

中原油气田股份有限公司

1999 年年度报告

年 度 报 告

重要提示：本公司董事会保证本报告所载资料不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对其内容的真实性、准确性和完整性负个别及连带责任。

中原油气田股份有限公司董事会
二〇〇〇年四月十九日

一、公司简介

- 1、公司中文名称：中原油气田股份有限公司
公司英文名称：ZHONGYUAN PETROLEUM CO.,LTD
- 2、公司法定代表人：刘锦信
- 3、公司董事会秘书：李洪海
公司董事会秘书授权代表人：陈助军、张东方
联系地址：河南省郑州市高新技术产业开发区瑞达路 87 号
联系电话：0371-7981018 0393-4893571
传真电话：0371-7984573 0393-4893831
- 4、公司注册地址：河南省郑州市高新技术产业开发区
公司办公地址：河南省郑州市高新技术产业开发区
公司邮政编码：450001
公司国际互联网网址：<http://www.zyyq.com>
公司电子信箱：zyyq@zytx.com.cn
- 5、公司选定的信息披露报纸：《中国证券报》
年度报告备置地点：本公司董事会办公室
中国证监会指定信息披露国际互联网网址：<http://www.coinfo.com.cn>
- 6、公司股票上市交易所：深圳证券交易所
公司股票简称：中原油气
公司股票代码：0956

二、会计数据与业务数据摘要

- | | |
|---------------------|----------------|
| 1、公司 1999 年度各项会计数据： | (单位：人民币 元) |
| 利润总额： | 255,851,364.01 |
| 净利润： | 255,851,364.01 |
| 扣除非经常性损益的净利润： | 252,601,492.03 |
| 主营业务利润： | 330,918,647.66 |
| 其他业务利润： | |

营业利润：252,601,492.03

投资收益：

补贴收入：

营业外收支净额：3,249,871.98

经营活动产生的现金流量净额：504,162,558.68

现金及现金等价物净增加额：436,149,190.74

注：扣除的非经营性损益项目是募集资金冻结期间的利息收入，其金额为：3,249,871.98 元。

2、截止本报告期末公司前三年的主要会计数据和财务指标（单位：元）

项 目	1999年	1998年		1997年	
		调整前	调整后	调整前	调整后
主营业务收入	1,297,854,300.94	1,289,692,844.38	1,289,692,844.38	1,267,693,769.58	1,267,693,769.58
净利润	255,851,364.01	162,100,199.69	161,781,474.43	187,715,101.59	188,138,449.54
总资产	2,239,652,757.08	957,023,041.31	957,127,664.00	975,065,586.18	975,488,934.13
股东权益(不含少数 股东权益)	1,851,800,774.15	518,694,199.90	518,798,822.59	486,857,096.90	487,280,444.85
每股收益(元)	0.3763	0.3125	0.3119	0.3856	0.3864
加权平均每股收益	0.4426	0.3125	0.3119	0.3856	0.3864
扣除非经营性损益 后的每股收益(元)	0.3715	0.3125	0.3119	0.3856	0.3864
每股净资产(元)	2.7232	1.0002	1.0002	1	1.0009
调整后的每股净资 产	2.7048	0.9979	0.9981	1	1.0009
每股经营活动产生 的现金流量净额	0.7414	-	-		
净资产收益率(%)	13.8164	31.2516	31.1839	38.5565	38.6099

注：主要财务指标计算方法：

每股收益 = 净利润 / 年度末普通股股份总数

每股净资产 = 年度末股东权益 / 年度末普通股股份总数

调整后的每股净资产 = (年度末股东权益 - 三年以上的应收款项净额 - 待摊费用 - 待处理(流动、固定)资产净损失 - 开办费 - 长期待摊费用 - 住房周转金负数余额) / 年度末普通股股份总数

每股经营活动产生的现金流量净额 = 经营活动产生的现金流量净额 / 年度末普通股股份总数

净资产收益率 = 净利润 / 年度末股东权益 × 100%

加权平均每股收益 = 当期净利润 / [期末股份总数 / (1 + 配股比例或增发新股比例) + 期末股份总数 / (1 + 配股比例或增发新股比例) * 配股比例或增发新股比例 * 缴款结束日下一月份至期末的月份数 / 12]。

3、股东权益变动情况表

项目	股本	资本公积	盈余公积	法定公益金	未分配利润	股东权益合计
期初数	518,694,199.90				104,622.69	518,798,822.59
本期增加	170,000,000.00	949,844,787.45	25,595,598.67	12,797,799.34	217,457,966.00	1,375,696,151.46
本期减少	8,694,199.90					8,694,199.90
期末数	680,000,000.00	949,844,787.45	25,595,598.67	12,797,799.34	217,562,588.69	1,885,800,774.15

注：报告期内资本公积增加 949,844,787.45 元，其中中原石油勘探局投入到股份公司的净资产超出折算股本部分 314,044,787.45 元，发行股票溢价 635,800,000.00 元；按净利润的 10%提取盈余公积，报告期内盈余公积增加 25,595,598.67 元；按净利润的 5%提取法定公益金，报告期内法定公益金增加 12,797,799.34 元；未分配利润为本年新实现而尚未分配的利润数。

三、股本变动及股东情况

1、股本变动情况

(1)股份变动情况表

数量单位：股

	本次变动前	本次变动增减(+ , -)						本次变动后
		配股	送股	公积金转股	增发	其他	小计	
一、未上市流通股份								
1. 发起人股份	510000000							510000000
其中：								
国家持有股份								
境内法人持有股份	510000000							510000000
境外法人持有股份								
其他								
2. 募集法人股份								
3. 内部职工股								
4. 优先股或其他								
5. 其他	25500000							25500000
未上市流通股份合计	535500000							535500000
二、已上市流通股份								
1、人民币普通股	144500000							144500000
2、境内上市的外资股								
3、境外上市的外交资股								
已上市流通股份合计	144500000							144500000
三、股份总数	680000000							680000000

注：未上市流通部分中的第 5 项为向证券投资基金配售的社会公众股，该部分于 2000 年 1 月 10 日上市。

2. 股票发行与上市情况

(1) 经中国证券监督管理委员会证监发行字〔1999〕113 号文批准本公司于 1999 年 9 月 10 日在深交所发行社会公众股 17000 万股, 其中上网定价发行 14450 万股, 向证券投资基金配售 2550 万股, 每股面值 1 元, 发行价每股 4.89 元, 发行市盈率 13.80 倍, 每一帐户申购上限为 144000 股, 中签率为 1.799456%。发行前公司净资产总额 64996.42 万元(评估未调整), 每股净资产为 1.274 元(评估未调整), 评估调整后净资产总额为 95531.48 万元, 每股净资产为 1.873 元; 发行后公司总股本 68000 万股, 净资产总额 176176.48 万元, 每股净资产为 2.591 元。

经深圳证券交易所深证上字[1999]96 号《上市通知书》核准, 本公司股票于 1999 年 11 月 10 日在深圳证券交易所挂牌交易, 交易数量为 14450 万股。

(2) 本公司在本报告期内, 未进行送股、转增股本、配股、增发新股、吸收合并、可转换公司债券转股、减资, 本公司未发行内部职工股, 也没有因其他原因引起公司股份总数及结构的变动。

(3) 本公司无内部职工和公司职工股。

(二) 股东情况介绍:

1、截止 1999 年 12 月 31 日, 本公司在册股东总数 67965 户。

2、前十名股东情况:

序号	股东名称	期末持有股数	持股比例(%)
1	中原石油勘探局(中原油田)	510000000	75.00%
2	金泰基金	2380749	0.35%
3	安顺证券投资基金	2203000	0.32%
4	裕隆证券投资基金	2203000	0.32%
5	兴和证券投资基金	2203000	0.32%
6	天元证券投资基金	2203000	0.32%
7	普丰证券投资基金	2000100	0.29%
8	兴华证券投资基金	1983800	0.29%
9	开元基金	146880	0.02%
10	安信证券投资基金	146880	0.02%

前十名股东之间不存在任何关联关系。

3、持股 10%以上法人股东简介

法人股东名称: 中原石油勘探局(中原油田)

法定代表人: 刘锦信

经营范围: 石油、天然气资源的勘查、开采、综合利用和产品销售; 天然气管道运输, 轻烃产品, 石油天然气精细化工产品的生产与销售。

情况简介: 中原石油勘探局(中原油田)成立于 1982 年, 开始隶属于原中国石油天然气总公司, 1998 年 7 月划归新组建的中国石油化工集团公司, 是中国重要的石油天然气生产基地之一。在我国石油企业中, 中原油田原油产量位居第八位, 天然气产量位居第五位。现拥有总资产 154.98 亿元, 净资产 65.23 亿元, 职工近 9 万人。1995 年在国家统计局公布的 500 强企业中, 按净资产排序列第 38 位, 按销售额排序列 59 位。中原石油勘探局位于河南、山东两省交界处的黄河两岸, 其勘探开发区域包括: 东濮凹陷、中原外围(莘县、元村、济源、大汶口、黄口等凹陷)、风险

盆地(白音查干、伊犁、民和)、苏丹国穆格来德盆地六区四个部分,勘探总面积 149300 平方公里,其中油田已控制石油资源量 10 亿吨以上,天然气资源量 2300 亿立方米以上。目前已探明储量 4.57 亿吨,天然气储量 367.73 亿立方米。

