（上接D40版）

部环境和日益激烈的市场竞争形势，本集团将积极转变增长方式，实现又好又快发展；继续突出资源、市场和国际化三大战略，坚持把资源勘探放在首位，不断巩固上游业务国内主导地位；加快布局和结构战略性调整，有序高效发展炼油化工业务；做好成品油及化工销售业务，努力保障市场供应；加强战略通道和国内管网建设，构筑多元化的油气供应体系；加快推进国际能源资源互利合作，实现海外业务规模有效可持续发展。

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

在炼油与化工方面，本集团将加快布局和结构战略性调整，加快推进大型炼化基地建设，有序高效发展炼油化工业务。要适应经济社会发展对油品和化工产品快速增长的需求，强化生产组织管理，科学安排资源加工，确保炼油装置满负荷、化工装置高负荷安全平稳运行。持续改善技术经济指标，搞好产品结构优化，提升市场竞争力。

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

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

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

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

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

6.3　风险因素

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

1、行业监管及税费政策风险

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

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

2、原油及成品油价格波动风险

本集团从事广泛的与石油相关的业务。国际原油和成品油价格受全球及地区政治经济的变化、原油和成品油的供需状况及具有国际影响的突发政治事件和争端等多方面因素的影响。国内原油价格参照国际原油价格确定，二零零六年我国建立了基于宏观调控下的成品油定价新机制。但受国家宏观调控政策的影响，国内成品油价格未随国际市场同步调整。本集团并未采用商品衍生工具以规避潜在的原油和炼油产品的价格波动。因此，在二零零八年及以后年度，本集团面临广泛交易的油气商品的价格波动。

3、汇率风险

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

4、市场竞争风险

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

5、油气储量的不确定性风险

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

6、安全隐患及不可抗力风险

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

6.4　募集资金使用情况

√适用　□不适用

单位：人民币百万元

募集资金总额	本公司于2007年10月发行了40亿A股，本次发行募集资金总额为人民币66,800百万元，募集资金净额为人民币66,243百万元。		本年度已使用募集资金总额	为以下五个项目募集的人民币37,770百万元资金中，本年度已使用人民币13,943百万元。其余募集资金用于补充流动资金及其他一般商业用途。		
			已累计使用募集资金总额	同上。		
承诺项目	是否变更项目	拟投入金额	实际投入金额	是否符合计划进展	预计收益	产生收益情况
长庆油田原油产能建设项目	否	6,840	2,718	符合	内部收益率大于12%	项目投产后才可明确
大庆油田原油产能建设项目	否	5,930	1,772	符合	内部收益率大于12%	项目投产后才可明确
冀东油田原油产能建设项目	否	1,500	495	符合	内部收益率大于12%	项目投产后才可明确
独山子石化加工进口哈萨克斯坦含硫原油炼油及乙烯技术改造工程项目	否	17,500	8,867	符合	内部收益率大于12%	项目投产后才可明确
大庆石化120万吨/年乙烯改扩建工程	否	6,000	91	符合	内部收益率大于12%	项目投产后才可明确
合计		37,770	13,943		–	–
未达到计划进度和预计收益的说明	—					
变更原因及变更程序说明	—					
尚未使用的募集资金用途及去向	人民币37,770百万元募集资金中的未使用部分目前存放于本公司在银行开设的专用账户。					

6.5　非募集资金项目情况

√适用　□不适用

单位：人民币百万元

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

6.6　董事会对会计师事务所“非标意见”的说明

□适用　√不适用

6.7　新年度盈利预测

□适用　√不适用

6.8　董事会本次利润分配预案

董事会建议按截至二零零七年十二月三十一日止十二个月国际准则净利润的45%的数额扣除已于二零零七年九月二十八日派发的二零零七年中期股息后的余额派发每股人民币0.156859元（含适用税项）之末期股息。拟派发的末期股息须经股东于二零零八年五月十五日举行的股东周年大会上审议通过。末期股息派发予二零零八年五月二十八日结束办公时名列股东名册之股东。本公司将于二零零八年五月二十二日至二零零八年五月二十八日（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二零零八年五月二十一日下午四时前送达香港证券登记有限公司。截至二零零八年五月二十八日下午上海证券交易所收市后，在中国证券登记结算有限责任公司上海分公司登记在册的本公司全体A股股东可获得本次派发的股息。

