

中国石油天然气股份有限公司

2013 年半年度报告

(A 股股票代码：601857)

(H 股股票代码：857)

2013 年 8 月 22 日

目 录

公司基本情况简介	2
主要财务数据和指标	5
股本变动及股东情况	7
董事会报告	10
重要事项	25
董事、监事、高级管理人员情况	37
财务报告	
按中国企业会计准则编制	39
按国际财务报告准则编制	102
备查文件	125
董事、高级管理人员书面确认	126

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，亦不构成本集团对投资者的实质性承诺。实际成果可能与前瞻性声明所包含的内容存在差异，敬请投资者注意投资风险。

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内容的真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。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十次会议审议通过。本公司非执行董事王国樑先生、非执行董事喻宝才先生、执行董事兼副总裁冉新权先生、独立非执行董事崔俊慧先生、独立非执行董事陈志武先生因故未能参加本公司第五届董事会第十次会议，已分别书面委托本公司非执行董事李新华先生、执行董事兼总裁汪东进先生、执行董事兼副总裁廖永远先生、独立非执行董事李勇武先生、独立非执行董事刘鸿儒先生出席会议并代为行使表决权。本公司董事长周吉平先生、董事兼总裁汪东进先生、财务总监于毅波先生保证本半年度报告中财务报告的真实、准确、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。

董事会于2013年5月23日举行的年度股东大会上，获股东授权决定2013年中期股息有关事宜。董事会决定向全体股东派发2013年中期股息每股人民币0.16110元（含适用税项）的现金红利，以2013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294.85亿元。

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：	周吉平
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
公司办公地址： 中国北京市东城区东直门北大街 9 号
邮政编码： 100007
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:

公司注册情况: 2013年7月22日(法定代表人变更)

注册登记机关: 国家工商行政管理总局

注册查询索引: 国家工商行政管理总局网站
(<http://www.saic.gov.cn>)

企业法人营业执照注册号: 100000000032522

税务登记号码: 110102710925462

组织机构代码: 71092546-2

公司聘请的会计师事务所:

境内: 毕马威华振会计师事务所(特殊普通合伙)

办公地址: 北京市东城区东长安街1号
东方广场东2座办公楼8层

境外: 毕马威会计师事务所

办公地址: 香港中环遮打道10号太子大厦8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	2,341,474	2,168,896	8.0
归属于母公司股东权益	1,101,128	1,064,010	3.5

项 目	报告期	上年同期	本报告期比
			上年同期增减 (%)
营业额	1,101,096	1,046,661	5.2
归属于母公司股东的净利润	65,522	62,026	5.6
经营活动产生的现金流量净额	102,057	48,006	112.6
基本每股收益 (人民币元)	0.36	0.34	5.6
摊薄每股收益 (人民币元)	0.36	0.34	5.6
净资产收益率 (%)	6.0	6.0	-

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	2,341,415	2,168,837	8.0
归属于母公司股东权益	1,101,264	1,064,147	3.5

项 目	报告期	上年同期	本报告期比
			上年同期增减 (%)
营业收入	1,101,096	1,046,661	5.2
归属于母公司股东的净利润	65,521	62,024	5.6
归属于母公司股东的扣除非经常性损益的净利润	49,503	63,501	(22.0)
基本每股收益 (人民币元)	0.36	0.34	5.6
稀释每股收益 (人民币元)	0.36	0.34	5.6
加权平均净资产收益率 (%)	6.0	6.0	-
经营活动产生的现金流量净额	102,057	48,006	112.6

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 2013 年 6 月 30 日止 6 个月期间 收入/ (支出)
非流动资产处置净损益	(441)
计入当期损益的政府补助	641
处置可供出售金融资产净损益	3
应收款项减值准备转回	28
以部分管道净资产及其业务出资产生的净损益	24,822
其他营业外收入和支出	(2,132)
小计	22,921
非经常性损益的所得税影响数	(6,977)
少数股东损益影响额	74
合计	16,018

4、国内外会计准则差异

本集团按国际财务报告准则，与按中国企业会计准则计算的净利润无差异；按国际财务报告准则计算的股东权益为 12,335.12 亿元，按中国企业会计准则计算的股东权益为 12,335.30 亿元，差异为 0.18 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在 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 2013 年 6 月 30 日，本公司的股东总数为 1,026,805 名，其中境内 A 股股东 1,018,854 名，境外 H 股股东 7,951 名（包括美国存托证券股东 272 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	20,829,039,708 ⁽³⁾	11.38	5,012,932	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	41,381,160	0.023	-2,473,830	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—上证 50 交易型开放式指数证券投资基金	境内非国有法人	34,706,353	0.019	6,906,950	0	0
南方东英资产管理有限公司—南方富时中国 A50ETF	境外法人	31,191,081	0.017	4,423,611	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	0	0	0
中国人寿保险股份有限公司—分红—个人分红—005L—FH002 沪	境内非国有法人	25,462,539	0.014	-3,208,342	0	0
中国人寿保险股份有限公司—传统—普通保险产品—005L—CT001 沪	境内非国有法人	22,121,986	0.012	-3,851,500	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	20,829,039,708	H 股
3	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	41,381,160	A 股
4	广西投资集团有限公司	39,560,045	A 股
5	中国工商银行－上证 50 交易型开放式指数证券投资基金	34,706,353	A 股
6	南方东英资产管理有限公司－南方富时中国 A50ETF	31,191,081	A 股
7	上海良能建筑工程有限公司	25,763,816	A 股
8	中国人寿保险股份有限公司－分红－个人分红－005L－FH002 沪	25,462,539	A 股
9	中国人寿保险股份有限公司－传统－普通保险产品－005L－CT001 沪	22,121,986	A 股
10	中国银行股份有限公司－嘉实沪深 300 交易型开放式指数证券投资基金	21,179,810	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 H 股股份包含在香港（中央结算）代理人有限公司持有的股份总数中。

上述股东关联关系或一致行动的说明：除“中国工商银行股份有限公司－汇添富上证综合指数证券投资基金”和“中国工商银行－上证 50 交易型开放式指数证券投资基金”同托管于中国工商银行股份有限公司，“中国人寿保险股份有限公司－分红－个人分红－005L－FH002 沪”和“中国人寿保险股份有限公司－传统－普通保险产品－005L－CT001 沪”同属中国人寿保险股份有限公司管理外，本公司未知上述前 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其他关联关系或属于《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 2013 年 6 月 30 日，除本公司董事、监事或高级管理人员以外，以下人士在公司的股份或相关股份中拥有根据《证券及期货条例》第 XV 部第 2 及第 3 分部须予披露的权益或淡仓：

股东名称	持股性质	股份数目	持有身份	占同一类别股份已发行股本比例(%)	占总股本比例(%)
中国石油集团	A 股	158,033,693,528 (好仓)	实益拥有人	97.60	86.35
	H 股	291,518,000 (好仓) ⁽¹⁾	大股东所控制的法团的权益	1.38	0.16
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	1,900,462,023(好仓)	投资经理	9.01	1.04
BlackRock, Inc. ⁽²⁾	H 股	1,441,132,739 (好仓)	大股东所控制的法团的权益	6.83	0.79
		6,770,000 (淡仓)		0.03	0.004
JPMorgan Chase & Co. ⁽³⁾	H 股	1,265,016,204 (好仓)	实益拥有人 / 投资经理 / 保管人 - 法团 / 核准借出代理人	5.99	0.69
		117,817,221 (淡仓)	实益拥有人	0.56	0.06
	H 股	985,348,906 (借股)	保管人 - 法团 / 核准借出代理人	4.67	0.54
Templeton Asset Management Ltd.	H 股	1,261,064,077 (好仓)	投资经理	5.98	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) BlackRock, Inc. 通过若干附属公司在本公司的 H 股中享有利益，其中 1,441,132,739 股 H 股 (好仓) 及 6,770,000 股 H 股 (淡仓) 以大股东所控制的法团的权益身份持有。

(3) JPMorgan Chase & Co. 通过若干附属公司在本公司的 H 股中享有利益，其中 216,068,567 股 H 股 (好仓) 及 117,817,221 股 H 股 (淡仓) 以实益拥有人身份持有；63,598,731 股 H 股 (好仓) 以投资经理的身份持有；985,348,906 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 1,265,016,204 股 H 股 (好仓) 权益已包括以实益拥有人、投资经理、保管人 - 法团 / 核准借出代理人身份持有的利益。

于 2013 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、经营业绩回顾

2013年上半年，面对世界经济复苏乏力、中国经济增速放缓、石油石化市场需求不振的严峻形势，本集团继续大力实施“资源、市场、国际化”三大战略，突出发展油气主营业务，加强产运销储综合平衡，突出质量效益，强化投资和成本费用控制，生产经营呈现稳定向上的良好态势，经营业绩符合预期。

(1) 市场回顾

● 原油市场

2013年上半年，原油供需基本面相对宽松，全球库存有所增长，国际油价小幅下行，美国西得克萨斯中质原油(“WTI”)和北海布伦特原油价差趋于收窄，WTI平均油价为94.17美元/桶，布伦特平均油价为107.50美元/桶，分别比上年同期降低4.06%和5.38%。据有关资料显示，上半年国内原油产量1.03亿吨，比上年同期增长3.2%。

● 成品油市场

2013年上半年，国内汽油消费增长较快，与工农业生产密切相关的柴油消费需求有所回落，消费柴汽比创近年来新低，成品油库存保持较高水平。

据有关资料显示，上半年国内原油加工量2.17亿吨，比上年同期增长6.6%；成品油产量1.34亿吨，比上年同期增长6.0%，其中，汽油、柴油产量分别比上年同期增长14.8%和0.1%；成品油表观消费量1.27亿吨，比上年同期增长4.0%，其中，汽油表观消费量比上年同期增长12.2%，柴油表观消费量比上年同期下降1.7%。上半年，国家6次调整了国内汽油、柴油价格，汽油、柴油标准品价格分别累计下降人民币305元/吨和人民币310元/吨。国内成品油价格走势与国际市场油价变化趋势基本保持一致。

- 化工市场

2013年上半年，受全球经济增长乏力、中国经济结构转型以及出口不旺等因素影响，化工市场需求持续疲软，主要化工产品供过于求，价格降幅较大，部分化工产品价格达到历史新低。

- 天然气市场

2013年上半年，国内天然气供应稳定增加，但消费增速更快，资源供应存在一定缺口。据有关资料显示，上半年国内天然气产量588亿立方米，比上年同期增长9.0%；天然气进口量（含液化天然气（“LNG”））约247亿立方米，比上年同期增长24.6%；天然气表观消费量815亿立方米，比上年同期增长13.1%。

（2）业务回顾

- 勘探与生产业务

国内勘探业务

2013年上半年，本集团持续推进油气储量增长高峰期工程，强化预探和风险勘探，推进致密油气勘探，在四川盆地高石梯—磨溪地区和鄂尔多斯盆地姬塬地区取得重要成果，在塔里木盆地、准噶尔盆地、渤海湾盆地、松辽盆地和柴达木盆地获得重要发现，国内油气储量继续稳定增长。

国内开发与生产业务

2013年上半年，本集团积极转变油田开发方式，持续开展注水专项治理，深入推进二次开发和重大开发试验，加快大庆、长庆和新疆等油气田重点区块产能建设，油田开发基础进一步夯实。原油生产总体平稳，完成原油产量407.5百万桶，比上年同期增长1.8%。

2013年上半年，本集团天然气生产突出重点气区、重点项目，全面推进龙王庙、苏里格、大北、克深等重点区块产能建设，生产天然气13,328亿立方英尺，比上年同期增长8.2%。

海外油气业务

2013年上半年，海外油气业务面对地缘政治环境复杂多变、资源国政策调整等困难，加强生产运行统筹协调，有序推进油气勘探，加快重点产能项目建设。实现油气当量产量67.5百万桶，比上年同期增长8.0%，占本集团全部油气当量产量的9.7%，对本集团的贡献稳定增长。项目开发取得新成果，分别收购康菲石油公司西澳大利亚海上天然气、陆上页岩气项目部分权益以及必和必拓公司所拥有的西澳大利亚布劳斯项目全部权益。

2013年上半年，本集团油气产量稳定增长，原油产量464.2百万桶，比上年同期增长2.6%；可销售天然气产量13,975亿立方英尺，比上年同期增长8.1%；油气当量产量697.2百万桶，比上年同期增长4.4%。

勘探与生产运营情况

	单位	2013年上半年	2012年上半年	比上年同期增减(%)
原油产量	百万桶	464.2	452.4	2.6
可销售天然气产量	十亿立方英尺	1,397.5	1,292.4	8.1
油气当量产量	百万桶	697.2	667.9	4.4

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

2013年上半年，本集团炼油与化工业务坚持市场导向和效益原则，合理安排加工负荷，科学安排装置检维修，提高装置稳定运行水平，持续优化资源配置和产品结构，高效产品比例稳步提升。完成原油加工量 499.0 百万桶，生产汽油、煤油和柴油 4,513.9 万吨，比上年同期分别增长 1.9%和 3.0%。化工销售面对持续低迷的市场形势，加强产销衔接，销售商品量 1,367.3 万吨，比上年同期增长 13.4%。

2013年上半年，本集团重点项目建设取得新进展，广西石化含硫油配套工程、宁夏石化大化肥项目开始设备安装，四川石化、广东石化、华北石化等项目建设持续推进。成品油质量升级项目全面展开。

炼油与化工生产情况

	单位	2013 年上半年	2012 年上半年	比上年同期增减(%)
原油加工量	百万桶	499.0	489.7	1.9
汽、煤、柴油产量	千吨	45,139	43,826	3.0
其中：汽油	千吨	14,701	13,119	12.1
煤油	千吨	1,834	1,545	18.7
柴油	千吨	28,604	29,162	(1.9)
石油产品综合商品收率	%	93.8	93.8	-
乙烯	千吨	2,060	1,761	17.0
合成树脂	千吨	3,357	2,937	14.3
合成纤维原料及聚合物	千吨	696	844	(17.5)
合成橡胶	千吨	364	310	17.4
尿素	千吨	2,103	2,374	(11.4)

注：原油按1吨=7.389桶换算

● 销售业务

国内业务

2013年上半年，本集团销售业务针对国内成品油需求疲软、价格下行的挑战，坚持优化资源配置，灵活组织营销，突出终端销售和高附加值产品销售，保持销售业务平稳有序运行。国内销售汽油、煤油、柴油5,734.2万吨，比上年同期增长5.3%；高标号汽油和航空煤油销量快速增长；燃料油、润滑油业务继续稳健发展。运营加油站总数突破20,000座，网络布局进一步优化，市场应对能力不断增强。

国际贸易业务

2013年上半年，本集团国际贸易持续较快发展，亚洲油气运营中心不断完善，区域市场竞争力和影响力明显提升；欧洲油气运营中心持续整合，欧洲内陆销量和效益逆势增长；美洲油气运营中心建设加快推进，贸易量保持增长。

2013年上半年，本集团共销售汽油、煤油、柴油7,939.2万吨，比上年同期增长8.7%。

● 天然气与管道业务

2013年上半年，本集团天然气业务统筹平衡国内外两种资源，加大国内天然气生产供应潜力，提升储气库和LNG调峰能力，优化管网运行，加强需求侧管理，

有序推进新建管道和高效市场开发，有效保障销售效益。

2013年上半年，本集团重点管道建设稳步推进，西气东输二线实现向广西、香港地区供气，西气东输三线西段霍尔果斯—乌鲁木齐段投产通气，中贵线南部—铜梁段贯通，山东管网、锦郑成品油管道、唐山LNG建设按计划实施。同时，本集团创新管道合资合作模式，将部分管道净资产及其业务纳入合资合作，引入保险、产业基金等社会资本，对于实现资产轻量化、推进油气业务发展具有重要意义。

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中期简明合并财务报表

● 合并经营业绩

2013年上半年，本集团实现营业收入人民币 11,010.96 亿元，比上年同期上升 5.2%；实现归属于母公司股东净利润人民币 655.22 亿元，比上年同期上升 5.6%；实现基本每股收益人民币 0.36 元，比上年同期增加人民币 0.02 元。

