（A股股票代码：601857） （H股股票代码：0857）

中国石油天然气股份有限公司 2008年半年度报告摘要

（于中华人民共和国注册成立之股份有限公司）

1 重要提示

1.1 中国石油天然气股份有限公司（以下简称“本公司”）董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证本报告所载资料不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对其内容的真实性、准确性和完整性负个别及连带责任。

本半年度报告摘要摘自半年度报告全文，报告全文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）。投资者欲了解详细内容，应仔细阅读本公司二零零八年半年度报告全文。

1.2 本半年度报告已经本公司第四届董事会第二次会议审议通过，没有董事声明对本半年度报告内容的真实性、准确性、完整性无法保证或存在异议。

1.3 本公司执行董事廖永远先生、独立非执行董事董建成先生和Franco Bernabè先生因故未能参加本公司第四届董事会第二次会议，已分别书面委托非执行董事王福成先生、独立非执行董事刘鸿儒先生和崔俊慧先生出席会议并代为行使表决权。

1.4 本公司及其附属公司（以下简称“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。本集团按中国企业会计准则编制的二零零八年半年度财务报告已经普华永道中天会计师事务所有限公司进行审计并出具标准无保留意见的审计报告。

1.5 本公司不存在大股东非经营性资金占用情况。

1.6 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。

2 公司基本情况

2.1 本公司基本情况简介

股票简称	中国石油	PetroChina	中国石油
股票代码	857	PTR	601857
股票上市交易所	香港联交所	纽约证券交易所	上海证券交易所
公司法定代表人	蒋洁敏		
注册地和办公地址	中国北京东城区安德路16号洲际大厦		
邮政编码	100011		
公司国际互联网址	http://www.petrochina.com.cn		
电子信箱	xwzou@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》		
半年度报告备置地点	中国北京东城区安德路16号洲际大厦		

2.2 本公司联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表	香港代表处代表
姓名	李怀奇	梁刚	毛泽锋
联系地址	中国北京东城区安德路16号洲际大厦		香港金钟道89号力宝中心2座3606室
邮政编码	100011		
电话	86(10)8488 6270	86(10)8488 6959	(852)2899 2010
传真	86(10)8488 6260	86(10)8488 6260	(852)2899 2390
电子信箱	xwzou@petrochina.com.cn	liangg@petrochina.com.cn	hko@petrochina.com.hk

2.3 主要财务数据和指标

2.3.1 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	1,123,820	1,060,131	6.0
归属于本公司股东权益	757,243	733,405	3.3
归属于本公司股东的每股净资产（人民币元）	4.14	4.01	3.2
项 目	报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减(%)
归属于本公司股东的净利润	53,615	81,830	(34.5)
经营活动产生的现金流量净额	81,159	109,838	(26.1)
基本及摊薄每股收益(人民币元)	0.29	0.46	(37.0)
每股经营活动产生的现金流量净额(人民币元)	0.44	0.61	(27.9)

2.3.2 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	1,059,396	994,092	6.6
归属于本公司股东权益	696,149	677,367	2.8
归属于本公司股东的每股净资产（人民币元）	3.80	3.70	2.7
项 目	报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减(%)
营业利润	70,725	105,934	(33.2)
利润总额	73,206	106,294	(31.1)
归属于本公司股东的净利润	48,355	75,882	(36.3)
归属于本公司股东的扣除非经常性损益的净利润	46,489	75,843	(38.7)
基本每股收益(人民币元)	0.26	0.42	(38.1)
稀释每股收益(人民币元)	0.26	0.42	(38.1)
全面摊薄净资产收益率(%)	6.95	12.87	(5.92个百分点)
经营活动产生的现金流量净额	84,006	112,177	(25.1)
每股经营活动产生的现金流量净额(人民币元)	0.46	0.63	(27.0)

2.3.3 非经常性损益项目

√适用 □不适用

单位：人民币百万元

非经常性损益项目*	截至2008年6月30日止6个月期间(收入)/支出
处置非流动资产损失	315
其他营业外收支净额	2,450
政府补助	(4,651)
非经常性损益的所得税影响数	649
合计	(1,237)

