



中国石油化工股份有限公司

二零零三年第三季度报告

§ 1 重要提示

- 1.1 中国石油化工股份有限公司（「中国石化」）董事会及其董事保证本季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。
- 1.2 本季度报告已经中国石化第二届董事会第四次会议一致审议通过。
- 1.3 本季度财务报告未经审计。
- 1.4 中国石化董事长陈同海先生，副董事长、总裁王基铭先生，董事、高级副总裁兼财务总监张家仁先生及会计机构负责人刘运先生声明：保证本季度报告中财务报告的真实、完整。

§ 2 中国石化基本情况

2.1 中国石化基本信息

股票简称	中国石化	SINOPEC CORP	SINOPEC CORP	中国石化
股票代码	386	SNP	SNP	600028
股票上市地	香港交易所	纽约股票交易所	伦敦股票交易所	上海证券交易所
	公司授权代表		董事会秘书	证券事务代表
姓名	王基铭	陈革	陈革	黄文生
联系地址	中国北京市朝阳区惠新东街甲六号			
电话	64990060	64990060	64990060	64990066
传真	64990022	64990022	64990022	64990022
电子邮箱	ir@sinopec.com.cn / media@sinopec.com.cn			



2.2 财务资料

2.2.1 主要会计数据及财务指标

2.2.1.1 按中国会计准则及制度编制的主要会计数据及财务指标

	于 2003 年 9 月 30 日		于 2002 年 12 月 31 日		本报告期末比上年度 期末增减 (%)	
总资产(人民币百万元)	374,676		368,375		1.71	
股东权益(不含少数股东 权益)(人民币百万元)	158,718		151,717		4.61	
每股净资产(人民币元)	1.831		1.750		4.63	
调整后的每股净资产 (人民币元)	1.809		1.736		4.21	
	截至 9 月 30 日止 3 个月 (7-9 月) 期间			截至 9 月 30 日止 9 个月 (1-9 月) 期间		
	2003 年	2002 年	同比增减	2003 年	2002 年	同比增减
经营活动产生的现金流量 净额(人民币百万元)	15,987	不适用	不适用	45,969	不适用	不适用
每股收益(人民币元)	0.058	0.052	11.54%	0.171	0.104	64.42%
净资产收益率(%)	3.17	3.11	0.06 个百分点	9.33	6.19	3.14 个百分点
扣除非经常性损益后的净 资产收益率(%) (全面摊薄)	4.26	3.17	1.09 个百分点	10.70	6.34	4.36 个百分点
(加权平均)	4.28	3.19	1.09 个百分点	10.81	6.27	4.54 个百分点
非经常性损益项目	截至 2003 年 9 月 30 日止 9 个月期间 (人民币百万元)					
营业外收入	165					
营业外支出	(3,409)					
所得税的影响	1,071					
合计	(2,173)					



2.2.1.2 按《国际财务报告准则》编制的主要会计数据及财务指标

	于 2003 年 9 月 30 日			于 2002 年 12 月 31 日			本报告期末比上 年度期末增减 (%)
	2003 年	2002 年	同比期增减	2003 年	2002 年	同比期增减	
总资产 (人民币百万元)	386,199			375,881			2.75
股东权益 (不含少数股东权益) (人民币百万元)	163,670			154,485			5.95
每股净资产 (人民币元)	1.888			1.782			5.95
调整后的每股净资产 (人民币元)	1.867			1.768			5.60
	截至 9 月 30 日止 3 个月 (7-9 月) 期间			截至 9 月 30 日止 9 个月 (1-9 月) 期间			
	2003 年	2002 年	同比期增减	2003 年	2002 年	同比期增减	
经营活动产生的现金流量净额 (人民币百万元)	15,080	不适用	不适用	42,935	不适用	不适用	
每股收益 (人民币元)	0.073	0.054	35.19%	0.197	0.116	69.83%	
净资产收益率 (%)	3.87	3.14	0.73 个百分点	10.41	6.80	3.61 个百分点	