4、本报告期内控股股东未发生变化。

四、股东大会简介

公司本年度共召开两次股东大会。

1、1999 年 9 月 13 日,公司在《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》上刊登关于召开 1999 年度创立大会暨首届股东大会的公告。1999 年 9 月 30 日,公司筹委会在中原石油勘探局中原文化宫四楼会议室召集召开了公司创立大会暨首届股东大会,到会股东及股东代表共 16 名,占公司总股本的 76.3%,会议审议并通过了以下 8 项议案:

- (1) 审议并通过了公司筹委会筹建工作报告
- (2) 审议并通过了公司章程
- (3) 审议并通过了设立公司的议案
- (4) 选举了公司董事会成员
- (5) 选举了公司监事会成员
- (6) 审议并通过了公司设立费用的报告
- (7) 审议并通过了聘请会计师事务所的议案
- (8) 审议并通过了关于上市的报告及授权董事会处理上市有关事宜的议案

本次股东大会决议公告刊登于 1999 年 10 月 9 日的《中国证券报》、《证券时报》、《上海证券报》。

2、1999 年 12 月 3 日,公司在《中国证券报》上刊登关于公司召开 1999 年第一次临时股东大会的公告。2000 年 1 月 5 日,公司董事会在中原石油勘探局机关三楼会议室召集召开了公司 1999 年第一次临时股东大会,到会股东及股东代表共 4 名,占公司总股本的 75.004%,会议审议并通过了以下议案:

- (1) 审议并通过了修改公司章程的议案
- (2) 审议并通过了提请股东大会对董事会授权的议案

本次股东大会决议公告刊登于 2000 年 1 月 6 日的《中国证券报》。

3、1999 年 9 月 30 日,公司创立大会暨首届股东大会选举刘锦信、李宗信、蒋永富、乜从风、姜福耀、黄泽贵、李洪海、刘成林、吴全顺、郝春山、母育泸、陈金良、武国顺 13 人为公司董事,组成公司第一届董事会;选举张同冉、于吉永、李恩洲为公司监事,与公司职工代表大会联席会选举产生的付大成、徐国安、张立杰、刘树清 4 位监事,共同组成公司第一届监事会。

五、董事会报告

(一) 公司经营情况

1、本公司所属行业为石油化工行业,1999 年全年共生产原油 61.8 万吨,天然

气 68,458 万立方米，实现主营业务收入 129,785 万元，其中原油 60,495 万元，天然气 37,669 万元，原油产量在中国石油化工集团公司名列第 6 位，天然气产量名列第 2 位（资料来源于《中国石化信息》）。

2、公司主营业务范围及其经营状况

(1) 主营业务收入、主营业务利润分类构成情况

1999 年主营业务收入、主营业务利润按照行业分类的构成情况（单位：万元）

行业	销售收入	占总收入的比重	主营业务利润	占主营业务利润的比重
石油行业	129,785	100%	33,092	100%

(2)、1999 年主营业务收入、主营业务利润按照产品分类的构成情况

	主营业务 收入(万元)	占总收入 的比重	主营业务 利润(万元)	占主营业务 利润的比重
原油	60,496	46.61%	13,671	41.31%
天然气	37,669	29.02%	13,549	40.94%
凝析油	7,868	6.06%	398	1.20%
液化气	14,671	11.30%	5,377	16.25%
其他	9,081	7.00%	106	0.30%
合计	129,785	100.00%	33,092	100%

(3)、对占公司主营业务收入10%以上主要产品介绍

1999 年本公司共销售原油 57.6 万吨，销售收入 60496 万元，占主营业务收入的 46.61%；天然气 55982 万立方米，销售收入 37669 万元，占主营业务收入的 29.02%；液化气 9.2 万吨，销售收入 14671 万元，占主营业务收入的 11.30%。本公司生产的原油为低粘度、低密度的轻质油，其销售全部纳入国家统一分配计划。所产天然气中二氧化碳、硫、氮气等杂质含量低，为国内优质天然气；液化气含硫量低，无残液，安全可靠，天然气和液化气产品供不应求。

3、本公司无全资子公司及控股子公司。

4、在经营中出现的问题与困难及解决方案。

(1) 经营中出现的问题与困难。

①本公司的主要产品为石油和天然气，产品结构和业务结构比较单一，主营业务在公司收入中所占的比例较大，使得公司抵御市场变化的能力较差，一旦油气价格走低，公司的效益将受到很大影响。

②石油、天然气资源是不可再生资源，石油和天然气的开采随着开采时间的延长和开采程度的加深，有其逐年递减的规律，特别是本公司所辖油气田，油气开发单井井深在 3000 米以上，地质情况较为复杂，由于受地下资源的隐蔽性和现阶段科学技术的局限性，随着开采程度的加深，开采难度也会逐渐加大，造成油气开采成本较高，在一定程度上影响了公司的效益。

(2) 针对以上问题与困难采取的措施。

①搞好滚动开发和产能建设，增强油气田发展后劲。

加大滚动开发工作力度。按照“储量、产量、效益”三统一的原则，以增加原

油地质储量为目的，依靠科技，精雕细刻、精心部署，实现了滚动开发的三个转移，即纵向上由深层向浅层转移，平面上由南部向北部转移，钻井投入上由钻井投资较多向钻井投资较少的方向转移。

加大地质研究和增加可采储量投入，落实原油动用地质储量 40 万吨。

加快产能建设步伐，夺取油气田开发主动权。在老区产能建设上做到早部署、早投产、早见效，在制定原油上产措施上实行措施评审专家论证会制，提高措施工艺有效率与经济有效率；在区块综合治理上推行承包责任制，提高区块开发管理水平。

②加强油气田开发生产管理，努力提高开发水平。

强化注采结构调整，加强注水基础工作，夯实文南油田稳产基础，重点围绕增加水驱控制储量和水驱动用储量、改善注水剖面、提高注水效率做工作。

加大采油监管力度，精细采油管理技术，全面提高采油管理水平。

加强油气田开发管理，实现增储稳产。一是做好新井投产工作；二是实施“小油管采气”“喷射器引射采气”、加药防腐、气举、化排等措施加强低产井管理；三是进行气田动态监测，为气田合理开发提供依据。

努力降低天然气损耗，扩大天然气外销量。

③推广应用先进技术，完善采油工艺，丰富夺油手段。

完善化堵工艺与挤堵配方，把措施有效率提高到 90%以上；运用“降低污水处理 PH 值”技术，使文南油田水质持续稳定达标；开展泥垢定位沉积研究，降低了泥垢产率；研制了 TR 高效油井清洗剂及油基防蜡剂；开展了降压增注、油套分注等先导试验项目，取得了良好效果。

④建立了严格科学的生产经营承包和成本控制管理机制。公司实行全员生产经营承包责任制和成本否决制，实行严考核、硬兑现，对完不成承包任务指标和成本控制指标的负责人予以解聘。由于对公司各生产经营单位实行严考核、硬兑现，公司油气综合成本比年初计划节约 1%，保证了公司的盈利能力。

⑤加大天然气深加工领域研究，开发具有高附加值的油气下游产品，增加最终产品品种，努力构建完整产业链。

5、公司报告期内造成利润实现数与利润预测数差异的原因。

1999 年年度实际实现利润比招股说明书预测利润减少 12.44%，其中主要原因是：

（1）文南油田原油产量比预计减少 2.9 万吨，按 1999 年实际吨油利润 237.26 元计算，减少利润 688 万元；

（2）天然气产能建设项目预计投入 2.08 亿元，实际投入 0.97 亿元，该项目预计年利润总额 4000 万元，由于该因素影响，天然气商品量减少 9000 万方，按 1999 年实际每千方气利润 241.87 元计算，减少利润 2177 万元；

（3）轻烃深加工处理项目预计投资 6070 万元，预计年增利润 1668 万元，1999 年实际投入 301 万元，当年未见效益，减少利润 1668 万元。

三项合计减少利润 4533 万元。

（二）公司财务状况

(1) 财务状况变动

单位：元

	1999年	1998年	增减变动%
总资产	2,239,652,757.08	957,127,664.00	134.00%
长期负债	250,000,000.00	250,000,000.00	0.00%
股东权益	1,851,800,774.15	518,798,822.59	256.94%
主营业务收入	1,297,854,300.94	1,289,692,844.38	0.63%
主营业务利润	330,918,647.66	332,465,451.05	-0.47%
净利润	255,851,364.01	161,781,474.43	58.15%

财务状况变动的主要原因是：股东权益总额比上年增加13.67亿元，主要原因一是1999年9月公司成功在深交所发行上市，发起人中原石油勘探局投入净资产8.24亿元，根据有关规定折算为国有法人股5.1亿，其余3.14亿元作为公司的资本公积；社会流通股1.7亿元，募集资金8.05亿元，列入股本1.7亿元，其余6.35亿元扣除发行费用后列入公司资本公积。两项合计股本为6.8亿元，资本公积为9.49亿元。二是公司本年实现利润2.56亿元。

(2) 本报告期内北京中洲会计师事务所出具了无保留意见审计报告。

(三) 公司投资情况

1999 年公司油气滚动开发等项目投资 71399 万元。其构成为：募集资金投入使用 35987 万元,企业自筹资金使用 35412 万元。

(1) 募集资金使用情况

经中国证监会批准,本公司于 1999 年 9 月 10 日在深圳证交所公开发行社会公众股(A 股) 17000 万股,共募集资金 8.058 亿元,当年使用募集资金 35987 万元,尚余资金 44593 万元存放于本公司银行帐户,2000 年继续使用。募集资金承诺投资项目与实际投资项目没有发生变更。