*含归属于少数股东非经常性损益

2.3.4 国内外会计准则差异

√适用 □不适用

单位：人民币百万元

	中国企业会计准则	国际财务报告准则
净利润(含归属于少数股东的利润)	55,297	60,854
股东权益(含归属于少数股东的权益)	742,745	809,051
差异分析	详见7.2.3部分内容	

3 股本变动及股东情况

3.1 股份变动情况表

√适用 □不适用

单位：股

	本次变动前		本次变动增减(+,-)						本次变动后	
	数量	比例(%)	发行新股	送股	公积金转股	其他*	小计		数量	比例(%)
一、有限售条件股份	158,922,077,818	86.83	–	–	–	–1,000,000,000	–1,000,000,000		157,922,077,818	86.29
1、国家持股	157,922,077,818	86.29	–	–	–	–	–		157,922,077,818	86.29
2、国有法人持股	–	–	–	–	–	–	–		–	–
3、其他内资持股	–	–	–	–	–	–	–		–	–
其中：										
境内非国有法人持股	1,000,000,000	0.54	–	–	–	–1,000,000,000	–1,000,000,000		0	0
境内自然人持股	–	–	–	–	–	–	–		–	–
4、外资持股	–	–	–	–	–	–	–		–	–
二、无限售条件股份	24,098,900,000	13.17	–	–	–	+1,000,000,000	+1,000,000,000		25,098,900,000	13.71
1、人民币普通股	3,000,000,000	1.64	–	–	–	+1,000,000,000	+1,000,000,000		4,000,000,000	2.18
2、境内上市的外资股	–	–	–	–	–	–	–		–	–
3、境外上市的外资股	21,098,900,000	11.53	–	–	–	–	–		21,098,900,000	11.53
4、其他	–	–	–	–	–	–	–		–	–
三、股份总数	183,020,977,818	100	–	–	–	–	–		183,020,977,818	100

*2007年10月本公司首次公开发行人民币普通股股票（A股）时，网下向询价对象配售的股份已于2008年2月5日起开始上市流通。

3.2主要股东持股情况

于二零零八年六月三十日，本公司的股东总数为1,997,949名，其中境内A股股东1,992,211名，境外H股股东5,738名（包括美国存托证券股东312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(1)	国家股	157,922,077,818	86.29	0	157,922,077,818	0
香港(中央结算)代理人有限公司(2)	H股	20,920,665,230	11.43	–17,088,922	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	36,457,925	0.0199	+31,694,279	0	0
中国人寿保险(集团)公司–传统–普通保险产品	A股	26,000,000	0.0142	–30,797,000	0	0
中国建设银行–华宝兴业行业精选股票型证券投资基金	A股	23,436,313	0.0128	+23,436,313	0	0
中国银行–嘉实沪深300指数证券投资基金	A股	22,537,221	0.0123	+8,501,795	0	0
交通银行–易方达50指数证券投资基金	A股	21,831,200	0.0119	+21,831,200	0	0
中国人寿保险股份有限公司–分红–个人分红–005L–FH002沪	A股	20,519,708	0.0112	–9,718,862	0	0
国际金融–渣打–CITIGROUP GLOBAL MARKETS LIMITED	A股	19,675,640	0.0108	+15,102,155	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	18,771,597	0.0103	–6,297,403	0	0

注：（1）根据《证券及期货条例》（即香港法律第571章），中国石油集团是本公司的主要股东，其在本公司的权益存置于本公司按《证券及期货条例》第336条所规定存置之股份权益及淡仓登记册中登记。

（2）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。

（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	香港(中央结算)代理人有限公司	20,920,665,230	H股
2	中国工商银行–上证50交易型开放式指数证券投资基金	36,457,925	A股
3	中国人寿保险(集团)公司–传统–普通保险产品	26,000,000	A股
4	中国建设银行–华宝兴业行业精选股票型证券投资基金	23,436,313	A股
5	中国银行–嘉实沪深300指数证券投资基金	22,537,221	A股
6	交通银行–易方达50指数证券投资基金	21,831,200	A股
7	中国人寿保险股份有限公司–分红–个人分红–005L–FH002沪	20,519,708	A股
8	国际金融–渣打–CITIGROUP GLOBAL MARKETS LIMITED	19,675,640	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	18,771,597	A股
10	中国人寿保险股份有限公司–分红–团体分红–005L–FH001沪	17,000,000	A股

