

# 海洋石油工程股份有限公司

## 2001 年年度报告正文



### 重要提示

本公司董事会及其董事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、准确性和完整性承担个别及连带责任。北京中兴宇会计师事务所有限责任公司为本公司出具了无保留意见的审计报告。

海洋石油工程股份有限公司董事会  
二〇〇二年三月十五日

## 目录

第一章	公司基本情况简介.....	3
第二章	会计数据和业务数据摘要.....	4
第三章	股本变动及股东情况.....	6
第四章	董事、监事、高级管理人员和员工情况.....	9
第五章	公司治理结构.....	11
第六章	股东大会情况简介.....	13
第七章	董事会报告.....	15
第八章	监事会报告.....	21
第九章	重要事项.....	22
第十章	财务报告.....	25
第十一章	备查文件目录.....	61

## 第一章 公司基本情况简介

公司法定名称：

中文：海洋石油工程股份有限公司

中文缩写：海油工程

英文：OFFSHORE OIL ENGINEERING CO., LTD

英文缩写：CNOOC Engineering

公司法定代表人：何德祥

公司董事会秘书：刘连举

联系地址：天津市塘沽区闸北路 3 号 536 信箱

联系电话：022 - 25807793 , 25801800

传 真：022 - 25801810

电子信箱：llj@mail.cooec.com.cn

公司注册地址：天津新技术产业园区华苑产业区中济科园 A 座 248 号

公司办公地址：天津市塘沽区闸北路 3 号

邮政编码：300452

公司国际互联网网址：<http://www.cooec.com.cn>

公司电子信箱：zqblx@mail.cooec.com.cn

公司选定的信息披露报纸：《中国证券报》、《上海证券报》

登载公司年度报告的中国证监会指定网址 <http://www.sse.com.cn>

公司年度报告备置地点：公司董事会秘书处

公司股票上市交易所：上海证券交易所

股票简称：海油工程

股票代码：600583

其他有关资料：

公司注册登记日期：2001 年 4 月 20 日

公司注册登记地址：天津新技术产业园区华苑产业区中济科园 A 座 248 号

企业法人营业执照注册号：1200001000326

税务登记号码：120118722950227

公司聘请的会计师事务所名称：北京中兴宇会计师事务所有限责任公司

会计师事务所办公地址：北京市西城区西长安街 88 号北京首都时代广场 818 室

## 第二章 会计数据和业务数据摘要

### 一、公司本年度会计数据和业务数据（合并报表）：

利润总额：	127,229,375.51 元
净利润：	103,701,562.53 元
扣除非经常性损益后的净利润：	104,105,401.62 元
主营业务利润：	188,265,111.99 元
其他业务利润：	-11,871.94 元
营业利润：	127,649,267.39 元
投资收益：	-16,052.79 元
补贴收入：	0 元
营业外收支净额：	-403,839.09 元
经营活动产生的现金流量净额：	185,694,771.25 元
现金及现金等价物净增加额：	-22,606,865.43 元
扣除非经常性损益的项目及金额：	-403,839.09 元（其中：营业外收入 97,293.91 元、营业外支出 501,133 元）

### 二、公司近两年的主要会计数据和财务指标

本公司成立未满三年，按要求只披露成立后完整会计年度的会计数据和财务指标。

项 目	2001 年	2000 年
主营业务收入（元）	1,207,134,853.57	697,279,824.71
净利润（元）	103,701,562.53	83,424,285.66
总资产（元）	1,447,647,121.28	984,012,238.89
股东权益（不含少数股东权益）（元）	437,023,438.55	331,154,876.02
每股收益（摊薄）（元/股）	0.61	0.49
每股收益（加权）（元/股）	0.61	0.49
每股净资产（元/股）	2.57	1.95
调整后的每股净资产（元/股）	2.57	1.95
每股经营活动产生的现金流量净额（元/股）	1.09	0.84（5-12 月）
净资产收益率（%）（摊薄）	23.73	25.19
净资产收益率（%）（加权）	27.00	31.98
扣除非经常性损益后的每股收益（摊薄）（元/股）	0.61	0.49
扣除非经常性损益后的每股收益（加权）（元/股）	0.61	0.49
扣除非经常性损益后的净利润为基础计算的加权净资产收益率（%）	27.10	31.95

### 三、报告期利润表附表

	报告期每股收益 (元)		净资产收益率%	
	全面摊薄	加权平均	全面摊薄	加权平均
主营业务利润	1.11	1.11	43.08	49.02
营业利润	0.75	0.75	29.21	33.23
净利润	0.61	0.61	23.73	27.00
扣除非经常性损益后的净利润	0.61	0.61	23.82	27.10

注：按照中国证监会《公开发行证券公司信息披露编报规则第 9 号 - 净资产收益率和每股收益的计算及披露》的有关规定计算

### 四、按新股本计算的每股收益

本公司于 2002 年 1 月 21 日公开发行社会公众股 8000 万股，报告期末至报告披露日股本发生变化，总股本共有 25000 万股，按新股本计算每股收益 0.41 元。

### 五、报告期内股东权益变动情况

(单位：人民币元)

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	170,000,000	84,330,590.36	8,681,175.02	8,681,175.02	59,461,935.62	331,154,876.02
本期增加		2,167,000.00	10,724,024.63	10,724,024.63	103,701,562.53	105,868,562.53
本期减少					21,448,049.26	
期末数	170,000,000	86,497,590.36	19,405,199.65	19,405,199.65	141,715,448.89	437,023,438.55
变动原因		本期转入的 无法支付的 债务	提取法定盈 余公积金所 致	提取法定公益 金所致	可供分配利润 增加	本期利润增加 以及转入无法 支付债务使资 本公积增加

### 第三章 股本变动及股东情况

#### 一、股本变动情况

##### (一) 股份变动情况

	本次变 动前	本次变动增减 (+/-)					小计	本次变 动后
		配股	送股	公积金转股	增发	其他		
单位：股								
一、未上市流通股份								
1.发起人股份								
其中：								
国家持有股份	170,000,000							170,000,000
境内法人持有股份								
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								
其中：转配股								
未上市流通股份合 计								
二、已上市流通股份								
1.人民币普通股								
2.境内上市的外资股								
3.境外上市的外资股								
4.其他								
已上市流通股份合 计								
股份总数	170,000,000							170,000,000