营业额 2013年上半年本集团的营业额为人民币 11,010.96 亿元，比 2012年上半年的人民币 10,466.61 亿元增长 5.2%，主要由于本集团原油、天然气、汽油、柴油等主要产品销售量增加以及天然气价格上升。下表列示了本集团 2013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）		
	2013年 上半年	2012年 上半年	变化率 (%)	2013年 上半年	2012年 上半年	变化率 (%)
原油 ⁽¹⁾	39,109	33,047	18.3	4,559	4,803	(5.1)
天然气（亿立方米、人民币元/千立方米）	478.77	436.21	9.8	1,151	1,108	3.9
汽油	26,523	22,923	15.7	7,760	8,093	(4.1)
柴油	46,168	44,672	3.3	6,791	7,135	(4.8)
煤油	6,701	5,473	22.4	6,052	6,505	(7.0)
重油	6,184	3,887	59.1	4,523	4,829	(6.3)
聚乙烯	1,757	1,444	21.7	9,354	8,979	4.2
润滑油	886	1,040	(14.8)	9,739	9,344	4.2

(1)上表原油为本集团全部外销原油。

经营支出 2013 年上半年本集团的经营支出为人民币 10,012.36 亿元，比 2012 年上半年的人民币 9,560.42 亿元增长 4.7%，其中：

采购、服务及其他 2013 年上半年本集团的采购、服务及其他为人民币 7,229.20 亿元，比 2012 年上半年的人民币 6,581.11 亿元增长 9.8%，主要原因：一是本集团油品贸易规模扩大，采购支出相应增加；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、LNG 增加，采购支出相应增加。

员工费用 2013 年上半年本集团的员工费用为人民币 556.59 亿元，比 2012 年上半年的人民币 496.12 亿元增长 12.2%，剔除因生产经营规模扩大，用工人数增加的影响，比上年同期增长 8.7%，主要原因是根据消费者物价指数(CPI)增长、社会平均工资提高、本集团业绩提升，适当调整了一线员工收入水平，并随着地方政府社会保险基数的提高，增加了社保费用等。

勘探费用 2013 年上半年本集团的勘探费用为人民币 134.65 亿元，比 2012 年上半年的人民币 139.05 亿元降低 3.2%，主要由于本集团持续推进储量增长高峰期工程，探井成功率同比上升。

折旧、折耗及摊销 2013 年上半年本集团的折旧、折耗及摊销为人民币 758.93 亿元，比 2012 年上半年的人民币 740.46 亿元增长 2.5%，主要是由于本集团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 2013 年上半年本集团的销售、一般性和管理费用为 365.45 亿元，比 2012 年上半年的人民币 336.45 亿元增长 8.6%，主要由于本报告期技术服务费、租赁费、运输费与上年同期相比有所上升。

除所得税外的其他税赋 2013 年上半年本集团的除所得税外的其他税赋为人民币 1,243.64 亿元，比 2012 年上半年的人民币 1,286.86 亿元降低 3.4%，主要由于 2013 年上半年原油价格下降，本集团应缴纳的石油特别收益金从 2012 年上半年的人民币 426.12 亿元降低到 2013 年上半年的人民币 370.73 亿元。

其他收入净值 2013 年上半年本集团的其他收入净值为人民币 276.10 亿元，比 2012 年上半年的人民币 19.63 亿元增加人民币 256.47 亿元，主要原因是本报告期确认了本集团以部分管道净资产及其业务出资产生的收益。

经营利润 2013 年上半年本集团的经营利润为人民币 998.60 亿元，比 2012 年上半年的人民币 906.19 亿元增长 10.2%。

外汇净损失 2013年上半年本集团的外汇净损失为人民币4.40亿元，比2012年上半年的人民币1.93亿元增长128.0%，主要由于本报告期人民币对美元汇率变动。

利息净支出 2013年上半年本集团的利息净支出为人民币100.18亿元，比2012年上半年的人民币75.73亿元增加人民币24.45亿元，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 2013年上半年本集团的税前利润为人民币937.61亿元，比2012年上半年的人民币875.92亿元增长7.0%。

所得税费用 2013年上半年本集团的所得税费用为人民币212.04亿元，比2012年上半年的人民币177.63亿元增长19.4%，主要由于本报告期应纳税所得额增加。

本期利润 2013年上半年本集团的净利润为人民币725.57亿元，比2012年上半年的人民币698.29亿元增长3.9%。

归属于非控制性权益的净利润 2013年上半年本集团归属于非控制性权益的净利润为人民币70.35亿元，比2012年上半年的人民币78.03亿元下降9.8%，主要是由于国际原油价格下滑，本集团部分海外附属公司利润下降。

归属于母公司股东的净利润 2013年上半年本集团归属于母公司股东的净利润为人民币655.22亿元，比2012年上半年的人民币620.26亿元增长5.6%。

● 板块业绩

勘探与生产

营业额 2013年上半年本集团平均实现原油价格100.49美元/桶，比2012年上半年的107.98美元/桶下降6.9%。受原油价格下降影响，2013年上半年勘探与生产板块实现营业收入人民币3,854.56亿元，比2012年上半年的人民币3,924.60亿元降低1.8%。

经营支出 2013年上半年勘探与生产板块经营支出人民币2,866.49亿元，比2012年上半年的人民币2,786.68亿元增长2.9%，其中：采购、服务及其他比上年同期增加人民币63.87亿元，折旧、折耗及摊销比上年同期增加人民币36.71亿元。

2013年上半年本集团油气操作成本为12.29美元/桶，比2012年上半年的11.27美元/桶上升9.1%，剔除汇率变动影响，操作成本比上年同期上升7.9%，主要是由

于材料、燃料、动力等基础运行费比上年同期有所增加。

经营利润 2013年上半年，受原油价格下降与成本上升影响，勘探与生产板块实现经营利润人民币988.07亿元，比2012年上半年的人民币1,137.92亿元降低13.2%。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 2013年上半年炼油与化工板块实现营业额人民币4,364.37亿元，与2012年上半年的人民币4,331.49亿元基本持平。

经营支出 2013年上半年炼油与化工板块经营支出人民币4,522.98亿元，比2012年上半年的人民币4,620.24亿元降低2.1%，其中：采购、服务及其他比上年同期减少人民币130.55亿元，主要由于国际原油价格下降，外购原油支出降低。

2013年上半年本集团炼油单位现金加工成本为人民币154.41元/吨，比上年同期增长2.0%，主要由于燃料、动力成本与上年同期相比有所上升。

经营利润 2013年上半年，国家出台了新的成品油价格机制，本集团抓住有利时机，坚持市场化导向和效益原则，努力优化资源配置和产品结构，炼油与化工业务与上年同期相比实现大幅减亏。2013年上半年，炼油与化工板块经营亏损人民币158.61亿元，比2012年上半年的人民币288.75亿元减亏人民币130.14亿元，其中，炼油业务经营亏损人民币77.69亿元，比上年同期减亏人民币155.39亿元；受化工市场低迷不振影响，化工业务经营亏损人民币80.92亿元，比上年同期增亏人民币25.25亿元。

销售

营业额 2013年上半年销售板块实现营业额人民币9,432.48亿元，比2012年上半年的人民币9,001.11亿元增长4.8%，主要由于本集团海外贸易规模稳步提升，油品贸易业务收入增加。

经营支出 2013年上半年销售板块经营支出人民币9,398.20亿元，比2012年上半年的人民币8,901.10亿元增长5.6%，其中，采购、服务及其他比上年同期增加人民币487.44亿元，主要由于本集团海外贸易规模提升，油品贸易业务支出相应增加。

经营利润 受国际、国内宏观经济形势低迷，成品油需求不旺等因素影响，2013年上半年销售板块实现经营利润人民币34.28亿元，比2012年上半年的人民币100.01亿元降低65.7%。

天然气与管道

营业额 2013年上半年天然气与管道板块实现营业额人民币1,055.83亿元，比2012年上半年的人民币980.62亿元增长7.7%，主要原因：一是天然气销售量、输气量增加；二是城市燃气等业务销售收入增加。

经营支出 2013年上半年天然气与管道板块经营支出人民币837.01亿元，比2012年上半年的人民币964.25亿元降低13.2%，主要是由于本报告期以部分管道净资产及其业务出资设立合资公司产生收益，其他收入增加。

经营利润 2013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，加强对外合作，引入战略投资者，科学控制管输成本，努力推价增量，实现经营利润人民币218.82亿元，比2012年上半年的人民币16.37亿元增加人民币202.45亿元。2013年上半年天然气与管道板块销售进口中亚天然气126.66亿立方米，亏损人民币158.51亿元，销售进口LNG39.94亿立方米，亏损人民币116.31亿元，剔除国家对于进口天然气的进口环节增值税返还人民币39.60亿元，销售进口气亏损人民币235.22亿元。

2013年上半年，本集团海外业务^(注)实现营业额人民币3,680.64亿元，占本集团总营业额的33.4%；实现税前利润人民币120.80亿元，占本集团税前利润的12.9%。

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 2013 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 2013 年上半年和 2012 年上半年的现金流量以及各个报告期末的现金及现金等价物：

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2013 年	2012 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	102,057	48,006
投资活动使用的现金流量净额	(98,803)	(147,811)
融资活动产生的现金流量净额	104,809	111,308
外币折算差额	(1,366)	676
期末现金及现金等价物	150,092	73,351

经营活动产生的现金流量

2013年上半年本集团经营活动产生的现金流量净额为人民币1,020.57亿元，比2012年上半年的人民币480.06亿元上升112.6%，主要是由于本集团加强管理，优化生产运行，本报告期利润比上年同期增加以及存货、其他应付款等营运资金变动综合影响。2013年6月30日本集团拥有的现金及现金等价物为人民币1,500.92亿元。现金及现金等价物的货币单位主要是人民币（人民币约占85.8%，美元约占9.8%，港币约占1.3%，其他币种约占3.1%）。

投资活动使用的现金流量

2013年上半年本集团投资活动使用的现金流量净额为人民币988.03亿元，比2012年上半年的人民币1,478.11亿元下降33.2%，主要是由于本集团加强对外合作，引入战略投资者，以部分管道净资产及其业务合资合作增加资金，以及到期日为三个月以上的定期存款增加额减少等综合影响。

融资活动产生的现金流量

2013年上半年本集团融资活动产生的现金流量净额为人民币1,048.09亿元，比2012年上半年的人民币1,113.08亿元下降5.8%，主要是由于本集团加强对有息债务的管理，优化债务结构，本报告期新增借款净额比上年同期减少。

下表列出了本集团于 2013 年 6 月 30 日和 2012 年 12 月 31 日的债务净额：

	2013 年 6 月 30 日	2012 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）	184,197	151,247
长期债务	366,398	293,774
债务总额	550,595	445,021
减：现金及现金等价物	150,092	43,395
债务净额	400,503	401,626

下表依据 2013 年 6 月 30 日和 2012 年 12 月 31 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：

	2013 年 6 月 30 日	2012 年 12 月 31 日
	人民币百万元	人民币百万元
须于一年之内偿还	203,723	166,089
须于一至两年之内偿还	93,111	92,311
须于两至五年之内偿还	190,444	162,992
须于五年之后偿还	145,947	83,806
	633,225	505,198

本集团于 2013 年 6 月 30 日的债务总额中约有 71.2% 为固定利率贷款，28.8% 为浮动利率贷款。2013 年 6 月 30 日的债务中，人民币债务约占 79.4%，美元债务约占 19.8%，其他币种债务约占 0.8%。

本集团于 2013 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 30.9%，有息债务规模在受控范围内。

● 资本性支出

2013 年上半年，本集团资本性支出为人民币 1,082.07 亿元，比 2012 年上半年的人民币 1,116.78 亿元降低 3.1%，主要用于油气勘探开发及战略通道和骨干管网项目的建设。下表列出了 2013 年上半年和 2012 年上半年本集团资本性支出情况以及 2013 年本集团各业务板块资本性支出的预测值。

	2013 年上半年		2012 年上半年		2013 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*	76,446	70.65	69,006	61.79	239,600	67.49
炼油与化工	4,440	4.10	9,279	8.31	32,400	9.13
销售	1,625	1.50	2,495	2.23	14,300	4.03
天然气与管道	25,160	23.25	30,768	27.55	65,700	18.51
总部及其他	536	0.50	130	0.12	3,000	0.84
合计	108,207	100.00	111,678	100.00	355,000	100.00

* 如果包括与地质和地球物理勘探费用相关的投资部分，勘探与生产板块 2012 年上半年和 2013 年上半年的资本性支出和投资以及 2013 年资本性支出和投资的预测值分别为人民币 751.01 亿元、人民币 833.11 亿元和人民币 2,506.00 亿元。

勘探与生产

2013 年上半年勘探与生产板块资本性支出为人民币 764.46 亿元，主要用于国内外油气勘探开发。国内勘探继续实施储量高峰期工程，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年产 4,000 万吨原油稳产，长庆年产 5,000 万吨油气当量上产，以及新疆、塔里木等油气田的上产工作。海外重点突出中亚、中东、美洲、非洲和亚太等合作区的油气勘探开发工作。

预计 2013 年本集团勘探与生产板块的资本性支出为人民币 2,396.00 亿元。

炼油与化工

2013 年上半年本集团炼油与化工板块的资本性支出为人民币 44.40 亿元，其中约人民币 27.13 亿元用于炼油设施建设和扩建，主要包括广东石化、华北石化等大型炼油项目的建设；约人民币 17.27 亿元用于化工设施建设和扩建，主要包括四川石化、抚顺石化等大型乙烯项目建设。

预计 2013 年本集团炼油与化工板块的资本性支出为人民币 324.00 亿元。

销售

2013 年上半年销售板块的资本性支出为人民币 16.25 亿元，主要用于拓展高效市场销售网络工程建设以及国际贸易中心设施建设。

预计 2013 年本集团销售板块的资本性支出为人民币 143.00 亿元。

天然气与管道

2013年上半年天然气与管道板块的资本性支出为人民币251.60亿元，主要用于西气东输三线天然气管道、陕京三线天然气管道、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。

预计2013年本集团天然气与管道板块的资本性支出为人民币657.00亿元。

总部及其他

2013年上半年本集团用于总部及其他的资本性支出为人民币5.36亿元，主要用于科研活动及信息系统的建设。

预计2013年本集团用于总部及其他板块的资本性支出为人民币30.00亿元。

(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

	2013年上半年	2013年上半年	毛利率*	主营业务收入比	主营业务成本比	毛利率
	主营业务收入	主营业务成本		上年同期增减	上年同期增减	
	人民币百万元	人民币百万元	(%)	(%)	(%)	(百分点)
勘探与生产	378,551	201,143	30.6	(1.8)	6.5	(3.3)
炼油与化工	432,845	372,064	1.0	0.7	(3.2)	3.3
销售	937,037	909,175	2.8	4.7	5.7	(0.9)
天然气与管道	104,340	107,241	(3.6)	7.5	13.2	(5.2)
总部及其他	156	45	-	(3.7)	(44.4)	-
板块间抵销数	(770,292)	(770,281)	-	-	-	-
合计	1,082,637	819,387	13.2	5.2	9.1	(1.9)

* 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443.92亿元。

● 按中国企业会计准则分地区情况表

营业收入	2013 年上半年	2012 年上半年	比上年同期增减
	人民币百万元	人民币百万元	(%)
中国大陆	733,032	713,942	2.7
其他	368,064	332,719	10.6
合计	1,101,096	1,046,661	5.2

● 主要子公司、参股公司情况

公司名称	注册资本	持股比例	资产总额	负债总额	净利润
	人民币百万元	%	人民币百万元	人民币百万元	人民币百万元
大庆油田有限责任公司	47,500	100.00	263,060	69,418	30,623
中油勘探开发有限公司	16,100	50.00	146,867	41,923	7,612
中石油香港有限公司	75.92 亿港元	100.00	90,810	37,352	3,909
中石油国际投资有限公司	31,314	100.00	89,796	62,877	(2,295)
中国石油国际事业有限公司	14,000	100.00	162,340	128,963	1,737
中石油西北联合管道有限责任公司	62,500	52.00	64,674	1,648	545
大连西太平洋石油化工有限公司	2.58 亿美元	28.44	7,762	11,679	(519)
中国船舶燃料有限责任公司	1,000	50.00	12,880	10,359	53
中油财务有限责任公司	5,441	49.00	613,230	580,987	1,954
Arrow Energy Holdings Pty Ltd.	2 澳元	50.00	47,571	18,193	(2,187)
中石油管道联合有限公司 ⁽¹⁾	40,000	50.00	83,340	2,753	566

