

中国石油天然气股份有限公司

2014 年半年度报告

(A 股股票代码：601857)

(H 股股票代码：857)

2014 年 8 月 28 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	24
董事、监事、高级管理人员情况	35
财务报告	
按中国企业会计准则编制	38
按国际财务报告准则编制	102
备查文件	124
董事、高级管理人员书面确认	125

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六届董事会第三次会议审议通过。本公司全体董事共10名均出席了本次董事会。本公司董事长周吉平先生、副董事长兼总裁汪东进先生、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2014年5月22日举行的年度股东大会上，获股东授权决定2014年中期股息有关事宜。董事会决定向全体股东派发2014年中期股息每股人民币0.16750元（含适用税项）的现金红利，以2014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306.56亿元。

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、联席公司秘书：	吴恩来
联席公司秘书：	毛泽锋
联系地址：	中国北京东城区东直门北大街9号
电话：	86(10) 5998 5667
传真：	86(10) 6209 5667
电子信箱：	jh_dong@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

香港代表处总代表： 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： jh_dong@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
股票代号： 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	2,426,390	2,342,110	3.6
归属于母公司股东权益	1,175,451	1,132,735	3.8
项 目	报告期	上年同期	本报告期比 上年同期增减 (%)
营业额	1,153,968	1,101,096	4.8
归属于母公司股东的净利润	68,124	65,522	4.0
经营活动产生的现金流量净额	133,484	102,057	30.8
基本每股收益 (人民币元)	0.37	0.36	4.0
摊薄每股收益 (人民币元)	0.37	0.36	4.0
净资产收益率 (%)	5.8	6.0	(0.2)个百分点

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	2,426,281	2,342,004	3.6
归属于母公司股东权益	1,175,564	1,132,850	3.8
项 目	报告期	上年同期	本报告期比 上年同期增减 (%)
营业收入	1,153,968	1,101,096	4.8
归属于母公司股东的净利润	68,122	65,521	4.0
归属于母公司股东的扣除非经常性损益的净利润	68,573	49,503	38.5
基本每股收益 (人民币元)	0.37	0.36	4.0
稀释每股收益 (人民币元)	0.37	0.36	4.0
加权平均净资产收益率 (%)	5.9	6.0	(0.1)个百分点
经营活动产生的现金流量净额	133,484	102,057	30.8

3、非经常性损益项目

单位：人民币百万元

非经常性损益项目	截至 2014 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	21
计入当期损益的政府补助	1,421
处置可供出售金融资产净损益	(4)
应收款项减值准备转回	48
其他营业外收入和支出	(2,028)
小计	(542)
非经常性损益的所得税影响数	124
少数股东损益影响额	(33)
合计	(451)

4、国内外会计准则差异

本集团按国际财务报告准则计算的净利润为人民币 740.55 亿元，按中国企业会计准则计算的净利润为人民币 740.53 亿元，差异为人民币 0.02 亿元；按国际财务报告准则计算的股东权益为人民币 13,131.24 亿元，按中国企业会计准则计算的股东权益为人民币 13,130.95 亿元，差异为人民币 0.29 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。

股本变动及股东情况

1、 股份变动情况

在本报告期内，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 2014 年 6 月 30 日，本公司的股东总数为 951,894 名，其中境内 A 股股东 944,039 名，境外 H 股股东 7,855 名（包括美国存托证券股东 254 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	20,829,552,708 ⁽³⁾	11.38	-517,728	0	0
全国社保基金理事会	国有法人	400,000,000	0.219	0	0	0
中国证券金融股份有限公司	国有法人	259,521,422	0.142	50,353,088	0	0
南方东英资产管理有限公司—南方富时中国 A50ETF	其他	49,667,871	0.027	10,298,943	0	0
广西投资集团有限公司	国有法人	39,560,045	0.022	0	0	0
中国工商银行股份有限公司—汇添富上证综合指数证券投资基金	其他	38,987,720	0.021	1,553,681	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	其他	35,370,131	0.019	1,432,200	0	0
中国银行股份有限公司—嘉实沪深 300 交易型开放式指数证券投资基金	其他	20,568,176	0.011	1,799,400	0	0
中国工商银行股份有限公司—华夏沪深 300 交易型开放式指数证券投资基金	其他	14,485,612	0.008	1,908,312	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	20,829,552,708	H 股
3	全国社保基金理事会	400,000,000	A 股
4	中国证券金融股份有限公司	259,521,422	A 股
5	南方东英资产管理有限公司－南方富时中国 A50ETF	49,667,871	A 股
6	广西投资集团有限公司	39,560,045	A 股
7	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	38,987,720	A 股
8	中国工商银行－上证 50 交易型开放式指数证券投资基金	35,370,131	A 股
9	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	20,568,176	A 股
10	中国工商银行股份有限公司－华夏沪深 300 交易型开放式指数证券投资基金	14,485,612	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。

上述股东关联关系或一致行动的说明：除“中国工商银行股份有限公司－汇添富上证综合指数证券投资基金”、“中国工商银行－上证 50 交易型开放式指数证券投资基金”和“中国工商银行股份有限公司－华夏沪深 300 交易型开放式指数证券投资基金”同托管于中国工商银行股份有限公司外，本公司未知上述其他前 10 名股东之间、前 10 名无限售条件股东之间或前 10 名股东和前 10 名无限售条件股东之间存在关联关系或属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人。

(3) 根据香港《证券及期货条例》披露主要股东持股情况

于 2014 年 6 月 30 日，据董事所知，除本公司董事、监事及高级管理人员以外，以下人士在本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	1,898,868,365 (好仓)	投资经理	9.00	1.04
BlackRock, Inc. ⁽²⁾	H 股	1,486,345,508 (好仓)	大股东所控制的法团的权益	7.04	0.81
		19,796,000 (淡仓)		0.09	0.01
JPMorgan Chase & Co. ⁽³⁾	H 股	1,479,613,657(好仓)	实益拥有人 / 投资经理 / 保管人 - 法团 / 核准借出代理人	7.01	0.81
		89,689,417(淡仓)	实益拥有人	0.42	0.05
		1,296,986,456(借股)	核准借出代理人	6.14	0.71

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 1,486,345,508 股 H 股（好仓）及 19,796,000 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 179,243,499 股 H 股（好仓）及 89,689,417 股 H 股（淡仓）以实益拥有人身份持有；3,348,702 股 H 股（好仓）以投资经理的身份持有；35,000 股 H 股（好仓）以保管人-法团的身份持有；1,296,986,456 股 H 股（好仓）以核准借出代理人的身份持有。上述 1,479,613,657 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 2014 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

在本报告期内，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

2014年上半年，面对错综复杂的国际环境和中国经济下行压力加大的严峻形势，本集团继续实施有质量有效益可持续的发展方针，着力推进油气主营业务发展，强化统筹协调运行，大力开源节流降本增效，全面深化改革，持续推动科技创新，实现生产经营平稳有序发展，经营业绩好于预期。

（1）市场回顾

● 原油市场

2014年上半年，世界石油市场供需基本面相对宽松，但受地缘政治等因素影响，国际油价总体震荡上行，美国西得克萨斯中质（“WTI”）原油与其他基准油价差继续收窄。布伦特原油和 WTI 原油现货平均价格分别为 108.93 美元/桶和 100.90 美元/桶，比上年同期分别上涨 1.3% 和 7.1%。

● 成品油市场

2014年上半年，国内成品油需求增速继续放缓，柴油消费下降，汽油消费刚性增长。国内炼油能力继续增长，市场资源总体宽松。据有关资料显示，2014年上半年，国内原油加工量 2.26 亿吨，比上年同期增长 3.7%；成品油产量 1.41 亿吨，比上年同期增长 5.4%，其中汽油增长 10.0%、柴油增长 0.2%；成品油表观消费量 1.31 亿吨，比上年同期增长 3.6%，其中汽油增长 9.7%、柴油下降 0.6%。中国政府 8 次调整国内汽油、柴油价格，汽油标准品和柴油标准品价格分别累计上涨人民币 155 元/吨和 150 元/吨。国内成品油价格走势与国际市场油价变化趋势基本一致。

● 化工市场

2014年上半年，国内化工市场先抑后扬，呈现V型走势。一季度，主要化工产品供过于求，化工市场持续低迷。二季度，受石化生产企业降低负荷及停车检修影响，市场供应偏紧，需求恢复增长，化工市场呈现弱反弹趋势，市场供需整体平衡。

- 天然气市场

2014年上半年，国内天然气产量稳定增加，进口气量增速下降。据有关资料显示，2014年上半年国内天然气产量632亿立方米，比上年同期增长7.5%；天然气进口量283亿立方米，比上年同期增长14.4%；天然气表观消费量887亿立方米，比上年同期增长8.9%。

- (2) 业务回顾

- 勘探与生产业务

- 国内勘探业务**

2014年上半年，本集团油气勘探业务势头良好，天然气勘探在塔里木盆地、鄂尔多斯盆地等地区初步落实规模储量，石油勘探在鄂尔多斯盆地、准噶尔盆地等地区取得重要进展，致密油勘探成果不断扩大。

- 国内开发与生产业务**

2014年上半年，本集团整体优化油气田开发方案，突出重点产能建设，持续开展常态化精细注水，稳步推进二次开发，夯实老油田稳产基础，认真组织重大开发试验；加快推进页岩气开发，长宁、威远、昭通页岩气产能建设工程全面启动实施；煤层气生产进入良性发展轨道。2014年上半年，国内业务实现原油产量409.4百万桶，可销售天然气产量14,305亿立方英尺，油气当量产量647.8百万桶，比上年同期增长2.9%。

- 海外油气业务**

2014年上半年，本集团海外油气业务加强风险控制和健康、安全、环境（HSE）管理，强化生产运行统筹协调，伊拉克鲁迈拉项目、委内瑞拉MPE3项目正常推进，哈法亚二期等重点产能项目加快建设。2014年上半年，海外业务实现原油产量56.2百万桶，可销售天然气产量650亿立方英尺，油气当量产量67.1百万桶，与上年同期基本持平。

2014年上半年，本集团原油总产量465.6百万桶，比上年同期增长0.3%；可销售天然气总产量14,955亿立方英尺，比上年同期增长7.0%；油气当量总产量714.9百万桶，比上年同期增长2.5%。

勘探与生产运营情况

	单位	2014 年上半年	2013 年上半年	比上年同期增减(%)
原油产量	百万桶	465.6	464.2	0.3
可销售天然气产量	十亿立方英尺	1,495.5	1,397.5	7.0
油气当量产量	百万桶	714.9	697.2	2.5

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

2014年上半年，本集团炼化业务积极优化生产运行，合理控制加工负荷，科学安排装置检维修，实现安全平稳运行。强化市场导向，优化资源配置和产品结构，增产高效产品，多项技术经济指标创历史好水平。2014年上半年，本集团加工原油500.0百万桶，比上年同期增长0.2%；生产成品油4,599.4万吨，比上年同期增长1.9%。

2014年上半年，四川石化全面投产，广西石化含硫油配套工程、广东石化、云南石化等重点项目按计划有序推进。

炼油与化工生产情况

	单位	2014 年上半年	2013 年上半年	比上年同期增减(%)
原油加工量	百万桶	500.0	499.0	0.2
汽、煤、柴油产量	千吨	45,994	45,139	1.9
其中：汽油	千吨	15,562	14,701	5.9
煤油	千吨	2,053	1,834	11.9
柴油	千吨	28,379	28,604	(0.8)
石油产品综合商品收率	%	93.7	93.8	(0.1)个百分点
乙烯	千吨	2,395	2,060	16.3
合成树脂	千吨	3,884	3,357	15.7
合成纤维原料及聚合物	千吨	623	696	(10.5)
合成橡胶	千吨	354	364	(2.7)
尿素	千吨	1,525	2,103	(27.5)

注：原油按1吨=7.389桶换算

- 销售业务

国内业务

2014年上半年，面对成品油需求增速放缓的不利形势，本集团销售业务加强产销衔接，强化库存管理，努力优化销售结构，突出高效市场资源投放，高标号汽油、航空煤油等高效产品销量较快增长。持续深化精细化管理，加大网络开发力度，不断增强终端销售能力。

国际贸易业务

2014年上半年，本集团国际贸易业务积极开拓海外市场，努力增强市场影响力，继续保持稳健发展，规模和效益持续增长。

2014年上半年，本集团共销售汽油、煤油、柴油7,522.8万吨，比上年同期降低5.2%。

- 天然气与管道业务

2014年上半年，本集团天然气业务有效平衡国内自产气和进口气两种资源，保持产销总体平衡，加强市场营销，优化用气结构，突出长三角、珠三角、环渤海等重点区域，推动市场价格到位，天然气销售效益提升；科学组织油气调运，提高管道运行负荷，增输降耗取得成效。

2014年上半年，本集团有序推进重点管道及储气库建设投运，西气东输三线天然气管道西段、呼和浩特—包头—鄂尔多斯和吉林—长春成品油管道顺利投运。

本集团正在积极探索创新多种有效模式，积极发展混合所有制经济，全面扩大与民间资本、金融资本和国外资本等各类投资主体的合资合作，着力打造油气管道、未动用储量和页岩气、炼油化工、海外油气业务等合资合作平台；探索管道收益权、应收账款及加油站收益权等资产证券化；严格规范合资合作项目运作，完善监督机制。

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

2014年上半年，本集团实现营业收入人民币11,539.68亿元，比上年同期上升4.8%；实现归属于母公司股东净利润人民币681.24亿元，比上年同期上升4.0%；实现每股基本盈利人民币0.37元，比上年同期增加人民币0.01元。

营业额 2014年上半年本集团的营业额为人民币11,539.68亿元，比2013年上半年的人民币11,010.96亿元增长4.8%，主要原因是天然气、汽油等主要产品价格上升和销售量增加。下表列示了本集团2014年上半年及2013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）		
	2014年 上半年	2013年 上半年	变化率 (%)	2014年 上半年	2013年 上半年	变化率 (%)
原油 ⁽¹⁾	44,324	39,109	13.33	4,530	4,559	(0.64)
天然气（亿立方米、人民币元/千立方米）	557.06	478.77	16.35	1,384	1,151	20.24
汽油	26,869	26,523	1.30	7,998	7,760	3.07
柴油	42,102	46,168	(8.81)	6,697	6,791	(1.38)
煤油	6,257	6,701	(6.63)	5,933	6,052	(1.97)
重油	7,889	6,184	27.57	4,361	4,523	(3.58)
聚乙烯	1,949	1,757	10.93	9,956	9,354	6.44
润滑油	793	886	(10.50)	9,486	9,739	(2.60)

(1) 上表原油为本集团全部外销原油。

经营支出 2014年上半年本集团的经营支出为人民币10,508.88亿元，比2013年上半年的人民币10,012.36亿元增长5.0%，其中：

采购、服务及其他 2014年上半年本集团的采购、服务及其他为人民币7,416.29亿元，比2013年上半年的人民币7,229.20亿元增长2.6%。主要原因：一是本集团油品贸易规模持续扩大，采购支出相应增加；二是为满足国内不断增长的天然气需求，进口中亚天然气、液化天然气（“LNG”）、缅甸天然气增加，采购支出相应增加。