①文南油田开发建设项目。计划总投资 51101 万元,当年完成投资 28581 万元,实施钻井 52 口,其中完成产能建设及地面配套井 39 口,新建原油生产能力 8.67 万吨。由于募集资金到位时间较晚,新投采油井当年产油时间短,致使公司 1999 年原油产量比预期减少 2.9 万吨,给公司的效益造成一定影响。

②天然气开发建设项目。计划总投资 20824 万元,当年完成投资 4642 万元,实施开发井 4 口及地面配套建设。

③第三气体处理厂改扩建项目。计划总投资 19748 万元,当年完成投资 2463 万元。完成的主要工作是:施工图设计完成 90%,现场三通一平、桩基、设备基础、框架工程已全部完成,国内外设备及材料已全部订货少部分已到货。

④轻烃深加工处理项目。计划总投资 6070 万元,当年完成投资 301 万元,主要是项目前期工作费用。

募集资金使用情况

承诺投资	计划投资	建设周期	完成投资
项目名称	(万元)	(年)	(万元)

文南油田开发建设	51101	1	28581
天然气开发建设	20824	1	4642
第三气体处理厂			
改扩建工程	19748	2	2463
轻烃深加工处理工程	6070	1	301
合 计	97743		35987

由于募集资金到位时间较晚，承诺投资项目的进度受到一定程度的影响。

（2）企业自筹资金使用情况：

公司为了增强油田稳产基础和公司发展后劲，1999 年公司自筹资金 35412 万元，用于老油田滚动开发落实油气地质储量和老油田维护改造，具体是：

①公司油气滚动开发及文南零散区块开发建设投入 23398 万元，主要完成工作量是：油气滚动开发井及零散区块开发井 51 口及配套地面建设工程。

②采油四厂和天然气产销总厂老油气田地面调整、维护、改造工程等投资 8510 万元；

③公司非安装设备购置 1063 万元；

④公司计算机、节能、消防、防洪、后勤辅助等工程投资 2441 万元。

通过新钻井和基础设施建设，进一步完善了注采井网，减缓了递减速度，增强了油田稳产的基础。新增探明石油地质储量 87 万吨，落实可动用石油地质储量 40 万吨；新油井当年生产原油 7.2 万吨；新注水井增加日注水能力 10783 方。

（四）生产经营环境、以及宏观政策法规的变化对公司的影响。

1、中国加入世界贸易组织（WTO）对公司的影响。

中国加入世界贸易组织（WTO）后，公司面临着国际原油市场和国际资本市场这两个“市场风险”，对公司来讲是机遇与挑战并存。机遇主要是投资环境将会进一步改善，有利于扩大出口和利用外资。挑战主要是目前国家对原油的进出口有配额及经营权的限制，预计加入 WTO 后将逐步取消。总体上说，对于市场开放早、开放程度高、资源有优势、劳动密集型的行业冲击要小一些，如原油和天然气的探采、油品零售行业等。对本公司原油生产来说，本公司的原油价格现在已与国际接轨，由于世界石油需求增长等原因，今年市场原油将继续保持较高价位，全年平均价格将高于 1999 年。这对公司目前经营有利。

石油是重要的能源和化工产品原料，对国民经济影响巨大，几次石油危机曾经严重冲击了西方发达国家经济，因此各国都将石油和成品油列入战略物资，即使是西方发达国家目前也实行各种变相保护。鉴于上述原因，估计在该行业的让步较为有限，国家还会设立一些限制经营条件，对国内原油市场冲击不大。所以加入世贸组织后，可抓住保护时间，充分利用各种力量，加快现有储运体系的扩建和完善。

对本公司天然气生产来说，天然气作为一种优质、高效、清洁的能源和重要的化工原料，已在世界各国得到了普遍重视和优先利用，目前已成为世界上增长最快的能源。由于种种原因，我国天然气工业一直是石油工业的附属企业，目前仍然处于幼稚产业阶段，存在的问题主要有：一是资源分布不均匀，67%的资源集中于陕甘

宁、四川、新疆等中西部地区，远离东部沿海消费市场，因尚未形成全国的传输系统，现在还属于区域性产品；二是天然气在我国能源消费结构中比例仅 2%，远低于 23% 的国际水平；三是使用结构不合理，当前 40% 的天然气被用作化肥原料，城市燃气等利用不足。出于环境保护的压力和发展替代能源等方面的战略考虑，21 世纪我国将大力发展天然气产业。本公司天然气生产销售处于中原腹地有利位置，要迅速发展天然气产业，利用好保护时间，尽快建立起较完备的储运体系，预计本公司今后可能占领较多市场份额，天然气的销售价格也有较大的上涨空间。综合上述分析，进关后对石油行业的冲击将较为有限，不会对本公司的经营成果产生太大的影响。中原油气同时经营石油和天然气，并且天然气占据较多的收入份额，目前产量已较稳定，随着近年油价的上涨，加上天然气在城市燃气用量比例增加，公司收益有一定的增长空间。

2、根据财政部财经字[1999]863 号文件规定，本公司自 2000 年 1 月 1 日起，成本核算项目将发生重大变化。取消了按原油 80 元/吨、天然气 40 元/千方提取的油气储量有偿使用费；取消提取进入生产成本的油田维护费；油气开发支出形成的资产折旧年限由 6-14 年改为 8-14 年。这将有益于降低公司的生产成本，对公司经营有利。

（五）新年度业务发展规划。

生产经营目标及措施。

2000 年本公司将牢牢抓住改制上市这一良好机遇，继续坚持以经济效益为中心，以油气勘探、开发为主体，以科技为先导，以科学管理为保障，以市场机制为基础，积极探索改革进一步深化条件下石油公司的管理模式，大打油气稳产上产进攻仗，稳定主业，多元发展，努力构建现代“油公司”。

①坚定不移的调整产业结构，在稳定油气主业生产规模、保障现有收益水平的基础上，继续进军高科技领域，加大油气深加工产品力度，提高产品科技含量，形成较强的技术优势和核心竞争力。

②打好油气田开发阻击战。依靠多种集成的油气开发生产和工艺技术调整挖潜，形成规模效应。

③打好科技进步攻关战。加强对高含水油田开发稳产和提高采收率技术研究，边研究边实施，通过调整方案指导油田稳产方向；加强三次采油技术攻关，形成适合本公司所属油田地质特点的耐高温、高盐的三次采油技术；加强天然气稳产技术研究，形成一套针对复杂断块气藏的调整挖潜措施；在采油工程上加强对已开发油田提高采收率、低渗透油藏改造、降低采油成本、井况防治配套等技术的研究；在地面工程上，加强对提高集输系统和注水系统效率研究。

④严格成本费用管理。要继续在油气田开发方案，调整治理方案和措施方案上狠下功夫，把有限的资金用在最需要、最能见到效益的地方；深入开展预算管理，在预算编制和执行过程中，注重生产管理与经营管理的结合，提高预算准确率。

投资计划。

继续抓好文南油田开发建设、天然气开发建设、第三气体处理厂改扩建工程、

轻烃深加工四个承诺投资项目的续建工作，募集资金投入 44593 万元，资金不足部分由公司自筹。

募集资金安排使用情况

承诺投资 计划投资 建设周期 完成投资 2000 年计划 项目预计竣工时间

项目名称	(万元)	(年)	(万元)	投资(万元)	
文南油田开发建设	51101	1	28581	22520	2000 年 10 月竣工
天然气开发建设	20824	1	4642	16182	2000 年 10 月竣工
第三气体处理厂					
改扩建工程	19748	2	2463	17285	2000 年 10 月竣工
轻烃深加工					
处理工程	6070	1	301	5769	2001 年 5 月竣工
合 计	97743		35987	61756	

(六) 董事会日常工作情况

1、报告期内董事会的会议情况及决议内容

报告年度内公司共召开两次董事会会议。

(1) 公司于 1999 年 9 月 30 日召开第一届董事会第一次会议，会议审议通过了以下议案：①选举刘锦信先生为公司董事长；②聘任黄泽贵先生为公司经理；③聘任李洪海先生为公司董事会秘书；④聘任李洪海、母育沪、吴全顺先生为公司副经理；⑤聘任武国顺先生为公司财务总监。公司第一届董事会第一次会议决议公告刊登于 1999 年 10 月 9 日的《中国证券报》上。

(2) 公司于 1999 年 11 月 30 日召开第一届董事会第二次会议，会议审议通过了以下议案：①讨论并通过了公司机构调整的议案；②讨论并通过了关于修改公司章程的议案；③讨论并通过了提请股东大会对董事会授权的议案；④讨论并通过了召开一九九九年度第一次临时股东大会的议案。公司第一届董事会第二次会议决议公告刊登于 1999 年 12 月 3 日的《中国证券报》上。

2、报告期内董事会以公司和股东的最大利益为准则勤勉经营，依据《公司法》和本公司章程等规定，规范的执行股东大会决议，圆满完成了股东大会授权的各项事宜。

(1) 根据 1999 年度首届股东大会决议，公司董事会于 1999 年 11 月 10 日顺利组织实施了公司 A 股股票在深交所挂牌交易工作。

(2) 根据 1999 年度第一次临时股东大会决议，顺利完成了公司注册地的变更。

(七) 公司管理层及员工情况

1、董事、监事、高级管理人员

姓 名	职 务	年 龄	性 别	任期起止日期	年初持股数	年末持股数	报酬(元)
刘锦信	董事长	50	男	1999.9.30-2002.9.30	0	0	
李宗信	董事	61	男	1999.9.30-2002.9.30	0	0	
蒋永富	董事	37	男	1999.9.30-2002.9.30	0	0	