根据本公司章程相关规定，本公司以人民币向股东宣布股息。A股股息以人民币支付，H股股息以港币支付。此港币值需按宣派股息日前一星期中国人民银行公布的人民币兑港币的平均收市价计算。

7　重大事项

7.1　收购资产

√适用　□不适用

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
向中国石油集团收购风险作业服务业务的资产	2007年8月23日	人民币16.52亿元	不适用	不适用	是，参考评估定价	是	是

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。

7.2　出售资产

√适用　□不适用

交易对方及被出售资产	出售日	出售价格	本年初起至出售日该出售资产为集团贡献的净利润	出售产生的损益	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
出售中国联合石油70%股权给中国石油集团	2007年5月16日	人民币10.1亿元	人民币1.15亿元	人民币2.92亿元	是，参考评估定价	是	是

该事项不影响本集团业务的连续性及管理层的稳定性。

7.3　重大担保

于二零零七年十二月三十一日，本集团向中国石油集团的附属公司中油财务有限责任公司（“中油财务公司”）提供担保情况如下：

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

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

7.4　重大关联交易

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：

7.4.1　关联交易销售和采购

√适用　□不适用

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

7.4.2　关联债权债务往来

√适用　□不适用

单位：人民币百万元

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

7.5　委托理财

□适用　√不适用

7.6　承诺事项履行情况

√适用　□不适用

本公司控股股东中国石油集团做出的特殊承诺及其截至二零零七年十二月三十一日止履行情况：

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的赔偿保证。	截至2007年12月31日，中国石油集团已办理《重组协议》中28,649宗土地中的27,554宗土地的土地使用权证书及一些房屋的所有权证书，但是加油站所处的集体土地的办理手续目前还未完成。本公司使用上述有关的土地、房屋及加油站进行有关的经营活动并没有因暂未取得有关的土地使用权证、房屋产权证明或因暂未完成所需的政府手续而受到任何影响，亦不会因此而对本公司的经营业绩及财务状况产生重大的不利影响。
	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。	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： 1、境外与本集团主营业务相同或相似的项目 中国石油集团拥有与原油和天然气勘探与生产，以及石化和相关石油产品的生产、储存和运输有关的境外项目。中国石油集团在海外多个国家和地区拥有油气勘探开发业务。 鉴于ADS上市国家的法律禁止该国公民直接或间接向特定国家的油气项目提供融资或投资，中国石油集团未将属于特定国家的境外油气项目注入本公司。 2、中油香港的现有项目 在本公司于香港联交所上市前，中油香港拥有下述三个项目：(1)新疆克拉玛依油田九1–九5区块；(2)辽河油田冷家堡区块；(3)获得特许生产权的泰国Sukothai油田。本公司设立后，中油香港又陆续获得了若干境外项目。 本公司设立时，中国石油集团拥有的中油香港的权益并未投入本公司，原因是中油香港在中国及境外均有业务，在未得到中油香港的独立股东批准前，不得作为本公司重组的一部分对中油香港的海外业务进行重组。 截至目前，中油香港与本公司相比，资产总额及销售收入规模均较小，其与本集团的主营业务并不会构成实质性竞争。 3、五套化工生产装置 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。 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。 4、中国石油集团全资拥有或与第三方共同拥有的加油站 中国石油集团还拥有少量加油站（由于该等加油站的有关资产产权不清晰而无法投入本公司），但与本公司成品油销售业务的规模相比，比例很小，与本公司不构成实质性同业竞争。
	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。	中国石油集团没有违反相关承诺事项。