##### (二) 股票发行与上市情况

本公司经中国证监会证监发行字[2002]2号文批准，于2002年1月21日向社会公开发行8000万股人民币普通股股票，发行价格9.6元/股，发行市盈率19.6倍，并经上证上字[2002]12号文批准于2002年2月5日起在上海证券交易所上市交易，公司的国有法人股暂不上市流通。

## 二、股东情况介绍

(一) 截止本报告期末，公司共有法人股股东 5 户。

(二) 本公司前五名股东的持股情况 (截止至 2001 年 12 月 31 日)

股 东 名 称	年末持股数量 (万股)	年度内股份增减变动 情况(股)(+、-)	占总股本 比例(%)	股份质押情况
中海石油平台制造公司	6,195.32		36.44	
中海石油海上工程公司	5,503.56		32.37	
中海石油工程设计公司	2,776.92		16.34	
中国海洋石油南海西部公司	2,423.51		14.26	
中国海洋石油渤海公司	100.69		0.59	

本公司五家股东之间存在关联关系，均为中国海洋石油总公司的全资子公司。

(三) 第一大股东情况简介

公司五家股东对本公司均不存在控制权，中海石油平台制造公司（以下简称“平台公司”）为本公司的第一大股东。平台公司成立于 1995 年 1 月，它的前身是成立于 1966 年 9 月的海洋勘探指挥部机修站和工程队。公司于 1983 年，1986 年和 1988 年先后更名为渤海石油平台制造厂，渤海石油公司船厂和渤海石油平台制造公司。平台公司法定代表人：陶登峰，经营范围为阳极铸造；仓储；劳务服务；内部饮食。注册资本 41,929 万元，是中国海洋石油总公司的全资子公司。

(四) 公司实际控制人简介

中国海洋石油总公司（以下简称“中国海油”）通过五家股东间接持有本公司的全部股份，为本公司的实际控制人。中国海油经国务院批准于 1982 年 2 月 15 日成立，根据国务院颁布的《中华人民共和国对外合作开采海洋石油资源条例》依法享有在中国海域对外合作开采海洋石油、天然气资源业务的专营权。中国海油的主要业务是组织海上石油、天然气的勘探、开发、生产及炼油、石油化工和天然气的加工利用；石油、天然气、油气加工产品，石油化工产品及本系统所属企业生产、加工产品的销售；为用户提供石油、天然气勘探、开发、生产、销售的服务；经营三类商品的进出口；接受本系统单位委托代理进出口及技术出口；承办中外合资经营、合作生产，开展对外来料加工、来样加工、来件装配、补偿贸易、转口贸易；承包本行业国外工程和境内外资工程以及所需设备、材料及零配件进出口；对外派遣本行业工程、生产及服务行业劳务人员。中国海油法定代表人卫留成。注册资本为 500 亿元。

(五) 其他持股在 10% 以上的法人股东情况简介

中海石油海上工程公司（以下简称“海上工程公司”），成立于 1995 年 1 月，它的前身是 1976 年 12 月成立的海洋勘探局海上工程队。1983 年 4 月海上工程队更名为渤海石油海上工程公司。法定代表人：孙源霖，经营范围为：建筑工程、基础工程检测、监测、安全评估；海冰及海洋环境技术服务；电子仪器修理；装卸搬运货物；沿海货物运输；仓储；物业管理。海上工程公司注册资本为 10,000 万元。

中海石油工程设计公司（以下简称“设计公司”），成立于 1994 年 1 月，它的前身是成立于 1983 年 10 月的渤海石油公司工程设计公司，法定代表人：孙铭春，经营范

围为：承包境外石油天然气工程的勘测、咨询、设计和监理项目；上述境外项目所需的设备、材料出口；对外派遣实施上述境外项目所需的劳务人员。设计公司注册资本为 3,000 万元。

中国海洋石油南海西部公司（以下简称“南海西部公司”），组建于 1992 年 8 月，它的前身是成立于 1963 年的茂名页岩石油公司海上石油勘探指挥部，1983 年 3 月更名为南海西部石油公司，法定代表人：王洪涛，主要业务包括石油、天然气的勘探、开发、生产、加工和产品销售以及与上述作业有关的承包业务。南海西部公司注册资本为 50,000 万元。

## 第四章 董事、监事、高级管理人员和员工情况

### 一、现任董事、监事、高级管理人员的基本情况

姓名	年龄	性别	职务	任期起止日期	年初持股数(股)	年末持股数(股)	在股东单位任职情况
何德祥	57	男	董事长	2000 - 2003	0	0	无
于喜增	57	男	董事	2000 - 2003	0	0	无
罗明	56	男	董事	2000 - 2003	0	0	无
谢尉志	36	男	董事	2000 - 2003	0	0	无
吴智运	56	男	董事	2000 - 2003	0	0	无
刘肃力	47	男	董事	2000 - 2003	0	0	无
杨树波	45	男	董事、总经理	2001 - 2003	0	0	无
王洪涛	57	男	董事	2000 - 2003	0	0	在南海西部公司任总经理 (1999 - 至今)
曹兴和	50	男	董事	2000 - 2003	0	0	在渤海公司任总经理 (1999 - 至今)
张位平	54	男	监事会召集人	2000 - 2003	0	0	无
荀和	54	男	监事	2000 - 2003	0	0	无
黄克勤	55	男	监事	2001 - 2003	0	0	无
周学仲	43	男	副总经理	2000 - 2003	0	0	无
张松甫	47	男	副总经理	2000 - 2003	0	0	无
陈文金	36	男	副总经理	2000 - 2003	0	0	无
林荣青	36	男	财务总监	2001 - 2003	0	0	无
刘连举	35	男	董事会秘书	2001 - 2003	0	0	无

### 二、现任董事、监事、高级管理人员年度报酬情况

#### (一) 董事、监事和高级管理人员报酬的决策程序、报酬确定依据

- 1、参照本行业上市公司高管人员的工资报酬
- 2、根据岗位的职责和复杂程度

(二) 报告期内，上述在公司任职的董事、监事、高级管理人员共有 11 人在公司领取报酬，其报酬总额为 62.2 万元。金额最高的前三名董事的报酬总额为 18.83 万元，金额最高的前三名高级管理人员的报酬总额为 18.83 万元。在公司领薪的董事和高级管理人员中，年度报酬总额在人民币 6.5 万元~7 万元的共 2 人；年度报酬总额在人民币 5.5 万元~6 万元的共 5 人；年度报酬总额在 5 万元~5.5 万元的共 2 人，年报报酬总额在 4.5 万元~5 万元的共 2 人。