员工费用 2014年上半年本集团的员工费用为人民币575.14亿元，比2013

年上半年的人民币 556.59 亿元增长 3.3%，主要由于本集团经营规模扩大业务量增加，以及地方政府社会保险基数提高。

勘探费用 2014 年上半年本集团的勘探费用为人民币 140.34 亿元，比 2013 年上半年的人民币 134.65 亿元增长 4.2%，主要由于为了进一步巩固油气资源基础，本集团继续加大了油气勘探投入。

折旧、折耗及摊销 2014 年上半年本集团的折旧、折耗及摊销为人民币 847.49 亿元，比 2013 年上半年的人民币 758.93 亿元增长 11.7%，主要原因是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 2014 年上半年本集团的销售、一般性和管理费用为 363.18 亿元，比 2013 年上半年的人民币 365.45 亿元降低 0.6%，主要原因是本集团积极实施开源节流降本增效措施，加强成本费用控制。

除所得税外的其他税赋 2014 年上半年本集团的除所得税外的其他税赋为人民币 1,201.20 亿元，比 2013 年上半年的人民币 1,243.64 亿元降低 3.4%。其中：本集团应缴纳的石油特别收益金和资源税分别从 2013 年上半年的人民币 370.73 亿元和人民币 141.91 亿元降低到 2014 年上半年的人民币 359.76 亿元和人民币 134.22 亿元。

其他收入净值 2014 年上半年本集团的其他收入净值为人民币 34.76 亿元，比 2013 年上半年的人民币 276.10 亿元下降人民币 241.34 亿元，主要原因是上年同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 2014 年上半年本集团的经营利润为人民币 1,030.80 亿元，比 2013 年上半年的人民币 998.60 亿元增长 3.2%。

外汇净损失 2014 年上半年本集团的外汇净损失为人民币 19.11 亿元，比 2013 年上半年的人民币 4.40 亿元增加人民币 14.71 亿元，主要原因是本报告期哈萨克斯坦坚戈贬值导致外汇损失增加。

利息净支出 2014 年上半年本集团的利息净支出为人民币 115.14 亿元，比 2013 年上半年的人民币 100.18 亿元增长 14.9%，主要原因是为保障生产经营及投资建设所需资金，有息债务增加。

税前利润 2014 年上半年本集团的税前利润为人民币 957.17 亿元，比 2013 年上半年的人民币 937.61 亿元增长 2.1%。

所得税费用 2014年上半年本集团的所得税费用为人民币216.62亿元，比2013年上半年的人民币212.04亿元增长2.2%，主要原因是应纳税所得额增加。

本期利润 2014年上半年本集团的净利润为人民币740.55亿元，比2013年上半年的人民币725.57亿元增长2.1%。

归属于非控制性权益的利润 2014年上半年本集团归属于非控制性权益的利润为人民币59.31亿元，比2013年上半年的人民币70.35亿元下降15.7%，主要原因是本集团部分海外附属公司利润下降。

归属于母公司股东的利润 2014年上半年本集团归属于母公司股东的利润为人民币681.24亿元，比2013年上半年的人民币655.22亿元增长4.0%。

● 板块业绩

勘探与生产

营业额 2014年上半年勘探与生产板块营业额为人民币3,993.66亿元，比2013年上半年的人民币3,854.56亿元增长3.6%，主要由于天然气等油气产品销售量增加以及价格上升。2014年上半年，本集团平均实现原油价格为100.14美元/桶，比2013年上半年的100.49美元/桶下降0.35%。

经营支出 2014年上半年勘探与生产板块经营支出人民币2,971.28亿元，比2013年上半年的人民币2,866.49亿元增长3.7%，主要由于进口原油采购支出增加。

本集团继续加强成本费用控制，2014年上半年油气操作成本为12.97美元/桶，比2013年上半年的12.29美元/桶上升5.5%，剔除汇率变动影响，操作成本比上年同期上升3.8%。

经营利润 2014年上半年勘探与生产板块持续转变发展方式，强化投资成本控制，努力提升整体效益，实现经营利润人民币1,022.38亿元，比2013年上半年的人民币988.07亿元增长3.5%。勘探与生产板块是本集团的盈利支柱。

炼油与化工

营业额 2014年上半年炼油与化工板块营业额为人民币4,265.45亿元，比2013年上半年的人民币4,364.37亿元降低2.3%，主要由于受市场影响，部分化工产品 & 柴油销量下降。

经营支出 2014年上半年炼油与化工板块经营支出人民币4,299.80亿元，比2013年上半年的人民币4,522.98亿元降低4.9%，主要由于外购化工产品支出降低。

2014年上半年本集团炼油单位现金加工成本为人民币167.86元/吨，比上年同期人民币154.41元/吨上升8.7%，主要由于合理控制炼油加工负荷，以及油品质量升级导致燃料、动力成本上升。

经营利润 2014年上半年炼油与化工板块突出市场导向和效益原则，加强生产经营分析，及时调整经营策略，与上年同期相比实现大幅减亏。2014年上半年，炼油与化工板块经营亏损人民币34.35亿元，比2013年上半年经营亏损人民币158.61亿元减亏人民币124.26亿元，其中：炼油业务扭亏为盈，实现经营利润人民币43.55亿元，比上年同期经营亏损人民币77.69亿元增加经营利润人民币121.24亿元；化工业务经营亏损人民币77.90亿元，面对持续低迷的市场形势，积极优化产品结构，控制成本费用，比上年同期经营亏损人民币80.92亿元减亏人民币3.02亿元。

销售

营业额 2014年上半年销售板块营业额为人民币9,846.85亿元，比2013年上半年的人民币9,432.48亿元增长4.4%，主要由于汽油价格上升、销售量增加及油品贸易业务收入增加。

经营支出 2014年上半年销售板块经营支出为人民币9,765.39亿元，比2013年上半年的人民币9,398.20亿元增长3.9%，主要由于油品贸易业务支出增加。

经营利润 2014年上半年销售板块国内业务面对国内成品油市场需求增速放缓的形势，强化库存管理，优化销售结构，着力提升高标号汽油和航空煤油等产品的销量，销售效益大幅提升；国际贸易业务有效控制市场风险和金融风险，运作效率和盈利能力不断提高。销售板块共实现经营利润人民币81.46亿元，比2013年上半年的人民币34.28亿元增长137.6%。

天然气与管道

营业额 2014年上半年天然气与管道板块营业额为人民币1,349.63亿元，比2013年上半年的人民币1,055.83亿元增长27.8%，主要由于天然气销售量增加及价格上升。

经营支出 2014年上半年天然气与管道板块经营支出人民币1,308.80亿元，比2013年上半年的人民币837.01亿元增长56.4%，主要受进口天然气支出增加，以及上年同期以部分管道净资产及其业务出资产生收益减少支出综合影响。

经营利润 2014年上半年天然气与管道板块优化储运销售，实现经营利润人民币40.83亿元，比2013年上半年的人民币218.82亿元降低81.3%；剔除上年同期以部分管道净资产及其业务出资产生收益的影响，比上年同期增加经营利润人民币70.23亿元。2014年上半年天然气与管道板块销售进口气及LNG净亏损人民币203.60亿元，比上年同期减亏人民币31.62亿元。其中：销售进口中亚天然气139.08亿立方米，亏损人民币77.62亿元；销售进口LNG43.87亿立方米，亏损人民币113.31亿元；销售进口缅甸天然气13.11亿立方米，亏损人民币12.67亿元。

2014年上半年，本集团国际业务^(注)实现营业收入人民币4,074.91亿元，实现税前利润人民币106.81亿元，国际业务保持健康发展，国际化运营水平进一步提升。

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，国际业务不构成本集团独立的经营分部，国际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2014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以及向本公司股东分配股利。

下表列出了本集团2014年上半年和2013年上半年的现金流量以及各个时期末的现金及现金等价物：

	截至6月30日止6个月期间	
	2014年	2013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	133,484	102,057
投资活动使用的现金流量净额	(117,906)	(98,803)
融资活动产生的现金流量净额	22,213	104,809
外币折算差额	277	(1,366)
期末现金及现金等价物	89,475	150,092

经营活动产生的现金流量净额

2014年上半年本集团经营活动产生的现金流量净额为人民币1,334.84亿元，比2013年上半年的人民币1,020.57亿元增长30.8%，主要由于本报告期利润增加以及应收账款等营运资金变动综合影响。2014年6月30日本集团拥有的现金及现金等价

物为人民币894.75亿元，其中人民币约占72.0%，美元约占24.1%，港币约占2.4%，其他币种约占1.5%。

投资活动使用的现金流量净额

2014年上半年本集团投资活动使用的现金流量净额为人民币1,179.06亿元，比2013年上半年的人民币988.03亿元增长19.3%，主要由于上年同期本集团以部分管道净资产及其业务合资合作增加资金，以及2014年上半年加强投资管理、付现资本性支出减少综合影响。

融资活动产生的现金流量净额

2014年上半年本集团融资活动产生的现金流量净额为人民币222.13亿元，比2013年上半年的人民币1,048.09亿元下降78.8%，主要由于本报告期本集团加强对资金和有息债务的管理，新增借款比上年同期大幅减少。

下表列出了本集团于2014年6月30日和2013年12月31日的债务净额：

	2014年6月30日	2013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）	203,707	192,767
长期债务	332,304	302,862
债务总额	536,011	495,629
减：现金及现金等价物	89,475	51,407
债务净额	446,536	444,222

下表依据2014年6月30日和2013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，披露的金额为未经折现的合同现金流量，包括债务本金和利息：

	2014年6月30日	2013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	220,017	209,010
须于一至两年之内偿还	60,027	72,992
须于两至五年之内偿还	223,133	203,330
须于五年之后偿还	99,480	59,831
	602,657	545,163

本集团于2014年6月30日的债务总额中，约有59.8%为固定利率贷款，40.2%

为浮动利率贷款。2014年6月30日的债务总额中，人民币债务约占70.2%，美元债务约占29.1%，其他币种债务约占0.7%。

本集团于2014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29.0%（2013年12月31日：28.1%）。

● 资本性支出

2014年上半年，本集团持续优化投资结构，合理调整项目建设节奏，资本性支出为人民币911.01亿元，比2013年上半年的人民币1,082.07亿元下降15.8%。下表列出了2014年上半年和2013年上半年本集团资本性支出情况以及2014年本集团各业务板块资本性支出的预测值。

	2014年上半年		2013年上半年		2014年全年预测值	
	人民币百万元	(%)	人民币百万元	(%)	人民币百万元	(%)
勘探与生产*	69,507	76.30	76,446	70.65	225,700	76.12
炼油与化工	5,956	6.54	4,440	4.10	25,300	8.53
销售	1,283	1.41	1,625	1.50	6,400	2.16
天然气与管道	13,932	15.29	25,160	23.25	37,200	12.55
总部及其他	423	0.46	536	0.50	1,900	0.64
合计	91,101	100.0	108,207	100.0	296,500	100.0

* 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2013年上半年和2014年上半年的资本性支出和投资以及2014年资本性支出和投资的预测值分别为人民币833.11亿元、人民币761.95亿元和人民币2,377.00亿元。

勘探与生产

2014年上半年本集团勘探与生产板块资本性支出为人民币695.07亿元，主要用于国内外油气勘探开发，国内勘探重点在松辽盆地、鄂尔多斯盆地、塔里木盆地、四川盆地、渤海湾盆地等油气区域开展工作，开发重点为大庆、长庆、新疆、塔里木和西南等油气田的稳产上产；海外突出中亚、中东、美洲、非洲和亚太等合作区的油气勘探开发工作。

预计2014年全年本集团勘探与生产板块的资本性支出为人民币2,257.00亿元。

炼油与化工

2014年上半年本集团炼油与化工板块的资本性支出为人民币59.56亿元，主要用于云南石化大型炼油化工项目以及汽柴油产品质量升级项目建设。

预计2014年全年本集团炼油与化工板块的资本性支出为人民币253.00亿元。

销售

2014年上半年本集团销售板块的资本性支出为人民币12.83亿元，主要用于拓展国内高效市场销售网络工程建设，以及海外油气运营中心建设等。

预计2014年全年本集团销售板块的资本性支出为人民币64.00亿元。

天然气与管道

2014年上半年本集团天然气与管道板块的资本性支出为人民币139.32亿元，主要用于西气东输三线天然气管道和大庆—铁岭三线、四线原油管道等重要的油气骨干输送通道项目，以及配套的LNG、储气库和城市燃气等项目建设。

预计2014年全年本集团天然气与管道板块的资本性支出为人民币372.00亿元。

总部及其他

2014年上半年本集团用于总部及其他的资本性支出为人民币4.23亿元，主要用于科研活动及信息系统的建设。

预计2014年全年本集团用于总部及其他的资本性支出为人民币19.00亿元。

(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

	2014年上半年 主营业务收入	2014年上半年 主营业务成本	毛利率*	主营业务收入比 上年同期增减	主营业务成本比 上年同期增减	毛利率 增减
	人民币百万元	人民币百万元	(%)	(%)	(%)	(百分点)
勘探与生产	392,628	216,611	30.2	3.7	7.7	(0.4)
炼油与化工	423,287	349,859	4.0	(2.2)	(6.0)	3.0
销售	978,367	944,217	3.4	4.4	3.9	0.6
天然气与管道	133,504	129,692	2.5	28.0	20.9	6.1
总部及其他	195	81	-	25.0	80.0	-
板块间抵销数	(792,601)	(792,578)	-	-	-	-
合计	1,135,380	847,882	15.2	4.9	3.5	2.0

* 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527.09亿元。

● 按中国企业会计准则分地区情况表

营业收入	2014 年上半年	2013 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	746,477	733,032	1.8
其他	407,491	368,064	10.7
合计	1,153,968	1,101,096	4.8

● 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	291,193	78,039	27,110
中油勘探开发有限公司	16,100	50.00	150,205	42,392	5,508
中石油香港有限公司	75.92 亿港元	100.00	92,763	34,799	3,445
中石油国际投资有限公司	31,314	100.00	107,608	83,097	(586)
中国石油国际事业有限公司	14,000	100.00	175,769	139,854	2,169
中石油西北联合管道有限责任公司	62,500	52.00	65,493	2,502	398
中石油东部管道有限公司 ⁽¹⁾	10,000	100.00	83,585	38,575	843
大连西太平洋石油化工有限公司	2.58 亿美元	28.44	11,552	16,149	(349)
中国船舶燃料有限责任公司	1,000	50.00	13,740	11,124	61
中油财务有限责任公司	5,441	49.00	627,071	591,759	2,398
Arrow Energy Holdings Pty Ltd.	2 澳元	50.00	49,599	20,740	(1,263)
中石油管道联合有限公司	40,000	50.00	87,469	1,959	4,917
中石油专属财产保险股份有限公司	5,000	49.00	5,265	172	94

注：(1) 关于中石油东部管道有限公司的详细情况，请参见本公司于 2014 年 5 月 13 日在上海证券交易所网站披露的对外投资公告（编号为临 2014-008）。