注：(1) 2013 年 6 月，中石油管道联合有限公司成立，注册资本为 400 亿元，本集团持有 50% 的股权。

(2) 主要子公司及参股公司业务性质、净利润情况参见中国企业会计准则财务报告附注 6 和附注 13。

3、 下半年业务展望

2013 年下半年，世界经济复苏不确定性依然较大，国际石油市场供给或略大于需求，原油价格可能会继续高位震荡。预计下半年国内经济回升仍存在一定压力，石油石化市场形势难有明显好转。本集团将继续加强对形势的研判，优先发展国内上游业务，加快发展天然气业务，规模优质发展海外业务，适度有效发展炼化业务，稳步有序发展销售业务，持续提升本集团核心竞争力，努力实现全年各项生产经营指标。

在勘探与生产业务方面，本集团将坚持资源战略，围绕“三个大庆”和西南天然气工业基地建设，突出储量增长高峰期工程以及油气田精细注水、产能建设等重点工作。加强重点目标区预探和重点项目评价，推进致密油等非常规油气勘探，不断扩大勘探成果。

在炼油与化工业务方面，本集团将以平稳安全为前提，深化市场研究，进一步优化资源配置、产品结构、生产组织和装置运行，继续增产高标号汽油、航空煤油等炼油产品以及适销对路、高附加值的化工产品。加快推进油品质量升级，确保 2013 年底前车用汽油全部达到国IV以上标准。

在成品油销售业务方面，本集团将强化产销衔接，加强物流管理，积极适应新的定价机制和市场变化；优化销售结构和库存运行，突出零售、拓展直销，着力增销高附加值产品；有序推进网络布局优化，突出高效加油站和油气联合站，着力提升运营效率，增加销售效益。

在天然气与管道业务方面，本集团将积极推进资源与市场的合理配置，有效平衡国产气、进口气和 LNG 资源，调整管网运行，优化用气结构，努力提升销售效益。加快做好新建管道购销合同的签订工作，推进支线管道、LNG 液化厂等下游利用业务健康发展。

在海外业务方面，本集团将继续加大海外油气合作力度，巩固扩大国际化经营成果。强化重点探区风险勘探，推进澳大利亚箭牌、加拿大页岩气和油砂等非常规项目。建设完善三大油气运营中心，推动全球贸易营销网络有效运行，丰富贸易手段，拓展高效市场，加强风险管控，在贸易、加工、仓储、运输一体化协同运作中扩大规模、提高效益。

承董事会命

周吉平

董事长

中国 北京

2013 年 8 月 22 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。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《企业管治守则》

本公司在截至 2013 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《企业管治守则》的守则条文，惟：

守则条文第 A.2.1 条规定董事长与行政总裁的角色应分开及不应由同一个人担任。因工作变动，蒋洁敏先生于 2013 年 3 月 18 日辞去本公司董事长及董事之职务，该辞任自该日生效，且根据《中华人民共和国公司法》和《公司章程》的有关规定，该日起由副董事长周吉平先生代行董事长职权。2013 年 4 月 25 日，本公司董事会以书面传签方式召开临时会议，选举周吉平先生为本公司董事长，该任命自董事会决议之日起生效。周吉平先生获选为本公司董事长之前，同时任本公司副董事长及总裁。于 2013 年 7 月 28 日，本公司董事会以书面传签方式召开临时会议，聘任汪东进先生为本公司总裁，该任命自董事会决议之日起生效。自同日起周吉平先生不再担任本公司总裁，仅任本公司董事长之职务。

守则条文第 A.5.1 条规定上市发行人应设立提名委员会。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。

为更好地保护中小股东的利益，经 2013 年 5 月 23 日股东大会批准，本公司对《公司章程》股利分配条款进行了相应修订，增加了有关股利分配政策的决策及调整程序、现金分红的条件等内容，并明确了现金分红比例不少于当年实现的归属于母公司净利润的 30%。

根据《公司章程》，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》和相关监管规定，进行红利分配的决策。

董事会已获股东授权决定 2013 年中期股息分配有关事宜，公司第五届董事会第十次会议已审议批准 2013 年中期股息分配方案，独立董事对该方案表示同意。

4、 2012年度末期股息分配方案实施情况及2013年中期股息分配方案及暂停办理股份过户登记

(1) 2012年度末期股息分配方案实施情况

经2013年5月23日年度股东大会批准，本公司派发的2012年度末期股息为每股人民币0.13106元（含适用税项），总计人民币239.85亿元，已于2013年7月18日支付。

(2) 2013 年中期股息分配方案及暂停办理股份过户登记

董事会于 2013 年 5 月 23 日举行的年度股东大会上，获股东授权决定 2013 年中期股息有关事宜。董事会决定向全体股东派发 2013 年中期股息每股人民币 0.16110 元（含适用税项）的现金红利，以 2013 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 294.85 亿元。

本公司中期股息将派发予 2013 年 9 月 11 日收市后登记在本公司股东名册的股东。本公司将于 2013 年 9 月 6 日至 2013 年 9 月 11 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资格，H 股股东必须将所有股票过户文件连同有关股票于 2013 年 9 月 5 日下午 4 时 30 分或之前送达香港证券登记有限公司。截至 2013 年 9 月 11 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中间价的平均值。

根据自 2008 年 1 月 1 日起施行的《中华人民共和国企业所得税法》及其实施条例，本公司向名列于 H 股股东名册上的非居民企业股东派发股息时，有义务代扣代缴企业所得税，税率为 10%。任何以非个人股东名义，包括以香港中央结算（代理人）有限公司、其他代理人或受托人、其他组织及团体名义登记的股份皆被视为非居民企业股东所持的股份，因此，其应得股息将被扣除企业所得税。如 H 股股东需要更改股东身份，请向代理人或信托机构查询相关手续。本公司将严格依法或根据政府相关部门的要求，并依照截至 2013 年 9 月 11 日的本公司 H 股股东名册代扣代缴企业所得税。

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

本公司将以 2013 年 9 月 11 日本公司股东名册上所记录的登记地址（“登记地址”）为基准来认定 H 股个人股东的居民身份，并据此代扣代缴个人所得税。如果 H 股个人股东的居民身份与登记地址不一致，H 股个人股东须于 2013 年 9 月 5 日下午 4 时 30 分或之前通知本公司的 H 股股份过户登记处并提供相关证明文件，联系方式如下：香港证券登记有限公司，香港湾仔皇后大道东 183 号合和中心 17M 楼。对于 H 股个人股东在上述期限前未能向本公司的 H 股股份过户登记处提供相关证明文件的，本公司将根据 2013 年 9 月 11 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、仲裁和媒体普遍质疑事项

本报告期内，本公司无重大诉讼、仲裁和媒体普遍质疑事项发生。

6、持有的其他公司股权

(1) 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	期初/期末持股数量（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⁾	25,758	4,708,302,133	58.38	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) 持有非上市金融企业股权情况

截至本报告期末，本集团持有非上市金融企业股权情况：

单位：人民币百万元

所持对象名称	初始投资金额	期初/期末持股数量（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	16,147	958	(186)	长期股权投资	增资

7、 对外投资及收购资产

对外投资

2013年6月，本公司与泰康资产管理有限责任公司和北京国联能源产业投资基金共同设立合资公司一中石油管道联合有限公司（“合资公司”）。本公司以部分管道净资产及其业务出资，持有合资公司50%的股权。其他合资方以现金出资，共同持有合资公司另外50%的股权。

有关本次交易的详情已于2013年6月14日、15日分别在香港联交所网站、上海证券交易所网站公布。2013年6月18日，合资公司已经完成工商登记注册。

收购资产

2013年2月20日，本集团通过附属公司PetroChina International Investment(Australia) Pty Ltd.收购美国康菲石油公司附属公司ConocoPhillips (Browse Basin) Pty Ltd.和ConocoPhillips (Canning Basin) Pty Ltd.在西澳大利亚海上布劳斯(Browse)盆地波塞冬(Poseidon)天然气项目20%的权益和其在陆上凯宁(Canning)盆地页岩气项目29%的权益。本集团已于2013年6月28日支付交割款项4.007亿美元（约合人民币24.76亿元）。

2013年6月7日，本集团通过附属公司PetroChina International Investment (Australia) Pty Ltd.收购澳大利亚必和必拓公司在西澳大利亚布劳斯(Browse)项目全部权益。本集团已于2013年6月7日和7月16日分别支付交割款项17.083亿美元和0.037亿美元（共约合人民币105.78亿元）。

上述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) 持续性关联交易

与中国石油集团之间的持续性关联交易：

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、2011年10月20日举行的股东大会及2013年6月27日举行的第五届董事会第九次会议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2013年3月22日在上海证券交易所网站披露的2012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2011年10月12日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。

(2) 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211,917百万元，其中本集团向关联方销售产品和服务为人民币62,731百万元，占同类交易金额的比例为5.70%。关联方向本集团提供产品和服务为人民币149,186百万元，占同类交易金额的比例为15.09%。关联方向本集团提供资金余

额人民币342,049百万元。

(3) 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，本公司没有发生或延续到报告期内的重大交易、托管、承包、租赁其他公司资产或其他公司托管、承包、租赁公司资产的事项。

(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2013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2013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28,233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。

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有权机关调查、被司法机关或纪检部门采取强制措施、被移送司法机关或追究刑事责任、被中国证监会立案调查或行政处罚、被采取市场禁入、被认定为不适当人选、被其他行政管理部门处罚，以及被证券交易所公开谴责的情形。

12、购回、出售或赎回证券

本公司或其附属公司在截至 2013 年 6 月 30 日止 6 个月期间内概无购回、出售或赎回本公司任何上市证券。

13、遵守《标准守则》

本公司已采纳《联交所上市规则》附录十所载《上市公司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。

14、董事、监事在公司股本中的权益

截至 2013 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《标准守则》由董事及监事通知本公司和香港联交所者。

15、审计委员会

本公司已成立审计委员会，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 2013 年 6 月 30 日止 6 个月期间的中期业绩。

16、披露其他资料

除上述者外，《联交所上市规则》附录十六第 32 段规定予论述之其他事项，与本集团截至 2012 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
董事会会议通告	—	2013年2月20日 2013年2月21日	香港联交所网站 上海证券交易所网站
中国石油公开发行2013年公司 债券(第一期)募集说明书摘要	《中国证券报》、《上海证 券报》、《证券时报》	2013年3月13日	香港联交所网站 上海证券交易所网站
中国石油2013年公司债券(第 一期)信用评级分析报告	《中国证券报》、《上海证 券报》、《证券时报》	2013年3月13日	上海证券交易所网站
中国石油公开发行2013年公司 债券(第一期)发行公告	《中国证券报》、《上海证 券报》、《证券时报》	2013年3月13日	香港联交所网站 上海证券交易所网站
中国石油公开发行2013年公司 债券(第一期)募集说明书	《中国证券报》、《上海证 券报》、《证券时报》	2013年3月13日	香港联交所网站 上海证券交易所网站
中国石油2013年公司债券(第 一期)票面利率公告	《中国证券报》、《上海证 券报》、《证券时报》	2013年3月15日	香港联交所网站 上海证券交易所网站
中国石油关于更换财务总监的 公告	《中国证券报》、《上海证 券报》、《证券时报》	2013年3月15日	香港联交所网站 上海证券交易所网站
中国石油关于董事长辞任的公 告	《中国证券报》、《上海证 券报》、《证券时报》	2013年3月19日	香港联交所网站 上海证券交易所网站
中国石油2013年公司债券(第 一期)发行结果公告	《中国证券报》、《上海证 券报》、《证券时报》	2013年3月20日	香港联交所网站 上海证券交易所网站
中国石油独立董事对公司对外担 保情况的专项说明及独立意见	—	2013年3月21日 2013年3月22日	香港联交所网站 上海证券交易所网站
中国石油2012年度内部控制评 价报告	—	2013年3月21日 2013年3月22日	香港联交所网站 上海证券交易所网站
中国石油2012年度《可持续发 展报告》	—	2013年3月21日 2013年3月22日	香港联交所网站 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	—	2013年3月21日 2013年3月22日	香港联交所网站 上海证券交易所网站
中国石油2012年年度报告(A股)	—	2013年3月21日 2013年3月22日	香港联交所网站 上海证券交易所网站
中国石油内部控制审计报告	—	2013年3月21日 2013年3月22日	香港联交所网站 上海证券交易所网站
中国石油审计报告	—	2013年3月21日 2013年3月22日	香港联交所网站 上海证券交易所网站
建议更换监事公告	—	2013年3月21日 2013年3月22日	香港联交所网站 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 2012 年度公司独立董事述职报告	—	2013 年 3 月 21 日 2013 年 3 月 22 日	香港联交所网站 上海证券交易所网站
中国石油关于更换境内外审计师的公告	《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》	2013 年 3 月 22 日	香港联交所网站 上海证券交易所网站
中国石油关于修改公司章程的公告	《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》	2013 年 3 月 22 日	香港联交所网站 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》	2013 年 3 月 22 日	香港联交所网站 上海证券交易所网站
中国石油第五届监事会第九次会议决议公告	《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》	2013 年 3 月 22 日	香港联交所网站 上海证券交易所网站
中国石油第五届董事会第八次会议决议公告	《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》	2013 年 3 月 22 日	香港联交所网站 上海证券交易所网站
通函(更换核数师及授权董事会厘定其酬金、选举和委任监事、修改公司章程、发行债务融资工具之一般授权及发行股份之一般授权)	—	2013 年 4 月 2 日	香港联交所网站
中国石油 2012 年年度股东大会通知	《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》	2013 年 4 月 3 日	香港联交所网站 上海证券交易所网站
中国石油 2012 年年度报告(H股)	—	2013 年 4 月 9 日	香港联交所网站
董事会会议通知	—	2013 年 4 月 11 日 2013 年 4 月 12 日	香港联交所网站 上海证券交易所网站
中国石油 2013 年公司债券(第一期)上市公告书	《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》	2013 年 4 月 12 日	香港联交所网站 上海证券交易所网站
中国石油临时董事会决议公告	《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》	2013 年 4 月 26 日	香港联交所网站 上海证券交易所网站
委任董事长公告	—	2013 年 4 月 25 日 2013 年 4 月 26 日	香港联交所网站 上海证券交易所网站
中国石油第一季度报告	《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》	2013 年 4 月 26 日	香港联交所网站 上海证券交易所网站
中国石油 2012 年年度股东大会文件	—	2013 年 5 月 16 日	上海证券交易所网站
中国石油公司章程(2013 修订)	—	2013 年 5 月 23 日 2013 年 5 月 24 日	香港联交所网站 上海证券交易所网站
选举和委任监事公告	—	2013 年 5 月 23 日 2013 年 5 月 24 日	香港联交所网站 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 2012 年年度股东大会的法律意见书	—	2013 年 5 月 24 日	上海证券交易所网站
中国石油 2012 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》	2013 年 5 月 24 日	香港联交所网站 上海证券交易所网站
中国石油 2012 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》	2013 年 5 月 31 日	香港联交所网站 上海证券交易所网站
中国石油 2012 年(第一期) 200 亿元公司债券跟踪评级报告	《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》	2013 年 6 月 6 日	上海证券交易所网站
中国石油 2012 年公司债券(第一期)跟踪评级结果公告	《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》	2013 年 6 月 6 日	香港联交所网站 上海证券交易所网站
中国石油对外投资公告	《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》	2013 年 6 月 15 日	香港联交所网站 上海证券交易所网站
中国石油临时董事会决议公告	《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》	2013 年 6 月 15 日	香港联交所网站 上海证券交易所网站
中国石油修订金融服务持续性关联交易上限的公告	《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》	2013 年 6 月 28 日	香港联交所网站 上海证券交易所网站
中国石油第五届董事会第九次会议决议公告	《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》	2013 年 6 月 28 日	香港联交所网站 上海证券交易所网站

