

中国石油天然气股份有限公司  
2007 年年度报告

(A 股股票代码: 601857)

2008 年 3 月

# 目 录

重要提示 .....	1
公司基本情况简介 .....	2
会计数据和财务指标摘要 .....	5
股本变动及股东情况 .....	8
董事长报告 .....	15
业务回顾 .....	18
管理层对财务状况和经营结果的讨论及分析 .....	22
重要事项 .....	35
关联交易 .....	39
公司治理 .....	52
股东大会情况介绍 .....	60
董事会报告 .....	61
监事会报告 .....	73
董事、监事、高级管理人员和员工情况 .....	76
原油天然气储量资料 .....	89
财务报告 .....	90
公司信息 .....	224
备查文件 .....	228
董事、高级管理人员书面确认 .....	229

## 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年度报告所载资料不存在任何虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其内容的真实性、准确性和完整性负个别及连带责任。本公司董事段文德先生因故不能到会，未能参加本公司第三届董事会第十次会议，已书面委托董事周吉平先生出席会议并代为行使表决权。本公司董事长兼总裁蒋洁敏先生，财务总监兼会计机构负责人周明春先生保证本年度报告中财务报告的真实、完整。

## 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。

本公司及附属公司(“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。本集团广泛从事与石油、天然气有关的各项业务,主要包括:原油和天然气的勘探、开发、生产和销售;原油和石油产品的炼制、运输、储存和销售;基本石油化工产品、衍生化工产品及其他化工产品的生产和销售;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: 李怀奇

联系地址: 北京市东城区安德路 16 号洲际大厦

电话: 86(10) 8488 6270

传真: 86(10) 8488 6260

电子信箱: xwzou@petrochina.com.cn

公司证券事务代表: 梁刚

联系地址: 北京市东城区安德路 16 号洲际大厦

电话: 86(10) 8488 6959

传真: 86(10) 8488 6260

电子信箱: liangg@petrochina.com.cn

香港代表处代表: 毛泽锋

联系地址: 香港金钟道 89 号力宝中心 2 座 3606 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：北京市东城区安德路 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：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》

**登载公司年度报告的中国证监会指定网站的网址：**

<http://www.sse.com.cn>

公司年度报告备置地点：北京市东城区安德路 16 号洲际大厦

**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  
股票代码：PTR

**其他有关资料：**

公司首次注册登记日期：1999 年 11 月 5 日  
注册地点：国家工商行政管理总局  
企业法人营业执照注册号：1000001003252（2-2）  
税务登记号码：110102710925462

组织机构代码: 71092546-2  
公司聘请的会计师事务所:  
境内: 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

## 会计数据和财务指标摘要

### 1、按国际财务报告准则编制的主要会计数据及财务指标

单位：人民币百万元

	截至或截止各年度 12 月 31 日				
	2007 年	2006 年	2005 年	2004 年	2003 年
营业额	835,037	688,978	552,229	397,354	310,431
经营利润	199,855	197,976	192,171	151,138	101,712
税前利润	204,381	199,173	193,822	151,244	100,693
税项	(49,152)	(49,776)	(54,180)	(43,598)	(28,796)
本年利润	155,229	149,397	139,642	107,646	71,897
归属于：					
本公司股东	145,625	142,224	133,362	103,843	69,835
少数股东	9,604	7,173	6,280	3,803	2,062
本年归属于本公司股东的每股基本及摊薄盈利 (人民币元) <sup>(2)</sup>	0.81	0.79	0.75	0.59	0.40
流动资产总额	231,175	162,222	175,895	122,253	91,509
非流动资产总额	828,956	709,941	602,172	516,194	465,514
流动负债总额	198,095	179,879	153,838	130,525	122,347
非流动负债总额	85,689	74,693	80,562	64,950	67,782
权益					
归属于：					
本公司股东权益	733,405	586,677	515,389	427,773	357,928
少数股东权益	42,942	30,914	28,278	15,199	8,966
权益总额	776,347	617,591	543,667	442,972	366,894
其他财务数据					
资本支出	(181,583)	(148,746)	(124,801)	(98,946)	(86,373)
经营活动产生的现金净额	203,748	198,102	203,885	141,691	139,570
用于投资活动的现金净额	(184,205)	(158,451)	(91,576)	(102,276)	(102,549)
用于融资活动（融资活动提供）的现金净额	(2,648)	(71,739)	(42,634)	(39,586)	(35,593)
扣除累计折旧后的固定资产	762,882	645,337	563,890	485,612	442,311
总资产	1,060,131	872,163	778,067	638,447	557,023
每股经营活动之现金流量（人民币元） <sup>(3)</sup>	1.13	1.11	1.15	0.81	0.79
每股净资产（人民币元） <sup>(4)</sup>	4.01	3.28	2.88	2.43	2.04

注释：

- (1) 本公司于 2005 年度收购了中国石油集团的炼油化工业务相关的资产、负债和权益，并获取了中油勘探开发有限公司 50% 的权益，对于这些交易，本公司采用相同于权益结合法的会计处理方法重新编制了所列示的本集团所有期间的会计报表以体现此收购。
- (2) 截至 2003 年和 2004 年 12 月 31 日，每股基本及摊薄盈利是按照净利润除以本会计年度已发行股份之数 1,758.24 亿股计算。截至 2005 年 12 月 31 日，每股基本及摊薄盈利是按照净利润除以本会计年度已发行股份之加权平均之数 1,767.70 亿股计算。截至 2006 年 12 月 31 日，每股基本及摊薄盈利是按照净利润除以本会计年度已发行股份之数 1,790.21 亿股计算。截至 2007 年 12 月 31 日，每股基本及摊薄盈利是按照净利润除以本会计年度已发行股份之加权平均之数 1,797.00 亿股计算。
- (3) 截至 2003 年和 2004 年 12 月 31 日，每股经营活动之现金流量是按照经营活动之现金除以本会计年度

已发行股份之数 1,758.24 亿股计算。截至 2005 年 12 月 31 日，每股经营活动之现金流量是按照经营活动之现金除以本会计年度已发行股份之加权平均之数 1,767.70 亿股计算。截至 2006 年 12 月 31 日，每股经营活动之现金流量是按照经营活动之现金除以本会计年度已发行股份之数 1,790.21 亿股计算。截至 2007 年 12 月 31 日，每股经营活动之现金流量是按照经营活动之现金除以本会计年度已发行股份之加权平均之数 1,797.00 亿股计算。

- (4) 于 2003 年和 2004 年 12 月 31 日，每股净资产是按照归属于本公司股东权益除以本会计年度已发行股份之数 1,758.24 亿股计算。于 2005 年和 2006 年 12 月 31 日，每股净资产是按照归属于本公司股东权益除以本会计年度已发行股份之数 1,790.21 亿股计算。于 2007 年 12 月 31 日，每股净资产是按照归属于本公司股东权益除以本会计年度已发行股份之数 1,830.21 亿股计算。

## 2、按中国企业会计准则编制的主要会计数据和财务指标

### (1) 主要会计数据

单位：人民币百万元

项 目	截至 2007 年 12 月 31 日止年度	截至 2006 年 12 月 31 日止年度	同比增减 (%)	截至 2005 年 12 月 31 日止年度
营业收入	835,037	688,978	21.2	552,229
营业利润	193,958	192,325	0.8	189,369
利润总额	192,825	189,790	1.6	185,029
归属于本公司股东的净利润	134,574	136,229	(1.2)	127,867
归属于本公司股东的扣除非经常性损益的净利润	136,025	138,277	(1.6)	127,660
经营活动产生的现金流量净额	210,819	205,442	2.6	209,548
项 目	于 2007 年 12 月 31 日	于 2006 年 12 月 31 日	同比增减 (%)	于 2005 年 12 月 31 日
总资产	994,092	815,144	22.0	725,414
归属于本公司股东权益	677,367	541,467	25.1	476,238

## (2) 主要财务指标

单位：人民币元

项 目	截至 2007 年 12 月 31 日止年度	截至 2006 年 12 月 31 日止年度	同比增减 (%)	截至 2005 年 12 月 31 日止年度
基本每股收益	0.75	0.76	(1.3)	0.72
稀释每股收益	0.75	0.76	(1.3)	0.72
扣除非经常性损益的基本每股收益	0.76	0.77	(1.3)	0.72
全面摊薄净资产收益率 (%)	19.9	25.2	(5.3 个 百分点)	26.8
加权平均净资产收益率 (%)	22.8	26.3	(3.5 个 百分点)	28.9
扣除非经常性损益后全面摊薄净资产收益率 (%)	20.1	25.5	(5.4 个 百分点)	26.8
扣除非经常性损益后加权平均净资产收益率 (%)	23.0	26.7	(3.7 个 百分点)	28.8
每股经营活动产生的现金流量净额	1.17	1.15	1.7	1.19
项 目	于 2007 年 12 月 31 日	于 2006 年 12 月 31 日	同比增减 (%)	于 2005 年 12 月 31 日
归属于本公司股东的每股净资产	3.70	3.02	22.5	2.66

## (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 2007 年 12 月 31 日止年度 (收入) / 支出
处置非流动资产损失*	753
其他营业外收支净额	1,371
政府补助	(388)
非经常性损益的所得税影响数	(443)
合计	1,293

\*不含干井费用

## 3、国内外会计准则差异

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 (含少数股东损益)	143,494	155,229
股东权益 (含少数股东权益)	715,071	776,347
差异分析	参见按照中国企业会计准则编制的财务报表附注后附的管理层补充资料。	

## 股本变动及股东情况

### 1、股份变动情况表

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	其它	小计	数量	比例(%)
一、有限售条件股份	157,922,077,818	88.21	+1,000,000,000	-	-	-	+1,000,000,000	158,922,077,818	86.83
1、国家持股	157,922,077,818	88.21	-	-	-	-	-	157,922,077,818	86.29
2、国有法人持股	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3、其他内资持股	-	-	+1,000,000,000	-	-	-	+1,000,000,000	1,000,000,000	0.54
其中：									
境内非国有法人持股	-	-	+1,000,000,000	-	-	-	+1,000,000,000	1,000,000,000	0.54
境内自然人持股	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4、外资持股	-	-	-	-	-	-	-	-	-
二、无限售条件股份	21,098,900,000	11.79	+3,000,000,000	-	-	-	+3,000,000,000	24,098,900,000	13.17
1、人民币普通股	-	-	+3,000,000,000	-	-	-	+3,000,000,000	3,000,000,000	1.64
2、境内上市的外资股	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3、境外上市的外资股	21,098,900,000	11.79	-	-	-	-	-	21,098,900,000	11.53
4、其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-
三、股份总数	179,020,977,818	100	+4,000,000,000	-	-	-	+4,000,000,000	183,020,977,818	100

## 2、限售股份变动情况

单位：股

股东名称	年初限售股数	本年解除限售股数	本年增加限售股数	年末限售股数	限售原因	解除限售日期
中国石油集团	157,922,077,818	0	0	157,922,077,818	2007年10月本公司首次公开发行人民币普通股股票（A股）时，中国石油集团承诺：“自中国石油A股股票在上海证券交易所上市之日起三十六个月内，我公司不转让或者委托他人管理我公司持有的中国石油A股股份，也不由中国石油回购我公司持有的A股股份。但经境内有权机构批准我公司持有的股份到境外交易所上市流通部分，不受上述三十六个月锁定期限制”	2010年11月5日
网下配售股份	0	0	1,000,000,000	1,000,000,000	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锁定期为自本次公开发行的股票在上海证券交易所上市交易之日起3个月	2008年2月5日
合计	157,922,077,818	0	1,000,000,000	158,922,077,818	-	-

## 3、证券发行与上市情况

### (1) 前三年历次股票发行情况

2005年9月，本公司以每股港元6元的价格增发了3,196,801,818股H股，中国石油集团同步出售国有股319,680,182股，共发行3,516,482,000股。发行后，本公司总股本为179,020,977,818股，其中中国石油集团持股157,922,077,818股，约占本公司股本总额的88.21%；H股股东持有21,098,900,000股，约占本公司股本总额的11.79%。

2007年10月，本公司以每股人民币16.7元的价格发行了40亿股A股，并于2007年11月5日在上海证券交易所挂牌上市。发行后本公司总股本为183,020,977,818股，其中，中国石油集团持股157,922,077,818股，约占本公司股

本总额的 86.29%；公众投资者持股 25,098,900,000 股，约占本公司股本总额的 13.71%，其中，A 股股东持有 4,000,000,000 股，约占本公司股本总额的 2.18%，H 股股东持有 21,098,900,000 股，约占本公司股本总额的 11.53%。

### (2) 公司股份总数及结构变动情况

报告期内，本公司发行了 40 亿股 A 股，发行上市完成后，本公司的股本总额从 179,020,977,818 股增加至 183,020,977,818 股。

### (3) 现存的内部职工股情况

报告期内，本公司无内部职工股。

## 4、前 10 名有限售条件股东持股数量及限售条件

单位：股

序号	有限售条件股东名称	持有的有限售条件股份数量	可上市交易时间	新增可上市交易股份数量	限售条件
1	中国石油集团 <sup>(1)</sup>	157,922,077,818	2010 年 11 月 5 日	0	36 个月
2	中国人寿股份有限公司-分红-团体分红-005L-FH001 沪	25,069,000	2008 年 2 月 5 日	0	3 个月
3	中国人寿股份有限公司-分红-个人分红-005L-FH002 沪	25,069,000	2008 年 2 月 5 日	0	3 个月
4	中国人寿股份有限公司-传统-普通保险-005L-CT001 沪	25,069,000	2008 年 2 月 5 日	0	3 个月
5	中国人寿保险（集团）公司-传统-普通保险产品	25,069,000	2008 年 2 月 5 日	0	3 个月
6	中国平安人寿保险股份有限公司-自有资金	25,069,000	2008 年 2 月 5 日	0	3 个月
7	新华人寿保险股份有限公司-分红-团体分红-018LFH001 沪	25,069,000	2008 年 2 月 5 日	0	3 个月
8	平安人寿-分红-个险分红	25,069,000	2008 年 2 月 5 日	0	3 个月
9	平安人寿-传统-普通保险产品	25,069,000	2008 年 2 月 5 日	0	3 个月
10	平安人寿-万能-个险万能	25,018,864	2008 年 2 月 5 日	0	3 个月

注 1：经境内有权机构批准中国石油集团持有的股份到境外交易场所上市流通部分，不受上述 36 个月锁定期限制。

## 5、股东数量和持股情况

于 2007 年 12 月 31 日，本公司的股东数量为 1,883,990 名，其中境内 A 股股东 1,879,207 名，境外 H 股股东 4,783 名(包括美国存托证券股东)。本公司最低公

众持股量已满足香港联交所《上市规则》规定。

(1) 前 10 名股东持股情况

单位：股

股东名称	股东性质	持股比例%	持股总数	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 <sup>(1)</sup>	国家股	86.29	157,922,077,818	157,922,077,818	0
香港（中央结算）代理人有限公司 <sup>(2)</sup>	H 股	11.44	20,937,754,152	0	0
中国人寿保险（集团）公司—传统—普通保险产品 <sup>(3)</sup>	A 股	0.031	56,797,000	25,069,000	0
中国人寿保险股份有限公司—分红—个人分红—005L—FH002 沪 <sup>(3)</sup>	A 股	0.016	30,238,570	25,069,000	0
中国人寿保险股份有限公司—传统—普通保险产品—005L—CT001 沪 <sup>(3)</sup>	A 股	0.014	25,069,000	25,069,000	0
中国人寿保险股份有限公司—分红—团体分红—005L—FH001 沪 <sup>(3)</sup>	A 股	0.014	25,069,000	25,069,000	0
中国平安人寿保险股份有限公司—传统—普通保险产品 <sup>(3)</sup>	A 股	0.014	25,069,000	25,069,000	0
新华人寿保险股份有限公司—分红—团体分红—018L—FH001 沪 <sup>(3)</sup>	A 股	0.014	25,069,000	25,069,000	0
中国平安人寿保险股份有限公司—自有资金 <sup>(3)</sup>	A 股	0.014	25,069,000	25,069,000	0
中国平安人寿保险股份有限公司—分红—一个险分红 <sup>(3)</sup>	A 股	0.014	25,069,000	25,069,000	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。

（3）在本公司 A 股发行时，通过网下配售成为本公司前 10 名股东，其持有股份自 2007 年 11 月 5 日起 3 个月不得上市交易或转让。

## (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	20,937,754,152	H 股
2	中国人寿保险（集团）公司—传统—普通保险产品	31,728,000	A 股
3	中国银行—嘉实沪深 300 指数证券投资基金	14,035,426	A 股
4	中国建设银行—博时裕富证券投资基金	12,626,642	A 股
5	中国太平洋保险（集团）股份有限公司—集团本级—自有资金—012G—ZY001 沪	7,387,982	A 股
6	Ling Foo Sang 及 Wong Ngar Kum	6,912,000	H 股
7	同德证券投资基金	6,906,951	A 股
8	宝钢集团有限公司	6,440,000	A 股
9	中国中化集团公司	5,819,000	A 股
10	中国人寿保险股份有限公司—分红—个人分红—005L—FH002 沪	5,169,570	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，中国平安人寿保险股份有限公司—传统—普通保险产品、中国平安人寿保险股份有限公司—自有资金、中国平安人寿保险股份有限公司—分红—一个险分红同属平安资产管理有限责任公司管理外，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

截至 2007 年 12 月 31 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	占同一类别股份已发行股本比例(%)	占总股本比例(%)
UBS AG <sup>(1)</sup>	1,089,453,631 (L)	5.16 (L)	0.60
	414,468,390 (S)	1.96 (S)	0.23

(1) UBS AG 通过其控制之多家全资子公司合共拥有本公司 1,089,453,631 股 H 股之权益。

于 2007 年 12 月 31 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 条所规定存置之股份权益及淡仓登记册上记录权益。

### 6、控股股东和实际控制人情况

在报告期内，本公司的控股股东及实际控制人无变化。

#### (1) 公司控股股东

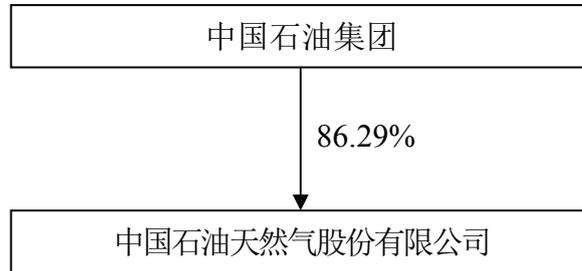
本公司控股股东为中国石油集团，成立于 1998 年 7 月，是根据国务院机构改革方案，在原中国石油天然气总公司的基础上组建的特大型石油石化企业集团，是国家授权的投资机构和国家控股公司，注册资本为人民币 2,404.4002 亿元，法定代表人蒋洁敏先生。中国石油集团是集油气勘探开发、炼油化工、油品销售、油气储运、石油贸易、工程技术服务和石油装备制造于一体的综合性能源公司。

(2) 除中国石油集团外，本公司目前无其他持股 10% 或以上的法人股东（不包括香港（中央结算）代理人有限公司）

#### (3) 实际控制人情况

中国石油集团是本公司的实际控制人。

(4) 本公司与实际控制人之间的产权及控制关系



## 董事长报告

各位股东：

本人欣然提呈本公司截至 2007 年 12 月 31 日止之年度报告书，敬请各位股东省览。

### 业绩回顾

2007 年，本公司面对国内外宏观环境的新变化新趋势，坚持科学发展，大力实施资源、市场和国际化三大战略，优化生产组织，强化经营管理，主要业绩指标创历史好水平，公司综合实力进一步增强。按照中国企业会计准则，2007 年本集团税前利润为人民币 1,928.25 亿元，比上年同期增长 1.6%；归属于本公司股东的净利润为人民币 1,345.74 亿元，比上年同期下降 1.2%；基本每股收益为 0.75 元。按国际财务报告准则，2007 年本集团税前利润为人民币 2,043.81 亿元，比上年同期增长 2.6%；归属于本公司股东的净利润为人民币 1,456.25 亿元，比上年同期增长 2.4%；2007 年度归属于本公司股东的每股基本及摊薄盈利为人民币 0.81 元。

本公司董事会建议派发 2007 年度末期股息每股人民币 0.156859 元（连同中期股息每股人民币 0.205690 元，2007 年度全年股息每股人民币 0.362549 元），尚待提交于 2008 年 5 月 15 日举行的年度股东大会审议通过。

### 董事会及监事会

2007 年 5 月 16 日本公司在北京举行了 2006 年度股东年会。根据《中国石油天然气股份有限公司章程》（“《公司章程》”）第 89 条和 109 条规定，“董事由股东大会选举产生，任期三年。董事任期届满，可以连选连任”和“监事会由 7 人组成，其中 1 人出任监事会主席。监事任期三年，可以连选连任”。本公司有 4 名董事和 2 名监事于 2007 年 5 月 17 日任期届满，其中陈耕先生已向董事会提出辞呈，不再参与董事重选，徐丰利先生已提出辞呈，不再参与监事重选。按照《公司章程》第 51 条第 3 款和第 13 款，由股东大会“选举和更换由股东代表出任的监事”和“审议代表公司有表决权的股份百分之五以上（含百分之五）的股东的提案”的规定，会议审议并通过了关于《选举公司董事的议案》和《关于选举公司监事的议案》。批准选举蒋洁敏先生、周吉平先生及段文德先生为本公司董事。批准选举孙先锋先生及张金铸先生为本公司监事。

鉴于陈耕先生已辞去董事、董事长职务，根据《公司章程》第 88 条和 89 条“公司董事会设董事长 1 人……”，“董事长由全体董事会成员过半数选举和罢免……”的规定，2007 年 5 月 20 日本公司召开临时董事会会议，就《关于选举公司董事长的议案》进行书面表决，通过了关于选举蒋洁敏先生为董事长的决议。

另外，根据《公司章程》规定，董事会设有董事 13 名，目前实际董事人数为 11 名，为确保董事会正常运作，本公司将按《公司章程》规定的程序增补两名董事。

2007 年 6 月 19 日，本公司召开第三届董事会第七次会议，聘任孙龙德先生、沈殿成先生和刘宏斌先生为本公司副总裁；聘任周明春先生为本公司财务总监；聘任蔺爱国先生为本公司总工程师。2007 年 11 月 20 日，本公司召开第三届董事会第九次会议，聘任李华林先生为本公司副总裁。

就此，本人对陈耕先生和徐丰利先生在任期内对本公司所做的贡献表示诚挚的感谢。本人亦谨对各位股东的支持，董事会及监事会同仁的密切合作和全体员工之竭诚努力，致以衷心的感谢。

### **业务前景展望**

2008 年，世界经济预计保持平稳增长，中国经济将会继续保持快速增长，国内油气及石化产品需求也将持续增长。政府监管将更加严格，社会更加关注油价变化及油气稳定供应。面对复杂多变的外部环境和日益激烈的市场竞争形势，本公司将积极转变增长方式，实现又好又快发展；继续突出资源、市场和国际化三大战略，坚持把资源勘探放在首位，不断巩固上游业务国内主导地位；加快布局和结构战略性调整，有序高效发展炼油化工业务；做好成品油及化工销售业务，努力保障市场供应；加强战略通道和国内管网建设，构筑多元化的油气供应体系；加快推进国际能源资源互利合作，实现海外业务规模有效可持续发展。

在勘探与生产方面，本集团将坚持把资源勘探放在首位，不断巩固上游业务国内主导地位。坚持油气并举，围绕重点盆地和重点预探项目，强化老油区精细勘探，积极推进新区风险勘探，努力发现更多的规模储量和优质储量，确保完成全年的储量目标。油田开发突出新油田整体开发，大力推进老油田二次开发工程，深化油藏精细描述和潜力挖掘，实现老油田稳产增产。天然气业务将突出重点气区建设，整体规划开发方案和生产部署，加快产能建设步伐，保持天然气产量快速增长。

在炼油与化工方面，本集团将加快布局和结构战略性调整，加快推进大型炼化基地建设，有序高效发展炼油化工业务。要适应经济社会发展对油品和化工产

品快速增长的需求，强化生产组织管理，科学安排资源加工，确保炼油装置满负荷、化工装置高负荷安全平稳运行。持续改善技术经济指标，搞好产品结构优化，提升市场竞争力。

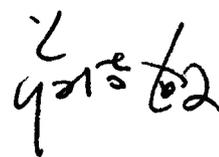
在成品油销售方面，本集团将进一步完善成品油营销网络和销售信息系统，着力开发高效市场，加强加油站统一规范管理和炼油产品统一规范销售，提高零售比例和单站日销量，抓好高档润滑油销售，努力提高营销质量和运营效率。努力搞好资源综合平衡，优化资源流向和市场投放，保障国内成品油的供应。

在天然气与管道建设方面，本集团将着力抓好重点工程建设。加快西北、东北、西南和海上四大油气战略通道和国内骨干管网建设，完善储运设施和调控能力，基本形成资源多元、调度灵活、供应稳定的全国性管网和供应体系。加强天然气资源综合平衡，搞好产运销储衔接，优化用气结构，提高销售效益。加强天然气延伸业务研究，实现天然气二次增值。

在国际业务方面，本集团将继续加快推进国际能源互利合作，努力实现海外业务规模有效可持续发展。坚持把油气勘探作为工作重点，不断扩大储量规模。加快发展国际贸易，在控制风险的前提下，面向全球市场稳步发展成熟业务，不断丰富贸易方式和手段，逐步提升公司资源国际化配置水平。

在安全环保方面，本集团将继续牢固树立“安全第一，环保优先、以人为本”的理念，继续狠抓隐患治理，全面推进 HSE 管理体系有效运行。以节能节水节地和完成减排目标为重点，不断提高资源利用效率。

在未来发展中，本集团将牢牢把握科学发展、构建和谐两大主题，切实履行经济、环境和社会责任，坚持诚信稳健经营，不断提升公司价值，努力回报股东、回报社会，回报员工。



蒋洁敏

董事长

中国北京

2008年3月19日

## 业务回顾

### 1、市场回顾

#### (1) 原油市场回顾

2007年国际市场原油价格总体呈现不断上涨的态势，特别是从2007年9月份开始，国际油价先后突破80美元/桶、90美元/桶大关，年底接近100美元/桶。市场普遍认为驱使油价高涨的主要因素是需求增长强劲、油品库存下降、投机炒作、产油国地缘政治格局不稳和美元创纪录疲软等。美国西得克萨斯中油（WTI）、北海布伦特原油（Brent）和米纳斯原油（Minas）全年平均价格分别为72.16美元/桶、72.38美元/桶和73.40美元/桶，比2006年平均价格分别上升6.12美元/桶、7.32美元/桶和8.16美元/桶。受国际油价影响，国内原油平均价格高于2006年。

2007年国内原油进口量继续增长，据有关资料统计，全年净进口量达到1.59亿吨，比上年增长14.4%。国内原油产量和原油加工量分别达到1.86亿吨和3.06亿吨。

#### (2) 成品油市场回顾

2007年国内成品油价格仍受国家宏观调控，低于国际市场价格。国内汽、柴油全年平均出厂价格分别为人民币5,071元/吨和人民币4,653元/吨，比新加坡市场进口到岸完税价格分别低人民币1,225元/吨和人民币1,513元/吨，最高时价差超过人民币2,000元/吨。2007年下半年国际油价大幅上涨，国内加工企业出现较大亏损，部分地方炼厂停产，成品油市场供应一度紧张。2007年11月1日，中国政府将汽油、柴油和航空煤油出厂价格每吨提高人民币500元，提价后市场供需基本平衡。

据有关资料显示，2007年国内成品油表观消费量1.86亿吨，增幅6.9%。

#### (3) 化工市场回顾

2007年中国经济继续保持稳健快速增长，GDP增速为11.4%，国民经济的高速增长带来了国内化工产品需求稳步增加，其中塑料表观消费量增长了10.6%。尽管国内市场供应随着部分新装置投产而有所增加，其中聚乙烯产能比上年增长15%左右，聚丙烯增长了18%，但由于进口相对较少，造成总体供应增加有限，化工市场仍然呈现出供应偏紧的格局，化工产品价格比上年有较大的上涨，总体

化工产品价格比上年上涨了3.3%。

#### **(4) 天然气市场回顾**

2007年国内天然气市场快速发展，天然气需求增长强劲。本公司天然气对外销售量达到436亿立方米，与2006年相比增长22%。为缓解天然气供需矛盾，优化天然气使用结构，促进节能减排，中国政府于2007年8月30日出台了《天然气利用政策》。同时，为引导天然气合理消费，缩小国内天然气与可替代能源价格差距，2007年11月10日，中国政府将工业用天然气出厂基准价格每千立方米提高400元。

## **2、公司业务回顾**

### **(1) 勘探与生产**

2007年本集团加大国内油气勘探，深化地质研究，注重应用新技术，全方位加强油气勘探工作，获得一系列具有战略意义的重大发现，特别是国内发现了储量规模较大的冀东南堡油田。此外，油气勘探在四川盆地、鄂尔多斯盆地、松辽盆地和塔里木盆地也均取得重要进展，储量结构和序列更趋合理，进入了新的储量增长高峰期。海外油气勘探在乍得、哈萨克斯坦等地区取得新的进展，获得较大的储量规模。2007年本集团实现原油储量接替率1.104，天然气储量接替率3.238。

油气田境内开发坚持“东部硬稳定，西部快发展”方针，积极转变开发方式，启动老油田二次开发工程，通过采取深化油藏精细描述、稳油控水、三次采油等综合性措施，大力推广应用水平井、欠平衡钻井等成熟配套技术，老油田稳产基础进一步增强，新区产能建设实现整体评价、整体部署、整体开发。在境外采取各种措施减缓老油田递减，加强钻修井组织运行与管理，加大新井投产力度。通过上述措施，2007年，本集团油气总产量为1,110百万桶油当量，其中原油838.8百万桶，可销售天然气16,270亿立方英尺。油气操作成本为7.75美元/桶，比2006年的6.74美元/桶上升15.0%。

## 勘探与生产运营情况

	单位	2007年	2006年	同比增减(%)
原油产量	百万桶	838.8	830.7	1.0
可销售天然气产量	十亿立方英尺	1,627.0	1,371.9	18.6
油气当量产量	百万桶	1,110.0	1,059.4	4.8
原油探明储量	百万桶	11,706	11,618	0.8
天然气探明储量	十亿立方英尺	57,111	53,469	6.8
探明已开发原油储量	百万桶	9,047	9,185	(1.5)
探明已开发天然气储量	十亿立方英尺	26,047	22,564	15.4

### (2) 炼油与销售

2007年，面对持续增长的市场需求，本集团精心组织炼油生产，科学调整炼化布局，积极优化资源配置，健全完善生产受控管理体系，实现了安稳长满优生产，原油加工量、炼化主要产品产量再创历史好水平。销售业务积极应对市场变化，千方百计组织资源，加强产销衔接和运输组织，优化资源流向，扩大终端销售，不断提高零售管理水平和服务质量，初步形成了覆盖全国、重点突出、高效运作的营销网络，保障市场稳定供应的能力逐步增强。全年加工原油 8.236 亿桶，其中约 80%是勘探与生产板块所提供的。本集团生产了约 7,138 万吨汽油、柴油和煤油，并销售约 8,574 万吨上述产品。本集团的炼油单位现金加工成本从 2006 年每吨人民币 169 元下降至 2007 年每吨人民币 155 元。

### 炼油与销售生产情况

	单位	2007年	2006年	同比增减(%)
原油加工量	百万桶	823.6	785.0	4.9
汽、煤、柴油产量	千吨	71,381	68,318	4.5
其中：汽油	千吨	22,019	22,027	(0.04)
煤油	千吨	2,017	2,064	(2.3)
柴油	千吨	47,345	44,227	7.0
原油加工负荷率	%	97.7	95.9	1.8 个百分点
轻油收率	%	73.99	73.48	0.5 个百分点
石油产品综合商品收率	%	93.01	92.17	0.8 个百分点
零售市场份额	%	37.0	34.7	2.3 个百分点
加油站数量	座	18,648	18,207	2.4
其中：资产型加油站	座	17,070	16,624	2.7
单站加油量	吨/日	8.4	7.8	7.7

### (3) 化工与销售

2007年，本集团化工与销售实现规模生产，安全平稳运行，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1,555万吨，生产乙烯258万吨。

#### 化工与销售生产情况

主要化工产品产量	单位	2007年	2006年	同比增减(%)
乙烯	千吨	2,581	2,068	24.8
合成树脂	千吨	3,962	3,061	29.4
合成纤维原料及聚合物	千吨	1,459	1,232	18.4
合成橡胶	千吨	311	312	(0.3)
尿素	千吨	3,634	3,576	1.6

### (4) 天然气与管道

2007年，本集团油气管网建设有序推进。西气东输兰州-银川支线、大庆-哈尔滨天然气管道和大港-枣庄成品油管道等一批长输骨干管道相继建成投运，公司四大气区外输管道实现全面联网，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，确保了向重点城市和重点用户的安全平稳供气。

#### 天然气与管道生产情况

	单位	2007年	2006年	同比增减(%)
原油管道	公里	10,559	9,620	9.8
成品油管道	公里	2,669	2,413	10.6
天然气管道	公里	22,043	20,590	7.1

## 管理层对财务状况和经营结果的讨论及分析

以下讨论与分析应与本年度报告及其他章节所列之本集团经审计的财务报表及其附注同时阅读。

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并经过审计的财务报表

### (1) 合并经营业绩

截至2007年12月31日止十二个月，本集团税前利润为人民币2,043.81亿元，比上年同期增长2.6%。归属于本公司股东的利润（“净利润”）为人民币1,456.25亿元，比上年同期增长2.4%。本集团主要业绩指标再创历史好水平，综合实力进一步提升。油气勘探获得重大发现，油气产量再创历史新高；炼化生产销售平稳运行，有效保障市场资源供应；天然气管道业务快速发展，重点工程建设进展顺利；国际业务持续发展，经营规模和领域继续扩大。

截至2007年12月31日止十二个月归属于本公司股东每股基本及摊薄盈利为人民币0.81元（2006年：人民币0.79元）。

**营业额** 营业额增长21.2%，从截至2006年12月31日止十二个月的人民币6,889.78亿元增加到截至2007年12月31日止十二个月的人民币8,350.37亿元，主要是由于原油、天然气及成品油等主要产品价格上升和销售量变化，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，本年油品供应业务增加也使得本集团营业额增加。下表列示了本集团2006年和2007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)		
	2007年	2006年	变化率(%)	2007年	2006年	变化率(%)
原油*	18,730	20,066	(6.7)	3,594	3,487	3.1
天然气 (亿立方米、 人民币元/千立方米)	435.70	357.15	22.0	693	678	2.2
汽油	27,003	23,899	13.0	5,168	5,035	2.6
柴油	54,377	48,516	12.1	4,668	4,411	5.8
煤油	3,782	2,054	84.1	4,684	4,502	4.0
重油	8,772	8,009	9.5	2,519	2,482	1.5
聚乙烯	2,102	1,590	32.2	10,497	10,299	1.9
润滑油	2,378	2,059	15.5	6,420	6,433	(0.2)

\*上表外销原油为本公司自产原油

**经营支出** 经营支出增长 29.4%，从截至 2006 年 12 月 31 日止十二个月的人民币 4,910.02 亿元增加到截至 2007 年 12 月 31 日止十二个月的人民币 6,351.82 亿元。其中：

**采购、服务及其它支出** 采购、服务及其它支出增长 36.7%，从截至 2006 年 12 月 31 日止十二个月的人民币 2,711.23 亿元增加到截至 2007 年 12 月 31 日止十二个月的人民币 3,707.40 亿元。主要原因一是外购原油、原料油及外购炼油产品等价格上涨及外购量增加，导致相应的采购成本增加；二是国内材料、燃料、动力等生产资料价格上涨及本集团生产规模扩大，油田操作费及炼油加工费增加。另外，本年油品供应业务增加也使得购买支出相应增加。

**雇员薪金成本** 2007 年本集团现金薪酬增加人民币 37.52 亿元，增长 15.3%，由 2006 年人民币 245.38 亿元增加到 2007 年人民币 282.90 亿元，其他人工费用增加人民币 77.03 亿元，由 2006 年人民币 146.23 亿元增加到 2007 年人民币 223.26 亿元，以上两项综合影响员工工资及福利增加人民币 114.55 亿元。主要原因一是本集团根据业绩增长情况及物价水平上涨情况，相应调整了工资标准及业绩奖金水平；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；三是随着工资增加各种工资附加也相应增加。

**勘探费用** 勘探费用增长 9.7%，从截至 2006 年 12 月 31 日止十二个月的人民币 188.22 亿元增加到截至 2007 年 12 月 31 日止十二个月的人民币 206.48 亿元，主要原因是为进一步巩固油气资源基础，本集团适当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 8.5%，从截至 2006 年 12 月 31 日止十二个月的人民币 613.88 亿元增加到截至 2007 年 12 月 31 日止十二个月的

人民币 666.25 亿元，主要是由于固定资产平均原值及油气资产平均净值增加，计提折旧折耗相应增加。

**销售、一般性和管理费用** 销售、一般性和管理费用增长 19.3%，从截至 2006 年 12 月 31 日止十二个月的人民币 432.35 亿元增加到截至 2007 年 12 月 31 日止十二个月的人民币 515.76 亿元，主要是由于本集团生产规模扩大，业务拓展，导致运输费、租赁费、修理费等相关费用增加。

**除所得税外的其它税赋** 除所得税外的其它税赋增长 30.1%，从截至 2006 年 12 月 31 日止十二个月的人民币 566.66 亿元增加到截至 2007 年 12 月 31 日止十二个月的人民币 737.12 亿元，主要原因是 2007 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** 由于上述原因，经营利润增长 0.9%，从截至 2006 年 12 月 31 日止十二个月的人民币 1,979.76 亿元增加到截至 2007 年 12 月 31 日止十二个月的人民币 1,998.55 亿元。

**外汇损失净额** 截至 2007 年 12 月 31 日止十二个月，外汇净损失为人民币 8.66 亿元，而截至 2006 年 12 月 31 日止十二个月为外汇净收益人民币 0.74 亿元。外汇净损失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** 利息净支出增长 39.1%，从截至 2006 年 12 月 31 日止十二个月的人民币 11.54 亿元增加到截至 2007 年 12 月 31 日止十二个月的人民币 16.05 亿元。利息净支出增加主要是由于计提油气资产弃置费用，使相应确认的利息费用增加。

**税前利润** 税前利润增长 2.6%，从截至 2006 年 12 月 31 日止十二个月的人民币 1,991.73 亿元增加到截至 2007 年 12 月 31 日止十二个月的人民币 2,043.81 亿元。

**税项** 税项下降 1.3%，从截至 2006 年 12 月 31 日止十二个月的人民币 497.76 亿元下降到截至 2007 年 12 月 31 日止十二个月的人民币 491.52 亿元，主要是本集团根据 2008 年 1 月 1 日起生效的《中华人民共和国企业所得税法》所执行的税率调整了递延所得税，由此减少了本年度所得税费用。

**净利润** 受上述因素影响，净利润增长 2.4%，从截至 2006 年 12 月 31 日止十二个月的人民币 1,422.24 亿元增加到截至 2007 年 12 月 31 日止十二个月的人民币 1,456.25 亿元。

## (2) 板块资料

### 勘探与生产

**营业额** 营业额增长11.1%，从截至2006年12月31日止十二个月的人民币4,213.40亿元增加到截至2007年12月31日止十二个月的人民币4,681.75亿元，增加的主要原因是原油和天然气价格上升和销售量增加。2007年本集团平均实现原油价格65.27美元/桶，比2006年59.81美元/桶增长9.1%。

**经营支出** 经营支出增长29.8%，从截至2006年12月31日止十二个月的人民币2,014.80亿元增加到截至2007年12月31日止十二个月的人民币2,615.88亿元，增加的主要原因是2007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** 经营利润下降6.0%，从截至2006年12月31日止十二个月的人民币2,198.60亿元下降到截至2007年12月31日止十二个月的人民币2,065.87亿元。勘探与生产板块仍然是本集团盈利的重要支柱。

### 炼油与销售

**营业额** 营业额增长23.5%，从截至2006年12月31日止十二个月的人民币5,432.99亿元增加到截至2007年12月31日止十二个月的人民币6,708.44亿元，增加的主要原因是主要炼油产品价格上升和销售量变化影响。炼油与销售板块是本集团对外销售收入的主要来源。

**经营支出** 经营支出增长20.8%，从截至2006年12月31日止十二个月的人民币5,724.63亿元增加到截至2007年12月31日止十二个月的人民币6,915.24亿元，主要是由于外购原油、原料油和成品油的支出增加以及销售及管理费用增加。另外，本期油品供应业务增加也使得经营支出相应增加。

**经营亏损** 截至2007年12月31日止十二个月本板块经营亏损人民币206.80亿元，与截至2006年12月31日止十二个月相比减亏84.84亿元，炼油与销售板块亏损主要是受国家对成品油宏观调控的影响，在原油价格持续走高的情况下，成品油价格低于国际市场成品油价格。

## 化工与销售

**营业额** 营业额增长24.1%，从截至2006年12月31日止十二个月的人民币827.91亿元增加到截至2007年12月31日止十二个月的人民币1,027.18亿元，增加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22.1%，从截至2006年12月31日止十二个月的人民币777.33亿元增加到截至2007年12月31日止十二个月的人民币948.87亿元，增加的主要原因是购买直接材料支出以及销售及管理费用增加。

**经营利润** 经营利润增长54.8%，从截至2006年12月31日止十二个月的人民币50.58亿元增加到截至2007年12月31日止十二个月的人民币78.31亿元。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28.6%，从截至2006年12月31日止十二个月的人民币389.17亿元增加到截至2007年12月31日止十二个月的人民币500.66亿元，增加的主要原因是天然气销售量、销售价格以及输气量、平均输气价格上升。

**经营支出** 经营支出增长25.5%，从截至2006年12月31日止十二个月的人民币299.31亿元增加到截至2007年12月31日止十二个月的人民币375.71亿元，增加的主要原因是购气支出及折旧费用增加。

**经营利润** 经营利润增长39.0%，从截至2006年12月31日止十二个月的人民币89.86亿元增加到截至2007年12月31日止十二个月的人民币124.95亿元。天然气与管道业务快速增长，已经成为本集团新的利润增长点。

### (3) 资产、负债及权益情况

下表列示本集团合并资产负债表中主要项目：

	于 2007 年 12 月 31 日	于 2006 年 12 月 31 日	变化率
	人民币百万元	人民币百万元	%
总资产	1,060,131	872,163	21.6
流动资产	231,175	162,222	42.5
非流动资产	828,956	709,941	16.8
总负债	283,784	254,572	11.5
流动负债	198,095	179,879	10.1
非流动负债	85,689	74,693	14.7
本公司股东权益	733,405	586,677	25.0
股本	183,021	179,021	2.2
储备	217,952	143,564	51.8
留存收益	332,432	264,092	25.9
权益合计	776,347	617,591	25.7

总资产人民币 10,601.31 亿元，比 2006 年末增长 21.6%。其中：

流动资产人民币 2,311.75 亿元，比 2006 年末增长 42.5%，增长的主要原因：受公司发行 A 股及投资活动支出增加综合影响，现金及现金等价物、三个月以上一年以内定期存款增加人民币 319.65 亿元；由于存货价格上涨及数量增加，存货增加人民币 124.29 亿元；由于本集团主营业务发展及主营业务收入增加，应收帐款增加人民币 99.31 亿元；由于投资支出增加，预付账款等增加人民币 127.37 亿元。

非流动资产人民币 8,289.56 亿元，比 2006 年末增长 16.8%，增长的主要原因是由于投资增加，物业、厂房及机器设备（包括固定资产、油气资产等）增加人民币 1,175.45 亿元。

总负债人民币 2,837.84 亿元，比 2006 年末增长 11.5%。其中：

流动负债人民币 1,980.95 亿元，比 2006 年末增长 10.1%，增长的主要原因是由于采购支出增加，应付账款及应计负债增加人民币 241.71 亿元。

非流动负债人民币 856.89 亿元，比 2006 年末增长 14.7%，增长的主要原因是由于计提油气资产弃置义务，增加预计负债人民币 62.80 亿元；新增长期借款人民币 40.54 亿元。

本公司股东权益人民币 7,334.05 亿元，比 2006 年末增长 25.0%，增长的主要

原因是留存收益增加以及发行 A 股导致股本及储备增加。

#### (4) 现金流量情况

本集团的主要资金来源是经营活动产生的现金、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2007年12月31日止十二个月和截至2006年12月31日止十二个月的现金流量以及各个年末的现金及现金等价物。

	截至 12 月 31 日止年度	
	2007 年	2006 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	203,748	198,102
用于投资活动的现金流量净额	(184,205)	(158,451)
用于融资活动的现金流量净额	(2,648)	(71,739)
外币折算差额	40	(258)
年末现金及现金等价物	65,494	48,559

#### 经营活动产生的现金流量

截至2007年12月31日止十二个月，本集团经营活动产生的现金流量净额为人民币2,037.48亿元，与截至2006年12月31日止十二个月的人民币1,981.02亿元相比，上升了2.9%。2007年12月31日本集团拥有的现金及现金等价物为人民币654.94亿元。现金及现金等价物的货币单位主要是人民币（人民币约占88.9%，美金约占11.1%）。

#### 用于投资活动的现金流量

截至2007年12月31日止十二个月本集团用于投资活动的现金流量净额为人民币1,842.05亿元，与截至2006年12月31日止十二个月的人民币1,584.51亿元相比，上升16.3%，主要是由于本年度付现资本性支出增加。

#### 用于融资活动的现金流量

截至2007年12月31日止十二个月本集团用于融资活动的现金流量净额为人民币26.48亿元，与截至2006年12月31日止十二个月的人民币717.39亿元相比，减

少人民币690.91亿元，主要是由于发行A股，使得本集团融资活动现金流入大幅增加。

下表列出了本集团于2007年12月31日和2006年12月31日的借款净额：

	于2007年12月31日	于2006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)	30,934	35,763
长期债务	39,688	35,634
债务总额	70,622	71,397
减：现金和现金等价物	(65,494)	(48,559)
债务净额	5,128	22,838

本集团长期债务的到期情况如下：

	于2007年12月31日的本金	于2006年12月31日的本金
	人民币百万元	人民币百万元
须于一年内偿还	12,200	20,607
须于一至两年内偿还	5,754	11,797
须于两至五年内偿还	19,898	10,449
须于五年之后偿还	14,036	13,388
	51,888	56,241