(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

2014年下半年，世界经济温和复苏的不确定性依然较大，国际油价仍可能高位震荡。预计国内经济运行将保持在合理区间，但下行压力仍较大。面对依然复杂的宏观环境，本集团将加强分析研判，全力推动油气主营业务发展，统筹优化生产运行，深入实施开源节流降本增效措施，不断强化创新驱动，努力实现全年各项生产经营目标。

在勘探与生产业务方面，本集团将继续加大油气勘探力度，突出重点区带精细勘探，强化重点领域、重点盆地预探和风险勘探，推进致密油勘探，努力获取

经济规模储量。按照确定的效益产量目标，科学组织油气田开发，稳步实施重大开发试验，保持油气生产平稳均衡运行。加强重点产能建设项目管理，努力提高新建产能到位率。推进页岩气示范区建设。

在炼油与化工业务方面，本集团将密切跟踪市场需求变化，优化原油资源配置、工艺路线和产品结构，增产适销高效产品和特色产品，合理确定加工负荷和检修窗口，努力减亏增利。有序推进云南石化、广东石化、克拉玛依石化稠油集中加工改造等项目。加快成品油质量升级项目建设，年底前全部完成国IV柴油质量升级。

在成品油销售业务方面，本集团将不断优化销售结构、资源流向和库存运行，提高纯枪销量和高效产品销量，着力增强创效能力。突出零售核心地位，加强销售终端管理，采取多种方式加快营销网络建设和布局优化，增强零售能力和市场竞争力。加强油品质量计量管理，提升优质服务水平，树立良好品牌形象。

在天然气与管道业务方面，本集团将有效推进市场开发，加强新增用户管理，优化区域和用户结构，提升高端高效市场比例，全面落实国家天然气价格调整政策，持续改善天然气销售效益。完善管道业务规划，有序组织西气东输三线中段和东段、天津—华北石化原油管道、锦州—郑州成品油管道等重点项目建设。

在国际业务方面，本集团将继续推进海外现有项目的执行和新项目开发，努力增储上产，进一步优化业务结构、资产结构和区域布局，提升整体效益。进一步加强重点项目经济评价和风险评估机制，有效控制各类风险，持续提升主力油气产区和重点项目的盈利水平。充分利用国际贸易两种资源两个市场，进一步优化资源渠道和采购节奏，保持效益稳定增长。

承董事会命

周吉平

董事长

中国 北京

2014年8月28日

重要事项

1、 公司治理情况

在本报告期内，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规章制度和相关工作流程。为适应监管要求的变化，公司正在对公司治理基础性制度进行进一步补充和完善。本报告期内，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》

除以下所述外，本公司在截至2014年6月30日止六个月内一直遵守《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》所载的所有守则条文：

截至本报告期末，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2014年中期股息分配有关事宜，本公司第六届董事会第三次会议已审议批准2014年中期股息分配方案，独立董事对该方案表示同意。

4、 2013年度末期股息分配方案实施情况及2014年中期股息分配方案及暂停办理股份过户登记

(1) 2013年度末期股息分配方案实施情况

经2014年5月22日年度股东大会批准，本公司派发的2013年度末期股息为每股人民币0.15755元（含适用税项），总计人民币288.35亿元，已于2014年7月17日支付。

(2) 2014年中期股息分配方案及暂停办理股份过户登记

董事会于2014年5月22日举行的年度股东大会上，获股东授权决定2014年中期股息有关事宜。董事会决定向全体股东派发2014年中期股息每股人民币0.16750元（含适用税项）的现金红利，以2014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306.56亿元。

本公司中期股息将派发予2014年9月18日收市后登记在本公司股东名册的股东。本公司将于2014年9月13日至2014年9月18日（包括首尾两日）暂停办理H股股份过户登记手续。若要取得收取中期股息的资格，H股股东必须将所有股票过户文件连同有关股票于2014年9月12日下午4时30分或之前送达香港证券登记有限公司。截至2014年9月18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。于董事会宣派2014年中期股息之日前一星期，中国人民银行公布的人民币兑港币的中间价的平均值为0.79517元人民币兑1.00港币。因此，本公司每股H股中期股息为港币0.21065元（含适用税项）。

本公司已委任中国银行（香港）信托有限公司为香港的预收款代理人（“预收款代理人”），并将已宣派的中期股息支付予预收款代理人，以待支付H股股东。预收款代理人将于2014年9月29日左右支付中期股息。中期股息将于该日以平邮方式寄予H股股东，邮误风险由H股股东承担。

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2014年9月18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2014年9月18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2014年9月12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2014年9月18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

就本公司之前披露的境外个人股东以个别前任董事和前任高级管理人员接受中国有关部门调查为由，向美国纽约州南区联邦地区法院对本公司及相关人员提起集团诉讼程序事宜，本公司已收到该等诉讼的送达通知。详细情况请参见本公司于2013年9月6日、2013年11月26日在上海证券交易所网站及《中国证券报》、《上海证券报》及《证券时报》披露的诉讼公告（编号分别为临2013-025、临2013-031）。2014年4月4日，美国纽约州南区联邦地区法院作出合并相关诉讼并指定首席原告及首席律师的命令。2014年6月6日，首席原告提交了经修订的诉状，将个人被告变更为蒋洁敏、冉新权和李华林等三名本公司前任董事和高级管理人员。诉状中的有关指控与之前诉讼中有关违反美国证券法的指控大体相同。2014年8月5日，本公司针对经修订的诉状，提交了驳回动议申请。本报告期内，本公司的正常营业并未受到影响。本公司将尽最大努力积极抗辩，以维护本公司的合法权益。

除此事项外，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	本报告期损益	本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	58.33	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	本报告期损益	本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	17,651	1,171	73	长期股权投资	增资
中石油专属财产保险股份有限公司	2,450	2,450,000,000	49.00	2,495	46	-	长期股权投资	发起设立

7、对外投资及收购资产

本报告期内，本集团及其附属公司无对外投资及收购资产事项。

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日期间的交易额的新建议上限。

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

- 1) 产品和服务互供总协议
- 2) 土地使用权租赁合同及补充协议
- 3) 房产租赁合同（经修订）
- 4) 知识产权使用许可合同
- 5) 对外合作石油协议权益转让合同
- 6) 债务担保合同

该等协议的具体内容请参见本公司于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236,277百万元，其中本集团向关联方销售产品和服务为人民币87,843百万元，占同类交易金额的比例为7.61%。关联方向本集团提供产品和服务为人民币148,434百万元，占同类交易金额的比例为14.85%。关联方向本集团提供资金余额人民币322,933百万元。

(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) 在本报告期内，本公司没有发生或延续到本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) 本公司不存在本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，在本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

为支持本公司的业务发展，整合相关优质资产，避免同业竞争，本公司的控股股东，中国石油集团已经于2000年3月10日与本公司签署《避免同业竞争及优先交易权协议》（“《协议》”）。截至2014年6月30日，除已经履行的承诺事项外，本公司控股股东中国石油集团未履行完毕的承诺事项有：（1）因根据美国存托证券（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，导致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；（2）在《协议》签订后，中国石油集团未能按照《协议》约定严格执行从而获取的与本公司主营业务产生竞争或可导致竞争的业务机会。但该等同业竞争主要集中在中国石油集团在部分海外国家和地区拥有的资源条件不落实或前景不明朗的油气勘探开发业务。

就上述事宜，2014年6月20日，中国石油集团已经向本公司出具《承诺函》，补充承诺：（1）自《承诺函》出具之日起十年内，本公司在综合考虑政治、经济等相关因素后可要求中国石油集团向其出售中国石油集团在《承诺函》出具之日且届时仍拥有的海外油气资产；（2）对于中国石油集团在《承诺函》出具之日后投资的海外油气资产的业务机会，将严格按照《协议》约定履行相关本公司的事先批准程序。在符合适用法律规定、合同约定和程序要求的前提下，中国石油集团将上述（1）项和（2）项中被本公司要求出售的海外油气资产出售给本公司。

除以上补充承诺外，中国石油集团已在《协议》中作出的承诺维持不变。

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

在本报告期内，本公司及现任董事、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2014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《上市发行人董事进行证券交易的标准守则》

本公司已采纳《联交所上市规则》附录十所载《上市发行人董事进行证券交易的标准守则》（“《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》内载列的所有标

准。

14、未能遵守《联交所上市规则》第 3.10(2)条及第3.21 条规定

由于部分董事于2013年年度股东大会退任，本公司独立非董事人数及审计委员会之成员组成未能符合《联交所上市规则》第 3.10(2)条及第3.21 条规定。本公司目前已寻找到合适人选以填补独立非执行董事及审计委员会成员空缺，以使独立非执行董事人数符合《联交所上市规则》第3.10A 条之规定，审计委员会之成员人数达《联交所上市规则》第3.21 条规定之人数下限，并使本公司符合《联交所上市规则》第3.10(2)条及第3.21 条规定，即上市公司必须委任至少一名具备适当的专业资格，或适当的会计或相关的财务管理专长人士为独立非执行董事及审计委员会成员。

经本公司第六届三次董事会会议审议通过，董事会提议股东于本公司拟于2014年10月29日举行的临时股东大会上选举张必贻先生担任本公司独立非执行董事。张先生获选后，董事会拟委任其担任本公司审计委员会委员。张先生的简历详情请见本公司于2014年8月28日于香港联交所网站发布的公告。上述委任完成后，本公司将符合前述《联交所上市规则》的相关规定。

15、董事、监事在公司股本中的权益

截至2014年6月30日止，除已在本报告中披露外，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部所指的相关法团任何股份、相关股份或债券的权益及淡仓，而该等权益及淡仓属应记录于《证券及期货条例》第352条所指的登记册或应根据《上市发行人董事进行证券交易的标准守则》由董事及监事通知本公司和香港联交所者。

16、审计委员会

本公司已成立审计委员会，其成员包括林伯强先生及刘跃珍先生。本公司审计委员会已审阅并确认2014年6月30日止六个月的中期业绩。

17、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2013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。

18、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
公司 2013 年 12 月份证券变动月报表		2014 年 1 月 7 日	香港联交所网站
公司 2014 年 1 月份证券变动月报表		2014 年 2 月 8 日	香港联交所网站
中国石油关于承诺事项履行情况的公告	《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》	2014 年 2 月 15 日	香港联交所网站 上海证券交易所网站
中国石油委任联席公司秘书及授权代表		2014 年 2 月 25 日	香港联交所网站 上海证券交易所网站
中国石油关于聘任公司董事会秘书的公告	《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》	2014 年 2 月 26 日	香港联交所网站 上海证券交易所网站
中国石油董事会会议通告		2014 年 2 月 26 日	香港联交所网站 上海证券交易所网站
公司 2014 年 2 月份证券变动月报表		2014 年 3 月 5 日	香港联交所网站
中国石油 2013 年公司债券（第一期）2014 年付息公告	《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》	2014 年 3 月 8 日	香港联交所网站 上海证券交易所网站
中国石油 2013 年度非经营性资金占用及其他关联资金往来情况的专项说明		2014 年 3 月 21 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		2014 年 3 月 21 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		2014 年 3 月 21 日	香港联交所网站 上海证券交易所网站
中国石油 2013 年度可持续发展报告		2014 年 3 月 21 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 2013 年度述职报告		2014 年 3 月 21 日	香港联交所网站 上海证券交易所网站
中国石油董事会审计委员会 2013 年度履职报告		2014 年 3 月 21 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十二次会议决议公告	《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》	2014 年 3 月 21 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十三次会议决议公告	《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》	2014 年 3 月 21 日	香港联交所网站 上海证券交易所网站
中国石油 2013 年度内部控制评价报告		2014 年 3 月 21 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		2014 年 3 月 21 日	香港联交所网站 上海证券交易所网站
中国石油 2013 年年度报告		2014 年 3 月 21 日	香港联交所网站 上海证券交易所网站
中国石油 2013 年年度报告摘要	《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》	2014 年 3 月 21 日	香港联交所网站 上海证券交易所网站
公司 2014 年 3 月份证券变动月报表		2014 年 4 月 3 日	香港联交所网站
公司 2013 年年度股东大会通知、通函、回条		2014 年 4 月 4 日	香港联交所网站
中国石油 2013 年年度股东大会通知	《中国证券报》、《上海	2014 年 4 月 5 日	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
	证券报》、《证券时报》		
致持有人之通知信函和申请表格		2014年4月9日	香港联交所网站
中国石油董事会会议通告		2014年4月22日	香港联交所网站 上海证券交易所网站
中国石油2014年第一季度报告	《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》	2014年4月25日	香港联交所网站 上海证券交易所网站
公司2013年年度股东大会补充通知和代表委任表格		2014年4月29日	香港联交所网站
中国石油2013年年度股东大会补充通知	《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》	2014年4月30日	上海证券交易所网站
公司2014年4月份证券变动月报表		2014年5月5日	香港联交所网站
中国石油2013年年度股东大会文件		2014年5月10日	香港联交所网站 上海证券交易所网站
临时董事会决议公告:拟设立全资子公司及股权转让公告		2014年5月12日	香港联交所网站
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》	2014年5月13日	上海证券交易所网站
中国石油关于公司副总裁变动的公告	《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》	2014年5月17日	香港联交所网站 上海证券交易所网站
选举和委任董事及监事及委任董事长及副董事长公告		2014年5月22日	香港联交所网站
2013年年度股东大会所通过的决议及派发末期股息的公告		2014年5月22日	香港联交所网站
中国石油2013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》	2014年5月23日	香港联交所网站 上海证券交易所网站
中国石油第六届董事会第一次会议决议公告	《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》	2014年5月23日	上海证券交易所网站
中国石油第六届监事会第一次会议决议公告	《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》	2014年5月23日	上海证券交易所网站
中国石油关于选举产生第六届监事会职工监事的公告	《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》	2014年5月23日	上海证券交易所网站
中国石油2013年年度股东大会的法律意见书		2014年5月23日	上海证券交易所网站
中国石油董事名单与其角色和职能		2014年5月23日	香港联交所网站 上海证券交易所网站
中国石油2013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》	2014年5月29日	香港联交所网站 上海证券交易所网站
公司2014年5月份证券变动月报表		2014年6月4日	香港联交所网站
中国石油关于聘任公司副总裁的公告	《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》	2014年6月19日	香港联交所网站 上海证券交易所网站
中国石油2013年公司债券跟踪评级结果的公告	《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》	2014年6月19日	香港联交所网站 上海证券交易所网站
中国石油关于2012年公司债券（第一期）及2013年公司债券（第一期）跟踪评级结果的公告	《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》	2014年6月19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
中国石油关于国家审计署审计情况的公告	《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》	2014年6月21日	香港联交所网站 上海证券交易所网站
中国石油关于进一步避免与中国石油天然气集团公司同业竞争的公告	《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》	2014年6月28日	香港联交所网站 上海证券交易所网站
公司2014年6月份证券变动月报表		2014年7月1日	香港联交所网站

19、优先股相关情况

本报告期公司无优先股事项。

20、资产负债表日后事项

2014年8月10日，国家发展和改革委员会发布了《国家发展改革委关于调整非居民用存量天然气价格的通知》（发改价格[2014]1835号），决定自2014年9月1日起，适当提高非居民用存量天然气门站价格，其中化肥用气调价措施暂缓出台；居民用气门站价格不作调整；进一步落实放开进口液化天然气（LNG）气源价格和页岩气、煤层气、煤制气出厂价格政策。

