

1 重要提示  
1.1 本公司中期业绩公告(半年度报告摘要)摘自中国石油天然气股份有限公司(以下简称“本公司”)二零一五年半年度报告全文,投资者欲了解详细内容,应仔细阅读同时刊载于上海证券交易所网站(网址http://www.sse.com.cn)、香港联合交易所有限公司(以下简称“香港联交所”)网站(网址http://www.hkex.com.hk)及本公司网站(网址http://www.petrochina.com.cn)的二零一五年半年度报告全文。

1.2 本公司及其附属公司(以下简称“本集团”)分别按中国会计准则及国际财务报告准则编制财务报告。本中期业绩公告中的财务报告未经审计。

1.3 公司简介

股票简称	中国石油股份	PetroChina	中国石油
股票代码	600727	PTC	600727
股票上市交易所	上海证券交易所	纽约证券交易所	上海证券交易所
联系人	董秘会秘书处,股票公司秘书	证券事务代表	香港代表处总代表
姓名	吴恩来	黎刚	魏巍
联系地址	中国北京东城区东直门北大街9号	香港金钟道89号力宝中心20层	3705室
邮政编码	100007		
电话	96109698 6270	96109698 6690	96212899 2010
传真	961096209 9567	961096209 9656	96212899 2290
电子邮箱	hong.dong@petrochina.com.cn	liangpp@petrochina.com.cn	hiko@petrochina.com.cn

2 主要财务数据和股东变化

2.1 主要财务数据和指标

2.1.1 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	本报告期末比上年同期末增减(%)
总资产	2,306,332	2,406,473	(4.0)
归属于母公司股东权益	1,162,011	1,176,074	(1.0)
项目	报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减(%)
营业收入	877,624	1,153,968	(23.9)
归属于母公司所有的净利润	26,406	69,124	(62.7)
经营活动产生的现金流量净额	110,636	133,404	(16.0)
基本每股收益(人民币元)	0.14	0.37	(62.0)
稀释每股收益(人民币元)	0.14	0.37	(62.0)
净利润率(%)	2.1	5.0	(37.0)个百分点
经营活动产生的现金流量净额	110,306	133,404	(16.0)

2.1.2 按中国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	本报告期末比上年同期末增减(%)
总资产	2,286,232	2,406,376	(4.0)
归属于母公司股东权益	1,162,126	1,176,010	(0.5)
项目	报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减(%)
营业收入	877,624	1,153,968	(23.9)
归属于母公司所有的净利润	26,406	69,122	(62.7)
归属于母公司所有的经营活动净额	26,406	69,122	(62.7)
基本每股收益(人民币元)	0.14	0.37	(62.7)
稀释每股收益(人民币元)	0.14	0.37	(62.7)
加权平均净资产收益率(%)	2.1	5.0	(37.0)个百分点
经营活动产生的现金流量净额	110,306	133,404	(16.0)

2.2 前10名股东持股情况

于2015年6月30日,本公司的股东总数为762,133名,其中境内A股股东754,869名,境外H股股东7,274名(包括美国存托证券股东244名)。

单位:股

股东名称	股东性质	持股总数	持股	报告期增减(+)或减少(-)	持有有限售条件股份数量	质押或冻结股份数量
中国石油天然气集团公司(以下简称“中国石油集团”)	国家	158,033,693,528	86,386	0	0	0
香港中央结算(代理人)有限公司	境内非国有法人	20,842,256,421	11,393	7,536,678	0	0
香港中央结算有限公司	境外法人	52,714,018	0,029	44,722,623	0	0
中国工商银行-上证50交易型开放式指数基金	其他	41,625,988	0,023	15,717,324	0	0
中国国新控股有限责任公司	国有法人	30,075,894	6,016	-27,317,466	0	0
中国国新控股有限责任公司	国有法人	30,000,000	6,016	30,000,000	0	0
南方电网资产管理有限公司-南方财富	其他	18,739,297	0,010	-16,169,923	0	0
中国国新控股有限公司-中融证	其他	18,528,967	0,010	18,528,967	0	0
中国国新控股有限公司-中融证	境内自然人	14,000,100	10,000	12,000,100	0	0
中国国新控股有限公司	境内自然人	14,000,000	0,008	3,903,900	0	0

注: (1)此数不包括中国石油集团通过境外全资附属公司Fairy King Investments Limited间接持有的H股股份。

(2)香港中央结算(代理人)有限公司为香港交易及结算所有限公司之全资附属公司,其主要业务为以代理人身份替其他公司或个人股东持有股票。

(3)中国石油集团通过境外全资附属公司Fairy King Investments Limited持有291,518,000股H股(好仓)。中国石油集团被视为拥有Fairy King Investments Limited持有的H股。

(4)香港中央结算有限公司为香港交易及结算所有限公司之全资附属公司,作为名义持有人持有香港联交所投资者投资的上海证券交易所本公司A股股票。

上述股东关联关系或一致行动的说明:本公司未知上述10名股东之间存在关联关系或属于上市公司收购管理办法规定的一致行动人。

2.3 根据香港《证券及期货条例》披露主要股东持股情况

于2015年6月30日,据董事所知,除本公司董事、监事及高级管理人员以外,以下人士在本公司的股份或相关股份中拥有根据《证券及期货条例》第XV部第2及第3分部须予披露的权益或淡仓:

股东名称	股东性质	持股总数	持股	报告期增减(+)或减少(-)	持有有限售条件股份数量	质押或冻结股份数量
中国石油天然气集团公司(以下简称“中国石油集团”)	国家	158,033,693,528	86,386	0	0	0
香港中央结算(代理人)有限公司	境内非国有法人	20,842,256,421	11,393	7,536,678	0	0
香港中央结算有限公司	境外法人	52,714,018	0,029	44,722,623	0	0
中国工商银行-上证50交易型开放式指数基金	其他	41,625,988	0,023	15,717,324	0	0
中国国新控股有限责任公司	国有法人	30,075,894	6,016	-27,317,466	0	0
中国国新控股有限责任公司	国有法人	30,000,000	6,016	30,000,000	0	0
南方电网资产管理有限公司-南方财富	其他	18,739,297	0,010	-16,169,923	0	0
中国国新控股有限公司-中融证	其他	18,528,967	0,010	18,528,967	0	0
中国国新控股有限公司-中融证	境内自然人	14,000,100	10,000	12,000,100	0	0
中国国新控股有限公司	境内自然人	14,000,000	0,008	3,903,900	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)BlackRock, Inc. 通过若干附属公司在本公司的H股中享有利益,其中1,459,871,734股H股(好仓)及14,859,700股H股(淡仓)以大股东所控制的法团的权益身份持有。

(3)JP Morgan Chase & Co. 通过若干附属公司在本公司的H股中享有利益,其中422,613,660股H股(好仓)及203,521,403股H股(淡仓)以投资经理的身份持有;54,772,000股H股(好仓)以投资经理的身份持有;1,228,802,781股H股(好仓)以保管人-法团/核准借出代理人的身份持有。上述1,716,188,431股H股(好仓)权益已包括以实益拥有人、投资经理、保管人-法团/核准借出代理人身份持有的利益。

上述股东关联关系或一致行动的说明:本公司未知上述10名股东之间存在关联关系或属于上市公司收购管理办法规定的一致行动人。

2.4 控股股东及实际控制人变更情况

□适用 √不适用

3 董事会报告

3.1 管理层讨论与分析

2015年上半年,国际经济复苏乏力,中国经济下行压力加大,国际油价低位震荡,油气市场需求低迷。面对严峻挑战,本集团继续实施有质量有效可持续的发展方针,坚持改革和创新驱动,着力推进油气主营业务发展,围绕提质增效组织生产运行,大力实施开源节流、降本增效等一系列举措,生产经营平稳安全受控运行,经营业绩符合预期。

3.1.1 市场回顾

(1) 原油市场

2015年上半年,世界石油市场供需基本面宽松,国际油价总体呈波浪低位震荡,美国西得克萨斯中质(以下简称“WTI”)原油与其他基准油价差进一步收窄。布伦特原油和WTI原油现货平均价格分别为57.84美元/桶和53.25美元/桶,比上年同期分别下降46.9%和47.2%。

(2) 成品油市场

2015年上半年,国内成品油市场需求呈中低速增长态势,汽油需求保持较快增长,柴油需求持续萎靡。国内炼油能力继续增长,市场资源总体宽松,柴油资源相对过剩。据有关资料显示,2015年上半年,国内原油加工量23,534万吨,比上年同期增长3.6%,成品油产量14,861万吨,比上年同期增长5.0%;成品油库存比上年同期增加239万吨,处于较高水平。上半年国家首次调整国内汽油、柴油价格,汽油标准品价格累增下降人民币460元/吨,柴油标准品价格累计下降人民币385元/吨。国内成品油价格走势与国际市场油价变化趋势基本保持一致。

(3) 化工产品市场

2015年上半年,受化工产品资源存量较低以及国内化工装置集中检修影响,主要化工产品需求恢复增长,化工效益逐步好转,国内化工产品加工积极性不断提高,市场需求整体平衡。上半年,国内化工市场先抑后扬,主要化工品价格一季度弱势探底后,二季度高

3.1.2 勘探与生产

国内勘探业务

2015年上半年,本集团油气勘探业务势头良好,突出重点探区和重点项目,努力获取可动用储量和经济可采储量。石油勘探在鄂尔多斯盆地、准噶尔盆地、塔里木盆地等地区形成亿吨级或千万吨级规模储量区;天然气勘探在鄂尔多斯东部和苏里格、四川盆地、塔里木盆地等地区落实多个千亿立方米级规模储量区;致密油勘探取得重要新进展。

国内生产与加工

2015年上半年,本集团油气田开发突出效益控制,控制开发规模和节奏,常态化推进精细注水和二次开发工程,持续开展现场重大开发试验,有序实施重点产能建设,整体开发效益不断提升;稳步推进非常规油气开发、长宁、威远、昭通页岩气产能建设按计划推进,煤层气持续上产。2015年上半年,国内业务实现原油产量402.1百万桶,比上年同期降低1.8%;天然气产量1,445.7亿方英尺,比上年同期增长1.1%;油气当量产量643.1百万桶,比上年同期降低0.7%。

4 天然气市场

2015年上半年,国内天然气产量65.16亿立方米,比上年同期增长3.8%;天然气进口量293亿立方米,比上年同期增长3.5%;天然气表观消费量906亿立方米,比上年同期增长2.1%。

3.2.1 勘探与生产

国内勘探业务

2015年上半年,本集团油气勘探业务势头良好,突出重点探区和重点项目,努力获取可动用储量和经济可采储量,并积极优化资产结构;大力推进油田二次开发,伊拉克鲁迈拉等项目增储增效,海外业务实现油气当量产量928百万桶,比上年同期增长12.6