2.2.2 利润表

本小节为截至二零零三年九月三十日止第三季度按中国会计准则及制度和按《国际财务报告准则》编制的利润表，连同二零零二年同期数据的比较。

2.2.2.1 按中国会计准则及制度编制的利润表

(1) 截至九月三十日止（七至九月）三个月期间利润表

项目	截至2003年9月30日止3个月期间 (7-9月)		截至2002年9月30日止3个月期间 (7-9月)	
	合并 (注) 人民币百万元	母公司 (注) 人民币百万元	合并 (注) 人民币百万元	母公司 (注) 人民币百万元
一、主营业务收入	105,820	66,781	85,555	55,144
减：主营业务成本	81,906	53,945	65,861	45,085
主营业务税金及附加	3,411	2,190	2,923	1,791
二、主营业务利润	20,503	10,646	16,771	8,268
加：其他业务利润	238	39	353	40
减：营业费用	3,800	2,784	3,379	2,294
管理费用	4,158	2,496	4,177	2,549
财务费用	1,151	685	1,157	696
勘探费用（包括干井成本）	1,213	867	1,218	779
三、营业利润	10,419	3,853	7,193	1,990
加：投资收益	56	4,707	156	4,904
营业外收入	77	9	34	36
减：营业外支出	2,641	1,457	159	124
四、利润总额	7,911	7,112	7,224	6,806
减：所得税	2,233	2,073	2,325	2,255
少数股东损益	639	-	348	-
五、净利润	5,039	5,039	4,551	4,551

注：“母公司”为中国石油化工股份有限公司

“合并”为中国石油化工股份有限公司及其附属公司（「本公司」）



(2) 截至九月三十日止（一至九月）九个月期间利润表

项目	截至2003年9月30日止9个月期间 (1-9月)		截至2002年9月30日止9个月期间 (1-9月)	
	合并 (注) 人民币百万元	母公司 (注) 人民币百万元	合并 (注) 人民币百万元	母公司 (注) 人民币百万元
一、主营业务收入	300,662	199,048	226,183	153,478
减：主营业务成本	234,209	165,733	175,233	126,955
主营业务税金及附加	9,552	6,045	8,699	5,341
二、主营业务利润	56,901	27,270	42,251	21,182
加：其他业务利润	821	116	851	58
减：营业费用	10,492	7,232	9,847	6,757
管理费用	13,804	8,669	12,194	7,349
财务费用	3,385	1,885	3,609	2,293
勘探费用（包括干井成本）	3,997	2,833	3,127	2,023
三、营业利润	26,044	6,767	14,325	2,818
加：投资收益	397	16,656	342	10,826
营业外收入	165	38	178	108
减：营业外支出	3,409	2,025	504	373
四、利润总额	23,197	21,436	14,341	13,379
减：所得税	6,995	6,632	4,499	4,324
少数股东损益	1,398	-	787	-
五、净利润	14,804	14,804	9,055	9,055

