

中国石油天然气股份有限公司
2011 年半年度报告

(A 股股票代码：601857)

(H 股股票代码：857)

2011 年 8 月 25 日

目 录

公司基本情况简介.....	2
主要财务数据和指标.....	4
股本变动及股东情况.....	6
董事会报告.....	9
重要事项.....	26
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.....	98
备查文件.....	
董事、高级管理人员书面确认.....	120
	121

本半年度报告载有若干涉及本集团财务状况、经营成果及业务之前瞻性声明。由于相关声明所述情况之发生与否，非为本集团所能控制，这些前瞻性声明在本质上具有高度风险与不确定性。该等前瞻性声明乃本集团对未来事件之现有预期，并非对未来业绩的保证。实际成果可能与前瞻性声明所包含的内容存在差异。

重要提示

中国石油天然气股份有限公司（“本公司”）董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证本半年度报告所载资料不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对其内容的真实性、准确性和完整性承担个别及连带责任。本公司不存在大股东非经营性资金占用情况。本半年度报告已经本公司第五届董事会第二次会议审议通过。本公司董事长蒋洁敏先生、执行董事廖永远先生、非执行董事李新华先生和喻宝才先生因故未能参加本公司第五届董事会第二次会议，已分别书面委托本公司副董事长周吉平先生及非执行董事汪东进先生出席会议并代为行使表决权。本公司董事长蒋洁敏先生、副董事长兼总裁周吉平先生、财务总监兼会计机构负责人周明春先生保证半年度报告中财务报告的真实、完整。

本公司及其附属公司（“本集团”）分别按中国企业会计准则及国际财务报告准则编制财务报告。本半年度报告中的财务报告未经审计。

公司基本情况简介

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

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

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

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

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

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

传真： (852) 2899 2390

电子信箱： hko@petrochina.com.hk

公司法定地址： 中国北京东城区安德路 16 号洲际大厦

邮政编码： 100011

互联网网址： <http://www.petrochina.com.cn>

公司电子信箱： suxinliang@petrochina.com.cn

公司信息披露报纸名称： A 股参阅《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》

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

本报告备置地点： 中国北京东城区东直门北大街 9 号

上市地点：

A 股上市交易所： 上海证券交易所

A 股简称： 中国石油

A 股股票代码： 601857

H 股上市交易所： 香港联交所

H 股股票代码： 857

存托股份 ADS： 纽约证券交易所

股票代号： PTR

其他有关资料：

公司聘请的会计师事务所：

境内： 普华永道中天会计师事务所有限公司

办公地址： 上海市湖滨路 202 号普华永道中心 11 楼

境外： 罗兵咸永道会计师事务所

办公地址： 香港中环太子大厦 22 楼

主要财务数据和指标

1、按国际财务报告准则编制的主要会计数据和财务指标

单位：人民币百万元

项 目	本报告期末	上年度期末	本报告期末比上年度期末增减(%)
总资产	1,809,375	1,656,487	9.2
归属于母公司股东权益	974,142	938,926	3.8
归属于母公司股东的每股净资产(人民币元)	5.32	5.13	3.8
项 目	报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减(%)
归属于母公司股东的净利润	66,007	65,330	1.0
经营活动产生的现金流量净额	129,019	150,469	(14.3)
基本及摊薄每股收益(人民币元)	0.361	0.357	1.0
净资产收益率(%)	6.8	7.3	(0.5)个百分点
每股经营活动产生的现金流量净额(人民币元)	0.70	0.82	(14.3)

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	1,809,256	1,656,368	9.2
归属于母公司股东权益	974,258	939,043	3.8
归属于母公司股东的每股净资产(人民币元)	5.32	5.13	3.8
项 目	报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减(%)
营业利润	99,532	89,114	11.7
利润总额	98,251	88,538	11.0
归属于母公司股东的净利润	66,006	65,211	1.2
归属于母公司股东的扣除非经常性损益的净利润	67,206	65,789	2.2
基本每股收益(人民币元)	0.361	0.356	1.2
稀释每股收益(人民币元)	0.361	0.356	1.2
扣除非经常性损益后的基本每股收益(人民币元)	0.367	0.359	2.2
加权平均净资产收益率(%)	6.8	7.4	(0.6)个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	6.9	7.5	(0.6)个百分点
经营活动产生的现金流量净额	129,019	150,469	(14.3)
每股经营活动产生的现金流量净额(人民币元)	0.70	0.82	(14.3)

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

4、国内外会计准则差异

本集团按国际财务报告准则和中国企业会计准则计算的本期净利润均为人民币 736.97 亿元；按国际财务报告准则计算的期末股东权益为人民币 10,504.85 亿元，按中国企业会计准则计算的期末股东权益为人民币 10,504.57 亿元，差异为人民币 0.28 亿元，主要是由于 1999 年非固定资产、油气资产评估所产生。

本公司 1999 年重组改制时，对于中国石油集团投入的资产和负债于 1999 年进行了评估，按照国际财务报告准则编制的财务报表对上述评估结果中非固定资产、油气资产的部分未予确认。

股本变动及股东情况

1、股份变动情况

在报告期内，本公司无因送股、配股等原因引起股份总数及结构变动。

2、主要股东持股情况

于2011年6月30日，本公司的股东总数为1,140,691名，其中境内A股股东1,132,049名，境外H股股东8,642名（包括美国存托证券股东323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	国家股	157,861,837,491 ⁽¹⁾	86.25	+97,240,232 ⁽²⁾	0	0
香港（中央结算）代理人有限公司 ⁽³⁾	H股	20,794,132,004 ⁽⁴⁾	11.36	-7,076,416	0	0
全国社保基金理事会	A股	400,000,000	0.219	0	400,000,000	0
中国人寿保险股份有限公司—分红—个人分红—005L—FH002 沪	A股	54,061,385	0.030	-986,474	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	A股	45,440,035	0.025	-11,886,068	0	0
中国工商银行—南方多元产业主题股票型证券投资基金	A股	43,000,000	0.023	+42,387,502	0	0
广西投资集团有限公司	A股	39,560,045	0.022	0	0	0
中国工商银行—上证50交易型开放式指数证券投资基金	A股	34,715,735	0.019	-596,863	0	0
交通银行—易方达50指数证券投资基金	A股	32,482,052	0.018	0	0	0
中国人寿保险股份有限公司—传统—普通保险产品—005L—CT001 沪	A股	27,700,851	0.015	+9,343,626	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）报告期内中国石油集团通过上海证券交易所交易系统买入方式增持本公司 A 股股份。中国石油集团承诺在增持期间及法定期限内不减持。

（3）香港（中央结算）代理人有限公司为香港联交所下属子公司，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。

（4）中国石油集团通过境外全资附属公司 Fairy King Investments Limited 持有 149,892,000 股 H 股，占本公司股本总额的 0.082%，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	157,861,837,491 ⁽¹⁾	A 股
2	香港（中央结算）代理人有限公司	20,794,132,004	H 股
3	中国人寿保险股份有限公司—分红—个人分红—005L—FH002 沪	54,061,385	A 股
4	中国工商银行股份有限公司—汇添富上证综合指数证券投资基金	45,440,035	A 股
5	中国工商银行—南方隆元产业主题股票型证券投资基金	43,000,000	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—上证 50 交易型开放式指数证券投资基金	34,715,735	A 股
8	交通银行—易方达 50 指数证券投资基金	32,482,052	A 股
9	中国人寿保险股份有限公司—传统—普通保险产品—005L—CT001 沪	27,700,851	A 股
10	上海良能建筑工程有限公司	24,850,720	A 股

注：（1）此数不包括中国石油集团通过境外全资附属公司 Fairy King Investments Limited 间接持有的 H 股股份，该等 H 股股份包含在香港（中央结算）代理人有限公司持有的股份总数中。

上述股东关联关系或一致行动的说明：除“中国人寿保险股份有限公司—分红—个人分红—005L—FH002 沪”和“中国人寿保险股份有限公司—传统—普通保险产品—005L—CT001 沪”同属中国人寿资产管理有限公司管理，“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—南方隆元产业主题股票型证券投资基金”和“中国工商银行—上证 50 交易型开放式指数证券投资基金”同托管于中国工商银行股份有限公司外，本公司未知上述其他前 10 名股东之间、前 10 名无限售条件股东之间或前 10 名股东和前 10 名无限售条件股东之间存在关联关系或属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人。

(3) 根据香港《证券及期货条例》披露主要股东持股情况

据董事所知，于2011年6月30日，除本公司董事、监事及高级管理人员以外，以下人士在公司的股份或相关股份中拥有根据《证券及期货条例》第XV部第2及第3分部须予披露的权益或淡仓：

股东名称	持股性质	股份数目	持有身份	占同一类别 股份已发行 股本比例(%)	占总股本 比例(%)
中国石油集团	A 股	157,861,837,491(好仓)	实益拥有人	97.49	86.25
	H 股	149,892,000 (好仓) ⁽¹⁾	控制的公司权益	0.710	0.082
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	1,266,618,163(好仓)	投资经理	6.00	0.69
Templeton Asset Mangement Ltd.	H 股	1,270,171,357(好仓)	投资经理	6.02	0.69

注：（1）中国石油集团通过境外全资附属公司 Fairy King Investments Limited 持有 149,892,000 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。

于 2011 年 6 月 30 日，据董事所知，除上述所披露者之外，概无任何人士（本公司董事、监事及高级管理人员除外）于《证券及期货条例》第 336 条规定存置的股份权益及淡仓登记册上记录权益。

3、控股股东及实际控制人变更情况

在报告期内，本公司的控股股东及实际控制人未发生变动。

董事会报告

本公司董事会谨此提呈董事会报告，以供省览。

1、报告期内整体经营情况的讨论与分析

(1) 经营业绩回顾

2011年上半年，面对复杂的宏观经济形势，针对国际原油价格高位震荡、国内成品油价格调控力度加强、化工产品需求低迷的市场情况，本集团坚持以市场为导向、以效益为中心，突出发展油气主营业务，充分发挥比较优势，动态调整生产经营计划，严格投资管理，优化投资结构，控制成本费用支出，强化安全环保，实现了生产经营平稳较快发展。

1) 市场回顾

● 原油市场

2008年-2011年国际原油价格走势



2011年上半年，全球石油市场供需基本面相对宽松，但受中东和北非地缘政治事件、市场投机、美元贬值等因素影响，国际油价高开高走，北海布伦特原油现货最高达到 126.6 美元/桶，创金融危机爆发以来的最高值。上半年，WTI 和北海布伦特原油平均油价分别为 99.1 美元/桶和 111.1 美元/桶，比去年同期分别增加 20.8 美元/桶和 33.8 美元/桶，增幅分别为 26.6% 和 43.7%。

上半年，国内原油产量稳定增长，据有关资料显示，原油产量 1.02 亿吨，比上年同期增长 3.8%；受国内需求持续增加等因素影响，原油进口较快增长，原油净进口量 1.25 亿吨，比上年同期增长 6.8%。

● 成品油市场

2011年上半年,受国内经济较快增长、农业抗旱与春耕叠加、国际油价快速上涨引发调价预期强烈等多重因素影响,国内成品油消费保持较高水平。据有关资料显示,2011年上半年,国内成品油表观消费量1.18亿吨,比上年同期增长7.1%,其中汽油同比增长8.7%,柴油同比增长6.0%。

上半年,国家两次调整了国内汽油、柴油价格,汽油、柴油标准品价格分别累计上涨了850元/吨和750元/吨。国内成品油价格调整的频率和幅度与既定机制还存在着一定的差异。

● 化工市场

2011年上半年,随着中东和国内大量新建项目集中投产,化工产品产能大幅增加,化工市场受供给冲击严重。受人民币持续升值和发达国家进口减少及国内货币紧缩政策影响,化工产品出口需求和国内消费需求萎缩。与此同时,原油价格大幅上涨,进一步压缩化工产品毛利空间。

● 天然气市场

2011年上半年,国内天然气产量稳定增长,天然气及液化天然气进口量持续增大。天然气表观消费量保持较高增速,居民生活、发电、化肥生产等用气得到较好保障,供需总体平稳。

据有关资料显示,上半年国内天然气表观消费量631亿立方米,比上年同期增长21.0%;国内天然气产量505亿立方米,比上年同期增长7.0%;进口天然气约141亿立方米,同比增长约1倍。进口天然气资源占国内消费总量的比重达到22.4%,比上年同期增加9个百分点。

2) 业务回顾

● 勘探与生产

2011年上半年,本集团国内勘探与生产业务持续推进储量增长高峰期工程,加强石油勘探,突出天然气勘探,在主要探区获得一批新成果和新突破。大庆油田在松辽盆地、海拉尔盆地等领域各项勘探工作进展顺利,为油气稳产奠定了坚实基础。长庆油田苏里格南部盒8气层整体复合连片态势更加明朗,姬塬地区18口井获工业油流,进一步增强了长庆油田持续上产后劲。华北油田在华北霸县凹陷牛东潜山风险勘探取得重大发现,对推动深层潜山油气勘探具有重要意义。塔

里木盆地、柴达木盆地、准噶尔盆地等重点盆地也形成了多项重要发现和重要进展，进一步夯实了本集团可持续发展基础。持续开展油田开发基础年活动和注水专项管理，全面推广地面建设标准化设计，推进水驱开发的规范化、制度化和科学化，开发指标持续向好，含水率上升得到有效控制。围绕油田开发方式转变，大力推进水平井、欠平衡井等先进技术，积极开展二氧化碳驱、稠油火驱等重大开发试验。油气生产扎实推进运行管理，加强老井措施挖潜，加快新井投产接替，落实增产上产措施，实现高起点运行。

在海外油气合作方面，本集团积极应对海外经营形势变化，海外各主力油气合作区扎实推进勘探与生产，实现油气作业产量快速增长。中东大型油气合作项目加快推进，伊拉克鲁迈拉项目经过合作各方协同努力，提前实现了原油初始产量提高10%的目标，成为伊拉克战后两轮石油对外招标中第一个进入投资和费用回收阶段的项目，上半年实现公司油气份额产量690万桶；哈法亚项目基本完成实现初始商业产量的前期生产准备工作。

2011年上半年，本集团原油产量445.8百万桶，比上年同期增长5.0%，增幅为近年来同比最大；可销售天然气产量1,185.9十亿立方英尺，比上年同期增长5.3%，天然气产量稳定增长；油气当量产量643.5百万桶，比上年同期增长5.1%。其中，海外油气当量产量61.9百万桶，比上年同期增长22.3%，占本集团全部油气当量产量的9.6%，国际业务对公司业务的贡献稳定增长。勘探与生产板块抓住原油价格高企的有利时机，积极转变发展方式，加强成本费用控制，实现经营利润1,036.84亿元，比上年同期增长41.3%。

勘探与生产运营情况

	单位	2011年上半年	2010年上半年	同比增减(%)
原油产量	百万桶	445.8	424.6	5.0
可销售天然气产量	十亿立方英尺	1,185.9	1,125.8	5.3
油气当量产量	百万桶	643.5	612.3	5.1

注：(1) 2010年同期数据按2011年口径调整

(2) 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

2011年上半年，本集团突出市场导向，优化资源配置，加强生产运行管理，努力控制成本费用，实现规模有效、安全平稳运行，有力保障了成品油资源供给。

石油产品综合商品收率、炼油综合能耗和乙烯燃动能耗等主要技术经济指标再创历史好水平，其中石油产品综合商品收率达到93.9%，比上年同期提高0.3个百分点；高标号汽油比例比上年同期提高18.5个百分点，炼油综合能耗比上年同期下降0.93千克标油/吨。化工业务针对市场竞争加剧、需求低迷的复杂局面，优化生产方案，开发大型终端客户，市场竞争能力和创效能力不断提升。炼化重点工程建设有序推进，结构战略性调整取得新进展，炼油能力进一步提升，辽阳石化常减压装置改造完成，形成了以加工俄油为主的千万吨级炼油基地，大庆石化、抚顺石化和四川石化等大乙烯项目按计划推进。

2011年上半年，本集团加工原油491.4百万桶，比上年同期增长11.9%；生产汽油、煤油和柴油4,339.3万吨，比上年同期增长13.1%；化工商品产量达到1,007.1万吨，比上年同期增长11.2%；生产乙烯181.9万吨，比上年同期增长0.6%。上半年，本集团原油加工量、主要炼化产品产量均创历史新高。

2011年上半年，在国内通胀压力等因素影响下，国家进一步加强了对成品油价格的调控力度，国内成品油价格调整的频率和幅度与既定机制存在一定差异。受国际原油价格高位运行及国内成品油价格不到位影响，上半年本集团炼油与化工板块经营亏损人民币209.93亿元，与上年同期盈利人民币54.58亿元相比，减少人民币264.51亿元；其中，炼油业务经营亏损人民币233.58亿元，与上年同期盈利人民币29.87亿元相比，减少人民币263.45亿元；化工业务克服市场竞争加剧、需求低迷等不利因素影响，优化资源配置，加大高附加值产品的开发和市场推广，积极降本增效，实现经营利润人民币23.65亿元，与上年同期基本持平。

炼油与化工生产情况

	单位	2011年上半年	2010年上半年	同比增减(%)
原油加工量	百万桶	491.4	439.1	11.9
汽、煤、柴油产量	千吨	43,393	38,382	13.1
其中：汽油	千吨	12,445	10,973	13.4
煤油	千吨	1,211	1,167	3.8
柴油	千吨	29,737	26,242	13.3
石油产品综合商品收率	%	93.9	93.6	0.3个百分点
乙烯	千吨	1,819	1,809	0.6
合成树脂	千吨	2,966	2,762	7.4
合成纤维原料及聚合物	千吨	1,094	991	10.4
合成橡胶	千吨	310	304	2.0
尿素	千吨	2,174	1,846	17.8

● 销售

2011年上半年，本集团准确把握市场走势，科学制定营销策略，加快推进营销网络建设，新开发加油站项目765个，投运361个，建成油库6座，云南、河南、江苏、重庆和湖北的战略网络规划取得实质性进展。深入实施精细化管理，信息系统建设有序推进，管控水平进一步提升。积极改善销售结构和质量，增加高效市场资源投放量，加大集团客户开发力度，全面提升服务质量，充分发挥品牌影响力和加油站辐射功能，成品油日均销售量创历史最好水平，国内零售市场份额达到38.9%，销售效益大幅提升。

在国际贸易业务方面，本集团加快开拓国际油品市场，逐步丰富贸易手段，稳步推进仓储设施建设，进一步增强在国际油品贸易中的话语权。大力开展原油、成品油转口贸易业务，运作质量和业务规模都得到大幅提升。亚洲油气运营中心运营效果良好，顺利发挥贸易、加工、仓储和运输四位一体功能；完成对英力士集团控股有限公司两座炼厂部分股权收购，欧洲油气运营中心建设取得实质性进展，全球资源配置能力不断增强。

2011年上半年，本集团共销售汽油、煤油、柴油6,679.3万吨，比上年同期增长12.2%，其中国内汽油、煤油、柴油销售量为5,537.2万吨，比上年同期增长12.4%。销售板块敏锐把握市场机遇，科学组织营销，着力改善发展质量，实现经营利润人民币135.94亿元，比上年同期增长80.5%。

● 天然气与管道

2011年上半年，本集团重点管道建设稳步推进，天然气业务有序发展。西气东输二线干线工程建成投产，对于保障国家能源安全、优化能源结构、推进节能减排、绿色发展具有重大意义。江苏LNG一次投产成功，大连和唐山LNG按计划推进，有力促进了天然气资源多元化。秦沈输气管道干线全面建成通气，兰州-成都原油管道建设顺利实施。天然气销售有效平衡国内自产气和进口气两种资源，根据管输能力、重点管道建设进度和市场需求情况，优化管网运行和资源调配，强化产运销储衔接，确保安全平稳供气，天然气销售量以两位数快速增长。

2011年上半年，天然气与管道板块持续优化销售结构，加强产运销储综合协调，较好完成各项生产经营指标，实现经营利润人民币107.30亿元，但受进口天然气增加增大亏损及重点工程集中转资增加折旧影响，经营利润比上年同期人民