本集团于2007年12月31日的债务总额中约有17.0%为固定利率借款，83.0%为浮动利率借款。2007年12月31日的债务中，人民币债务约占67.4%，美元债务约占28.8%，港元债务约占2.8%，新加坡元债务约占0.6%，欧元债务约占0.3%，日元债务约占0.1%。

2007年12月31日，本集团资本负债率（资本负债率=有息债务/（有息债务+权益总额））为8.3%（2006年12月31日：10.4%）。

### （5）资本性支出

截至2007年12月31日止十二个月，本集团的资本性支出增长了22.1%，从截至2006年12月31日止十二个月的人民币1,487.46亿元增加到截至2007年12月31日止十二个月的人民币1,815.83亿元，主要是2007年本集团加大了对油气勘探开发的投入以及对炼化重大项目的集中建设投资。另外，国内钢材、燃油、水电等生产资料涨价也导致投资增加。

	截至 12 月 31 日止 12 个月					
	2007 年		2006 年		2008 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	134,256*	73.94	105,192*	70.72	132,300*	63.64
炼油与销售	26,546	14.62	19,206	12.91	23,000	11.06
化工与销售	8,165	4.50	10,681	7.18	13,200	6.35
天然气与管道	11,003	6.06	11,309	7.60	37,700	18.13
其他	1,613	0.88	2,358	1.59	1,700	0.82
合计	181,583	100	148,746	100	207,900	100

\* 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2006年和2007年的资本性支出和投资以及2008年资本性支出和投资的预测值分别为人民币1,145.20亿元、人民币1,457.43亿元和人民币1,432.00亿元。

### **勘探与生产**

本集团大部分资本性支出与勘探与生产板块有关。截至 2007 年 12 月 31 日止十二个月，勘探与生产板块资本性支出为人民币 1,342.56 亿元，其中人民币 239.14 亿元用于油气勘探活动，人民币 914.63 亿元用于油气开发活动。资本性支出增加的主要原因是加大了对重点领域油气勘探和新探明油气田开发的投入，体现了本集团保证储量增长高峰期、实现油气产量稳定增长的工作目标。

预计2008年本集团勘探与生产板块的资本性支出为人民币1,323.00亿元，约人民币242.00亿元用于油气勘探活动，约人民币905.00亿元用于油气开发活动。勘探重点突出对冀东南堡等区域的整体控制，开发在加大新探明油气田建设力度的同时，重点做好老油田的二次开发及稳产工作。

### **炼油与销售**

截至 2007 年 12 月 31 日止十二个月，本集团炼油与销售板块的资本性支出为人民币 265.46 亿元，其中人民币 65.80 亿元用于扩建高效成品油零售网络和油品储存的基础设施，人民币 152.66 亿元用于炼油设施的改造。资本性支出增加主要是用于炼油设施的建设和扩建。

预计2008年本集团炼油与销售板块的资本性支出为人民币230.00亿元，其中约人民币161.00亿元用于炼油设施建设和扩建，主要包括大连石化、独山子石化、

广西石化、抚顺石化等大型炼油项目的建设；约人民币69.00亿元用于销售网络和油品存储基础设施建设。

### **化工与销售**

截至2007年12月31日止十二个月，化工与销售板块的资本性支出为人民币81.65亿元，主要用于化工设施建设和扩建。

预计2008年本集团化工与销售板块的资本性支出为人民币132.00亿元，主要用于化工设施建设和扩建，包括独山子石化、大庆石化、抚顺石化、四川石化大型乙烯项目的建设。

### **天然气与管道**

截至2007年12月31日止十二个月，天然气与管道板块的资本性支出为人民币110.03亿元，其中人民币89.80亿元用于长输管线的建设。

预计2008年本集团天然气与管道板块的资本性支出为人民币377.00亿元，主要用于兰州—郑州—长沙成品油管道、西气东输二线等重要的油气骨干输送通道项目和配套的储气库、LNG项目等。

### **其它**

截至2007年12月31日止十二个月用于其它板块（包括研究与开发活动）的资本性支出为人民币16.13亿元。

预计2008年本集团用于其它板块的资本性支出为人民币17.00亿元，主要用于科研活动及ERP等信息系统的建设。

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并经过审计的财务报表

(1) 按中国企业会计准则分不同业务板块的主营业务收入、主营业务成本及主营业务利润如下：

	截至 12 月 31 日止 12 个月	
	2007 年	2006 年
	人民币百万元	人民币百万元
<b>主营业务收入</b>		
勘探与生产	455,244	410,357
炼油与销售	662,322	534,985
化工与销售	99,864	79,153
天然气与管道	49,299	38,642
其他	871	1,015
板块间抵销数	(458,484)	(398,449)
合并主营业务收入	809,116	665,703
<b>主营业务成本</b>		
勘探与生产	179,380	138,221
炼油与销售	620,758	505,275
化工与销售	83,699	64,580
天然气与管道	35,524	27,995
其他	211	1,028
板块间抵销数	(457,551)	(397,729)
合并主营业务成本	462,021	339,370
<b>主营业务利润</b>		
勘探与生产	223,876	235,353
炼油与销售	25,562	15,285
化工与销售	15,821	14,309
天然气与管道	13,077	10,102
其他	654	(33)
合并主营业务利润	278,990	275,016
<b>归属于本公司股东净利润</b>	134,574	136,229

## (2) 按中国企业会计准则编制的财务数据

	于 2007 年 12 月 31 日	于 2006 年 12 月 31 日	变化率
	人民币百万元	人民币百万元	%
总资产	994,092	815,144	22.0
流动资产	236,228	164,717	43.4
非流动资产	757,864	650,427	16.5
总负债	279,021	247,549	12.7
流动负债	201,654	180,465	11.7
非流动负债	77,367	67,084	15.3
本公司股东权益	677,367	541,467	25.1
权益合计	715,071	567,595	26.0

变动原因分析参见本年度报告管理层对财务状况和经营结果的讨论及分析章节。

## (3) 按中国企业会计准则分行业、产品情况表

分行业	2007 年度 主营业务收入	2007 年度 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	%	%	%	个百分点
勘探与生产	455,244	179,380	49.2	10.9	29.8	(8.2)
炼油与销售	662,322	620,758	3.9	23.8	22.9	1.0
化工与销售	99,864	83,699	15.8	26.2	29.6	(2.2)
天然气与管道	49,299	35,524	26.5	27.6	26.9	0.4
其他	871	211	-	-	-	-
板块间抵销数	(458,484)	(457,551)	-	-	-	-
合计	809,116	462,021	34.5	21.5	36.1	(6.8)

毛利率=主营业务利润/主营业务收入

## (4) 按中国企业会计准则分地区情况表

营业收入	2007 年	2006 年	比上年增减
	人民币百万元	人民币百万元	%
中国	807,706	665,267	21.4
其他国家及地区	27,331	23,711	15.3
合计	835,037	688,978	21.2
<b>资产总额</b>			
中国	924,931	765,373	20.8
其他国家及地区	69,161	49,771	39.0
合计	994,092	815,144	22.0

(5) 本集团主要子公司、参股公司情况

公司名称	注册资本 人民币百万元	持股比例 %	资产总额 人民币百万元	负债总额 人民币百万元	净利润 人民币百万元
大庆油田有限责任公司	47,500	100.00	142,211	28,228	61,888
中油勘探开发有限公司	100	50.00	69,161	24,698	12,396
大连西太平洋石油化工有限公司	258 百万美元	28.44	14,223	10,890	610
中国船舶燃料有限责任公司	1,000	50.00	6,254	4,012	274

## 重要事项

### 1、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。

### 2、持有的其他公司股权

#### (1) 公司持有的其他上市公司股权

本报告期内，本公司无需披露事项。

#### (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

本报告期内，本公司无需披露事项。

### 3、报告期内公司收购及出售资产、企业合并事项

本公司2007年通过全资子公司吸收合并锦州石化股份有限公司（“锦州石化”）、辽河金马油田股份有限公司（“辽河金马”）和吉林化学工业股份有限公司（“吉林化工”），彻底完成整合，解决了公司内部同业竞争问题，规范了关联交易，改善了公司效率。对公司的业务连续性、管理层稳定性没有影响。辽河金马、锦州石化和吉林化工已于2007年办理完毕有关工商注销登记手续。

本公司向中国石油集团收购风险作业服务业务的资产，构成一次性关联交易，详情参见本年度报告关联交易章节“一次性关联交易”部分。该交易价格参考相关评估价值，截至报告期末，所涉及的资产产权已全部过户，所涉及的债权债务已全部转移。该事项不影响本集团业务的连续性及管理层的稳定性，有利于本集团未来财务状况和经营成果持续向好。

本公司出售中国联合石油有限责任公司70%股权给中国石油集团，详情参见本年度报告关联交易章节“一次性关联交易”部分。该交易价格参考相关评估价值，截至报告期末，所涉及的资产产权已全部过户，所涉及的债权债务已全部转移，本年初起至出售日该资产为本集团贡献的净利润为人民币1.15亿元，出售产生的损益为人民币2.92亿元。该事项不影响本集团业务的连续性及管理层的稳定性。

#### 4、股权激励计划在本报告期的具体实施情况

本公司自2000年4月7日首次公开发售H股之日起，开始实施一项股票期权计划，截至报告期末股票期权的所有者均未行权。该股票期权计划的详细情况参见本年度报告内按照中国企业会计准则编制的财务报表附注十三。

#### 5、报告期内发生的重大关联交易事项

请参见本年度报告关联交易章节。

#### 6、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) 重大担保

于2007年12月31日，本集团向中国石油集团的附属公司中油财务有限责任公司（“中油财务公司”）提供担保情况如下：

	2007年12月31日	2006年12月31日
	人民币百万元	人民币百万元
联营公司借款担保		
中油财务公司	77	162
第三方借款担保		
国有银行	-	41
	<u>77</u>	<u>203</u>

在报告期内，本公司不存在为股东、实际控制人及其关联方提供担保的情形，不存在公司直接或间接为资产负债率超过70%的被担保对象提供债务担保的情形，以及不存在公司担保总额超过净资产50%的情形。

(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) 其他重大合同

除本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。

## 7、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2007年12月31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	<p>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的赔偿保证。</p>	<p>截至2007年12月31日，中国石油集团已办理《重组协议》中28,649宗土地中的27,554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，亦不会因此而对本公司的经营业绩及财务状况产生重大的不利影响。</p>
	<p>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或可能导致竞争的任何业务。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。</p>	<p>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：</p> <p>1、境外与本集团主营业务相同或相似的项目</p> <p>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。</p> <p>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。</p> <p>2、中油香港的现有项目</p> <p>在本公司于香港联交所上市前，中油香港拥有下述三个项目：（1）新疆克拉玛依油田九1—九5区块；（2）辽河油田冷家堡区块；（3）获得特许生产权的泰国Sukothai油田。本公司设立后，中油香港又陆续获得了若干境外项目。</p> <p>本公司设立时，中国石油集团拥有的中油香港的权益并未投入本公司，原因是中油香港在中国及境外均有业务，在未得到中油香港的独立股东批准前，不得作为本公司重组的一部分对中油香港的海外业务进行重组。</p> <p>截至目前，中油香港与本公司相比，资产总额及销售收入规模均较小，其与本公司及其子公司的主营业务并不会构成实质性竞争。</p> <p>3、五套化工生产装置</p> <p>中国石油集团自本公司成立起一直全资拥有五套化工生产装置，包括一套高碳醇装置、一套丙烯腈装置、一套聚丁二烯橡胶装置、一套丙烯酸纤维装置和一套由四个苯乙烯生产单位组成的装置。目前该五套装置中除高碳醇装置已停产外，其他均正常生产。</p> <p>与本集团相应生产装置相比，该五套化工装置规模小、产量低、盈利能力差，因此与本集团主营业务不构成实质性同业竞争。</p> <p>4、中国石油集团全资拥有或与第三方共同拥有的加油站</p> <p>中国石油集团还拥有少量加油站（由于该等加油站的有关资产产权不清晰而无法投入本公司），但与本公司成品油销售业务的规模相比，比例很小，与本公司不构成实质性同业竞争。</p>
	<p>自中国石油A股股票在上海证券交易所上市之日起三十六个月内，中国石油集团不转让或者委托他人管理其持有的中国石油A股股份，也不由中国石油回购其持有的A股股份。但经境内有权机构批准其持有的股份到境外交易所上市流通部分，不受上述三十六个月锁定期限制。</p>	<p>中国石油集团没有违反相关承诺事项。</p>

## 8、聘任、解聘会计师事务所情况

本报告期内，本公司未改聘会计师事务所。

本报告期内，本公司继续聘任普华永道会计师事务所有限公司为本公司境内审计师，继续聘任罗兵咸永道会计师事务所为本公司境外审计师。2007年度审计的工作酬金为人民币1.19亿元，主要是为境内外所需提供的相关审计。

截至本报告期末，普华永道会计师事务所有限公司及罗兵咸永道会计师事务所已连续为本公司提供了九年审计业务。

## 9、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。

## 10、其他重要事项

在报告期内，98中国石油企业债券（“98石油债”）于2007年9月8日到期，债券本息兑付工作如期完成。98石油债发行总额人民币13.5亿元，发行期限为8年期，票面利率采用固定利率形式，年利率4.50%。

## 关联交易

根据香港联交所《上市规则》和《上海证券交易所股票上市规则》（“上海证券交易所《上市规则》”）的规定，由于中国石油集团于截至2007年12月31日直接持有本公司总计约86.29%的股份，本集团与中国石油集团之间的交易构成本集团的关联交易；由于中国石油集团于截至2007年12月31日间接持有中国（香港）石油有限公司（“中油香港”，香港联交所股份编号：135）总计约51.89%的股份，根据香港联交所和上海证券交易所《上市规则》的规定，本集团与中油香港之间的交易构成本集团的关联交易；根据香港联交所《上市规则》的规定，由于北京市燃气集团有限责任公司（“北京燃气”）、中国铁路物资总公司（“铁路物资”）分别为本集团子公司北京华油天然气有限责任公司、中石油中铁油品销售有限公司的主要股东，本集团与北京燃气、铁路物资之间的交易构成本集团的关联交易；由于中国石油天然气勘探开发公司（“开发公司”）是本集团的控股股东—中国石油集团下属的全资子公司，中油勘探开发有限公司（“中油勘探”）是本集团的非全资拥有子公司且开发公司持有中油勘探50%的股份，根据香港联交所《上市规则》，中油勘探为本公司之关联人士，本集团与中油勘探之间的交易构成本集团的关联交易，而本集团自2006年12月28日起通过中油勘探持有哈萨克斯坦石油公司（“PKZ公司”）67%的权益，根据香港联交所《上市规则》，中油勘探及其附属公司为本集团的关联人士。因此，本集团与PKZ公司之间的交易也构成本集团的关联交易。

### ◆ 一次性关联交易

#### 1、中国联合石油有限责任公司股权转让

2007年3月18日，本公司与中国石油集团签订一份股权转让协议，本公司根据股权转让协议出售所持有的中国联合石油有限责任公司70%股权予中国石油集团。中国石油集团向本公司支付约人民币10.1亿元的对价。中国石油集团是本公司的控股股东，根据香港联交所《上市规则》，中国石油集团是本公司的关联人士，有关股权转让构成本公司的关联交易。有关交易的详情已于2007年3月18日公布并于2007年3月30日向股东发出通函，有关股权转让于2007年5月16日本公司

股东大会上取得本公司独立股东批准。

## 2、收购中国石油集团风险作业服务业务的资产

2007年8月23日，本公司与中国石油集团签订一份收购协议，本公司根据收购协议向中国石油集团收购风险作业服务业务的资产。根据收购协议，本公司已向中国石油集团支付人民币165,227.92万元（约170,022.56万港元）的对价，代表风险作业服务业务截止2006年12月31日净资产的价值。至于2007年1月1日至2007年8月31日间，风险作业服务业务所形成的净资产，双方将按该期间管理层账目内净资产额度对代价做出调整。中国石油集团是本公司的控股股东，根据香港联交所《上市规则》，中国石油集团是本公司的关联人士，本次资产收购构成本公司的关联交易。有关交易的详情已于2007年8月23日在香港联交所网站公布。

## 3、向中油勘探增资

2007年12月27日，本公司与开发公司、中油勘探签署了《关于中油勘探开发有限公司之增资协议》。根据该增资协议，本公司和开发公司作为中油勘探的股东向其增资共计人民币160亿元（约169.44亿港元），本公司和开发公司各出资人民币80亿元（约84.72亿港元），均以现金方式一次性缴付出资。增资完成后，本公司和开发公司仍然各持有中油勘探50%的股份。

由于开发公司是本公司的控股股东—中国石油集团下属的全资子公司，根据上海证券交易所《上市规则》、香港联交所《上市规则》，开发公司是本公司的关联人士。由于中油勘探是本公司的非全资拥有子公司且开发公司持有中油勘探50%的股份，根据香港联交所《上市规则》，中油勘探也是本公司的关联人士。因此，本公司和开发公司向中油勘探作出的增资同时也构成上海证券交易所《上市规则》及香港联交所《上市规则》项下的关联交易。有关交易的详情已于2007年12月27日在香港联交所网站及上海证券交易所网站公布。

## ◆ 持续性关联交易

### (一) 与中国石油集团的持续性关联交易

本集团与中国石油集团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2005年11月8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2006年1月1日至2008年12月31日期间的交易额的新建议上限，并于2006年11月1日举行的股东大会上获得独立股东同意上调2005年11月8日已批准之建议上限。

本集团和中国石油集团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及其补充协议（一）、补充协议（二）

(1) 本集团与中国石油集团继续执行双方于2000年3月10日订立的《产品和服务互供总协议》（“总协议”），以(A)由本集团向中国石油集团提供及(B)由中国石油集团向本集团提供其中一方及/或其子公司及联属公司可能不时需要及要求的一系列产品和服务。总协议已经第一份补充协议及第二份补充协议修订。

总协议的期限最初为本公司获发营业执照当日起计的10年。该期限已经第二份补充协议修订为由2006年1月1日起计的3年。

于总协议的期限内，下文所述的具体产品和服务执行协定订约各方可随时就任何一类或多类产品或服务给予最少6个月的书面终止通知终止具体产品和服务执行协定。此外，就任何早已定约提供的产品或服务，仅在该等产品和服务获提供后，协定方可终止。

#### (A) 本集团向中国石油集团提供的产品和服务

根据总协议，本集团将向中国石油集团提供的产品和服务，包括与成品油产品、化工产品、天然气、原油、供应水、电、燃气、取暖、计量、质检等有关的产品和服务及其他产品和服务，及中国石油集团可能不时要求供其本身耗用、使用或出售的产品和服务。

## (B) 中国石油集团向本集团提供的产品和服务

中国石油集团将向本集团提供的产品和服务，不论以数量及种类计，均较本集团将向中国石油集团提供的为多。它们按照以下的产品和服务类别分门别类：

- 工程技术服务，包括但不限于勘探技术服务、井下作业服务、油田建造服务、炼油厂建设服务及工程和设计服务；
- 生产服务，包括但不限于供应水、发电和供电、供气和通讯；
- 供应物资服务，包括但不限于采购物料、质检、物料存储和物料运输；
- 社会服务，包括但不限于保安服务、教育和医院；
- 生活服务，包括但不限于物业管理、培训中心和宾馆；及
- 金融服务，包括但不限于贷款和存款服务。

总协议详细列出根据总协议将提供的产品和服务的具体定价原则。倘由于任何原因（不论是因情况改变或其他原因），以致某项产品或服务的具体定价原则不再适用，则上述产品或服务届时须按照以下在总协议中界定的总定价原则提供：

- (a) 国家指定价格；或
- (b) 倘无国家指定价格，则按照相关的市场价格；或
- (c) 倘(a)或(b)均不适用，则根据：
  - (i) 实际成本价；或
  - (ii) 协议合约价。

总协议特别订明（其中包括）：

(i) 贷款及存款将以根据中国人民银行颁布的有关利率和费用标准厘定的价格提供。该等价格亦必须较独立第三方所提供的为佳；及

(ii) 担保将以不高于提供有关担保的国家政策性银行所收取费用的价格提供，亦必须参考有关的国家指定价格和市场价格。

## (2) 第一份补充协议

第一份补充协议于2005年6月9日订立，主要根据境外业务的特性，修订完善了总协议中“政府定价”及“市场定价”的定义，并将总协议的限期改为3年。第一份补充协议自2005年12月19日生效。

### （3）第二份补充协议

第二份补充协议由中国石油集团与本公司于2005年9月1日签订，协议规定本公司与若干本公司与中国石油集团均为股东的公司且中国石油集团及/或其子公司及/或联属公司（个别或共同）有权行使或控制行使该公司任何股东大会10%或以上的表决权（“共同持股公司”）之间的某些新的持续性关联交易。据此，双方同意修订总协议的若干条款，其中包括：

- 中国石油集团与本公司均提供及促使各自的实体，包括其子公司、分公司及其他有关单位根据总协议的条款和原则提供有关的产品和服务；
- 中国石油集团将向本集团提供若干风险作业服务（为工程技术服务一部分），包括就本公司在勘探和开发方面难动用的若干及个别的储量区块提供勘探、生产及其他相关服务；
- 本集团将会向共同持股公司提供若干财务协助，包括委托贷款和担保；
- 共同持股公司将会向本集团提供若干财务协助，包括委托贷款和担保；及根据第二份补充协议，产品和服务将会按照总协议（经修订后）就相应的产品或服务的定价原则厘定的价格供应。

第二份补充协议已于2006年1月1日生效。

## 2、具体产品和服务执行协定

根据目前的安排，不时及在有需要时，中国石油集团或本集团（以适用为准）的相关服务公司和联属公司可订立个别的具体产品和服务执行协定，向本集团或中国石油集团（以适用为准）需要该等产品或服务的有关成员公司提供相关的产品或服务。

每项具体产品和服务执行协定将会列明有关一方要求提供的指定产品和服务，及与该等产品或服务有关的详细技术或其他规格。具体产品和服务执行协定只可载有在各重大方面与总协议所载提供该等产品和服务须按照的约束性原则和具体指引及条款和条件一致的规定。

由于具体产品和服务执行协定不过是总协议拟提供产品和服务的进一步阐释，故并不构成新类别的关联交易。

### 3、土地使用权租赁合同

本公司和中国石油集团继续执行于2000年3月10日签署的土地使用权租赁合同。根据该合同，中国石油集团将位于中国各地共计42,476宗，总面积约为1,145百万平方米，与本集团各方面的经营和业务有关的土地租予本公司，租期50年，每年的费用为人民币20亿元。就租用全部上述物业应付的总费用，可由土地使用权租赁合同订约当日起10年后，在本公司与中国石油集团协商下做出调整（以反映调整当时的市场状况，包括当时市场价格、通胀或通缩（以适用为准），及在协商和议定调整时认为相关的其他因素）。此外，与租用物业有关而须缴付的任何政府、法律或其他行政税项及收费，将由中国石油集团承担。然而，于订约日后由于中国政府政策的改变而须缴付的额外税、费款，则由中国石油集团与本公司按合理基准比例摊分。

### 4、房产租赁合同及房产租赁补充协议

本公司和中国石油集团继续执行于2000年3月10日签署的《房产租赁合同》，据此，中国石油集团同意将位于中国各地共计191项，总面积约269,770平方米的房产租予本公司，供本公司的业务运作用途，包括勘探、开发和生产原油、炼制原油和石油产品、生产及销售化工产品等。该191项房产以每年每平方米人民币145元的价格、每年总租金人民币39,116,650元租出，租期20年。本公司负责支付与该191项租赁房产有关的任何政府、法律或其他行政税款和维护费用。《房产租赁合同》详列中国石油集团成员公司租予本公司的房产详情。

继上述的《房产租赁合同》后，本公司与中国石油集团于2002年9月26日订立《房屋租赁合同的补充协议》（“房产补充协议”），据此，中国石油集团同意将另外404项总面积约442,730平方米的房产租予本集团，供本集团的经营和业务用途。与《房产租赁合同》相比，房产补充协议项下所增加的单位主要是因本公司在油气勘探地区的经营扩展、西气东输管道项目及建造东北炼油厂和化工基地。根据房产补充协议，每年应付的租金为人民币157,439,540元。本公司与中国石油集团将会按照其生产及经营的改变或房产的市场价格改变，每3年调整《房产租赁合同》及房产补充协议所涉及的所有房产的面积和数量。房产补充协议由2003年1月1日起生效，将会与《房产租赁合同》同时终止。《房产租赁合同》中

与房产补充协议不相抵触的条款将继续有效。

## 5、知识产权使用许可合同

本公司和中国石油集团继续执行于2000年3月10日签订的三项知识产权许可合同，该三项合同分别是《商标使用许可合同》、《专利和专有技术使用许可合同》以及《计算机软件使用许可合同》。根据此等许可合同，中国石油集团授予本公司无偿排他使用中国石油集团若干商标、专利、专有技术及计算机软件。该等知识产权与在重组中中国石油集团向本公司转让的各项资产和业务有关。

## 6、对外合作石油协议权益转让合同

本公司与中国石油集团继续执行1999年12月23日签订的《对外合作石油协议权益转让合同》，中国石油集团已将其在与多家国际石油天然气公司签订的23份产品分成合同中的相关权利和义务作为重组的一部份转让给本公司，但不包括与中国石油集团监管职能有关的权利和义务。

自本公司成立后至2007年12月31日期间，中国石油集团又签订了10份现行有效的产品分成合同，该等合同均约定由本公司来承担合同的权益，且该等合同均得到商务部的批准。根据本公司与中国石油集团于2002年5月签订的《大庆肇州油田州十三（三至六）区块开发和生产石油合同权益转让协议》以及2007年4月签订的《对外合作石油协议权益转让合同》，中国石油集团将2007年6月30日前签订的7份合同项下的和按中国法律的规定属于中国石油集团的全部权益无偿转让给本公司，但不包括与中国石油集团监管职能有关的权利和义务。

## 7、债务担保合同

本公司与中国石油集团继续执行于2000年3月10日达成的债务担保合同。中国石油集团在重组中向本公司转让资产，与此类资产有关的债务也已转让给本公司，由本公司承担。

根据债务担保合同，中国石油集团已经同意为公司的部分债务提供无偿担

保，截至2007年12月31日，担保余额为人民币4.98亿元。

上述商标使用许可合同、专利和专有技术使用许可合同及计算机软件使用许可合同、对外合作石油协议权益转让合同及债务担保合同均符合香港联交所《上市规则》第14A章豁免须予申报、公告及向独立股东取得批准的规定，因为就每一项该等持续性关联交易而言，其适用的每一百分比比率（利润比率除外）均低于0.1%。董事认为上述持续性关联交易已按公司的利益在一般日常业务过程中进行，亦符合股东的整体利益。

## （二）与中油勘探进行的持续性关联交易

本公司于2006年12月28日完成了载于2006年8月23日公告关于收购PKZ公司67%权益之交易，产生以下持续性关联交易，主要包括：

- 中国石油集团向本集团提供生产服务；
- 中国石油集团向本集团提供工程技术服务；
- 中国石油集团向本集团提供物资供应服务。

由于在收购PKZ公司之交易完成后，PKZ公司成为中油勘探的附属公司（定义见香港联交所《上市规则》），中国石油集团是本公司的控股股东，而中油勘探为中国石油集团及本公司各自拥有50%权益的公司，根据香港联交所《上市规则》，中国石油集团及中油勘探是本公司的关联人士，相关持续性关联交易上限额度已包含在本集团与中国石油集团间关联交易上限额度内。

## （三）与中油香港的持续性关联交易

作为中国石油集团重组之部分以及为筹备本公司于香港联交所上市，并如本公司于2000年3月27日的招股说明书所披露，中国石油集团与本公司订立对外合作石油协议权益转让合同，据此中国石油集团将若干合同之相关权利及义务（不包括有关以政府代表之身份所进行之监督工作）转让予本公司，其中包括于1996年7月1日由中国石油集团与Hafnium Limited订立之新疆克拉玛依油田九1-九5区石油合同（“新疆合同”）及于1997年12月30日由中国石油集团与Beckbury International Limited订立之辽河油田冷家堡区石油合同（“辽河合同”）。

中油香港是一家在香港联交所上市的公司，并是中国石油集团拥有51.89%权益的附属公司。根据香港联交所和上海证券交易所《上市规则》，中国石油集团正式转让上述于石油产品分成合同（即新疆合同及辽河合同）之权益予本公司后，

石油产品分成合同下之若干交易成为本公司的持续性关联交易。

根据新疆合同及辽河合同，该等持续性关联交易之主要条款及条件概要如下：

(1) 本公司与中油香港之生产分成及开发费用分摊：本公司与中油香港将按本公司占46%及中油香港占54%之比例及按本公司占30%及中油香港占70%之比例，分别承担克拉玛依油田九1-九5区块及辽河油田冷家堡区块之开发费用，分占克拉玛依油田九1-九5区块及辽河油田冷家堡区块所生产之石油及天然气。

(2) 本公司向中油香港提供之协助：本公司将向中油香港提供协助，其中包括(i)租用仓库、终端设备、驳船、输送管及土地等；(ii)取得进行石油作业所需之批文；及(iii)取得办公室、办公室设备、运输及通讯设施。中油香港每年将就克拉玛依油田九1-九5区块及辽河油田冷家堡区块各支付协助费50,000美元。该项费用的金额乃考虑到实际情况及条件（包括项目规模和协助工作的需求量），通过协商而确定的。该项费用根据新疆合同及辽河合同所述之程序列为经营成本，并由本公司及中油香港摊分。

(3) 支付培训费用：中油香港于每块油田之开发及作业过程中，须向本公司于克拉玛依油田九1-九5区块及辽河油田冷家堡区块所提供之培训计划每年各支付一笔50,000美元之款项。该项费用的金额乃考虑到实际情况及条件（包括项目规模和培训工作的需求量），通过协商而确定的。

(4) 中油香港向本公司出售原油：除侵犯中国政治利益之地点外，中油香港有权将从克拉玛依油田九1-九5区块及辽河油田冷家堡区块所占之石油输送至其选取之地点。然而，鉴于运输费及现行石油价格，中油香港在克拉玛依油田九1-九5区块及辽河油田冷家堡区块所产石油之估计买家仅为中国石油集团或其关联公司（包括本公司），而彼等将按市场价格接纳从克拉玛依油田九1-九5区块及辽河油田冷家堡区块所交付之石油。自订立石油产品分成合同，中油香港已将其所占产油量售予中国石油集团或其关联公司（包括本公司）。根据董事会所知，中油香港有意继续进行此项安排。尽管并无合约责任规定本公司须购买从该两块油田所产之石油，但从商业角度，本公司计划继续接纳部分从克拉玛依油田九1-九5区块及辽河油田冷家堡区块所交付之石油。各类所出售原油之价格将参照由中国有关当局批准之价格或当时全球主要石油市场及公平交易中类似质量之原

油之价格，并考虑到就运输及付款条款以及其他条款，加以调整厘定。

香港联交所目前就本公司与中油香港的关联交易给予的豁免已于2006年12月31日届满。鉴于本公司就中油香港交易所涉及的有关百分比率（利润比率除外）超出0.1%但少于2.5%，故根据香港联交所《上市规则》第14A.34条规定，有关交易只须遵守申报及公告规定，并获豁免遵守经独立股东批准的规定。本公司已于2006年8月23日就本公司与中油香港在2007年1月1日至2008年12月31日期间的持续性关联交易履行了申报和公告程序。

#### （四）与铁路物资、北京燃气之间的持续性关联交易

根据香港联交所《上市规则》，本集团与北京燃气、铁路物资之间正进行以下协议所指的持续性关联交易。其中：与北京燃气的交易已履行向香港联交所申报和公告程序；与铁路物资的交易和上限经香港联交所同意并于2005年11月8日股东大会获股东批准，并于2006年11月1日举行的股东大会上获得股东同意上调2005年11月8日已批准之建议上限。

##### （a）与北京燃气订立的产品和服务协议

2005年9月1日，本公司与北京燃气订立了产品和服务协议。根据协议，本集团以持续性方式向北京燃气提供产品和服务，其中包括提供天然气及天然气相关管输服务。该协议自2006年1月1日生效。为期3年。

##### （b）与铁路物资订立的产品及服务协议

2005年9月1日，本公司与铁路物资订立铁路物资产品和服务协议。根据该协议，本公司以持续性方式向铁路物资提供产品和服务，其中包括提供提炼产品（如汽油、柴油及其他石油制品等）。该协议的期限自2006年1月1日生效，为期3年。

于铁路物资产品和服务协议期限内，具体产品和服务执行协定缔约各方可随时就任何一类或多类产品或服务通过给予最少6个月书面通知而终止具体产品和服务执行协定。此外，就任何早已缔约提供的产品或服务，仅在该等产品和服务获提供后，协定方可终止。

## ◆ 持续性关联交易上限

在2006年1月1日至2008年12月31日期间，持续性关联交易的每年交易额设定下列上限：

(A) 就(a)总协议(经第一份补充协议及第二份补充协议修订及包括因完成收购PKZ公司而新加的交易)；(b)《房产租赁合同》及房产补充协议；及(c)铁路物资产品和服务协议下预期的产品及服务而言，各类产品及服务每年的收入或开支总额将不会超过下表所载的建议每年总值上限：

产品和服务类别	建议每年上限		
	2006年	2007年	2008年
	人民币（以百万元计）		
(i) 本集团将向中国石油集团提供的产品和服务（注1）	36,670	44,970	50,129
(ii) 中国石油集团将向本集团提供的产品和服务			
(a) 工程技术服务（注1）	114,681	115,039	105,661
(b) 生产服务（注1）	63,983	96,437	98,518
(c) 物资供应服务（注1）	5,356	5,459	5,574
(d) 社会和生活服务（注3）	5,000	5,000	5,000
(e) 金融服务			
每日平均尚未偿还贷款本金及就这些贷款支付利息总额的总和；及其他相关费用（注3）	43,312	50,132	56,547
每日平均存款总额及就这些存款收取的利息总额的总和（注3）	9,081	9,102	9,126
(iii) 本集团将向共同持股公司提供的金融服务（注3）	21,235	32,840	44,465
(iv) 本集团将向中国石油集团支付的土地租赁费用（注3）	2,260	2,260	2,260
(v) 本集团将向中国石油集团支付的房产租赁费用（注3）	140	140	140
(vi) 本集团向中油香港提供服务（注4）	1.6	1.6	1.6
(vii) 中油香港向本集团提供产品（注4）	23,192	4,370	4,241
(viii) 本集团向铁路物资提供的产品和服务（注2）	11,048	12,025	13,152
(ix) 本集团向北京燃气提供的产品和服务（注5）	4,939	5,983	7,097

注：1. 2005年11月8日股东大会获独立股东批准，并于2006年11月1日举行的股东大会上获得独立股东同意上调2005年11月8日已批准之建议上限。

2. 2005年11月8日股东大会获股东批准，并于2006年11月1日举行的股东大会上获得股东同意上调2005年11月8日已批准之建议上限。

3. 2005年11月8日股东大会获股东批准。

4. 本公司董事会已于2006年8月23日通过2007年1月1日至2008年12月31日期间的持续性关联交易建议上限，就该等交易于2006年8月23日进行了申报公告程序。
5. 此项交易上限只须履行申报公告程序，见2005年9月1日公告。

(B) 有关商标使用许可合同、专利及专有技术使用许可合同及计算机软件使用许可合同，中国石油集团无偿授予本公司其商标、专利、专有技术及计算机软件的若干使用权。

### 独立非执行董事确认

就2007年本集团所进行的关联交易，本公司的独立非执行董事确认：

- (i) 上述关联交易是在本公司一般及日常的业务过程中达成的；
- (ii) 上述关联交易是按照对本公司股东而言公平合理的条款达成的；
- (iii) 上述关联交易是依据一般的商业条款按照（1）指导这些交易的协议或（2）如无类似协议时，不差于独立第三方的条件达成的；以及
- (iv) 当适用时，交易是在上文年度限额内达成的。

### 审计师确认

本公司的审计师已经审查上述交易，并向董事会提供记述了下列内容的信函：

- (i) 所有关联交易已获得董事会的批准；
- (ii) 所有关联交易均按照协议规定的条款进行；及
- (iii) 当适用时，交易是在上文年度限额内达成的。

下列表格涉及的数据主要来自于本集团按中国企业会计准则编制的财务报表：

### 关联交易销售和采购

关联方	向关联方销售产品和提供劳务		向关联方采购产品和接受劳务	
	交易金额	占同类交易金额的比例	交易金额	占同类交易金额的比例
	人民币百万元	%	人民币百万元	%
中国石油集团及其子公司	31,325	3.75	146,381	20.26
其他关联方	21,755	2.61	29,375	4.07
合计	53,080	6.36	175,756	24.33

## 关联债权债务往来

单位：人民币百万元

关联方	向关联方提供资金		关联方向本集团提供资金	
	发生额	余额	发生额	余额
中国石油集团及其子公司	-	-	(2,680)	24,482
其他关联方	45	1,814	-	-
合计	45	1,814	(2,680)	24,482

## 公司治理

### 1、公司治理的完善情况

本公司按照境内外监管规定，规范运作，推进公司治理水平不断提高。2007年11月5日本公司回归A股市场，作为在香港、纽约和中国三地上市公司，本公司能够按照境内外上市地的法律、法规及规范性文件要求，进一步完善《公司章程》等相关工作制度和流程，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，公司管理水平不断提升。

### 2、内部控制制度的完善情况

本公司十分重视内部控制及风险管理。公司管理层主要负责内部控制的设计、实施和完善，其中包括财务报告、经营及合规性控制以及风险管理职能，董事会和审计委员会负责监督管理层的行为，并监控既有内部控制的有效性。

本公司自2003年起，全面开展内控体系建设工作。2005年，根据法律法规的相关要求，以COSO内部控制体系框架为基础，重点关注与编制财务报表及对外披露财务信息密切相关的流程和关键控制，编制实施了《内部控制管理手册》，并逐年予以修订和完善。2007年，内控工作主要围绕确保体系持续有效运行、推进体系完善与改进开展，完善了监督检查机制，强化改进工作，促进有效执行。

本公司成立了由总裁和财务总监亲自领导的内部控制和风险管理工作决策机构——内控体系建设委员会；总部设立内部控制部，作为公司内部控制体系日常管理部门和委员会的办事机构，组织、协调内控体系实施和完善的相关工作；内控部门和审计部门行使监督职能，对体系运行状况实施测试监督；各分（子）公司均有相应机构，承担本单位内部控制的日常管理工作。

董事会对公司内部控制体系工作满意，希望公司在今后的内控工作中继续加强对内部控制管理的执行，继续注重风险控制，建立和完善全面的风险管理体系，做到“简单、简捷、效率”，确保内控工作切实有效，提升管理效率和效益。公司的内部控制体系包括了财务、经营及合规性控制及风险管理职能。公司针对各项生产经营活动和管理活动，制定了一系列管理规程，包括且不限于管理层认为合

理保证财务报告的可靠性和编制财务报表而设计的流程、制度；完善的信息披露管理制度、披露事项的收集、汇总和披露程序。

2007年，随同会计一级集中核算系统实施，公司完成了一级核算相关流程和关键控制的设计及改善了控制结构。

本公司管理层已经从公司层面及各个流程/交易层面对公司的控制环境进行了评估，并开展了业务和流程风险分析。对于已经识别的重要风险，已经设计并采用了关键控制，以降低这些重要风险。

2007年，本公司管理层对总部及所属分（子）公司与会计编制财务报表及披露相关的内部控制设计和执行的有效性进行了测试，认为截止2007年12月31日止本公司内部控制有效。

审计委员会负责评审管理层对公司内部控制有效性的发现和意见，并每年向董事会报告评审情况。审计委员会认为公司有效运行了一套完善的内控体系，提升了公司的管理水平。截至2007年12月31日止，董事会认为本公司就有关编制财务报表及遵守了香港、上海的有关监管要求的内控体系是有效、充分的。

展望2008年，本公司的内控工作重点将围绕公司内部控制体系建设的有效性，强化各项控制和监督措施，并根据实际情况及监管要求进一步完善内部控制。

### 3、独立董事履行职责的情况

2007年，本公司独立董事严格执行独立董事制度，按照有关法律、法规及《公司章程》的规定，认真、勤勉地履行职责。认真审阅公司提交的各项文件，积极参加董事会会议及专业委员会会议（会议出席情况请参见本年度报告的“董事会报告”章节），独立及客观地维护独立股东权益，在董事会进行决策时起着制衡作用。

报告期内，公司独立董事未对公司本年度的董事会议案及其他事项提出异议。

### 4、本公司与控股股东分开情况

本公司与控股股东中国石油集团在业务、人员、资产、机构、财务方面都已基本分开，本公司具有独立完整的业务体系及面向市场自主经营的能力。

## 5、高级管理人员考评和激励机制

本公司按照《总裁班子年度业绩考核办法》，依据 2006 年度业绩目标完成结果和 2007 年度业务发展计划，对总裁班子 2006 年度业绩指标完成情况进行了考核，制订了《2007 年度总裁班子业绩合同》，形成了《关于总裁班子 2006 年度业绩指标完成情况考核及 2007 年度业绩合同制订情况的报告》，经第三届董事会第六次会议审议批准。

按照《高级管理人员业绩考核办法》规定和年度目标，对专业公司、地区公司、科研规划和机关部门 561 名高级管理人员 2006 年度业绩指标完成情况进行了考核，研究制订了 2007 年度业绩合同，成功举办了专业公司、地区公司 2007 年度党政主要领导业绩合同签订大会。坚持对业绩指标完成情况进行季度跟踪监控，起草并分别向总裁办公会等提交重要业绩考核报告 7 份，全面完成了年度业绩考核工作。

## 6、企业管治报告

### (1) 遵守《企业管治常规守则》

本公司致力提升企业管治素质，在本年度一直严格遵守香港联交所《上市规则》附录十四《企业管治常规守则》的守则条文，惟自 2007 年 5 月 20 日起董事长及总裁由一人兼任。随着陈耕先生退休，总裁兼副董事长蒋洁敏先生自 2007 年 5 月 20 日起获委任为本公司董事长，兼任总裁。蒋先生具有中国石油天然气行业的丰富经验，对本公司的运营和管理有深入了解。本公司董事会认为，蒋先生将继续为董事会提供坚实领导，协助本公司顺利、有效地推进各项计划和策略。董事会认为，管理架构的上述变动不会影响本公司的运营、业务发展和公司管治。鉴于总裁职位重要，一旦有候选人士具备合适资历，董事会将考虑委任新的总裁，以符合《企业管治常规守则》的有关要求。

### (2) 董事及监事的证券交易活动

本公司已采纳香港联交所《上市规则》附录十“上市发行人董事进行证券交易的标准守则”（“《标准守则》”）所载有关董事买卖本公司股份的《标准守则》条文，经向所有本公司董事及监事作出特定查询后，全体董事及监事确认于报告期内已遵守《标准守则》所载要求的标准。

### **(3) 董事会**

按照《董事会工作手册》规定，本公司董事会在报告期内共召开4次董事会例会、3次临时董事会会议和9次董事会专门委员会会议，通过了24项董事会决议和11份委员会意见书。

本公司董事会的组成及各位董事出席董事会例会的情况请参见本年度报告董事会报告章节“董事会的组成及会议的出席情况”部分。

董事会成员之间及董事长及总裁之间不存有包括财务、业务、家属或其他重大/相关的任何关系。

### **(4) 董事会的运作**

本公司董事会由股东大会选举产生，并向股东大会负责，在股东大会闭会期间行使职权的最高决策机构，其基本责任是对公司的战略性指导和对管理人员的有效监督，确保符合公司的利益并对股东负责。若干重大事项由董事会作出决定，包括：战略方案和中长期规划；年度经营计划和投资计划；年度财务预算方案；年度公司执行机构成员的业绩考核指标和年度薪酬计划方案；年度中期及全年财务报告；年度中期及全年利润预分配方案；涉及公司发展、收购或机构调整等重大事宜。本公司董事及董事会认真负责地开展公司的治理工作，严格按照《公司章程》规定的董事选聘程序选举董事；全体董事能够以认真负责的态度出席董事会，认真、勤勉地履行董事职责，确定公司重大决策，任免和监督公司执行机构成员，与股东沟通，加强自身建设。

本公司建立了独立董事制度，董事会成员中有三名独立非执行董事，符合香港联交所《上市规则》有关独立非执行董事人数的最低要求。本公司已经收到了三名独立非执行董事根据香港联交所《上市规则》第3.13条规定给予的独立性确认函，并认为三名独立非执行董事完全独立于公司及主要股东及关联人士，完全符合香港联交所《上市规则》对独立非执行董事的要求。本公司独立非执行董事刘鸿儒具备了适当的会计及财务管理专长，符合了香港联交所《上市规则》中第3.10条的要求，有关刘鸿儒先生的简历可参见本年度报告董事、监事、高级管理人员和员工情况章节中的董事简历部分。三名独立非执行董事并没有在本公司担任任何其他职务，并按照《公司章程》及有关法律、法规的要求，认真履行职责。

本公司董事会下设审计委员会、投资与发展委员会、考核与薪酬委员会和健

康安全与环保委员会，上述委员会的主要职责是为董事会进行决策提供支持。参加专门委员会的董事按分工侧重研究某一方面的问题，为公司管理水平的改善和提高提出建议。

#### **(5) 董事长及总裁**

本公司蒋洁敏先生任董事长兼总裁。按照《公司章程》，董事长的主要职责是：主持股东大会和召集、主持董事会会议；检查董事会决议的实施情况；签署公司发行的证券；《公司章程》和董事会授予的其他职权。总裁的主要职责是：主持公司的生产经营管理工作，组织实施董事会决议；组织实施公司年度经营计划和投资方案；拟订公司内部管理机构设置方案；拟订公司的基本管理制度；制定公司的具体规章；提请董事会聘任或者解聘公司高级副总裁、副总裁、财务总监和其他高级管理人员；聘任或者解聘除应由董事会聘任或者解聘以外的管理人员；《公司章程》和董事会授予的其他职权。

#### **(6) 董事的任期**

根据《公司章程》，所有董事（包括非执行董事）由股东大会选举产生，任期三年。董事任期届满，可以连选连任。

#### **(7) 董事的薪酬**

本公司考核与薪酬委员会由3名董事组成，其中2名为独立非执行董事，即主任委员刘鸿儒先生，委员董建成先生；非执行董事郑虎先生，符合《企业管治常规守则》条文规定。自2000年上市至今，该委员会成员共调整过3次。公司《董事会工作手册》中明确规定了委员会的职责及工作制度。考核与薪酬委员会的职责均已写进董事会工作手册中，并详载于本公司网站：[www.petrochina.com.cn](http://www.petrochina.com.cn)。