上述股东关联关系或一致行动的说明：除了中国人寿保险（集团）公司–传统–普通保险产品、中国人寿保险股份有限公司–分红–个人分红–005L–FH002沪、中国人寿保险股份有限公司–传统–普通保险产品–005L–CT001沪、中国人寿保险股份有限公司–分红–团体分红–005L–FH001沪同属中国人寿资产管理有限公司管理外，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）H股主要股东持股情况

于二零零八年六月三十日，根据《证券及期货条例》第336条所规定本公司须存置之股份权益及淡仓登记册所示，下表及附注所列之人士拥有本公司股份的权益或淡仓：

股东名称	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(%)
JP Morgan Chase & Co.（注1）	1,065,335,981(好仓)	实益拥有人/投资经理	5.05	0.58
	317,095,578(淡仓)	实益拥有人	1.50	0.17
	408,813,117(借股)	核准借出代理人	1.94	0.22
Deutsche Bank Aktiengesellschaft（注2）	1,303,488,060(好仓)	实益拥有人/投资经理/对股份持有保证权益人	6.18	0.71
	731,451,830(淡仓)	实益拥有人/投资经理/对股份持有保证权益人	3.47	0.40

注（1）JP Morgan Chase & Co.通过其控制之多家子公司合共拥有本公司1,065,335,981股H股之好仓权益。

注（2）Deutsche Bank Aktiengesellschaft通过其控制之多家子公司合共拥有本公司1,303,488,060股H股好仓权益。

于二零零八年六月三十日，除上述所披露者之外，概无任何人士（本公司董事、监事或高级管理人员除外）于《证券及期货条例》第336条所规定存置的股份权益及淡仓登记册上记录权益。

3.3 控股股东及实际控制人变更情况

□适用 √不适用

4 董事、监事和高级管理人员情况

4.1 董事、监事和高级管理人员持股变动

√适用 □不适用

单位：股

姓名	职务	股份性质	年初持股数	本期增持股份数量	本期减持股份数量	期末持股数	变动原因
于毅波*	监事	A股	56,500	–	–	56,500	–
王莎莉*	监事	A股	7,000	–	–	7,000	–
		H股	18,000	–	–	18,000	–

*于毅波先生、王莎莉女士于二零零八年五月十五日被选举为本公司监事。

5 董事会报告

5.1 报告期内整体经营情况的讨论与分析

5.1.1 经营业绩回顾

二零零八年上半年，面对国内外经营环境的各种变化以及历史罕见的低温雨雪冰冻灾害和特大地震灾害等困难，本公司科学筹划，积极应对，实现了主营业务持续发展，生产经营平稳运行，主要产品产量稳步增长，可持续发展能力进一步增强。剔除石油特别收益金及成品油价格宏观调控等政策性因素影响，公司经营效益继续保持较好水平。

1、市场回顾

（1）原油市场回顾

二零零八年上半年，国际市场石油价格高开高走，不断创下历史新高，由年初的90美元桶上涨到140美元桶，涨幅超过50%。原油需求旺盛、美元疲软、投机炒作、库存下降、剩余产能短缺以及市场对地缘政治紧张局势可能导致供应中断等因素的担心，是上半年油价不断创纪录高涨的主要原因。二零零八年上半年，美国西德克萨斯中油（WTI）和北海布伦特原油（Brent）平均价格分别为111.0美元桶和108.8美元桶，比上年同期上涨80%和72%。

据有关资料显示，二零零八年上半年国内原油进口量继续增长，净进口量8,897万吨，比上年同期增长11.6%。国内原油产量和原油加工量分别达到9,435万吨和1.59亿吨。