注：“母公司”为中国石油化工股份有限公司

“合并”为中国石油化工股份有限公司及其附属公司



2.2.2.2 按《国际财务报告准则》编制的合并利润表

项目	截至9月30日止3个月期间 (7-9月) 人民币 百万元		截至9月30日止9个月期间 (1-9月) 人民币 百万元	
	2003年	2002年	2003年	2002年
一、营业额及其他经营收入	110,755	91,955	313,229	238,152
其中：营业额	105,820	85,555	300,662	226,183
其他经营收入	4,935	6,400	12,567	11,969
二、经营费用	(99,895)	(83,438)	(283,933)	(218,928)
其中：采购原油、产品及经营供应品 费用	(78,624)	(65,251)	(221,305)	(165,822)
销售、一般及管理费用	(6,070)	(5,570)	(17,342)	(15,384)
折旧、耗减及摊销	(5,955)	(5,447)	(18,399)	(16,793)
勘探费用（包括干井成本）	(1,213)	(1,218)	(3,997)	(3,127)
职工费用	(3,281)	(2,904)	(11,312)	(8,777)
所得税以外的税金	(3,411)	(2,923)	(9,552)	(8,699)
其他经营费用（净额）	(1,341)	(125)	(2,026)	(326)
三、经营收益	10,860	8,517	29,296	19,224
四、融资成本	(1,043)	(1,024)	(3,044)	(3,385)
其中：利息支出	(982)	(1,090)	(3,101)	(3,353)
利息收入	69	84	211	214
汇兑损失	(148)	(30)	(186)	(289)
汇兑收益	18	12	32	43
五、投资收益	5	75	33	117
六、应占联营公司的损益	41	55	312	145
七、除税前正常业务利润	9,863	7,623	26,597	16,101
八、所得税	(2,877)	(2,599)	(8,138)	(5,193)
九、除税后正常业务利润	6,986	5,024	18,459	10,908
十、少数股东损益	(650)	(363)	(1,422)	(814)
十一、股东应占利润	6,336	4,661	17,037	10,094



2.2.3 按中国会计准则及制度和按《国际财务报告准则》编制的二零零三年前三季度本公司的净利润和报告期末股东权益的差异

2.2.3.1 就中国会计准则及制度和《国际财务报告准则》之重大差异对净利润的影响分析

	截至9月30日止9个月期间	
	2003年 人民币百万元	2002年 人民币百万元
按中国会计准则及制度编制之净利润	14,804	9,055
调整:		
油气田资产折旧	1,914	1,514
油气资产的清理报废	1,199	-
一般性借款费用的资本化	295	119
收购中国石化新星	87	87
土地使用权重估	13	13
长期资产减值准备	(5)	-
开办费	(127)	-
以上调整对税务之影响	(1,143)	(694)
按《国际财务报告准则》编制之净利润	17,037	10,094

2.2.3.2 就中国会计准则及制度和《国际财务报告准则》之重大差异对股东权益的影响分析

	于2003年	于2002年
	9月30日	12月31日
	人民币	人民币
	百万元	百万元
按中国会计准则及制度编制之股东权益	158,718	151,717
调整:		
油气田资产折旧	11,026	9,112
油气资产的清理报废	1,199	-
一般性借款费用的资本化	1,031	736
收购中国石化新星	(2,842)	(2,929)
土地使用权重估	(809)	(822)
政府补助	(340)	(291)
长期资产减值准备	(118)	(113)
开办费	(127)	-
以上调整对税务之影响	(4,068)	(2,925)
按《国际财务报告准则》编制之股东权益	163,670	154,485

2.3 本报告期末股东总数为 436,119 户，其中境内 420,453 户，境外 15,666 户。



§3 管理层讨论与分析

3.1 经营情况回顾

二零零三年前三季度，中国国民经济继续保持快速增长，国内生产总值（GDP）增长率达 8.5%。受惠于此，国内石油和石化产品需求稳步增加。

回顾前三季度，第一、二季度，本公司密切注视国际、国内政治经济发展态势，正确判断国内外原油和石油化工产品价格走势，及时制定和实施一系列行之有效的应对措施，克服了国际原油价格大幅波动及突发的“非典”疫情所带来的不利影响，取得了较好的经营业绩。进入第三季度，国际原油价格继续维持较高水平，“非典”过后，国内成品油、化工产品需求旺盛，化工产品价格平稳回升。本公司抓住市场机遇，以市场为基础，努力扩大经营量，优化生产经营，在油气产量、原油加工量、成品油销量、乙烯产量等方面均取得较好成绩，继续保持了良好的经营业绩。

二零零三年前三季度，按中国会计准则及制度，本公司主营业务收入为人民币 3,006.62 亿元，净利润为人民币 148.04 亿元（其中第三季度主营业务收入和净利润为分别为人民币 1,058.20 亿元和人民币 50.39 亿元）。