该事项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、关于本公司董事、监事、高级管理人员变动情况

本公司于2014年5月22日召开2013年度股东大会，会议批准《关于公司董事会换届选举的议案》和《关于公司监事会换届选举的议案》。

股东大会批准选举周吉平先生、廖永远先生、汪东进先生、喻宝才先生、沈殿成先生、刘跃珍先生和刘宏斌先生为本公司董事，选举陈志武先生、理查德·马茨基先生和林伯强先生为本公司独立董事。上述董事当选后组成本公司第六届董事会。

李新华先生、王国樑先生不再担任本公司董事，刘鸿儒先生、Franco Bernabè先生、李勇武先生和崔俊慧先生不再担任本公司独立董事。

股东大会批准选举王立新先生、郭进平先生、李庆毅先生、贾忆民先生和张凤山先生为本公司监事。经公司职工选举，李鹭光先生、姚伟先生、李家民先生和刘合合先生担任本公司职工监事。上述监事当选后组成本公司第六届监事会。王光军先生、王道成先生和范福春先生不再担任本公司监事。

按照《公司章程》规定，本公司第六届董事会、第六届监事会任期均为3年，自2014年5月22日开始至2017年召开的2016年年度股东大会召开之日届满。

本公司于2014年5月22日召开第六届董事会第一次会议，经出席会议的董事就《关于选举公司董事长、副董事长的议案》进行讨论并表决，一致同意选举周吉平先生为本公司董事长，廖永远先生、汪东进先生为本公司副董事长。

本公司于2014年5月22日召开第六届监事会第一次会议，经出席会议的监事就《关于选举公司第六届监事会主席的议案》进行讨论并表决，一致同意选举郭进平先生为本公司第六届监事会主席。

本公司副总裁薄启亮先生因工作岗位调整，已于2014年4月26日起不再担任本公司副总裁职务。

本公司董事会于2014年6月12日以书面传签方式召开临时董事会会议，并于2014年6月18日形成有效决议，聘任王立华女士、吕功训先生为本公司副总裁。

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	62	董事长
廖永远	男	51	副董事长
汪东进	男	51	副董事长、总裁
喻宝才	男	49	非执行董事
沈殿成	男	54	非执行董事
刘跃珍	男	52	非执行董事
刘宏斌	男	51	执行董事、副总裁
陈志武	男	51	独立非执行董事
理查德·马茨基	男	76	独立非执行董事
林伯强	男	56	独立非执行董事

监事

姓名	性别	年龄	职位
郭进平	男	57	监事会主席
王立新 ⁽¹⁾	男	58	监事
李庆毅	男	53	监事
贾忆民	男	54	监事
张凤山	男	51	监事
李鹭光 ⁽²⁾	男	52	职工监事
姚伟	男	58	职工监事
李家民	男	50	职工监事
刘合合	男	51	职工监事

注：（1）王立新先生因工作需要于2014年8月26日向本公司监事会提交辞呈，辞去监事职务。

（2）李鹭光先生因工作变动于2014年8月26日向本公司监事会提交辞呈，辞去职工监事职务。

其他高级管理人员

姓名	性别	年龄	职位
赵政璋	男	57	副总裁
孙龙德	男	52	副总裁
黄维和	男	56	副总裁
徐福贵	男	56	副总裁
于毅波	男	50	财务总监
蔺爱国	男	56	总工程师
王立华	女	57	副总裁
吴恩来	男	54	董事会秘书、联席公司秘书
吕功勋	男	56	副总裁

3、 董事、监事、高级管理人员持股情况

截至2014年6月30日，本公司现任及本报告期内离任的董事、监事和高级管理人员均未持有本公司股票。

中国石油天然气股份有限公司
2014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	2014年	2013年	2014年	2013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	92,213	57,250	65,279	27,484
应收票据	8	15,540	14,360	12,226	10,973
应收账款	9a	83,371	64,027	17,617	4,694
预付款项	10	31,823	11,445	12,659	4,397
其他应收款	9b	18,408	17,802	88,405	55,676
存货	11	233,193	227,017	175,477	173,290
其他流动资产		34,844	39,052	24,297	27,724
流动资产合计		509,392	430,953	395,960	304,238
非流动资产					
可供出售金融资产	12	1,879	1,603	1,242	1,271
长期股权投资	13	120,228	116,289	362,152	320,849
固定资产	14	573,703	559,346	346,029	422,676
油气资产	15	787,071	801,083	528,960	535,733
在建工程	17	277,997	282,325	151,159	154,378
工程物资	16	5,886	5,762	3,777	4,218
无形资产	18	62,697	62,592	48,745	49,131
商誉	19	7,284	7,225	-	119
长期待摊费用	20	26,126	26,424	22,748	22,966
递延所得税资产	33	15,111	11,226	10,940	9,163
其他非流动资产		38,907	37,176	20,255	18,908
非流动资产合计		1,916,889	1,911,051	1,496,007	1,539,412
资产总计		2,426,281	2,342,004	1,891,967	1,843,650

后附财务报表附注为财务报表的组成部分

董事长 周吉平

副董事长兼总裁 汪东进

财务总监 于毅波

中国石油天然气股份有限公司
2014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	2014年	2013年	2014年	2013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	143,709	110,894	139,357	126,463
应付票据	23	628	832	387	8
应付账款	24	252,697	298,075	121,104	170,431
预收款项	25	44,918	46,804	29,333	29,748
应付职工薪酬	26	10,391	4,836	8,245	3,403
应交税费	27	58,439	69,718	39,874	46,311
其他应付款	28	50,955	27,025	38,320	20,793
一年内到期的非流动负债	30	59,998	81,873	50,050	55,089
其他流动负债		34,067	5,432	29,604	2,628
流动负债合计		655,802	645,489	456,274	454,874
非流动负债					
长期借款	31	260,673	211,708	189,864	169,775
应付债券	32	71,631	91,154	71,000	91,000
预计负债	29	98,052	94,531	64,244	61,291
递延所得税负债	33	13,289	15,087	-	-
其他非流动负债		13,739	14,127	4,965	4,773
非流动负债合计		457,384	426,607	330,073	326,839
负债合计		1,113,186	1,072,096	786,347	781,713
股东权益					
股本	34	183,021	183,021	183,021	183,021
资本公积	35	115,837	115,676	127,966	127,839
专项储备		11,707	8,922	8,729	6,398
盈余公积	36	175,051	175,051	163,959	163,959
未分配利润	37	703,436	664,136	621,945	580,720
外币报表折算差额		(13,488)	(13,956)	-	-
归属于母公司股东权益合计		1,175,564	1,132,850	1,105,620	1,061,937
少数股东权益	38	137,531	137,058	-	-
股东权益合计		1,313,095	1,269,908	1,105,620	1,061,937
负债及股东权益总计		2,426,281	2,342,004	1,891,967	1,843,650

后附财务报表附注为财务报表的组成部分

董事长 周吉平

副董事长兼总裁 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 2014 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 2014 年	截至 2013 年	截至 2014 年	截至 2013 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	1,153,968	1,101,096	690,354	660,496
减: 营业成本	39	(866,314)	(837,762)	(506,494)	(492,896)
营业税金及附加	40	(115,354)	(119,935)	(86,167)	(88,842)
销售费用	41	(29,694)	(27,593)	(22,154)	(20,702)
管理费用	42	(42,265)	(42,656)	(31,446)	(32,301)
财务费用	43	(14,092)	(10,987)	(12,308)	(10,681)
资产减值损失	44	(2)	(193)	42	(170)
加: 投资收益	45	6,296	4,778	34,364	29,501
营业利润		92,543	66,748	66,191	44,405
加: 营业外收入	46a	5,864	30,098	14,829	34,534
减: 营业外支出	46b	(2,693)	(3,085)	(2,465)	(2,744)
利润总额		95,714	93,761	78,555	76,195
减: 所得税费用	47	(21,661)	(21,204)	(8,495)	(5,451)
净利润		74,053	72,557	70,060	70,744
归属于:					
母公司股东		68,122	65,521	70,060	70,744
少数股东		5,931	7,036	-	-
每股收益					
基本每股收益 (人民币元)	48	0.37	0.36	0.38	0.39
稀释每股收益 (人民币元)	48	0.37	0.36	0.38	0.39
其他综合 (损失) / 收益	49	(985)	(7,299)	55	(238)
综合收益总额		73,068	65,258	70,115	70,506
归属于:					
母公司股东		68,623	58,844	70,115	70,506
少数股东		4,445	6,414	-	-

后附财务报表附注为财务报表的组成部分

董事长 周吉平

副董事长兼总裁 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 2014 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 2014 年	截至 2013 年	截至 2014 年	截至 2013 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		1,320,768	1,257,500	783,667	760,301
收到的税费返还		4,242	794	4,089	333
收到其他与经营活动有关的现金		495	829	12,638	577
经营活动现金流入小计		1,325,505	1,259,123	800,394	761,211
购买商品、接受劳务支付的现金		(900,578)	(842,646)	(502,590)	(476,351)
支付给职工以及为职工支付的现金		(51,959)	(50,375)	(37,232)	(36,154)
支付的各项税费		(212,772)	(236,527)	(143,750)	(172,707)
支付其他与经营活动有关的现金		(26,712)	(27,518)	(17,961)	(14,658)
经营活动现金流出小计		(1,192,021)	(1,157,066)	(701,533)	(699,870)
经营活动产生的现金流量净额	50a	133,484	102,057	98,861	61,341
投资活动产生的现金流量					
收回投资收到的现金		5,560	1,168	53	4
取得投资收益所收到的现金		5,834	3,694	42,592	45,106
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		6,199	38,647	6,074	38,544
投资活动现金流入小计		17,593	43,509	48,719	83,654
购建固定资产、油气资产、无形资产和 其他长期资产支付的现金		(131,807)	(138,680)	(90,812)	(73,699)
投资支付的现金		(3,692)	(3,632)	(2,951)	(13,395)
投资活动现金流出小计		(135,499)	(142,312)	(93,763)	(87,094)
投资活动产生的现金流量净额		(117,906)	(98,803)	(45,044)	(3,440)
筹资活动产生的现金流量					
吸收投资收到的现金		1,278	12,716	-	-
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		1,278	12,716	-	-
取得借款收到的现金		332,857	334,530	169,498	205,293
收到其他与筹资活动有关的现金		65	121	21	97
筹资活动现金流入小计		334,200	347,367	169,519	205,390
偿还债务支付的现金		(293,540)	(227,035)	(161,560)	(134,725)
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		(17,268)	(14,871)	(23,959)	(23,256)
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		(3,890)	(4,204)	-	-
退还子公司少数股东资本金		(5)	-	-	-
支付其他与筹资活动有关的现金		(1,174)	(652)	(22)	(29)
筹资活动现金流出小计		(311,987)	(242,558)	(185,541)	(158,010)
筹资活动产生的现金流量净额		22,213	104,809	(16,022)	47,380
汇率变动对现金及现金等价物的影响		277	(1,366)	-	-
现金及现金等价物净增加额	50b	38,068	106,697	37,795	105,281
加：期初现金及现金等价物余额		51,407	43,395	27,484	11,574
期末现金及现金等价物余额	50c	89,475	150,092	65,279	116,855

后附财务报表附注为财务报表的组成部分

董事长 周吉平

副董事长兼总裁 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 2014 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			
2013 年 1 月 1 日余额	<u>183,021</u>	<u>115,878</u>	<u>10,054</u>	<u>161,623</u>	<u>598,686</u>	<u>(5,115)</u>	<u>116,619</u>	<u>1,180,766</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	-	(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	<u>183,021</u>	<u>115,653</u>	<u>12,350</u>	<u>161,623</u>	<u>640,220</u>	<u>(11,603)</u>	<u>132,266</u>	<u>1,233,530</u>
2014 年 1 月 1 日余额	<u>183,021</u>	<u>115,676</u>	<u>8,922</u>	<u>175,051</u>	<u>664,136</u>	<u>(13,956)</u>	<u>137,058</u>	<u>1,269,908</u>
截至 2014 年 6 月 30 日止 6 个月期间 增减变动额								
综合收益总额	-	33	-	-	68,122	468	4,445	73,068
专项储备-安全生产费								
本期提取	-	-	3,376	-	-	-	46	3,422
本期使用	-	-	(591)	-	-	-	(14)	(605)
利润分配								
对股东的分配	-	-	-	-	(28,835)	-	(5,270)	(34,105)
其他权益变动								
少数股东资本投入	-	(10)	-	-	-	-	1,288	1,278
子公司资本减少	-	-	-	-	-	-	(5)	(5)
处置子公司	-	-	-	-	-	-	(21)	(21)
其他	-	138	-	-	13	-	4	155
2014 年 6 月 30 日余额	<u>183,021</u>	<u>115,837</u>	<u>11,707</u>	<u>175,051</u>	<u>703,436</u>	<u>(13,488)</u>	<u>137,531</u>	<u>1,313,095</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

副董事长兼总裁 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 2014 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
2013 年 1 月 1 日余额	183,021	128,136	7,080	150,523	511,270	980,030
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>
2014 年 1 月 1 日余额	<u>183,021</u>	<u>127,839</u>	<u>6,398</u>	<u>163,959</u>	<u>580,720</u>	<u>1,061,937</u>
截至 2014 年 6 月 30 日止 6 个月期间						
增减变动额						
综合收益总额	-	55	-	-	70,060	70,115
专项储备-安全生产费						
本期提取	-	-	2,850	-	-	2,850
本期使用	-	-	(519)	-	-	(519)
利润分配						
对股东的分配	-	-	-	-	(28,835)	(28,835)
其他权益变动						
其他	-	72	-	-	-	72
2014 年 6 月 30 日余额	<u>183,021</u>	<u>127,966</u>	<u>8,729</u>	<u>163,959</u>	<u>621,945</u>	<u>1,105,620</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

副董事长兼总裁 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 2014 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 2014 年 6 月 30 日的合并及公司财务状况以及截至 2014 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

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。

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。

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。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。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。本集团无重大融资租赁。

经营租赁的租金支出在租赁期内按照直线法计入当期损益。

(22) 股利分配

现金股利于股东大会批准的当期, 确认为负债。

(23) 企业合并

(a) 同一控制下的企业合并

合并方支付的合并对价及取得的净资产均按账面价值计量。合并方取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值的差额, 调整资本公积; 资本公积不足以冲减的, 调整留存收益。