本公司考核与薪酬委员会的主要职责是：负责组织对总裁的考核，并向董事会提出报告，监督总裁领导的对公司高级副总裁、副总裁、财务总监和其他高级管理人员的考核；研究公司的激励计划、薪酬制度和期权计划，监督和评估实施效果，并提出改革和完善的意见。

考核与薪酬委员会在本报告期内召开了1次会议，即第三届第六次董事会考核与薪酬委员会会议。

本公司考核与薪酬委员会在2007年度期内的的工作摘要如下：

第三届第六次董事会考核与薪酬委员会审阅了《关于总裁班子2006年度业绩

指标完成情况及2007年度业绩合同制订情况的报告》。

### **(8) 董事提名**

根据《公司章程》，选举和更换董事需提请股东大会审议，代表公司有表决权的股份百分之五以上（含百分之五）的股东有提案权，提请董事会授权董事长汇总有提案权股东提出的董事候选人名单。根据董事会授权，由董事长汇总董事候选人名单，并责成董事会秘书局会同有关部门准备相关程序文件，包括但不限于董事邀请函、确认函、候选人简历、辞呈等。董事会秘书局负责报请董事长和/或有提案权的股东，向董事候选人签发董事邀请函，由董事候选人签署确认函。同时，请辞任董事签署辞呈。根据《公司章程》规定，公司须于股东大会召开45日前发出书面通知，同时，向股东寄发股东通函。根据香港联交所《上市规则》第13.51(2)条规定，董事候选人名单、简历及相关酬金等资料须列载于股东通函中，以便股东酌情投票表决。有关股东大会须由出席大会的股东或独立股东代表所持有表决权的股份总额的半数以上同意为通过，选举产生新任董事。

截至报告期末本公司并未设立提名委员会。

### **(9) 审计委员会**

本公司的审计委员会包括一位非执行董事及三位独立非执行董事。根据《审计委员会组织和工作规则》的规定，委员会主席必须由独立董事担任，委员会的所有决议必须经独立董事表决通过。

公司审计委员会的所有职权范围载于本公司网站：[www.petrochina.com.cn](http://www.petrochina.com.cn)。本公司审计委员会的主要职责是：监督公司财务报告的完整性及流程，确保所公布的财务信息公允、透明和真实；评价公司内部控制和风险管理框架的有效性；检查、监督内部审计部门的工作；审核、监督外部审计师的聘用和工作：包括对外部审计师的表现进行年度审核，会同监事会向股东大会提出聘用、续聘、解聘外部审计师及审计服务费用的建议等；接收、保留及处理公司获悉的有关会计、内部控制或审计事项的投诉；接收、处理员工有关会计或审计事项的投诉或匿名举报，并保证其保密性，及相关法律、法规及公司上市地上市规则所不时规定的职责。

本公司在报告期内审计委员会共召开5次审计委员会例会，其中一次董事会审计委员会会议是以书面传签方式召开的。

审计委员会的审阅意见书均会予董事会上呈览及（如适用）采取行动。委员会的成员及其出席率如下：

董事职务	姓名	出席率（%）
主席	Franco Bernabè	100
委员	董建成	75
委员	刘鸿儒	100
委员	贡华章	75

审计委员会报告期内就履行半年度及年度业绩以及检讨内部控制体系的职责时和履行《企业管治常规守则》所列的其他职责时所做的工作报告如下：

董事会审计委员会关于公司2006年度财务报告等的审阅意见书；

董事会审计委员会关于公司2006年度利润分配预案的审阅意见书；

董事会审计委员会关于公司2007年中期财务报告等的审阅意见书；

董事会审计委员会关于公司2007年中期利润分配方案的审阅意见书；及

董事会审计委员会关于公司内控工作等报告的审阅意见书。

#### **（10）股东与股东大会**

股东与股东大会详细情况参见本年度报告股东大会情况介绍章节。

#### **（11）监事和监事会**

本公司监事会向股东大会负责，其成员包括职工代表选举的监事和两名独立非执行监事。监事能够按照《公司章程》的规定，认真履行职责，列席了全部董事会会议并坚持向股东大会汇报工作，提交监事会报告和有关议案；能够本着对全体股东负责的精神，对公司财务以及公司董事、总裁以及其他高级管理人员履行职责的合法合规性进行监督，对本公司的生产经营、投资项目等重大事项积极参与并提出了良好建议。

#### **（12）董事编制财务报表之责任**

董事有责任在会计部门的支持下，审核公司每个财政年度编制的财务报表，并确保在编制财务报表时贯彻应用适当的会计政策及遵守国际财务报告准则及中国企业会计准则，真实、公平的报告本公司状况。

#### **（13）持续经营**

经董事会作出适当查询后认为，本公司拥有充分资源以在可见将来持续经营，故编制财务报表时采用持续经营之基准为恰当。

#### **(14) 其他**

有关公司治理的相关内容及其本公司绩效评价与激励约束机制、信息披露与透明度、中国石油集团与本公司的关系、独立非执行董事履行职责情况、高级管理人员职业与道德规范、员工职业道德规范、根据纽约证券交易所上市公司手册第303A.11项要求而披露的公司治理规范中的重大不同等具体内容均载于本公司网站([www.petrochina.com.cn](http://www.petrochina.com.cn))。阁下可按照以下步骤取得资料：

1. 到本公司网站首页，点击“投资者关系”；
2. 然后点击“公司治理结构”；
3. 最后点击所需查阅的内容。

## 股东大会情况介绍

为保障本公司所有股东享有平等地位并有效地行使股东权利，本公司根据《公司章程》的规定每年召开股东大会。

### 1、年度股东大会情况

2007年5月16日，本公司在北京五洲皇冠假日酒店召开了2006年度股东年会。会议通过并批准了12项普通决议和1项关于授权董事会发行公司股票并上市的特别决议。

根据香港联交所《上市规则》的有关规定，本公司控股股东—中国石油集团作为关联人士对股东年会通过的第十三项议案涉及本公司与中国石油集团之间的关联交易进行表决时，放弃了表决权，由出席会议的独立股东（包括独立股东代表）所持有表决权的股份总额的二分之一以上同意通过。本公司独立非执行董事亦每年对关联交易的具体内容、审批程序及履行情况确保已经作出充分披露，详情请参见本年度报告关联交易章节。

此次股东年会通过的决议案详细情况参见刊登于2007年5月16日的香港《经济日报》及《南华早报》上的决议公告。

### 2、临时股东大会情况

2007年8月10日，本公司在北京汉华国际饭店召开了2007年临时股东大会。会议通过并批准了关于本公司在境内公开发行股票并上市的议案的特别决议。

此次临时股东大会通过的决议案详细情况请参见于2007年8月10日刊载于香港联交所网页上的决议公告。

## 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、报告期内公司经营情况的回顾，对公司未来发展的展望请参见本年度报告业务回顾、管理层对财务状况和经营结果的讨论及分析以及董事长报告章节。

### 2、风险因素

本集团在生产经营过程中，积极采取各种措施规避各类风险，但在实际经营过程中仍无法完全排除各类风险和不确定性因素的发生。

#### (1) 行业监管及税费政策风险

与我国其它石油和天然气公司的经营活动一样，本集团的经营活动受到我国政府许多方面的监管。这些监管政策会影响本集团的经营活动，如勘探和生产许可证的颁发、行业特种税费、环保政策、安全标准等。中国政府关于石油和天然气行业的某些政策未来发生的变化也可能会对本集团的经营造成影响。

税费政策是影响本集团经营的重要外部因素之一。中国政府正积极稳妥地推进税费改革，与本集团经营相关的税费政策可能发生调整，进而对本集团的经营业绩产生影响。

#### (2) 原油及成品油价格波动风险

本集团从事广泛的与石油相关的业务。国际原油和成品油价格受全球及地区政治经济的变化、原油和成品油的供需状况及具有国际影响的突发政治事件和争端等多方面因素的影响。国内原油价格参照国际原油价格确定，2006年我国建立了基于宏观调控下的成品油定价新机制。但受国家宏观调控政策的影响，国内成品油价格未随国际市场同步调整。本集团并未采用商品衍生工具以规避潜在的原油和炼油产品的价格波动。因此，在2008年及以后年度，本集团面临广泛交易的油气商品的价格波动。

### **(3) 汇率风险**

本集团主要以人民币开展业务。目前中国政府实行以市场供求为基础、参考一揽子货币进行调节、有管理的浮动汇率制度，人民币在资本项下仍处于管制状态。人民币的币值受国内和国际经济、政治形势和货币供求关系的影响，未来人民币兑其他货币的汇率可能与现行汇率产生较大差异，进而影响本集团经营成果和财务状况。

### **(4) 市场竞争风险**

本集团的资源优势明显，在国内行业中占据主导地位。目前，本集团的主要竞争对手是国内其他大型石油石化生产和销售商。随着国内部分石油石化市场的逐步开放，国外大型石油石化公司在某些地区和领域已成为本集团的竞争对手。本集团的勘探与生产业务以及天然气与管道业务在国内处于主导地位，但炼油与销售业务、化工与销售业务面临着较为激烈的竞争。

### **(5) 油气储量的不确定性风险**

根据行业特点及国际惯例，本集团所披露的原油和天然气储量数据均为估计数字。本集团已聘请了具有国际认证资格的评估机构对本集团的原油和天然气储量进行定期评估，但储量估计的可靠性取决于多种因素、假设和变量，如技术和经济数据的质量与数量、本集团产品所适用的现行油气价格等，其中许多是无法控制的，并可能随着时间的推移而出现调整。评估日期后进行的钻探、测试和开采结果也可能导致对本集团的储量数据进行一定幅度的修正。

### **(6) 安全隐患及不可抗力风险**

油气勘探、开采和储运以及成品油和化工产品生产、储运等涉及若干风险，可能导致人员伤亡、财产损失、环境损害及作业中断等不可预料或者危险的情况发生。随着经营规模和运营区域的逐步扩大，本集团面临的安全风险也相应增加。同时，近年来新的法规对安全生产提出了更高要求。本集团已实行了严格的 HSE 管理体系，努力规避各类事故的发生，但仍无法完全避免此类突发事件可能带来的经济损失。此外，地震、台风、海啸等自然灾害以及突发性公共卫生事件会对本集团的财产、人员造成损害，并有可能影响本集团的正常生产经营。

### 3、或有负债

#### (1) 银行和其他担保

请参见本年度报告重要事项章节“重大合同及履行情况”部分。

#### (2) 环保责任

中国石油集团及本集团已在中国运营多年。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。未来的环保立法目前尚无法估计，但可能会产生重大的影响。但是，根据现有的立法，本集团管理层认为，除已计入综合财务报表的数额外，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

本集团是某些非重大诉讼案件的被告，同时也是其他一些日常业务中产生的诉讼案件的当事人。此等或有责任、诉讼案件及其他诉讼程序之结果目前尚无法确定，而本集团管理层相信，任何可能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) 道路、土地和房屋的租赁

根据本公司与中国石油集团于 2000 年 3 月 10 日签订的《重组协议》，中国石油集团向本公司就以下事项作出承诺：

- 中国石油集团在有关权属证明于 1999 年 8 月、9 月及 10 月颁发后一年内将尽最大努力办理手续以取得正式的土地使用权许可证，从而取代有关由中国石油集团租予或转让予本公司的 28,649 宗土地的权属证明；
- 中国石油集团于 1999 年 11 月 5 日起计一年内完成征用本公司拥有的 116 个加油站所处的集体土地所需的政府手续；及
- 中国石油集团于 2000 年 12 月 5 日前办理手续以按本公司名义取得由中国石油集团转让予本公司的 57,482 栋楼房的单个房屋产权证明。

截至 2007 年 12 月 31 日止，中国石油集团已办理领取上述 28,649 宗土地中的 27,554 个土地使用权许可证及一些房屋产权证明，但是加油站所处的集体土地的办理手续目前还未完成。本公司董事认为使用上述有关的土地、加油站及楼房进行有关的活动并没有因中国石油集团暂未取得有关的土地使用权许可证、房屋产权证明或没有因暂未完成所需的政府手续而受到任何影响，本公司管理层认为

上述事项亦不会对本集团的经营业绩及财务状况产生重大不利的影响。

### (5) 集团保险

除对车辆和有些带有重要营运风险的资产进行有限的保险外，本集团并未为其业务经营的物业设施或设备购买任何其他保险。此外，本集团并未购买因个人伤害、财产和环境损害，或业务中断而产生之第三者责任保险，因为此等保险在中国并不常见。虽然此等未被保险保障而将来可能出现的责任于现时未能合理预计，但本集团管理层相信不会对本集团的财务状况构成重大负面影响。

## 4、募集资金使用情况

单位：人民币百万元

<b>募集资金总额</b>	本公司于2007年10月发行了40亿A股，本次发行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。		<b>本年度已使用募集资金总额</b>	为以下5个项目募集的人民币37,770百万元资金中，本年度已使用人民币13,943百万元。其余募集资金用于补充流动资金及其他一般商业用途。		
			<b>已累计使用募集资金总额</b>	同上。		
<b>承诺项目</b>	<b>是否变更项目</b>	<b>拟投入金额</b>	<b>实际投入金额</b>	<b>是否符合计划进展</b>	<b>预计收益</b>	<b>产生收益情况</b>
长庆油田原油产能建设项目	否	6,840	2,718	符合	内部收益率大于12%	项目投产后才可明确
大庆油田原油产能建设项目	否	5,930	1,772	符合	内部收益率大于12%	项目投产后才可明确
冀东油田原油产能建设项目	否	1,500	495	符合	内部收益率大于12%	项目投产后才可明确
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	否	17,500	8,867	符合	内部收益率大于12%	项目投产后才可明确
大庆石化120万吨/年乙烯改扩建工程	否	6,000	91	符合	内部收益率大于12%	项目投产后才可明确
合计		37,770	13,943		—	—
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	人民币37,770百万元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。					

## 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
大连石化 2000 万吨/年加工进口含硫原油技改工程	10,789	部分生产装置建成投产。	项目投产后才可明确
广西石化 1000 万吨/年炼油工程	15,166	装置完成前期工作, 开工建设。	项目投产后才可明确
四川石化 80 万吨/年乙烯工程	21,019	完成项目前期工作, 开展设备订货。	项目投产后才可明确
抚顺石化 100 万吨/年乙烯技术改造工程	12,524	完成项目前期工作, 开展设备订货。	项目投产后才可明确
兰州-郑州-长沙成品油管道	11,429	装置完成前期工作, 开工建设。	项目投产后才可明确
合计	70,927	—	

### 5、董事会日常工作情况

#### (1) 董事会的会议召开情况及决议内容

本公司董事会在报告期内共召开4次董事会例会、3次临时董事会会议。共通过了24项董事会决议。

a. 第三届董事会第六次会议于2007年3月18日召开。会议审议通过了12项决议：

- 关于公司2006年度财务报告（附截至2006年12月31日止年度之全年业绩公布）的决议
- 关于公司2006年度利润分配预案的决议
- 关于公司2006年度报告和2006社会责任报告的决议
- 关于公司2006年度总裁工作报告的决议
- 关于总裁班子2006年度业绩指标完成情况考核及2007年度业绩合同的决议
- 关于提请股东大会授权董事会决定公司2007年中期利润分配方案的决议
- 关于提请股东大会授权董事会发行公司股票并上市的决议
- 关于就公司申请发行股票并上市成立董事会特别委员会并授权其办理相关事宜的决议
- 关于转让中国联合石油有限责任公司股权的决议
- 关于就转让中国联合石油有限责任公司股权成立独立董事委员会和聘用独立财务顾问的决议
- 关于公司2007年度短期投资审批额度授权的决议

- 关于召开2006年度股东年会的决议

b.第三届董事会第七次会议于2007年6月19日召开。会议审议通过了3项决议：

- 关于聘任由总裁提名的副总裁、财务总监和总工程师的决议
- 关于公司在境内公开发行股票并上市的决议
- 关于召开2007年临时股东大会的决议

c.第三届董事会第八次会议于2007年8月22日召开。会议审议通过了3项决议：

- 关于公司2007年中期财务报告（附截至2007年6月30日止六个月之中期业绩公布）的决议
- 关于公司2007年中期利润分配方案的决议
- 关于收购新疆石油管理局及吐哈石油勘探开发指挥部风险作业服务业务油气资产的决议

d.第三届董事会第九次会议于2007年11月20日召开。会议审议通过了3项决议：

- 关于公司2008年度预算的决议
- 关于公司2008年投资计划的决议
- 关于聘任由总裁提名的副总裁的决议

请参见2007年11月23日刊载于上海证券交易所、香港联交所网页上的关于聘任由总裁提名的副总裁的决议公告。

e.第一次临时董事会会议于2007年4月24日以书面传签形式召开，会议审议通过了关于批准并授权董事会秘书签署2006年度20—F表格的决议。

f.第二次临时董事会会议于2007年5月16日以书面传签形式召开，会议通过了关于选举公司董事长的决议。

g.第三次临时董事会会议于2007年12月27日以书面传签形式召开，会议通过

了关于向中油勘探开发有限公司增资事宜的决议。

请参见刊登于2007年12月27日上海证券交易所及香港联交所网站和2007年12月28日《中国证券报》、《上海证券报》及《证券时报》上的决议公告。

## (2) 董事会组成及会议的出席情况

董事职务	姓名	出席率(%)
董事长	蒋洁敏	100
执行董事	段文德	100 (其中委托出席100)
非执行董事	郑 虎	100 (其中委托出席25)
	周吉平	100
	王宜林	100
	曾玉康	100 (其中委托出席50)
	贡华章	100 (其中委托出席25)
	蒋 凡	100
独立非执行董事	董建成	100
	刘鸿儒	100
	Franco Bernabè	100 (其中委托出席 25)

注释：陈耕先生退任本公司董事之职于2007年5月16日生效，在本报告期内陈耕先生共参加过一次董事会例会，出席率达100%。

## (3) 董事会对股东大会决议的执行情况

本公司董事会全体成员能够遵照上市地相关法律、法规及《公司章程》的规定，认真、勤勉地履行董事职责，认真执行股东大会的决议，完成了股东大会授权的各项工作任务。

## (4) 董事会专门委员会履行职责情况

### a. 审计委员会

本公司在报告期内共召开5次董事会审计委员会例会，其中一次董事会审计委员会会议是以书面传签方式召开的。

第三届董事会第六次会议审计委员会于2007年3月17日审阅了《公司2006年度财务报告(附截至2006年12月31日止年度之全年业绩公布)》、《公司2006年度利润分配预案》、《公司2006年度持续性关联交易情况报告》、《内部控制测试评价汇报》、《公司审计工作报告》、《关于聘用2007年度公司境内外会计师事务所的议案》、《关于转让中国联合石油有限责任公司股权的议案》、

《普华永道致公司董事会审计委员会的报告》，并出具了《董事会审计委员会关于公司 2006 年度财务报告等的审阅意见书》和《董事会审计委员会关于公司 2006 年度利润分配预案的审阅意见书》。

第三届董事会第七次会议审计委员会于 2007 年 6 月 18 日审阅了《内控体系运行报告》、《公司内部审计工作报告》、《关于 2007 年度普华永道会计师事务所审计费用的建议》、《普华永道致公司董事会审计委员会的报告》，并出具了《董事会审计委员会审阅意见书》。

第三届董事会第八次会议审计委员会于 2007 年 8 月 21 日审阅了《公司 2007 年中期财务报告（附截至 2007 年 6 月 30 日止六个月之中期业绩公布）》、《公司 2007 年中期利润分配方案》、《内控体系运行报告》、《公司审计工作报告》、《普华永道致公司董事会审计委员会的报告》，并出具了《董事会审计委员会关于公司 2007 年中期财务报告等的审阅意见书》和《董事会审计委员会关于公司 2007 年中期利润分配方案的审阅意见书》。

第三届董事会第九次会议审计委员会于 2007 年 11 月 19 日审阅了《内控体系运行报告》、《公司审计工作报告》、《普华永道致公司董事会审计委员会的报告》，并出具了《董事会审计委员会意见书》。

第三届董事会临时审计委员会于 2007 年 4 月 30 日以书面形式审阅并通过了《关于监察人员赴美与美国专家就<萨·奥法案>及反舞弊知识交流的报告》。

#### b. 投资与发展委员会

第三届董事会第六次会议投资与发展委员会于 2007 年 3 月 15 日审阅了《关于公司 2007 年度短期投资审批额度授权的议案》，并出具了《董事会投资与发展委员会关于公司 2007 年度短期投资审批额度授权的审阅意见书》。

第三届董事会第九次会议投资与发展委员会于 2007 年 11 月 19 日审阅了《关于公司 2008 年投资计划的议案》，出具了《董事会投资与发展委员会关于公司 2008 年投资计划的意见书》。

#### c. 考核与薪酬委员会

第三届董事会第六次会议考核与薪酬委员会于 2007 年 3 月 15 日审阅了《关于总裁班子 2006 年度业绩指标完成情况考核及 2007 年度业绩合同制订情况的报

告》，并出具了《董事会考核与薪酬委员会关于总裁班子2006年度业绩指标完成情况考核及2007年度业绩合同制订情况报告的审阅意见书》。

#### d.健康、安全与环保委员会

第三届董事会第六次会议健康、安全与环保委员会于2007年3月17日审阅了《公司2006年健康安全环保工作报告》，并出具了《董事会健康安全与环保委员会关于公司2006年健康安全环保工作报告的审阅意见书》。

在本报告期内审计委员会会议出席情况见本年度报告公司治理章节“审计委员会”部分，投资与发展委员会、考核与薪酬委员会、健康、安全与环保委员会的各委员均全部出席了上述专门委员会会议。

## 6、业绩

本年度按国际财务报告准则编制的业绩记录在第159页的综合损益表。

本集团于2007年12月31日的财务状况记录在第160页的按国际财务报告准则编制的综合资产负债表。

本集团本年度按国际财务报告准则编制的综合现金流量记录在第162页的报表。

## 7、2007年度利润分配预案

董事会建议按截至2007年12月31日止十二个月国际准则净利润的45%的数额扣除已于2007年9月28日派发的2007年中期股息后的余额派发每股人民币0.156859元（含适用税项）之末期股息。拟派发的末期股息须经股东于2008年5月15日举行的股东周年大会上审议通过。末期股息派发予2008年5月28日结束办公时名列股东名册之股东。本公司将于2008年5月22日至2008年5月28日（包括首尾两天）暂停办理H股股份过户登记手续。若要取得末期股息资格，H股股东就必须将所有股票过户文件连同有关股票于2008年5月21日下午四时前送达香港证券登记有限公司。截至2008年5月28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。

根据本公司章程相关规定，本公司以人民币向股东宣布股息。A股股息以人民币支付，H股股息以港币支付。此港币值需按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计算。

## 8、过去五年财务总结

本集团过去五个财务年度之业绩及资本负债情况总结载于第5页。

## 9、银行借款和其他借贷

本公司和本集团截至2007年12月31日止的银行借款和其他借贷详情载于本年度报告内按照国际财务报告准则编制的财务报表附注28。

## 10、利息资本化

本集团截至2007年12月31日止年度的利息资本化金额为人民币17.34亿元。

## 11、固定资产

本公司和本集团年内固定资产的变动情况载于本年度报告内按照国际财务报告准则编制的财务报表附注16。

## 12、土地增值税

本集团年内没有应付的土地增值税。

## 13、储备

本公司及本集团截至2007年12月31日止年度的储备变动情况载于本年度报告内按照国际财务报告准则编制的财务报表附注30。

## 14、可分派储备

截至2007年12月31日，本公司的可分配储备为人民币2,280.16亿元。

## 15、法定公益金

有关法定公益金的性质、应用、变动及计算基准（包括所用的百分比及用以计算的利润数额）的详情载于本年度报告内按照国际财务报告准则编制的财务报表附注30。

## 16、管理合约

本报告期内，本公司并无就整体或任何重要业务的管理及行政工作签订或存在任何合约。

## 17、主要供货商和客户

中国石油集团是本集团最大的产品和服务供货商。在2007年，本集团从该集团采购额占本集团采购总额的39%。本集团从五个最大的供货商合计的采购额占本集团采购总额的47%。

从主要客户获得的合计收入，请参阅本年度报告内按照国际财务报告准则编制的财务报表附注37。本集团从五个最大客户所获得的合计收入低于本集团总销售额的30%。

除上述披露者外，本公司董事、监事及其联系人等及任何股东（根据董事所知拥有5%或以上本公司股本者）在上述供货商和客户中概无拥有任何权益。

## 18、股份回购、出售及赎回

本公司及任何附属公司在截至2007年12月31日止十二个月内概无出售本公司的任何证券，亦无购回或赎回本公司的任何证券。

## 19、委托存款和逾期未能收回的定期存款

截至2007年12月31日止，本公司并无任何委托存款和逾期未能收回的定期存款。

## 20、优先购买权

本公司的章程或中国法律均无订明关于优先购买权的条款。

## 21、公众持股量之充足性

根据本公司获得的公开资料并据本公司董事所知，董事确认本公司在报告期内已维持香港联交所《上市规则》所要求的公众持股量。

## 22、合资格会计师

本公司于2004年10月18日刊发公告说明本公司未能根据香港联交所《上市规则》第3.24条规定，于2004年9月30日前委任具有认可专业会计资格的合资格会计师。本公司仍正在寻求合资格会计师协助财务总监监察本公司在财务申报及其他会计相关事宜上是否遵守规定。但是，鉴于合资格会计师的角色和功能极其重要，尽管本公司多次努力寻求，但是目前仍未能觅得符合香港联交所《上市规则》第3.24条所有规定的合适人选。本公司正竭尽所能物色具备合适资格及经验，兼且对石油天然气行业有认识的人选作为本公司的联席合资格会计师协助公司财务总监履行有关职责。届时本公司将向香港联交所申请3年豁免。

承董事会命

蒋洁敏

董事长

中国北京

2008年3月19日

## 监事会报告

各位股东：

2007 年度，本公司监事会按照《中华人民共和国公司法》、《公司章程》的有关规定，认真履行职责。

在报告期内，监事会先后召开两次会议。

2007 年 3 月 16 日，本公司第三届监事会第五次会议在北京召开。会议由监事会主席王福成先生主持。会议审议通过了《公司 2006 年度财务报告》、《公司 2006 年度利润分配预案》、《公司总裁班子 2006 年度业绩指标完成情况考核及 2007 年度业绩合同制订情况报告》、《公司监事会关于聘用公司 2007 年度境内外会计师事务所的提案》和《公司 2006 年度监事会报告》。

2007 年 8 月 21 日，本公司第三届监事会第六次会议在北京召开。会议由监事会主席王福成先生主持。会议审议通过了《公司 2007 年度中期财务报告》、《公司 2007 年度中期利润分配方案》。

此外，在报告期内，监事会参加了本公司 2006 年度股东年会及 2007 年临时股东大会；列席董事会会议 4 次，向董事会提交关于审查本公司财务报告、利润分配方案（预案）、总裁班子业绩考核等意见书 5 份；召开听证会 2 次，先后听取财务部、审计部、人事部、监察部、普华永道中天会计师事务所有限公司等报告 14 个，对本公司财务、利润分配、关联交易、总裁班子业绩考核等情况进行了审查，并发表了相关意见；组织财务抽样审计调查 2 次，抽样审计 8 个单位，写出抽样审计调查报告和综合报告 10 个，提出建议 37 条；开展监事巡视 1 次，出具报告 1 个，提出建议 5 条。通过上述工作，监事会加大了对本公司财务及高级管理人员执行职务时的行为监督力度，提高了监督效果，维护了股东权益和本公司利益。

监事会认为，2007 年，针对国内外宏观经营环境的变化，本公司积极采取各种有效应对措施，实施资源、市场和国际化战略，不断深化企业改革，各项工作取得了新进展。主营业务持续发展，油气勘探获重大突破，原油生产持续稳定，天然气产量快速增长，炼化业务布局优化，一批重大项目建成投产，覆盖全国的成品油营销网络初步形成，国际业务保持良好发展势头。市场竞争力进一步增强，

综合实力大幅提升。

### **1、监事会对本公司依法运作情况的意见**

2007年，本公司内控制度逐步完善，财务状况良好，固定资产质量提升，资产负债率、资本负债率下降，偿债能力提高，融资能力增强。股东权益稳步提升。

本公司在决策和运行过程中，能够依法规范运作。本公司董事会在执行公司职务时，严格遵守法律、法规、上市地监管规则和《公司章程》的规定，认真执行股东大会决议。总裁班子依法经营、规范运作，业绩考核指标全面完成。

### **2、监事会对检查本公司财务情况的意见**

本公司年度财务报告分别按照中国企业会计准则及国际财务报告准则编制。经普华永道中天会计师事务所有限公司和罗兵咸永道会计师事务所审计过的财务报表，真实、公允地反映了本公司的财务状况、经营成果和现金流量，其出具的无保留意见书是客观公正的。

### **3、监事会对本公司最近一次募集资金实际投入情况的意见**

在报告期内，本公司A股募集资金实际投入项目与承诺一致。

### **4、监事会对本公司收购、出售资产情况的意见**

在报告期内，本公司收购、出售资产交易价格合理，未发现内幕交易行为，未发现有损害股东的权益或者造成公司资产流失、利益受损的情况。

### **5、监事会对本公司关联交易情况的意见**

在报告期内，本公司持续性关联交易在香港联交所同意及经公司临时股东大会批准的上限内规范运行，关联交易价格合理、公允，未发现有损害非关联股东或公司利益的情形。

监事会对本公司在2007年度取得的成绩感到满意，并对本公司的前景充满信心。

监事会希望，2008年，本公司深入贯彻实施建设综合性国际能源公司发展目标，着力做好资源、市场、人才、技术、管理等各项工作，不断增强自主创新能

力，稳步提升在国内外市场的核心竞争力，使本公司的综合实力进一步得到提高。

2008年，监事会将继续严格按照《中华人民共和国公司法》、《公司章程》等有关规定，认真履行职责，做好各项工作。

承监事会命

王福成

监事会主席

中国北京

2008年3月19日

## 董事、监事、高级管理人员和员工情况

### 1、董事、监事及高级管理人员的基本情况

#### (1) 董事

本公司现任董事有关情况如下表：

姓名	性别	年龄	职位	董事任期	2007年在本公司领取的报酬总额 (人民币千元)	是否在股东单位领取报酬	持有本公司股份	
							2006.12.31	2007.12.31
蒋洁敏 <sup>(1)</sup>	男	52	董事长兼总裁	2007.05-2010.05	916	否	0	0
段文德 <sup>(1)</sup>	男	56	执行董事、高级副总裁	2007.05-2010.05	824	否	0	0
郑虎	男	61	非执行董事	2006.05-2009.05	-	是	0	0
周吉平	男	55	非执行董事	2007.05-2010.05	-	是	0	0
王宜林	男	51	非执行董事	2005.11-2008.11	-	是	0	0
曾玉康	男	57	非执行董事	2005.11-2008.11	-	是	0	0
贡华章	男	61	非执行董事	2005.11-2008.11	-	是	0	0
蒋凡	男	44	非执行董事	2005.11-2008.11	499	否	0	0
董建成	男	65	独立非执行董事	2005.11-2008.11	264	否	0	0
刘鸿儒	男	77	独立非执行董事	2005.11-2008.11	349	否	0	0
Franco Bernabè	男	59	独立非执行董事	2006.05-2009.05	257	否	0	0

注（1）：报酬不包括公司按照中国政府相关规定支付给董事及高级管理人员的 2004-2006 年延期支付薪金人民币 3,740 千元。

本公司现任董事简历如下：

#### ● 董事长

蒋洁敏，52岁，现任本公司董事长、总裁，同时兼任中国石油集团总经理。蒋先生是高级经济师，在职研究生毕业，在中国石油天然气行业拥有逾30年的工作经验。1993年3月起任胜利石油管理局副局长；1994年6月起任青海石油管理局主要负责人；1994年11月起任青海石油管理局局长；1999年2月起任中国石油集团总经理助理兼重组与上市筹备组组长；1999年11月被聘任为本公司董事、副总裁。2000年6月起任青海省副省长，2000年11月起任青海省委常委、副省长，2003年6月起任青海省委副书记、副省长。2004年4月起任中国石油集团副总经理，2004年5月起被聘任为本公司副董事长、总裁，2006年11月起任中国石油集团总经理。

2007年5月起任本公司董事长。

#### ● 执行董事

段文德，56岁，现任本公司董事、高级副总裁。同时兼任中国石油集团副总经理。段先生是教授级高级工程师，在职研究生毕业，在中国石油化工行业拥有逾35年的工作经验。1975年4月起，先后任抚顺化学纤维厂副厂长，抚顺乙烯工程指挥部指挥，乙烯厂副厂长，腈纶厂厂长、洗涤剂化工厂厂长，1997年5月起任抚顺石油化工公司副经理，1999年5月起任抚顺石油化工公司经理，1999年10月起任中国石油抚顺石化分公司总经理，2001年8月起任中国石油集团总经理助理，2002年3月起被聘任为本公司副总裁。2003年12月起任中国石油集团副总经理，2004年5月起被聘任为本公司董事、副总裁。2005年11月起被聘为本公司高级副总裁。

#### ● 非执行董事

郑虎，61岁，现任本公司董事。郑先生是教授级高级工程师，大学文化，在中国石油天然气行业拥近40年的工作经验。1990年5月起任石油管理干部学院副院长；1992年7月起任中国石油物资装备（集团）总公司副总经理兼中油技术开发公司副总经理；1994年9月起任中国石油物资装备（集团）总公司总经理兼中油技术开发公司总经理；1999年9月任中国石油集团人事劳资部主任；2000年8月至2007年2月担任中国石油集团副总经理。2006年2月起被聘任为国务院参事。2000年6月起被聘为本公司董事。

周吉平，55岁，现任本公司董事，同时兼任中国石油集团副总经理。周先生是教授级高级工程师，硕士，在中国石油天然气行业拥有逾35年的工作经验。1996年11月起任中国石油天然气总公司国际勘探开发合作局副局长、中国石油天然气勘探开发公司副总经理；1997年12月起任中国石油天然气勘探开发公司总经理、中国石油天然气总公司国际勘探开发合作局副局长；2001年8月起任中国石油集团总经理助理兼中国石油天然气勘探开发公司总经理；2003年12月起任中国石油集团副总经理。2004年5月起被聘为本公司董事。

王宜林，51岁，现任本公司董事，同时兼任中国石油集团副总经理。王先生是教授级高级工程师，博士，在中国石油天然气行业拥有近25年的工作经验。1996年6月起任新疆石油管理局副局长兼勘探总地质师；1999年9月起任中国石油新疆油田公司总经理；2001年6月起任新疆石油管理局主要负责人、本公司新疆油田公司总经理；2003年7月起任中国石油集团总经理助理兼新疆石油管理局主要负责人、本公司新疆油田公司总经理；2003年12月起任中国石油集团副总经理兼新疆石油管理局主要负责人、新疆油田公司总经理，2004年5月不再兼任新疆石油管理局主要负责人、新疆油田公司总经理；2004年7月至2007年7月兼任中国石油集团安全总监。2005年11月起被聘为本公司董事。

曾玉康，57岁，现任本公司董事，同时兼任中国石油集团副总经理。曾先生是教授级高级经济师，大学文化，在中国石油天然气行业拥有近40年的工作经验。1996年12月起担任大庆石油管理局勘探开发研究院主要负责人；2000年2月起任大庆石油管理局常务副局长；2001年3月起任大庆石油管理局局长；2002年11月起任中国石油集团总经理助理；2005年9月起任中国石油集团副总经理。2005年11月起被聘为本公司董事。

贡华章，61岁，现任本公司董事。贡先生是教授级高级会计师，在中国石油天然气行业拥有逾40年的工作经验。1991年起任中国石油天然气总公司财务局总会计师、副局长、局长；1998年10月起任中国石油集团财务资产部主任；1999年2月至2007年2月任中国石油集团总会计师。2002年9月起被聘为长江电力股份有限公司董事；2007年6月起被聘为中国南方航空股份有限公司独立董事；2007年8月起担任中国中铁股份有限公司独立非执行董事。1999年11月起被聘为本公司董事。

蒋凡，44岁，现任本公司董事，同时兼任中国石油大连石化公司总经理。蒋先生是教授级高级工程师，硕士，在中国石油石化行业拥有逾20年的工作经验。1996年12月起任大连石油化工公司副经理；1999年9月起任中国石油大连石化公司副总经理；2002年2月起任中国石油大连石化公司总经理。2005年11月起被聘为本公司董事。

## ● 独立非执行董事

董建成，65岁，现任本公司独立非执行董事。董先生为东方海外（国际）有限公司主席及行政总裁。曾分别获得英国利物浦大学颁授理学学士学位及美国麻省理工学院颁发机械工程硕士学位。1993年至1995年为香港船东会主席。1999年到2001年出任香港总商会主席。担任浙江沪杭甬高速公路股份有限公司、中银香港（控股）有限公司、永亨银行有限公司、星岛新闻集团有限公司、国泰航空有限公司、裕民航运股份有限公司的独立非执行董事；香港港口发展局成员。董先生是海上教育学院基金主席、香港理工大学顾问委员会主席及校董会成员、美国匹兹堡大学国际学术中心及乔治城大学外交事务学校校董。1999年11月起被聘为本公司独立非执行董事。

刘鸿儒，77岁，现任本公司独立非执行董事。刘先生是博士、教授，1959年毕业于莫斯科大学经济系，获得副博士学位。曾任中国农业银行副行长、中国人民银行副行长、国家体制改革委员会副主任、中国证券监督管理委员会主席。现担任中国人民政治协商会议经济委员会副主任，并同时担任中国金融学会副会长、中国国债协会副会长和上海金融与法律研究院院长。同时还是北京大学、中国人民银行研究生院和香港城市大学教授。目前担任东英金融投资有限公司非执行董事、中信21世纪有限公司和五矿资源有限公司独立非执行董事。具备香港联交所《上市规则》要求适当的会计或相关财务管理专长。刘先生于1999年12月被聘任为本公司独立监事，在辞去独立监事职务后，2002年11月19日起被聘任为本公司独立非执行董事。

Franco Bernabè，59岁，现任本公司独立非执行董事。Bernabè先生为政治经济学博士，担任Franco Bernabè Group的董事长、H3G副董事长、洛希尔欧洲副董事长、Pininfarina Spa非执行董事和Areoportidi Bologna独立非执行董事。曾担任ENI和意大利电信公司的行政总裁，以及意大利政府巴尔干地区重建工作的特使。1983年加入ENI任董事长助理，1986年任负责开发、规划和控制业务的董事，1992年至1998年期间任ENI的行政总裁。曾领导过ENI集团的重组工作，使ENI成为了世界上最具盈利能力的石油公司之一。1998年至1999年期间，担任意大利电信公司的行政总裁，在加入ENI之前，是菲亚特汽车公司的经济研究部门主任。曾经

担任位于巴黎的经济合作和发展组织经济统计部门的高级经济师，以及都灵大学工业管理学院的经济政治学教授。2000年6月起被聘任为本公司独立非执行董事。

## (2) 监事

本公司现任监事有关情况如下表：

姓名	性别	年龄	职位	监事任期	2007年在本公司 领取的报酬总额 (人民币千元)	是否在股东单 位领取报酬	持有本公司股份	
							2006.12.31	2007.12.31
王福成	男	57	监事会主席	2005.11-2008.11	-	是	0	0
温青山	男	49	监事	2005.11-2008.11	-	是	0	0
孙先锋	男	55	监事	2007.05-2010.05	-	是	0	0
张金铸	男	59	监事	2007.05-2010.05	333	否	0	0
秦刚	男	54	职工监事	2005.11-2008.11	469	否	0	0
李勇武	男	63	独立监事	2005.11-2008.11	315	否	0	0
吴志攀	男	51	独立监事	2005.11-2008.11	319	否	0	0

本公司现任监事简历如下：

### ● 主席

王福成，57岁，现任本公司监事会主席。王先生是教授级高级经济师，大学文化，在中国石油天然气行业拥有逾40年的工作经验。1986年8月起任胜利石油管理局负责人；1992年12月起任辽河石油勘探局主要负责人；1997年11月起任辽河石油勘探局局长；1999年10月任中国石油辽河油田公司总经理。2000年6月起被聘任为本公司董事，2000年7月起被聘任为本公司副总裁。2005年11月起被聘任为本公司监事会主席。在就任本公司监事前，王先生已辞任本公司的董事职位。

### ● 监事

温青山，49岁，现任本公司监事、中国石油集团副总会计师、财务资产部主任。温先生是教授级高级会计师，大学文化。1998年11月起任中国石油集团财务资产部副总会计师；1999年5月任中国石油集团财务资产部副主任；2002年5月起任中国石油集团财务资产部主任。2002年11月起被聘任为本公司监事。2007年11月起任中国石油集团副总会计师。

孙先锋，55岁，现任本公司监事、中国石油集团审计部主任兼审计服务中心主任。孙先生是高级政工师，大学文化。1996年11月起任中国石油天然气总公司监察局副局长，1998年6月调国务院稽查特派员总署（中央企业工委监事会）任第八办事处临时负责人，2000年10月起任中国石油集团审计部副主任。2000年12月任中国石油集团审计部副主任兼审计服务中心主任。2004年4月起任中国石油集团审计部主任兼审计服务中心主任。2004年5月起被聘任为本公司监事。

张金铸，59岁，现任本公司监事、监事会办公室主任。张先生是高级会计师，大学文化。1995年5月起任最高人民法院计划财务装备局副局长；1999年6月起任中国石油集团石油经济和信息研究中心副主任；2000年8月起任本公司财务部副总经理；2005年11月起任本公司监事会办公室主任。2007年5月起被聘任为本公司监事。

秦刚，54岁，现任本公司职工代表监事，同时兼任中国石油西气东输管道公司主要负责人。秦先生是高级工程师，在中国石油天然气行业拥有近35年的工作经验。1997年11月起任塔里木石油勘探开发指挥部副指挥；1999年9月起任中国石油塔里木油田公司副总经理；2000年6月起兼任塔西南公司主要负责人；2002年7月起任中国石油塔里木油田公司负责人，并兼任工会主席。2007年6月起任中国石油西气东输管道公司主要负责人，并兼任工会主席。2005年11月起被聘任为本公司监事。

#### ● 独立监事

李勇武，63岁，现任本公司独立监事。李先生是高级工程师，大学文化。李先生1991年6月起任天津市化工局局长；1993年7月起任天津市经济委员会主任；1995年4月起任化学工业部副部长；1998年3月起任国家石油和化学工业局局长；2001年4月起任中央人民政府驻澳门特别行政区联络办公室副主任；2004年12月起任中国石油和化学工业协会副会长；2005年5月起任中国石油和化学工业协会会长。2005年11月起被聘任为本公司独立监事。2003年当选为第十届全国政协常委。

吴志攀，51岁，现任本公司独立监事。吴先生是博士、北京大学教授、博士生导师，现任北京大学校务委员会常务副主任、首席法律顾问、北京大学亚太研究院院长、北京大学金融法研究中心主任。同时担任中国最高人民法院专家咨询员、中国国际经济贸易仲裁委员会仲裁庭仲裁员和中国经济法研究会会长；还担任中国国际航空公司、上海华宝兴业基金公司、民生银行的独立董事。1999年12月起被聘任为本公司独立监事。

### (3) 其他高级管理人员有关情况

本公司现任其他高级管理人员有关情况如下表：

姓名	性别	年龄	职位	高级管理人员任期	2007年在本公司领取的报酬总额 (人民币千元)	是否在股东单位领取报酬	持有本公司股份	
							2006.12.31	2007.12.31
廖永远 <sup>(1)</sup>	男	45	副总裁	2005.11-	712	否	0	0
贾承造 <sup>(1)</sup>	男	59	副总裁	2005.11-	667	否	0	0
胡文瑞 <sup>(1)</sup>	男	58	副总裁	2005.11-	667	否	0	0
孙龙德	男	45	副总裁	2007.06-	493	否	0	0
沈殿成	男	48	副总裁	2007.06-	457	否	0	0
刘宏斌	男	44	副总裁	2007.06-	269	否	0	0
周明春	男	40	财务总监	2007.06-	425	否	0	0
李华林	男	45	副总裁	2007.11-	-	否	0	0
蔺爱国	男	49	总工程师	2007.06-	422	否	0	0
李怀奇 <sup>(1)</sup>	男	58	董事会秘书	2001.08-	667	否	0	0

注（1）：报酬不包括公司按照中国政府相关规定支付给董事及高级管理人员的 2004-2006 年延期支付薪金人民币 3,740 千元。

本公司其他高级管理人员简历如下：

廖永远，45岁，现任本公司副总裁，同时兼任中国石油集团副总经理、安全总监。廖先生是教授级高级工程师，硕士，在中国石油天然气行业拥有25年的工作经验。1996年6月起任中国石油天然气总公司新区勘探开发事业部副主任；1996年11月起任塔里木勘探开发指挥部常务副指挥、指挥；1999年9月起任中国石油塔里木油田公司总经理；2001年10月起挂职任甘肃省经济贸易委员会副主任；

2004年1月起任中国石油集团总经理助理，2004年4月起兼任川渝地区石油企业协调组组长、四川石油管理局局长，2007年2月起任中国石油集团副总经理，2007年7月起任中国石油集团安全总监。2005年11月起被聘任为本公司副总裁。

贾承造，59岁，现任本公司副总裁。贾先生是教授级高级工程师，博士，中国科学院院士，在中国石油地质行业拥有逾25年的工作经验。1994年8月起任塔里木石油勘探开发指挥部副总地质师、总地质师和副指挥；1999年9月起任中国石油塔里木油田公司副总经理，其中1998年2月至2000年7月兼任中国石油勘探开发研究院副院长；2000年7月起被聘任为本公司总地质师；2005年11月起被聘任为本公司副总裁，其中2002年12月至2006年10月兼任中国石油勘探开发研究院院长。

胡文瑞，58岁，现任本公司副总裁。胡先生是教授级高级工程师，在中国石油天然气行业拥有逾35年的工作经验。1984年4月起任长庆石油勘探局采油二厂厂长；1989年4月起任长庆石油勘探局副局长；1996年11月起任长庆石油勘探局常务副局长；1999年4月起任长庆石油勘探局局长；1999年9月起任中国石油长庆油田公司总经理；2002年12月起任本公司勘探与生产分公司总经理。2005年11月被聘任为本公司副总裁。