币112.15亿元降低4.3%。

本集团以“奉献能源、创造和谐”为宗旨，致力于实现与社会、环境的协调可持续发展。牢固树立“环保优先、安全第一、质量至上、以人为本”的理念，提升安全管理和应急能力，大力强化安全生产、节能减排和环境保护各项工作，以实现安全发展、清洁发展、节约发展、和谐发展。2011年上半年本集团实现节能55万吨标煤、节水1,059万立方米，化学需氧量(COD)和二氧化硫排放量比上年同期分别下降5.6%和3.7%。

(2) 管理层讨论与分析

1) 以下涉及的财务数据摘自本集团按国际财务报告准则编制的简明财务报表

● 合并经营业绩

2011年上半年，本集团实现营业收入人民币9,522.47亿元，比上年同期增长39.1%。在国内成品油价格调控力度加强，宏观政策从紧的环境下，本集团充分发挥上下游一体化优势，克服炼油业务政策性亏损带来的不利影响，实现归属于母公司股东净利润人民币660.07亿元，基本每股收益人民币0.361元，比上年同期增长1.0%。

营业额 营业额增长39.1%，从截至2010年6月30止六个月的人民币6,847.97亿元增加到截至2011年6月30日止六个月的人民币9,522.47亿元。主要原因是原油、天然气、汽油、柴油等主要产品价格上升和销售量增加。下表列示了本集团2011年上半年及2010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)		
	2011年 上半年	2010年 上半年	变化率 (%)	2011年 上半年	2010年 上半年	变化率 (%)
原油*	33,226	26,657	24.6	4,738	3,733	26.9
天然气 (亿立方米、人民币/千立方米)	376.87	316.40	19.1	1,062	841	26.3
汽油	20,136	18,198	10.6	7,737	6,392	21.0
柴油	42,739	38,164	12.0	6,926	5,770	20.0
煤油	3,918	3,158	24.1	6,083	4,719	28.9
重油	3,986	4,564	(12.7)	4,523	3,771	19.9
聚乙烯	1,437	1,414	1.6	9,521	9,078	4.9
润滑油	839	899	(6.7)	9,561	8,145	17.4

*上表原油为本集团全部外销原油。

经营支出 经营支出增长 43.5%，从截至 2010 年 6 月 30 日止六个月的人民币 5,958.62 亿元增加到截至 2011 年 6 月 30 日止六个月的人民币 8,547.89 亿元，其中：

采购、服务及其他 采购、服务及其他增长 53.5%，从截至 2010 年 6 月 30 日止六个月的人民币 3,625.29 亿元增加到截至 2011 年 6 月 30 日止六个月的人民币 5,565.95 亿元。主要是由于外购原油、原料油及炼化产品的价格大幅上升以及本期外购量增加，导致购买成本相应上升。

员工费用 截至 2011 年 6 月 30 日止六个月，本集团员工费用为人民币 450.54 亿元，比上年同期人民币 377.04 亿元增加人民币 73.50 亿元，剔除本集团业务拓展、经营规模扩大等因素影响，同比增长 9.1%，主要是考虑到国内消费物价指数（CPI）增长，本集团业绩提升和社会保险基数提高等因素，适当调整了员工收入和保险水平。

勘探费用 勘探费用增长 14.4%，从截至 2010 年 6 月 30 日止六个月的人民币 158.09 亿元增加到截至 2011 年 6 月 30 日止六个月的人民币 180.88 亿元，主要是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 折旧、折耗及摊销增长 19.1%，从截至 2010 年 6 月 30 日止六个月的人民币 558.52 亿元增加到截至 2011 年 6 月 30 日止六个月的人民币 665.02 亿元，主要原因是固定资产平均原值及油气资产平均净值增加，导致本期计提折旧折耗相应增加。

销售、一般性和管理费用 截至 2011 年 6 月 30 日止六个月的销售、一般性和管理费用为人民币 340.24 亿元，与截至 2010 年 6 月 30 日止六个月的人民币 341.13 亿元基本持平。剔除运费核算口径变动等影响，比上年同期增长 14.8%，主要是由于业务扩大造成的仓储和租赁费增加，以及受产品运输量增加、运价提高影响，导致运输费等相关费用增加。

除所得税外的其他税赋 除所得税外的其他税赋增长 49.4%，从截至 2010 年 6 月 30 日止六个月的人民币 891.94 亿元增加到截至 2011 年 6 月 30 日止六个月的人民币 1,332.62 亿元，主要原因：一是由于国际油价走高，带动国内原油价格上升，2011 年上半年本集团应缴纳的石油特别收益金大幅增加，从 2010 年上半年的人民币 258.51 亿元增加到 2011 年上半年的人民币 510.76 亿元；二是由于本报告

期炼厂成品油销售量较上年同期增长，消费税从 2010 年上半年的人民币 434.42 亿元增加到 2011 年上半年的人民币 498.29 亿元；三是受资源税政策变化等影响，资源税从 2010 年上半年的人民币 40.83 亿元增加到 2011 年上半年的人民币 90.98 亿元。

其他支出净值 其他支出净值增加人民币 6.03 亿元，从截至 2010 年 6 月 30 日止六个月的人民币 6.61 亿元增加到截至 2011 年 6 月 30 日止六个月的人民币 12.64 亿元，主要原因是本期非流动资产处置净损失增加。

经营利润 截至 2011 年 6 月 30 日止六个月本集团经营利润为人民币 974.58 亿元，比上年同期人民币 889.35 亿元增长 9.6%。

外汇净损失 外汇净损失从截至 2010 年 6 月 30 日止六个月的人民币 2.02 亿元增加到截至 2011 年 6 月 30 日止六个月的人民币 5.30 亿元，外汇净损失增加主要是由于 2011 年上半年人民币对美元升值，导致本集团境外附属公司部分人民币交易外汇净损失增大所致。

利息净支出 利息净支出增加人民币 17.03 亿元，从截至 2010 年 6 月 30 日止六个月的人民币 25.25 亿元增加到截至 2011 年 6 月 30 日止六个月的人民币 42.28 亿元，主要是由于有息债务余额增加以及利率同比上升。

税前利润 截至 2011 年 6 月 30 日止六个月本集团税前利润为人民币 982.51 亿元，比上年同期人民币 886.48 亿元增长 10.8%。

所得税费用 所得税费用增长 34.8%，从截至 2010 年 6 月 30 日止六个月的人民币 182.10 亿元增加到截至 2011 年 6 月 30 日止六个月的人民币 245.54 亿元，主要是由于应纳税所得额增加，以及本集团西部地区所属单位自 2002 年起享受的 15% 优惠税率于 2010 年底到期，2011 年上半年西部地区所得税率按 25% 执行。国家已于 2011 年 7 月就西部地区企业所得税颁布了新的税收政策，具体请参见本报告“重要事项”之资产负债表日后事项。

本期利润 截至 2011 年 6 月 30 日止六个月本集团净利润为人民币 736.97 亿元，比上年同期人民币 704.38 亿元增长 4.6%。

归属于非控制性权益的利润（“少数股东利润”） 截至 2011 年 6 月 30 日止六个月少数股东利润为人民币 76.90 亿元，比截至 2010 年 6 月 30 日止六个月的人民币 51.08 亿元增长 50.5%，主要是由于 2011 年上半年国际油价同比增幅较大，导致部

分附属公司净利润增长，使得少数股东利润相应增加。

归属于母公司股东的利润 截至2011年6月30日止六个月本集团归属于母公司股东的利润为人民币660.07亿元，比上年同期人民币653.30亿元增长1.0%。

● 板块业绩

勘探与生产

营业额 勘探与生产板块营业额增长44.3%，从截至2010年6月30日止六个月的人民币2,617.93亿元增加到截至2011年6月30日止六个月的人民币3,778.04亿元，增加的主要原因是原油和天然气等油气产品价格上升、销售量增加。2011年上半年，本集团平均实现原油价格为101.62美元/桶，比上年同期增长40.3%。

经营支出 勘探与生产板块经营支出增长45.5%，从截至2010年6月30日止六个月的人民币1,884.21亿元增加到截至2011年6月30日止六个月的人民币2,741.20亿元，其中：

采购、服务及其他比上年同期增加人民币397.94亿元，主要由于本期进口原油采购支出增加。受人民币升值、通货膨胀及老油田稳产等因素影响，2011年上半年本集团油气操作成本为10.29美元/桶，比上年同期上升11.5%，剔除汇率变动影响，同比上升6.8%。

石油特别收益金比上年同期增加人民币252.25亿元，主要由于原油价格上涨。

资源税比上年同期增加人民币50.12亿元，主要受资源税政策变化等影响。

折旧、折耗及摊销比上年同期增加人民币33.14亿元，主要由于油气资产净值增加。

经营利润 截至2011年6月30日止六个月勘探与生产板块实现经营利润人民币1,036.84亿元，比上年同期增长41.3%。勘探与生产板块是本集团的盈利支柱。

炼油与化工

营业额 营业额增长31.4%，从截至2010年6月30日止六个月的人民币3,201.63亿元增加到截至2011年6月30日止六个月的人民币4,206.65亿元，增加的主要原因是主要炼化产品价格上升和销售量增加。

经营支出 经营支出增长40.3%，从截至2010年6月30日止六个月的人民币3,147.05亿元增加到截至2011年6月30日止六个月的人民币4,416.58亿元，其中：

采购、服务及其他比上年同期增加人民币1,122.95亿元，主要由于外购原油、原料油支出增加。2011年上半年本集团炼油单位现金加工成本为138.75元/吨，比上年同期增长3.1%，主要是燃料油、天然气价格同比上升影响单位燃料成本同比增加。

消费税比上年同期增加人民币58.83亿元，主要由于成品油销售量增加；

资产减值损失比上年同期增加人民币37.38亿元，主要由于对存在减值情况的炼油装置计提了减值准备。

经营利润 炼油与化工板块截至2011年6月30日止六个月经营亏损人民币209.93亿元，其中炼油业务经营亏损人民币233.58亿元，化工业务实现经营利润人民币23.65亿元。

销售

营业额 销售板块营业额增长49.4%，从截至2010年6月30日止六个月的人民币5,332.80亿元增加到截至2011年6月30日止六个月的人民币7,969.45亿元，增加的主要原因是成品油价格上升、销售量增加及油品贸易业务收入增加。2011年上半年汽油平均实现销售价格7,737元/吨，比上年同期增长21.0%；柴油平均实现销售价格6,926元/吨，比上年同期增长20.0%；煤油平均实现销售价格6,083元/吨，比上年同期增长28.9%。

经营支出 销售板块经营支出增长49.0%，从截至2010年6月30日止六个月的人民币5,257.49亿元增加到截至2011年6月30日止六个月的人民币7,833.51亿元，其中：

采购、服务及其他比上年同期增加人民币2,575.86亿元，主要由于购买成品油支出上升及油品贸易业务支出增加。

经营利润 截至2011年6月30日止六个月，销售板块实现经营利润人民币135.94亿元，比上年同期人民币75.31亿元增长80.5%。

天然气与管道

营业额 天然气与管道板块营业额增长54.1%，从截至2010年6月30日止六个月的人民币529.45亿元增加到截至2011年6月30日止六个月的人民币816.06亿元，增长的主要原因：一是天然气销售量、输气量增加及天然气销售价格上升；二是本报告期LPG及城市燃气等业务销售收入进一步增加。

经营支出 经营支出增长69.8%，从截至2010年6月30日止六个月的人民币417.30亿元增加到截至2011年6月30日止六个月的人民币708.76亿元。其中：

采购、服务及其他比上年同期增加人民币258.60亿元，主要是由于购气支出增加。

折旧、折耗及摊销比上年同期增加人民币17.96亿元。

经营利润 截至2011年6月30日止六个月天然气与管道板块实现经营利润人民币107.30亿元，比上年同期人民币112.15亿元降低4.3%。

● **现金流量情况**

截至2011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。

下表列出了本集团截至2011年6月30日和2010年6月30日止六个月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	
	2011 年	2010 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	129,019	150,469
投资活动使用的现金流量净额	(100,279)	(118,237)
融资活动产生的现金流量净额	41,064	8,177
汇率变动对现金及现金等价物的影响	612	(67)
期末现金及现金等价物	116,125	127,267

经营活动产生的现金流量

截至2011年6月30日止六个月本集团经营活动产生的现金流量净额为人民币1,290.19亿元，与截至2010年6月30日止六个月的人民币1,504.69亿元相比降低14.3%，主要是由于存货、预付账款等营运资金变动影响所致。2011年6月30日本集团拥有的现金及现金等价物为人民币1,161.25亿元。现金及现金等价物的货币单位主要是人民币（人民币约占84.8%，美元约占14.3%，其他约占0.9%）。

投资活动使用的现金流量

截至2011年6月30日止六个月本集团投资活动使用的现金流量净额为人民币1,002.79亿元，与截至2010年6月30日止六个月的人民币1,182.37亿元相比，下降15.2%，主要是由于本报告期收购联营公司及合营公司支出减少及付现资本性支

出减少。

融资活动产生的现金流量

截至2011年6月30日止六个月本集团融资活动产生的现金流量净额为人民币410.64亿元，与截至2010年6月30日止六个月的人民币81.77亿元相比，增加人民币328.87亿元，主要是为补充营运资金，本报告期借款增加。

下表列出了本集团于2011年6月30日和2010年12月31日的债务净额：

	2011年6月30日	2010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）	187,573	102,268
长期债务	128,228	131,352
债务总额	315,801	233,620
减：现金及现金等价物	116,125	45,709
债务净额	199,676	187,911

下表依据2011年6月30日和2010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，包括债务的本金和利息：

	2011年6月30日	2010年12月31日
	人民币百万元	人民币百万元
须于一年内偿还	198,901	110,380
须于一至两年内偿还	13,018	41,533
须于两至五年内偿还	108,841	82,640
须于五年之后偿还	25,440	26,642
	346,200	261,195

本集团于2011年6月30日的债务总额中约有77.0%为固定利率贷款，23.0%为浮动利率贷款。2011年6月30日的债务中，人民币债务约占83.6%，美元债务约占13.5%，加拿大元债务约占1.0%，其他币种债务约占1.9%。

本集团于2011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23.1%（2010年12月31日：18.8%）。

● 资本性支出

截至2011年6月30日止六个月本集团的资本性支出为人民币710.68亿元，与截至2010年6月30日止六个月的人民币875.28亿元相比，下降18.8%，主要是由于广西石化等大型建设项目于2010年完工投产以及2011年上半年西气东输

二线等大型项目进入工程尾期资本性支出同比减少。下表列出了截至 2011 年 6 月 30 日和 2010 年 6 月 30 日止六个月及预计 2011 年全年本集团各业务板块的资本性支出。

	2011 年上半年		2010 年上半年		2011 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*	37,516	52.8	46,140	52.7	171,800	53.7
炼油与化工	10,530	14.8	15,229	17.4	48,000	15.0
销售	3,923	5.5	4,030	4.6	19,900	6.2
天然气与管道	18,632	26.2	21,994	25.1	77,300	24.2
总部及其他	467	0.7	135	0.2	3,000	0.9
合计	71,068	100.0	87,528	100.0	320,000	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 2010 年上半年和 2011 年上半年的资本性支出和投资以及 2011 年资本性支出和投资的预测值分别为人民币 522.29 亿元、人民币 453.47 亿元和人民币 1,848.00 亿元。

勘探与生产

截至 2011 年 6 月 30 日止六个月，勘探与生产板块资本性支出为人民币 375.16 亿元，主要用于对国内松辽盆地、渤海湾盆地、鄂尔多斯盆地、四川盆地、塔里木盆地、准噶尔盆地等油气勘探项目和各个油气田的重点油气产能建设工程以及海外中亚、中东、亚太等合作区的油气勘探开发。

预计 2011 年本集团勘探与生产板块的资本性支出为人民币 1,718.00 亿元。国内勘探工作将重点突出对松辽盆地、渤海湾盆地、鄂尔多斯盆地、四川盆地、塔里木盆地等重点油气区域的整体控制，开发工作将在加大新探明油气田建设力度的同时，重点做好大庆、长庆、辽河、塔里木等油气田的稳产上产工作；海外重点突出中亚、中东、美洲、亚太等合作区的油气勘探开发工作。

炼油与化工

截至 2011 年 6 月 30 日止六个月，本集团炼油与化工板块的资本性支出为人民币 105.30 亿元，主要用于四川石化、宁夏石化、呼和浩特石化等炼油项目建设及四川石化、抚顺石化等大型乙烯项目建设。

预计 2011 年本集团炼油与化工板块的资本性支出为人民币 480.00 亿元，其中约人民币 280.00 亿元用于炼油设施建设和扩建，主要包括四川石化、呼和浩特石化、宁夏石化等炼油项目建设；约人民币 200.00 亿元用于化工设施建设和扩建，主要包括四川石化、抚顺石化、大庆石化等大型乙烯项目建设。

销售

截至2011年6月30日止六个月，销售板块的资本性支出为人民币39.23亿元，主要用于加油站和油库等销售网络设施建设。

预计2011年本集团销售板块的资本性支出为人民币199.00亿元，主要用于拓展高效销售网络市场工程建设。

天然气与管道

截至2011年6月30日止六个月，天然气与管道板块的资本性支出为人民币186.32亿元，主要用于西气东输二线、山东天然气管网、LNG等项目建设。

预计2011年本集团天然气与管道板块的资本性支出为人民币773.00亿元，主要用于西气东输二线支干线、兰州—成都原油管道等重要的油气骨干输送通道项目和配套的LNG、城市燃气等项目建设。

总部及其他

截至2011年6月30日止六个月，本集团用于总部及其他板块的资本性支出为人民币4.67亿元。

预计2011年本集团用于总部及其他板块的资本性支出为人民币30.00亿元，主要用于科研活动及信息系统的建设。

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

	2011年上半年 主营业务收入	2011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	371,600	182,528	31.9	45.1	39.2	(3.0)
炼油与化工	417,230	362,934	(0.3)	31.5	45.7	(6.4)
销售	792,606	755,466	4.5	49.4	51.2	(1.2)
天然气与管道	80,867	67,071	16.0	54.3	70.3	(7.6)
总部及其他	118	52	-	57.3	52.9	-
板块间抵销数	(725,329)	(724,912)	-	-	-	-
合计	937,092	643,139	17.7	39.4	47.3	(4.8)

* 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275.75亿元。

● 按中国企业会计准则分地区情况表

对外交易收入	2011 年上半年	2010 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	687,021	504,892	36.1
其他	265,226	179,905	47.4
合计	952,247	684,797	39.1

(3) 下半年业务展望

2011年下半年，世界经济复苏进程的不稳定性上升，国际金融市场加剧动荡，美元贬值趋势较为明显，国际油价波动风险增大。中国经济可望继续保持平稳较快增长，国内能源的生产与消费预计保持平稳增长态势，天然气作为优质清洁能源的重要作用将进一步体现。面对经济形势的不确定性，本集团将科学组织生产经营，着力突出质量效益，确保决策的前瞻性和灵活性，继续夯实发展基础，巩固和发展生产经营的良好态势。

在勘探与生产方面，本集团将继续推进储量增长高峰期工程，保持上游业务的国内主导地位。坚持规模、效益、科学勘探，突出重点盆地和项目，确保全年油气储量任务全面完成。强化油气田生产运行管理，及时掌握生产动态，继续促进老油田开发方式转变，夯实油田稳产基础，积极发展非常规能源，稳步推进新能源业务。

在炼油与化工方面，本集团将继续坚持“平稳、均衡、效率、受控、协调”的方针，克服困难，强化管理，优化进口原油的采购和资源配置，保持炼化装置稳定生产。科学研判市场变化，灵活调整化工产品营销策略，加快化工新产品开发。持续推进炼油与化工业务布局和结构战略性调整，完成重点工程建设目标。