(三) 不在公司领取报酬、津贴的董事有于喜增、曹兴和、王洪涛、罗明、谢尉志；监事会召集人张位平也不在公司领薪。其中于喜增、罗明、谢尉志、张位平在中国海洋石油总公司领取报酬、津贴，曹兴和在股东单位渤海公司领取报酬、津贴，王

洪涛在股东单位南海西部公司领取报酬、津贴。

### 三、报告期内董事、监事、高级管理人员聘任及离任情况

因工作需要，2001 年 2 月 1 日的首届董事会第四次会议上免去安路明先生董事会秘书的职务，委任刘连举先生担任董事会秘书，免去曹云生先生公司财务总监的职务，聘任林荣青先生担任公司财务总监，同意蒋龙生先生辞去公司董事长职务，并选举于喜增先生担任公司董事长。

2001 年 3 月 3 日的 2000 年度股东大会上，同意了蒋龙生先生辞去公司董事职务，同意增补张松甫先生任公司董事，同意刘连举先生辞去公司监事职务，同意黄克勤先生任公司监事。

2001 年 4 月 6 日的首届董事会第五次会议上同意聘任杨树波先生为公司副总经理。

2001 年 5 月 8 日的 2001 年第一次临时股东大会上，同意免去周学仲先生、陈文金先生、张松甫先生的公司董事职务，增补杨树波先生为公司董事。

### 四、公司员工情况

公司现有职工 1918 人，其中大学及大学以上人数 460 人，大专 286 人，中专 227 人，技校 177 人，高中及高中以下 768 人；按专业构成划分，管理人员 189 人，技术人员 492 人，财务人员 31 人，生产人员 1173 人，销售人员 33 人；此外需由公司承担费用的退休职工 4 人。

## 第五章 公司治理结构

### 一、公司治理情况

#### (一) 公司法人治理现状

报告期内，公司根据《公司法》、《证券法》以及中国证监会发布的有关上市公司治理的法规，不断健全和完善现代企业制度，规范公司运作，对股东大会、董事会和监事会的职权和议事规则，投资者权利保护的实现方式，以及公司董事、监事和经理层所应遵循的基本行为准则和职业道德等内容进行了具体规定，使之基本符合中国证监会《上市公司治理准则》的要求，主要表现在以下几个方面：

1、关于股东与股东大会：公司建立了与股东沟通的有效渠道，保证所有股东享有法律、行政法规和公司章程规定的合法权利，特别是中小股东享有平等地位；公司在公司章程中明确规定了股东大会的召开和表决程序，保证股东大会合法、有效；公司与股东之间关联交易公平合理，皆按市场价格定价。公司从未发生过股东及关联方以各种形式占用或转移公司的资金、资产及其他资源，或为股东及关联方提供担保的行为。

2、关于第一大股东、实际控制人与上市公司的关系：本公司的第一大股东和实际控制人，从未超越股东大会干预公司的决策和生产经营活动，损害公司和其他股东的利益；公司董事会、监事会和内部机构均能够独立运作；公司与第一大股东、中国海油实行人员、资产、财务、机构、业务独立，各自独立核算、独立承担责任和风险。

3、关于董事与董事会：公司严格按照公司章程规定的程序选举董事；公司董事会的人数、人员构成以及任期符合法律、法规的要求；公司在公司章程中规定了规范的董事会议事规则，公司各位董事能够以认真负责的态度出席董事会和股东大会，学习有关法律法规，履行董事的权利、义务和责任。

4、关于监事和监事会：公司在公司章程中规定了规范的监事会议事规则，监事会会议能够严格按照规定程序进行；公司监事能够以对全体股东负责、维护公司合法权益的态度，对公司财务以及公司董事、总经理和其他高级管理人员履行职责的合法合规性进行监督。

5、关于绩效评价和激励约束机制：公司建立了董事、监事和高级管理人员的绩效评价标准与激励约束机制；公司总经理和其他高级管理人员的聘任严格按照有关法律、法规和公司章程的规定进行。

6、关于利益相关者：公司能够尊重和维护银行及其他债权人、职工、消费者、供应商、社区等利益相关者的合法权利，并在保持公司持续发展的同时，关注所在社区的福利、环境保护、公益事业等问题，重视公司的社会责任。

7、关于信息披露与透明度：公司能够严格按照法律、法规和公司章程的规定，真实、准确、完整、及时地披露信息，并保证所有股东有平等的机会获得信息；为保证投资者能够通过经济、便捷的方式获得信息，公司已经开通了互联网站；公司指定董事会秘书负责信息披露、接待来访、回答咨询和联系股东等工作，董事会及公司管理层对董事会秘书的工作给予了积极支持。

公司自成立以来，一贯严格按照《公司法》、公司章程等法律法规规范运作，上市后，公司将一如既往的按照《上市公司治理准则》等新颁布的法规规范运作，努力寻求利润最大化，切实维护中小股东的利益。

## 二、公司报告期内尚未聘请独立董事

报告期内，公司未聘请独立董事。公司拟在 2001 年年度股东大会上按中国证监会《关于在上市公司建立独立董事制度的指导意见》完成独立董事的聘任工作。

## 三、本公司与第一大股东及实际控制人在业务、人员、资产、机构、财务上的独立情况

(一) 业务：本公司独立从事海洋、陆地油气开发工程及配套工程的设计、建造、安装与维修，对五家发起人股东及关联企业不存在依赖关系。公司拥有独立的产供销系统，完全具备独立开展业务的能力，主要原材料的采购和产品的生产、销售不依赖于第一大股东、中国海油及其关联企业。

(二) 人员：公司董事和高级管理人员的聘任均通过合法程序进行；公司高级管理人员都是本公司专职人员，且在本公司领薪，未在其他任何公司兼职；本公司所有人员均未在股东单位兼职，公司的劳动、工资及人事管理完全独立。

(三) 资产：在改制和公司设立过程中，发起人注入本公司的资产及其存续的资产有明确的界定。在本公司设立时，发起人投入本公司的资产就已经足额到位。公司拥有独立于发起人的生产系统、配套设施和非专利技术等有形和无形资产。

(四) 机构：本公司的生产经营和办公机构与中国海油和发起人之间完全独立，不存在混合经营、合署办公的情况。发起人与本公司的职能部门之间不存在上下级关系，未发生第一大股东和中国海油干预本公司正常生产经营活动的现象。