乜从风	董事	60	男	1999.9.30-2002.9.30	0	0	30742
姜福耀	董事	51	男	1999.9.30-2002.9.30	0	0	
黄泽贵	董事	37	男	1999.9.30-2002.9.30	1000	1000	32000
	经理						
李洪海	董事	38	男	1999.9.30-2002.9.30	0	0	16818
	董秘、副经理						
刘成林	董事	45	男	1999.9.30-2002.9.30	0	0	34659
吴全顺	董事	45	男	1999.9.30-2002.9.30	0	0	30415
	副经理						
郝春山	董事	44	男	1999.9.30-2002.9.30	0	0	29887
母育沪	董事	58	男	1999.9.30-2002.9.30	0	0	29143
	副经理						
陈金良	董事	37	男	1999.9.30-2002.9.30	0	0	25453
武国顺	董事	35	男	1999.9.30-2002.9.30	0	0	15447
	财务总监						
张同冉	监事会主席	58	男	1999.9.30-2002.9.30	0	0	
于吉永	监事	50	男	1999.9.30-2002.9.30	0	0	
李恩洲	监事	46	男	1999.9.30-2002.9.30	0	0	
付大成	监事	51	男	1999.9.30-2002.9.30	0	0	32000
徐国安	监事	47	男	1999.9.30-2002.9.30	0	0	31579
张立杰	监事	53	男	1999.9.30-2002.9.30	0	0	29305
刘树清	监事	47	男	1999.9.30-2002.9.30	0	0	31579

年度报酬总额在 3-4 万元的 7 人。

年度报酬总额在 2-3 万元的 4 人。

年度报酬总额在 1-2 万元的 2 人。

不在公司领取报酬人员有 7 人：刘锦信、李宗信、蒋永富、姜福耀、张同冉、于吉永、李恩洲。

报告期内公司董事、监事无人离任。

在报告期内无解聘公司经理、董事会秘书情况。

2、公司员工的数量、专业构成、教育程度、及退休职工人数情况：

截止 1999 年 12 月 31 日，本公司共有在岗员工 4501 人。

专业构成

生产人员：2976 人

销售人员：185 人

技术人员：840 人

财务人员：40 人

行政人员：460 人

教育程度

本科以上：607 人

专 科：851 人

专科以下：3043 人

（八）本次利润分配或资本公积金转增股本预案：

经北京中洲会计师事务所审计，公司1999年度实现主营业务收入1,297,854,300.94元，营业利润252,601,492.03元，税后利润255851364.01元，税后可供分配利润255955986.7元，按10%提取法定公积金，按5%提取法定公益金后，本年度可供股东分配利润217,562,588.69元。

经董事会研究决定，1999年度公司利润分配预案：以1999年末公司股本680,000,000股为基数，向全体股东每10股派现金0.5元（含税），总计分配34,000,000元，剩余183,562,588.69元结转下一年度。

（九）其他报告事项：公司选定的信息披露报纸为《中国证券报》在报告期内无变更。

六、监事会工作报告

1999年，监事会认真贯彻证监会关于“法制、监督、自律、规范”的方针，严格履行《公司法》、《证券法》和《公司章程》赋予的职责，积极主动地开展工作，为维护股东的合法权益，促进公司持续、稳定的发展，发挥了应有的作用。

1、监事会会议情况

报告期内监事会共召开一次会议，列席了二次董事会会议。1999年9月30日在中原石油勘探局办公楼四楼小会议室召开了第一届监事会第一次会议，七名监事全部参加，一致选举张同冉先生为公司监事会主席。本次监事会决议公告刊登于1999年10月9日的《中国证券报》上。

2、监事会工作情况

为确保公司经营管理沿着规范化、制度化、科学化的轨道发展，监事会针对生产经营的实际，紧紧围绕股东大会的各项决议，深入基层了解情况，认真地开展了四项监督检查。

（1）对公司依法运作情况进行监督

各位监事通过列席董事会历次会议，对公司的生产经营决策和生产经营活动发表建设性意见；对董事会召开的程序，对董事、经理和其他高级管理人员执行公司职务时有无违反法律、法规、公司章程和损害公司利益的行为进行监督。

（2）对公司财务进行检查

监事会通过对公司1999年度财务报告以及资产负债表、现金流量表、利润表等会计报表的认真审核，行使了检查公司财务的职权。

（3）对募集资金的使用情况进行检查

监事会通过对照招股说明书，查阅有关资料和帐册，查清了1999年9月10日公司发行股票募集资金80580万元人民币，当年使用35987万元，其中文南油田开发建设投入28581万元，天然气开发建设投入4642万元，三气改扩建工程投入2463万元，轻烃深加工处理投入301万元。募集资金承诺投资项目与实际投资项目没有发生变更。

（4）对公司关联交易情况进行了检查

监事会调阅了公司与中原石油勘探局签订的《原油销售协议》、《凝析油销售协

议》、《综合服务合同》等有关协议和合同，核对了财务、经营管理部门的有关资料，调查了解了合同、协议的履行情况和价格执行情况。

3、通过进行有效的监督检查，监事会认为：

(1)1999 年度董事会按照股东大会的决议要求，确实履行了职责，其决策程序符合《公司法》及《公司章程》的有关规定，运作规范；公司本着审慎经营，有效防范化解资产损失风险的原则，建立了完善的内部控制制度，并经董事会审议通过后实施；公司董事执行股东大会的决议，经理和其他高级管理人员执行董事会的决议是严肃认真的；董事、经理和其他高级管理人员执行公司职务时均能廉洁自律、恪尽职守，未发现有违反法律、法规、公司章程或损害公司利益的行为。

(2)1999 年度，公司严格执行国家的各项法规和制度，公司的财务、会计管理制度是健全的，执行是有效的；中州会计师事务所出具的审计报告，真实地反映了公司的财务状况和经营成果。

(3)1999 年度，公司募集资金的实际投入项目和招股说明书承诺投入项目一致。

(4)报告期内，公司未收购、出售资产，不存在任何内幕交易，未发现任何损害股东权益和公司资产流失现象。

(5)1999 年度，关联交易遵循“规范、公平、公正、合理”的市场原则，货物销售有协议，综合服务有合同，货物销售价格按国家或中国石化集团公司的规定执行，综合服务价格经双方协商。所发生的各项关联交易公平合理，没有损害公司的利益。

(6)董事会关于报告期内造成利润实现数与利润预测数差异的原因说明，符合公司的实际。

七、重要事项

1、本年度公司无重大诉讼、仲裁事项。

2、报告期内公司、公司董事及高级管理人员无受监管部门处罚情况。

3、报告期内公司控股股东无变更，公司董事会未换届、改选，公司经理、董事会秘书未解聘。

4、报告期内公司无收购及出售资产、吸收合并情况。

5、重大关联交易事项：

(1) 存在控制关系的关联方

企业名称	注册地	主营业务	与本企业关系	经济性质或内容	法定代表
中原石油勘探局	河南省濮阳市	石油天然气及矿藏的勘探、开发、加工、综合利用和产品销售	母公司	国有经济	刘锦信

(2) 存在控制关系的关联方的注册资本及其变化

中原石油勘探局为本公司的控股企业，其注册资本年初为人民币 50 亿元，报告期内未发生变化。

(3) 存在控制关系的关联方所持股份及其变化

中原石油勘探局为本公司的控股企业，本公司股票发行成功后，持有本公司的股份 510,000,000 股，占公司股本总额的 75%，报告期内未发生变化。

注：2000 年 2 月 28 日，本公司在《中国证券报》上公告：中原石油勘探局将持有本公司 510,000,000 股转由中国石油化工股份有限公司持有。至此，中国石油化工股份有限公司持有本公司股份 510,000,000 股，占本公司股本总额的 75%，成为本公司第一大股东。

(4) 不存在控制关系的关联方

企业名称

与本公司的关系

中原石油勘探局建筑集团公司

同一母公司

(5) 关联方交易事项

本公司从成立之初，本着主业与辅业分离的原则，将物业管理、井下作业及测试、建筑安装、物资供应、供水、供电、机械维修、科学研究等辅助生产行业剥离；同时本公司没有自己的原油输送管道，因此本公司在上述各方面与中原石油勘探局存在关联交易是必要的，且今后仍将持续，这有利于降低本公司生产经营成本，确保投资者收益最大化。

① 销售货物

A、根据与中原石油勘探局签订的《原油销售协议》，本公司生产的原油由中原石油勘探局按中石化[1998]财字 281 号文规定的价格 1205 元/吨（不含税价为 1030 元/吨）全部收购，如遇国家有关部门调整油价，则按调整后的价格执行。

B、根据与中原石油勘探局签订的《凝析油销售协议》，本公司生产的凝析油由中原石油勘探局按计电[1996]213 号文及中国石油化工集团公司有关规定中规定的 1850 元/吨（不含税价为 1580 元/吨）全部收购，如遇国家价格调整，则按调整后的价格执行。

C、根据与中原石油勘探局签订的《综合服务合同》，本公司向中原石油勘探局提供生活用液化气，价格按中石油[1996]财字 122 号和豫价工字[1994]第 047 号文件执行。

以上交易价格均从 1999 年第四季度起执行，具体交易情况详见下表：

交易内容	定价原则	交易价格	交易金额（元）	占同类交易额 的比重（%）	结算方式	占公司主营 业务利润 （%）
1 原油	按原油销售协议	1,050	604,954,786	100	每 10 天结算	41.43
2 凝析油	按凝析油销售协议	1,321	78,677,962	100	每月结算	1.14
3 生活用液化气	按综合服务合同	1,649	36,700,000	24.15	每月结算	3.96
合 计			720,332,748			