二零零三年前三季度，按《国际财务报告准则》，本公司营业额及其他经营收入为人民币 3,132.29 亿元，股东应占利润为人民币 170.37 亿元（其中第三季度分别为人民币 1,107.55 亿元和人民币 63.36 亿元）。

油田板块：第三季度，本公司勘探开发和油气生产工作取得较好成果。在勘探方面，东部老区拓边勘探成效显著，南部河坝 1 井天然气勘探有良好显示，川西北的天然气勘探取得重要发现，西部塔河油田的探明储量大幅增长。在生产方面，重点提高老油田采收率和油田开发水平，西部塔河油田百万吨产能建设进展顺利，油气产量稳中有升。

炼油板块：第三季度本公司抓住市场机遇，优化资源配置，调整产品结构，根据市场情况增加原油加工量，炼油装置在高负荷下平稳运行。同时，灵活应对市场变化，努力拓展除成品油外其它石油产品的销售。

营销和分销板块：第三季度，本公司抓住国内成品油市场需求增长强劲的市场机遇，产销密切配合，合理安排资源生产和国内市场投放总量，国内成品油销售量大幅提高，采取措施努力提高零售量、配送量，销售结构得到进一步优化。

化工板块：第三季度，受国际市场影响，国内主要化工产品价格和毛利水平均有一定幅度的提高。本公司继续坚持“紧贴市场，全产全销”的经营策略，主要化工装置继续保持满负荷生产，除化肥外，合成树脂、合成橡胶、合纤单体及聚合物和合成纤维等主要化工产品产量均有较大幅度的增加。合成树脂专用料和差别化纤维等高附加值产品产量进一步提高。



前三季度主要生产经营情况

生产经营数据	单位	截至9月30日止9个月期间		同比变动 (%)
		2003年	2002年	

勘探及开采

原油产量	万吨	2,854.88	2,841.93	0.46
天然气产量	亿立方米	39.18	37.35	4.90
原油实现价格	人民币元/吨	1,635.75	1,248.80	30.99
天然气实现价格	人民币元/千立方米	598.11	590.00	1.37

炼油

原油加工量	万吨	8,459.13	7,697.98	9.89
汽煤柴产量	万吨	5,001.75	4,589.89	8.97
其中：汽油	万吨	1,577.93	1,429.47	10.39
柴油	万吨	3,039.61	2,798.57	8.61
煤油	万吨	384.21	361.85	6.18
化工轻油产量	万吨	1,227.22	1,133.74	8.25
轻油收率	%	73.22%	73.32%	-0.10个百分点
综合商品率	%	92.71%	92.55%	0.16个百分点

营销及分销

国内成品油总经销量	万吨	5,517.14	5,211.37	5.87
其中：零售量	万吨	2,799.22	2,571.90	8.84
配送量	万吨	1,131.55	957.59	18.17
批发量	万吨	1,586.37	1,681.88	-5.68
加油站总数	座	29,612	27,798	6.53
其中：自营加油站	座	24,286	24,348	-0.25
特许经营加油站	座	5,326	3,450	54.37
单站加油量(注)	吨/座	1,652	1,528	8.12

化工

乙烯产量	万吨	232.64	191.14	21.71
合成树脂产量	万吨	343.79	283.91	21.09
其中：专用料	万吨	159.19	128.33	24.05
合成橡胶产量	万吨	35.68	32.99	8.15
合纤单体及聚合物	万吨	323.15	282.26	14.49
合成纤维	万吨	93.53	84.52	10.65
其中：差别化纤维	万吨	37.98	28.48	33.37
尿素	万吨	161.71	226.34	-28.55

注：2003年单站加油量为折合年平均数；2002年单站加油量为全年平均数。



资本支出:

本公司坚持优化投资配置,强化结构调整,确保效益优先的原则,二零零三年前三季度累计资本支出为人民币 293.18 亿元,其中:油田板块为人民币 129.45 亿元,炼油板块为人民币 59.98 亿元,化工板块为人民币 53.33 亿元,营销及分销板块为人民币 48.52 亿元,总部及其它为人民币 1.90 亿元。

