

中国石油天然气股份有限公司
2009 年年度报告

(A 股股票代码: 601857)

2010 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	9
董事长报告	14
业务回顾	17
管理层对财务状况和经营结果的讨论及分析	22
重要事项	34
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	91
财务报告	
按中国企业会计准则编制	94
按国际财务报告准则编制	157
公司信息	221
备查文件	225
董事、高级管理人员书面确认	226

重要提示

中国石油天然气股份有限公司（以下简称“本公司”）董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证本年度报告所载资料不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对其内容的真实性、准确性和完整性负个别及连带责任。本公司不存在大股东非经营性资金占用情况。本年度报告已经本公司第四届董事会第八次会议一致审议通过。本公司执行董事廖永远先生、独立非执行董事董建成先生和Franco Bernabè先生因故未能参加该次会议，已分别书面委托非执行董事李新华先生和独立非执行董事刘鸿儒先生出席会议并代为行使表决权。本公司董事长蒋洁敏先生、副董事长兼总裁周吉平先生、财务总监兼会计机构负责人周明春先生保证本年度报告中财务报告的真实、完整。

本年度报告所涉及 2007 年及 2008 年比较财务数据因涉及同一控制下业务合并进行了重述。

本公司及其附属公司（以下简称“本集团”）按中国企业会计准则及国际财务报告准则编制财务报告。本集团按中国企业会计准则及国际财务报告准则编制的 2009 年度财务报告已分别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进行审计并出具标准无保留意见的审计报告。

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:	李华林
联系地址:	中国北京东城区东直门北大街 9 号
电话:	86(10) 5998 6223
传真:	86(10) 6209 9557
电子信箱:	suxinliang@petrochina.com.cn
公司证券事务代表:	梁刚
联系地址:	中国北京东城区东直门北大街 9 号
电话:	86(10) 5998 6959
传真:	86(10) 6209 9559
电子信箱:	liangg@petrochina.com.cn

香港代表处代表：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：中国北京东城区安德路 16 号洲际大厦
邮政编码：100011
公司办公地址：中国北京东城区东直门北大街 9 号
邮政编码：100007
互联网网址：<http://www.petrochina.com.cn>
公司电子信箱：suxinliang@petrochina.com.cn

公司信息披露报纸名称：

A 股参阅《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》

登载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：中国北京东城区东直门北大街 9 号

上市地点：

A 股上市交易所：上海证券交易所
A 股简称：中国石油
A 股股票代码：601857
H 股上市交易所：香港联交所
H 股股票代码：857
存托股份 ADS：纽约证券交易所
股票代码：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： 100000000032522
税务登记号码： 110102710925462
组织机构代码： 71092546-2

公司聘请的会计师事务所：

境内： 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

项 目	截至或截止各年度 12 月 31 日				
	2009 年	2008 年	2007 年	2006 年	2005 年
营业额	1,019,275	1,072,604	837,542	691,448	554,063
经营利润	143,444	159,571	201,017	200,024	193,874
税前利润	140,032	162,013	205,139	200,802	195,068
所得税费用	(33,473)	(35,211)	(49,802)	(50,615)	(54,912)
本年利润	106,559	126,802	155,337	150,187	140,156
归属于：					
母公司股东	103,387	114,453	146,796	143,498	134,381
非控制性权益	3,172	12,349	8,541	6,689	5,775
	106,559	126,802	155,337	150,187	140,156
归属于母公司股东的每股基本及摊薄盈利（人民币元） ⁽²⁾	0.56	0.63	0.82	0.80	0.76
流动资产总额	294,383	224,946	235,902	165,778	178,926
非流动资产总额	1,155,905	971,289	833,709	714,509	606,483
流动负债总额	388,553	265,651	200,150	181,993	156,878
非流动负债总额	154,034	82,744	86,742	75,675	81,862
权益					
归属于：					
母公司股东权益	847,223	790,910	738,246	590,414	517,921
非控制性权益	60,478	56,930	44,473	32,205	28,748
权益总额	907,701	847,840	782,719	622,619	546,669
其他财务数据					
资本支出	266,836	232,377	182,678	149,493	125,814
经营活动产生的现金流量净额	261,972	172,465	207,663	202,701	207,656
投资活动使用的现金流量净额	(261,453)	(211,797)	(183,656)	(159,065)	(91,445)
融资活动产生/（使用）的现金流量净额	53,077	3,777	(5,838)	(75,385)	(46,083)
扣除累计折旧后的固定资产	1,075,467	900,424	767,460	649,818	566,850
总资产	1,450,288	1,196,235	1,069,611	880,287	785,409
每股经营活动产生的现金流量净额（人民币元） ⁽³⁾	1.43	0.94	1.16	1.13	1.17
归属于母公司股东的每股净资产（人民币元） ⁽⁴⁾	4.63	4.32	4.03	3.30	2.93

注释：（1）对于 2005 年度、2008 年度和 2009 年度发生的共同控制下的企业合并，均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相关期间的会计报表以体现这些收购。

（2）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。截至 2008 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 1,830.21 亿股计算。截至 2009 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 1,830.21 亿股计算。

（3）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。截至 2008 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 1,830.21 亿股计算。截至 2009 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 1,830.21 亿股计算。

（4）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、2008 年和 2009 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及财务指标

(1) 主要会计数据

单位：人民币百万元

项 目	2009 年	2008 年	本年比上年 增减 (%)	2007 年
营业收入	1,019,275	1,072,604	(5.0)	837,542
营业利润	144,765	149,520	(3.2)	206,200
利润总额	139,767	161,284	(13.3)	204,364
归属于母公司股东的净利润	103,173	113,820	(9.4)	145,913
归属于母公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	107,081	99,298	7.8	140,456
经营活动产生的现金流量净额	268,017	177,140	51.3	212,542
项 目	2009 年末	2008 年末	本年末比上年 末增减 (%)	2007 年末
总资产	1,450,742	1,196,962	21.2	1,071,066
归属于母公司股东权益	847,782	791,691	7.1	739,658

(2) 主要财务指标

项 目	2009 年	2008 年	本年比上年 增减 (%)	2007 年
基本每股收益 (人民币元)	0.56	0.62	(9.4)	0.81
稀释每股收益 (人民币元)	0.56	0.62	(9.4)	0.81
扣除非经常性损益后的基本每股收益 (人民币元)	0.59	0.54	7.8	0.78
加权平均净资产收益率 (%)	9.1	14.8	(5.7 个百分点)	22.5
扣除非经常性损益后加权平均净资产收益率 (%)	9.5	12.9	(3.4 个百分点)	21.7
每股经营活动产生的现金流量净额 (人民币元)	1.46	0.97	51.3	1.18
项 目	2009 年末	2008 年末	本年末比上年 末增减 (%)	2007 年末
归属于母公司股东的每股净资产 (人民币元)	4.63	4.33	7.1	4.04

(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 2009 年 12 月 31 日止年度 收入/（支出）
非流动资产处置损益	(1,698)
计入当期损益的政府补助	367
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益	103
处置可供出售金融资产净收益	6
应收款项减值准备转回	240
对外委托贷款取得的损益	6
海外所得税税率变动的影响	184
其他营业外收入和支出	(4,352)
	(5,144)
非经常性损益的所得税影响数	1,348
少数股东损益影响额	(112)
	(3,908)

(4) 采用公允价值计量的项目

单位：人民币百万元

项目名称	期初余额	期末余额	当期变动	对当期利润的影响金额
可供出售金融资产	125	497	372	-

3、国内外会计准则差异

本集团按国际财务报告准则计算的净利润为人民币 1,065.59 亿元，按中国企业会计准则计算的净利润为人民币 1,063.78 亿元，差异为人民币 1.81 亿元；按国际财务报告准则计算的股东权益为人民币 9,077.01 亿元，按中国企业会计准则计算的股东权益为人民币 9,081.11 亿元，差异为人民币 4.10 亿元。上述差异主要是由于 1999 年非固定资产、油气资产评估的摊销、处置和 2003 年固定资产、油气资产评估的折旧、折耗及处置所产生。

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。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 日进行了评估，按照国际财务报告准则编制的财务报表对上述评估结果中非固定资产、油气资产的部分未予确认。本集团于 2003 年 9 月 30 日，对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，而按照企业会计准则编制的财务报表对此次评估的结果未予确认。

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	其他	小计	数量	比例(%)
一、有限售条件股份	157,922,077,818	86.29	-	-	-	-	-	157,922,077,818	86.29
1、国家持股	157,922,077,818	86.29	-	-	-	-400,000,000	-400,000,000	157,522,077,818	86.07
2、国有法人持股	-	-	-	-	-	+400,000,000	+400,000,000	400,000,000	0.22
3、其他内资持股	-	-	-	-	-	-	-	-	-
其中：									
境内非国有法人持股	-	-	-	-	-	-	-	-	-
境内自然人持股	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4、外资持股	-	-	-	-	-	-	-	-	-
二、无限售条件股份	25,098,900,000	13.71	-	-	-	-	-	25,098,900,000	13.71
1、人民币普通股	4,000,000,000	2.18	-	-	-	-	-	4,000,000,000	2.18
2、境内上市的外资股	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3、境外上市的外资股	21,098,900,000	11.53	-	-	-	-	-	21,098,900,000	11.53
4、其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-
三、股份总数	183,020,977,818	100.00	-	-	-	-	-	183,020,977,818	100.00

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	本年增减限售股数(+, -)	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	-400,000,000	157,522,077,818	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场所上市流通部分，不受上述三十六个月锁定期限制。”	2010年11月5日
全国社保基金理事会	-	-	+400,000,000	400,000,000	根据财政部、国资委、证监会和全国社保基金理事会联合下发的《境内证券市场转持部分国有股充实全国社会保障基金实施办法》第十三条的规定，中国石油集团将持有的部分国有股转由全国社保基金理事会持有，全国社保基金理事会在承继原国有股东的法定和自愿承诺禁售期基础上，再将禁售期延长三年。	2013年11月5日
合计	157,922,077,818	0	0	157,922,077,818		

3、证券发行与上市情况

（1）前三年历次股票发行情况

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) 现存的内部职工股情况

报告期内，本公司无内部职工股。

4、股东数量和持股情况

于 2009 年 12 月 31 日，本公司的股东数量为 1,413,702 名，其中境内 A 股股东 1,405,287 名，境外 H 股记名股东 8,415 名(包括美国存托证券股东 311 名)。本公司最低公众持股量已满足《香港联合交易所有限公司证券上市规则》（“《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	报告期内增减 (+, -)	持有有限售条件股份数量	质押或冻结的股份数量
中国石油集团	国家股	86.20 ⁽¹⁾	157,764,597,259	-400,000,000	157,522,077,818	0
香港（中央结算）代理人有限公司 ⁽²⁾	H 股	11.38 ⁽³⁾	20,819,411,829	-50,107,870	0	0
全国社保基金理事会	A 股	0.219	400,000,000	+400,000,000	400,000,000	0
中国人寿保险股份有限公司—分红—个人分红—005L—FH002 沪	A 股	0.038	69,494,300	+45,974,686	0	0
中国工商银行—汇添富上证综合指数证券投资基金	A 股	0.033	60,604,060	+60,604,060	0	0
中国建设银行—长盛同庆可分离交易股票型证券投资基金	A 股	0.025	46,078,103	+46,078,103	0	0
广西投资集团有限公司	A 股	0.021	39,329,509	+39,329,509	0	0
中国工商银行—上证 50 交易型开放式指数证券投资基金	A 股	0.021	37,755,932	-9,422,877	0	0
中国建设银行—上投摩根中国优势证券投资基金	A 股	0.015	27,924,148	+6,980,714	0	0
交通银行—易方达 50 指数证券投资基金	A 股	0.014	25,115,047	-28,118,387	0	0

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

（2）香港（中央结算）代理人有限公司为香港联交所下属子公司，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）中国石油集团通过境外全资附属公司 Fairy King Investments Limited 持有 155,120,000 股 H 股，占本公司股本总额的 0.085%，该等股份包含在香港（中央结算）代理人有限公司持有的股份总数中。

(2) 前 10 名无限售条件股东持股情况

单位：股

排名	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	20,819,411,829	H 股
2	中国石油集团	242,519,441	A 股
3	中国人寿保险股份有限公司—分红—个人分红—005L—FH002 沪	69,494,300	A 股
4	中国工商银行—汇添富上证综合指数证券投资基金	60,604,060	A 股
5	中国建设银行—长盛同庆可分离交易股票型证券投资基金	46,078,103	A 股
6	广西投资集团有限公司	39,329,509	A 股
7	中国工商银行—上证 50 交易型开放式指数证券投资基金	37,755,932	A 股
8	中国建设银行—上投摩根中国优势证券投资基金	27,924,148	A 股
9	交通银行—易方达 50 指数证券投资基金	25,115,047	A 股
10	中国银行—嘉实沪深 300 指数证券投资基金	24,451,503	A 股

上述股东关联关系或一致行动的说明：本公司未知上述其他前 10 名股东之间、前 10 名无限售条件股东之间或前 10 名股东和前 10 名无限售条件股东之间存在关联关系或属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人。

(3) 根据香港《证券及期货条例》披露主要股东持股情况

据董事所知，于2009年12月31日，除本公司董事、监事或高级管理人员以外，以下人士在公司的股份或相关股份中拥有根据《证券及期货条例》第XV部第2及第3分部须予披露的权益或淡仓：

股东名称	持股性质	股份数目	持有身份	占同一类别股份已发行股本比例(%)	占总股本比例(%)
中国石油集团	A 股	157,764,597,259 (好仓)	实益拥有人	97.43	86.20
	H 股	155,120,000 (好仓) ⁽¹⁾	控制的公司权益	0.735	0.085

注：（1）中国石油集团通过境外全资附属公司 Fairy King Investments Limited 持有 155,120,000 股 H 股。中国石油集团被视为拥有 Fairy King Investments Limited 持有的 H 股。

于 2009 年 12 月 31 日，据董事所知，除上述所披露者之外，概无任何人士（本公司董事、监事或高级管理人员除外）于《证券及期货条例》第 336 条规定存置的股份权益及淡仓登记册上记录权益。

5、控股股东及实际控制人具体情况介绍

在报告期内，本公司的控股股东及实际控制人未发生变动。

(1) 公司控股股东

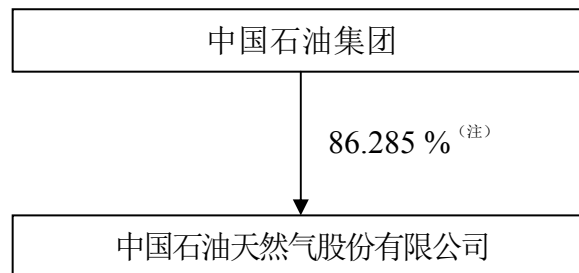
本公司控股股东为中国石油集团，成立于 1998 年 7 月，是根据国务院机构改革方案，在原中国石油天然气总公司的基础上组建的特大型石油石化企业集团，是国家授权的投资机构和国家控股公司，注册资本为人民币 2,404.4002 亿元，法定代表人蒋洁敏先生。中国石油集团是集油气勘探开发、炼油化工、油品销售、油气储运、石油贸易、工程技术服务和石油装备制造于一体的综合性能源公司。

(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



注：此数包括中国石油集团通过境外全资附属公司Fairy King Investments Limited 持有的155,120,000股H股。

董事长报告

各位股东：

本人欣然提呈本公司截至 2009 年 12 月 31 日止之年度报告书，敬请各位股东省览。

业绩回顾

2009 年是本集团经受重大考验的一年。面对国际金融危机带来的严重冲击和影响，本集团坚持以市场为导向、以效益为中心，科学组织生产经营，加强产运销储综合平衡，加快业务布局 and 战略发展，强化投资控制，优化投资结构，大力降本增效。通过上下共同努力，本集团各项应对危机的举措见到明显成效，2009 年实现了生产经营安全平稳较快发展，总体经营业绩好于年初预期。

按照中国企业会计准则，2009 年本集团税前利润为人民币 1,397.67 亿元，比上年同期下降 13.3%；归属于母公司股东的净利润为人民币 1,031.73 亿元，比上年同期下降 9.4%；基本每股收益为人民币 0.56 元。按国际财务报告准则，2009 年本集团税前利润为人民币 1,400.32 亿元，比上年同期下降 13.6%；归属于母公司股东净利润为人民币 1,033.87 亿元，比上年同期下降 9.7%；每股基本盈利人民币 0.56 元，比上年同期减少 0.07 元。

本公司董事会建议派发 2009 年度末期股息每股人民币 0.13003 元，连同中期股息每股人民币 0.12417 元，2009 年度全年股息每股人民币 0.25420 元。2009 年度末期股息尚待提交于 2010 年 5 月 20 日举行的年度股东大会审议通过。

董事会及监事会

本公司于 2009 年 5 月 12 日召开 2008 年度股东大会，会议批准选举王道成先生为公司独立监事。吴志攀先生不再担任公司独立监事。王道成先生的任期自 2009 年 5 月 12 日股东大会选举通过之日起，至本届监事会任期届满之日止。

本公司于 2009 年 6 月 18 日召开第四届董事会第五次会议，经出席会议的董事就《关于公司董事会秘书变更的议案》进行讨论并表决，一致同意委任李华林先生为公司董事会秘书（公司秘书）及授权代表。李怀奇先生由于年龄原因，不再担任公司董事会秘书（公司秘书）及授权代表。

本人对吴志攀先生和李怀奇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

2010年，国际金融市场渐趋稳定，世界经济有望恢复性增长，中国经济回升向好的基础逐步巩固，扩大内需和改善民生的政策效应将继续显现，国内经济仍将保持平稳较快发展，石油石化产品的需求将会相应增长。本集团将继续大力实施资源、市场、国际化战略，突出质量效益，加强产运销储综合平衡，统筹国际国内两个大局，不断增强自主创新能力，着力夯实企业管理基础，积极推进发展方式转变，努力推动公司生产经营平稳较快发展。

在勘探与生产方面，本集团将继续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。坚持规模、效益、科学勘探，突出预探和风险勘探，努力发现更多的规模储量和优质储量。油气田开发坚持新油田整体部署、整体探明、整体开发、规模实施，统筹安排老油田二次开发，积极转变开发方式，提高油气田开发水平，实现老油田持续稳产。抓住天然气快速发展的历史性机遇，突出重点气区产能建设，保持天然气安全平稳较快发展的良好势头。

在炼油与化工方面，本集团将充分发挥炼化一体化和集约经营的优势，坚持加工贴近市场、产品适应市场，平稳高效组织炼化生产，推进面向市场的资源优化配置和装置结构调整，加快油品质量升级和化工新产品开发，努力增产增收增效。密切跟踪市场变化，合理把握化工产品销售节奏，提升销售终端效益。按计划推进炼化重点工程建设，合理把握新装置的建设和投产节奏，保持炼化能力持续增长。

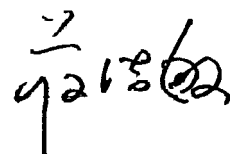
在成品油销售方面，本集团将着力扩大市场份额，稳步提高零售率，加大营销网络开发与调整力度，巩固成熟市场，积极开发经济发达地区等高效市场，持续优化加油站布局 and 结构，推进成品油储备库和集散库建设，加快完善物流配送体系，尽快形成与目标市场份额相适应的销售能力。继续发挥专业化管理优势，稳步推进非油品业务发展，不断拓展加油站盈利空间。

在天然气与管道建设方面，本集团将加快国内天然气骨干、支线管网建设和布局完善，突出强化天然气市场开拓，有效加强国内天然气、引进气及 LNG 等

资源的综合平衡和产运销衔接，确保安全平稳有序供气。天然气销售业务着力开拓市场，优化用气结构，积极推进重点区域城市燃气、压缩天然气项目建设，不断拓展天然气利用市场规模，提升天然气业务的成长性，保持天然气效益的稳定增长。

在国际业务方面，本集团将进一步增强在全球范围内优化资源的能力，继续扩大国际能源互利合作，运作好现有海外投资项目，优化海外业务布局和资产结构，努力实现海外油气业务的较快增长。加快发展国际贸易，构筑具有较强竞争力的贸易体系，逐步扩大国际石油市场影响力。

2010年，本集团将继续坚持科学发展、充分利用有利条件，积极应对各种挑战，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

2010年3月25日

业务回顾

1、市场回顾

(1) 原油市场回顾

2009年，国际市场石油价格走势跌宕起伏，总体呈现波动上升态势。年初原油市场延续2008年底的低迷状况，油价持续下跌，美国西德克萨斯中质原油（WTI）一度跌破每桶34美元，2月中旬开始止跌回升。随着世界经济出现复苏迹象，原油价格迅速上涨，10月份最高突破每桶80美元，涨幅高达138%。2009年，WTI和北海布伦特原油（Brent）平均价格分别为61.81美元/桶和61.51美元/桶，比上年同期下降38.2%和36.8%。国内原油价格与国际原油价格走势基本一致。

据有关资料显示，2009年国内原油净进口量为1.99亿吨，比上年同期增长13.7%；国内原油产量为1.89亿吨，比上年同期下降0.8%；原油加工量为3.41亿吨，比上年同期增长6.3%。

(2) 成品油市场回顾

2009年，随着国内宏观经济的回暖，成品油市场需求上半年呈探底后波动回升的态势，下半年市场疲软状况大为改观，多种油品月表观消费量恢复正增长，且增长幅度较大。2009年，中国政府对国内成品油价格进行了八次调整。国内成品油价格机制基本理顺了原油与成品油的价格关系，反映了国际原油市场的价格波动，扭转了炼油企业近年来因原油与成品油价格倒挂而导致的长期亏损状况。

据有关资料数据显示，2009年国内成品油表观消费量2.07亿吨，同比增长0.9%。

(3) 化工市场回顾

2009年，化工市场经历了从萧条到供不应求的巨大转变。为有效应对国际金融危机，中国政府先后出台了人民币四万亿元的经济刺激计划、大幅提高了化工产品及其制品出口退税率、旨在扩大内需的家电下乡等一系列政策，这些政策的实施使得国内化工产品市场需求不断增加，年底已恢复到金融危机前的水平。同时，随着全球经济回稳及国际原油价格恢复性上涨，出口需求缓慢恢复。逐步回

暖的市场需求有力消化了市场供应量的增加，2009年化工市场总体呈现出需求增长、价格上行的良性发展态势。

（4）天然气市场回顾

2009年，国内天然气市场继续保持较快增长，天然气需求增长强劲。据有关资料数据显示，2009年国内天然气产量为841亿立方米，同比增长8.6%；国内天然气表观消费量为875亿立方米，同比增长11.5%。城市燃气所占比重继续增长，工业用气比重有所下降，发电用气所占比重上升，天然气消费结构更趋合理。

2、公司业务回顾

根据管理需要，自2009年1月1日起，本集团按照以下方式对业务板块进行重新划分：原油及石油产品的炼制，基本及衍生化工产品、其他化工产品的生产和销售业务纳入炼油与化工板块管理；炼油产品的销售以及贸易业务纳入销售板块管理。

本集团主要经营与石油相关的产品、服务与活动。根据产品和服务的类别以及上述重新划分的业务板块，本集团的经营分部包括：勘探与生产板块、炼油与化工板块、销售板块及天然气与管道板块。上年度比较数据已经按新的板块划分进行了重新表述。

（1）勘探与生产

2009年，本集团继续突出资源战略，把油气勘探放在首位，在柴达木盆地、鄂尔多斯盆地、塔里木盆地、准噶尔盆地、海拉尔—塔木察格盆地及四川盆地等主要探区获得一系列战略发现和重大突破，为全年储量增长奠定了基础。2009年本集团原油储量替换率为1.05，天然气储量替换率为1.97，油气当量储量替换率为1.32。油气田开发和生产以效益为中心，强化生产组织管理，根据市场变化积极优化产量结构和产能建设方案，保持了生产经营均衡平稳运行。

本集团抓住低油价战略机遇期，稳步推进海外油气资源战略布局，加大与国际石油公司合作，签署了包括伊拉克鲁迈拉油田在内的多个海外合作项目，国际化经营规模持续扩大。同时加强现有海外油气项目的运营管理和增储上产，国际业务对公司的贡献率逐步增大。

2009年，本集团油气操作成本为9.12美元/桶，比2008年的9.48美元/桶下降

3.8%，剔除汇率变动影响，操作成本同比降低5.4%。

勘探与生产运营情况

	单位	2009年	2008年	同比增减(%)
原油产量	百万桶	843.5	870.7	(3.1)
可销售天然气产量	十亿立方英尺	2,112.2	1,864.2	13.3
油气当量产量	百万桶	1,195.7	1,181.5	1.2
原油探明储量	百万桶	11,263	11,221	0.4
天然气探明储量	十亿立方英尺	63,244	61,189	3.4
探明已开发原油储量	百万桶	7,871	8,324	(5.4)
探明已开发天然气储量	十亿立方英尺	30,949	26,667	16.1

注：原油按 1 吨=7.389 桶，天然气按 1 立方米=35.315 立方英尺换算

(2) 炼油与化工

2009年，本集团加强对炼油化工业务的一体化管理，炼化业务结构战略性调整取得重大进展。2009年上半年，面对持续高位运行的库存压力，灵活调整加工计划，狠抓生产受控管理，保持了低负荷状态下安全稳定生产。下半年，随着市场形势逐步好转，本集团加大生产组织协调力度，逐步提高加工负荷，有序安排装置检修和新建装置投产。把增加效益放在突出位置，以市场为导向优化产品结构，推进产品质量升级，深化对标管理，强化成本控制，多项主要技术经济指标创历史最好水平。有序推进炼化战略布局和重点工程建设，合理把握建设和投产节奏。加大化工产品促销推价力度，加强大客户战略性合作，增加高效市场资源投放量。

2009年本集团加工原油 8.29 亿桶，其中 75.4%来自勘探与生产板块。生产约 7,320 万吨汽油、柴油和煤油。炼油单位现金加工成本为每吨人民币 136.6 元，比上年同期同口径人民币 140.7 元/吨降低 3.0%。

炼油与化工生产情况

	单位	2009年	2008年	同比增减(%)
原油加工量	百万桶	828.6	849.8	(2.5)
汽、煤、柴油产量	千吨	73,195	73,968	(1.0)
其中：汽油	千吨	22,114	23,465	(5.8)
煤油	千吨	2,253	2,209	2.0
柴油	千吨	48,828	48,294	1.1
原油加工负荷率	%	87.70	94.89	(7.19个百分点)
轻油收率	%	75.54	73.58	1.96个百分点
石油产品综合商品收率	%	93.10	92.71	0.39个百分点
乙烯	千吨	2,989	2,676	11.7
合成树脂	千吨	4,480	4,099	9.3
合成纤维原料及聚合物	千吨	1,471	1,637	(10.1)
合成橡胶	千吨	420	344	22.1
尿素	千吨	3,973	3,824	3.9

注：原油按1吨=7.389桶换算

(3) 销售

2009年，面对国际金融危机的严重冲击，本集团成品油销售业务采取多种渠道和手段，积极扩销增效，市场规模得到稳步提升。本集团密切跟踪市场变化，细化市场分析，优化调运组织，适时调整营销策略，大力开发高效机构用户，努力扩大销量，提高销售效益，不断提高零售管理水平和服务质量，加快推进成品油销售网络和仓储设施建设，市场供应能力进一步增强，运营效率进一步提高。

销售业务情况

	单位	2009年	2008年	同比增减(%)
汽、煤、柴油销量	千吨	101,253	90,278	12.2
其中：汽油	千吨	30,777	29,399	4.7
煤油	千吨	5,817	4,798	21.2
柴油	千吨	64,659	56,081	15.3
零售市场份额	%	38.2	37.5	0.7个百分点
加油站数量	座	17,262	17,456	(1.1)
其中：资产型加油站	座	16,607	16,725	(0.7)
单站加油量	吨/日	10.1	9.6	5.2

(4) 天然气与管道

2009年，本集团油气战略通道和骨干管网建设取得重要突破，天然气业务持续快速发展。中亚天然气管道A线工程、西气东输二线西段同步建成投产，中俄原油管道全面开工建设；国内油气骨干管网建设有序推进，永唐秦输气管道、兰

郑长成品油管道兰郑武段等建成投产；西气东输二线东段等管道建设快速推进，大连及江苏LNG等重点工程进展顺利。天然气销售业务发挥管道联网优势，加强产运销平衡。面对冬季部分地区出现极端气候、用气需求急剧攀升的严峻形势，本集团采取气田满负荷生产、储气库最大限度回采、优化输气管网运行等措施，有效缓解了冬季供需矛盾，保证了向重点城市、公共事业和重点工业用户安全平稳供气。

2009年末，本集团管道总长度为50,627公里，其中：天然气管道长度为28,595公里，原油管道长度为13,164公里，成品油管道长度为8,868公里。天然气产销量继续保持两位数比率增长。

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

2009年，面对国际金融危机带来的严重冲击和影响，本集团认真分析经济形势，积极采取多项措施，科学组织生产经营，实现了生产经营平稳较快协调发展。在油价同比降低38.4%的情况下，2009年仍然实现国际财务报告准则营业额人民币10,192.75亿元，同比下降5.0%；实现归属于母公司股东净利润人民币1,033.87亿元，同比下降9.7%；实现每股基本盈利人民币0.56元，同比减少人民币0.07元。

营业额 营业额降低5.0%，从截至2008年12月31止十二个月的人民币10,726.04亿元减少到截至2009年12月31日止十二个月的人民币10,192.75亿元，主要是由于原油、汽油、柴油、煤油等主要产品价格下降和销售量变化影响。下表列示了本集团2009年和2008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）		
	2009年	2008年	变化率(%)	2009年	2008年	变化率(%)
原油*	53,768	38,603	39.3	2,750	4,348	(36.8)
天然气（亿立方米、人民币元/千立方米）	596.14	510.54	16.8	814	813	0.1
汽油	30,777	29,399	4.7	5,763	5,881	(2.0)
柴油	64,659	56,081	15.3	4,965	5,526	(10.2)
煤油	5,817	4,798	21.2	3,896	6,355	(38.7)
重油	8,472	7,061	20.0	2,903	3,541	(18.0)
聚乙烯	2,349	2,195	7.0	8,430	10,219	(17.5)
润滑油	1,796	2,003	(10.3)	7,204	7,515	(4.1)

* 上表原油为本集团全部外销原油，上年同期数据已进行同口径调整。

经营支出 经营支出降低 4.1%，从截至 2008 年 12 月 31 日止十二个月的人民币 9,130.33 亿元减少到截至 2009 年 12 月 31 日止十二个月的人民币 8,758.31 亿元。其中：

采购、服务及其它支出 采购、服务及其它支出降低 12.5%，从截至 2008 年 12 月 31 日止十二个月的人民币 5,628.51 亿元减少到截至 2009 年 12 月 31 日止十二个月的人民币 4,924.72 亿元。主要原因：一是外购原油、原料油等价格下降，导致采购成本减少；二是材料、燃料、动力等生产资料价格下降以及存货变动等影响导致采购成本减少。

雇员酬金成本 截至 2009 年 12 月 31 日止十二个月，本集团雇员酬金成本为人民币 659.77 亿元，比上年同期增长 6.1%，剔除业务拓展等因素影响后，与上年同期基本持平，人工成本得到有效控制。

勘探费用 勘探费用降低 11.3%，从截至 2008 年 12 月 31 日止十二个月的人民币 218.79 亿元减少到截至 2009 年 12 月 31 日止十二个月的人民币 193.98 亿元，主要是由于本集团对勘探工作结构和工作量进行优化调整，进一步加强油气勘探管理，强化勘探过程控制。

折旧、折耗及摊销 折旧、折耗及摊销降低 2.6%，从截至 2008 年 12 月 31 日止十二个月的人民币 947.59 亿元减少到截至 2009 年 12 月 31 日止十二个月的人民币 922.59 亿元，主要是由于 2008 年本集团对炼化装置及油气资产计提减值准备所致。

销售、一般性和管理费用 销售、一般性和管理费用增长 9.7%，从截至 2008 年 12 月 31 日止十二个月的人民币 596.17 亿元增加到截至 2009 年 12 月 31 日止十二个月的人民币 654.23 亿元，主要是根据国家有关规定，本集团发生的安全生产费比上年同期有较大增加。

除所得税外的其它税赋 除所得税外的其它税赋增长 9.1%，从截至 2008 年 12 月 31 日止十二个月的人民币 1,241.32 亿元增加到截至 2009 年 12 月 31 日止十二个月的人民币 1,354.65 亿元，主要原因：一是 2009 年本集团销售国内生产原油缴纳的石油特别收益金大幅减少，从 2008 年的人民币 852.91 亿元减少到 2009 年的人民币 200.20 亿元；二是 2009 年实施新的燃油消费税政策，本集团消费税支出大幅增加，从 2008 年的人民币 135.70 亿元增加到 2009 年的人民币 824.29 亿元；

三是由于燃油消费税等增加导致城建税及教育费附加增加人民币 53.68 亿元。

其他(支出) /收入净值 截至2009年12月31日止十二个月，其他支出净值为人民币48.37亿元，而截至2008年12月31日止十二个月其他收入净值为人民币123.72亿元，主要是本集团2008年确认了国家就保障原油、成品油市场供应而给予的财政扶持补贴。

经营利润 截至 2009 年 12 月 31 日止十二个月本集团经营利润为人民币 1,434.44 亿元，比上年同期的人民币 1,595.71 亿元下降 10.1%。

外汇损失净额 外汇净损失从截至 2008 年 12 月 31 日止十二个月的人民币 10.81 亿元减少到截至 2009 年 12 月 31 日止十二个月的人民币 7.83 亿元。外汇净损失减少主要是由于 2008 年人民币对美元等币种升值幅度大于 2009 年汇率变动幅度所致。

利息净支出 利息净支出增加 397.1%，从截至 2008 年 12 月 31 日止十二个月的人民币 7.67 亿元增加到截至 2009 年 12 月 31 日止十二个月的人民币 38.13 亿元。利息净支出增加主要是有息债务余额大幅增加使利息支出大幅增长，以及平均存款余额减少使利息收入减少综合影响所致。

税前利润 截至2009年12月31日止十二个月本集团税前利润为人民币 1,400.32亿元。比上年同期的人民币1,620.13亿元下降13.6%。

所得税费用 所得税费用降低4.9%，从截至2008年12月31日止十二个月的人民币352.11亿元减少到截至2009年12月31日止十二个月的人民币334.73亿元，主要原因是本期应纳税所得额减少以及税收调整影响。

本年利润 截至2009年12月31日止十二个月本集团净利润为人民币 1,065.59亿元，比上年同期人民币1,268.02亿元下降16.0%。

归属于非控制性权益的利润（“少数股东利润”） 由于2009年国际油价低于2008年，导致部分子公司利润降幅较大，使得少数股东利润大幅降低，从截至2008年12月31日止十二个月的人民币123.49亿元减少到截至2009年12月31日止十二个月的人民币31.72亿元。

归属于母公司股东的利润 截至2009年12月31日止十二个月本集团归属于母公司股东的利润为人民币1,033.87亿元，比上年同期人民币1,144.53亿元下降9.7%。

(2) 板块资料

● 勘探与生产

营业额 营业额降低35.3%，从截至2008年12月31日止十二个月的人民币6,263.67亿元减少到截至2009年12月31日止十二个月的人民币4,053.26亿元，减少的主要原因是原油价格大幅下降。2009年本集团平均实现原油价格53.90美元/桶，比2008年87.55美元/桶降低38.4%。

经营支出 经营支出降低22.2%，从截至2008年12月31日止十二个月的人民币3,858.97亿元减少到截至2009年12月31日止十二个月的人民币3,003.07亿元，减少的主要原因是进口原油采购支出减少以及2009年国际原油价格低位运行，本集团销售国产原油缴纳的石油特别收益金大幅减少。

经营利润 勘探与生产板块突出效益优先，强化生产组织管理，根据市场变化积极优化产量结构和产能建设方案，合理安排原油产量，积极采取各种降本增效措施。尽管受油价大幅下降等因素影响，截至2009年12月31日止十二个月实现经营利润人民币1,050.19亿元，比上年同期人民币2,404.70亿元降低56.3%，但勘探与生产板块仍然是本集团盈利的重要支柱。

● 炼油与化工

营业额 营业额降低10.6%，从截至2008年12月31日止十二个月的人民币5,607.29亿元减少到截至2009年12月31日止十二个月的人民币5,013.00亿元，减少的主要原因是主要炼油化工产品价格下降。

经营支出 经营支出降低26.1%，从截至2008年12月31日止十二个月的人民币6,545.59亿元减少到截至2009年12月31日止十二个月的人民币4,839.92亿元，主要是国际原油价格低于上年同期，本集团外购原油、原料油的支出减少。

经营利润/亏损 炼油与化工板块充分发挥炼化一体化优势，强化生产组织和协调，深入细化对标管理，努力实现降本增效。截至2009年12月31日止十二个月实现经营利润人民币173.08亿元，而截至2008年12月31日止十二个月为亏损人民币938.30亿元。

● 销售

营业额 营业额降低1.3%，从截至2008年12月31日止十二个月的人民币7,781.41亿元减少到截至2009年12月31日止十二个月的人民币7,682.95亿元，减少的主要原因是成品油价格下降以及油品贸易业务收入减少。

经营支出 经营支出降低2.0%，从截至2008年12月31日止十二个月的人民币7,701.59亿元减少到截至2009年12月31日止十二个月的人民币7,550.30亿元，减少的主要原因是外购成品油支出下降。另外，本期油品贸易业务支出减少也使得经营支出相应减少。

经营利润 销售板块采取积极有效的营销策略，强化成本管理，努力扩销增效。截至2009年12月31日止十二个月实现经营利润人民币132.65亿元，比上年同期人民币79.82亿元增长66.2%。

● 天然气与管道

营业额 营业额增长22.7%，从截至2008年12月31日止十二个月的人民币633.15亿元增加到截至2009年12月31日止十二个月的人民币776.58亿元，增加的主要原因是天然气销售量、输气量增加。

经营支出 经营支出增长24.0%，从截至2008年12月31日止十二个月的人民币472.58亿元增加到截至2009年12月31日止十二个月的人民币586.12亿元，增加的主要原因是购气支出增加。

经营利润 天然气与管道板块积极推进油气管网建设和城市燃气业务，天然气产量及销售继续保持两位数比率增长，天然气与管道业务对本集团的利润贡献不断增长。截至2009年12月31日止十二个月本板块实现经营利润人民币190.46亿元，比上年同期人民币160.57亿元增长18.6%。

(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：

	2009年12月31日	2008年12月31日	变化率
	人民币百万元	人民币百万元	%
总资产	1,450,288	1,196,235	21.2
流动资产	294,383	224,946	30.9
非流动资产	1,155,905	971,289	19.0
总负债	542,587	348,395	55.7
流动负债	388,553	265,651	46.3
非流动负债	154,034	82,744	86.2
母公司股东权益	847,223	790,910	7.1
股本	183,021	183,021	-
储备	240,135	229,416	4.7
留存收益	424,067	378,473	12.0
权益合计	907,701	847,840	7.1

总资产人民币 14,502.88 亿元，比 2008 年末增长 21.2%。其中：

流动资产人民币 2,943.83 亿元，比 2008 年末增长 30.9%，增长的主要原因是现金及现金等价物增加人民币 537.75 亿元。

非流动资产人民币 11,559.05 亿元，比 2008 年末增长 19.0%，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 1,750.43 亿元。

总负债人民币 5,425.87 亿元，比 2008 年末增长 55.7%。其中：

流动负债人民币 3,885.53 亿元，比 2008 年末增长 46.3%，增长的主要原因是短期借款增加人民币 551.81 亿元，应付账款及应计负债增加人民币 479.59 亿元。

非流动负债人民币 1,540.34 亿元，比 2008 年末增长 86.2%，增长的主要原因是长期借款增加人民币 526.19 亿元，递延所得税负债增加人民币 89.83 亿元，资产弃置义务增加人民币 84.85 亿元。

母公司股东权益人民币 8,472.23 亿元，比 2008 年末增长 7.1%，增长的主要原因是留存收益增加 455.94 亿元。

于 2009 年 12 月 31 日，本集团外币金融资产、金融负债情况如下：

单位：人民币百万元

项 目	期初金额	本期公允价 值变动损益	计入权益的 累计公允价 值变动	本期计提 的减值	期末金额
金融资产					
贷款和应收款	26,695	-	-	-	79,474
可供出售金融资产	35	-	25	-	252
金融资产小计	26,730	-	25	-	79,726
金融负债	39,672	-	-	-	97,973

(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 2009 年 12 月 31 日止十二个月和截至 2008 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	
	2009 年	2008 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	261,972	172,465
投资活动使用的现金流量净额	(261,453)	(211,797)
融资活动产生的现金流量净额	53,077	3,777
外币折算差额	179	(112)
年末现金及现金等价物	86,925	33,150

● 经营活动产生的现金流量

截至 2009 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 2,619.72 亿元，与截至 2008 年 12 月 31 日止十二个月的人民币 1,724.65 亿元相比，增长了 51.9%，主要是为积极应对国际金融危机，本集团强化对营运资金的管理，以及国家实行新的成品油价格机制后公司增值税留抵减少等，由此减少经营活动的现金流出。2009 年 12 月 31 日本集团拥有的现金及现金等价物为人民币 869.25 亿元。现金及现金等价物的货币单位主要是人民币（人民币约占 77.2%，美金约占 17.2%，港币约占 4.5%，其他约占 1.1%）。

● 投资活动使用的现金流量

截至 2009 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

人民币2,614.53亿元，与截至2008年12月31日止十二个月的人民币2,117.97亿元相比，上升23.4%，主要是公司抓住国际金融危机下原材料、大宗物资价格走低的不利时机，积极推进中亚天然气管道、西气东输二线等战略项目和重点工程建设，使得本年度付现资本性支出增加。

● 融资活动产生的现金流量

截至2009年12月31日止十二个月本集团融资活动产生的现金流量净额为人民币530.77亿元，而截至2008年12月31日止十二个月为人民币37.77亿元，增长的主要原因是为有效应对金融危机，本集团加大了筹融资力度。

下表列出了本集团于2009年12月31日和2008年12月31日的债务净额：

	2009年12月31日	2008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)	148,851	93,670
长期债务	85,471	32,852
债务总额	234,322	126,522
减：现金和现金等价物	86,925	33,150
债务净额	147,397	93,372

本集团长期债务的到期情况如下：

	2009年12月31日	2008年12月31日
	人民币百万元	人民币百万元
须于一年内偿还	14,229	5,898
须于一至两年内偿还	12,212	15,442
须于两至五年内偿还	62,821	7,432
须于五年之后偿还	10,438	9,978
	99,700	38,750

本集团于2009年12月31日的债务总额中约有69.7%为固定利率借款，30.3%为浮动利率借款。2009年12月31日的债务中，人民币债务约占83.2%，美元债务约占16.7%，其他币种债务约占0.1%。

2009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20.5%（2008年12月31日：13.0%）。

（5）资本性支出

截至2009年12月31日止十二个月，本集团的资本性支出增长了14.8%，从截至2008年12月31日止十二个月的人民币2,323.77亿元增加到截至2009年12

月 31 日止十二个月的人民币 2,668.36 亿元，主要是由于 2009 年本集团加大了销售网络建设及天然气管道建设等方面的投入。

	2009 年		2008 年		2010 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 ^(A)	129,017	48.4	157,194	67.6	157,700	53.9
炼油与化工	42,558	15.9	30,619	13.2	49,500	16.9
销售	18,174	6.8	4,974	2.1	19,600	6.7
天然气与管道	74,754	28.0	36,848	15.9	62,000	21.2
其他	2,333	0.9	2,742	1.2	3,900	1.3
合计	<u>266,836^(B)</u>	<u>100.0</u>	<u>232,377</u>	<u>100.0</u>	<u>292,700</u>	<u>100.0</u>

(A) 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2008年和2009年的资本性支出和投资以及2010年资本性支出和投资的预测值分别为人民币1,687.32亿元、人民币1,383.96亿元和人民币1,690.00亿元。

(B) 2009年度资本性支出不包括本集团用于收购Singapore Petroleum Company Limited 的32.39亿新加坡元（约人民币152.96亿元）。

● 勘探与生产

截至 2009 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 1,290.17 亿元，主要用于国内长庆、大庆、西南、塔里木及海外阿克纠宾等油气田的大型油气勘探项目和各个油气田的重点油气产能建设工程。

预计 2010 年本集团勘探与生产板块的资本性支出为人民币 1,577.00 亿元。国内勘探工作将重点突出对松辽盆地、渤海湾盆地、鄂尔多斯盆地、四川盆地、塔里木盆地等重点油气区域的整体控制，开发工作将在加大新探明油气田建设力度的同时，重点做好大庆、长庆、西南、塔里木等油气田的稳产上产工作；海外工作重点突出在中亚、中东等合作区的油气勘探开发。

● 炼油与化工

截至 2009 年 12 月 31 日止十二个月，本集团炼油与化工板块的资本性支出为人民币 425.58 亿元，其中人民币 212.83 亿元用于独山子石化、广西石化、四川石化等千万吨炼油项目建设；人民币 212.75 亿元独山子石化、四川石化、抚顺石化、大庆石化等大型乙烯项目建设。

预计 2010 年本集团炼油与化工板块的资本性支出为人民币 495.00 亿元，其中约人民币 264.00 亿元用于炼油设施建设和扩建，主要包括四川石化、呼和浩特石化等大型炼油项目的建设；约人民币 231.00 亿元用于化工设施建设和扩建，主

要包括四川石化、抚顺石化、大庆石化等大型乙烯项目建设。

- **销售**

截至2009年12月31日止十二个月，销售板块的资本性支出为人民币181.74亿元，主要用于加油站和油库等销售网络设施建设。

预计2010年本集团销售板块的资本性支出为人民币196.00亿元，主要用于拓展高效销售网络市场工程建设。

- **天然气与管道**

截至2009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747.54亿元，主要用于西气东输二线等天然气管道项目、中俄原油管道项目和兰州—郑州—长沙成品油管道等项目建设。

预计2010年本集团天然气与管道板块的资本性支出为人民币620.00亿元，主要用于西气东输二线、中俄原油管道等重要的油气骨干输送通道项目和配套的LNG、储气库等项目建设。

- **其它**

截至2009年12月31日止十二个月，本集团用于本部及其他的资本性支出为人民币23.33亿元。

预计2010年本集团用于其它板块的资本性支出为人民币39.00亿元，主要用于科研活动及信息系统的建设。

2、以下涉及的财务数据摘自本集团按中国企业会计准则编制并经过审计的财务报表

(1) 按中国企业会计准则编制的财务数据

	2009年12月31日	2008年12月31日	变化率
	人民币百万元	人民币百万元	%
总资产	1,450,742	1,196,962	21.2
流动资产	295,713	227,456	30.0
非流动资产	1,155,029	969,506	19.1
总负债	542,631	348,523	55.7
流动负债	388,553	265,651	46.3
非流动负债	154,078	82,872	85.9
归属于母公司股东权益	847,782	791,691	7.1
权益合计	908,111	848,439	7.0

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。

(2) 按中国企业会计准则分行业、产品情况表

分行业	2009年度主营业务 收入	2009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	391,862	216,733	35.4	(35.9)	(8.7)	(9.6)
炼油与化工	493,645	362,110	8.4	(10.8)	(40.2)	20.6
销售	764,358	705,885	7.4	(0.9)	(2.3)	1.2
天然气与管道	76,463	54,024	28.0	22.5	21.1	0.8
其他	293	206	-	-	-	-
板块间抵消数	(734,676)	(733,060)	-	-	-	-
合计	991,945	605,898	25.9	(4.7)	(7.3)	(0.2)

*毛利率=主营业务利润/主营业务收入

(3) 按中国企业会计准则分区域情况表

对外交易收入	2009年	2008年	比上年增减
	人民币百万元	人民币百万元	%
中国大陆	790,748	824,703	(4.1)
其他	228,527	247,901	(7.8)
合计	1,019,275	1,072,604	(5.0)
非流动资产*			
中国大陆	1,074,756	903,590	18.9
其他	77,688	63,434	22.5
合计	1,152,444	967,024	19.2

* 非流动资产主要包括除金融工具、递延所得税资产外的其他非流动资产。

(4) 本集团主要子公司、参股公司情况

公司名称	注册资本	持股比例	资产总额	负债总额	净利润
	人民币百万元	%	人民币百万元	人民币百万元	人民币百万元
大庆油田有限责任公司	47,500	100.00	180,825	63,915	35,605
中油勘探开发有限公司	16,100	50.00	94,358	21,315	2,045
中石油香港有限公司	75.92 亿港元	100.00	18,231	3,716	985
大连西太平洋石油化工有限公司	2.58 亿美元	28.44	10,168	12,228	1,076
中国船舶燃料有限责任公司	1,000	50.00	6,546	3,501	358