孙龙德，45岁，现任本公司副总裁。孙先生是教授级高级工程师，博士，在中国石油地质行业拥有近25年的工作经验。1994年1月起任胜利石油管理局现河采油厂副总地质师、东辛采油厂副厂长；1997年4月起任胜利石油管理局勘探事业部第一副主任；1997年9月起任胜利石油管理局勘探开发公司经理；1997年11月起任塔里木石油勘探开发指挥部总地质师；1999年9月起任中国石油塔里木油田公司副总经理；2002年7月起任中国石油塔里木油田公司总经理；2007年6月起被聘任为本公司副总裁。

沈殿成，48岁，现任本公司副总裁兼化工与销售公司总经理。沈先生是教授级高级工程师，大学文化，在中国石油石化行业拥有近25年的工作经验。1994年6月起任大庆油田化学助剂厂副厂长；1997年1月起任大庆油田化工总厂副厂

长、常务副厂长、代厂长；2000年10月起任中国石油大庆炼化公司常务副总经理；2002年4月起任中国石油辽阳石化公司总经理；2005年12月起任中国石油吉林石化公司总经理；2007年6月起被聘任为本公司副总裁兼化工与销售公司总经理。

刘宏斌，44岁，现任本公司副总裁。刘先生是高级工程师，大学文化，在中国石油天然气行业拥有近25年的工作经验。1991年5月起任玉门石油管理局研究院副院长；1994年10月起任吐哈石油勘探开发指挥部开发处处长；1995年6月起任吐哈石油勘探开发指挥部总工程师；1999年7月起任中国石油吐哈油田公司副总经理；2000年7月起任吐哈石油勘探开发指挥部指挥；2002年3月起任本公司规划计划部总经理；2005年9月起任中国石油集团规划计划部主任；2007年6月起被聘任为本公司副总裁。

周明春，40岁，现任本公司财务总监。周先生是教授级高级会计师，硕士，在中国石油天然气行业拥有近20年的工作经验。1998年10月起任大庆石油管理局财务处长兼财务结算中心主任；1999年9月起任大庆油田有限责任公司财务资产处负责人；2000年1月起任大庆油田有限责任公司董事、副总会计师；2000年10月起任大庆油田有限责任公司董事、总会计师；2002年3月起任本公司财务部总经理；2007年6月起被聘任为本公司财务总监。

李华林，45岁，现任本公司副总裁。李先生是高级工程师，硕士，在中国石油天然气行业拥有近25年的工作经验。1993年3月起任中国石油天然气总公司休斯顿办事处副主任。1995年5月起任中国石油天然气加拿大公司董事、总经理。1997年12月起任中国石油天然气勘探开发公司副总经理兼中油国际（加拿大）公司董事长、总经理。1999年9月起，任中国石油天然气勘探开发公司副总经理兼中油国际（哈萨克斯坦）公司总经理。2001年1月起任中国石油天然气香港有限公司副总经理。2001年12月起兼任深圳石油实业有限公司董事长。2006年7月起任深圳石油实业有限公司董事长兼中国石油天然气香港有限公司副董事长、总经理。2007年11月被聘任为本公司副总裁兼中国石油天然气香港有限公司副董事长、总经理。

蔺爱国，49岁，现任本公司总工程师。蔺先生是教授级高级工程师，大学文化，在中国石油石化行业拥有逾30年的工作经验。1993年7月起任齐鲁石化公司胜利炼油厂副厂长、常务副厂长；1996年5月起任大连西太平洋石油化工有限公司副总经理；1998年8月起任大连西太平洋石油化工有限公司总经理；2002年12月起任本公司炼油与销售分公司总经理；2007年6月起被聘任为本公司总工程师。

李怀奇，58岁，现任本公司董事会秘书。李先生为高级经济师，在中国石油天然气行业拥有逾35年的工作经验。李先生先后在大庆油田、辽河油田、华北油田和南海石油公司工作；1992年6月起任中国石油天然气总公司外事局副局长、局长，1998年10月起任中国石油集团国际合作部（外事局）主任（局长）。2001年8月起被委任为本公司董事会秘书。

## 2、被选举或离任的董事、监事及聘任或解聘的高级管理人员情况

本公司有4名董事（陈耕先生、蒋洁敏先生、周吉平先生、段文德先生）任期于2007年5月17日届满，根据《公司章程》第89条规定和第51条第13款规定，2006年度股东大会批准选举蒋洁敏先生、周吉平先生、段文德先生为本公司董事。陈耕先生已向董事会提出辞呈，不再参与董事重选。

2007年5月20日，本公司召开临时董事会会议，选举蒋洁敏先生为董事长。

2007年6月19日，本公司召开第三届董事会第七次会议，聘任孙龙德先生、沈殿成先生和刘宏斌先生为本公司副总裁；聘任周明春先生为本公司财务总监；聘任蔺爱国先生为本公司总工程师。2007年11月20日公司召开第三届董事会第九次会议，聘任李华林先生为本公司副总裁。

本公司有2名监事（孙先锋先生和徐丰利先生）任期于2007年5月17日届满，根据《公司章程》第51条第3款和第13款规定，2006年度股东大会批准选举孙先锋先生及张金铸先生为本公司监事。徐丰利先生已提出辞呈，不再参与重选。

### 3、董事、监事在公司股本中的权益

截至 2007 年 12 月 31 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。

### 4、董事、监事的服务合同

本公司或其他任何附属公司概无与上述任何董事或监事订立或拟订立服务合同。本公司各董事和监事概无与本公司签订一年内若由本公司中止合同时须作出赔偿（法定赔偿除外）的服务合同。

### 5、董事、监事的合约权益

各董事、监事概无在本公司或任何附属公司于年内所订立的重大合约中直接或间接拥有任何个人的实际权益。

### 6、董事、监事及高级管理人员薪酬

本公司的高级管理人员（包括执行董事和监事）均已与本公司订立了业绩考核合同。本公司制订的高级管理人员薪酬制度将高级管理人员的经济利益与本公司的运营业绩和股票的市场表现结合。具体薪酬情况请参见本章中董事、监事和高级管理人员有关情况的表格。

## 7、本集团员工情况

截至 2007 年 12 月 31 日止，本集团拥有在职员工 466,502 名（不包括市场化临时性用工人数）及离退休人员共 48,007 名。

下表列出了截至 2007 年 12 月 31 日止各板块的员工人数：

	员工人数（人）	占员工总数的百分比（%）
勘探与生产	261,802	56.12
炼油与销售	122,593	26.28
化工与销售	61,635	13.21
天然气与管道	15,706	3.37
其他*	4,766	1.02
合计	466,502	100

“\*”包括公司总部机关、专业公司和勘探开发研究院、规划总院、石化研究院等单位的员工人数。

下表列出了截至 2007 年 12 月 31 日止员工专业结构：

	员工人数（人）	占员工总数的百分比（%）
生产人员	286,066	61.32
销售人员	20,731	4.45
技术人员	48,570	10.41
财务人员	8,308	1.78
管理人员	77,993	16.72
其他人员	24,834	5.32
合计	466,502	100.00

下表列出了截至 2007 年 12 月 31 日止员工教育程度：

	员工人数（人）	占员工总数的百分比（%）
硕士及以上	7,616	1.63
大学	78,667	16.86
大专	96,737	20.74
中专	47,132	10.10
高中、技校及以下	236,350	50.67
合计	466,502	100.00

## 8、员工福利计划

本公司员工福利计划详情列载于本年度报告按国际财务报告准则编制的财务报表附注 34。

## 原油天然气储量资料

下表所列本公司已评估探明储量和探明开发储量（基准日分别为 2005 年 12 月 31 日，2006 年 12 月 31 日和 2007 年 12 月 31 日）。此表乃根据独立工程顾问公司 DeGolyer and MacNaughton 和 Gaffney, Cline & Associates 的报告编制而成的。

	原油 (百万桶)	天然气 (十亿立方英尺)	合计 (油当量百万桶)
探明开发和未开发储量			
基准日 2005 年 12 月 31 日的储量	11,536.2	48,123.1	19,556.7
对以前估计值的校正	196.1	685.9	310.4
扩边和新发现	635.3	6,247.7	1,676.5
提高采收率	81.1	-	81.1
当年产量	-830.7	-1,587.5	-1,095.3
基准日 2006 年 12 月 31 日的储量	11,618.0	53,469.2	20,529.4
对以前估计值的校正	83.7	-1,063.0	-93.4
扩边和新发现	763.9	6,331.4	1,819.1
提高采收率	78.8	0	78.8
当年产量	-838.8	-1,627.0	-1,110.0
基准日 2007 年 12 月 31 日的储量	11,705.6	57,110.6	21,223.9
探明开发储量			
基准日为 2005 年 12 月 31 日	9,194.8	19,857.8	12,504.4
基准日为 2006 年 12 月 31 日	9,185.2	22,563.9	12,945.8
基准日为 2007 年 12 月 31 日	9,047.1	26,047.1	13,388.3

## 审计报告

普华永道中天审字（2008）第 10001 号

（第一页，共二页）

中国石油天然气股份有限公司全体股东：

我们审计了后附的中国石油天然气股份有限公司（以下简称“贵公司”）及其子公司（以下简称“贵集团”）的合并及母公司财务报表，包括2007年12月31日的合并及母公司资产负债表以及2007年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司股东权益变动表和财务报表附注。

### 一、管理层对财务报表的责任

按照企业会计准则的规定编制财务报表是贵公司及贵集团管理层的责任。这种责任包括：

- （1）设计、实施和维护与财务报表编制相关的内部控制，以使财务报表不存在由于舞弊或错误而导致的重大错报；
- （2）选择和运用恰当的会计政策；
- （3）作出合理的会计估计。

### 二、注册会计师的责任

我们的责任是在实施审计工作的基础上对财务报表发表审计意见。我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。中国注册会计师审计准则要求我们遵守职业道德规范，计划和实施审计工作以对财务报表是否不存在重大错报获取合理保证。

审计工作涉及实施审计程序，以获取有关财务报表金额和披露的审计证据。选择的审计程序取决于注册会计师的判断，包括对由于舞弊或错误导致的

财务报表重大错报风险的评估。在进行风险评估时，我们考虑与财务报表编制相关的内部控制，以设计恰当的审计程序，但目的并非对内部控制的有效性发表意见。审计工作还包括评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计的合理性，以及评价财务报表的总体列报。

我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

### 三、审计意见

我们认为贵公司及贵集团上述财务报表已经按照企业会计准则的相关规定编制，在所有重大方面公允反映了贵公司及贵集团2007年12月31日的财务状况，2007年度的经营成果和现金流量。

普华永道中天  
会计师事务所有限公司

注册会计师

\_\_\_\_\_  
封和平

中国·上海市  
2008年3月19日

注册会计师

\_\_\_\_\_  
张丽雯

**中国石油天然气股份有限公司**  
**2007年12月31日合并及母公司资产负债表**

(除特别注明外, 金额单位为人民币百万元)

资 产	附注	2007年	2006年	2007年	2006年
		12月31日	12月31日	12月31日	12月31日
		合并	合并	母公司	母公司
<b>流动资产</b>					
货币资金	七(1)	88,589	54,070	78,332	48,029
应收票据	七(2)	4,735	2,844	3,988	2,097
应收账款	七(3a)	18,419	8,488	2,131	583
预付款项	七(4)	20,386	12,664	16,086	8,924
应收利息		109	81	109	81
应收股利		18	13	85	80
其他应收款	七(3b)	15,444	10,515	24,173	12,903
存货	七(5)	88,467	76,038	70,284	60,269
一年内到期的非流动资产		59	-	59	-
其他流动资产		2	4	2	4
<b>流动资产合计</b>		<b>236,228</b>	<b>164,717</b>	<b>195,249</b>	<b>132,970</b>
<b>非流动资产</b>					
可供出售金融资产	七(6)	2,530	1,860	1,456	793
长期股权投资	七(7)	22,686	30,361	104,691	115,624
固定资产	七(8)	247,803	231,590	199,411	179,669
油气资产	七(9)	326,328	270,496	231,921	191,866
在建工程	七(11)	105,634	64,652	85,597	53,471
工程物资	七(10)	6,927	8,664	5,455	7,614
固定资产清理		287	279	282	249
无形资产	七(12)	20,022	16,127	16,356	12,233
长期待摊费用	七(13)	12,028	11,194	9,924	9,210
递延所得税资产	七(25a)	12,871	14,391	9,048	7,790
其他非流动资产		748	813	-	-
<b>非流动资产合计</b>		<b>757,864</b>	<b>650,427</b>	<b>664,141</b>	<b>578,519</b>
<b>资产总计</b>		<b>994,092</b>	<b>815,144</b>	<b>859,390</b>	<b>711,489</b>

后附财务报表附注为财务报表的组成部分

董事长兼总裁 蒋洁敏

董事 周吉平

财务总监 周明春

**中国石油天然气股份有限公司**  
**2007年12月31日合并及母公司资产负债表（续）**

（除特别注明外，金额单位为人民币百万元）

	附注	2007年	2006年	2007年	2006年
		12月31日	12月31日	12月31日	12月31日
负债及股东权益		合并	合并	母公司	母公司
<b>流动负债</b>					
短期借款	七(14)	18,734	15,156	17,898	10,612
应付票据	七(15)	1,143	1,045	-	-
应付账款	七(16)	104,460	77,936	66,877	56,386
预收款项	七(17)	12,433	11,590	10,443	8,977
应付职工薪酬	七(18)	11,585	11,368	10,751	9,426
应交税费	七(19)	22,808	24,174	13,793	19,630
应付利息		173	200	61	67
应付股利		89	95	-	-
其他应付款	七(20)	17,849	18,367	46,582	45,044
预计负债	七(21)	715	115	75	95
一年内到期的非流动负债	七(22)	11,652	20,407	9,029	16,998
其他流动负债		13	12	-	-
<b>流动负债合计</b>		<b>201,654</b>	<b>180,465</b>	<b>175,509</b>	<b>167,235</b>
<b>非流动负债</b>					
递延收益		76	-	62	-
长期借款	七(23)	35,305	30,401	29,044	24,165
应付债券	七(24)	4,383	4,645	3,500	3,500
长期应付款		57	50	56	50
专项应付款		774	737	710	679
预计负债	七(21)	24,761	18,481	15,307	11,269
递延所得税负债	七(25b)	11,883	12,480	6,598	5,543
其他非流动负债		128	290	123	233
<b>非流动负债合计</b>		<b>77,367</b>	<b>67,084</b>	<b>55,400</b>	<b>45,439</b>
<b>负债合计</b>		<b>279,021</b>	<b>247,549</b>	<b>230,909</b>	<b>212,674</b>
<b>股东权益</b>					
股本	七(26)	183,021	179,021	183,021	179,021
资本公积	七(27)	122,192	59,797	125,848	63,348
盈余公积	七(28)	102,696	89,928	91,596	78,828
未分配利润	七(29)	270,544	213,255	228,016	177,618
外币报表折算差额		(1,086)	(534)	-	-
<b>归属于母公司股东权益合计</b>		<b>677,367</b>	<b>541,467</b>	<b>628,481</b>	<b>498,815</b>
<b>少数股东权益</b>	七(30)	<b>37,704</b>	<b>26,128</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>股东权益合计</b>		<b>715,071</b>	<b>567,595</b>	<b>628,481</b>	<b>498,815</b>
<b>负债及股东权益总计</b>		<b>994,092</b>	<b>815,144</b>	<b>859,390</b>	<b>711,489</b>

后附财务报表附注为财务报表的组成部分

董事长兼总裁 蒋洁敏

董事 周吉平

财务总监 周明春

**中国石油天然气股份有限公司**  
**2007 年度合并及母公司利润表**

(除特别注明外, 金额单位为人民币百万元)

项 目	附注	2007 年度	2006 年度	2007 年度	2006 年度
		合并	合并	母公司	母公司
<b>一、营业收入</b>	七(31)	835,037	688,978	595,734	505,632
减: 营业成本	七(31)	(487,112)	(362,590)	(405,180)	(337,585)
营业税金及附加	七(32)	(68,678)	(51,692)	(41,786)	(31,437)
销售费用		(41,345)	(35,050)	(33,293)	(27,133)
管理费用		(49,324)	(44,429)	(35,044)	(32,252)
财务费用	七(33)	(2,869)	(1,322)	(1,331)	(687)
资产减值损失	七(34)	1,948	(2,914)	1,529	(1,938)
加: 投资收益	七(35)	6,301	1,344	57,614	66,470
其中: 对联营企业和合营企业的投资收益		6,283	1,253	673	478
<b>二、营业利润</b>		193,958	192,325	138,243	141,070
加: 营业外收入	七(36a)	3,098	1,645	2,179	1,665
减: 营业外支出	七(36b)	(4,231)	(4,180)	(3,824)	(3,708)
其中: 非流动资产处置损失		(1,576)	(1,962)	(1,358)	(1,404)
<b>三、利润总额</b>		192,825	189,790	136,598	139,027
减: 所得税费用	七(37)	(49,331)	(47,043)	(8,915)	(7,328)
<b>四、净利润</b>		143,494	142,747	127,683	131,699
归属于母公司股东的净利润		134,574	136,229	127,683	131,699
少数股东损益		8,920	6,518	-	-
<b>五、每股收益 (基于归属于母公司普通股股东合并净利润)</b>					
基本每股收益 (人民币元)	七(38)	0.75	0.76	0.71	0.74
稀释每股收益 (人民币元)	七(38)	0.75	0.76	0.71	0.74

后附财务报表附注为财务报表的组成部分

董事长兼总裁 蒋洁敏

董事 周吉平

财务总监 周明春

# 中国石油天然气股份有限公司

## 2007 年度合并及母公司现金流量表

(除特别注明外, 金额单位为人民币百万元)

项 目	附注	2007 年度 合并	2006 年度 合并	2007 年度 母公司	2006 年度 母公司
<b>一、经营活动产生的现金流量</b>					
销售商品、提供劳务收到的现金		965,346	820,389	695,780	602,560
收到的税费返还		960	728	854	595
收到其他与经营活动有关的现金		697	201	2,237	7,104
<b>经营活动现金流入小计</b>		<b>967,003</b>	<b>821,318</b>	<b>698,871</b>	<b>610,259</b>
购买商品、接受劳务支付的现金		(459,872)	(368,323)	(415,800)	(354,847)
支付给职工以及为职工支付的现金		(50,420)	(37,670)	(35,378)	(26,927)
支付的各项税费		(188,367)	(156,416)	(92,248)	(64,418)
支付其他与经营活动有关的现金	七(39d)	(57,525)	(53,467)	(54,287)	(46,255)
<b>经营活动现金流出小计</b>		<b>(756,184)</b>	<b>(615,876)</b>	<b>(597,713)</b>	<b>(492,447)</b>
<b>经营活动产生的现金流量净额</b>	七(39a)	<b>210,819</b>	<b>205,442</b>	<b>101,158</b>	<b>117,812</b>
<b>二、投资活动产生的现金流量</b>					
收回投资收到的现金		7,927	407	1,389	296
合并哈萨克斯坦石油公司	七(7a)	1,542	-	-	-
全资子公司注销为分公司	六	-	-	32	-
取得投资收益所收到的现金		3,425	4,092	67,561	68,417
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		1,014	348	425	193
<b>投资活动现金流入小计</b>		<b>13,908</b>	<b>4,847</b>	<b>69,407</b>	<b>68,906</b>
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		(180,692)	(139,167)	(137,395)	(113,690)
投资支付的现金		(20,262)	(27,832)	(19,468)	(11,860)
其中: 回购上市公司股票所支付的现金	六	(149)	(4,095)	(149)	(4,095)
<b>投资活动现金流出小计</b>		<b>(200,954)</b>	<b>(166,999)</b>	<b>(156,863)</b>	<b>(125,550)</b>
<b>投资活动产生的现金流量净额</b>		<b>(187,046)</b>	<b>(162,152)</b>	<b>(87,456)</b>	<b>(56,644)</b>
<b>三、筹资活动产生的现金流量</b>					
吸收投资收到的现金		1,349	1,492	-	-
其中: 子公司吸收少数股东投资收到的现金		1,349	1,492	-	-
取得借款收到的现金		57,492	44,378	43,308	31,064
发行 A 股收到的现金	七(26)	66,243	-	66,243	-
收到其他与筹资活动有关的现金		427	260	407	148
<b>筹资活动现金流入小计</b>		<b>125,511</b>	<b>46,130</b>	<b>109,958</b>	<b>31,212</b>
偿还债务支付的现金		(57,098)	(45,925)	(38,782)	(31,343)
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		(74,821)	(75,323)	(69,199)	(71,761)
其中: 子公司支付给少数股东的股利、利润		(6,150)	(3,033)	-	-
支付其他与筹资活动有关的现金		(470)	(260)	(376)	(61)
<b>筹资活动现金流出小计</b>		<b>(132,389)</b>	<b>(121,508)</b>	<b>(108,357)</b>	<b>(103,165)</b>
<b>筹资活动产生的现金流量净额</b>		<b>(6,878)</b>	<b>(75,378)</b>	<b>1,601</b>	<b>(71,953)</b>
<b>四、汇率变动对现金及现金等价物的影响</b>		<b>40</b>	<b>(258)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>五、现金及现金等价物净增加/(减少)额</b>		<b>16,935</b>	<b>(32,346)</b>	<b>15,303</b>	<b>(10,785)</b>
加: 年初现金及现金等价物余额	七(39b)	48,559	80,905	45,029	55,814
<b>六、期末现金及现金等价物余额</b>	七(39c)	<b>65,494</b>	<b>48,559</b>	<b>60,332</b>	<b>45,029</b>

后附财务报表附注为财务报表的组成部分

董事长兼总裁 蒋洁敏

董事 周吉平

财务总监 周明春

**中国石油天然气股份有限公司**  
**2007 年度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	附注	归属于母公司所有者权益				外币报 表折算 差额	少数股 东权益	股东权 益合计
		股本	资本 公积	盈余 公积	未分配 利润			
<b>2005 年 12 月 31 日年末余额</b>		179,021	72,276	76,573	164,065	-	25,020	516,955
首次执行企业会计准则	十四	-	(10,313)	-	(5,095)	(289)	(1,024)	(16,721)
<b>2006 年 1 月 1 日年初余额</b>		179,021	61,963	76,573	158,970	(289)	23,996	500,234
<b>2006 年度增减变动额</b>		-	(2,166)	13,355	54,285	(245)	2,132	67,361
净利润		-	-	-	136,229	-	6,518	142,747
直接计入股东权益的利得		-	(2,166)	-	-	(245)	(2,878)	(5,289)
外币报表折算差额		-	-	-	-	(245)	(208)	(453)
回购子公司的少数股东权益	六	-	(2,166)	-	-	-	(2,569)	(4,735)
其他		-	-	-	-	-	(101)	(101)
小计		-	(2,166)	-	136,229	(245)	3,640	137,458
股东投入和减少资本		-	-	-	-	-	1,492	1,492
股东投入资本		-	-	-	-	-	1,492	1,492
利润分配		-	-	13,355	(81,944)	-	(3,000)	(71,589)
提取盈余公积		-	-	13,355	(13,355)	-	-	-
对股东的分配		-	-	-	(68,589)	-	(3,000)	(71,589)
<b>2006 年 12 月 31 日年末余额</b>		179,021	59,797	89,928	213,255	(534)	26,128	567,595
<b>2007 年 1 月 1 日年初余额</b>		179,021	59,797	89,928	213,255	(534)	26,128	567,595
<b>2007 年度增减变动额</b>		4,000	62,395	12,768	57,289	(552)	11,576	147,476
净利润		-	-	-	134,574	-	8,920	143,494
直接计入股东权益的利得		-	152	-	-	(552)	(708)	(1,108)
外币报表折算差额		-	-	-	-	(552)	(620)	(1,172)
回购子公司的少数股东权益	六	-	(109)	-	-	-	(69)	(178)
可供出售金融资产公允价 值变动净额		-	261	-	-	-	-	261
其他		-	-	-	-	-	(19)	(19)
小计		-	152	-	134,574	(552)	8,212	142,386
股东投入和减少资本		4,000	62,243	-	-	-	9,508	75,751
股东投入资本—发行 A 股	七(26)	4,000	62,243	-	-	-	-	66,243
股东投入资本—其他		-	-	-	-	-	1,349	1,349
合并哈萨克斯坦石油公司	七(7a)	-	-	-	-	-	8,159	8,159
利润分配		-	-	12,768	(77,285)	-	(6,144)	(70,661)
提取盈余公积		-	-	12,768	(12,768)	-	-	-
对股东的分配		-	-	-	(64,517)	-	(6,144)	(70,661)
<b>2007 年 12 月 31 日年末余额</b>		183,021	122,192	102,696	270,544	(1,086)	37,704	715,071

后附财务报表附注为财务报表的组成部分

董事长兼总裁 蒋洁敏

董事 周吉平

财务总监 周明春

**中国石油天然气股份有限公司**  
**2007 年度母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	附注	股本	资本公积	盈余公积	未分配利润	股东权益 合计
<b>2005 年 12 月 31 日年末余额</b>		179,021	72,276	65,473	175,165	491,935
首次执行企业会计准则		-	(8,928)	-	(47,302)	(56,230)
<b>2006 年 1 月 1 日年初余额</b>		179,021	63,348	65,473	127,863	435,705
<b>2006 年度增减变动额</b>		-	-	13,355	49,755	63,110
净利润		-	-	-	131,699	131,699
利润分配		-	-	13,355	(81,944)	(68,589)
提取盈余公积		-	-	13,355	(13,355)	-
对股东的分配		-	-	-	(68,589)	(68,589)
<b>2006 年 12 月 31 日年末余额</b>		179,021	63,348	78,828	177,618	498,815
<b>2007 年 1 月 1 日年初余额</b>		179,021	63,348	78,828	177,618	498,815
<b>2007 年度增减变动额</b>		4,000	62,500	12,768	50,398	129,666
净利润		-	-	-	127,683	127,683
直接计入股东权益的利得		-	257	-	-	257
联营企业和合营企业的外币报表折算差额		-	(3)	-	-	(3)
可供出售金融资产公允价值变动净额		-	260	-	-	260
小计		-	257	-	127,683	127,940
股东投入和减少资本		4,000	62,243	-	-	66,243
股东投入资本—发行 A 股	七(26)	4,000	62,243	-	-	66,243
利润分配		-	-	12,768	(77,285)	(64,517)
提取盈余公积		-	-	12,768	(12,768)	-
对股东的分配		-	-	-	(64,517)	(64,517)
<b>2007 年 12 月 31 日年末余额</b>		183,021	125,848	91,596	228,016	628,481

后附财务报表附注为财务报表的组成部分

董事长兼总裁 蒋洁敏

董事 周吉平

财务总监 周明春

## 一、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”)国家经济贸易委员会国经贸企改[1999]1024 号文《关于同意设立中国石油天然气股份有限公司的复函》,将石油天然气勘探、开发、生产及销售、炼油及油品销售、化工产品生产及销售、科学研究等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。本公司及其子公司被统称为“本集团”。

本集团主要业务为石油天然气勘探、开发、生产及销售、炼油及油品销售、化工产品生产及销售等。本集团的主要子公司的情况详见附注六。

本财务报表由本公司董事会于 2008 年 3 月 19 日批准报出。

## 二、编制基础

自 2007 年 1 月 1 日起,本集团执行财政部于 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(以下简称“企业会计准则”)。2007 年度财务报表为本集团首份按照企业会计准则编制的年度财务报表。

本集团属于原同时按照中国 2006 年 2 月 15 日以前颁布的企业会计准则和 2000 年 12 月 29 日颁布的《企业会计制度》及相关规定(以下合称“原会计准则和制度”)及国际财务报告准则分别编制并对外提供财务报表的 H 股上市公司。于 2007 年 1 月 1 日首次执行企业会计准则时,本集团除了按照《企业会计准则第 38 号—首次执行企业会计准则》第五条至第十九条的规定进行追溯调整外,还按照《企业会计准则解释第 1 号》的规定,根据取得的相关信息,对于按照企业会计准则确定的会计政策与之前按照原会计准则和制度确定的会计政策之间的其他差异,追溯调整了 2006 年度的财务报表,相关数据已经按照上述追溯调整后的金额重新列报。追溯调整涉及的主要内容包括:

- 对于属于同一控制下企业合并产生的股权投资差额, 以及其他采用权益法核算的长期股权投资的股权投资贷方差额, 予以全额冲销。
- 对于属于同一控制下企业合并产生的商誉, 予以全额冲销。
- 对于资产、负债的账面价值与计税基础不同形成的暂时性差异以及能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减, 确认相应的递延所得税资产和递延所得税负债。
- 对于持有的对子公司的长期股权投资, 在母公司财务报表中进行追溯, 视同该子公司自最初即采用成本法核算。

按原会计准则和制度列报的 2006 年年初及年末合并股东权益、2006 年度合并净利润调整为按本财务报表编制基础列报的合并股东权益及合并净利润的金额调节过程列示于本财务报表附注十四。

### 三、遵循企业会计准则的声明

本集团和本公司 2007 年度合并及母公司财务报表符合企业会计准则的要求, 真实、完整地反映了本集团和本公司 2007 年 12 月 31 日的财务状况以及 2007 年度的经营成果和现金流量等有关信息。

### 四、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) 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, 采用年平均汇率折算。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的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。

**(4) 现金及现金等价物**

列示于现金流量表中的现金是指库存现金及可随时用于支付的存款。现金等价物是指持有的期限短、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。

**(5) 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、贷款及应收款项、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。本集团报告期内只有贷款及应收款项和可供出售金融资产。

**(a) 贷款及应收款项**

贷款及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。

**(b) 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。

**(c) 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。贷款及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。当某项金融资产收取现金流量的合同权利已终止或与该金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬已转移至转入方的, 终止确认该金融资产。

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; 贷款及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。

#### (d) 金融资产减值

本集团于资产负债表日对所持有的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, 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, 直接计入股东权益。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发生的减值损失, 如果在以后期间价值得以恢复, 不予转回。

#### (6) 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, 在领用时采用一次转销法核算成本。

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。

### (7) 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, 在母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。确认的投资收益, 仅限于被投资单位接受投资后产生的累积净利润的分配额, 所获得的利润或现金股利超过上述数额的部分作为初始投资成本的收回。

本集团主要子公司见附注六。

#### (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。

对合营企业和联营企业投资按照实际成本进行初始计量, 并采用权益法进行后续计量。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, 其差额包含在初始投资成本中; 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, 同时调整长期股权投资成本。

采用权益法核算时, 本集团按应享有或应分担的被投资单位的净损益份额确认当期投资损益。确认被投资单位发生的净亏损, 以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益减记至零为限, 但本集

团负有承担额外损失义务且符合或有事项准则所规定的预计负债确认条件的, 继续确认投资损失和预计负债。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发生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。

本集团主要合营和联营公司见附注七(7a)。

#### (c) 长期股权投资减值

当长期股权投资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(附注四(14))。

### (8) 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实际成本进行初始计量。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	7 至 14 年	5	6.8 至 13.6
其他	5 至 12 年	5	7.9 至 19.0

于每年年度终了, 对固定资产的预计使用寿命、预计净残值和折旧方法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(附注四(14))。

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。

### (9) 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折耗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油气资产, 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耗额。油气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 %	年折耗率 %
油气资产	6 至 14 年	-	7.1 至 16.7

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(附注四(14))。

### (10) 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在现有技术和经济条件下, 如价格和成本等, 根据地质和工程分析, 可合理确定的能够从已知油气藏中开采的油气数量。

当在建工程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(附注四(14))。

### (11) 无形资产

无形资产包括土地使用权、专利权等, 以实际成本进行初始计量。公司制改建时国有股股东投入的无形资产, 按国有资产管理部确认的评估值作为入账价值。

以支付土地出让金方式取得的土地使用权或购入的土地使用权, 按照实际支付的价款入账, 对于本集团于 1999 年重组改制时经评估的土地使用权, 按其经国有资产管理部确认后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, 一般采用直线法按小于 10 年平均摊销。

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(附注四(14))。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。

### (12) 研究与开发

研究支出作为一项费用确认入账, 若预计能产生未来经济价值的开发费用, 作为无形资产入账。

### (13) 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。

### (14) 资产减值

固定资产、除未探明矿区权益外的油气资产、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。

### (15) 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之固定资产的购建的借款费用, 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。

### (16) 借款

借款按公允价值扣除交易成本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。于资产负债表日起 12 个月 (含 12 个月) 内偿还的借款为短期借款, 其余借款为长期借款。

### (17) 职工薪酬

职工薪酬主要包括工资、奖金、津贴和补贴、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。

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。

由股票增值权产生的职工薪酬以本公司承担的负债的公允价值计量, 并在等待期内费用化。在股票增值权行使之前, 此项负债于每个资产负债表日按照公允价值进行调整, 调整金额计入当期损益。

### (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, 视同暂时性差异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本集团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暂时性差异产生的递延所得税资产和递延所得税负债, 予以确认。但本集团能够控制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的, 不予确认。

### **(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, 本集团无重大融资租赁。其他的租赁为经营租赁。

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和合并方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**

购买方的合并成本和购买方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计入企业合并成本。

**(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其子公司。

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。本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。子公司的股东权益中不属于母公司所拥有的部分作为少数股东权益在合并财务报表中股东权益项下单独列示。

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; 对于同一控制下企业合并取得的子公司, 视同该企业合并于报告期最早期间的期初已经发生, 从报告期最早期间的期初起将其资产、负债、经营成果和现金流量纳入合并财务报表。

### **(25) 分部报告**

业务分部是指本集团内可区分的、能够提供单项或一组相关产品或劳务的组成部分, 该组成部分承担了不同于其他组成部分的风险和报酬。地区分部是指本集团内可区分的、能够在特定的经济环境内提供产品或劳务的组成部分。该组成部分承担了不同于在其他经济环境内提供产品或劳务的组成部分的风险和报酬。

本集团以业务分部为主要报告形式, 以地区分部为次要报告形式。分部间转移价格参照市场价格确定, 间接归属于各分部的费用按照收入比例在不同的分部之间分配。

### **(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假设进行持续的评价。

很可能导致下一会计年度资产和负债的账面价值出现重大调整风险的重要会计估计和关键假设列示如下:

#### **(a) 对原油和天然气储量的估计**

原油和天然气储量对于本集团投资决策程序至关重要, 同时也是测试减值准备的重要因素。探明储量的估计需根据新情况的变化向上或向下作出调整, 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、合同期限或开发方案等。总体来说, 开发和生产活动的新情况引起的技术进步成为油气储量年度调整的最主要因素。

#### **(b) 固定资产和油气资产的减值估计**

固定资产和油气资产, 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基于与本集团的经营计划一致的假设而做出的。其中也包含了中国政府监管部门对定价政策相关的假设, 也就是政府部门在未来不会把成品油价格控制在毛利不足于回收相关生产资产的账面价值的水平之下。如果某些假设未来发生了有利的变化, 可能没有必要进行资产减值测试; 同时, 不利的变化发生时, 则可能导致资产发生减值。

### (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之下做出的, 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。

## 五、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	自 2005 年 7 月 1 日起, 原油从每吨 8-30 元上调至每吨 14-30 元, 天然气从每千立方米 2-15 元上调至每千立方米 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 0.2 元, 含铅汽油每升 0.28 元, 柴油每升 0.1 元。自 2006 年 4 月 1 日起, 开始对石脑油、溶剂油、润滑油按每升 0.2 元和燃料油按每升 0.1 元计算应纳税额, 并暂按该应纳税额的 30%缴纳。
企业所得税	33%	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。

全国人民代表大会于 2007 年 3 月 16 日通过了《中华人民共和国企业所得税法》(“新所得税法”), 新所得税法将自 2008 年 1 月 1 日起施行。本集团适用的企业所得税率自 2008 年 1 月 1 日从 33%调整为 25%。

根据国家税务总局国税函[2007]434 号文《关于中国石油天然气股份有限公司合并纳税问题的补充通知》、国税函[2004]1072 号文《国家税务总局关于中国石油天然气股份有限公司合并缴纳企业所得税问题的通知》及国税函[2001]434 号文《关于中国石油天然气股份有限公司合并纳税问题的补充通知》的规定, 中国石油天然气股份有限公司及所属合并纳税成员企业, 执行“统一计算、分级管理、就地预交、集中清算”的纳税办法。

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, 此税收优惠将持续到 2010 年。

根据财政部与国家税务总局财税[2004]153 号文《财政部、国家税务总局关于落实振兴东北老工业基地企业所得税优惠政策的通知》及财税[2005]17 号文《财政部、国家税务总局关于东北老工业基地资产折旧与摊销政策执行口径的通知》, 本公司的部分分公司及子公司的固定资产及无形资产可在现行规定的尚未折旧年限及摊销年限的基础上, 按不高于百分之四十的比例缩短折旧及摊销年限。

根据财税[2004]156 号文《财政部、国家税务总局关于印发〈东北地区扩大增值税抵扣范围若干问题的规定〉的通知》, 本公司的部分分公司及子公司购进固定资产、用于自制固定资产的货物或应税劳务和为固定资产所支付的运输费用等所含进项税金, 准予用当年增加的增值税税额抵扣。当年没有新增加的增值税税额或新增加的增值税税额不足抵扣的, 未抵扣的进项税额可以结转以后年度继续抵扣。

根据财税[2002]111 号文《财政部、国家税务总局关于西气东输项目有关税收政策的通知》, 本公司的西气东输管道分公司执行 15%的企业所得税税率。从 2005 年度开始获利起, 第一年和第二年免征企业所得税, 第三年至第五年减半征收企业所得税。

六、主要控股子公司

公司名称	注册地	注册 资本	业务性质及经营范围	持有权益比例		表决权比例	
				直接%	间接%	直接%	间接%
大庆油田有限责任公司	中国	47,500	原油和天然气的勘探、生产及销售; 以及炼油产品的生产及销售	100.00	-	100.00	-
中油勘探开发有限公司	中国	100	在中国境外从事原油和天然气的勘探、生产和销售	50.00	-	57.14	-
大庆榆树林油田开发有限责任公司	中国	1,272	原油和天然气的勘探、生产和销售	-	88.16	-	88.16
哈萨克斯坦石油公司	加拿大	24.65 亿美元	原油和天然气的勘探、生产和销售	-	67.00	-	67.00

根据 2005 年 10 月 26 日通过的董事会决议, 本公司出资完成向下述本公司子公司的少数股东收购发行在外的普通股股份。

公司名称	发行在外的股份数	每股收购价格	收购股份数	支付现金总额 (人民币)	收购后占子 公司总发行 股数的比例 %	
锦州石化股份有限公司	150,000,000 A 股	人民币 4.25 元	150,000,000 A 股 (于 2007 年 6 月 30 日)	6.38 亿元 (于 2007 年 12 月 31 日)	100.00	锦州石化已于 2006 年 1 月 4 日终止在深圳证券交易所上市。  2007 年 11 月, 经辽宁省工商管理局批准公司注销。
吉林化学工业股份有限公司	200,000,000 A 股  964,778,000 H 股 (包括美国存托凭证)	人民币 5.25 元  港币 2.80 元	200,000,000 A 股 (于 2007 年 12 月 31 日)  964,778,000 H 股 (包括美国存托凭证) (于 2007 年 12 月 31 日)	38.62 亿元 (于 2007 年 12 月 31 日)	100.00	吉林化工已于 2006 年 2 月 20 日终止在深圳证券交易所上市。  吉林化工已分别于 2006 年 1 月 23 日及 2006 年 2 月 15 日终止在香港联交所及纽约证券交易所上市。  2007 年 12 月, 经吉林省工商管理局批准公司注销。
辽河金马油田股份有限公司	200,000,000 A 股	人民币 8.80 元	200,000,000 A 股 (于 2007 年 6 月 30 日)	17.63 亿元 (于 2007 年 12 月 31 日)	100.00	辽河金马已于 2006 年 1 月 4 日终止在深圳证券交易所上市。  2007 年 5 月, 经辽宁省工商管理局批准公司注销。

2007 年度, 收购上述非全资子公司及其他非全资子公司的少数股东权益对权益的影响金额共计 1.09 亿元 (2006 年: 21.66 亿元)。

## 七、财务报表主要项目注释

### (1) 货币资金

	2007 年 12 月 31 日	2006 年 12 月 31 日
现金	149	59
银行存款	88,344	53,987
其他货币资金	96	24
	<u>88,589</u>	<u>54,070</u>

于 2007 年 12 月 31 日货币资金中包括以下外币余额:

外币名称	外币金额	汇率	折合人民币
美元	1,678	7.3046	12,257
其他			81
			<u>12,338</u>

于 2006 年 12 月 31 日货币资金中包括以下外币余额:

外币名称	外币金额	汇率	折合人民币
美元	1,164	7.8087	9,089
港元	17	1.0047	17
其他			292
			<u>9,398</u>

于 2007 年 12 月 31 日, 本集团以 4.50 亿美元 (2006 年: 0.40 亿美元) 的定期存款抵押给银行作为子公司取得 4.50 亿美元 (2006 年: 0.40 亿美元) 长期借款的担保 (附注七 (23)); 以 2.40 亿美元的定期存款 (2006 年: 2.80 亿美元) 抵押给银行作为联营企业取得借款的担保。

### (2) 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 2007 年 12 月 31 日, 本集团以 3.00 亿元的应收票据质押给银行作为取得 3.00 亿元短期借款 (附注七 (14)) 的担保 (2006 年: 无), 除此之外本集团无已用于抵押、质押的应收票据, 且所有票据均于一年内到期。

(3) 应收账款及其他应收款

(a) 应收账款

	本集团			
	2006 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	2007 年 12 月 31 日
应收账款	11,745			21,298
减: 专项坏账准备	(3,257)	(49)	427	(2,879)
	8,488			18,419

	本公司			
	2006 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	2007 年 12 月 31 日
应收账款	3,189			4,785
减: 专项坏账准备	(2,606)	(433)	385	(2,654)
	583			2,131

应收账款账龄及相应的坏账准备分析如下:

	本集团					
	2007 年 12 月 31 日			2006 年 12 月 31 日		
	金额	比例 %	坏账准备	金额	比例 %	坏账准备
1 年以内	18,260	86	(1)	8,299	71	-
1-2 年	39	-	-	33	-	(3)
2-3 年	32	-	(1)	59	-	(36)
3 年以上	2,967	14	(2,877)	3,354	29	(3,218)
	21,298	100	(2,879)	11,745	100	(3,257)

	本公司					
	2007 年 12 月 31 日			2006 年 12 月 31 日		
	金额	比例 %	坏账准备	金额	比例 %	坏账准备
1 年以内	2,025	42	(1)	441	14	-
1-2 年	22	-	-	32	1	(17)
2-3 年	31	1	-	37	1	(32)
3 年以上	2,707	57	(2,653)	2,679	84	(2,557)
	4,785	100	(2,654)	3,189	100	(2,606)

应收账款中持有本公司 5% (含 5%) 以上表决权股份的股东的欠款情况如下:

	本集团	
	2007 年 12 月 31 日	2006 年 12 月 31 日
应收中国石油集团及其子公司	3,796	599

	本公司	
	2007 年 12 月 31 日	2006 年 12 月 31 日
应收中国石油集团及其子公司	415	468

于 2007 年 12 月 31 日, 本集团应收账款前五名债务人欠款金额合计为 78.78 亿元, 占应收账款总额的 37%; 本公司应收账款前五名债务人欠款金额合计为 13.54 亿元, 占应收账款总额的 28%。

于 2007 年度及 2006 年度, 本集团无重大实际冲销的应收账款坏账准备。

应收账款中包括以下外币余额:

	2007 年 12 月 31 日			2006 年 12 月 31 日		
	外币金额	汇率	折合人民币	外币金额	汇率	折合人民币
美元	685	7.3046	5,005	201	7.8087	1,570
			5,005			1,570

(b) 其他应收款

	本集团			
	2006 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	2007 年 12 月 31 日
其他应收款	17,021			19,495
减: 专项坏账准备	(6,506)	(41)	2,496	(4,051)
	10,515			15,444

	本公司			
	2006 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	2007 年 12 月 31 日
其他应收款	16,863			26,266
减: 专项坏账准备	(3,960)	(83)	1,950	(2,093)
	12,903			24,173

其他应收款账龄及相应的坏账准备分析如下:

	本集团					
	2007 年 12 月 31 日			2006 年 12 月 31 日		
	金额	比例 %	坏账准备	金额	比例 %	坏账准备
1 年以内	12,751	65	-	9,068	53	(5)
1-2 年	2,316	12	(5)	391	2	(4)
2-3 年	111	1	(5)	103	1	(15)
3 年以上	4,317	22	(4,041)	7,459	44	(6,482)
	<u>19,495</u>	<u>100</u>	<u>(4,051)</u>	<u>17,021</u>	<u>100</u>	<u>(6,506)</u>

	本公司					
	2007 年 12 月 31 日			2006 年 12 月 31 日		
	金额	比例 %	坏账准备	金额	比例 %	坏账准备
1 年以内	15,962	61	-	11,714	69	(5)
1-2 年	7,939	30	(4)	258	2	(3)
2-3 年	46	-	(5)	49	-	(14)
3 年以上	2,319	9	(2,084)	4,842	29	(3,938)
	<u>26,266</u>	<u>100</u>	<u>(2,093)</u>	<u>16,863</u>	<u>100</u>	<u>(3,960)</u>

其他应收款中持有本公司 5% (含 5%) 以上表决权股份的股东的欠款情况如下:

	本集团	
	2007 年 12 月 31 日	2006 年 12 月 31 日
应收中国石油集团及其子公司	<u>2,351</u>	<u>2,797</u>

	本公司	
	2007 年 12 月 31 日	2006 年 12 月 31 日
应收中国石油集团及其子公司	<u>141</u>	<u>2,713</u>

于 2007 年 12 月 31 日, 本集团其他应收款前五名债务人欠款金额合计为 53.86 亿元, 占其他应收款总额的 28%; 本公司其他应收款前五名债务人欠款金额合计为 180.57 亿元, 占其他应收款总额的 69%。

于 2007 年度及 2006 年度, 本集团无重大实际冲销的其他应收款坏账准备。

其他应收款中包括以下外币余额:

	2007 年 12 月 31 日			2006 年 12 月 31 日		
	外币金额	汇率	折合人民币	外币金额	汇率	折合人民币
美元	53	7.3046	386	67	7.8087	522
坚戈	16,425	0.0607	997	390	0.0615	24
			<u>1,383</u>			<u>546</u>