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

(b) 非同一控制下的企业合并

购买方发生的合并成本及在合并中取得的可辨认净资产按购买日的公允价值计量。合并成本大于合并中取得的被购买方于购买日可辨认净资产公允价值份额

的差额, 确认为商誉; 合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额, 计入当期损益。

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

(24) 合并财务报表的编制方法

合并财务报表的合并范围包括本公司及全部子公司。

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

在编制合并财务报表时, 子公司与本公司采用的会计政策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, 将影响计入合并财务报表的与油气生产活动相关资产的产量法折旧、折耗及摊销。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。无铅汽油按每升 1.0 元, 柴油按每升 0.8 元。石脑油、溶剂油、润滑油按每升 1.0 元和燃料油按每升 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, 并自 2013 年 8 月 1 日起在全国范围内试点。本集团的部分管道运输服务和研发技术服务分别适用 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为 55 美元，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	刘宏斌	66,720	100.00	100.00	是
中油勘探开发有限公司(i)	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内外从事原油、天然气、油砂和煤层气的勘探、开发和生产	有限责任公司	吕功训	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(i)	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	32,500	52.00	52.00	是
中石油东部管道有限公司(ii)	直接	设立	中国	10,000	在中国境内从事石油天然气管道工程的建设及相关技术咨询; 货物与技术进出口业务; 技术推广服务; 石油天然气管道储运	有限责任公司	凌霄	38,955	100.00	100.00	是

(i) 本公司合并该企业的财务报表, 因为本公司对该企业拥有控制权, 能够决定该企业的财务和经营政策, 并有权力据以从其经营活动中获取利益。

(ii) 2014 年 5 月, 中石油东部管道有限公司成立, 注册资本为 100.00 亿元, 本集团持有 100% 的股权。

(2) 境外经营实体主要报表项目折算汇率

公司名称	资产负债表项目	
	2014 年 6 月 30 日	2013 年 12 月 31 日
哈萨克斯坦石油公司	1 美元=6.1528 人民币	1 美元=6.0969 人民币
中石油香港有限公司	1 港元=0.7938 人民币	1 港元=0.7862 人民币
Singapore Petroleum Company Limited	1 美元=6.1528 人民币	1 美元=6.0969 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

	2014 年 6 月 30 日	2013 年 12 月 31 日
库存现金	134	67
银行存款	90,245	56,217
其他货币资金	1,834	966
	<u>92,213</u>	<u>57,250</u>

于 2014 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	3,556	6.1528	21,879
港币	2,689	0.7938	2,135
坚戈	17,586	0.0336	591
其他			764
			<u>25,369</u>

于 2013 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	1,097	6.0969	6,688
港币	4,793	0.7862	3,768
坚戈	19,224	0.0401	771
其他			2,374
			<u>13,601</u>

本集团外币货币资金主要为银行存款。

于 2014 年 6 月 30 日, 本集团以 5.00 亿美元的定期存款质押给银行作为取得 4.80 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 2014 年 6 月 30 日, 本集团应收票据均于一年内到期。

于 2014 年 6 月 30 日, 本集团以 6.46 亿元的应收票据质押给银行作为取得 6.46 亿元短期借款的担保的一部分(附注 22)。

9 应收账款及其他应收款

(a) 应收账款

	本集团		本公司	
	2014 年 6 月 30 日	2013 年 12 月 31 日	2014 年 6 月 30 日	2013 年 12 月 31 日
应收账款	83,840	64,523	18,009	5,095
减: 坏账准备	(469)	(496)	(392)	(401)
	<u>83,371</u>	<u>64,027</u>	<u>17,617</u>	<u>4,694</u>

应收账款账龄及相应的坏账准备分析如下:

	本集团					
	2014 年 6 月 30 日			2013 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	82,250	98	-	63,445	98	(2)
一至二年	845	1	(1)	475	1	-
二至三年	208	-	-	58	-	(17)
三年以上	537	1	(468)	545	1	(477)
	<u>83,840</u>	<u>100</u>	<u>(469)</u>	<u>64,523</u>	<u>100</u>	<u>(496)</u>

	本公司					
	2014 年 6 月 30 日			2013 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	17,255	96	-	4,320	85	(2)
一至二年	162	1	-	326	6	-
二至三年	165	1	-	12	-	-
三年以上	427	2	(392)	437	9	(399)
	<u>18,009</u>	<u>100</u>	<u>(392)</u>	<u>5,095</u>	<u>100</u>	<u>(401)</u>

于 2014 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 71.46 亿元 (2013 年 12 月 31 日: 56.85 亿元)。

于 2014 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 269.03 亿元, 占应收账款总额的 32%。

截至 2014 年 6 月 30 日止 6 个月期间及 2013 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	
	2014 年 6 月 30 日	2013 年 12 月 31 日	2014 年 6 月 30 日	2013 年 12 月 31 日
其他应收款	20,915	20,328	89,140	56,424
减: 坏账准备	<u>(2,507)</u>	<u>(2,526)</u>	<u>(735)</u>	<u>(748)</u>
	<u>18,408</u>	<u>17,802</u>	<u>88,405</u>	<u>55,676</u>

其他应收款账龄及相应的坏账准备分析如下:

	本集团					
	2014 年 6 月 30 日			2013 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	15,892	76	(6)	15,518	76	(11)
一至二年	1,134	5	(8)	1,010	5	(4)
二至三年	423	2	-	439	2	-
三年以上	3,466	17	(2,493)	3,361	17	(2,511)
	<u>20,915</u>	<u>100</u>	<u>(2,507)</u>	<u>20,328</u>	<u>100</u>	<u>(2,526)</u>

	本公司					
	2014 年 6 月 30 日			2013 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	87,035	98	(5)	54,256	96	(6)
一至二年	617	1	-	673	1	-
二至三年	215	-	-	273	1	-
三年以上	1,273	1	(730)	1,222	2	(742)
	<u>89,140</u>	<u>100</u>	<u>(735)</u>	<u>56,424</u>	<u>100</u>	<u>(748)</u>

于 2014 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 8.96 亿元 (2013 年 12 月 31 日: 23.66 亿元)。

于 2014 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 82.22 亿元, 占其他应收款总额的 39%。

截至 2014 年 6 月 30 日止 6 个月期间及 2013 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

	2014 年 6 月 30 日	2013 年 12 月 31 日
预付款项	31,840	11,462
减: 坏账准备	<u>(17)</u>	<u>(17)</u>
	<u>31,823</u>	<u>11,445</u>

于 2014 年 6 月 30 日及 2013 年 12 月 31 日, 本集团预付账款账龄主要为一年以内。

于 2014 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 93.29 亿元 (2013 年 12 月 31 日: 26.41 亿元)。

11 存货

	2014 年 6 月 30 日	2013 年 12 月 31 日
账面余额		
原油及其他原材料	87,748	94,823
在产品	18,261	17,529
产成品	127,669	115,247
周转材料	59	49
	233,737	227,648
减: 存货跌价准备	(544)	(631)
账面价值	233,193	227,017

12 可供出售金融资产

	2014 年 6 月 30 日	2013 年 12 月 31 日
可供出售债券	305	4
可供出售权益工具	1,935	1,977
减: 减值准备	(361)	(378)
	1,879	1,603

13 长期股权投资

	本集团			2014 年 6 月 30 日
	2013 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	
联营企业和合营企业(a)	116,477	9,059	(5,051)	120,485
减: 长期股权投资减值准备(b)	(188)	(69)	-	(257)
	116,289			120,228

	本公司			2014 年 6 月 30 日
	2013 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	
子公司(c)	261,052	40,214	(1,686)	299,580
联营企业和合营企业	60,010	4,176	(1,401)	62,785
减: 长期股权投资减值准备	(213)			(213)
	320,849			362,152

于 2014 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 %	2014 年 6 月 30 日			截至 2014 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	11,552	16,149	(4,597)	20,041	(349)
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	13,740	11,124	2,616	24,222	61
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	627,071	591,759	35,312	7,766	2,398
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	49,599	20,740	28,859	590	(1,263)
中石油管道联合有限公司	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	87,469	1,959	85,510	9,184	4,917
中石油专属财产保险股份有限公司	中国 财产损失保险、责任保险、信用保险和保证金保险；以及上述保险的再保险以及保险资金运用业务	5,000	49.00	49.00	5,265	172	5,093	166	94

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	2013 年 12 月 31 日	本期 增加	本期 减少	按权益法调整 的净损益	按权益法调整 的资本公积	宣告分派 的现金股利	外币折 算差额	2014 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	1,185	-	-	20	-	-	-	1,205
中油财务有限责任公司	9,917	17,635	-	-	1,171	43	(1,228)	30	17,651
Arrow Energy Holdings Pty Ltd.	19,407	13,678	-	-	(633)	416	-	934	14,395
中石油管道联合有限公司	20,000	35,535	-	-	2,568	68	-	-	38,171
中石油专属财产保险股份有限公司	2,450	2,449	-	-	46	-	-	-	2,495

(b) 长期股权投资减值准备

	2014 年 6 月 30 日	2013 年 12 月 31 日
联营企业和合营企业		
甘肃宏洋化工产业有限公司	(69)	-
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>(257)</u>	<u>(188)</u>

(c) 子公司

本公司的主要子公司:

	2014 年 6 月 30 日		截至 2014 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	291,193	78,039	96,692	27,110
中油勘探开发有限公司	150,205	42,392	27,233	5,508
中石油香港有限公司	92,763	34,799	17,715	3,445
中石油国际投资有限公司	107,608	83,097	9,051	(586)
中国石油国际事业有限公司	175,769	139,854	495,992	2,169
中石油西北联合管道有限责任公司	65,493	2,502	274	398
中石油东部管道有限公司	83,585	38,575	1,710	843

本公司对子公司投资列示如下:

	投资成本	2013 年	追加	本期处置	转为	2014 年
		12 月 31 日				投资
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
中石油西北联合管道有限责任公司	32,500	32,500	-	-	-	32,500
中石油东部管道有限公司	38,955	-	38,955	-	-	38,955
其他		66,293	1,259	(1,686)	-	65,866
合计		<u>261,052</u>	<u>40,214</u>	<u>(1,686)</u>	<u>-</u>	<u>299,580</u>

14 固定资产

	2013 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	2014 年 6 月 30 日
原值				
房屋及建筑物	177,705	5,048	(1,134)	181,619
机器设备	759,411	39,226	(7,208)	791,429
运输工具	27,743	456	(186)	28,013
其他	17,412	310	(303)	17,419
合计	982,271	45,040	(8,831)	1,018,480
累计折旧				
房屋及建筑物	(56,375)	(4,631)	536	(60,470)
机器设备	(311,828)	(18,927)	2,081	(328,674)
运输工具	(15,901)	(1,019)	149	(16,771)
其他	(7,389)	(652)	224	(7,817)
合计	(391,493)	(25,229)	2,990	(413,732)
账面净值				
房屋及建筑物	121,330			121,149
机器设备	447,583			462,755
运输工具	11,842			11,242
其他	10,023			9,602
合计	590,778			604,748
减值准备				
房屋及建筑物	(3,544)	-	19	(3,525)
机器设备	(27,717)	-	365	(27,352)
运输工具	(67)	-	-	(67)
其他	(104)	-	3	(101)
合计	(31,432)	-	387	(31,045)
账面价值				
房屋及建筑物	117,786			117,624
机器设备	419,866			435,403
运输工具	11,775			11,175
其他	9,919			9,501
合计	559,346			573,703

截至 2014 年 6 月 30 日止 6 个月期间, 固定资产计提的折旧金额为 244.51 亿元, 由在建工程转入固定资产的原值为 435.61 亿元。

于 2014 年 6 月 30 日, 本集团经营性租出固定资产账面净值为 4.12 亿元, 主要为机器设备。

于 2014 年 6 月 30 日, 本集团没有个别重大已作抵押的固定资产。

15 油气资产

	2013 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	2014 年 6 月 30 日
原值				
探明矿区权益	22,392	2,904	(195)	25,101
未探明矿区权益	33,376	122	(32)	33,466
井及相关设施	1,439,850	41,023	(4,407)	1,476,466
合计	<u>1,495,618</u>	<u>44,049</u>	<u>(4,634)</u>	<u>1,535,033</u>
累计折耗				
探明矿区权益	(2,429)	(819)	38	(3,210)
井及相关设施	(679,935)	(55,001)	2,359	(732,577)
合计	<u>(682,364)</u>	<u>(55,820)</u>	<u>2,397</u>	<u>(735,787)</u>
账面净值				
探明矿区权益	19,963			21,891
未探明矿区权益	33,376			33,466
井及相关设施	759,915			743,889
合计	<u>813,254</u>			<u>799,246</u>
减值准备				
探明矿区权益	-	-	-	-
未探明矿区权益	-	-	-	-
井及相关设施	(12,171)	(4)	-	(12,175)
合计	<u>(12,171)</u>	<u>(4)</u>	<u>-</u>	<u>(12,175)</u>
账面价值				
探明矿区权益	19,963			21,891
未探明矿区权益	33,376			33,466
井及相关设施	747,744			731,714
合计	<u>801,083</u>			<u>787,071</u>

截至 2014 年 6 月 30 日止 6 个月期间, 油气资产计提的折耗金额为 561.42 亿元。

于 2014 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 764.81 亿元。截至 2014 年 6 月 30 日止 6 个月期间, 对该部分计提的折耗为 31.30 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	2013 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	2014 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
云南 1000 万吨/ 年炼油项目	20,080	2,662	678	-	-	3,340	31%	30	24	自筹及 贷款
中委合资广东石 化 2000 万吨重 油加工工程	49,977	2,364	438	-	-	2,802	10%	108	46	自筹及 贷款
西气东输三线西 段(霍尔果斯- 中卫)项目	36,910	15,218	4,161	(1,866)	-	17,513	67%	-	-	自筹
西气东输三线 中、东段工程	58,478	5,292	1,637	-	-	6,929	16%	-	-	自筹
其他		256,906	79,173	(81,483)	(7,078)	247,518		5,099	1,489	
		282,442	86,087	(83,349)	(7,078)	278,102		5,237	1,559	
减: 在建工程减 值准备		(117)				(105)				
		282,325				277,997				

截至 2014 年 6 月 30 日止 6 个月期间, 借款费用资本化金额为 15.59 亿元
(截至 2013 年 6 月 30 日止 6 个月期间: 19.49 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

	2013 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	2014 年 6 月 30 日
原值				
土地使用权	53,240	865	(68)	54,037
专利权	4,069	2	(7)	4,064
其他 (i)	24,782	1,290	(25)	26,047
合计	82,091	2,157	(100)	84,148
累计摊销				
土地使用权	(7,531)	(786)	6	(8,311)
专利权	(2,537)	(135)	7	(2,665)
其他	(8,737)	(1,070)	22	(9,785)
合计	(18,805)	(1,991)	35	(20,761)
账面净值				
土地使用权	45,709			45,726
专利权	1,532			1,399
其他	16,045			16,262
合计	63,286			63,387
减值准备合计	(694)	-	4	(690)
账面价值合计	62,592			62,697

(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 2014 年 6 月 30 日止 6 个月期间无形资产的摊销金额为 19.79 亿元。

截至 2014 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 77.68 亿元 (截至 2013 年 6 月 30 日止 6 个月期间: 78.43 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 (Petroineos Trading Limited) 有关。

20 长期待摊费用

	2013 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	2014 年 6 月 30 日
预付经营租赁款 (i)	17,255	1,506	(1,261)	17,500
其他	9,169	475	(1,018)	8,626
合计	26,424	1,981	(2,279)	26,126