在成品油销售方面，本集团将坚持保障市场供应与提升经济效益相统一，优化产品结构和资源流向，持续改善经济指标，增强盈利水平。加大资源筹措力度，科学组织投放，加强营销网络建设，努力保障重点区域、重点时段的油品供应。

在天然气与管道方面，本集团将坚持效益原则、市场化方向 and 商业化运作，统筹平衡国产气、进口气和LNG资源，充分发挥上下游整体优势，优化管网运行和资源配置，科学组织管网建设，强化油气调运和管道运行管理，确保安全平稳

有序供气。

在国际业务方面，本集团将继续扩大国际能源互利合作，以提高海外项目的运营水平和经济效益为重点，强化海外油气生产运行管理，提升海外竞争力和国际环境适应性。加快发展国际贸易，进一步扩大贸易规模，构筑具有较强竞争力的国际贸易体系。

2、募集资金使用情况

募集资金总额	本公司于2007年10月发行了40亿A股，募集资金总额为人民币66,800百万元，募集资金净额为人民币66,243百万元。		本报告期已使用募集资金总额	人民币487百万元		
			已累计使用募集资金总额	人民币64,475百万元		
承诺项目	拟投入金额 (人民币百万元)	是否变更项目	实际投入金额 (人民币百万元)	产生收益情况	是否符合计划进度	是否符合预计收益
长庆油田原油产能建设项目	6,840	否	6,840	符合预期	符合	符合
大庆油田原油产能建设项目	5,930	否	5,930	符合预期	符合	符合
冀东油田原油产能建设项目	1,500	否	1,500	符合预期	符合	符合
独山子石化加工进口哈萨克斯坦含硫原油炼油及乙烯技术改造工程项目	17,500	否	17,500	符合预期	符合	符合
大庆石化120万吨/年乙烯改扩建工程	6,000	否	4,232	项目投产后才可明确	符合	项目投产后才可明确
合计	37,770		36,002			
未达到计划进度和预计收益的说明	—					
变更原因及变更程序说明	—					
尚未使用的募集资金用途及去向	募集资金中的未使用部分目前存放于本公司在银行开设的专用账户					

3、非募集资金项目情况

单位:人民币百万元

项目名称	项目总金额	项目进展	项目收益情况
四川 1000 万吨/年炼油工程项目	16,313	装置主体施工	项目评价满足公司基准收益率要求,项目实际收益需在投产后方可明确
四川 80 万吨/年乙烯工程项目	18,658	装置主体施工	
抚顺石化扩建乙烯工程	15,060	装置主体施工	
西气东输二线管道工程	142,243	干线建成,靖边支干线、樟树-湘潭支干线建成	
兰州-郑州-长沙成品油管道	11,900	干线建成,湘潭、岳阳等支线在建	

承董事会命

蒋洁敏

董事长

中国 北京

2011 年 8 月 25 日

重要事项

1、公司治理情况

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

2、遵守《企业管治常规守则》

本公司在截至 2011 年 6 月 30 日止六个月内一直遵守适用的《香港联合交易所有限公司证券上市规则》（“《联交所上市规则》”）附录十四《企业管治常规守则》的守则条文。

3、2010年度末期股息分配方案实施情况及2011年中期股息分配方案及暂停办理股份过户登记

（1）2010年度末期股息分配方案实施情况

经2011年5月18日股东大会批准，本公司派发的2010年度末期股息为每股人民币0.18357元（含适用税项），总计人民币335.97亿元，已于2011年6月30日支付。

有关本公司代扣代缴持有本公司H股且名列本公司H股股东名册的个人股东（“H股个人股东”）股息个人所得税以及退税的有关安排，请参见本公司于2011年6月23日刊发的《有关派发末期股息之资料》以及于2011年7月28日刊发的《有关派发末期股息之进一步资料》。本公司将向税务主管机关申请，并在经税务主管机关批准后，安排退还多扣缴的预扣税款。

（2）2011年中期股息分配方案及暂停办理股份过户登记

董事会于 2011 年 5 月 18 日举行的股东大会上，获股东授权决定 2011 年中

期股息有关事宜。董事会决定向全体股东派发 2011 年中期股息每股人民币 0.16229 元（含适用税项）的现金红利，以 2011 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 297.03 亿元。

本公司中期股息派发予 2011 年 9 月 14 日名列本公司股东名册之股东。本公司将于 2011 年 9 月 9 日至 2011 年 9 月 14 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 2011 年 9 月 8 日下午 4 时 30 分前送达香港证券登记有限公司。截至 2011 年 9 月 14 日下午上海证券交易所收市后，在中国证券登记结算有限责任公司上海分公司登记在册的本公司全体 A 股股东可获得本次派发的股息。

根据《公司章程》相关规定，本公司以人民币向股东宣布股息。A 股的股息以人民币支付，H 股的股息以港币支付，适用的汇率为董事会宣派股息日前一星期中国人民银行公布的人民币兑港币的平均收市价。

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，并依照截止 2011 年 9 月 14 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2011年9月14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2011年9月8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，电话：(852) 2862 8648。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2011年9月14日所记录的登记地址来认定H股个人股东的居民身份。

对于任何因股东身份未能及时确定或确定不准而提出的任何要求或对代扣代缴安排的争议，本公司将不承担责任，亦不会予以受理。

4、重大诉讼、仲裁事项

本报告期内，本公司无重大诉讼、仲裁事项发生。

5、对外投资情况

(1) 公司持有的其他上市公司股权

截至本报告期末，本集团持有其他上市公司股权情况：

单位：百万港元

证券代码	证券简称	初始投资金额	持股数量(万股)	占该公司股权比例(%)	期末账面值	报告期损益	报告期所有者权益变动	会计核算科目	股份来源
135	昆仑能源 ⁽¹⁾	742	251,392	50.74	742	—	—	长期股权投资	收购

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（前称中国（香港）石油有限公司）。

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

单位：百万人民币

所持对象名称	初始投资金额	持股数量(万股)	占该公司股权比例(%)	期末账面值	报告期损益	报告期所有者权益变动	会计核算科目	股份来源
中油财务有限责任公司	9,917	266,600	49	12,128	921	(5)	长期股权投资	增资

(3) 证券投资情况

本报告期内，本公司无需披露事项。

6、收购、出售资产及资产重组

本报告期内，本集团无重大收购资产项目和重大资产出售。

7、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2008年10月21日举行的股东大会上获得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2009年1月1日至2011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
- 3) 房产租赁合同及房产租赁补充协议
- 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2009年3月26日在上海证券交易所网站披露的2008年年度报告关联交易章节。产品和服务互供总协议修订内容已于2008年8月27日、28日在香港联交所网站及上海证券交易所网站公布，亦可参见上海证券交易所网站刊发的公司2008年第二次临时股东大会文件。

(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127,928百万元，其中本集团向关联方销售产品和服务为人民币36,389百万元，占同类交易金额的比例为3.82%。关联方向本集团提供产品和服务为人民币91,539百万元，占同类交易金额的比例为11.9%。关联方向本集团提供资金余额人民币123,293百万元。

(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。

8、重大合同及履行情况

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

(2) 本报告期内，本集团无重大担保事项。

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

(4) 本报告期内，本公司无重大委托贷款事项。

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

9、承诺事项履行情况

本公司控股股东中国石油集团做出的特殊承诺及其截至 2011 年 6 月 30 日止履行情况：

股东名称	承诺事项	承诺履行情况
中国石油集团	根据中国石油集团与本公司于 2000 年 3 月 10 日签订的《重组协议》，中国石油集团就《重组协议》中的部分事项产生和引起的任何索偿要求或费用向公司作出赔偿保证。	截至 2011 年 6 月 30 日，中国石油集团已办理《重组协议》中 28,649 宗土地中的 27,886 宗土地的土地使用权证书及一些房屋的所有权证书，但是加油站所处的集体土地的办理手续目前还未完成。本公司使用上述有关的土地、房屋及加油站进行有关的经营并没有因暂未取得有关的土地使用权证、房屋产权证明或因暂未完成所需的政府手续而受到任何影响。
	根据中国石油集团与本公司于 2000 年 3 月 10 日签署的《避免同业竞争及优先交易权协议》，中国石油集团向本公司承诺，中国石油集团不会，且将促使其附属公司不会在我国境内外单独或连同其他公司发展、经营或协助经营、参与从事与本集团核心业务构成竞争的任何业务。同时，根据协议中国石油集团还授予本公司对其部分资产的优先交易权。	目前，中国石油集团拥有以下与本集团主营业务相同或相似的业务： 中国石油集团拥有与原油和天然气勘探与生产，以及石化和相关石油产品的生产、储存和运输有关的境外项目。中国石油集团在海外多个国家和地区拥有油气勘探开发业务。 鉴于 ADS 上市国家的法律禁止该国公民直接或间接向特定国家的油气项目提供融资或投资，中国石油集团未将属于特定国家的境外油气项目注入本公司。
	2011 年 5 月 25 日，中国石油集团通过上海证券交易所交易系统买入方式增持本公司股份，并拟在未来 12 个月内（自 2011 年 5 月 25 日起算）以自身名义或通过一致行动人继续在二级市场增持本公司股份，累计增持比例不超过本公司已发行总股份的 2%。中国石油集团承诺，在增持期间及法定期限内不减持。	中国石油集团没有违反相关承诺事项。

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

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

11、购回、出售或赎回证券

本集团在截至 2011 年 6 月 30 日止六个月内概无出售本公司其他类型的任何证券，亦无购回或赎回本公司之任何证券。

12、董事、监事在公司股本中的权益

截至 2011 年 6 月 30 日止，本公司所有董事及监事概无拥有本公司或《证券及期货条例》第 XV 部所指的相关法团的任何股份、相关股份或债券证的权益及淡仓，而该等权益及淡仓属应记录于《证券及期货条例》第 352 条所指的登记册或应根据《上市公司董事进行证券交易的标准守则》由董事及监事通知本公司和香港联交所者。

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标准守则》（“《标准守则》”）所载有关董事买卖本公司股份的《标准守则》条文，各董事及监事确认已于本报告期内遵守《标准守则》内载列的所需标准。

14、审计委员会

根据《联交所上市规则》附录十四规定而成立之审计委员会，其成员包括 Franco Bernabè 先生、崔俊慧先生、陈志武先生及王国樑先生。

本公司审计委员会已审阅并确认 2011 年 6 月 30 日止六个月的中期业绩。

15、资产负债表日后事项

(1) 2011 年 7 月 1 日，本集团全资附属公司中国石油国际事业（伦敦）有限公司（“国际事业伦敦公司”）和英国英力士集团控股有限公司(INEOS Group Holdings plc)完成双方在欧洲建立贸易和炼油合资公司的交易。国际事业伦敦公司已支付 10.15 亿美元（约合人民币 65.69 亿元）现金收购合资公司中的股份。

(2) 2011 年 7 月 27 日，财政部、海关总署、国家税务总局联合发布了《关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》（财税[2011]第 58 号），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，《西部地区鼓励类产业目录》将另行发布。

(3) 2011 年 8 月 1 日，财政部、海关总署、国家税务总局发布了财关税[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》，本集团将就进口天然气按照该通知的规定向国家有关部门申请返还进口环节增值税。

16、披露其他资料

除上述者外，《联交所上市规则》附录十六第 46（3）段规定予论述之其他事项，与本集团截至 2010 年 12 月 31 日止年度之年报所披露之资料比较无任何重大变化。

17、信息披露索引

事项	刊载的报刊名称	刊载日期（注：如未在报刊刊载，则为联交所或上海证券交易所网站披露时间）	刊载的互联网网站
中国石油根据联交所上市规则第 13.09 条发布的公告	《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》	2011 年 1 月 11 日	香港联合交易所网站
中国石油 H 股公告			上海证券交易所网站
中国石油可能进行的须予披露的交易		2011 年 1 月 31 日	香港联合交易所网站
中国石油 H 股公告		2011 年 2 月 1 日	上海证券交易所网站
中国石油董事会会议通告		2011 年 3 月 1 日	香港联合交易所网站
中国石油 H 股公告		2011 年 3 月 2 日	上海证券交易所网站
中国石油年报（A 股）		2011 年 3 月 18 日	上海证券交易所网站
中国石油年报摘要（业绩公告）	《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》	2011 年 3 月 18 日	上海证券交易所网站
			香港联合交易所网站
中国石油第四届监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》	2011 年 3 月 18 日	上海证券交易所网站
			香港联合交易所网站
中国石油第四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》	2011 年 3 月 18 日	上海证券交易所网站
			香港联合交易所网站
中国石油内部控制审核报告		2011 年 3 月 18 日	上海证券交易所网站 香港联合交易所网站
中国石油 2010 年可持续发展报告		2011 年 3 月 18 日	上海证券交易所网站 香港联合交易所网站
中国石油有关发行股份之一般授权、发行债务融资工具之一般授权及选举和委任董事及监事的建议的通函		2011 年 3 月 31 日	香港联合交易所网站
中国石油 2010 年年度股东大会通知	《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》	2011 年 4 月 1 日	香港联合交易所网站
			上海证券交易所网站
中国石油年报(H 股)		2011 年 4 月 6 日	香港联合交易所网站
中国石油须予披露的交易	《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》	2011 年 4 月 9 日	香港联合交易所网站
中国石油 H 股公告			上海证券交易所网站
中国石油董事会会议通告		2011 年 4 月 11 日	香港联合交易所网站
中国石油 H 股公告		2011 年 4 月 12 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
中国石油澄清公告		2011年4月14日	香港联合交易所网站
中国石油关于董事辞任及修订股东大会通知有关事项的公告	《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》	2011年4月15日	香港联合交易所网站 上海证券交易所网站
中国石油第一季度季报	《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》	2011年4月28日	香港联合交易所网站 上海证券交易所网站
中国石油2010年年度股东大会会议资料		2011年5月11日	上海证券交易所网站
中国石油2010年年度股东大会所通过的决议及派发末期股息		2011年5月18日	香港联合交易所网站
中国石油选举和委任董事及监事		2011年5月18日	香港联合交易所网站
中国石油委任董事长及副董事长		2011年5月19日	香港联合交易所网站
中国石油关于选举产生第五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》	2011年5月19日	上海证券交易所网站
中国石油2010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》	2011年5月19日	上海证券交易所网站
中国石油第五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》	2011年5月20日	香港联合交易所网站 上海证券交易所网站
中国石油第五届董事会第一次会议决议公告	《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》	2011年5月20日	香港联合交易所网站 上海证券交易所网站
中国石油2010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》	2011年5月26日	香港联合交易所网站 上海证券交易所网站
中国石油关于控股股东增持公司股份的公告	《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》	2011年5月27日	香港联合交易所网站 上海证券交易所网站
中国石油监事会关于独立监事辞职的公告	《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》	2011年6月16日	香港联合交易所网站 上海证券交易所网站
中国石油有关派发末期股息之资料		2011年6月23日	香港联合交易所网站
中国石油H股的公告		2011年6月24日	上海证券交易所网站

董事、监事、高级管理人员情况

1、关于公司董事、监事、高级管理人员变动情况

2011年4月15日，王宜林先生由于获委任为中国海洋石油总公司董事长，辞去公司董事一职。

本公司2011年5月18日召开2010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》。

股东大会批准选举蒋洁敏先生、周吉平先生、李新华先生、廖永远先生、王国樑先生、汪东进先生、喻宝才先生和冉新权先生为公司董事，选举刘鸿儒先生、Franco Bernabè先生、李勇武先生、崔俊慧先生和陈志武先生为公司独立董事。上述董事当选后组成公司第五届董事会。曾玉康先生、王福成先生和蒋凡先生不再担任公司董事，董建成先生不再担任公司独立董事。

股东大会批准选举陈明先生、郭进平先生、温青山先生和孙先锋先生为公司监事，选举李元先生、王道成先生为公司独立监事。上述监事当选后与王光军先生、姚伟先生及刘合合先生3名职工代表监事共同组成公司第五届监事会。于毅波先生不再担任公司监事。

按照《公司章程》规定，第五届董事会、第五届监事会任期均为3年，自2011年5月18日开始至2014年召开的2013年年度股东大会召开之日届满。

本公司2011年5月19日召开第五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，一致同意选举蒋洁敏先生为公司董事长；周吉平先生为本公司副董事长。

本公司2011年5月18日召开第五届监事会第一次会议，经出席会议的监事就《关于选举公司第五届监事会主席的议案》进行讨论并表决，一致同意选举陈明先生为公司第五届监事会主席。

2011年6月15日，李元先生因个人原因辞任公司独立监事一职。

2、本公司现任董事、监事及其他高级管理人员的基本情况

董事

姓名	性别	年龄	职位
蒋洁敏	男	55	董事长
周吉平	男	59	副董事长、总裁
李新华	男	58	非执行董事
廖永远	男	48	执行董事、副总裁
王国樑	男	58	非执行董事
汪东进	男	48	非执行董事
喻宝才	男	46	非执行董事
冉新权	男	46	非执行董事
刘鸿儒	男	80	独立非执行董事
Franco Bernabè	男	62	独立非执行董事
李勇武	男	67	独立非执行董事
崔俊慧	男	65	独立非执行董事
陈志武	男	48	独立非执行董事

监事

姓名	性别	年龄	职位
陈明	男	60	监事会主席
郭进平	男	54	监事
温青山	男	52	监事
孙先锋	男	58	监事
王光军	男	47	职工监事
姚伟	男	55	职工监事
刘合合	男	48	职工监事
王道成	男	71	独立监事

其他高级管理人员

姓 名	性 别	年 龄	职 位
沈殿成	男	52	副总裁
孙龙德	男	49	副总裁
刘宏斌	男	48	副总裁
周明春	男	44	财务总监
李华林	男	48	副总裁、董事会秘书
赵政璋	男	54	副总裁
薄启亮	男	48	副总裁
孙 波	男	51	副总裁
蔺爱国	男	53	总工程师
王道富	男	55	总地质师
黄维和	男	53	总工程师

3、董事、监事、高级管理人员持股情况

本报告期内无需披露事项。

中国石油化工股份有限公司
2011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	2011年	2010年	2011年	2010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	119,743	52,210	82,642	28,336
应收票据	8	14,949	5,955	12,544	9,500
应收账款	9a	58,033	45,005	6,778	5,374
预付款项	10	57,601	37,935	40,777	24,809
其他应收款	9b	8,770	5,837	20,180	31,942
存货	11	174,718	134,888	141,295	106,540
其他流动资产		467	8,050	198	5,483
流动资产合计		434,281	289,880	304,414	211,984
非流动资产					
可供出售金融资产	12	1,930	1,935	902	517
长期股权投资	13	68,855	63,546	214,602	201,422
固定资产	14	422,291	408,041	335,583	325,278
油气资产	15	585,799	590,484	392,385	398,115
在建工程	17	215,439	229,798	153,825	167,245
工程物资	16	10,597	9,983	8,841	8,741
无形资产	18	38,393	37,221	29,688	28,381
商誉	19	3,264	3,068	119	119
长期待摊费用	20	18,308	17,247	15,568	14,533
递延所得税资产	33	388	284	-	-
其他非流动资产		9,711	4,881	287	316
非流动资产合计		1,374,975	1,366,488	1,151,800	1,144,667
资产总计		1,809,256	1,656,368	1,456,214	1,356,651