(五) 财务：公司设有独立的财务部门和财务人员，并建立了独立的会计核算体系和财务管理制度；公司独立作出财务决策，在银行独立开户，依法独立纳税；公司独立对外签订合同；本公司不存在为中国海油、公司股东及其他关联方提供担保的情况，也不存在中国海油、公司股东及其他关联方占用本公司资金的情况；公司第一大股东及中国海油从未干预本公司的资金使用。

## 四、公司报告期内对高级管理人员的考评和激励机制

(一) 公司根据业务开拓和长远发展的需要，制定了高级管理人员的选择、考评、激励和约束机制。由董事会会同监事会和相关职能部门，按年度对公司高级管理人员的业绩和履职情况进行考评，并根据考评结果决定下一年度的薪资收入、岗位安排直至聘用与否。同时根据内部管理制度，对高级管理人员的履职行为、权限、职责等做了相应约束。

(二) 公司将在国家有关法律、法规许可并经有关部门批准的情况下，在高级管理人员和骨干员工中推行有效的激励和约束机制，以吸引人才，保持核心队伍的稳定。

## 第六章 股东大会简介

### 一、报告期内公司召开了 2000 年年度股东大会和 2001 年年度第一次临时股东大会

#### (一) 2000 年年度股东大会

2000 年年度股东大会分别通知了五家法人股股东。会议于 2001 年 3 月 3 日上午 9:00 在北京市召开。会议由董事长于喜增先生主持,出席本次会议的股东有平台公司,其代表陶登峰先生;海上工程公司,其代表孙源霖先生;设计公司,其代表孙铭春先生;南海西部公司,其代表王洪涛先生;中国海洋石油渤海公司(以下简称“渤海公司”),其代表曹兴和先生。上述股东代表 17000 万股股份,占股份公司总股本的 100%。经出席本次会议的股东代表一致同意,做出如下决议:

- 1、通过了董事会提交的股份公司章程修改案;
- 2、通过了 2000 年度董事会工作报告;
- 3、通过了 2000 年度监事会工作报告;
- 4、通过了董事会提交的股份公司 2000 年度利润分配方案;

自评估基准日(1999 年 12 月 31 日)至 2000 年 4 月 20 日之间的利润由股份公司持有。2000 年度共实现利润 8340 万元,向全体股东分配的利润为 660 万元。

- 5、通过了董事会提交的股份公司 2000 年度决算、2001 年度预算方案;
- 6、同意蒋龙生先生辞去公司董事职务;
- 7、同意增补张松甫先生任公司董事;
- 8、通过了董事会提交的关于股份公司 2001 年年度内进行并完成股票(A 股)公开发行并上市计划;
- 9、同意刘连举先生辞去公司监事职务;
- 10、同意黄克勤先生任公司监事。

#### (二) 2001 年年度第一次临时股东大会

2001 年年度第一次临时股东大会于 2001 年 5 月 8 日上午 9:00 在天津市塘沽区召开,公司分别通知了五家法人股股东。会议由董事长于喜增先生主持,出席本次会议的股东有平台公司,其代表陶登峰先生;海上工程公司,其代表孙源霖先生;设计公司,其代表孙铭春先生;南海西部公司,其代表王洪涛先生;渤海公司,其代表曹兴和先生。上述股东代表 17000 万股股份,占股份公司总股本的 100%。经出席本次会议的股东代表一致同意,做出如下决议:

1、审议并通过了董事会提交的股份公司公开发行 A 种股票之募集资金用途方案,同意股份公司公开发行股票募集资金用于下列项目:

- (1)、投资 77,901 万元建造大型起重铺管船;
- (2)、投资 4,660 万元用于建造万吨下水驳船;
- (3)、投资 2,700 万元用于购买一台 800KNM 能量级液压打桩锤;
- (4)、投资 2,000 万元用于购买一台 350 吨履带吊机;
- (5)、投资 3,000 万元用于购买一台深水挖沟机。

授权董事会根据市场情况和项目进展情况,在不调整项目投向的前提下,调整募集资金投资项目的金额;授权董事会对公开发行股票所募集的资金如超过前述投资项目投资金额总额部分,可用作补充流动资金,如有不足则由公司自筹资金解决;

- 2、同意股份公司本次公开发行前的未分配利润(含 2000 年度全年的未分配利润

和 2001 年公开发行股票前的利润), 以及公开发行之后股份公司的利润, 由新老股东共享;

3、审议并通过了平台公司提交的关于董事人选变更的议案, 同意免去周学仲先生、陈文金先生、张松甫先生的董事职务, 增补杨树波先生为董事;

4、审议通过将公司章程第九十二条中的“ 公司董事会由十一名董事组成 ” 改为“ 公司董事会由九名董事组成 ”。

## 二、选举、更换公司董事、监事情况

2000 年年度股东大会上通过了同意蒋龙生先生辞去董事职务的决议, 通过了补选张松甫为公司董事的议案, 审议通过了刘连举先生辞去公司监事的议案, 通过了补选黄克勤先生为公司监事的议案。

2001 年年度第一次临时股东大会上, 审议并通过了同意免去周学仲先生、陈文金先生、张松甫先生的董事职务, 增补杨树波先生为董事的决议。

## 第七章 董事会报告

### 一、公司经营情况

#### (一) 公司主营业务范围及其经营状况

公司的主营业务为海洋、陆地油气开发工程及配套工程的设计、建造、安装与维修。

项 目	主营业务收入 (元)
海洋工程总承包项目收入	951,873,859.00
海洋工程非总承包项目收入	255,260,994.57
其中：	
海洋工程项目陆地建造收入	66,394,763.79
海洋工程项目海上安装收入	23,916,574.60
海洋工程项目设计收入	5,305,111.67
海洋工程项目海管铺设收入	77,684,000.00
海洋工程项目维修收入	81,960,544.51

报告期内，随着中国正式加入 WTO 和经济全球化的深入，业内竞争更加激烈。面对复杂多变的外部环境，公司以市场为导向、设计为龙头、科技为先导，不断增强总承包能力，注重海外市场的开发，积极培育新的经济增长点。同时进一步完善公司治理结构，规范和强化内部管理，取得了明显成效。一年来，公司在巩固浅海业务的基础上，开始涉足国外和深水领域，产业结构不断完善，企业整体素质得到了进一步提升，为公司今后的持续发展奠定了良好的基础。

报告期内，公司实现主营业务收入 1,207,134,853.57 元，比上年增长 73.12%；主营业务利润 188,265,111.99 元，比上年增长 48.60%；本年度实现净利润为 103,701,562.53 元，比上年增长了 24.31%。