(i) 预付经营租赁款主要是预付的土地使用权租金。

截至 2014 年 6 月 30 日止 6 个月期间长期待摊费用的摊销金额为 21.80 亿元。

21 资产减值准备

	2013 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少		2014 年 6 月 30 日
			转回	转销	
坏账准备	3,039	24	(48)	(22)	2,993
其中: 应收账款坏账准备	496	24	(34)	(17)	469
其他应收款坏账准备	2,526	-	(14)	(5)	2,507
预付账款坏账准备	17	-	-	-	17
存货跌价准备	631	69	(24)	(132)	544
可供出售金融资产减值准备	378	5	-	(22)	361
长期股权投资减值准备	188	69	-	-	257
固定资产减值准备	31,432	-	-	(387)	31,045
油气资产减值准备	12,171	4	-	-	12,175
在建工程减值准备	117	-	-	(12)	105
无形资产减值准备	694	-	-	(4)	690
合计	48,650	171	(72)	(579)	48,170

22 短期借款

	2014 年 6 月 30 日	2013 年 12 月 31 日
抵押-人民币	6	13
质押-人民币	726	230
信用-人民币	37,235	35,153
信用-美元	102,232	71,913
信用-日元	3,100	3,233
信用-其他外币	410	352
	<u>143,709</u>	<u>110,894</u>

于 2014 年 6 月 30 日, 上述人民币抵押借款由账面价值 0.23 亿元的土地使用权(2013 年 12 月 31 日: 0.08 亿元的设备及 0.23 亿元的土地使用权)作为抵押物。

于 2014 年 6 月 30 日, 上述人民币质押借款由 6.46 亿元的应收票据及 0.15 亿元的股权作为质押物。

于 2014 年 6 月 30 日, 短期借款的加权平均年利率为 2.26% (2013 年 12 月 31 日: 2.56%)。

23 应付票据

于 2014 年 6 月 30 日, 本集团应付票据主要为商业承兑汇票, 均于一年内到期。于 2013 年 12 月 31 日, 本集团应付票据主要为银行承兑汇票, 均于一年内到期。

24 应付账款

于 2014 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 718.42 亿元 (2013 年 12 月 31 日: 1,015.53 亿元)。

于 2014 年 6 月 30 日, 账龄超过一年的应付账款为 288.11 亿元 (2013 年 12 月 31 日: 304.49 亿元), 主要为与供应商尚未结清的往来款。

25 预收款项

于 2014 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 10.16 亿元 (2013 年 12 月 31 日: 6.75 亿元)。

26 应付职工薪酬

	2013 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	2014 年 6 月 30 日
工资、薪金及津贴	1,906	37,304	(34,343)	4,867
职工福利费	1	4,180	(2,334)	1,847
社会保险费	770	12,174	(11,996)	948
其中: 医疗保险费	544	3,243	(3,092)	695
基本养老保险	118	6,253	(6,238)	133
失业保险费	32	555	(548)	39
工伤保险费	25	291	(290)	26
生育保险费	13	155	(155)	13
住房公积金	71	3,545	(3,520)	96
工会经费和职工教育经费	2,039	1,387	(837)	2,589
其他	49	90	(95)	44
	4,836	58,680	(53,125)	10,391

于 2014 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

	2014 年 6 月 30 日	2013 年 12 月 31 日
应交企业所得税	12,474	16,013
应交消费税	8,220	10,405
应交石油特别收益金	18,263	19,237
其他	19,482	24,063
	58,439	69,718

28 其他应付款

于 2014 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 42.16 亿元 (2013 年 12 月 31 日: 12.55 亿元)。

于 2014 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 94.28 亿元 (2013 年 12 月 31 日: 88.02 亿元)。

29 预计负债

	2013 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	2014 年 6 月 30 日
资产弃置义务	94,531	3,939	(418)	98,052

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

	2014 年 6 月 30 日	2013 年 12 月 31 日
一年内到期的长期借款		
保证 - 人民币	63	18
保证 - 美元	26	39
保证 - 其他外币	20	19
质押 - 美元	-	2,134
信用 - 人民币	34,698	46,632
信用 - 美元	5,170	18,010
信用 - 其他外币	21	21
	39,998	66,873
一年内到期的应付债券	20,000	15,000
	59,998	81,873

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	2014 年 6 月 30 日		2013 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	2011 年 10 月 20 日	2014 年 9 月 19 日	人民币	5.81%	-	10,000	-	10,000
中油财务有限责任公司	2011 年 10 月 20 日	2014 年 9 月 19 日	人民币	5.81%	-	10,000	-	10,000
中油财务有限责任公司	2011 年 12 月 6 日	2014 年 11 月 25 日	人民币	4.89%	-	10,000	-	10,000
中油财务有限责任公司	2013 年 1 月 1 日	2015 年 4 月 11 日	美元	伦敦银行同 业拆借利率 上浮 2.90%	489	3,006	489	2,978
中国银行股份有限公司	2012 年 6 月 1 日	2015 年 6 月 1 日	美元	伦敦银行同 业拆借利率 上浮 2.00%	275	1,692	400	2,439
						34,698		35,417

31 长期借款

	2014 年 6 月 30 日	2013 年 12 月 31 日
保证-人民币	3,290	3,695
保证-美元	221	245
保证-其他外币	106	112
质押-人民币	237	179
质押-美元	2,953	5,182
信用-人民币	243,267	230,843
信用-美元	50,437	38,155
信用-其他外币	160	170
	<u>300,671</u>	<u>278,581</u>
减: 一年内到期的长期借款 (附注 30)	<u>(39,998)</u>	<u>(66,873)</u>
	<u>260,673</u>	<u>211,708</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。

上述人民币质押借款以账面价值为人民币 1.68 亿元的股权作为质押, 美元质押借款以 5.00 亿美元的定期存款作为质押。

长期借款到期日分析如下:

	2014 年 6 月 30 日	2013 年 12 月 31 日
一至二年	46,846	40,900
二至五年	136,958	120,445
五年以上	<u>76,869</u>	<u>50,363</u>
	<u>260,673</u>	<u>211,708</u>

于 2014 年 6 月 30 日, 长期借款的加权平均年利率为 4.34% (2013 年 12 月 31 日: 4.37%)。

长期借款的公允价值为 2,904.05 亿元 (2013 年 12 月 31 日: 2,674.35 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	2014 年 6 月 30 日		2013 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	2014 年 1 月 2 日	2020 年 3 月 23 日	人民币	4.80%	-	20,000	-	-
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	-	20,000
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	-	20,000
中油财务有限责任公司	2014 年 1 月 3 日	2022 年 3 月 14 日	人民币	4.84%	-	20,000	-	-
中油财务有限责任公司	2013 年 2 月 28 日	2018 年 2 月 28 日	美元	3.00%	2,133	14,219	1,301	7,931
						<u>94,219</u>		<u>47,931</u>

32 应付债券

债券名称	发行日期	债券 期限	年利率%	2013 年 12 月 31 日	本期 增加	本期 减少	2014 年 6 月 30 日
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				154	500	(23)	631
				<u>106,154</u>	<u>500</u>	<u>(15,023)</u>	<u>91,631</u>
减: 一年内到期的应付债券				<u>(15,000)</u>			<u>(20,000)</u>
				<u>91,154</u>			<u>71,631</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 935.56 亿元 (2013 年 12 月 31 日: 1,012.80 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 (条款及特点与上述应付债券大致相同) 于资产负债表日的现行市场利率确定。

33 递延所得税资产和负债

未经抵销的递延所得税资产和负债列示如下:

(a) 递延所得税资产

	2014 年 6 月 30 日		2013 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	7,550	34,545	8,016	36,282
工资及福利	1,196	5,583	804	3,688
可结转以后年度的亏损	17,066	149,958	15,615	136,099
其他	19,317	69,829	16,930	69,577
	<u>45,129</u>	<u>259,915</u>	<u>41,365</u>	<u>245,646</u>

(b) 递延所得税负债

	2014 年 6 月 30 日		2013 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	38,754	152,773	40,393	159,595
其他	4,553	21,884	4,833	29,971
	<u>43,307</u>	<u>174,657</u>	<u>45,226</u>	<u>189,566</u>

抵销后的递延所得税资产和负债净额列示如下:

	2014 年 6 月 30 日	2013 年 12 月 31 日
递延所得税资产	15,111	11,226
递延所得税负债	13,289	15,087

34 股本

	2014 年 6 月 30 日	2013 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 1 日增发了每股面值人民币 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

	2013 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	2014 年 6 月 30 日
股本溢价	73,181	-	(10)	73,171
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	173	-	(10)	163
其他	1,367	181	-	1,548
	<u>115,676</u>	<u>181</u>	<u>(20)</u>	<u>115,837</u>

36 盈余公积

	2013 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	2014 年 6 月 30 日
法定盈余公积金	175,011	-	-	175,011
任意盈余公积金	40	-	-	40
	<u>175,051</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>175,051</u>

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

本公司任意盈余公积金的提取额由董事会提议, 经股东大会批准。任意盈余公积金经批准后可用于弥补以前年度亏损或增加股本。本公司截至 2014 年 6 月 30 日止 6 个月期间未提取任意盈余公积金 (截至 2013 年 6 月 30 日止 6 个月期间: 未提取)。

37 未分配利润

	截至 2014 年 6 月 30 日止 6 个月期间
期初未分配利润	664,136
加: 本期归属于母公司股东的净利润	68,122
减: 应付普通股股利	(28,835)
其他	13
期末未分配利润	<u>703,436</u>

根据 2014 年 5 月 22 日股东大会授权, 董事会决议派发 2014 年度中期股利, 每股人民币 0.16750 元, 按已发行股份 1,830.21 亿股计算, 拟派发现金股利共计人民币 306.56 亿元。

38 少数股东权益

归属于各子公司少数股东的权益

	2014 年 6 月 30 日	2013 年 12 月 31 日
中油勘探开发有限公司	49,980	49,363
哈萨克斯坦石油公司	3,667	3,288
昆仑能源有限公司	16,317	15,943
中石油西北联合管道有限责任公司	30,236	30,416
其他	37,331	38,048
	<u>137,531</u>	<u>137,058</u>

39 营业收入和营业成本

	本集团	
	截至 2014 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
主营业务收入(a)	1,135,380	1,082,637
其他业务收入(b)	18,588	18,459
	<u>1,153,968</u>	<u>1,101,096</u>

	本集团	
	截至 2014 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
主营业务成本(a)	847,882	819,387
其他业务成本(b)	18,432	18,375
	<u>866,314</u>	<u>837,762</u>

截至 2014 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 1,614.54 亿元, 占本集团全部营业收入的比例为 14%。

	本公司	
	截至 2014 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
主营业务收入(a)	676,753	646,764
其他业务收入(b)	13,601	13,732
	<u>690,354</u>	<u>660,496</u>

	本公司	
	截至 2014 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
主营业务成本(a)	492,739	479,255
其他业务成本(b)	13,755	13,641
	<u>506,494</u>	<u>492,896</u>

截至 2014 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 823.97 亿元, 占本公司全部营业收入的比例为 12%。

(a) 主营业务收入和主营业务成本

	本集团			
	截至 2014 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	
	收入	成本	收入	成本
勘探与生产	392,628	216,611	378,551	201,143
炼油与化工	423,287	349,859	432,845	372,064
销售	978,367	944,217	937,037	909,175
天然气与管道	133,504	129,692	104,340	107,241
总部及其他	195	81	156	45
板块间抵销数	<u>(792,601)</u>	<u>(792,578)</u>	<u>(770,292)</u>	<u>(770,281)</u>
合计	<u>1,135,380</u>	<u>847,882</u>	<u>1,082,637</u>	<u>819,387</u>

	本公司			
	截至 2014 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	
	收入	成本	收入	成本
勘探与生产	308,133	214,428	295,082	204,077
炼油与化工	411,169	339,551	431,521	368,683
销售	427,613	402,336	435,065	414,972
天然气与管道	103,530	108,996	77,665	83,849
总部及其他	67	54	28	22
板块间抵销数	<u>(573,759)</u>	<u>(572,626)</u>	<u>(592,597)</u>	<u>(592,348)</u>
合计	<u>676,753</u>	<u>492,739</u>	<u>646,764</u>	<u>479,255</u>

(b) 其他业务收入和其他业务成本

	本集团			
	截至 2014 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	
	收入	成本	收入	成本
材料销售	3,569	3,231	3,774	3,683
其他	15,019	15,201	14,685	14,692
合计	18,588	18,432	18,459	18,375

	本公司			
	截至 2014 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	
	收入	成本	收入	成本
材料销售	2,270	1,971	2,513	2,316
其他	11,331	11,784	11,219	11,325
合计	13,601	13,755	13,732	13,641

40 营业税金及附加

	截至 2014 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
营业税	199	627
城市维护建设税	6,941	6,705
教育费附加	4,713	4,538
消费税	49,543	49,976
资源税	13,422	14,191
石油特别收益金	35,976	37,073
其他	4,560	6,825
	115,354	119,935

41 销售费用

	截至 2014 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
职工薪酬	9,597	9,147
折旧、折耗及摊销	3,628	3,372
运输费	7,540	7,192
租赁包装及仓储保管费	3,356	3,263
其他	5,573	4,619
	29,694	27,593

42 管理费用

	截至 2014 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
职工薪酬	14,373	13,776
折旧、折耗及摊销	3,792	3,360
修理费	4,001	4,821
租赁包装及仓储保管费	2,393	2,389
安全生产费用	3,416	3,456
其他税费	4,047	3,876
技术服务费	4,180	3,989
其他	6,063	6,989
	<u>42,265</u>	<u>42,656</u>

43 财务费用

	截至 2014 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
利息支出	12,554	10,735
减: 利息收入	(1,040)	(717)
汇兑损失	4,863	2,474
减: 汇兑收益	(2,952)	(2,034)
其他	667	529
	<u>14,092</u>	<u>10,987</u>

44 资产减值损失

	截至 2014 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
坏账损失	(48)	(27)
存货跌价损失	45	220
可供出售金融资产减值	5	-
	<u>2</u>	<u>193</u>

45 投资收益

	本集团	
	截至 2014 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
可供出售金融资产收益	259	344
按权益法享有或分担的被投资公司净损益的份额	6,062	4,359
处置联营企业及合营企业收益	7	21
其他(损失)/收益	(32)	54
	<u>6,296</u>	<u>4,778</u>

截至 2014 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 68.01 亿元(截至 2013 年 6 月 30 日止 6 个月期间: 41.23 亿元)。

	本公司	
	截至 2014 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
可供出售金融资产收益	215	311
按权益法享有或分担的被投资公司净损益的份额	3,962	(3,422)
子公司宣布分派的股利	29,678	32,614
处置联营企业及合营企业收益	8	-
处置子公司收益/(损失)	497	(1)
其他收益/(损失)	4	(1)
	<u>34,364</u>	<u>29,501</u>

截至 2014 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 38.47 亿元(截至 2013 年 6 月 30 日止 6 个月期间: 10.45 亿元)。

46 营业外收入及营业外支出

(a) 营业外收入

	截至 2014 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	计入截至 2014 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	108	39	108
政府补助(i)	5,174	4,762	1,421
以部分管道净资产及其业务出资 产生的收益	-	24,822	-
其他	582	475	582
	<u>5,864</u>	<u>30,098</u>	<u>2,111</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。