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

截至本报告期末，本集团持有其他上市公司股权情况：

单位：百万港元

证券代码	证券简称	初始投资金额	持股数量(万股)	占该公司股权比例(%)	期末账面值	会计核算科目	股份来源
135	CNPC(HONG KONG)	742	251,392 ⁽¹⁾	50.92	742	长期股权投资	收购

注：(1) 本集团通过境外全资附属公司太阳世界有限公司持有在香港联交所上市的中国（香港）石油有限公司股份（证券简称：CNPC（HONG KONG））。中国（香港）石油有限公司已于2010年3月5日更名为昆仑能源有限公司，其证券简称将于2010年3月30日起更改为昆仑能源。

(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

收购资产

交易对方及被收购资产	购买日	收购价格	自购买日起至本年末为集团贡献的净利润	本年初至本年末为集团贡献的净利润	是否为关联交易	所涉及的资产产权是否全部过户	所涉及的债权债务是否已全部转移
向中国石油集团之全资下属企业中国华油集团公司及中国石油天然气管道局收购城市燃气业务及资产	2009年10月28日	人民币10.94亿元	不适用	不适用	是，参考评估定价	否	是
向中国石油集团下属的中国石油集团西部管道有限责任公司收购西部管道资产	2009年6月30日	人民币83.55亿元	不适用	不适用	是，参考评估定价	否	是
向中油勘探开发有限公司及中油中亚石油有限责任公司收购南方石油勘探开发有限公司100%的股权	2009年8月28日	人民币28.13亿元	不适用	不适用	是，参考评估定价	否	否
向中国石油集团之下属企业CNPCI收购其在《关于土库曼斯坦阿姆河右岸巴格德雷合同区域产品分成合同》项下的合同权益及其为履行该合同而形成的相关资产和负债	2009年8月28日	美元11.87亿元	不适用	不适用	是，参考评估定价	否	否
向中国石油集团之下属十家企业收购炼化装置资产	2009年11月30日	人民币113.27亿元	不适用	不适用	是，参考评估定价	否	是
向中国石油集团之全资下属企业大庆石油管理局收购城市燃气业务	2009年12月30日	人民币10.88亿元	不适用	不适用	是，参考评估定价	否	否

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。

4、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。本报告期内，本公司不存在大股东非经营性资金占用情况。

5、重大合同及履行情况

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

(2) 本报告期内，本公司无重大担保事项。

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

(4) 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。

6、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 2009 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	根据中国石油集团与本公司于2000年3月10日签订的《重组协议》，中国石油集团就《重组协议》中的部分事项产生和引起的任何索偿要求或费用向公司作出赔偿保证。	截至2009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27,765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。

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>1、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) 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>2、本公司设立时，中国石油集团拥有的中国(香港)石油有限公司的权益并未投入本公司，中国(香港)石油有限公司于中国及境外从事的原油及天然气的勘探及生产业务与本公司存在一定程度的同业竞争。2008年8月27日，本公司与中国石油集团及其附属公司签订了《股权转让协议》，向中国石油集团间接收购中国(香港)石油有限公司。2008年12月18日，本公司完成了此项收购，间接持有中国(香港)石油有限公司56.66%的股权，进一步降低了与本公司的同业竞争。</p> <p>3、本公司设立时，中国石油集团全资或与第三方拥有少量加油站的权益，2008年6月10日，本公司与中国石油集团签署《资产转让协议》，向中国石油集团所属23家企业收购其所拥有的208座加油站、25座油库等成品油销售相关的业务及资产，收购完成后，中国石油集团下属企业不再从事成品油销售业务，将进一步降低与本公司的关联交易及同业竞争。</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场所上市流通部分，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>
	<p>2008年9月22日，中国石油集团通过上海证券交易所交易系统买入方式增持本公司股份，并拟在未来12个月内（自2008年9月22日起算）以自身名义或通过一致行动人继续在二级市场增持本公司股份，累计增持比例不超过本公司已发行总股份的2%（“增持计划”）。中国石油集团承诺，在增持期间及法定期限内不减持其持有的本公司股份。</p>	<p>截至2009年9月21日，增持计划实施完毕。中国石油集团于有关期间没有违反相关承诺事项。</p>

7、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中天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。2009年度审计的工作酬金为人民币0.80亿元，主要是为境内外所需提供的相关审计。

截至本报告期末，普华永道中天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十一年审计业务。

8、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。

9、其他重要事项

(1) 中期票据发行情况

发行时间	金额（人民币亿元）	期限（年）	年利率
2009年1月13日	150.00	3	2.70%
2009年3月19日	150.00	3	2.28%
2009年5月26日	150.00	5	3.35%

(2) 短期融资券发行情况

发行时间	金额（人民币亿元）	期限（天）	年利率
2009年9月29日	300.00	330	2.02%
2009年9月29日	300.00	300	1.99%

10、资产负债表日后事项

2010年2月5日，本公司发行了2010年度第一期中期票据人民币110.00亿元，期限7年，年利率4.60%。

关联交易

根据《联交所上市规则》和《上海证券交易所股票上市规则》（“《上交所上市规则》”）的规定，由于中国石油集团为本公司的控股股东，本集团与中国石油集团之间的交易构成本集团的关联交易。根据《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《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《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、收购城市燃气业务

2009年5月15日，本公司全资附属公司中石油昆仑燃气有限公司（“昆仑燃气”）与中国石油集团的全资下属企业中国华油集团公司及中国石油天然气管道局分别签订转让协议，昆仑燃气根据转让协议向转让方收购城市燃气业务。收购协议完成时，昆仑燃气已向转让方支付1,093,939,962.04元人民币的代价，此代价根据转让方提交作为公开招标的挂牌价格及资产评估结果为基础，并依照估值日至审计基准日相关标的公司股权或资产所形成的净资产差额进行调整。根据《联交所上市规则》、《上交所上市规则》，中国石油集团及转让方均为本公司的关联人士，收购事项构成本公司的关联交易。有关交易的详情已分别于2009年5月15日、2009年5月19日在香港联交所网站、上海证券交易所网站及本公司网站公布。截至本报告期末，本交易已完成交割。

天然气是一种清洁能源，天然气的使用正在进入快速发展时期，加强城市燃气业务，符合国家建设资源节约型、环境友好型社会的宏观要求，也有利于完善本公司天然气业务产业链，实现天然气产业上下游一体化，符合本公司长远发展利益。整合城市燃气业务，强化业务归口管理，有利于借由标的公司专业城市燃气施工、管理队伍，统筹兼顾本公司气田勘探开发、管道建设、终端销售各环节，将品牌优势，资源优势，管网优势，资金优势转化为市场优势和效益优势。本次收购完成后，有利于减少本公司的关联交易，增强本公司在业务经营方面的独立性。上述关联交易事项不影响公司业务的连续性及管理层的稳定性。本次收购有利于本公司未来财务状况和经营成果持续向好。

2、收购西部管道资产

2009年6月18日，本公司西部管道分公司与中国石油集团全资子公司西部管道有限公司签订一份收购协议。西部管道分公司根据收购协议向转让方收购西部管道资产。以2009年6月30日为资产交割日，双方以2009年3月31日净资产评估价值为基础，按照评估基准日至资产交割日期间权益变化金额进行调整后，确定并由本公司向转让方支付最终收购对价人民币835,542万元。根据《联交所上市规则》、《上交所上市规则》，中国石油集团及转让方均为本公司的关联人士，收购事项构成本公司的关联交易。有关交易的详情已分别于2009年6月18日、2009年6月19日在香港联交所网站、上海证券交易所网站及本公司网站公布。截至本报告期末，此次资产收购已完成交割。

上述关联交易事项不影响公司业务的连续性及管理层的稳定性。本次收购有利于公司实施管道运营专业化管理，有利于公司充分发挥管道技术整体管理优势以及西部管网作用，充实本公司管道运输力量，实现管道资源的优化配置，提高管道运行效率；同时，本次收购将在一定程度上减少本公司与中国石油集团之间的持续性关联交易及同业竞争。

3、收购南方石油勘探开发有限责任公司 100%股权

2009年8月28日，本公司与中油勘探及中油中亚石油有限责任公司（“中油中亚”）签订一份股权转让协议。本公司根据股权转让协议向中油勘探及中油中

亚收购南方石油勘探开发有限责任公司100%股权。收购完成时，本公司将向中油勘探及中油中亚支付人民币281,333.35万元（约319,696.99万港币）的代价，该代价将根据经国资委备案的最终资产评估结果进行调整。评估基准日至交割日间形成的净损益由转让方承担与享有。中油勘探是本公司非全资拥有的子公司，且中国石油集团下属的中国石油天然气勘探开发公司持有中油勘探50%的股份，此外，中油中亚是中国石油集团下属控股公司。因此，根据《联交所上市规则》，中油勘探及中油中亚均为公司的关联人士，收购事项构成本公司的关联交易。有关交易的详情已分别于2009年8月28日、2009年8月29日在香港联交所网站、上海证券交易所网站及本公司网站公布。截至本报告期末，此次收购尚未完成。

上述关联交易事项不影响公司业务的连续性及管理层的稳定性。本次收购完成后有利于本公司整合油气勘探开发业务；有利于本公司国内油气业务的集中统一规范管理，优化配置资源，促进和加快南方地区油气勘探开发步伐，提升本公司在油气勘探开发领域的控制力，拓展业务发展空间；有利于减少本公司的持续性关联交易，增强本公司在业务经营方面的独立性。

4、收购大庆石油化工总厂等十家企业炼化装置资产

2009年8月28日，本公司下属十家分公司与中国石油集团下属的中国石油大庆石油化工总厂等十家企业签订资产转让协议。本公司根据资产转让协议向转让方收购炼化装置资产。以2009年11月30日为资产交割日，双方以2009年2月28日净资产评估价值为基础，按照评估基准日至资产交割日期间权益变化金额进行调整后，确定并由本公司向转让方支付最终收购对价人民币1,132,719万元。根据《联交所上市规则》、《上交所上市规则》，中国石油集团及转让方均为本公司的关联人士，收购事项构成本公司的关联交易。有关交易的详情已分别于2009年8月28日、2009年8月29日在香港联交所网站、上海证券交易所网站及本公司网站公布。截至本报告期末，此次资产收购已完成交割。

上述关联交易事项不影响公司业务的连续性及管理层的稳定性。本次收购完成后，有利于优化炼化业务生产布局和产品结构；有利于进一步实施专业化管理，发挥本公司整体优势，促进本公司内部资源优化配置，并在一定程度上避免中国石油集团与本公司的同业竞争。

5、收购阿姆河右岸产品分成合同相关权益

2009年8月28日，本公司全资附属公司中石油阿姆河天然气勘探开发（北京）有限公司与中国石油集团下属的中国石油国际有限责任公司（“CNPCI”）签订合同权益转让协议。本公司根据该协议，收购CNPCI在《关于土库曼斯坦阿姆河右岸巴格德雷合同区域产品分成合同》（“产品分成合同”）项下享有的合同权益及其为履行该合同而形成的相关资产和负债，收购完成时，本公司将向CNPCI支付118,652万美元（约人民币810,663万元），其中，以现金方式支付35,052万美元，承接CNPCI为履行《产品分成合同》而形成的银行贷款83,600万美元。该对价是参考评估价值确定的，将根据经国有资产监督管理部门备案的最终评估结果以及评估基准日至交割日期间本次收购涉及的净资产变化金额进行调整。根据《联交所上市规则》、《上交所上市规则》，中国石油集团及CNPCI均为本公司的关联人士，此次收购构成本公司的关联交易。有关交易的详情已分别于2009年8月28日、2009年8月29日在香港联交所网站、上海证券交易所网站及本公司网站公布。截止到本报告期末，此次收购尚未完成。

阿姆河项目是中国石油集团与土库曼斯坦政府采用产品分成模式合作的境外天然气项目。阿姆河项目《产品分成合同》涉及的区域分为A、B两个区块，面积约1.43万平方公里，其中A区块覆盖面积约0.1万平方公里，勘探开发程度相对B区块较高。A、B两个区块采用两套商务条款，合同期限35年。上述关联交易事项不影响公司业务连续性与管理层的稳定性。本次收购将为本公司在相关地区发展提供一个新的平台，有利于本公司业务发展，促进本公司进一步国际化，提高本公司国际竞争力。

6、收购大庆石油管理局城市燃气业务

2009年12月30日，昆仑燃气与中国石油集团全资下属企业大庆石油管理局签订产权交易合同。昆仑燃气根据产权交易合同向大庆石油管理局收购其持有的城市燃气业务。收购完成时，昆仑燃气将向大庆石油管理局支付人民币108,806.42万元（约123,643.66万港币），代表目标股权截至估值日的净资产值。此交易代价以大庆石油管理局提交作公开招标的挂牌价格为基础确定，并将根据估值日至

交割日期间目标股权代表的权益增减进行调整。根据《联交所上市规则》、《上交所上市规则》，中国石油集团及大庆石油管理局均为本公司的关联人士，此次收购构成本公司的关联交易。有关交易的详情已分别于2009年12月30日、2009年12月31日在香港联交所网站、上海证券交易所网站及本公司网站公布。截止到本报告期末，此次收购尚未完成。

上述关联交易事项不影响公司业务的连续性及管理层的稳定性。本次收购将有利于优化资源配置，积极推动公司提高城市燃气业务的市场竞争力和规模效应，并将为提升公司财务盈利能力带来新的契机；同时有利于减少本公司的持续性关联交易，增强本公司在业务经营方面的独立性。

◆ 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2008年10月21日举行的股东大会上获得独立股东同意延续现有持续性关联交易和批准新的持续性关联交易，并同意现有持续性关联交易和新持续性关联交易在2009年1月1日至2011年12月31日期间的交易额的新建议上限。详情请参阅下文“持续性关联交易上限”章节。

本集团和中国石油集团2009年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

（1）本集团与中国石油集团执行双方于2008年8月27日订立的《产品和服务互供总协议》，以(A)由本集团向中国石油集团及共同持股公司提供及(B)由中国石油集团及共同持股公司向本集团提供其中一方及/或其下属公司和单位可能不时需要及要求的一系列产品和服务。

总协议于2009年1月1日起生效，有效期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，本集团向中国石油集团提供的产品和服务包括：原油、天然气、炼油产品、化工产品、供水、供电、供暖、计量、质量检验、委托经营管理及其他相关或类似产品和服务。此外，本集团向共同持股公司提供金融服务，包括但不限于提供委托贷款及担保。

(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，主要为正式投产前所提供的产品和服务，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，主要为正式投产后，因应本集团日常运作要求所提供的产品服务，包括但不限于供水、发电供电、供应燃气和通讯；
- 物资供应服务，主要为正式投产之前和之后所提供的采购物资方面的服务，包括但不限于采购物料、质量检验、物料存储和物料运输；
- 社会及生活服务，包括但不限于保安系统、教育、医院、物业管理、职工食堂、培训中心和宾馆；及
- 金融服务，包括贷款及其他财务支持、存款服务、委托贷款、结算服务及其他金融业务。

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) 政府定价；或
- (b) 如无政府定价，则根据相关市场价格；或
- (c) 倘(a)或(b)均不适用，则根据：
 - (i) 成本价；或
 - (ii) 协议价格。

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更为有利；及

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

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）的下属公司和单位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下属公司和单位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日期10年届满时，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》，其中，中国石油集团已同意延长《计算机软件使用许可合同》的有效期限直至该等许可软件法定保护期届满或成为公开信息为止。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2009年12月31日期间，中国石油集团又签订了13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》、2007年4月签订的《对外合作石油协议权益转让合同》以及2008年3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2009年12月31日前签订的10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本公司的部分债务提供无

偿担保，截至2009年12月31日，担保余额为人民币3.45亿元。

上述《商标使用许可合同》、《专利和专有技术使用许可合同》、《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《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《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《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）与铁路物资、北京燃气之间的持续性关联交易

根据《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：与北京燃气的交易和上限已于2008年8月27日获得董事会批准并履行了披露程序；与铁路物资的交易和上限于2008年10月21日股东大会获独立股东批准。

（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。根据该协议，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（但不限于）提供天然气及天然气相关管道运输服务，该协议有效期三年，于2006年1月1日起算。2008年8月27日，本公司与北京燃气订立了产品和服务补充协议，将产品和服务协议有效期续展3年，于2009年1月1日起算。

(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（但不限于）成品油（如汽油、柴油及其他石油制品等），该协议有效期三年，于2006年1月1日起算。2008年8月27日，本公司与铁路物资订立了产品和服务补充协议，将产品和服务协议有效期续展3年，于2009年1月1日起算。

于北京燃气产品和服务协议及铁路物资产品和服务协议各自的有效期间，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，仅在该等产品或服务获提供后，协定方可终止。

◆ 持续性关联交易上限

在2009年1月1日至2011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、(b)土地使用权租赁合同、(c)房产租赁合同及房产补充协议、(d)北京燃气产品和服务协议及(e)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不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		
	2009年	2010年	2011年
人民币（以百万元计）			
(i) 本集团向中国石油集团及共同控股公司提供的产品和服务	96,324	156,440	167,981
(ii) 中国石油集团向本集团提供的产品和服务			
(a) 工程技术服务	242,967	256,937	215,526
(b) 生产服务	92,912	138,221	182,798
(c) 物资供应服务	6,245	7,306	6,985
(d) 社会和生活服务	7,045	7,581	8,040
(e) 金融服务			
本集团在中国石油集团的每日最高存款金额及就这些存款收取的利息总额的总和	18,600	18,600	18,600
保险、委托贷款手续费、结算服务及其他中间业务的费用及收费	1,864	1,928	2,016
(iii) 本集团向共同持股公司提供的金融服务	23,582	36,484	51,839
(iv) 本集团向中国石油集团支付的土地租赁费用	3,795	3,781	3,786
(v) 本集团向中国石油集团支付的房产租赁费用	210	217	221
(vi) 本集团向铁路物资提供的产品和服务	19,814	22,012	23,729
(vii) 本集团向北京燃气提供的产品和服务	8,296	11,775	16,200

(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2009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	32,437	3.18	196,271	20.36
其他关联方	12,139	1.19	8,303	0.86
合计	44,576	4.37	204,574	21.22

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	-	-	755	81,753
其他关联方	(145)	68	-	-
合计	(145)	68	755	81,753

公司治理

1、公司治理的完善情况

在报告期内，本公司能够按照境内外监管规定，规范运作。根据北京证监局对公司制度建设提出的监管意见，依据《中国石油天然气股份有限公司章程》（“《公司章程》”）、相关法律、法规和公司上市地证券监管规则等规定并结合公司实际情况，制定了《中国石油天然气股份有限公司独立董事管理办法》、《中国石油天然气股份有限公司董事、监事和高级管理人员持有公司股份管理规则》、《中国石油天然气股份有限公司投资者关系工作办法》、《中国石油天然气股份有限公司董事会投资与发展委员会议事规则》、《中国石油天然气股份有限公司董事会考核与薪酬委员会议事规则》及《中国石油天然气股份有限公司董事会健康、安全与环保委员会议事规则》；修订了《中国石油天然气股份有限公司董事会审计委员会议事规则》等相关工作制度。

此外，为进一步适应新的监管要求，公司第四届董事会八次会议审议通过了修订后的《中国石油天然气股份有限公司信息披露管理规定》，加大了对年报信息披露责任人的问责力度，制定了《中国石油天然气股份有限公司内幕知情人登记办法》，进一步完善了公司年报信息正式对外披露前等内幕信息的保密工作。报告期内，通过股东大会、董事会以及相应的专门委员会、监事会和总裁负责的管理层协调运转，有效制衡，加之实施有效的内部控制管理体系，使公司内部管理运作进一步规范，公司管理水平不断提升。

2、内部控制制度的完善情况

公司内控体系建设总体目标是建立以风险管理为核心内容，涵盖公司经营各管理领域，较为完善、运行有效的内部控制体系，为公司战略发展提供合理保障。公司成立了由董事长和财务总监亲自领导的内部控制和风险管理工作的决策机构——内控与风险管理委员会；总部设立内控与风险管理部，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监督检查；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。

2009年，是公司全面推进内控工作十分重要的一年。内控与风险管理工作重点围绕适应公司重组整合以及业务发展变化，全面推进内控体系建设，突出抓好业务流程管理工作，强化特殊风险领域的风险防控，以强化执行为重点，加强监督，确保体系持续有效运行等方面有序开展，顺利完成。

公司根据财务管理情况，巩固了财务管理流程规范，进一步规范了相关流程和关键控制的设计，提高了流程效率与执行效果；进一步巩固和完善了信息披露管理制度、重大事项的判定标准和报告程序、披露事项的收集、汇总和披露程序；发布实施《内部控制运行评价管理办法》，规范了内部控制运行评价管理，强化内部控制激励约束机制，为内部控制体系长期有效运行提供了合理保障。

公司审计部负责组织实施第一阶段管理层测试，内控部负责组织、协调内、外部内控测试，并督促改进，组织内控体系运行考核。

审计委员会认为公司的内控工作方向明确、力度大、效果明显。希望今后内控要加强风险评估工作，明确应对措施，加强体系运行的监督考核，切实将内控工作贯彻落实到位，确保内控体系持续有效运行。

公司对于《企业内部控制基本规范》，一直积极组织，认真分析和研究，在公司现有内控体系已基本能够满足该规范要求的基础上，继续做好完善工作；同时，积极参与财政部组织的相关内控指引的编制过程，根据其要求，探索应对策略，做好落实工作。

公司结合内控体系正式运行四年来的经验和实际情况，修订完善了《内部控制管理手册》，突出对地区公司体系建设运行的刚性要求，强调统一分册作为公司内控与风险管理工作纲领性文件的指导作用，实现了统一分册与地区公司分册的“1+1”的模式。

公司建立自我测试、评价测试及管理层测试三个层次的监督检查机制，对所属地区公司开展大规模内控测试工作；对于测试发现，积极组织，认真分析，研究落实整改措施，目前，已全部整改完毕；同时，结合全年内控与风险管理工作进展情况，按照《内部控制运行评价管理办法》对所属地区公司开展全面综合评价工作。截至2009年12月31日，公司内部控制体系健全，执行有效。

3、独立董事履行职责的情况

2009年，本公司独立董事严格按照境内外有关法律、法规及《公司章程》规定，认真、勤勉地履行职责。在报告期内，独立董事认真审阅公司提交的各项议案及相关文件，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），独立及客观地发表意见，维护独立股东权益，在董事会进行决策时起着制衡作用。独立董事能够认真审阅公司定期报告，在年审审计师进场审计前后、董事会召开前与审计师进行多次定期或不定期的沟通。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2008年度业绩目标完成结果和2009年度业务发展计划，对总裁班子2008年度业绩指标完成情况进行了考核，制订了《2009年度总裁班子业绩合同》，形成了《关于总裁班子2008年度业绩指标完成情况考核及2009年度业绩合同制订情况的报告》，经第四届董事会第四次会议审议批准。

在报告期内，本公司按照《中国石油天然气股份有限公司高级管理人员绩效考核办法（试行）》对专业公司、地区公司、科研规划和机关部门高级管理人员2008年度绩效指标完成情况进行了考核，成功举办了专业公司、地区公司2009年度党政主要领导绩效合同签订大会。健全完善了绩效考核管理信息系统，并应用该系统坚持对绩效指标完成情况进行季度跟踪监控，全面完成了年度绩效考核工作。

6、企业管治报告

(1) 遵守《企业管治常规守则》

本公司在截至 2009 年 12 月 31 日止十二个月内一直严格遵守《联交所上市规则》附录十四《企业管治常规守则》的守则条文。

(2) 遵守《上市发行人董事进行证券交易的标准守则》

本公司已采纳《联交所上市规则》附录十所载《上市发行人董事进行证券交易标准守则》（以下简称“《标准守则》”）所载有关董事买卖本公司股份的《标准守则》条文，各董事及监事确认已于本报告期内遵守《标准守则》内载列的所需标准。

(3) 董事会

按照《中国石油天然气股份有限公司董事会议事规则》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11次董事会专门委员会会议，通过了31项董事会决议和15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，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。根据《公司章程》或股东大会授权，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。

本公司建立了独立董事制度，董事会成员中有五名独立非执行董事，符合《联交所上市规则》有关独立非执行董事人数的最低要求。本公司已经收到了五名独

立非执行董事根据《联交所上市规则》第3.13条规定给予的独立性确认函，并认为五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《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和崔俊慧具备了适当的会计及财务管理专长，均符合《联交所上市规则》中第3.10条的要求，有关刘鸿儒先生和崔俊慧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。五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，周吉平先生任总裁。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、财务总监及其他高级管理人员；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) 考核与薪酬委员会

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；非执行董事王福成先生，符合《企业管治常规守则》条文规定。考核与薪酬委员会的职责均已写进董事会议事规则中，并详载于本公司网站：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，即第四届第四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2009年度期内的的工作摘要如下：

第四届第四次董事会考核与薪酬委员会审议了《关于总裁班子2008年度业绩指标完成情况及2009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三以上（含百分之三）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《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《董事会审计委员会议事规则》的规定，委员会主席必须由独立非执行董事担任。

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。本公司审计委员会的主要职责是：对外部审计师的聘用和工作履行审核、监督职责；审查公司年度报告、中期报告及（若拟刊发）季度报告以及相关财务报表、帐目的完整性，审阅上述报表及报告所载有关财务申报的重大意见；向董事会提

交对公司财务报告及相关材料的意见书，充分考虑公司合资格会计师或外部审计师提出的事项；根据国内外适用规则，检查、监督内部审计部门的工作；监控公司的财务申报制度及内部监控程序，并就公司财务、内部控制和风险管理等相关事项予以审核、评估；接收、保留及处理有关会计、内部会计控制或审计事项的投诉或匿名举报，并保证其保密性；就可能影响公司财务状况及经营业务的重要事项以及委员会及其的履行职责情况的自我评估定期向董事会汇报；相关法律法规及公司上市地上市规则不时规定的职责。

本公司在报告期内审计委员会共召开6次审计委员会例会，其中2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	83
委员	董建成	100
委员	崔俊慧	83
委员	王国樑	100

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：

董事会审计委员会审议了关于公司2008年度财务报告（附截至2008年12月31日止年度之全年业绩公布）、公司2008年度持续性关联交易情况报告、公司审计工作报告、公司内部控制评估报告、关于聘用2009年度公司境内外会计师事务所的议案，听取了普华永道致公司董事会审计委员会的报告等，形成了关于公司2008年度财务报告等意见书；董事会审计委员会关于公司2008年度利润分配预案的意见书；董事会审计委员会关于公司2009年中期财务报告等的意见书；及董事会审计委员会关于公司2009年中期利润分配方案的意见书。

（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，各位监事能够按照《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) 审计师酬金

有关审计师向本公司提供核数服务所得酬金的资料，请见本年度报告重要事项章节“聘任/解聘会计师事务所情况”部分。

(15) 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)。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。

年度股东大会情况

2009年5月12日，本公司在北京汉华国际饭店召开了2008年年度股东大会。会议通过并批准了7项普通决议和关于授权董事会发行公司股票并上市相关事宜和关于公司发行债务融资工具一般性授权2项特别决议。

此次年度股东大会通过的决议案详细情况请参见2009年5月12日、13日分别在香港联交所、上海证券交易所网站上刊载的公告。

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（待提供）

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

与我国其他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，并从国际市场采购部分石油来满足需求。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，国内成品油价格随国际市场原油价格变化而调整。除个别子公司外，本集团通常不使用任何衍生金融工具来规避这些价格风险。

（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，但炼化化工及成品油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，近年来国家颁布实施的新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

于 2009 年 12 月 31 日，本集团因对联营公司借款提供担保形成对中油财务有限责任公司（“中油财务”）的或有负债为 0.21 亿元（2008 年 12 月 31 日：0.43 亿元）。以上担保形成的或有负债预计将不会使本集团产生重大负债。

(2) 环保责任

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

(3) 法律方面的或有责任

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

(4) 道路、土地和房屋的租赁

截至 2009 年 12 月 31 日止，中国石油集团尚在办理手续，以使本公司取得根据本公司与中国石油集团于 2000 年签订的重组协议，由中国石油集团转让予本公司的土地所有权许可证、单个房屋产权证明以及加油站所处的集体土地所需的政府批准。

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转让予本公司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，且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。

(5) 集团保险

本集团已对车辆和有些带有重要营运风险的资产进行有限保险；已购买意外事故导致的个人伤害、财产和环境损害而产生的第三者责任保险；并购买雇主责任险。本集团其他未被保险保障而将来可能产生的责任对财务状况的潜在影响于现时未能合理预计。

4、募集资金使用情况

募集资金总额	本公司于 2007 年 10 月发行了 40 亿 A 股，募集资金总额为人民币 66,800 百万元，募集资金净额为人民币 66,243 百万元。		本报告期已使用募集资金总额	人民币 8,804 百万元		
			已累计使用募集资金总额	人民币 61,621 百万元		
承诺项目	拟投入金额 (人民币百万元)	是否变更项目	实际投入金额 (人民币百万元)	产生收益情况	是否符合计划进度	是否符合预计收益
长庆油田原油产能建设项目	6,840	否	6,840	符合预期	符合	符合
大庆油田原油产能建设项目	5,930	否	5,930	符合预期	符合	符合
冀东油田原油产能建设项目	1,500	否	1,276	项目投产后才可明确	符合	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项目	17,500	否	17,500	符合预期	符合	符合
大庆石化 120 万吨/年乙烯改扩建工程	6,000	否	1,602	项目投产后才可明确	符合	项目投产后才可明确
合计	37,770		33,148			
未达到计划进度和预计收益的说明	—					
变更原因及变更程序说明	—					
尚未使用的募集资金用途及去向	募集资金中的未使用部分目前存放于本公司在银行开设的专用账户。					

5、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
广西石化 1000 万吨/年炼油工程	15,120	装置主体基本建成	项目投产后才可明确
四川石化 80 万吨/年乙烯工程	22,049	装置主体开工建设	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	15,606	装置主体开工建设	项目投产后才可明确
兰州—郑州—长沙成品油管道	11,900	主体工程完工	项目投产后才可明确
西气东输二线	142,243	西段建成，东段工程建设过半	项目投产后才可明确
合计	206,918		—

6、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31项董事会决议。

a. 第四届董事会第四次会议于2009年3月24日及25日召开。会议审议通过了14项决议：

- 关于公司 2008 年度财务报告（附截至 2008 年 12 月 31 日止年度之全年业绩公布）的决议
- 关于公司 2008 年度利润分配预案的决议
- 关于公司 2008 年度报告的决议
- 关于公司 2008 年度总裁工作报告的决议
- 关于总裁班子 2008 年度业绩指标完成情况考核及 2009 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 2009 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相关事宜的决议
- 关于公司发行债务融资工具一般性授权的决议
- 关于公司收购中国石油集团城市燃气业务及资产的决议
- 关于公司 2008 年度中国准则财务报告重大会计政策、会计估计变更的决议
- 关于制定和修订公司治理相关制度的决议
- 关于公司内部控制工作报告的决议
- 关于通过社会责任报告的决议
- 关于召开 2008 年度股东年会的决议

b. 第四届董事会第五次会议于2009年6月18日召开。会议审议通过了4项决议：

- 关于 2009 年短期投资额度审批授权的决议
- 关于 2009 年度对外担保一般性授权的决议
- 关于收购西部管道有限公司资产的决议
- 关于公司董事会秘书变更的决议

c. 第四届董事会第六次会议于2009年8月27日及28日召开。会议审议通过了8

项决议：

- 关于公司 2009 年中期财务报告（附截至 2009 年 6 月 30 日止六个月之中期业绩公布）的决议
- 关于公司 2009 年中期利润分配方案的决议
- 关于公司 2009 年半年度报告的决议
- 关于公司 2009 年投资计划调整的决议
- 关于收购阿姆河右岸产品分成合同相关权益的决议
- 关于收购大庆石油化工总厂等十家企业炼化装置资产的决议
- 关于收购南方石油勘探开发有限责任公司股权的决议
- 关于收购中国石油集团城市燃气业务及资产的决议

d. 第四届董事会第七次会议于2009年11月19日召开。会议审议通过了2项决议：

- 关于公司 2010 年度投资计划的决议
- 关于公司 2010 年度预算的决议

e. 第一次临时董事会会议于2009年4月27日以书面传签形式召开，会议审议通过了关于公司2009年第一季度报告的决议。

f. 第二次临时董事会会议于2009年5月25日以书面传签形式召开，会议通过了关于批准公司2008年度20—F年报的决议。

g. 第三次临时董事会会议于2009年10月28日以书面传签形式召开，会议通过了关于公司2009年第三季度报告的决议。

(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 (其中委托出席29)
副董事长、总裁	周吉平	100
非执行董事	王宜林	100
非执行董事	曾玉康	100
非执行董事	王福成	100 (其中委托出席14)
非执行董事	李新华	100 (其中委托出席29)
执行董事、副总裁	廖永远	100
非执行董事	王国樑	100
非执行董事	蒋 凡	100
独立非执行董事	董建成	100
独立非执行董事	刘鸿儒	100
独立非执行董事	Franco Bernabè	100 (其中委托出席 14)
独立非执行董事	李勇武	100 (其中委托出席 14)
独立非执行董事	崔俊慧	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6次董事会审计委员会例会，其中2次董事会审计委员会会议是以书面传签方式召开的。

第四届董事会第四次会议审计委员会于2009年3月23日审议了《公司2008年度财务报告(附截至2008年12月31日止年度之全年业绩公布)》、《公司2008年度利润分配预案》、《公司2008年度中国准则财务报告重大会计政策、会计估计办变更议案》、《公司2008年度持续性关联交易情况报告》、《公司审计工作报告》、《公司内部控制评估报告》、《普华永道致公司董事会审计委员会的报告》、《关于聘用2009年度公司境内外会计师事务所的议案》，并出具了《董事会审计委员会关于公司2008年度财务报告等的意见书》、《董事会审计委员会关于公司2008年度利润分配预案的意见书》、《董事会审计委员会关于

公司 2008 年度中国准则财务报告重大会计政策、会计估计办变更的意见书》、《董事会审计委员会关于公司内部控制评估报告的意见书》。

第四届董事会第五次会议审计委员会于 2009 年 6 月 17 日审议了《公司内部控制工作报告》、《公司审计工作报告》、《普华永道会计师事务所致公司董事会审计委员会的报告》、《关于公司支付 2009 年度普华永道会计师事务所审计费用的建议》，并出具了《董事会审计委员会意见书》。

第四届董事会第六次会议审计委员会于 2009 年 8 月 26 日审议了《公司 2009 年中期财务报告（附截至 2009 年 6 月 30 日止六个月之中期业绩公布）》、《公司 2009 年中期利润分配方案》、《内部控制工作报告》、《公司审计工作报告》、《普华永道会计师事务所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 2009 年中期财务报告等的意见书》、《董事会审计委员会关于公司 2009 年中期利润分配方案的意见书》。

第四届董事会第七次会议审计委员会于 2009 年 11 月 18 日审议了《内部控制工作报告》、《公司审计工作报告》、《普华永道会计师事务所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》。

第四届董事会临时审计委员会于 2009 年 4 月 27 日以书面形式审议并通过了《关于 2009 年第一季度报告》，并出具了意见书。

第四届董事会临时审计委员会于 2009 年 10 月 28 日以书面形式审议并通过了《关于 2009 年第三季度报告》，并出具了意见书。

b. 投资与发展委员会

第四届董事会第五次会议投资与发展委员会于 2009 年 6 月 16 日审议了《关于公司 2009 年短期投资额度审批授权的议案》，并出具了《董事会投资与发展委员会关于公司 2009 年短期投资审批额度授权的意见书》。

第四届董事会第六次会议投资与发展委员会于 2009 年 8 月 24 日审议了《关于公司 2009 年投资计划调整的议案》，并出具了《董事会投资与发展委员会关于公司 2009 年投资计划调整的意见书》。

第四届董事会第七次会议投资与发展委员会于 2009 年 11 月 18 日审议了《关于公司 2010 年度投资计划的议案》，并出具了《董事会投资与发展委员会关于公司 2010 年度投资计划的意见书》。

c. 考核与薪酬委员会

第四届董事会第四次会议考核与薪酬委员会于2009年3月23日审议了《关于总裁班子2008年度业绩指标完成情况考核及2009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2008年度业绩指标完成情况考核及2009年度业绩合同制订情况报告的意见书》。

d. 健康、安全与环保委员会

第四届董事会第四次会议健康、安全与环保委员会于2009年3月18日审议了《公司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健康安全环保工作报告的意见书》。

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（除李新华先生因故未出席四届董事会五次会议和七次会议投资与发展委员会外）。

7、前三年现金分红情况

单位：人民币百万元

分红年度	现金分红的数额(含税)	分红年度的净利润*	占净利润的比率(%)
2006	64,001	142,224	45.0
2007	65,531	145,625	45.0
2008	51,494	114,431	45.0

*净利润为当年实际对外披露的国际财务报告准则归属于母公司股东的净利润

8、2009年度利润分配预案

董事会建议按截至2009年12月31日止十二个月净利润的45%的数额扣除已于2009年10月16日派发的2009年中期股息后的余额派发每股人民币0.13003元（含适用税项）之末期股息。拟派发的末期股息须经股东于2010年5月20日举行的股东周年大会上审议通过。末期股息派发予2010年6月2日结束办公时名列股东名册之股东。本公司将于2010年5月28日至2010年6月2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2010年5月27日下午四时前送达香港

证券登记有限公司。截至 2010 年 6 月 2 日下午上海证券交易所收市后，在中国证券登记结算有限责任公司上海分公司登记在册的本公司全体 A 股股东可获得本次派发的股息。

根据《公司章程》相关规定，本公司以人民币向股东宣布股息。A 股的股息以人民币支付，H 股的股息以港币支付。此港币值需按 2010 年 5 月 20 日股东大会宣派股息日前一星期中国人民银行公布的人民币兑港币的平均收市价计算。

9、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。

10、银行借款和其他借贷

本公司和本集团截至2009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。

11、利息资本化

本集团截至2009年12月31日止年度的利息资本化金额为人民币32.01亿元。

12、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。

13、土地增值税

本集团年内没有应付的土地增值税。

14、储备

本公司及本集团截至2009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。

15、可分派储备

截至2009年12月31日，本公司的可分配储备为人民币3,584.15亿元。

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2009年，本集团从中国石油集团采购额占本集团采购总额的41%。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46%。

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36。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

本集团在截至2009年12月31日止十二个月内概无出售本公司其他类型的任何证券，亦无购回或赎回本公司的任何证券。

19、委托存款和逾期未能收回的定期存款

截至2009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

《公司章程》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《联交所上市规则》所要求的公众持股量。

承董事会命

蒋洁敏

董事长

中国北京

2010年3月25日

监事会报告

各位股东：

2009 年度，监事会按照《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。

1、监事会会议召开情况

在报告期内，公司先后召开 4 次监事会会议。

2009 年 3 月 23 日，公司第四届监事会第四次会议在北京召开。会议由监事会主席陈明先生主持。会议审议通过了《公司 2008 年度财务报告》、《公司 2008 年度利润分配预案》、《公司总裁班子 2008 年度业绩指标完成情况考核及 2009 年度业绩合同制订情况报告》、《公司监事会关于聘用公司 2009 年度境内外会计师事务所的提案》、《公司 2008 年度监事会报告》、《公司 2008 年度报告及摘要》、《2008 年度公司社会责任报告》和《监事会 2008 年度工作总结和 2009 年工作计划》等八个议案。

2009 年 4 月 24 日，公司以书面传签的方式召开第四届监事会第五次会议，审阅通过了《公司 2009 年第一季度报告》。

2009 年 8 月 26 日，公司第四届监事会第六次会议在北京召开。会议由监事会主席陈明先生主持。会议审议通过了《公司 2009 年中期财务报告》、《公司 2009 年度中期利润分配方案》和《公司 2009 年半年度报告及摘要》。

2009 年 10 月 26 日，公司监事会以传签方式召开第四届第七次会议，审阅通过了《公司 2009 年第三季度报告》。

2、监事会参加其它会议及履职情况

报告期内，监事会参加了公司 2008 年度股东年会，并向大会提交《公司 2008 年度监事会报告》、《关于聘任公司 2009 年度境内外会计师事务所并建议授权董事会决定其酬金的议案》和《关于选举公司监事的议案》，经大会表决通过。

列席董事会会议 4 次，听取了董事会审议公司 2008 年度及 2009 年度中期的年报、中报、利润分配、预算、投资、资产收购、总裁班子成员业绩考核等有关议案。监事会在会上发表了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，先后听取财务总监、财务部、预算管理办公室、内控与风险管理部、审计部、普华永道、人事部、监察部和监事会办公室等有关报告 16 个，对公司财务、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。

组织财务抽样调查 2 次，调查 8 个单位，出具调查报告和综合报告 10 个，提出建议 52 条。

开展监事巡视 1 次，出具报告 1 个，提出建议 3 条。

3、监事会对公司工作的意见

监事会认为，2009 年由于受国际金融危机影响，公司发展遇到了各种挑战。面对复杂经济形势，公司准确判断，从容应对，外拓市场，内抓管理，努力挖潜增效，生产经营运行平稳，完成了年度工作目标，实现了稳健发展：石油勘探生产取得新成果，天然气产量继续快速增长；炼化生产企稳回升，结构性调整进展顺利；成品油扩销增效措施成果明显，市场份额稳步提升；油气管网建设大力推进，重点工程项目实施顺利；海外油气业务突破性进展，对公司综合贡献逐步加大。监事会对公司取得的成绩表示满意，并对公司的前景充满信心。

4、监事会审查关注的其它事项

（1）监事会对公司依法规范运作情况的意见

2009 年，公司严格遵守国家法律、法规、上市地监管规则 and 公司章程的规定，规范运作。股东大会和董事会的会议程序、表决方式及会议决议合法有效，会议所形成的决定得到较好落实。总裁班子成员依法经营、规范运作，没有发现违反国家法律、公司章程以及损害公司和股东利益的行为。

（2）监事会对检查公司财务情况的意见

2009 年，公司权益继续保持增长，自由现金流同比增加。尽管期末资产负债率、资本负债率有所上升，但公司整体财务状况良好。

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公司财务报表，真实、公允地反映了公司的财务状况、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) 监事会对最近一次募集资金实际投入情况的意见

公司募集资金实际投入项目与承诺一致，未发现例外项目。

(4) 监事会对公司收购、出售资产情况的意见

公司收购、出售资产交易价格合理，未发现内幕交易行为，未发现有损害股东权益或者造成公司资产流失、利益受损情况。

(5) 监事会对公司关联交易情况的意见

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。

(6) 监事会对公司内控体系运行情况的意见

公司内控体系不断健全，业务流程不断完善，技术手段不断提高，风险管理不断推进，内控体系建设和运行效果明显。

(7) 监事会对公司可持续发展情况的意见

2009年，公司坚持科学发展、安全发展、清洁发展、节约发展、和谐发展理念，把满足经济社会发展对能源不断增长的需求、推动经济增长与人类社会的进步，作为重要使命。爱护环境，珍惜资源，以人为本，回报社会，展示了负责任的大公司形象。监事会同意公司年度可持续发展报告。

2010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》和有关规定，认真履行职责，做好各项工作。

承监事会命

陈明

监事会主席

中国北京

2010年3月25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	2009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(股)	
							2008.12.31	2009.12.31
蒋洁敏	男	54	董事长	2008.05-2011.05	-	是	0	0
周吉平	男	57	副董事长、总裁	2008.05-2011.05	774	否	0	0
王宜林	男	53	非执行董事	2008.05-2011.05	-	是	0	0
曾玉康	男	59	非执行董事	2008.05-2011.05	-	是	0	0
王福成	男	59	非执行董事	2008.05-2011.05	-	是	0	0
李新华	男	56	非执行董事	2008.05-2011.05	-	是	0	0
廖永远	男	47	执行董事、副总裁	2008.05-2011.05	747	否	0	0
王国樑	男	57	非执行董事	2008.05-2011.05	-	是	0	0
蒋凡	男	46	非执行董事	2008.05-2011.05	519	否	0	0
董建成	男	67	独立非执行董事	2008.05-2011.05	260	否	0	0
刘鸿儒	男	79	独立非执行董事	2008.05-2011.05	339	否	0	0
Franco Bernabè	男	61	独立非执行董事	2008.05-2011.05	246	否	0	0
李勇武	男	65	独立非执行董事	2008.05-2011.05	344	否	0	0
崔俊慧	男	63	独立非执行董事	2008.05-2011.05	348	否	0	0

注：以上报酬不包括2009年度支付给部分独立非执行董事的一次性特别奖励约人民币730万元。

本公司现任董事简历如下：

蒋洁敏，54岁，现任本公司董事长，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35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；2008年5月起不再兼任本公司总裁。

周吉平，57岁，现任本公司副董事长、总裁，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近40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，2008年5月起被聘任为本公司副董事长、总裁。

王宜林，53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逾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；2003年12月起任中国石油集团副总经理；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，59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逾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月至2008年2月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。

王福成，59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月至2008年5月任本公司监事会主席。2007年9月起任中国石油集团副总经理。2008年5月起被聘任为本公司董事。

李新华，56岁，现任本公司董事，同时兼任中国石油集团副总经理。李先生是高级工程师，大学文化，在中国石油化工行业拥有近35年的工作经验。1985年6月起担任云南省云南天然气化工厂副厂长；1992年2月任云南天然气化工厂厂长。1997年3月起任云南省云天化集团有限责任公司董事长、总经理。2002年3月起任云南省省长助理；2003年1月起任云南省副省长。2007年4月起任中国石油集团副总经理；2008年5月起被聘任为本公司董事。

廖永远，47岁，现任本公司董事、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逾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。2005年11月起被聘任为本公司副总裁。2007年2月起任中国石油集团副总经理，2007年7月起兼任中国石油集团安全总监。2008年5月起被聘任为本公司董事。

王国樑，57岁，现任本公司董事，同时兼任中国石油集团总会计师。王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30年的工作经验。1995年10月起任中油财务有限责任公司副总裁；1997年11月起任中国石油天然气勘探开发公司副总经理兼总会计师；1999年11月起任本公司财务总监；2007年2月起任中国石油集团总会计师；2008年5月起被聘任为本公司董事。

蒋凡，46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近25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。

董建成，67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，79岁，现任本公司独立非执行董事。刘先生是教授，博士。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。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。具备《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月起被聘任为本公司独立非执行董事。

Franco Bernabè，61岁，现任本公司独立非执行董事。Bernabè先生为政治经济学博士，现任意大利电信公司行政总裁（再任）。之前曾担任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。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。1999年至2000年期间曾担任意大利政府巴尔干地区重建工作的特使。2001年至2003年担任威尼斯双

年展主席。2005年起担任特伦托和罗韦雷托现代艺术博物馆的主席。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。曾担任美国外交问题评议会顾问，现任以色列佩雷斯和平中心国际理事。2000年6月起被聘任为本公司独立非执行董事。

李勇武，65岁，现任本公司独立非执行董事。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。2008年5月起被聘任为本公司独立非执行董事。

崔俊慧，63岁，现任本公司独立非执行董事，第十一届全国人大代表、全国人大财经委委员，在职研究生毕业。崔先生曾任山东省税务局副局长，山东省国家税务局局长。2000年1月至2007年1月任国家税务总局副局长。2006年12月起任中国税务学会副会长、中华慈善总会副会长。2008年3月当选第十一届全国人大代表、全国人大财经委委员。2008年4月当选第六届中国税务学会会长。2008年5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	2009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(股)	
							2008.12.31	2009.12.31
陈明	男	59	监事会主席	2008.05-2011.05	-	是	0	0
温青山	男	51	监事	2008.05-2011.05	-	是	0	0
孙先锋	男	57	监事	2008.05-2011.05	-	是	0	0
于毅波	男	46	监事	2008.05-2011.05	-	是	A股 66,500	A股 66,500
王亚伟	男	55	职工监事	2008.05-2011.05	-	是	0	0
秦刚	男	56	职工监事	2008.05-2011.05	541	否	0	0
王莎莉	女	55	职工监事	2008.05-2011.05	-	是	A股 7,000 H股 18,000	A股 7,000 H股 18,000
李元	男	62	独立监事	2008.05-2011.05	217	否	0	0
王道成*	男	69	独立监事	2009.05-2011.05	117	否	0	0

*王道成先生自2009年5月起被聘任为本公司独立监事。

本公司现任监事简历如下：

陈明，59岁，现任本公司监事会主席。陈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35年的工作经验。陈先生1996年11月起任中国石油天然气总公司监察局监察副专员，1998年10月任中国石油集团监察部副主任；1999年9月起任本公司人事部副总经理兼监察室主任；2001年9月起任本公司监察部总经理，2007年1月任中国石油集团总经理助理。2007年9月起任中国石油集团纪检组组长。2008年5月起被聘任为本公司监事会主席。