董事长 蒋洁敏

副董事长兼总裁 周吉平

财务总监 周明春

中国石油天然气股份有限公司
2011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）

负债及股东权益	附注	2011年	2010年	2011年	2010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
流动负债					
短期借款	22	144,947	97,175	137,462	100,593
应付票据	23	2,886	3,039	100	443
应付账款	24	201,127	209,015	113,950	129,794
预收款项	25	26,563	29,099	18,316	20,505
应付职工薪酬	26	11,313	5,696	9,764	4,552
应交税费	27	73,692	57,277	54,893	44,923
其他应付款	28	40,677	19,845	34,854	14,236
一年内到期的非流动负债	30	42,626	5,093	37,124	2,122
其他流动负债		2,742	3,497	870	2,462
流动负债合计		546,573	429,736	407,333	319,630
非流动负债					
长期借款	31	60,461	33,578	37,301	19,429
应付债券	32	67,767	97,774	67,500	97,500
预计负债	29	62,972	60,364	42,778	41,048
递延所得税负债	33	17,497	21,424	2,739	6,494
其他非流动负债		3,529	3,391	2,771	2,697
非流动负债合计		212,226	216,531	153,089	167,168
负债合计		758,799	646,267	560,422	486,798
股东权益					
股本	34	183,021	183,021	183,021	183,021
资本公积	35	115,790	115,845	127,976	127,987
专项储备		10,672	8,491	7,773	5,963
盈余公积	36	138,637	138,637	127,537	127,537
未分配利润	37	526,669	494,146	449,485	425,345
外币报表折算差额		(531)	(1,097)	-	-
归属于母公司股东权益合计		974,258	939,043	895,792	869,853
少数股东权益	38	76,199	71,058	-	-
股东权益合计		1,050,457	1,010,101	895,792	869,853
负债及股东权益总计		1,809,256	1,656,368	1,456,214	1,356,651

后附财务报表附注为财务报表的组成部分

董事长 蒋洁敏

副董事长兼总裁 周吉平

财务总监 周明春

中国石油天然气股份有限公司

截至 2011 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 2011 年	截至 2010 年	截至 2011 年	截至 2010 年
		6 月 30 日止 6 个月期间 合并	6 月 30 日止 6 个月期间 合并	6 月 30 日止 6 个月期间 公司	6 月 30 日止 6 个月期间 公司
营业收入	39	952,247	684,797	621,316	464,121
减: 营业成本	39	(656,752)	(448,217)	(441,194)	(309,226)
营业税金及附加	40	(129,370)	(86,064)	(94,245)	(66,619)
销售费用	41	(24,476)	(26,471)	(18,268)	(21,142)
管理费用	42	(38,459)	(31,496)	(30,101)	(24,727)
财务费用	43	(4,998)	(2,919)	(5,172)	(2,794)
资产减值损失	44	(4,402)	(3,142)	(4,195)	(3,049)
加: 投资收益	45	5,742	2,626	37,977	30,948
营业利润		99,532	89,114	66,118	67,512
加: 营业外收入	46a	1,484	1,028	1,135	777
减: 营业外支出	46b	(2,765)	(1,604)	(2,448)	(1,409)
利润总额		98,251	88,538	64,805	66,880
减: 所得税费用	47	(24,554)	(18,216)	(7,117)	(4,967)
净利润		73,697	70,322	57,688	61,913
归属于:					
母公司股东		66,006	65,211	57,688	61,913
少数股东		7,691	5,111	-	-
每股收益					
基本每股收益 (人民币元)	48	0.36	0.36	0.32	0.34
稀释每股收益 (人民币元)	48	0.36	0.36	0.32	0.34
其他综合收益/(损失)	49	51	437	(11)	(15)
综合收益总额		73,748	70,759	57,677	61,898
归属于:					
母公司股东		66,572	65,528	57,677	61,898
少数股东		7,176	5,231	-	-

后附财务报表附注为财务报表的组成部分

董事长 蒋洁敏

副董事长兼总裁 周吉平

财务总监 周明春

中国石油天然气股份有限公司

截至 2011 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 2011 年	截至 2010 年	截至 2011 年	截至 2010 年
		6 月 30 日止 6 个月期间			
		合并	合并	公司	公司
经营活动产生的现金流量					
销售商品、提供劳务收到的现金		1,086,351	782,188	718,094	537,714
收到的税费返还		489	316	489	316
收到其他与经营活动有关的现金		909	3,592	16,052	7,702
经营活动现金流入小计		1,087,749	786,096	734,635	545,732
购买商品、接受劳务支付的现金		(699,895)	(429,248)	(476,718)	(298,061)
支付给职工以及为职工支付的现金		(39,437)	(32,338)	(27,744)	(23,931)
支付的各项税费		(189,452)	(142,746)	(129,541)	(103,351)
支付其他与经营活动有关的现金		(29,946)	(31,295)	(16,791)	(28,135)
经营活动现金流出小计		(958,730)	(635,627)	(650,794)	(453,478)
经营活动产生的现金流量净额	50a	129,019	150,469	83,841	92,254
投资活动产生的现金流量					
收回投资收到的现金		3,448	156	3,039	68
取得投资收益所收到的现金		2,349	2,705	37,781	31,718
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		423	130	301	110
投资活动现金流入小计		6,220	2,991	41,121	31,896
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		(104,433)	(105,803)	(75,002)	(69,752)
投资支付的现金		(2,066)	(15,425)	(12,697)	(21,791)
投资活动现金流出小计		(106,499)	(121,228)	(87,699)	(91,543)
投资活动产生的现金流量净额		(100,279)	(118,237)	(46,578)	(59,647)
筹资活动产生的现金流量					
吸收投资收到的现金		1,247	582	-	-
其中: 子公司吸收少数股东投资收到的现金		1,247	582	-	-
取得借款收到的现金		220,124	140,709	140,792	108,083
收到其他与筹资活动有关的现金		121	78	78	48
筹资活动现金流入小计		221,492	141,369	140,870	108,131
偿还债务支付的现金		(137,267)	(103,949)	(80,942)	(77,190)
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		(43,093)	(29,058)	(39,846)	(26,886)
其中: 子公司支付给少数股东的股利、利润		(2,531)	(1,793)	-	-
支付其他与筹资活动有关的现金		(68)	(185)	(39)	(185)
筹资活动现金流出小计		(180,428)	(133,192)	(120,827)	(104,261)
筹资活动产生的现金流量净额		41,064	8,177	20,043	3,870
汇率变动对现金及现金等价物的影响		612	(67)	-	-
现金及现金等价物净增加额	50b	70,416	40,342	57,306	36,477
加: 期初现金及现金等价物余额		45,709	86,925	25,336	66,888
期末现金及现金等价物余额	50c	116,125	127,267	82,642	103,365

后附财务报表附注为财务报表的组成部分

董事长 蒋洁敏

副董事长兼总裁 周吉平

财务总监 周明春

中国石油天然气股份有限公司

截至 2011 年 6 月 30 日止 6 个月期间未经审计合并股东权益变动表

(除特别注明外, 金额单位为人民币百万元)

项目	归属于母公司股东权益						少数 股东 权益	股东 权益 合计
	股本	资本 公积	专项 储备	盈余 公积	未分配 利润	外币报表 折算差额		
2010 年 1 月 1 日余额	183,021	116,379	8,075	125,447	419,046	(4,186)	60,329	908,111
截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月 期间增减变动额								
综合收益总额	-	(24)	-	-	65,211	341	5,231	70,759
专项储备 - 安全生产费								
本期提取	-	-	2,087	-	-	-	3	2,090
本期使用	-	-	(152)	-	152	-	-	-
利润分配								
对股东的分配	-	-	-	-	(23,799)	-	(1,982)	(25,781)
其他权益变动								
收购子公司	-	-	-	-	-	-	889	889
购买子公司少数股东权益	-	(14)	-	-	-	-	(23)	(37)
少数股东资本投入	-	-	-	-	-	-	582	582
处置子公司	-	-	-	-	-	-	(31)	(31)
其他	-	(147)	-	-	-	-	14	(133)
2010 年 6 月 30 日余额	183,021	116,194	10,010	125,447	460,610	(3,845)	65,012	956,449
2011 年 1 月 1 日余额	183,021	115,845	8,491	138,637	494,146	(1,097)	71,058	1,010,101
截至 2011 年 6 月 30 日止 6 个月 期间增减变动额								
综合收益总额	-	-	-	-	66,006	566	7,176	73,748
专项储备 - 安全生产费								
本期提取	-	-	2,444	-	-	-	16	2,460
本期使用	-	-	(263)	-	114	-	(7)	(156)
利润分配								
对股东的分配	-	-	-	-	(33,597)	-	(2,789)	(36,386)
其他权益变动								
收购子公司	-	-	-	-	-	-	60	60
购买子公司少数股东权益	-	(136)	-	-	-	-	(448)	(584)
少数股东资本投入	-	-	-	-	-	-	1,247	1,247
处置子公司	-	-	-	-	-	-	(28)	(28)
其他	-	81	-	-	-	-	(86)	(5)
2011 年 6 月 30 日余额	183,021	115,790	10,672	138,637	526,669	(531)	76,199	1,050,457

后附财务报表附注为财务报表的组成部分

董事长 蒋洁敏

副董事长兼总裁 周吉平

财务总监 周明春

中国石油天然气股份有限公司

截至 2011 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
2010 年 1 月 1 日余额	183,021	128,041	6,020	114,347	358,415	789,844
截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月期间增减变动额						
综合收益总额	-	(15)	-	-	61,913	61,898
专项储备 - 安全生产费						
本期提取	-	-	1,856	-	-	1,856
本期使用	-	-	(121)	-	121	-
利润分配						
对股东的分配	-	-	-	-	(23,799)	(23,799)
其他权益变动	-	11	-	-	-	11
2010 年 6 月 30 日余额	<u>183,021</u>	<u>128,037</u>	<u>7,755</u>	<u>114,347</u>	<u>396,650</u>	<u>829,810</u>
2011 年 1 月 1 日余额	183,021	127,987	5,963	127,537	425,345	869,853
截至 2011 年 6 月 30 日止 6 个月期间增减变动额						
综合收益总额	-	(11)	-	-	57,688	57,677
专项储备 - 安全生产费						
本期提取	-	-	2,014	-	-	2,014
本期使用	-	-	(204)	-	49	(155)
利润分配						
对股东的分配	-	-	-	-	(33,597)	(33,597)
2011 年 6 月 30 日余额	<u>183,021</u>	<u>127,976</u>	<u>7,773</u>	<u>127,537</u>	<u>449,485</u>	<u>895,792</u>

后附财务报表附注为财务报表的组成部分

董事长 蒋洁敏

副董事长兼总裁 周吉平

财务总监 周明春

1 公司简介

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

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

2 编制基础

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

3 遵循企业会计准则的声明

本公司截至 2011 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 2011 年 6 月 30 日的合并及公司财务状况以及截至 2011 年 6 月 30 日止 6 个月期间的合并及公司经营成果和现金流量等有关信息。

4 重要会计政策和会计估计

(1) 会计年度

会计年度为公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

(2) 记账本位币

本公司及绝大多数子公司的记账本位币为人民币。本集团合并财务报表以人民币列示。

(3) 计量属性

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

(4) 外币折算**(a) 外币交易**

外币交易按交易发生日的即期汇率将外币金额折算为人民币入账。

于资产负债表日, 外币货币性项目采用资产负债表日的即期汇率折算为人民币, 所产生的折算差额除了为购建或生产符合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按资本化的原则处理外, 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。

(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。外币现金流量以及境外子公司的现金流量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。本集团按照公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产主要为货币衍生工具。

(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利息, 计入投资收益; 可供出售权益工具投资的现金股利, 于被投资

单位宣告发放股利时计入投资收益。

(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。

当可供出售金融资产的公允价值发生较大幅度或非暂时性下降, 原直接计入股东权益的因公允价值下降形成的累计损失予以转出并计入减值损失。对已确认减值损失的可供出售债务工具投资, 在期后公允价值上升且客观上与确认原减值损失确认后发生的事项有关的, 原确认的减值损失予以转回, 计入当期损益。对已确认减值损失的可供出售权益工具投资, 期后公允价值上升直接计入股东权益。

(b) 金融负债

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

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

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

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

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

(c) 金融工具的公允价值确定

存在活跃市场的金融工具, 以活跃市场中的报价确定其公允价值。不存在活跃市场的金融工具, 采用估值技术确定其公允价值。估值技术包括参考熟悉情况并自愿交易的各方最近进行的市场交易中使用的价格、参照实质上相同的其他金融资产的当前公允价值、现金流量折现法等。采用估值技术时, 尽可能最大程度使用可观察到的市场参数, 减少使用与本集团特定相关的参数。

(7) 存货

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

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、包装物采用一次摊销法进行摊销。

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。

(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, 确认为当期投资收益。

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，并相应调增长期股权投资成本。

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

(c) 长期股权投资减值

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

(9) 固定资产

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

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

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

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

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

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

(10) 油气资产

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

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

油气勘探支出包括钻井勘探支出和非钻井勘探支出。非钻井勘探支出于发

生时计入当期损益。

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

中国国土资源部依据有关部门批准的储量报告向申请人颁发采矿许可证。未来油气价格的上涨可能会将原油和天然气储量的生产寿命延长至超逾有关采矿许可证的现有期限。此类执照费用须每年支付并于发生时费用化。

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

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

(11) 在建工程

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

油气勘探支出包括钻井勘探支出和非钻井勘探支出, 钻井勘探支出的资本化采用成果法。油气勘探支出中的钻井勘探支出在完井后, 确定该井发现了探明经济可采储量的, 将钻探该井的支出结转为井及相关设施成本。确定该井未发现探明经济可采储量的, 将钻探该井的支出扣除净残值后计入当期损益。确定部分井段发现了探明经济可采储量的, 将发现探明经济可采储量的有效井段的钻井勘探支出结转为井及相关设施成本, 无效井段钻井勘探累计支出转入当期损益。未能确定该探井是否发现探明经济可采储量的, 在完井后一年内将钻探该井的支出予以暂时资本化。在完井一年时仍未能确定该探井是否发现探明经济可采储量, 如果该井已发现足够数量的储量, 但要确定其是否属于探明经济可采储量, 还需要实施进一步的勘探活动, 并且进一步的勘探活动已在实施中或已有明确计划并即将实施, 则将钻探该井的资本化支出继续暂时资本化, 否则计入当期损益。钻井勘探支出已费用化的探井又发现了探明经济可采储量

的, 已费用化的钻井勘探支出不作调整, 重新钻探和完井发生的支出予以资本化。探明经济可采储量是指自给定日期至合同约定权利到期日(除非有证据合理保证该权利能够得到延期), 通过地球科学和工程数据的分析, 采用确定性评估或概率性评估, 以现有经济、作业和政府管制条件, 可以合理确定已知油气藏经济可采的原油、天然气的估计量。

(12) 无形资产

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

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

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

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

(13) 研究与开发

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

- 完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性;
- 管理层具有完成该无形资产并使用或出售的意图;
- 能够证明该无形资产将如何产生经济利益;
- 有足够的技术、财务资源和其他资源支持, 以完成该无形资产的开发, 并有能力使用或出售该无形资产;
- 归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

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

(14) 长期待摊费用

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

(15) 长期资产减值

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

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而借入的专门借款, 以专门借款当期实际发生的利息费用减去尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额确定专门借款借款费用的资本化金额。

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

(17) 职工薪酬

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

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

(18) 预计负债

因产品质量保证、亏损合同等形成的现时义务, 其履行很可能导致经济利益的流出, 在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价, 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。收入按扣除增值税、商业折扣、销售折让及销售退回的净额列示。

满足下列各项经营活动的特定收入确认标准时, 确认相关的收入。

(a) 销售商品

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

(b) 提供劳务

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

(c) 让渡资产使用权

利息收入按照时间比例为基础采用实际利率计算确定。

经营租赁收入按照直线法在租赁期内确认。

(21) 租赁

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

经营租赁的租金支出在租赁期内按照直线法计入当期损益。

(22) 股利分配

现金股利于股东大会批准的当期, 确认为负债。

(23) 企业合并**(a) 同一控制下的企业合并**

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

为进行企业合并发生的直接相关费用于发生时计入当期损益。

(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。

(24) 合并财务报表的编制方法

合并财务报表的合并范围包括本公司及全部子公司。

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

在编制合并财务报表时, 子公司与本公司采用的会计政策或会计期间不一致的, 在编制合并财务报表时, 按照本公司的会计政策或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, 将影响计入利润表的与油气生产活动相关资产的产量法折旧、折耗和摊销。探明已开发储量的减少将增加折旧、折耗和摊销金额。探明储量的估计需根据情况变化作出向上或向下的调整, 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) 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情势, 基于与本集团的经营计划一致的假设而做出的。对某些假设的有利变化, 可能会使本集团免于对某些资产计提减值, 然而对某些假设的不利变化则可能导致本集团对某些资产计提减值。

(c) 对资产弃置义务的估计

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

5 税费

本集团适用的主要税种及其税率列示如下:

税种	税率	计税基础
增值税	13%或 17%	按应纳税增值额计算。应纳税额按应纳税销售额乘以适用税率扣除当期允许抵扣的进项税额后的余额
资源税	从量计征	原油每吨 14-30 元, 天然气每千立方米 7-15 元
营业税	3%	按输油输气劳务收入计算
消费税	从量计征	无铅汽油每升 1.0 元, 柴油每升 0.8 元。石脑油、溶剂油、润滑油按每升 1.0 元和燃料油按每升 0.8 元计算应纳税额
企业所得税	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%	按销售国产原油销售价格超过一定水平的销售收入计算
城市维护建设税	1%, 5%或 7%	按实际缴纳营业税额、增值税额和消费税额计算

根据财政部、国家税务总局财税[2010]54 号文《新疆原油天然气资源税改革若干问题的规定》，自 2010 年 6 月 1 日起，对于在新疆开采原油、天然气缴纳资源税的纳税人，原油、天然气资源税实行从价计征，税率为 5%。

根据财政部、国家税务总局财税[2010]112 号文《财政部 国家税务总局关于印发西部地区原油天然气资源税改革若干问题的规定的通知》，自 2010 年 12 月 1 日起，在重庆、四川、贵州、云南、山西、甘肃、宁夏、青海、新疆、内蒙古、广西和湖北等西部省市实施原油、天然气资源税改革。原油、天然气资源税实行从价计征，税率为 5%。

根据国家税务总局 2010 年 12 月 14 日国税函[2010]623 号文《国家税务总局关于中国石油天然气股份有限公司中国石油化工股份有限公司企业所得税征管问题的通知》，本公司下属具有独立法人资格的子公司应按照企业所得税法的有关规定，向所在地主管税务机关申报并计算缴纳企业所得税。

根据国家税务总局国税发[2002]47 号文《关于落实西部大开发有关税收政策具体实施意见的通知》，本公司的部分分公司于 2002 年获得企业所得税税率适用 15% 优惠税率的批准，此税收优惠持续到 2010 年。根据国务院国发[2007]39 号文《关于实施企业所得税过渡优惠政策的通知》，本公司的部分分公司及子公司适用的上述西部大开发税收优惠政策执行至 2010 年期满为止。

6 企业合并及合并财务报表

(1) 主要子公司情况

公司名称	子公司类型	取得方式	注册地	注册资本	业务性质及经营范围	企业类型	法人代表	年末实际出资额	持股比例 (%)	表决权比例 (%)	是否合并报表
大庆油田有限责任公司	直接	设立	中国	47,500	原油和天然气的勘探、生产及销售	有限责任公司	王永春	66,720	100.00	100.00	是
中油勘探开发有限公司	直接	同一控制下企业合并	中国	16,100	在中国及境外从事原油和天然气的勘探、生产和销售	有限责任公司	薄启亮	23,778	50.00	57.14	是
中石油香港有限公司	直接	设立	香港	港币 75.92 亿元	从事投资活动, 其主要子公司、联营及合营公司的主要业务活动是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	不适用	港币 75.92 亿元	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公司的主要业务活动是在中国境外从事原油、天然气、油砂和煤层气的勘探、开发和生产	有限责任公司	薄启亮	31,314	100.00	100.00	是

(2) 境外经营实体主要报表项目折算汇率

公司名称	资产负债项目		收入、费用及现金项目
	2011 年 6 月 30 日	2010 年 12 月 31 日	
哈萨克斯坦石油公司	1 美元=6.4716 人民币	1 美元=6.6227 人民币	交易发生日即期汇率的近似汇率
中石油香港有限公司	1 港元=0.8316 人民币	1 港元=0.8509 人民币	交易发生日即期汇率的近似汇率
Singapore Petroleum Company Limited	1 新加坡元=5.2570 人民币	1 新加坡元=5.1346 人民币	交易发生日即期汇率的近似汇率