（2）成品油市场回顾

二零零八年上半年，国内成品油需求旺盛，据有关资料显示，二零零八年上半年国内成品油表观消费量1.03亿吨，同比增长15.1%。受国际油价大幅上涨影响，国内加工企业出现较大亏损，地方炼厂纷纷停产，成品油市场供应一度紧张。二零零八年六月二十日，中国政府调整国内成品油价格，将汽油、柴油出厂价格每吨均提高人民币1,000元，航空煤油出厂价格每吨提高人民币1,500元。但受国家宏观调控政策影响，国内成品油价格仍低于国际市场价格。二零零八年上半年国内汽油、柴油平均出厂价格分别为人民币5,536元/吨和人民币5,126元/吨，比新加坡市场进口到岸完税价格每吨分别低人民币2,612元和人民币3,779元。

（3）化工市场回顾

二零零八年上半年，受原油价格持续高价位运行的影响，多数基础化工原料价格上涨至近二十年来的历史最高点，化工产品生产成本大幅提高，促使化工产品价格高位运行。同时，为保障国内成品油市场的正常供应，石化生产企业降低乙烯裂解负荷，减少了化工基础原料的产量，进而导致了化工产品市场供应不足。而化工产品的市场需求基本保持稳中有升的态势。综上所述，二零零八年上半年化工市场总体呈现出需求平稳、供应减少、价格上涨的格局。

（4）天然气市场回顾

二零零八年上半年，国内天然气市场仍保持快速发展，天然气需求增长强劲。公司天然气对外销售量达到249亿立方米，同比增长20%。公司天然气平均销售价格为人民币821.47元/千立方米，同比上涨21.4%。

2、业务回顾

（1）勘探与生产

二零零八年上半年，本集团油气勘探加强对重点项目和重点区带的跟踪分析，继续深化整体研究、整体部署、整体评价、整体探明，强化新技术应用，取得一批重要成果，特别是四川盆地龙岗、鄂尔多斯盆地白豹、苏里格等取得重要进展，为全年储量增长奠定了基础。油气田开发强化生产组织协调，抗击低温、雨雪、冰冻、地震等自然灾害，积极转变开发方式，实施老油田二次开发工程，加大老油田综合治理，努力控制含水上升和综合递减，加快新区产能建设，大力推广应用水平井技术，针对稠油、三次采油、特低渗透、特高含水油藏开展科技攻关，实现了原油产量稳定增长，天然气产量快速增长。二零零八年上半年，本集团油气操作成本为8.75美元/桶，比二零零七年上半年的7.10美元/桶上升23.2%，剔除汇率变动影响，操作成本同比增长12.8%。

勘探与生产运营情况

	单位	2008年上半年	2007年上半年	同比增减(%)
原油产量	百万桶	434.5	419.7	3.5
可销售天然气产量	十亿立方英尺	923.0	798.0	15.7
油气当量产量	百万桶	588.4	552.7	6.5

（2）炼油与销售

二零零八年上半年，本集团精心组织炼油生产，科学调整炼化布局，推进整体优化，重视安全环保和生产受控管理，实现了安全稳定生产。面对持续增长的市场需求，本集团不断提高零售管理水平和服务质量，努力稳定市场供应，积极推进成品油销售网络开发和优化调整，开拓高效市场，关停低效、无效加油站，运营效率进一步提高。

上半年加工原油4.25亿桶，其中约78.1%是勘探与生产板块提供的。本集团生产了约3,679万吨汽油、柴油和煤油，并销售约4,441万吨上述产品。本集团的炼油单位现金加工成本为每吨人民币145元，比上年同期的每吨人民币136元增长6.6%。

炼油与销售生产情况

	单位	2008年上半年	2007年上半年	同比增减(%)
原油加工量	百万桶	425.2	407.7	4.3
汽、煤、柴油产量	千吨	36,787	35,545	3.5
其中：汽油	千吨	11,861	10,670	11.2
煤油	千吨	1,127	986	14.3
柴油	千吨	23,799	23,889	(0.4)
石油产品综合商品收率	%	92.7	93.2	(0.5个百分点)

（3）化工与销售

二零零八年上半年，本集团化工与销售深化生产受控管理，实现规模有效、安全平稳运行，各项主要技术经济指标持续改善，资源配置和产品结构进一步优化。本集团化工商品产量816万吨，其中乙烯产量132万吨。