7.7　重大诉讼仲裁事项

□适用　√不适用

7.8　其他重大事项

7.8.1　证券投资情况

□适用　√不适用

7.8.2　持有其他上市公司股权情况

□适用　√不适用

7.8.3　持有非上市金融企业股权情况

□适用　√不适用

7.8.4　买卖其他上市公司股份的情况

□适用　√不适用

7.8.5　在报告期内，98中国石油企业债券（简称“98石油债”）于二零零七年九月八日到期，债券本息兑付工作如期完成。98石油债发行总额人民币13.5亿元，发行期限为八年期，票面利率采用固定利率形式，年利率4.50%。

8　监事会报告

监事会认为本公司依法运作、公司财务情况、公司募集资金使用、公司收购、出售资产交易和关联交易不存在问题。

9　财务报告

9.1　审计意见

财务报告	□未经审计　√审计
审计意见	√标准无保留意见　□非标意见

9.2　披露比较式合并资产负债表、损益表/利润表、现金流量表和股东权益变动表

9.2.1按国际财务报告准则编制的财务报表

(1)综合损益表

	附注	2007年	2006年
		人民币百万元	人民币百万元
营业额	(i)	835,037	688,978
经营支出			
采购、服务及其他		(370,740)	(271,123)
雇员酬金成本		(50,616)	(39,161)
勘探费用(包括勘探干井)		(20,648)	(18,822)
折旧、折耗及摊销		(66,625)	(61,388)
销售、一般性和管理费用		(51,576)	(43,235)
除所得税外的其他税赋		(73,712)	(56,666)
其他支出净值		(1,265)	(607)
经营支出总额		(635,182)	(491,002)
经营利润		199,855	197,976
融资成本			
外汇收益		1,693	1,830
外汇损失		(2,559)	(1,756)
利息收入		1,990	2,066
利息支出		(3,595)	(3,220)
融资成本净额		(2,471)	(1,080)
应占联营公司及合营公司的利润		6,997	2,277
税前利润	(ii)	204,381	199,173
税项	(iii)	(49,152)	(49,776)
本年利润		155,229	149,397
归属於：			
本公司股东		145,625	142,224
少数股东		9,604	7,173
		155,229	149,397
本年归属於本公司股东的每股基本及摊薄盈利（人民币元）	(iv)	0.81	0.79
分配于本公司股东的股息	(v)	64,517	68,589

(2)综合资产负债表

	2007年	2006年
	人民币百万元	人民币百万元
非流动资产		
物业、厂房及机器设备	762,882	645,337
联营公司及合营公司的投资	26,535	32,956
可供出售金融资产	2,581	2,054
预付经营租赁款	23,417	20,468
无形资产和其他资产	8,488	6,627
到期日为一年以上的定期存款	5,053	2,499
非流动资产合计	828,956	709,941
流动资产		
存货	88,467	76,038
应收账款	18,419	8,488
预付款和其他流动资产	36,018	23,281
应收票据	4,735	2,844
到期日为三个月以上一年以内的定期存款	18,042	3,012
现金及现金等价物	65,494	48,559
流动资产合计	231,175	162,222
流动负债		
应付账款及应计负债	144,353	120,182
应付所得税款	11,709	17,744
应付其他税款	11,099	6,190
短期借款	30,934	35,763
流动负债合计	198,095	179,879
流动资产/（负债）净值	33,080	(17,657)
总资产减流动负债	862,036	692,284
权益		
本公司股东权益		
股本	183,021	179,021
留存收益	332,432	264,092
储备	217,952	143,564
	733,405	586,677
少数股东权益	42,942	30,914
权益合计	776,347	617,591
非流动负债		
长期借款	39,688	35,634
资产弃置义务	24,761	18,481
递延税项	20,205	19,583
其他长期负债	1,035	995
非流动负债合计	85,689	74,693
权益及非流动负债合计	862,036	692,284