说明：以上交易价格为不含税的全年均价。

② 综合服务

根据与中原石油勘探局签订的《综合服务合同》，本公司的以下劳务和服务全部或部分由中原石油勘探局提供，详见下表：

交易内容	定价原则	交易价格	交易金额（元）	占同类交易额	结算方式
------	------	------	---------	--------	------

				的比重(%)		
1. 井下作业	按综合服务合同	51,280 元/井次	39,690,575	89.13		一口井一结算
2. 测井试井	按综合服务合同		2,177,757	100		一口井一结算
3. 射孔	按综合服务合同		4,982,475	100		一口井一结算
4. 建筑安装	按综合服务合同		50,572,271	65.98		按基建管理要求结算
5. 运输	按综合服务合同		15,321,440	0.85		短途一月一结,长途一次一结
6. 供水	按综合服务合同	民用 0.65 元/方, 综合 1.18 元/方	3,883,716	100		每月结算一次
7. 供电	按综合服务合同	0.432 元/度	75,865,665	100		每月结算一次
8. 供热	按综合服务合同	5.63 元/m² 月	4,316,813	100		每月结算一次
9. 物资供应	按综合服务合同		98,135,965	75.76		按批结算
10. 房屋使用	按综合服务合同	居民 1.66 元/月 m² 办公 4.50 元/月 m² 工业 1.67 元/月 m²	3,098,062	100		每月结算一次
合 计			298,044,739			

③本公司与中原石油勘探局签订了《国有土地使用权租赁合同》，中原石油勘探局将面积为 2,160,939 平方米的国有土地租赁给本公司，租赁期限为 30 年，租赁费为每年 100 万元。

④关联方应收应付款项余额

项目及企业名称	期末余额(元)		占全部应收(付)款余额的比重(%)	
	本期	上期	本期	上期
应收帐款合计	157,853,818		79.49	
中原石油勘探局	157,853,818		79.49	
预付帐款合计	13,436,617		91.21	
中原石油勘探局	13,436,617		91.21	
其他应收款合计	0		0	
应付帐款	27,029,081		42.94	
中原石油勘探局	21,635,541		34.37	
中原石油勘探局建筑集团公司	5,393,540		8.57	

6、人员、资产、财务“三分开”情况

(1) 人员分开情况

公司人员独立。经理、副经理等高级管理人员不存在双重任职情况，财务人员没有在关联公司兼职情况，公司的劳动、人事、工资管理完全独立。

2000 年 2 月 28 日公司控股股东由中原石油勘探局变更为中国石油化工股份有限公司后，不存在公司董事长与控股股东的法人代表为同一人情况。

(2) 资产完整情况

本公司从成立之初，本着主业与辅业分离的原则，将物业管理、井下作业及测试、建筑安装、物资供应、供水、供电、机械维修、科学研究等辅助生产行业剥离；原油销售因公司没有自己的输油管道，现仍按照国家计委每月公布的国际原油市场价格销售给中国石油化工股份有限公司下属的中原油田分公司。公司所辖文南油气田是一个独立的地质单元，不存在与控股股东同业竞争的情况。

(3) 财务分开情况

公司财务独立，设有独立的财务部门，建立了独立的财务核算体系，具有规范、

独立的财务会计制度和财务管理制度。公司独立在银行开户，没有与控股股东共用一个帐户的情况，且独立依法纳税。

7、本报告年度内公司无托管、承包、租赁等事项。

8、公司聘任的会计师事务所为北京中洲会计师事务所，在报告期内未变更。

9、其他重要合同（含担保等）及其履行情况。

99 年本公司的原油均由母公司包销，除与母公司签有包销合同以外，无其他重大合同及担保事项。

10、报告期内公司无更改名称或股票简称的情况。

八、财务会计报告

审计报告

中洲（2000）发字第 121 号

中原油气田股份有限公司全体股东：

我们接受委托，审计了中原油气田股份有限公司（以下简称贵公司）1999 年 12 月 31 日的资产负债表、1999 年度利润分配表和 1999 年度的现金流量表。这些会计报表由贵公司负责，我们的责任是对这些会计报表发表审计意见。我们的审计是依据中国注册会计师独立审计准则进行的。在审计过程中，我们结合贵公司的实际情况，实施了包括抽查会计记录等我们认为必要的审计程序。

我们认为，上述会计报表符合《企业会计准则》和《股份有限公司会计制度》的有关规定，在所有重大方面公允地反映了贵公司 1999 年 12 月 31 日的财务状况及 1999 年度的经营成果和现金流量情况，会计处理方法的选用遵循了一贯性原则。

北京中洲会计师事务所有限公司

中国注册会计师

易书仪

西城区金融大街 35 号国际企业大厦

中国注册会计师

韩建旻

签发日期：2000 年 4 月 19 日

（二）会计报表（见附件）。

（三）会计报表附注

会计报表附注

一、公司的一般情况

中原油气田股份有限公司（以下简称公司）是 1999 年 10 月 25 日经河南省工商行政管理局批准设立的股份制企业，中国石油化工集团公司中原石油勘探局作为独家发起人，以其所属采油四厂和天然气产销总厂的生产经营性资产（包括

油、气开采用主要设备及其辅助资产、生产管理用资产)，经评估后折成国有法人股份，其余股份以募集方式向社会公开发行股票（A股）新组建的股份有限公司。

公司于 1999 年 11 月 2 日被河南省科学技术委员会认定为高新技术企业（新建）。

注册资本：人民币 680,000,000.00 元。

公司经营范围：石油、天然气的勘探、开发、销售及轻烃深加工产品的生产与销售。

二、会计报表的调整编制方法

公司组建前的会计报表是以采油四厂、天然气产销总厂的会计报表和有关帐簿记录为基础，根据公司资产重组方案所确定的公司经营业务。将与原油、天然气等产品生产相关的原两厂的经营性存量资产和相关的财务数据按《国有企业公司制改建有关财务问题的暂行规定》和《股份有限公司会计制度》的有关规定进行编制。公司的资产负债表中有关“存货”“固定资产”数字是以中原石油勘探局和两厂帐簿记录中，原两厂的经营性存量资产为依据确定的；有关债权债务及其他资产负债的数字是以中原石油勘探局和原两厂的帐簿记录中属于原两厂对外购销等业务中所发生的款项为依据确定的；股东权益是按中原石油勘探局拟投入公司的净资产数确定的。公司的利润表主营业务收支各项数字是对原两厂帐簿及生产记录中属于原两厂经营业务收入及成本还原后编制的；期间费用中能个别辨认的项目个别认定，不能个别认定的按照公司还原后的主营业务收入占中原石油勘探局主营业务收入的比例测算得出。公司组建成立后按《股份有限公司会计制度》的有关规定进行编制。报告期间的会计处理方法前后期一致。

三、主要会计政策

1、公司执行的会计制度

股份制改组前执行财政部颁发的《工业企业会计制度》。股份制改组后，执行财政部颁发的《股份有限公司会计制度》。本报告期间的会计报表已按照《股份有限公司会计制度》进行了调整。

2、会计期间

自每年公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止为一个会计年度。本报告所载财务信息为 1999 年 1 月 1 日至 1999 年 12 月 31 日的财务信息。

3、记帐原则和计价基础

采用借贷记帐法，按权责发生制核算，以历史成本作为计价基础。

4、记帐本位币

以人民币为记帐本位币。

5、坏帐核算

坏帐核算采用备抵法，按年末应收款项（包括应收账款和其它应收款）明细余

额分账龄计提坏帐准备金：

应收款项余额	计提比率
一年以内	5%
一年至二年	1%
二年至三年	5%
三年至五年	20%
五年以上	100%

与关联方中原石油勘探局发生的逾期未满一年的的应收款项不计提坏账准备。

坏帐损失按以下原则确认：

- (1) 因债务人破产或死亡，以破产财产或遗产清偿后仍无法收回的款项；
- (2) 因债务人逾期未能履行偿债义务超过三年仍不能收回并经公司董事会批准

的款项。

6、存货核算方法

- (1) 存货分类为：原材料、低值易耗品、产成品等；
- (2) 存货中的材料及产成品以实际成本计价，领用或发出时采用加权平均法核算；低值易耗品采用一次摊销法进行摊销。
- (3) 公司期末按可变现净值低于成本的差额提取存货跌价准备。

7、固定资产核算及折旧方法

(1) 固定资产标准为：使用期限在一年以上，单位价值在 2,000.00 元以上的房屋建筑物、机器设备、运输设备以及其他与生产经营有关的设备、器具、工具等；单位价值在 2,000.00 元以上，并且使用年限超过两年的，不属于生产经营主要设备的物品；

(2) 固定资产分类为：房屋建筑物、油、气(水)井、集输设施及管线、运输设备、石油专用设备和其他设备；

(3) 固定资产计价：按实际成本计价；

(4) 固定资产折旧采用直线法分类按月计提。根据国家有关规定，油气井、注水注气井及输油气管线等固定资产在计提折旧时不扣除残值，其他各类固定资产的预留残值率为固定资产原价的 3%；

(5) 根据财政部财会函字[1999]24 号〈关于固定资产折旧有关会计处理的复函〉的答复，原已提足折旧的固定资产评估增值，按评估后的固定资产原价和预计使用年限（包括评估前的预计使用年限和评估后尚可使用年限）计提折旧。

分类折旧率如下：

类别	使用年限	年折旧率(%)
房屋及建筑物	20-40 年	2.43-4.85
油、气(水)井	6 年	16.67
集输设施及管线	10-14 年	7.14-10
运输设备	10-16 年	6.06-9.70
石油专用设备	10-14 年	7.14-10
其他设备	8-18 年	5.39-12.13