化工与销售生产情况

主要化工产品产量	单位	2008年上半年	2007年上半年	同比增减(%)
乙烯	千吨	1,319	1,305	1.1
合成树脂	千吨	2,036	1,997	2.0
合成纤维原料及聚合物	千吨	878	701	25.2
合成橡胶	千吨	157	158	(0.6)
尿素	千吨	2,046	1,897	7.9

（4）天然气与管道

二零零八年上半年，本集团油气管网建设有序推进。西气东输二线和永清–唐山–秦皇岛输气管道开工建设；大庆–齐齐哈尔输气管道建成，计划八月份投产；成功收购长庆–宁夏银川输气管线；大连和江苏LNG项目全面开工建设；兰州–郑州–长沙成品油管道建设进展顺利，计划年底主体工程完工。天然气运行统一调度，有力保障了供气安全。天然气销售业务发挥管道联网优势，努力做好产运销储各环节的综合平衡，在实现向重点城市、公共事业和重点用户安全平稳供气的同时，保证了向北京奥运平稳供气，向南方雨雪冰冻灾区充足供气。在“5.12”汶川地震中，本公司的兰成渝成品油管道被誉为“抗震救灾的生命线”。在抗震救灾中，本公司努力维持该管道正常运转，有力支持了抗震救灾，有效保证了川渝地区成品油市场供应。

5.1.2 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财务报表

（1）合并经营业绩

营业额 营业额增长39.9%，从截至二零零七年六月三十日止六个月的人民币3,927.26亿元增加到截至二零零八年六月三十日止六个月的人民币5,495.22亿元。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，以及本集团充分利用国际市场原油价格和石化产品价格高位运行的时机，努力扩大资源，拓展市场。另外，上半年油品贸易业务增加也使得本集团营业额增加。下表列示了本集团二零零七年上半年及二零零八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)		
	2008年上半年	2007年上半年	变化率(%)	2008年上半年	2007年上半年	变化率(%)
原油*	8,988	9,642	(6.8)	5,086	3,207	58.6
天然气(亿立方米、人民币元/千立方米)	248.98	207.54	20.0	821	677	21.4
汽油	14,506	13,396	8.3	5,698	5,031	13.3
柴油	28,599	26,358	8.5	5,299	4,563	16.1
煤油	2,614	1,805	44.8	6,134	4,622	32.7
重油	4,138	4,464	(7.3)	3,529	2,332	51.3
聚乙烯	1,079	1,023	5.5	11,811	10,264	15.1
润滑油	1,208	1,119	8.0	7,154	6,464	10.7

*上表外销原油为本公司自产原油

经营支出 经营支出增长66.3%，从截至二零零七年六月三十日止六个月的人民币2,835.96亿元增加到截至二零零八年六月三十日止六个月的人民币4,717.58亿元，其中：

采购、服务及其他 采购、服务及其他支出增长76.4%，从截至二零零七年六月三十日止六个月的人民币1,669.95亿元增加到截至二零零八年六月三十日止六个月的人民币2,945.22亿元。主要原因是外购原油、原料油及炼油产品的价格上升以及本期外购量增加，导致购买成本相应上升。另外，本期油品贸易业务增加也使得购买支出相应增加。

雇员酬金成本 二零零八年上半年本集团现金薪酬人民币157.26亿元，增加人民币22.54亿元，增长16.7%；其他人工费用增加人民币57.31亿元。雇员酬金成本增加的主要原因一是本集团根据物价水平上涨情况相应调整了基本工资标准（根据有关资料，二零零八年上半年国内消费者物价指数（CPI）增长7.9%）；二是随着公司生产规模扩大，零售网络扩张，相应增加了人员费用支出；三是根据国家相关政策，本集团建立了企业年金制度，使得本期计提的补充养老保险等工资附加相应增加。

勘探费用 勘探费用增长21.1%，从截至二零零七年六月三十日止六个月的人民币106.07亿元增加到截至二零零八年六月三十日止六个月的人民币128.48亿元。主要原因是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36.9%，从截至二零零七年六月三十日止六个月的人民币312.28亿元增加到截至二零零八年六月三十日止六个月的人民币427.54亿元。主要原因一是固定资产平均原值及油气资产平均净值增加，计提折旧、折耗相应增加；二是本期计提了资产减值准备。