18、其他重要事项

(1) 成品油价格机制完善方案出台

2013 年 3 月 26 日, 国家发展和改革委员会(“国家发展改革委”)发布了《国家发展改革委关于进一步完善成品油价格形成机制的通知》(发改价格[2013]624 号)。通知决定将成品油调价周期由 22 个工作日缩短至 10 个工作日; 取消挂靠国际市场油种平均价格波动 4%的调价幅度限制; 适当调整国内成品油价格挂靠的国际市场原油品种。

该事项不影响本集团业务的连续性及管理层的稳定性, 有利于本集团炼化和销售业务的持续健康发展及未来财务状况和经营成果持续向好。

(2) 天然气价格调整方案出台

2013 年 6 月 28 日, 国家发展改革委发布了《国家发展改革委关于调整天然气价格的通知》(发改价格[2013]1246 号)。通知决定自 2013 年 7 月 10 日起, 开始实施新的天然气价格调整方案, 调整非居民用天然气价格。按照市场化取向,

建立起反映市场供求和资源稀缺程度的与可替代能源价格挂钩的动态调整机制。区分存量气和增量气，增量气价格一步调整到与燃料油、液化石油气等可替代能源保持合理比价的水平；存量气价格分步到位。天然气价格管理由出厂环节调整为门站环节，门站价格为政府指导价，实行最高上限价格管理。

该事项不影响本集团业务的连续性及管理层的稳定性，有利于本集团天然气业务的持续健康发展及未来财务状况和经营成果持续向好。

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，蒋洁敏先生因工作变动，向本公司提交辞呈，不再担任本公司董事长及董事职务，该辞呈于2013年3月18日起生效，并由周吉平先生在选出新任董事长前代行董事长职权。2013年4月25日，本公司召开临时董事会，周吉平先生获选举为本公司董事长，该任命自2013年4月25日起生效。2013年7月28日，本公司召开临时董事会，汪东进先生获聘任为本公司总裁，该任命自2013年7月28日起生效；周吉平先生自同日起不再担任本公司总裁，仅任本公司董事长职务。

2013年5月23日，本公司召开2012年年度股东大会，李庆毅先生获选举为本公司监事，范福春先生获选举为本公司独立监事，该任命自2013年5月23日起生效；孙先锋先生因年龄原因，自同日起不再担任本公司监事。

周明春先生因工作变动，向本公司提交辞呈，不再担任本公司财务总监，该辞呈于2013年3月14日起生效。2013年3月14日，本公司召开临时董事会，于毅波先生获聘任为本公司财务总监，该任命于2013年3月14日起生效。

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
周吉平	男	61	董事长
李新华	男	60	非执行董事
廖永远	男	50	执行董事、副总裁
王国樑	男	60	非执行董事
汪东进	男	50	执行董事、总裁
喻宝才	男	48	非执行董事
冉新权	男	48	执行董事、副总裁
刘鸿儒	男	82	独立非执行董事
Franco Bernabè	男	64	独立非执行董事
李勇武	男	69	独立非执行董事
崔俊慧	男	67	独立非执行董事
陈志武	男	50	独立非执行董事

监事

姓名	性别	年龄	职位
王立新	男	57	监事会主席
郭进平	男	56	监事
温青山	男	54	监事
李庆毅	男	52	监事
王光军	男	49	职工监事
姚伟	男	57	职工监事
刘合合	男	50	职工监事
王道成	男	73	独立监事
范福春	男	64	独立监事

其他高级管理人员

姓名	性别	年龄	职位
孙龙德	男	51	副总裁
刘宏斌	男	50	副总裁
李华林	男	50	副总裁、董事会秘书
赵政璋	男	56	副总裁
薄启亮	男	50	副总裁
黄维和	男	55	副总裁
徐福贵	男	55	副总裁
于毅波	男	49	财务总监
蔺爱国	男	55	总工程师
王道富	男	57	总地质师

3、董事、监事、高级管理人员持股情况

截至2013年6月30日，公司现任及报告期内离任的董事、监事和高级管理人员均未持有公司股票。

于毅波先生自2013年3月14日起担任本公司财务总监。于毅波先生之前持有本公司20,000股A股股票，该股票已于2013年1月30日出清。

中国石油天然气股份有限公司
2013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	2013年	2012年	2013年	2012年
		6月30日	12月31日	6月30日	12月31日
		合并	合并	公司	公司
流动资产					
货币资金	7	158,042	49,953	116,855	11,574
应收票据	8	14,299	9,981	10,744	7,329
应收账款	9a	89,718	64,450	9,596	4,198
预付款项	10	57,193	32,813	41,305	22,224
其他应收款	9b	19,839	14,165	52,343	48,324
存货	11	211,999	214,117	163,283	166,074
其他流动资产		43,057	32,561	33,745	23,959
流动资产合计		594,147	418,040	427,871	283,682
非流动资产					
可供出售金融资产	12	1,590	1,756	1,180	1,253
长期股权投资	13	114,698	79,615	315,891	265,939
固定资产	14	496,465	545,479	388,610	438,504
油气资产	15	729,406	733,583	487,039	492,322
在建工程	17	297,410	283,059	167,043	185,884
工程物资	16	7,895	7,486	5,724	5,866
无形资产	18	57,045	56,426	44,979	44,159
商誉	19	7,294	7,582	119	119
长期待摊费用	20	24,491	24,351	21,612	21,464
递延所得税资产	33	1,452	1,443	-	-
其他非流动资产		9,522	10,017	1,585	1,442
非流动资产合计		1,747,268	1,750,797	1,433,782	1,456,952
资产总计		2,341,415	2,168,837	1,861,653	1,740,634

后附财务报表附注为财务报表的组成部分

董事长 周吉平

董事兼总裁 汪东进

财务总监 于毅波

中国石油天然气股份有限公司
2013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）

	附注	2013年	2012年	2013年	2012年
		6月30日	12月31日	6月30日	12月31日
负债及股东权益		合并	合并	公司	公司
流动负债					
短期借款	22	133,518	143,409	157,085	181,974
应付票据	23	1,605	2,265	-	-
应付账款	24	261,453	278,427	125,653	155,420
预收款项	25	42,504	38,131	27,173	27,099
应付职工薪酬	26	9,447	4,161	7,621	3,024
应交税费	27	46,551	72,045	30,859	46,380
其他应付款	28	45,645	23,642	33,392	17,397
一年内到期的非流动负债	30	50,679	7,838	27,628	6,626
其他流动负债		27,982	4,830	25,374	1,904
流动负债合计		619,384	574,748	434,785	439,824
非流动负债					
长期借款	31	275,242	207,540	239,461	170,536
应付债券	32	91,156	86,234	91,000	86,000
预计负债	29	87,297	83,928	58,286	55,676
递延所得税负债	33	20,659	22,209	5,163	4,417
其他非流动负债		14,147	13,412	4,489	4,151
非流动负债合计		488,501	413,323	398,399	320,780
负债合计		1,107,885	988,071	833,184	760,604
股东权益					
股本	34	183,021	183,021	183,021	183,021
资本公积	35	115,653	115,878	127,898	128,136
专项储备		12,350	10,054	8,998	7,080
盈余公积	36	161,623	161,623	150,523	150,523
未分配利润	37	640,220	598,686	558,029	511,270
外币报表折算差额		(11,603)	(5,115)	-	-
归属于母公司股东权益合计		1,101,264	1,064,147	1,028,469	980,030
少数股东权益	38	132,266	116,619	-	-
股东权益合计		1,233,530	1,180,766	1,028,469	980,030
负债及股东权益总计		2,341,415	2,168,837	1,861,653	1,740,634

后附财务报表附注为财务报表的组成部分

董事长 周吉平

董事兼总裁 汪东进

财务总监 于毅波

中国石油天然气股份有限公司
截至 2013 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 2013 年	截至 2012 年	截至 2013 年	截至 2012 年
		6 月 30 日止 6 个月期间	6 月 30 日止 6 个月期间	6 月 30 日止 6 个月期间	6 月 30 日止 6 个月期间
		合并	合并	公司	公司
营业收入	39	1,101,096	1,046,661	660,496	644,915
减: 营业成本	39	(837,762)	(767,155)	(492,896)	(476,504)
营业税金及附加	40	(119,935)	(124,319)	(88,842)	(91,333)
销售费用	41	(27,593)	(26,324)	(20,702)	(19,828)
管理费用	42	(42,656)	(38,354)	(32,301)	(29,242)
财务费用	43	(10,987)	(8,052)	(10,681)	(8,400)
资产减值损失	44	(193)	(1,455)	(170)	(1,224)
加: 投资收益	45	4,778	5,203	29,501	35,862
营业利润		<u>66,748</u>	<u>86,205</u>	<u>44,405</u>	<u>54,246</u>
加: 营业外收入	46a	30,098	4,616	34,534	4,143
减: 营业外支出	46b	(3,085)	(3,230)	(2,744)	(2,924)
利润总额		<u>93,761</u>	<u>87,591</u>	<u>76,195</u>	<u>55,465</u>
减: 所得税费用	47	(21,204)	(17,763)	(5,451)	835
净利润		<u>72,557</u>	<u>69,828</u>	<u>70,744</u>	<u>56,300</u>
归属于:					
母公司股东		65,521	62,024	70,744	56,300
少数股东		7,036	7,804	-	-
每股收益					
基本每股收益 (人民币元)	48	0.36	0.34	0.39	0.31
稀释每股收益 (人民币元)	48	<u>0.36</u>	<u>0.34</u>	<u>0.39</u>	<u>0.31</u>
其他综合 (损失) / 收益	49	<u>(7,299)</u>	<u>1,224</u>	<u>(238)</u>	<u>152</u>
综合收益总额		<u>65,258</u>	<u>71,052</u>	<u>70,506</u>	<u>56,452</u>
归属于:					
母公司股东		58,844	62,855	70,506	56,452
少数股东		<u>6,414</u>	<u>8,197</u>	-	-

后附财务报表附注为财务报表的组成部分

董事长 周吉平

董事兼总裁 汪东进

财务总监 于毅波

中国石油天然气股份有限公司

截至 2013 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 2013 年	截至 2012 年	截至 2013 年	截至 2012 年
		6 月 30 日止 6 个月期间	6 月 30 日止 6 个月期间	6 月 30 日止 6 个月期间	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		1,257,500	1,207,041	760,301	744,426
收到的税费返还		794	977	333	941
收到其他与经营活动有关的现金		829	3,732	577	937
经营活动现金流入小计		1,259,123	1,211,750	761,211	746,304
购买商品、接受劳务支付的现金		(842,646)	(825,131)	(476,351)	(496,290)
支付给职工以及为职工支付的现金		(50,375)	(45,558)	(36,154)	(33,446)
支付的各项税费		(236,527)	(266,247)	(172,707)	(175,313)
支付其他与经营活动有关的现金		(27,518)	(26,808)	(14,658)	(52,601)
经营活动现金流出小计		(1,157,066)	(1,163,744)	(699,870)	(757,650)
经营活动产生的现金流量净额	50a	102,057	48,006	61,341	(11,346)
投资活动产生的现金流量					
收回投资收到的现金		1,168	72	4	-
取得投资收益所收到的现金		3,694	5,619	45,106	35,492
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		38,647	266	38,544	226
投资活动现金流入小计		43,509	5,957	83,654	35,718
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		(138,680)	(131,814)	(73,699)	(92,552)
投资支付的现金		(3,632)	(21,954)	(13,395)	(21,501)
投资活动现金流出小计		(142,312)	(153,768)	(87,094)	(114,053)
投资活动产生的现金流量净额		(98,803)	(147,811)	(3,440)	(78,335)
筹资活动产生的现金流量					
吸收投资收到的现金		12,716	9,125	-	-
其中: 子公司吸收少数股东投资收到的现金		12,716	9,125	-	-
取得借款收到的现金		334,530	291,848	205,293	188,361
收到其他与筹资活动有关的现金		121	167	97	143
筹资活动现金流入小计		347,367	301,140	205,390	188,504
偿还债务支付的现金		(227,035)	(175,271)	(134,725)	(87,225)
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		(14,871)	(14,422)	(23,256)	(10,079)
其中: 子公司支付给少数股东的股利、利润		(4,204)	(3,617)	-	-
支付其他与筹资活动有关的现金		(652)	(139)	(29)	(135)
筹资活动现金流出小计		(242,558)	(189,832)	(158,010)	(97,439)
筹资活动产生的现金流量净额		104,809	111,308	47,380	91,065
汇率变动对现金及现金等价物的影响		(1,366)	676	-	-
现金及现金等价物净增加额	50b	106,697	12,179	105,281	1,384
加: 期初现金及现金等价物余额		43,395	61,172	11,574	38,794
期末现金及现金等价物余额	50c	150,092	73,351	116,855	40,178

后附财务报表附注为财务报表的组成部分

董事长 周吉平

董事兼总裁 汪东进

财务总监 于毅波

中国石油天然气股份有限公司

截至 2013 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					外币报 表折算 差额	少数 股东 权益	股东 权益 合计
	股本	资本 公积	专项 储备	盈余 公积	未分配 利润			
2012 年 1 月 1 日余额	183,021	112,878	9,107	151,280	551,598	(4,999)	79,681	1,082,566
截至 2012 年 6 月 30 日止 6 个月期间								
增减变动额								
综合收益总额	-	141	-	-	62,024	690	8,197	71,052
专项储备-安全生产费								
本期提取	-	-	3,460	-	-	-	30	3,490
本期使用	-	-	(356)	-	45	-	(14)	(325)
利润分配								
对股东的分配	-	-	-	-	(30,129)	-	(4,594)	(34,723)
其他权益变动								
收购子公司	-	-	-	-	-	-	132	132
购买子公司少数股东权益	-	(26)	-	-	-	-	(73)	(99)
少数股东资本投入	-	2,276	-	-	-	-	6,849	9,125
其他	-	(37)	-	-	(2)	-	(18)	(57)
2012 年 6 月 30 日余额	183,021	115,232	12,211	151,280	583,536	(4,309)	90,190	1,131,161
2013 年 1 月 1 日余额	183,021	115,878	10,054	161,623	598,686	(5,115)	116,619	1,180,766
截至 2013 年 6 月 30 日止 6 个月期间								
增减变动额								
综合收益总额	-	(189)	-	-	65,521	(6,488)	6,414	65,258
专项储备-安全生产费								
本期提取	-	-	3,419	-	-	-	45	3,464
本期使用	-	-	(1,123)	-	-	-	(23)	(1,146)
利润分配								
对股东的分配	-	-	-	-	(23,985)	-	(3,930)	(27,915)
其他权益变动								
收购子公司	-	-	-	-	-	-	121	121
购买子公司少数股东权益	-	-	-	-	-	-	(35)	(35)
少数股东资本投入	-	(6)	-	-	-	-	12,722	12,716
处置子公司	-	1	-	-	-	-	(87)	(86)
其他	-	(31)	-	-	(2)	-	420	387
2013 年 6 月 30 日余额	183,021	115,653	12,350	161,623	640,220	(11,603)	132,266	1,233,530

后附财务报表附注为财务报表的组成部分

董事长 周吉平

董事兼总裁 汪东进

财务总监 于毅波

中国石油天然气股份有限公司
截至 2013 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
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>
2013 年 1 月 1 日余额	<u>183,021</u>	<u>128,136</u>	<u>7,080</u>	<u>150,523</u>	<u>511,270</u>	<u>980,030</u>
截至 2013 年 6 月 30 日止 6 个月期间						
增减变动额						
综合收益总额	-	(238)	-	-	70,744	70,506
专项储备-安全生产费						
本期提取	-	-	2,970	-	-	2,970
本期使用	-	-	(1,052)	-	-	(1,052)
利润分配						
对股东的分配	-	-	-	-	(23,985)	(23,985)
2013 年 6 月 30 日余额	<u>183,021</u>	<u>127,898</u>	<u>8,998</u>	<u>150,523</u>	<u>558,029</u>	<u>1,028,469</u>

后附财务报表附注为财务报表的组成部分

 董事长 周吉平

 董事兼总裁 汪东进

 财务总监 于毅波

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 2013 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 2013 年 6 月 30 日的合并及公司财务状况以及截至 2013 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，继续确认投资损失并作为预计负债核算。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的余额在预计可使用年限内计提。对计提了减值准备的固定资产, 则在未来期间按扣除已计提固定资产减值准备后的净额并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。