为抓住高油价的机遇,实现油田板块的增储上产,进一步扩大西部战略资源接替,并考虑到第三季度以来,国内成品油市场需求旺盛,炼油板块高负荷运行及化工市场景气周期逐渐向好的生产经营形势,为实现本公司长期有效发展,经董事会审议,本公司决定对二零零三年资本支出计划进行调整,由年初的人民币 376.00 亿元调整至人民币 433.22 亿元,净增人民币 57.22 亿元。其中:

油田板块调增人民币 18.74 亿元,主要投资在塔河准噶尔、川东北、鄂尔多斯塔巴庙、胜利、中原等地区油气勘探和开发产能建设,以便抓住今年高油价的机遇,为明年上述地区增储上产打好基础。预计二零零三年新增石油地质储量由年初计划的 2 亿吨增加到 2.5 亿吨,新增天然气地质储量由年初计划的 550 亿立方米增加到 570 亿立方米,新建原油生产能力由年初的 558 万吨/年增加至 602.5 万吨/年,新建天然气生产能力由年初的 6.74 亿立方米/年增加至 8 亿立方米/年。

炼油板块调增人民币 20.83 亿元,其中:加快建设进度,新增当年投资人民币 14.34 亿元,主要考虑进入第三季度以来本公司炼油加工负荷大幅上升,加工负荷率已超过 90%,需尽快增加炼油综合加工能力和化工轻油生产能力。为此本公司决定加快部分炼油装置改扩建和甬沪宁原油管道建设步伐,甬沪宁原油管道项目 2004 年初全线贯通。另外,将镇海炼化 PX 及配套工程,由化工板块调整为炼油板块,调增人民币 6.50 亿元。

化工板块调增人民币 2.32 亿元,其中:加快建设进度,新增当年投资人民币 8.83 亿元,主要考虑随着化工市场的景气周期逐渐向好,加快齐鲁乙烯二轮改造、化肥煤代油改造等项目的进度。另外,将镇海 PX 及配套工程项目从化工板块调整到炼油板块,调减人民币 6.50 亿元。

营销及分销板块调增人民币 10.50 亿元,全部用于加快西南成品油管线建设进度,力争 2004 年底完成管线建设。

总部及其它调增人民币 4.83 亿元,主要是信息网络建设及购置仪器、设备等。

调整后各板块投资规模为:油田板块人民币为 198.74 亿元,炼油板块为人民币 84.23 亿元,化工板块人民币为 78.72 亿元,营销及分销板块人民币为 60.50 亿元,总部及其它为人民币 11.03 亿元。

3.2 本公司报告期内经营活动总体状况的简要分析

二零零三年第三季度,按中国会计准则及制度,本公司主营业务收入为人民币 1,058.20 亿元,同比增加 23.69%,净利润为人民币 50.39 亿元,同比增加 10.72%。



二零零三年第三季度，按《国际财务报告准则》，本公司营业额及其他经营收入为人民币 1,107.55 亿元，同比增加 20.44%，股东应占利润为人民币 63.36 亿元，同比增加 35.94%。

3.2.1 占主营收入或主营业务利润总额 10%以上的主营行业或产品情况

适用 不适用

按中国会计准则及制度编制的分行业资料如下：

分行业	主营业务收入 (人民币百万元)	主营业务成本、 税金及附加 (人民币百万元)	主营业务利润 (人民币百万元)	毛利率(%) (注)
勘探开发	14,870	7,969	6,939	46.66
炼油	66,647	63,104	3,571	5.36
营销及分销	60,215	52,848	7,367	12.23
化工	20,169	17,645	2,524	12.51
其他	15,522	15,420	102	0.66
抵消分部间销售	(71,603)	(71,669)	-	-
合计	105,820	85,317	20,503	19.38
其中：关联交易	5,688	4,880	808	14.21