#### (二) 公司主要控股公司的经营情况及业绩

1、深圳市中海石油平台维修安装有限公司（以下简称深圳公司）：于 1993 年 7 月 13 日成立，注册资本 1,365 万元。本公司持有 95% 的股权。本报告期内公司对其投资没有增加。深圳公司经营范围为海洋石油平台导管架、钢结构的制造和安装；海洋石油海底管道铺设作业、普通金属结构件的制造安装；海洋油气田平台机械修理、电器仪表修理、管道维修、设备安装调试、陆地油气终端处理厂、电厂等设备安装调试维修，海上油气、生产设施结构及采油设备的无损检验；涂装。截至 2001 年底，该公司总资产为 29,636,194.93 元，净资产为 17,336,993.38 元。2001 年度实现主营业务收入 13,878,999.55 元，实现净利润 1,698,649.44 元。

2、海南中海石油平台制造有限公司（以下简称海南公司）：于 1995 年 10 月 27 日成立，注册资本 2,000 万元。本公司直接持有 70% 的股权，间接持有 30% 的股权。本报告期内，公司对其投资额没有增加。海南公司经营范围为海上及陆地石油、天然气开采设施、平台的设计、建造、安装及维修工程；普通钢结构设计、制造、安装；机械、电气、管线安装工程；土建工程；船舶修理；油气田材料代理采购。截至 2001 年底，该公司总资产为 22,365,632.74 元，净资产为 20,751,243.18 元。2001 年度实现主营业务收入 9,267,377.00 元，实现净利润 1,924,966.77 元。

#### (三) 主要供应商和客户情况

本年度公司向前五名供应商支付的采购金额合计为 7413.12 万元，占年度采购总额的 28.77%；公司向前五名客户销售产品金额合计为 116733.56 万元，占公司销售总

额的 96.7%。

#### (四) 在经营中出现的问题与困难及解决方案

##### (1) 资产负债率较高，短期借款余额较大，流动比率、速动比率较低

本公司于 2000 年开始建造“蓝疆”号大型起重铺管船，其资金来源大部分为短期借款，由此导致本公司 2001 年 12 月 31 日的资产负债率达到 69.76%，短期借款余额为 69,660 万元。另外，2001 年年中，由于本公司与业主签订的合同大多按工程进度的里程碑收款，造成收款进度滞后于工程支出的付款进度，经营性现金支出大于现金的流入，公司需在项目实施过程中垫付部分建设资金。

根据公司目前已经签订的合同以及中国海洋石油的勘探开发情况，本公司市场前景好，但生产能力有待提高，本公司的资本性支出的增加有利于公司业务的发展。通过本次公开发行，所募集的资金可以用于支付剩余的大型起重铺管船建造款并偿还部分贷款，因此资产负债率较高以及流动比率、速动比率的下降问题只是暂时的，募集资金到位后会立即得以解决。同时公司充分利用自身的良好信誉，努力在国内、国外争取更大的市场份额，从而提高了盈利能力，加速了资金周转。

(2) 随着公司总包项目的增多和经营领域的拓宽，公司的人才储备尚不能完全满足公司发展的需要。

目前，渤海海域的油田开发已由原来的以自营开发为主转变为以合营开发为主，国外作业者对工期、质量的要求越来越严格，从而在一定程度上增加了施工难度；同时，由于总包项目的增多和经营领域的拓宽，公司从事项目管理、合同管理及技术等方面的人才比较缺乏。

针对这些问题，公司一方面严格执行 ISO9001 标准，并下大力气推行了 HSE 认证，使公司在工程进度、质量等方面满足了业主要求，受到了菲利普斯等国外业主的高度评价。另一方面，为适应总包项目管理的需要，公司在一些大型项目中聘请了部分外方人员担任项目经理，既保证了项目的顺利进行，又加速了公司项目管理人员的培养进程。

## 二、公司投资情况

(一) 报告期内，募集资金尚未到位，募集资金运用计划如下表所示：

单位：万元

序号	项目名称	项目总投资	资金来源		募集资金使用计划
			募集资金	自筹	2002 年
1	建造大型起重铺管船	100,000	62,738	44,956	62,738
2	建造万吨下水驳船	4,600	4,600		4,600
3	购买 800KNM 能量级液压打桩锤	2,700	2,700		2,700
4	购买 350 吨履带吊机	2,000	2,000		2,000
5	购买深水挖沟机	3,000	3,000		3,000
	合计	112,300	75,038	44,956	75,038

本报告期内，公司募集资金尚未到位。为了使大型起重铺管船尽快投产，公司于 2000 年开始大型起重铺管船项目的实施。募集资金到位前，大型起重铺管船的建造资金主要通过银行短期贷款和委托贷款及自有资金解决。截止 2001 年 12 月 31 日，大型

起重铺管船的主体建造及主要设备的安装工作已经完成，正在进行系统调试及检验，公司累计投入资金 98135 万元。募集资金到位后，部分将用于偿还银行和委托贷款。

### （二）非募集资金投资的重大项目

期初，公司投资 5,411,500 元，报告期内，公司又投资 1,092,000 元进行滑道改造工程建设，目前已经全部完工。

## 三、公司财务状况

本报告期内，北京中兴宇会计师事务所为本公司出具了无保留意见的审计报告。

单位：人民币元

	2001 年	2000 年	增长比率 (%)	变动原因
总资产	1,447,647,121.28	984,012,238.89	47.1	主要是固定资产投资增加所致。
长期负债	-	-	-	
股东权益	437,023,438.55	331,154,876.02	32.0	主要是本期利润增加。
主营业务利润	188,265,111.99	126,688,553.25	48.6	由于工作量增加，使主营业务收入增加，主营业务利润相应增加。
净利润	103,701,562.53	83,424,285.66	24.3	由于工作量增加，使主营业务收入增加，净利润相应增加。

## 四、生产经营环境及宏观政策法规的变化对公司的影响

我国加入世界贸易组织（WTO）后，对公司的生产经营将产生以下影响：

### 1、不利影响

中国加入世界贸易组织后，海洋石油工程市场将进一步开放，国际竞争对手凭借雄厚的资金实力和丰富的管理经验，将以更为优质的服务进入国内市场，与本公司争夺国内市场份额，市场竞争更加激烈。