(3)综合现金流量表

	2007年	2006年
	人民币百万元	人民币百万元
经营活动之现金流量	203,748	198,102
投资活动之现金流量		
资本性支出	(172,511)	(130,409)
收购联营公司及合营公司	(1,903)	(1,173)
收购可供出售金融资产	(324)	(62)
合并/(收购)哈萨克斯坦石油公司	1,542	(21,376)
出售到期日为不超过三个月的抵押借款投资	–	235
购买无形资产	(2,521)	(1,358)
购买其他非流动资产	(857)	(1,706)
回购上市附属公司少数股东权益	(149)	(4,095)
购买其他少数股东权益	(29)	(640)
联营公司及合营公司偿还注资	6,618	99
出售物业、厂房及机器设备所得款项	1,014	346
处置联营公司及合营公司投资所得款项	1,033	69
出售可供出售金融资产所得款项	276	4
出售无形资产和其他非流动资产所得款项	–	2
已收股息	1,463	2,099
增加到期日为三个月以上的定期存款	(17,857)	(486)
投资活动使用的现金净额	(184,205)	(158,451)
融资活动之现金流量		
偿还短期借款	(33,027)	(28,349)
偿还长期借款	(24,071)	(17,587)
支付少数股东股息	(6,150)	(3,033)
支付本公司股东股息	(64,517)	(68,589)
发行A股	66,243	–
新增短期借款	36,842	30,183
新增长期借款	20,650	14,195
少数股东资本投入	1,349	1,492
其他长期负债之变动	33	(51)
融资活动使用的现金净额	(2,648)	(71,739)
外币折算差额	40	(258)
现金及现金等价物增加/(减少)	16,935	(32,346)
现金及现金等价物年初余额	48,559	80,905
现金及现金等价物年末余额	65,494	48,559

(4)按照国际财务报告准则编制之部分财务报表附注

(i)营业额

营业额是指销售原油、天然气、炼油产品及化工产品，以及输送原油和天然气所得的收入。

(ii)税前利润

	2007年	2006年
	人民币百万元	人民币百万元
税前利润已计入及扣除下列各项：		
计入：		
来自可供出售金融资产的股息收入	111	208
计减坏账准备	2,473	460
计减可供出售金融资产的减值准备	–	4
计减存货减值	98	180
扣除：		
无形资产和其他资产的摊销	1,491	1,250
核数师酬金	119	140
作为费用确认的存货成本(约和销售成本相当)	459,472	341,456
物业、厂房及机器设备的折旧，包括减值准备		
– 自置资产	63,349	58,669
– 融资租赁资产	6	6
可供出售金融资产的减值准备	–	36
坏账准备	120	144
利息支出(附注(a))	3,595	3,220
出售物业、厂房及机器设备的损失	1,808	1,753
经营租赁费用	7,439	5,378
维修保养	10,691	9,233
研究与开发费用	5,315	4,260
运输费用	20,540	17,872
存货减值	153	320
附注(a)利息支出		
利息支出	5,329	4,535
减：资本化利息	(1,734)	(1,315)
	3,595	3,220

(iii)税项

	2007年	2006年
	人民币百万元	人民币百万元
所得税	48,332	50,972
递延税项	820	(1,196)
	49,152	49,776

根据中国所得税法规的相关规定，适用于本集团的中国企业所得税率主要为33%（2006年：33%）。本集团在中国部分地区的经营已符合某些税收优惠的条件，这些税收优惠包括至2010年所得税可适用15%的优惠税率及某些物业、厂房及机器设备可加速折旧。