注：毛利率=主营业务利润/主营业务收入

按《国际财务报告准则》编制的分行业资料如下：

分行业	经营收入 (人民币百万元)	经营费用 (人民币百万元)	经营收益/(亏损) (人民币百万元)	经营收益/(亏损) 占经营收入百分比(%)
勘探开发	16,119	10,959	5,198	32.25
炼油	67,894	66,063	1,859	2.74
营销及分销	60,327	56,862	3,465	5.74
化工	21,988	21,259	729	3.32
其他	16,030	16,421	(391)	(2.44)
抵消分部间销售	(71,603)	(71,669)	-	-
合计	110,755	99,895	10,860	9.81

3.2.2 公司经营的季节性或周期性特征

适用 不适用

3.2.3 本报告期利润构成情况（按中国会计准则及制度编制的主营业务利润、其他业务利润、期间费用、投资收益、补贴收入与营业外收支净额在利润总额中所占比例与前一



报告期（1-6月）相比的重大变动及原因的说明）

√适用 □不适用

项目	截至 2003 年 9 月 30 日止 (7-9 月) 3 个月期间		截至 2003 年 6 月 30 日止 (1-6 月) 6 个月期间		占利润总额比 例增减变动 (百分点)
	金额 (人民币百万元)	占利润总额 的比例 (%)	金额 (人民币百万元)	占利润总额的 比例 (%)	
主营业务利润	20,503	259.2	36,398	238.1	21.1
其他业务利润	238	3.0	583	3.8	(0.8)
期间费用	(10,322)	(130.5)	(21,356)	(139.7)	9.2
投资收益	56	0.7	341	2.2	(1.5)
营业外收支净额	(2,564)	(32.4)	(680)	(4.4)	(28)
利润总额	7,911	100.0	15,286	100.0	-

重大变动及原因的说明:

● 主营业务利润

主营业务利润占利润总额比例 259.2%，比 1-6 月份 238.1% 升高 21.1 个百分点，主要是由于本公司业务外部环境良好，原油价格处于高位，国内成品油、化工产品需求强劲，化工产品价格逐步回升。同时本公司抓住市场机遇，油气产量、炼油加工量、成品油经营量和化工产品产量均有所提高，各业务板块主营业务利润相应大幅度提升。

● 营业外收支净额

营业外收支净额为人民币 -25.6 亿元，比 1-6 月份的人民币 -6.8 亿元减少人民币 18.8 亿元，主要是因为第三季度本公司加强对现有的存量资产分类的清查；按有关规定按中国会计准则及制度，对相对低效、高耗或技术落后的资产进行了报废处置。按中国会计准则及制度报废资产合计人民币 16.5 亿元，其中油田板块报废资产为人民币 12 亿元，主要是由于油源枯竭、油井坍塌、有落物等情况不能继续采油，符合油气资产单井报废条件。化工板块报废资产为人民币 4.5 亿元，主要是由于产品市场竞争力比较差，或装置规模较小、技术相对落后、能耗物耗高等。上述资产报废处置有利于提高本公司资产质量，减少低效资产对生产经营的负面影响，为今后各年的资产运营及管理提供了良好的平台。上述资产报废后，预计明年可减少折旧人民币 41,125 万元。

今年后，本公司将继续根据资产的运营现状和市场形势的发展变化，通过不同形式，优化资产结构，提高资产效率，还将对各业务板块，不同类别的资产进行核查，并对其中的低效、高耗的资产进行处置。