销售、一般性和管理费用 销售、一般性和管理费用增长17.1%，从截至二零零七年六月三十日止六个月的人民币239.01亿元增加到截至二零零八年六月三十日止六个月的人民币279.93亿元。主要是由于本集团业务拓展，导致运输费、技术开发费等相关费用增加。

除所得税外的其他税赋 除所得税外的其他税赋增长128.7%，从截至二零零七年六月三十日止六个月的人民币287.84亿元增加到截至二零零八年六月三十日止六个月的人民币658.31亿元。主要原因是二零零八上半年国际原油价格高位运行，本集团销售国内生产原油缴纳的石油特别收益金大幅增加，从二零零七年上半年的人民币149.42亿元增加到二零零八年上半年的人民币478.16亿元。

其他收入净值 其他收入净值增加22.56亿元，从截至二零零七年六月三十日止六个月的人民币3.45亿元增加到截至二零零八年六月三十日止六个月的人民币26.01亿元，主要是本期确认国家就保障原油、成品油市场供应而实施的财政扶持补贴人民币45.73亿元。

经营利润 受石油特别收益金增加及国内成品油价格宏观调控等因素影响，截至二零零八年六月三十日止六个月本集团经营利润为人民币777.64亿元，比上年同期人民币1,091.30亿元下降28.7%。

外汇损失净额 外汇净损失从截至二零零七年六月三十日止六个月的人民币3.42亿元增加到截至二零零八年六月三十日止六个月的人民币10.28亿元，外汇损失净额增加主要是由于人民币对美元等币种升值综合影响所致。

利息净支出 利息净支出降低81.2%，从截至二零零七年六月三十日止六个月的人民币12.31亿元减少到截至二零零八年六月三十日止六个月的人民币2.31亿元，利息净支出减少主要是流动资金贷款利息支出降低以及平均存款余额增加使利息收入增加综合影响所致。

税前利润 受上述因素影响，截至二零零八年六月三十日止六个月本集团税前利润为人民币807.12亿元，比上年同期人民币1,103.42亿元下降26.9%。

税项 税项下降17.3%，从截至二零零七年六月三十日止六个月的人民币240.26亿元下降到截至二零零八年六月三十日止六个月的人民币198.58亿元，主要原因是本期应纳税所得额减少。

本期利润 受上述因素影响，截至二零零八年六月三十日止六个月本集团利润总额为人民币608.54亿元，比上年同期人民币863.16亿元下降29.5%。

归属于少数股东的利润（“少数股东损益”） 由于二零零八年上半年国际油价持续走高，中油勘探等子公司税前利润增幅较大，使得本公司少数股东损益大幅增长，从截至二零零七年六月三十日止六个月的人民币44.86亿元增加到截至二零零八年六月三十日止六个月的人民币72.39亿元。

归属于本公司股东的利润 受上述因素综合影响，归属于本公司股东的利润下降34.5%，从截至二零零七年六月三十日止六个月的人民币818.30亿元减少到截至二零零八年六月三十日止六个月的人民币536.15亿元。

（2）板块业绩

勘探与生产

营业额 营业额增长54.3%，从截至二零零七年六月三十日止六个月的人民币2,053.90亿元增加到截至二零零八年六月三十日止六个月的人民币3,168.76亿元，增加的主要原因是原油、天然气价格上升及销售量增加。二零零八上半年，本集团平均实现原油价格为93.45美元/桶，比二零零七年上半年的57.69美元/桶上升62.0%。

经营支出 经营支出增长71.3%，从截至二零零七年六月三十日止六个月的人民币1,089.54亿元增加到截至二零零八年六月三十日止六个月的人民币1,866.45亿元，增加的主要原因是进口原油采购支出增加以及二零零八年上半年国际原油价格高位运行，本集团销售国产原油缴纳的石油特别收益金大幅增加。