本集团税前利润的税款与按照适用于本集团的中国企业所得税税率所计算的税款并不相同，差额如下：

	2007年	2006年
	人民币百万元	人民币百万元
税前利润	204,381	199,173
按33%的税率计算的所得税费用	67,446	65,727
以前年度税收清算调整	451	243
海外业务税率高于中国法定税率的税务影响	644	1,512
优惠税率影响	(16,930)	(14,169)
新所得税法的颁布对递延所得税的影响	(3,758)	–
非应纳税收入	(3,138)	(1,602)
未计入损益的税前可抵扣项目的税务影响	(2,365)	–
不得税前扣除的成本、费用和损失	3,884	2,466
已过期未使用的税务损失	2,918	–
与特定原油销售相关的暂时性差异年底不再存在的税务影响	–	(4,401)
税项	49,152	49,776

二零零七年三月十六日，全国人民代表大会通过了《中华人民共和国企业所得税法》（“新税法”），自二零零八年一月一日起生效。新税法下，适用于本集团的所得税税率降为25%，取代了以前33%的所得税税率。

本集团管理层根据新税法执行的税率对本集团二零零七年十二月三十一日的税项进行了重新评估并相应减少了截至二零零七年十二月三十一日止十二个月的递延税项人民币37.58亿元。

(iv)每股基本及摊薄盈利

截至二零零七年十二月三十一日止年度，每股基本及摊薄盈利是按照归属于本公司股东的利润除以本年度已发行股份的加权平均数1,797.00亿股计算。

截至二零零六年十二月三十一日止年度，每股基本及摊薄盈利是按照归属于本公司股东的利润除以当年度已发行股份数1,790.21亿股计算。

年内并无摊薄潜在普通股。

(v)分配于本公司股东的股息

	2007年	2006年
	人民币百万元	人民币百万元
2005年度分配于本公司股东的末期股息(a)	–	32,282
2006年分配于本公司股东的中期股息(b)	–	36,307
2006年度分配于本公司股东的末期股息(c)	27,694	–
2007年分配于本公司股东的中期股息(d)	36,823	–
	64,517	68,589

(a)二零零五年度分配于本公司股东的末期股息每股人民币0.180325元，合共人民币322.82亿元，经二零零六年五月二十六日股东大会批准，该股息已计入二零零六年度股东权益并列作留存收益的分配，并于二零零六年六月九日支付。

(b)二零零六年分配于本公司股东的中期股息每股人民币0.202806元，合共人民币363.07亿元，该股息已计入二零零六年度股东权益并列作留存收益的分配，并于二零零六年九月二十六日支付。

(c)二零零六年度分配于本公司股东的末期股息每股人民币0.154699元，合共人民币276.94亿元，经二零零七年五月十六日股东大会批准，该股息已计入二零零七年度股东权益并列作留存收益的分配，并于二零零七年六月一日支付。

(d)二零零七年分配于本公司股东的中期股息每股人民币0.205690元，合共人民币368.23亿元，该股息已计入二零零七年度股东权益并列作留存收益的分配，并于二零零七年九月二十八日支付。

(e)在二零零八年三月十九日会议上，董事会建议派发二零零七年度应分配于本公司股东的末期股息每股人民币0.156859元，合共人民币287.08亿元。由于上述应付股息是在资产负债表日后建议派发，因此未反映在本综合财务报表内，当年度股东大会批准后，该等股息将会计入二零零八年度股东权益并列作留存收益的分配。