于 2013 年 1 月 1 日, 管理层参考业内公司一般惯例及相关资产的实际状况, 将本集团长输管线预计使用年限由 14 年调整为 30 年。该事项对本集团截至 2013 年 6 月 30 日止 6 个月期间的经营成果无重大影响。

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。产量法折耗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暂时予以资本化。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, 并根据各项资产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年限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。资产减值准备以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利息费用的资本化金额。

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利息费用的资本化金额。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

利息收入以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。

于租赁期开始日, 本集团融资租入资产按租赁开始日租赁资产公允价值与最低租赁付款额现值两者中较低者作为租入资产的入账价值, 对能够合理确定租赁期届满时取得租入资产所有权的, 租入资产在使用寿命内计提折旧。否则, 租赁资产在租赁期与租赁资产使用寿命两者中较短的期间内计提折旧。最低租赁付款额与资产入账价值的差额确认为未确认融资费用, 采用实际利率法在租赁期内各个期间进行分摊, 并按照借款费用的原则处理。

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和会计期间不一致的, 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。某些假设没有变化或发生对其有利的变化, 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则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	6%、11%、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。无铅汽油每升 1.0 元, 柴油每升 0.8 元。石脑油、溶剂油、润滑油按每升 1.0 元和燃料油按每升 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

2011 年 11 月 16 日, 财政部、国家税务总局发布了《营业税改征增值税试点方案》, 确定了试点方案的指导思想、基本原则和主要内容。据此, 分别自 2012 年 1 月 1 日、2012 年 9 月 1 日起, 在上海、北京等省市陆续开展交通运输业和部分现代服务业营业税改征增值税试点, 本集团的部分管道运输服务和研发技术服务分别陆续适用 11%和 6%的增值税率。

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	期末实际出资额	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	孙龙德	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	王立华	14,857	100.00	100.00	是
中石油西北联合管道有限责任公司	直接	设立	中国	62,500	在中国境内从事石油天然气及其产品储运及相关技术的开发; 石油天然气管道工程的建设及相关技术咨询; 货物与技术的进出口业务; 货物购销业务	有限责任公司	黄维和	19,500	52.00	52.00	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	
	2013 年 6 月 30 日	2012 年 12 月 31 日
哈萨克斯坦石油公司	1 美元=6.1787 人民币	1 美元=6.2855 人民币
中石油香港有限公司	1 港元=0.79655 人民币	1 港元=0.8109 人民币
Singapore Petroleum Company Limited	1 新加坡元=4.8470 人民币	1 新加坡元=5.1028 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

	2013 年 6 月 30 日	2012 年 12 月 31 日
库存现金	354	98
银行存款	155,440	48,531
其他货币资金	2,248	1,324
	<u>158,042</u>	<u>49,953</u>

于 2013 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	3,274	6.1787	20,229
港币	2,491	0.7966	1,984
坚戈	55,051	0.0401	2,208
其他			2,440
			<u>26,861</u>

于 2012 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	1,741	6.2855	10,943
港币	8,118	0.8109	6,583
坚戈	17,470	0.0415	725
其他			1,085
			<u>19,336</u>

本集团外币货币资金主要为银行存款。

于 2013 年 6 月 30 日, 本集团以 8.5 亿美元的定期存款质押给银行作为取得 8.5

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 2013 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	
	2013 年 6 月 30 日	2012 年 12 月 31 日	2013 年 6 月 30 日	2012 年 12 月 31 日
应收账款	90,277	65,035	10,048	4,658
减: 坏账准备	(559)	(585)	(452)	(460)
	<u>89,718</u>	<u>64,450</u>	<u>9,596</u>	<u>4,198</u>

应收账款账龄及相应的坏账准备分析如下:

	本集团					
	2013 年 6 月 30 日			2012 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	88,506	98	-	64,034	99	(3)
一至二年	927	1	(16)	323	-	(17)
二至三年	232	-	(2)	29	-	-
三年以上	612	1	(541)	649	1	(565)
	<u>90,277</u>	<u>100</u>	<u>(559)</u>	<u>65,035</u>	<u>100</u>	<u>(585)</u>

	本公司					
	2013 年 6 月 30 日			2012 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	9,515	95	-	4,097	88	-
一至二年	25	-	-	35	1	-
二至三年	13	-	-	8	-	-
三年以上	495	5	(452)	518	11	(460)
	<u>10,048</u>	<u>100</u>	<u>(452)</u>	<u>4,658</u>	<u>100</u>	<u>(460)</u>

于 2013 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 219.55 亿元 (2012 年 12 月 31 日: 163.01 亿元)。

于 2013 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 365.85 亿元, 占应收账款总额的 41%。

截至 2013 年 6 月 30 日止 6 个月期间及 2012 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	
	2013 年 6 月 30 日	2012 年 12 月 31 日	2013 年 6 月 30 日	2012 年 12 月 31 日
其他应收款	22,383	16,708	53,108	49,092
减: 坏账准备	(2,544)	(2,543)	(765)	(768)
	<u>19,839</u>	<u>14,165</u>	<u>52,343</u>	<u>48,324</u>

其他应收款账龄及相应的坏账准备分析如下:

	本集团					
	2013 年 6 月 30 日			2012 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	17,576	79	(8)	12,473	74	(1)
一至二年	1,200	5	(1)	660	4	(4)
二至三年	414	2	(2)	643	4	(2)
三年以上	3,193	14	(2,533)	2,932	18	(2,536)
	<u>22,383</u>	<u>100</u>	<u>(2,544)</u>	<u>16,708</u>	<u>100</u>	<u>(2,543)</u>

	本公司					
	2013 年 6 月 30 日			2012 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	50,941	96	-	47,387	96	-
一至二年	722	1	-	322	1	-
二至三年	313	1	(2)	454	1	(1)
三年以上	1,132	2	(763)	929	2	(767)
	<u>53,108</u>	<u>100</u>	<u>(765)</u>	<u>49,092</u>	<u>100</u>	<u>(768)</u>

于 2013 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 32.06 亿元 (2012 年 12 月 31 日: 17.72 亿元)。

于 2013 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 94.50 亿元, 占其他应收款总额的 42%。

截至 2013 年 6 月 30 日止 6 个月期间及 2012 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

	2013 年 6 月 30 日	2012 年 12 月 31 日
预付款项	57,207	32,827
减: 坏账准备	(14)	(14)
	<u>57,193</u>	<u>32,813</u>

于 2013 年 6 月 30 日及 2012 年 12 月 31 日, 本集团预付账款账龄主要为一年以内。

于 2013 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 342.86 亿元 (2012 年 12 月 31 日: 171.49 亿元)。

11 存货

	2013 年 6 月 30 日	2012 年 12 月 31 日
账面余额		
原油及其他原材料	77,531	77,452
在产品	15,266	16,280
产成品	119,914	120,987
周转材料	45	43
	<u>212,756</u>	<u>214,762</u>
减: 存货跌价准备	(757)	(645)
账面价值	<u>211,999</u>	<u>214,117</u>

12 可供出售金融资产

	2013 年 6 月 30 日	2012 年 12 月 31 日
可供出售债券	4	4
可供出售权益工具	1,958	2,127
减: 减值准备	(372)	(375)
	<u>1,590</u>	<u>1,756</u>

13 长期股权投资

	本集团			
	2012 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	2013 年 6 月 30 日
联营企业和合营企业(a)	79,803	40,992	(5,909)	114,886
减: 长期股权投资减值准备(b)	(188)			(188)
	79,615			114,698

	本公司			
	2012 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	2013 年 6 月 30 日
子公司(c)	247,362	13,680	(145)	260,897
联营企业和合营企业	18,790	36,675	(258)	55,207
减: 长期股权投资减值准备	(213)			(213)
	265,939			315,891

于 2013 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 %	2013 年 6 月 30 日			截至 2013 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/ (亏损)
大连西太平洋石油化工有限公司	中国 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	7,762	11,679	(3,917)	14,142	(519)
中国船舶燃料有限责任公司	中国 油品进出口贸易、运输、销售及仓储	1,000	50.00	50.00	12,880	10,359	2,521	26,778	53
中油财务有限责任公司	中国 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	613,230	580,987	32,243	6,442	1,954
Arrow Energy Holdings Pty Ltd.	澳大利亚 煤层气勘探开发和销售	2 澳元	50.00	50.00	47,571	18,193	29,378	586	(2,187)
中石油管道联合有限公司(i)	中国 石油天然气管道储运、建设及相关技术咨询	40,000	50.00	50.00	83,340	2,753	80,587	1,403	566

(i) 2013 年 6 月, 中石油管道联合有限公司成立, 注册资本为 400 亿元, 本集团持有 50% 的股权。

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	2012 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	2013 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	1,174	-	-	9	-	-	-	1,183
中油财务有限责任公司	9,917	15,375	-	(137)	958	-	(49)	-	16,147
Arrow Energy Holdings Pty Ltd.	19,407	17,464	614	-	(1,093)	-	(2,315)	-	14,670
中石油管道联合有限公司	20,000	-	40,000	-	(4,521)	-	-	-	35,479

(b) 长期股权投资减值准备

	2013 年 6 月 30 日	2012 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	(79)	(79)
	<u>(188)</u>	<u>(188)</u>

(c) 子公司

本公司的主要子公司:

	2013 年 6 月 30 日		截至 2013 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/(亏损)
大庆油田有限责任公司	263,060	69,418	97,474	30,623
中油勘探开发有限公司	146,867	41,923	31,335	7,612
中石油香港有限公司	90,810	37,352	15,635	3,909
中石油国际投资有限公司	89,796	62,877	7,002	(2,295)
中国石油国际事业有限公司	162,340	128,963	445,145	1,737
中国石油西北联合管道有限责任公司	64,674	1,648	-	545

本公司对子公司投资列示如下:

	投资成本	2012 年 12 月 31 日	追加 投资	本期处置 及减资	转为 分公司	2013 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	14,857	-	-	-	14,857
中国石油西北联合管道有限责 任公司	32,500	19,500	13,000	-	-	32,500
其他		65,603	680	(138)	(7)	66,138
合计		247,362	13,680	(138)	(7)	260,897

14 固定资产

	2012 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	2013 年 6 月 30 日
原值				
房屋及建筑物	164,233	4,554	(4,119)	164,668
机器设备	735,346	23,054	(71,494)	686,906
运输工具	28,479	697	(2,140)	27,036
其他	15,991	632	(659)	15,964
合计	944,049	28,937	(78,412)	894,574
累计折旧				
房屋及建筑物	(49,253)	(3,997)	895	(52,355)
机器设备	(300,037)	(19,222)	23,473	(295,786)
运输工具	(14,804)	(1,097)	666	(15,235)
其他	(6,442)	(616)	206	(6,852)
合计	(370,536)	(24,932)	25,240	(370,228)
账面净值				
房屋及建筑物	114,980			112,313
机器设备	435,309			391,120
运输工具	13,675			11,801
其他	9,549			9,112
合计	573,513			524,346
减值准备				
房屋及建筑物	(3,567)	-	29	(3,538)
机器设备	(24,319)	-	124	(24,195)
运输工具	(50)	-	-	(50)
其他	(98)	-	-	(98)
合计	(28,034)	-	153	(27,881)
账面价值				
房屋及建筑物	111,413			108,775
机器设备	410,990			366,925
运输工具	13,625			11,751
其他	9,451			9,014
合计	545,479			496,465

截至 2013 年 6 月 30 日止 6 个月期间, 固定资产计提的折旧金额为 227.81 亿元, 由在建工程转入固定资产的原值为 258.68 亿元。

于 2013 年 6 月 30 日, 本集团经营性租出固定资产账面净值为 7.59 亿元, 主要为机器设备。

于 2013 年 6 月 30 日, 账面价值 0.10 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

	2012 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	2013 年 6 月 30 日
原值				
探明矿区权益	19,063	12,914	(1,727)	30,250
未探明矿区权益	22,112	1,380	(1,079)	22,413
井及相关设施	1,289,038	33,882	(3,587)	1,319,333
合计	1,330,213	48,176	(6,393)	1,371,996
累计折耗				
探明矿区权益	(670)	(1,945)	14	(2,601)
井及相关设施	(583,564)	(47,666)	3,570	(627,660)
合计	(584,234)	(49,611)	3,584	(630,261)
账面净值				
探明矿区权益	18,393			27,649
未探明矿区权益	22,112			22,413
井及相关设施	705,474			691,673
合计	745,979			741,735
减值准备				
探明矿区权益	-	-	-	-
未探明矿区权益	-	-	-	-
井及相关设施	(12,396)	-	67	(12,329)
合计	(12,396)	-	67	(12,329)
账面价值				
探明矿区权益	18,393			27,649
未探明矿区权益	22,112			22,413
井及相关设施	693,078			679,344
合计	733,583			729,406

截至 2013 年 6 月 30 日止 6 个月期间, 油气资产计提的折耗金额为 495.47 亿元。

于 2013 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 661.79 亿元。截至 2013 年 6 月 30 日止 6 个月期间, 对该部分计提的折耗为 29.90 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	2012 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	2013 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
西气东输三线西 段(霍尔果斯- 中卫)项目	38,198	12,609	6,668	-	-	19,277	50	-	-	自筹
陕京三线	10,989	1,372	315	-	-	1,687	95	447	21	自筹及 贷款
中国石油四川 80 万吨/年乙烯 工程项目	18,658	15,846	487	-	-	16,333	89	258	144	自筹及 贷款
中委合资广东石 化 2000 万吨/年 重油加工工程	49,977	1,050	164	-	-	1,214	2	35	18	自筹及 贷款
中卫-贵阳联络 线管道工程	19,294	2,340	1,558	(1,215)	-	2,683	71	74	47	自筹及 贷款
其他		249,957	68,522	(55,268)	(6,885)	256,326		7,505	1,719	
		283,174	77,714	(56,483)	(6,885)	297,520		8,319	1,949	
减: 在建工程减 值准备		(115)				(110)				
		283,059				297,410				

截至 2013 年 6 月 30 日止 6 个月期间, 借款费用资本化金额为 19.49 亿元(截至 2012 年 6 月 30 日止 6 个月期间: 23.61 亿元), 用于确定资本化金额的资本化率为年利率 5.76%。

18 无形资产

	2012 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	2013 年 6 月 30 日
原值				
土地使用权	46,165	2,080	(437)	47,808
专利权	3,666	157	-	3,823
其他 (i)	22,529	724	(256)	22,997
合计	72,360	2,961	(693)	74,628
累计摊销				
土地使用权	(5,951)	(729)	22	(6,658)
专利权	(2,261)	(131)	-	(2,392)
其他	(7,029)	(848)	38	(7,839)
合计	(15,241)	(1,708)	60	(16,889)
账面净值				
土地使用权	40,214			41,150
专利权	1,405			1,431
其他	15,500			15,158
合计	57,119			57,739
减值准备合计	(693)	(4)	3	(694)
账面价值合计	56,426			57,045

(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 2013 年 6 月 30 日止 6 个月期间无形资产的摊销金额为 16.98 亿元。

截至 2013 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 78.43 亿元 (截至 2012 年 6 月 30 日止 6 个月期间: 58.48 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

	2012 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	2013 年 6 月 30 日
预付经营租赁款 (i)	16,469	1,346	(1,123)	16,692
其他	7,882	785	(868)	7,799
合计	24,351	2,131	(1,991)	24,491

(i) 预付经营租赁款主要是预付的土地使用权租金。

截至 2013 年 6 月 30 日止 6 个月期间长期待摊费用的摊销金额为 18.67 亿元。

21 资产减值准备

	2012 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少		2013 年 6 月 30 日
			转回	转销	
坏账准备	3,142	1	(28)	2	3,117
其中: 应收账款坏账准备	585	-	(25)	(1)	559
其他应收款坏账准备	2,543	1	(3)	3	2,544
预付账款坏账准备	14	-	-	-	14
存货跌价准备	645	242	(22)	(108)	757
可供出售金融资产减值准备	375	-	-	(3)	372
长期股权投资减值准备	188	-	-	-	188
固定资产减值准备	28,034	-	-	(153)	27,881
油气资产减值准备	12,396	-	-	(67)	12,329
在建工程减值准备	115	-	-	(5)	110
无形资产减值准备	693	4	-	(3)	694
合计	45,588	247	(50)	(337)	45,448