经营利润 受上述因素影响，截至二零零八年六月三十日止六个月本板块实现经营利润人民币1,302.31亿元，比上年同期人民币964.36亿元增长35.0%。勘探与生产板块是本集团最重要的盈利贡献单元。

炼油与销售

营业额 营业额增长43.5%，从截至二零零七年六月三十日止六个月的人民币3,148.63亿元增加到截至二零零八年六月三十日止六个月的人民币4,517.37亿元，增加的主要原因是主要炼油产品价格上升和销售量增加以及油品贸易业务增加。炼油与销售板块是本集团对外销售收入的主要贡献单元。

经营支出 经营支出增长64.3%，从截至二零零七年六月三十日止六个月的人民币3,109.38亿元增加到截至二零零八年六月三十日止六个月的人民币5,107.52亿元。增加的主要原因是国际原油价格高位运行，本集团外购原油、原料油及成品油的支出增加。另外，本期油品贸易业务增加也使得经营支出相应增加。

经营利润/亏损 截至二零零八年六月三十日止六个月本板块亏损人民币590.15亿元，而截至二零零七年六月三十日止六个月本板块实现经营利润人民币39.25亿元。炼油与销售板块亏损主要是受国家对成品油价格宏观调控的影响，在原油价格持续走高的情况下，国内成品油价格与原油价格倒挂，且低于国际市场成品油价格。

化工与销售

营业额 营业额增长21.3%，从截至二零零七年六月三十日止六个月的人民币498.60亿元增加到截至二零零八年六月三十日止六个月的人民币604.63亿元。增长的主要原因是部分化工产品价格上升和销售量增加。

经营支出 经营支出增长20.9%，从截至二零零七年六月三十日止六个月的人民币444.62亿元增加到截至二零零八年六月三十日止六个月的人民币537.49亿元。增长的主要原因是主要化工原料价格上涨。

经营利润 受上述因素影响，截至二零零八年六月三十日止六个月本板块实现经营利润人民币67.14亿元，比上年同期人民币53.98亿元增长24.4%。化工与销售板块充分发挥化工业务产销一体化优势，大力增产高附加值和特色产品，运营效率和盈利能力不断提高。

天然气与管道

营业额 营业额增长33.1%，从截至二零零七年六月三十日止六个月的人民币232.16亿元增加到截至二零零八年六月三十日止六个月的人民币309.02亿元。增长的主要原因是天然气价格上升以及销售量、输气量增加。

经营支出 经营支出增长31.7%，从截至二零零七年六月三十日止六个月的人民币170.88亿元增加到截至二零零八年六月三十日止六个月的人民币225.06亿元。增长的主要原因是购气支出增加。

经营利润 受上述因素影响，截至二零零八年六月三十日止六个月本板块实现经营利润人民币83.96亿元，比上年同期人民币61.28亿元增长37.0%。天然气与管道业务快速发展，对本集团的利润贡献不断增长。

（3）现金流量情况

截至二零零八年六月三十日止，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二零零八年六月三十日和二零零七年六月三十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	
	2008年	2007年
	人民币百万元	人民币百万元
经营活动产生的现金净额	81,159	109,838
用于投资活动的现金净额	(67,339)	(56,836)
用于融资活动的现金净额	(20,523)	(30,192)
外币折算差额	49	402
期末现金及现金等价物	58,840	71,771

经营活动产生的现金流量

截至二零零八年六月三十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811.59亿元，与截至二零零七年六月三十日止六个月的人民币1,098.38亿元相比下降26.1%，主要是上半年实现净利润比上年同期减少。二零零八年六月三十日本集团拥有的现金及现金等价物为人民币588.40亿元。现金及现金等价物的货币单位主要是人民币（人民币约占88.5%，美金约占11.0%，其他约占0.5%）。

用于投资活动的现金流量

截至二零零八年六月三十日止六个月本集团用于投资活动的现金流量净额为人民币673.39亿元，与截至二零零七年六月三十日止六个月的人民币568.36亿元相比，上升18.5%，主要是由于上半年付现资本性支出增加。