#### (4) 预付款项

	2006 年 12 月 31 日		2007 年 12 月 31 日	
预付款项	<u>12,664</u>		<u>20,414</u>	
		本期增加	本期减少	
减: 专项坏账准备	<u>-</u>		<u>(30)</u>	<u>2</u>
	<u>12,664</u>		<u>20,386</u>	

于 2007 年 12 月 31 日及 2006 年 12 月 31 日, 本集团预付账款账龄主要为一  
年以内。

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如  
下:

	2007 年 12 月 31 日	2006 年 12 月 31 日
预付中国石油集团及其子公司	<u>7,984</u>	<u>4,619</u>

于 2007 年 12 月 31 日, 预付账款主要为预付的材料、设备款, 且材料、设  
备未到, 款项尚未结清。

预付款项中包括以下外币余额:

	2007 年 12 月 31 日			2006 年 12 月 31 日		
	外币金额	汇率	折合人民币	外币金额	汇率	折合人民币
美元	23	7.3046	171	85	7.8087	667
坚戈	13,690	0.0607	831	11,984	0.0615	737
			<u>1,002</u>			<u>1,404</u>

(5) 存货

	2006 年 12 月 31 日		2007 年 12 月 31 日	
成本				
原油及其他原材料	24,143			30,308
在产品	5,493			6,083
产成品	47,263			52,791
周转材料	41			32
	<u>76,940</u>			<u>89,214</u>
减: 存货跌价准备		本期增加	本期减少	
原油及其他原材料	(578)	(52)	115	(515)
在产品	(2)	(2)	-	(4)
产成品	(319)	(99)	193	(225)
周转材料	(3)	-	-	(3)
	<u>(902)</u>	<u>(153)</u>	<u>308</u>	<u>(747)</u>
净值	<u>76,038</u>			<u>88,467</u>

2007 年 12 月 31 日, 账面价值 0.29 亿元的存货作为 0.20 亿元短期借款 (附注七 (14)) 的质押物。

(6) 可供出售金融资产

	2006 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	2007 年 12 月 31 日
可供出售债券	63	19	(65)	17
可供出售权益工具	2,539	871	(344)	3,066
	<u>2,602</u>	<u>890</u>	<u>(409)</u>	<u>3,083</u>
减: 减值准备	(742)	-	189	(553)
	<u>1,860</u>	<u>890</u>	<u>(220)</u>	<u>2,530</u>

(7) 长期股权投资

	本集团			
	2006 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	2007 年 12 月 31 日
联营企业和合营企业(a)	30,511	21,954	(29,624)	22,841
减: 长期股权投资减值准备(b)	(150)	(33)	28	(155)
	<u>30,361</u>	<u>21,921</u>	<u>(29,596)</u>	<u>22,686</u>

	本公司			2007 年 12 月 31 日
	2006 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	
子公司(c)	110,136	4,981	(15,134)	99,983
联营企业和合营企业	5,636	959	(1,732)	4,863
减: 长期股权投资减值准备	(148)	(28)	21	(155)
	<u>115,624</u>	<u>5,912</u>	<u>(16,845)</u>	<u>104,691</u>

于 2007 年 12 月 31 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%	2007 年 12 月 31 日		2007 年度	
						资产 总额	负债 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	14,223	10,890	35,575	610
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	6,254	4,012	34,060	274
哈萨克斯坦石油公司 (i)	加拿大	原油和天然气的勘探、生产和销售	24.65 亿美元	67.00	67.00	-	-	18,450	6,902

对联营企业和合营企业投资列示如下:

	初始投资成本	2006 年 12 月 31 日	本期 增加	合并哈萨 克斯坦石 油公司	本期 减少	按权益法 调整的净 损益	宣告分 派的现 金股利	外币折 算差额	联营公司 转子公司	2007 年 12 月 31 日
大连西太平洋石油化工有限公司	566	802	-	-	-	174	(28)	-	-	948
中国船舶燃料有限责任公司	740	994	-	-	(19)	137	(50)	(3)	-	1,059
哈萨克斯坦石油公司 (i)	21,359	21,402	-	-	(8,208)	4,624	-	(1,254)	(16,564)	-
其他 (ii)		<u>7,313</u>	<u>3,851</u>	<u>11,820</u>	<u>(1,280)</u>	<u>1,348</u>	<u>(1,279)</u>	<u>(423)</u>	<u>(516)</u>	<u>20,834</u>
		<u>30,511</u>	<u>3,851</u>	<u>11,820</u>	<u>(9,507)</u>	<u>6,283</u>	<u>(1,357)</u>	<u>(1,680)</u>	<u>(17,080)</u>	<u>22,841</u>

(i) 本集团于 2006 年 12 月 28 日以人民币 213.76 亿元从中国石油集团的子公司中国石油国际有限责任公司取得哈萨克斯坦石油公司的 67% 股权。根据与收购哈萨克斯坦石油公司相关的股东协议, 由于各股东对若干财务和经营决策

均拥有否决权, 各股东被视为共同控制哈萨克斯坦石油公司。根据本集团的会计政策, 本集团从 2006 年 12 月 28 日起应用权益法核算对哈萨克斯坦石油公司的投资。根据本集团的会计政策上表所披露的收入和利润分别为哈萨克斯坦石油公司自 2006 年 12 月 28 日至 2006 年 12 月 31 日、2007 年 1 月 1 日至 2007 年 12 月 11 日止期间归属于本集团股东的份额。

于 2007 年 12 月 12 日通过本集团与哈萨克斯坦石油公司的少数股东签订的补充协议, 本集团获得了自该日起对哈萨克斯坦石油公司的控制权。本集团自 2007 年 12 月 12 日起对哈萨克斯坦石油公司作为子公司核算。

于 2007 年 12 月 12 日, 哈萨克斯坦石油公司的净资产为人民币 247.23 亿元, 合并的资产及负债的公允价值 (接近其账面价值) 列示如下:

流动资产	6,587
非流动资产	20,630
流动负债	(1,732)
非流动负债	(762)
	<u>24,723</u>

(ii) 其他中“合并哈萨克斯坦石油公司”为合并该公司时带入的合营公司。

(b) 长期股权投资减值准备

	2006 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	2007 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	(41)	(33)	28	(46)
	<u>(150)</u>	<u>(33)</u>	<u>28</u>	<u>(155)</u>

(c) 子公司

主要子公司

	2007 年 12 月 31 日		2007 年度	
	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	142,211	28,228	203,008	61,888
中油勘探开发有限公司	69,161	24,698	27,331	12,396

对子公司投资列示如下:

	初始 投资成本	追加 投资	2006 年 12 月 31 日	追加 投资	本期处置 及减资	转为 分公司	2007 年 12 月 31 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	13,924	-	13,924	-	-	-	13,924
其他			29,492	4,981	(442)	(14,692)	19,339
合计			110,136	4,981	(442)	(14,692)	99,983

### (8) 固定资产

	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	其他	合计
<b>原值</b>					
2006 年 12 月 31 日	81,880	308,902	12,431	7,561	410,774
在建工程转入	8,778	25,916	-	885	35,579
合并哈萨克斯坦石油公司	184	247	170	136	737
本期其他增加	2,928	2,296	3,237	293	8,754
本期减少	(1,480)	(2,686)	(493)	(255)	(4,914)
外币报表折算差额	(50)	(124)	(9)	(20)	(203)
2007 年 12 月 31 日	92,240	334,551	15,336	8,600	450,727
<b>累计折旧</b>					
2006 年 12 月 31 日	(18,900)	(140,179)	(6,868)	(3,668)	(169,615)
本期计提	(4,891)	(19,951)	(1,248)	(604)	(26,694)
本期减少	1,322	1,330	372	101	3,125
外币报表折算差额	8	26	6	14	54
2007 年 12 月 31 日	(22,461)	(158,774)	(7,738)	(4,157)	(193,130)
<b>减值准备</b>					
2006 年 12 月 31 日	(2,138)	(7,422)	(5)	(4)	(9,569)
本期增加	(136)	(157)	(3)	-	(296)
本期减少	52	18	-	1	71
2007 年 12 月 31 日	(2,222)	(7,561)	(8)	(3)	(9,794)
<b>净额</b>					
2007 年 12 月 31 日	67,557	168,216	7,590	4,440	247,803
2006 年 12 月 31 日	60,842	161,301	5,558	3,889	231,590

于 2007 年 12 月 31 日, 无固定资产作为短期借款 (附注七 (14)) 的抵押物; 于 2006 年 12 月 31 日, 净值约为 0.39 亿元的固定资产作为 0.23 亿元短期借款 (附注七 (14)) 的抵押物。

于 2007 年 12 月 31 日, 本集团无重大暂时闲置的固定资产。

于 2007 年 12 月 31 日, 已提足折旧仍继续使用的固定资产原值分别为: 房屋及建筑物 39.12 亿元, 机器设备 475.70 亿元, 运输工具 23.07 亿元, 其他 22.64 亿元, 合计 560.53 亿元。

本集团经营性租出固定资产主要为机器设备, 列示如下:

	2006 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	2007 年 12 月 31 日
经营性租出固定资产				
其中: 固定资产原值	563	417	(797)	183
累计折旧	(272)	(168)	375	(65)
固定资产净值	291	249	(422)	118

### (9) 油气资产

	2006 年 12 月 31 日	本期增加	合并哈萨克斯 坦石油公司	本期减少	外币报表 折算差额	2007 年 12 月 31 日
<b>原值</b>						
未探明矿区权益	-	2,469	-	-	-	2,469
探明矿区权益	2,801	-	-	(2,801)	-	-
井及相关设施	573,593	92,215	8,322	(5,807)	(920)	667,403
	576,394	94,684	8,322	(8,608)	(920)	669,872
<b>累计折耗</b>						
探明矿区权益	(2,030)	-	-	2,030	-	-
井及相关设施	(300,633)	(43,876)	-	3,727	449	(340,333)
	(302,663)	(43,876)	-	5,757	449	(340,333)
<b>减值准备</b>						
未探明矿区权益	-	-	-	-	-	-
探明矿区权益	-	-	-	-	-	-
井及相关设施	(3,235)	-	-	24	-	(3,211)
	(3,235)	-	-	24	-	(3,211)
<b>净额</b>						
未探明矿区权益	-	2,469	-	-	-	2,469
探明矿区权益	771	-	-	(771)	-	-
井及相关设施	269,725	48,339	8,322	(2,056)	(471)	323,859
	270,496	50,808	8,322	(2,827)	(471)	326,328

于 2007 年 12 月 31 日, 油气资产原值中与资产弃置义务相关的部分为人民币 224.99 亿元 (2006 年: 174.10 亿元)。2007 年度, 对该部分计提的折耗为人民币 17.67 亿元 (2006 年: 16.70 亿元)。

### (10) 工程物资

本集团工程物资主要是为工程建设已采购的物资。

(11) 在建工程

工程名称	预算数	2006 年	本期	本期转入 固定资产及油 气资产	其他 减少 (i)	外币 报表 折算 差额	2007 年	其中: 资本化 利息	资金 来源	工程 投入 占预 算比 例%
		12 月 31 日	增加				12 月 31 日			
		金额	金额				金额			
西气东输管道工程	46,310	4,579	1,667	(3,399)	-	-	2,847	137	自筹及 贷款	80
大庆油气集输设施 及系统配套工程	9,708	2,273	7,003	(5,867)	-	-	3,409	-	自筹	99
独山子石化 1000 万 吨/年哈油改造项目	6,513	1,574	3,570	(101)	-	-	5,043	106	自筹及 贷款	79
独山子石化 100 万吨 /年乙烯工程	23,846	3,704	4,549	(18)	-	-	8,235	230	自筹及 贷款	35
大连石化 2000 万吨/ 年含硫原油技术改 造工程	10,789	2,690	3,935	(102)	-	-	6,523	127	自筹及 贷款	62
中油燃料电厂技改 工程	6,600	-	3,475	-	-	-	3,475	43	自筹及 贷款	53
其他		50,129	148,856	(113,263)	(9,161)	(174)	76,387	1,043		
		64,949	173,055	(122,750)	(9,161)	(174)	105,919	1,686		
			<u>本期增加</u>		<u>本期减少</u>					
减: 在建工程减值 准备		(297)		(5)		17	(285)			
		<u>64,652</u>					<u>105,634</u>			

2007 年度, 借款费用资本化金额为 17.34 亿元 (2006 年: 13.15 亿元), 用于确定资本化金额的资本化率为年利率 5.832%至 6.966% (2006 年: 5.265%至 5.832%)。

(i) 其他减少为核销未发现探明经济可开采的油气储量, 或钻探工作完成后一年内无法确定是否发现探明经济可采储量不再符合资本化条件的钻井勘探支出。

(12) 无形资产

	原始 金额	2006 年 12 月 31 日	本期增加	本期转出	本期摊销	外币报 表折算 差额	2007 年 12 月 31 日	累计 摊销额
土地使用权	16,821	12,910	2,710	(213)	(467)	(3)	14,937	(1,884)
专利权	2,709	1,395	239	-	(194)	-	1,440	(1,269)
其他(i)	5,700	2,552	2,217	(2)	(553)	6	4,220	(1,480)
	<u>25,230</u>	<u>16,857</u>	<u>5,166</u>	<u>(215)</u>	<u>(1,214)</u>	<u>3</u>	<u>20,597</u>	<u>(4,633)</u>
减: 无形资产减值准备								
土地使用权		(505)	(27)	199	-	-	(333)	
专利权		(179)	-	-	-	-	(179)	
其他(i)		(46)	(17)	-	-	-	(63)	
		<u>16,127</u>	<u>5,122</u>	<u>(16)</u>	<u>(1,214)</u>	<u>3</u>	<u>20,022</u>	

2007 年度研究开发支出共计 53.15 亿元 (2006 年: 42.60 亿元), 计入当期损益。

(i) 其他无形资产主要包括非专利技术及商标使用权等。

(13) 长期待摊费用

	2006 年 12 月 31 日	本期增加	本期摊销	2007 年 12 月 31 日
预付经营租赁款(i)	8,284	2,093	(1,371)	9,006
其他	2,910	856	(744)	3,022
	<u>11,194</u>	<u>2,949</u>	<u>(2,115)</u>	<u>12,028</u>

(i) 预付经营租赁款主要是向除中国国土资源部外的企业间接租得的土地的使用权。

**(14) 短期借款**

	2007 年 12 月 31 日	2006 年 12 月 31 日
担保借款		
保证-人民币	30	-
抵押-人民币	-	23
质押-人民币	320	-
信用借款		
信用-美元	5,318	2,482
信用-人民币	11,056	12,651
信用-港币	2,010	-
	<u>18,734</u>	<u>15,156</u>

于 2007 年 12 月 31 日, 上述短期保证借款为向关联方中油财务有限责任公司 (“中油财”) 借款, 由本公司及第三方提供保证 (2006 年: 无)。

于 2007 年 12 月 31 日, 无短期抵押借款。于 2006 年 12 月 31 日, 上述短期抵押借款由净值 0.39 亿元的固定资产 (附注七 (8)) 作为抵押物。

于 2007 年 12 月 31 日, 上述短期质押借款系由账面价值 3.00 亿元应收票据及账面价值 0.29 亿元存货作为质押 (2006 年: 无)。

于 2007 年 12 月 31 日, 短期信用借款包括向关联方中油财借款 0.20 亿元 (2006 年: 3.20 亿元)。

于 2007 年 12 月 31 日, 短期借款的加权平均年利率为 5.14% (2006 年: 5.10%)。

**(15) 应付票据**

于 2007 年 12 月 31 日及 2006 年 12 月 31 日, 本集团应付票据主要为商业承兑汇票, 且均于一年内到期。

于 2007 年 12 月 31 日, 应付票据余额中无欠持本公司 5% (含 5%) 或以上表决权股份的股东的款项。

**(16) 应付账款**

应付账款余额中应付持有本公司 5% (含 5%) 或以上表决权股份的股东的款项如下:

	2007 年 12 月 31 日	2006 年 12 月 31 日
应付中国石油集团及其子公司	<u>29,507</u>	<u>24,492</u>

于 2007 年 12 月 31 日, 账龄超过一年的应付账款为 73.23 亿元 (2006 年: 65.68 亿元), 主要为与若干主要客户尚未结清的往来款。

应付账款中包括以下外币余额:

	2007 年 12 月 31 日			2006 年 12 月 31 日		
	外币金额	汇率	折合人民币	外币金额	汇率	折合人民币
美元	111	7.3046	812	20	7.8087	156
坚戈	28,171	0.0607	1,710	16,065	0.0615	988
			<u>2,522</u>			<u>1,144</u>

### (17) 预收款项

预收账款余额中预收持有本公司 5% (含 5%) 以上表决权股份的股东的款项如下:

	2007 年 12 月 31 日	2006 年 12 月 31 日
预收中国石油集团及其子公司	<u>924</u>	<u>648</u>

预收款项中包括以下外币余额:

	2007 年 12 月 31 日			2006 年 12 月 31 日		
	外币金额	汇率	折合人民币	外币金额	汇率	折合人民币
美元	8	7.3046	60	22	7.8087	169
坚戈	3,229	0.0607	196	-	-	-
			<u>256</u>			<u>169</u>

### (18) 应付职工薪酬

	2006 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	2007 年 12 月 31 日
工资、奖金、津贴和补贴	6,768	32,583	(31,600)	7,751
职工福利费	2,179	3,731	(4,111)	1,799
社会保险费	663	8,617	(8,572)	708
其中: 医疗保险费	221	2,074	(1,922)	373
基本养老保险	285	4,764	(4,807)	242
补充养老保险	84	980	(1,046)	18
失业保险费	41	446	(451)	36
工伤保险费	19	235	(229)	25
生育保险费	13	118	(117)	14
住房公积金	59	2,738	(2,753)	44
工会经费和职工教育经费	844	1,277	(1,045)	1,076
其他	855	1,691	(2,339)	207
	<u>11,368</u>	<u>50,637</u>	<u>(50,420)</u>	<u>11,585</u>

于 2007 年 12 月 31 日, 应付职工薪酬中没有属于拖欠性质的金额。

### (19) 应交税费

	2007 年 12 月 31 日	2006 年 12 月 31 日
应交企业所得税	11,709	17,744
预交增值税(i)	(12,133)	(5,994)
应交营业税	255	214
应交消费税	1,335	1,231
应交城市维护建设税	795	971
应交教育费附加	407	440
应交矿产资源补偿费	1,493	2,127
应交资源税	515	603
应交石油特别收益金(ii)	17,001	5,962
其他	1,431	876
	<u>22,808</u>	<u>24,174</u>

(i) 预交增值税的余额主要是由于东北地区部分符合条件的分公司及子公司购进固定资产、用于自制固定资产的货物或应税劳务和为固定资产所支付的运输费用等所含进项税额未抵扣完的部分所致。

(ii) 根据国发[2006]13 号文《国务院关于开征石油特别收益金的决定》及财企[2006]72 号文《石油特别收益金征收管理办法》，自 2006 年 3 月 26 日起，中国政府对石油开采企业销售国产原油因价格超过一定水平所获得的超额收入按比例征收石油特别收益金。

### (20) 其他应付款

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如下:

	2007 年 12 月 31 日	2006 年 12 月 31 日
应付中国石油集团及其子公司	<u>2,625</u>	<u>3,206</u>

于 2007 年 12 月 31 日, 账龄超过一年的其他应付款为 26.19 亿元 (2006 年: 44.17 亿元), 主要为与若干主要客户尚未结清的往来款。

于 2007 年 12 月 31 日, 其他应付款主要为押金、定金、保证金等及应付代垫款项。

其他应付款中包括以下外币余额:

	2007 年 12 月 31 日			2006 年 12 月 31 日		
	外币金额	汇率	折合人民币	外币金额	汇率	折合人民币
美元	180	7.3046	1,312	126	7.8087	981
坚戈	7,562	0.0607	459	5,350	0.0615	329
			<u>1,771</u>			<u>1,310</u>

(21) 预计负债

	2006 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	2007 年 12 月 31 日
资产弃置义务(i)	18,481	6,405	(125)	24,761
对外提供担保	57	-	(35)	22
环境补偿金(ii)	20	7	(5)	22
未决诉讼	13	553	(1)	565
其他	25	82	(1)	106
	<u>18,596</u>	<u>7,047</u>	<u>(167)</u>	<u>25,476</u>

(i) 资产弃置义务与油气资产相关。

(ii) 环境补偿金为本集团海外子公司根据海外相关法律确认。

(22) 一年内到期的非流动负债

	2007 年 12 月 31 日	2006 年 12 月 31 日
一年内到期的长期借款(a)	11,412	18,922
一年内到期的应付债券(b)	240	1,485
	<u>11,652</u>	<u>20,407</u>

(a) 一年内到期的长期借款

	2007 年 12 月 31 日		2006 年 12 月 31 日	
	原币	人民币	原币	人民币
担保借款				
抵押-美元	-	-	40	313
保证-美元	8	62	8	62
信用借款				
信用-人民币	-	7,552	-	13,802
信用-美元	515	3,761	595	4,643
信用-其他外币	314	37	569	102
		<u>11,412</u>		<u>18,922</u>

于 2007 年 12 月 31 日, 无一年内到期的长期抵押借款。于 2006 年 12 月 31 日, 上述一年内到期的长期抵押借款由 0.40 亿美元的定期存款(附注七(1))作为抵押。

于 2007 年 12 月 31 日, 信用借款包括向关联方中油财借款 55.20 亿元(2006 年: 74.07 亿元)。

上述一年内到期的长期保证借款均由中国石油集团提供保证。

(b) 一年内到期的应付债券

上述一年内到期的应付债券系发行日为 2001 年 3 月 16 日与 2004 年 7 月 14 日的分期偿还的 7 年期债券, 且债券均以面值发行, 无溢价或折价。

(23) 长期借款

	2007 年 12 月 31 日	2006 年 12 月 31 日
担保借款		
抵押	3,287	313
保证	498	594
信用借款	42,932	48,416
	46,717	49,323
减: 一年内到期的长期借款 (附注七 (22a))	(11,412)	(18,922)
	35,305	30,401

于 2007 年 12 月 31 日, 上述抵押借款由 4.50 亿美元的定期存款 (附注七 (1)) 作为抵押 (2006 年: 0.40 亿美元)。

上述长期保证借款均由中国石油集团提供保证。

于 2007 年 12 月 31 日, 信用借款包括向关联方中油财借款 244.32 亿元 (2006 年: 268.42 亿元)。

长期借款到期日分析如下:

	2007 年 12 月 31 日	2006 年 12 月 31 日
一至二年	5,572	11,189
二至五年	17,533	7,668
五年以上	12,200	11,544
	35,305	30,401

于 2007 年 12 月 31 日, 长期借款的加权平均年利率为 5.47% (2006 年: 5.24%)。

借款单位	2007 年		外币金额	汇率	年利率%	合同到期日	借款条件
	12 月 31 日余额	币种					
中国工商银行	7,400	人民币	-	-	5.67-6.80	2008/09/12-2022/05/17	信用
国家开发银行	1,800	人民币	-	-	3.60-6.80	2008/05/20-2010/11/20	信用
中油财务有限责任公司	19,932	人民币	-	-	4.46-5.76	2008/06/10-2032/04/22	信用
中油财务有限责任公司	4,500	美元	616	7.3046	4.85-5.20	2008/11/20-2020/09/21	信用
中国建设银行	2,500	人民币	-	-	6.16	2008/04/15-2021/05/28	信用
中国建设银行	413	美元	57	7.3046	5.10-8.66	2009/09/30-2010/06/25	信用
中国银行	20	人民币	-	-	6.57	2010/04/22	信用
中国银行	2,547	美元	349	7.3046	0.00-7.95	2008/12/01-2038/06/30	信用
中国银行	247	欧元	23	10.6669	2.00-2.30	2019/11/10-2023/12/31	信用
中国银行	37	日元	578	0.0640	2.42-4.10	2008/09/30-2010/11/20	信用
交通银行	1,000	人民币	-	-	5.18	2008/03/14	信用
世界银行	498	美元	68	7.3046	5.50	2014/11/15	保证
其他银行借款	30	人民币	-	-	6.89	2012/10/17	信用
其他银行借款	2,036	美元	279	7.3046	5.10-7.10	2008/04/07-2010/06/28	信用
其他银行借款	3,287	美元	450	7.3046	7.50	2012/07/18	抵押
其他外国政府或公司借款	5	人民币	-	-	6.32	未约定	信用
其他外国政府或公司借款	465	美元	64	7.3046	1.55-5.00	2022/01/15-未约定	信用
	<u>46,717</u>						

上述借款的公允价值为 463.43 亿元, 公允价值乃根据贴现后现金流量计算, 而贴现率乃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。

借款单位	2006 年		币种	外币金额	汇率	年利率 %	合同到期日	借款条件
	12 月 31 日	余额						
中国工商银行	7,190	人民币	-	-	-	5.18-6.16	2007/03/02-2022/05/17	信用
国家开发银行	3,400	人民币	-	-	-	3.60-6.16	2007/05/20-2010/11/20	信用
中油财务有限责任公司	20,912	人民币	-	-	-	4.46-5.18	2007/03/14-2032/04/22	信用
中油财务有限责任公司	5,930	美元	759	7.8087	-	5.12-6.06	2007/11/20-2020/09/21	信用
中国建设银行	2,800	人民币	-	-	-	5.51-6.16	2007/04/15-2021/05/28	信用
中国建设银行	114	美元	15	7.8087	-	6.70-8.66	2007/02/08-2009/09/30	信用
中国银行	993	美元	127	7.8087	-	0.00-7.86	2007/04/15-2038/06/30	信用
中国银行	257	欧元	25	10.2665	-	2.00-2.30	2019/11/10-2023/12/31	信用
中国银行	75	日元	1,139	0.0656	-	2.42-5.30	2007/04/30-2010/11/20	信用
中国银行	49	英镑	3	15.3232	-	2.85	2007/05/15	信用
交通银行	1,000	人民币	-	-	-	5.18	2008/03/14	信用
世界银行	594	美元	76	7.8087	-	4.72	2014/11/15	保证
其他银行借款	5,167	美元	662	7.8087	-	5.87-10.37	2008/04/07-2010/06/28	信用
其他银行借款	313	美元	40	7.8087	-	9.00	2007/12/27	抵押
其他外国政府或公司借款	5	人民币	-	-	-	6.32	未约定	信用
其他外国政府或公司借款	524	美元	67	7.8087	-	1.55	2022/01/15-2022/09/01	信用
	<u>49,323</u>							

上述借款的公允价值为 491.04 亿元, 公允价值乃根据贴现后现金流量计算, 而贴现率乃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。

#### (24) 应付债券

债券名称	币种	发行日期	债券期限	年利率 %	2006 年 12 月 31 日余额	本期增加	本期减少	2007 年 12 月 31 日余额
98 中国石油企业债券	人民币	1999/09/08	8 年	4.50	1,350	-	(1,350)	-
2003 年中国石油天然气股份有限公司公司债券	人民币	2003/10/28	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	人民币	2006/10/23	5 年	3.76	2,000	-	-	2,000
其他					1,280	-	(157)	1,123
					6,130	-	(1,507)	4,623
减: 一年内到期的应付债券					(1,485)			(240)
					<u>4,645</u>			<u>4,383</u>

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 41.04 亿元 (2006 年: 58.52 亿元), 公允价值乃根据贴现后现金流量计算, 而贴现率乃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。

## (25) 递延所得税资产和负债

### (a) 递延所得税资产

	2007 年 12 月 31 日		2006 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	4,934	21,288	7,133	23,799
因资产弃置义务产生	1,517	6,128	1,093	3,570
因工资福利确认产生	1,301	5,271	1,523	4,973
可结转以后年度的亏损	95	343	2,175	6,591
其他	5,024	20,149	2,467	7,550
	<u>12,871</u>	<u>53,179</u>	<u>14,391</u>	<u>46,483</u>

### (b) 递延所得税负债

	2007 年 12 月 31 日		2006 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
固定资产折旧和 油气资产折耗	11,681	45,380	12,352	37,457
无形资产摊销	109	435	103	311
其他	93	375	25	76
	<u>11,883</u>	<u>46,190</u>	<u>12,480</u>	<u>37,844</u>

## (26) 股本

	2007 年 12 月 31 日	2006 年 12 月 31 日
国有股	-	157,922
H 股	21,099	21,099
A 股(i)	<u>161,922</u>	-
	<u>183,021</u>	<u>179,021</u>

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

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, 且此评估已经中国财政部 (“财政部”) 财评字[1999]490 号文《关于中国石油天然气集团公司拟投入中国石油天然气股份有限公司资产评估项目

审核意见的函》予以确认。根据财政部财管字[1999]335 号文《关于中国石油天然气股份有限公司(筹)国有股权管理有关问题的批复》, 上述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(“证监会”)证监发行字[2000]1 号文《关于同意中国石油天然气股份有限公司发行境外上市外资股的批复》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。

经中国证监会证监国合字[2005]23 号文《关于同意中国石油天然气股份有限公司增发境外上市外资股的批复》, 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。

经中国证监会证监发行字[2007]349 号文《关于核准中国石油天然气股份有限公司首次公开发行股票的通知》, 本公司于 2007 年 10 月 31 日完成每股发行价格为人民币 16.7 元, 面值为人民币 1 元的 400,000 万股普通股(A 股)的发行, 公司发行股份所得款项净额约合人民币 662.43 亿元, 并于 2007 年 11 月 5 日在上海证券交易所上市。

## (27) 资本公积

	2006 年 12 月 31 日	本期 增加	本期 减少	2007 年 12 月 31 日
股本溢价	21,008	62,243	-	83,251
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	-	261	-	261
回购子公司的少数股东权益(附注六)	(2,166)	-	(109)	(2,275)
	59,797	62,504	(109)	122,192

**(28) 盈余公积**

	2006 年 12 月 31 日	本期 增加	本期 减少	2007 年 12 月 31 日
法定盈余公积金	89,888	12,768	-	102,656
任意盈余公积金	40	-	-	40
	<u>89,928</u>	<u>12,768</u>	<u>-</u>	<u>102,696</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股本的 50%以上时, 可不再提取。法定盈余公积金经批准后可用于弥补亏损, 或者增加股本。

本公司任意盈余公积金的提取额由董事会提议, 经股东大会批准。任意盈余公积金经批准后可用于弥补以前年度亏损或增加股本。本公司 2007 未提取任意盈余公积金 (2006 年: 未提取)。

**(29) 未分配利润**

根据 2008 年 3 月 19 日董事会决议, 董事会提议本公司向全体股东派发现金股利, 每股人民币 0.156859 元, 按已发行股份 1,830.21 亿股计算, 拟派发现金股利共计 287.08 亿元, 上述提议尚待股东大会批准, 不确认为 2007 年 12 月 31 日的负债。

根据 2007 年 5 月 16 日股东大会授权, 在 2007 年 8 月 23 日的会议上, 董事会决议拟派发 2007 年度中期股利每股 0.205690 元, 合计 368.23 亿元。

2007 年 3 月 19 日董事会通过决议, 2006 年度按已发行股份 1,790.21 亿股计算, 拟按每股 0.154699 元向全体股东派发 2006 年度末期现金股利, 合计 276.94 亿元, 并经 2007 年 5 月 16 日股东大会批准。

根据 2006 年 5 月 26 日股东大会授权, 在 2006 年 8 月 23 日的会议上, 董事会决议拟派发 2006 年度中期股利每股 0.202806 元, 合计 363.07 亿元。

**(30) 少数股东权益**

归属于各子公司少数股东的少数股东权益

	2007 年 12 月 31 日	2006 年 12 月 31 日
吉林化学工业股份有限公司	-	34
大庆榆林油田开发有限责任公司	336	324
辽河金马油田股份有限公司	-	20
中油勘探开发有限公司	16,773	15,885
哈萨克斯坦石油公司	8,163	-
其他	12,432	9,865
	<u>37,704</u>	<u>26,128</u>

**(31) 营业收入和营业成本**

	本集团	
	2007 年度	2006 年度
主营业务收入(a)	809,116	665,703
其他业务收入(b)	25,921	23,275
	<u>835,037</u>	<u>688,978</u>

2007 年度, 本集团前五名客户销售的收入总额为 1,127.07 亿元, 占本集团全部销售收入的 13%。

	本公司	
	2007 年度	2006 年度
主营业务收入(a)	579,310	491,616
其他业务收入(b)	16,424	14,016
	<u>595,734</u>	<u>505,632</u>

2007 年度, 本公司前五名客户销售的收入总额为 865.76 亿元, 占本公司全部销售收入的 15%。

**(a) 主营业务收入和主营业务成本**

	本集团			
	2007 年度		2006 年度	
	收入	成本	收入	成本
勘探与生产	455,244	179,380	410,357	138,221
炼油与销售	662,322	620,758	534,985	505,275
化工与销售	99,864	83,699	79,153	64,580
天然气与管道	49,299	35,524	38,642	27,995
其他	871	211	1,015	1,028
行业板块间抵销数	<u>(458,484)</u>	<u>(457,551)</u>	<u>(398,449)</u>	<u>(397,729)</u>
合计	<u>809,116</u>	<u>462,021</u>	<u>665,703</u>	<u>339,370</u>

	本公司			
	2007 年度		2006 年度	
	收入	成本	收入	成本
勘探与生产	365,901	232,753	332,548	207,185
炼油与销售	470,352	437,932	395,396	371,666
化工与销售	88,024	73,643	67,818	56,320
天然气与管道	44,284	33,044	34,859	25,876
其他	164	110	319	615
行业板块间抵销数	(389,415)	(388,482)	(339,324)	(338,602)
合计	<u>579,310</u>	<u>389,000</u>	<u>491,616</u>	<u>323,060</u>

(b) 其他业务收入和其他业务成本

	本集团			
	2007 年度		2006 年度	
	收入	成本	收入	成本
材料销售	10,129	10,059	8,671	8,560
其他	15,792	15,032	14,604	14,660
合计	<u>25,921</u>	<u>25,091</u>	<u>23,275</u>	<u>23,220</u>

	本公司			
	2007 年度		2006 年度	
	收入	成本	收入	成本
材料销售	5,342	5,291	3,508	3,442
其他	11,082	10,889	10,508	11,083
合计	<u>16,424</u>	<u>16,180</u>	<u>14,016</u>	<u>14,525</u>

(32) 营业税金及附加

	2007 年度	2006 年度
营业税	864	562
城市维护建设税	4,665	4,546
教育费附加	2,265	2,170
消费税	12,931	12,089
资源税	3,217	3,368
石油特别收益金	44,582	28,914
其他	154	43
	<u>68,678</u>	<u>51,692</u>

**(33) 财务费用**

	2007 年度	2006 年度
利息支出	3,595	3,220
减: 利息收入	(1,990)	(2,066)
汇兑损失	2,559	1,756
减: 汇兑收益	(1,693)	(1,830)
其他	398	242
	<u>2,869</u>	<u>1,322</u>

**(34) 资产减值损失**

	2007 年度	2006 年度
坏账损失	(2,353)	(316)
存货跌价损失	55	140
可供出售金融资产减值损失	-	36
固定资产及油气资产减值损失	296	2,677
无形资产减值损失	44	176
在建工程减值损失	5	201
长期股权投资减值损失	5	-
	<u>(1,948)</u>	<u>2,914</u>

**(35) 投资收益**

	本集团	
	2007 年度	2006 年度
可供出售金融资产收益	388	211
按权益法享有或分担的被投资公司净损益的份额	6,283	1,253
长期股权投资转让收益\ (损失)	320	(73)
处置子公司损失	(479)	-
其他	(211)	(47)
	<u>6,301</u>	<u>1,344</u>

	本公司	
	2007 年度	2006 年度
可供出售金融资产收益	301	76
按权益法享有或分担的被投资公司净损益的份额	673	478
子公司宣布分派的股利	65,205	66,029
长期股权投资转让收益	310	7
处置子公司损失	(8,870)	-
其他	(5)	(120)
	<u>57,614</u>	<u>66,470</u>

**(36) 营业外收入及营业外支出****(a) 营业外收入**

	2007 年度	2006 年度
处置固定资产及油气资产收益	700	240
处置无形资产收益	4	9
政府补助	1,110	610
其他	1,284	786
	<u>3,098</u>	<u>1,645</u>

**(b) 营业外支出**

	2007 年度	2006 年度
处置固定资产及油气资产损失	1,574	1,958
处置无形资产损失	2	4
罚款支出	41	146
捐赠支出	411	338
非常损失	857	11
其他	1,346	1,723
	<u>4,231</u>	<u>4,180</u>

**(37) 所得税费用**

	2007 年度	2006 年度
当期所得税	48,332	50,972
递延所得税	999	(3,929)
	<u>49,331</u>	<u>47,043</u>

将列示于合并利润表的利润总额调节为所得税费用:

	2007 年度	2006 年度
利润总额	192,825	189,790
按 33%计算的所得税费用	63,632	62,631
以前年度税收清算调整	451	243
海外业务税率高于中国法定税率的税务影响	561	1,512
优惠税率的影响	(16,490)	(13,652)
新所得税法的颁布对递延所得税额的影响	(135)	-
非应纳税收入	(3,037)	(1,626)
未计入损益的税前可抵扣项目的税务影响	(2,365)	-
不得税前扣除的成本、费用和损失	3,796	2,336
已过期未使用的税务损失	2,918	-
与特定原油销售相关的暂时性差异在年底不再存在的税务影响	-	(4,401)
所得税费用	<u>49,331</u>	<u>47,043</u>

本集团管理层根据新所得税法执行的税率对本集团 2007 年 12 月 31 日的税项进行了重新评估并相应减少了截至 2007 年 12 月 31 日止 12 个月的递延税项人民币 1.35 亿元。

### (38) 每股收益

#### 基本及稀释每股收益

截至 2007 年 12 月 31 日止年度, 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的加权平均股数 1,797.00 亿股计算。

截至 2006 年 12 月 31 日止年度, 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的股数 1,790.21 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。

### (39) 现金流量表附注

#### (a) 将净利润调节为经营活动现金流量

	2007 年度	2006 年度
净利润	143,494	142,747
加: 资产减值损失	(1,948)	2,914
固定资产折旧、油气资产折耗	70,570	64,441
无形资产摊销	1,214	939
长期待摊费用摊销	2,115	1,715
处置固定资产、油气资产、无形资产和其他长期资产的损失	10,034	11,207
财务费用	1,605	1,154
投资收益	(6,301)	(1,344)
递延所得税资产减少/(增加)	1,596	(3,876)
递延所得税负债减少	(597)	(53)
存货的增加	(12,042)	(13,445)
经营性应收项目的增加	(16,254)	(3,154)
经营性应付项目的增加	17,333	2,197
经营活动产生的现金流量净额	210,819	205,442

(b) 现金及现金等价物净变动情况

	2007 年度	2006 年度
现金的年末余额	65,494	48,559
减: 现金的年初余额	(48,559)	(80,905)
加: 现金等价物的年末余额	-	-
减: 现金等价物的年初余额	-	-
现金及现金等价物净增加额	16,935	(32,346)

(c) 现金及现金等价物

	2007 年 12 月 31 日	2006 年 12 月 31 日
货币资金	88,589	54,070
减: 到期日为三个月以上定期存款	(23,095)	(5,511)
现金及现金等价物年末余额	65,494	48,559

(d) 支付其他与经营活动有关的现金

现金流量表中支付其他与经营活动有关的现金主要包括:

	2007 年度	2006 年度
运输费用	20,540	17,872
技术开发费	5,315	4,260
差旅费	1,462	1,169
办公费	1,265	1,117
其他	28,943	29,049
	57,525	53,467

## 八、分部报告

### (1) 主要报告形式——业务分部

#### (a) 2007 年度及 2007 年 12 月 31 日分部信息

	勘探与生产	炼油与销售	化工与销售	天然气与管道	其他	合计
分部收入	468,175	670,844	102,718	50,066	1,718	1,293,521
减: 分部间交易收入	(376,451)	(63,766)	(11,009)	(6,610)	(648)	(458,484)
对外交易收入	91,724	607,078	91,709	43,456	1,070	835,037
分部费用(i)	(255,406)	(327,899)	(40,285)	(14,574)	(8,295)	(646,459)
分部利润	197,888	(21,568)	6,714	12,142	(6,598)	188,578
不可分配费用						5,380
营业利润						193,958
分部资产	489,971	279,726	95,969	80,430	819,240	1,765,336
递延所得税资产						12,871
板块间抵消						(784,115)
资产总额						994,092
分部负债	227,508	146,265	33,639	40,072	188,774	636,258
递延所得税负债						11,883
其他						22,808
板块间抵消						(391,928)
负债总额						279,021
折旧、折耗和摊销费用	50,219	11,133	5,935	5,929	683	73,899
资产减值损失	(1,695)	66	(326)	8	(1)	(1,948)
资本性支出						
-有形资产	134,256	26,546	8,165	11,003	1,613	181,583
-无形资产	424	3,447	298	162	248	4,579

(b) 2006 年度及 2006 年 12 月 31 日分部信息

	勘探与生产	炼油与销售	化工与销售	天然气与管道	其他	合计
分部收入	421,340	543,299	82,791	38,917	1,080	1,087,427
减: 分部间交易收入	(339,619)	(44,806)	(7,983)	(5,617)	(424)	(398,449)
对外交易收入	81,721	498,493	74,808	33,300	656	688,978
分部费用(i)	(200,114)	(240,941)	(33,237)	(11,818)	(7,651)	(493,761)
分部利润	213,501	(26,789)	6,063	9,031	(6,589)	195,217
不可分配费用						(2,892)
营业利润						192,325
分部资产	438,398	252,941	81,451	75,611	638,532	1,486,933
递延所得税资产						14,391
板块间抵消						(686,180)
资产总额						815,144
分部负债	201,418	99,178	27,082	43,616	166,950	538,244
递延所得税负债						12,480
其他						24,174
板块间抵消						(327,349)
负债总额						247,549
折旧、折耗和摊销费用	45,766	9,963	5,550	5,246	570	67,095
资产减值损失	41	1,915	947	-	11	2,914
资本性支出						
-有形资产	105,192	19,206	10,681	11,309	2,358	148,746
-无形资产	277	3,052	564	18	182	4,093

(i) 分部费用包括营业成本、营业税金及附加、销售费用和管理费用。

(2) 次要报告形式——地区分部

对外交易收入	2007 年度	2006 年度
中国	807,706	665,267
其他国家及地区 (勘探与生产板块)	27,331	23,711
	835,037	688,978

资产总额	2007 年 12 月 31 日	2006 年 12 月 31 日
中国	924,931	765,373
其他国家及地区 (勘探与生产板块)	69,161	49,771
	994,092	815,144

## 九、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六。

#### (a) 母公司基本情况

	注册地	业务性质
中国石油天然气集团公司	中国	资源勘探、开发、生产、储运、销售石油产品、合作

#### (b) 母公司对本公司的持股比例和表决权比例

	2007 年 12 月 31 日		2006 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	86.29	86.29	88.21	88.21

### (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
大港油田(集团)有限责任公司	中国石油集团下属子公司
中国石油集团东方地球物理勘探有限责任公司	中国石油集团下属子公司
中国石油集团测井有限公司	中国石油集团下属子公司
大庆石油管理局	中国石油集团下属子公司
辽河石油勘探局	中国石油集团下属子公司
中国石油天然气管道局	中国石油集团下属子公司
大庆石油化工总厂	中国石油集团下属子公司
中国石油物资装备(集团)总公司	中国石油集团下属子公司
中油财务有限责任公司	中国石油集团下属子公司
中国石油天然气勘探开发公司	中国石油集团下属子公司
中国联合石油有限责任公司	中国石油集团下属子公司

**(3) 重大关联公司交易汇总**

对中国石油集团及其子公司的关联交易:

	注释	2007 年度	2006 年度
向中国石油集团及其子公司提供的产品和服务	(1)	31,325	27,714
由中国石油集团及其子公司提供的服务:			
建造与技术服务费用:	(2)		
-勘探开发技术服务	(2a)	60,194	50,485
-其他建造和技术服务	(2b)	37,063	32,256
生产服务费用	(3)	38,395	32,730
社会服务费用	(4)	2,229	2,301
生活服务费用	(5)	2,635	2,458
佣金及其他	(6)	1,178	1,241
从关联公司收到的利息收入	(7)	159	81
支付中油财金融服务的净利息支出	(8)	1,388	1,305
支付中国石油集团的租金支出	(9)	2,292	2,276
从中国石油集团及其子公司的资产采购	(10)	2,395	1,795

注:

- (1) 指原油、炼油产品和化工产品的销售, 价格主要以市场价格确定。
- (2) 根据中国石油集团与本公司签订的综合服务协议, 一些由中国石油集团提供的建造与技术服务包括勘探开发服务和油田建设服务的价格按照其成本加不超过 15% 的毛利计算。
- (2a) 勘探开发服务的直接成本由地质勘探、钻井、固井、测井和试井等费用组成。
- (2b) 其他建造和技术服务费用包括为建造炼油和化工厂提供的技术服务费用, 以及与石油天然气勘探和生产等相关的技术服务费用, 例如油田建设、技术研究、工程和设计服务等。
- (3) 生产服务费用包括机器设备维修、供水、供电及煤气, 亦包括其他服务费用, 如提供通讯、运输、消防、资产租赁、环境保护及卫生和道路维修、制造机器设备和零件等服务。该费用按成本或市场价格定价。
- (4) 此等交易指本集团与中国石油集团按职工人数、总收入或总资产分摊的社会福利保障及其他辅助性服务的支出。
- (5) 生活服务支出主要指提供物业管理服务、培训、客房、员工餐厅、公共浴室等费用。该费用按市场价格定价。
- (6) 中国石油集团替本集团采购原材料, 并向本集团收取佣金。此项佣金是按物资采购金额的 1% 至 5% 计算。
- (7) 于 2007 年 12 月 31 日, 本集团在中油财的存款余额为 83.93 亿元 (2006 年: 89.37 亿元)。存款利息按照当期银行存款利率计算。
- (8) 于 2007 年 12 月 31 日, 中油财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 244.82 亿元 (2006 年: 271.62 亿元)。
- (9) 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。
- (10) 资产采购主要指制造设备、办公设备、交通设备的购置, 该费用按市场价格定价。
- (11) 于 2007 年 12 月 31 日, 除投资于中油财的投资账面余额为 3.77 亿元 (2006 年: 3.77 亿元) 外, 本集团没有其他年末账面余额超过 1 亿元的对中国石油集团及其子公司的单项