### 2、有利影响

（1）加入 WTO 后关税的逐步下调，有利于增强本公司的竞争力。

（2）随着加入 WTO 后部分关税壁垒的取消，本公司进入国际市场的可能性提高，有利于本公司开拓国际市场。海油工程通过多年的对外合作，已形成了国际化的规范管理和运营体制，公司将通过自身的优势积极参与国际竞争，公司在巩固国内市场优势的同时，根据自身发展规划，逐步向亚太等地拓展业务。特别是“蓝疆”号大型起重铺管船的建造，将大大提升公司的装备水平，为公司海外业务的不断拓展提供有力保证。

## 五、公司新年度的经营计划

2002 年，公司的主要工程项目有 QHD32-6 油田总包项目、文昌油田总包项目、东方 1-1 气田项目、蓬莱 19-3 油田项目及 ACT 项目等；公司预计实现主营业务收入 125,838 万元，主营业务成本 104,513 万元、主营业务税金及附加 2,900 万元、管理费用 4,500 万元、财务费用 1,000 万元。公司工作的总体思路和目标：“完善浅水作业总包能力，保持国内市场优势；通过合营或合作，提高技术能力和管理水平，开拓国际、深水市场；完善内部治理结构，在五年内把海洋石油工程股份有限公司建成亚太地区具有较强竞争力的优秀的公众公司”。

为达到上述经营目标，公司拟采取一系列的策略和行动。

1、公司将按照建设优秀公众公司的目标，按照上市公司的规范和惯例健全和完善工作程序和管理制度，实现规范运作。

2002 年，公司将按照建设优秀公众公司的目标，按照《上市公司治理准则》的要求健全和完善工作程序和管理制度，实现规范运作，具体做好以下几方面的工作：

(1) 完善公司发展战略，并根据发展战略完善公司的组织机构。

(2) 从市场变化及企业良性运作的需要出发，调整和改进行激励机制，制定员工培训与人才使用的配套措施，尤其要制定和实施更为有力的针对骨干人员的激励政策和措施，确保核心队伍的稳定。

(3) 严格按《上市公司治理准则》和公司章程规定的程序运作，建立起规范、透明、适应市场经济要求的公司治理结构。完善信息披露制度，保证及时、准确、完整、真实地对外披露有关信息，维护广大股东的合法权益。

(4) 在合理使用募集资金的同时，完善设计、采办、施工、仓储等各环节的成本控制措施，并充分利用信息平台、电子商务等手段，坚持不懈地降低成本，以良好的业绩回报股东。

(5) 提高风险意识，加强风险分析和防范风险的能力。

(6) 加强企业文化建设，塑造良好的企业形象。

2、与国外公司合作，迅速提高设计水平。

公司拟与一家合适的外国设计公司合作，成立设计合营公司，利用中国海油高速高效发展带来的市场优势，赢得与国外公司的合作，提高技术水平，力争用两年左右的时间使设计技术水平与国际接轨。

3、加强市场营销力度，不断扩大市场占有率。

“十五”期间，我国近海石油开发的工作量很大，为海油工程的发展提供了广阔空间，截至目前，本公司 2002 年的工作量已基本确定。本公司将继续保持价格、设备、技术上的竞争优势，开发国内和国际市场，以保持良好的经济效益。

(1) 通过先进的技术、优质的服务，高效的工程进度、合理而有竞争力的价格，保持在国内市场的份额。

(2) 健全商务、投标、报价体系，不断更新投标手段，形成灵敏的市场信息系统，采取多种方式积极开拓东南亚及其他区域市场。

加入 WTO 所带来的机遇，世界石油需求量的与时俱增，我国海洋石油巨大的开发潜力以及公司的国际竞争力的大幅度提升，都为海油工程创造了广阔的发展空间，在广大股东的支持下，在公司全体员工的共同努力下，公司各项业务将取得长足的发展。

## 六、公司董事会日常工作情况

### (一) 报告期内董事会的会议情况及决议内容

2001 年度董事会共召开两次会议。

1、2001 年 2 月 1 日在北京召开了公司首届董事会第四次会议，审议并通过了以下决议：

- (1) 作出了股份公司 2000 年度董事会工作报告，并提交股东大会审议；
- (2) 作出了股份公司章程修改案，并提交股东大会审议；
- (3) 制订了股份公司于 2001 年度内进行并完成股票（A 股）公开发行并上市计划，并提交股东大会审议；
- (4) 审议通过了总经理提交的 2000 年度总经理工作报告；
- (5) 拟定了提交股东大会审议的股份公司 2000 年度利润分配方案；
- (6) 拟定了提交股东大会审议的股份公司 2000 年度决算、2001 年度预算方案；
- (7) 审议通过了关于设计“公司员工长期激励机制”项目的议案；
- (8) 免去安路明先生董事会秘书的职务，委任刘连举先生担任董事会秘书；
- (9) 免去曹云生先生财务总监的职务，聘任林荣青先生担任财务总监。
- (10) 同意蒋龙生先生辞去董事长职务，并选举于喜增先生担任董事长；
- (11) 通过了关于召开公司首届股东大会第四次会议的议案。

2、2001 年 4 月 6 日在天津召开了公司首届董事会第五次会议，审议并通过了以下决议：

(1) 审议通过了提交股东大会审议的股份公司公开发行 A 种股票之募集资金用途方案，同意股份公司公开发行股票募集资金用于下列项目：

- a、投资 77,901 万元建造大型起重铺管船；
- b、投资 4,600 万元用于建造万吨下水驳船；
- c、投资 2,700 万元用于购买一台 800KNM 能量级液压打桩锤；
- d、投资 2,000 万元用于购买一台 350 吨履带吊机；
- e、投资 3,000 万元用于购买一台深水挖沟机。

提请股东大会审议，授权董事会根据市场情况和项目进展情况，在不调整项目投向的前提下，调整募集资金投资项目的金额；授权董事会对公开发行股票所募集的资金如超过前述投资项目投资金额总额部分，可用作补充流动资金，如有不足则由公司自筹资金解决；

(2) 提请股东大会审议，同意股份公司本次公开发行前的未分配利润（含 2000 年度全年的未分配利润和 2001 年公开发行股票前的利润），以及公开发行之后股份公司的利润，由新老股东共享；

(3) 同意聘任杨树波先生为公司副总经理。

### (二) 董事会对股东大会决议的执行情况

报告期内，公司董事会根据《公司法》、公司章程以及有关法规的要求，严格按照股东大会的决议及授权，认真执行股东大会通过的各项决议。

1、公司 2000 年年度股东大会通过的 2000 年度利润分配方案截止 2001 年 7 月 31 日全部实施；

2、授权董事会从事有关股票发行上市的一切准备工作，包括但不限于签署有关的文件，办理必要的政府报批、同意、登记、备案手续等。目前公司已于 2002 年 2 月 5 日完成 A 股股票的发行上市工作。