9.2.2 按中国企业会计准则编制的财务报表

(1)合并及母公司资产负债表

金额单位：人民币百万元

资　产	2007年12月31日 合并	2006年12月31日 合并	2007年12月31日 母公司	2006年12月31日 母公司
流动资产				
货币资金	88,589	54,070	78,332	48,029
应收票据	4,735	2,844	3,988	2,097
应收账款	18,419	8,488	2,131	583
预付款项	20,386	12,664	16,086	8,924
应收利息	109	81	109	81
应收股利	18	13	85	80
其他应收款	15,444	10,515	24,173	12,903
存货	88,467	76,038	70,284	60,269
一年内到期的非流动资产	59	–	59	–
其他流动资产	2	4	2	4
流动资产合计	236,228	164,717	195,249	132,970
非流动资产				
可供出售金融资产	2,530	1,860	1,456	793
长期股权投资	22,686	30,361	104,691	115,624
固定资产	247,803	231,590	199,411	179,669
油气资产	326,328	270,496	231,921	191,866
在建工程	105,634	64,652	85,597	53,471
工程物资	6,927	8,664	5,455	7,614
固定资产清理	287	279	282	249
无形资产	20,022	16,127	16,356	12,233
长期待摊费用	12,028	11,194	9,924	9,210
递延所得税资产	12,871	14,391	9,048	7,790
其他非流动资产	748	813	–	–
非流动资产合计	757,864	650,427	664,141	578,519
资产总计	994,092	815,144	859,390	711,489
负债及股东权益	2007年12月31日 合并	2006年12月31日 合并	2007年12月31日 母公司	2006年12月31日 母公司
流动负债				
短期借款	18,734	15,156	17,898	10,612
应付票据	1,143	1,045	–	–
应付账款	104,460	77,936	66,877	56,386
预收款项	12,433	11,590	10,443	8,977
应付职工薪酬	11,585	11,368	10,751	9,426
应交税费	22,808	24,174	13,793	19,630
应付利息	173	200	61	67
应付股利	89	95	–	–
其他应付款	17,849	18,367	46,582	45,044
预计负债	715	115	75	95
一年内到期的非流动负债	11,652	20,407	9,029	16,998
其他流动负债	13	12	–	–
流动负债合计	201,654	180,465	175,509	167,235
非流动负债				
递延收益	76	–	62	–
长期借款	35,305	30,401	29,044	24,165
应付债券	4,383	4,645	3,500	3,500
长期应付款	57	50	56	50
专项应付款	774	737	710	679
预计负债	24,761	18,481	15,307	11,269
递延所得税负债	11,883	12,480	6,598	5,543
其他非流动负债	128	290	123	233
非流动负债合计	77,367	67,084	55,400	45,439
负债合计	279,021	247,549	230,909	212,674
股东权益				
股本	183,021	179,021	183,021	179,021
资本公积	122,192	59,797	125,848	63,348
盈余公积	102,696	89,928	91,596	78,828
未分配利润	270,544	213,255	228,016	177,618
外币报表折算差额	(1,086)	(534)	–	–
归属于母公司股东权益合计	677,367	541,467	628,481	498,815
少数股东权益	37,704	26,128	–	–
股东权益合计	715,071	567,595	628,481	498,815
负债及股东权益总计	994,092	815,144	859,390	711,489

(2)合并及母公司利润表

金额单位：人民币百万元

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

(3)合并及母公司现金流量表

金额单位：人民币百万元

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

(4)合并股东权益变动表

金额单位：人民币百万元

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

9.2.3 按中国企业会计准则和国际财务报告准则编制的财务报表之差异

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

合并净利润	注释	2007年度	2006年度
		人民币百万元	人民币百万元
按国际财务报告准则		155,229	149,397
差异调整：			
油气资产折耗	(1)	(7,463)	(9,173)
1999年非固定资产、油气资产评估之摊销	(2)	(75)	(81)
1999年非固定资产、油气资产评估之处置	(2)	(382)	–
2003年固定资产、油气资产评估之折旧、折耗	(3)	(162)	(111)
长期资产减值准备冲回	(4)	–	(4)
长期资产减值准备冲回引起的处置影响	(4)	142	–
按国际财务报告准则冲回公司计提的不符合负债定义的安全生产费用	(5)	(3,559)	–
其他		(57)	(14)
递延税项	(6)	(179)	2,733
按企业会计准则编制		143,494	142,747

合并股东权益	注释	2007年12月31日	2006年12月31日
		人民币百万元	人民币百万元
按国际财务报告准则		776,347	617,591
差异调整：			
油气资产折耗	(1)	(79,662)	(72,199)
1999年非固定资产、油气资产评估及其摊销、处置	(2)	409	866
2003年固定资产、油气资产评估及其折旧、折耗	(3)	337	499
长期资产减值准备冲回及其引起的处置影响	(4)	(92)	(234)
按国际财务报告准则冲回公司计提的不符合负债定义的安全生产费用	(5)	(3,559)	–
外币报表折算差额		(390)	(787)
其他		525	524
递延税项	(6)	21,156	21,335
按企业会计准则编制		715,071	567,595