投资; 本集团在中油财中的权益为 9.5% (2006 年: 9.5%); 中油财的经营期限为 1995 年至无期限。

对联营公司及合营公司的关联交易:

	2007 年度	2006 年度
(a)产品销售		
-原油	2,374	5,023
-炼油产品	18,628	19,779
-化工产品	753	90
(b)购买产品	29,239	9,868
(c)购买服务	136	126
(d)资产购置	-	2

#### (4) 委托贷款

本公司委托中油财向若干子公司及联营公司贷款, 并按照市场利率收取利息, 其中对子公司的贷款已在本合并财务报表中抵销。于 2007 年 12 月 31 日, 上述已抵销的委托贷款总计 168.33 亿元, 其中短期 82.06 亿元, 一年内到期 8.07 亿元, 长期 78.20 亿元。

#### (5) 担保事项

本集团对部分联营企业的借款提供担保, 详见附注十(1)。

中国石油集团对本集团的部分借款提供担保, 详见附注七(22)及附注七(23)。

#### (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

	2007 年 12 月 31 日	2006 年 12 月 31 日
中国石油集团及其子公司		
应收账款	3,796	599
其他应收款	2,351	2,797
预付账款	7,984	4,619
联营及合营公司		
应收账款	296	82
其他应收款	2,300	4,063
预付账款	112	244

于 2007 年 12 月 31 日, 本集团应收关联方款项占应收款项总额 28% (2006 年: 30%), 计提的坏账准备金额为 0.18 亿元 (2006 年: 4.53 亿元)。

(b) 应付账款/其他应付款/预收账款

	2007 年 12 月 31 日	2006 年 12 月 31 日
中国石油集团及其子公司		
应付账款	29,507	24,492
其他应付款	2,625	3,206
预收账款	924	648
联营及合营公司		
应付账款	35	914
其他应付款	3	401
预收账款	65	125

于 2007 年 12 月 31 日, 本集团应付关联方款项占应付款项总额 25% (2006 年: 28%)。

(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:

	2007 年度	2006 年度
(a) 产品销售	5,757	5,429
(b) 购买产品	223,381	196,445

与子公司应收、应付款项余额

	2007 年 12 月 31 日	2006 年 12 月 31 日
其他应收款	12,997	7,890
其他应付款	33,227	30,428

(8) 关键管理人员薪酬

	2007 年度	2006 年度
	人民币千元	人民币千元
关键管理人员薪酬 (i)	10,618	8,155

(i) 关键管理人员薪酬不包括按照中国政府相关规定支付给董事和其它主要管理人员的 2004 年至 2006 年延期支付薪金人民币 5,143 千元。

## 十、或有事项

### (1) 银行和其他担保

于 2007 年 12 月 31 日, 本集团因提供担保形成对中国石油集团的子公司中油财的或有负债, 预计将不会给本集团形成重大负债。

	2007 年 12 月 31 日	2006 年 12 月 31 日
联营公司借款担保		
中油财	77	162
第三方借款担保		
国有银行	-	41
	77	203

### (2) 环保责任

中国石油集团及本集团已在中国运营多年。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。未来的环保立法目前尚无法估计, 但可能会产生重大的影响。但是, 根据现有的立法, 本集团管理层认为, 除已计入财务报表的数额外, 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

本集团是某些非重大诉讼案件的被告, 同时也是其他一些日常业务中产生的诉讼案件的当事人。此等或有责任、诉讼案件及其他诉讼程序之结果目前尚无法确定, 而本集团管理层相信, 任何可能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) 土地、道路和房屋的租赁

根据本公司与中国石油集团于 2000 年签订的重组协议:

- 中国石油集团在有关权属证明于 1999 年 8 月、9 月及 10 月颁发后一年内将尽最大努力办理手续以取得正式的土地使用权许可证, 从而取代有关由中国石油集团租予或转让予本公司的 28,649 宗土地的权属证明;
- 中国石油集团于 1999 年 11 月 5 日起计一年内完成征用本公司拥有的 116 个加油站所处的集体土地所需的政府手续; 及
- 中国石油集团于 2000 年 11 月 5 日前办理手续以按本公司名义取得由中国石油集团转让予本公司的 57,482 栋楼房的单个房屋产权证明。

到 2007 年 12 月 31 日止, 中国石油集团已办理领取上述 28,649 宗土地中的 27,554 个土地使用权许可证及一些房屋产权证明, 但是加油站所处的集体土地的办理手续目前还未完成。本公司管理层认为使用上述有关的土地、加油站及楼房进行有关的活动并没有因中国石油集团暂未取得有关的土地使用权许可证、房屋产权证明或没有因暂未完成所需的政府手续而受到任何影响, 亦不会因此而对本集团的经营业绩及财务状况产生重大不利的影响。

#### (5) 本集团保险

除对车辆和有些带有重要营运风险的资产进行有限的保险外, 本集团并未为其业务经营的物业设施或设备购买任何其他保险。此外, 本集团并未购买因个人伤害、财产和环境损害, 或业务中断而产生的第三者责任保险, 因为此类保险在中国并不常见。虽然这些没有被保险保障而将来可能出现的责任现在不能合理预计, 但本集团管理层相信这些或有事项不会对本集团的财务状况构成重大负面影响。

### 十一、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 2007 年 12 月 31 日止, 本集团根据已签订且不可撤销的经营租赁合同而需在未来支付的最低租赁费用如下:

	2007 年 12 月 31 日	2006 年 12 月 31 日
一年以内	3,394	3,099
一年至二年以内	3,077	2,749
二年至三年以内	2,927	2,714
三年以上	84,997	86,218
	<u>94,395</u>	<u>94,780</u>

2007 年度的经营租赁费用为 69.76 亿元 (2006 年: 53.78 亿元)。

## (2) 资本性承诺事项

以下为于资产负债表日, 已签约而尚不必在财务报表上确认的资本支出承诺:

	2007 年 12 月 31 日	2006 年 12 月 31 日
油气资产	26	273
房屋、建筑物及机器设备	11,345	8,658
其他	250	262
	<u>11,621</u>	<u>9,193</u>

## (3) 勘探和采矿许可证

本集团每年需向国土资源部支付勘探和采矿许可证费用。2007 年度所支付的费用为 6.60 亿元 (2006 年: 6.62 亿元)。

预计未来 5 年每年度需支付的金额如下:

	2007 年 12 月 31 日
第一年	906
第二年	906
第三年	906
第四年	906
第五年	906

## 十二、财务风险管理

本集团的经营活动面临一系列财务风险, 包括市场风险、信用风险和流动性风险。

### (1) 汇率风险

本集团主要以人民币开展其业务, 但仍保留部分外币资产以满足需要。人民币是受中国政府管制的非自由兑换货币。中国政府在外币汇兑交易方面的限制可能导致未来汇率相比现行或历史汇率波动较大。管理层无法对中国政府汇率政策变化作出预测, 因而无法合理估计汇率的未来变动对本集团经营成果和财务状况的影响。本集团并未在任何列报年度内签订重大对冲合同以规避汇率风险。

### (2) 现金流量和公允价值的利率风险

本集团面临利率变动风险。对本集团借款及其利率、到期日的详细分析载于附注 23。

### (3) 价格风险

本集团从事广泛的与石油相关的业务。原油和炼油产品价格受本集团无法控制的诸多国内国际因素影响。原油和炼油产品价格变动将对本集团产生有利或不利影响。本集团并未采用商品衍生工具以规避潜在的价格波动。因此, 本集团面临原油和炼油产品的总体价格波动风险。

### (4) 信用风险

信用风险主要产生于货币资金、应收账款、其他应收款和应收票据。货币资金主要存放于国有银行和金融机构, 相关的信用风险较低。本集团对客户信用质量的评价进行控制。合并资产负债表列示的货币资金、应收账款、其他应收款和应收票据的账面价值体现本集团所面临的重大信用风险。其他金融资产并不面临重大信用风险。

本集团并无集中的重大信用风险。

### (5) 公允价值估计

于 2007 年 12 月 31 日及 2006 年 12 月 31 日, 用于确定本集团各类金融资产、金融负债的公允价值的方法和假设列示于相应的会计政策中。

鉴于下列金融资产和金融负债都是短期性质, 其账面价值与公允价值大致相同。这些金融资产和金融负债包括: 货币资金、应收账款、其他应收款、应付账款、其他应付款和短期借款。固定利率的长期借款的账面价值可能会与其公允价值不同。关于长期借款的账面价值与公允价值的分析载于附注 23。

### 十三、其他重要事项

本公司自 2000 年 4 月 7 日首次公开发售 H 股之日起, 开始实施一项股票期权计划。期权受益者在行权时, 本公司以现金支付股票增值的金额。公司董事会成员和监事会成员及高级管理人员有资格参与此项计划。高级管理人员被授予 8,700 万股期权。董事会及监事会成员被授予 3,500 万股期权, 这 3,500 万股期权中除去一前任独立董事放弃了 187 万股后, 目前尚余 3,313 万股。

此项期权自授予日起三年后, 即 2003 年 4 月 8 日至 2008 年 4 月 7 日止可以行权, 行权价相当于首次公开发售 H 股的价格, 即每股港币 1.28 元。

于 2007 年 12 月 31 日, 股票期权的所有者均未行权。由此项计划而产生的负债以行权价和股票市场价之间的差异计算计入应付职工薪酬, 2007 年度计提 2.33 亿元 (2006 年: 计提 5.37 亿元)。于 2007 年 12 月 31 日, 累计计提 14.00 亿元 (2006 年: 11.67 亿元)。

#### 十四、首次执行企业会计准则

按原会计准则和制度列报的 2006 年年初及年末合并股东权益以及 2006 年度合并净利润调整为按企业会计准则列报的合并股东权益及合并净利润的调节项目列示如下:

	2006 年 1 月 1 日 合并股东权益	2006 年度 合并净利润	2006 年 12 月 31 日 合并股东权益
按原企业会计准则和制度列报的金额	491,935	133,555	557,197
长期股权投资差额	199	30	229
其中: 其他采用权益法核算的长期股权投资贷方差额	97	(27)	70
其他采用权益法核算的长期股权投资借方差额	102	57	159
以被投资单位可辨认净资产公允价值为基础作出的调整	12	25	37
同一控制下企业合并形成的合并价差	(6,946)	695	(6,251)
同一控制下业务合并产生的负商誉	494	(73)	421
同一控制下业务合并确认的评估增值	(6,297)	156	(6,141)
收购子公司少数股东权益	(1,339)	315	(3,648)
资产弃置义务按照实际利率法摊销产生费用	(326)	(796)	(1,122)
与资产弃置义务相关的油气资产折旧	(367)	(1,670)	(2,037)
已处置资产弃置义务	1	96	97
追溯调整同一控制下企业合并	1,409	-	1,409
调整无法支付款项及接受捐赠等	-	509	-
冲回以前年度冲回的长期资产减值	(230)	(4)	(234)
未确认的投资损失	-	(538)	-
递延所得税	(2,018)	3,929	1,911
其中: 递延所得税资产	10,515	3,876	14,391
递延所得税负债	(12,533)	53	(12,480)
外币报表折算差额	(289)	-	(401)
少数股东权益转入	23,996	6,518	26,128
按企业会计准则列报的金额	500,234	142,747	567,595

## 十五、扣除非经常性损益后的合并净利润

	2007 年度	2006 年度
合并净利润	143,494	142,747
加: 处置非流动资产损失	753	1,783
其他营业外收支净额	1,371	1,432
减: 政府补助	(388)	(610)
非经常性损益的所得税影响数	(443)	(562)
扣除非经常性损益后的合并净利润	144,787	144,790

## 境内外财务报表差异

本集团根据 2006 年颁布的企业会计准则编制的财务报表在某些方面与国际财务报告准则下编制的财务报表存在差异。相关的调节事项列示如下:

合并净利润	注释	2007 年度	2006 年度
按国际财务报告准则		155,229	149,397
差异调整:			
油气资产折耗	(1)	(7,463)	(9,173)
1999 年非固定资产、油气资产评估之摊销	(2)	(75)	(81)
1999 年非固定资产、油气资产评估之处置	(2)	(382)	-
2003 年固定资产、油气资产评估之折旧、折耗	(3)	(162)	(111)
长期资产减值准备冲回	(4)	-	(4)
长期资产减值准备冲回引起的处置影响	(4)	142	-
按国际财务报告准则冲回公司计提的不符合负债定义的安全生产费用	(5)	(3,559)	-
其他		(57)	(14)
递延税项	(6)	(179)	2,733
按企业会计准则编制		143,494	142,747

合并股东权益	注释	2007 年 12 月 31 日	2006 年 12 月 31 日
按国际财务报告准则		776,347	617,591
差异调整:			
油气资产折耗	(1)	(79,662)	(72,199)
1999 年非固定资产、油气资产评估及其摊销、处置	(2)	409	866
2003 年固定资产、油气资产评估及其折旧、折耗	(3)	337	499
长期资产减值准备冲回及其引起的处置影响	(4)	(92)	(234)
按国际财务报告准则冲回公司计提的不符合负债定义的安全生产费用	(5)	(3,559)	-
外币报表折算差额		(390)	(787)
其他		525	524
递延税项	(6)	21,156	21,335
按企业会计准则编制		715,071	567,595

- (1) 油气资产在国际财务报告准则下采用产量法计提折耗, 而在企业会计准则下采用年限平均法计提折耗。
- (2) 本公司 1999 年重组改制时, 对于中国石油集团投入的资产和负债在 1999 年 6 月 30 日进行的评估, 按企业会计准则编制的申报财务报表对中企华资产评估有限公司的全部评估结果进行了确认, 而在按照国际财务报告准则编制的财务报表中, 本集团仅对固定资产、油气资产采取重估模式进行后续计量, 因此对上述评估结果中非固定资产、油气资产的部分未予确认。
- (3) 由于本集团在国际财务报告准则下对固定资产、油气资产采取重估模式进行后续计量, 重估需由独立评估师定期进行。为满足国际财务报告准则的相关要求, 本集团于 2003 年 9 月 30 日, 由在中国注册的独立评估师中联资产评估有限公司对本集团的炼油及化

工生产设施以折旧重置成本基准作出了重估, 按国际财务报告准则编制的财务报表对此次评估的结果予以了确认, 而在企业会计准则下对固定资产、油气资产是按照成本模式进行计量, 因此按照企业会计准则编制的财务报表没有对此次评估的结果进行确认。

- (4) 固定资产、油气资产、无形资产及长期股权投资等长期资产的减值损失在企业会计准则下一经确认, 在以后会计期间是不允许冲回的, 但在国际财务报告准则下, 如果有迹象表明以前期间据以计提长期资产减值的各种因素发生变化, 使得长期资产的可收回金额大于其账面价值, 冲回以前年度确认的减值损失。
- (5) 根据中华人民共和国财政部《高危行业企业安全生产费用财务管理暂行办法》的规定, 本集团于 2007 年 1 月 1 日起对中国境内的油气开采、炼油及化工生产活动提取“安全生产费用”, 计入损益。对于所提取的“安全生产费用”, 暂行办法规定“用于完善和改进企业安全生产条件”。由于本集团对已提取的安全生产费用在年末尚无具体使用计划, 故在国际财务报告准则下予以冲回。
- (6) 上述(1)至(5)项及其他准则差异对递延所得税的影响。

## 独立核数师报告

致中国石油天然气股份有限公司

(于中华人民共和国成立的股份有限公司)

全体股东

本核数师(以下简称“我们”)已审核了刊载于159页至218页的中国石油天然气股份有限公司(「公司」)及其附属公司(「集团」)的综合财务报表,此综合财务报表包括于二零零七年十二月三十一日的综合及公司资产负债表与截至该日止年度的综合损益表、现金流量表及权益变动表,以及主要会计政策概要和附注解释。

### 董事对财务报表的责任

公司董事须负责根据国际财务报告准则及按照香港《公司条例》的披露规定编制及真实而公平地列报该等综合财务报表。该等责任包括设计、实施及维护与编制及真实而公平地列报财务报表相关的内部控制,以使财务报表不存在由于欺诈或错误而导致的重大错误陈述;选择和应用适当的会计政策;及按情况下作出合理的会计估计。

### 核数师的责任

我们的责任是根据我们的审核对该等综合财务报表作出意见。我们已根据国际审计准则进行审核。这些准则要求我们遵守道德规范,并规划及执行审核,以合理确定此等财务报表是否不存有任何重大错误陈述。

审核涉及执行程序以获取有关财务报表所载金额及披露资料的审核凭证。所选定的程序取决于核数师的判断,包括评估由于欺诈或错误而导致财务报表存有重大错误陈述的风险。在评估该等风险时,核数师考虑与该公司编制及真实而公平地列报财务报表相关的内部控制,以设计适当的审核程序,但并非为

对公司的内部控制的效能发表意见。审核亦包括评价董事所采用的会计政策的合适性及所作出的会计估计的合理性，以及评价财务报表的整体列报方式。

我们相信，我们所获得的审核凭证是充足和适当地为我们的审核意见提供基础。

### **审计意见**

我们认为，该等综合财务报表已根据国际财务报告准则真实而公平地反映公司及集团于二零零七年十二月三十一日的财务状况及集团截至该日止年度的经营成果及现金流量，并已按照香港《公司条例》的披露规定妥为编制。

### **其他事项**

本报告包括意见，仅向整体股东报告，除此之外本报告别无其他目的。本核数师不会就本报告的内容向任何其他人士负上或承担任何责任。

罗兵咸永道会计师事务所

执业会计师

香港，二零零八年三月十九日

# 中国石油天然气股份有限公司

## 综合损益表

截至 2007 年 12 月 31 日止年度

(计量单位为百万)

	附注	2007 年 人民币	2006 年 人民币
<b>营业额</b>	6	835,037	688,978
<b>经营支出</b>			
采购、服务及其他		(370,740)	(271,123)
雇员酬金成本	8	(50,616)	(39,161)
勘探费用(包括勘探干井)		(20,648)	(18,822)
折旧、折耗及摊销		(66,625)	(61,388)
销售、一般性和管理费用		(51,576)	(43,235)
除所得税外的其他税赋	9	(73,712)	(56,666)
其他支出净值		(1,265)	(607)
<b>经营支出总额</b>		<b>(635,182)</b>	<b>(491,002)</b>
<b>经营利润</b>		<b>199,855</b>	<b>197,976</b>
<b>融资成本</b>			
外汇收益		1,693	1,830
外汇损失		(2,559)	(1,756)
利息收入		1,990	2,066
利息支出	10	(3,595)	(3,220)
<b>融资成本净额</b>		<b>(2,471)</b>	<b>(1,080)</b>
<b>应占联营公司及合营公司的利润</b>	17	<b>6,997</b>	<b>2,277</b>
<b>税前利润</b>	7	<b>204,381</b>	<b>199,173</b>
<b>税项</b>	12	<b>(49,152)</b>	<b>(49,776)</b>
<b>本年利润</b>		<b>155,229</b>	<b>149,397</b>
<b>归属于：</b>			
本公司股东		145,625	142,224
少数股东		9,604	7,173
		<b>155,229</b>	<b>149,397</b>
<b>本年归属于本公司股东的每股基本及摊薄盈利 (人民币元)</b>	14	<b>0.81</b>	<b>0.79</b>
<b>分配于本公司股东的股息</b>	15	<b>64,517</b>	<b>68,589</b>

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分

# 中国石油天然气股份有限公司

## 综合资产负债表

于 2007 年 12 月 31 日

(计量单位为百万)

	附注	2007 年 人民币	2006 年 人民币
<b>非流动资产</b>			
物业、厂房及机器设备	16	762,882	645,337
联营公司及合营公司的投资	17	26,535	32,956
可供出售金融资产	18	2,581	2,054
预付经营租赁款	20	23,417	20,468
无形资产和其他资产	21	8,488	6,627
到期日为一年以上的定期存款		5,053	2,499
<b>非流动资产总额</b>		<b>828,956</b>	<b>709,941</b>
<b>流动资产</b>			
存货	22	88,467	76,038
应收账款	23	18,419	8,488
预付款和其他流动资产	24	36,018	23,281
应收票据	25	4,735	2,844
到期日为三个月以上一年以内的定期存款		18,042	3,012
现金及现金等价物	26	65,494	48,559
<b>流动资产总额</b>		<b>231,175</b>	<b>162,222</b>
<b>流动负债</b>			
应付账款及应计负债	27	144,353	120,182
应付所得税款		11,709	17,744
应付其他税款		11,099	6,190
短期借款	28	30,934	35,763
<b>流动负债总额</b>		<b>198,095</b>	<b>179,879</b>
<b>流动资产/(负债) 净值</b>		<b>33,080</b>	<b>(17,657)</b>
<b>总资产减流动负债</b>		<b>862,036</b>	<b>692,284</b>
<b>权益</b>			
本公司股东权益			
股本	29	183,021	179,021
留存收益		332,432	264,092
储备	30	217,952	143,564
		733,405	586,677
少数股东权益		42,942	30,914
<b>权益总额</b>		<b>776,347</b>	<b>617,591</b>
<b>非流动负债</b>			
长期借款	28	39,688	35,634
资产弃置义务	32	24,761	18,481
递延税项	31	20,205	19,583
其他长期负债		1,035	995
<b>非流动负债总额</b>		<b>85,689</b>	<b>74,693</b>
<b>权益及非流动负债总额</b>		<b>862,036</b>	<b>692,284</b>

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分

董事长兼总裁 蒋洁敏

董事 周吉平

财务总监 周明春

# 中国石油天然气股份有限公司

## 资产负债表

于 2007 年 12 月 31 日

(计量单位为百万)

	附注	2007 年 人民币	2006 年 人民币
<b>非流动资产</b>			
物业、厂房及机器设备	16	560,672	466,707
联营公司及合营公司的投资	17	3,309	3,458
可供出售金融资产	18	1,506	1,011
附属公司	19	106,816	111,091
预付经营租赁款	20	18,998	15,776
无形资产和其他资产	21	7,188	5,620
<b>非流动资产总额</b>		<b>698,489</b>	<b>603,663</b>
<b>流动资产</b>			
存货	22	70,284	60,270
应收账款	23	2,131	1,574
预付款和其他流动资产	24	40,514	22,052
应收票据	25	3,988	2,097
到期日为三个月以上一年以内的定期存款		18,000	3,000
现金及现金等价物	26	60,332	45,029
<b>流动资产总额</b>		<b>195,249</b>	<b>134,022</b>
<b>流动负债</b>			
应付账款及应计负债	27	131,979	120,000
应付所得税款		8,542	15,568
应付其他税款		5,251	3,296
短期借款	28	26,927	27,676
<b>流动负债总额</b>		<b>172,699</b>	<b>166,540</b>
<b>流动资产/(负债)净值</b>		<b>22,550</b>	<b>(32,518)</b>
<b>总资产减流动负债</b>		<b>721,039</b>	<b>571,145</b>
<b>权益</b>			
本公司股东权益			
股本	29	183,021	179,021
留存收益		265,806	205,379
储备	30	215,561	140,407
<b>权益总额</b>		<b>664,388</b>	<b>524,807</b>
<b>非流动负债</b>			
长期借款	28	32,544	27,665
资产弃置义务	32	15,307	11,269
递延税项	31	7,849	6,480
其他长期负债		951	924
<b>非流动负债总额</b>		<b>56,651</b>	<b>46,338</b>
<b>权益及非流动负债总额</b>		<b>721,039</b>	<b>571,145</b>

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分

董事长兼总裁 蒋洁敏

董事 周吉平

财务总监 周明春

# 中国石油天然气股份有限公司

## 综合现金流量表

截至 2007 年 12 月 31 日止年度

(计量单位为百万)

	附注	2007 年 人民币	2006 年 人民币
<b>经营活动之现金流量</b>	33	203,748	198,102
<b>投资活动之现金流量</b>			
资本性支出		(172,511)	(130,409)
收购联营公司及合营公司		(1,903)	(1,173)
收购可供出售金融资产		(324)	(62)
合并/(收购)哈萨克斯坦石油公司	17	1,542	(21,376)
出售到期日为不超过三个月的抵押借款投资		-	235
购买无形资产		(2,521)	(1,358)
购买其他非流动资产		(857)	(1,706)
回购上市附属公司少数股东权益	19	(149)	(4,095)
购买其他少数股东权益		(29)	(640)
联营公司及合营公司偿还注资		6,618	99
出售物业、厂房及机器设备所得款项		1,014	346
处置联营公司及合营公司投资所得款项		1,033	69
出售可供出售金融资产所得款项		276	4
出售无形资产和其他非流动资产所得款项		-	2
已收股息		1,463	2,099
增加到到期日为三个月以上的定期存款		(17,857)	(486)
<b>投资活动使用的现金净额</b>		(184,205)	(158,451)
<b>融资活动之现金流量</b>			
偿还短期借款		(33,027)	(28,349)
偿还长期借款		(24,071)	(17,587)
支付少数股东股息		(6,150)	(3,033)
支付本公司股东股息	15	(64,517)	(68,589)
发行 A 股	29	66,243	-
新增短期借款		36,842	30,183
新增长期借款		20,650	14,195
少数股东资本投入		1,349	1,492
其他长期负债之变动		33	(51)
<b>融资活动使用的现金净额</b>		(2,648)	(71,739)
<b>外币折算差额</b>		40	(258)
现金及现金等价物增加/(减少)		16,935	(32,346)
现金及现金等价物年初余额	26	48,559	80,905
现金及现金等价物年末余额	26	65,494	48,559

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分

# 中国石油天然气股份有限公司

## 综合权益变动表

截至 2007 年 12 月 31 日止年度

(计量单位为百万)

	当期归属于本公司股东的权益				少数股东权益	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
2006 年 1 月 1 日余额	179,021	203,812	132,556	515,389	28,278	543,667
外币折算差额	-	-	(191)	(191)	(204)	(395)
直接确认为权益的净损失	-	-	(191)	(191)	(204)	(395)
2006 年度净利润	-	142,224	-	142,224	7,173	149,397
2006 年度确认的总收入 / (损失)	-	142,224	(191)	142,033	6,969	149,002
转拨至储备 (附注 30)	-	(13,355)	13,355	-	-	-
2005 年度末期股息 (附注 15)	-	(32,282)	-	(32,282)	-	(32,282)
2006 年度中期股息 (附注 15)	-	(36,307)	-	(36,307)	-	(36,307)
少数股东股利	-	-	-	-	(3,000)	(3,000)
回购附属公司的少数股东权益 (附注 19)	-	-	(2,156)	(2,156)	(2,579)	(4,735)
少数股东资本投入	-	-	-	-	1,492	1,492
其他权益变动	-	-	-	-	(246)	(246)
2006 年 12 月 31 日余额	179,021	264,092	143,564	586,677	30,914	617,591
外币折算差额	-	-	(771)	(771)	(798)	(1,569)
直接确认为权益的净损失	-	-	(771)	(771)	(798)	(1,569)
2007 年度净利润	-	145,625	-	145,625	9,604	155,229
2007 年度确认的总收入 / (损失)	-	145,625	(771)	144,854	8,806	153,660
转拨至储备 (附注 30)	-	(12,768)	12,768	-	-	-
2006 年度末期股息 (附注 15)	-	(27,694)	-	(27,694)	-	(27,694)
2007 年度中期股息 (附注 15)	-	(36,823)	-	(36,823)	-	(36,823)
少数股东股利	-	-	-	-	(6,144)	(6,144)
回购附属公司的少数股东权益 (附注 19)	-	-	(113)	(113)	(65)	(178)
发行 A 股	4,000	-	62,243	66,243	-	66,243
合并哈萨克斯坦石油公司	-	-	-	-	8,101	8,101
少数股东资本投入	-	-	-	-	1,349	1,349
可供出售金融资产公允价值变动收益	-	-	261	261	-	261
其他权益变动	-	-	-	-	(19)	(19)
2007 年 12 月 31 日余额	183,021	332,432	217,952	733,405	42,942	776,347

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分

## 1 组织结构及主要经营活动

中国石油天然气股份有限公司「本公司」是由中国石油天然气集团公司「中国石油集团」进行集团重组「重组」以筹备本公司股份于 2000 年在香港和美国上市而于 1999 年 11 月 5 日在中华人民共和国「中国」注册成立的股份有限公司（附注 29）。本公司及其附属公司被统称为「本集团」。

本集团所涉及之主要业务包括：(i)石油和天然气之勘探、开发、生产及销售；(ii)石油及炼油产品的炼制、运输、储存及销售；(iii)化工产品之生产及销售；及(iv)天然气之输送及销售（附注 39）。

## 2 编制基准

本综合财务报表（包括本集团综合资产负债表、综合损益表、综合现金流量表和综合权益变动表及主要会计政策概要和附注解释）和本公司资产负债表，是遵照国际会计准则理事会发布的国际财务报告准则编制。除以下所述的编制基准外，本综合财务报表及本公司资产负债表是按历史成本法常规编制。

编制符合国际财务报告准则要求的财务报表需要使用估计和假设，这些估计和假设会影响到在资产负债表日资产和负债的报告金额及或有资产和或有负债的披露，以及在报告期间的收入和费用的报告金额。尽管这些估计是建立在管理层对当前事件和活动的最大限度的了解基础之上，但实际结果最终还是可能与这些估计有差异。附注 5 披露了需要更高程度判断的或更复杂的会计估计和会计判断，或对综合财务报表有重大影响的会计估计和会计判断。

2007 年，本集团开始采用国际财务报告准则第 7 号，“金融工具：披露”及对国际会计准则第 1 号“财务报表的列示—资本披露”的补充性修订，引入了与金融工具相关的新的披露要求（附注 4）。除上述准则外，对其他相关的新会计准则和解释公告的采用对本集团综合财务报表没有重大影响。

## 3 主要会计政策概要

### (a) 合并基准

附属公司是指本集团拥有其超过 50% 投票权益或对其财务和经营政策有实质控制权的公司。

本集团自控制附属公司之日起合并该附属公司的报表, 自失去控制之日起停止合并。收购非同一控制下附属公司时采用购买法核算。收购成本是在购买日所放弃的资产、所发行的股份或所承担的负债的公允价值加上与收购直接相关的成本。不考虑少数股东权益影响, 在收购中获得的可辨认资产和承担的负债及或有负债, 在购买日以公允价值进行初始计量。收购成本大于本集团占所合并附属公司可辨认净资产份额的公允价值的部分确认为商誉。收购成本小于本集团收购的附属公司可辨认净资产公允价值的一部分直接计入综合损益表。

对于共同控制下的企业合并采用类似于权益结合法的会计处理方法, 即在列示的所有期间, 视同本集团和被收购企业一直处于合并状态, 取得的资产、负债以被收购方账面价值入账。本集团支付的收购价款与被收购企业净资产或负债的差额调整权益。

集团内部交易的发生额、往来余额和未实现的收益都要抵销, 未实现的损失也要抵销, 但要考虑未实现的损失是否表明转移的资产存在减值。为保证会计政策的一致性, 附属公司的会计政策需要调整成与本集团一致。

在编制本公司的资产负债表时, 对附属公司的投资以成本法核算。

本集团主要附属公司列表载于附注 19。

### **(b) 于联营公司之投资**

联营公司是本集团对其有重大影响但并不拥有控制权的公司 (通常拥有其 20% 至 50% 的投票权益)。在本集团的综合财务报表中对联营公司的投资采用权益法核算, 初始计量以成本入账。在这种方法下, 本集团对购买后的联营公司的利润或亏损应按占有比例在综合损益表中确认, 对购买后的联营公司的储备变动也应按占有比例在储备中确认, 上述购买后的累计变动均调整投资账面成本。当本集团按份额承担的联营公司损失等于或大于对联营公司的投资时, 包括任何其他未担保的应收款项, 本集团不再进一步确认损失, 除非本集团因此产生负债或代联营公司发生支出。本集团与联营公司之间交易而产生的未实现的收益中本集团所享有的部分要抵销; 未实现的损失也应抵销, 除非该项交易表明转移的资产发生减值。本集团对联营公司的投资包括收购时产生的商誉 (扣除任何累计减值损失) 应作为投资的组成部分进行减值测试。商誉为收购

日时收购成本超过本集团应占被收购联营公司可辨认净资产的公允价值的部分。

在编制本公司的资产负债表时, 对联营公司的投资以成本法核算。

本集团主要联营公司的列表载于附注 17。

#### **(c) 于合营公司之投资**

合营公司是指本集团与一方或多方通过合同约定共同分享控制的公司。在本集团的综合财务报表中对合营公司的投资采用权益法(附注 3(b))核算。

在编制本公司的资产负债表时, 对合营公司的投资以成本法核算。

本集团主要合营公司列表载于附注 17。

#### **(d) 与少数股东的交易**

本集团把与少数股东之间的交易视为与本集团的权益持有者的交易。处置少数股东权益的损益将计入权益。购买少数股东权益时, 所付价款与取得的附属公司净资产账面价值相应份额之间的差额计入权益。

#### **(e) 外币**

本集团中各单位财务报表中的项目均使用其经营所处的主要经济环境所采用的币种计量(“功能货币”)。本集团绝大部分的资产和经营活动在中国境内(附注 39), 本公司和绝大部分合并附属公司的功能货币均为人民币。本集团综合财务报表以列报货币人民币列示。

本集团的外币交易均按交易日的汇率入账, 以外币计价的货币性资产和负债以资产负债表日的汇率折算, 上述交易的清算以及对货币性资产和负债折算时出现的收入或损失均在综合损益表中加以确认。

对于功能货币与本集团列报货币不同的单位, 其资产负债表中的资产和负债应以相应资产负债表日的期末汇率进行折算。损益表中的收益和费用项目应以年平均汇率折算, 产生的汇兑差额应确认为股东权益。

本集团并未在任何列报年度内签订重大对冲合同。本集团并没有将任何列报年度产生的外汇收益或损失进行资本化。

#### **(f) 物业、厂房及机器设备**

物业、厂房及机器设备, 包括油气资产(附注 3(g)), 初始计量按成本减累计折旧、折耗及摊销入账。成本指有关资产的购入价格及使该项资产达到现有

用途所发生的其他成本。物业、厂房及机器设备在进行首次确认后以重估值计量，重估由独立合格评估师定期进行。

于两次独立评估之间的年度，董事对物业、厂房及机器设备的账面价值进行审阅，并在账面价值与公允价值出现显著差异时予以调整。

重估增值列入重估储备。重估减值则先冲减该物业、厂房及机器设备先前的重估增值，冲减后仍有余额则计入损益表。其他重估减值则直接从损益表中扣除，其后任何增值，以先前已扣除的金额为限计入损益表。

通过被重估资产的折旧和出售而实现的重估增值，保留在「重估储备」项内，不可以用于抵销未来的重估损失。

除油气资产（附注 3(g)）之外的有关资产的折旧以直线法将资产成本或估值于其估计可用年限内摊销至残值。

本集团在计算折旧时采用下列可用年限：

房屋及建筑物	8-40 年
机器设备	4-30 年
运输工具	7-14 年
其他	5-12 年

在建工程在完工及达到可使用状态前不计提折旧。

对资产残值和可使用年限于每个资产负债表日进行重新评价以确定是否需要调整。

当有事项或情况变化表明账面价值不可收回时，本集团对物业、厂房及机器设备，包括油气资产（附注 3(g)）是否存在减值进行评价。减值损失根据现金产出单元的账面价值是否高于其公允价值减出售成本与可使用价值中的较高者确认。可使用价值是指从该现金产出单元所获取的未来现金流量的估计净现值。

处置有关物业、厂房及机器设备的收入与损失参照其账面价值确定，且计入综合损益表。

为兴建有关物业、厂房及机器设备而借入的借款的利息及其他相关成本于使资产达到预定用途所需时间内进行资本化。主要与炼油有关的重大维修费用

于发生时费用化, 但可达到改良目的的支出作为物业、厂房及机器设备的一部分资本化, 并按其可使用年限折旧。

### **(g) 油气资产**

对于油气勘探生产活动采用成果法核算。根据此方法, 为开发井、辅助设备和设施以及油气资产中的已探明矿产权益所发生的成本均须资本化。地质与地球物理成本于发生时予以费用化。勘探井的成本根据其是否发现探明储量而决定是否资本化为在建工程。探明储量指现有经济与作业条件下, 即在估算日的价格与成本条件下, 地质和工程资料表明在未来年度里可合理确定的能从已知油气藏开采出的油气的估算量。价格仅考虑因合约产生的价格变动, 而不考虑未来条件引起的变动。当勘探井位于不需投入大量资本支出的区域时, 需要在钻探工作完成后一年内完成储量的经济效益评估。如果不能获得经济效益, 相关钻井成本作为干井费予以费用化, 否则, 相关井的成本应归类为油气资产, 并进行减值测试(附注 3(f))。对于在开始生产之前需要投入大量资本支出的区域发现可经济开采储量的探井, 只有在进一步的钻探工作正在进行或计划确定要进行时才予以继续资本化, 否则探井成本要作为干井费予以费用化。本集团于油气资产中未资本化任何储量未明时发生的重大成本。

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。

油气资产的成本以油田为单位按产量法进行摊销。单位产量率在本集团采矿许可证之现有期限内、根据油气储量在现有设施中的预计可生产量决定。本集团之油气储量估计只包括管理层认为可于此等采矿许可证现有期限内合理开采的原油、凝析油及天然气。

### **(h) 无形资产**

用于购入专利、商标、专有技术和许可证的支出以历史成本予以资本化, 并根据上述各项的可用年限(一般小于 10 年)以直线法进行摊销。无形资产不进行重新估值。每年检查每项无形资产的账面价值, 当有事项或情况变化表明账面价值不可收回时作减值调整。减值损失在无形资产的账面价值高于其可收回价值时计入综合损益表。可收回价值为相关资产的公允价值减出售成本与可

使用价值两者之较高者, 而可使用价值是指从该资产所获得的估计未来现金流量的净现值。

### (i) 金融资产

金融资产分为: 以公允价值计量且其变动计入损益的金融资产, 持有至到期投资, 贷款和应收款项, 可供出售金融资产。对金融资产的分类基于取得金融资产的目的。管理层在金融资产初始确认时进行分类。本集团仅有贷款和应收款项及可供出售金融资产, 具体会计政策列示如下:

- 贷款和应收款项

贷款和应收款项是具有固定或可确定偿还金额、在活跃市场没有报价的非衍生金融工具。除到期日为自资产负债表日起 12 个月以上的此类资产归为非流动资产外, 其他的归类为流动资产。本集团的贷款和应收款项包括资产负债表上的应收账款, 应收票据, 其他应收款, 定期存款和现金及现金等价物。对于贷款和应收款项的确认方法将在相应的会计政策中披露。

- 可供出售金融资产

可供出售金融资产指那些被指定为可供出售金融资产或那些未被归类为其他任何分类金融资产的非衍生金融工具。可供出售金融资产属于非流动资产, 除非管理层计划在自资产负债表日起 12 个月内进行处置。本集团的可供出售金融资产主要由无市场价格的权益性工具组成。

通常对于可供出售金融资产的购买和出售在结算日确认, 结算日为资产被转入或转出本集团的日期 (有效的收购日或出售日)。可供出售金融资产最初以公允价值加交易成本确认。当从该资产收取现金的权利过期或被转让且本集团已实质性转让了与该资产所有权相关的所有风险和报酬时, 终止确认该资产。可供出售金融资产应当以公允价值计量, 除非在活跃市场上没有标价, 且以估值工具无法可靠计量公允价值。在活跃市场上没有标价且其公允价值不能可靠计量的可供出售金融资产以成本计量。本集团于每个资产负债表日评估是否有客观证据表明可供出售金融资产存在减值。减值损失的金额由可供出售金融资产的账面金额和估计现金流量现值的差额计量。

**(j) 租赁**

如租赁物业、厂房及机器设备的风险及收益实质上由本集团承担, 则此等租约均列为融资租赁。本集团没有重大融资租赁。

与资产所有权相关的主要收益及风险实质上由出租人保留之租赁, 应归类为经营租赁。经营租赁费用(减去从出租人收到的任何优惠)于其租赁年限以直线法费用化。为获得土地使用权向中国国土资源部支付之款项被确认为经营租赁。土地使用权通常通过一次性预付获得, 其使用年限最多达 50 年。

**(k) 关联方**

关联方包括中国石油集团和其附属公司, 由中国政府直接或间接控制的其他国有企业及其附属公司, 本公司可以控制、共同控制或重大影响的企业, 本公司和中国石油集团的关键管理人员及与其关系密切的家庭成员。

与关联方的交易不包括那些在正常经营过程中对所有上市企业和非上市企业适用一致条款且无法选择供应商的交易, 如电力、通信、邮政及当地政府养老基金等。

**(l) 存货**

存货为炼油产品、化工产品、材料和物料等, 以成本与可变现净值两者的较低者入账。成本主要按加权平均法计算得出。产成品成本包括原材料成本、直接劳动力成本、其他直接成本和相关间接生产成本, 但不包括借款成本。可变现净值按在正常业务过程中的估计销售价格减去完工成本及销售支出计算。

**(m) 应收账款**

应收账款以公允价值进行初始确认, 其后以实际利率法的摊余成本减去坏账准备计量。应收账款的坏账准备在有证据表明本集团在原有信用条件下将无法收回款项时计提。本集团在评价应收账款是否减值时考虑的因素包括但不限于客户的重大财务困难、欠款人破产或重组的可能性以及付款的拖延或违约。坏账准备金额等于应收账款账面价值与按原有实际利率折现后的预计未来现金流入之间的差额。

**(n) 现金及现金等价物**

现金及现金等价物包括库存现金、银行通知存款以及于购买日期起计 3 个月或以内到期且流动性强的短期投资。

**(o) 应付账款**

应付账款以公允价值进行初始确认, 其后以实际利率法的摊余成本计量。

**(p) 借款**

借款以初始公允价值减去相关费用的净额入账。借款在取得后以实际利率法的摊余成本计量。借款收到金额(减去相关费用后的净值)与偿还金额之间的差异, 在借款期间全部计入综合损益表。

除了在借款持有期间可资本化为符合条件资产成本的部分外, 借款成本应于发生当期计入损益表。

借款归为流动负债, 除非本集团有绝对权利在资产负债表日后至少 12 个月支付。

**(q) 税项**

本公司已获国家税务总局批准, 以综合基准申报其应纳税所得额。

递延税项指根据债务法全额计算由资产与负债税基与其在财务报告中账面价值之间的暂时性差异。然而除企业合并外, 在其他不影响会计和应税损益的交易中, 资产和负债初始确认时不确认递延税项。递延税资产和负债以到资产负债表日已执行的或实质上已执行的税率(和税法)为基础, 按预期实现该资产或清偿该负债的期间的税率计量。

主要的暂时性差异来自油气资产和机器设备的折旧, 坏账准备, 存货跌价准备, 投资及物业、厂房及机器设备的减值准备。与结转未动用税项损失相关的递延税项资产, 仅在可获得未来应纳税利润与可运用未动用的税项损失抵销时加以确认。

本集团还发生多种除所得税外的其他税赋, 主要包括石油特别收益金(附注 9)、消费税、资源税、城市维护建设税、教育费附加和营业税, 此等税赋构成经营支出的一部分已包含于“除所得税外的其他税赋”中。

**(r) 收入确认**

销售收入在产品交付且用户接收时, 或在提供服务时加以确认, 并在扣除销售税和折扣后入账。只有当本集团在正常经营活动中向买家转移与所有权有关的重大风险及收益时, 因交易而产生或将产生的收入和支出能够可靠计量并且相关应收款项能可靠回收时, 开始确认收入。

本集团生产的部分天然气依据签订的照付不议合约进行销售。签订照付不议合约的客户需按合约规定的最低天然气量支付款项。在照付不议合约下天然气销售及运输的收入确认遵照本附注所列示的会计政策。从客户收到的未提取天然气的预付款计为递延收入直到天然气被实际提取。

#### **(s) 准备**

如果本集团需就过去事件承担现有法定或推定义务, 由此可能导致资源流出以解除责任, 且有关金额能可靠计量, 则应计提相关准备。

弃置和恢复准备于油气资产形成时全额确认。金额为根据当地条件及相关要求做出的预计未来支出的现值, 同时相应增加有关油气资产的价值。这部分增加的价值作为油气资产成本的一部分进行折旧。除由于时间推移而确认为利息费用以外, 预计支出现值的任何变化均应相应调整弃置恢复准备和油气资产。

#### **(t) 研究和开发支出**

研究支出作为一项费用确认入账。预计能产生未来经济利益的开发费用, 作为无形资产入账。

#### **(u) 退休福利计划**

本集团向中国省市政府所组织的各类员工退休福利计划注入资金。在该计划下, 本集团须根据相关省市政府规定的标准, 按月供款。相关中国省市政府承诺将承担本集团现有和未来中国退休员工福利责任。本集团对其海外员工也有类似退休福利计划。向上述中国及海外的该等计划注入的资金于发生时计入费用。

除上述按月为退休福利计划注入资金外, 本集团目前没有为国内或海外员工支付退休及其他退休后福利的重大额外义务。

#### **(v) 以股份为基础的薪酬—股票增值权**

由股票增值权而产生的酬金以发生负债的公允价值计量, 并在保留期内费用化。此项负债在行使之前于每个资产负债表日重新计量至公允价值, 其任何变化均计入综合损益表中的雇员酬金成本, 相关的负债计入薪金及福利应付款。

**(w) 新会计准则**

国际会计准则第 1 号（修订），“财务报表的列报”，要求将与权益所有者以所有者身份进行交易而产生的权益变动及相关的对当期和递延税项的影响与非权益所有者的权益变动分开列示。确认的收入和费用应当在单张报表（综合收益表）或两张报表上列示（损益表和综合收益表），并与所有者权益变动分开。国际会计准则第 1 号（修订）自 2009 年 1 月 1 日起生效，本集团正在评估该准则对本集团财务报表的影响。

国际会计准则第 23 号（修订），“借款成本”，要求将直接归属于取得、购建和生产符合条件资产（即需要经过相当长时间才能达到可使用或销售状态的资产）的借款成本作为资产成本的组成部分予以资本化，并取消了将借款成本费用化的选择性处理方法。国际会计准则第 23 号（修订）自 2009 年 1 月 1 日起生效，采用该准则预计不会对本集团财务报表产生影响，因为按照本集团的现行会计政策，为购建物业、厂房及机器设备而借入的相关借款的利息和其他成本均须资本化。

国际财务报告准则第 8 号，“经营分部”取代了国际会计准则第 14 号。新准则要求采用“管理层方法”，即分部信息的列示与内部报告采用同样的基础。国际财务报告准则第 8 号自 2009 年 1 月 1 日起生效，本集团正在评估该准则对本集团财务报表的影响。