7 货币资金

	2011 年 6 月 30 日	2010 年 12 月 31 日
库存现金	72	79
银行存款	117,964	48,177
其他货币资金	1,707	3,954
	<u>119,743</u>	<u>52,210</u>

于 2011 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	3,040	6.4716	19,674
港币	81	0.8316	67
坚戈	11,198	0.0443	496
其他			429
			20,666

于 2010 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	1,400	6.6227	9,272
港币	477	0.8509	406
坚戈	3,535	0.0447	158
其他			3,121
			12,957

本集团外币货币资金主要为银行存款。

于 2011 年 6 月 30 日, 本集团以 0.08 亿美元的定期存款 (2010 年 12 月 31 日: 0.17 亿美元) 抵押给银行作为联营企业取得借款的担保。

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 2011 年 6 月 30 日, 本集团应收票据均于一年内到期。

9 应收账款及其他应收款

(a) 应收账款

	本集团		本公司	
	2011 年 6 月 30 日	2010 年 12 月 31 日	2011 年 6 月 30 日	2010 年 12 月 31 日
应收账款	59,064	46,057	7,646	6,242
减: 坏账准备	(1,031)	(1,052)	(868)	(868)
	58,033	45,005	6,778	5,374

应收账款账龄及相应的坏账准备分析如下:

	本集团					
	2011 年 6 月 30 日			2010 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	57,453	97	(1)	44,694	97	(5)
一至二年	451	1	(4)	189	1	(12)
二至三年	25	-	(1)	47	-	(2)
三年以上	1,135	2	(1,025)	1,127	2	(1,033)
	<u>59,064</u>	<u>100</u>	<u>(1,031)</u>	<u>46,057</u>	<u>100</u>	<u>(1,052)</u>

	本公司					
	2011 年 6 月 30 日			2010 年 12 月 31 日		
	金额	比例%	坏账准备	金额	比例%	坏账准备
一年以内	6,529	85	-	5,135	83	-
一至二年	61	1	-	148	2	-
二至三年	98	1	-	25	-	-
三年以上	958	13	(868)	934	15	(868)
	<u>7,646</u>	<u>100</u>	<u>(868)</u>	<u>6,242</u>	<u>100</u>	<u>(868)</u>

于 2011 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 114.49 亿元 (2010 年 12 月 31 日: 61.94 亿元)。

于 2011 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 258.88 亿元, 占应收账款总额的 44%。

截至 2011 年 6 月 30 日止 6 个月及 2010 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冲销。

(b) 其他应收款

	本集团		本公司	
	2011 年 6 月 30 日	2010 年 12 月 31 日	2011 年 6 月 30 日	2010 年 12 月 31 日
其他应收款	11,590	8,670	21,125	32,898
减: 坏账准备	<u>(2,820)</u>	<u>(2,833)</u>	<u>(945)</u>	<u>(956)</u>
	<u>8,770</u>	<u>5,837</u>	<u>20,180</u>	<u>31,942</u>

其他应收款账龄及相应的坏账准备分析如下:

本集团						
	2011 年 6 月 30 日			2010 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	7,458	64	(18)	4,851	56	(20)
一至二年	629	5	(4)	469	5	(1)
二至三年	313	3	(1)	153	2	(2)
三年以上	3,190	28	(2,797)	3,197	37	(2,810)
	<u>11,590</u>	<u>100</u>	<u>(2,820)</u>	<u>8,670</u>	<u>100</u>	<u>(2,833)</u>

本公司						
	2011 年 6 月 30 日			2010 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	19,324	92	(3)	31,355	96	(4)
一至二年	394	2	-	285	1	-
二至三年	276	1	-	134	-	-
三年以上	1,131	5	(942)	1,124	3	(952)
	<u>21,125</u>	<u>100</u>	<u>(945)</u>	<u>32,898</u>	<u>100</u>	<u>(956)</u>

于 2011 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 5.53 亿元 (2010 年 12 月 31 日: 11.33 亿元)。

于 2011 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 12.75 亿元, 占其他应收款总额的 11%。

截至 2011 年 6 月 30 日止 6 个月及 2010 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冲销。

10 预付款项

	2011 年 6 月 30 日	2010 年 12 月 31 日
预付款项	57,615	37,949
减: 坏账准备	<u>(14)</u>	<u>(14)</u>
	<u>57,601</u>	<u>37,935</u>

于 2011 年 6 月 30 日及 2010 年 12 月 31 日, 本集团预付账款账龄主要为一年以内。

于 2011 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 301.53 亿元 (2010 年 12 月 31 日: 216.61 亿元)。

11 存货

	2011 年 6 月 30 日	2010 年 12 月 31 日
成本		
原油及其他原材料	61,100	39,574
在产品	16,603	13,652
产成品	97,965	82,353
周转材料	46	31
	175,714	135,610
减: 存货跌价准备	(996)	(722)
净值	174,718	134,888

12 可供出售金融资产

	2011 年 6 月 30 日	2010 年 12 月 31 日
可供出售债券	5	6
可供出售权益工具	2,318	2,337
减: 减值准备	(393)	(408)
	1,930	1,935

13 长期股权投资

	本集团			2011 年 6 月 30 日
	2010 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	
联营企业和合营企业(a)	63,737	7,149	(1,825)	69,061
减: 长期股权投资减值准备(b)	(191)			(206)
	63,546			68,855

	本公司			2011 年 6 月 30 日
	2010 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	
子公司(c)	187,610	12,342	(67)	199,885
联营企业和合营企业	14,014	1,206	(301)	14,919
减: 长期股权投资减值准备	(202)			(202)
	201,422			214,602

于 2011 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) 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 %	2011 年 6 月 30 日			截至 2011 年 6 月 30 日止 6 个月期间	
						资产 总额	负债 总额	净资产 总额	营业 收入	净利润
大连西太平洋 石油化工有限公司	中国	生产销售石 油产品和石 油化工产品	2.58 亿美元	28.44	28.44	11,312	12,319	(1,007)	13,817	(154)
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	10,500	7,369	3,131	23,918	116
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	518,062	494,025	24,037	6,777	1,880
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	54,762	18,830	35,932	527	(1,127)

对联营企业和合营企业投资列示如下:

	投资 成本	2010 年 12 月 31 日	本期 增加	本期 减少	按权益法			联营公司 转为子公司	2011 年 6 月 30 日
					调整的 净损益	宣告分派的 现金股利	外币折 算差额		
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	1,487	-	-	54	(50)	(1)	-	1,490
中油财务 有限责任公司	9,917	11,212	-	(5)	921	-	-	-	12,128
Arrow Energy Holdings Pty Ltd.	16,369	17,465	694	-	(564)	-	371	-	17,966

(b) 长期股权投资减值准备

	2011 年 6 月 30 日	2010 年 12 月 31 日
联营企业和合营企业		
中油首汽石油销售有限公司	(60)	(60)
中油北汽石油产品销售有限公司	(49)	(49)
其他	(97)	(82)
	<u>(206)</u>	<u>(191)</u>

(c) 子公司

本公司的主要子公司

	2011 年 6 月 30 日		截至 2011 年 6 月 30 日止 6 个月期间	
	资产总额	负债总额	营业收入	净利润
大庆油田有限责任公司	190,407	72,273	102,760	35,998
中油勘探开发有限公司	115,075	26,824	30,996	10,498
中石油香港有限公司	35,445	14,479	5,534	2,062
中石油国际投资有限公司	47,917	12,474	4,734	1,066

对子公司投资列示如下:

	投资成本	2010 年 12 月 31 日	追加 投资	本期处置 及减资	转为 分公司	2011 年 6 月 30 日
大庆油田有限责任公司	66,720	66,720	-	-	-	66,720
中油勘探开发有限公司	23,778	23,778	-	-	-	23,778
中石油香港有限公司	6,719	6,719	-	-	-	6,719
中石油国际投资有限公司	31,314	31,314	-	-	-	31,314
其他		59,079	12,342	(65)	(2)	71,354
合计		187,610	12,342	(65)	(2)	199,885

14 固定资产

	2010 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	2011 年 6 月 30 日
原值				
房屋及建筑物	129,385	4,611	(116)	133,880
机器设备	548,946	35,876	(2,255)	582,567
运输工具	23,107	636	(140)	23,603
其他	12,768	417	(317)	12,868
合计	714,206	41,540	(2,828)	752,918
累计折旧				
房屋及建筑物	(36,536)	(3,191)	158	(39,569)
机器设备	(231,317)	(17,964)	1,856	(247,425)
运输工具	(11,441)	(963)	147	(12,257)
其他	(4,572)	(581)	97	(5,056)
合计	(283,866)	(22,699)	2,258	(304,307)
账面净值				
房屋及建筑物	92,849			94,311
机器设备	317,629			335,142
运输工具	11,666			11,346
其他	8,196			7,812
合计	430,340			448,611
减值准备				
房屋及建筑物	(3,226)	(439)	14	(3,651)
机器设备	(18,995)	(3,611)	49	(22,557)
运输工具	(38)	(6)	-	(44)
其他	(40)	(28)	-	(68)
合计	(22,299)	(4,084)	63	(26,320)
账面价值				
房屋及建筑物	89,623			90,660
机器设备	298,634			312,585
运输工具	11,628			11,302
其他	8,156			7,744
合计	408,041			422,291

截至 2011 年 6 月 30 日止 6 个月期间, 固定资产计提的折旧金额为 223.08 亿元, 由在建工程转入固定资产的原值为 376.83 亿元。

于 2011 年 6 月 30 日, 本集团经营性租出固定资产账面净值为 5.96 亿元, 主要为机器设备。

于 2011 年 6 月 30 日, 账面价值 0.30 亿元的固定资产作为 0.23 亿元短期借款(附注 22)的抵押物。

15 油气资产

	2010 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	2011 年 6 月 30 日
原值				
未探明矿区权益	16,941	125	(1,634)	15,432
井及相关设施	<u>1,008,252</u>	<u>34,441</u>	<u>(534)</u>	<u>1,042,159</u>
合计	<u>1,025,193</u>	<u>34,566</u>	<u>(2,168)</u>	<u>1,057,591</u>
累计折耗				
井及相关设施	<u>(423,274)</u>	<u>(37,630)</u>	<u>544</u>	<u>(460,360)</u>
合计	<u>(423,274)</u>	<u>(37,630)</u>	<u>544</u>	<u>(460,360)</u>
账面净值				
未探明矿区权益	16,941			15,432
井及相关设施	<u>584,978</u>			<u>581,799</u>
合计	<u>601,919</u>			<u>597,231</u>
减值准备				
未探明矿区权益	-	-	-	-
井及相关设施	<u>(11,435)</u>	<u>-</u>	<u>3</u>	<u>(11,432)</u>
合计	<u>(11,435)</u>	<u>-</u>	<u>3</u>	<u>(11,432)</u>
账面价值				
未探明矿区权益	16,941			15,432
井及相关设施	<u>573,543</u>			<u>570,367</u>
合计	<u>590,484</u>			<u>585,799</u>

截至 2011 年 6 月 30 日止 6 个月期间, 油气资产计提的折耗金额为 375.52 亿元。

于 2011 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 539.32 亿元。截至 2011 年 6 月 30 日止 6 个月期间, 对该部分计提的折耗为 26.09 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	2010 年		本期转入 固定资产及 油气资产	其他 减少	2011 年 6 月 30 日	工程投入 占预算 比例%	其中:		资金 来源
		12 月 31 日	本期 增加					借款 费用 资本化 金额	本期借 款费用 资本化 金额	
兰州-郑州-长沙 成品油管道工程	11,900	4,382	108	-	-	4,490	97	573	46	自筹及 贷款
西气东输二线管 道工程	142,243	35,460	7,273	(14,642)	-	28,091	48	2,260	463	自筹及 贷款
抚顺石化扩建乙 烯工程	15,060	9,069	1,088	-	-	10,157	67	319	116	自筹及 贷款
四川 80 万吨/年 乙烯工程项目	18,658	5,297	1,232	-	-	6,529	36	-	-	自筹
四川 1000 万吨/ 年炼油项目	16,313	5,001	551	-	-	5,552	34	-	-	自筹
其他		<u>170,732</u>	<u>57,069</u>	<u>(56,708)</u>	<u>(10,330)</u>	<u>160,763</u>		<u>2,437</u>	<u>951</u>	
		229,941	67,321	(71,350)	(10,330)	215,582		5,589	1,576	
减: 在建工程减 值准备		<u>(143)</u>				<u>(143)</u>				
		<u>229,798</u>				<u>215,439</u>				

截至 2011 年 6 月 30 日止 6 个月期间, 借款费用资本化金额为 15.76 亿元 (截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月期间: 15.67 亿元), 用于确定资本化金额的资本化率为年利率 5.364% 至 5.985%。

18 无形资产

	2010 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	2011 年 6 月 30 日
原值				
土地使用权	28,370	1,894	(38)	30,226
专利权	3,145	-	-	3,145
其他(i)	16,154	1,202	(683)	16,673
合计	<u>47,669</u>	<u>3,096</u>	<u>(721)</u>	<u>50,044</u>
累计摊销				
土地使用权	(3,744)	(408)	6	(4,146)
专利权	(1,841)	(100)	-	(1,941)
其他	(4,157)	(714)	11	(4,860)
合计	<u>(9,742)</u>	<u>(1,222)</u>	<u>17</u>	<u>(10,947)</u>
账面净值				
土地使用权	24,626			26,080
专利权	1,304			1,204
其他	11,997			11,813
合计	<u>37,927</u>			<u>39,097</u>
减值准备合计	(706)	-	2	(704)
账面价值合计	<u><u>37,221</u></u>			<u><u>38,393</u></u>

(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 2011 年 6 月 30 日止 6 个月期间无形资产的摊销金额为 11.65 亿元。

截至 2011 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 84.93 亿元（截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月期间：54.63 亿元）。

于 2011 年 6 月 30 日，账面价值 0.12 亿元的无形资产作为 0.06 亿元短期借款（附注 22）的抵押物。

19 商誉

本集团商誉主要是由于非同一控制下企业合并所产生。

20 长期待摊费用

	2010 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	2011 年 6 月 30 日
预付经营租赁款(i)	12,070	1,539	(910)	12,699
其他	5,177	983	(551)	5,609
长期待摊费用合计	17,247	2,522	(1,461)	18,308

(i) 预付经营租赁款主要是预付的土地使用权租金。

截至 2011 年 6 月 30 日止 6 个月期间长期待摊费用的摊销金额为 13.93 亿元。

21 资产减值准备

	2010 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少		2011 年 6 月 30 日
			转回	转销	
坏账准备	3,899	9	(34)	(9)	3,865
其中: 应收账款坏账准备	1,052	9	(23)	(7)	1,031
其他应收款坏账准备	2,833	-	(11)	(2)	2,820
预付账款坏账准备	14	-	-	-	14
存货跌价准备	722	358	(7)	(77)	996
可供出售金融资产减值准备	408	-	-	(15)	393
长期股权投资减值准备	191	15	-	-	206
固定资产减值准备	22,299	4,084	-	(63)	26,320
油气资产减值准备	11,435	-	-	(3)	11,432
在建工程减值准备	143	-	-	-	143
无形资产减值准备	706	-	-	(2)	704
合计	39,803	4,466	(41)	(169)	44,059

22 短期借款

	2011 年 6 月 30 日	2010 年 12 月 31 日
保证-人民币	630	5,421
抵押-人民币	29	2,314
质押-人民币	-	100
信用-人民币	118,127	76,173
信用-美元	20,587	12,749
信用-日元	4,173	-
信用-其他外币	1,401	418
	144,947	97,175

于 2011 年 6 月 30 日, 上述短期保证借款由中国石油集团及其子公司提供保证的金额为 6.30 亿元。

于 2011 年 6 月 30 日, 上述短期抵押借款由净值 0.30 亿元固定资产 (2010 年 12 月 31 日: 0.29 亿元) 及 0.12 亿元无形资产 (2010 年 12 月 31 日: 0.12 亿元) 作为抵押物。

于 2011 年 6 月 30 日, 短期借款的加权平均年利率为 3.62% (2010 年 12 月 31 日: 3.61%)。

23 应付票据

于 2011 年 6 月 30 日及 2010 年 12 月 31 日, 本集团应付票据为银行及商业承兑汇票, 且均于一年内到期。

24 应付账款

于 2011 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 616.28 亿元 (2010 年 12 月 31 日: 631.25 亿元)。

于 2011 年 6 月 30 日, 账龄超过一年的应付账款为 182.08 亿元 (2010 年 12 月 31 日: 215.54 亿元), 主要为与供应商尚未结清的往来款。

25 预收款项

于 2011 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 9.10 亿元 (2010 年 12 月 31 日: 8.99 亿元)。

26 应付职工薪酬

	2010 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	2011 年 6 月 30 日
工资、薪金及津贴	3,306	29,777	(26,135)	6,948
职工福利费	2	3,160	(1,756)	1,406
社会保险费	702	8,457	(8,261)	898
其中: 医疗保险费	411	2,207	(2,049)	569
基本养老保险	151	4,449	(4,448)	152
失业保险费	40	386	(385)	41
工伤保险费	38	220	(220)	38
生育保险费	12	107	(105)	14
住房公积金	32	2,588	(2,565)	55
工会经费和职工教育经费	1,563	1,034	(673)	1,924
其他	91	38	(47)	82
	<u>5,696</u>	<u>45,054</u>	<u>(39,437)</u>	<u>11,313</u>

于 2011 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

	2011 年 6 月 30 日	2010 年 12 月 31 日
应交企业所得税	22,319	22,169
应交消费税	8,536	11,073
应交石油特别收益金	29,987	14,788
其他	12,850	9,247
	<u>73,692</u>	<u>57,277</u>

28 其他应付款

于 2011 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 45.89 亿元 (2010 年 12 月 31 日: 23.93 亿元)。

于 2011 年 6 月 30 日, 其他应付款主要为押金、定金、保证金等及应付代垫款项, 账龄超过一年的其他应付款为 59.50 亿元 (2010 年 12 月 31 日: 58.04 亿元)。

29 预计负债

	2010 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	2011 年 6 月 30 日
资产弃置义务	60,364	2,647	(39)	62,972
	<u>60,364</u>	<u>2,647</u>	<u>(39)</u>	<u>62,972</u>

资产弃置义务与油气资产相关。

30 一年内到期的非流动负债

	2011 年 6 月 30 日	2010 年 12 月 31 日
一年内到期的长期借款		
保证 - 人民币	2	32
保证 - 美元	71	70
保证 - 其他外币	27	27
质押 - 人民币	10	30
信用 - 人民币	5,183	47
信用 - 美元	5,213	2,684
信用 - 其他外币	39	37
	<u>10,545</u>	<u>2,927</u>
一年内到期的应付债券	<u>32,081</u>	<u>2,166</u>
	<u>42,626</u>	<u>5,093</u>

上述一年内到期的长期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	2011 年 6 月 30 日		2010 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	2009 年 6 月 5 日	2012 年 6 月 5 日	人民币	4.32%	-	5,000	-	-
中国银行	2008 年 7 月 15 日	2012 年 6 月 20 日	美元	伦敦银行同业拆 借利率上浮 2.30%	400	2,589	400	2,649
中油财务有限 责任公司	2011 年 2 月 15 日	2013 年 8 月 13 日	美元	伦敦银行同业拆 借利率上浮 2.00%	400	2,589	-	-
中油财务有限 责任公司	2010 年 2 月 25 日	2012 年 2 月 25 日	人民币	三年期贷款基准 利率下浮 20%	-	170	-	-
世界银行	1994 年 12 月 14 日	2014 年 5 月 15 日	美元	伦敦银行同业拆 借利率上浮 0.50%	11	71	11	71
						<u>10,419</u>		<u>2,720</u>