8、在建工程核算方法

在建工程按实际支付的工程价款（包括材料设备价款、运输费、工程安装调

试费等)及应分摊的工程管理费,在建工程贷款利息等计价。未办理竣工结算的工程,在交付使用时估价入帐。办理竣工决算后,再按决算数调整固定资产帐面价值和已提折旧。

9、收入确认原则

(1) 商品销售:公司已将商品所有权的重要风险和报酬转移给买方,公司不再对该商品实施继续管理权和实际控制权,相关的收入已收到或取得了收款的凭据,并且与销售该商品有关的成本能够可靠地计量时,确认营业收入的实现;

(2) 提供劳务:按照完工百分比法确认相关劳务收入。如提供劳务在同一个年度内开始并完成的,在完成劳务时确认营业收入的实现。

(3) 其他收入:按有关合同、协议规定的收费时间和方法计算确认营业收入的实现。

10、其他应交款项

(1)矿产资源补偿费:根据 94 年国务院令 150 号文件规定,按销售收入的 1% 乘以采收率回收系数,就地交纳。

(2)油气储量有偿使用费:根据原中国石油天然气总公司、财政部有关规定,原油和天然气储量有偿使用费分别按原油产量每吨 80 元和天然气产量每千立方 40 元提取,进入生产成本,交由中国石油化工集团公司根据勘探需要统一调剂使用。

(3)教育费附加:根据应交增值税额、营业税额的 3%交纳。

11、所得税

公司采用应付税款法。

12、利润分配方法

净利润的分配比例,按公司章程作如下分配:

- (1)、弥补上一年度的亏损;
- (2)、提取法定公积 10%;
- (3)、提取法定公益金 5%—10%;
- (4)、提取任意盈余公积;
- (5)、支付普通股股利。

13、会计政策、会计估计变更

根据财政部财会字[1999]35 号文件《关于印发<股份有限公司会计制度有关会计处理问题补充规定>的通知》和财政部财会字[1999]49 号文件《关于印发<股份有限公司会计制度有关会计处理补充规定问题解答>的通知》的有关规定,公司本年度对坏账准备、存货跌价准备会计政策变更已采用追溯调整法,已调整 1999 年度会计报表相关项目的年初数或上年实际数,上述会计政策变更的累计影响数为 104,622.69 元(其中坏帐准备 104,622.69);由于会计政策变更调增 1998 年度年初未分配利润 423,347.95 元,调减 1998 年度净利润 318,725.26 元,调增 1999 年度年初未分配利润 104,622.69 元,调减 1999 年度净利润 363,061.22 元。

四、税项

(1)、增值税：原油及天然气分别按产品销售收入的 17% 和 13% 税率计算销项税，扣除进项税后交纳增值税。

(2)、营业税：按输油费、集输净化增压费、输气费收入的 3% 计征。

(3)、城建税：按应交增值税额、营业税额的 7% 计征。

(4)、房产税：从价计征，以房屋原值的 70% 为计税依据，年税率为 1.20%。

(5)、土地使用税：按土地使用面积、每平方米 0.30 元按年计征。

(6)、车船使用税：按税务局核定的标准，货车按吨位，客车按座位，特种车按辆计算交纳。

(7)、资源税：根据原油及天然气销售量分别按 8 元/吨，4 元/千立方米交纳。

(8)、所得税：依据郑州市国家税务局高新技术产业开发区分局高新区国税发〔1999〕082 号文件规定，公司从 1999 年度起享受高新技术企业的税收优惠；依据财政部、国家税务总局财税字〔1994〕001 号文件中关于高新技术企业的税收优惠的相关规定，公司 1999 年度免征所得税。

五、1999 年 12 月 31 日资产负债表主要项目注释

(金额单位：人民币元)

注释 1、货币资金

项目	期初数	期末数
现金	19,186.81	51,783.92
银行存款	65,097,158.08	501,213,751.71
合计	65,116,344.89	501,265,535.63

全部为人民币款项。

注释 2、应收帐款

帐龄	期初数			期末数		
	金额	比例(%)	坏帐准备	金额	比例(%)	坏帐准备
1 年以内	110,589,911.42	100	202,949.56	179,463,736.86	90.37	147,318.68
1-2 年				19,114,995.64	9.63	191,149.96
2-3 年				--	--	--
3 年以上				--	--	--
合计	110,589,911.42	100	202,949.56	198,578,732.50	100.00	338,468.64
主要欠款单位：						
中原石油勘探局				157,853,818.03		
濮阳市甲醇厂				26,892,925.64		

注释 3、其他应收款

帐龄	期初数	期末数
----	-----	-----

	金额	比例(%)	坏帐准备	金额	比例(%)	坏帐准备
1 年内	814,832.42	58.92	4,074.16	1,059,373.97	81.52	5,296.87
1-2 年	398,266.00	28.79	3,982.66	69,913.60	5.38	699.14
2-3 年	119,137.25	8.61	5,956.86	36,800.00	2.83	1840.00
3 年以上	50,919.01	3.68	10,183.80	133,425.05	10.27	26,685.01
合计	1,383,154.68	100	24,197.48	1,299,512.62	100	34,521.02

注释 4、预付帐款

帐龄	期初数		期末数	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1 年以内	1,015,058.40	100	14,731,256.87	100
持有本公司 5% (含 5%) 以上股份的股东单位欠款：				
中原石油勘探局(中原油田对外经济贸易总公司)				13,436,616.81

注释 5、存货及跌价准备

项目	期初数		期末数	
	金额	跌价准备	金额	跌价准备
材料	47,982,331.39	--	19,981,571.67	--
低值易耗品	78,188.67	--	93,514.95	--
产成品	3,527,587.05	--	3,045,099.73	--
合计	51,588,107.11	--	23,120,186.35	--

公司本期无应计提存货跌价准备。

注释 6、待摊费用

类别	期初数	本期增加	本期摊销	期末数
保险费	844,084.56	3,286,975.17	4,131,059.73	--
报刊费	115,071.20	386,812.28	501,883.48	--
低值易耗品摊销	120,083.33	--	120,083.33	--
采暖费	--	1,359,135.48	1,359,135.48	--
合计	1,079,239.09	5,032,922.93	6,112,162.02	--

注释 7、固定资产及累计折旧

项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
原值				
房屋建筑物	11,942,021.76	55,051,637.36	--	66,993,659.12
油、气、(水)井	2,251,039,328.45	850,224,342.30	--	3,101,263,670.75
集输设施及管线	675,223,950.55	121,936,885.32	--	797,160,835.87
运输设备	20,131,065.72	3,845,870.05	--	23,976,935.77
石油专用设备	61,537,756.67	28,978,873.10	--	90,516,629.77
其他设备	26,431,174.52	15,977,212.76	--	42,408,387.28
合计	3,046,305,297.67	1,076,014,820.89	--	4,122,320,118.56

累计折旧	期初数	本期增加	本期减少	期末数
房屋建筑物	2,501,697.88	22,804,951.79	--	25,306,649.67
油、气、(水)井	1,750,046,819.62	290,466,316.09	--	2,040,513,135.71
集输设施及管线	506,581,162.25	55,486,633.38	--	562,067,795.63
运输设备	12,586,616.47	2,666,945.51	--	15,253,561.98
石油专用设备	43,180,813.96	2,762,439.87	--	45,943,253.83
其他设备	13,393,598.02	8,009,165.12	--	21,402,763.14
合计	2,328,290,708.20	382,196,451.76	--	2,710,487,159.96
净值	718,014,589.47	--	--	1,411,832,958.60

说明：本年增加固定资产 1,076,014,820.89 元，构成如下：

A 在建工程转入数 645,912,710.07 元

B 评估增值数 303,323,395.41 元

其中：固定资产原值评估增值 430,102,110.82 元，累计折旧评估增值 126,778,715.41 元。

注释 8、在建工程

工程项目名称	期初数	本期增加	本期转入 固定资产	其他减少	期末数	资金来源	进度
一、文南油田开发建设	----	589,197,602.30	542,138,995.30		47,058,607.00		70.51%
1. 钻井工程	----	556,126,036.66	509,067,429.66	---	47,058,607.00	募集 自筹	
2. 地面工程	----	32,075,885.64	32,075,885.64	---	----	自筹	
3. 节能工程	----	995,680.00	995,680.00	-----	----	自筹	
二、天然气开发建设	4,663,251.10	97,144,002.12	99,693,589.22	---	2,113,664.00		56%
1. 钻井工程	----	46,412,704.63	46,412,704.63	---	---	募集	
2. 地面工程	4,663,251.10	50,214,918.49	52,764,505.59	---	2,113,664.00	自筹	
3. 节能工程	----	516,379.00	516,379.00	---	----	自筹	
三、第三污水处理厂改建	3,270,392.88	24,631,908.91	1,833,664.83	---	26,068,636.96	募集	13%
四、轻烃裂化处理	634,762.00	3,011,698.72	2,246,460.72	---	1,400,000.00	募集	2%
合计	8,568,405.98	713,985,212.05	645,912,710.07	----	76,640,907.96	----	----

注释 9 开办费

期初数	本期增加	本期摊销	期末数
0	13,214,378.88	657,722.67	12,556,656.21

注释 10、短期借款

借款类别	期初数	期末数	备注
信用借款	110,000,000.00	--	--

注释 11、应付帐款

期初数	期末数
42,229,013.11	62,945,267.61

持本公司 5%（含 5%）以上股份的股东单位款项：

中原石油勘探局（储量使用费）	19,098,926.64
中原石油勘探局（中原石油勘探局建筑集团）	5,393,540.18
中原石油勘探局（中原石油勘探局计财处）	2,536,614.53