国际财务报告准则解释公告第 11 号，“国际财务报告准则第 2 号 - 集团和库存股交易”。该公告对于涉及库存股或同一集团内其他实体（如母公司股份相关的期权）的以股份为基础的交易在母公司和同一集团内的其他实体单独的报告中应作为以权益结算的股份支付还是作为以现金结算的股份支付进行核算提供了指引。国际财务报告准则解释公告第 11 号自 2007 年 3 月 1 日起生效，本集团正在评估该解释公告对本集团财务报表的影响。

国际财务报告准则解释公告第 13 号，“客户忠诚度项目”。该公告阐明附有客户忠诚度激励（例如积分或赠品）的销售产品和服务的安排为多重要素协议。应收销售款项应当以公允价值在协议各要素间分配。国际财务报告准则解释公告第 13 号自 2009 年 1 月 1 日起生效，本集团正在评估该解释公告对本集团财务报表的影响。

国际财务报告准则解释公告第 14 号, “国际会计准则第 19 号 - 设定受益资产的限额和最低资金要求及其相互影响”。该公告为评估国际会计准则第 19 号下可被确认为设定受益资产的基金限额提供了指南, 同时解释了法定或合同的最低资金要求将如何影响养老金资产或负债。国际财务报告准则解释公告第 14 号自 2009 年 1 月 1 日起生效, 本集团正在评估该解释公告对本集团财务报表的影响。

## 4 财务风险管理

### 4.1 财务风险

本集团的经营面临一系列财务风险, 包括市场风险, 信用风险和流动性风险。

#### (a) 市场风险

- 汇率风险

本集团主要以人民币开展其业务, 但仍保留部分外币资产以满足需要。人民币是受中国政府管制的非自由兑换货币。中国政府在外币汇兑交易方面的限制可能导致未来汇率相比现行或历史汇率波动较大。管理层无法对中国政府汇率政策变化作出预测, 因而无法合理估计汇率的未来变动对本集团经营成果和财务状况的影响。本集团并未在任何列报年度内签订重大对冲合同以规避汇率风险。

- 现金流量和公允价值的利率风险

本集团面临利率变动风险。对本集团借款及其利率、到期日的详细分析载于附注 28。

- 价格风险

本集团从事广泛的与石油相关的业务。原油和炼油产品价格受本集团无法控制的诸多国内国际因素影响。原油和炼油产品价格变动将对本集团产生有利或不利影响。本集团并未采用商品衍生工具以规避潜在的价格波动。因此, 本集团面临原油和炼油产品的总体价格波动风险。

**(b) 信用风险**

信用风险主要产生于现金及现金等价物、应收账款、其他应收款、应收票据、定期存款。现金和定期存款主要存放于国有银行和金融机构, 相关的信用风险较低。本集团对客户信用质量的评价进行控制。综合资产负债表所载之现金及现金等价物、应收账款、其他应收款、应收票据和定期存款的账面价值体现本集团所面临的最大信用风险。其他金融资产并不面临重大信用风险。

本集团并无集中的重大信用风险。

**(c) 流动性风险**

本集团流动性风险管理要求保持充足的现金及现金等价物, 及通过适当的授信额度提供可用资金。

本集团于资产负债表日的金融负债到期日的分析列示于附注 28。

**4.2 资本风险管理**

本集团资本管理目标是确保持续经营能力以回报股东, 降低资本成本。

**4.3 公允价值估计**

于 2007 年 12 月 31 日及 2006 年 12 月 31 日, 用于确定本集团各类金融资产、金融负债的公允价值的方法和假设列示于相应的会计政策中。

鉴于下列金融资产和金融负债都是短期性质, 其账面金额与公允价值大致相同。这些金融资产和金融负债包括: 现金及现金等价物、到期日为三个月以上一年以内的定期存款、应收账款、其他应收款、应付贸易款、其他应付款和短期借款。固定利率的长期借款的账面价值可能会与其公允价值不同。关于长期借款的账面价值与公允价值的分析载于附注 28。

**5 重要会计估计和会计判断**

本集团对会计估计和会计判断定期地进行评估, 会计估计和会计判断是建立在历史经验和包括对未来事件在当前情况下的合理预期等因素的基础上的。

以下事项对理解编制本集团财务报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于本集团投资决策程序至关重要, 同时也是测试减值准备的重要因素。探明原油和天然气储量的变化, 尤其是探明已开发储量, 将影响计入综合损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、折耗和摊销金额(假如连续生产)从而减少净利润。探明储量的估计需根据新情况的变化向上或向下作出调整, 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、合同期限或开发方案等。总体来说, 开发和生产活动的新情况引起的技术进步成为油气储量年度调整的最主要因素。

**(b) 物业、厂房及机器设备的减值估计**

物业、厂房及机器设备, 包括油气资产, 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基于与本集团的经营计划一致的假设而做出的, 其中也包含了与中国政府监管部门定价政策相关的假设, 也就是政府部门在未来不会把成品油价格控制在毛利不足于回收相关生产资产的账面价值的水平之下。如果某些假设未来发生了有利的变化, 可能没有必要进行资产减值, 同时, 不利的变化发生时, 则可能导致资产发生减值。

**(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之下做出的, 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。

**6 营业额**

营业额是指销售原油、天然气、炼油产品及化工产品, 以及输送原油和天然气所得的收入。分板块营业额的分析详示于附注 39。

## 7 税前利润

	2007年	2006年
	人民币	人民币
税前利润已计入及扣除下列各项:		
计入:		
来自可供出售金融资产的股息收入	111	208
计减坏账准备	2,473	460
计减可供出售金融资产的减值准备	-	4
计减存货减值	98	180
扣除:		
无形资产和其他资产的摊销	1,491	1,250
核数师酬金	119	140
作为费用确认的存货成本(约和销售成本相当)	459,472	341,456
物业、厂房及机器设备的折旧, 包括减值准备		
- 自置资产	63,349	58,669
- 融资租赁资产	6	6
可供出售金融资产的减值准备	-	36
坏账准备	120	144
利息支出(附注 10)	3,595	3,220
出售物业、厂房及机器设备的损失	1,808	1,753
经营租赁费用	7,439	5,378
维修保养	10,691	9,233
研究与开发费用	5,315	4,260
运输费用	20,540	17,872
存货减值	153	320

## 8 雇员酬金成本

	2007年	2006年
	人民币	人民币
工资及薪金	32,562	26,629
社会保障成本	18,054	12,532
	50,616	39,161

社会保障成本主要为多项中国境内市政府及省政府组织的职工福利基金之供款, 其中包括养老金计划(附注 34)。

## 9 除所得税外的其他税赋

2007 年度的除所得税外的其他税赋包括人民币 445.82 亿元 (2006 年: 人民币 289.14 亿元) 的石油特别收益金, 该等石油特别收益金由中国政府对所售国产原油因价格超过一定水平所获得的超额收入按比例征收, 并且自 2006 年 3 月 26 日生效。

## 10 利息支出

	2007 年	2006 年
	人民币	人民币
利息支出		
银行借款		
- 须于五年内全部偿还	1,985	1,952
- 毋须于五年内全部偿还	181	73
其他借款		
- 须于五年内全部偿还	1,643	1,218
- 毋须于五年内全部偿还	318	496
增加费用(附注 32)	1,202	796
减: 资本化利息	(1,734)	(1,315)
	<u>3,595</u>	<u>3,220</u>

资本化利息即专为获得合格资产而借入资金相关的借款成本。此等资本化借贷年利率为 5.832% 至 6.966% (2006 年: 5.265%至 5.832%)。

## 11 董事和监事酬金

2007年度与2006年度, 董事和监事酬金明细如下:

姓名	2007年				2006年
	董事及监事 补贴费用	薪金、津贴 及其他福利	退休福利 计划供款	合计	合计
	人民币千元	人民币千元	人民币千元	人民币千元	人民币千元
<b>董事长:</b>					
陈耕先生(i), (iii)	-	586	12	598	797
蒋洁敏先生(iii)	-	886	30	916	722
	-	1,472	42	1,514	1,519
<b>执行董事:</b>					
苏树林先生(ii)	-	-	-	-	684
段文德先生(iii)	-	794	30	824	684
	-	794	30	824	1,368
<b>非执行董事:</b>					
郑虎先生	-	-	-	-	-
周吉平先生	-	-	-	-	-
王宜林先生	-	-	-	-	-
曾玉康先生	-	-	-	-	-
贡华章先生	-	-	-	-	-
蒋凡先生	-	480	19	499	461
董建成先生	264	-	-	264	275
刘鸿儒先生	349	-	-	349	279
Franco Bernabè先生	257	-	-	257	259
	870	480	19	1,369	1,274
<b>监事:</b>					
王福成先生	-	-	-	-	-
温青山先生	-	-	-	-	-
孙先峰先生	-	-	-	-	-
徐丰利先生(i)	-	252	12	264	459
秦刚先生	-	454	15	469	295
李勇武先生	315	-	-	315	330
吴志攀先生	319	-	-	319	330
张金铸先生	-	315	18	333	-
	634	1,021	45	1,700	1,414
	1,504	3,767	136	5,407	5,575

(i) 从2007年5月16日起不再担任董事或监事。

(ii) 从2006年11月24日起不再担任董事。

(iii) 薪金、津贴和其他福利不包括按照中国政府相关规定支付给董事的2004年至2006年延期支付薪金人民币2,402千元。

董事、监事酬金在下表范围内的人数如下(包括在本年中任期届满的董事及监事):

	2007年	2006年
	人数(个)	人数(个)
人民币零元至人民币 1,000,000 元	20	20

上述披露之董事及监事酬金包括向独立非执行董事支付之款项人民币 87.0 万元(2006年: 人民币 81.3 万元)。

没有董事和监事在 2007 年度(2006 年: 无)放弃其酬金。

截至 2006 年 12 月 31 日止年度及截至 2007 年 12 月 31 日止年度, 本集团五位酬金水平最高的人士为董事或监事, 他们的酬金已包括在上表分析之中。

在 2006 及 2007 年度中, 本公司没有因董事离职而支付酬金或利用酬金鼓励董事加入公司。

本公司自 2000 年 4 月 7 日首次公开发售 H 股之日起, 开始实施一项股票期权计划。该计划为一股票增值权之安排。期权受益者在行权时, 本公司以现金支付其相当之股票增值。公司董事会成员和监事会成员及高级管理人员有资格参与该项计划。高级管理人员被授予 8,700 万股期权。董事会及监事会成员被授予 3,500 万股期权; 这 3,500 万股期权中除去一前任独立董事放弃了 187 万股后, 目前尚余 3,313 万股。

上述期权自授予日起三年后, 即 2003 年 4 月 8 日至 2008 年 4 月 7 日止可以行权, 行权价相当于首次公开发售 H 股之价格, 即每股港币 1.28 元(附注 29)。

于 2007 年 12 月 31 日, 股票期权的所有者均未行权。由此项计划所授之股票期权而产生之负债以发生的负债的公允价值计算, 并在保留期内费用化。此项负债于每个结算日重新计量至其公允价值。2007 年 12 月 31 日, 其公允价值人民币 14.00 亿元(2006 年 12 月 31 日: 人民币 11.67 亿元)。

## 12 税项

	2007年 人民币	2006年 人民币
所得税	48,332	50,972
递延税项(附注31)	820	(1,196)
	<u>49,152</u>	<u>49,776</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率主要为 33% (2006 年: 33%)。本集团在中国部分地区的的经营已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% 的优惠税率及某些物业、厂房及机器设备可加速折旧。

本集团税前利润的税款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:

	2007年 人民币	2006年 人民币
税前利润	204,381	199,173
按 33% 的税率计算的所得税费用	67,446	65,727
以前年度税收清算调整	451	243
海外业务税率高于中国法定税率的税务影响	644	1,512
优惠税率影响	(16,930)	(14,169)
新所得税法的颁布对递延所得税的影响	(3,758)	-
非应纳税收入	(3,138)	(1,602)
未计入损益的税前可抵扣项目的税务影响	(2,365)	-
不得税前扣除的成本、费用和损失	3,884	2,466
已过期末使用的税务损失	2,918	-
与特定原油销售相关的暂时性差异年底不再存在的税务影响	-	(4,401)
税项	<u>49,152</u>	<u>49,776</u>

2007 年 3 月 16 日, 全国人民代表大会通过了《中华人民共和国企业所得税法》(“新税法”), 从 2008 年 1 月 1 日起生效。新税法下, 适用于本集团的所得税税率降为 25%, 取代了以前 33% 的所得税税率。

本集团管理层根据新税法执行的税率对本集团 2007 年 12 月 31 日的税项进行了重新评估并相应减少了截至 2007 年 12 月 31 日止 12 个月的递延税项人民币 37.58 亿元。

### 13 归属于本公司股东的利润

2007 年度本公司综合财务报表归属于本公司股东的利润为人民币 1,456.25 亿元 (2006 年: 人民币 1,422.24 亿元)。

### 14 每股基本及摊薄盈利

截至 2007 年 12 月 31 日止年度, 每股基本及摊薄盈利是按照归属于本公司股东的利润除以本年度已发行的股份的加权平均数 1,797.00 亿股计算。

截至 2006 年 12 月 31 日止年度, 每股基本及摊薄盈利是按照归属于本公司股东的利润除以当年度已发行的股份数 1,790.21 亿股计算。

年内并无摊薄潜在普通股。

### 15 分配于本公司股东的股息

	2007 年	2006 年
	人民币	人民币
2005 年度分配于本公司股东的末期股息 (注释 a)	-	32,282
2006 年分配于本公司股东的中期股息 (注释 b)	-	36,307
2006 年度分配于本公司股东的末期股息 (注释 c)	27,694	-
2007 年分配于本公司股东的中期股息 (注释 d)	36,823	-
	<u>64,517</u>	<u>68,589</u>

- (a) 2005 年度分配于本公司股东的末期股息每股人民币 0.180325 元, 合共人民币 322.82 亿元, 经 2006 年 5 月 26 日股东大会批准, 该股息已计入 2006 年度股东权益并列作留存收益的分配, 并于 2006 年 6 月 9 日支付。
- (b) 2006 年分配于本公司股东的中期股息每股人民币 0.202806 元, 合共人民币 363.07 亿元, 该股息已计入 2006 年度股东权益并列作留存收益的分配, 并于 2006 年 9 月 26 日支付。
- (c) 2006 年度分配于本公司股东的末期股息每股人民币 0.154699 元, 合共人民币 276.94 亿元, 经 2007 年 5 月 16 日股东大会批准, 该股息已计入 2007 年度股东权益并列作留存收益的分配, 并于 2007 年 6 月 1 日支付。
- (d) 2007 年分配于本公司股东的中期股息每股人民币 0.205690 元, 合共人民币 368.23 亿元, 该股息已计入 2007 年度股东权益并列作留存收益的分配, 并于 2007 年 9 月 28 日支付。
- (e) 在 2008 年 3 月 19 日会议上, 董事会建议派发 2007 年度应分配于本公司股东的末期股息每股人民币 0.156859 元, 合共人民币 287.08 亿元。由于上述应付股息是在资产负债表日后建议派发, 因此未反映在本综合财务报表内, 当年度股东大会批准后, 该等股息将会计入 2008 年度股东权益并列作留存收益的分配。

## 16 物业、厂房及机器设备

## 集团

2006 年度	房屋及	油气资产	机器设备	运输工具	其他	在建工程	总计
	建筑物						
	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币
<b>成本或估值</b>							
年初余额	73,133	497,632	277,364	10,829	7,051	55,597	921,606
添置	516	4,080	656	1,597	20	145,361	152,230
转拨	7,156	85,178	33,621	-	989	(126,944)	-
售出或报废	(723)	(11,420)	(3,756)	(297)	(102)	-	(16,298)
外币折算差额	61	(149)	(50)	(17)	18	(122)	(259)
年末余额	80,143	575,321	307,835	12,112	7,976	73,892	1,057,279
<b>累计折旧及减值</b>							
年初余额	(16,029)	(203,416)	(128,932)	(5,555)	(3,686)	(98)	(357,716)
本年折旧	(3,643)	(31,540)	(21,431)	(1,107)	(755)	(199)	(58,675)
售出或报废	418	1,186	2,544	126	67	-	4,341
外币折算差额	(19)	93	35	6	(7)	-	108
年末余额	(19,273)	(233,677)	(147,784)	(6,530)	(4,381)	(297)	(411,942)
<b>账面净值</b>							
年末余额	60,870	341,644	160,051	5,582	3,595	73,595	645,337
<b>成本或估值分析</b>							
估值 (i)	21,851	497,971	151,591	2,328	1,159	-	674,900
成本 (ii)	58,292	77,350	156,244	9,784	6,817	73,892	382,379
	80,143	575,321	307,835	12,112	7,976	73,892	1,057,279
按成本减累计折旧列账的物 业、厂房及机器设备的账面值	57,204	338,007	145,571	5,171	3,120	73,595	622,668

2007 年度	房屋及	油气资产	机器设备	运输工具	其他	在建工程	总计
	建筑物						
	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币
<b>成本或估值</b>							
年初余额	80,143	575,321	307,835	12,112	7,976	73,892	1,057,279
添置	2,928	7,513	2,296	3,237	293	170,031	186,298
转拨	8,778	96,332	25,916	-	885	(131,911)	-
合并哈萨克斯坦石油公司	184	8,119	247	170	136	1,310	10,166
售出或报废	(1,585)	(17,700)	(2,443)	(423)	(265)	-	(22,416)
外币折算差额	(52)	(878)	(133)	(10)	(19)	(189)	(1,281)
年末余额	90,396	668,707	333,718	15,086	9,006	113,133	1,230,046
<b>累计折旧及减值</b>							
年初余额	(19,273)	(233,677)	(147,784)	(6,530)	(4,381)	(297)	(411,942)
本年折旧	(5,023)	(36,400)	(19,939)	(1,213)	(775)	(5)	(63,355)
售出或报废	1,459	4,687	1,073	344	102	17	7,682
外币折算差额	8	398	25	6	14	-	451
年末余额	(22,829)	(264,992)	(166,625)	(7,393)	(5,040)	(285)	(467,164)
<b>账面净值</b>							
年末余额	67,567	403,715	167,093	7,693	3,966	112,848	762,882
<b>成本或估值分析</b>							
估值 (i)	20,266	480,271	149,148	1,905	894	-	652,484
成本 (ii)	70,130	188,436	184,570	13,181	8,112	113,133	577,562
	90,396	668,707	333,718	15,086	9,006	113,133	1,230,046
按成本减累计折旧列账的物 业、厂房及机器设备的账面值	64,439	400,611	154,734	7,342	3,557	112,848	743,531

## 公司

2006 年度	房屋及 建筑物 人民币	油气资产 人民币	机器设备 人民币	运输工具 人民币	其他 人民币	在建工程 人民币	总计 人民币
<b>成本或估值</b>							
年初余额	51,506	323,165	220,142	6,456	5,323	44,701	651,293
从附属公司转入	291	-	6,341	59	58	201	6,950
添置	311	3,582	576	1,034	8	110,273	115,784
转拨	2,993	61,837	28,362	-	398	(93,590)	-
售出或报废	(668)	(9,081)	(3,140)	(243)	(97)	-	(13,229)
年末余额	54,433	379,503	252,281	7,306	5,690	61,585	760,798
<b>累计折旧及减值</b>							
年初余额	(12,101)	(130,293)	(103,050)	(3,521)	(2,367)	(85)	(251,417)
从附属公司转入	(71)	-	(3,213)	(24)	(43)	-	(3,351)
本年折旧	(2,919)	(21,859)	(16,467)	(658)	(255)	(167)	(42,325)
售出或报废	407	87	2,330	113	65	-	3,002
年末余额	(14,684)	(152,065)	(120,400)	(4,090)	(2,600)	(252)	(294,091)
<b>账面净值</b>							
年末余额	39,749	227,438	131,881	3,216	3,090	61,333	466,707
<b>成本或估值分析</b>							
估值 (i)	14,985	323,850	123,245	1,496	1,164	-	464,740
成本 (ii)	39,448	55,653	129,036	5,810	4,526	61,585	296,058
	54,433	379,503	252,281	7,306	5,690	61,585	760,798
按成本减累计折旧列账 的物业、厂房及机器设 备的账面值	38,532	221,804	118,135	2,972	2,584	61,333	445,360

2007 年度	房屋及 建筑物 人民币	油气资产 人民币	机器设备 人民币	运输工具 人民币	其他 人民币	在建工程 人民币	总计 人民币
<b>成本或估值</b>							
年初余额	54,433	379,503	252,281	7,306	5,690	61,585	760,798
从附属公司转入	2,246	4,395	15,228	348	1,591	165	23,973
添置	1,993	4,654	2,236	2,497	227	129,890	141,497
转拨	6,688	70,993	21,862	-	512	(100,055)	-
售出或报废	(1,265)	(10,272)	(2,103)	(234)	(103)	-	(13,977)
年末余额	64,095	449,273	289,504	9,917	7,917	91,585	912,291
<b>累计折旧及减值</b>							
年初余额	(14,684)	(152,065)	(120,400)	(4,090)	(2,600)	(252)	(294,091)
从附属公司转入	(1,015)	(2,583)	(10,400)	(266)	(1,102)	(6)	(15,372)
本年折旧	(3,922)	(24,651)	(16,245)	(730)	(402)	(1)	(45,951)
售出或报废	1,148	1,632	768	212	26	9	3,795
年末余额	(18,473)	(177,667)	(146,277)	(4,874)	(4,078)	(250)	(351,619)
<b>账面净值</b>							
年末余额	45,622	271,606	143,227	5,043	3,839	91,335	560,672
<b>成本或估值分析</b>							
估值 (i)	13,720	313,578	121,142	1,262	1,061	-	450,763
成本 (ii)	50,375	135,695	168,362	8,655	6,856	91,585	461,528
	64,095	449,273	289,504	9,917	7,917	91,585	912,291
按成本减累计折旧列账 的物业、厂房及机器设 备的账面值	44,596	266,783	131,498	4,833	3,405	91,335	542,450

(i) 经独立评估师评估后之估值。

(ii) 评估后购买或建造的物业、厂房及机器设备之成本。

本集团 2007 年度折旧额包括人民币 2.94 亿元 (2006 年: 人民币 26.42 亿元) 的物业、厂房及机器设备的减值准备, 分板块列示如下:

	集团	
	2007 年 人民币	2006 年 人民币
炼油与销售	201	1,734
化工与销售	93	908
	<u>294</u>	<u>2,642</u>

本集团拥有的房屋位于租赁的土地之上。本集团拥有的房屋的账面净值按土地租赁期限分析如下:

	集团		公司	
	2007 年 12 月 31 日 人民币	2006 年 12 月 31 日 人民币	2007 年 12 月 31 日 人民币	2006 年 12 月 31 日 人民币
短期租赁 (10 年以内)	764	363	528	360
中期租赁 (10-50 年)	66,803	60,507	45,094	39,389
	<u>67,567</u>	<u>60,870</u>	<u>45,622</u>	<u>39,749</u>

本集团的房屋主要位于中国境内。

截至年末以融资租赁持有的物业、厂房及机器设备的账面净值分板块列示如下:

	集团		公司	
	2007 年 12 月 31 日 人民币	2006 年 12 月 31 日 人民币	2007 年 12 月 31 日 人民币	2006 年 12 月 31 日 人民币
勘探与开发	45	45	45	45
炼油与销售	7	-	6	-
累计折旧	(24)	(18)	(24)	(18)
	<u>28</u>	<u>27</u>	<u>27</u>	<u>27</u>

融资租赁主要与厂房和机器设备有关, 并通常在租赁期末时享有购买权。

截至 2007 年 12 月 31 日及 2006 年 12 月 31 日止年度, 本集团包括在在建工程中的探井成本变动列示如下:

	2007年	2006年
	人民币	人民币
1月1日余额	8,998	8,296
尚未确定探明储量的资本化探井成本	22,649	19,076
根据已探明储量重分类至油气井及相关设备及设施的资本化探井成本	(10,534)	(8,880)
转为费用的探井成本	(9,161)	(9,494)
12月31日余额	11,952	8,998
年末探井数量	928	869

根据钻井完成时间分类的资本化探井成本的账龄列示如下:

	2007年12月31日	2006年12月31日
	人民币	人民币
一年及一年以下	10,981	8,359
一年以上	971	639
12月31日余额	11,952	8,998

截至 2007 年 12 月 31 日止, 完成钻井一年以上的探井成本为人民币 9.71 亿元。该部分探井主要为尚在对钻井结果进行进一步分析或在等待完成相关开发工作的计划。

本集团的物业、厂房及机器设备(油气储量除外)已于 1999 年由独立评估师进行估值。本次估值是以折旧重置成本为基准进行的。

1999 年重估产生了人民币 805.49 亿元的物业、厂房及机器设备评估增值和人民币 11.22 亿元的评估减值。

于 2003 年 9 月 30 日, 本集团的炼油及化工生产设备以折旧重置成本基准由在中国注册的独立评估师中联资产评估有限公司作出重估。

2003 年 9 月的重估产生了人民币 8.72 亿元的物业、厂房及机器设备评估增值及人民币 12.57 亿元的评估减值。

于 2006 年 3 月 31 日, 本集团油气资产以折旧重置成本基准由独立评估师中联资产评估有限公司和北京中企华资产评估有限责任公司作出重估。本次评估结果与油气资产的账面价值大致相同。

于 2007 年 12 月 31 日, 无用于银行借款抵押的物业、厂房及机器设备(2006 年 12 月 31 日: 账面净值人民币 0.39 亿元)。

## 17 联营公司及合营公司的投资

本集团在其主要联营公司及合营公司（全部未上市）中的持股比例及应占各自的资产、负债、收入和利润的份额列示如下：

公司名称	注册地	资产 人民币	负债 人民币	收入 人民币	利润 人民币	持股比例%	股份 类别
2007年12月31日							
大连西太平洋石油化工有限公司	中国	4,044	3,097	10,116	174	28.44	普通股
中国船舶燃料有限责任公司	中国	3,128	2,006	17,030	137	50.00	普通股
哈萨克斯坦石油公司	加拿大	-	-	12,361	4,498	67.00	普通股
其他		<u>34,929</u>	<u>10,463</u>	<u>38,549</u>	<u>2,188</u>	20.00-50.00	普通股
		<u>42,101</u>	<u>15,566</u>	<u>78,056</u>	<u>6,997</u>		
2006年12月31日							
大连西太平洋石油化工有限公司	中国	3,410	2,608	10,188	6	28.44	普通股
中国船舶燃料有限责任公司	中国	3,388	2,098	19,003	139	50.00	普通股
哈萨克斯坦石油公司	加拿大	22,642	1,240	144	43	67.00	普通股
其他		<u>26,995</u>	<u>17,533</u>	<u>40,903</u>	<u>2,089</u>	20.00-70.00	普通股
		<u>56,435</u>	<u>23,479</u>	<u>70,238</u>	<u>2,277</u>		

2007年度从联营公司及合营公司收取及应收股息为人民币 13.57 亿元（2006年：人民币 17.30 亿元）。

2007 年度处置的对联营公司及合营公司的投资为人民币 8.33 亿元（2006年：人民币 0.59 亿元），相关的处置收益为人民币 3.20 亿元（2006年：人民币 0.10 亿元）。

本集团于 2006 年 12 月 28 日以人民币 213.76 亿元从中国石油集团的附属公司中国石油国际有限责任公司取得哈萨克斯坦石油公司的 67% 股权。根据与收购哈萨克斯坦石油公司相关的股东协议，由于各股东对若干财务和经营决策均拥有否决权，各股东被视为共同控制哈萨克斯坦石油公司。根据本集团的会计政策，本集团从 2006 年 12 月 28 日起应用权益法核算对哈萨克斯坦石油公司的投资。根据本集团的会计政策，上表所披露的收入和利润分别为哈萨克斯坦石油公司自 2006 年 12 月 28 日至 2006 年 12 月 31 日、2007 年 1 月 1 日至 2007 年 12 月 11 日止期间归属于本集团股东的份额。

2007年12月12日, 通过本集团与哈萨克斯坦石油公司少数股东之间的补充协议, 本集团取得了对哈萨克斯坦石油公司的控制权。根据国际财务报告准则第3号—“企业合并”, 本集团从2007年12月12日起将哈萨克斯坦石油公司作为其附属公司。

2007年12月12日哈萨克斯坦石油公司的净资产为245.49亿元。于2007年12月12日合并的哈萨克斯坦石油公司的资产和负债公允价值(接近其账面价值)如下:

	人民币
流动资产	6,587
非流动资产	20,456
流动负债	(1,732)
非流动负债	(762)

## 18 可供出售金融资产

	集团		公司	
	2007年 12月31日	2006年 12月31日	2007年 12月31日	2006年 12月31日
	人民币	人民币	人民币	人民币
可供出售金融资产	3,068	2,562	1,987	1,510
减: 减值准备	(487)	(508)	(481)	(499)
	<u>2,581</u>	<u>2,054</u>	<u>1,506</u>	<u>1,011</u>

可供出售金融资产, 主要是非上市权益性投资。

2007年度从可供出售金融资产获得的股息收入为人民币1.11亿元(2006年: 人民币2.08亿元)。

2007年度, 处置的可供出售金融资产为人民币1.45亿元(2006年: 人民币0.01亿元), 相关的处置收益为人民币1.42亿元(2006年: 人民币0.03亿元)。

## 19 附属公司

本集团主要的附属公司有:

公司名称	注册地	缴入资本 人民币	公司法定 类别	应占股本 权益%	主要业务活动
大庆油田有限责任公司	中国	47,500	有限责任公司	100.00	原油和天然气的勘探、生产及销售; 以及炼油产品的生产及销售
大庆榆树林油田开发有限责任公司	中国	1,272	有限责任公司	88.16	原油和天然气的勘探、生产和销售
中油勘探开发有限公司	中国	100	有限责任公司	50.00	在中国境外从事原油和天然气的勘探、生产和销售
哈萨克斯坦石油公司 (附注 17)	加拿大	24.65 亿美元	股份有限公司	67.00	在中国境外从事原油和天然气的勘探、生产和销售

根据 2005 年 10 月 26 日通过的董事会决议, 本公司出资完成向下述本集团附属公司的少数股东收购发行在外的普通股股份。

公司名称	发行在外的 股份数	每股收 购价格	收购股份数	支付现金 总额 (人民币)	收购后持 股比例%	
锦州石化 股份有限公司 (“锦州石化”)	150,000,000 A股	人民币 4.25元	150,000,000A股 (于2007年6月30日)	6.38亿元 (于2007年 12月31日)	100.00	锦州石化已于2006年1月4日终止在深圳证券交易所上市。 2007年11月, 经辽宁省工商行政管理局批准公司注销。
吉林化学工业 股份有限公司 (“吉林化工”)	200,000,000 A股	人民币 5.25元	200,000,000A股 (于2007年12月31日)	38.62亿元 (于2007年 12月31日)	100.00	吉林化工已于2006年2月20日终止在深圳证券交易所上市。 吉林化工已分别于2006年1月23日及2006年2月15日终止在香港联交所及纽约证券交易所上市。 2007年12月, 经吉林省工商行政管理局批准公司注销。
	964,778,000 H股(包括美 国存托股份)	港币 2.80元	964,778,000H股 (包括美国存托股份) (于2007年12月31日)			
辽河金马油田 股份有限公司 (“辽河金马”)	200,000,000 A股	人民币 8.80元	200,000,000A股 (于2007年6月30日)	17.63亿元 (于2007年 12月31日)	100.00	辽河金马已于2006年1月4日终止在深圳证券交易所上市。 2007年5月, 经辽宁省工商行政管理局批准公司注销。

收购价格与被收购的以上非全资附属公司和其他非全资附属公司资产和负债账面价值差额计入权益。截至 2007 年 12 月 31 日止年度的金额为人民币 1.13 亿元 (2006 年: 人民币 21.56 亿元)。

## 20 预付经营租赁款

	集团		公司	
	2007 年 12 月 31 日	2006 年 12 月 31 日	2007 年 12 月 31 日	2006 年 12 月 31 日
	人民币	人民币	人民币	人民币
土地使用权	14,411	12,184	11,886	9,069
预付租赁款	9,006	8,284	7,112	6,707
	<u>23,417</u>	<u>20,468</u>	<u>18,998</u>	<u>15,776</u>

土地使用权的使用年限最长达 50 年。预付租赁款主要是向除中国国土资源部外的企业间接租得的土地的使用权。预付经营租赁款在相关租赁期间内以直线法摊销。

## 21 无形资产和其他资产

### 集团

	2007 年 12 月 31 日			2006 年 12 月 31 日		
	成本	累计摊销	净值	成本	累计摊销	净值
	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币
专利权	2,621	(1,343)	1,278	2,325	(1,109)	1,216
专业技术	281	(124)	157	276	(103)	173
其他	5,273	(1,242)	4,031	3,369	(1,041)	2,328
无形资产	<u>8,175</u>	<u>(2,709)</u>	5,466	<u>5,970</u>	<u>(2,253)</u>	3,717
其他资产			3,022			2,910
			<u>8,488</u>			<u>6,627</u>

公司

	2007年12月31日			2006年12月31日		
	成本	累计摊销	净值	成本	累计摊销	净值
	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币
专利权	2,132	(857)	1,275	1,793	(691)	1,102
专业技术	183	(50)	133	144	(29)	115
其他	4,042	(1,073)	2,969	2,747	(846)	1,901
无形资产	<u>6,357</u>	<u>(1,980)</u>	<u>4,377</u>	<u>4,684</u>	<u>(1,566)</u>	<u>3,118</u>
其他资产			2,811			2,502
			<u>7,188</u>			<u>5,620</u>

专利权主要指取得受有关政府机关保护的开发程序及技术中产生之费用。专业技术是指在采购设备中与为取得操作技术产生的支出。专业技术的成本包括在合同采购价格内, 而且可以分辨出来。

## 22 存货

	集团		公司	
	2007年 12月31日	2006年 12月31日	2007年 12月31日	2006年 12月31日
	人民币	人民币	人民币	人民币
原油及其他原材料	30,308	24,143	25,222	16,964
在产品	6,083	5,493	5,834	5,156
产成品	52,791	47,263	39,839	38,578
零配件及低值易耗品	32	41	26	32
	<u>89,214</u>	<u>76,940</u>	<u>70,921</u>	<u>60,730</u>
减: 存货减值	<u>(747)</u>	<u>(902)</u>	<u>(637)</u>	<u>(460)</u>
	<u>88,467</u>	<u>76,038</u>	<u>70,284</u>	<u>60,270</u>

于 2007 年 12 月 31 日, 以可变现净值列示的存货为人民币 19.81 亿元 (2006 年 12 月 31 日: 人民币 34.15 亿元)。

## 23 应收账款

	集团		公司	
	2007年 12月31日	2006年 12月31日	2007年 12月31日	2006年 12月31日
	人民币	人民币	人民币	人民币
应收第三方账款	15,296	9,498	2,989	2,333
应收关联方账款	6,002	2,247	1,796	1,847
	21,298	11,745	4,785	4,180
减: 坏账准备	(2,879)	(3,257)	(2,654)	(2,606)
	18,419	8,488	2,131	1,574

应收关联方的款项均为免息、无抵押(附注38)。

于2007年12月31日及2006年12月31日, 应收账款的账龄分析如下:

	集团		公司	
	2007年 12月31日	2006年 12月31日	2007年 12月31日	2006年 12月31日
	人民币	人民币	人民币	人民币
一年以内	18,260	8,299	2,025	1,432
一年至两年	39	33	22	32
两年至三年	32	59	31	37
三年以上	2,967	3,354	2,707	2,679
	21,298	11,745	4,785	4,180

除对部分客户外, 本集团给予客户的还款期限一般不超过180天。

应收账款坏账准备的变动分析如下:

	集团	
	2007年 人民币	2006年 人民币
期初余额	3,257	3,998
本年计提	49	99
本年转销	(288)	(615)
本年冲回	(139)	(225)
期末余额	2,879	3,257

## 24 预付款和其他流动资产

	集团		公司	
	2007年 12月31日	2006年 12月31日	2007年 12月31日	2006年 12月31日
	人民币	人民币	人民币	人民币
其他应收账款	9,329	7,083	6,210	4,957
应收关联方账款				
附属公司	-	-	12,997	7,890
其他	19,556	15,925	14,713	9,223
支付给供货商的垫款	10,720	6,087	8,258	3,485
	39,605	29,095	42,178	25,555
减: 坏账准备	(4,079)	(6,506)	(2,121)	(3,960)
	35,526	22,589	40,057	21,595
待摊费用	304	326	269	190
其他流动资产	188	366	188	267
	36,018	23,281	40,514	22,052

其他应收账款主要包括应收除所得税的其他税赋退款、应收补贴款及销售原材料和废料的应收款。

除了对关联方的借款（附注 38(g)），应收关联方的账款均为免息、无抵押并无固定偿还期限。

## 25 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。所有应收票据于一年内到期。

## 26 现金及现金等价物

截至 2007 年 12 月 31 日止年度，银行存款的加权平均实际利率为 2.00%（2006 年：1.95%）。

## 27 应付账款及应计负债

	集团		公司	
	2007年 12月31日	2006年 12月31日	2007年 12月31日	2006年 12月31日
	人民币	人民币	人民币	人民币
应付贸易账款	40,447	22,490	17,892	10,529
客户垫款	9,846	9,310	8,331	6,980
薪金及福利应付款	11,585	8,844	10,751	7,634
应计支出	5	10	3	9
附属公司应付少数股东股息	67	60	-	-
应付利息	65	3	58	3
应付建造费用及设备费用	30,784	28,349	25,363	21,390
一次性住房补贴款	221	933	218	933
应付关联方账款				
- 附属公司	-	-	33,227	30,428
- 其他	40,334	35,273	28,470	30,842
其他应付账款	10,999	14,910	7,666	11,252
	<u>144,353</u>	<u>120,182</u>	<u>131,979</u>	<u>120,000</u>

其他应付账款主要包括应付押金。

应付关联方账款为免息、无抵押并且无固定偿还期限（附注 38）。

于 2007 年 12 月 31 日及 2006 年 12 月 31 日应付贸易账款的账龄分析如下：

	集团		公司	
	2007年 12月31日	2006年 12月31日	2007年 12月31日	2006年 12月31日
	人民币	人民币	人民币	人民币
一年以内	39,005	19,994	16,610	9,514
一年至两年	819	1,966	733	595
两年至三年	307	196	279	144
三年以上	316	334	270	276
	<u>40,447</u>	<u>22,490</u>	<u>17,892</u>	<u>10,529</u>

## 28 借款

## (a) 短期借款

	集团		公司	
	2007年 12月31日	2006年 12月31日	2007年 12月31日	2006年 12月31日
	人民币	人民币	人民币	人民币
银行借款				
- 有抵押	320	23	-	-
- 无抵押	18,363	14,812	13,907	10,611
从中国石油集团附属公司的借款	50	320	3,990	-
其他借款	1	1	1	1
	18,734	15,156	17,898	10,612
长期借款的流动部分	12,200	20,607	9,029	17,064
	30,934	35,763	26,927	27,676

## (b) 长期借款

	利率及最后到期日	集团		公司	
		2007年 12月31日	2006年 12月31日	2007年 12月31日	2006年 12月31日
		人民币	人民币	人民币	人民币
<b>人民币标价的借款:</b>					
用于油田开发和炼油厂建设的银行借款	于 2007 年 12 月 31 日, 借款年利率主要为 6.16%至 6.80%的浮动利率, 借款最后到期日为 2022 年	6,720	8,390	3,820	6,600
用于营运资金的银行借款	于 2007 年 12 月 31 日, 借款年利率主要为 5.67%至 6.89%的浮动利率, 借款最后到期日为 2012 年	6,030	6,000	6,000	6,000
用于油田开发和炼油厂建设的中国石油集团附属公司借款	于 2007 年 12 月 31 日, 借款年利率为 4.46%至 5.76%的浮动利率, 借款最后到期日为 2032 年	19,862	16,782	19,862	16,782
用于营运资金的中国石油集团附属公司借款	于 2007 年 12 月 31 日, 借款年利率为 4.61%的固定利率, 借款最后到期日为 2008 年	70	4,130	70	4,130
营运资金借款	于 2007 年 12 月 31 日, 借款年利率为 6.32%的固定利率, 无限定还款日期	5	5	5	5
用于油田开发和炼油厂建设的公司债券	于 2007 年 12 月 31 日, 债券年利率为 4.50%的固定利率, 债券最后到期日为 2007 年	-	1,365	-	1,365
用于油气开发的公司债券	于 2007 年 12 月 31 日, 债券年利率为 3.76%至 4.11%的固定利率, 债券最后到期日为 2013 年	3,500	3,523	3,500	3,523

利率及最后到期日	集团		公司		
	2007年 12月31日	2006年 12月31日	2007年 12月31日	2006年 12月31日	
	人民币	人民币	人民币	人民币	
<b>美元标价的借款:</b>					
用于油田开发和炼油厂建设的银行借款	于 2007 年 12 月 31 日, 借款年利率为零到 8.66% 的固定利率, 借款最后到期日为 2038 年	403	969	403	444
用于油田开发和炼油厂建设的银行借款	于 2007 年 12 月 31 日, 借款年利率为 5.10% 至 7.50% 的浮动利率, 借款最后到期日为 2014 年	4,927	3,589	498	597
营运资金银行借款	于 2007 年 12 月 31 日, 借款年利率为伦敦银行同业拆借利率上浮 0.30% 至 2.50% 的浮动利率, 借款最后到期日为 2010 年	2,630	1,326	2,556	-
用于收购海外油气田的银行借款	于 2007 年 12 月 31 日, 借款年利率为伦敦银行同业拆借利率上浮 0.55% 的浮动利率, 借款最后到期日为 2009 年	821	1,368	-	-
从中国石油集团附属公司获得的用于油田开发和炼油厂建设的借款	于 2007 年 12 月 31 日, 借款年利率为伦敦银行同业拆借利率下调 0.25% 至上浮 0.50% 的浮动利率, 借款最后到期日为 2020 年	4,171	4,481	4,171	4,481
从中国石油集团附属公司获得的用于营运资金的借款	于 2007 年 12 月 31 日, 借款年利率为伦敦银行同业拆借利率上浮 0.60% 的浮动利率, 借款最后到期日为 2008 年	329	1,471	-	-
用于油田开发和炼油厂建设的借款	于 2007 年 12 月 31 日, 借款年利率为 1.55% 的固定利率, 借款最后到期日为 2022 年	404	462	404	462
营运资金借款	于 2007 年 12 月 31 日, 借款年利率主要为伦敦银行同业拆借利率上浮 0.35% 的浮动利率, 借款最后到期日为 2008 年	609	650	-	-
用于油田开发和炼油厂建设的公司债券	于 2007 年 12 月 31 日, 债券年利率为 3.00 % 的固定利率, 债券最后到期日为 2019 年	335	353	-	-
用于油气开发的公司债券	于 2007 年 12 月 31 日, 债券年利率为 9.50% 的固定利率, 债券最后到期日为 2011 年	730	817	-	-
用于油气开发的公司债券	于 2007 年 12 月 31 日, 债券年利率为 15.00% 的固定利率, 债券最后到期日为 2008 年	58	179	-	-

利率及最后到期日	集团		公司	
	2007年 12月31日	2006年 12月31日	2007年 12月31日	2006年 12月31日
	人民币	人民币	人民币	人民币
<b>日元标价的借款:</b>				
用于油田开发和炼油厂建设的银行借款	37	75	37	34
于 2007 年 12 月 31 日, 借款年利率为 2.42% 至 4.10% 的固定利率, 借款最后到期日为 2010 年				
<b>欧元标价的借款:</b>				
用于油田开发和炼油厂建设的银行借款	247	257	247	257
于 2007 年 12 月 31 日, 借款年利率为 2.00% 至 2.30% 的固定利率, 借款最后到期日为 2023 年				
<b>英镑标价的借款:</b>				
用于油田开发及炼油厂建设的银行借款	-	49	-	49
于 2007 年 12 月 31 日, 借款年利率为 2.85% 的固定利率, 借款最后到期日为 2007 年				
长期借款总计	51,888	56,241	41,573	44,729
减: 长期借款的流动部分	(12,200)	(20,607)	(9,029)	(17,064)
	<u>39,688</u>	<u>35,634</u>	<u>32,544</u>	<u>27,665</u>

对于浮动利率的人民币长期借款, 其利率自合同生效后每满一年按中国人民银行公布的基准利率相应调整。对于浮动利率的外币借款, 按照合同规定, 其利率自合同生效后每满三个月或半年按相关的市场利率调整。其他借款指非银行的独立第三方借款。于 2007 年 12 月 31 日的免息借款为人民币 0.60 亿元 (2006 年: 人民币 0.68 亿元)。

于 2007 年 12 月 31 日, 由中国石油集团及其附属公司提供担保的借款为人民币 4.98 亿元 (2006 年: 人民币 5.97 亿元), 由本公司及第三方提供担保的借款为人民币 0.30 亿元 (2006 年: 人民币零亿元)。

于 2007 年 12 月 31 日, 本集团借款中包括人民币 36.07 亿元 (2006 年: 人民币 3.59 亿元) 的抵押负债 (银行借款), 银行借款大多以本集团应收票据、存货及一年期以上定期存款作抵押。

	集团		公司	
	2007年 12月31日	2006年 12月31日	2007年 12月31日	2006年 12月31日
	人民币	人民币	人民币	人民币
借款总额:				
- 免息借款	60	68	60	-
- 固定利率借款	11,940	20,850	5,910	16,706
- 浮动利率借款	58,622	50,479	53,501	38,635
	<u>70,622</u>	<u>71,397</u>	<u>59,471</u>	<u>55,341</u>
加权平均实际利率:				
- 银行借款	5.54%	5.51%	5.38%	5.25%
- 从中国石油集团附属公司借款	5.17%	4.98%	4.66%	4.92%
- 其他借款	3.64%	3.93%	1.53%	1.53%
- 公司债券	4.87%	5.04%	3.91%	4.08%

长期借款的账面价值和公允价值列示如下:

	集团		公司	
	账面价值			
	2007年 12月31日	2006年 12月31日	2007年 12月31日	2006年 12月31日
	人民币	人民币	人民币	人民币
银行借款	21,815	22,023	13,561	13,981
从中国石油集团附属公司借款	24,432	26,864	24,103	25,393
公司债券	4,623	6,237	3,500	4,888
其他借款	1,018	1,117	409	467
	<u>51,888</u>	<u>56,241</u>	<u>41,573</u>	<u>44,729</u>