31 长期借款

	2011 年 6 月 30 日	2010 年 12 月 31 日
保证 - 人民币	3,166	296
保证 - 美元	229	269
保证 - 其他外币	156	171
抵押 - 美元	-	795
质押 - 人民币	10	75
信用 - 人民币	42,438	17,591
信用 - 美元	21,563	14,000
信用 - 加币	3,111	2,977
信用 - 其他外币	333	331
	71,006	36,505
减: 一年内到期的长期借款 (附注 30)	(10,545)	(2,927)
	60,461	33,578

上述长期质押借款以销售天然气收费权益作为质押。

上述长期保证借款主要由中国石油集团及其子公司提供保证。

长期借款到期日分析如下:

	2011 年 6 月 30 日	2010 年 12 月 31 日
一至二年	8,119	7,056
二至五年	43,136	17,172
五年以上	9,206	9,350
	60,461	33,578

于 2011 年 6 月 30 日, 长期借款的加权平均年利率为 3.64% (2010 年 12 月 31 日: 3.02%)。

长期借款的公允价值为 709.28 亿元 (2010 年 12 月 31 日: 357.63 亿元), 根据贴现后的现金流量计算, 贴现率按本集团可取得的金融工具 (条款及特点与借款大致相同) 于资产负债表日的现行市场利率确定。

中国石油天然气股份有限公司

金额前五名的长期借款:

	借款起始日	借款终止日	币种	利率	2011 年 6 月 30 日		2010 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 4 月 22 日	2014 年 3 月 21 日	人民币	4.55%	-	10,000	-	-
中油财务有限 责任公司	2011 年 4 月 22 日	2016 年 3 月 21 日	人民币	4.94%	-	10,000	-	-
中油财务有限 责任公司	2010 年 3 月 14 日	2013 年 3 月 14 日	人民币	4.32%	-	4,000	-	4,000
中油财务有限 责任公司	2011 年 2 月 15 日	2013 年 8 月 13 日	美元	伦敦银行同业拆借 利率上浮 2.00%	600	3,883	-	-
中国银行	2009 年 7 月 15 日	2014 年 6 月 16 日	美元	伦敦银行同业拆借 利率上浮 1.00%	530	3,430	530	3,510
						<u>31,313</u>		<u>7,510</u>

32 应付债券

债券名称	发行日期	债券 期限	年利率%	2010 年 12 月 31 日	本期 增加	本期 减少	2011 年 6 月 30 日
2003 年中国石油天然气股份有 限公司公司债券	2003 年 10 月 28 日	10 年	4.11	1,500	-	-	1,500
2006 年中国石油天然气股份有 限公司公司债券	2006 年 10 月 23 日	5 年	3.76	2,000	-	-	2,000
中国石油天然气股份有限公司 2009 年度第一期中期票据	2009 年 1 月 13 日	3 年	2.70	15,000	-	-	15,000
中国石油天然气股份有限公司 2009 年度第二期中期票据	2009 年 3 月 19 日	3 年	2.28	15,000	-	-	15,000
中国石油天然气股份有限公司 2009 年度第三期中期票据	2009 年 5 月 26 日	5 年	3.35	15,000	-	-	15,000
中国石油天然气股份有限公司 2010 年度第一期中期票据	2010 年 2 月 5 日	7 年	4.60	11,000	-	-	11,000
中国石油天然气股份有限公司 2010 年度第二期中期票据(i)	2010 年 5 月 19 日	7 年	3.97	20,000	-	-	20,000
中国石油天然气股份有限公司 2010 年度第三期中期票据	2010 年 5 月 19 日	5 年	3.97	20,000	-	-	20,000
其他				440	-	(92)	348
				<u>99,940</u>	<u>-</u>	<u>(92)</u>	<u>99,848</u>
减: 一年内到期的应付债券 (附注 30)				<u>(2,166)</u>			<u>(32,081)</u>
				<u>97,774</u>			<u>67,767</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 978.63 亿元 (2010 年 12 月 31 日: 981.79 亿元), 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 (条款及特点与借款大致相同) 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

	2011 年 6 月 30 日		2010 年 12 月 31 日	
	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异
资产减值准备	6,278	25,122	5,582	22,287
工资及福利	1,544	6,177	851	3,404
可结转以后年度的亏损	372	1,193	352	1,105
其他	13,532	54,413	10,239	40,990
	<u>21,726</u>	<u>86,905</u>	<u>17,024</u>	<u>67,786</u>

(b) 递延所得税负债

	2011 年 6 月 30 日		2010 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	36,166	145,495	35,065	140,122
其他	2,669	11,076	3,099	19,831
	<u>38,835</u>	<u>156,571</u>	<u>38,164</u>	<u>159,953</u>

抵销后的递延所得税资产和负债净额列示如下:

	2011 年 6 月 30 日	2010 年 12 月 31 日
递延所得税资产	388	284
递延所得税负债	17,497	21,424

34 股本

	2011 年 6 月 30 日	2010 年 12 月 31 日
H 股	21,099	21,099
A 股	<u>161,922</u>	<u>161,922</u>
	<u>183,021</u>	<u>183,021</u>

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

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

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

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

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

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

35 资本公积

	2010 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	2011 年 6 月 30 日
股本溢价	73,583	-	-	73,583
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	269	-	-	269
其他	1,038	81	(136)	983
	<u>115,845</u>	<u>81</u>	<u>(136)</u>	<u>115,790</u>

36 盈余公积

	2010 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	2011 年 6 月 30 日
法定盈余公积金	138,597	-	-	138,597
任意盈余公积金	40	-	-	40
	<u>138,637</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>138,637</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, 或者增加资本。

本公司任意盈余公积金的提取额由董事会提议, 经股东大会批准。任意盈余公积金经批准后可用于弥补以前年度亏损或增加资本。本公司截至 2011 年 6 月 30 日止 6 个月期间未提取任意盈余公积金 (截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月期间: 未提取)。

37 未分配利润

	截至 2011 年 6 月 30 日止 6 个月期间
期初未分配利润	494,146
加: 本期归属于母公司股东的净利润	66,006
专项储备-安全生产费	114
减: 应付普通股股利	(33,597)
期末未分配利润	526,669

根据 2011 年 5 月 18 日股东大会授权, 董事会决议派发 2011 年度中期股利, 每股人民币 0.16229 元, 按已发行股份 1,830.21 亿股计算, 拟派发现金股利共计 297.03 亿元。

38 少数股东权益

归属于各子公司少数股东的权益

	2011 年 6 月 30 日	2010 年 12 月 31 日
中油勘探开发有限公司	38,643	35,867
哈萨克斯坦石油公司	6,217	5,135
昆仑能源有限公司	9,415	9,026
其他	21,924	21,030
	<u>76,199</u>	<u>71,058</u>

39 营业收入和营业成本

	本集团	
	截至 2011 年 6 月 30 日止 6 个月	截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月
主营业务收入(a)	937,092	672,342
其他业务收入(b)	15,155	12,455
	<u>952,247</u>	<u>684,797</u>

	本集团	
	截至 2011 年 6 月 30 日止 6 个月	截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月
主营业务成本(a)	643,139	436,666
其他业务成本(b)	13,613	11,551
	<u>656,752</u>	<u>448,217</u>

截至 2011 年 6 月 30 日止 6 个月期间, 本集团前五名客户销售的收入总额为 741.22 亿元, 占本集团全部销售收入的 8%。

	本公司	
	截至 2011 年 6 月 30 日止 6 个月	截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月
主营业务收入(a)	610,368	456,372
其他业务收入(b)	10,948	7,749
	<u>621,316</u>	<u>464,121</u>

	本公司	
	截至 2011 年 6 月 30 日止 6 个月	截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月
主营业务成本(a)	431,366	301,779
其他业务成本(b)	9,828	7,447
	<u>441,194</u>	<u>309,226</u>

截至 2011 年 6 月 30 日止 6 个月期间, 本公司前五名客户销售的收入总额为 546.93 亿元, 占本公司全部销售收入的 9%。

(a) 主营业务收入和主营业务成本

	本集团			
	截至 2011 年 6 月 30 日止 6 个月		截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月	
	收入	成本	收入	成本
勘探与生产	371,600	182,528	256,115	131,155
炼油与化工	417,230	362,934	317,181	249,107
销售	792,606	755,466	530,369	499,710
天然气与管道	80,867	67,071	52,397	39,373
总部及其他	118	52	75	34
板块间抵销数	(725,329)	(724,912)	(483,795)	(482,713)
合计	937,092	643,139	672,342	436,666

	本公司			
	截至 2011 年 6 月 30 日止 6 个月		截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月	
	收入	成本	收入	成本
勘探与生产	289,627	198,283	199,955	140,832
炼油与化工	417,460	363,292	317,572	249,589
销售	410,760	383,665	309,304	285,579
天然气与管道	55,319	46,452	38,169	28,574
总部及其他	33	36	17	24
板块间抵销数	(562,831)	(560,362)	(408,645)	(402,819)
合计	610,368	431,366	456,372	301,779

(b) 其他业务收入和其他业务成本

	本集团			
	截至 2011 年 6 月 30 日止 6 个月		截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月	
	收入	成本	收入	成本
材料销售	3,049	2,720	2,668	2,586
其他	12,106	10,893	9,787	8,965
合计	15,155	13,613	12,455	11,551

	本公司			
	截至 2011 年 6 月 30 日止 6 个月		截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月	
	收入	成本	收入	成本
材料销售	1,489	1,141	1,144	1,009
其他	9,459	8,687	6,605	6,438
合计	10,948	9,828	7,749	7,447

40 营业税金及附加

	截至 2011 年 6 月 30 日止 6 个月	截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月
营业税	847	662
城市维护建设税	6,697	5,688
教育费附加	4,300	2,900
消费税	49,829	43,442
资源税	9,098	4,083
石油特别收益金	51,076	25,851
其他	7,523	3,438
	<u>129,370</u>	<u>86,064</u>

41 销售费用

	截至 2011 年 6 月 30 日止 6 个月	截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月
职工薪酬	7,045	5,462
折旧、折耗及摊销	2,662	2,229
运输费	7,125	12,230
租赁包装及仓储保管费	2,611	2,169
其他	5,033	4,381
	<u>24,476</u>	<u>26,471</u>

42 管理费用

	截至 2011 年 6 月 30 日止 6 个月	截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月
职工薪酬	12,139	11,606
折旧、折耗及摊销	2,809	2,533
修理费	3,953	3,384
租赁包装及仓储保管费	1,731	1,532
安全生产费用	2,574	2,242
其他税费	3,331	2,598
技术服务费	5,673	3,074
其他	6,249	4,527
	<u>38,459</u>	<u>31,496</u>

43 财务费用

	截至 2011 年 6 月 30 日止 6 个月	截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月
利息支出	5,423	3,518
减: 利息收入	(1,195)	(993)
汇兑损失	1,344	1,130
减: 汇兑收益	(814)	(928)
其他	240	192
	<u>4,998</u>	<u>2,919</u>

44 资产减值损失

	截至 2011 年 6 月 30 日止 6 个月	截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月
坏账损失	(33)	(45)
存货跌价损失	351	95
固定资产及油气资产减值损失	4,084	3,088
在建工程减值损失	-	4
	<u>4,402</u>	<u>3,142</u>

45 投资收益

	本集团	
	截至 2011 年 6 月 30 日止 6 个月	截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月
可供出售金融资产收益	183	149
按权益法享有或分担的被投资公司净损益的份额	5,551	2,440
长期股权投资转让收益	-	19
处置子公司收益	37	55
其他	(29)	(37)
	<u>5,742</u>	<u>2,626</u>

截至 2011 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 46.85 亿元 (截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月期间: 18.89 亿元)。

	本公司	
	截至 2011 年 6 月 30 日止 6 个月	截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月
可供出售金融资产收益	10	15
按权益法享有或分担的被投资公司净损益的份额	1,182	174
子公司宣布分派的股利	36,785	30,763
长期股权投资转让收益	-	2
处置子公司损失	-	(7)
其他	-	1
	<u>37,977</u>	<u>30,948</u>

截至 2011 年 6 月 30 日止 6 个月期间, 占本公司利润总额比例最高的前五家权益法核算的长期股权投资的投资收益金额合计为 10.83 亿元 (截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月期间: 1.48 亿元)。

46 营业外收入及营业外支出

(a) 营业外收入

	截至 2011 年 6 月 30 日止 6 个月	截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月	计入截至 2011 年 6 月 30 日止 6 个月 非经常性损益的金额
处置固定资产及油气资产收益	221	58	221
政府补助	866	520	377
其他	<u>397</u>	<u>450</u>	<u>397</u>
	<u>1,484</u>	<u>1,028</u>	<u>995</u>

(b) 营业外支出

	截至 2011 年 6 月 30 日止 6 个月	截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月	计入截至 2011 年 6 月 30 日止 6 个月 非经常性损益的金额
处置固定资产及油气资产损失	885	344	885
罚款支出	12	28	12
捐赠支出	110	100	110
非常损失	82	92	82
其他	<u>1,676</u>	<u>1,040</u>	<u>1,676</u>
	<u>2,765</u>	<u>1,604</u>	<u>2,765</u>

47 所得税费用

	截至 2011 年 6 月 30 日止 6 个月	截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月
当期所得税	28,568	21,288
递延所得税	(4,014)	(3,072)
	<u>24,554</u>	<u>18,216</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 2011 年 6 月 30 日止 6 个月	截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月
利润总额	98,251	88,538
按 25% 计算的所得税费用	24,563	22,135
以前年度税收清算调整	785	140
海外业务税率高于中国法定税率的税务影响	815	425
优惠税率的影响	(248)	(4,760)
非应纳税收入的税务影响	(2,571)	(1,130)
不得税前扣除的成本、费用和损失的税务影响	1,210	1,406
所得税费用	<u>24,554</u>	<u>18,216</u>

48 每股收益

截至 2011 年 6 月 30 日止 6 个月和 2010 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 2011 年 6 月 30 日止 6 个月	截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月
可供出售金融资产公允价值变动的的影响	(2)	(38)
减:可供出售金融资产产生的所得税影响	2	6
小计	-	(32)
外币报表折算差额	51	469
其他综合收益	<u>51</u>	<u>437</u>

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 2011 年 6 月 30 日止 6 个月	截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月	截至 2011 年 6 月 30 日止 6 个月	截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月
净利润	73,697	70,322	57,688	61,913
加: 资产减值损失	4,402	3,142	4,195	3,049
固定资产折旧、油气资产折耗	59,860	50,702	43,363	37,198
无形资产摊销	1,165	974	954	815
长期待摊费用摊销	1,393	1,209	1,173	1,003
处置固定资产、油气资产、无形资产和其他长期资产的损失	10,928	10,013	9,668	9,347
财务费用	4,228	2,525	3,636	2,072
投资收益	(5,742)	(2,626)	(37,977)	(30,948)
递延所得税减少	(4,014)	(3,072)	(3,753)	(3,304)
存货的增加	(40,194)	(6,185)	(34,885)	(1,259)
经营性应收项目的(增加)/减少	(35,293)	(11,366)	1,826	(2,758)
经营性应付项目的增加	58,589	34,831	37,953	15,126
经营活动产生的现金流量净额	<u>129,019</u>	<u>150,469</u>	<u>83,841</u>	<u>92,254</u>

(b) 现金及现金等价物净变动情况

	本集团		本公司	
	截至 2011 年 6 月 30 日止 6 个月	截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月	截至 2011 年 6 月 30 日止 6 个月	截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月
现金的期末余额	116,125	127,267	82,642	103,365
减: 现金的期初余额	(45,709)	(86,925)	(25,336)	(66,888)
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	<u>70,416</u>	<u>40,342</u>	<u>57,306</u>	<u>36,477</u>

(c) 现金及现金等价物

	本集团		本公司	
	2011 年 6 月 30 日	2010 年 12 月 31 日	2011 年 6 月 30 日	2010 年 12 月 31 日
货币资金	119,743	52,210	82,642	28,336
减: 到期日为三个月以上定期存款	(3,618)	(6,501)	-	(3,000)
现金及现金等价物期末余额	<u>116,125</u>	<u>45,709</u>	<u>82,642</u>	<u>25,336</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 所述之会计政策相同。

截至 2011 年 6 月 30 日及 2010 年 6 月 30 日止 6 个月的经营分部信息如下:

(1) 经营分部

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

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

(b) 截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月期间及 2010 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	261,793	320,163	533,280	52,945	411	1,168,592
减: 板块间交易收入	(203,680)	(244,746)	(29,588)	(5,691)	(90)	(483,795)
对外交易收入	<u>58,113</u>	<u>75,417</u>	<u>503,692</u>	<u>47,254</u>	<u>321</u>	<u>684,797</u>
板块费用(i)	(161,866)	(123,550)	(285,896)	(11,877)	(9,059)	(592,248)
板块利润	76,486	5,760	7,821	11,152	(8,670)	92,549
不可分配费用						(3,435)
营业利润						<u>89,114</u>
板块资产	814,087	269,718	245,040	234,705	1,211,526	2,775,076
其他资产						242
板块间抵销(ii)						(1,210,975)
资产总额						<u>1,564,343</u>
板块负债	282,962	103,171	139,795	112,922	426,112	1,064,962
其他负债						54,742
板块间抵销(ii)						(511,810)
负债总额						<u>607,894</u>
折旧、折耗和摊销费用	35,615	7,299	3,891	5,593	487	52,885
资产减值损失	2,734	314	94	-	-	3,142
资本性支出	46,140	15,229	4,030	21,994	135	87,528

(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) 板块间抵消主要是抵消板块间的往来和投资。

(2) 区域信息

对外交易收入	截至 2011 年	截至 2010 年
	6 月 30 日止 6 个月	6 月 30 日止 6 个月
中国大陆	687,021	504,892
其他	<u>265,226</u>	<u>179,905</u>
	<u>952,247</u>	<u>684,797</u>

非流动资产(i)	2011 年 6 月 30 日	2010 年 6 月 30 日
	中国大陆	1,231,564
其他	<u>141,093</u>	<u>97,825</u>
	<u>1,372,657</u>	<u>1,182,876</u>

(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) 母公司和子公司

子公司的基本情况及相关信息见附注 6(1)。

(a) 母公司基本情况

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

	企业类型	注册地	法人代表	业务性质
中国石油天然气集团公司	国有及国有控股企业	中国	蒋洁敏	油气勘探开发、炼油化工、油品销售、油气储运、石油贸易、工程技术服务和石油装备制造于一体的综合性能源公司

(b) 母公司对本公司的持股比例和表决权比例

	2011 年 6 月 30 日		2010 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	86.33	86.33	86.29	86.29

(2) 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
大港油田(集团)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
中国石油集团测井有限公司	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
大庆石油化工总厂	与本公司同受母公司控制
中国石油物资装备(集团)总公司	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

(3) 重大关联交易汇总

与中国石油集团及其子公司之间的关联交易:

本公司与中国石油集团于 2008 年 8 月 27 日在修订原产品和服务互供总协议及其补充协议(一)、补充协议(二)的基础上重新签订了产品和服务互供总协议, 根据本协议, 本集团与中国石油集团相互提供有关产品和服务。中国石油集团向本集团提供产品及服务包括工程技术服务、生产服务、物资供应、社会服务、生活服务及金融服务。本集团与中国石油集团相互提供的产品及服务按照以下原则定价: (1) 政府定价; 或(2) 无政府规定价格, 则参照市场价格; 或(3) 如(1)和(2)的情况均不适用, 则采用成本价或协议价格。

根据本公司与中国石油集团于 2000 年 3 月 10 日签订的土地使用权租赁合同, 本集团向中国石油集团租赁分布在中国各地的 42,476 宗土地, 总面积约 11.45 亿平方米, 租期 50 年, 租赁费用每年为 20.00 亿元, 租用上述土地应支付的总租金须由本公司和中国石油集团每十年通过协议进行调整。