温青山，51岁，现任本公司监事、同时兼任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，经济学硕士，在中国石油天然气行业拥有近30年的工作经验。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兼财务资产部主任。

孙先锋，57岁，现任本公司监事、审计部总经理。孙先生是高级经济师，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所所长。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。2005年10月任国资委向中国石油集团派出的国有企业监事会兼职监事。2007年7月起任本公司审计部总经理。

于毅波，46岁，现任本公司监事、资本运营部总经理。于先生是教授级高级会计师，博士，在中国石油天然气行业拥有10年的工作经验。1999年2月起任中国石油集团重组上市筹备组成员，1999年9月起任本公司财务部副总经理，2002年3月至2002年10月挂职任中国石油大港油田分公司副总经理，2003年4月起任本公司资本运营部总经理。2008年5月起被聘任为本公司监事。

王亚伟，55岁，现任本公司职工代表监事、大庆炼化分公司主要负责人。王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25年的工作经验。1997年11月起任大庆石油管理局副局长，2001年3月起任大庆石油管理局工会主席，2008年2月起任大庆油田有限责任公司工会主席。2008年5月起被聘任为本公司监事，2009年8月起任大庆炼化分公司主要负责人。

秦刚，56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、工会主席。秦先生是高级工程师，在中国石油天然气行业拥有近40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；2002年7月起任中国石油塔里木油田公司工会主席；2005年11月起被聘任为本公司监事。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。

王莎莉，55岁，现任本公司职工代表监事，海外勘探开发分公司主要负责人。王女士是教授级高级经济师，硕士，在中国石油天然气行业拥有近40年的工作经验。1996年11月起任中国石油天然气勘探开发公司总经济师；1997年12月起任中国石油天然气勘探开发公司副总经理兼总经济师，1998年4月兼任中油国

际（尼罗）有限责任公司常务副总经理。2004年8月起任中国石油天然气勘探开发公司副总经理兼工程建设项目协调领导小组组长（正局）；2006年6月起任中油勘探开发有限公司高级副总经理。2008年5月起被聘任为本公司监事。2008年9月起任中油勘探开发有限公司主要负责人、高级副总经理、总法律顾问，2009年4月不再兼任中油勘探开发有限公司总法律顾问，2009年11月起兼任中国石油海外勘探开发分公司主要负责人。

李元，62岁，现任本公司独立监事。李先生毕业于中国人民大学经济学专业，大学文化。曾任石油工业部外事司副司长，中央办公厅办公室经济组负责人，中央政治体制改革研究室行政改革局局长，国家经济体制改革委员会分配司司长，国家土地管理局副局长，国土资源部副部长兼国家土地副总督察，现任政协第十一届全国委员会人口资源环境委员会副主任。2008年5月起被聘任为本公司独立监事。

王道成，69岁，现任本公司独立监事、中国内部审计协会会长。王先生是高级审计师，大学本科，在财政和审计部门拥有逾40年的工作经验。1981年至1984年期间任财政部审计机关筹备组组长、国家审计署科研培训中心负责人、财金局负责人；1984年8月起先后任北京市西城区审计局副局长、国家审计署研究室副主任、综合局副局长、外资局副局长、外资司司长、财政审计司司长、办公厅主任；1999年3月起至2005年3月任中央纪律检查委员会驻国家审计署纪检组组长。2005年6月起任中国内部审计协会会长。2009年5月起被聘任为本公司独立监事。

(3) 高级管理人员

本公司现任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	2009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(股)	
							2008.12.31	2009.12.31
孙龙德	男	47	副总裁	2007.06-	578	否	0	0
沈殿成	男	50	副总裁	2007.06-	578	否	0	0
刘宏斌	男	46	副总裁	2007.06-	578	否	0	0
周明春	男	42	财务总监	2007.06-	578	否	0	0
李华林	男	47	副总裁、 董事会秘书	2007.11-	578	否	0	0
赵政璋	男	53	副总裁	2008.05-	629	否	0	0
薄启亮*	男	47	副总裁	2010.01	不适用	不适用	0	0
孙波*	男	49	副总裁	2010.01	不适用	不适用	0	0
蔺爱国	男	51	总工程师	2007.06-	578	否	0	0
王道富	男	54	总地质师	2008.05-	665	否	0	0
黄维和	男	52	总工程师	2008.05-	620	否	0	0

*薄启亮先生、孙波先生均自2010年1月起被聘任为本公司副总裁。

本公司其他高级管理人员简历如下：

孙龙德，47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，50岁，现任本公司副总裁兼炼化分公司总经理。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11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分公司总经理。2007年11月起被聘任为本公司副总裁兼炼油化工分公司总经理。

刘宏斌，46岁，现任本公司副总裁兼销售分公司总经理。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。2007年11月起被聘任为本公司副总裁兼销售分公司总经理。

周明春，42岁，现任本公司财务总监兼财务部总经理。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，47岁，现任本公司副总裁、董事会秘书兼中国石油天然气香港有限公司副董事长、总经理。李先生是高级工程师，硕士，在中国石油天然气行业拥有25年的工作经验。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。

2009年5月起被委任为本公司董事会秘书。

赵政璋，53岁，现任本公司副总裁兼勘探与生产分公司总经理。赵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近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事业部副主任；1996年11月起任中国石油天然气总公司勘探局副局长兼新区勘探事业部主任；1998年10月起任中国石油集团油气勘探部副主任；1999年9月起任中国石油勘探与生产公司筹备组成员；1999年12月起任中国石油勘探与生产公司副总经理；2005年1月起任中国石油勘探与生产公司主要负责人、副总经理；2006年1月起任中国石油勘探与生产公司总经理；2008年5月起任本公司副总裁兼勘探与生产分公司总经理。

薄启亮，47岁，现任本公司副总裁兼海外勘探开发分公司总经理、中国石油天然气勘探开发公司总经理。薄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。2001年6月获得美国麻省理工学院工商管理硕士学位，2005年6月获中国石油大学(北京)油气田开发工程专业博士学位。1997年2月起任石油勘探开发科学研究院副院长；2001年12月起任中国石油天然气国际(勘探开发)公司主要负责人；2004年10月起任中国石油天然气勘探开发公司高级副总经理；2005年11月起兼任PK公司总裁、哈萨克斯坦协调领导小组组长；2008年9月起任中国石油天然气勘探开发公司总经理；2009年11月起任本公司海外勘探开发分公司总经理、中国石油天然气勘探开发公司总经理；2010年1月起任本公司副总裁兼海外勘探开发分公司总经理、中国石油天然气勘探开发公司总经理。

孙波，49岁，现任本公司副总裁兼中国石油中亚天然气管道公司总经理。孙先生是教授级高级工程师，在中国石油天然气行业拥有逾25年的工作经验。孙先生1996年6月起任绿洲(艾尔瓦哈)石油有限责任公司副总经理；1998年10月起任中油国际(委内瑞拉)公司副总裁；1999年9月起任中国石油天然气勘探开发公司总工程师、副总经理兼中油国际(委内瑞拉)公司总裁等职，2004年1月起任中国石油工程建设公司总经理；2006年6月起任中油国际工程公司副董事长、总经理兼工程建设公司总经理，2007年9月起任中国石油中亚天然气管道公司总经

理；2010年1月起任本公司副总裁兼中国石油中亚天然气管道公司总经理。

蔺爱国，51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。

王道富，54岁，现任本公司总地质师兼勘探开发研究院院长。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逾25年的工作经验。1999年9月起任长庆油田分公司副总经理；2003年1月任长庆油田分公司总经理；2008年当选为第十一届全国人民代表大会代表；2008年5月起被聘任为本公司总地质师。2008年9月起兼任本公司勘探开发研究院院长。

黄维和，52岁，现任本公司总工程师兼天然气与管道分公司总经理。黄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逾25年的工作经验。1998年12月起任管道局副局长；1999年11月起任管道局副局长兼总工程师；2000年10月起任中国石油管道分公司总经理；2002年5月起兼任中国石油西气东输管道分公司总经理；2002年11月起任中国石油西气东输管道分公司总经理；2002年12月起任本公司天然气与管道分公司总经理兼西气东输管道分公司总经理，2006年2月起不再兼任西气东输管道分公司总经理职务。2008年5月起被聘任为本公司总工程师兼天然气与管道分公司总经理。

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

吴志攀先生因执行关于高等学校在职领导人员不得在校内外其它经济实体兼职的规定，向本公司申请辞去公司监事职务。本公司于2009年5月12日召开2008年年度股东大会，会议批准选举王道成先生为公司独立监事。王道成先生的任期自2009年5月12日股东大会选举通过之日起，至本届监事会任期届满之日止。

李怀奇先生由于年龄原因，向公司申请辞去公司董事会秘书（公司秘书）及授权代表职务。本公司于 2009 年 6 月 18 日召开第四届董事会第五次会议，会议批准委任李华林先生为公司董事会秘书（公司秘书）及授权代表。

本公司以书面传签方式召开临时董事会会议并于 2010 年 1 月 15 日形成了有效决议，批准聘任薄启亮先生、孙波先生为公司副总裁。

3、董事、监事在公司股本中的权益

截至 2009 年 12 月 31 日止，除已在本报告中披露外，本公司所有董事及监事概无拥有本公司或《证券及期货条例》第 XV 部所指的相关法团的任何股份、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、高级管理人员薪酬制度

本公司的高级管理人员均已与本公司订立了绩效合同。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。

7、本集团员工情况

截至 2009 年 12 月 31 日止，本集团拥有在职员工 539,168 名（不包括市场化临时性用工人数）及离退休人员 57,170 名。

下表列出了截至 2009 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	265,499	49.24
炼油与化工	178,689	33.15
销售公司	68,803	12.76
天然气与管道	20,667	3.83
其他*	5,510	1.02
合计	539,168	100.00

* 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 2009 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	328,307	60.89
销售人员	28,387	5.26
技术人员	63,605	11.80
财务人员	9,517	1.77
管理人员	85,228	15.81
其他人员	24,124	4.47
合计	539,168	100

下表列出了截至 2009 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	10,819	2.01
大学	111,492	20.68
大专	118,934	22.06
中专、高中、技校及以下	297,923	55.25
合计	539,168	100

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 33。

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 2007 年 12 月 31 日, 2008 年 12 月 31 日和 2009 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 2007 年 12 月 31 日的储量	11,705.6	57,110.6	21,223.9
对以前估计值的校正	-574.0	-636.3	-680.0
扩边和新发现	885.4	6,579.0	1,982.0
提高采收率	75.0	0	75.0
当年产量	-870.7	-1,864.1	-1,181.4
基准日 2008 年 12 月 31 日的储量	11,221.3	61,189.2	21,419.5
对以前估计值的校正	-192.6	-1,272.8	-404.6
扩边和新发现	1,004.5	5,439.6	1,911.1
提高采收率	72.9	0	72.9
当年产量	-843.5	-2,112.2	-1,195.7
基准日 2009 年 12 月 31 日的储量	11,262.6	63,243.8	21,803.2
探明开发储量			
基准日为 2007 年 12 月 31 日	9,047.1	26,047.1	13,388.3
基准日为 2008 年 12 月 31 日	8,324.1	26,666.8	12,768.6
基准日为 2009 年 12 月 31 日	7,870.8	30,948.8	13,028.9

审计报告

普华永道中天审字（2010）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(以下称“贵公司”)的财务报表，包括2009年12月31日的合并及公司资产负债表以及2009年度的合并及公司利润表、合并及公司现金流量表、合并及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，贵公司上述财务报表已经按照企业会计准则的规定编制，在所有重大方面公允反映了贵公司2009年12月31日的合并及公司财务状况以及2009年度的合并及公司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

李丹

中国·上海市
2010年3月25日

注册会计师

王笑

中国石油天然气股份有限公司
2009年12月31日合并及公司资产负债表

(除特别注明外, 金额单位为人民币百万元)

资产	附注	2009年	2008年	2009年	2008年
		12月31日	12月31日	12月31日	12月31日
		合并	合并	公司	公司
流动资产					
货币资金	8	88,284	46,085	66,888	31,759
应收票据	9	4,268	4,319	9,704	3,878
应收账款	10a	28,785	16,810	3,314	2,170
预付款项	11	36,402	37,439	20,120	20,896
其他应收款	10b	4,815	6,224	17,217	14,637
存货	12	114,781	90,685	93,740	81,189
其他流动资产		18,378	25,894	11,580	24,524
流动资产合计		295,713	227,456	222,563	179,053
非流动资产					
可供出售金融资产	13	2,296	1,985	982	941
长期股权投资	14	27,562	28,000	146,364	136,041
固定资产	15	331,473	256,197	262,421	204,532
油气资产	16	519,459	473,090	355,038	321,473
在建工程	18	212,739	160,496	167,362	135,501
工程物资	17	12,169	11,299	11,044	9,736
无形资产	19	30,622	23,625	23,468	19,096
商誉	20	2,818	148	119	148
长期待摊费用	21	14,952	13,343	12,696	11,299
递延所得税资产	35	289	497	-	-
其他非流动资产		650	826	286	287
非流动资产合计		1,155,029	969,506	979,780	839,054
资产总计		1,450,742	1,196,962	1,202,343	1,018,107

董事长 蒋洁敏

副董事长兼总裁 周吉平

财务总监 周明春

中国石油天然气股份有限公司

2009年12月31日合并及公司资产负债表（续）

（除特别注明外，金额单位为人民币百万元）

	附注	2009年	2008年	2009年	2008年
		12月31日	12月31日	12月31日	12月31日
		合并	合并	公司	公司
负债及股东权益					
流动负债					
短期借款	23	74,622	87,772	77,339	95,913
应付票据	24	2,002	433	21	-
应付账款	25	156,760	118,286	101,135	85,013
预收款项	26	21,193	13,008	15,043	10,985
应付职工薪酬	27	5,105	6,377	4,303	5,395
应交税费	28	34,963	15,201	24,281	9,067
其他应付款	29	17,125	17,794	12,636	15,266
一年内到期的非流动负债	31	14,229	5,898	13,884	5,373
其他流动负债	32	62,554	882	61,354	95
流动负债合计		388,553	265,651	309,996	227,107
非流动负债					
长期借款	33	36,506	28,709	14,672	23,362
应付债券	34	48,965	4,143	48,500	3,500
预计负债	30	44,747	36,262	29,137	23,854
递延所得税负债	35	21,493	12,594	8,219	1,966
其他非流动负债		2,367	1,164	1,975	1,079
非流动负债合计		154,078	82,872	102,503	53,761
负债合计		542,631	348,523	412,499	280,868
股东权益					
股本	36	183,021	183,021	183,021	183,021
资本公积	37	116,379	115,514	128,041	127,960
专项储备		8,075	-	6,020	-
盈余公积	38	125,447	122,216	114,347	109,550
未分配利润	39	419,046	373,666	358,415	316,708
外币报表折算差额		(4,186)	(2,726)	-	-
归属于母公司股东权益合计		847,782	791,691	789,844	737,239
少数股东权益	40	60,329	56,748	-	-
股东权益合计		908,111	848,439	789,844	737,239
负债及股东权益总计		1,450,742	1,196,962	1,202,343	1,018,107

后附财务报表附注为财务报表的组成部分

董事长 蒋洁敏

副董事长兼总裁 周吉平

财务总监 周明春

中国石油天然气股份有限公司

2009 年度合并及公司利润表

(除特别注明外，金额单位为人民币百万元)

项目	附注	2009 年度	2008 年度	2009 年度	2008 年度
		合并	合并	公司	公司
营业收入	41	1,019,275	1,072,604	722,571	771,025
减：营业成本	41	(633,100)	(684,637)	(447,958)	(587,821)
营业税金及附加	42	(129,756)	(116,476)	(107,386)	(67,810)
销售费用		(48,210)	(46,285)	(39,607)	(37,235)
管理费用		(57,213)	(53,303)	(42,212)	(39,924)
财务费用	43	(5,192)	(2,324)	(4,207)	(903)
资产减值损失	44	(2,448)	(24,784)	(2,264)	(22,971)
加：投资收益	45	1,409	4,725	38,637	98,693
营业利润		<u>144,765</u>	<u>149,520</u>	<u>117,574</u>	<u>113,054</u>
加：营业外收入	46a	3,681	18,073	2,974	16,016
减：营业外支出	46b	(8,679)	(6,309)	(7,272)	(5,115)
利润总额		<u>139,767</u>	<u>161,284</u>	<u>113,276</u>	<u>123,955</u>
减：所得税费用	47	(33,389)	(35,187)	(13,468)	3,747
净利润		<u>106,378</u>	<u>126,097</u>	<u>99,808</u>	<u>127,702</u>
归属于：					
母公司股东		103,173	113,820	99,808	127,702
少数股东		3,205	12,277	-	-
每股收益					
基本每股收益(人民币元)	48	0.56	0.62	0.55	0.70
稀释每股收益(人民币元)	48	<u>0.56</u>	<u>0.62</u>	<u>0.55</u>	<u>0.70</u>
其他综合(损失)/收益	49	<u>(3,347)</u>	<u>(2,949)</u>	<u>81</u>	<u>(200)</u>
综合收益总额		<u>103,031</u>	<u>123,148</u>	<u>99,889</u>	<u>127,502</u>
归属于：					
母公司股东		101,853	112,411	99,889	127,502
少数股东		<u>1,178</u>	<u>10,737</u>	-	-

后附财务报表附注为财务报表的组成部分

董事长 蒋洁敏

副董事长兼总裁 周吉平

财务总监 周明春

中国石油天然气股份有限公司
2009 年度合并及公司现金流量表

(除特别注明外, 金额单位为人民币百万元)

项目	附注	2009 年度	2008 年度	2009 年度	2008 年度
		合并	合并	公司	公司
经营活动产生的现金流量					
销售商品、提供劳务收到的现金		1,190,291	1,255,128	839,937	877,363
收到的税费返还		2,212	14,270	2,212	12,853
收到其他与经营活动有关的现金		3,375	10,237	17,148	14,926
经营活动现金流入小计		1,195,878	1,279,635	859,297	905,142
购买商品、接受劳务支付的现金		(603,992)	(725,616)	(427,813)	(597,873)
支付给职工以及为职工支付的现金		(67,310)	(67,389)	(50,343)	(49,369)
支付的各项税费		(191,803)	(255,722)	(137,235)	(133,299)
支付其他与经营活动有关的现金		(64,756)	(53,768)	(75,606)	(75,461)
经营活动现金流出小计		(927,861)	(1,102,495)	(690,997)	(856,002)
经营活动产生的现金流量净额	50a	268,017	177,140	168,300	49,140
投资活动产生的现金流量					
收回投资收到的现金		11,909	11,323	11,872	8,077
全资子公司注销为分公司		-	-	25	63
取得投资收益所收到的现金		2,208	6,460	44,229	97,201
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		4,079	473	3,338	342
投资活动现金流入小计		18,196	18,256	59,464	105,683
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		(267,112)	(224,194)	(201,776)	(176,455)
投资支付的现金		(18,582)	(10,534)	(11,516)	(29,254)
投资活动现金流出小计		(285,694)	(234,728)	(213,292)	(205,709)
投资活动产生的现金流量净额		(267,498)	(216,472)	(153,828)	(100,026)
筹资活动产生的现金流量					
吸收投资收到的现金		7,098	8,788	-	-
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		7,098	8,788	-	-
取得借款收到的现金		225,456	157,916	169,040	131,035
收到其他与筹资活动有关的现金		398	158	373	97
筹资活动现金流入小计		232,952	166,862	169,413	131,132
偿还债务支付的现金		(121,159)	(98,667)	(82,787)	(61,602)
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		(57,755)	(60,506)	(55,715)	(57,124)
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		(2,425)	(2,805)	-	-
子公司资本减少		(671)	(3,754)	-	-
支付其他与筹资活动有关的现金		(290)	(158)	(254)	(93)
筹资活动现金流出小计		(179,875)	(163,085)	(138,756)	(118,819)
筹资活动产生的现金流量净额		53,077	3,777	30,657	12,313
汇率变动对现金及现金等价物的影响		179	(112)	-	-
现金及现金等价物净增加/(减少)额		53,775	(35,667)	45,129	(38,573)
加：期初现金及现金等价物余额	50b	33,150	68,817	21,759	60,332
期末现金及现金等价物余额	50c	86,925	33,150	66,888	21,759

后附财务报表附注为财务报表的组成部分

董事长 蒋洁敏

副董事长兼总裁 周吉平

财务总监 周明春

中国石油天然气股份有限公司
2009 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	归属于母公司股东权益					外币报表 折算差额	少数 股东 权益	股东 权益 合计
	股本	资本 公积	专项 储备	盈余 公积	未分配 利润			
2007 年 12 月 31 日余额	183,021	122,312	-	106,232	329,605	(1,554)	43,786	783,402
同一控制下企业合并	-	181	-	-	(139)	-	577	619
2008 年 1 月 1 日余额	183,021	122,493	-	106,232	329,466	(1,554)	44,363	784,021
2008 年度增减变动额								
综合收益总额	-	(237)	-	-	113,820	(1,172)	10,737	123,148
股东投入和减少资本								
少数股东投入资本	-	-	-	-	-	-	8,788	8,788
购买子公司少数股东权益	-	(17)	-	-	-	-	(160)	(177)
收购子公司	-	(6,693)	-	-	-	-	-	(6,693)
子公司资本减少	-	(61)	-	-	-	-	(3,693)	(3,754)
处置子公司	-	-	-	-	-	-	(429)	(429)
其他	-	29	-	-	-	-	(16)	13
专项储备-安全生产费								
本期提取	-	-	-	3,791	(3,791)	-	-	-
本期使用	-	-	-	(577)	577	-	-	-
利润分配								
提取盈余公积	-	-	-	12,770	(12,770)	-	-	-
对股东的分配	-	-	-	-	(52,835)	-	(2,842)	(55,677)
同一控制下收购前对其股东的分配	-	-	-	-	(801)	-	-	(801)
2008 年 12 月 31 日余额	183,021	115,514	-	122,216	373,666	(2,726)	56,748	848,439
2009 年 1 月 1 日余额	183,021	115,514	-	122,216	373,666	(2,726)	56,748	848,439
2009 年度增减变动额								
综合收益总额	-	140	-	-	103,173	(1,460)	1,178	103,031
股东投入和减少资本								
少数股东投入资本	-	1,158	-	-	-	-	5,940	7,098
购买子公司少数股东权益	-	(179)	-	-	-	-	(354)	(533)
收购子公司	-	(248)	-	-	-	-	590	342
子公司资本减少	-	-	-	-	-	-	(1,354)	(1,354)
其他	-	(6)	-	-	-	-	(64)	(70)
专项储备-安全生产费								
盈余公积转入	-	-	6,750	(6,750)	-	-	-	-
本期提取	-	-	3,605	-	-	-	3	3,608
本期使用	-	-	(2,280)	-	2,280	-	-	-
利润分配								
提取盈余公积	-	-	-	9,981	(9,981)	-	-	-
对股东的分配(附注 39)	-	-	-	-	(50,092)	-	(2,358)	(52,450)
2009 年 12 月 31 日余额	183,021	116,379	8,075	125,447	419,046	(4,186)	60,329	908,111

后附财务报表附注为财务报表的组成部分

董事长 蒋洁敏

副董事长兼总裁 周吉平

财务总监 周明春

中国石油天然气股份有限公司
2009 年度公司股东权益变动表

(除特别注明外, 金额单位为人民币百万元)

项目	股本	资本公积	专项储备	盈余公积	未分配 利润	股东权益 合计
2008 年 1 月 1 日余额	183,021	128,160	-	94,305	257,086	662,572
2008 年度增减变动额						
综合收益总额	-	(200)	-	-	127,702	127,502
专项储备-安全生产费						
本期提取	-	-	-	3,052	(3,052)	-
本期使用	-	-	-	(577)	577	-
利润分配						
提取盈余公积	-	-	-	12,770	(12,770)	-
对股东的分配	-	-	-	-	(52,835)	(52,835)
2008 年 12 月 31 日余额	<u>183,021</u>	<u>127,960</u>	<u>-</u>	<u>109,550</u>	<u>316,708</u>	<u>737,239</u>
2009 年 1 月 1 日余额	<u>183,021</u>	<u>127,960</u>	<u>-</u>	<u>109,550</u>	<u>316,708</u>	<u>737,239</u>
2009 年度增减变动额						
综合收益总额	-	81	-	-	99,808	99,889
专项储备-安全生产费						
盈余公积转入	-	-	5,184	(5,184)	-	-
本期提取	-	-	2,808	-	-	2,808
本期使用	-	-	(1,972)	-	1,972	-
利润分配						
提取盈余公积	-	-	-	9,981	(9,981)	-
对股东的分配	-	-	-	-	(50,092)	(50,092)
2009 年 12 月 31 日余额	<u>183,021</u>	<u>128,041</u>	<u>6,020</u>	<u>114,347</u>	<u>358,415</u>	<u>789,844</u>

后附财务报表附注为财务报表的组成部分

董事长 蒋洁敏

副董事长兼总裁 周吉平

财务总监 周明春

1 公司简介

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

本集团主要业务包括:(i)原油及天然气的勘探、开发、生产和销售;(ii)原油及石油产品的炼制,基本及衍生化工产品、其他化工产品的生产和销售;(iii)炼油产品的销售以及贸易业务;及(iv)天然气、原油和成品油的输送及天然气的销售。本集团主要子公司的情况详见附注7(1)。

本财务报表由本公司董事会于2010年3月25日批准报出。

2 编制基础

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

3 遵循企业会计准则的声明

本公司2009年度财务报表符合企业会计准则的要求,真实、完整地反映了本公司2009年12月31日的合并及公司财务状况以及2009年度的合并及公司经营成果和现金流量等有关信息。

此外,本公司的财务报表同时符合中国证券监督管理委员会(“证监会”)2010年修订的《公开发行证券的公司信息披露编报规则第15号——财务报告的一般规定》的披露规定。

4 重要会计政策和会计估计

(1) 会计年度

会计年度为公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

(2) 记账本位币

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

(3) 计量属性

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

(4) 外币折算

(a) 外币交易

外币交易按交易发生日的即期汇率将外币金额折算为人民币入账。

于资产负债表日, 外币货币性项目采用资产负债表日的即期汇率折算为人民币, 所产生的折算差额除了为购建或生产符合资本化条件的资产而借入的外币专门借款产生的汇兑差额按资本化的原则处理外, 直接计入当期损益。以历史成本计量的外币非货币性项目, 于资产负债表日采用交易发生日的即期汇率折算。

(b) 外币财务报表的折算

境外经营的资产负债表中的资产和负债项目, 采用资产负债表日的即期汇率折算, 股东权益中除未分配利润项目外, 其他项目采用发生时的即期汇率折算。境外经营的利润表中的收入与费用项目, 采用交易发生日即期汇率的近似汇率进行折算。上述折算产生的外币报表折算差额, 在股东权益中以单独项目列示。外币现金流量以及境外子公司的现金流量采用现金流量发生日即期汇率的近似汇率折算。汇率变动对现金的影响额, 在现金流量表中单独列示。

(5) 现金及现金等价物

现金及现金等价物是指库存现金及可随时用于支付的存款, 以及持有的期限短、流动性强、易于转换为已知金额现金及价值变动风险很小的投资。

(6) 金融工具**(a) 金融资产**

金融资产于初始确认时分类为: 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产、应收款项、可供出售金融资产和持有至到期投资。金融资产的分类取决于本集团对金融资产的持有意图和持有能力。

(i) 应收款项

应收款项是指在活跃市场中没有报价、回收金额固定或可确定的非衍生金融资产, 包括应收账款、应收票据、其他应收款和货币资金等。

(ii) 可供出售金融资产

可供出售金融资产包括初始确认时即被指定为可供出售的非衍生金融资产及未被划分为其他类的金融资产。自资产负债表日起 12 个月内将出售的可供出售金融资产在资产负债表中列示为其他流动资产。

(iii) 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。应收款项及可供出售金融资产的相关交易费用计入初始确认金额。当收取某项金融资产现金流量的合同权利已终止或该金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬已转移时, 终止确认该金融资产。

可供出售金融资产按照公允价值进行后续计量, 但在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资, 按照成本计量; 应收款项采用实际利率法, 以摊余成本计量。

除减值损失及外币货币性金融资产形成的汇兑损益外, 可供出售金融资产公允价值变动计入股东权益, 待该金融资产终止确认时, 原直接计入权益的公允价值变动累计额转入当期损益。可供出售债务工具投资在持有期间按实际利率法计算利息, 计入投资收益; 可供出售权益工具投资的现金股利, 于被投资单位宣告发放股利时计入投资收益。

(iv) 金融资产减值

本集团于资产负债表日对所持有的应收款项和可供出售金融资产的账面价值进行检查, 如果有客观证据表明某项金融资产发生减值的, 计提减值准备。

以摊余成本计量的金融资产发生减值时, 按预计未来现金流量(不包括尚未发生的未来信用损失)现值低于账面价值的差额, 计提减值准备。如果有客观证据表明该金融资产价值已恢复, 且客观上与确认该损失后发生的事项有关, 原确认的减值损失予以转回, 计入当期损益。

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

(b) 金融负债

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

应付款项包括应付账款、其他应付款等, 以公允价值进行初始计量, 并采用实际利率法按摊余成本进行后续计量。付款期限在一年以下(含一年)的应付款项列示为流动负债, 其余的列示为非流动负债。

借款按其公允价值扣除交易费用后的金额进行初始计量, 并采用实际利率法按摊余成本进行后续计量。借款期限在一年以下(含一年)的借款列示为短期借款; 借款期限在一年以上但自资产负债表日起一年内(含一年)到期的借款列示为一年内到期的非流动负债, 其余借款列示为长期借款。

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

(c) 金融工具的公允价值确定

存在活跃市场的金融工具, 以活跃市场中的报价确定其公允价值。不存在活跃市场的金融工具, 采用估值技术确定其公允价值。估值技术包括参考熟悉

情况并自愿交易的各方最近进行的市场交易中使用的价格、参照实质上相同的其他金融资产的当前公允价值、现金流量折现法等。采用估值技术时, 尽可能最大程度使用可观察到的市场参数, 减少使用与本集团特定相关的参数。

(7) 存货

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

存货发出时的成本主要按加权平均法核算, 产成品和在产品成本包括原材料、直接人工以及在正常生产能力下按照一定方法分配的制造费用。周转材料包括低值易耗品和包装物等, 低值易耗品采用分次摊销法、包装物采用一次转销法进行摊销。

存货跌价准备按存货成本高于其可变现净值的差额计提。可变现净值按日常活动中, 以存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额确定。

本集团的存货盘存制度为永续盘存制。

(8) 长期股权投资

长期股权投资包括本公司对子公司的股权投资、本集团对合营企业和联营企业的股权投资。

(a) 子公司

子公司是指本集团能够对其实施控制, 即有权决定其财务和经营政策, 并能据以从其经营活动中获取利益的被投资单位。在确定能否对被投资单位实施控制时, 被投资单位当期可转换公司债券、当期可执行认股权证等潜在表决权因素亦同时予以考虑。对子公司投资, 在公司财务报表中按照成本法确定的金额列示, 在编制合并财务报表时按权益法调整后进行合并。

采用成本法核算的长期股权投资按照初始投资成本计量。被投资单位宣告分派的现金股利或利润, 确认为当期投资收益。

本集团主要子公司见附注 7(1)。

(b) 合营企业和联营企业

合营企业是指本集团与其他方对其实施共同控制的被投资单位; 联营企业

是指本集团对其财务和经营决策具有重大影响的被投资单位。

共同控制是指按照合同约定对某项经济活动所享有的控制, 仅在与该项经济活动相关的重要财务和经营决策需要分享控制权的投资方一致同意时存在。

重大影响是指对被投资单位的财务和经营政策有参与决策的权力, 但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。

对合营企业和联营企业投资采用权益法核算。初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的, 以初始投资成本作为长期股权投资成本; 初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的, 其差额计入当期损益, 并相应调增长期股权投资成本。

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

(c) 长期股权投资减值

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

(9) 固定资产

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

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

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

固定资产的预计使用寿命、净残值率及年折旧率列示如下:

	预计使用年限	预计净残值率%	年折旧率%
房屋及建筑物	8 至 40 年	5	2.4 至 11.9
机器设备	4 至 30 年	3 至 5	3.2 至 24.3
运输工具	4 至 14 年	5	6.8 至 25.0
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 4(15))。

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

(10) 油气资产

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

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

油气勘探支出包括钻井勘探支出和非钻井勘探支出。非钻井勘探支出于发生时计入当期损益。

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

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

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

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

(11) 在建工程

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

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

中或已有明确计划并即将实施, 则将钻探该井的资本化支出继续暂时资本化, 否则计入当期损益。钻井勘探支出已费用化的探井又发现了探明经济可采储量的, 已费用化的钻井勘探支出不作调整, 重新钻探和完井发生的支出予以资本化。探明经济可采储量是指自给定日期至合同约定权利到期日(除非有证据合理保证该权利能够得到延期), 通过地球科学和工程数据的分析, 采用确定性评估或概率性评估, 以现有经济、作业和政府管制条件, 可以合理确定已知油气藏经济可采的原油、天然气的估计量。

(12) 无形资产

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

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

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

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

(13) 研究与开发

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

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

不满足上述条件的开发阶段的支出, 于发生时计入当期损益。以前期间已计入损益的开发支出不在以后期间重新确认为资产。已资本化的开发阶段的支出在

资产负债表上列示为开发支出, 自该项目达到预定用途之日起转为无形资产。

(14) 长期待摊费用

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

(15) 长期资产减值

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

对于未探明矿区权益, 每年进行一次减值测试。单个矿区取得成本较大的, 以单个矿区为基础进行减值测试, 并确定未探明矿区权益减值金额。单个矿区取得成本较小且与其他相邻矿区具有相同或类似地质构造特征或储层条件的, 按照若干具有相同或类似地质构造特征或储层条件的相邻矿区所组成的矿区组进行减值测试。

上述资产减值损失一经确认, 如果在以后期间价值得以恢复, 也不予转回。

(16) 借款费用

发生的可直接归属于需要经过相当长时间的购建活动才能达到预定可使用状态的购建固定资产的借款费用, 在资产支出及借款费用已经发生、为使资产达到预定可使用状态所必要的购建活动已经开始时, 开始资本化并计入该资产的成本。当购建的资产达到预定可使用状态时停止资本化, 其后发生的借款费用计入当期损益。如果资产的购建活动发生非正常中断, 并且中断时间连续超过 3 个月, 暂停借款费用的资本化, 直至资产的购建活动重新开始。

对于为购建符合资本化条件的固定资产而借入的专门借款, 以专门借款当

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

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

(17) 职工薪酬

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

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

(18) 预计负债

因产品质量保证、亏损合同等形成的现时义务, 其履行很可能导致经济利益的流出, 在该义务的金额能够可靠计量时, 确认为预计负债。

预计负债按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量, 并综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。货币时间价值影响重大的, 通过对相关未来现金流出进行折现后确定最佳估计数; 因随着时间推移所进行的折现还原而导致的预计负债账面价值的增加金额, 确认为利息费用。

满足预计负债确认条件的油气资产弃置义务确认为预计负债, 同时计入相关油气资产的原价, 金额等于根据当地条件及相关要求作出的预计未来支出的现值。这部分价值作为油气资产成本的一部分进行折耗。在油气资产的使用寿命内, 油气资产弃置义务采用实际利率法确定各期间应承担的利息费用。

不符合预计负债确认条件的, 在废弃时发生的拆卸、搬移、场地清理等支出在实际发生时作为清理费用计入当期损益。

(19) 递延所得税资产和递延所得税负债

递延所得税资产和递延所得税负债根据资产和负债的计税基础与其账面价

值的差额(暂时性差异)计算确认。对于按照税法规定能够于以后年度抵减应纳税所得额的可抵扣亏损, 确认相应的递延所得税资产。对于既不影响会计利润也不影响应纳税所得额(或可抵扣亏损)的非企业合并的交易中产生的资产或负债的初始确认形成的暂时性差异, 不确认相应的递延所得税资产和递延所得税负债。于资产负债表日, 递延所得税资产和递延所得税负债, 按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计量。

递延所得税资产的确认以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异、可抵扣亏损和税款抵减的应纳税所得额为限。

对子公司、联营企业及合营企业投资相关的应纳税暂时性差异, 确认递延所得税负债, 除非本集团能够控制该暂时性差异转回的时间且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。对子公司、联营企业及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异, 当该暂时性差异在可预见的未来很可能转回且未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额时, 确认递延所得税资产。

同时满足下列条件的递延所得税资产和递延所得税负债以抵销后的净额列示:

- 递延所得税资产和递延所得税负债与同一税收征管部门对本集团内同一纳税主体征收的所得税相关;
- 本集团内该纳税主体拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利。

(20) 收入确认

收入的金额按照本集团在日常经营活动中销售商品和提供劳务时, 已收或应收合同或协议价款的公允价值确定。收入按扣除增值税、商业折扣、销售折让及销售退回的净额列示。

满足下列各项经营活动的特定收入确认标准时, 确认相关的收入。

(a) 销售商品

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

(b) 提供劳务

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

(c) 让渡资产使用权

利息收入按照时间比例为基础采用实际利率计算确定。

经营租赁收入按照直线法在租赁期内确认。

(21) 租赁

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

经营租赁的租金支出在租赁期内按照直线法计入当期损益。

(22) 股利分配

现金股利于股东大会批准的当期, 确认为负债。

(23) 企业合并**(a) 同一控制下的企业合并**

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

为进行企业合并发生的直接相关费用于发生时计入当期损益。

(b) 非同一控制下的企业合并

购买方发生的合并成本及在合并中取得的可辨认净资产按购买日的公允价值计量。合并成本大于合并中取得的被购买方于购买日可辨认净资产公允价值份额的差额, 确认为商誉; 合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额, 计入当期损益。

为进行企业合并发生的直接相关费用计入企业合并成本。

(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全部子公司。

从取得子公司的实际控制权之日起, 本集团开始将其予以合并; 从丧失实际控制权之日起停止合并。对于同一控制下企业合并取得的子公司, 自其与本

公司同受最终控制方控制之日起纳入本公司合并范围, 并将其在合并日前实现的净利润在合并利润表中单列项目反映。

在编制合并财务报表时, 子公司与本公司采用的会计政策或会计期间不一致的, 在编制合并财务报表时, 按照本公司的会计政策或会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。对于因非同一控制下企业合并取得的子公司, 在编制合并财务报表时, 以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其个别财务报表进行调整。

集团内所有重大往来余额、交易及未实现利润在合并财务报表编制时予以抵销。子公司的股东权益及当期净损益中不属于本公司所拥有的部分分别作为少数股东权益及少数股东损益在合并财务报表中股东权益及净利润项下单独列示。

(25) 分部报告

本集团以内部组织结构、管理要求、内部报告制度为依据确定经营分部, 以经营分部为基础确定报告分部并披露分部信息。

经营分部是指本集团内同时满足下列条件的组成部分: (1) 该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用; (2) 本集团管理层能够定期评价该组成部分的经营成果, 以决定向其配置资源、评价其业绩; (3) 本集团能够取得该组成部分的财务状况、经营成果和现金流量等有关会计信息。如果两个或多个经营分部具有相似的经济特征, 并且满足一定条件的, 本集团将其合并为一个经营分部。

本集团同时披露从中国大陆以外其他地区取得的对外交易收入总额以及位于中国大陆以外其他地区的非流动资产总额。

(26) 重要会计估计和判断

本集团根据历史经验和其他因素, 包括对未来事项的合理预期, 对所采用的重要会计估计和关键判断进行持续的评价。

下列重要会计估计及关键假设存在会导致下一会计年度资产和负债的账面价值出现重大调整的主要风险:

(a) 对原油和天然气储量的估计

原油和天然气储量对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, 将影响计入利润表的与油气生产活动相关资产的产量法折旧、折耗和摊销。探明已开发储量的减少将增加折旧、折耗和摊销金额。探明储量的估计需根据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、技术进步或开发方案等。

(b) 固定资产和油气资产的减值估计

由于事件的发生或环境的变化使资产账面价值可能无法回收时, 需对物业、厂房及机器设备, 包括油气资产进行减值测试。确定资产是否减值及减值金额的大小包含管理层的估计和判断, 比如未来油价、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, 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。

5 重要会计政策变更

根据财政部 2009 年颁布的《企业会计准则解释第 3 号》的规定, 提取的安全生产费应当计入相关产品的成本或当期损益, 同时记入“专项储备”科目。本集团当期将原计入“盈余公积-专项储备”的余额 67.50 亿元重分类至“专项储备”科目, 在资产负债表中单独列示, 并于 2009 年 1 月 1 日起, 按照变更后的会计政策进行会计处理。

6 税费

本集团适用的主要税种及其税率列示如下:

税种	税率	计税基础
增值税	13%或 17%	按应纳税增值额计算。应纳税额按应纳税销售额乘以适用税率扣除当期允许抵扣的进项税额后的余额
资源税	从量计征	原油每吨 14-30 元, 天然气每千立方米 7-15 元
营业税	3%	按输油输气劳务收入计算
消费税	从量计征	无铅汽油每升 1.0 元, 柴油每升 0.8 元。石脑油、溶剂油、润滑油按每升 1.0 元和燃料油按每升 0.8 元计算应纳税额
企业所得税	15%或 25%	按应纳税所得额计算
矿产资源补偿费	1%	按石油、天然气销售收入计算
石油特别收益金	20%至 40%	按销售国产原油销售价格超过一定水平的销售收入计算
城市维护建设税	1%, 5%或 7%	按实际缴纳营业税额、增值税额和消费税额计算

根据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。根据国务院国发[2007]39 号文《关于实施企业所得税过渡优惠政策的通知》, 本公司分公司及部分子公司适用的上述西部大开发税收优惠政策仍将继续执行至 2010 年期满为止。

7 企业合并及合并财务报表

(1) 主要子公司情况

公司名称	子公司类型	取得方式	注册地	注册资本	业务性质及经营范围	企业类型	法人代表	年末实际出资额	持股比例 (%)	表决权比例 (%)	是否合并报表
大庆油田有限责任公司	直接	设立	中国	47,500	原油和天然气的勘探、生产及销售	有限责任公司	王永春	66,720	100.00	100.00	是
中油勘探开发有限公司	直接	同一控制下企业合并	中国	16,100	在中国及境外从事原油和天然气的勘探、生产和销售	有限责任公司	薄启亮	23,778	50.00	57.14	是
哈萨克斯坦石油公司(i)	间接	非同一控制下企业合并	加拿大	6.65 亿美元	在中国境外从事原油和天然气的勘探、生产和销售	股份有限公司	不适用	4.46 亿美元	67.00	67.00	是
中石油香港有限公司	直接	设立	香港	港币 75.92 亿元	从事投资活动, 其主要子公司、联营及合营公司的主要业务活动是在中国境内外从事原油和天然气的勘探、生产和销售	有限责任公司	不适用	港币 75.92 亿元	100.00	100.00	是

(i) 本公司通过中油勘探开发有限公司间接持有哈萨克斯坦石油公司 67% 的股权。

本年度, 本集团收购了中国石油集团子公司。由于本集团与被收购企业在合并前后均受中国石油集团最终控制且该控制并非暂时性的, 故该交易属于同一控制下企业合并, 并因此对比较财务报表进行了重新表述。

(2) 本期新纳入合并范围的主体

本年度, 本公司通过间接全资子公司 PetroChina International (Singapore) Pte. Ltd. 取得 Singapore Petroleum Company Limited 100% 的股权。本次收购为非同一控制下企业合并, 合并成本 32.39 亿新加坡元 (约人民币 152.96 亿元), 与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 125.97 亿元的差额 26.99 亿元, 确认为商誉。

于 2009 年 12 月 31 日, Singapore Petroleum Company Limited 净资产为 122.86 亿元, 自购买日至 2009 年 12 月 31 日止期间的净利润为 1.37 亿元。

(3) 境外经营实体主要报表项目折算汇率

公司名称	资产负债项目		收入、费用 及现金项目
	2009 年 12 月 31 日	2008 年 12 月 31 日	
哈萨克斯坦石油公司	1 美元=6.8282 人民币	1 美元=6.8346 人民币	交易发生日即期汇率的近似汇率
中石油香港有限公司	1 港元=0.8805 人民币	1 港元=0.8819 人民币	交易发生日即期汇率的近似汇率
Singapore Petroleum Company Limited	1 新加坡元=4.8921 人民币	1 新加坡元=4.7700 人民币	交易发生日即期汇率的近似汇率

8 货币资金

	2009 年 12 月 31 日	2008 年 12 月 31 日
库存现金	64	71
银行存款	82,119	44,567
其他货币资金	6,101	1,447
	<u>88,284</u>	<u>46,085</u>

于 2009 年 12 月 31 日货币资金中包括以下外币金额:

外币名称	外币金额	汇率	折合人民币
美元	2,390	6.8282	16,319
港币	4,435	0.8805	3,905
坚戈	8,717	0.0460	401
其他			563
			<u>21,188</u>

于 2008 年 12 月 31 日货币资金中包括以下外币金额:

外币名称	外币金额	汇率	折合人民币
美元	1,924	6.8346	13,147
坚戈	2,580	0.0566	146
其他			174
			<u>13,467</u>

本集团外币货币资金主要为银行存款。

于 2009 年 12 月 31 日, 本集团以 47.40 亿元 (2008 年 12 月 31 日: 无) 的其他货币资金抵押给银行作为子公司取得 47.40 亿元短期借款的担保 (附注 23)。

于 2009 年 12 月 31 日, 本集团以 1.20 亿美元 (2008 年 12 月 31 日: 2.00 亿美元) 的定期存款抵押给银行作为子公司取得 1.20 亿美元 (2008 年 12 月 31 日: 2.00 亿美元) 长期借款的担保 (附注 33); 以 0.34 亿美元的定期存款 (2008 年 12 月 31 日: 1.66 亿美元) 抵押给银行作为联营企业取得借款的担保。

9 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 2009 年 12 月 31 日, 本集团以 10.50 亿元应收票据 (2008 年 12 月 31 日: 14.80 亿元) 质押给银行作为子公司取得 10.50 亿元短期借款 (2008 年 12 月 31 日: 14.80 亿元) 的担保 (附注 23)。

于 2009 年 12 月 31 日, 本集团应收票据均于一年内到期。

10 应收账款及其他应收款

(a) 应收账款

	本集团		本公司	
	2009 年 12 月 31 日	2008 年 12 月 31 日	2009 年 12 月 31 日	2008 年 12 月 31 日
应收账款	30,909	19,233	5,236	4,363
减: 坏账准备	(2,124)	(2,423)	(1,922)	(2,193)
	<u>28,785</u>	<u>16,810</u>	<u>3,314</u>	<u>2,170</u>

应收账款账龄及相应的坏账准备分析如下:

	本集团					
	2009 年 12 月 31 日			2008 年 12 月 31 日		
	金额	比例%	坏账准备	金额	比例%	坏账准备
一年以内	28,579	92	(18)	16,563	86	(1)
一至二年	112	1	(6)	156	1	-
二至三年	84	-	(4)	25	-	(7)
三年以上	2,134	7	(2,096)	2,489	13	(2,415)
	<u>30,909</u>	<u>100</u>	<u>(2,124)</u>	<u>19,233</u>	<u>100</u>	<u>(2,423)</u>

	本公司					
	2009 年 12 月 31 日			2008 年 12 月 31 日		
	金额	比例%	坏账准备	金额	比例%	坏账准备
一年以内	3,198	61	-	2,024	47	-
一至二年	34	1	(1)	83	2	-
二至三年	52	1	(3)	13	-	(5)
三年以上	1,952	37	(1,918)	2,243	51	(2,188)
	<u>5,236</u>	<u>100</u>	<u>(1,922)</u>	<u>4,363</u>	<u>100</u>	<u>(2,193)</u>

于 2009 年 12 月 31 日, 本集团应收账款中应收持有本公司 5% (含 5%) 以上表决权股份的股东的款项为 23.51 亿元 (2008 年 12 月 31 日: 48.70 亿元)。

于 2009 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 156.39 亿元, 占应收账款总额的 51%。

2009 年度及 2008 年度, 本集团未发生重大的应收账款坏账准备核销。

(b) 其他应收款

	本集团		本公司	
	2009 年 12 月 31 日	2008 年 12 月 31 日	2009 年 12 月 31 日	2008 年 12 月 31 日
其他应收款	8,528	10,122	18,936	16,545
减: 坏账准备	<u>(3,713)</u>	<u>(3,898)</u>	<u>(1,719)</u>	<u>(1,908)</u>
	<u>4,815</u>	<u>6,224</u>	<u>17,217</u>	<u>14,637</u>