	集团		公司	
	公允价值			
	2007年 12月31日	2006年 12月31日	2007年 12月31日	2006年 12月31日
	人民币	人民币	人民币	人民币
银行借款	21,580	21,858	13,342	13,839
从中国石油集团附属公司借款	24,428	26,861	24,099	25,389
公司债券	4,104	5,852	2,981	4,449
其他借款	883	997	274	347
	<u>50,995</u>	<u>55,568</u>	<u>40,696</u>	<u>44,024</u>

公允价值乃根据贴现后现金流量计算, 而贴现率乃按本集团可取得的金融工具(条款及特点与借款大致相同)于结算日的现行市场利率确定。该等贴现率于2007年12月31日介于0.81%至7.71%之间(2006年12月31日: 0.53%至6.54%), 视债务类别而定。短期借款的账面价值接近其公允价值。

长期借款的到期情况如下:

银行借款	集团		公司	
	2007年 12月31日	2006年 12月31日	2007年 12月31日	2006年 12月31日
	人民币	人民币	人民币	人民币
须于一年之内偿还	5,861	11,575	3,808	9,081
须于一至两年之内偿还	424	6,781	242	3,765
须于二至五年之内偿还	12,322	1,415	9,005	527
须于五年之后偿还	3,208	2,252	506	608
	<u>21,815</u>	<u>22,023</u>	<u>13,561</u>	<u>13,981</u>

除银行借款外的借款	集团		公司	
	2007年 12月31日	2006年 12月31日	2007年 12月31日	2006年 12月31日
	人民币	人民币	人民币	人民币
须于一年之内偿还	6,339	9,032	5,221	7,983
须于一至两年之内偿还	5,330	5,016	5,148	3,782
须于二至五年之内偿还	7,576	9,034	7,149	8,253
须于五年之后偿还	10,828	11,136	10,494	10,730
	<u>30,073</u>	<u>34,218</u>	<u>28,012</u>	<u>30,748</u>

## 29 股本

	集团及公司	
	2007年12月31日	2006年12月31日
	人民币	人民币
已注册、发行并缴足的股本		
国有股	-	157,922
A股	161,922	-
H股	21,099	21,099
	<u>183,021</u>	<u>179,021</u>

本公司股份股数(百万股)	2007年	2006年
年初余额	179,021	179,021
发行新股	4,000	-
年末余额	<u>183,021</u>	<u>179,021</u>

根据本公司与中国石油集团于 1999 年 11 月 5 日生效的重组协议, 本公司发行了国有股 1,600 亿股以交换中国石油集团投入本公司的资产与负债。该 1,600 亿股国有股每股面值人民币 1.00 元并做为本公司的初始注册资本。

2000 年 4 月 7 日, 本公司在全球初次公开发售中发行了 17,582,418,000 股股票, 其中 13,447,897,000 股为 H 股、41,345,210 股为美国托存股 (每托存股份等于 100 股 H 股)。H 股及托存股份分别于 2000 年 4 月 7 日及 2000 年 4 月 6 日在香港联合交易所有限公司及纽约证券交易所上市。H 股及美国托存股份的发行价分别为每股港币 1.28 元和每股托存股份 16.44 美元, 本公司所得款项净额约为人民币 200 亿元。全球发售所发行的股份与现有股份享有同等权益。

根据中国证券监管委员会的批准, 中国石油集团所持有的本公司国有股 1,758,242,000 股在全球初次公开发售中转为 H 股以供出售。

2005 年 9 月, 本公司以每股港币 6.00 元的价格增发了 3,196,801,818 股 H 股, 发行股份所得款项净额约为人民币 196.92 亿元。中国石油集团也于 2005 年 9 月和本公司增发新股同步出售国有股 319,680,182 股。

2007 年 11 月 5 日, 本公司以每股人民币 16.70 元的价格发行了 4,000,000,000 股 A 股, 发行股份所得款项净额约为人民币 662.43 亿元。该发行 A 股于 2007 年 11 月 5 日起在上海证券交易所挂牌交易。

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

股东权利受中国《中华人民共和国公司法》规管, 该法律规定注册资本的增加须由股东大会和相关之中国政府监管机构批准。

## 30 储备

	集团		公司	
	2007年 人民币	2006年 人民币	2007年 人民币	2006年 人民币
<b>重估储备</b>				
1月1日余额	79,946	79,946	79,946	79,946
12月31日余额	79,946	79,946	79,946	79,946
<b>资本公积</b>				
1月1日余额	(8,881)	(8,881)	(11,508)	(11,508)
发行股份(附注 29)	62,243	-	62,243	-
12月31日余额	53,362	(8,881)	50,735	(11,508)
<b>法定盈余公积金(注释 a)</b>				
1月1日余额	89,928	48,736	78,828	41,301
留存收益转至储备	12,768	13,355	12,768	13,355
法定公益金转入	-	27,837	-	24,172
12月31日余额	102,696	89,928	91,596	78,828
<b>法定公益金(注释 b)</b>				
1月1日余额	-	27,837	-	24,172
留存收益转至储备	-	-	-	-
转至法定盈余公积金	-	(27,837)	-	(24,172)
12月31日余额	-	-	-	-
<b>外币折算差额</b>				
1月1日余额	(570)	(379)	-	-
外币折算差额	(771)	(191)	-	-
12月31日余额	(1,341)	(570)	-	-
<b>其他储备</b>				
1月1日余额	(16,859)	(14,703)	(6,859)	(4,703)
收购附属公司少数股东权益(附注 19)	(113)	(2,156)	(117)	(2,156)
可供出售金融资产公允价值变动收益	261	-	260	-
12月31日余额	(16,711)	(16,859)	(6,716)	(6,859)
	<u>217,952</u>	<u>143,564</u>	<u>215,561</u>	<u>140,407</u>

(a) 根据中国法规及本公司的公司章程, 本公司必须将根据中国会计准则计算的净利润之 10% 转拨至法定盈余公积金, 法定盈余公积累计额达到注册资本的 50% 时可不再计提。转拨至法定盈余公积金应在分派股息予股东前进行。

法定盈余公积金仅可以用于弥补以前年度亏损、拓展本公司之生产业务或增加本公司之资本。根据股东大会通过一项决议案批准, 本公司可将其法定盈余公积金转换

为股本, 并向现有股东按其原有持股量发行红股, 或增加其现有所持股份之每股面值, 惟在该发行后盈余公积金之结余不得少于注册股本之 25%。

- (b) 根据 2005 年 10 月 27 日修订并于 2006 年 1 月 1 日起施行的《中华人民共和国公司法》, 本公司从 2006 年 1 月 1 日起不再计提公益金。根据财政部 2006 年 3 月 15 日发布的《关于〈公司法〉施行后有关企业财务处理问题的通知》, 本公司截至 2005 年 12 月 31 日止的公益金贷方结余, 转作盈余公积金管理使用。
- (c) 根据中国的相关法规, 本公司可分配储备为根据中国会计准则和国际财务报告准则计算的留存收益的较低者。于 2007 年 12 月 31 日, 本公司的可分配储备为人民币 2,280.16 亿元, 该金额是根据中国会计准则计算出来的 (2006 年: 人民币 2,053.79 亿元, 该金额是根据国际财务报告准则计算出来的)。
- (d) 于 2007 年 12 月 31 日, 与固定资产折旧或处置相关的重估增值约为人民币 611.21 亿元 (2006 年: 人民币 578.32 亿元)。

### 31 递延税项

递延税项采用 25% 为主要税率, 以负债法并基于暂时性差异计算 (2006 年: 33%)。

递延税项的变动分析如下:

	集团		公司	
	2007 年 人民币	2006 年 人民币	2007 年 人民币	2006 年 人民币
年初余额	19,583	20,759	6,480	9,125
转入损益表(附注 12)	820	(1,196)	1,200	(2,645)
计入权益	87	-	87	-
合并哈萨克斯坦石油公司	(174)	-	-	-
从附属公司转入	-	-	82	-
外币折算差额	(111)	20	-	-
年末余额	20,205	19,583	7,849	6,480

递延税项余额由以下项目组成:

	集团		公司	
	2007年 12月31日	2006年 12月31日	2007年 12月31日	2006年 12月31日
	人民币	人民币	人民币	人民币
递延税项资产:				
流动性				
准备(主要用于应收款项及存货)	5,391	7,107	3,583	4,684
附属公司税务亏损	95	2,175	-	-
非流动性				
关闭生产设施及长期资产减值准备	3,172	4,342	2,798	3,498
其他	1,635	457	1,455	410
递延税项资产总额	10,293	14,081	7,836	8,592
递延税项负债:				
非流动性				
税务加速折旧	30,435	33,398	15,649	14,877
其他	63	266	36	195
递延税项负债总额	30,498	33,664	15,685	15,072
递延税项负债净值	20,205	19,583	7,849	6,480

于2007年12月31日, 本集团无重大的未确认税务亏损。

### 32 资产弃置义务

	集团		公司	
	2007年 12月31日	2006年 12月31日	2007年 12月31日	2006年 12月31日
	人民币	人民币	人民币	人民币
年初余额	18,481	14,187	11,269	8,068
发生的义务	4,818	3,589	3,239	2,863
合并哈萨克斯坦石油公司	385	-	-	-
从附属公司转入	-	-	196	-
偿还义务	(110)	(105)	(110)	(99)
增加费用(附注10)	1,202	796	713	437
外币折算差额	(15)	14	-	-
年末余额	24,761	18,481	15,307	11,269

资产弃置义务与油气资产相关(附注16)。

本集团并不拥有法规要求为资产弃置义务而准备的资产。

## 33 经营活动之现金流量

	附注	2007年 人民币	2006年 人民币
净利润		155,229	149,397
调整项目:			
税项	12	49,152	49,776
折旧、折耗及摊销		66,625	61,388
干井费用	16	9,161	9,494
应占联营公司及合营公司的利润		(6,997)	(2,277)
计减坏账准备净额	7	(2,353)	(316)
存货减值净额	7	55	140
可供出售金融资产的减值准备净额	7	-	32
对联营公司及合营公司投资的减值准备		5	-
出售物业、厂房及机器设备的损失	7	1,808	1,753
出售无形资产及其他资产的(收益)/损失		(2)	192
出售对联营公司及合营公司投资的收益	17	(320)	(10)
出售可供出售金融资产的收益	18	(142)	(3)
股息收入	18	(111)	(208)
利息收入		(1,990)	(2,066)
利息支出	10	3,595	3,220
预付长期经营租赁款项		(4,803)	(5,694)
营运资金的变动:			
应收账款、预付款和其他流动资产		(16,498)	(3,115)
存货		(12,042)	(13,445)
应付账款和应计负债		19,935	5,346
<b>经营活动产生的现金</b>		<b>260,307</b>	<b>253,604</b>
已收利息		1,962	1,993
已付利息		(4,154)	(3,700)
已付所得税		(54,367)	(53,795)
<b>经营活动所得现金净额</b>		<b>203,748</b>	<b>198,102</b>

## 34 养老金

本集团参与了多项养老金计划(附注 3(u))。本集团 2007 年度支付的养老金费用为人民币 57.44 亿元(2006 年: 人民币 46.45 亿元)。

## 35 或有负债

### (a) 银行和其他担保

于 2007 年 12 月 31 日, 本集团因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, 预计将不会给本集团形成重大负债。

	2007 年 12 月 31 日 人民币	2006 年 12 月 31 日 人民币
联营公司借款担保		
中油财务公司	77	162
第三方借款担保		
国有银行	-	41
	77	203

### (b) 环保责任

中国石油集团及本集团已在中国运营多年。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。未来的环保立法目前尚无法估计, 但可能会产生重大的影响。但是, 根据现有的立法, 本集团管理层认为, 除已计入综合财务报表的数额外, 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。

### (c) 法律方面的或有责任

本集团是某些非重大诉讼案件的被告, 同时也是其他一些日常业务中产生的诉讼案件的当事人。此等或有责任、诉讼案件及其他诉讼程序之结果目前尚无法确定, 而本集团管理层相信, 任何可能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) 道路、土地和房屋的租赁

根据本公司与中国石油集团于 2000 年签订的重组协议:

- 中国石油集团在有关权属证明于 1999 年 8 月、9 月及 10 月颁发后一年内将尽最大努力办理手续以取得正式的土地使用权许可证, 从而取代有关由中国石油集团租予或转让予本公司的 28,649 宗土地的权属证明;

- 中国石油集团于 1999 年 11 月 5 日起计一年内完成征用本公司拥有的 116 个加油站所处的集体土地所需的政府手续; 及

• 中国石油集团于 2000 年 11 月 5 日前办理手续以按本公司名义取得由中国石油集团转让予本公司的 57,482 栋楼房的单个房屋产权证明。

截至 2007 年 12 月 31 日止, 中国石油集团已办理领取上述 28,649 宗土地中的 27,554 个土地使用权许可证及一些房屋产权证明, 但是加油站所处的集体土地的办理手续目前还未完成。本公司董事认为使用上述有关的土地、加油站及楼房进行有关的活动并没有因中国石油集团暂未取得有关的土地使用权许可证、房屋产权证明或暂未完成所需的政府手续而受到任何影响, 本集团管理层认为上述事项亦不会对本集团的经营业绩及财务状况产生重大不利影响。

### (e) 集团保险

除对车辆和有些带有重要营运风险的资产进行有限的保险外, 本集团并未为其业务经营的物业设施或设备购买任何其他保险。此外, 本集团并未购买因个人伤害、财产和环境损害, 或业务中断而产生之第三者责任保险, 因为此等保险在中国并不非常见。虽然此等未被保险保障而将来可能出现的责任于现时未能合理预计, 但本集团管理层相信任何由此导致的义务将不会对本集团的财务状况构成重大负面影响。

## 36 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 2007 年 12 月 31 日及 2006 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:

	2007 年 12 月 31 日	2006 年 12 月 31 日
	人民币	人民币
第一年	3,394	3,099
第二年	3,077	2,749
第三年	2,927	2,714
第四年	3,322	3,040
第五年	2,650	3,102
第五年之后	79,025	80,076
	94,395	94,780

**(b) 资本承诺款项**

	2007年12月31日	2006年12月31日
	人民币	人民币
已订约但未拨备		
油气资产	26	273
机器设备	11,345	8,658
其他	250	262
	<u>11,621</u>	<u>9,193</u>

**(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 2007 年 12 月 31 日止年度所支付的费用约为人民币 6.60 亿元（2006 年：人民币 6.62 亿元）。

未来 5 年预估的年度支付金额如下：

	2007年12月31日
	人民币
2008年	906
2009年	906
2010年	906
2011年	906
2012年	906

**37 主要客户**

本集团的主要客户如下：

	2007年		2006年	
	收入	占总收入之百分比	收入	占总收入之百分比
	人民币	%	人民币	%
中国石油化工股份有限公司	50,292	6	44,028	6
中国石油集团及其附属公司	31,325	4	27,714	4
	<u>81,617</u>	<u>10</u>	<u>71,742</u>	<u>10</u>

**38 关联方交易**

中国石油集团，本公司直属母公司，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。除中国石油集团外，由中国政府直接或间接

控制的国有企业和其附属公司同样被定义为本集团的关联方。中国石油集团和中国政府都不需要提供对外披露的财务报表。

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。

根据 2000 年 3 月 10 日本公司和中国石油集团订立的产品和服务互供总协议, 任何一方同意向另一方提供对方可能需要或要求之一系列产品及服务; 土地使用权租赁合同, 据此, 中国石油集团向本公司出租分布在中国各地之 42,476 块土地; 房屋租赁合同, 据此, 中国石油集团向本公司出租 191 处分布全国之房屋。

现行的产品与服务互供总协议之条款于 2005 年修订, 修订后该协议的有效期至 2008 年 12 月 31 日。根据产品与服务互供总协议, 中国石油集团向本公司提供产品及服务包括建造与技术服务, 生产服务, 物资供应服务, 社会服务, 辅助服务及金融服务。产品及服务按照以下各项定价: (1) 国家定价; 或 (2) 无国家规定价格, 则根据有关的市场价格; 或 (3) 如 (1) 和 (2) 的情况均不适用, 则根据实际成本价; 或协议合约价, 即就若干建造与技术服务而言, 实际成本加上不超过 15% 的费用, 其他类别服务的费用则不高于 3%。

土地使用权租赁合同将涉及总面积约 11.45 亿平方米, 地块分布在中国各地租予本集团, 租期 50 年, 租赁费用每年为人民币 20 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。

根据房屋租赁合同, 分布中国各地总面积为 269,770 平方米之 191 处房产按总年租人民币 3,900 万元出租, 租期为 20 年。本公司于 2002 年 9 月与中国石油集团签署了房屋租赁合同的补充协定。根据补充协定, 中国石油集团同意向本公司出租其他的 404 处房产, 这些房产的面积共计 442,730 平方米, 年租金为人民币 1.57 亿元。此补充规定将与上述房屋租赁合同同时终止。

除综合财务报表其他部分显示之有关关联方资料外, 以下是本集团同其关联方之间正常经营过程中的重大关联交易年末余额及当期交易摘要:

**(a) 银行存款**

	注解	2007年12月31日	2006年12月31日
		人民币	人民币
银行存款			
中油财务公司	(i)	8,393	8,937
国有银行和其他非银行金融机构		66,611	37,744
		<u>75,004</u>	<u>46,681</u>

	注解	截至12月31日止年度	
		2007年	2006年
		人民币	人民币
银行存款利息收入			
中油财务公司	(i)	159	81
国有银行和其他非银行金融机构		1,024	1,804
		<u>1,183</u>	<u>1,885</u>

(i) 中油财务公司是中国石油集团附属公司, 是经中国人民银行批准成立的非银行金融机构。存款利息收入使用当期存款利率。

**(b) 产品和服务销售**

	截至12月31日止年度	
	2007年	2006年
	人民币	人民币
产品销售		
联营公司及合营公司		
- 原油	2,374	5,023
- 炼油产品	18,628	19,779
- 化工产品	753	90
中国石油集团及其附属公司		
- 原油	1,766	1,546
- 炼油产品	16,806	16,847
- 化工产品	7,161	5,691
- 天然气	1,835	1,346
- 其他	339	277
其他国有企业		
- 原油	47,597	39,632
- 炼油产品	58,903	68,370
- 化工产品	10,849	8,979
- 天然气	9,882	7,713
	<u>176,893</u>	<u>175,293</u>

对关联方销售的产品以市场价格计价。

	截至 12 月 31 日止年度	
	2007 年	2006 年
	人民币	人民币
服务销售		
中国石油集团及其附属公司	3,418	2,007
其他国有企业	8,497	7,761
	<u>11,915</u>	<u>9,768</u>

服务销售主要包括提供原油及天然气的输送服务, 该服务按市场价格定价。

### (c) 购买产品和服务

	注解	截至 12 月 31 日止年度	
		2007 年	2006 年
		人民币	人民币
购买产品	(i)		
联营公司及合营公司		29,239	9,868
其他国有企业		58,726	50,995
购买服务			
联营公司及合营公司		136	126
中国石油集团及其附属公司			
- 建造和技术服务费用	(ii)		
- 勘探开发服务	(iii)	60,194	50,485
- 其他建造和技术服务	(iv)	37,063	32,256
- 生产服务费用	(v)	38,395	32,730
- 社会服务费用	(vi)	2,229	2,301
- 辅助服务费用	(vii)	2,635	2,458
- 佣金和其他支出	(viii)	1,178	1,241
其他国有企业	(ix)	3,546	7,703
		<u>233,341</u>	<u>190,163</u>

- (i) 产品购买主要包括以市场价格购买原材料、备件和低值易耗品。
- (ii) 根据中国石油集团与本公司签订的产品与服务互供总协议, 若干由中国石油集团提供的建造与技术服务包括勘探开发服务和油田建设服务的价格按其成本加不多于 15% 的费用计算。
- (iii) 勘探开发服务的直接成本由地质勘探、钻井、固井、测井和试井等费用组成。
- (iv) 其他建造与技术服务费用为建造炼油和化工设施以及与石油天然气勘探和生产相关的技术服务费(例如油田建设、技术研究、工程和设计服务等费用)。
- (v) 生产服务费用包括机器设备维修和以政府定价供应水、电及煤气, 亦包括其他服务如提供通讯、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服务的费用, 该等费用按成本或市场价格定价。
- (vi) 此等交易指按成本计算的社会福利保障及其他辅助服务的支出。
- (vii) 辅助服务支出主要指物业管理费以及提供培训中心、旅馆、员工餐厅、公共浴室等费用, 该等费用按市场价格定价。

(viii) 中国石油集团以本公司的名义采购原材料, 并向本公司收取佣金, 此等佣金按物资采购金额的 1% 至 5% 计算。

(ix) 接受其他国有企业提供的服务主要包括按照市场价格的基建及技术服务。

#### (d) 资产购置

	截至 12 月 31 日止年度	
	2007 年	2006 年
	人民币	人民币
资产购置		
联营公司及合营公司	-	2
中国石油集团及其附属公司	2,395	1,795
其他国有企业	5,840	6,617
	<u>8,235</u>	<u>8,414</u>

资产购置主要指制造设备、办公设备、交通工具等按市场价格的购置。

#### (e) 产品、劳务、资产购销往年末余额

	2007 年 12 月 31 日	2006 年 12 月 31 日
	人民币	人民币
年末应收关联方账款		
联营公司及合营公司	296	82
中国石油集团附属公司	3,796	599
其他国有企业	1,910	1,566
	<u>6,002</u>	<u>2,247</u>
减: 坏账准备		
联营公司及合营公司	-	(5)
中国石油集团附属公司	(189)	(232)
其他国有企业	(708)	(861)
	<u>(897)</u>	<u>(1,098)</u>
	<u>5,105</u>	<u>1,149</u>
年末预付和其他应收关联方账款		
联营公司及合营公司	2,412	4,307
中国石油集团	-	196
中国石油集团附属公司	10,335	7,220
其他国有企业	6,809	4,202
	<u>19,556</u>	<u>15,925</u>
减: 坏账准备		
联营公司及合营公司	(39)	(212)
中国石油集团附属公司	(22)	(4)
其他国有企业	(79)	(299)
	<u>(140)</u>	<u>(515)</u>
	<u>19,416</u>	<u>15,410</u>
年末应付及预计应付关联方账款		
联营公司及合营公司	117	1,444
中国石油集团	922	2,321
中国石油集团附属公司	32,154	26,046
其他国有企业	7,141	5,462
	<u>40,334</u>	<u>35,273</u>

	截至 12 月 31 日止年度	
	2007 年	2006 年
	人民币	人民币
计入损益表的应收关联方账款的坏账准备的净变动		
联营公司及合营公司	(5)	5
中国石油集团附属公司	(32)	(11)
其他国有企业	-	(52)
	<u>(37)</u>	<u>(58)</u>
计入损益表的预付、其他应收关联方账款的坏账准备的净变动		
联营公司及合营公司	(173)	(20)
中国石油集团附属公司	18	(32)
其他国有企业	(218)	12
	<u>(373)</u>	<u>(40)</u>

**(f) 租赁**

	注解	截至 12 月 31 日止年度	
		2007 年	2006 年
		人民币	人民币
预付关联方的经营租赁款	<b>(i)</b>		
中国石油集团		-	-
其他国有企业		88	49
		<u>88</u>	<u>49</u>
付给关联方的其他经营租赁款			
中国石油集团	<b>(ii)</b>	2,292	2,276
其他国有企业		21	16
		<u>2,313</u>	<u>2,292</u>

(i) 预付经营租赁款主要包括预付以当地政府规定的或者以市场价格定价的长期土地经营租赁款和加油站经营租赁款。

(ii) 其他付给中国石油集团的经营租赁款主要包括按照与中国石油集团签订的土地使用权租赁合同, 房屋租赁合同及其补充协议规定价格预付的租金。

	2007 年 12 月 31 日	2006 年 12 月 31 日
	人民币	人民币
对关联方的经营租赁款余额		
中国石油集团	16	-
其他国有企业	-	7
	<u>16</u>	<u>7</u>

(g) 借款

	截至 12 月 31 日止年度	
	2007 年	2006 年
	人民币	人民币
<b>对关联方的借款</b>		
对联营公司的借款:		
年初余额	1,800	1,640
本年新增借款	366	1,034
收回借款	(322)	(884)
利息收入	129	154
已收利息	(120)	(144)
年末余额	<u>1,853</u>	<u>1,800</u>

对联营公司借款包含在预付款和其他流动资产中(附注 24)。

截至 2007 年 12 月 31 日对关联方的借款的主要年利率为从 5.20%至 8.60%  
(2006 年: 9.07%至 9.36%)。

	注解	截至 12 月 31 日止年度	
		2007 年	2006 年
		人民币	人民币
<b>从关联方获得的借款</b>			
从中油财务公司获得的借款:	(i)		
年初余额		27,184	27,319
新增借款		7,238	7,408
偿还借款		(9,575)	(7,350)
利息支出		1,377	1,327
已付利息		(1,388)	(1,305)
外币折算差额		(343)	(215)
年末余额		<u>24,493</u>	<u>27,184</u>
从国有银行和其他非银行金融机构获得的借款:	(ii)		
年初余额		32,810	31,178
新增借款		38,320	28,457
偿还借款		(36,335)	(26,576)
利息支出		1,869	1,598
已付利息		(1,875)	(1,626)
外币折算差额		(526)	(221)
年末余额		<u>34,263</u>	<u>32,810</u>
从其他关联方获得的借款:	(iii)		
年初余额		5	62
偿还借款		-	(57)
利息支出		-	2
已付利息		-	(2)
年末余额		<u>5</u>	<u>5</u>

- (i) 截至 2007 年 12 月 31 日从中油财务公司获得的借款的利率为从 4.46%至 7.47% (2006 年: 4.46%至 6.06%), 借款最后到期日为 2032 年。
- (ii) 截至 2007 年 12 月 31 日从国有银行和其他国有非银行金融机构获得的借款的年利率为从零至 8.66% (2006 年: 零至 8.66%), 借款最后到期日为 2038 年。
- (iii) 截至 2007 年 12 月 31 日从其他关联方获得的借款的年利率为 6.32% (2006 年: 6.32%), 没有固定偿还期限。

截至 2007 年 12 月 31 日, 从关联方获得的抵押借款为人民币零亿元 (2006 年 12 月 31 日: 人民币 0.23 亿元)。

截至 2007 年 12 月 31 日, 有担保的借款总额为人民币 5.28 亿元 (2006 年 12 月 31 日: 人民币 5.97 亿元)。来自非关联方的由中国石油集团担保的长期借款数额为人民币 4.98 亿元, 来自非关联方的由本公司和第三方担保的短期借款数额为人民币 0.30 亿元。

从关联方获得借款的信息载于附注 28。

#### (h) 主要管理人员酬金

	截至 12 月 31 日止年度	
	2007 年 人民币千元	2006 年 人民币千元
主要管理人员补贴费用		
-董事和监事	1,504	1,473
薪金、津贴和其他福利 (i)		
-董事和监事	3,767	3,937
-其他主要管理人员	5,002	2,447
退休、福利计划供款		
-董事和监事	136	165
-其他主要管理人员	209	133
	10,618	8,155

- (i) 薪金、津贴和其他福利不包括按照中国政府相关规定支付给董事和其他主要管理人员的 2004 年至 2006 年延期支付薪金人民币 5,143 千元。

截至 2007 年 12 月 31 日主要管理人员均未行使股票期权。截至 2007 年 12 月 31 日, 应付主要管理人员的股票期权为人民币 3.95 亿元 (2006 年 12 月 31 日: 人民币 3.29 亿元)。

#### (i) 或有负债

本集团在附注 35 中披露了对关联方提供担保而产生的或有负债。

### (j) 借款抵押

本集团在一些银行存入到期日一年以上的定期存款作为向其附属公司和联营公司贷款的抵押。

截至 2007 年 12 月 31 日, 作为抵押的到期日一年以上的定期存款为人民币 50.53 亿元 (2006 年 12 月 31 日: 人民币 24.99 亿元), 其中包括为附属公司贷款作抵押的定期存款为人民币 32.87 亿元 (2006 年 12 月 31 日: 人民币 3.12 亿元) 和为联营公司贷款作抵押的定期存款为人民币 17.57 亿元 (2006 年 12 月 31 日: 人民币 21.87 亿元)。

## 39 板块信息

本集团通过其四个主要业务板块: 勘探与生产板块、炼油与销售板块、化工与销售板块和天然气与管道板块, 经营广泛类别的石油及有关的活动。

勘探与生产板块从事原油和天然气的勘探、开发、生产和销售。

炼油与销售板块从事原油和炼油产品的炼制、运输、储存和销售。

化工与销售板块从事基本石油化工产品、衍生化工产品及其他化工产品的生产和销售。

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。

除了以上四个主要的业务板块外, 「其他」板块包括了因资金管理、融资、研究开发及为本集团其他业务板块作业提供商务服务产生的相关资产、收入及费用。

本集团的大部分资产及营运主要位于中国, 而中国境内各地区均被视为处于风险及回报相近的同一经济环境。除了在中国境内的业务外, 本集团也通过其附属公司在海外从事原油、天然气勘探生产业务。

每个经营性板块的会计政策与附注 3 所述之「主要会计政策概要」相同。

2006 年度和 2007 年度, 经营性板块资料列示如下:

## 主要报告形式——业务板块资料

2006 年度	勘探 与生产	炼油 与销售	化工 与销售	天然气 与管道	其他	合计
	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币
营业额 (包括板块间销售)	421,340	543,299	82,791	38,917	1,080	1,087,427
减: 板块间销售	(339,619)	(44,806)	(7,983)	(5,617)	(424)	(398,449)
外部营业额	81,721	498,493	74,808	33,300	656	688,978
折旧、折耗及摊销	(37,080)	(12,080)	(6,417)	(5,263)	(548)	(61,388)
板块业绩	232,404	(5,206)	8,208	9,470	(3,058)	241,818
其他成本	(12,544)	(23,958)	(3,150)	(484)	(3,706)	(43,842)
经营利润/(亏损)	219,860	(29,164)	5,058	8,986	(6,764)	197,976
融资成本						(1,080)
应占联营公司及合营公司的利润	1,889	333	38	1	16	2,277
税前利润						199,173
税项						(49,776)
本年利润						149,397
利息收入(包括板块间利息)	4,853	1,471	634	157	7,171	14,286
减: 板块间利息收入						(12,220)
外部利息收入						2,066
利息支出(包括板块间利息)	(5,043)	(3,790)	(679)	(1,614)	(4,314)	(15,440)
减: 板块间利息支出						12,220
外部利息支出						(3,220)
板块资产	484,547	246,828	79,964	75,432	638,616	1,525,387
板块间抵销						(686,180)
联营公司及合营公司的投资	27,127	5,587	153	20	69	32,956
总资产						872,163
板块资本性支出:						
- 物业、厂房及机器设备	105,192	19,206	10,681	11,309	2,358	148,746
板块负债	181,542	116,002	27,092	43,616	170,152	538,404
其他负债						43,517
板块间抵销						(327,349)
总负债						254,572

## 主要报告形式——业务板块资料 (续)

2007 年度	勘探 与生产 人民币	炼油 与销售 人民币	化工 与销售 人民币	天然气 与管道 人民币	其他 人民币	合计 人民币
营业额 (包括板块间销售)	468,175	670,844	102,718	50,066	1,718	1,293,521
减: 板块间销售	(376,451)	(63,766)	(11,009)	(6,610)	(648)	(458,484)
外部营业额	91,724	607,078	91,709	43,456	1,070	835,037
折旧、折耗及摊销	(42,945)	(11,184)	(5,923)	(5,926)	(647)	(66,625)
板块业绩	220,430	9,341	13,256	13,057	(3,388)	252,696
其他成本	(13,843)	(30,021)	(5,425)	(562)	(2,990)	(52,841)
经营利润/(亏损)	206,587	(20,680)	7,831	12,495	(6,378)	199,855
融资成本						(2,471)
应占联营公司及合营公司的利润	6,460	477	41	2	17	6,997
税前利润						204,381
税项						(49,152)
本年利润						155,229
利息收入 (包括板块间利息)	7,346	2,021	804	122	8,846	19,139
减: 板块间利息收入						(17,149)
外部利息收入						1,990
利息支出(包括板块间利息)	(7,492)	(4,695)	(901)	(1,720)	(5,936)	(20,744)
减: 板块间利息支出						17,149
外部利息支出						(3,595)
板块资产	548,895	274,435	94,976	80,252	819,153	1,817,711
板块间抵销						(784,115)
联营公司及合营公司的投资	21,339	4,973	138	17	68	26,535
总资产						1,060,131
板块资本性支出:						
- 物业、厂房及机器设备	134,256	26,546	8,165	11,003	1,613	181,583
板块负债	225,483	145,263	33,389	39,790	188,774	632,699
其他负债						43,013
板块间抵销						(391,928)
总负债						283,784

注释 (a) 板块间销售的价格主要是按照市场价。

注释 (b) 板块业绩为扣除其他成本之前的经营利润。其他成本包括销售、一般性和管理费用与其他收入/(支出)净值。

注释 (c) 2006 年度及 2007 年度的板块业绩包括物业、厂房及机器设备的减值准备 (附注 16)。

注释 (d) 其他负债主要包括应付所得税款, 应付其他税款和递延税项。

注释 (e) 板块间抵销主要是抵销板块间的往来及投资。

## 次要报告形式一地区板块资料

截至 12 月 31 日止年度	营业额		总资产		资本性支出	
	2007 年	2006 年	2007 年	2006 年	2007 年	2006 年
	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币
中国	807,706	665,267	979,124	811,919	171,510	142,371
其他国家及地区(勘探与生产板块)	27,331	23,711	81,007	60,244	10,073	6,375
	<u>835,037</u>	<u>688,978</u>	<u>1,060,131</u>	<u>872,163</u>	<u>181,583</u>	<u>148,746</u>

## 40 财务报表的审批

本财务报表于 2008 年 3 月 19 日经董事会审批通过, 并将于 2008 年 5 月 15 日递交股东大会审批。

原油及天然气勘探及生产活动补充资料  
(未经审计)

中国石油天然气股份有限公司

(除特殊注明外, 均以百万为单位)

根据美国财务会计准则第 69 号“原油及天然气生产活动的披露”, 此部分提供了本公司及附属公司(“本集团”)以及本集团以权益法核算的投资的原油及天然气勘探及生产活动的补充信息。

经营业绩

	截至 12 月 31 日止年度	
	2007 年	2006 年
	人民币	人民币
销售及其他经营收入		
第三方销售	91,724	81,721
板块间销售	336,999	313,654
	428,723	395,375
除税外生产成本	(63,118)	(54,800)
勘探费用	(20,648)	(18,822)
折旧、折耗及摊销	(36,400)	(31,540)
除所得税外的其他税赋	(56,474)	(41,354)
增加费用	(1,202)	(796)
税前利润	250,881	248,063
税项	(57,386)	(65,554)
生产活动经营业绩	193,495	182,509
联营公司及合营公司生产活动经营业绩的利润	5,293	4,424

资本化成本

	2007 年 12 月 31 日	2006 年 12 月 31 日
	人民币	人民币
物业成本	-	-
生产性资产	497,117	425,172
辅助设施	171,590	150,149
在建工程	43,070	25,461
资本化成本合计	711,777	600,782
累计折旧、折耗及摊销	(264,992)	(233,677)
资本化成本净值	446,785	367,105
应占联营公司及合营公司资本化成本净值	14,252	25,136

购置物业、勘探和开发活动的成本支出

	截至 12 月 31 日止年度	
	2007 年	2006 年
	人民币	人民币
购置物业成本	-	-
勘探成本	36,046	30,567
开发成本	96,449	79,902
总计	132,495	110,469
应占联营公司及合营公司购置物业、勘探和开发成本	2,911	4,371

探明储量估计

油气的探明储量不能予以准确度量。储量估计受许多因素影响,包括与储油藏性能相关的因素,而这些因素需要由工程师解释所获得的数据以及油价和其他经济因素来进行评估。任何时候这些估计的准确性都取决于技术和经济资料的数量和质量、储油藏的产能以及大量的工程判断。因此,在一个油藏的生产期,储量估计会因获得的更多数据而予以修改。当发现一个商业油藏时,探明储量最初是根据第一口井或第一批井的有限数据估计的。随后获得的数据可以更有效地决定储量的规模,而更大的产能、井的优良测试和工程研究均可提高储量估计的可靠性。科技日新月异,发展了一些更先进的勘探技术,例如采用注水或增产生产技术(或一并采用),以在油田生产期早年所预计的储量外,开发更多潜在储量。

探明储量是指在现存经济与作业条件下,即在估算日的价格与成本条件下,地质和工程数据表明的在未来年度里具有合理肯定性的可从已知油藏开采出的原油、天然气和天然气液体的估算量。价格里包括考虑到对只由合约规定的现有价格的变化,而不是根据未来条件而升高。已开发的探明储量为利用现有设备和经营方法,可从现有油气井中进行生产的储量。未开发的探明储量指可在尚未钻井的矿区内从新井中勘探的储量或现有油井中需要较大开支进行生产的储量。

中国国土资源部根据有关部门批准的储量报告向申请人颁发采矿许可证。国务院发布的行政法规规定,采矿许可证的最长年限为 30 年。但是,根据国务院的一项特别批准,国土资源部已经向本集团就其所有原油和天然气储量签发了采矿许可证,该许可证由 2000 年 3 月起生效,年限延至 55 年,相等于上述油

气储量的预期生产寿命。除非可从国务院获得额外的特别批准，今后将向本集团颁发的采矿许可证最长期限为 30 年。各项采矿许可证在到期前 30 天可根据本集团的申请续期，未来油气价格的上涨可能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。

于 2006 年 12 月 31 日及 2007 年 12 月 31 日的探明储量估计乃按照独立工程顾问 DeGolyer and MacNaughton 和 Gaffney, Cline & Associates 编制的报告厘定。本集团的储量估计是按照各油气区中的单个油气编制，并按各期间终结时的价格及成本计算的估计影响作出调整。本公司的储量估计仅包括本公司认为可依照采矿许可证现有年限进行开采的原油和天然气。

以下为各期间探明原油及凝析油及天然气净储量的估计数字，以及已开发及未开发的探明净储量的变化：

	原油及凝析油 (百万桶)	天然气 (十亿立方英尺)
已开发与未开发的探明储量		
于 2006 年 1 月 1 日的储量	11,536	48,123
变化调整：		
对以前估计的修正	197	686
采收提升	81	-
扩边和新发现	635	6,248
产量	(831)	(1,588)
于 2006 年 12 月 31 日的储量	11,618	53,469
变化调整：		
对以前估计的修正	84	(1,062)
采收提升	79	-
扩边和新发现	764	6,331
产量	(839)	(1,627)
于 2007 年 12 月 31 日的储量	11,706	57,111
已开发探明储量		
2006 年 12 月 31 日	9,185	22,564
2007 年 12 月 31 日	9,047	26,047
在联营公司及合营公司探明储量中的权益比例		
2006 年 12 月 31 日	543	105
2007 年 12 月 31 日	141	79

于 2007 年 12 月 31 日的探明已开发与未开发储量中，110.62 亿桶的原油及凝析油储量与 565,100 亿立方英尺的天然气储量位于中国境内；6.44 亿桶的原油及凝析油储量与 6,010 亿立方英尺的天然气储量位于中国境外。

### 标准化度量

以下有关探明油气储量未来现金流量的标准化度量,是按照美国财务会计准则第 69 号“原油及天然气生产活动的披露”呈列。下列数额是按照各期间终结时的价格和成本、现行适用税率和 10%年贴现率计算。由于价格及成本并不固定,而价格或成本变动不在计算之列,因此结果未必能反映估计探明储量的公允价值,但可作为一般计算标准,提高使用者预测未来现金流量的能力。

截至 2006 年 12 月 31 日和 2007 年 12 月 31 日止两个年度每年末期有关探明石油及天然气储量的经贴现的未来净现金流量标准化度量列示如下:

	人民币
于 2006 年 12 月 31 日	
油气销售之未来现金流量	5,611,306
未来生产费用	(1,620,761)
未来开发费用	(296,175)
未来的所得税支出	(1,202,980)
未来的净现金流量	2,491,390
以 10%贴现率估计现金流量的时间	(1,336,045)
经贴现的未来净现金流量标准化度量	<u>1,155,345</u>
于 2007 年 12 月 31 日	
油气销售之未来现金流量	8,714,483
未来生产费用	(3,049,226)
未来开发费用	(437,946)
未来的所得税支出	(1,569,898)
未来的净现金流量	3,657,413
以 10%贴现率估计现金流量的时间	(1,835,343)
经贴现的未来净现金流量标准化度量	<u>1,822,070</u>
应占联营公司及合营公司在经贴现的未来净现金流量标准化度量	
2006 年 12 月 31 日	59,825
2007 年 12 月 31 日	33,543

未来净现金流量乃按期末价格和成本与现行法定税率估计。

本集团截至 2006 年 12 月 31 日和 2007 年 12 月 31 日止两个年度每年的经贴现净现金流量标准化度量的变化列示如下:

原油及天然气勘探及生产活动补充资料

(未经审计)

中国石油天然气股份有限公司

(除特殊注明外, 均以百万为单位)

	截至 12 月 31 日止年度	
	2007 年	2006 年
	人民币	人民币
经贴现未来现金流量的标准化度量的变化		
年初	1,155,345	1,386,194
减去生产成本后的油气产品销售及转移	(309,269)	(328,001)
价格及生产成本及其他净变化	804,330	(317,593)
扩边、新发展及采收提升	256,476	166,249
开发成本支出	(39,031)	(47,551)
前期数量估计修正	(3,567)	32,306
贴现增值	171,389	200,771
所得税的净变化	(213,603)	62,970
年末	1,822,070	1,155,345

## 公司信息

### 董事会

董事长： 蒋洁敏  
执行董事： 段文德  
非执行董事： 郑 虎 周吉平 王宜林 曾玉康 贡华章  
蒋 凡  
独立非执行董事： 董建成 刘鸿儒 Franco Bernabè  
董事会秘书： 李怀奇

### 监事会

主席： 王福成  
监事： 温青山 孙先锋 张金铸 秦 刚  
独立监事： 李勇武 吴志攀

### 其他高级管理人员

廖永远 贾承造 胡文瑞 孙龙德 沈殿成 刘宏斌  
周明春 李华林 蔺爱国

### 授权代表

李怀奇

### 核数师

#### 境外核数师

罗兵咸永道会计师事务所  
香港中环  
太子大厦22楼

#### 境内核数师

普华永道中天会计师事务所有限公司  
湖滨路202号普华永道中心11楼  
上海市  
200021

## 公司法律顾问

### 香港法律顾问

高伟绅律师行  
香港中环康乐广场一号  
怡和大厦28楼

### 美国法律顾问

谢尔曼·思特灵律师事务所  
香港中环皇后大道15号置地广场  
告罗士打大厦12楼

### 中国法律顾问

北京市金杜律师事务所  
中国北京  
朝阳区东三环中路7号  
北京财富中心写字楼A座40层  
100020

## 公司香港代表处

香港金钟道89号  
力宝中心二座3606室

## 香港股份过户登记处

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46楼

## 主要往来银行

中国工商银行股份有限公司  
中国北京  
西城区复兴门内大街55号（总行）

中国银行股份有限公司  
中国北京  
西城区复兴门内大街1号（总行）

中国建设银行股份有限公司  
中国北京  
西城区金融街25号

国家开发银行  
中国北京  
西城区阜成门外大街29号

交通银行股份有限公司	中信实业银行
中国北京	中国北京
西城区金融街33号通泰大厦（北京分行）	西城区金融街甲27号（总行营业部）
中国农业银行	汇丰银行
中国北京	中国香港
海淀区复兴路甲23号（总行）	香港皇后大道中1号汇丰总行大厦（香港总行）

### 股份存托机构

The Bank of New York  
P.O. Box 11258  
Church Street Station  
New York  
NY 10286-1258

### 公司刊物

按照美国证券交易法的要求，本公司将在2008年6月30日或此之前，向美国证券交易委员会呈交年度报告20-F表格。年度报告20-F表格将载有本公司业务、经营业绩及财务状况的详细资料。年报及已呈报予美国证券交易委员会的20-F表格可在下列地址索取：

中国：	中国石油天然气股份有限公司	
	北京东城区安德路16号	邮政编码：100011
	电话：(8610)8488 6270	
	传真：(8610)8488 6260	
香港：	中国石油天然气股份有限公司	
	香港金钟道89号力宝中心二座3606室	
	电话：(852)2899 2010	
	传真：(852)2899 2390	

美国： The Bank of New York Mellon Investor Services P.O. Box 11258  
Church Street Station New York, NY 10286-1258  
美国境内免费电话： 1-888-BNY-ADRS  
国际电话： 1-201-680-6825  
Email: [shareowners@bankofny.com](mailto:shareowners@bankofny.com)  
Website: <http://www.stockbny.com>

股东亦可以从本公司互联网网址浏览或下载本公司年报及向美国证券交易委员会呈交的20-F表格的副本：[www.petrochina.com.cn](http://www.petrochina.com.cn)

#### **投资参考资料**

如欲查询有关本公司的其他资料，请联络本公司香港办事处。

## 备查文件

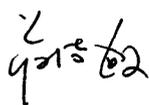
以下文件备置于北京本公司总部，以供监管机构及股东依据法律法规或《公司章程》规定参阅：

- 1、载有董事长亲笔签署的2007年年度报告正本。
- 2、载有法定代表人、主管会计工作负责人、总会计师、会计主管人员亲笔签字并盖章的财务报表。
- 3、载有核数师盖章、注册核数师亲笔签字并盖章的财务报告正本。
- 4、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。
- 5、报告期内在香港报章上刊登的所有中英文公告副本。
- 6、《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2007年度报告，认为该年度报告真实、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



段文德



郑虎



周吉平



王宜林



曾玉康



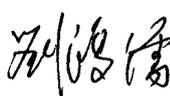
贡华章



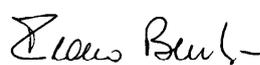
蒋凡



董建成



刘鸿儒



Franco Bernabè



廖永远



贾承造



胡文瑞



孙龙德



沈殿成



刘宏斌



周明春



李华林



蔺爱国



李怀奇

2008年3月19日

本年度报告分别以中英两种语言印制  
在对两种文本的说明上存在歧义时，以中文文本为准。