根据本公司与中国石油集团于 2000 年 3 月 10 日签订的房产租赁合同, 本集团向中国石油集团租赁分布在中国各地总面积为 269,770 平方米的 191 处房产, 租期为 20 年, 租赁费用每年约为 0.39 亿元。本公司于 2002 年 9 月 26 日与中国石油集团签署了房产租赁合同的补充协议, 协议于 2003 年 1 月 1 日起生效。根据该补充协议, 本集团向中国石油集团租赁其他的 404 处房产, 房产面积共为 442,730 平方米, 租赁费用每年约为 1.57 亿元。此补充协议项下房屋的租赁期限终止时间与房产租赁合同的约定相同。

	注释	截至 2011 年 6 月 30 日止 6 个月	截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月
向中国石油集团及其子公司提供的产品和服务	(1)	27,575	18,377
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)	36,367	40,025
生产服务	(3)	43,840	46,212
社会服务	(4)	1,243	1,240
生活服务	(5)	1,800	1,636
物资供应	(6)	953	217
金融服务			
利息收入	(7)	231	63
利息支出	(8)	2,363	1,592
其他金融服务支出	(9)	367	907
支付中国石油集团的租金支出	(10)	1,043	1,061
从中国石油集团及其子公司的资产采购	(11)	1,928	746

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, 亦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) 物资供应主要指代理采购、质量检验、存储、发送等产品或服务。
- (7) 于 2011 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 363.24 亿元 (2010 年 12 月 31 日: 76.77 亿元)。
- (8) 于 2011 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、一年内到期及短期借款余额为 1,232.93 亿元 (2010 年 12 月 31 日: 754.17 亿元)。
- (9) 其他金融服务支出主要指保险和其他业务的费用。
- (10) 租赁费用是按照本集团与中国石油集团达成的房屋与土地租赁合同计算并缴纳的。
- (11) 资产采购主要指制造设备、办公设备、交通设备的购置。

对联营公司及合营公司的关联交易:

本集团与联营公司及合营公司的交易按照政府定价或市场价格定价。

	截至 2011 年 6 月 30 日止 6 个月	截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月
(a) 产品销售		
原油	2,025	-
炼油产品	6,472	4,424
化工产品	119	109
(b) 服务销售	198	8
(c) 购买产品	3,836	5,182
(d) 购买服务	529	13
(e) 资产购置	-	-

(4) 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, 其中本公司与子公司间的贷款已在本合并财务报表中抵销。于 2011 年 6 月 30 日, 上述已抵销的委托贷款总计 353.41 亿元, 其中短期 252.15 亿元, 一年内到期 6.43 亿元, 长期 94.83 亿元。

(5) 担保事项

本集团对部分联营企业的借款提供担保, 详见附注 7。

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

(6) 关联方应收、应付款项余额**(a) 应收账款/其他应收款/预付账款**

	2011 年 6 月 30 日	2010 年 12 月 31 日
中国石油集团及其子公司		
应收账款	11,449	6,194
其他应收款	553	1,133
预付账款	30,153	21,661
联营及合营公司		
应收账款	4,594	5,570
其他应收款	11	16
预付账款	-	-

于 2011 年 6 月 30 日, 本集团应收关联方款项的坏账准备余额为 1.62 亿元 (2010 年 12 月 31 日: 1.61 亿元)。

于 2011 年 6 月 30 日, 本集团应收关联方款项占应收款项总额 37% (2010 年 12 月 31 日: 38%)。

(b) 应付账款/其他应付款/预收账款

	2011 年 6 月 30 日	2010 年 12 月 31 日
中国石油集团及其子公司		
应付账款	61,628	63,125
其他应付款	4,589	2,393
预收账款	910	899
联营及合营公司		
应付账款	2,561	668
其他应付款	411	125
预收账款	60	34

于 2011 年 6 月 30 日, 本集团应付关联方款项占应付款项总额 26% (2010 年 12 月 31 日: 26%)。

(7) 母公司与子公司关联交易汇总

与子公司的重要关联交易:

	截至 2011 年 6 月 30 日止 6 个月	截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月
(a) 产品销售	189,384	2,830
(b) 购买产品及服务	189,887	114,601

与子公司应收、应付款项余额

	2011 年 6 月 30 日	2010 年 12 月 31 日
其他应收款	19,340	28,896
其他应付款	438	425

(8) 主要管理人员薪酬

	截至 2011 年 6 月 30 日止 6 个月 人民币千元	截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月 人民币千元
主要管理人员薪酬	5,154	4,678

注: 以上酬金不包括本公司按照中国政府相关规定支付给董事 2007-2009 年部分延期绩效奖金 109 万元。

53 或有事项

(1) 银行和其他担保

于 2011 年 6 月 30 日, 本集团为联营公司借款提供担保形成对中油财务公司的或有负债为 0.13 亿元 (2010 年 12 月 31 日: 0.13 亿元)。以上担保形成的或有负债预计将不会给本集团形成重大负债。

(2) 环保责任

中国已全面实行环保法规, 该等法规均影响到油气工业的营运。但是, 根据现有的立法, 本公司管理层认为, 除已计入合并财务报表的数额外, 并不存在其他任何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。截至 2011 年 6 月 30 日，本集团根据已签订且不可撤销的经营租赁合同而需在将来支付的最低租赁费用如下：

	2011 年 6 月 30 日	2010 年 12 月 31 日
一年以内	3,643	4,118
一年至两年	3,040	3,449
两年至三年	3,012	3,316
三年以上	79,765	83,959
	89,460	94,842

截至 2011 年 6 月 30 日止 6 个月期间的经营租赁费用为 36.88 亿元（截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月期间：33.02 亿元）。

(2) 资本性承诺事项

于 2011 年 6 月 30 日，本集团已签约但尚未执行的资本承诺款项金额为 557.90 亿元（2010 年 12 月 31 日：494.95 亿元）。

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

(3) 勘探和采矿许可证

本公司每年需向国土资源部支付勘探和采矿许可证费用。截至 2011 年 6 月 30 日止 6 个月期间尚未支付该项费用（截至 2010 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:

	2011 年 6 月 30 日
2011 年	1,000
2012 年	1,000
2013 年	1,000
2014 年	1,000
2015 年	1,000

55 资产负债表日后事项

(1) 2011 年 7 月 1 日, 本集团全资子公司中国石油国际事业(伦敦)有限公司(以下简称“国际事业伦敦公司”)和英国英力士集团控股有限公司(INEOS Group Holdings plc)完成双方在欧洲建立贸易和炼油合资公司的交易。国际事业伦敦公司已支付 10.15 亿美元(约合人民币 65.69 亿元)现金收购合资公司中的股份。

(2) 2011 年 7 月 27 日, 财政部、海关总署、国家税务总局发布了财税[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, 《西部地区鼓励类产业目录》将另行发布。

(3) 2011 年 8 月 1 日, 财政部、海关总署、国家税务总局发布了财关税[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》, 本集团将就进口天然气按照该通知的规定向国家有关部门申请返还进口环节增值税。

财务报表补充资料

一、非经常性损益明细表

	截至 2011 年 6 月 30 日止 6 个月	截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月
非流动资产处置损益	(633)	(219)
计入当期损益的政府补助	377	204
处置可供出售金融资产净损益	3	2
应收款项减值准备转回	36	47
对外委托贷款取得的损益	-	1
其他营业外收入和支出	(1,477)	(803)
	<u>(1,694)</u>	<u>(768)</u>
非经常性损益的所得税影响数	436	191
少数股东损益影响额	58	(1)
合计	<u>(1,200)</u>	<u>(578)</u>

二、境内外财务报表差异

本集团按国际财务报告准则和中国企业会计准则计算的本期净利润均为 736.97 亿元；按国际财务报告准则计算的期末股东权益为 10,504.85 亿元，按中国企业会计准则计算的期末股东权益为 10,504.57 亿元，差异为 0.28 亿元，主要是由于 1999 年非固定资产、油气资产评估所产生。

本公司 1999 年重组改制时，对于中国石油集团投入的资产和负债于 1999 年进行了评估，按照国际财务报告准则编制的财务报表对上述评估结果中非固定资产、油气资产的部分未予确认。

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 2011 年 6 月 30 日及 2010 年 6 月 30 日止 6 个月
 (计量单位为百万)

	附注	截至 6 月 30 日止 6 个月	
		2011 年 人民币	2010 年 人民币
营业额	4	952,247	684,797
经营支出			
采购、服务及其他		(556,595)	(362,529)
员工费用		(45,054)	(37,704)
勘探费用 (包括勘探干井)		(18,088)	(15,809)
折旧、折耗及摊销		(66,502)	(55,852)
销售、一般性和管理费用		(34,024)	(34,113)
除所得税外的其他税赋	5	(133,262)	(89,194)
其他支出净值		(1,264)	(661)
经营支出总额		(854,789)	(595,862)
经营利润		97,458	88,935
融资成本			
外汇收益		814	928
外汇损失		(1,344)	(1,130)
利息收入		1,195	993
利息支出		(5,423)	(3,518)
融资成本净额		(4,758)	(2,727)
应占联营公司及合营公司的利润		5,551	2,440
税前利润	6	98,251	88,648
所得税费用	7	(24,554)	(18,210)
本期利润		73,697	70,438
其他综合收益			
外币折算差额		51	469
可供出售金融资产公允价值变动损失		(2)	(38)
其他综合损失组成部分相关的所得税		2	6
其他综合收益 (税后净额)		51	437
本期综合收益总额		73,748	70,875
本期利润归属于:			
母公司股东		66,007	65,330
非控制性权益		7,690	5,108
		73,697	70,438
本期综合收益总额归属于:			
母公司股东		66,573	65,647
非控制性权益		7,175	5,228
		73,748	70,875
归属于母公司股东的每股基本及摊薄盈利 (人民币元)	8	0.36	0.36

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 2011 年 6 月 30 日及 2010 年 12 月 31 日
 (计量单位为百万)

	附注	2011 年 6 月 30 日 人民币	2010 年 12 月 31 日 人民币
非流动资产			
物业、厂房及机器设备	10	1,234,391	1,238,599
联营公司及合营公司的投资		69,413	64,137
可供出售金融资产		1,974	1,979
预付经营租赁款		38,242	36,155
无形资产和其他资产		30,686	25,453
递延所得税资产		388	284
到期日为一年以上的定期存款		2,582	3,488
非流动资产总额		1,377,676	1,370,095
流动资产			
存货	11	174,718	134,888
应收账款	12	58,033	45,005
预付款和其他流动资产		66,838	51,822
应收票据		14,949	5,955
到期日为三个月以上一年以内的定期存款		1,036	3,013
现金及现金等价物		116,125	45,709
流动资产总额		431,699	286,392
流动负债			
应付账款及应计负债	13	285,308	270,191
应付所得税款		22,319	22,169
应付其他税款		51,373	35,108
短期借款	14	187,573	102,268
流动负债总额		546,573	429,736
流动负债净值		(114,874)	(143,344)
总资产减流动负债		1,262,802	1,226,751
权益			
母公司股东权益			
股本		183,021	183,021
留存收益		531,812	499,288
储备		259,309	256,617
母公司股东权益总额		974,142	938,926
非控制性权益		76,343	71,203
权益总额		1,050,485	1,010,129
非流动负债			
长期借款	14	128,228	131,352
资产弃置义务		62,972	60,364
递延所得税负债		17,588	21,515
其他长期负债		3,529	3,391
非流动负债总额		212,317	216,622
权益及非流动负债总额		1,262,802	1,226,751

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 2011 年 6 月 30 日及 2010 年 6 月 30 日止 6 个月
 (计量单位为百万)

	截至 6 月 30 日止 6 个月	
	2011 年 人民币	2010 年 人民币
经营活动产生的现金流量		
当期利润	73,697	70,438
调整项目：		
所得税费用	24,554	18,210
折旧、折耗及摊销	66,502	55,852
干井费用	10,257	9,720
应占联营公司及合营公司利润	(5,551)	(2,440)
坏账准备冲销净额	(33)	(45)
存货跌价损失净额	351	95
出售物业、厂房及机器设备的损失	664	272
出售对联营公司及合营公司投资的收益	-	(19)
处置附属公司损失/(收益)	1	(55)
出售可供出售金融资产的收益	(3)	(3)
出售无形资产及其他非流动资产的损失	7	7
股息收入	(180)	(147)
利息收入	(1,195)	(993)
利息支出	5,423	3,518
营运资金的变动：		
应收账款、预付款和其他流动资产	(35,011)	(11,269)
存货	(40,194)	(6,185)
应付账款和应计负债	57,679	34,157
经营活动产生的现金	156,968	171,113
已付所得税款	(27,949)	(20,644)
经营活动产生的现金净额	129,019	150,469

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 2011 年 6 月 30 日及 2010 年 6 月 30 日止 6 个月
(计量单位为百万)

	截至 6 月 30 日止 6 个月	
	2011 年 人民币	2010 年 人民币
投资活动产生的现金流量		
资本性支出	(99,642)	(101,842)
收购联营公司及合营公司 (含预付款项)	(856)	(9,950)
收购可供出售金融资产	(6)	-
预付长期经营租赁款项	(3,415)	(2,970)
购买无形资产和其他非流动资产	(1,376)	(991)
购买非控制性权益	(584)	(37)
购买附属公司	(26)	(737)
出售物业、厂房及机器设备所得款项	391	113
出售联营公司及合营公司投资所得款项	3	108
处置附属公司	40	22
出售可供出售金融资产所得款项	4	26
出售无形资产及其他非流动资产所得款项	32	17
已收利息	1,117	810
已收股息	1,232	1,895
减少/ (增加) 到期日为三个月以上的定期存款	2,807	(4,701)
投资活动使用的现金净额	(100,279)	(118,237)
融资活动产生的现金流量		
偿还短期借款	(134,771)	(80,473)
偿还长期借款	(2,496)	(23,476)
已付利息	(6,965)	(3,466)
支付非控制性权益股息	(2,531)	(1,793)
支付母公司股东股息	(33,597)	(23,799)
新增短期借款	182,828	80,330
新增长期借款	37,296	60,379
非控制性权益资本投入	1,247	582
其他长期负债增加/ (减少)	53	(107)
融资活动产生的现金净额	41,064	8,177
外币折算差额	612	(67)
现金及现金等价物增加	70,416	40,342
现金及现金等价物期初余额	45,709	86,925
现金及现金等价物期末余额	116,125	127,267

后附财务报表附注为本中期财务报表的组成部分

中国石油天然气股份有限公司
未经审计中期简明合并股东权益变动表
 截至 2011 年 6 月 30 日及 2010 年 6 月 30 日止 6 个月
 (计量单位为百万)

	当期归属于母公司股东的权益				非控制 性权益	权益总额
	股本	留存收益	储备	小计		
	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币
2010 年 1 月 1 日余额	183,021	424,067	240,135	847,223	60,478	907,701
截至 2010 年 6 月 30 日止六个月的综合 收益总额	-	65,330	317	65,647	5,228	70,875
专项储备-安全生产费	-	152	1,935	2,087	3	2,090
股息	-	(23,799)	-	(23,799)	(1,982)	(25,781)
收购附属公司	-	-	-	-	889	889
购买附属公司非控制性权益	-	-	(14)	(14)	(23)	(37)
非控制性权益资本投入	-	-	-	-	582	582
处置附属公司	-	-	-	-	(31)	(31)
其他	-	-	174	174	14	188
2010 年 6 月 30 日余额	<u>183,021</u>	<u>465,750</u>	<u>242,547</u>	<u>891,318</u>	<u>65,158</u>	<u>956,476</u>
2011 年 1 月 1 日余额	183,021	499,288	256,617	938,926	71,203	1,010,129
截至 2011 年 6 月 30 日止六个月的综合 收益总额	-	66,007	566	66,573	7,175	73,748
专项储备-安全生产费	-	114	2,181	2,295	9	2,304
股息	-	(33,597)	-	(33,597)	(2,789)	(36,386)
收购附属公司	-	-	-	-	60	60
购买附属公司非控制性权益	-	-	(136)	(136)	(448)	(584)
非控制性权益资本投入	-	-	-	-	1,247	1,247
处置附属公司	-	-	-	-	(28)	(28)
其他	-	-	81	81	(86)	(5)
2011 年 6 月 30 日余额	<u>183,021</u>	<u>531,812</u>	<u>259,309</u>	<u>974,142</u>	<u>76,343</u>	<u>1,050,485</u>

后附财务报表附注为本中期财务报表的组成部分

中国石油天然气股份有限公司
未经审计中期简明合并财务报表附注
截至 2011 年 6 月 30 日止 6 个月
(除特殊注明外, 均以百万为单位)

1 组织结构及主要经营活动

中国石油天然气股份有限公司(“本公司”)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) 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(附注 15)。

2 编制基准及会计政策

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

除以下描述外,本中期财务报表所采用的会计政策及计算方法与本集团截至 2010 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。

下述修订后的会计准则应自 2011 年 1 月 1 日起的会计年度开始采用。

国际会计准则第 24 号(修订)，“关联方披露”。本集团自 2009 年 1 月 1 日起提前采用该修订准则中第 25 至第 27 段提及的政府相关主体的部分豁免条款,并自 2011 年 1 月 1 日起全面采用该修订(附注 18)。该修订对合并财务报表未产生任何重大影响。

中国石油天然气股份有限公司
未经审计中期简明合并财务报表附注
截至 2011 年 6 月 30 日止 6 个月
(除特殊注明外, 均以百万为单位)

国际会计准则第 34 号“中期财务报告”的修订于 2011 年 1 月 1 日或以后年度期间生效。该修订在强调现有披露原则的基础上, 增加了应用指引, 着重强调重大事项和交易的披露原则。新增了关于公允价值计量方法改变(如果重大)的披露要求, 以及自最近期间年度报告披露以后, 影响公允价值计量相关信息的披露规定。该会计政策的变更只对披露提出更多要求, 并未对合并财务报表产生任何重大影响。

于 2011 年 6 月 30 日及截至 2011 年 6 月 30 日和 2010 年 6 月 30 日止六个月期间的中期简明合并财务报表是未经审计的, 但是本公司董事会认为, 在所有重大方面, 根据国际会计准则第 34 号恰当编制本中期财务报表所必要的调整(通常只包括一般经常性的调整)都已经反映在本报表内。截至 2011 年 6 月 30 日止六个月的经营成果并不一定预示截至 2011 年 12 月 31 日止年度预期的经营成果。

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

3 重要会计估计和会计判断

本集团对会计估计和会计判断定期进行评估, 会计估计和会计判断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。

以下事项对理解编制本集团财务报告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, 将影响计入综合收益表的与油气生产活动相关资产的产量法折旧、折耗和摊销。探明已开发储量的减少将增加折旧、折耗及摊销金额。探明储量的估计需根据情况变

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 2011 年 6 月 30 日止 6 个月
(除特殊注明外, 均以百万为单位)

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) 对物业、厂房及机器设备减值的估计

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, 比如未来油价、炼油产品和化工产品的价格、生产情况等。减值准备的测试和计算是考虑目前的经济形势, 基于与本集团的经营计划一致的假设而做出的。对某些假设的有利变化, 可能会使本集团免于对某些资产计提减值, 然而对某些假设的不利变化则可能导致本集团对某些资产计提减值。

(c) 对资产弃置义务的估计

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

4 营业额

营业额是指销售原油、天然气、炼油产品及化工产品, 以及输送原油、炼油产品和天然气所得的收入。分板块营业额的分析详示于附注 15。

5 除所得税外的其他税赋

截至 2011 年 6 月 30 日止六个月, 除所得税外的其他税赋中包括人民币 498.29 亿元 (截至 2010 年 6 月 30 日止六个月: 434.42 亿元) 的消费税和人民币

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 2011 年 6 月 30 日止 6 个月
 (除特殊注明外, 均以百万为单位)