22 短期借款

	2013 年 6 月 30 日	2012 年 12 月 31 日
保证-人民币	80	130
抵押-人民币	27	10
质押-人民币	882	-
信用-人民币	53,981	97,058
抵押-美元	30	-
信用-美元	74,790	42,277
信用-日元	3,252	3,934
信用-其他外币	476	-
	<u>133,518</u>	<u>143,409</u>

于 2013 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 0.80 亿元。

于 2013 年 6 月 30 日, 上述人民币抵押借款由账面价值 0.10 亿元的固定资产
(2012 年 12 月 31 日: 以账面价值 0.11 亿元的固定资产) 作为抵押物。

于 2013 年 6 月 30 日, 上述人民币质押借款由 8.82 亿元的应收票据作为质押物。

于 2013 年 6 月 30 日, 短期借款的加权平均年利率为 2.90% (2012 年 12 月 31
日: 3.73%)。

23 应付票据

于 2013 年 6 月 30 日及 2012 年 12 月 31 日, 本集团应付票据主要为银行承兑汇
票, 且均于一年内到期。

24 应付账款

于 2013 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 863.77 亿元 (2012 年 12 月 31 日: 781.61 亿元)。

于 2013 年 6 月 30 日, 账龄超过一年的应付账款为 247.83 亿元 (2012 年 12 月
31 日: 269.40 亿元), 主要为与供应商尚未结清的往来款。

25 预收款项

于 2013 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 18.72 亿元 (2012 年 12 月 31 日: 11.59 亿元)。

26 应付职工薪酬

	2012 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	2013 年 6 月 30 日
工资、薪金及津贴	1,473	36,549	(33,717)	4,305
职工福利费	-	4,015	(2,266)	1,749
社会保险费	776	11,581	(11,332)	1,025
其中: 医疗保险费	535	3,125	(2,956)	704
基本养老保险	123	5,844	(5,832)	135
失业保险费	38	557	(556)	39
工伤保险费	27	300	(295)	32
生育保险费	13	147	(146)	14
住房公积金	72	3,389	(3,386)	75
工会经费和职工教育经费	1,771	1,395	(917)	2,249
其他	69	114	(139)	44
	<u>4,161</u>	<u>57,043</u>	<u>(51,757)</u>	<u>9,447</u>

于 2013 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

	2013 年 6 月 30 日	2012 年 12 月 31 日
应交企业所得税	4,013	12,708
应交消费税	6,842	9,846
应交石油特别收益金	17,272	20,573
其他	18,424	28,918
	<u>46,551</u>	<u>72,045</u>

28 其他应付款

于 2013 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 24.34 亿元 (2012 年 12 月 31 日: 16.68 亿元)。

于 2013 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 82.73 亿元 (2012 年 12 月 31 日: 75.41 亿元)。

29 预计负债

	2012 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	2013 年 6 月 30 日
资产弃置义务	83,928	3,488	(119)	87,297

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

	2013 年 6 月 30 日	2012 年 12 月 31 日
一年内到期的长期借款		
保证 - 人民币	9	36
保证 - 美元	39	-
保证 - 其他外币	20	23
信用 - 人民币	15,902	6,048
信用 - 美元	18,199	207
信用 - 其他外币	10	24
	34,179	6,338
一年内到期的应付债券	16,500	1,500
	50,679	7,838

上述一年内到期的保证借款主要由中国石油集团及其子公司提供保证。

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	2013 年 6 月 30 日		2012 年 12 月 31 日	
					外币 金额	人民币 金额	外币 金额	人民币 金额
CNPC International Ltd.	2013 年 4 月 15 日	2014 年 5 月 15 日	美元	伦敦银行同业 拆借利率上浮 1.70%	1,878	11,604	-	-
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	2013 年 1 月 1 日	2014 年 2 月 11 日	美元	伦敦银行同业 拆借利率上浮 2.90%	489	3,018	-	-
中油财务(香 港)有限责任 公司	2011 年 6 月 23 日	2014 年 6 月 22 日	美元	伦敦银行同业 拆借利率上浮 2.00%	350	2,161	350	2,200
中油财务有限 责任公司	2011 年 3 月 3 日	2014 年 3 月 3 日	人民币	5.40%	-	1,900	-	1,900
						28,683		14,100

31 长期借款

	2013 年 6 月 30 日	2012 年 12 月 31 日
保证-人民币	211	150
保证-美元	261	9
保证-其他外币	126	153
质押-人民币	74	-
质押-美元	5,252	3,708
信用-人民币	274,555	193,145
信用-美元	28,771	16,509
信用-其他外币	171	204
	<u>309,421</u>	<u>213,878</u>
减: 一年内到期的长期借款(附注 30)	<u>(34,179)</u>	<u>(6,338)</u>
	<u>275,242</u>	<u>207,540</u>

上述保证借款主要由中国石油集团及其子公司提供保证。

上述美元质押借款以 8.5 亿美元的定期存款作为质押。

长期借款到期日分析如下:

	2013 年 6 月 30 日	2012 年 12 月 31 日
一至二年	58,426	65,731
二至五年	98,098	76,947
五年以上	<u>118,718</u>	<u>64,862</u>
	<u>275,242</u>	<u>207,540</u>

于 2013 年 6 月 30 日, 长期借款的加权平均年利率为 4.50% (2012 年 12 月 31 日: 4.56%)。

长期借款的公允价值为 1,960.99 亿元 (2012 年 12 月 31 日: 2,094.84 亿元), 该公允价值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	2013 年 6 月 30 日		2012 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	2012 年 9 月 26 日	2018 年 9 月 7 日	人民币	4.70%	-	20,000	-	6,000
中油财务有限 责任公司	2013 年 2 月 28 日	2018 年 2 月 20 日	人民币	4.53%	-	20,000	-	-
中油财务有限 责任公司	2013 年 4 月 10 日	2020 年 3 月 23 日	人民币	4.80%	-	20,000	-	-
昆仑银行	2013 年 1 月 4 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 10 月 22 日	2015 年 10 月 22 日	人民币	3.95%	-	10,000	-	10,000
						<u>90,000</u>		<u>16,000</u>

32 应付债券

债券名称	发行日期	债券 期限	年利率%	2012 年 12 月 31 日	本期 增加	本期 减少	2013 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
中国石油天然气股份有限公司 2012 年公司债券 (第一期) - 五年期产品	2012 年 11 月 22 日	5 年	4.55	16,000	-	-	16,000
中国石油天然气股份有限公司 2012 年公司债券 (第一期) - 十年期产品	2012 年 11 月 22 日	10 年	4.90	2,000	-	-	2,000
中国石油天然气股份有限公司 2012 年公司债券 (第一期) - 十五年期产品	2012 年 11 月 22 日	15 年	5.04	2,000	-	-	2,000
中国石油天然气股份有限公司 2013 年公司债券 (第一期) - 五年期产品	2013 年 3 月 15 日	5 年	4.47	-	16,000	-	16,000
中国石油天然气股份有限公司 2013 年公司债券 (第一期) - 十年期产品	2013 年 3 月 15 日	10 年	4.88	-	4,000	-	4,000
其他				234	-	(78)	156
				<u>87,734</u>	<u>20,000</u>	<u>(78)</u>	<u>107,656</u>
减: 一年内到期的应付债券				<u>(1,500)</u>			<u>(16,500)</u>
				<u>86,234</u>			<u>91,156</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 1,064.85 亿元 (2012 年 12 月 31 日: 864.27 亿元), 该公允价值根据贴现后现金流量计算, 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

	2013 年 6 月 30 日		2012 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	5,678	25,316	5,972	26,473
工资及福利	1,125	5,364	765	3,521
可结转以后年度的亏损	1,752	4,241	1,770	4,235
其他	16,505	68,311	14,178	58,614
	<u>25,060</u>	<u>103,232</u>	<u>22,685</u>	<u>92,843</u>

(b) 递延所得税负债

	2013 年 6 月 30 日		2012 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	40,091	159,092	39,099	152,509
其他	4,176	26,238	4,352	26,452
	<u>44,267</u>	<u>185,330</u>	<u>43,451</u>	<u>178,961</u>

抵销后的递延所得税资产和负债净额列示如下:

	2013 年 6 月 30 日	2012 年 12 月 31 日
递延所得税资产	1,452	1,443
递延所得税负债	20,659	22,209

34 股本

	2013 年 6 月 30 日	2012 年 12 月 31 日
H 股	21,099	21,099
A 股	<u>161,922</u>	<u>161,922</u>
	<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为人民币 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

	2012 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	2013 年 6 月 30 日
股本溢价	73,201	-	(6)	73,195
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	136	-	(27)	109
其他	1,586	1	(193)	1,394
	<u>115,878</u>	<u>1</u>	<u>(226)</u>	<u>115,653</u>

36 盈余公积

	2012 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	2013 年 6 月 30 日
法定盈余公积金	161,583	-	-	161,583
任意盈余公积金	40	-	-	40
	<u>161,623</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>161,623</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资本。本公司截至 2013 年 6 月 30 日止 6 个月期间未提取任意盈余公积金 (截至 2012 年 6 月 30 日止 6 个月期间: 未提取)。

37 未分配利润

	截至 2013 年 6 月 30 日止 6 个月期间
期初未分配利润	598,686
加: 本期归属于母公司股东的净利润	65,521
减: 应付普通股股利	(23,985)
其他	(2)
期末未分配利润	<u>640,220</u>

根据 2013 年 5 月 23 日股东大会授权, 董事会决议派发 2013 年度中期股利, 每股人民币 0.16110 元, 按已发行股份 1,830.21 亿股计算, 拟派发现金股利共计 294.85 亿元。

38 少数股东权益

归属于各子公司少数股东的权益

	2013 年 6 月 30 日	2012 年 12 月 31 日
中油勘探开发有限公司	48,436	47,109
哈萨克斯坦石油公司	3,846	3,354
昆仑能源有限公司	14,893	14,047
中石油西北联合管道有限责任公司	30,253	17,991
其他	34,838	34,118
	<u>132,266</u>	<u>116,619</u>

39 营业收入和营业成本

	本集团	
	截至 2013 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
主营业务收入(a)	1,082,637	1,029,538
其他业务收入(b)	18,459	17,123
	<u>1,101,096</u>	<u>1,046,661</u>

	本集团	
	截至 2013 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
主营业务成本(a)	819,387	750,905
其他业务成本(b)	18,375	16,250
	<u>837,762</u>	<u>767,155</u>

截至 2013 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 1,262.03 亿元, 占本集团全部营业收入的比例为 11%。

	本公司	
	截至 2013 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
主营业务收入(a)	646,764	632,625
其他业务收入(b)	13,732	12,290
	<u>660,496</u>	<u>644,915</u>

	本公司	
	截至 2013 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
主营业务成本(a)	479,255	464,847
其他业务成本(b)	13,641	11,657
	<u>492,896</u>	<u>476,504</u>

截至 2013 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 716.05 亿元, 占本公司全部营业收入的比例为 11%。

(a) 主营业务收入和主营业务成本

	本集团			
	截至 2013 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	
	收入	成本	收入	成本
勘探与生产	378,551	201,143	385,309	188,883
炼油与化工	432,845	372,064	429,841	384,239
销售	937,037	909,175	894,917	860,393
天然气与管道	104,340	107,241	97,104	94,733
总部及其他	156	45	162	81
板块间抵销数	(770,292)	(770,281)	(777,795)	(777,424)
合计	<u>1,082,637</u>	<u>819,387</u>	<u>1,029,538</u>	<u>750,905</u>

	本公司			
	截至 2013 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	
	收入	成本	收入	成本
勘探与生产	295,082	204,077	302,399	201,022
炼油与化工	431,521	368,683	429,637	384,130
销售	435,065	414,972	433,449	407,236
天然气与管道	77,665	83,849	66,778	71,149
总部及其他	28	22	60	58
板块间抵销数	(592,597)	(592,348)	(599,698)	(598,748)
合计	<u>646,764</u>	<u>479,255</u>	<u>632,625</u>	<u>464,847</u>

(b) 其他业务收入和其他业务成本

	本集团			
	截至 2013 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	
	收入	成本	收入	成本
材料销售	3,774	3,683	4,091	3,899
其他	14,685	14,692	13,032	12,351
合计	18,459	18,375	17,123	16,250

	本公司			
	截至 2013 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	
	收入	成本	收入	成本
材料销售	2,513	2,316	2,363	2,170
其他	11,219	11,325	9,927	9,487
合计	13,732	13,641	12,290	11,657

40 营业税金及附加

	截至 2013 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
营业税	627	814
城市维护建设税	6,705	6,660
教育费附加	4,538	4,541
消费税	49,976	49,223
资源税	14,191	14,144
石油特别收益金	37,073	42,612
其他	6,825	6,325
	119,935	124,319

41 销售费用

	截至 2013 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
职工薪酬	9,147	8,346
折旧、折耗及摊销	3,372	3,133
运输费	7,192	6,923
租赁包装及仓储保管费	3,263	2,972
其他	4,619	4,950
	27,593	26,324

42 管理费用

	截至 2013 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
职工薪酬	13,776	11,769
折旧、折耗及摊销	3,360	3,020
修理费	4,821	4,564
租赁包装及仓储保管费	2,389	2,044
安全生产费用	3,456	3,535
其他税费	3,876	3,771
技术服务费	3,989	2,479
其他	6,989	7,172
	<u>42,656</u>	<u>38,354</u>

43 财务费用

	截至 2013 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
利息支出	10,735	8,565
减: 利息收入	(717)	(992)
汇兑损失	2,474	1,566
减: 汇兑收益	(2,034)	(1,373)
其他	529	286
	<u>10,987</u>	<u>8,052</u>

44 资产减值损失

	截至 2013 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
坏账损失	(27)	(20)
存货跌价损失	220	494
固定资产及油气资产减值损失	-	981
	<u>193</u>	<u>1,455</u>

45 投资收益

	本集团	
	截至 2013 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
可供出售金融资产收益	344	323
按权益法享有或分担的被投资公司净损益的份额	4,359	4,739
处置联营企业及合营企业收益 / (损失)	21	(2)
其他	54	143
	<u>4,778</u>	<u>5,203</u>

截至 2013 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 41.23 亿元 (截至 2012 年 6 月 30 日止 6 个月期间: 44.74 亿元)。

	本公司	
	截至 2013 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
可供出售金融资产收益	311	26
按权益法享有或分担的被投资公司净损益的份额	(3,422)	1,235
子公司宣布分派的股利	32,614	34,607
处置联营企业及合营企业损失	-	(2)
处置子公司损失	(1)	(1)
其他	(1)	(3)
	<u>29,501</u>	<u>35,862</u>

截至 2013 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 10.45 亿元 (截至 2012 年 6 月 30 日止 6 个月期间: 11.91 亿元)。

46 营业外收入及营业外支出

(a) 营业外收入

	截至 2013 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	计入截至 2013 年 6 月 30 日止 6 个月期间 非经常性损益的金额
处置固定资产及油气资产收益	39	89	39
政府补助(i)	4,762	3,929	641
以部分管道净资产及其业务出资 产生的收益(ii)	24,822	-	24,822
其他	475	598	475
	<u>30,098</u>	<u>4,616</u>	<u>25,977</u>

(i) 政府补助主要是政府对进口天然气（包括液化天然气）按一定比例返还的进口环节增值税。

(ii) 2013 年 6 月, 本公司与其他两个合资方签订合资合同设立合资公司—中石油管道联合有限公司（“合资公司”）。本公司以部分管道净资产及其业务作为出资, 持有合资公司 50% 的股权。其他合资方以现金出资, 共同持有合资公司另外 50% 的股权。该收益为上述管道净资产及其业务投入合资公司过程中产生的收益。

(b) 营业外支出

	截至 2013 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	计入截至 2013 年 6 月 30 日止 6 个月期间 非经常性损益的金额
处置固定资产及油气资产损失	504	1,184	504
罚款支出	131	53	131
捐赠支出	91	53	91
非常损失	56	70	56
其他	2,303	1,870	2,303
	<u>3,085</u>	<u>3,230</u>	<u>3,085</u>