其他应收款账龄及相应的坏账准备分析如下:

	本集团					
	2009 年 12 月 31 日			2008 年 12 月 31 日		
	金额	比例%	坏账准备	金额	比例%	坏账准备
一年以内	3,406	40	(2)	5,134	51	(102)
一至二年	988	12	(103)	784	8	-
二至三年	274	3	(16)	87	1	(4)
三年以上	3,860	45	(3,592)	4,117	40	(3,792)
	<u>8,528</u>	<u>100</u>	<u>(3,713)</u>	<u>10,122</u>	<u>100</u>	<u>(3,898)</u>

	本公司					
	2009 年 12 月 31 日			2008 年 12 月 31 日		
	金额	比例%	坏账准备	金额	比例%	坏账准备
一年以内	16,708	88	(2)	7,227	44	(2)
一至二年	214	1	-	7,178	43	-
二至三年	136	1	-	43	-	(3)
三年以上	1,878	10	(1,717)	2,097	13	(1,903)
	<u>18,936</u>	<u>100</u>	<u>(1,719)</u>	<u>16,545</u>	<u>100</u>	<u>(1,908)</u>

于 2009 年 12 月 31 日, 本集团其他应收款中应收持有本公司 5% (含 5%) 以上表决权股份的股东的款项为 2.59 亿元 (2008 年 12 月 31 日: 10.13 亿元)。

于 2009 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 25.37 亿元, 占其他应收款总额的 30%。

2009 年度及 2008 年度, 本集团未发生重大的其他应收款坏账准备核销。

11 预付款项

	2009 年 12 月 31 日	2008 年 12 月 31 日
预付款项	36,430	37,484
减: 坏账准备	<u>(28)</u>	<u>(45)</u>
	<u>36,402</u>	<u>37,439</u>

于 2009 年 12 月 31 日及 2008 年 12 月 31 日, 本集团预付账款账龄主要为一年以内。

于 2009 年 12 月 31 日, 本集团预付账款中预付持有本公司 5% (含 5%) 以上表决权股份的股东的款项为 160.37 亿元 (2008 年 12 月 31 日: 138.64 亿元)。

12 存货

	2009 年 12 月 31 日	2008 年 12 月 31 日
成本		
原油及其他原材料	30,928	31,319
在产品	7,006	3,472
产成品	77,685	65,074
周转材料	28	31
	115,647	99,896
减: 存货跌价准备	(866)	(9,211)
净值	114,781	90,685

于 2009 年 12 月 31 日, 账面价值 1.20 亿元的存货作为 0.82 亿元短期借款 (附注 23) 的抵押物。

13 可供出售金融资产

	2009 年 12 月 31 日	2008 年 12 月 31 日
可供出售债券	6	15
可供出售权益工具	2,804	2,504
减: 减值准备	(514)	(534)
	2,296	1,985

14 长期股权投资

	本集团			2009 年 12 月 31 日
	2008 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	
联营企业和合营企业(a)	28,187	10,368	(10,802)	27,753
减: 长期股权投资减值准备(b)	(187)			(191)
	28,000			27,562

	本公司			2009 年 12 月 31 日
	2008 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	
子公司(c)	131,619	12,741	(693)	143,667
联营企业和合营企业	4,608	500	(2,209)	2,899
减: 长期股权投资减值准备	(186)			(202)
	136,041			146,364

于 2009 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%	2009 年 12 月 31 日		2009 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	10,168	12,228	28,205	1,076
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	6,546	3,501	27,510	358

对联营企业和合营企业投资列示如下:

	初始投 资成本	2008 年 12 月 31 日	本期 增加	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	2009 年 12 月 31 日
大连西太平洋石油化 工有限公司	566	-	-	-	-	-	-	-	-
中国船舶燃料有限责 任公司	740	1,253	33	-	168	-	-	-	1,454

(b) 长期股权投资减值准备

	2009 年 12 月 31 日	2008 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	(82)	(78)
	<u>(191)</u>	<u>(187)</u>

(c) 子公司

主要子公司

	2009 年 12 月 31 日		2009 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	180,825	63,915	145,906	35,605
中油勘探开发有限公司	94,358	21,315	34,282	2,045
中石油香港有限公司	18,231	3,716	4,517	985

对子公司投资列示如下:

	初始 投资成本	追加 投资	2008 年 12 月 31 日	追加 投资	本期处置 及减资	转为 分公司	2009 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	23,778	-	23,778	-	-	-	23,778
中石油香港有限公司	6,719	-	6,719	-	-	-	6,719
其他			34,402	12,741	(407)	(286)	46,450
合计			131,619	12,741	(407)	(286)	143,667

15 固定资产

	2008 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	2009 年 12 月 31 日
原值				
房屋及建筑物	101,552	14,262	(2,656)	113,158
机器设备	367,781	89,855	(2,875)	454,761
运输设备	17,801	3,277	(535)	20,543
其他	9,532	4,377	(2,842)	11,067
合计	496,666	111,771	(8,908)	599,529
累计折旧				
房屋及建筑物	(26,565)	(5,378)	1,033	(30,910)
机器设备	(179,100)	(25,100)	2,255	(201,945)
运输工具	(8,846)	(1,670)	461	(10,055)
其他	(4,611)	(795)	1,709	(3,697)
合计	(219,122)	(32,943)	5,458	(246,607)
账面净值				
房屋及建筑物	74,987			82,248
机器设备	188,681			252,816
运输工具	8,955			10,488
其他	4,921			7,370
合计	277,544			352,922
减值准备				
房屋及建筑物	(3,157)	(251)	146	(3,262)
机器设备	(18,117)	(256)	259	(18,114)
运输工具	(38)	-	-	(38)
其他	(35)	(1)	1	(35)
合计	(21,347)	(508)	406	(21,449)
账面价值				
房屋及建筑物	71,830			78,986
机器设备	170,564			234,702
运输工具	8,917			10,450
其他	4,886			7,335
合计	256,197			331,473

2009 年度固定资产计提的折旧金额为 308.91 亿元, 由在建工程转入固定资产的原值为 737.83 亿元。

于 2009 年 12 月 31 日, 本集团经营性租出固定资产账面净值为 4.69 亿元, 主要为机器设备。

于 2009 年 12 月 31 日, 账面价值 2.35 亿元的固定资产作为 1.75 亿元短期借款(附注 23)的抵押物, 账面价值 9.44 亿元的固定资产作为 4.25 亿元长期借款(附注 33)的抵押物。

16 油气资产

	2008 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	2009 年 12 月 31 日
原值				
未探明矿区权益	2,390	-	(2)	2,388
井及相关设施	788,242	108,277	(9,800)	886,719
合计	790,632	108,277	(9,802)	889,107
累计折耗				
井及相关设施	(310,226)	(55,505)	4,856	(360,875)
合计	(310,226)	(55,505)	4,856	(360,875)
账面净值				
未探明矿区权益	2,390			2,388
井及相关设施	478,016			525,844
合计	480,406			528,232
减值准备				
未探明矿区权益	-	-	-	-
井及相关设施	(7,316)	(1,580)	123	(8,773)
合计	(7,316)	(1,580)	123	(8,773)
账面价值				
未探明矿区权益	2,390			2,388
井及相关设施	470,700			517,071
合计	473,090			519,459

2009 年度油气资产计提的折耗金额为 552.21 亿元。

于 2009 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 393.98 亿元。2009 年度, 对该部分计提的折耗为 31.44 亿元。

17 工程物资

本集团工程物资主要是为工程建设采购的物资。

18 在建工程

工程名称	预算数	2008 年 12 月 31 日	本期 增加	本期转入 固定资产 及油气 资产	其他 减少	2009 年 12 月 31 日	工程投 入占预 算比例 %	借款 费用 资本化 金额	其中:	
									本期借 款费用 资本化 金额	资金 来源
广西石化 1000 万吨/年炼油 项目	15,120	7,232	5,575	(25)	-	12,782	85	295	192	自筹及 贷款
兰州-郑州-长沙 管道项目	11,900	8,579	1,419	(5,143)	-	4,855	84	437	226	自筹及 贷款
西气东输二线 管道项目	142,243	14,753	30,667	(2)	-	45,418	32	1,136	880	自筹及 贷款
抚顺石化 100 万吨/年乙烯技 术改造项目	15,606	1,369	1,609	-	-	2,978	19	71	53	自筹及 贷款
其他		<u>128,828</u>	<u>196,142</u>	<u>(165,749)</u>	<u>(12,240)</u>	<u>146,981</u>		<u>1,540</u>	<u>1,850</u>	
		160,761	235,412	(170,919)	(12,240)	213,014		3,479	3,201	
减: 在建工程 减值准备		<u>(265)</u>				<u>(275)</u>				
		<u>160,496</u>				<u>212,739</u>				

2009 年度, 借款费用资本化金额为 32.01 亿元 (2008 年: 27.52 亿元), 用于确定资本化金额的资本化率为年利率 5.184%。

19 无形资产

	2008 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	2009 年 12 月 31 日
原值				
土地使用权	19,922	3,697	(133)	23,486
专利权	2,979	9	(4)	2,984
其他(i)	7,470	5,479	(277)	12,672
合计	30,371	9,185	(414)	39,142
累计摊销				
土地使用权	(2,415)	(643)	24	(3,034)
专利权	(1,466)	(202)	-	(1,668)
其他	(2,209)	(1,001)	115	(3,095)
合计	(6,090)	(1,846)	139	(7,797)
账面净值				
土地使用权	17,507			20,452
专利权	1,513			1,316
其他	5,261			9,577
合计	24,281			31,345
减值准备合计	(656)	(108)	41	(723)
账面价值合计	23,625			30,622

(i) 其他无形资产主要包括非专利技术及商标使用权。

2009 年度无形资产的摊销金额为 17.60 亿元。

2009 年度研究支出共计 98.87 亿元（2008 年：77.60 亿元），计入当期损益。

于 2009 年 12 月 31 日，账面价值 0.13 亿元的无形资产作为 0.06 亿元短期借款（附注 23）的抵押物，账面价值 3.62 亿元的无形资产作为 2.40 亿元长期借款（附注 33）的抵押物。

20 商誉

本集团商誉主要是由于非同一控制下企业合并所产生（附注 7(2)）。

21 长期待摊费用

	2008 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	2009 年 12 月 31 日
预付经营租赁款(i)	9,326	2,564	(1,555)	10,335
其他	4,017	1,621	(1,021)	4,617
长期待摊费用合计	<u>13,343</u>	<u>4,185</u>	<u>(2,576)</u>	<u>14,952</u>

(i) 预付经营租赁款主要是预付的土地使用权租金。

2009 年长期待摊费用的摊销金额为 23.85 亿元。

22 资产减值准备

	2008 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少		2009 年 12 月 31 日
			转回	转销	
坏账准备	6,366	142	(240)	(403)	5,865
其中: 应收账款坏账准备	2,423	38	(105)	(232)	2,124
其他应收款坏账准备	3,898	91	(130)	(146)	3,713
预付账款坏账准备	45	13	(5)	(25)	28
存货跌价准备	9,211	377	(23)	(8,699)	866
可供出售金融资产减值准备	534	2	-	(22)	514
长期股权投资减值准备	187	8	-	(4)	191
固定资产减值准备	21,347	508	-	(406)	21,449
油气资产减值准备	7,316	1,580	-	(123)	8,773
在建工程减值准备	265	11	-	(1)	275
无形资产减值准备	656	108	-	(41)	723
合计	<u>45,882</u>	<u>2,736</u>	<u>(263)</u>	<u>(9,699)</u>	<u>38,656</u>

23 短期借款

	2009 年 12 月 31 日	2008 年 12 月 31 日
保证 - 人民币	144	80
抵押 - 人民币	5,003	361
质押 - 人民币	1,322	1,480
信用 - 美元	12,278	7,896
信用 - 人民币	55,875	77,955
	<u>74,622</u>	<u>87,772</u>

于 2009 年 12 月 31 日, 上述短期保证借款由中国石油集团及其子公司提供保证。

于 2009 年 12 月 31 日, 上述短期抵押借款由净值 1.20 亿元的存货 (2008 年 12 月 31 日: 0.10 亿元)、2.35 亿元的固定资产 (2008 年 12 月 31 日: 7.59 亿元)、0.13 亿元的无形资产 (2008 年 12 月 31 日: 0.05 亿元) 及 47.40 亿元的其他货币资金 (2008 年 12 月 31 日: 无) 作为抵押物。

于 2009 年 12 月 31 日, 上述短期质押借款由账面价值 10.50 亿元的应收票据 (2008 年 12 月 31 日: 14.80 亿元) 及 3.15 亿元的其他流动资产 (2008 年 12 月 31 日: 无) 作为质押。

于 2009 年 12 月 31 日, 短期借款的加权平均年利率为 3.15% (2008 年 12 月 31 日: 4.02%)。

24 应付票据

于 2009 年 12 月 31 日及 2008 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。

25 应付账款

于 2009 年 12 月 31 日, 本集团应付账款中应付持有本公司 5% (含 5%) 以上表决权股份的股东的款项为 520.44 亿元 (2008 年 12 月 31 日: 382.02 亿元)。

于 2009 年 12 月 31 日, 账龄超过一年的应付账款为 160.40 亿元 (2008 年 12 月 31 日: 120.67 亿元), 主要为与供应商尚未结清的往来款。

26 预收款项

于 2009 年 12 月 31 日, 本集团预收账款中预收持有本公司 5% (含 5%) 以上表决权股份的股东的款项为 4.18 亿元 (2008 年 12 月 31 日: 8.01 亿元)。

27 应付职工薪酬

	2008 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	2009 年 12 月 31 日
工资、薪金及津贴	3,832	44,252	(45,173)	2,911
职工福利费	9	3,555	(3,564)	-
社会保险费	1,122	12,284	(12,723)	683
其中: 医疗保险费	482	2,838	(2,974)	346
基本养老保险	335	6,836	(7,011)	160
失业保险费	49	534	(551)	32
工伤保险费	33	324	(321)	36
生育保险费	13	145	(147)	11
住房公积金	73	3,983	(4,011)	45
工会经费和职工教育经费	1,198	1,677	(1,517)	1,358
其他	143	276	(311)	108
	<u>6,377</u>	<u>66,027</u>	<u>(67,299)</u>	<u>5,105</u>

于 2009 年 12 月 31 日, 应付职工薪酬中没有属于拖欠性质的金额。

28 应交税费

	2009 年 12 月 31 日	2008 年 12 月 31 日
应交企业所得税	9,721	1,271
应交消费税	8,087	1,225
应交石油特别收益金	9,897	8,677
其他	7,258	4,028
	<u>34,963</u>	<u>15,201</u>

29 其他应付款

于 2009 年 12 月 31 日, 本集团其他应付款中应付持有本公司 5% (含 5%) 以上表决权股份的股东的款项为 26.27 亿元 (2008 年 12 月 31 日: 27.51 亿元)。

于 2009 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, 账龄超过一年的其他应付款为 56.39 亿元 (2008 年 12 月 31 日: 53.61 亿元)。

30 预计负债

	2008 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	2009 年 12 月 31 日
资产弃置义务	36,262	9,105	(620)	44,747
	<u>36,262</u>	<u>9,105</u>	<u>(620)</u>	<u>44,747</u>

资产弃置义务与油气资产相关。

31 一年内到期的非流动负债

	2009 年 12 月 31 日	2008 年 12 月 31 日
一年内到期的长期借款		
保证 - 美元	67	63
保证 - 人民币	145	-
质押 - 人民币	20	170
抵押 - 人民币	10	-
信用 - 人民币	11,363	5,406
信用 - 美元	2,427	66
信用 - 其他外币	26	22
	<u>14,058</u>	<u>5,727</u>
一年内到期的应付债券	171	171
	<u>14,229</u>	<u>5,898</u>

上述一年内到期的长期保证借款均由中国石油集团及其子公司提供保证。

金额前五名的一年内到期的长期借款:

	借款起始日	借款终止日	币种	利率	2009 年 12 月 31 日		2008 年 12 月 31 日	
					外币 金额	人民币 金额	外币 金额	人民币 金额
中国工商银行	2007 年 3 月 2 日	2010 年 3 月 1 日	人民币	4.86%	-	6,000	-	-
中油财务有限 责任公司	2007 年 3 月 14 日	2010 年 3 月 13 日	人民币	5.04%	-	4,000	-	-
中国银行	2007 年 7 月 18 日	2010 年 7 月 17 日	美元	伦敦银行同业拆借 利率上浮 0.40%	150	1,024	-	-
中国银行	2007 年 6 月 29 日	2010 年 6 月 26 日	美元	伦敦银行同业拆借 利率上浮 0.30%	150	1,024	-	-
中油财务有限 责任公司	2005 年 10 月 21 日	2010 年 8 月 12 日	人民币	4.61%	-	461	-	-
						<u>12,509</u>		<u>-</u>

32 其他流动负债

	2009 年 12 月 31 日	2008 年 12 月 31 日
应付短期融资券	60,000	-
其他	2,554	882
	<u>62,554</u>	<u>882</u>

33 长期借款

	2009 年 12 月 31 日	2008 年 12 月 31 日
抵押 - 美元	819	1,367
抵押 - 人民币	665	195
质押 - 人民币	95	-
保证 - 美元	345	407
保证 - 人民币	665	454
信用 - 人民币	22,754	22,602
信用 - 美元	25,019	9,184
信用 - 其他外币	202	227
	<u>50,564</u>	<u>34,436</u>
减: 一年内到期的长期借款 (附注 31)	<u>(14,058)</u>	<u>(5,727)</u>
	<u>36,506</u>	<u>28,709</u>

于 2009 年 12 月 31 日, 上述长期抵押借款由 1.20 亿美元的定期存款 (2008 年 12 月 31 日: 2.00 亿美元) (附注 8), 9.44 亿元的固定资产 (2008 年 12 月 31 日: 4.10 亿元) (附注 15) 及 3.62 亿元无形资产 (2008 年 12 月 31 日: 无) (附注 19) 作为抵押物。

上述长期质押借款以销售天然气收费权益作为质押。

上述长期保证借款由中国石油集团及其子公司提供保证。

长期借款到期日分析如下:

	2009 年 12 月 31 日	2008 年 12 月 31 日
一至二年	10,041	15,271
二至五年	16,321	3,762
五年以上	10,144	9,676
	<u>36,506</u>	<u>28,709</u>

于 2009 年 12 月 31 日, 长期借款的加权平均年利率为 3.20% (2008 年 12 月 31 日: 4.91%)。

长期借款的公允价值为 503.28 亿元 (2008 年 12 月 31 日: 340.88 亿元), 根据贴现后的现金流量计算, 贴现率按本集团可取得的金融工具 (条款及特点与借款大致相同) 于资产负债表日的现行市场利率确定。

金额前五名的长期借款:

	借款起始日	借款终止日	币种	利率	2009 年 12 月 31 日		2008 年 12 月 31 日	
					外币 金额	人民币 金额	外币 金额	人民币 金额
中油财务有限 责任公司	2009 年 8 月 5 日	2011 年 8 月 5 日	美元	伦敦银行同业拆借 利率上浮 1.00%	1,000	6,828	-	-
中国银行	2009 年 7 月 15 日	2014 年 6 月 16 日	美元	伦敦银行同业拆借 利率上浮 1.00%	760	5,189	-	-
中油财务有限 责任公司	2009 年 6 月 5 日	2012 年 6 月 5 日	人民币	4.32%	-	5,000	-	-
中油财务有限 责任公司	2002 年 4 月 22 日	2032 年 4 月 22 日	人民币	4.75%	-	2,800	-	2,800
中国银行	2009 年 6 月 22 日	2014 年 6 月 16 日	美元	伦敦银行同业拆借 利率上浮 1.00%	407	2,779	-	-
						<u>22,596</u>		<u>2,800</u>

34 应付债券

债券名称	发行日期	债券 期限	年利率%	2008 年 12 月 31 日	本期 增加	本期 减少	2009 年 12 月 31 日
2003 年中国石油天然气股份 有限公司公司债券	2003 年 10 月 28 日	10 年	4.11	1,500	-	-	1,500
2006 年中国石油天然气股份 有限公司公司债券	2006 年 10 月 23 日	5 年	3.76	2,000	-	-	2,000
中国石油天然气股份有限公司 2009 年度第一期中期票据	2009 年 1 月 13 日	3 年	2.70	-	15,000	-	15,000
中国石油天然气股份有限公司 2009 年度第二期中期票据	2009 年 3 月 19 日	3 年	2.28	-	15,000	-	15,000
中国石油天然气股份有限公司 2009 年度第三期中期票据	2009 年 5 月 26 日	5 年	3.35	-	15,000	-	15,000
其他				814	-	(178)	636
				<u>4,314</u>	<u>45,000</u>	<u>(178)</u>	<u>49,136</u>
减: 一年内到期的应付债券				(171)			(171)
				<u>4,143</u>			<u>48,965</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 477.33 亿元 (2008 年 12 月 31 日: 40.20 亿元), 根据贴现后的现金流量计算, 贴现率按本集团可取得的金融工具 (条款及特点与

借款大致相同) 于资产负债表日的现行市场利率确定。

35 递延所得税资产和负债

未经抵销的递延所得税资产和负债列示如下:

(a) 递延所得税资产

	2009 年 12 月 31 日		2008 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	5,352	21,907	8,051	33,086
工资及福利	586	2,742	432	1,823
可结转以后年度的亏损	166	795	294	1,481
其他	7,458	30,299	5,920	23,608
	<u>13,562</u>	<u>55,743</u>	<u>14,697</u>	<u>59,998</u>

(b) 递延所得税负债

	2009 年 12 月 31 日		2008 年 12 月 31 日	
	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异
资产折旧折耗	32,228	133,277	25,136	105,673
其他	2,538	16,084	1,658	13,840
	<u>34,766</u>	<u>149,361</u>	<u>26,794</u>	<u>119,513</u>

抵销后的递延所得税资产和负债净额列示如下:

	2009 年 12 月 31 日	2008 年 12 月 31 日
递延所得税资产	289	497
递延所得税负债	21,493	12,594

36 股本

	2009 年 12 月 31 日	2008 年 12 月 31 日
H 股	21,099	21,099
A 股	<u>161,922</u>	<u>161,922</u>
	<u>183,021</u>	<u>183,021</u>

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

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

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

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

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

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

37 资本公积

	2008 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	2009 年 12 月 31 日
股本溢价	74,403	-	(248)	74,155
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	24	140	-	164
其他	132	973	-	1,105
	<u>115,514</u>	<u>1,113</u>	<u>(248)</u>	<u>116,379</u>

38 盈余公积

	2008 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	2009 年 12 月 31 日
法定盈余公积金	115,426	9,981	-	125,407
任意盈余公积金	40	-	-	40
专项储备 - 安全生产费 (附注 5)	6,750	-	(6,750)	-
	<u>122,216</u>	<u>9,981</u>	<u>(6,750)</u>	<u>125,447</u>

根据《中华人民共和国公司法》、本公司章程及董事会的决议, 本公司按年度净利润的 10% 提取法定盈余公积金, 当法定盈余公积金累计额达到注册资

本的 50% 以上时, 可不再提取。法定盈余公积金经批准后可用于弥补亏损, 或者增加资本。

本公司任意盈余公积金的提取额由董事会提议, 经股东大会批准。任意盈余公积金经批准后可用于弥补以前年度亏损或增加股本。本公司 2009 年末提取任意盈余公积金 (2008 年: 未提取)。

39 未分配利润

	2009 年度
期初未分配利润 (调整前)	373,793
调整(a)	(127)
期初未分配利润 (调整后)	373,666
加: 本期归属于母公司股东的净利润	103,173
专项储备 - 安全生产费	2,280
减: 提取法定盈余公积	(9,981)
应付普通股股利(b)	(50,092)
期末未分配利润	<u>419,046</u>

(a) 本期由于同一控制下企业合并调减期初未分配利润 1.27 亿元。

(b) 根据 2010 年 3 月 25 日董事会决议, 董事会提议本公司向全体股东派发 2009 年度末期股利每股人民币 0.13003 元, 按已发行股份 1,830.21 亿股计算, 拟派发现金股利共计 237.99 亿元, 上述提议尚待股东大会批准, 不确认为 2009 年 12 月 31 日的负债。

40 少数股东权益

归属于各子公司少数股东的权益

	2009 年 12 月 31 日	2008 年 12 月 31 日
中油勘探开发有限公司	31,333	32,650
哈萨克斯坦石油公司	4,755	6,247
中国 (香港) 石油有限公司	6,972	4,226
其他	17,269	13,625
	<u>60,329</u>	<u>56,748</u>

41 营业收入和营业成本

	本集团	
	2009 年度	2008 年度
主营业务收入(a)	991,945	1,041,094
其他业务收入(b)	27,330	31,510
	<u>1,019,275</u>	<u>1,072,604</u>

	本集团	
	2009 年度	2008 年度
主营业务成本(a)	605,898	653,600
其他业务成本(b)	27,202	31,037
	<u>633,100</u>	<u>684,637</u>

2009 年度, 本集团前五名客户销售的收入总额为 1,399.71 亿元, 占本集团全部销售收入的 14%。

	本公司	
	2009 年度	2008 年度
主营业务收入(a)	707,316	752,147
其他业务收入(b)	15,255	18,878
	<u>722,571</u>	<u>771,025</u>

	本公司	
	2009 年度	2008 年度
主营业务成本(a)	431,786	569,093
其他业务成本(b)	16,172	18,728
	<u>447,958</u>	<u>587,821</u>

2009 年度, 本公司前五名客户销售的收入总额为 632.58 亿元, 占本公司全部销售收入的 9%。

(a) 主营业务收入和主营业务成本

	本集团			
	2009 年度		2008 年度	
	收入	成本	收入	成本
勘探与生产	391,862	216,733	611,330	237,353
炼油与化工	493,645	362,110	553,149	605,422
销售	764,358	705,885	771,306	722,138
天然气与管道	76,463	54,024	62,440	44,602
其他	293	206	235	152
板块间抵销数	(734,676)	(733,060)	(957,366)	(956,067)
合计	991,945	605,898	1,041,094	653,600

	本公司			
	2009 年度		2008 年度	
	收入	成本	收入	成本
勘探与生产	305,382	222,538	475,615	295,478
炼油与化工	493,056	361,728	548,902	601,119
销售	481,990	436,175	494,132	451,805
天然气与管道	64,673	47,032	56,390	42,301
其他	117	150	165	137
板块间抵销数	(637,902)	(635,837)	(823,057)	(821,747)
合计	707,316	431,786	752,147	569,093

(b) 其他业务收入和其他业务成本

	本集团			
	2009 年度		2008 年度	
	收入	成本	收入	成本
材料销售	10,248	10,117	13,290	13,128
其他	17,082	17,085	18,220	17,909
合计	27,330	27,202	31,510	31,037

	本公司			
	2009 年度		2008 年度	
	收入	成本	收入	成本
材料销售	3,786	3,671	6,133	6,017
其他	11,469	12,501	12,745	12,711
合计	15,255	16,172	18,878	18,728

42 营业税金及附加

	2009 年度	2008 年度
营业税	1,217	1,009
城市维护建设税	9,090	5,567
教育费附加	4,583	2,738
消费税	82,429	13,570
资源税	6,336	4,293
石油特别收益金	20,020	85,291
其他	6,081	4,008
	<u>129,756</u>	<u>116,476</u>

43 财务费用

	2009 年度	2008 年度
利息支出	5,272	3,044
减: 利息收入	(1,459)	(2,277)
汇兑损失	1,335	2,855
减: 汇兑收益	(552)	(1,774)
其他	596	476
	<u>5,192</u>	<u>2,324</u>

44 资产减值损失

	2009 年度	2008 年度
坏账损失	(123)	4
存货跌价损失	354	8,593
可供出售金融资产减值损失	2	45
固定资产及油气资产减值损失	2,088	16,031
无形资产减值损失	108	81
在建工程减值损失	11	1
长期股权投资减值损失	8	29
	<u>2,448</u>	<u>24,784</u>

45 投资收益

	本集团	
	2009 年度	2008 年度
可供出售金融资产收益	183	264
按权益法享有或分担的被投资公司净损益的份额	1,184	4,290
长期股权投资转让收益/(损失)	23	(3)
处置子公司收益	22	330
其他	(3)	(156)
	<u>1,409</u>	<u>4,725</u>

2009 年度, 占本集团利润总额比例最高的前五家权益法核算的长期股权投资的投资收益金额合计为 18.20 亿元 (2008 年: 33.08 亿元)。

	本公司	
	2009 年度	2008 年度
可供出售金融资产收益	81	114
按权益法享有或分担的被投资公司净损益的份额	261	(200)
子公司宣布分派的股利	38,406	98,701
长期股权投资转让收益	91	1
处置子公司损失	(205)	(3)
其他	3	80
	<u>38,637</u>	<u>98,693</u>

2009 年度, 占本公司利润总额比例最高的前五家权益法核算的长期股权投资的投资收益金额合计为 1.93 亿元 (2008 年: 4.23 亿元)。

46 营业外收入及营业外支出**(a) 营业外收入**

	2009 年度	2008 年度
处置固定资产及油气资产收益	1,338	284
政府补助 (i)	1,097	16,914
其他	1,246	875
	<u>3,681</u>	<u>18,073</u>

(i) 2008 年度确认的政府补助主要是中国政府为保障原油、成品油市场供应而给予本集团的财政扶持补贴。

(b) 营业外支出

	2009 年度	2008 年度
处置固定资产及油气资产损失	3,071	3,196
罚款支出	320	319
捐赠支出	161	203
非常损失	511	918
其他	4,616	1,673
	<u>8,679</u>	<u>6,309</u>

47 所得税费用

	2009 年度	2008 年度
当期所得税	24,862	43,423
递延所得税	8,527	(8,236)
	<u>33,389</u>	<u>35,187</u>

本集团的所得税费用与按照适用于本集团的中国企业所得税税率所计算的税款并不相同, 差额如下:

	2009 年度	2008 年度
利润总额	139,767	161,284
按 25% 计算的所得税费用	34,942	40,321
以前年度税收清算调整	(2,216)	25
海外业务税率高于中国法定税率的税务影响	1,820	6,876
优惠税率的影响	(5,488)	(10,885)
法定税率变动对递延所得税额的影响	(184)	(3,134)
非应纳税收入的税务影响	(1,140)	(1,357)
不得税前扣除的成本、费用和损失的税务影响	5,655	3,341
所得税费用	<u>33,389</u>	<u>35,187</u>

48 每股收益

2009 年度和 2008 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股数 1,830.21 亿股计算。

本公司不存在稀释性潜在普通股, 稀释每股收益等于基本每股收益。

49 其他综合收益

	2009 年度	2008 年度
可供出售金融资产公允价值变动的影	191	(340)
减: 可供出售金融资产产生的所得税影响	(38)	67
小计	153	(273)
外币报表折算差额	(3,500)	(2,676)
其他综合收益	(3,347)	(2,949)

50 现金流量表附注

(a) 将净利润调节为经营活动现金流量

	本集团		本公司	
	2009 年度	2008 年度	2009 年度	2008 年度
净利润	106,378	126,097	99,808	127,702
加: 资产减值损失	2,448	24,784	2,264	22,971
固定资产折旧、油气资产折耗	86,112	75,285	62,400	55,518
无形资产摊销	1,760	1,445	1,481	1,199
长期待摊费用摊销	2,385	2,261	1,953	1,964
处置固定资产、油气资产、无形资产和其他长期资产的				
损失	11,763	13,273	9,233	10,427
财务费用	3,813	767	3,698	793
投资收益	(1,409)	(4,725)	(38,637)	(98,693)
递延所得税增加/(减少)	8,527	(8,236)	6,245	(6,113)
存货的增加	(20,044)	(10,775)	(12,781)	(17,878)
经营性应收项目的减少/(增加)	16,070	(27,112)	27,065	16,930
经营性应付项目的增加/(减少)	50,214	(15,924)	5,571	(65,680)
经营活动产生的现金流量净额	268,017	177,140	168,300	49,140

(b) 现金及现金等价物净变动情况

	本集团		本公司	
	2009 年度	2008 年度	2009 年度	2008 年度
现金的期末余额	86,925	33,150	66,888	21,759
减: 现金的期初余额	(33,150)	(68,817)	(21,759)	(60,332)
加: 现金等价物的期末余额	-	-	-	-
减: 现金等价物的期初余额	-	-	-	-
现金及现金等价物增加/(减少) 额	53,775	(35,667)	45,129	(38,573)

(c) 现金及现金等价物

	本集团		本公司	
	2009 年 12 月 31 日	2008 年 12 月 31 日	2009 年 12 月 31 日	2008 年 12 月 31 日
货币资金	88,284	46,085	66,888	31,759
减: 到期日为三个月以上定期存款	(1,359)	(12,935)	-	(10,000)
现金及现金等价物期末余额	86,925	33,150	66,888	21,759

51 分部报告

自 2009 年 1 月 1 日起, 本集团按照以下方式对业务板块进行重新划分:

- 原油及石油产品的炼制, 基本及衍生化工产品、其他化工产品的生产和销售业务纳入炼油与化工板块管理。
- 炼油产品的销售以及贸易业务纳入销售板块管理。

本集团主要经营与石油相关的产品、服务与活动。根据产品和服务的类别以及上述重新划分的业务板块, 本集团的经营分部包括: 勘探与生产板块、炼油与化工板块、销售板块及天然气与管道板块。同期比较数据已经按新的板块划分进行了重新表述。另外, 本集团根据具有相同风险的主体所在区域, 对区域信息的划分也进行了重新表述。

勘探与生产板块从事原油及天然气的勘探、开发、生产和销售。

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

销售板块从事炼油产品的销售以及贸易业务。

天然气与管道板块从事天然气、原油和成品油的输送及天然气的销售。

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

各业务板块之间的销售主要按市场价格进行。公司管理层按照该划分评价板块经营业绩, 并分配公司资源。

每个经营性板块的会计政策与附注 4 所述之会计政策相同。

截至 2009 年 12 月 31 日及 2008 年 12 月 31 日止 12 个月的经营分部信息如下:

(1) 经营分部

(a) 2009 年度及 2009 年 12 月 31 日分部信息

	勘探与生产	炼油与化工	销售	天然气与管道	其他	合计
板块收入	405,326	501,300	768,295	77,658	1,372	1,753,951
减: 板块间交易收入	(308,649)	(381,522)	(35,489)	(8,756)	(260)	(734,676)
对外交易收入	96,677	119,778	732,806	68,902	1,112	1,019,275
板块费用(i)	(263,643)	(202,282)	(369,945)	(21,822)	(10,587)	(868,279)
板块利润	109,121	17,994	14,284	18,941	(9,344)	150,996
不可分配费用						(6,231)
营业利润						144,765
板块资产	778,093	257,275	242,886	198,876	1,095,844	2,572,974
其他资产						289
板块间抵销						(1,122,521)
资产总额						1,450,742
板块负债	280,573	98,590	142,254	92,538	357,107	971,062
其他负债						56,456
板块间抵销						(484,887)
负债总额						542,631
折旧、折耗和摊销费用	63,042	11,631	6,820	7,706	1,058	90,257
资产减值损失	1,641	543	268	(4)	-	2,448
资本性支出及收购						
资本性支出-有形资产	129,017	42,558	18,174	74,754	2,333	266,836
资本性支出-无形资产	961	1,879	3,162	84	806	6,892
收购(附注 7(2))	-	-	15,296	-	-	15,296
						289,024

(b) 2008 年度及 2008 年 12 月 31 日分部信息

	勘探与生产	炼油与化工	销售	天然气与管道	其他	合计
板块收入	626,367	560,729	778,141	63,315	1,418	2,029,970
减: 板块间交易收入	(500,522)	(396,410)	(53,557)	(6,706)	(171)	(957,366)
对外交易收入	125,845	164,319	724,584	56,609	1,247	1,072,604
板块费用(i)	(333,891)	(170,455)	(368,011)	(16,112)	(12,232)	(900,701)
板块利润	248,253	(90,345)	8,881	16,016	(10,902)	171,903
不可分配费用						(22,383)
营业利润						149,520
板块资产	686,305	293,247	200,986	121,503	973,194	2,275,235
其他资产						497
板块间抵销						(1,078,770)
资产总额						1,196,962
板块负债	264,230	70,879	132,340	53,294	334,972	855,715
其他负债						27,795
板块间抵销						(534,987)
负债总额						348,523
折旧、折耗和摊销费用	54,014	11,996	5,803	6,357	821	78,991
资产减值损失	5,004	11,416	8,371	(6)	(1)	24,784
资本性支出						
- 有形资产	157,194	30,619	4,974	36,848	2,742	232,377
- 无形资产	1,051	462	2,980	212	392	5,097

(i) 板块费用包括营业成本、营业税金及附加、销售费用和管理费用。

(2) 区域信息

对外交易收入	2009 年度	2008 年度
中国大陆	790,748	824,703
其他	228,527	247,901
	1,019,275	1,072,604

非流动资产(i)	2009 年 12 月 31 日	2008 年 12 月 31 日
中国大陆	1,074,756	903,590
其他	77,688	63,434
	1,152,444	967,024

(i) 非流动资产主要包括除金融工具、递延所得税资产外的其他非流动资产。

52 财务风险管理

1. 财务风险

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) 市场风险

(a) 外汇风险

本集团主要以人民币开展业务, 但仍保留部分外币资产以用于进口原油、机器设备和其它原材料, 以及用于偿还外币金融负债。本集团可能面临多种外币与人民币汇率变动风险。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。本集团并未在报告期内签订重大对冲合同以规避汇率风险。

(b) 利率风险

本集团的有息资产不面临重大的利率风险。本集团的利率风险主要来自借款。浮动利率借款使本集团面临现金流利率风险, 固定利率借款使本集团面临公允价值利率风险, 但这些风险对于本集团并不重大。对本集团借款及其利率、到期日的详细分析载于附注 33。

(c) 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。

(2) 信用风险

信用风险主要来自于货币资金及应收客户款项。

本集团大部分货币资金存放于中国国有银行和金融机构, 本集团相信该类金融资产信用风险较低。

本集团对客户信用质量进行定期评估, 并根据客户的财务状况和历史信用记录设定信用限额。本集团对超过三年的应收款项计提了充分的准备, 一年以内的应收款项一般未逾期亦无减值迹象。本集团未逾期亦无减值的应收账款乃与近期无拖欠记录的客户有关。

合并资产负债表所载之货币资金、应收账款、其他应收款、应收票据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。

本集团报告期内无集中重大信用风险。

(3) 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。

鉴于较低的资本负债率以及持续的融资能力, 本集团相信其无重大流动性风险。

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 33。

2. 资本风险管理

本集团资本管理目标是优化资本结构, 降低资本成本, 确保持续经营能力以回报股东。为此, 本集团可能会增发新股、增加或减少负债、调整短期与长期借款的比例等。

本集团主要根据资本负债率监控资本。资本负债率=有息债务/(有息债务+权益总额)。于 2009 年 12 月 31 日, 本集团资本负债率为 20.5% (2008 年: 13.0%)。

3. 公允价值估计

于 2009 年 12 月 31 日及 2008 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 33。

53 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 7(1)。

(a) 母公司基本情况

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。

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

(b) 母公司对本公司的持股比例和表决权比例

	2009 年 12 月 31 日		2008 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	86.71	86.71

(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	与本公司同受母公司控制
中国石油集团东方地球物理勘探有限责任公司	与本公司同受母公司控制
中国石油集团测井有限公司	与本公司同受母公司控制
大庆石油管理局	与本公司同受母公司控制
辽河石油勘探局	与本公司同受母公司控制
中国石油天然气管道局	与本公司同受母公司控制
大庆石油化工总厂	与本公司同受母公司控制
中国石油物资装备(集团)总公司	与本公司同受母公司控制
中油财务有限责任公司(“中油财务公司”)	与本公司同受母公司控制
中国石油天然气勘探开发公司	与本公司同受母公司控制
中国联合石油有限责任公司	与本公司同受母公司控制

(3) 重大关联公司交易汇总

与中国石油集团及其子公司之间的关联交易:

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

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

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

	注释	2009 年度	2008 年度
向中国石油集团及其子公司提供的产品和服务	(1)	32,437	46,645
由中国石油集团及其子公司提供的产品和服务:			
工程技术服务	(2)	115,529	124,193
生产服务	(3)	69,612	65,679
社会服务	(4)	2,614	2,440
生活服务	(5)	2,829	2,587
物资供应	(6)	939	1,350
金融服务			
利息收入	(7)	143	114
利息支出	(8)	3,106	1,623
其他金融服务支出	(9)	435	-
支付中国石油集团的租金支出	(10)	2,421	2,376
从中国石油集团及其子公司的资产采购	(11)	2,327	3,576

注:

- (1) 指原油、天然气、炼油产品、化工产品、供水、供电、供气、供暖、计量、质量检验及其他相关或类似产品或服务。
- (2) 工程技术服务主要指地质勘探、钻井、固井、录井、测井、试油、油田建设、炼化建设、工程设计、工程监理和装置维修和检修等及其他相关或类似产品或服务。
- (3) 生产服务包括机器设备维修和供应水、电及煤气, 亦包括其他相关或类似产品或服务, 如提供通讯、运输、消防、资产租赁、环境保护及卫生、道路维修、制造机器设备和零件等。
- (4) 社会服务主要指保安系统、教育、医院和幼儿园等服务。
- (5) 生活服务主要指物业管理以及提供培训中心、旅馆、员工餐厅、公共浴室等服务。
- (6) 物资供应主要指代理采购、质量检验、存储、发送等产品或服务。
- (7) 于 2009 年 12 月 31 日, 本集团在中油财务公司的存款余额为 104.33 亿元 (2008 年 12 月 31 日: 84.24 亿元)。
- (8) 于 2009 年 12 月 31 日, 中国石油集团及其子公司向本集团提供的包括在关联方借款中的长期、一年内到期及短期借款余额为 817.53 亿元 (2008 年 12 月 31 日: 809.98 亿元)。
- (9) 其他金融服务支出主要指保险和其他业务的费用。
- (10) 租赁费用是按照本集团与中国石油集团达成的房屋与土地租赁合同计算并缴纳的。
- (11) 资产采购主要指制造设备、办公设备、交通设备的购置。

对联营公司及合营公司的关联交易:

本集团与联营公司及合营公司的交易按照政府定价或市场价格定价。

	2009 年度	2008 年度
(a) 产品销售		
- 炼油产品	11,974	14,194
- 化工产品	145	175
(b) 服务销售	20	-
(c) 购买产品	8,243	8,284
(d) 购买服务	60	137
(e) 资产购置	-	-

(4) 委托贷款

本公司、子公司及联营公司之间以市场利率通过中油财务公司及其他金融机构进行委托贷款, 其中本公司与子公司间的贷款已在本合并财务报表中抵销。于 2009 年 12 月 31 日, 上述已抵销的委托贷款总计 276.24 亿元, 其中短期 203.92 亿元, 一年内到期 0.30 亿元, 长期 72.02 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 8。

中国石油集团对本集团的部分借款提供担保, 详见附注 23、附注 31 及附注 33。

(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

	2009 年 12 月 31 日	2008 年 12 月 31 日
中国石油集团及其子公司		
应收账款	2,351	4,870
其他应收款	259	1,013
预付账款	16,037	13,864
联营及合营公司		
应收账款	1,566	12
其他应收款	407	975
预付账款	2	102

于 2009 年 12 月 31 日, 本集团应收关联方款项的坏账准备余额为 2.94 亿元 (2008 年 12 月 31 日: 2.83 亿元)。

于 2009 年 12 月 31 日, 本集团应收关联方款项占应收款项总额 25% (2008 年 12 月 31 日: 31%)。

(b) 应付账款/其他应付款/预收账款

	2009 年 12 月 31 日	2008 年 12 月 31 日
中国石油集团及其子公司		
应付账款	52,044	38,202
其他应付款	2,627	2,751
预收账款	418	801
联营及合营公司		
应付账款	685	19
其他应付款	119	89
预收账款	112	137

于 2009 年 12 月 31 日, 本集团应付关联方款项占应付款项总额 28% (2008 年 12 月 31 日: 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

	2009 年度	2008 年度
(a) 产品销售	6,067	6,378
(b) 购买产品及服务	159,619	275,149

与子公司应收、应付款项余额

	2009 年 12 月 31 日	2008 年 12 月 31 日
其他应收款	14,904	10,965
其他应付款	358	2,370

(8) 主要管理人员薪酬

	2009 年度 人民币千元	2008 年度 人民币千元
主要管理人员薪酬	10,364	11,025

54 或有事项

(1) 银行和其他担保

于 2009 年 12 月 31 日, 本集团因对联营公司借款提供担保形成对中油财务公司的或有负债为 0.21 亿元 (2008 年 12 月 31 日: 0.43 亿元)。以上担保形成的或有负债预计将不会给本集团形成重大负债。

(2) 环保责任

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

(3) 法律方面的或有责任

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

(4) 道路、土地和房屋的租赁

截至 2009 年 12 月 31 日, 中国石油集团尚在办理手续, 以使本公司取得根据本公司与中国石油集团于 2000 年签订的重组协议, 由中国石油集团转让予本公司的土地所有权许可证、单个房屋产权证明以及加油站所处的集体土地所需的政府批准。

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转让予本公司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, 且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。

(5) 集团保险

本集团已对车辆和有些带有重要营运风险的资产进行有限保险; 已购买意外事故导致的个人伤害、财产和环境损害而产生的第三者责任保险; 并购买雇主责任险。本集团其他未被保险保障而将来可能产生的责任对财务状况的潜在影响于现时未能合理预计。

55 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 2009 年 12 月 31 日, 本集团根据已签订且不可撤销的经营租赁合同而需在未来支付的最低租赁费用如下:

	2009 年 12 月 31 日	2008 年 12 月 31 日
一年以内	4,071	3,634
一年至两年	3,298	3,149
两年至三年	3,085	3,617
三年以上	83,480	84,696
	<u>93,934</u>	<u>95,096</u>

2009 年度的经营租赁费用为 67.80 亿元 (2008 年度: 63.24 亿元)。

(2) 资本性承诺事项

于 2009 年 12 月 31 日, 本集团已签约而尚不必在财务报表上确认的资本性支出承诺为 566.57 亿元 (2008 年 12 月 31 日: 227.19 亿元)。

(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。2009 年度该项费用 7.52 亿元 (2008 年: 9.44 亿元)。

预计未来 5 年每年度需支付的金额如下:

	2009 年 12 月 31 日	2008 年 12 月 31 日
一年以内	1,000	1,000
一年至两年	1,000	1,000
两年至三年	1,000	1,000
三年至四年	1,000	1,000
四年至五年	1,000	1,000

56 资产负债表日后事项

2010 年 2 月 5 日, 本公司发行了 2010 年度第一期中期票据 110 亿元, 期限 7 年, 年利率 4.60%。

财务报表补充资料

一、非经常性损益明细表

	2009 年度	2008 年度
非流动资产处置损益	(1,698)	(2,598)
计入当期损益的政府补助	367	16,006
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日当期净损益	103	3,934
处置可供出售金融资产净收益	6	7
应收款项减值准备转回	240	184
对外委托贷款取得的损益	6	146
冲回未行权的股票期权	-	1,400
海外所得税税率变动的影响	184	3,134
其他营业外收入和支出	(4,352)	(2,225)
	<u>(5,144)</u>	<u>19,988</u>
非经常性损益的所得税影响数	1,348	(4,015)
少数股东损益影响额	(112)	(1,451)
	<u>(3,908)</u>	<u>14,522</u>

二、境内外财务报表差异

本集团按国际财务报告准则计算的净利润为 1,065.59 亿元, 按中国企业会计准则计算的净利润为 1,063.78 亿元, 差异为 1.81 亿元; 按国际财务报告准则计算的股东权益为 9,077.01 亿元, 按中国企业会计准则计算的股东权益为 9,081.11 亿元, 差异为 4.10 亿元。上述差异主要是由于 1999 年非固定资产、油气资产评估的摊销、处置和 2003 年固定资产、油气资产评估的折旧、折耗及处置所产生。

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。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 日进行了评估, 按照国际财务报告准则编制的财务报表对上述评估结果中非固定资产、油气资产的部分未予确认。本集团于 2003 年 9 月 30 日, 对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, 而按照中国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。

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”)已审核了列载于 157 页至 213 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」)的合并财务报表,此合并财务报表包括于二零零九年十二月三十一日的合并及公司财务状况表与截至该日止年度的合并综合收益表、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合并财务报表。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合并财务报表作出意见。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，该等合并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二零零九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，二零一零年三月二十五日

中国石油天然气股份有限公司

合并综合收益表

截至 2009 年 12 月 31 日止年度
(计量单位为百万)