510.76 亿元 (截至 2010 年 6 月 30 日止六个月: 258.51 亿元) 的石油特别收益金。

6 税前利润

	截至 6 月 30 日止 6 个月	
	2011 年 人民币	2010 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	180	147
计减坏账准备	34	47
计减存货跌价损失	7	11
<u>扣除:</u>		
无形资产及其他资产的摊销	1,277	1,109
作为费用确认的存货成本	638,664	432,408
坏账准备	1	2
利息支出 (注解 (i))	5,423	3,518
出售物业、厂房及机器设备的损失	664	272
经营租赁费用	4,087	3,629
研究与开发费用	8,493	5,463
存货跌价损失	358	106
注解(i): 利息支出		
利息支出	6,999	5,085
减: 资本化利息	<u>(1,576)</u>	<u>(1,567)</u>
	<u>5,423</u>	<u>3,518</u>

7 所得税费用

	截至 6 月 30 日止 6 个月	
	2011 年 人民币	2010 年 人民币
当期所得税	28,568	21,288
递延所得税	<u>(4,014)</u>	<u>(3,078)</u>
	<u>24,554</u>	<u>18,210</u>

根据中国所得税法规的相关规定, 适用于本集团的中国企业所得税税率主要为 25%。2010 年度, 本集团在中国部分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 2010 年所得税可适用 15% 的优惠税率。

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 2011 年 6 月 30 日止 6 个月
(除特殊注明外, 均以百万为单位)

8 每股基本及摊薄盈利

截至 2011 年 6 月 30 日止六个月和 2010 年 6 月 30 日止六个月, 每股基本及摊薄盈利是按照归属于母公司股东的利润除以本期间已发行股份数 1,830.21 亿股计算。

本会计期间并无摊薄潜在普通股。

9 股息

	截至 6 月 30 日止 6 个月	
	2011 年 人民币	2010 年 人民币
2011 年分配于母公司股东的中期股息 (注解 a)	29,703	-
2010 年分配于母公司股东的中期股息 (注解 c)	-	29,399

- (a) 经由 2011 年 5 月 18 日股东大会授权, 董事会决议派发 2011 年中期股息每股人民币 0.16229 元, 合计人民币 297.03 亿元。上述股息在报告期末未确认为负债, 因为该股息是在财务状况表日后决定派发的。
- (b) 2010 年度分配于母公司股东的末期股息每股人民币 0.18357 元, 合计人民币 335.97 亿元, 经 2011 年 5 月 18 日股东大会批准, 于 2011 年 6 月 30 日支付。
- (c) 2010 年分配于母公司股东的中期股息每股人民币 0.16063 元, 合计人民币 293.99 亿元, 于 2010 年 10 月 15 日支付。
- (d) 2009 年度分配于母公司股东的末期股息每股人民币 0.13003 元, 合计人民币 237.99 亿元, 经 2010 年 5 月 20 日股东大会批准, 于 2010 年 6 月 30 日支付。

中国石油天然气股份有限公司
未经审计中期简明合并财务报表附注
 截至 2011 年 6 月 30 日止 6 个月
 (除特殊注明外, 均以百万为单位)

10 物业、厂房及机器设备

	人民币
成本	
2011 年 1 月 1 日余额	1,979,408
本期增加	72,639
售出或报废	(13,669)
外币折算差额	(1,632)
2011 年 6 月 30 日余额	<u>2,036,746</u>
累计折旧及减值	
2011 年 1 月 1 日余额	(740,809)
本期折旧	(64,415)
售出或报废	2,239
外币折算差额	630
2011 年 6 月 30 日余额	<u>(802,355)</u>
账面净值	
2011 年 6 月 30 日余额	<u>1,234,391</u>
	人民币
成本	
2010 年 1 月 1 日余额	1,709,037
本期增加	94,538
售出或报废	(11,968)
外币折算差额	(104)
2010 年 6 月 30 日余额	<u>1,791,503</u>
累计折旧及减值	
2010 年 1 月 1 日余额	(633,570)
本期折旧	(58,959)
售出或报废	1,770
外币折算差额	103
2010 年 6 月 30 日余额	<u>(690,656)</u>
账面净值	
2010 年 6 月 30 日余额	<u>1,100,847</u>

本集团截至 2011 年 6 月 30 日止六个月的折旧额包括人民币 40.84 亿元的物业、厂房及机器设备的减值准备（截至 2010 年 6 月 30 日止六个月：人民币 30.92 亿元）。这些资产的账面价值已减记至可收回金额。

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 2011 年 6 月 30 日止 6 个月
 (除特殊注明外, 均以百万为单位)

11 存货

	2011 年 6 月 30 日	2010 年 12 月 31 日
	人民币	人民币
原油及其他原材料	61,100	39,574
在产品	16,603	13,652
产成品	97,965	82,353
零配件及低值易耗品	46	31
	175,714	135,610
减: 存货跌价准备	(996)	(722)
	174,718	134,888

12 应收账款

	2011 年 6 月 30 日	2010 年 12 月 31 日
	人民币	人民币
应收账款	59,064	46,057
减: 坏账准备	(1,031)	(1,052)
	58,033	45,005

于 2011 年 6 月 30 日及 2010 年 12 月 31 日, 扣除坏账准备的应收账款账龄分析如下:

	2011 年 6 月 30 日	2010 年 12 月 31 日
	人民币	人民币
一年以内	57,452	44,689
一年至两年	447	177
两年至三年	24	45
三年以上	110	94
	58,033	45,005

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 2011 年 6 月 30 日止 6 个月
 (除特殊注明外, 均以百万为单位)

应收账款坏账准备的变动分析如下:

	截至 6 月 30 日止 6 个月	
	2011 年 人民币	2010 年 人民币
期初余额	1,052	2,124
本期计提	1	-
本期转销	(7)	(30)
本期冲回	(23)	(24)
其他	8	-
期末余额	1,031	2,070

13 应付账款及应计负债

	2011 年 6 月 30 日 人民币	2010 年 12 月 31 日 人民币
应付贸易账款	112,730	97,361
客户垫款	26,563	29,099
薪金及福利应付款	11,313	5,696
应计支出	20,098	332
附属公司应付非控制性股东股息	457	199
应付利息	944	2,545
应付建造费用及设备费用	88,397	111,654
其他应付账款	24,806	23,305
	<u>285,308</u>	<u>270,191</u>

其他应付账款主要包括应付押金。

于 2011 年 6 月 30 日及 2010 年 12 月 31 日, 应付贸易账款的账龄分析如下:

	2011 年 6 月 30 日 人民币	2010 年 12 月 31 日 人民币
一年以内	108,774	93,240
一年至两年	2,831	2,951
两年至三年	390	475
三年以上	735	695
	<u>112,730</u>	<u>97,361</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 2011 年 6 月 30 日止 6 个月
 (除特殊注明外, 均以百万为单位)

14 借款

	2011 年 6 月 30 日	2010 年 12 月 31 日
	人民币	人民币
短期借款 (包含长期借款的流动部分)	187,573	102,268
长期借款	128,228	131,352
	315,801	233,620

借款的变动分析如下:

	人民币
2011 年 1 月 1 日余额	233,620
新增借款	220,124
偿还借款	(137,267)
外币折算差额	(676)
2011 年 6 月 30 日余额	315,801

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, 包括借款的本金和利息:

	2011 年 6 月 30 日	2010 年 12 月 31 日
	人民币	人民币
须于一年内偿还	198,901	110,380
须于一至两年内偿还	13,018	41,533
须于两至五年内偿还	108,841	82,640
须于五年之后偿还	25,440	26,642
	346,200	261,195

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。

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 2011 年 6 月 30 日止 6 个月
 (除特殊注明外, 均以百万为单位)

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

销售板块从事炼油产品的销售及贸易业务。

天然气与管道板块从事天然气、原油和成品油的输送及天然气的销售。

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

每个经营性板块的会计政策与附注 2 所述之「编制基准及会计政策」一致。

截至 2011 年 6 月 30 日及 2010 年 6 月 30 日止 6 个月的经营分部信息如下:

截至 2011 年 6 月 30 日止 6 个月	勘探 与生产 人民币	炼油 与化工 人民币	销售 人民币	天然气 与管道 人民币	总部 及其他 人民币	合计 人民币
营业额	377,804	420,665	796,945	81,606	556	1,677,576
减: 板块间销售	(296,993)	(324,333)	(95,887)	(8,084)	(32)	(725,329)
外部营业额	80,811	96,332	701,058	73,522	524	952,247
折旧、折耗及摊销	(41,691)	(12,361)	(4,501)	(7,390)	(559)	(66,502)
经营利润/(亏损)	103,684	(20,993)	13,594	10,730	(9,557)	97,458
融资成本						
外汇收益						814
外汇损失						(1,344)
利息收入						1,195
利息支出						(5,423)
融资成本净额						(4,758)
应占联营公司及 合营公司的利润	4,089	22	512	7	921	5,551
税前利润						98,251
所得税费用						(24,554)
本期利润						73,697
板块资产	880,690	336,818	304,248	285,714	1,359,414	3,166,884
其他资产						388
对联营公司及合营公 司的投资	48,842	826	6,934	684	12,127	69,413
板块间抵销 (a)						(1,427,310)
总资产						1,809,375
资本性支出	37,516	10,530	3,923	18,632	467	71,068
板块负债	315,319	141,367	193,056	136,494	525,557	1,311,793
其他负债						91,280
板块间抵销 (a)						(644,183)
总负债						758,890

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 2011 年 6 月 30 日止 6 个月
 (除特殊注明外, 均以百万为单位)

截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月	勘探 与生产 人民币	炼油 与化工 人民币	销售 人民币	天然气 与管道 人民币	总部 及其他 人民币	合计 人民币
营业额	261,793	320,163	533,280	52,945	411	1,168,592
减: 板块间销售	(203,680)	(244,746)	(29,588)	(5,691)	(90)	(483,795)
外部营业额	<u>58,113</u>	<u>75,417</u>	<u>503,692</u>	<u>47,254</u>	<u>321</u>	<u>684,797</u>
折旧、折耗及摊销	(38,377)	(7,493)	(3,897)	(5,594)	(491)	(55,852)
经营利润/(亏损)	73,372	5,458	7,531	11,215	(8,641)	88,935
融资成本						
外汇收益						928
外汇损失						(1,130)
利息收入						993
利息支出						<u>(3,518)</u>
融资成本净额						<u>(2,727)</u>
应占联营公司及 合营公司的利润	2,125	17	295	3	-	<u>2,440</u>
税前利润						88,648
所得税费用						<u>(18,210)</u>
本期利润						<u>70,438</u>
板块资产	791,213	269,088	239,901	234,445	1,211,526	2,746,173
其他资产						242
对联营公司及合营 公司的投资	23,090	541	5,130	260	-	29,021
板块间抵销 (a)						<u>(1,210,975)</u>
总资产						<u>1,564,461</u>
资本性支出	46,140	15,229	4,030	21,994	135	87,528
板块负债	282,962	103,171	139,795	112,922	426,112	1,064,962
其他负债						54,833
板块间抵销 (a)						<u>(511,810)</u>
总负债						<u>607,985</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 2011 年 6 月 30 日止 6 个月
 (除特殊注明外, 均以百万为单位)

区域信息

截至 6 月 30 日止 6 个月	营业额		非流动资产(b)	
	2011 年	2010 年	2011 年	2010 年
	人民币	人民币	人民币	人民币
中国大陆	687,021	504,892	1,231,254	1,084,738
其他	265,226	179,905	141,478	98,213
	<u>952,247</u>	<u>684,797</u>	<u>1,372,732</u>	<u>1,182,951</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 2011 年 6 月 30 日, 本集团为联营公司借款提供担保形成对中油财务有限责任公司 (“中油财务公司”, 中国石油集团的附属公司) 的或有负债为 0.13 亿元人民币 (2010 年 12 月 31 日: 人民币 0.13 亿元)。以上担保形成的或有负债预计将不会给本集团形成重大负债。

(b) 环保责任

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

(c) 法律方面的或有责任

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

(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, 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, 同时购买雇

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 2011 年 6 月 30 日止 6 个月
(除特殊注明外, 均以百万为单位)

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) 经营租赁之承诺款项

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 2011 年 6 月 30 日及 2010 年 12 月 31 日, 本集团已签订不可撤销之经营租赁的未来最低租金费用如下:

	2011 年 6 月 30 日	2010 年 12 月 31 日
	人民币	人民币
第一年	3,643	4,118
第二至五年	11,766	13,172
第五年之后	74,051	77,552
	89,460	94,842

(b) 资本承诺款项

于 2011 年 6 月 30 日, 本集团已签约但尚未执行的资本承诺款项金额为人民币 557.90 亿元 (2010 年 12 月 31 日: 人民币 494.95 亿元)。

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

(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 2011 年 6 月 30 日止 6 个月尚未支付该项费用 (截至 2010 年 6 月 30 日止六个月: 无)。

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 2011 年 6 月 30 日止 6 个月
(除特殊注明外, 均以百万为单位)

未来 5 年预估的年度支付金额如下:

	2011 年 6 月 30 日
	人民币
2011	1,000
2012	1,000
2013	1,000
2014	1,000
2015	1,000

18 关联方交易

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

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

(a) 与中国石油集团及其附属公司、本集团的联营公司及合营公司之间的交易

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

本公司与中国石油集团于 2008 年 8 月 27 日在修订原产品和服务互供总协议及其补充协议(一)、补充协议(二)的基础上重新签订了产品和服务互供总协议, 根据本协议, 本集团与中国石油集团相互提供有关产品和服务。中国石油集团向本集团提供产品及服务包括工程技术服务、生产服务、物资供应、社会服务、生活服务及金融服务。本集团与中国石油集团相互提供的产品及服务

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 2011 年 6 月 30 日止 6 个月
 (除特殊注明外, 均以百万为单位)

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 2011 年 6 月 30 日止六个月此类交易金额共计人民币 322.43 亿元 (截至 2010 年 6 月 30 日止六个月: 人民币 183.98 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 2011 年 6 月 30 日止六个月此类交易金额共计人民币 41.46 亿元 (截至 2010 年 6 月 30 日止六个月: 人民币 45.20 亿元)。
- 购买产品和服务主要指工程技术服务、生产服务、社会服务、生活服务和物资供应服务等。截至 2011 年 6 月 30 日止六个月此类交易金额共计人民币 885.68 亿元 (截至 2010 年 6 月 30 日止六个月: 人民币 945.25 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 2011 年 6 月 30 日止六个月此类交易金额共计人民币 19.28 亿元 (截至 2010 年 6 月 30 日止六个月: 人民币 7.46 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:

	2011 年 6 月 30 日	2010 年 12 月 31 日
	人民币	人民币
应收账款	15,913	11,633
预付账款及其他应收款	30,685	22,780
应付账款及应计负债	72,028	70,272

- 利息收入为从中国石油集团及其附属公司取得的存款利息。截至 2011 年 6 月 30 日止六个月利息收入总额为人民币 2.31 亿元 (截至 2010 年 6 月 30 日止六个月: 人民币 0.63 亿元)。于 2011 年 6 月 30 日存款余额为人民币 363.24 亿元 (2010 年 12 月 31 日: 人民币 76.77 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 2011 年 6 月 30 日止 6 个月
 (除特殊注明外, 均以百万为单位)

- 金融服务支出主要为从中国石油集团及其附属公司所取得的贷款所产生的利息费用和保险费等。截至 2011 年 6 月 30 日止六个月, 此支出总额为人民币 27.30 亿元 (截至 2010 年 6 月 30 日止六个月: 人民币 24.99 亿元)。
- 于 2011 年 6 月 30 日, 从中国石油集团及其附属公司取得的借款为人民币 1,232.93 亿元 (2010 年 12 月 31 日: 人民币 754.17 亿元)。

根据本公司与中国石油集团于 2000 年 3 月 10 日签订的土地使用权租赁合同, 本集团向中国石油集团租赁分布在中国各地的 42,476 宗土地, 总面积约 11.45 亿平方米, 租期 50 年, 租赁费用每年为人民币 20.00 亿元, 租用上述土地应支付的总租金须由本公司和中国石油集团每十年通过协议进行调整。

根据本公司和中国石油集团于 2000 年 3 月 10 日签订的房产租赁合同, 本集团向中国石油集团租赁分布在中国各地总面积为 269,770 平方米的 191 处房产, 租期为 20 年, 租赁费用每年约为人民币 0.39 亿元。本公司于 2002 年 9 月 26 日与中国石油集团签署了房产租赁合同的补充协议, 协议于 2003 年 1 月 1 日起生效, 根据该补充协议, 本集团向中国石油集团租赁其他的 404 处房产, 房产面积共计 442,730 平方米, 租赁费用每年约为人民币 1.57 亿元。此补充协议项下房屋的租赁期限终止时间与房产租赁合同的约定相同。

(b) 主要管理人员酬金

	截至 6 月 30 日止六个月	
	2011 年 人民币千元	2010 年 人民币千元
薪金、津贴和其他福利	4,825	4,399
退休、福利计划供款	329	279
	5,154	4,678

注: 以上酬金不包括本公司按照中国政府相关规定支付给董事 2007-2009 年部分延期绩效薪金 109 万元。

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 2011 年 6 月 30 日止 6 个月
(除特殊注明外, 均以百万为单位)

(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

(1) 2011 年 7 月 1 日, 本集团全资附属公司中国石油国际事业(伦敦)有限公司(以下简称“国际事业伦敦公司”)和英国英力士集团控股有限公司(INEOS Group Holdings plc)完成双方在欧洲建立贸易和炼油合资公司的交易。国际事业伦敦公司已支付 10.15 亿美元(约合人民币 65.69 亿元)现金收购合资公司中的股份。

(2) 2011 年 7 月 27 日, 财政部、海关总署、国家税务总局发布了财税[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, 《西部地区鼓励类产业目录》将另行发布。

(3) 2011 年 8 月 1 日, 财政部、海关总署、国家税务总局发布了财关税[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》, 本集团将就进口天然气按照该通知的规定向国家有关部门申请返还进口环节增值税。

备查文件

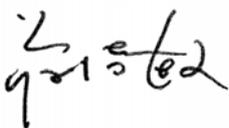
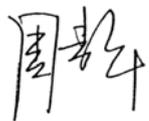
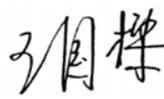
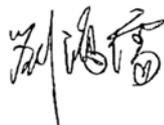
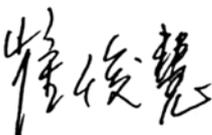
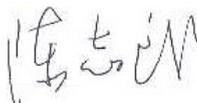
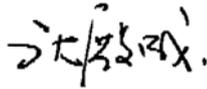
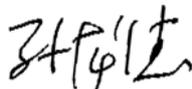
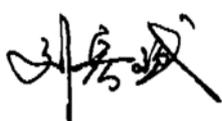
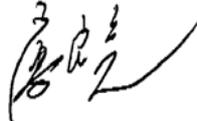
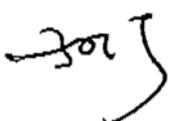
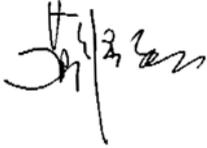
以下文件备置于北京本公司总部，以供监管机构及股东依据法律法规或《公司章程》规定参阅：

- 1、载有董事长签署的2011年半年度报告正本。
- 2、载有法定代表人、主管会计工作负责人、总会计师、会计主管人员签字并盖章的财务报表。
- 3、报告期内在中国证监会指定报纸上公开披露过的所有文件正本及公告的原稿。
- 4、《公司章程》。

董事、高级管理人员书面确认

根据《中华人民共和国证券法》以及中国证券监督管理委员会《上市公司信息披露管理办法》相关规定的要求，作为中国石油天然气股份有限公司的董事、高级管理人员，经认真审阅公司2011年半年度报告，认为该报告真实、准确和完整地反映了公司的实际情况，其所载内容不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，其编制和审核程序符合法律、行政法规和中国证券监督管理委员会的规定。

董事、高级管理人员签字：

				
蒋洁敏	周吉平	李新华	廖永远	王国樑
				
汪东进	喻宝才	冉新权	刘鸿儒	Franco Bernabè
				
李勇武	崔俊慧	陈志武	沈殿成	孙龙德
				
刘宏斌	周明春	李华林	赵政璋	薄启亮
				
孙波	蔺爱国	王道富	黄维和	

2011年8月25日

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