47 所得税费用

	截至 2013 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
当期所得税	22,559	20,444
递延所得税	(1,355)	(2,681)
	<u>21,204</u>	<u>17,763</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 2013 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
利润总额	93,761	87,591
按 25% 计算的所得税费用	23,440	21,898
以前年度税收清算调整	(2)	1,101
海外业务税率高于中国法定税率的税务影响	1,357	1,911
优惠税率的影响	(6,195)	(6,463)
非应纳税收入的税务影响	(613)	(2,495)
不得税前扣除的成本、费用和损失的税务影响	3,217	1,811
所得税费用	21,204	17,763

48 每股收益

截至 2013 年 6 月 30 日止 6 个月和 2012 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 2013 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
可供出售金融资产公允价值变动的税后净额	(23)	(5)
按照权益法核算的在被投资单位其他综合 (损失) / 收益中所享有的份额	(162)	131
小计	(185)	126
外币报表折算差额	(7,114)	1,098
其他综合收益	(7,299)	1,224

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 2013 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 2013 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
净利润	72,557	69,828	70,744	56,300
加: 资产减值损失	193	1,455	170	1,224
固定资产折旧、油气资产折耗	72,328	69,996	47,781	46,191
无形资产摊销	1,698	1,439	1,451	1,192
长期待摊费用摊销	1,867	1,630	1,622	1,399
处置固定资产、油气资产、无 形资产和其他长期资产的损失	461	1,105	459	1,099
干井费用	6,600	7,810	6,326	7,242
安全生产费	2,827	3,434	2,287	2,933
财务费用	10,018	7,573	10,569	8,328
投资收益	(4,778)	(5,203)	(29,501)	(35,862)
递延所得税(减少)/增加	(1,355)	(2,681)	758	(873)
存货的减少/(增加)	1,262	(32,894)	1,970	(19,692)
经营性应收项目的增加	(51,581)	(23,867)	(52,966)	(51,534)
经营性应付项目的减少	(10,040)	(51,619)	(329)	(29,293)
经营活动产生的现金流量净额	102,057	48,006	61,341	(11,346)

(b) 现金及现金等价物净变动情况

	本集团		本公司	
	截至 2013 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 2013 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
现金的期末余额	150,092	73,351	116,855	40,178
减: 现金的期初余额	(43,395)	(61,172)	(11,574)	(38,794)
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	106,697	12,179	105,281	1,384

(c) 现金及现金等价物

	本集团		本公司	
	2013 年 6 月 30 日	2012 年 12 月 31 日	2013 年 6 月 30 日	2012 年 12 月 31 日
货币资金	158,042	49,953	116,855	11,574
减: 到期日为三个月以上定期存款	(7,950)	(6,558)	-	-
现金及现金等价物期末余额	150,092	43,395	116,855	11,574

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 2013 年 6 月 30 日止 6 个月期间及 2013 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	385,456	436,437	943,248	105,583	664	1,871,388
减: 板块间交易收入	(306,684)	(338,619)	(119,068)	(5,845)	(76)	(770,292)
对外交易收入	78,772	97,818	824,180	99,738	588	1,101,096
板块费用(i)	(217,068)	(164,673)	(609,023)	(28,292)	(8,890)	(1,027,946)
板块利润	99,582	(14,251)	3,528	(7,305)	(8,404)	73,150
不可分配费用						(6,402)
营业利润						66,748
板块资产	1,132,115	351,528	404,990	459,702	1,584,989	3,933,324
其他资产						12,549
板块间抵销(ii)						(1,604,458)
资产总额						2,341,415
板块负债	417,187	140,294	215,577	169,258	745,354	1,687,670
其他负债						67,210
板块间抵销(ii)						(646,995)
负债总额						1,107,885
折旧、折耗和摊销费用	54,294	9,298	5,319	6,262	720	75,893
资产减值损失	(21)	185	32	(3)	-	193
资本性支出	76,446	4,440	1,625	25,160	536	108,207

(b) 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

(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

对外交易收入	截至 2013 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
中国大陆	733,032	713,942
其他	368,064	332,719
	1,101,096	1,046,661

非流动资产(i)	2013 年 6 月 30 日	2012 年 6 月 30 日
中国大陆	1,547,028	1,400,074
其他	197,198	167,375
	1,744,226	1,567,449

(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	周吉平	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

	2013 年 6 月 30 日		2012 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
中石油管道联合有限公司	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。

	注释	截至 2013 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
向中国石油集团及其子公司提供的产品和服务	(1)	44,392	34,809
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)	61,256	48,601
生产服务	(3)	70,295	63,268
社会服务	(4)	1,463	1,421
生活服务	(5)	1,801	1,899
物资供应	(6)	3,509	3,138
金融服务			
利息收入	(7)	331	214
利息支出	(8)	8,056	5,723
其他金融服务支出	(9)	537	492
融资租赁支付的租金及其他费用	(10)	93	-
支付中国石油集团的租金支出	(11)	1,554	1,219
从中国石油集团及其子公司的资产采购	(12)	159	123

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 2013 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 524.89 亿元 (2012 年 12 月 31 日: 43.94 亿元)。
- (8) 于 2013 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 3,420.49 亿元 (2012 年 12 月 31 日: 2,730.86 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) 融资租赁支付的租金及其他费用是根据本集团与中国石油集团及其子公司达成的融资租赁协议对应到本期间内所有本集团的应付款项 (包括所有租金、租赁服务费及行使购买选择的价格等)。
- (11) 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。
- (12) 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 2013 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
(a) 产品销售		
-原油	2,761	69
-炼油产品	15,207	6,385
-化工产品	271	331
-天然气	74	-
(b) 服务销售	26	23
(c) 购买产品	8,740	7,344
(d) 购买服务	409	163

(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 2013 年 6 月 30 日, 上述已抵销的委托贷款总计 924.87 亿元, 其中短期委托贷款 776.51 亿元, 一年内到期委托贷款 16.18 亿元, 长期委托贷款 132.18 亿元。

(6) 担保事项

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

	2013 年 6 月 30 日	2012 年 12 月 31 日
中国石油集团及其子公司		
应收账款	21,955	16,301
其他应收款	3,206	1,772
预付账款	34,286	17,149
联营及合营企业		
应收账款	658	586
其他应收款	141	6
预付账款	66	12
其他非流动资产	7,593	8,411

于 2013 年 6 月 30 日, 本集团应收关联方款项的坏账准备余额为 0.19 亿元 (2012 年 12 月 31 日: 0.21 亿元)。

于 2013 年 6 月 30 日, 本集团应收关联方款项占应收款项总额 39% (2012 年 12 月 31 日: 36%)。

(b) 应付关联方往来款项

	2013 年 6 月 30 日	2012 年 12 月 31 日
中国石油集团及其子公司		
应付账款	86,377	78,161
其他应付款	2,434	1,668
预收账款	1,872	1,159
应付票据	-	45
其他非流动负债	3,000	2,000
联营及合营公司		
应付账款	1,817	1,740
其他应付款	761	99
预收账款	132	63

于 2013 年 6 月 30 日, 本集团应付关联方款项占应付款项总额 26% (2012 年 12 月 31 日: 25%)。

(8) 主要管理人员薪酬

	截至 2013 年 6 月 30 日止 6 个月期间 人民币千元	截至 2012 年 6 月 30 日止 6 个月期间 人民币千元
主要管理人员薪酬	5,755	5,953

53 或有事项

(1) 银行和其他担保

于 2013 年 6 月 30 日及 2012 年 12 月 31 日, 本集团不存在为其他企业提供银行或其他担保的事项。

(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 2013 年 6 月 30 日及 2012 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:

	2013 年 6 月 30 日	2012 年 12 月 31 日
一年以内	5,857	6,148
一年至两年	4,997	4,767
两年至三年	4,949	4,885
三年以上	85,458	86,537
	<u>101,261</u>	<u>102,337</u>

截至 2013 年 6 月 30 日止 6 个月期间的经营租赁费用为 48.98 亿元 (截至 2012 年 6 月 30 日止 6 个月期间: 43.89 亿元)。

(2) 资本性承诺事项

于 2013 年 6 月 30 日, 本集团已签约但尚未执行的资本承诺款项为 398.13 亿元 (2012 年 12 月 31 日: 471.96 亿元)。

(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 2013 年 6 月 30 日止 6 个月期间尚未支付该项费用 (截至 2012 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:

	2013 年 6 月 30 日
2013 年	1,000
2014 年	1,000
2015 年	1,000
2016 年	1,000
2017 年	1,000

财务报表补充资料

一、非经常性损益明细表

	截至 2013 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
非流动资产处置净损益	(441)	(1,107)
计入当期损益的政府补助	641	607
处置可供出售金融资产净损益	3	-
应收款项减值准备转回	28	21
以部分管道净资产及其业务出资产生的净损益	24,822	-
其他营业外收入和支出	(2,132)	(1,438)
	<u>22,921</u>	<u>(1,917)</u>
非经常性损益的所得税影响数	(6,977)	418
少数股东损益影响额	74	22
合计	<u>16,018</u>	<u>(1,477)</u>

二、境内外财务报表差异

本集团按国际财务报告准则，与按中国企业会计准则计算的净利润无差异；按国际财务报告准则计算的股东权益为 12,335.12 亿元，按中国企业会计准则计算的股东权益为 12,335.30 亿元，差异为 0.18 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 2013 年 6 月 30 日及 2012 年 6 月 30 日止 6 个月期间
 (计量单位为百万)

	附注	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
		2013 年 人民币	2012 年 人民币
营业额	4	1,101,096	1,046,661
经营支出			
采购、服务及其他		(722,920)	(658,111)
员工费用		(55,659)	(49,612)
勘探费用(包括干井费用)		(13,465)	(13,905)
折旧、折耗及摊销		(75,893)	(74,046)
销售、一般性和管理费用		(36,545)	(33,645)
除所得税外的其他税赋	5	(124,364)	(128,686)
其他收入净值		27,610	1,963
经营支出总额		(1,001,236)	(956,042)
经营利润		99,860	90,619
融资成本			
外汇收益		2,034	1,373
外汇损失		(2,474)	(1,566)
利息收入		717	992
利息支出		(10,735)	(8,565)
融资成本净额		(10,458)	(7,766)
应占联营公司及合营公司的利润		4,359	4,739
税前利润	6	93,761	87,592
所得税费用	7	(21,204)	(17,763)
本期利润		72,557	69,829
可重分类至收益或损失的其他综合收益			
外币折算差额		(7,114)	1,098
可供出售金融资产公允价值变动损失(税后净额)		(23)	(5)
按照权益法核算的在被投资单位其他综合(损失)/收益中所享有的份额		(162)	131
其他综合(损失)/收益(税后净额)		(7,299)	1,224
本期综合收益总额		65,258	71,053
本期利润归属于:			
母公司股东		65,522	62,026
非控制性权益		7,035	7,803
		72,557	69,829
本期综合收益总额归属于:			
母公司股东		58,845	62,857
非控制性权益		6,413	8,196
		65,258	71,053
归属于母公司股东的每股基本及摊薄盈利(人民币元)	8	0.36	0.34

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 2013 年 6 月 30 日及 2012 年 12 月 31 日
 (计量单位为百万)

	附注	2013 年 6 月 30 日	2012 年 12 月 31 日
		人民币	人民币
非流动资产			
物业、厂房及机器设备	10	1,531,825	1,569,888
联营公司及合营公司的投资		115,106	80,042
可供出售金融资产		1,634	1,800
预付经营租赁款		57,192	56,162
无形资产和其他非流动资产		40,118	41,521
递延所得税资产		1,452	1,443
到期日为一年以上的定期存款		5,252	3,708
非流动资产总额		1,752,579	1,754,564
流动资产			
存货	11	211,999	214,117
应收账款	12	89,718	64,450
预付款和其他流动资产		120,089	79,539
应收票据		14,299	9,981
到期日为三个月以上一年以内的定期存款		2,698	2,850
现金及现金等价物		150,092	43,395
流动资产总额		588,895	414,332
流动负债			
应付账款及应计负债	13	388,636	351,456
应付所得税款		4,013	12,708
应付其他税款		42,538	59,337
短期借款	14	184,197	151,247
流动负债总额		619,384	574,748
流动负债净值		(30,489)	(160,416)
总资产减流动负债		1,722,090	1,594,148
权益			
母公司股东权益			
股本		183,021	183,021
留存收益		645,365	603,808
储备		272,742	277,181
母公司股东权益总额		1,101,128	1,064,010
非控制性权益		132,384	116,738
权益总额		1,233,512	1,180,748
非流动负债			
长期借款	14	366,398	293,774
资产弃置义务		87,297	83,928
递延所得税负债		20,736	22,286
其他长期负债		14,147	13,412
非流动负债总额		488,578	413,400
权益及非流动负债总额		1,722,090	1,594,148

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 2013 年 6 月 30 日及 2012 年 6 月 30 日止 6 个月期间
 (计量单位为百万)

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2013 年	2012 年
	人民币	人民币
经营活动产生的现金流量		
当期利润	72,557	69,829
调整项目：		
所得税费用	21,204	17,763
折旧、折耗及摊销	75,893	74,046
干井费用	6,600	7,810
安全生产费	2,827	3,434
应占联营公司及合营公司利润	(4,359)	(4,739)
坏账准备冲销净额	(27)	(20)
存货跌价损失净额	220	494
出售物业、厂房及机器设备的损失	465	1,095
出售其他非流动资产的（收益）/损失	(28)	12
股息收入	(341)	(323)
利息收入	(717)	(992)
利息支出	10,735	8,565
营运资金的变动：		
应收账款、预付款和其他流动资产	(51,581)	(23,851)
存货	1,262	(32,894)
应付账款和应计负债	9,698	(34,278)
经营活动产生的现金	144,408	85,951
已付所得税款	(42,351)	(37,945)
经营活动产生的现金净额	<u>102,057</u>	<u>48,006</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现金流量表（续）
截至 2013 年 6 月 30 日及 2012 年 6 月 30 日止 6 个月期间
 （计量单位为百万）

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2013 年	2012 年
	人民币	人民币
投资活动产生的现金流量		
资本性支出	(134,069)	(127,223)
收购联营公司及合营公司	(1,168)	(5,438)
收购可供出售金融资产	-	(15)
预付长期经营租赁款项	(2,858)	(3,032)
购买无形资产和其他非流动资产	(1,753)	(1,559)
购买非控制性权益	(35)	(99)
购买附属公司	-	(23)
出售物业、厂房及机器设备所得款项	38,511	238
出售其他非流动资产所得款项	349	33
已收利息	1,208	992
已收股息	2,486	4,627
增加到期限为三个月以上的定期存款	(1,474)	(16,312)
投资活动使用的现金净额	(98,803)	(147,811)
融资活动产生的现金流量		
偿还短期借款	(218,868)	(129,751)
偿还长期借款	(8,167)	(45,520)
已付利息	(10,667)	(10,805)
支付非控制性权益股息	(4,204)	(3,617)
新增短期借款	210,313	189,383
新增长期借款	124,217	102,465
非控制性权益资本投入	12,716	9,125
其他长期负债（减少）/增加	(531)	28
融资活动产生的现金净额	104,809	111,308
外币折算差额	(1,366)	676
现金及现金等价物增加	106,697	12,179
现金及现金等价物期初余额	43,395	61,172
现金及现金等价物期末余额	150,092	73,351

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权益变动表
截至 2013 年 6 月 30 日及 2012 年 6 月 30 日止 6 个月期间
 (计量单位百万)

	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
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 6 个月期间						
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>
2013 年 1 月 1 日余额	183,021	603,808	277,181	1,064,010	116,738	1,180,748
截至 2013 年 6 月 30 日止 6 个月期间						
的综合收益总额	-	65,522	(6,677)	58,845	6,413	65,258
专项储备-安全生产费	-	-	2,296	2,296	22	2,318
股息	-	(23,985)	-	(23,985)	(3,930)	(27,915)
收购附属公司	-	-	-	-	121	121
购买附属公司非控制性权益	-	-	-	-	(35)	(35)
非控制性权益资本投入	-	-	(6)	(6)	12,722	12,716
处置子公司	-	-	1	1	(87)	(86)
其他权益变动	-	20	(53)	(33)	420	387
2013 年 6 月 30 日余额	<u>183,021</u>	<u>645,365</u>	<u>272,742</u>	<u>1,101,128</u>	<u>132,384</u>	<u>1,233,512</u>