## 七、本年度利润分配预案

经中兴宇会计师事务所审计，本公司 2001 年度实现净利润为人民币 10370.16 万元。根据《中华人民共和国公司法》和本公司章程的有关规定，在提取 10%法定盈余公积金人民币 1072.40 万元、10%法定公益金人民币 1072.40 万元后，截止到 2001 年底可供股东分配的利润为人民币 14171.54 万元。鉴于公司为了提高市场竞争能力，目前固定资产投资较大，对资金需求量较大，建议 2001 年度不进行利润分配，也不进行资本公积金转增股本或送股。

## 八、预计 2002 年度利润分配政策

公司在 2002 年拟进行两次利润分配。公司拟定 2002 年中期后进行一次利润分配，分配方式为派发现金，派发总额不超过 2001 年底可供分配利润的 36%；2002 年年底利润分配不超过当年实现净利润的 40%。

## 九、其他事项

公司指定《中国证券报》、《上海证券报》为刊登公司公告和其他需要披露信息的报刊。

## 第八章 监事会工作报告

### 一、监事会工作情况

2001 年，公司监事会贯彻“法制、监管、规范”的方针，根据《公司法》、《证券法》和公司章程的有关规定，本着对全体股东负责的精神，认真履行法律、法规赋予的职责，独立自主地积极开展工作。报告期内本公司监事会共召开一次会议，三位监事都列席了各次董事会和股东大会。

首届监事会第二次会议于 2001 年 2 月 1 日在北京市召开，应到 3 人，实到 3 人，符合《公司法》和公司章程的规定。会议审议通过了监事会 2000 年度工作报告。

### 二、监事会对公司 2001 年度有关事项的独立意见

#### （一）公司依法运作情况

公司监事会根据国家有关法律、法规，参照中国证监会发布的有关上市公司治理的规范性文件，对公司股东大会、董事会的召开程序、决议事项，董事会对股东大会决议的执行情况，公司高级管理人员执行职务的情况及公司管理制度的执行情况等进行了监督，列席了各次董事会和股东大会，认为本届董事会的工作是认真负责的，公司的经营决策是科学合理的。公司已建立了法人治理结构，形成了一套完整的内部控制制度，管理和决策程序符合各项法律法规，能较好地防范公司的管理和财务风险。公司的董事、经理和其他高级管理人员恪尽职守，没有滥用职权侵犯公司及股东权益的行为。

#### （二）检查公司财务的情况

本着对全体股东负责的精神，监事会对公司的财务状况进行了监督和检查，认为公司立足于国内国际两个市场，以设计为龙头，依靠科技进步和科学管理，不断提升企业生存与发展能力，取得了显著的经营业绩，业绩增长依据合理、充分。2001 年度财务报告真实准确地反映了公司的财务状况和经营成果。公司所做的各项工作，符合公司的发展战略，有利于维护股东的长远利益。

#### （三）公司 2001 年度募集集资使用情况

公司 2001 年度无募集资金。

#### （四）公司收购、出售资产情况

公司 2001 年度没有收购、出售资产的行为。

#### （五）重大关联交易情况

公司与关联方之间存在着较多的关联交易，但监事会认为，本公司关联交易的性质由本公司与关联方签订的多项协议监管，其条款均遵循市场公正、公平、公开的原则确定，没有损害公司利益的行为，也无损害部分股东的利益或造成公司资产损失的行为发生。

## 第九章 重要事项

一、报告期内公司无重大诉讼、仲裁事项。

二、报告期内公司无收购及出售资产、吸收合并事项。

三、报告期内重大关联交易事项

(一) 购销商品、提供劳务发生的关联交易：

1、本公司为关联方提供劳务

关联交易方	交易内容	交易金额 (元)	定价原则	结算方式	占同类交易 金额的比例
中海石油(中国)有限公司	提供设计、安装、建造等专业生产服务	1,114,584,616.59	公开招标确定合同价格	按里程碑点或工程进度结算	92.33%

2、购买材料及关联方为本公司提供劳务

关联交易方	交易内容	交易金额 (元)	定价原则	结算方式	占同类交易 金额的比例
南海西部公司	工程分包	22,165,830.00	通过公开招标确定合同价格	按里程碑点结算	5.73%
北方船舶公司	船舶服务	13,597,468.03	通过公开招标确定合同价格	按月结算	3.52%

(二) 公司无资产、股权转让发生的关联交易。

(三) 公司与关联方不存在债权、债务往来、担保等事项。

(四) 其他重大关联交易

公司在成立时，与四家股东平台公司、海上工程公司、设计公司、渤海公司签定了关联交易协议，包括《仓储协议》、《后勤服务协议》、《综合服务协议》，将物业管理、仓储、食堂管理、车辆运输、通讯、水电暖供应等辅助行业分离，以市场价格为原则由发起公司提供服务。这些关联交易的存在是必要的，今后仍将持续，这有利于公司主营业务的发展，确保股东利益最大化。

由发起公司为本公司提供的服务，报告期内相关公司的费用发生额为：

关联公司	2001 年度(元)
渤海公司	31,444,600.82
平台公司	23,970,292.33
海上工程公司	9,795,412.41
设计公司	3,107,987.82

关联方向本公司提供委托贷款及信用贷款，其详细资料如下：

委托贷款单位	贷款金额（万元）	利率%	期限
海洋石油总公司	7,000	5.265	2001.02.12—2002.02.11
海洋石油总公司	3,000	5.022	2001.12.31—2002.06.28
海洋石油总公司	3,000	5.265	2001.06.30—2002.06.29
平台公司	9,640	5.022	2001.12.21—2002.06.20
海上工程公司	4,020	5.265	2001.01.17—2002.01.14
渤海公司	9,000	5.022	2001.08.15—2002.02.14
渤海公司	7,000	5.022	2001.10.09—2002.04.09
测井公司	7,000	5.022	2001.11.28—2002.05.27
中海信托投资有限公司	5,760	5.265	2001.07.18—2002.07.17
中海信托投资有限公司	7,240	5.265	2001.05.19—2002.05.18