用于融资活动的现金流量

截至二零零八年六月三十日止六个月本集团用于融资活动的现金流量净额为人民币205.23亿元，与截至二零零七年六月三十日止六个月的人民币301.92亿元相比，下降32.0%，主要是由于本期借款净额及少数股东投入资本增加。

下表列出了本集团于二零零八年六月三十日和二零零七年十二月三十一日的借款净额：

	2008年6月30日	2007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)	39,257	30,934
长期债务	35,287	39,688
债务总额	74,544	70,622
减：		
现金及现金等价物	(58,840)	(65,494)
债务净额	15,704	5,128

本集团长期债务（含一年内到期）到期情况如下：

	2008年6月30日	2007年12月31日
	人民币百万元	人民币百万元
须于一年内偿还	13,440	12,200
须于一至两年内偿还	13,419	5,754
须于两至五年内偿还	7,912	19,898
须于五年之后偿还	13,956	14,036
	48,727	51,888

本集团于二零零八年六月三十日的债务总额中约有15.3%为固定利率贷款，84.7%为浮动利率贷款。二零零八年六月三十日的债务中，人民币债务约占63.4%，美元债务约占33.7%，港元债务约占2.5%，欧元债务约占0.3%，日元债务约占0.1%。

本集团于二零零八年六月三十日资本负债率（资本负债率=债务总额/（债务总额+权益））为8.4%

（下转C130版）

证券代码601857 证券简称 中国石油 编号 临2008-019

中国石油天然气股份有限公司第四届董事会第二次会议决议公告

特别提示

本公司及董事会全体成员保证信息披露的内容真实、准确、完整，没有虚假记载、误导性陈述或重大遗漏。

中国石油天然气股份有限公司（以下简称“公司”）第四届董事会第二次会议于2008年7月24日向公司全体董事和监事发出会议通知，会议于2008年8月26日及27日在北京以现场方式召开。应到会董事14人，实际到会11人。本公司执行董事廖永远先生、独立非执行董事董建成先生和Franco Bernabè先生因故不能到会，已分别书面委托非执行董事王福成先生、独立非执行董事刘鸿儒先生和崔俊慧先生出席会议并代为行使表决权。会议由公司董事长蒋洁敏先生主持。监事会成员和部分高级管理人员列席了会议。本次会议符合《中华人民共和国公司法》和《中国石油天然气股份有限公司章程》的规定，合法、有效。

经出席会议的董事进行讨论并表决，形成如下决议：

一、审议通过公司2008年中期财务报告

二、审议通过公司2008年中期利润分配方案

公司董事会于2008年5月15日举行的2007年度股东大会上，获股东大会授权决定2008年中期利润分配方案。董事会同意按截至2008年6月30日止六个月期间国际会计准则归属于本公司股东的净利润的45%的数额派发2008年中期股息，每股人民币0.131827元（含适用税项）。本次中期股息派发于2008年9月18日结束办公时名列本公司股东名册之股东。

本次中期股息派发的H股股东暂停过户登记日为2008年9月11日至2008年9月18日（包括首尾两日）。A股股东的具体派发方式及其有关事项将由公司与中国证券登记结算有限责任公司上海分公司协商后另行公告，敬请A股股东留意。

三、审议通过关于公司2008年半年度报告的议案

四、审议通过关于中请公司与中国石油集团及共同持股公司持续性关联交易上限更新相关事项的议案

议案表决情况：公司董事长蒋洁敏先生、副董事长周吉平先生、董事王宜林先生、曾玉康先生、王福成先生、李新华先生、廖永远先生、王国樑先生因在中国石油集团任职，作为关联董事回避了表决，有表决权的董事（含独立非执行董事）审议了相关议案，并认为上述收购事宜于公司日常业务过程中达成，按照一般商业条款订立，对公司和公司全体股东而言属公平合理，符合公司及全体股东的整体利益。

具体内容请参见公司于上海证券交易所网站上另行刊登的关联交易公告。本议案的相关事项尚需提交公司2008年第二次临时股东大会审议。

五、审议通过关于中请公司与北京燃气、铁路物资持续性关联交易上限更新相关事项的议案

具体内容请参见公司于上海证券交易所网站上另行刊登的关联交易公告。本议案的相关事项尚需提交公司2