	附注	2009 年 人民币	2008 年 人民币
营业额	6	1,019,275	1,072,604
经营支出			
采购、服务及其他		(492,472)	(562,851)
雇员酬金成本	8	(65,977)	(62,167)
勘探费用(包括勘探干井)		(19,398)	(21,879)
折旧、折耗及摊销		(92,259)	(94,759)
销售、一般性和管理费用		(65,423)	(59,617)
除所得税外的其他税赋	9	(135,465)	(124,132)
其他(支出)/收入净值		(4,837)	12,372
经营支出总额		(875,831)	(913,033)
经营利润		143,444	159,571
融资成本			
外汇收益		552	1,774
外汇损失		(1,335)	(2,855)
利息收入		1,459	2,277
利息支出	10	(5,272)	(3,044)
融资成本净额		(4,596)	(1,848)
应占联营公司及合营公司的利润	17	1,184	4,290
税前利润	7	140,032	162,013
所得税费用	12	(33,473)	(35,211)
本年利润		106,559	126,802
其他综合收益			
外币折算差额		(3,500)	(2,676)
可供出售金融资产公允价值变动收益/(损失)		191	(340)
其他综合收益/(损失)相关的所得税		(38)	67
其他综合损失(税后净额)		(3,347)	(2,949)
本年综合收益总额		103,212	123,853
本年利润归属于:			
母公司股东		103,387	114,453
非控制性权益		3,172	12,349
		106,559	126,802
本年综合收益总额归属于:			
母公司股东		102,067	113,044
非控制性权益		1,145	10,809
		103,212	123,853
归属于母公司股东的每股基本及摊薄盈利(人民币元)	14	0.56	0.63

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

合并财务状况表

于 2009 年 12 月 31 日
(计量单位为百万)

	附注	2009 年 人民币	2008 年 人民币
非流动资产			
物业、厂房及机器设备	16	1,075,467	900,424
联营公司及合营公司的投资	17	28,223	28,850
可供出售金融资产	18	2,343	2,034
预付经营租赁款	20	30,236	26,280
无形资产和其他资产	21	18,017	10,694
递延所得税资产	31	289	497
到期日为一年以上的定期存款		1,330	2,510
非流动资产总额		1,155,905	971,289
流动资产			
存货	22	114,781	90,685
应收账款	23	28,785	16,810
预付款和其他流动资产	24	59,595	69,557
应收票据	25	4,268	4,319
到期日为三个月以上一年以内的定期存款		29	10,425
现金及现金等价物	26	86,925	33,150
流动资产总额		294,383	224,946
流动负债			
应付账款及应计负债	27	204,739	156,780
应付所得税款		9,721	1,271
应付其他税款		25,242	13,930
短期借款	28	148,851	93,670
流动负债总额		388,553	265,651
流动负债净值		(94,170)	(40,705)
总资产减流动负债		1,061,735	930,584
权益			
母公司股东权益			
股本	29	183,021	183,021
留存收益		424,067	378,473
储备	30	240,135	229,416
母公司股东权益总额		847,223	790,910
非控制性权益		60,478	56,930
权益总额		907,701	847,840
非流动负债			
长期借款	28	85,471	32,852
资产弃置义务	32	44,747	36,262
递延所得税负债	31	21,449	12,466
其他长期负债		2,367	1,164
非流动负债总额		154,034	82,744
权益及非流动负债总额		1,061,735	930,584

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分

董事长 蒋洁敏

副董事长兼总裁 周吉平

财务总监 周明春

中国石油天然气股份有限公司

财务状况表

于 2009 年 12 月 31 日
(计量单位为百万)

	附注	2009 年 人民币	2008 年 人民币
非流动资产			
物业、厂房及机器设备	16	795,537	670,584
联营公司及合营公司的投资	17	2,653	3,793
可供出售金融资产	18	1,029	990
附属公司	19	148,184	136,146
预付经营租赁款	20	24,685	21,404
无形资产和其他资产	21	11,511	9,050
非流动资产总额		983,599	841,967
流动资产			
存货	22	93,740	81,189
应收账款	23	3,314	2,170
预付款和其他流动资产	24	48,917	60,057
应收票据	25	9,704	3,878
到期日为三个月以上一年以内的定期存款		-	10,000
现金及现金等价物	26	66,888	21,759
流动资产总额		222,563	179,053
流动负债			
应付账款及应计负债	27	134,492	116,754
应付所得税款		6,803	-
应付其他税款		17,478	9,067
短期借款	28	151,223	101,286
流动负债总额		309,996	227,107
流动负债净值		(87,433)	(48,054)
总资产减流动负债		896,166	793,913
权益			
母公司股东权益			
股本	29	183,021	183,021
留存收益		366,605	324,080
储备	30	244,217	233,315
权益总额		793,843	740,416
非流动负债			
长期借款	28	63,172	26,862
资产弃置义务	32	29,137	23,854
递延所得税负债	31	8,039	1,702
其他长期负债		1,975	1,079
非流动负债总额		102,323	53,497
权益及非流动负债总额		896,166	793,913

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分

董事长 蒋洁敏

副董事长兼总裁 周吉平

财务总监 周明春

中国石油天然气股份有限公司

合并现金流量表

截至 2009 年 12 月 31 日止年度
(计量单位为百万)

	2009 年	2008 年
	人民币	人民币
经营活动产生的现金流量		
本年利润	106,559	126,802
调整项目:		
所得税费用	33,473	35,211
折旧、折耗及摊销	92,259	94,759
干井费用	10,019	10,341
应占联营公司及合营公司利润	(1,184)	(4,290)
坏账准备(冲销)/计提净额	(123)	4
存货跌价损失净额	354	8,593
可供出售金融资产的减值准备	2	45
对联营公司及合营公司投资的减值准备	8	29
出售物业、厂房及机器设备的损失	1,642	2,602
出售无形资产及其他长期资产的损失	10	19
出售对联营公司及合营公司投资的(收益)/损失	(33)	3
出售可供出售金融资产的收益	(4)	(5)
处置附属公司收益	(22)	(259)
股息收入	(177)	(252)
利息收入	(1,459)	(2,277)
利息支出	5,272	3,044
预付长期经营租赁款项	(6,045)	(4,675)
营运资金的变动:		
应收账款、预付款和其他流动资产	16,240	(26,815)
存货	(20,044)	(10,775)
应付账款和应计负债	41,637	(5,715)
经营活动产生的现金	278,384	226,389
已付所得税款	(16,412)	(53,924)
经营活动产生的现金净额	261,972	172,465

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

合并现金流量表

截至 2009 年 12 月 31 日止年度
(计量单位为百万)

	2009 年	2008 年
	人民币	人民币
投资活动产生的现金流量		
资本性支出	(257,562)	(215,610)
收购联营公司及合营公司	(1,487)	(3,641)
收购可供出售金融资产	(111)	(23)
购买无形资产和其他非流动资产	(3,505)	(3,909)
购买非控制性权益	(533)	(177)
购买附属公司	(16,451)	(6,693)
出售物业、厂房及机器设备所得款项	4,053	436
出售联营公司及合营公司投资所得款项	139	67
处置附属公司	60	535
出售可供出售金融资产所得款项	136	52
出售无形资产及其他非流动资产所得款项	26	37
已收利息	1,425	2,365
已收股息	783	4,095
减少到期日为三个月以上的定期存款	11,574	10,669
投资活动使用的现金净额	(261,453)	(211,797)
融资活动产生的现金流量		
偿还短期借款	(113,212)	(84,471)
偿还长期借款	(7,947)	(14,196)
已付利息	(5,238)	(4,065)
支付非控制性权益股息	(2,425)	(2,805)
支付母公司股东股息	(50,092)	(52,835)
企业合并前支付其母公司股东股息	-	(801)
新增短期借款	157,576	153,444
新增长期借款	67,880	4,472
非控制性权益资本投入	7,098	8,788
附属公司资本减少	(671)	(3,754)
其他长期负债增加	108	-
融资活动产生的现金净额	53,077	3,777
外币折算差额	179	(112)
现金及现金等价物增加/(减少)	53,775	(35,667)
现金及现金等价物年初余额	33,150	68,817
现金及现金等价物年末余额	86,925	33,150

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

合并股东权益变动表

截至 2009 年 12 月 31 日止年度
(计量单位为百万)

	当期归属于母公司股东的权益				非控制 性权益	权益总额
	股本	留存收益	储备	小计		
	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币
2007 年 12 月 31 日余额	183,021	333,779	221,404	738,204	43,896	782,100
同一控制下企业合并	-	(139)	181	42	577	619
2008 年 1 月 1 日余额	183,021	333,640	221,585	738,246	44,473	782,719
截至 2008 年 12 月 31 日止 12 个月的综合						
收益/(损失)总额	-	114,453	(1,409)	113,044	10,809	123,853
专项储备 — 安全生产费	-	(3,214)	3,214	-	-	-
转拨至储备	-	(12,770)	12,770	-	-	-
2007 年度末期股息 (附注 15)	-	(28,708)	-	(28,708)	-	(28,708)
2008 年度中期股息 (附注 15)	-	(24,127)	-	(24,127)	-	(24,127)
非控制性权益股息	-	-	-	-	(2,842)	(2,842)
购买附属公司非控制性权益	-	-	(17)	(17)	(160)	(177)
非控制性权益资本投入	-	-	-	-	8,788	8,788
附属公司资本减少	-	-	(61)	(61)	(3,693)	(3,754)
企业合并前分配其母公司股东的股息	-	(801)	-	(801)	-	(801)
处置附属公司	-	-	-	-	(429)	(429)
收购附属公司	-	-	(6,693)	(6,693)	-	(6,693)
其他权益变动	-	-	27	27	(16)	11
2008 年 12 月 31 日余额	183,021	378,473	229,416	790,910	56,930	847,840
截至 2009 年 12 月 31 日止 12 个月的综合						
收益/(损失)总额	-	103,387	(1,320)	102,067	1,145	103,212
专项储备 — 安全生产费	-	2,280	1,325	3,605	3	3,608
转拨至储备	-	(9,981)	9,981	-	-	-
2008 年度末期股息 (附注 15)	-	(27,367)	-	(27,367)	-	(27,367)
2009 年度中期股息 (附注 15)	-	(22,725)	-	(22,725)	-	(22,725)
非控制性权益股息	-	-	-	-	(2,358)	(2,358)
收购附属公司	-	-	(248)	(248)	590	342
购买附属公司非控制性权益	-	-	(179)	(179)	(354)	(533)
非控制性权益资本投入	-	-	1,158	1,158	5,940	7,098
附属公司资本减少	-	-	-	-	(1,354)	(1,354)
其他权益变动	-	-	2	2	(64)	(62)
2009 年 12 月 31 日余额	183,021	424,067	240,135	847,223	60,478	907,701

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

本集团主要业务包括:(i)原油及天然气的勘探、开发、生产和销售;(ii)原油及石油产品的炼制,基本及衍生化工产品、其他化工产品的生产和销售;(iii)炼油产品的销售以及贸易业务;及(iv)天然气、原油和成品油的输送及天然气的销售(附注38)。

2 编制基准

本合并财务报表和本公司财务状况表,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,本合并财务报表及本公司财务状况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财务状况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存在差异。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,或对合并财务报表有重大影响的会计估计和会计判断。

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。不考虑非控制性权益影响, 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所占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所占合并附属公司可辨认净资产份额的公允价值的部分直接计入合并损益。

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。

在编制本公司的财务状况表时, 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)。在本集团的合并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合并损益中确认, 对购买后的联营公司其他综合收益的变动也应按占有比例在其他综合收益中确认, 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。

在编制本公司的财务状况表时, 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。在本集团的合并财务报表中对合营公司的投资采用权益法(附注 3(b))核算。

在编制本公司的财务状况表时, 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) 与非控制性权益的交易

本集团把与非控制性权益之间的交易视为与本集团的权益持有者的交易。处置非控制性权益的损益将计入权益。购买非控制性权益时, 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 38), 本公司和绝大部分合并附属公司的功能货币均为人民币。本集团合并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财务状况表日的汇率折算, 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合并损益中确认。

对于功能货币与本集团列报货币不同的单位, 其财务状况表中的资产和负债应以相应财务状况表日的期末汇率进行折算。综合收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其他综合收益。

(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))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。

重估增值计入其他综合收益并累积列入权益中的重估储备。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。其他重估减值则直接从损益中扣除, 其后任何增值, 以先前已扣除的金额为限计入损益。

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使用年限:

房屋及建筑物	8-40 年
机器设备	4-30 年
运输工具	4-14 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一报告期末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估计未来现金流量的净现值。

处置有关物业、厂房及机器设备的收益与损失参照其账面价值确定, 且计入合并损益。

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。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。探明油气储量是指自给定日期至合同约定权利到期日(除非有证据合理保证该权利能够得到延期), 通过地球科学和工程数据的分析, 采用确定性评估或概率性评估, 以现有经济、作业和政府管制条件, 可以合理确定已知油气藏经济可采的原油、天然气的估计量。现有的经济条件包含确定一个油气藏经济生产能力的价格和成本。除非由合同约定, 该价格是指在报告期截止日以前的十二个月的算术平均价格, 每个月价格确定为每月第一天的价格, 但不包括基于未来条件做出的价格调整。成本即期末采用的成本。

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, 相关钻井成本归类为油气资产, 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已经或明确将要进行时才予以继续资本化, 否则该探井成本要作为干井费予以费用化。本集团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。

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的现有期限内、根据油气储量在现有设施中的预计可生产量决定。

(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, 并在上述各项的预计使用年限内以直线法进行摊销。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合并损益。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。除到期日为自财务状况表日起 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财务状况表上的应收账款、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财务状况表日起 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。本集团于每个财务状况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

如果租赁物业、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, 其使用年限最长达 50 年。

(k) 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。

(l) 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。

(m) 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。

(n) 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。

(o) 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合并损益。

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费用化。

借款归为流动负债, 除非本集团有绝对权利在报告期后至少 12 个月支付。

(p) 税项

递延所得税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所得税。递延所得税资产和负债以财务状况表日已执行的或实质上已执行的税率为基础, 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(附注 9)、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。

(q) 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。

(r) 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。

(s) 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。

(t) 退休福利计划

本集团向中国省市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市政府规定的标准, 按月供款。相关中国省市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。此外, 本集团还参与了由中国相关部门批准的企业年金计划, 向该等计划注入的资金于发生时计入费用。

除上述退休福利计划外, 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。

(u) 新会计准则

(i) 本集团采用的新增会计准则与修订会计准则

自 2009 年 1 月 1 日起, 本集团采用了以下相关的国际财务报告准则的新增内容与修订内容:

国际财务报告准则第 7 号, “金融工具: 披露” (修订) 自 2009 年 1 月 1 日起生效。该修订准则要求加强对公允价值计量和流动性风险的披露。特别要求披露公允价值计量披露的不同架构。该修订不会对本集团合并财务报表产生任何重大影响。

国际财务报告准则第 8 号, “经营分部” 自 2009 年 1 月 1 日起生效, 并替代国际会计准则第 14 号“分部报告”。该准则要求披露板块信息时采用管理层方法, 其基础与用于内部披露的基础一致 (附注 38)。

国际会计准则第 1 号 (修订), “财务报表的列报” 自 2009 年 1 月 1 日起生效。该修订准则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同所有者身份无关的交易产生的权益变动及其相关的对当期和递延税项的影响分开列示。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 (收益表和综合收益表) 列示, 并与所有者权益变动分开。

本集团决定在单张报表上列示确认的收入和费用, 并按该修订的披露要求编制本年度合并财务报表。

国际会计准则第 19 号 (修订), “雇员福利” 自 2009 年 1 月 1 日起生效。该修订明确了短期或长期雇员福利是根据该福利是在雇员提供相关服务后 12 个月内或 12 个月之后支付来划分。该修订不会对本集团合并财务报表产生任何重大影响。

国际会计准则第 23 号 (修订), “借款费用” 自 2009 年 1 月 1 日起生效。该修订要求主体将直接与购置、建造或生产一项符合条件资产 (需要相当长时间筹备以供使用或出售) 的有关借款费用资本化为该资产成本。企业将不再具

有将借款成本费用化的选择权。本集团一贯将直接与购置、建造或生产符合条件资产相关的借款费用资本化, 因此该修订不会对本集团合并财务报表产生任何重大影响。

国际会计准则第 24 号(修订), “关联方披露”自 2011 年 1 月 1 日起生效。该修订豁免了报告主体披露与对主体具有控制、共同控制或重大影响的政府之间的关联交易和包括承诺事项在内的未结算余额, 以及与其受同一政府控制、共同控制或具有重大影响而成为关联方的主体之间的关联交易和包括承诺事项在内的未结算余额。本集团决定自 2009 年 1 月 1 日起提前采用该修订准则中第 25 至第 27 段提及的政府相关主体的豁免条款。

国际会计准则第 28 号(修订), “联营中的投资”自 2009 年 1 月 1 日起生效。该修订要求主体在对联营中的投资进行减值测试时, 应将该投资视为单一资产。任何减值损失并不会分配至该项投资的特定资产中, 例如商誉。对联营投资的减值准备转回, 以对该联营投资可收回金额为限, 调整投资余额。该修订不会对本集团合并财务报表产生任何重大影响。

国际会计准则第 36 号(修订), “资产减值”自 2009 年 1 月 1 日起生效。该修订要求当采用折现现金流为基础计算公允价值减去出售成本时, 其披露要求必须与采用使用价值时的披露要求一致。该修订不会对本集团合并财务报表产生任何重大影响。

国际会计准则第 38 号(修订), “无形资产”自 2009 年 1 月 1 日起生效。该修订要求仅在获得商品或服务所有权之前的预付款才可确认为资产。该修订不会对本集团合并财务报表产生任何重大影响。

(ii) 尚未生效的且尚未被本集团提前采用的准则、对现有准则的修订与解释

以下是已经发布的、须在 2010 年 1 月 1 日及以后的会计期间强制执行的且未被本集团提前采用的国际财务报告准则、对现有国际财务报告准则的修订和国际财务报告准则的解释:

国际财务报告准则第 3 号(修订), “企业合并”。该修订继续对企业合并使用购买法, 但是有些重大变更。例如, 购买业务的所有已付款须按收购日公允价值计量, 并在综合收益表中反映以后期间可确认为负债的或有支付。根据

不同收购的具体情况, 可能采用公允价值或少数股东所占被收购方净资产份额确认非控制性权益。所有收购相关成本必须费用化。本集团对 2010 年 1 月 1 日后发生的所有企业合并采用该修订后的准则。

国际财务报告准则第 5 号(修订), “持有待售的非流动资产和终止经营”自 2009 年 7 月 1 日起生效。该修订明确了如果对附属公司的部分处置计划导致失去控制权, 则该附属公司的所有资产和负债可分类为持有待售。如果该附属公司符合终止经营的定义, 须作出相关披露。本集团正在评估修订后的准则对合并财务报表的影响, 但预计不会对本集团合并财务报表产生任何重大影响。

国际财务报告准则第 5 号(修订), “非流动资产(或待处置资产)分类为持有待售的计量”自 2010 年 1 月 1 日起生效。此修订是国际会计准则理事会于 2009 年 4 月发布的年度改进项目的一部分。此修订明确了国际财务报告准则第 5 号关于分类为持有待售非流动资产(或待处置资产)或终止经营的有关披露。此外, 明确国际会计准则第 1 号的一般规定仍然适用, 尤其是第 15 段(实现公平表达)和第 125 段(估计不确定性的来源)。本集团正在评估修订后的准则对合并财务报表的影响, 但预计不会对本集团合并财务报表产生任何重大影响。

国际会计准则第 1 号(修订), “财务报表的列报”自 2010 年 1 月 1 日起生效。此修订是国际会计准则理事会于 2009 年 4 月发布的年度改进项目的一部分。此修订明确了权益发行而产生的对负债的潜在偿还不影响流动负债或非流动负债的分类。尽管交易对方可以要求主体在任何时间以股份结算, 但是流动负债定义的修订容许流动负债分类为非流动(鉴于主体可无条件通过转让现金或其他资产, 将其负债结算递延至会计期间后最少 12 个月)。本集团正在评估修订后的准则对合并财务报表的影响, 但预计不会对本集团合并财务报表产生任何重大影响。

国际会计准则第 27 号(修订), “合并和单独财务报表”自 2009 年 7 月 1 日起生效。该修订要求, 如交易不会导致商誉或损益, 且控制权没有改变, 则与非控制性权益进行的所有交易的影响都须计入权益。国际会计准则第 27 号(修订)同时规定了对原附属公司失去控制权时的会计处理。主体的任何剩余

权益应重新计量至公允价值, 所得损益在综合收益表确认。本集团将于 2010 年 1 月 1 日起对非控制性权益的交易使用修订后的准则。

国际会计准则第 38 号(修订), “无形资产”自 2010 年 1 月 1 日起生效。该修订是国际会计准则理事会于 2009 年 4 月发布的年度改进项目的一部分。本集团会在采用国际财务报告准则第 3 号(修订)之时开始采用国际会计准则第 38 号(修订)。该修订明确了通过企业合并获得的无形资产的公允价值的计量方法。如果每项资产均具有相近使用年限, 则允许这些资产合并为单一资产进行处理。本集团正在评估该修订对合并财务报表的影响, 但预计不会对本集团合并财务报表产生任何重大影响。

4 财务风险管理

4.1 财务风险

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。

(a) 市场风险

● 外汇风险

本集团主要以人民币开展业务, 但仍保留部分外币资产以用于进口原油、机器设备和其它原材料, 以及用于偿还外币金融负债。本集团可能面临多种外币与人民币汇率变动风险。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。本集团并未在报告期内签订重大对冲合同以规避汇率风险。

● 利率风险

本集团的有息资产不面临重大的利率风险。本集团的利率风险主要来自借款。浮动利率借款使本集团面临现金流利率风险, 固定利率借款使本集团面临公允价值利率风险, 但这些风险对于本集团并不重大。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。

(b) 信用风险

信用风险主要来自于现金及现金等价物、定期存款及应收客户款项。

本集团大部分现金和定期存款存放于中国国有银行和金融机构, 本集团相信该类金融资产信用风险较低。

本集团对客户信用质量进行定期评估, 并根据客户的财务状况和历史信用记录设定信用限额。本集团对超过三年的应收款项计提了充分的准备, 一年以内的应收款项一般未逾期亦无减值迹象。本集团未逾期亦无减值的应收账款乃与近期无拖欠记录的客户有关。

合并财务状况表所载之现金及现金等价物、定期存款、应收账款、其他应收款、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。

本集团报告期内无集中重大信用风险。

(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。

鉴于较低的资本负债率以及持续的融资能力, 本集团相信其无重大流动性风险。

本集团于财务状况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优化资本结构, 降低资本成本, 确保持续经营能力以回报股东。为此, 本集团可能会增发新股、增加或减少负债、调整短期与长期借款的比例等。

本集团主要根据资本负债率监控资本。资本负债率=有息债务/(有息债务+权益总额)。于 2009 年 12 月 31 日, 本集团资本负债率为 20.5% (2008 年: 13.0%)。

4.3 公允价值估计

于 2009 年 12 月 31 日及 2008 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: 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, 将影响计入合并综合收益表的与油气生产活动相关资产的产量法折旧、折耗和摊销。探明已开发储量的减少将增加折旧、折耗和摊销金额。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、技术进步或开发方案等。

(b) 物业、厂房及机器设备的减值估计

由于事件的发生或环境的变化使资产账面价值可能无法回收时, 需对物业、厂房及机器设备, 包括油气资产进行减值测试。确定资产是否减值及减值

金额的大小包含管理层的估计和判断, 比如未来油价、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。对某些假设有利的变化可能会使本集团避免对这些资产计提减值, 然而对某些假设不利的变化可能导致本集团的资产计提减值。

(c) 对资产弃置义务的估计

油气资产弃置和恢复准备根据未来的弃置和恢复支出进行确认, 其金额等于预计未来支出的现值。对预计未来支出的估计是基于当地现有条件和相关要求之下做出的, 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、炼油产品和天然气所得的收入。分板块营业额的分析详示于附注 38。

7 税前利润

	2009年	2008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	177	252
计减坏账准备	240	184
计减存货跌价损失	23	15
政府补助 (i)	1,097	16,914
扣除:		
无形资产及其他资产的摊销	2,153	1,888
核数师酬金	80	95
作为费用确认的存货成本	613,702	662,758
坏账准备	117	188
出售物业、厂房及机器设备的损失	1,642	2,602
经营租赁费用	7,367	6,819
研究与开发费用	9,887	7,760
存货跌价损失	377	8,608

(i) 2008 年度确认的政府补助主要是中国政府为保障国内原油、成品油市场供应而给予本集团的财政扶持补贴。

8 雇员薪金成本

	2009年	2008年
	人民币	人民币
工资、薪金及津贴	44,202	39,008
社会保障成本	21,775	23,159
	65,977	62,167

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 33)。

9 除所得税外的其他税赋

2009 年度的除所得税外的其他税赋包括人民币 824.29 亿元 (2008 年: 人民币 135.70 亿元) 的消费税和人民币 200.20 亿元 (2008 年: 人民币 852.91 亿元) 的石油特别收益金。

10 利息支出

	<u>2009年</u>	<u>2008年</u>
	人民币	人民币
利息支出		
银行借款		
- 须于五年内全部偿还	1,339	2,065
- 毋须于五年内全部偿还	90	22
其他借款		
- 须于五年内全部偿还	4,624	1,365
- 毋须于五年内全部偿还	477	598
增加费用 (附注 32)	1,943	1,746
减: 资本化利息	<u>(3,201)</u>	<u>(2,752)</u>
	<u>5,272</u>	<u>3,044</u>

资本化利息即为建造符合条件的资产而借入资金相关的借款成本。2009 年度, 此等资本化借款的年利率为 5.184%。

11 董事和监事酬金

2009 年度与 2008 年度, 董事和监事酬金明细如下:

姓名	2009 年			2008 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
董事长:					
蒋洁敏先生	-	-	-	-	-
副董事长:					
周吉平先生	-	737	37	774	515
执行董事:					
段文德先生 (i)	-	-	-	-	366
廖永远先生	-	710	37	747	869
	-	710	37	747	1,235
非执行董事:					
王宜林先生	-	-	-	-	-
曾玉康先生	-	-	-	-	-
王福成先生	-	-	-	-	-
王国樑先生	-	-	-	-	-
李新华先生	-	-	-	-	-
蒋凡先生	-	494	25	519	569
董建成先生	260	-	-	260	249
刘鸿儒先生	339	-	-	339	343
李勇武先生 (ii)	344	-	-	344	197
崔俊慧先生	348	-	-	348	331
Franco Bernabè 先生	246	-	-	246	243
	1,537	494	25	2,056	1,932
监事:					
陈明先生	-	-	-	-	-
温青山先生	-	-	-	-	-
孙先峰先生	-	-	-	-	-
于毅波先生	-	-	-	-	-
王亚伟先生	-	-	-	-	-
秦刚先生	-	507	34	541	521
王莎莉女士	-	-	-	-	-
李勇武先生 (ii)	-	-	-	-	110
张金铸先生 (i)	-	-	-	-	206
吴志攀先生 (iii)	107	-	-	107	234
李元先生	217	-	-	217	124
王道成先生 (iii)	117	-	-	117	-
	441	507	34	982	1,195
	1,978	2,448	133	4,559	4,877

- (i) 自 2008 年 5 月 16 日起不再担任执行董事或监事。
- (ii) 自 2008 年 5 月 16 日起被选举为独立非执行董事, 不再担任监事。
- (iii) 自 2009 年 5 月 12 日起, 吴志攀先生不再担任监事, 王道成先生自该日起被选举为监事。
- (iv) 以上酬金不包括二零零九年度支付给部分独立非执行董事的一次性特别奖励约人民币 730 万元。

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):

	2009 年 人数(个)	2008 年 人数(个)
人民币零元至人民币 1,000,000 元	24	25

没有董事和监事在 2009 年度 (2008 年: 无) 放弃其酬金。

在 2009 及 2008 年度中, 本公司五位酬金水平最高的人士为董事或监事, 其酬金已包括在上表中。

在 2009 及 2008 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。

12 所得税费用

	2009 年 人民币	2008 年 人民币
当期所得税	24,862	43,423
递延所得税 (附注 31)	8,611	(8,212)
	33,473	35,211

根据中国所得税法规的相关规定, 适用于本集团的中国企业所得税税率主要为 25%。本集团在中国部分地区的经营活动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。

本集团的所得税费用与按照适用于本集团的中国企业所得税税率所计算的税款并不相同, 差额如下:

	2009 年 人民币	2008 年 人民币
税前利润	140,032	162,013
按 25% 的税率计算的所得税费用	35,008	40,503
以前年度税收清算调整	(2,216)	25
海外业务税率高于中国法定税率的税务影响	1,820	6,876
优惠税率影响	(5,502)	(10,907)
法定所得税率变动对递延所得税余额的影响	(184)	(3,134)
非应纳税收入的税务影响	(1,140)	(1,357)
不得税前扣除的成本、费用和损失的税务影响	5,687	3,205
所得税费用	33,473	35,211

13 归属于母公司股东的利润

2009 年度本集团合并财务报表归属于母公司股东的利润为人民币 1,033.87 亿元 (2008 年: 人民币 1,144.53 亿元)。

14 每股基本及摊薄盈利

截至 2009 年 12 月 31 日和 2008 年 12 月 31 日止年度, 每股基本及摊薄盈利是按照归属于母公司股东的利润除以本年度已发行的股份数 1,830.21 亿股计算。

年内并无摊薄潜在普通股。

15 股息

	2009年 人民币	2008年 人民币
2009年分配于母公司股东的中期股息 (a)	22,725	-
2009年建议的分配于母公司股东的末期股息 (b)	23,799	-
2008年分配于母公司股东的中期股息 (c)	-	24,127
2008年分配于母公司股东的末期股息 (d)	-	27,367
	<u>46,524</u>	<u>51,494</u>

- (a) 2009年分配于母公司股东的中期股息每股人民币 0.12417 元, 合计人民币 227.25 亿元, 于 2009年 10月 16日支付。
- (b) 在 2010年 3月 25日会议上, 董事会建议派发 2009年度应分配于母公司股东的末期股息每股人民币 0.13003 元, 合计人民币 237.99 亿元。由于上述应付股息是在报告期末后建议派发, 因此未反映在本合并财务报表内, 当年度股东大会批准后, 该等股息将会计入 2010年度股东权益并列作留存收益的分配。
- (c) 2008年分配于母公司股东的中期股息每股人民币 0.13183 元, 合计人民币 241.27 亿元, 于 2008年 10月 16日支付。
- (d) 2008年分配于母公司股东的末期股息每股人民币 0.14953 元, 合计人民币 273.67 亿元, 经 2009年 5月 12日股东大会批准, 于 2009年 6月 19日支付。
- (e) 2007年度分配于母公司股东的末期股息每股人民币 0.156859 元, 合计人民币 287.08 亿元, 经 2008年 5月 15日股东大会批准, 并于 2008年 6月 13日支付。

16 物业、厂房及机器设备

集团

2009 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
成本或估值							
年初余额	99,680	790,354	366,953	17,537	9,924	172,353	1,456,801
本年增加	4,516	11,141	27,315	3,277	2,880	236,285	285,414
转拨	9,746	97,136	62,540	-	1,497	(170,919)	-
售出或报废	(2,617)	(5,838)	(3,842)	(503)	(3,107)	(11,614)	(27,521)
外币折算差额	(415)	(3,944)	(402)	(127)	(143)	(626)	(5,657)
年末余额	110,910	888,849	452,564	20,184	11,051	225,479	1,709,037
累计折旧及减值							
年初余额	(27,710)	(317,301)	(196,842)	(8,536)	(5,723)	(265)	(556,377)
本年折旧	(5,614)	(57,088)	(24,988)	(1,657)	(1,012)	(11)	(90,370)
售出、报废及转拨	1,087	3,455	3,363	378	2,873	-	11,156
外币折算差额	124	1,497	179	83	137	1	2,021
年末余额	(32,113)	(369,437)	(218,288)	(9,732)	(3,725)	(275)	(633,570)
账面净值							
年末余额	78,797	519,412	234,276	10,452	7,326	225,204	1,075,467

2008 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
成本或估值							
年初余额	90,951	676,011	334,948	15,284	9,034	113,283	1,239,511
本年增加	1,006	14,382	3,720	2,816	288	220,202	242,414
转拨	10,287	106,930	32,296	-	930	(150,443)	-
售出或报废	(2,317)	(3,946)	(3,631)	(496)	(222)	(10,341)	(20,953)
外币折算差额	(247)	(3,023)	(380)	(67)	(106)	(348)	(4,171)
年末余额	99,680	790,354	366,953	17,537	9,924	172,353	1,456,801
累计折旧及减值							
年初余额	(22,907)	(269,289)	(167,074)	(7,446)	(5,050)	(285)	(472,051)
本年折旧	(5,869)	(50,848)	(31,916)	(1,466)	(946)	(1)	(91,046)
售出、报废及转拨	1,008	1,868	2,039	340	214	20	5,489
外币折算差额	58	968	109	36	59	1	1,231
年末余额	(27,710)	(317,301)	(196,842)	(8,536)	(5,723)	(265)	(556,377)
账面净值							
年末余额	71,970	473,053	170,111	9,001	4,201	172,088	900,424

公司

2009 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
成本或估值							
年初余额	70,506	535,263	318,779	11,442	8,566	145,764	1,090,320
从附属公司转入	65	-	133	68	3	-	269
本年增加	3,665	5,244	20,780	2,367	82	171,259	203,397
转拨	8,211	69,306	50,577	-	531	(128,625)	-
售出或报废	(1,395)	(4,057)	(3,672)	(362)	(2,129)	(9,466)	(21,081)
年末余额	81,052	605,756	386,597	13,515	7,053	178,932	1,272,905
累计折旧及减值							
年初余额	(22,118)	(213,765)	(173,417)	(5,671)	(4,525)	(240)	(419,736)
从附属公司转入	(44)	-	(78)	(43)	-	-	(165)
本年折旧	(4,296)	(39,365)	(20,830)	(1,044)	(605)	-	(66,140)
售出、报废及转拨	731	2,413	3,265	360	1,904	-	8,673
年末余额	(25,727)	(250,717)	(191,060)	(6,398)	(3,226)	(240)	(477,368)
账面净值							
年末余额	55,325	355,039	195,537	7,117	3,827	178,692	795,537

2008 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
成本或估值							
年初余额	64,095	449,273	289,504	9,917	7,917	91,585	912,291
从附属公司转入	29	-	684	7	-	-	720
本年增加	770	10,721	2,375	1,718	160	176,202	191,946
转拨	7,198	77,492	28,569	-	542	(113,801)	-
售出或报废	(1,586)	(2,223)	(2,353)	(200)	(53)	(8,222)	(14,637)
年末余额	70,506	535,263	318,779	11,442	8,566	145,764	1,090,320
累计折旧及减值							
年初余额	(18,473)	(177,667)	(146,277)	(4,874)	(4,078)	(250)	(351,619)
从附属公司转入	(7)	-	(204)	(4)	-	-	(215)
本年折旧	(4,227)	(36,784)	(28,930)	(949)	(495)	-	(71,385)
售出、报废及转拨	589	686	1,994	156	48	10	3,483
年末余额	(22,118)	(213,765)	(173,417)	(5,671)	(4,525)	(240)	(419,736)
账面净值							
年末余额	48,388	321,498	145,362	5,771	4,041	145,524	670,584

本集团 2009 年度折旧额包括人民币 15.80 亿元 (2008 年度: 人民币 42.35 亿元) 的与油气资产相关的减值准备, 以及人民币 4.78 亿元 (2008 年度: 人民币 119.50 亿元) 的与炼油及化工资产相关的减值准备。这些资产的账面价值已减记至可收回金额。

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。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为基准, 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。扣除递延所得税后的评估增值计入权益。

于 2006 年 3 月 31 日, 本集团油气资产以折旧重置成本为基准, 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。

截至 2009 年 12 月 31 日及 2008 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:

	2009 年	2008 年
	人民币	人民币
1 月 1 日余额	15,853	11,975
尚未确定探明储量的资本化探井成本	22,891	26,503
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	(11,504)	(12,284)
转为费用的探井成本	(10,019)	(10,341)
12 月 31 日余额	<u>17,221</u>	<u>15,853</u>

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:

	2009 年	2008 年
	12 月 31 日	12 月 31 日
	人民币	人民币
一年及一年以下	15,560	14,318
一年以上	1,661	1,535
12 月 31 日余额	<u>17,221</u>	<u>15,853</u>

截至 2009 年 12 月 31 日止, 完成钻井一年以上的探井成本为人民币 16.61 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。

17 联营公司及合营公司的投资

本集团主要联营公司及合营公司概要财务信息列示如下, 包括其资产、负债、收入、损益及本集团持股比例:

公司名称	注册地	资产 人民币	负债 人民币	收入 人民币	利润/(损失) 人民币	持股比例%	股份 类别
2009年12月31日							
大连西太平洋石油 化工有限公司	中国	10,168	12,228	28,205	1,076	28.44	普通股
中国船舶燃料有限 责任公司	中国	6,546	3,501	27,510	358	50.00	普通股
2008年12月31日							
大连西太平洋石油 化工有限公司	中国	10,433	13,182	41,643	(5,660)	28.44	普通股
中国船舶燃料有限 责任公司	中国	6,619	3,972	43,037	392	50.00	普通股

2009年度从联营公司及合营公司收取及应收股息为人民币 5.68 亿元 (2008年: 人民币 38.86 亿元)。

2009年度处置的对联营公司及合营公司的投资为人民币 3.45 亿元 (2008年: 人民币 0.36 亿元), 相关的处置收益为人民币 0.33 亿元 (2008年: 损失人民币 0.03 亿元)。

18 可供出售金融资产

	集团		公司	
	2009年 12月31日 人民币	2008年 12月31日 人民币	2009年 12月31日 人民币	2008年 12月31日 人民币
可供出售金融资产	2,799	2,509	1,463	1,443
减: 减值准备	(456)	(475)	(434)	(453)
	<u>2,343</u>	<u>2,034</u>	<u>1,029</u>	<u>990</u>

可供出售金融资产主要是非上市权益性投资。

2009年度, 本集团处置的可供出售金融资产为人民币 1.37 亿元 (2008年: 人民币 0.74 亿元), 相关的处置收益为人民币 0.04 亿元 (2008年: 人民币 0.05 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
中油勘探开发有限公司	中国	16,100	有限责任公司	50.00	在中国境内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	加拿大	6.65 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
中石油香港有限公司	香港	75.92 亿港币	有限责任公司	100.00	从事投资活动, 其主要附属公司、联营及合营公司的主要业务活动是在中国境内外从事原油和天然气的勘探和生产

本年度, 由于本集团附属公司与中国石油集团附属公司发生共同控制下企业合并, 本集团对合并财务报表进行了重新编制以体现此类企业合并。此等企业合并单独或汇总对本集团影响均不重大。

20 预付经营租赁款

	集团		公司	
	2009 年 12 月 31 日	2008 年 12 月 31 日	2009 年 12 月 31 日	2008 年 12 月 31 日
	人民币	人民币	人民币	人民币
土地使用权	19,901	16,954	16,301	13,938
预付租赁款	10,335	9,326	8,384	7,466
	30,236	26,280	24,685	21,404

土地使用权的使用年限最长达 50 年。预付租赁款主要用于向除中国国土资源部外的企业间接租得土地的使用权。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

	2009年12月31日			2008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	3,076	(1,939)	1,137	3,071	(1,729)	1,342
专业技术	1,654	(242)	1,412	372	(174)	198
商誉 (i)	2,818	-	2,818	148	-	148
其他	11,025	(2,992)	8,033	7,098	(2,109)	4,989
无形资产	<u>18,573</u>	<u>(5,173)</u>	13,400	<u>10,689</u>	<u>(4,012)</u>	6,677
其他资产			4,617			4,017
			<u>18,017</u>			<u>10,694</u>

(i) 本年度, 本集团通过间接持有的全资附属公司 PetroChina International (Singapore) Pte.Ltd. 以 32.39 亿新加坡元 (约人民币 152.96 亿元) 收购了 Singapore Petroleum Company Limited 100% 的股份。于收购日, Singapore Petroleum Company Limited 的净资产公允价值为 26.68 亿新加坡元 (约人民币 125.97 亿元), 相应确认了 5.71 亿新加坡元 (约人民币 26.99 亿元) 的商誉。

公司

	2009年12月31日			2008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	2,461	(1,324)	1,137	2,456	(1,114)	1,342
专业技术	1,552	(156)	1,396	244	(78)	166
其他	7,059	(2,512)	4,547	5,309	(1,748)	3,561
无形资产	<u>11,072</u>	<u>(3,992)</u>	7,080	<u>8,009</u>	<u>(2,940)</u>	5,069
其他资产			4,431			3,981
			<u>11,511</u>			<u>9,050</u>

专利权主要指取得受有关政府机关保护的开发生程序及技术研发中产生之费用。专业技术是指在采购设备中为取得该设备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, 而且具有可辨认性。

22 存货

	集团		公司	
	2009年 12月31日	2008年 12月31日	2009年 12月31日	2008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	30,928	31,319	24,984	26,457
在产品	7,006	3,472	8,331	5,743
产成品	77,685	65,074	61,032	56,525
零配件及低值易耗品	28	31	21	21
	115,647	99,896	94,368	88,746
减: 存货跌价准备	(866)	(9,211)	(628)	(7,557)
	114,781	90,685	93,740	81,189

于 2009 年 12 月 31 日, 以可变现净值列示的存货原值为人民币 72.16 亿元 (2008 年 12 月 31 日: 人民币 535.51 亿元)。

23 应收账款

	集团		公司	
	2009年 12月31日	2008年 12月31日	2009年 12月31日	2008年 12月31日
	人民币	人民币	人民币	人民币
应收账款	30,909	19,233	5,236	4,363
减: 坏账准备	(2,124)	(2,423)	(1,922)	(2,193)
	28,785	16,810	3,314	2,170

于 2009 年 12 月 31 日及 2008 年 12 月 31 日, 应收账款的账龄分析如下:

	集团		公司	
	2009年 12月31日	2008年 12月31日	2009年 12月31日	2008年 12月31日
	人民币	人民币	人民币	人民币
一年以内	28,579	16,563	3,198	2,024
一年至两年	112	156	34	83
两年至三年	84	25	52	13
三年以上	2,134	2,489	1,952	2,243
	30,909	19,233	5,236	4,363

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	
	2009年	2008年
	人民币	人民币
年初余额	2,423	2,880
本年计提	38	36
本年转销	(232)	(388)
本年冲回	(105)	(105)
年末余额	2,124	2,423

24 预付款和其他流动资产

	集团		公司	
	2009年 12月31日	2008年 12月31日	2009年 12月31日	2008年 12月31日
	人民币	人民币	人民币	人民币
其他应收账款	8,528	10,122	18,936	16,545
支付给供货商的垫款	36,009	37,209	19,880	20,717
	44,537	47,331	38,816	37,262
减: 坏账准备	(3,741)	(3,943)	(1,747)	(1,953)
	40,796	43,388	37,069	35,309
预付所得税款	-	-	-	2,734
应返还的增值稅款	15,663	25,677	11,434	21,508
待摊费用	421	275	268	223
其他流动资产	2,715	217	146	283
	59,595	69,557	48,917	60,057

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。

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 2009 年 12 月 31 日止年度, 银行存款的加权平均实际年利率为 1.46% (2008 年: 2.24%)。

27 应付账款及应计负债

	集团		公司	
	2009 年 12 月 31 日	2008 年 12 月 31 日	2009 年 12 月 31 日	2008 年 12 月 31 日
	人民币	人民币	人民币	人民币
应付贸易账款	62,840	38,795	25,679	19,108
客户垫款	21,193	13,008	15,043	10,985
薪金及福利应付款	5,105	6,377	4,303	5,395
应计支出	31	20	25	9
附属公司应付非控制性股东股息	105	154	-	-
应付利息	1,448	156	1,296	37
应付建造费用及设备费用	93,920	79,491	75,456	65,905
其他应付账款	20,097	18,779	12,690	15,315
	<u>204,739</u>	<u>156,780</u>	<u>134,492</u>	<u>116,754</u>

其他应付账款主要包括应付押金。

于 2009 年 12 月 31 日及 2008 年 12 月 31 日应付贸易账款的账龄分析如下:

	集团		公司	
	2009 年 12 月 31 日	2008 年 12 月 31 日	2009 年 12 月 31 日	2008 年 12 月 31 日
	人民币	人民币	人民币	人民币
一年以内	60,420	36,892	23,869	17,503
一年至两年	1,404	1,054	921	878
两年至三年	505	306	436	259
三年以上	511	543	453	468
	<u>62,840</u>	<u>38,795</u>	<u>25,679</u>	<u>19,108</u>

28 借款

(a) 短期借款

	集团		公司	
	2009 年 12 月 31 日	2008 年 12 月 31 日	2009 年 12 月 31 日	2008 年 12 月 31 日
	人民币	人民币	人民币	人民币
银行借款				
- 有抵押	1,876	1,841	-	-
- 无抵押	18,377	25,111	13,823	22,152
从中国石油集团及其附属公司借款	54,369	60,819	63,516	73,760
短期融资券	60,000	-	60,000	-
其他借款	-	1	-	1
	<u>134,622</u>	<u>87,772</u>	<u>137,339</u>	<u>95,913</u>
长期借款的流动部分	<u>14,229</u>	<u>5,898</u>	<u>13,884</u>	<u>5,373</u>
	<u>148,851</u>	<u>93,670</u>	<u>151,223</u>	<u>101,286</u>

(b) 长期借款

利率及最后到期日	集团		公司	
	2009年 12月31日	2008年 12月31日	2009年 12月31日	2008年 12月31日
	人民币	人民币	人民币	人民币
人民币标价的借款:				
用于油田开发和炼油厂建设的银行借款	100	200	100	200
于2009年12月31日, 借款年利率为5.35%的浮动利率, 借款最后到期日为2010年				
用于营运资金的银行借款	7,013	6,409	6,000	6,000
于2009年12月31日, 借款年利率主要为4.86%至6.23%的浮动利率, 借款最后到期日为2019年				
用于油田开发和炼油厂建设的中国石油集团及其附属公司借款	16,262	16,181	16,262	16,181
于2009年12月31日, 借款年利率主要为2.48%至5.04%的浮动利率, 借款最后到期日为2032年				
用于营运资金的中国石油集团附属公司借款	760	456	-	2
于2009年12月31日, 借款年利率为4.32%至4.90%的固定利率, 借款最后到期日为2012年				
用于营运资金的其他借款	44	5	4	5
于2009年12月31日, 借款年利率主要为2.55%至6.32%的固定利率, 未约定最后到期日				
用于油气开发的公司债券	3,500	3,500	3,500	3,500
于2009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				
用于油气开发的中期票据	45,000	-	45,000	-
于2009年12月31日, 中期票据年利率为2.28%至3.35%的固定利率, 最后到期日为2014年				

利率及最后到期日	集团		公司		
	2009年 12月31日	2008年 12月31日	2009年 12月31日	2008年 12月31日	
	人民币	人民币	人民币	人民币	
美元标价的借款:					
用于油田开发和炼油厂建设的银行借款	于2009年12月31日, 借款年利率为零至1.50%的固定利率, 借款最后到期日为2038年	240	278	240	278
用于油田开发和炼油厂建设的银行借款	于2009年12月31日, 借款年利率为伦敦银行同业拆借利率上浮0.50%至3.00%的浮动利率, 借款最后到期日为2014年	4,577	3,825	345	407
用于营运资金的银行借款	于2009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2.00%的浮动利率, 借款最后到期日为2014年	10,632	2,392	2,390	2,392
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2009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0.40%的浮动利率, 借款最后到期日为2020年	2,688	2,691	2,688	2,691
用于营运资金的中国石油集团附属公司借款	于2009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1.00%的浮动利率, 借款最后到期日为2015年	7,674	851	-	-
用于油田开发和炼油厂建设的其他借款	于2009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	325	352	325	352

利率及最后到期日	集团		公司		
	2009年 12月31日	2008年 12月31日	2009年 12月31日	2008年 12月31日	
	人民币	人民币	人民币	人民币	
用于营运资金的其他借款	于 2009 年 12 月 31 日, 借款年利率为 5.00% 的浮动利率, 未约定最后到期日	47	569	-	-
用于油田开发和炼油厂建设的公司债券	于 2009 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	295	301	-	-
用于油气开发的公司债券	于 2009 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	341	513	-	-
日元标价的借款:					
用于油田开发和炼油厂建设的银行借款	于 2009 年 12 月 31 日, 借款年利率为 2.42% 的固定利率, 借款最后到期日为 2010 年	10	20	10	20
欧元标价的借款:					
用于油田开发和炼油厂建设的银行借款	于 2009 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	192	207	192	207
长期借款总计		99,700	38,750	77,056	32,235
减:长期借款的流动部分		(14,229)	(5,898)	(13,884)	(5,373)
		85,471	32,852	63,172	26,862