(b) 营业外支出

	截至 2014 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	计入截至 2014 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	100	504	100
罚款支出	10	131	10
捐赠支出	80	91	80
非常损失	37	56	37
其他	2,466	2,303	2,466
	<u>2,693</u>	<u>3,085</u>	<u>2,693</u>

47 所得税费用

	截至 2014 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
当期所得税	27,151	22,559
递延所得税	(5,490)	(1,355)
	<u>21,661</u>	<u>21,204</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 2014 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
利润总额	95,714	93,761
按 25% 计算的所得税费用	23,929	23,440
以前年度税收清算调整	613	(2)
海外业务税率高于中国法定税率的税务影响	844	1,357
优惠税率的影响	(5,395)	(6,195)
非应纳税收入的税务影响	(2,241)	(613)
不得税前扣除的成本、费用和损失的税务影响	3,911	3,217
所得税费用	21,661	21,204

48 每股收益

截至 2014 年 6 月 30 日止 6 个月和 2013 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 2014 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
可供出售金融资产公允价值变动的税后净额	(12)	(23)
按照权益法核算的在被投资单位其他综合收益/(损失)中所享有的份额	43	(162)
小计	31	(185)
外币报表折算差额	(1,016)	(7,114)
其他综合收益	(985)	(7,299)

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 2014 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 2014 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
净利润	74,053	72,557	70,060	70,744
加: 资产减值损失 / (转回)	2	193	(42)	170
固定资产折旧、油气资产折耗	80,593	72,328	52,040	47,781
无形资产摊销	1,979	1,698	1,715	1,451
长期待摊费用摊销	2,180	1,867	1,903	1,622
处置固定资产、油气资产、无形 资产和其他长期资产的 (收 益) / 损失	(14)	461	(51)	459
干井费用	7,346	6,600	7,143	6,326
安全生产费	3,185	2,827	2,692	2,287
财务费用	11,514	10,018	11,650	10,569
投资收益	(6,296)	(4,778)	(33,856)	(29,501)
递延所得税 (减少) / 增加	(5,490)	(1,355)	(1,771)	758
存货的 (增加) / 减少	(6,202)	1,262	(2,776)	1,970
经营性应收项目的增加	(38,316)	(51,581)	(17,358)	(52,966)
经营性应付项目的增加 / (减少)	8,950	(10,040)	7,512	(329)
经营活动产生的现金流量净额	133,484	102,057	98,861	61,341

(b) 现金及现金等价物净变动情况

	本集团		本公司	
	截至 2014 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 2014 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
现金的期末余额	89,475	150,092	65,279	116,855
减: 现金的期初余额	(51,407)	(43,395)	(27,484)	(11,574)
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	38,068	106,697	37,795	105,281

(c) 现金及现金等价物

	本集团		本公司	
	2014 年 6 月 30 日	2013 年 12 月 31 日	2014 年 6 月 30 日	2013 年 12 月 31 日
货币资金	92,213	57,250	65,279	27,484
减: 到期日为三个月以上定期存款	(2,738)	(5,843)	-	-
现金及现金等价物期末余额	<u>89,475</u>	<u>51,407</u>	<u>65,279</u>	<u>27,484</u>

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 2014 年 6 月 30 日止 6 个月期间及 2014 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	399,366	426,545	984,685	134,963	1,010	1,946,569
减: 板块间交易收入	<u>(315,670)</u>	<u>(338,949)</u>	<u>(126,953)</u>	<u>(10,844)</u>	<u>(185)</u>	<u>(792,601)</u>
对外交易收入	<u>83,696</u>	<u>87,596</u>	<u>857,732</u>	<u>124,119</u>	<u>825</u>	<u>1,153,968</u>
板块费用(i)	(225,924)	(138,156)	(644,691)	(35,918)	(8,938)	<u>(1,053,627)</u>
板块利润	102,499	(1,985)	8,560	(730)	(8,003)	<u>100,341</u>
不可分配费用						<u>(7,798)</u>
营业利润						<u>92,543</u>
板块资产	1,221,533	349,432	415,694	516,209	1,572,209	4,075,077
其他资产						15,111
板块间抵销(ii)						<u>(1,663,907)</u>
资产总额						<u>2,426,281</u>
板块负债	468,872	146,908	213,639	167,591	695,180	1,692,190
其他负债						71,728
板块间抵销(ii)						<u>(650,732)</u>
负债总额						<u>1,113,186</u>
折旧、折耗和摊销费用	61,429	10,469	5,751	6,231	872	84,752
资产减值损失	3	(12)	15	(4)	-	2
资本性支出	69,507	5,956	1,283	13,932	423	91,101

(b) 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

(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 2014 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
中国大陆	746,477	733,032
其他	407,491	368,064
	1,153,968	1,101,096

非流动资产(i)	2014 年 6 月 30 日	2013 年 6 月 30 日
中国大陆	1,680,156	1,547,028
其他	219,743	197,882
	1,899,899	1,744,910

(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控股母公司, 是中国政府直接控制的国有企业。

	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等

(b) 母公司对本公司的持股比例和表决权比例

	2014 年 6 月 30 日		2013 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及其子公司相互提供有关产品和服务。中国石油集团向本集团提供产品及服务包括工程技术服务、生产服务、物资供应、社会服务、生活服务及金融服务。本集团与中国石油集团相互提供的产品及服务按照以下原则定价: (1) 政府定价; 或 (2) 无政府规定价格, 则参照市场价格; 或 (3) 如 (1) 和 (2) 的情况均不适用, 则采用成本价或协议价格。

在 2000 年签订的土地使用权租赁合同的基础上, 本公司与中国石油集团于 2011 年 8 月 25 日签订了土地使用权租赁合同的补充协议, 协议自 2012 年 1 月 1 日起生效。据此, 本公司从中国石油集团租赁分布在中国各地总面积约为 17.83 亿平方米的土地, 租赁土地的年租金 (不含税费) 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 2014 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
向中国石油集团及其子公司提供的产品和服务	(1)	52,709	44,392
由中国石油集团及其子公司提供的产品和服务:			
工程技术服务	(2)	48,787	61,256
生产服务	(3)	63,926	70,295
社会服务	(4)	1,365	1,463
生活服务	(5)	1,942	1,801
物资供应	(6)	2,715	3,509
金融服务			
利息收入	(7)	362	331
利息支出	(8)	7,877	8,056
其他金融服务支出	(9)	348	537
融资租赁支付的租金及其他费用	(10)	102	93
支付中国石油集团的租金支出	(11)	1,591	1,554
从中国石油集团及其子公司的资产采购	(12)	515	159

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 2014 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 322.43 亿元 (2013 年 12 月 31 日: 168.39 亿元)。
- (8) 于 2014 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 3,229.33 亿元 (2013 年 12 月 31 日: 3,274.78 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 2014 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
(a) 产品销售		
-原油	2,384	2,761
-炼油产品	32,440	15,207
-化工产品	290	271
-天然气	-	74
(b) 服务销售	20	26
(c) 购买产品	27,268	8,740
(d) 购买服务	325	409

(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 2014 年 6 月 30 日, 上述已抵销的委托贷款总计 958.04 亿元, 其中短期委托贷款 834.59 亿元, 一年内到期委托贷款 16.18 亿元, 长期委托贷款 107.27 亿元。

(6) 担保事项

中国石油集团及其子公司对本集团的部分借款提供担保, 详见附注 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

	2014 年 6 月 30 日	2013 年 12 月 31 日
中国石油集团及其子公司		
应收账款	7,146	5,685
其他应收款	896	2,366
预付账款	9,329	2,641
其他非流动资产	17,416	15,049
联营及合营企业		
应收账款	2,601	2,277
其他应收款	2	3
预付账款	306	523
其他非流动资产	6,431	4,018

于 2014 年 6 月 30 日, 本集团应收关联方款项的坏账准备余额为 0.17 亿元 (2013 年 12 月 31 日: 0.18 亿元)。

于 2014 年 6 月 30 日, 本集团应收关联方款项占应收款项总额 23% (2013 年 12 月 31 日: 24%)。

(b) 应付关联方往来款项

	2014 年 6 月 30 日	2013 年 12 月 31 日
中国石油集团及其子公司		
应付账款	71,842	101,553
其他应付款	4,216	1,255
预收账款	1,016	675
应付票据	80	7
其他非流动负债	3,000	3,000
联营及合营公司		
应付账款	2,275	1,544
其他应付款	783	107
预收账款	286	271

于 2014 年 6 月 30 日, 本集团应付关联方款项占应付款项总额 22% (2013 年 12 月 31 日: 28%)。

(8) 主要管理人员薪酬

	截至 2014 年 6 月 30 日止 6 个月期间 人民币千元	截至 2013 年 6 月 30 日止 6 个月期间 人民币千元
主要管理人员薪酬	6,110	5,755

53 或有事项

(1) 银行和其他担保

于 2014 年 6 月 30 日及 2013 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 2014 年 6 月 30 日及 2013 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:

	2014 年 6 月 30 日	2013 年 12 月 31 日
一年以内	6,375	6,421
一年至两年	5,184	5,066
两年至三年	4,881	4,767
三年以上	83,052	83,450
	<u>99,492</u>	<u>99,704</u>

截至 2014 年 6 月 30 日止 6 个月期间的经营租赁费用为 52.51 亿元 (截至 2013 年 6 月 30 日止 6 个月期间: 48.98 亿元)。

(2) 资本性承诺事项

于 2014 年 6 月 30 日, 本集团已签约但尚未执行的资本承诺款项为 534.73 亿元 (2013 年 12 月 31 日: 557.43 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 2014 年 6 月 30 日止 6 个月期间尚未支付该项费用 (截至 2013 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:

	2014 年 6 月 30 日
2014 年	800
2015 年	800
2016 年	800
2017 年	800
2018 年	800

55 资产负债表日后事项

2014年8月10日, 国家发展和改革委员会发布了《国家发展改革委关于调整非居民用存量天然气价格的通知》(发改价格[2014]1835号), 决定自2014年9月1日起, 适当提高非居民用存量天然气门站价格, 其中化肥用气调价措施暂缓出台; 居民用气门站价格不作调整; 进一步落实放开进口液化天然气(LNG)气源价格和页岩气、煤层气、煤制气出厂价格政策。

该事项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。

财务报表补充资料

一、非经常性损益明细表

	截至 2014 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
非流动资产处置净损益	21	(441)
计入当期损益的政府补助	1,421	641
处置可供出售金融资产净损益	(4)	3
应收款项减值准备转回	48	28
以部分管道净资产及其业务出资产生的收益	-	24,822
其他营业外收入和支出	(2,028)	(2,132)
	(542)	22,921
非经常性损益的所得税影响数	124	(6,977)
少数股东损益影响额	(33)	74
合计	(451)	16,018

二、境内外财务报表差异

本集团按国际财务报告准则计算的净利润为 740.55 亿元，按中国企业会计准则计算的净利润为 740.53 亿元，差异为 0.02 亿元；按国际财务报告准则计算的股东权益为 13,131.24 亿元，按中国企业会计准则计算的股东权益为 13,130.95 亿元，差异为 0.29 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 2014 年 6 月 30 日及 2013 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	
		2014 年 人民币	2013 年 人民币
营业额	4	1,153,968	1,101,096
经营支出			
采购、服务及其他		(741,629)	(722,920)
员工费用		(57,514)	(55,659)
勘探费用 (包括干井费用)		(14,034)	(13,465)
折旧、折耗及摊销		(84,749)	(75,893)
销售、一般性和管理费用		(36,318)	(36,545)
除所得税外的其他税赋	5	(120,120)	(124,364)
其他收入净值		3,476	27,610
经营支出总额		(1,050,888)	(1,001,236)
经营利润		103,080	99,860
融资成本			
外汇收益		2,952	2,034
外汇损失		(4,863)	(2,474)
利息收入		1,040	717
利息支出		(12,554)	(10,735)
融资成本净额		(13,425)	(10,458)
应占联营公司及合营公司的利润		6,062	4,359
税前利润	6	95,717	93,761
所得税费用	7	(21,662)	(21,204)
本期利润		74,055	72,557
可重分类至收益或损失的其他综合收益			
外币折算差额		(1,016)	(7,114)
可供出售金融资产公允价值变动损失 (税后净额)		(12)	(23)
按照权益法核算的在被投资单位其他综合收益/ (损失) 中所享有的份额		43	(162)
其他综合损失 (税后净额)		(985)	(7,299)
本期综合收益总额		73,070	65,258
本期利润归属于:			
母公司股东		68,124	65,522
非控制性权益		5,931	7,035
		74,055	72,557
本期综合收益总额归属于:			
母公司股东		68,625	58,845
非控制性权益		4,445	6,413
		73,070	65,258
归属于母公司股东的每股基本及摊薄盈利 (人民币元)	8	0.37	0.36

后附财务报表附注为本中期财务报表的组成部分

中国石油天然气股份有限公司
未经审计中期简明合并财务状况表
 于 2014 年 6 月 30 日及 2013 年 12 月 31 日
 (计量单位为百万)

	附注	2014 年 6 月 30 日	2013 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	1,645,267	1,648,823
联营公司及合营公司的投资		120,622	116,700
可供出售金融资产		1,916	1,641
预付经营租赁款		62,719	62,449
无形资产和其他非流动资产		68,286	67,270
递延所得税资产		15,111	11,226
到期日为一年以上的定期存款		3,077	3,048
非流动资产总额		1,916,998	1,911,157
流动资产			
存货	11	233,193	227,017
应收账款	12	83,371	64,027
预付款和其他流动资产		85,075	68,299
应收票据		15,540	14,360
到期日为三个月以上一年以内的定期存款		2,738	5,843
现金及现金等价物		89,475	51,407
流动资产总额		509,392	430,953
流动负债			
应付账款及应计负债	13	393,656	383,004
应付所得税款		12,474	16,013
应付其他税款		45,965	53,705
短期借款	14	203,707	192,767
流动负债总额		655,802	645,489
流动负债净值		(146,410)	(214,536)
总资产减流动负债		1,770,588	1,696,621
权益			
母公司股东权益			
股本		183,021	183,021
留存收益		708,602	669,300
储备		283,828	280,414
母公司股东权益总额		1,175,451	1,132,735
非控制性权益		137,673	137,200
权益总额		1,313,124	1,269,935
非流动负债			
长期借款	14	332,304	302,862
资产弃置义务		98,052	94,531
递延所得税负债		13,369	15,166
其他长期负债		13,739	14,127
非流动负债总额		457,464	426,686
权益及非流动负债总额		1,770,588	1,696,621