注释 12、预收帐款

期初数	期末数
32,567,625.20	15,906,874.72

注释 13、应付福利费

期初数	期末数
289,763.36	3,050,145.46

按工资总额 14%提取用于职工福利支出结余数。

注释 14、应交税金

税种	期初数	期末数
营业税	--	73,342.33
增值税	--	1,149,479.49
城市维护建设税	--	96,046.80
资源税	--	52,188.48
房产税	--	5,901.24
车船使用税	--	794.00
个人所得税	--	1,236,264.40
合计	--	2,614,016.74

注释 15、其他应付款

期初数	期末数
3,105,803.89	11,817,461.33

持有本公司 5%（含 5%）以上股份的股东单位款项。

本期其他应付款增加较多是因为各种职工保险基金未交所致。

注释 16、预提费用

项 目	金 额
预提借款利息	7,213,500.00
预提土地使用费	250,000.00
合计	7,463,500.00

注释 17、长期借款

其中：

借款单位	金额	借款期限	年利率 (%)	借款条件
银行借款	250,000,000			
其中：				
濮阳油田建行	69,000,000	93.10.28-2003.10.28	9.9	信用借款

24,000,000	94.09.21-2004.9.21	9.9	信用借款
98,000,000	91.06.30-2001.6.30	7.2	信用借款
59,000,000	96.04.24-2003.04.22	15.30	信用借款

注释 18、股本

单位：人民币万元

项目	年初数	本次变动增减				小计	年末数
		配股	送股	公积金转股	其他		
一、尚未流通股份							
1、发起人股份	—	—	—	—	51,000	51,000	51,000
其中：	—	—	—	—	—	—	—
国家持有股	—	—	—	—	—	—	—
境内法人持有股	—	—	—	—	51,000	51,000	51,000
境外法人持有股份	—	—	—	—	—	—	—
其它	—	—	—	—	—	—	—
2、募集法人股	—	—	—	—	—	—	—
3、内部职工股	—	—	—	—	—	—	—
4、优先股或其它	—	—	—	—	—	—	—
其中：转配股	—	—	—	—	—	—	—
尚未流通股份合计	—	—	—	—	51,000	51,000	51,000
二、已上市流通股份							
1、人民币普通股	—	—	—	—	17,000	17,000	17,000
2、境内上市的外资股	—	—	—	—	—	—	—
3、境外上市的外资股	—	—	—	—	—	—	—
4、其它	—	—	—	—	—	—	—
已上市流通股份合计	—	—	—	—	17,000	17,000	17,000
三、股份总数	—	—	—	—	68,000	68,000	68,000

经国家经贸委国经贸企改〔1999〕156号文件批准，以中原石油勘探局作为独家发起人，投入股本 510,000,000 元，并向社会公开发行流通股 170,000,000 元，业经中洲 1999 第〔129〕号验资报告、第〔156 号〕验资报告确认。

公司向社会公开发行流通股 170,000,000 股，其中向证券投资基金配售 25,500,000.00 股，于 2000 年 1 月 10 日上市流通。

注释 19、资本公积

项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
股本溢价〔发起人折股差额〕	--	314,044,787.45	--	314,044,787.45
股本溢价〔社会公众股部分〕	--	635,800,000.00	--	635,800,000.00
合计	--	949,844,787.45	--	949,844,787.45

（1）中原石油勘探局以其部分净资产经财政部财评字[1999]64 号文件“对组建中原油气田股份有限公司发行 A 种上市股票资产评估项目审查确认的批复”和财政部财管字[1999]43 号文件“关于中原油气田股份有限公司（筹）国有股权管理有关问题的批复”，1999 年 6 月 30 日调整后净资产为 955,314,772.71 元，列入资本公积 314,044,787.45 元；

（2）经中国证券监督管理委员会证监发行字[1999]113 号文件批准，公开发行人民币普通股股票，实际募集社会公众股 170,000,000 元，股本溢价

635,800,000 元。

注释 19、盈余公积

项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
法定盈余公积	--	25,595,598.67	--	25,595,598.67
公益金	--	12,797,799.34	--	12,797,799.34
合计	--	38,393,398.01	--	38,393,398.01

注释 19、未分配利润

项 目	分配比例	金 额
年初未分配利润		104622.69
加：本年净利润		255,851,364.01
减：提取法定盈余公积	10%	25,595,598.67
提取法定公益金	5%	12,797,799.34
提取任意盈作公积		
应付普通股股利		34,000,000.00
年末未分配利润		183,562,588.69

年初未分配利润余额为 104,622.69 元，系追溯调整坏账准备形成。

本年以年初未分配利润与本年净利润之和为基数，按相应比例计提盈余公积。

依据董事会 1999 年度分配预案，以总股本 680,000,000 股为基数，每 10 股派现金 0.50 元，应付普通股股利 34,000,000.00 元，该预案尚需股东大会审议批准。

六、1999 年度利润及利润分配表主要项目注释

注释 1、主营业务收入

	本年发生数	上年发生数
	1,297,854,300.94	1,289,692,844.38
其中：		
天然气	376,693,107.49	409,663,880.86
原油	604,954,786.28	633,506,455.62
轻质油	78,677,962.18	70,922,129.30
液化气	146,709,679.34	125,585,031.50
其他	90,818,765.65	50,015,347.10

注释 2、财务费用

类别	本年发生数	上年发生数
	49,635,949.06	57,528,323.70
利息支出	53,078,027.87	66,071,863.72
减：利息收入	3,442,078.81	8,543,540.02

七、1999 年度现金流量表主要项目注释

注释 1、支付的其它与经营活动有关的现金 19,638,720.74
 主要为公司经营活动中支付的管理费用。

八、关联方关系及交易

1. 关联方关系

(一). 存在控制关系的关联方

企业名称	注册地址	主营业务	与本企业关系	经济性质	法定代表人
中原石油勘探局	濮阳市中原区中原路 227 号	勘探开采石油	母公司	国有	刘锦信

(二). 存在控制关系的关联方的注册资本及其变化 (金额单位: 万元)

企业名称	期初数	本期增加	本期减少	期末数
中原石油勘探局	500,000	—	—	500,000

(三). 存在控制关系的关联方所持股份及其变化 (金额单位: 万元)

企业名称	期初数		本期增加		本期减少		期末数	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例	金额	比例
中原石油勘探局	51,000	100	--	--	--	--	51,000	75

2. 关联方交易

本公司与关联方的交易披露如下

(1) 公司组建后,与中原石油勘探局之间在生产、生活服务等方面存在关联交易。为了保证公司组建后各项业务能正常进行,公司已与中原石油勘探局遵照公平、公正的市场原则签订了《综合服务合同》。

各项服务的收费标准依以下顺序予以确定:

- ① 国家有统一收费价格的,执行国家统一标准;
- ② 国家没有统一收费价格,但地方有统一价格的,适用地方价格;
- ③ 勘探局有统一收费价格的,经公司认可后可适用勘探局的规定;
- ④ 没有上述价格标准时,可依据提供服务的实际成本由双方协商确定。

本公司生产的原油、轻质油、部分液化气销售给中原石油勘探局,1999 年 1-9 月销售价格按中原局 1999 年 1-9 月实际销售各种产品的平均价确定。根据与中原石油勘探局签定的购销协议:自 1999 年 10 月中原油气田股份有限公司成立起,原油按国家规定政策价 1205 元/吨结算;轻质油按国家规定价格 1850 元/吨结算;液化气按国家规定价格 1760 元/吨结算(以上价格为含税价)。

(2). 材料采购及提供劳务

其中主要项目:

企业名称	采购种类	1999 年度	1998 年度
中原石油勘探局	材料	9,814	5,429
中原石油勘探局	动力	7,600	4,870
中原石油勘探局	井下作业、测试等	12,522	7,763

(3). 销售产品(不含税价)

企业名称	销售种类	1999 年度	1998 年度
中原石油勘探局	原油	60,495	63,351
中原石油勘探局	轻质油	7,868	7,092

中原石油勘探局	液化气	3,670	3,967
(4) . 关联企业应收应付款项余额		(金额单位: 万元)	
单位名称	1999 年 12 月 31 日	1998 年 12 月 31 日	
(1) 应收账款			
中原石油勘探局	15,785.38		
(2) 应付帐款			
中原石油勘探局	2702.91		
(3) 预付帐款			
中原石油勘探局	1,343.66	101.00	

九、或有事项

截至 1999 年 12 月 31 日止, 公司无需要说明的重大或有事项。

十、财务承诺

截至 1999 年 12 月 31 日止, 公司对外无需要说明的重大财务承诺。

十一、资产负债表日后事项中的非调整事项

(1) 根据财政部财经字[1999]863 号文件关于改变储量有偿使用费和油田维护费核算办法的通知规定, 公司自 2000 年 1 月 1 日起, 成本核算项目将发生以下重大变化:

A、本公司按照财政部财工字[1997]303 号文件规定按原油 80 元/吨、天然气 40 元/千方提取进入生产成本的油气储量有偿使用费取消, 自 2000 年 1 月 1 日起不再交纳;

B、本公司按照原石油工业部、财政部(81)财企字第 123 号文件规定使用范围提取进入生产成本的油田维护费取消;