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 2009 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 11.54 亿元 (2008 年: 人民币 9.41 亿元)。

于 2009 年 12 月 31 日, 本集团借款中包括人民币 79.04 亿元 (2008 年: 人民币 34.03 亿元) 的抵押负债, 大多以本集团应收票据、存货、固定资产、无形资产、现金及现金等价物及一年期以上定期存款作抵押, 抵押物约合人民币 86.93 亿元 (2008 年: 人民币 40.31 亿元)。

	集团		公司	
	2009 年 12 月 31 日 人民币	2008 年 12 月 31 日 人民币	2009 年 12 月 31 日 人民币	2008 年 12 月 31 日 人民币
借款总额:				
- 免息借款	51	53	51	53
- 固定利率借款	163,155	85,170	156,715	80,847
- 浮动利率借款	71,116	41,299	57,629	47,248
	<u>234,322</u>	<u>126,522</u>	<u>214,395</u>	<u>128,148</u>
加权平均实际利率:				
- 银行借款	3.10%	4.20%	4.05%	4.50%
- 从中国石油集团及其附属公司借款	3.21%	4.32%	3.00%	3.73%
- 公司债券	4.31%	4.51%	3.91%	3.91%
- 中期票据	2.78%	-	2.78%	-
- 短期融资券	2.01%	-	2.01%	-
- 其他借款	2.22%	3.05%	1.62%	1.53%

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			
	2009年 12月31日	2008年 12月31日	2009年 12月31日	2008年 12月31日
	人民币	人民币	人民币	人民币
银行借款	22,764	13,331	9,277	9,504
从中国石油集团及其附属公司借款	27,384	20,179	18,950	18,874
公司债券	4,136	4,314	3,500	3,500
中期票据	45,000	-	45,000	-
其他借款	416	926	329	357
	<u>99,700</u>	<u>38,750</u>	<u>77,056</u>	<u>32,235</u>

	集团		公司	
	公允价值			
	2009年 12月31日	2008年 12月31日	2009年 12月31日	2008年 12月31日
	人民币	人民币	人民币	人民币
银行借款	22,601	13,111	9,112	9,307
从中国石油集团及其附属公司借款	27,377	20,179	18,762	18,874
公司债券	4,146	4,020	3,516	3,263
中期票据	43,587	-	43,587	-
其他借款	350	798	267	228
	<u>98,061</u>	<u>38,108</u>	<u>75,244</u>	<u>31,672</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2009年12月31日介于1.02%至5.93%之间(2008年12月31日: 1.47%至7.41%), 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	
	2009年 12月31日	2008年 12月31日	2009年 12月31日	2008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	8,756	579	8,594	225
须于一至两年之内偿还	2,996	9,991	99	8,599
须于二至五年之内偿还	10,668	2,395	285	314
须于五年之后偿还	344	366	299	366
	<u>22,764</u>	<u>13,331</u>	<u>9,277</u>	<u>9,504</u>

除银行借款外的借款	集团		公司	
	2009年 12月31日	2008年 12月31日	2009年 12月31日	2008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	5,473	5,319	5,290	5,148
须于一至两年之内偿还	9,216	5,451	2,026	5,090
须于二至五年之内偿还	52,153	5,037	51,579	3,580
须于五年之后偿还	10,094	9,612	8,884	8,913
	<u>76,936</u>	<u>25,419</u>	<u>67,779</u>	<u>22,731</u>

29 股本

已注册、发行并缴足的股本	集团及公司	
	2009年12月31日	2008年12月31日
	人民币	人民币
A股	161,922	161,922
H股	21,099	21,099
	<u>183,021</u>	<u>183,021</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, 中国石油集团于 2007 年 11 月 5 日前持有的国有股已在中国证券结算有限公司登记为 A 股。

股东权利受《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	
	2009年 人民币	2008年 人民币	2009年 人民币	2008年 人民币
重估储备				
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
资本公积				
1月1日余额	53,362	53,362	50,735	50,735
12月31日余额	53,362	53,362	50,735	50,735
法定盈余公积金 (a)				
1月1日余额	115,466	102,696	104,366	91,596
留存收益转至储备	9,981	12,770	9,981	12,770
12月31日余额	125,447	115,466	114,347	104,366
专项储备-安全生产费				
1月1日余额	6,750	3,536	5,184	2,709
安全生产费	1,325	3,214	836	2,475
12月31日余额	8,075	6,750	6,020	5,184
外币折算差额				
1月1日余额	(2,726)	(1,554)	-	-
外币折算差额	(1,460)	(1,172)	-	-
12月31日余额	(4,186)	(2,726)	-	-
其他储备				
1月1日余额	(23,382)	(16,401)	(6,916)	(6,716)
收购附属公司非控制性权益	(179)	(17)	-	-
收购附属公司	(248)	(6,693)	-	-
附属公司资本减少	-	(61)	-	-
可供出售金融资产公允价值变动收益/(损失)	140	(237)	112	(202)
非控制性权益资本投入	1,158	-	-	-
其他	2	27	(27)	2
12月31日余额	(22,509)	(23,382)	(6,831)	(6,916)
	240,135	229,416	244,217	233,315

(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 2009 年 12 月 31 日, 本公司的可分配储备为人民币 3,584.15 亿元 (2008 年: 人民币 3,167.08 亿元)。

31 递延所得税

递延所得税采用 25% 为主要税率、以负债法并基于暂时性差异计算。

递延所得税的变动分析如下:

	集团		公司	
	2009 年 人民币	2008 年 人民币	2009 年 人民币	2008 年 人民币
年初余额	11,969	20,571	1,702	7,849
转入损益 (附注 12)	8,611	(8,212)	6,328	(6,109)
计入其他综合收益	38	(67)	38	(67)
收购附属公司	991	-	-	-
外币折算差额	(420)	(364)	-	-
其他	(29)	41	(29)	29
年末余额	21,160	11,969	8,039	1,702

抵销前递延所得税余额由以下项目组成:

	集团		公司	
	2009 年 12 月 31 日 人民币	2008 年 12 月 31 日 人民币	2009 年 12 月 31 日 人民币	2008 年 12 月 31 日 人民币
递延所得税资产:				
流动性				
应收款项及存货	7,173	9,165	3,917	5,787
附属公司税务亏损	166	294	-	-
非流动性				
长期资产减值准备	3,983	4,580	3,717	4,419
其他	2,379	885	1,620	631
递延所得税资产总额	13,701	14,924	9,254	10,837
递延所得税负债:				
非流动性				
税务加速折旧	32,348	24,613	17,209	12,517
其他	2,513	2,280	84	22
递延所得税负债总额	34,861	26,893	17,293	12,539
递延所得税负债净额	21,160	11,969	8,039	1,702

抵销后的递延所得税余额列示如下:

	集团		公司	
	2009年 12月31日	2008年 12月31日	2009年 12月31日	2008年 12月31日
	人民币	人民币	人民币	人民币
递延所得税资产	289	497	-	-
递延所得税负债	21,449	12,466	8,039	1,702

于 2009 年 12 月 31 日及 2008 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	
	2009年	2008年	2009年	2008年
	人民币	人民币	人民币	人民币
年初余额	36,262	24,761	23,854	15,307
发生的义务	7,162	10,033	4,473	7,640
偿还义务	(434)	(169)	(427)	(124)
增加费用 (附注 10)	1,943	1,746	1,237	1,031
外币折算差额	(186)	(109)	-	-
年末余额	44,747	36,262	29,137	23,854

资产弃置义务与油气资产相关 (附注 16)。

33 养老金

本集团参与了多项养老金计划 (附注 3(t))。本集团 2009 年度支付的养老金费用为人民币 84.37 亿元 (2008 年: 人民币 69.97 亿元)。

34 或有负债

(a) 银行和其他担保

于 2009 年 12 月 31 日, 本集团因对联营公司借款提供担保形成对中油财务有限责任公司 (“中油财务公司”, 中国石油集团的附属公司) 的或有负债人民币 0.21 亿元 (2008 年 12 月 31 日: 人民币 0.43 亿元)。以上担保形成的或有负债预计将不会给本集团形成重大负债。

(b) 环保责任

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

(c) 法律方面的或有责任

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

(d) 道路、土地和房屋的租赁

截至 2009 年 12 月 31 日止，中国石油集团尚在办理手续，以取得根据本公司与中国石油集团于 2000 年签订的重组协议，以本公司名义取得的由中国石油集团转让予本公司的土地所有权许可证、加油站所处的集体土地以及单个房屋产权证明所需的政府批准。

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转让予本公司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，且认为上述事项亦不会对本集团的财务状况产生重大不利影响。

(e) 集团保险

本集团已对车辆和有些带有重要营运风险的资产进行有限保险；并购买意外事故导致的个人伤害、财产和环境损害而产生的第三者责任保险，并购买雇主责任保险。本集团其他未被保险保障而将来可能产生的责任对财务状况的潜在影响于现时未能合理预计。

35 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 2009 年 12 月 31 日及 2008 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:

	2009 年 12 月 31 日	2008 年 12 月 31 日
	人民币	人民币
第一年	4,071	3,634
第二至五年	12,478	12,492
第五年之后	77,385	78,970
	<u>93,934</u>	<u>95,096</u>

(b) 资本承诺款项

于 2009 年 12 月 31 日, 本集团已签约但尚未执行的资本承诺款项金额为人民币 566.57 亿元 (2008 年: 人民币 227.19 亿元)。

(c) 勘探及采矿许可证

本公司每年必须就其勘探和采矿许可证向国土资源部支付费用。截至 2009 年 12 月 31 日止年度该项费用约为人民币 7.52 亿元 (2008 年: 人民币 9.44 亿元)。

未来 5 年预估的年度支付金额如下:

	2009 年 12 月 31 日	2008 年 12 月 31 日
	人民币	人民币
一年以内	1,000	1,000
一年至两年	1,000	1,000
两年至三年	1,000	1,000
三年至四年	1,000	1,000
四年至五年	1,000	1,000

36 主要客户

本集团的主要客户如下:

	2009 年		2008 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	67,137	7	57,594	5
中国石油集团及其附属公司	32,437	3	46,645	4
	99,574	10	104,239	9

37 关联方交易

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

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

(a) 与中国石油集团及其附属公司、联营公司及合营公司之间的交易

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

与中国石油集团及其附属公司、联营公司及合营公司之间的主要关联交易是按正常的商业条款进行的, 具体如下:

本公司与中国石油集团于 2008 年 8 月 27 日在修订原产品和服务互供总协议及其补充协议(一)、补充协议(二)的基础上重新签订了产品和服务互供总协议。根据本协议, 本集团与中国石油集团相互提供有关产品和服务。中国石油集团向本集团提供产品及服务包括工程技术服务、生产服务、物资供应、社会服务、生活服务及金融服务。产品及服务按照以下原则定价: (1) 政府定

价; 或 (2) 无政府规定价格, 则参照市场价格; 或 (3) 如 (1) 和 (2) 的情况均不适用, 则采用成本价或协议价格。

- 产品销售主要指原油、炼油产品、化工产品和天然气的销售等。截至 2009 年 12 月 31 日止年度此等交易金额共计人民币 374.48 亿元 (2008 年: 517.14 亿元)。
- 服务销售主要指提供与原油和天然气输送相关的服务等。截至 2009 年 12 月 31 日止年度此等交易金额共计人民币 71.28 亿元 (2008 年: 93.00 亿元)。
- 购买产品和服务主要指工程技术服务、生产服务、社会服务、生活服务和物资供应服务等。截至 2009 年 12 月 31 日止年度此等交易金额共计人民币 1,998.26 亿元 (2008 年: 2,046.70 亿元)。
- 资产购置主要指购买制造设备、办公设备和交通工具等。截至 2009 年 12 月 31 日止年度此等交易金额共计人民币 23.27 亿元 (2008 年: 35.76 亿元)。
- 与中国石油集团及其附属公司、本集团的联营公司及合营公司的未结算金额如下:

	2009 年 12 月 31 日	2008 年 12 月 31 日
	人民币	人民币
应收账款	3,780	4,737
预付账款及其他应收款	16,548	15,816
应付账款及应计负债	57,076	42,121

- 利息收入为从中油财务公司取得的利息。截至 2009 年 12 月 31 日止年度的利息收入总额为人民币 1.43 亿元 (2008 年: 人民币 1.14 亿元)。于 2009 年 12 月 31 日存款余额为人民币 104.33 亿元 (2008 年: 人民币 84.24 亿元)。
- 金融服务支出主要为从中国石油集团及其附属公司所取得的贷款所产生的利息费用和保险费等。截至 2009 年 12 月 31 日止年度, 此支出总额为人

人民币 35.41 亿元（2008 年：人民币 16.23 亿元）。从关联方获得借款的信息载于附注 28。

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

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

(b) 主要管理人员酬金

	截至 12 月 31 日止年度	
	2009 年	2008 年
	人民币千元	人民币千元
薪金、津贴和其他福利	9,885	10,581
退休、福利计划供款	479	444
	10,364	11,025

(c) 与中国境内其他国有企业的交易

除与中国石油集团及其附属公司，联营公司及合营公司的交易以外，本集团与其他国有企业的交易包括但不限于以下：

- 产品和服务的销售和购买
- 资产购置
- 资产租赁；及
- 银行存款与借款

上述交易是按照正常商业条款进行的。

38 板块信息

自 2009 年 1 月 1 日起, 本集团按照以下方式对业务板块进行划分:

- 原油和石油产品的炼制, 基本及衍生化工产品、其他化工产品的生产和销售业务纳入炼油与化工板块管理;
- 炼油产品的销售及贸易业务纳入销售板块管理。

本集团主要经营与石油相关的产品、服务与活动。根据产品和服务的类别以及上述重新划分的业务板块, 本集团的经营分部包括: 勘探与生产板块、炼油与化工板块、销售板块及天然气与管道板块。同期比较数据已经按新的板块划分进行了重新表述。另外, 本集团根据具有相同风险的主体所在区域, 对区域信息的划分也进行了重新表述。

勘探与生产板块从事原油及天然气的勘探、开发、生产和销售。

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

销售板块从事炼油产品的销售及贸易业务。

天然气与管道板块从事天然气、原油和成品油的输送及天然气的销售。

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

各业务板块之间的销售主要按市场价格进行。公司管理层按照该划分评价板块经营业绩, 并分配公司资源。

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」一致。

截至 2009 年 12 月 31 日及 2008 年 12 月 31 日止 12 个月的经营分部信息如下:

2009 年	勘探 与生产 人民币	炼油与 化工 人民币	销售 人民币	天然气与 管道 人民币	其他 人民币	合计 人民币
营业额	405,326	501,300	768,295	77,658	1,372	1,753,951
减: 板块间销售	(308,649)	(381,522)	(35,489)	(8,756)	(260)	(734,676)
外部营业额	96,677	119,778	732,806	68,902	1,112	1,019,275
折旧、折耗及摊销	(64,595)	(11,824)	(7,088)	(7,694)	(1,058)	(92,259)
经营利润/(亏损)	105,019	17,308	13,265	19,046	(11,194)	143,444
融资成本						
外汇收益						552
外汇损失						(1,335)
利息收入						1,459
利息支出						(5,272)
融资成本净额						(4,596)
应占联营公司及合营 公司的利润	590	53	519	8	14	1,184
税前利润						140,032
所得税费用						(33,473)
本年利润						106,559
板块资产	756,122	256,040	237,534	198,774	1,095,827	2,544,297
其他资产						289
在联营公司及合营 公司的投资	22,183	579	5,393	68	-	28,223
板块间抵销 (a)						(1,122,521)
总资产						1,450,288
资本性支出及收购						
-资本性支出	129,017	42,558	18,174	74,754	2,333	266,836
-收购 (附注 21)	-	-	15,296	-	-	15,296
						282,132
板块负债	280,573	98,590	142,254	92,538	357,107	971,062
其他负债						56,412
板块间抵销 (a)						(484,887)
总负债						542,587

2008年	勘探 与生产 人民币	炼油 与化工 人民币	销售 人民币	天然气 与管道 人民币	其他 人民币	合计 人民币
营业额	626,367	560,729	778,141	63,315	1,418	2,029,970
减: 板块间销售	(500,522)	(396,410)	(53,557)	(6,706)	(171)	(957,366)
外部营业额	125,845	164,319	724,584	56,609	1,247	1,072,604
折旧、折耗及摊销	(58,927)	(22,796)	(5,871)	(6,310)	(855)	(94,759)
经营利润/(亏损)	240,470	(93,830)	7,982	16,057	(11,108)	159,571
融资成本						
外汇收益						1,774
外汇损失						(2,855)
利息收入						2,277
利息支出						(3,044)
融资成本净额						(1,848)
应占联营公司及合营公司的利润	4,561	(609)	314	5	19	4,290
税前利润						162,013
所得税费用						(35,211)
本年利润						126,802
板块资产	662,454	290,758	197,950	121,368	973,128	2,245,658
其他资产						497
在联营公司及合营公司的投资	24,021	1,686	3,074	20	49	28,850
板块间抵销(a)						(1,078,770)
总资产						1,196,235
资本性支出	157,194	30,619	4,974	36,848	2,742	232,377
板块负债	264,230	70,879	132,340	53,294	334,972	855,715
其他负债						27,667
板块间抵销(a)						(534,987)
总负债						348,395

区域信息

截至 12 月 31 日止年度	营业额		非流动资产 (b)	
	2009 年	2008 年	2009 年	2008 年
	人民币	人民币	人民币	人民币
中国大陆	790,748	824,703	1,073,865	902,370
其他	228,527	247,901	78,078	63,878
	<u>1,019,275</u>	<u>1,072,604</u>	<u>1,151,943</u>	<u>966,248</u>

(a) 板块间抵销主要是抵销板块间的往来及投资。

(b) 非流动资产主要包括除金融工具和递延所得税资产之外的非流动资产。

39 报告期后事项

2010 年 2 月 5 日, 本公司发行了 2010 年度第一期中期票据人民币 110.00 亿元, 期限七年, 年利率 4.60%。

40 财务报表的审批

本财务报表于 2010 年 3 月 25 日经董事会审批通过, 并将于 2010 年 5 月 20 日递交股东大会审批。

根据美国财务会计准则委员会发布的会计准则修正第 2010-03 号开采活动-石油和天然气(第 932 号主题):油气储量估计和披露(会计准则汇编修订第 932 号主题开采活动-石油和天然气或“ASC932”)以及美国证券交易委员会对应的披露要求,此部分提供了本公司及其附属公司(“本集团”)及本集团按权益法投资主体的油气勘探和生产活动的补充信息。

下文列示的补充信息包括:本集团的探明油气储量估计,有关资本化成本的历史成本信息,取得成本、勘探和开发活动的成本支出,油气生产活动经营业绩,经贴现的未来预计净现金流量标准化度量,经贴现未来净现金流量的标准化度量的变化。

“其他”地区包括的油气生产活动主要位于哈萨克斯坦,委内瑞拉和印度尼西亚等国家。本集团应占权益法投资主体所拥有的储量相对较小,故与此相关的信息以境内外合计数进行列示。

探明油气储量估计

油气探明储量不能予以准确度量。储量估计受许多因素影响,包括与油气藏性能相关的因素,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可靠性都取决于技术和经济资料的质量和数量、油气藏的产能以及工程判断。因此,在一个油气藏的生产期,储量估计会因获得更多数据而予以修正。当发现一个商业油气藏时,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油气藏的规模,而更多的产能、井的测试和工程研究均可能提高储量估计的可靠性。科技日新月异,通过一些更先进的开发技术,例如采用注水或增产生产技术(或一并采用),可能潜在地提高储量。

探明油气储量是指自给定日期至合同约定权利到期日(除非有证据合理保证该权利能够得到延期),通过地球科学和工程数据的分析,采用确定性评估或概率性评估,以现有经济、作业和政府管制条件,可以合理确定已知油气藏经济可采的原油、天然气的估计量。

现有的经济条件包含确定一个油气藏经济生产能力的价格和成本。除非由合同约定，该价格是指在报告期截止日以前的十二个月的算术平均价格，每个月价格确定为该月第一天的价格，但不包括基于未来条件做出的价格调整。成本即期末采用的成本。

探明已开发油气储量是指：

a. 利用现有设备和作业方法，或者开采储量所需的开发设备成本明显低于钻探一口新井所需成本，可从现有油气井中进行开采的储量。

b. 当通过除油气井开采外的其他方式进行开采，利用储量估计时点已安装的开采设备和基础设施可开采的储量。

探明未开发储量指在尚未钻井的矿区或利用现有油井仍需较大资本支出的地区已探明的储量。

于 2009 年 12 月 31 日及 2008 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。

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	天然气	合计
	(百万桶)	(十亿立方英尺)	(百万桶油当量)
探明已开发及未开发储量			
本集团:			
于 2007 年 12 月 31 日的储量	11,706	57,111	21,224
变化调整:			
对以前估计的修正	(574)	(637)	(680)
采收提升	75	-	75
扩边和新发现	885	6,579	1,982
产量	(871)	(1,864)	(1,181)
于 2008 年 12 月 31 日的储量	11,221	61,189	21,420
变化调整:			
对以前估计的修正	(192)	(1,273)	(405)
采收提升	73	-	73
扩边和新发现	1,005	5,440	1,911
产量	(844)	(2,112)	(1,196)
于 2009 年 12 月 31 日的储量	11,263	63,244	21,803
探明已开发储量:			
2008 年 12 月 31 日	8,324	26,667	12,769
2009 年 12 月 31 日	7,871	30,949	13,029
探明未开发储量:			
2008 年 12 月 31 日	2,897	34,522	8,651
2009 年 12 月 31 日	3,392	32,295	8,774
按权益法核算的投资:			
应占联营公司及合营公司探明已开发及未开发储量			
2008 年 12 月 31 日	372	65	383
2009 年 12 月 31 日	310	50	319

于 2009 年 12 月 31 日,本集团和应占权益法核算的联营公司及合营公司探明已开发及未开发储量合计为 221.22 亿桶油当量(2008 年:218.03 亿桶油当量),其中原油及凝析油为 115.73 亿桶(2008 年:115.93 亿桶),天然气 632,944 亿立方英尺(2008 年:612,542 亿立方英尺)。

于 2009 年 12 月 31 日,本集团的探明已开发与未开发储量中,105.16 亿桶的原油及凝析油储量(2008 年:105.76 亿桶)与 623,769 亿立方英尺的天然气储量(2008 年:602,467 亿立方英尺)位于中国大陆;7.47 亿桶的原油及凝析

油储量(2008年: 6.45 亿桶)与 8,669 亿立方英尺天然气储量(2008年: 9,426 亿立方英尺)位于中国大陆以外。

资本化成本

	2009 年 12 月 31 日 人民币	2008 年 12 月 31 日 人民币
本集团:		
取得成本及生产性资产	666,644	592,122
辅助设施	222,205	197,919
在建工程	61,581	59,078
资本化成本合计	950,430	849,119
累计折旧、折耗及摊销	(369,437)	(317,233)
资本化成本净值	580,993	531,886
按权益法核算的投资:		
应占联营公司及合营公司资本化成本净值	13,020	17,237

取得成本、勘探和开发活动的成本支出

	2009 年		
	中国大陆 人民币	其他 人民币	合计 人民币
本集团:			
取得成本和勘探成本	29,786	2,949	32,735
开发成本	94,130	5,977	100,107
合计	123,916	8,926	132,842
按权益法核算的投资:			
应占联营公司及合营公司 取得成本、勘探和开发成本	-	1,620	1,620

	2008 年		
	中国大陆 人民币	其他 人民币	合计 人民币
本集团:			
取得成本和勘探成本	34,773	2,895	37,668
开发成本	117,772	7,083	124,855
合计	152,545	9,978	162,523
按权益法核算的投资:			
应占联营公司及合营公司 取得成本、勘探和开发成本	-	4,003	4,003

油气生产活动经营业绩

	2009年		
	中国大陆 人民币	其他 人民币	合计 人民币
本集团:			
销售及其它经营收入			
第三方销售	62,799	33,878	96,677
板块间销售	259,847	404	260,251
	322,646	34,282	356,928
除税外生产成本	(68,236)	(4,355)	(72,591)
勘探费用	(18,426)	(972)	(19,398)
折旧、折耗及摊销	(53,018)	(4,005)	(57,023)
除所得税外的其它税赋	(31,210)	(9,660)	(40,870)
资产弃置义务增加费用	(1,787)	(156)	(1,943)
所得税费用	(30,196)	(3,783)	(33,979)
生产活动经营业绩	119,773	11,351	131,124
按权益法核算的投资:			
应占联营公司及合营公司			
生产活动经营业绩的利润	-	3,326	3,326
本集团和按权益法核算的投资			
生产活动经营业绩的利润合计	119,773	14,677	134,450

	2008年		
	中国大陆 人民币	其他 人民币	合计 人民币
本集团:			
销售及其它经营收入			
第三方销售	72,218	52,169	124,387
板块间销售	431,203	2,181	433,384
	503,421	54,350	557,771
除税外生产成本	(69,469)	(5,410)	(74,879)
勘探费用	(20,868)	(1,011)	(21,879)
折旧、折耗及摊销	(47,295)	(3,532)	(50,827)
除所得税外的其它税赋	(99,970)	(5,843)	(105,813)
资产弃置义务增加费用	(1,607)	(139)	(1,746)
所得税费用	(52,718)	(9,604)	(62,322)
生产活动经营业绩	211,494	28,811	240,305
按权益法核算的投资			
应占联营公司及合营公司			
生产活动经营业绩的利润	-	9,872	9,872
本集团和按权益法核算的投资			
生产活动经营业绩的利润合计	211,494	38,683	250,177

经贴现的未来净现金流量标准化度量

于 2009 年 12 月 31 日和 2008 年 12 月 31 日有关探明油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
本集团:	
于 2009 年 12 月 31 日	
油气销售之未来现金流量	5,045,994
未来生产费用	(1,628,794)
未来开发费用	(479,912)
未来的所得税支出	(615,290)
未来的净现金流量	2,321,998
以 10% 贴现率估计现金流量的时间价值	(1,244,183)
经贴现的未来净现金流量标准化度量	1,077,815

	人民币
本集团:	
于 2008 年 12 月 31 日	
油气销售之未来现金流量	4,426,893
未来生产费用	(1,521,416)
未来开发费用	(381,498)
未来的所得税支出	(522,158)
未来的净现金流量	2,001,821
以 10% 贴现率估计现金流量的时间价值	(1,046,896)
经贴现的未来净现金流量标准化度量	954,925

于 2009 年 12 月 31 日有关探明油气储量的经贴现的未来净现金流量标准化度量中, 10,412.28 亿元 (2008 年: 9,246.23 亿元) 位于中国境内; 365.87 亿元 (2008 年: 303.02 亿元) 位于中国境外。

应占联营公司及合营公司经贴现的未来净现金流量标准化度量:

2009 年 12 月 31 日	26,457
2008 年 12 月 31 日	17,912

未来净现金流量乃按估计本集团探明油气储量使用的价格和期末成本以及有关现有探明油气储量有关的现行法定税率估计。

经贴现未来现金净流量的标准化度量的变化

本集团截至 2009 年 12 月 31 日和 2008 年 12 月 31 日止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:

	截至 12 月 31 日止年度	
	2009 年	2008 年
	人民币	人民币
本集团:		
年初金额	954,925	1,822,070
减去生产成本后的油气产品销售及转移	(242,363)	(375,269)
价格及生产成本及其它的净变化	171,170	(1,448,443)
扩边、新发现及采收提升	150,846	139,058
开发成本支出	(8,488)	67,673
前期数量估计修正	(31,516)	(46,105)
贴现增值	120,396	260,643
所得税的净变化	(37,155)	535,298
年末金额	1,077,815	954,925

公司信息

董事会

董事长:	蒋洁敏			
副董事长:	周吉平			
执行董事:	廖永远			
非执行董事:	王宜林	曾玉康	王福成	
	李新华	王国樑	蒋 凡	
独立非执行董事:	董建成	刘鸿儒	Franco Bernabè	
	李勇武	崔俊慧		
董事会秘书:	李华林			

监事会

主席:	陈 明			
监事:	温青山	孙先锋	于毅波	王亚伟
	秦 刚	王莎莉		
独立监事:	李 元	王道成		

其他高级管理人员

孙龙德	沈殿成	刘宏斌	周明春	李华林	赵政璋
薄启亮	孙 波	蔺爱国	王道富	黄维和	

授权代表

李华林

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17楼1712-16室

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
中国北京
西城区金融街33号通泰大厦（北京分行）

中信实业银行
中国北京
西城区金融街甲27号（总行营业部）

中国农业银行
中国北京
海淀区复兴路甲23号（总行）

汇丰银行
中国香港
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2010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
北京东城区东直门北大街9号 邮政编码： 100007
电话： 86(10)5998 6223
传真： 86(10)6209 9557
- 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
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

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



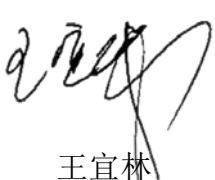
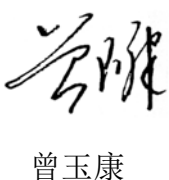
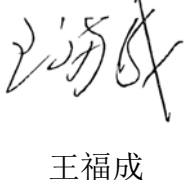


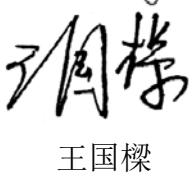

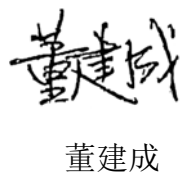

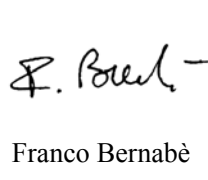



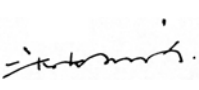
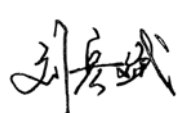

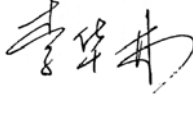
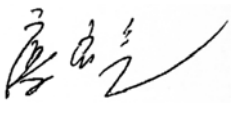
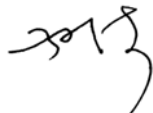



以下文件备置于北京本公司总部，以供监管机构及股东依据法律法规或《公司章程》规定参阅：

- 1、载有董事长亲笔签署的2009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、报告期内在香港联交所和公司网站上发布的所有中英文公告原稿。
- 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2009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	 周吉平	 王宜林	 曾玉康	 王福成
 李新华	 廖永远	 王国樑	 蒋 凡	 董建成
 刘鸿儒	 Franco Bernabè	 李勇武	 崔俊慧	 孙龙德
 沈殿成	 刘宏斌	 周明春	 李华林	 赵政璋
 薄启亮	 孙 波	 王道富	 黄维和	 蔺爱国

2010年3月25日

本年度报告分别以中英两种语言编制
在对两种文本的理解上存在歧义时,以中文文本为准。

内部控制审核报告

普华永道中天特审字(2010)第 301 号

中国石油天然气股份有限公司董事会：

我们接受委托，审核了中国石油天然气股份有限公司及其合并子公司（以下简称贵集团）于 2009 年 12 月 31 日与财务报表相关的内部控制。贵集团管理层的责任是按照《企业内部控制基本规范》建立健全内部控制并保持其有效性，我们的责任是对贵集团与财务报表相关的内部控制的有效性发表意见。

我们的审核是依据《内部控制审核指导意见》进行的。在审核过程中，我们实施了包括了解、测试和评价与财务报表相关的内部控制设计的合理性和执行的有效性，以及我们认为必要的其他程序。我们相信，我们的审核为发表意见提供了合理的基础。

内部控制具有固有限制，存在由于错误或舞弊而导致错报发生和未被发现的可能性。此外，由于情况的变化可能导致内部控制变得不恰当，或降低对控制政策、程序遵循的程度，根据内部控制评价结果推测未来内部控制有效性具有一定的风险。

我们认为，贵集团于 2009 年 12 月 31 日在所有重大方面保持了按照《企业内部控制基本规范》建立的与财务报表相关的有效的内部控制。

普华永道中天
会计师事务所有限公司

注册会计师

李丹

中国·上海市
2010 年 3 月 25 日

注册会计师

王笑

中国石油天然气股份有限公司董事会 关于内部控制的自我评估报告

本公司董事会及全体董事保证本报告内容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、准确性和完整性承担个别及连带责任。

建立健全并有效实施内部控制是本公司董事会及管理层的责任。本公司内部控制的目标是：建立以风险管理为核心内容，涵盖公司经营管理各领域，较为完善、运行有效的内部控制体系，保证经营管理合法合规、资产安全、财务报告及相关信息真实完整，提高经营效率和效果，为公司战略发展提供合理保障。

内部控制存在固有局限性，故仅能对达到上述目标提供合理保证；而且，内部控制的有效性亦可能随公司内、外部环境及经营情况的改变而改变。本公司已建立了内部控制监督检查机制，内控缺陷一经识别，本公司将立即采取整改措施。

本公司建立和实施内部控制制度时，考虑了财政部《企业内部控制基本规范》规定的内部环境、风险评估、控制活动、信息与沟通、内部监督等五项要素。

本公司董事会对 2009 年度与财务报告有关的内部控制进行了自我评估，未发现本公司存在内部控制设计或执行方面的重大缺陷。

本公司董事会认为，截至 2009 年 12 月 31 日，本公司财务

报告内部控制制度健全，执行有效。

本报告已于 2010 年 3 月 24 日经公司第四届八次董事会审议通过，本公司董事会及其全体成员对其内容的真实性、准确性和完整性承担个别及连带责任。

本公司聘请了普华永道会计师事务所对本公司财务报告内部控制进行核实评价。

中国石油天然气股份有限公司董事会

2010 年 3 月 24 日



2009 可持续发展报告

奉献能源 创造和谐



报/告/声/明

中国石油天然气股份有限公司（简称“中国石油”，英文缩写“PetroChina”，在本报告中也用“公司”、“我们”表示）从2006年建立《社会责任报告》发布制度以来，已连续发布三本《社会责任报告》，让利益相关者和社会公众较好地了解公司，也使公司较为广泛地获得各界的监督和建 议。为更好地展现公司科学发展、安全发展、清洁发展、节约发展、和谐发展的理念和业绩，更好地回应利益相关者的关注，更好地担当起一个国际能源公司应尽的企业公民责任，我们2010年发布的报告更名为《可持续发展报告》。

本报告所涉及的事项主要为公司2009年度履行经济、环境和社会责任，实现可持续发展情况。基于报告的连续性和可比性考虑，对有些事项的说明适当作了前后延伸。报告内容所涉及的信息，来源于公司的正式文件和统计报告，以及各所属企业实际履责情况汇总及统计，都严格按照公司《信息披露控制和披露程序的原则》经过了审查。

本报告遵循了中国上海证券交易所《公司履行社会责任的报告》编制指引，并继续参照全球报告倡议组织（GRI）2006年发布的《可持续发展报告指南》和国际石油工业环境保护协会（IPIECA）与美国石油学会（API）共同发布的《油气行业可持续发展报告指南》编写。作为联合国全球契约成员，我们还在报告中对遵守全球契约十项原则的进展情况作了阐述和说明，并将报告提交至联合国全球契约网站：<http://www.unglobalcompact.org>。

本报告包括一份前瞻性声明。除历史事实之外，所有将来有可能发生或将要发生的事件以及对事件的表述（包括，但并不限于前提、目标、估算和商业计划）均属于前瞻性声明范畴。由于受外界可变因素的影响，事实的未来发展结果或者趋势有可能与该声明不同。本报告的前瞻性声明于2009年12月31日前作出，中国石油没有义务或责任对上述前瞻性声明作出修改。

我们真诚地希望这份报告能够引起您对诸如能源挑战、气候变化、环境保护、贫困和弱势群体等关系全人类可持续发展问题的更大关注，这些问题也直接关系到中国石油的可持续发展和经济社会的繁荣与进步。我们热忱欢迎您的批评和建议，您的反馈将有助于我们更好地履行社会责任，给公司发展带来持续的动力。本报告于2010年3月与公司财务年报同步发布，包括中文简体、中文繁体和英文三种版本，若有歧义产生，以中文简体版为准。您可以登录公司网站浏览或下载本报告的电子文本，并了解更多相关信息：www.petrochina.com.cn。

本公司董事会及全体董事保证本报告内容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、准确性和完整性承担个别及连带责任。



We support
我们支持全球契约

➤ 董事长致辞	02
➤ 与总裁对话	04
➤ 能源展望	06
➤ 关于我们	08
➤ 聚焦 2009	12
➤ 利益相关者	14

01 持续有效的能源供应



1. 勘探开发	17
2. 炼化生产	19
3. 国际合作	19
4. 油气供应	20
5. 新 能 源	23

02 安全清洁的生产运营



1. 气候变化	25
2. 基础管理	26
3. 节能减排	28
4. 安全生产	30

03 以人为本的员工发展



1. 员工权益	33
2. 培训培养	34
3. 成长通道	34
4. 职业健康	35

04 回报社会的积极行动



1. 促进当地经济发展	37
2. 扶贫帮困	37
3. 支持教育	38
4. 员工志愿者行动	38
5. 服务世博会	38
6. 海外社区建设	39

➤ 目标与计划	40
➤ 附录	42
1. 我们与全球契约	42
2. 业绩数据	43
3. 指标索引	44
4. 术语解释	49



🔄 董事长致辞

2009年是进入新世纪以来全球经济发展最为困难的一年，也是中国石油发展极不寻常的一年。面对国际金融危机带来的严重冲击和影响，公司认真贯彻落实科学发展观，迎难而上，危中求机，生产经营保持平稳有序运行。油气勘探再创新水平，成为中华人民共和国成立以来第5个储量增长高峰年；大庆油田稳产4000万吨，长庆油田油气当量持续大幅增长，跃居国内第二大油气田；天然气产销量实现两位数增长，继续保持快速发展势头；独山子石化千万吨炼油、百万吨乙烯装置全面建成并一次开车成功；成品油销售实现销量、效益和份额同步增长；中亚天然气项目一期A线和西气东输二线西段投运；海外业务在中亚中东等油气富集区取得一批大型油气合作项目；科技攻关取得一系列新成果，各项管理工作得到加强；安全环保总体形势持续稳定好转，提前一年完成“十一五”节能减排任务。

中国石油从1999年成立10年来，全面履行经济、环境和社会责任，突出集中发展油气主营业务，统筹国际国内业务发展两个大局，充分发挥一体化经营的整体优势，公司面貌发生了巨大变化。

——始终保持主营业务较快发展，油气供应保障能力显著提高。国内油气勘探进入新的储量增长高峰期，

资源基础进一步夯实；原油产量稳中有升，天然气产量连续7年保持10%以上快速增长，2009年可销售天然气产量达到21122亿立方英尺；原油一次加工能力超过1.3亿吨，增长34%，乙烯生产能力达到371万吨，增长1.5倍，形成了4个千万吨炼油、4个大型乙烯基地和一批特色炼化企业；四大油气通道建设取得重大进展，覆盖全国的油气骨干管网和多元化供应保障体系正在形成；销售业务跨越式发展，成品油供应份额占国内38.2%；海外油气业务进入规模发展阶段，油气合作区不断拓展。中国石油正在向国际能源公司迈进，规模实力和能源供应保障能力大幅提升。面对突发自然灾害和市场变化，公司多次启动应急预案，全力以赴抢险救援、保障供应、稳定市场，得到政府和各界的认可和好评。

——着力推进安全发展、绿色发展，安全环保形势持续好转。公司将安全环保作为工作的重中之重，“环保优先、安全第一、质量至上、以人为本”的理念深入人心，并贯穿于生产经营全过程，统一规范的HSE管理体系基本建立，隐患治理成效显著，生产受控管理全面加强，应急管理体系逐步完善。节能减排扎实推进，“双十”工程有效实施，循环经济试点有序开展，在生产规模持续扩大的同时，能源消耗总量增长得到有效控制，单位能耗和主要污染物排放总量持续下



降。积极转变发展方式，以天然气、燃料乙醇、煤层气等为代表的低碳能源获得快速发展。

——始终坚持以人为本、回馈社会，公司发展环境更加和谐。中国石油秉持“奉献能源、创造和谐”的宗旨，人才强企战略深入实施，人力资源开发力度不断加大，企业文化丰富发展，大庆精神铁人精神进一步发扬光大，经营管理、专业技术、操作技能以及国际化人才队伍建设持续推进，员工整体素质全面提升，涌现出一大批业绩突出、功勋卓著、事迹感人的英雄群体和模范人物；员工生产生活条件不断改善，员工社会保险得到落实，覆盖各个困难群体的扶贫帮困机制基本建立。与各业务所在地区全面开展战略合作，互相支持、互利双赢、共同发展的良好氛围得到巩固，定点扶贫、对口支援、抗灾救灾工作扎实开展，社区建设和公益事业有序展开，社会责任业绩持续提升。

10年来公司的发展，得益于公司治理规范有效，始终把依法经营、诚实守信、规范运作作为最基本的准则，经营理念、运作方式逐步与国际接轨；得益于坚持推进科技创新，着力突破制约生产发展的关键核心技术，技术实力和水平不断提升；得益于持续推进管理创新，形成一整套具有中国石油特色的制度体系，生产经

营效率、管理水平和应对风险挑战的能力大幅提高。上述成果的取得，也离不开海内外投资者、公司员工、合作伙伴、消费者和客户，以及相关机构团体的关心、支持、参与和监督，我在此表示衷心的感谢！

当前，受国际金融危机影响，世界经济格局和国际石油市场呈现一系列新变化、新态势，中国仍然处于经济社会发展的重要战略机遇期，公司发展也进入国际能源公司建设的关键时期，积极变化和不利因素同时显现，国内因素和国际因素相互影响，发展机遇和风险挑战一并存在。中国石油将坚持以科学发展观为指导，全面履行经济、环境和社会责任，继续实施资源、市场和国际化战略，抓住发展机遇，加快转变发展方式，有效推进结构调整、节能减排和技术创新，进一步增强全面协调可持续发展能力，为建设和谐社会、和谐世界作出新的贡献。

中国石油天然气股份有限公司
董事长



与总裁对话

🔍 2009年中国石油是怎样应对国际金融危机冲击，继续保持平稳有序发展的？

2009年是公司经受重大考验的一年。面对国际金融危机带来的严重冲击和影响，我们冷静分析，积极应对，采取了一系列有效措施。一是正确研判形势，把握大局，树立抓住机遇、化危为机、克服困难、战胜挑战的坚定信心。二是坚持以市场为导向、以效益为中心，根据市场需求和价格变化，适时组织油田限产和复产，安排原油加工量，关停低效无效装置，搞好产运销储综合平衡。三是强化投资控制，实行有保有压，优化投资结构，提高投资效益。四是抢抓发展机遇，加快业务布局和结构调整，努力在国际油气合作、跨国通道建设、炼化结构调整、油气储备能力建设等方面取得大的突破。五是实施精细管理，深入开展“勤俭节约、挖潜增效”主题活动，严格控制生产成本和非生产性支出。这些举措见到了明显成效，公司生产经营总体保持平稳健康运行，经营状况逐季好转，全年总体经营业绩指标好于年初预期。

🔍 气候变化和能源短缺是21世纪人类面临的共同课题，中国石油作为能源供应商和耗能大户，如何应对这些重大挑战？

中国石油认为，应对人类共同面临的重大挑战，应大力倡导和树立绿色发展理念，加快转变经济发展方式，走低能耗、低排放、可循环、可持续的绿色发展道路。在发

展低碳经济上中国石油责无旁贷，理应走在前面。

首先，公司注重源头控制，创造绿色发展环境。中国石油高度重视从源头上捕捉和封存温室气体，坚持在油气田、炼化化工厂（矿）区持续实施植树造林，在新疆荒漠地区开展“二氧化碳植物吸收减排的基础研究”项目和规模植树造林固碳工程，在北京、湖北等7省（市）合作推进规模化林业碳汇项目，在大庆、新疆、吉林等油田进行封存利用二氧化碳的国家863计划项目——二氧化碳驱油试验，都获得重要进展和新的成效。

其次，大力实施十大节能工程和十大减排工程，推进绿色生产。近四年来，公司在勘探开发、炼化、销售系统全面推广应用先进适用节能减排技术，改造落后工艺流程，淘汰高耗能、高排放设备，回收放空燃烧的油田伴生气，消灭炼油厂放空火炬，并在大连石化、冀东油田、兰州石化开展循环经济试点。单位能耗和主要污染物排放总量持续下降，提前一年完成了公司“十一五”节能减排任务。

第三，大力开发清洁能源，持续增产绿色产品。公司天然气产量连续7年保持10%以上快速增长；中国首个投入商业化运营的山西沁水盆地10亿立方米/年煤层气田实现规模开发；公司从2009年12月5日起按国Ⅲ标准组织汽油生产。同时，积极推进国际能源合作，建设跨国能源通道，有计划地从国外引进清洁能源，2009年12月14日，来自土库曼斯坦的天然气由陆上天然气管道从新疆霍尔果斯口岸进入中国。



发展低碳经济是人类应对气候变化的根本途径，也是公司实现可持续发展的必然选择。在哥本哈根世界气候大会上中国政府明确提出，将大力发展绿色经济，到2020年非化石能源占一次能源消费比重达到15%左右，单位GDP二氧化碳排放比2005年下降40%~45%。中国石油将以实际行动积极响应，认真落实，当好发展低碳经济、绿色经济的先行者。

🔍 2009年冬季中国部分地区一度出现天然气供应紧张的局面，中国石油怎样对待和缓解这个矛盾？

作为中国最大的天然气供应商，满足经济社会发展对清洁能源不断增长的需求，保障天然气的持续安全稳定供应，是中国石油义不容辞的社会责任。进入新世纪以来中国天然气消费市场一直保持高速发展，公司把天然气业务作为最重要的战略性、成长性业务，一直加大投资力度，加大勘探开发、输气管网、地下储气库、液化天然气接收站和城市燃气管网建设力度。近7年来国内天然气产量一直保持10%以上快速增长，基本保持了国内市场供需平衡。同时，加大从国外引进天然气资源的力度，促进天然气上中下游协调发展。

2009年11月中国大部分地区遭遇强冷空气袭击，气温骤降，天然气需求急剧上升，部分地区天然气供应一度十分紧张。公司立即启动应急预案，采取了四项措施：一是大力挖掘气田生产潜力，各大气田采取临时放压生产措施满负荷生产。二是努力压缩企业生产自用天然气，包括关停一批以天然气为原料和燃料的生产装置。三是提前动用地下储气库储备气。四是组织各条输气干线最大限度地发挥输送能力。11月公司平均日外供天然气19358.7万立方米，比上月增供4000

万立方米/日，达到公司天然气生产和输送能力的极限。同时合理调整流向，压减直供工业大户用气量，保障居民生活用气。到11月中旬，部分地区的供应紧张局面已得到有效缓解。

天然气业务同电力行业一样，上中下游需要统筹规划、协调发展，需要有足够的调峰和应急能力。公司天然气业务尽管发展很快，但仍然难以完全适应天然气消费快速增长的需求，特别是输气能力和地下储气库建设依然有些滞后，面对突如其来的用气高峰，应急调峰能力还是显得不足。为此，公司已制定天然气业务调峰与应急规划，将着力推进调峰能力建设，综合运用地下储气库调峰、气田调峰、液化天然气调峰、管网调峰、用气项目调峰等多种方式，大幅提升常规调峰和应急储备能力，与相关城市燃气部门密切配合，全力保障天然气安全稳定供应。


🔍 2009年年底发生了兰郑长成品油管道渭南支线柴油泄漏，公司如何认识和对待？

2009年12月30日凌晨，兰郑长成品油管道渭南支线发生柴油泄漏，柴油进入赤水河后污染了渭河，少量污染物流入黄河，导致黄河三门峡库区水质超标，引发了一起重大的水环境污染事件。

事件发生后，中国石油启动了应急预案，公司主要领导亲临现场指挥抢险。根据现场应急抢险需要，先后从中国石油陕西、河南、河北、甘肃、宁夏、山东等单位，紧急调集了12支700余人的专业抢险、施工和技

术支持队伍，在赤水河、渭河上设置了9处16道围油栏等吸油防线；在三门峡水库及下游建成5道围油栏和2道活性炭吸附带，调运抢险车、环境监测车、照明高杆灯、发电机、抢险渡船等应急设备，动用吸油船、凝油剂等专业设施，保障了现场抢险工作的开展。

尽管泄漏的直接原因是由于第三方施工损坏造成的，但是我们也深刻反思和查找管理上存在的疏漏。从制度执行、运行管理、应急处置等环节认真开展调查总结，汲取教训，举一反三，避免类似事件再次发生。