后附财务报表附注为本中期财务报表的组成部分

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、生产及销售;(ii)石油及石油产品的炼制,基本及衍生化工产品、其它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。

除下述新准则或准则修订外,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2012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。这些新准则或准则修订将同样适用于2013年12月31日止的年度财务报表。

本集团已经于2013年1月1日起开始采用下述新准则或准则修订,也包括其他准则相应的修订。

- 国际财务报告准则第10号《合并财务报表(2011)》
- 国际财务报告准则第11号《合营安排》
- 国际财务报告准则第12号《在其他主体权益的披露》
- 国际财务报告准则第13号《公允价值计量》
- 国际会计准则第1号(修订)《有关其他综合收益的“财务报表的列报”》

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 2013 年 6 月 30 日止 6 个月期间
(除特殊注明外, 均以百万为单位)

本集团已经对上述新准则或准则修订对本中期财务报表的影响进行了评估, 未发现任何重大影响。

于 2013 年 6 月 30 日及截至 2013 年 6 月 30 日和 2012 年 6 月 30 日止 6 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 2013 年 6 月 30 日止 6 个月期间的经营成果并不一定预示截至 2013 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。

(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形势, 基于与本集团的经营计划一致的假设而做出的。某些假设没有变化或发生对其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的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 个月期间	
	2013 年 人民币	2012 年 人民币
石油特别收益金	37,073	42,612
消费税	49,976	49,223
资源税	14,191	14,144
其他	23,124	22,707
	<u>124,364</u>	<u>128,686</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 2013 年 6 月 30 日止 6 个月期间
 (除特殊注明外, 均以百万为单位)

6 税前利润

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2013 年	2012 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	341	323
计减坏账准备	28	21
计减存货跌价损失	22	35
以部分管道净资产及其业务出资 产生的收益 (注解(i))	24,822	-
<u>扣除:</u>		
无形资产及其他资产的摊销	1,753	1,496
作为费用确认的存货成本	824,297	753,250
坏账准备	1	1
利息支出 (注解(ii))	10,735	8,565
出售物业、厂房及机器设备的损失	465	1,095
经营租赁费用	5,618	4,944
研究与开发费用	7,843	5,848
存货跌价损失	242	529
注解(ii): 利息支出		
利息支出	12,684	10,926
减: 资本化利息	(1,949)	(2,361)
	10,735	8,565

注解(i): 2013 年 6 月, 本公司与其他两个合资方签订合资合同设立合资公司—中石油管道联合有限公司 (“合资公司”)。本公司以部分管道净资产及其业务出资, 持有合资公司 50%的股权。其他合资方以现金出资, 共同持有合资公司另外 50%的股权。该收益为上述管道净资产及其业务投入合资公司过程中产生的收益。

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 2013 年 6 月 30 日止 6 个月期间
 (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 个月期间	
	2013 年	2012 年
	人民币	人民币
当期所得税	22,559	20,444
递延所得税	(1,355)	(2,681)
	21,204	17,763

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 2013 年 6 月 30 日止 6 个月和 2012 年 6 月 30 日止 6 个月期间, 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。

9 股息

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2013 年	2012 年
	人民币	人民币
2013 年分配于母公司股东的中期股息 (注解 a)	29,485	-
2012 年分配于母公司股东的中期股息 (注解 c)	-	27,912

- (a) 经由 2013 年 5 月 23 日股东大会授权, 董事会决议派发 2013 年中期股息每股人民币 0.16110 元, 合计人民币 294.85 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。
- (b) 2012 年度分配于母公司股东的末期股息每股人民币 0.13106 元, 合计人民币 239.85 亿元, 经 2013 年 5 月 23 日股东大会批准, 于 2013 年 7 月 18 日支付。
- (c) 2012 年分配于母公司股东的中期股息每股人民币 0.15250 元, 合计人民币 279.12 亿元, 并于 2012 年 10 月 24 日支付。
- (d) 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, 并于 2012 年 7 月 12 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 2013 年 6 月 30 日止 6 个月期间
 (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	
2013 年 1 月 1 日余额	2,565,001
本期增加	99,112
售出或报废	(86,184)
外币折算差额	(5,496)
2013 年 6 月 30 日余额	<u>2,572,433</u>
累计折旧及减值	
2013 年 1 月 1 日余额	(995,113)
本期折旧	(72,951)
售出或报废	26,310
外币折算差额	1,146
2013 年 6 月 30 日余额	<u>(1,040,608)</u>
账面净值	
2013 年 6 月 30 日余额	<u>1,531,825</u>
	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	<u>2,335,002</u>
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	<u>(930,074)</u>
账面净值	
2012 年 6 月 30 日余额	<u>1,404,928</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 2013 年 6 月 30 日止 6 个月期间
 (除特殊注明外, 均以百万为单位)

11 存货

	2013 年 6 月 30 日	2012 年 12 月 31 日
	人民币	人民币
原油及其他原材料	77,531	77,452
在产品	15,266	16,280
产成品	119,914	120,987
零配件及低值易耗品	45	43
	212,756	214,762
减: 存货跌价准备	(757)	(645)
	211,999	214,117

12 应收账款

	2013 年 6 月 30 日	2012 年 12 月 31 日
	人民币	人民币
应收账款	90,277	65,035
减: 坏账准备	(559)	(585)
	89,718	64,450

于 2013 年 6 月 30 日及 2012 年 12 月 31 日, 扣除坏账准备后应收账款的账龄分析如下:

	2013 年 6 月 30 日	2012 年 12 月 31 日
	人民币	人民币
一年以内	88,506	64,031
一年至两年	911	306
两年至三年	230	29
三年以上	71	84
	89,718	64,450

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 2013 年 6 月 30 日止 6 个月期间
 (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 个月期间	
	2013 年 人民币	2012 年 人民币
期初余额	585	850
本期计提	-	1
本期转销	(1)	-
本期冲回	(25)	(18)
其他	-	1
期末余额	<u>559</u>	<u>834</u>

13 应付账款及应计负债

	2013 年 6 月 30 日 人民币	2012 年 12 月 31 日 人民币
应付贸易账款	136,934	131,928
客户垫款	42,504	38,131
薪金及福利应付款	9,447	4,161
应计支出	23,994	141
应付股息	25,999	2,288
应付利息	1,558	1,999
应付建造费用及设备费用	124,519	146,499
其他	23,681	26,309
	<u>388,636</u>	<u>351,456</u>

其他主要包括应付押金。

于 2013 年 6 月 30 日及 2012 年 12 月 31 日，应付贸易账款的账龄分析如下：

	2013 年 6 月 30 日 人民币	2012 年 12 月 31 日 人民币
一年以内	131,791	126,933
一年至两年	2,272	3,279
两年至三年	1,955	818
三年以上	916	898
	<u>136,934</u>	<u>131,928</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 2013 年 6 月 30 日止 6 个月期间
 (除特殊注明外, 均以百万为单位)

14 借款

	2013 年 6 月 30 日	2012 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)	133,518	143,409
长期借款的流动部分	50,679	7,838
长期借款	184,197	151,247
	366,398	293,774
	550,595	445,021

借款的变动分析如下:

	人民币
2013 年 1 月 1 日余额	445,021
新增借款	334,530
偿还借款	(227,035)
外币折算差额	(1,921)
2013 年 6 月 30 日余额	550,595

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, 披露的金额为未经折现的合同现金流量, 包括借款本金和利息:

	2013 年 6 月 30 日	2012 年 12 月 31 日
	人民币	人民币
须于一年之内偿还	203,723	166,089
须于一至两年之内偿还	93,111	92,311
须于两至五年之内偿还	190,444	162,992
须于五年之后偿还	145,947	83,806
	633,225	505,198

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。

总部和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 2013 年 6 月 30 日止 6 个月期间
 (除特殊注明外, 均以百万为单位)

截至 2013 年 6 月 30 日及 2012 年 6 月 30 日止 6 个月期间的经营分部信息如下:

截至 2013 年 6 月 30 日止 6 个月期间	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	385,456	436,437	943,248	105,583	664	1,871,388
减: 板块间销售	<u>(306,684)</u>	<u>(338,619)</u>	<u>(119,068)</u>	<u>(5,845)</u>	<u>(76)</u>	<u>(770,292)</u>
外部营业额	<u>78,772</u>	<u>97,818</u>	<u>824,180</u>	<u>99,738</u>	<u>588</u>	<u>1,101,096</u>
折旧、折耗及摊销	(54,294)	(9,298)	(5,319)	(6,262)	(720)	(75,893)
经营利润/(亏损)	98,807	(15,861)	3,428	21,882	(8,396)	99,860
融资成本						
外汇收益						2,034
外汇损失						(2,474)
利息收入						717
利息支出						<u>(10,735)</u>
融资成本净额						<u>(10,458)</u>
应占联营公司及合营公 司的利润	2,661	(1)	477	264	958	<u>4,359</u>
税前利润						93,761
所得税费用						<u>(21,204)</u>
本期利润						<u>72,557</u>
板块资产	1,083,253	350,418	394,350	421,414	1,568,842	3,818,277
其他资产						12,549
对联营公司及合营公 司的投资	49,011	1,029	10,631	38,288	16,147	115,106
板块间抵销 (a)						<u>(1,604,458)</u>
总资产						<u>2,341,474</u>
资本性支出	76,446	4,440	1,625	25,160	536	108,207
板块负债	417,187	140,294	215,577	169,258	745,354	1,687,670
其他负债						67,287
板块间抵销 (a)						<u>(646,995)</u>
总负债						<u>1,107,962</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 2013 年 6 月 30 日止 6 个月期间
 (除特殊注明外, 均以百万为单位)

截至 2012 年 6 月 30 日止 6 个月期间	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	<u>80,070</u>	<u>89,999</u>	<u>788,420</u>	<u>87,568</u>	<u>604</u>	<u>1,046,661</u>
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						<u>(8,565)</u>
融资成本净额						<u>(7,766)</u>
应占联营公司及合营公 司的利润	3,146	4	431	86	1,072	<u>4,739</u>
税前利润						87,592
所得税费用						<u>(17,763)</u>
本期利润						<u>69,829</u>
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)						<u>(1,572,908)</u>
总资产						<u>2,051,494</u>
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)						<u>(689,510)</u>
总负债						<u>920,352</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 2013 年 6 月 30 日止 6 个月期间
 (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 个月期间	营业额		非流动资产(b)	
	2013	2012	2013	2012
	人民币	人民币	人民币	人民币
中国大陆	733,032	713,942	1,551,980	1,399,770
其他	368,064	332,719	197,513	167,694
	<u>1,101,096</u>	<u>1,046,661</u>	<u>1,749,493</u>	<u>1,567,464</u>

(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 2013 年 6 月 30 日及 2012 年 12 月 31 日, 本集团不存在为其他企业提供银行或其他担保的事项。

(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。

(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 2013 年 6 月 30 日及 2012 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赁费用如下:

	2013 年 6 月 30 日	2012 年 12 月 31 日
	人民币	人民币
第一年	5,857	6,148
第二至五年	19,579	19,096
第五年之后	75,825	77,093
	<u>101,261</u>	<u>102,337</u>

(b) 资本承诺款项

于 2013 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、厂房及机器设备有关, 金额为人民币 398.13 亿元 (2012 年 12 月 31 日: 人民币 471.96 亿元)。

(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 2013 年 6 月 30 日止 6 个月期间尚未支付该项费用 (截至 2012 年 6 月 30 日止 6 个月期间: 无)。

未来 5 年预估的年度支付金额如下:

	2013 年 6 月 30 日
	人民币
2013	1,000
2014	1,000
2015	1,000
2016	1,000
2017	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。

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 2013 年 6 月 30 日止 6 个月期间此类交易金额共计人民币 579.94 亿元 (截至 2012 年 6 月 30 日止 6 个月期间: 人民币 369.86 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 2013 年 6 月 30 日止 6 个月期间此类交易金额共计人民币 47.37 亿元 (截至 2012 年 6 月 30 日止 6 个月期间: 人民币 46.31 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 2013 年 6 月 30 日止 6 个月期间
 (除特殊注明外, 均以百万为单位)

- 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 2013 年 6 月 30 日止 6 个月期间此类交易金额共计人民币 1,474.73 亿元（截至 2012 年 6 月 30 日止 6 个月期间：人民币 1,258.34 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 2013 年 6 月 30 日止 6 个月期间此类交易金额共计人民币 1.59 亿元（截至 2012 年 6 月 30 日止 6 个月期间：人民币 1.23 亿元）。
- 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：

	2013 年 6 月 30 日	2012 年 12 月 31 日
	人民币	人民币
应收账款	22,594	16,868
预付账款及其他应收款	37,699	18,937
其他非流动资产	7,593	8,411
应付账款及应计负债	93,393	82,988
其他非流动负债	3,000	2,000

- 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 2013 年 6 月 30 日止 6 个月期间利息收入总额为人民币 3.31 亿元（截至 2012 年 6 月 30 日止 6 个月期间：人民币 2.14 亿元）。于 2013 年 6 月 30 日存款余额为人民币 524.89 亿元（2012 年 12 月 31 日：人民币 43.94 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 2013 年 6 月 30 日止 6 个月期间，此支出总额为人民币 85.93 亿元（截至 2012 年 6 月 30 日止 6 个月期间：人民币 62.15 亿元）。
- 于 2013 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 3,420.49 亿元（2012 年 12 月 31 日：人民币 2,730.86 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 2013 年 6 月 30 日止 6 个月期间
 (除特殊注明外, 均以百万为单位)

- 融资租赁支付的租金及其他费用是根据本集团与中国石油集团及其子公司达成的融资租赁协议对应到本期间内所有本集团的应付款项（包括所有租金、租赁服务费及行使购买选择的价格等）。截至 2013 年 6 月 30 日止 6 个月期间, 此支出总额为人民币 0.93 亿元（截至 2012 年 6 月 30 日止 6 个月期间: 无）。

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。

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 个月期间	
	2013 年	2012 年
	人民币千元	人民币千元
薪金、津贴和其他福利	5,363	5,578
退休、福利计划供款	392	375
	<u>5,755</u>	<u>5,953</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、载有董事长周吉平先生、董事兼总裁汪东进先生、财务总监于毅波先生签字并盖章的财务报表。

2、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。

3、《公司章程》。

董事、高级管理人员书面确认

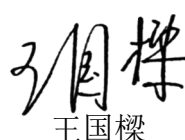
根据《中华人民共和国证券法》以及中国证券监督管理委员会《上市公司信息披露管理办法》相关规定的要求，作为中国石油天然气股份有限公司的董事、高级管理人员，经认真审阅公司2013年半年度报告，认为该报告真实、准确和完整地反映了公司的实际情况，其所载内容不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，其编制和审核程序符合法律、行政法规和中国证券监督管理委员会的规定。

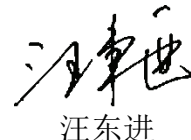
董事、高级管理人员签字：

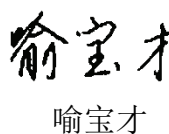

周吉平

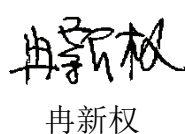

李新华


廖永远

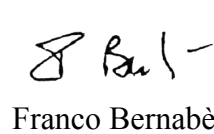

王国樑


汪东进

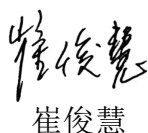

喻宝才

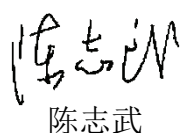

冉新权


刘鸿儒

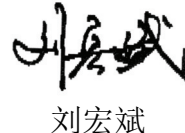

Franco Bernabè


李勇武


崔俊慧

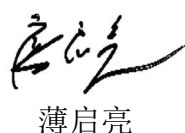

陈志武


孙龙德


刘宏斌

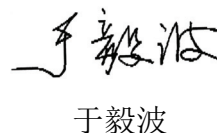

李华林


赵政璋


薄启亮


黄维和


徐福贵


于毅波


蔺爱国


王道富

2013年8月22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。