(1)油气资产在国际财务报告准则下采用产量法计提折耗，而在企业会计准则下采用年限平均法计提折耗。

(2)本公司一九九九年重组改制时，对于中国石油集团投入的资产和负债在一九九九年六月三十日进行的评估，按企业会计准则编制的申报财务报表对中企华资产评估有限公司的全部评估结果进行了确认，而在按照国际财务报告准则编制的财务报表中，本集团仅对固定资产、油气资产采取重估模式进行后续计量，因此对上述评估结果中非固定资产、油气资产的部分未予确认。

(3)由于本集团在国际财务报告准则下对固定资产、油气资产采取重估模式进行后续计量，重估需由独立评估师定期进行。为满足国际财务报告准则的相关要求，本集团于二零零三年九月三十日，由在中国注册的独立评估师中联资产评估有限公司对本集团的炼油及化工生产设施以折旧重置成本基准作出了重估，按国际财务报告准则编制的财务报表对此次评估的结果予以了确认，而在企业会计准则下对固定资产、油气资产是按照成本模式进行计量，因此按照企业会计准则编制的财务报表没有对此次评估的结果进行确认。

(4)固定资产、油气资产、无形资产及长期股权投资等长期资产的减值损失在企业会计准则下一经确认，在以后会计期间是不允许冲回的，但在国际财务报告准则下，如果有迹象表明以前期间据以计提长期资产减值的各种因素发生变化，使得长期资产的可收回金额大于其帐面价值，冲回以前年度确认的减值损失。

(5)根据中华人民共和国财政部《高危行业企业安全生产费用财务管理暂行办法》的规定，本集团于二零零七年一月一日起对中国境内的油气开采、炼油及化工生产活动提取“安全生产费用”，计入损益。对于所提取的“安全生产费用”，暂行办法规定“用于完善和改进企业安全生产条件”。由于本集团对已提取的安全生产费用在年末尚无具体使用计划，故在国际财务报告准则下予以冲回。

(6)上述(1)至(5)项及其他准则差异对递延所得税的影响。

9.3 如果与最近一期年度报告相比、会计政策、会计估计和核算方法发生变化，提供具体说明

√适用　□不适用

自二零零七年一月一日起，本集团中国准则财务报表执行中国企业会计准则。二零零七年度财务报表为本集团首份按照企业会计准则编制的年度财务报表。

本集团属于原同时按照中国二零零六年二月十五日以前颁布的企业会计准则和二零零零年十二月二十九日颁布的《企业会计制度》及相关规定（以下合称“原会计准则和制度”）及国际财务报告准则分别编制并对外提供财务报表的H股上市公司。于二零零七年一月一日首次执行企业会计准则时，本集团除了按照《企业会计准则第38号–首次执行企业会计准则》第五条至第十九条的规定进行追溯调整外，还按照《企业会计准则解释第1号》的规定，根据取得的相关信息，对于按照企业会计准则确定的会计政策与之前按照原会计准则和制度确定的会计政策之间的其他差异，追溯调整了二零零六年度的财务报表，相关数据已经按照追溯调整后的金额重新列报。追溯调整涉及的主要内容包括：

–对于属于同一控制下企业合并产生的股权投资差额，以及其他采用权益法核算的长期股权投资的股权投资贷方差额，予以全额冲销。

–对于属于同一控制下企业合并产生的商誉，予以全额冲销。

–对于资产、负债的账面价值与计税基础不同形成的暂时性差异以及能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，确认相应的递延所得税资产和递延所得税负债。