 科技创新是企业可持续发展的源泉，2009年中国石油取得了哪些重要科技创新成果？

中国石油一直高度重视科技进步和创新，2009年有9项科技成果荣获国家科学技术奖励，并初步建成了30个重点实验室和试验基地。富油气凹陷精细勘探理论和勘探技术进一步完善，海相碳酸盐岩礁滩体分布、缝洞储层地震预测和流体识别技术取得重要进展，高含水油田改善水驱、中深层稠油蒸汽驱和超稠油蒸汽辅助重力泄油开采、大型低渗透气田低成本开发等配套技术进一步完善，火山岩气藏开发技术取得突破，岩性、前陆等地质理论和勘探配套技术，高含水油田、低渗透油气藏、中深层稠油开发和三次采油等特色技术居国际先进水平，为大庆油田、辽河油田稳产和长庆油田油气增储上产作出了重大贡献。催化裂解多产丙烯技术工业化试验获得成功，超重油减黏开发技术取得突破，催化裂化汽油加氢技术工业化试验达到预期效果，自主开发了大型乙烯装置工艺包设计。稠油热采污水回用配套技术得到推广应用，含油污泥处理技术示范工程获得成功等，科技创新对公司可持续发展的支撑和推动作用得到进一步展现。

中国石油天然气股份有限公司
副董事长、总裁

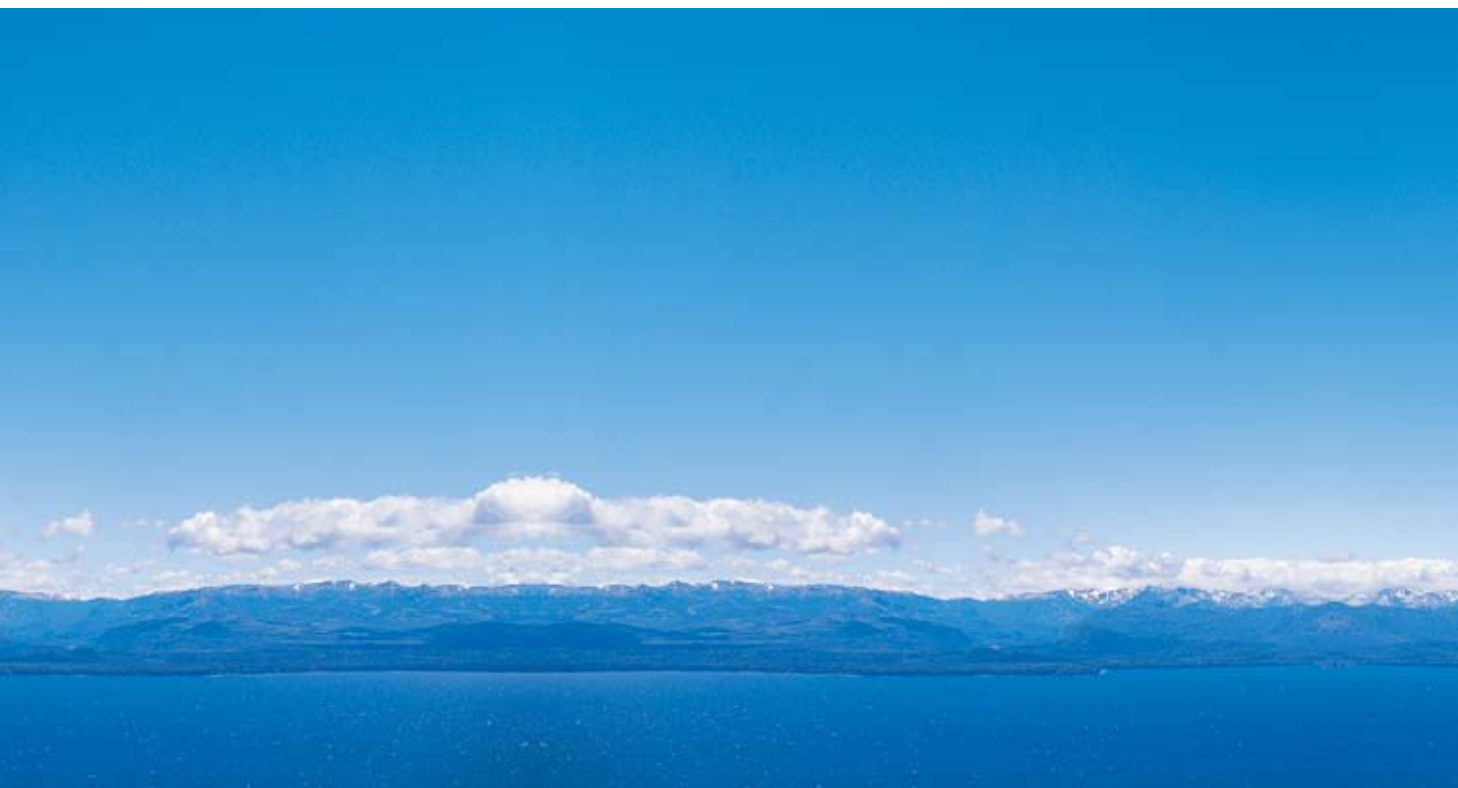
周吉平

能源展望



未来全球能源需求仍将持续增长

随着全球经济特别是新兴国家经济的持续增长，预计2011年至2015年期间，全球能源消费增长速度为2%左右、石油消费增长速度在1.2%左右、天然气增长速度在1.5%左右。到2030年，全球一次能源消费将以年均1.5%的速度增长，石油占世界一次能源需求的比重为30%左右，天然气为28%左右，由于电力行业对能源需求的坚挺增长，煤炭和天然气仍然是需求量增长最大的化石能源品种。新能源将快速发展，预计2010年至2020年间，可再生能源年均增速可达7%左右，约是化石能源增速的5倍，但在一次能源消费中的比重仍不到1%，化石能源在全球一次能源消费中仍将保持主体地位。



能源行业面临安全供应和保护环境的双重挑战

一方面，全球油气勘探开采领域正越来越转向低渗透率、重油和深水区域，勘探开采难度不断加大将推动发现成本和开采成本上升。同时，油气供应集中度越来越高，2030年中东、中亚—俄罗斯两个地区石油产量占全球的比重将超过50%，世界天然气储量约3/4分布于中东、东欧和前苏联地区，资源集中与消费市场分散的矛盾将使能源安全问题更加突出。另一方面，包括石油天然气在内的化石能源对全球环境和气候的影响日趋加重，石油行业将面临越来越大的环境保护与应对气候变化压力。发展中国家仍处于工业化、城市化进程，不再具有发达国家过去依靠廉价能源实现工业化的外部条件，面对发展经济、保障能源供应和保护环境、应对气候变化的双重压力，实施可持续发展的挑战远大于发达国家。

坚持推进绿色发展，加快建设资源节约型、环境友好型企业

面对能源安全和气候变化带来的挑战，油气行业需进一步转变发展方式，以更高效、更安全、更节约、更环保的方式满足人类不断增长的清洁能源需求。中国石油将适应经济社会发展的新要求，坚持油气并举，进一步加快天然气业务发展；有序发展新能源，加快低碳技术创新步伐；加强资源综合利用、积极发展循环经济，把资源节约与环境保护有机结合起来；扩大国际油气合作，提升在全球范围内优化配置资源的能力；支持社区可持续发展能力建设，努力获取新的竞争优势和可持续发展动力，为全球能源发展做出贡献。

关于我們

公司概况

中国石油天然气股份有限公司创立于1999年11月5日，是在中国石油天然气集团公司（简称“中国石油集团”，英文缩写“CNPC”）重组改制基础上建立的股份有限公司。2000年4月在纽约和香港上市（纽约证券交易所ADS代码PTR，香港联合交易所股票代码857），2007年11月在上海证券交易所上市（股票代码601857）。截至2009年底，中国石油集团拥有公司86.285%的股权。

公司秉承“奉献能源、创造和谐”的企业宗旨，奉行“诚信、创新、业绩、和谐、安全”的核心经营管理理念，坚持以更高效、更安全和更环保的方式开展业务，追求经济、环境和社会三

者之间的平衡，为经济社会发展提供可持续供应的能源，创造人类美好生活。



发展目标

我们的发展目标是建设成为具有较强竞争力的国际能源公司。我们将分两步实现这一目标：

第一步从2006年至2010年，坚持持续有效快速发展，集中发展核心业务，不断拓展新兴能源业务，保持公司综合实力的国内领先地位，努力把公司建设成为国际能源公司。

第二步从2011年至2020年，进一步巩固国内领先地位，国际化经营获得质的飞跃，世界石油公司综合排名进一步提升；利润增长和投资回报达到同行业国际水平，国际市场竞争力明显增强，成为全球石油石化产品重要的生产商和销售商之一；综合跨国指数大幅提升，建成具有较强竞争力的国际能源公司。

发展战略

我们坚持以科学发展观为指导，实施资源、市场和国际化三大战略，着力加快转变发展方式，着力提高自主创新能力，着力建立安全环保节能长效机制，着力建设和谐企业。

资源战略

以谋求油气资源最大化、多元化和有序接替作为战略的基点，坚持油气并重、加强国内、扩大境外、拓展海域、增强储备、发展替代的原则，实现油气产量快速增长，新兴能源取得突破，巩固上游业务在国内的主导地位，不断增强公司可持续发展的基础。

市场战略

谋求持续的市场主导地位和最大效益，充分利用规模经济优势和上下游一体化的优势，巩固成熟市场，扩大高效市场，开拓战略市场，发展国际市场，不断增强在国内外市场的竞争能力。

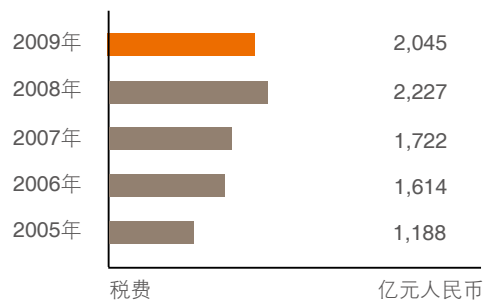
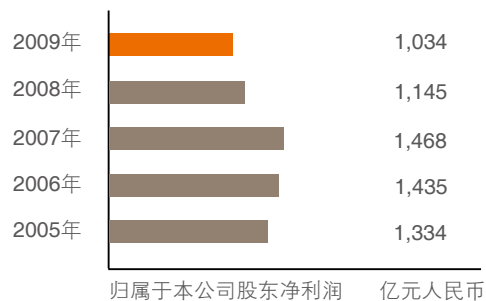
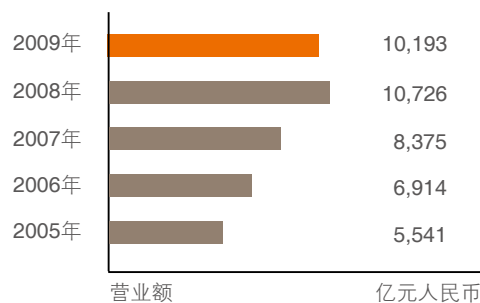
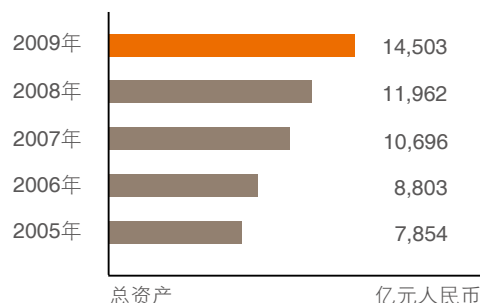
国际化战略

坚持积极稳妥、互利双赢的原则，按照“引进来”和“走出去”相结合，资源、市场、技术和资本相结合的思路，以发展油气业务为主，加大国际合作和资本运作力度，重点加强海外油气勘探开发，谨慎、有效、适度发展中下游业务，积极推进资源进口来源多元化，扩大国际油气贸易的规模，成为国际竞争力较强的跨国公司。

主营业务

中国石油广泛从事与石油、天然气有关的各项业务，主要包括：原油和天然气的勘探、开发和生产；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；天然气的输送和销售。

中国石油的经营涵盖石油石化行业的各个关键环节，形成了优化高效、一体化经营的完整业务链，有效提高了公司的经营效率，增强了公司的整体抗风险能力和核心竞争力。截至2009年12月31日，按照国际会计准则，公司总资产达14,503亿元人民币、营业额10,193亿元人民币、归属于本公司股东净利润1,034亿元人民币；按照中国企业会计准则，公司总资产达14,507亿元人民币、营业收入10,193亿元人民币、归属于本公司股东净利润1,032亿元人民币。2009年，公司上缴税费2,045亿元人民币。



公司治理

公司坚持依法治企，把依法经营、诚实守信、规范运作作为最基本的准则，努力确保法人治理结构协调运转、有效制衡，实现公司价值最大化。

治理结构

公司遵循《中华人民共和国公司法》等法律、法规、上市规则及公司章程，建立了规范的公司治理结构。公司的股东大会、董事会、监事会及执行机构均按公司章程独立有效运行。

股东大会

股东大会是公司的权力机构，依法行使职权。公司每年召开股东大会，确保公司所有股东享有平等地位并有效行使权利。

董事会

公司董事会由股东大会选举产生，对股东大会负责。董事会负责召集股东大会并向股东大会报告工作；执行股东大会的决议；决定公司的经营计划及投资方案；制定公司的年度财务预算及决算；制定公司的利润分配方案和弥补亏损方案等。截至2009年底，公司董事会共有14名董事，其中5名为独立非执行董事。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。

监事会

公司监事会对股东大会负责，由9名监事组成，其中3名为职工代表监事、2名为独立监事。监事会负责检查公司的财务状况和检查董事会向股东大会提交的财务报表与业务报告；对公司董事、总裁及其他高级管理人员履行职责的合法合规性进行监督。

执行机构

总裁领导下的包括副总裁和财务总监等在内的管理层是公司的执行机构，由董事会聘任并对董事会负责，根据《公司章程》规定和董事会授权，执行董事会决议，组织公司生产经营等业务活动。公司实行总部—地区公司两级行政管理、总部—专业分公司—地区公司三级业务管理的管理体制。公司主营业务分为四大业务板块，分别由勘探与生产、炼油与化工、销售、天然气与管道四个专业分公司进行管理。

相关管理体系

实现可持续发展离不开规范的公司治理，我们通过不断完善相关管理体系促进全面履行社会责任，实现持续有效发展。

内部控制与风险管理体系

我们十分重视内部控制及风险管理。2009年，重点围绕强化内部控制执行、确保体系持续有效运行这一中心，稳步推进内控体系建设。完成了新组建单位内控体系建设，并开展了符合性测试，确保满足监管要求；强化业务流程管理，在总部进行专业管理流程梳理，并延伸到公司所属单位贯彻落实；结合ERP系统建设，建立完善控制规范，严格执行内控工作程序，确保系统

平稳运行；开展经营管理风险评估，完善风险控制措施，实现从财务报告风险控制向经营风险控制的延伸；强化内控监督，开展内控审计和管理层评估，组织例外事项改进，实现了内控体系的持续有效运行。

健康、安全与环境管理体系

我们积极推进健康、安全与环境（Health,Safety &Environment,简称“HSE”）管理体系建设，强化健康、安全与环境的一体化管理。2009年，按照公司《HSE管理体系推进建设计划》总体部署，发布了HSE管理9项原则，强化管理者责任意识，明确横向和纵向责任分工，并将承包商HSE管理纳入公司HSE管理体系。

在2008年对各所属企业管理者进行HSE培训的基础上，2009年又举办了总部职能部门、专业公司负责人以及新进企业管理者HSE培训；召开了3次HSE体系推进试点工作交流会，推广HSE管理典型经验；编写发布工艺危害分析、作业许可等50项HSE制度标准，统一管道建设等专业“两书一表”（作业指导书、作业计划书，现场检查表）模板；大力推广HSE信息系统，所有企事业单位全部上线运行；通过总部审核、外聘审核和交叉审核等方式，对37家企业HSE体系运行情况进行了审核。

应急管理体系

在国家“一案三制”（一案:突发公共事件应急预案体系，三制:应急管理体制、运行机制和法制）应急管理体系建设原则指导下，我们以风险管理为核心，以

基层建设为重点，以提高应急能力为着力点，加强了应急管理体系建设。在总部形成了“1+18”应急预案模式，各级应急响应救援预案更加充实，基层现场处置程序更加有效，预案体系不断完善。应急指挥机构、办事机构、工作机构不断充实，组织体系、制度建设不断加强，“统一领导、分工负责、部门联动”的工作体制得到确立。通过整合应急资源，初步形成了以专职消防、危险化学品、油气管道、井控、海上应急救援等5个专业应急救援基地（中心）为主体的专业应急救援响应力量，应急保障能力稳步提高。

惩治和预防腐败工作体系

2009年，我们以构建惩治和预防腐败体系为主线，推进和落实反腐倡廉建设。我们加大对各级管理人员的反腐倡廉教育，围绕学习贯彻《国有企业领导人员廉洁从业若干规定》，编发《中国石油反腐倡廉教育培训教程》、《高级管理人员廉洁从业教育读本等》教材，筑牢思想道德防线；加强反腐倡廉制度建设，从源头上预防腐败；建立联席会议制度，发挥监督部门整体合力，规范管理人员的用权行为；以工程建设和经营管理关键环节为重点，深入开展效能监察和稽查，提高企业管理水平；严肃查办违纪违规案件，维护纪律的严肃性。

聚焦2009



新增石油、天然气地质储量再创历史新高。按照美国证券交易委员会（SEC）准则油气当量储量接替率为1.32，是中华人民共和国成立以来第五个储量增长高峰年。



天然气产量连续7年保持10%以上快速增长。塔里木迪那2气田投入开发，苏里格气田全面建成100亿立方米/年生产能力，塔里木油田分公司和长庆油田分公司天然气产量双双突破170亿立方米，长庆油田分公司油气当量持续大幅增长，成为中国第二大油气田。



炼化结构调整取得重大进展，国内迄今为止最大的炼化一体化工程——独山子石化千万吨炼油百万吨乙烯工程建成投产，广西石化千万吨炼油装置基本建成，四川石化炼化一体化工程、抚顺石化和大庆石化乙烯工程进展顺利。

跨国油气通道建设取得重要突破。中亚—中国天然气管道一期工程A线建成投产，中俄原油管道全面开工；国内油气管网建设稳步推进，兰郑长成品油管道兰郑武段、西气东输二线西段、永唐秦输气管道、西气东输一线和陕京二线增输工程建成投产。

海外油气合作取得重大突破。先后中标伊拉克鲁迈拉油田和哈法亚油田技术服务合同，获得哈法亚油田作业权，并与俄罗斯、土库曼斯坦、乌兹别克斯坦、哈萨克斯坦等新签订一批油气合作协议；成功收购新加坡石油公司和哈萨克斯坦曼格什套油气公司，海外业务链和业务布局进一步完善。



新能源业务扎实推进，中国首个煤层气规模开发项目——山西沁水10亿立方米/年煤层气配套开发工程建成投产，中国第一个页岩气联合评价协议签署。与加拿大阿萨巴斯卡油砂公司签署合作开发油砂项目协议，并于2010年2月11日完成交割，在非常规能源领域获得新进展。



主要安全环保指标持续改善，实现了重大及以上井喷失控事故、火灾爆炸事故、工业生产亡人事故、职业病危害事故“四个杜绝”，提前一年完成公司“十一五”节能减排任务。



与各业务所在地区全面开展战略合作，互相支持、互利双赢、共同发展的良好氛围得到巩固，定点扶贫、对口支援工作扎实开展，社区建设和公益事业有序展开，社会责任业绩持续提升。

科技进步成果显著，中深层稠油热采大幅度提高采收率技术与应用和齿轮油极压抗磨添加剂、复合剂制备技术与工业化应用等7项科技成果荣获国家科学技术奖励。

在普氏能源2009年公布的“全球能源企业250强”中列第9位，连续7年居亚太区第一位。大庆油田开发建设工程、西气东输管道工程、独山子石化千万吨炼油百万吨乙烯工程入选中华人民共和国成立60周年“百项经典建设工程”。荣获全国绿化委员会、国家林业局、中国绿化基金会授予的中国生态贡献奖。

利益相关者

利益相关者的信任与支持是公司赖以生存和发展的基础。我们致力于提高发展的质量和效率，实现公司长期价值最大化；努力用发展的成果回报利益相关者，追求公司与所有利益相关者共同价值的最大化，实现合作共赢、和谐发展。

与利益相关者的沟通和交流

利益相关者	目标及关注点	沟通交流方式
政府及股东	<ul style="list-style-type: none"> (1) 国家能源安全 (2) 市场稳定供应 (3) 实现股东长期利益最大化 	<ul style="list-style-type: none"> (1) 参与国家能源政策、法规制定过程的讨论，贡献企业经验 (2) 积极引导和影响公共政策 (3) 增加信息披露
员工	<ul style="list-style-type: none"> (1) 权益保障 (2) 职业发展 (3) 价值实现 (4) 安全健康 	<ul style="list-style-type: none"> (1) 监事会员工代表 (2) 成立各级工会组织 (3) 召开职工代表大会 (4) 增加信息披露
客户及消费者	<ul style="list-style-type: none"> (1) 提供安全、环保和高质量的产品 (2) 提供优质服务 	<ul style="list-style-type: none"> (1) 开展消费者关爱活动 (2) 公布产品质量信息 (3) 开展争创优质服务活动 (4) 征询客户和消费者意见 (5) 增加信息披露
承包商 供应商	<ul style="list-style-type: none"> (1) 共同遵守国家法律法规和商业道德 (2) 严格规范HSE管理 (3) 平等合作、互利共赢 	<ul style="list-style-type: none"> (1) 举办大型跨国业务洽谈与技术交流会 (2) 发挥电子交易平台作用 (3) 分享管理经验与技术标准 (4) 合同谈判 (5) 增加信息披露
有关机构 (包括国内 外有关行业 机构等)	<ul style="list-style-type: none"> (1) 参与相关公共政策、行业标准等的研究讨论 (2) 关注行业发展趋势和政策动向 (3) 致力于推动企业和行业的可持续发展 	<ul style="list-style-type: none"> (1) 贡献企业经验 (2) 参与相关活动 (3) 促进国际交流 (4) 增加信息披露
社区	<ul style="list-style-type: none"> (1) 保护社区环境 (2) 参与社区建设 (3) 支持社会公益 	<ul style="list-style-type: none"> (1) 与东道国政府对话 (2) 社区走访交流 (3) 增加信息披露

重点开展行动	关键业绩指标
<ul style="list-style-type: none"> (1) 召开股东大会 (2) 平等对待股东, 重视中小股东意见, 以多种形式与中小股东交流和对话 (3) 密切关注并积极参与政府有关气候变化和节能减排的政策讨论, 主办“气候变化与排放权交易”高层论坛 	<ul style="list-style-type: none"> (1) 上缴税费 (2) 油气产量 (3) 派息比例
<ul style="list-style-type: none"> (1) 员工培训和技能培养, 开展员工职业技能大赛 (2) 开展员工职业健康体检 (3) 推进海外项目用工本地化 	<ul style="list-style-type: none"> (1) 员工人数 (2) 职业健康体检率 (3) 员工培训人次 (4) 海外员工本地化比例
<ul style="list-style-type: none"> (1) 进一步完善质量管理体系, 推进产品技术升级 (2) 制定品牌计划, 标识统一5周年 (3) 建设统一的加油站管理系统, 开展加油站综合检查 (4) 增加供应天然气、高标号汽柴油等清洁产品, 保障上海世界博览会油气的安全稳定供应 	<ul style="list-style-type: none"> (1) 成品油销售量 (2) 天然气销售量 (3) 化工商品量 (4) 加油站数量
<ul style="list-style-type: none"> (1) 以“能源一号”网为交易平台, 加大物资集中采购管理力度, 给供应商提供平等竞争的机会, 形成中国石油战略合作供应商体系 (2) 重视与承包商的沟通协调, 加强承包商HSE管理, 为承包商营造安全、健康的作业环境, 完善安保措施和应急救援网络建设 (3) 向合作伙伴发出共同履行社会责任倡议 	<ul style="list-style-type: none"> (1) 电子商务采购总量 (2) 合作伙伴数量
<ul style="list-style-type: none"> (1) 参加联合国全球契约中日韩三国圆桌会议 (2) 针对外界关注的各种问题进行多种形式交流 (3) 积极参与和支持国际环境标准化事业 	<p>参加相关机构数量</p>
<ul style="list-style-type: none"> (1) 抢险救灾, 支援灾区重建, 捐资助学, 扶贫帮困 (2) 以重大项目(如西气东输二线工程)建设支持和带动地方经济发展 (3) 开展员工志愿者活动 (4) 服务上海世界博览会 	<ul style="list-style-type: none"> (1) 社会公益投入 (2) 员工志愿者人数



持续有效的能源供应

满足经济社会发展对能源不断增长的需求，推动经济增长与人类社会的进步，是我们的重要使命。为此，我们坚持不断加大投资、创新科技、加强国际合作，开发清洁能源和可再生能源，提供优质服务，努力保障市场稳定供应。

- ❊ 勘探开发
- ❊ 炼化生产
- ❊ 国际合作
- ❊ 油气供应
- ❊ 新能源



大庆油田丛式采油机组

- 1. 勘探开发
- 2. 炼化生产
- 3. 国际合作
- 4. 油气供应
- 5. 新能源

1. 勘探开发

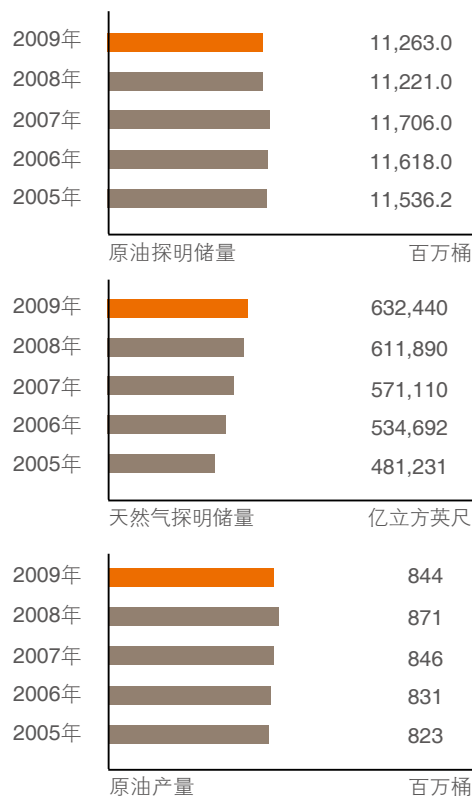
资源是供应保障能力建设的第一基础，也是公司可持续发展的根基。公司坚持把油气勘探放在首位不动摇，2009年继续实施储量增长高峰期工程，投资规模不降、工作力度不减，在主要探区获得了一批令人振奋的战略发现和重大突破，按照美国证券交易委员会（SEC）准则油气当量储量接替率为1.32。

2009年，公司面对主力油田进入高含水期的实际，深入开展“开发基础年”活动，稳步推进老油田“二次开发”，全面启动实施稳定并提高单井产量工程，进一步夯实油气田开发基础；紧跟市场变化，强化精细管理，优化产量结构和产能建设方案，科学组织原油生产，全年生产原油844百万桶；天然气生产持续快速发展，全年生产可销售天然气21122亿立方英尺。

2009年，大庆油田有限公司生产原油超过4000万吨，在连续27年原油稳产5000万吨后，又实现连续7年原油稳产4000万吨。长庆油田分公司生产油气当量持续大幅增长，连续两年年油气当量增长500万吨，相当于每年新建投产一个中型油田。华北油田分公司实施精细化管理效果显著，储量替换率连续10年大于1，投资回报率在中国石油油气田企业中位居前列。



塔里木迪那2气田生产现场



📌 实例：大庆油田推进百年油田建设

1960年开发建设以来，大庆油田始终高度重视科技进步和创新，逐步发展形成一整套大型陆相砂岩油田勘探开发地质理论及技术系列，累计获得科技成果7900多项，其中国家级120多项、省部级640多项，获国家专利1800多项。大型陆相非均质砂岩油田勘探开发核心主导技术处于国际领先水平，勘探开发成果与“两弹一星”共同载入中国科技发展史册。

2009年，在庆祝油田发现50周年之际，大庆油田制定了《可持续发展纲要》。《纲要》提出“以实现资源接替为基础，以确保4000万吨持续稳产为纲领，以科技创

新、管理创新为动力，以转变发展方式、走新型工业化道路为方向，全力推进原油持续稳产、整体协调发展、构建和谐矿区和创建百年油田，把大庆油田建设成为具有强劲生命力、竞争力、成长力的国际化综合性能源公司”。

在实施《可持续发展纲要》的第一年，大庆油田按照“以储量指标带动科技进步，以科技进步促进原油稳产”的原则，大力推进长垣油田二次开发和三次采油、大庆外围油田有效开发技术、海拉尔—塔木察格盆地增储上产“三大工程”，实现生产原油4000万吨，在可持续发展的新起点上迈出了成功的第一步。



大庆油田生产作业现场

📌 实例：长庆油田加快建设中国重要能源基地

长庆油田位于鄂尔多斯盆地，属于典型的“三低”（低渗透、低压力、低丰度）油气藏，70%主力油气藏渗透率低于1个毫达西，被国际权威专家断定为没有开发价值的边际油气田。从1970年开发以来，长庆油田历经数十年科技攻关和创新集成，形成和掌握一整套有效开发“三低”油气田的主体技术、核心技术和关键技术，低渗透开发下限从50毫达西扩展到0.5毫达西，油气产量持续快速增长，2003年油气当量突破1000万吨，2007年达到2000万吨，2009年持续大幅增长，跃居中国第二大油气田。目前，长庆油田正在向2015年生产油气当量5000万吨、建成中国重要能源基地的目标迈进。

📌 实例：华北油田精细管理催生新活力

20世纪90年代，华北油田开发进入高含水期，原油年产量从最高时的1700多万吨连续下滑至400多万吨，生产成本压力越来越大。面对老油田稳产增效的巨大压力，华北油田积极探索实施以“细化管理单元、量化考核指标、管理主体责任权利相统一”为基本内容的精细管理，推行“全方位整体优化，全要素经济评价，全过程系统控制”，并贯穿于投资、成本、勘探、开发、生产现场管理等各环节。通过实施精细管理，华北油田原油产量连续5年持续增长，储量替换率连续10年大于1，投资回报率在中国石油油气田企业中位居前列。

2. 炼化生产

2009年，公司对炼油和化工业务实行一体化管理，按效益最大化统筹优化资源，提高资源利用率。1—5月份，面对成品油库存居高不下的压力，及时关停部分企业生产装置，有计划地调减加工量，保持了低负荷下安全稳定生产；二季度以后，随着市场形势逐步好转，有序安排装置检修和新建装置投产，加工负荷率稳步提高。积极优化产品结构，推进产品质量升级，全面生产国Ⅲ标准汽油，高标号汽油比例达到62.4%，同比提高10.7个百分点。全年加工原油829百万桶；生产成品油7319.5万吨；化工商品产量1720万吨，同比增长5.7%。

炼化业务结构调整取得重大进展，独山子石化千万吨炼油百万吨乙烯工程全面建成投产，广西石化千万吨炼油装置基本建成，四川石化炼化一体化工程、抚顺石化和大庆石化乙烯工程进展顺利。

3. 国际合作

统筹利用国内、国外两种资源，开拓两个市场，是公司拓展能源发展空间、保障能源安全稳定供应的重要途径，也是中国石油建设国际能源公司、增强企业国际竞争力的必由之路。公司抓住有利机遇，积极推进海外油气资源布局，扩大国际油气合作规模。在伊拉克两轮油气田国际招标中，先后联合中标鲁迈拉油田和哈法亚油田技术服务合同，并获得哈法亚油田作业权，实现中东地区油气合作的重大突破；中亚—中国天然气管道一期工程A线建成投产，中俄原油管道全面开工建设，并与俄罗斯、土库曼斯坦、哈萨克斯坦、乌兹别克斯坦等国新签订一批油气合作协议，扩大了油气通道的资源基础；现有海外项目勘探取得新的突破，增储上产扎实推进；成功收购了新加坡石油公司和哈萨克斯坦曼格什套油气公司，建立起国际化运营新的平台。全年海外业务实现油气净产量1397.8万吨，同比增长13.1%。

实例：独山子石化炼化基地建成投产

中国石油独山子石化分公司千万吨炼油百万吨乙烯工程被誉为西部大开发的标志性工程。该工程2005年8月正式奠基，2006年6月开始装置建设。2009年8月28日正式奠基，2006年6月开始装置建设。2009年8月28日1000万吨常减压装置建成投产，产出合格产品；9月21日百万吨乙烯核心装置投料试车成功，工程全面建成投产。该工程创出国内多项新水平，被国家评为新中国成立60年百项经典工程，为建设和谐新疆作出了贡献。



独山子石化炼化基地

实例：中国石油联合中标伊拉克油田开发项目

2009年6月30日，在伊拉克第一轮国际油气田招标中，中国石油联合英国石油公司成功中标鲁迈拉油田项目，获得该油田技术服务合同。12月11日，中国石油、法国道达尔公司、马来西亚国家石油公司组成的竞标团又成功中标伊拉克哈法亚油田开发项目，获得该油田技术服务合同和作业权。鲁迈拉油田位于伊拉克巴士拉省，探明可采石油储量居伊拉克已发现油田之首；哈法亚油田是新油田，预计原油储量可达41亿桶。这两个石油开发项目均采用技术服务合同模式，将进一步提升中国石油海外油气资源保障能力。

实例：中亚—中国天然气管道一期工程A线建成投运



中亚天然气管道建设施工现场

2007年8月10日，中亚天然气合作项目（包括阿姆河天然气项目和中亚天然气管道项目）正式启动。经过短短28个月，中亚—中国天然气管道一期工程A线于2009年12月14日提前建成投运。中亚—中国天然气管道工程西起土库曼斯坦格达伊姆，途经乌兹别克斯坦、哈萨克斯坦，在中国新疆霍尔果斯口岸与西气东输二线西段连接，全长1833千米，创造了跨国天然气管道等级最高、施工难度最大、建设速度最快等多项世界新纪录。该管道是中、土、乌、哈四国共同参与的一项重要国际油气合作项目，对于推进四国能源合作，实现四国能源产业可持续发展具有重要意义。

2009年，国内油气对外合作稳步推进，完成油气作业产量当量645万吨。长庆长北项目天然气产量稳中有升；大港赵东项目原油产量连续第6年保持百万吨水平。

国际贸易继续快速发展，通过长期合同、现货采购、融资贸易等多种方式，适时组织进出口贸易，较好地发挥了资源调节和保障作用。

4. 油气供应

随着经济社会快速发展，石油天然气市场需求持续旺盛，既为我们提供了广阔的发展空间，也增加了我们保障市场稳定供应的责任和压力。我们坚持实施“把握大局、稳定供应、保证质量、诚信服务”的方针，努力保障市场供应，实现社会效益和经济效益同步增长。

（1）成品油供应

公司严格执行中国政府的成品油价格、数量和质量政策，努力为消费者创造公平、优质的消费环境。2009年，面对跌宕起伏的市场环境，公司强化终端销售，推进精品加油站建设，着力提高服务质量；实行日监控、日例会制度，加强价格监督检查，保证市场稳定供应，特别是保证了抗旱救灾、“三夏”、“三秋”和国庆期间的油品供应。中国最长的兰郑长成品油管道兰郑武段建成投产，公司成品油市场供应保障能力继续提升。全年供应成品油10125.3万吨，同比增长12.2%，加油站总量达到17262座。



提供优质加油服务

📍 实例：中国石油“三夏”期间服务农村

2009年5月中旬以后，全国农村陆续进入夏收、夏种、夏管高潮。中国石油各成品油销售企业全力以赴服务“三夏”、保障供应。四川销售分公司1000多座加油站指定专门加油机为农业机械加油，并组织油罐车下乡，先后将10万吨柴油送到田间地头。贵州销售分公司在加油站设立“三夏服务区”，开辟绿色通道，开展摩托车下乡送油业务，方便农户。河南销售分公司对农业用油每升优惠0.1元，并组织3700多人的“三夏志愿者”服务队，在380多个加油站为农用机械提供安全快捷的服务。新疆销售分公司在未设加油站的边远乡村和农机集中地区，竖立中国石油加油站标识牌，公布流动加油车送油电话等信息，随叫随到，

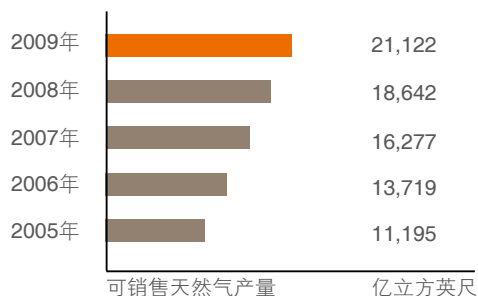
服务上门。西安销售分公司组织志愿者小分队，配备9辆小型油罐车，24小时为偏远农村提供送油服务。



“三夏”期间送油到田间地头

(2) 天然气供应

天然气是清洁、高效的优质能源，加快发展天然气、增加天然气供应，是发展低碳经济、建设环境友好型社会的必然要求，也是公司可持续发展的重要途径。公司把天然气开发利用作为战略性、基础性业务，坚持优先和重点发展。2009年塔里木迪那2气田全面投入开发，长庆苏里格气田全面建成100亿立方米/年生产能力，西气东输二线西段、永唐秦输气管道、西气东输和陕京二线增输工程建成投运，公司天然气供应能力进一步提升。全年国内供应天然气596亿立方米，同比增长16.8%。



专题：上中下游一体化快速发展的天然气业务

10年来，中国石油坚持不懈地推进天然气上中下游一体化发展，不断提升天然气供应保障能力，以满足持续增长的中国天然气消费需求。

天然气储量大幅增长。10年来，公司通过加大投入和科技创新不断发现天然气田，国内新增天然气探明地质储量连年大幅增长。

天然气生产能力和产量、供应量快速增长。2009年可销售天然气产量达21122亿立方英尺；

2009年天然气供应量达到596亿立方米，是1999年的5.8倍，保证了民用、公用事业和重点工业用户的安全平稳供气。

多渠道规模引进和利用国外资源。公司积极推进四大天然气跨国通道建设，一是中亚—中国天然气项目一期工程A线及西气东输二线西段于2009年底建成投产，中亚天然气已进入我国。二是从俄罗斯进口天然气的框架协议于2009年10月签署，中俄



青海油田涩北气田作业现场

天然气管道建设已列入公司规划。三是公司规划通过中国石油集团建设的中缅天然气管道引进境外气源。四是公司正在加快建设大连、江苏液化天然气接收站项目，唐山、深圳液化天然气接收站项目也纳入规划布局，届时可从海上规模引进液化天然气。

加快建设和完善国内骨干管网。随着西气东输一线和二线（西段）、陕京一线和二线、涩宁兰、忠县—武汉等管道及其联络线相继建成投产，公司基本形成了贯通国内国外、连接气田和市场的骨干管网。2009年末，公司运营的天然气管道总长度达到28595千米，是1999年末的2.5倍。

加紧建设地下储气库。天然气地下储气库是应急的主要手段，10年来公司累计在大港等地区建成7座地下储气库，具备工作气量17.1亿立方米。华北地区和江苏金坛等地下储气库正在建设。

积极开发非常规天然气资源。2009年山西沁水盆地10亿立方米/年煤层气项目已配套建成并投入商业运营；鄂尔多斯东缘、黑龙江等煤层气开发项目启动实施；与壳牌签署四川富顺—永川页岩气联合评价协议。

5. 新能源

公司将开发利用新能源作为应对能源和环境挑战，促进经济社会可持续发展的重要战略举措。2009年，公司继续加大煤层气规模开发力度，在山西沁水盆地新增探明煤层气地质储量385亿立方米，建成10亿立方米/年煤层气中央处理厂及西气东输山西煤层气管线；与壳牌签署四川富顺—永川页岩气联合评价协

议；与加拿大阿萨斯卡油砂公司签署合作开发油砂项目协议，并于2010年2月11日完成项目交割；继续推进生物柴油、非粮燃料乙醇、油页岩、油砂矿等工业化试验和资源评价，开展地热能、水溶气等新能源利用研究。



安全清洁的生产运营

世界上最重要的资源是人类自身及人类赖以生存的自然环境，关爱生命、保护环境已融入公司理念。我们坚持以人为本、预防为主、全员参与、持续改进的方针，追求零伤害、零污染、零事故的目标，努力创建资源节约型、环境友好型、安全生产型企业。

- 🔄 气候变化
- 🔄 基础管理
- 🔄 节能减排
- 🔄 安全生产



能源与环境和谐发展的辽河油田

1. 气候变化

气候变化是国际社会普遍关心的重大全球性问题。中国石油高度重视控制和减少温室气体排放对缓解气候变化的重要作用，积极支持中国政府在哥本哈根世界气候大会上作出的承诺，主动采取措施减碳、固碳，为减缓全球气候变化作出贡献。

(1) 发展低碳能源

公司积极发展天然气、煤层气、生物质等低碳能源，在条件具备的地区还利用风能和太阳等可再生能源作为生产自用能。2009年，公司供应天然气596亿立方米，同比增长16.8%；供应乙醇汽油740万吨。

(2) 开展林业碳汇

公司积极支持并参与中国绿色碳基金的碳汇林工程。2009年，包括北京房山区400公顷碳汇林项目在内的一批中国绿色碳基金碳汇项目顺利推进并初具规模。

(3) 管理温室气体排放

我们关注自身生产运营中的碳排放和碳足迹，采取多项措施减少温室气体排放。2009年，公司组织了180名企业环境统计岗位员工进行温室气体排放统计培训，修订了《中国石油环境统计规范》，正式将包括二氧化碳在内的温室气体排放纳入统计。

2009年，公司承担的两项清洁发展机制（CDM）项目均取得较大进展。辽阳石化CDM项目氧化二氮装置稳定运行，每年减少氧化二氮排放量达

1300万吨二氧化碳当量。塔里木油田放空天然气回收一期、二期CDM项目正在实施，预计每年可减排近70万吨二氧化碳。

(4) 参与碳减排交流活动

公司还非常注重参与国内外有关温室气体控制的讨论和交流。2009年11月，在中国首次以环境金融法律规制为主题的“气候变化与排放权交易”高层论坛上，公司从清洁生产、节能减排、科技创新、国际合作，以及发展清洁能源和低碳能源等角度分享了减少温室气体排放的经验和做法。

实例：吉林油田发展低碳技术促进油田高效开发

中国石油吉林油田分公司长岭气田埋藏深、地温高，天然气中又伴有大量二氧化碳，开发建设这样的气田属世界级难题。从2006年起，中国石油相继启动“吉林油田高含二氧化碳天然气开发和二氧化碳综合利用”重大科技专项以及“吉林油田二氧化碳驱重大开发试验”项目。经过3年攻关，二氧化碳分离与防腐技术和二氧化碳驱油矿场试验等系列技术取得重要突破。2009年12月，集天然气开采和二氧化碳埋存驱油于一体的长岭气田10亿立方米/年天然气综合配套产能工程建成投产，实现了二氧化碳的有效减排和充分利用。

2. 基础管理

油气行业是高危、高风险行业。近年来，随着产业链的延伸、业务区域的扩展和新项目、大项目的不断投产，公司生产运营面临一系列安全环保挑战。我们通过完善制度、强化管理、加强培训等方式，着力夯实安全环保基础。2009年，我们坚持以推进HSE管理体系建设为主线，以不断强化基层基础工作为着力点，推动安全环保工作有效开展，安全环保总体形势持续稳定好转。

(1) 落实安全环保责任制

2009年1月，公司董事长蒋洁敏连续第三年与所属企业主要负责人分别签署《安全环保责任书》，明确责任主体、责任目标和事故控制指标等，并纳入高级管理人员年度业绩考核，将本年度安全环保责任分解落实到各单位、各层次的最高管理者及主管人员，传递到每个岗位员工。同时，还将海外防恐纳入《安全环保责任书》中。

(2) 全面推进HSE管理体系建设

我们积极推进健康、安全与环境（Health, Safety&Environment,简称“HSE”）管理体系建设，强化健康、安全与环境的一体化管理。2009年，按照公司《HSE管理体系推进建设计划》总体部署，发布了HSE管理9项原则，强化管理者责任意识，明确横向和纵向责任分工，并将承包商HSE管理纳入公司HSE管理体系（更多内容详见本报告公司治理中的健康、安全与环境管理部分）。



西南油气田井站安全检查

(3) 深化基层风险管理

2009年，公司大力推行“两书一表”（作业指导书、作业计划书，现场检查表）、“四有一卡”（“四有”指有指令、有规程、有确认、有监控，“一卡”指卡片化）、作业许可、危害与可操作性分析等管理工具，辨识、分析生产运行中存在的危害，消除施工作业风险。进一步完善规章制度和操作规程，推行安全行为观察分析，加强“五型班组”建设，员工安全环保风险意识和执行力得到增强。

(4) 建立隐患治理长效机制

在基本完成2006—2008年三年隐患治理计划的基础上，2009年公司对12家企业的重点隐患项目治理效果进行了检查验收，对37家企业的重点隐患进行了专项审计，对已完成的隐患治理项目进行了后评价。截至2009年底，公司累计完成隐患治理项目5048项，总体上达到了预期效果。

(5) 持续开展绿色基层队创建活动

公司在采油、炼油化工、管道、销售等基层单位，继续深入开展创建“绿色基层队（车间、装置）”活动，大力倡导中国石油HSE文化和理念，严格按HSE文件要求组织和管理生产作业，按HSE标准要求配备和使用环境保护设施，提高基层单位现场环境保护规范化管理能力。2009年，完成重点车间（装置）、站（队）清洁生产审核194套，202个单位获得公司“绿色基层队（站）、车间（装置）”称号。

(6) 着力培育安全文化

员工“自主管理”的安全环保文化是企业安全环保工作的最高境界。我们积极培育、倡导和发展具有中国石油特色的安全文化，把安全文化建设纳入企业文化建设的总体规划，围绕安全理念、安全观念、安全准则、安全格言、安全价值观等方面，不断丰富安全文化内涵，引导员工的安全行为，推动安全环保工作逐步走向自主管理、自觉执行的新阶段。



大连石化围油栏作业演练

3. 节能减排

(1) 节约能源

公司把节能减排作为转变发展方式和发展低碳经济的重要抓手，通过推广节能减排典型经验，实施重点节能工程，加强监督管理，加快推进节约型企业创建活动，不断提高能源和水资源的利用水平。2009年，公司节能折合171万吨标准煤、节水3188万立方米，完成年度节能节水目标。

2009年，在油气田企业推广大庆油田立体化节能减排模式，即“地上服从地下、地下兼顾地上”。大庆油田通过细化油气生产全过程各环节的能耗水耗和“三废”排放管理，推广地上地下综合优化的立体化节能减排模式，实现了油藏工程、采油工程、地面工程同步规划、同步实施、同步管理。与2005年相比，在注水量增加11.07%、产液量增加9.05%、总井数增加48.51%的情况下，能耗总量降低了3.32%。

2009年起，公司把提高炼化工艺加热炉效率作为实施精细化管理的重点，全面开展工艺加热炉能效对标，制定了管理导则和考核评分标准，对加热炉进行全面监测，实行月度检查、季度通报、专业检测评比、年底综合考核制度，提高了加热炉的管理水平。

2009年，公司组织实施了一批机械采油系统节电、油气生产地面系统炉泵增效、热采注汽锅炉节能技术应用、蒸汽和凝结水系统优化改造、低温热利用等节能项目，并加强对实施过程和效果的监督评价。严格对固定资产投资项目可研及初步设计节能篇（章）进行审查，从源头上控制高能耗、低效益新建产能和新上项目的能耗增量。

公司不断健全和完善节能减排统计、监测、考核体系和激励约束机制。加强对重点耗能用水设备（系统）、装置的节能监测，监督重点单位合理用能。对10家油气田企业、22家炼油化工企业和4家管道企业的11361台（套）重点耗能用水设备和15条蒸汽管线进行了节能监测评价。

(2) 削减排放

2009年，公司分解落实污染减排指标，积极推进十大减排工程，加快建设污染减排体系，开展循环经济试点工作，加强污染减排效果评估，废水中化学需氧量（COD）排放16949吨、废水中石油类排放701吨、废气中二氧化硫排放105044吨，同比分别削减14.19%、10.01%和14.94%。



辽河油田稠油污水处理站

加强环保技术研发。4年来已开发形成稠油污水回用锅炉、炼化污水回用、钻井及井下作业清洁生产和生态环境保护等四大类环保新技术，所属企业共获得环境保护科技成果奖35项。公司完成了《中国石油减排管理体系研究》课题，编制了《中国石油环境监测体系建设方案》，并发布了《事故状态下水体污染的预防与控制技术要求》公司标准。