C、油气开发支出形成的资产折旧年限由 6-14 年改为 8-14 年。

(2) 依据财政部财管字[2000]34 号文件和国家经济贸易委员会国经贸企改[2000]144 号文件, 本公司国有法人股 51000 万股的持有人由中原石油勘探局变更为中国石油化工股份有限公司。本公司国有法人股持股人变更事宜已经获得中国证券监督管理委员会的同意。

(3) 除上所述外, 期后期间内(2000 年 1 月 1 日至 2000 年 1 月 23 日)没有需要说明的影响报告期间财务状况、经营成果的其它有关重大事项。

十二、其他重要事项说明

(1) 截至 1999 年 12 月 31 日止, 由于公司的增值税一般纳税人认定正在办理中, 1999 年 10 月-12 月对外销售天然气由中原石油勘探局开具增值税发票, 公司与中原石油勘探局的结算价格依据协议执行, 相应的税金及附加依据税法规定计算, 由中原石油勘探局代为交纳。

(2) 依据公司与中原石油勘探局、濮阳市中国银行签订的三方协议, 公司于 1999 年 12 月 31 日通过中原石油勘探局归还濮阳市中国银行短期借款

60,000,000 元。

资产负债表

单位：元

资产	注 释	1999年12月31日	1998年12月31日	负债与股东权益	注 释	1999年12月31日	1998年12月31日
流动资产：				流动负债：			
货币资金	1	501,265,535.63	65,116,344.89	短期借款	10		110,000,000.00
短期投资				应付票据			
减：短期投资跌 价准备				应付帐款	11	62,945,267.61	42,229,013.11
短期投资净额				预收帐款	12	15,906,874.72	32,567,625.20
应收票据				代销商品款			
应收股利				应付工资			136,635.85
应收利息				应付福利费	13	3,050,145.46	289,763.36
应收帐款	2	198,578,732.50	110,589,911.42	应付股利		34,000,000.00	
其他应收款	3	1,299,512.62	1,383,154.68	应交税金	14	2,614,016.74	
减：坏帐准备	2	372,989.66	227,147.04	其他应付款		54,717.07	
应收款项净额		199,505,255.46	111,745,919.06	其他应付款	15	11,817,461.33	3,105,803.89
预付帐款	4	14,731,256.87	1,015,058.40	预提费用	16	7,463,500.00	
应收补贴款				一年内到期的长期负 债			
存货	5	23,120,186.35	51,588,107.11	其他流动负债			
减：存货跌价准 备	5						
存货净额		23,120,186.35	51,588,107.11				
待摊费用	6		1,079,239.09				
待处理流动资产净 损失							
一年内到期的长期债 券投资							
其他流动资产							
流动资产合计		738,622,234.31	230,544,668.55	流动负债合计		137,851,982.93	188,328,841.41
长期投资：				长期负债：			
长期股权投资				长期借款	17	250,000,000.00	250,000,000.00
长期债权投资				应付债券			
长期投资合计				长期应付款			
减：长期投资 减值准备				住房周转金			
长期投资净额				其他长期负债			
固定资产：				长期负债合计		250,000,000.00	250,000,000.00
固定资产原价	7	4,122,320,118.56	3,046,305,297.67				
减：累计折旧	7	2,710,487,159.96	2,328,290,708.20	递延税项：			
固定资产净值		1,411,832,958.60	718,014,589.47	递延税款贷项			

工程物资							
在建工程	8	76,640,907.96	8,568,405.98				
固定资产清理							
待处理固定资产净损失				负债合计		387,851,982.93	438,328,841.41
固定资产合计		1,488,473,866.56	726,582,995.45	股东权益：			
无形资产及其他资产：				股本	18	680,000,000.00	518,694,199.90
无形资产				资本公积	19	949,844,787.45	
开办费	9	12,556,656.21		盈余公积		38,393,398.01	
长期待摊费用				其中：公益金		12,797,799.34	
其他长期资产				未分配利润		183,562,588.69	104,622.69
无形资产及递延资产合计		12,556,656.21					
递延税项：							
递延税款借项				股东权益合计		1,851,800,774.15	518,798,822.59
资产总计		2,239,652,757.08	957,127,664.00	负债及股东权益合计		2,239,652,757.08	957,127,664.00

单位负责人：

财务负责人：

编制人：

现金流量表

单位：元

编制单位：中原油气田股份有限公司		1999 年	
项 目		注释	审定数
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			1,414,636,782.75
收取的租金			
收到的税费返还			
收到的其他与经营活动有关的现金			3,442,078.81
现金流入小计			1,418,078,861.56
购买商品、接受劳务支付的现金			627,606,401.18
经营租赁所支付的现金			
支付给职工以及为职工支付的现金			79,337,515.13
实际缴纳的增值税款			162,410,211.00
支付的所得税款			
支付的除增值税、所得税以外的其他税费			24,923,454.83
支付的其他与经营活动有关的现金		1	19,638,720.74
现金流出小计			913,916,302.88
经营活动产生的现金流量净额			504,162,558.68

二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资所收到的现金		
分得股利或利润所收到的现金		
取得债券利息收入所收到的现金		
处置固定资产、无形资产和其他长期资产而收回的现金净额		
收到的其他与投资活动有关的现金		
现金流入小计		
购建固定资产、无形资产和其他长期资产所支付的现金		713,985,212.05
权益性投资所支付的现金		
债权性投资所支付的现金		
支付的其他与投资活动有关的现金		
现金流出小计		713,985,212.05
投资活动所产生的现金流量净额		-713,985,212.05
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收权益性投资所收到的现金		805,800,000.00
发行债券所收到的现金		
借款所收到的现金		
收到的其他与筹资活动有关的现金		3,249,871.98
现金流入小计		809,049,871.98
偿还债务所支付的现金		110,000,000.00
发生筹资费用所支付的现金		
分配股利或利润所支付的现金		
偿付利息所支付的现金		53,078,027.87
融资租赁所支付的现金		
减少注册资本所支付的现金		
支付的其他与筹资活动有关的现金		
现金流出小计		163,078,027.87
筹资活动产生的现金流量净额		645,971,844.11
四、汇率变动对现金的影响		
五、现金及现金等价物净增加额		436,149,190.74

单位负责人：

财务负责人：

制表人：

附注：

单位：元

项 目	注释	审定数
1. 不涉及现金收支的投资和筹资活动：		
以固定资产偿还债务		

以投资偿还债务		
以固定资产进行长期投资		
以存货偿还债务		
融资租赁固定资产		
2. 将净利润调节为经营活动的现金流量：		
净利润		255,851,364.01
加：计提的坏帐准备或转销的坏帐		145,842.62
固定资产折旧		255,417,736.35
无形资产摊销		657,722.67
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（减收益）		
固定资产报废损失		
财务费用		53,078,027.87
投资损失（减收益）		
递延税款贷项（减借项）		
存货的减少（减增加）		28,467,920.76
经营性应收项目的减少（减增加）		-101,705,019.55
经营性应付项目的增加（减减少）		6,136,801.93
其他		6,112,162.02
经营活动产生的现金流量净额		504,162,558.68
3. 现金及现金等价物净增加情况：		
货币资金的期末余额		501,265,535.63
减：货币资金的期初余额		65,116,344.89
现金等价物的期末余额		
减：现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额		436,149,190.74

利润及利润分配表

单位：元

项目	注释	1999 年度	1998 年度
一、主营业务收入	1	1,297,854,300.94	1,289,692,844.38
减：折扣与折让			
主营业务收入净额		1,297,854,300.94	1,289,692,844.38
减：主营业务成本		941,783,925.58	931,647,216.83
主营业务税金及附加		25,151,727.70	25,580,176.50

二、主营业务利润		330,918,647.66	332,465,451.05
加：其他业务利润			
减：存货跌价损失			
营业费用		2,368,010.36	3,269,410.46
管理费用		26,313,196.21	30,045,845.60
财务费用	2	49,635,949.06	57,528,323.70
三、营业利润		252,601,492.03	241,621,871.29
加：投资收益			
补贴收入			
营业外收入		3,249,871.98	
减：营业外支出			
四、利润总额		255,851,364.01	241,621,871.29
减：所得税			79,840,396.86
五、净利润		255,851,364.01	161,781,474.43
加：年初未分配利润		104,622.69	423,347.95
盈余公积转入数			
六、可分配利润		255,955,986.70	162,204,822.38
减：提取法定盈余公积		25,595,598.67	
提取法定公益金		12,797,799.34	
七、可供股东分配利润		217,562,588.69	162,204,822.38
减：应付优先股股利			
提取任意盈余公积			
应付普通股股利		34,000,000.00	162,100,199.69
转作股本的普通股股利			
八、未分配利润		183,562,588.69	104,622.69

单位负责人：

财务负责人：

编制人：

九、公司其他有关资料

1、公司首次注册登记

日期：1999 年 10 月 25 日

地点：河南省濮阳市中原路

2、公司变更注册登记日期：1999 年 11 月 24 日

地点：河南省郑州市高新技术产业开发区瑞达路 87 号

3、工商登记号码：豫工商企 4100001004908

4、税务登记号码：410902712651389

5、公司未上市股票的托管机构：深圳证券结算有限公司

6、公司报告期内证券主承销商机构名称：山东证券有限责任公司

7、公司聘请的会计师事务所：中洲会计师事务所

地址：北京市西城区金融大街市 35 号

十、备查文件目录

1、载有法定代表人、财务总监签名并盖章的会计报表

2、载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件

3、报告期内在中国证监会指定报纸上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。

4、在其他证券市场公布的年度报告

董事长（法定代表人）：

中原油气田股份有限公司董事会

二 000 年四月十九日