–对于持有的对子公司的长期股权投资，在母公司财务报表中进行追溯，视同该子公司自最初即采用成本法核算。

9.4 重大会计差错的内容、更正金额、原因及影响

本报告期无重大会计差错更正。

9.5 如果与最近一期年度报告相比，合并范围发生变化，提供具体说明

√适用　□不适用

本集团于二零零六年十二月二十八日以人民币213.76亿元从中国石油集团的子公司中国石油国际有限责任公司取得哈萨克斯坦石油公司的67%股权，根据与收购哈萨克斯坦石油公司相关的股东协议，由于各股东对若干财务和经营决策均拥有否决权，各股东被视为共同控制哈萨克斯坦石油公司。根据本集团的会计政策，本集团从二零零六年十二月二十八日起应用权益法核算对哈萨克斯坦石油公司的投资。

于二零零七年十二月十二日通过本集团与哈萨克斯坦石油公司的少数股东签订的补充协议，本集团获得了自该日起对哈萨克斯坦石油公司的控制权。本集团自二零零七年十二月十二日起对哈萨克斯坦石油公司作为子公司核算。

10　股份回购、出售及赎回

本公司及任何附属公司在截至二零零七年十二月三十一日止十二个月内概无出售本公司的任何证券，亦无购回或赎回本公司的任何证券。

11　遵守《上市发行人董事进行证券交易的标准守则》

本公司已采纳香港联交所制定的上市规则附录十所载上市发行人董事进行证券交易标准守则（《标准守则》）。本公司已向全体董事及监事作出查询，各董事及监事均向本公司确认其已遵守标准守则内载列的所需标准。

12　遵守《企业管治常规守则》

本公司致力提升企业管治素质，在本年度一直严格遵守香港联交所上市规则附录十四《企业管治常规守则》的守则条文，惟自二零零七年五月二十日起董事长及总裁的角色由一人兼任。随着陈耕先生退休，总裁兼副董事长蒋洁敏先生自二零零七年五月二十日起获委任为本公司董事长，兼任总裁。蒋先生具有中国石油天然气行业的丰富经验，对本公司的运营和管理有深入了解。本公司董事会认为，蒋先生将继续为董事会提供坚实领导，协助本公司顺利、有效地推进各项计划和策略。董事会认为，管理架构的上述变动不会影响本公司的运营、业务发展和公司管治。鉴于总裁职位重要，一旦有候选人士具备合适资历，董事会将考虑委任新的总裁，以符合《企业管治常规守则》的有关要求。

13　审计委员会

根据香港联交所上市规则附录十四规定而成立的审计委员会，其成员包括Franco Bernabè先生，董建成先生，刘鸿儒先生及贡华章先生。审计委员会的主要职责为审阅及监察本集团的财务申报程序及内部监控制度，以及向董事会提供意见。本公司审计委员会已审阅并确认截至二零零七年十二月三十一日止十二个月的末期业绩公布及年度报告。

本公司核数师已就本集团截至二零零七年十二月三十一日止年度的业绩公布中所列数字与本集团该年度的经审计综合财务报表所载数字核对一致。

承董事会命
中国石油天然气股份有限公司
蒋洁敏
董事长
中国　北京
二零零八年三月十九日

于本公布日期，董事会成员包括蒋洁敏先生（董事长）；段文德先生（执行董事）；郑虎先生、周吉平先生、王宜林先生、曾玉康先生、贡华章先生和蒋凡先生（非执行董事）；及董建成先生、刘鸿儒先生和Franco Bernabè先生（独立非执行董事）。

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

本公告以中英文两种语言印制，在对两种文体的说明上存在歧义时，以中文为准。

公司将于2008年3月28日上午9:30–11:30（中国北京时间）在中证报网上路演中心（www.cs.com.cn）举行中国石油2007年度业绩网上投资者交流会。届时，公司高级管理人员将在线就公司2007年度业绩、生产经营情况等问题与投资者进行互动交流。欢迎公司广大股东及投资者踊跃参加。