继续推进十大减排工程。对47家重点排污企业进行了污染减排审计。强化涉及松花江、黄河、辽河、环渤海以及三峡库区等企业水污染治理监控，并发布了《水污染应急“三级”防控设施管理技术规范》。总结奥运空气质量保障工作经验，规划了长三角、珠三角等重点地区油气回收技术改造项目。



实例：中国石油在哈萨克斯坦努力创建优良生态环境

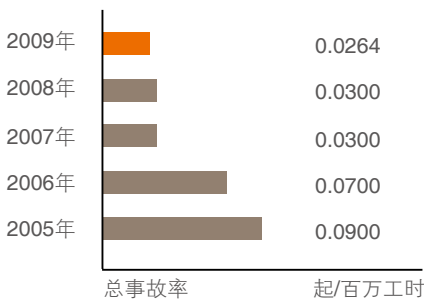
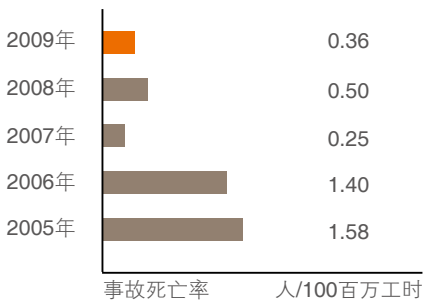
在哈萨克斯坦，中国石油注重生产过程中的环境保护体系建设、污染源治理、生态恢复，成效显著。中油国际PK有限责任公司天然气综合利用率达到90%以上，2009年9月，在“哈萨克斯坦能源周”上荣获哈萨克斯坦石油工业环保最高奖——金普罗米修斯国家奖，成为当地保护环境的典范。中油阿克纠宾油气股份有限公司兴建含油污水处理设施3套，含油污水达标处理并全部回注地层，实现了工业污水“零排放”。



中油国际PK有限责任公司荣获环境保护奖

4. 安全生产

2009年，公司坚持“以人为本抓安全”、“一切事故均可避免”和“安全源于责任心、源于设计、源于质量、源于防范”的观念，把安全生产作为企业的核心价值，落实到生产经营各个环节，实现了安全生产形势持续稳定好转，事故死亡率下降到0.36人/100百万工时，总事故率下降到0.0264起/百万工时。



实例：长庆油田施工安全上水平

近年来，中国石油长庆油田分公司进入增储上产高峰期，施工项目点多面广，作业队伍来自四面八方，安全生产压力很大。2009年，长庆油田修改发布《HSE管理手册》及《程序文件》，进一步完善HSE管理体系和标准作业程序；着力构建三个安全监督层面，形成了甲方管理、第三方监督、全过程质量安全环保受控的监督管理体系；加强对承包商的资质审查和HSE管理，主动为技术服务和施工队伍提供技术支持、培训和安全教育，形成甲方主导、乙方自律、第三方监督的安全工作新格局，施工安全迈上新台阶。

(1) 重视交通安全

公司进一步加强交通安全监管，落实属地管理和乘车人员交通安全监督责任，强化驾驶员安全意识和技能培训，有效遏制了较大交通事故的发生。

(2) 加强应急体系建设

公司颁布《应急预案制修订工作指导意见》、《应急预案编制通则》，修订突发事件总体预案，完善了18个专项预案，不断健全预案体系。印发了应急工作要点，应急管理向常态化转变。成立了井控应急

救援响应中心，并被命名为国家级油气田救援广汉基地，强化了海上应急救援响应中心建设。组织开展了井喷事件专项应急预案演练，举行了辽河、大港、冀东油田海上岸滩应急演练，举办了全系统消防员职业技能大赛，各项应急救援能力进一步提升。深入宣传贯彻《突发事件应对法》，组织开展了落实情况的专项检查，促进企业依法加强应急管理工作。



井喷防控演习

(3) 开展安全知识竞赛

2009年4月，公司在全系统组织开展中国石油安全生产有奖知识竞赛活动。1个多月内收到员工、家属和社会公众51.8万余人发来的答卷，评选出382名获奖个人。通过员工和公众的广泛参与，进一步提高全社会的安全意识，促进了公司的安全管理。

(4) 海外安保

公司高度重视海外员工的安保工作，建立完善海外反恐安全管理制度，成立社会安全工作领导小组，落实应急资源、建设海外社会安全管理信息系统，与所在国政府、中国驻外使领馆和安保机构建立合作关系和应急联动机制，加强安全风险评估，完善紧急撤离计划，开展反恐安全和应急知识培训，及时发布安全预警。2009年，公司海外项目未发生员工人身安全事故。

实例：中国石油进行反恐安全培训

2009年，中国石油聘请国际反恐专家担任教官，采取课堂教学与室外训练相结合、理论学习和实际演练相结合，分期分批对在较高风险国家作业的海外项目管理人员和操作人员进行了反恐安全管理、安保风险识别、个人防卫技能和心理健康辅导等知识技能培训，全年共培训管理人员1200人次，操作人员1.7万人次。同时，将海外反恐与责任条款列入安全环保责任书，建立风险评估机制和预警机制，加强风险过程控制，大力推进反恐安全体系建设，有效预防了海外安保事件的发生。



以人为本的员工发展

员工是我们最宝贵的资源和财富。我们秉承以人为本的理念，把促进员工的全面发展作为公司发展的重要目标之一，努力实现公司价值与员工价值的统一。

- ⊙ 员工权益
- ⊙ 培训培养
- ⊙ 成长通道
- ⊙ 职业健康



大连石化员工现场培训

- 1. 员工权益
- 2. 培训培养
- 3. 成长通道
- 4. 职业健康

1. 员工权益

中国石油始终坚持以人为本，充分尊重和保障员工的各项合法权益，努力解决员工最关心、最现实的问题，积极推进将公司发展成果惠及全体员工。

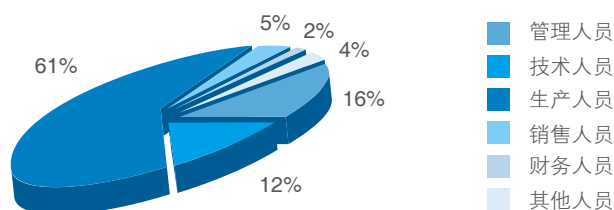
(1) 权益保障

中国石油认真遵守《中华人民共和国劳动法》、《中华人民共和国劳动合同法》及上市地颁布的相关法律法规，遵循中国政府批准的有关国际公约。建立了比较完善的用工管理制度体系，包括劳动合同管理制度、工资保险与福利制度、业绩考核制度、奖惩制度、职业培训制度、休假制度等。重视员工的切身利益，最大限度地保障员工和退休人员的各项合法权益。

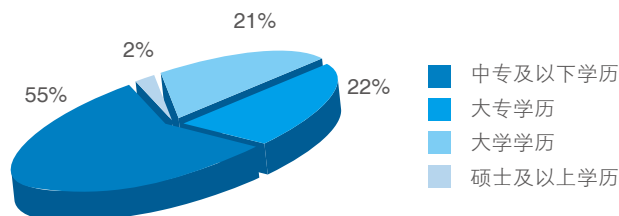
公司坚持对不同国籍、民族、种族、性别、宗教信仰和文化背景的员工一视同仁，平等对待，坚决禁止雇佣和使用童工，抵制一切形式的强迫和强制性劳动。在公司，女性与男性享有同等的权利。公司一直注重促进当地居民、女性和少数民族就业，努力增加当地社区的就业机会。2009年末，国际雇员和本地雇员占公司海外员工总数的比重达到84%。

(2) 民主参与

公司注重发挥员工民主管理、民主参与、民主监督的作用，普遍建立了工会组织，以及以职代会为基本形式的企业民主管理制度和厂务公开制度，并通过进一步落实职代会职权、规范完善职代会制度、创新厂务公开民主管理形式，提高了企业民主管理水平。



员工结构构成



员工学历构成



员工交流业务

公司和所属各单位建立了多种与员工沟通联系的渠道，坚持履行民主程序，通过召开职工代表大会、民主议事会、职工代表座谈会等形式，开展多层次沟通和交流，广泛听取员工意见，鼓励员工参与企业生产经营管理。完善劳动关系协调机制，促进劳动关系和谐。

(3) 薪酬激励

公司进一步完善绩效考核和薪酬分配制度，建立健全突出岗位价值、工作业绩并符合各类人员特点的薪酬福利制度，让员工更好地体现自身价值。近年来，公司在分配上注重向科研骨干、基层一线和关键艰苦岗位员工倾斜，提高了野外一线员工和关键艰苦岗位员工的岗位工资标准。广泛开展评选劳动模范、先进工作者、青年创新创效人才等活动，从精神和物质两个层面对员工进行激励奖励。

2. 培训培养

人才是公司发展的核心能力。公司坚持应用现代企业培训理念，完善培训基地和培训网络建设，开展全员培训，努力培养知识型员工、创建学习型企业，实现员工成长与公司发展的良性互动。2009年，公司总部共组织了180余期重点培训项目，培训员工1.15万人次；地区公司举办各类专业培训1,750期次，培训员工53万人次，高级技能人员和关键操作岗位员工培训率达到98%以上。

公司坚持每年选派一批优秀的经营管理人员和专业技术骨干到国内外知名大学和培训机构参加外语、国际商务、工商管理、法律以及相关专业培训，培养员工的国际视野与国际化操作能力，促进员工的全面、健康成长。



印尼员工在中国石油大学完成培训

实例：员工培训计划完成率实现三个100%

2009年，中国石油福建销售分公司共组织或参加各类培训班347期，累计培训员工4649人次。其中，经营管理人员培训28期960人次，操作人员培训77期2672人次，外派消防安全监督培训161期、826人次，参加上级举办的各类培训班81期191人次。全年指令性培训计划完成率、内部培训计划完成率、新员工培训率均达到100%。

3. 成长通道

员工是公司发展的根本动力和服务于社会的有生力量。公司积极实施人才强企战略，建立和完善人才培养、选拔和使用的机制，关注员工在不同发展阶段的客观需求和职业生涯，让员工感受到应有的尊重，努力为员工实现自我价值提供更为广阔的舞台。

公司继续全面推进经营管理、专业技术和操作技能“三支人才队伍”建设，努力创造各类人才脱颖而

出、人尽其才的良好环境和氛围，高层次经营管理人才、专业技术人才和技能人才队伍素质进一步提升。截至2009年底，公司共有中国科学院和中国工程院院士12名，享受政府特殊津贴专家735名，公司高级技术专家121名、高级技能专家97名，其他专家1300余名。

🔍 实例：为大学毕业生进行职业生涯规划

中国石油大连石化分公司十分注重培养新员工，坚持对每年新录用的大学生做好入厂教育和轮岗实习，提供2年基层学习锻炼机会，帮助他们进行职业生涯规划，跟踪见习培训状况。根据个人特点制订分阶段的学习计划，每个阶段结束后通过考核选拔，进入下一个阶段培训学习。通过定向培养，努力让每个员工都成长为业务骨干。

4. 职业健康

公司高度重视职业健康工作，从积极预防和加强管理入手，狠抓职业健康工作落实。积极开展员工职业健康体检和作业场所职业病危害的防控检测工作，职业健康体检率达到96%，从事放射作业员工体检率和个人剂量监测率达到98%以上。

公司注重加强施工作业现场的职业健康管理与服务，积极推进作业场所职业病危害识别与检测，组织开展粉尘与高毒危害治理专项行动。认真做好建设项目的职业病危害评价工作，先后组织完成“川东北高含硫气田”、兰银输气管道压气站工程等多项职业卫生预评价

工作。公司重视做好施工作业期间职业健康管理，加强了季节性施工作业员工健康和卫生防病工作，积极做好传染病、地方病的防治和员工突发意外伤病的诊治。

公司认真组织企业参加由国家安全生产监督管理总局、卫生部和中华全国总工会联合组织开展的“全国职业安全健康知识竞赛”活动。开展职业健康知识常识培训进车间、到工地活动，积极为员工提供职业健康培训咨询服务。所属企业29万名员工参加了竞赛活动，大庆油田有限责任公司、辽河油田分公司等29家所属企业获全国职业健康知识竞赛活动优秀奖，7名员工获优秀组织者奖，3名员工获得竞赛个人奖。

公司高度关注员工的心理健康，组织各所属企业实施旨在缓解员工心理压力的“员工帮扶计划（EAP）”，举办员工心理健康知识讲座，从精神层面关心每个员工，缓解员工的心理压力。

🔍 实例：关爱员工心理健康

中国石油辽河油田分公司十分重视员工心理健康，成立了员工帮扶计划（EAP）项目组，从员工中培养了255名心理咨询师和59名EAP项目管理师；发放问卷8000份，对科研人员、女员工、单身员工、高考生家长员工、海外员工家属等进行心理健康和心理压力问卷调查，有针对性地举办心理辅导讲座48场；还通过开设网上专栏，设立员工帮助热线，印发宣传手册，举办心理健康宣讲，为员工提供心理健康咨询等，使EAP走进千家万户，走进员工心里。



回报社会的积极行动

公司的财富源于社会，理应回报社会。我们积极关注民生，支持教育事业，参与社区建设，促进经济与社会的全面发展，努力构建和谐社会。

- 🌀 促进当地经济发展
- 🌀 扶贫帮困
- 🌀 支持教育
- 🌀 员工志愿者行动
- 🌀 服务世博会
- 🌀 海外社区建设



为委内瑞拉印第安社区兴建的木薯加工厂

- 1.促进当地经济发展
- 2.扶贫帮困
- 3.支持教育
- 4.员工志愿者行动
- 5.服务世博会
- 6.海外社区建设

1. 促进当地经济发展

企业的发展离不开政府、社区和广大居民的支持和帮助。公司新油气田的开发建设、油气管道建设、炼油化工新项目建设，以及炼油化工产品产量和品种的持续增长，有力地支持和带动了地方经济和社会的发展，并为当地创造了大批就业岗位。

在西气东输二线建设中，国产化X80钢的成功应用，使中国管道建设从管材技术条件、制管、设计、施工等整体能力方面跨入世界先进行列，同时也推动了国内冶金、制造等相关行业的快速发展，产生了巨大的社会效益和经济效益。

2. 扶贫帮困

我们认真履行对口扶贫、定点扶贫责任，积极援助贫困地区摆脱贫困、发展经济。我们一直积极参与新疆、西藏、四川、重庆、甘肃、宁夏、青海、陕西、内蒙古、河北、黑龙江、吉林、辽宁等省（市、区）一些贫困县乡的扶贫帮困活动，通过捐资助学、危房改造、救灾济困以及信息扶贫等扶贫项目，逐步改善当地居民的生活状况。2009年，公司扶贫帮困投入总额为5828万元。



受帮扶的儿童

📍 实例：呼和浩特石化伸出关爱之手

2009年，中国石油呼和浩特石化分公司认真履行社会责任，建立“爱心联系人”制度，确定定点帮困对象，组建青年志愿者服务队形成定点帮扶长效机制；依托公司援建的脱水蔬菜厂和全镇蔬菜消费市场，帮助内蒙古兴安盟突泉县六户镇巨力村新建蔬菜大棚20座，重点发展食用菌栽培；公司援建的呼和浩特市土默特左旗沙尔沁乡五把什村漫水桥于9月9日竣工通车，结束了当地农民多年来趟水过河的历史。

📍 实例：吉林油田爱心温暖万家

2005年以来，吉林油田分公司坚持践行“奉献爱心，温暖弱者”的理念，组织和动员广大员工开展慈善救助活动，到2009年末累计向松原市慈善总会捐助善款2203万元。其中，2009年开展的“冬衣送暖”活动累计向四川省黑水县捐助棉衣棉被27万套。2009年，吉林油田分公司荣获中华慈善总会授予的“中华慈善突出贡献企业奖”。

3. 支持教育

支持教育事业是我们支持社会进步与发展的一个重要方面。公司通过设立各类石油奖学金和助学金，捐建希望小学，资助贫困教师和学生等方式，积极为推进中国教育事业作出自己的贡献。自2007年“华夏绿洲助学行动”开展以来，中国石油先后累计捐款110万元，资助内蒙古、山西、青海等8个省（区）沙漠化地区的贫困少年儿童，并向部分学校捐赠了电教化设备，2009年荣获中国绿化基金会等单位联合颁发的“华夏绿洲助学行动特殊贡献奖”。2009年，中国石油捐资助学活动共投入资金3782万元。

📍 实例：兰州石化支持东乡族基础教育

甘肃东乡族自治县是中国唯一的以东乡族为主体的少数民族自治县。该县百和乡刘家村有入学适龄儿童277人，因附近没有学校，孩子们不得不到5千米以外的学校上学，入学率只有33%。2009年5月，中国石油兰州石化分公司投入30万元，在百和乡刘家村新建一所建筑总面积为407平方米的六年制完全小学，包括6个教室、6间办公室等。同年9月，经东乡族自治县相关政府部门联合验收合格，于秋季开学时投入使用，当年全村有73名适龄儿童进入学校学习，入学率提高到60%。

4. 员工志愿者行动

在我们业务活动所在区，常年活跃着由公司员工组成的一支支志愿者队伍。他们自愿参与帮扶困难员工、帮助贫困学生、关爱孤寡老人、照顾残疾人、义务植树造林、保护环境等活动。2009年，公司各类志愿服务队伍发展到3100余支，青年志愿者总数超过7万人，受益群众达26万人次。

📍 实例：中国石油员工志愿者积极开展绿化美化家园活动

中国石油员工志愿者们采取义务植树、清理垃圾以及发放传单等多种形式，开展绿化美化家园活动。2009年，抚顺石化分公司的志愿者们共栽植乔木3.4万株，灌木5万余株，草坪12.7万平方米，各种花卉26万余株，新增绿化面积17.4公顷。吐哈油田分公司种植“青年示范林”并植树400余棵。山西销售分公司志愿者累计植树千余株，发放环保宣传单5万余份。乌鲁木齐石化分公司在青年志愿者日印发节能减排小常识千余份，发放到社区居民，宣传节能节水、创造清洁环境。



员工志愿者为白天鹅清洁家园

5. 服务世博会

中国石油继成为北京奥运会合作伙伴后，又成为2010年上海世界博览会（简称“世博会”）全球合作伙伴，并以赞助企业和参展企业双重身份参与世博会。

提供清洁油品。为迎接2010年世博会，上海车用汽柴油从2009年11月1日开始实施沪IV标准。公司全面启动油品质量升级方案，积极增产新标准柴油和高标号

回报社会的积极行动

1. 促进当地经济发展
2. 扶贫帮困
- 3. 支持教育
4. 员工志愿者行动
5. 服务世博会
6. 海外社区建设

汽油，2009年向上海提供沪IV标准汽柴油18万吨，为绿色世博会做贡献。公司还印发联名加油卡，开展世博会车辆定点加油服务。

营造清洁环境。公司积极推进实施油气回收工作，按期投用上海市区102座加油站油气回收设施，实现油气减排目标要求，为城市空气清洁尽一份力。

开展节能环保知识竞赛。公司于2009年6月和9月分别组织开展了以“传播节能知识、养成节约习惯、树立环保形象”为宗旨的节能环保知识竞赛、节油能手评选征文等“中国石油世博城市之星”系列评选活动。其中，节能环保知识竞赛得到了广大公众的积极响应和踊

跃参与，15天时间里收到答卷5.5万份，100名社会公众、100名中小学生获奖者被授予“中国石油世博城市之星”称号；节油能手评选活动历经3个月，收到107份报名参评材料，50名节油新技术、新产品的发明人荣获“中国石油世博城市之星”称号。

6. 海外社区建设

长期以来，中国石油秉承“互利双赢、共同发展”的合作理念，致力于与业务所在国建立长期稳定的合作关系。公司在发展自身业务的同时，十分注重为当地提供就业机会、培养人才、改善社区居民的生活条件，努力为当地社区发展做出贡献。

专题：在委内瑞拉开展木薯项目推动印第安社区发展

卡伊科塞科位于委内瑞拉安索阿特吉州，在西班牙语中是“干涸的滩地”的意思。4年前，卡伊科塞科村还没有自来水，这个拥有200多人的村庄曾是方圆数百千米最贫困的社区。木薯饼是委内瑞拉最受欢迎的一种主食，卡伊科塞科村虽然有种植木薯的传统，但由于资金和技术困难，一直未形成规模效益。2005年，公司邀请中国广西农业科学研究所的农业专家对该地区进行考察评价，根据当地自然环境、土壤特点和村民劳动力情况，决定在该社区实施发展木薯种植和加工项目。公司还邀请中国农业专家应用中国的木薯种植技术，改良当地的木薯品种和质量，提高了木薯产量。

2007年，公司与委方成立合资公司后，共同出资将木薯种植面积扩大到30公顷，加工设备增加到13台。这个加工厂为当地社区创造了26个就业岗位，2009年，每天可生产木薯饼1600张，最大生产能力可达每天3000张，规模在安索阿特吉州位居第一。


4年来木薯项目的实施，为这个偏远的印第安村落增添了活力。2009年，该项目年创收3.5万美元，收入的一部分用于扩大生产规模，一部分用于改善居民的生活，26户居民已成功脱贫。据加工厂厂长、村民胡里奥介绍，工厂正在积极扩大销路。销路问题一旦解决，村民们的生活将进一步得到改善。




当地居民正在加工木薯饼

目标与计划

2010年，公司将以科学发展观为统领，继续大力实施资源、市场、国际化三大战略，切实履行经济、环境、社会三大责任，着力增强自主创新能力，着力夯实企业管理基础，积极推进发展方式转变，进一步增强全面协调可持续发展能力。

项目	2010年工作目标	2010年行动计划
	努力保障国内市场油气产品及石化产品稳定供应	<ol style="list-style-type: none">1. 持续推进油气储量增长高峰期工程，科学组织油气生产。坚持规模、效益、科学勘探，突出预探和风险勘探。以稳定并提高单井产量工程为主线，统筹安排好油气田开发。2. 围绕市场组织炼化生产，大力提升盈利能力。坚持加工贴近市场、产品适应市场的原则，强化生产组织，科学安排加工负荷。抓好重点工程建设和投产工作。3. 加快营销网络建设，采取有针对性的行销策略，进一步提升零售能力，保障市场供应。4. 积极推进油气通道和国内骨干管网建设，保持天然气业务持续快速增长。增强应急调峰能力，确保安全平稳供气。5. 继续巩固和扩大国际油气合作，保持海外业务规模有效可持续发展。全力组织新签约重大项目的执行；抓好现有项目的勘探开发；择机择优进行油气资产收购和公司并购；进一步发挥国际贸易调节保供作用。6. 加大技术创新力度，为主营业务发展提供有力支撑。坚持与生产实际紧密结合的原则，继续加强重大科技专项的组织实施，抓好科技成果总结集成与推广应用，进一步提升公司自主创新能力。

	加强员工队伍建设和基层建设，进一步提高队伍整体素质	<ol style="list-style-type: none">1. 把提高员工素质作为实现企业长远发展的重要基础，全面推进经营管理、专业技术、操作技能队伍建设，特别是高素质国际化人才队伍建设。2. 大力开展岗位练兵，突出关键岗位和海外员工的培训。3. 加强基层站队和班组建设，深入开展技能型、效益型、管理型、创新型、和谐型的“五型”班组创建活动。4. 深入开展职业危害因素检测，强化职业监控监护，改善作业环境，进一步提高职业健康管理水平。
---	---------------------------	---

项目

2010年工作目标

2010年行动计划



全力抓好安全环保和节能减排，实现安全环保形势持续好转

1. 继续采取强有力治本措施，完善安全环保责任体系，提升HSE管理水平。
2. 加强重点领域和关键技术环节安全环保监管，完善激励约束机制。
3. 强化隐患治理整治工作，杜绝重大及以上事故，遏制较大事故，减少一般生产亡人事故。
4. 健全完善应急管理组织体系、预案体系及运行机制，提高应对各类危机的综合处置能力。
5. 大力推进节约型企业创建活动，推广先进单位节能降耗的成功经验。
6. 以技术进步、技术改造和加强管理为抓手，积极推进实施十大节能工程和十大减排工程。



积极履行社会责任，支持社会公益事业，促进和谐社会建设

1. 积极支持和参与社会公益事业，加强和改进社会公益捐款的统一管理，提高公益行动的社会效果。
2. 加强与当地政府的汇报沟通，将企业发展自觉融入当地经济建设。
3. 继续开展定点和非定点扶贫、赈灾救危、捐资助学、青年志愿者等活动，加大科技、教育等开发式扶贫力度。
4. 建立完善扶贫帮困长效机制，保障资金投入，改进救助方式，积极开展送温暖活动，及时解决困难群众的实际问题。

我们与全球契约

全球契约是联合国发起并倡导的旨在通过负责任和富有创造性的企业表率行为，建立一个推动可持续发展和社会效益共同提高的全球性框架。作为联合国全球契约成员，2009年11月我们参加了在韩国举办的首届全球契约中国、韩国、日本三国圆桌会议，并做了“履行社会责任、共创美好未来”的主题发言。我们承诺将以实际行动遵守和支持全球契约倡导的人权、劳工权益、环境保护和反腐败四个领域的十项原则，以十项原则指导我们的社会责任实践，并在报告中持续披露遵循十项原则的进展情况。

全球契约十项原则	本报告对应章节
人权	
1.企业界应支持并尊重国际公认的人权；	3.1 员工权益
2.保证不与践踏人权者同流合污。	3.1 员工权益
劳工标准	
3.企业界应支持结社自由及切实承认集体谈判权；	3.1 员工权益
4.消除一切形式的强迫和强制劳动；	3.1 员工权益
5.切实废除童工；	3.1 员工权益
6.消除就业和职业方面的歧视。	3.1 员工权益
环境	
7.企业界应支持采用预防性方法应付环境挑战；	2.1 气候变化
8.采取主动行动促进在环境方面更负责的做法；	2.2 基础管理 2.3 节能减排
9.鼓励开发和推广环境友好型技术。	2.1 气候变化
反腐败	
10.企业界应努力反对一切形式的腐败，包括敲诈和贿赂。	关于我们

业绩数据

类别	指标	2005	2006	2007	2008	2009
经济	总资产(亿元人民币)※	7,854	8,803	10,696	11,962	14,503
	营业额(亿元人民币)※	5,541	6,914	8,375	10,726	10,193
	净利润(亿元人民币)※	1,334	1,435	1,468	1,145	1,034
	税费(亿元人民币)	1,188	1,614	1,722	2,227	2,045
	原油探明储量(百万桶)	11,536.2	11,618.0	11,706.0	11,221.0	11,263.0
	天然气探明储量(亿立方英尺)	481,231	534,692	571,110	611,890	632,440
	油气当量产量(百万桶)	1,010	1,059	1,117	1,182	1,196
	原油产量(百万桶)	823	831	846	871	844
	可销售天然气产量(亿立方英尺)	11,195	13,719	16,277	18,642	21,122
	原油管道总长度(千米)	9,391	9,620	10,559	11,028	13,164
	成品油管道总长度(千米)	2,462	2,413	2,669	5,656	8,868
	天然气管道总长度(千米)	20,340	20,590	22,043	24,037	28,595
	原油加工量(百万桶)	752	785	824	850	829
乙烯产量(万吨)	189	207	258	268	299	
安全	事故死亡率(人/100百万工时)	1.58	1.40	0.25	0.50	0.36
	总事故率(起/百万工时)	0.09	0.07	0.03	0.03	0.0264
环境	废水中石油类排放量(吨)	1,219	1,131	1,001	779	701
	节能(万吨标准煤)	—	141	124	176	171
	节水(万立方米)	—	7,477	4,700	5,336	3,188
	废水中COD排放量(吨)	23,416	22,264	23,427	19,751	16,949
	废气中二氧化硫排放量(吨)	93,936	108,614	127,498	123,500	105,044
员工	员工人数(万人)	—	44.6	46.7	47.8	53.92
	职业健康体检率	—	97%	97%	96%	96%
社会公益	扶贫帮困(万元人民币)	—	—	14,957	12,272	5,828
	捐资助学(万元人民币)	—	1,645	4,549	12,968	3,782
	赈灾捐赠(万元人民币)	—	8,011	2,483	9,009	935
	环境保护(万元人民币)	—	—	—	876	569

注: 带※的数据因涉及同一控制下业务合并进行了重述

单位换算:

1当量桶=1桶原油=6000立方英尺天然气=169.9立方米天然气

1立方米天然气=35.315立方英尺天然气

1吨原油=7.389桶原油(假设API重度为34度)

指标索引

本报告在编写中参考了全球报告倡议组织（GRI）报告要素及业绩指标索引，并将报告索引与国际石油工业环境保护协会（IPIECA）与美国石油学会（API）共同制定的《油气行业可持续发展报告指南》中的指标进行了对照。

序号	IPIECA/ API	GRI	内容	报告是否涉及	在本报告中的位置
战略与分析					
1		1.1	机构最高决策者就可持续发展与机构及其战略的关系的声明	■	P2-3,26
2		1.2	对主要影响、风险及机遇的描述	■	P2-5,8-9,26
公司概况					
3		2.1	机构名称	■	封面,封底,封二,P8
4		2.2	主要品牌、产品及服务	■	P9,20-21
5		2.3	组织运作架构,包括主要业务部门、业务公司、子公司和合资企业的说明	■	P10
6		2.4	机构总部的地址	■	封底
7		2.5	机构业务所在国家的数量,以及主要业务涉及的国家与报告中对可持续发展有特殊相关性的国家和名称	□	P19,29,39
8		2.6	所有权性质和法律形式	■	P8
9		2.7	所服务的市场	■	P19-21
10		2.8	报告机构的规模	■	P9,33
11		2.9	在报告期间机构规模、结构或所有权限发生的重大变化	■	P8
12		2.10	报告期间获得的奖励	■	P13,19,29,37-38
报告参数					
13		3.1	所提供信息的报告期间(例如,财政年度/日历年度)	■	封面,封二
14		3.2	上一次报告的日期(如果有的话)	□	封二
15		3.3	报告周期(一年、两年等)	■	封二,封底
16		3.4	对报告或其内容有疑问可供联系的方式	■	封二
17		3.5	界定报告内容的程序	■	封二
18		3.6	报告的界限	■	封二
19		3.7	对报告范围或界限的具体限制	■	封二
20		3.8	对合资企业、子公司、租赁设施、外包业务以及其他可能严重影响跨周期和/或跨机构可比性的实体的报告依据	□	
21		3.9	数据评估方法及计算基础	■	封二
22		3.10	如果报告机构重新声明以前报告所提供的信息,则说明重新声明的结果和原因(例如,合并/收购,基准年度/期间、业务性质、评估方法的变化)	□	

序号	IPIECA/ API	GRI	内容	报告是否涉及	在本报告 中的位置
23		3.11	报告在范围、界限及评估方法上出现的重大变化	■	封二,P42
24		3.12	列表表明报告引用标准出现的位置：标明页码和对应链接	■	P44-49
25		3.13	为报告寻求外部认证的相关政策和现行做法	■	P42
公司治理					
26		4.1	报告机构的管治架构，包括最高管理层下负责专项事务（如制订战略或对机构进行监管）的委员会	■	P10-11
27		4.2	说明最高管理层的主席是否也兼任行政职位	□	
28		4.3	如机构有完整的董事会体系,说明独立董事与（或）非执行董事的数量	■	P10
29		4.4	股东和员工向机构最高管理层提供建议或指导的机制	■	P14-15
30		4.5	机构最高管理层、高级经理及执行主管的薪酬与机构业绩的联系	■	P10,26
31		4.6	最高管理层规避利益风险的程序	■	P10-11
32		4.7	报告机构通过何种程序来确定最高管理层所需具备的素质和专门知识，以指导机构在经济、环境、社会方面的战略	■	P10-11
33	ENV-6	4.8	内部制定的与经济、环境、社会效益及其实施情况相关的使命或价值观、行为守则及原则	■	P8
34		4.9	在最高管理层上设立的相关程序，以监督机构确认和管理经济、环境和社会业绩，包括相关风险和机遇，以及符合国际标准的程度、行为守则或原则	■	P10-11
35		4.10	评估最高管理层自身业绩的程序，尤其是经济、环境和社会业绩	■	P10
36		4.11	关于机构是否及如何采取预防方法或原则的解释	■	P10-11
37		4.12	机构签署或认可的由外部机构开发的经济、环境和社会章程、原则或其他行动计划	■	P25
38		4.13	主要加入的哪些协会（如行业协会）和/或国家、国际性倡导机构并为会员	■	封二,P15,42
39		4.14	机构利益相关者清单	■	P14-15
40		4.15	识别及选择利益相关者的依据	■	P14-15
41		4.16	利益相关者参与的方式，包括各类别以及各利益相关群的参与频率	■	P14-15
42		4.17	利益相关者参与提出的重要主题和问题及机构如何回应这些重要主题和问题，包括通过报告作出响应	■	P14-15

■ 涉及 ■ 部分涉及 □ 未涉及

指标索引(续)

序号	IPIECA/ API	GRI	内容	报告是 否涉及	在本报告 中的位置
经济指标					
43			产生和分配的直接经济价值（包括收入、经营成本、员工薪酬、捐赠和其他社区投资、留存收益以及向出资人和政府支付的款项）	■	P9,34,37-39,43
44			由于市场环境变化,机构活动所面临的财务问题和其他风险及机遇	■	P2-7
45			机构明确承诺的固定福利计划的覆盖范围	■	P33-34
46			政府给予机构的重大财务支持	■	P8
47	ECO-A2	EC5	在主要业务运营区，工资的标准起薪点与当地最低工资标准的比率范围	■	P33
48	ECO-1	EC6	在主要业务运营地区，对从当地供应商采购的政策、制度和比例	■	P14-15
49		EC7	在主要业务运营地区，雇用当地员工的程序及聘用当地高级管理人员的比例	■	P33
50		EC8	通过商业活动、提供实物或免费专业服务而开展的主要面向大众福利的基础设施投资与服务及其影响	■	P37-39
51		EC9	对其间接重大经济影响的理解与说明，包括该影响的程度和范围	■	P17-23
环境指标					
52		EN1	按重量和体积计算使用的原料	□	
53		EN2	可再生原料的利用率	■	P23
54	ENV-5	EN3	使用一次能源资源的直接能源消耗	■	P28-29
55	ENV-5	EN4	使用一次资源的非直接能源消耗	□	
56		EN5	通过节约及提高效率减少使用的能源	■	P28-29
57		EN6	主动提供能源节约型或以可再生能源为基础的产品和服务以及通过这些行动对能源需求的减少	■	P23,25
58		EN7	减少间接能源耗用的措施，以及措施所取得的成效	■	P23,28-29
59	ENV-A7	EN8	按源头划分的总耗水量	□	
60		EN9	在各类水源采水的总量	□	
61		EN10	可循环再利用的水的比例和总量	□	
62	ENV-9	EN11	机构在环境保护区或保护区毗邻地区及保护区之外生物多样性丰富的区域拥有、租赁或管理的土地地理位置和面积	□	
63	ENV-9	EN12	描述机构活动、产品和服务对保护区内及保护区之外生物多样性价值高的地区的生物多样性的影响	□	
64	ENV-9	EN13	生物栖居地的保护或重建	■	P38
65		EN14	管理影响生物多样性的战略、当前采取的行动和未来的计划	■	P25

序号	IPIECA/ API	GRI	内容	报告是否涉及	在本报告中的位置
66		EN15	按照生物濒临绝种的风险，依次列出处于受机构经营活动影响的、被列入国际自然及自然资源保护联盟濒危物种红色名录（IUCN Red List）和国家保护名录的物种数量	□	
67			以重量单位计算的直接和间接的温室气体排放量	■	P43
68	ENV-3	EN17	以重量单位计算的其他相关的间接的温室气体排放量	■	P28
69	ENV-3	EN18	主动减少温室气体排放量及成效	■	P25,28,43
70		EN19	以重量单位计算的破坏臭氧层的物质的排放量	□	
71	ENV-4/A6	EN20	氮氧化物、硫氧化物及其他重要的气体排放（类型及重量）	■	P28,43
72	ENV-A6	EN21	按质量和目的地统计的总排水量	■	P28
73		EN22	按种类和处理方法统计的废物总量	■	P28
74	ENV-1/A1	EN23	重大溢漏的总次数及漏量	□	
75		EN24	按重量计算的根据《控制危险废物越境转移及其处置的巴塞尔公约》附录I、II、III、VIII条款被视为危险废弃物的运输、进口、出口或处理数量及国际范围内运输废弃物的百分比	□	
76		EN25	受报告机构排放水和径流严重影响的水体，以及相关栖息地的特征、规模、受保护状态和生物多样性价值	□	
77		EN26	减轻产品与服务对环境影响的措施及影响减轻的程度	■	P25-29
78		EN27	可分类回收的售出产品及其包装材料	□	
79		EN28	因违反环境法律法规所受到重大经济罚款的数额和非经济制裁的次数	□	
80		EN29	机构经营活动中的产品、其他货品和原材料运输和劳动力运输对环境造成的重大影响	□	
81		EN30	按类型计算的环境保护的总支出和总投资	□	
社会业绩指标					
劳工及合理工作					
82		LA1	按雇用类型、雇用合同及地区划分的员工总数	■	P33
83		LA2	按年龄组别、性别及地区划分的员工流失总量和比例	□	
84		LA3	按主要业务划分，提供给全职员工的而临时或兼职员工享受不到的福利	□	
85		LA4	受集体谈判协议保障的员工比例	■	P33-34
86		LA5	向员工通报重大业务变化的最短通知期，包括指出该通知期是否在集体协议中订明	□	

■ 涉及 ■ 部分涉及 □ 未涉及

指标索引(续)

序号	IPIECA/ API	GRI	内容	报告是 否涉及	在本报告 中的位置
87	H&S-1	LA6	在协助监管和咨询职业健康与安全计划的正式的管理劳资健康与安全委员会中，劳方代表的比例	☑	P33
88	H&S-4	LA7	按照地区划分的工伤率、职业病率、误工率（损失工作日比例）、缺勤率，以及工伤事故和职业疾病死亡人数	☑	P30,43
89		LA8	为帮助员工及家人或社区成员而推行的，关于严重疾病的教育、培训、咨询辅导、预防和风险控制的项目	☑	P35
90	SOC-9	LA9	与工会达成的正式协议中涵盖的健康与安全议题	☑	P35
91		LA10	根据员工类别划分，每位员工每年接受培训的平均时数	☑	P34
92	SOC-5	LA11	支持员工提高继续受聘能力，以及帮助员工处理好辞职事宜的技能管理和终生学习计划	☑	P34
93		LA12	接受定期绩效和职业发展考评的员工比例	☑	P34
94		LA13	按照性别、年龄组别、少数族裔成员及其他多元化指标划分，说明各管理机构的成员和各类员工的组成细分	☑	P33
95		LA14	按员工类别划分，男性与女性员工的基本工资比例	☑	P33
人权					
96	SOC-1	HR1	包含人权条款或已经通过人权审查的重要投资协议的总数及比例	☐	
97	SOC-1	HR2	已通过人权审查的重要供应商和承包商的比例及机构采取的行动	☐	
98	SOC-5	HR3	员工在工作所涉人权范围的相关政策及程序方面接受培训的总时间，包括受培训的员工比例	☐	
99	SOC-4	HR4	歧视个案的总数和机构采取的行动	☐	
100		HR5	已发现可能严重危害结社自由和集体谈判权的作业（运营活动），以及保障这些权利所采取的行动	☑	P33
101		HR6	已发现可能会发生严重危害童工的作业（运营活动），以及有助于废除童工的措施	☑	P33
102		HR7	已发现可能会导致严重的强迫或强制劳动的作业（运营活动），以及有助于消除这类劳动的措施	☑	P33
103	SOC-5	HR8	保安人员在作业所涉人权范围的相关政策及程序方面接受培训的比例	☐	
104		HR9	涉及侵犯土著人包括本地员工权利的个案总数，以及机构采取的措施	☑	P33
社会					
105	SOC-8	SO1	评估管理机构经营对社区造成影响（包括进、出社区及营运）的任何项目及行为的性质、范围及有效程度	☑	P37-39
106		SO2	已作腐败风险分析的经营单位的总数和比例	☑	P11
107		SO3	已接受机构的反腐败政策及程序培训的员工比例	☑	P11
108	SOC-2	SO4	回应腐败所采取的行动	☑	P11

序号	IPIECA/ API	GRI	内容	报告是否涉及	在本报告中的位置
109		SO5	对公共政策的立场，以及参与公共政策的制定及游说的情况	■	P14-15
110		SO6	按国家划分，对政党、政治家和相关组织做出财务及实物捐献的总值	□	
111		SO7	涉及反竞争行为、反托拉斯和反垄断措施的法律诉讼的总数及其结果	□	
112		SO8	因违反法律及法规而被严重罚款的总额，以及非罚款的制裁总数	□	
产品责任					
113	H&S-5	PR1	为改良而评估产品及服务在其生命周期各阶段对安全和健康的影响，以及必须接受这种评估的重要产品和服务类别的比例	■	P20-23
114	H&S-5	PR2	按结果划分，在产品和服务的生命周期中，在健康和安全管理方面违反法规和自愿性守则的事件总数	■	P5
115		PR3	按照程序要求的产品及服务的信息种类，以及属于此类信息规定的重要产品和服务的比例	■	P20-23
116		PR4	按结果划分，违反产品及服务信息和标签的法规及自愿性守则的事件总数	□	
117		PR5	有关的措施，包括客户满意度的调查结果	□	
118		PR6	为符合与市场沟通（包括广告、推销和赞助）相关的法律、标准和自愿性守则而开展的措施	■	P15,20-21
119		PR7	按结果划分，违反与市场沟通（包括广告、推销及赞助）相关的法规和自愿守则的次数	□	
120		PR8	已被证实的关于侵犯客户隐私权及遗失客户资料的投诉总数	□	
121		PR9	违反涉及产品和服务的提供与使用的相关法律及规定所受到的重罚金额	□	

■涉及 □部分涉及 □未涉及

术语解释

采收率	从地下油（气）藏可采出的油（气）占地质储量的百分数。
储量接替率	指年度全部新增净储量除以当年油气产量，可进一步分为石油储量接替率、天然气储量接替率和油气当量储量接替率。
探明储量	按中国国家标准，是指在油气藏评价阶段，经评价钻探证实油气藏（田）可提供开采并能获得经济效益后，估算求得的、确定性很大的储量，其相对误差不超过±20%。探明储量包括探明地质储量、探明技术可采储量、探明经济可采储量和探明次经济可采储量。
天然气可销售量	指以售出为基础的可供销售的天然气量，不包括放空燃烧的天然气、回注消耗的天然气和生产中损耗的天然气。
液化天然气(LNG)	气田生产的天然气经过除液、除酸、干燥、分馏处理后，经低温高压使天然气由气态转变成液态，形成液化天然气。

乙烯	是最简单的烯烃，用于制造合成树脂、合成橡胶、有机产品等产品的中间原料。
一次能源	自然界中以原有形式存在的、未经加工转换的能量资源。又称天然能源。包括化石燃料（如原煤、原油、天然气等）、核燃料、生物质能、水能、风能、太阳能、地热能、海洋能、潮汐能等。一次能源又分为可再生能源和不可再生能源。前者指能够重复产生的天然能源，如太阳能、风能、水能、生物质能等，这些能源均来自太阳，可以重复产生；后者用一点少一点，主要是各类化石燃料、核燃料。
可再生能源	可再生能源是指在自然界中可以不断再生、永续利用、取之不尽、用之不竭的资源，它对环境无害或危害极小，而且资源分布广泛，适宜就地开发利用。可再生能源主要包括太阳能、风能、水能、生物质能、地热能和海洋能等。《中华人民共和国可再生能源法》上所称可再生能源，是指风能、太阳能、水能、生物质能、地热能、海洋能等非化石能源。
HSE	HSE是健康（Health）、安全（Safety）和环境（Environment）管理体系的简称。HSE管理体系是将组织实施健康、安全与环境管理的组织机构、职责、做法、程序、过程和资源等要素有机构成的整体。这些要素通过先进、科学、系统的运行模式有机地融合在一起，相互关联、相互作用，形成动态管理体系。
重大事故	是指造成10人以上30人以下死亡，或者50人以上100人以下重伤，或者5000万元以上1亿元以下直接经济损失的事故。
百万工时	一百万工时大约等于500人一年的总工作时间。员工总的工作时间，包括培训和加班时间，但不包括休假、生病和其他缺勤。
环境	组织运行活动中的外部存在，包括空气、水、土地、自然资源、植物、动物、人，以及他们之间的相互关系。
化学需氧量(COD)	指在一定条件下，用强氧化剂处理水样时所消耗氧化剂的量。它是衡量排放至水体中的污染物及对环境有潜在影响的一个综合参数。COD值越高，表示水体受还原性物质污染的程度越重。
温室气体	温室气体指的是大气中能吸收地面反射的太阳辐射，并重新发射辐射的一些气体，如水蒸气、二氧化碳、大部分制冷剂。它们的作用是使地球表面变得更暖，类似于温室截留太阳辐射，并加热温室内空气的作用。自然温室气体包括水汽（H ₂ O）、二氧化碳（CO ₂ ）、臭氧（O ₃ ）、甲烷（CH ₄ ）、氧化亚氮（N ₂ O），以及人造温室气体氟氯碳化物（CFCs）、全氟碳化物（PFCs）、氢氟碳化物（HFCs）、含氯氟烃（HCFCs）及六氟化硫（SF ₆ ）等。
碳汇	指从大气中清除二氧化碳的过程、活动或机制。林业碳汇是减少温室气体的有效措施之一，主要指通过植树造林、森林管理等林业措施，借助树木等植物的光合作用，吸收大气中的二氧化碳，并将其以生物量的形式固定在树林和土壤中的过程。
职业病	劳动者在职业活动中，因接触粉尘、放射性物质和其他有毒、有害物质等引起的疾病。
职业健康体检	指对从事接触职业病危害作业人员进行体检。职业健康体检应当根据所接触的职业危害因素类别，按《职业健康检查项目及周期》的规定确定检查项目和检查周期。职业健康体检包括：员工上岗前、在岗期间、离岗时和应急的健康检查。
利益相关者	利益相关者是指可以影响到组织目标的实现或受其实现影响的群体或个人。早期狭义的企业利益相关者包括出资人、雇员、顾客、供应商等。随着社会的发展，出现了广义的企业利益相关者，指除股东以外的企业债权人、雇员、消费者、供应商等交易伙伴，也包括政府部门、本地居民、当地社区、媒体、环境保护主义者等都是企业的利益相关者，甚至还包括自然环境、人类后代、非人物种等受到企业经营活动直接或间接影响的客体。
低碳经济	指在可持续发展理念指导下，通过技术创新、制度创新、产业转型、新能源开发等多种手段，尽可能地减少煤炭石油等高碳能源消耗，减少温室气体排放，达到经济社会发展与生态环境保护双赢的一种经济发展形态。

意见反馈表

您的宝贵意见将有助于改善我们的可持续发展业绩，并提升日后的报告编制水平。
真诚感谢您的关注和支持。

1. 您对《中国石油2009年度可持续发展报告》的评价？

非常好 好 一般 差

2. 您对《中国石油2009年度可持续发展报告》中的哪部分内容感兴趣？

董事长致辞 与总裁对话 能源展望 关于我们

聚焦2009 利益相关者 持续有效的能源供应

安全清洁的生产运营 以人为本的员工发展

回报社会的积极行动 目标与计划 业绩数据

3. 您希望《中国石油2010年度可持续发展报告》做哪些改进？

4. 您对中国石油进一步履行好社会责任有哪些建议？

5. 您的职业或身份？

投资者 消费者 员工 政府工作人员

学者 合作伙伴 非政府组织 CSR相关机构

媒体 社区代表 其他

6. 如需回复，请提供联络资料（您的个人资料将仅用作联络）。

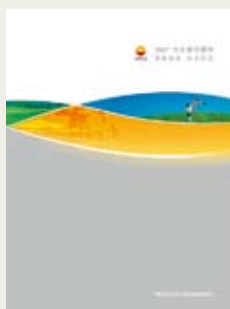
姓名 电话

邮件 邮寄地址

您还可以登录公司网站下载历年报告电子版。



2006年社会责任报告



2007年社会责任报告



2008年社会责任报告



2009年可持续发展报告

1 0 0 0 0 7

贴 邮
票 处

中国北京市东城区东直门北大街9号

中国石油天然气股份有限公司
董事会秘书局 综合管理处 收

邮政编码：



地址：中国北京市东城区东直门北大街9号 中国石油天然气股份有限公司
邮编：100007 电话：+86-10-59986223 传真：+86-10-62099558
网址：www.petrochina.com.cn 电子信箱：csr@petrochina.com.cn

 本报告采用国产环保纸印制