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 2014 年 6 月 30 日及 2013 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	
	2014 年	2013 年
	人民币	人民币
经营活动产生的现金流量		
当期利润	74,055	72,557
调整项目：		
所得税费用	21,662	21,204
折旧、折耗及摊销	84,749	75,893
干井费用	7,346	6,600
安全生产费	3,185	2,827
应占联营公司及合营公司利润	(6,062)	(4,359)
坏账准备冲销净额	(48)	(27)
存货跌价损失净额	45	220
可供出售金融资产减值损失	5	-
出售物业、厂房及机器设备的(收益)/损失	(8)	465
出售其他非流动资产的收益	(9)	(28)
股息收入	(263)	(341)
利息收入	(1,040)	(717)
利息支出	12,554	10,735
营运资金的变动：		
应收账款、预付款和其他流动资产	(38,316)	(51,581)
存货	(6,202)	1,262
应付账款和应计负债	12,521	9,698
经营活动产生的现金	164,174	144,408
已付所得税款	(30,690)	(42,351)
经营活动产生的现金净额	133,484	102,057

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 2014 年 6 月 30 日及 2013 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	
	2014 年	2013 年
	人民币	人民币
投资活动产生的现金流量		
资本性支出	(129,733)	(134,069)
收购联营公司及合营公司	(1,008)	(1,168)
收购可供出售金融资产	(300)	-
预付长期经营租赁款项	(1,356)	(2,858)
购买无形资产和其他非流动资产	(718)	(1,753)
购买非控制性权益	-	(35)
出售物业、厂房及机器设备所得款项	6,162	38,511
出售其他非流动资产所得款项	93	349
已收利息	500	1,208
已收股息	5,334	2,486
减少/（增加）到期日为三个月以上的定期存款	3,120	(1,474)
投资活动使用的现金净额	(117,906)	(98,803)
融资活动产生的现金流量		
偿还短期借款	(218,203)	(218,868)
偿还长期借款	(75,337)	(8,167)
已付利息	(12,433)	(10,667)
支付非控制性权益股息	(3,890)	(4,204)
支付母公司股东股息	(945)	-
新增短期借款	250,345	210,313
新增长期借款	82,512	124,217
非控制性权益资本投入	1,278	12,716
偿还非控制性权益资本	(5)	-
其他长期负债减少	(1,109)	(531)
融资活动产生的现金净额	22,213	104,809
外币折算差额	277	(1,366)
现金及现金等价物增加	38,068	106,697
现金及现金等价物期初余额	51,407	43,395
现金及现金等价物期末余额	89,475	150,092

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 2014 年 6 月 30 日及 2013 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
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
处置附属公司	-	-	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>
2014 年 1 月 1 日余额	183,021	669,300	280,414	1,132,735	137,200	1,269,935
截至 2014 年 6 月 30 日止 6 个月期间 的综合收益总额	-	68,124	501	68,625	4,445	73,070
专项储备-安全生产费	-	-	2,785	2,785	32	2,817
股息	-	(28,835)	-	(28,835)	(5,270)	(34,105)
非控制性权益资本投入	-	-	(10)	(10)	1,288	1,278
附属公司资本减少	-	-	-	-	(5)	(5)
处置附属公司	-	-	-	-	(21)	(21)
其他权益变动	-	13	138	151	4	155
2014 年 6 月 30 日余额	<u>183,021</u>	<u>708,602</u>	<u>283,828</u>	<u>1,175,451</u>	<u>137,673</u>	<u>1,313,124</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。

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 2013 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。

于 2014 年 6 月 30 日及截至 2014 年 6 月 30 日和 2013 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)都已经反映在本中期财务报表内。截至 2014 年 6 月 30 日止 6 个月期间的经营成果并不一定预示截至 2014 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地进行评估, 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, 将影响计入合并财务报表的与油气生产活动相关资产的产量法折旧、折耗及摊销。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。

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 2014 年 6 月 30 日止 6 个月期间
(除特殊注明外, 均以百万为单位)

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	
	2014 年 人民币	2013 年 人民币
石油特别收益金	35,976	37,073
消费税	49,543	49,976
资源税	13,422	14,191
其他	21,179	23,124
	<u>120,120</u>	<u>124,364</u>

6 税前利润

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2014 年 人民币	2013 年 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	263	341
计减坏账准备	48	28
计减存货跌价损失	24	22
以部分管道净资产及其业务出资产生的收益	-	24,822
<u>扣除:</u>		
无形资产及其他资产的摊销	2,157	1,753
作为费用确认的存货成本	852,280	824,297
坏账准备	-	1
利息支出 (注解 (i))	12,554	10,735
出售物业、厂房及机器设备的 (收益) / 损失	(8)	465
经营租赁费用	5,764	5,618
研究与开发费用	7,768	7,843
存货跌价损失	69	242
注解 (i): 利息支出		
利息支出	14,113	12,684
减: 资本化利息	(1,559)	(1,949)
	<u>12,554</u>	<u>10,735</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 2014 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	
	2014 年	2013 年
	人民币	人民币
当期所得税	27,151	22,559
递延所得税	(5,489)	(1,355)
	21,662	21,204

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 2014 年 6 月 30 日止 6 个月和 2013 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	
	2014 年	2013 年
	人民币	人民币
2014 年分配于母公司股东的中期股息 (注解 a)	30,656	-
2013 年分配于母公司股东的中期股息 (注解 c)	-	29,485

- (a) 经由 2014 年 5 月 22 日股东大会授权, 董事会决议派发 2014 年中期股息每股人民币 0.16750 元, 合计人民币 306.56 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) 2013 年度分配于母公司股东的末期股息每股人民币 0.15755 元, 合计人民币 288.35 亿元, 经 2014 年 5 月 22 日股东大会批准, 并于 2014 年 7 月 17 日支付。
- (c) 2013 年分配于母公司股东的中期股息每股人民币 0.16110 元, 合计人民币 294.85 亿元, 并于 2013 年 10 月 24 日支付。
- (d) 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, 并于 2013 年 7 月 18 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 2014 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	
2014 年 1 月 1 日余额	2,766,183
本期增加	92,253
售出或报废	(15,421)
外币折算差额	(5,122)
2014 年 6 月 30 日余额	2,837,893
累计折旧及减值	
2014 年 1 月 1 日余额	(1,117,360)
本期折旧	(81,047)
售出或报废	3,064
外币折算差额	2,717
2014 年 6 月 30 日余额	(1,192,626)
账面净值	
2014 年 6 月 30 日余额	1,645,267
	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	2,572,433
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	(1,040,608)
账面净值	
2013 年 6 月 30 日余额	1,531,825

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 2014 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

	2014 年 6 月 30 日	2013 年 12 月 31 日
	人民币	人民币
原油及其他原材料	87,748	94,823
在产品	18,261	17,529
产成品	127,669	115,247
零配件及低值易耗品	59	49
	233,737	227,648
减: 存货跌价准备	(544)	(631)
	233,193	227,017

12 应收账款

	2014 年 6 月 30 日	2013 年 12 月 31 日
	人民币	人民币
应收账款	83,840	64,523
减: 坏账准备	(469)	(496)
	83,371	64,027

于 2014 年 6 月 30 日及 2013 年 12 月 31 日, 扣除坏账准备后应收账款的账龄分析如下:

	2014 年 6 月 30 日	2013 年 12 月 31 日
	人民币	人民币
一年以内	82,250	63,443
一年至两年	844	475
两年至三年	208	41
三年以上	69	68
	83,371	64,027

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 2014 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	
	2014 年	2013 年
	人民币	人民币
期初余额	496	585
本期计提	-	-
本期转销	(17)	(1)
本期冲回	(34)	(25)
其他	24	-
期末余额	469	559

13 应付账款及应计负债

	2014 年 6 月 30 日	2013 年 12 月 31 日
	人民币	人民币
应付贸易账款	120,588	130,353
客户垫款	44,918	46,804
薪金及福利应付款	10,391	4,836
应计支出	21,234	137
应付股息	30,287	1,017
应付利息	1,849	2,861
应付建造费用及设备费用	132,109	167,722
其他	32,280	29,274
	393,656	383,004

其他主要包括应付押金。

于 2014 年 6 月 30 日及 2013 年 12 月 31 日，应付贸易账款的账龄分析如下：

	2014 年 6 月 30 日	2013 年 12 月 31 日
	人民币	人民币
一年以内	115,497	125,459
一年至两年	2,758	2,756
两年至三年	1,122	911
三年以上	1,211	1,227
	120,588	130,353

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 2014 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

	2014 年 6 月 30 日	2013 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）	143,709	110,894
长期借款的流动部分	59,998	81,873
	203,707	192,767
长期借款	332,304	302,862
	<u>536,011</u>	<u>495,629</u>

借款的变动分析如下：

	人民币
2014 年 1 月 1 日余额	495,629
新增借款	332,857
偿还借款	(293,540)
外币折算差额	1,065
2014 年 6 月 30 日余额	<u>536,011</u>

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：

	2014 年 6 月 30 日	2013 年 12 月 31 日
	人民币	人民币
须于一年之内偿还	220,017	209,010
须于一至两年之内偿还	60,027	72,992
须于两至五年之内偿还	223,133	203,330
须于五年之后偿还	99,480	59,831
	<u>602,657</u>	<u>545,163</u>

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 2014 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 2014 年 6 月 30 日及 2013 年 6 月 30 日止 6 个月期间的经营分部信息如下:

截至 2014 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	399,366	426,545	984,685	134,963	1,010	1,946,569
减: 板块间销售	<u>(315,670)</u>	<u>(338,949)</u>	<u>(126,953)</u>	<u>(10,844)</u>	<u>(185)</u>	<u>(792,601)</u>
外部营业额	<u>83,696</u>	<u>87,596</u>	<u>857,732</u>	<u>124,119</u>	<u>825</u>	<u>1,153,968</u>
折旧、折耗及摊销	(61,426)	(10,469)	(5,751)	(6,231)	(872)	(84,749)
经营利润/(亏损)	102,238	(3,435)	8,146	4,083	(7,952)	103,080
融资成本						
外汇收益						2,952
外汇损失						(4,863)
利息收入						1,040
利息支出						<u>(12,554)</u>
融资成本净额						<u>(13,425)</u>
应占联营公司及合营公 司的利润	2,114	16	157	2,558	1,217	<u>6,062</u>
税前利润						95,717
所得税费用						<u>(21,662)</u>
本期利润						<u>74,055</u>
板块资产	1,174,324	348,254	405,108	474,815	1,552,063	3,954,564
其他资产						15,111
对联营公司及合营公 司的投资	47,405	1,099	10,577	41,394	20,147	120,622
板块间抵销 (a)						<u>(1,663,907)</u>
总资产						<u>2,426,390</u>
资本性支出	69,507	5,956	1,283	13,932	423	91,101
板块负债	468,872	146,908	213,639	167,591	695,180	1,692,190
其他负债						71,808
板块间抵销 (a)						<u>(650,732)</u>
总负债						<u>1,113,266</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 2014 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 日止 6 个月期间	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
	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币
营业额	385,456	436,437	943,248	105,583	664	1,871,388
减: 板块间销售	(306,684)	(338,619)	(119,068)	(5,845)	(76)	(770,292)
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 2014 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)	
	2014	2013	2014	2013
	人民币	人民币	人民币	人民币
中国大陆	746,477	733,032	1,676,783	1,551,980
其他	407,491	368,064	220,111	198,197
	<u>1,153,968</u>	<u>1,101,096</u>	<u>1,896,894</u>	<u>1,750,177</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 2014 年 6 月 30 日及 2013 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 2014 年 6 月 30 日及 2013 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:

	2014 年 6 月 30 日	2013 年 12 月 31 日
	人民币	人民币
第一年	6,375	6,421
第二至五年	19,191	19,013
第五年之后	73,926	74,270
	<u>99,492</u>	<u>99,704</u>

(b) 资本承诺款项

于 2014 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 534.73 亿元 (2013 年 12 月 31 日: 人民币 557.43 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 2014 年 6 月 30 日止 6 个月期间尚未支付该项费用 (截至 2013 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:

	2014 年 6 月 30 日
	人民币
2014	800
2015	800
2016	800
2017	800
2018	800

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。

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 2014 年 6 月 30 日止 6 个月期间此类交易金额共计人民币 847.39 亿元 (截至 2013 年 6 月 30 日止 6 个月期间: 人民币 579.94 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 2014 年 6 月 30 日止 6 个月期间此类交易金额共计人民币 31.04 亿元 (截至 2013 年 6 月 30 日止 6 个月期间: 人民币 47.37 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 2014 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 2014 年 6 月 30 日止 6 个月期间此类交易金额共计人民币 1,463.28 亿元（截至 2013 年 6 月 30 日止 6 个月期间：人民币 1,474.73 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 2014 年 6 月 30 日止 6 个月期间此类交易金额共计人民币 5.15 亿元（截至 2013 年 6 月 30 日止 6 个月期间：人民币 1.59 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：

	2014 年 6 月 30 日	2013 年 12 月 31 日
	人民币	人民币
应收账款	9,730	7,945
预付账款及其他应收款	10,533	5,532
其他非流动资产	23,847	19,067
应付账款及应计负债	81,614	105,431
其他非流动负债	3,000	3,000

- 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 2014 年 6 月 30 日止 6 个月期间利息收入总额为人民币 3.62 亿元（截至 2013 年 6 月 30 日止 6 个月期间：人民币 3.31 亿元）。于 2014 年 6 月 30 日存款余额为人民币 322.43 亿元（2013 年 12 月 31 日：人民币 168.39 亿元）。
- 金融服务支出主要为从中国石油集团及其附属公司取得的贷款所产生的利息费用和保险费等。截至 2014 年 6 月 30 日止 6 个月期间，此支出总额为人民币 82.25 亿元（截至 2013 年 6 月 30 日止 6 个月期间：人民币 85.93 亿元）。
- 于 2014 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 3,229.33 亿元（2013 年 12 月 31 日：人民币 3,274.78 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 2014 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附属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 2014 年 6 月 30 日止 6 个月期间，此支出总额为人民币 1.02 亿元（截至 2013 年 6 月 30 日止 6 个月期间：0.93 亿元）。

在 2000 年签订的土地使用权租赁合同的基础上，本公司与中国石油集团于 2011 年 8 月 25 日签订了土地使用权租赁合同的补充协议，协议自 2012 年 1 月 1 日起生效。据此，本公司从中国石油集团租赁分布在中国各地总面积为 17.83 亿平方米的土地，租赁土地的年租金不超过 38.92 亿元（不包括税费和政府收费）。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	
	2014 年	2013 年
	人民币千元	人民币千元
薪金、津贴和其他福利	5,716	5,363
退休、福利计划供款	394	392
	6,110	5,755

(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。

19 报告期后事项

2014 年 8 月 10 日,国家发展和改革委员会发布了《国家发展改革委关于调整非居民用存量天然气价格的通知》(发改价格[2014]1835 号),决定自 2014 年 9 月 1 日起,适当提高非居民用存量天然气门站价格,其中化肥用气调价措施暂缓出台;居民用气门站价格不作调整;进一步落实放开进口液化天然气(LNG)气源价格和页岩气、煤层气、煤制气出厂价格政策。

该事项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。

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、副董事长兼总裁汪东进先生、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，经认真审阅本公司2014年半年度报告，认为该报告真实、准确和完整地反映了本公司的实际情况，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

廖永远

汪东进

喻宝才

沈殿成

刘跃珍

刘宏斌

陈志武

理查德·马茨基

林伯强

赵政璋

孙龙德

黄维和

徐福贵

于毅波

蔺爱国

王立华

吴恩来

吕功训

2014年8月28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。