3.2.4 主营业务及其结构与前一报告期（1-6月）相比发生重大变化的情况及原因说明

适用 不适用

3.2.5 主营业务盈利能力（毛利率）与前一报告期（1-6月）相比发生重大变化的情况及其原因说明

适用 不适用

3.3 重大事项及其影响和解决方案的分析说明

适用 不适用

3.3.1 收购茂名乙烯

中国石化集团全资拥有的茂名石油化工公司，位于中国南方经济发达地区的广东省。考虑到全球化工行业景气周期逐步向好，为进一步加强本公司化工的核心业务，提高本公司的市场竞争力，提高经济效益，避免同业竞争和减少关联交易，经第二届董事会第四次会议审议通过，本公司将以人民币 33 亿元收购茂名石油化工公司的生产经营性主业资产（「茂名乙烯」），主要资产包括 38 万吨/年乙烯裂解、10.5 万吨/年高压聚乙烯、17 万吨/年全密度聚乙烯、17 万吨/年聚丙烯、11 万吨/年苯乙烯、5 万吨/年合成橡胶等共 11 套生产装置以及配套的公用工程辅助装置和完善的环保设施。

详见中国石化于二零零三年十月二十九日刊登在中国境内《中国证券报》、《上海证券报》和《证券时报》，以及香港的《南华早报》、《经济日报》的有关公告。

3.3.2 持续关联交易

二零零零年上市时，中国石化与中国石化集团公司签署了一系列持续性关联交易协议。香港交易所所有条件地授予中国石化一项为期三年（二零零一年至二零零三年）的有关持续关联交易披露的豁免，到二零零三年底，豁免期限到期。本公司对持续关联交易的豁免上限重新作出调整，并根据香港《上市规则》的规定对有关主要持续关联交易（定义见十月二十八日的公告）向香港交易所重新申请一项为期三年的新的有关持续关联交易披露和股东批准的豁免，和对有关最低限额持续关联交易（定义见十月二十八日的公告）向香港交易所重新申请一项新的有关持续关联交易的披露的豁免，和，按上海证券交易所的要求，有关持续关联交易的披露的豁免和有关最低限额持续关联交易的豁免须经股东大会批准。



详见中国石化于二零零三年十月二十九日刊登在中国境内《中国证券报》、《上海证券报》和《证券时报》，以及香港的《南华早报》、《经济日报》的有关公告。

3.4 会计政策、会计估计、合并范围变化以及重大会计差错的情况及原因说明

适用 不适用

3.5 经审计且被出具“非标意见”情况下董事会和监事会出具的相关说明

适用 不适用

3.6 经营业务展望

展望二零零三年第四季度，预计国内成品油和化工产品的需求将继续保持旺盛的增长势头，为本公司做大生产经营总量创造了良好的外部环境。本公司预计第四季度原油、成品油价格仍将保持相对高位，炼油仍将保持较高的盈利空间，化工景气周期仍呈复苏上升趋势。针对上述市场环境，本公司将继续实施“扩大资源、拓展市场、降本增效、严谨投资”的发展战略，密切跟踪市场变化，合理安排生产经营，具体做好以下工作：

在勘探开发方面：抓住较高油价的时机努力增产。继续加大勘探开发工作力度，抓好中国西部和南方海相等新区的勘探工作，全面完成全年新区产能建设目标，实现储采平衡，为明年可持续发展奠定基础。预计第四季度生产原油 964 万吨，天然气 14.2 亿立方米。

在炼油方面：根据市场情况，合理安排加工量，优化资源配置，继续保持高负荷、稳定生产；努力调整产品结构，满足市场需求。预计第四季度加工原油 3100 万吨。

在成品油销售方面：进一步完善成品油网络建设，合理调配资源，保证市场供应，稳固市场占有率；继续优化销售结构，扩大零售量和配送量。预计第四季度国内成品油总经销量为 1980 万吨，其中零售为 950 万吨，配送为 355 万吨。

在化工方面：继续保持化工装置满负荷运转，增加主要化工产品产量。并继续扩大高附加值产品产量。预计第四季度计划生产乙烯 81 万吨。

通过上述努力，力争超额完成全年的生产经营计划。

3.7 预测年初至下一报告期期末的累计净利润可能为亏损或者与上年同期相比发生大幅度变动的警示及原因说明

适用 不适用



3.8 本公司对已披露的年度经营计划或预算的滚动调整情况

适用 不适用

承董事会命

董事长

陈同海

二零零三年十月二十八日