#### 四、重大合同及履行情况

- （一）本公司无托管、承包、租赁其他资产事项。
- （二）本公司无重大担保事项。
- （三）本公司无委托理财事项。
- （四）其他重大合同

#### 重大付款合同及其履行情况

单位：人民币万元

合同号	合同内容	收款方	合同金额	累计付款金额	未付款金额
TL-01-F-003	代理服务	柴坦股份有限公司	1717.68	1525.62	192.06
TL-01-F-008	船舶服务	广州海上救助打捞局	1297.54	224.1	1073.44
TL-01-F-009	调查和 ROV 服务	富诺勘测有限公司	1913.23	165.59	1747.64
TL-01-F-013	潜水分包	CNS	2184.56	335.65	1848.91
DF-00-F-004	上部组块建造分包	西部合众	3398		3398
QHD-00-F-006	海底管线的风险评估	DNS	10600	9328	1272
WEN-00-F-009	工艺模块建造	大连新船重工有限公司	2522.00	882.70	1639.30
WEN-00-F-005	导管架建造	赤湾胜宝旺	7930.00	7533.50	396.50
WEN-00-F-006	组块建造与陆地调试	南海西部近海建设公司	3395.98	2886.583	509.397

## 重大收款合同及其履行情况

单位：人民币万元

合同号	合同内容	付款方	合同金额	累计收款金额	未收款金额
GC99028	36-1 二期 管线电缆铺设	渤海公司	29815.26	25291.75	4523.51
GC99046	QHD32-6 总包	QHD32-6 项目组	75752.86	53153.47	22599.39
QHD-00-S-001	QHD32-6 单点系泊	QHD32-6 项目组	10175.76	8759.66	1416.10
SZ-00-S-001	36-1 二期 组块建造安装	中海石油 有限公司	18683.6	17998.9	684.70
WEN-00-S-001	文昌项目	文昌 13-1/13-2 项目组	69894.9	48926.43	20968.47
WEN-00-S-002	文昌项目	文昌 13-1/13-2 项目组	3650.9	255.56	3395.34
PL-01-S-001	PL19-3 一期	菲利浦斯	27332.54	11697.34	15635.20
TL-01-S-001	雪佛龙项目	雪佛龙公司	9170.61	2292.63	6877.98
DFM-01-S-001	安装建造	中海石油（中 国）有限公司	16583.41	4975.02	11608.39
DFJ-01-S-001	导管架运输与安装	中海石油（中 国）有限公司	10360	1036	9324.00

## 五、承诺事项

本报告期内公司或持股 5% 以上股东无承诺事项。

## 六、聘任会计师事务所情况

公司聘任的会计师事务所为中兴宇会计师事务所有限责任公司，公司 2001 年应负担的审计费为 60 万元，具体包括发行审核期间的追加审计及年度会计报表审计两项工作内容；2000 年应负担的审计费 50 万元，具体包括公司设立时的验资、审核及年度会计报表审计等三项工作内容。截止报告日审计费已支付。该审计费中不含差旅费。

报告期内聘任厦门天健华天会计师事务所对截止 2001 年 6 月 30 日的审计报告进行复核，费用为 230640 元，其中包括差旅费 10640 元，已支付。

## 七、其他重大事项

报告期内，蒋龙生先生辞去董事长职务，由于喜增先生担任董事长，由于工作需要免去周学仲、陈文金、张松甫公司董事职务，增选杨树波先生为董事。

报告期内，2001 年年度第一次临时股东大会通过了董事会提交的公司章程修改案。

## 第十章 财务报告

### (一) 审计报告

中兴宇审字(2002)2007号

海洋石油工程股份有限公司全体股东:

我们接受委托,审计了贵公司2001年12月31日的资产负债表及合并资产负债表、2001年度的利润及利润分配表及合并利润及利润分配表以及2001年度的现金流量表及合并现金流量表。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》、《企业会计制度》的有关规定,在所有重大方面公允地反映了贵公司2001年12月31日的财务状况、2001年度的经营成果及2001年度的现金流量情况,会计处理方法的选用遵循了一贯性原则。

中兴宇会计师事务所有限责任公司  
中国·北京  
西长安街88号首都时代广场818

中国注册会计师 李晓英

中国注册会计师 梁晓燕

2002年3月15日

## (二)、财务报表

合并资产负债表  
(资产方)

编制单位:海洋石油工程股份有限公司

金额单位:人民币元

资 产	注释	2001 年 12 月 31 日	2000 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	1	54,052,526.84	76,659,392.27
短期投资			
应收票据			
应收股利			
应收利息			
应收帐款	2	40,790,793.27	28,513,412.92
其他应收款	3	37,645,100.04	9,609,377.90
预付账款	4	1,867,101.77	3,001,444.94
应收补贴款			
存货	5	1,767,375.16	41,092,109.16
待摊费用			
一年内到期的长期债权投资			
其他流动资产			
流动资产合计		136,122,897.08	158,875,737.19
长期投资：			
长期股权投资	6	133,773.30	149,826.07
长期债权投资			
长期投资合计		133,773.30	149,826.07
其中：合并价差		133,773.30	149,826.07
固定资产：			
固定资产原价	7	738,162,197.02	664,664,455.37
减：累计折旧		448,651,185.60	416,639,273.62
固定资产净值		289,511,011.42	248,025,181.75
减：固定资产减值准备			
固定资产净额		289,511,011.42	248,025,181.75
工程物资			
在建工程	8	1,010,593,676.48	567,217,906.88
固定资产清理			
固定资产合计		1,300,104,687.90	815,243,088.63
无形资产及其他资产：			
无形资产	9	10,139,910.00	8,139,550.00
长期待摊费用	10	1,145,853.00	1,604,037.00
其他长期资产			
无形资产及其他资产合计		11,285,763.00	9,743,587.00
递延税项：			
递延税款借项			
资产总计		1,447,647,121.28	984,012,238.89

## 合并资产负债表 (负债方)

编制单位:海洋石油工程股份有限公司

金额单位:人民币元

负债和股东权益	注释	2001 年 12 月 31 日	2000 年 12 月 31 日
<b>流动负债：</b>			
短期借款	11	696,600,000.00	386,400,000.00
应付票据			
应付账款	12	94,236,907.35	42,121,821.77
预收账款	13	145,120,542.66	172,378,361.31
应付工资		25,801,519.60	11,587,654.25
应付福利费		4,184.65	
应付股利	14	400,000.00	6,600,000.00
应交税金	15	21,023,458.65	10,483,519.12
其他应付款	16	253,904.56	15,644.07
其他应付款	17	16,766,398.65	15,682,568.97
预提费用	18	4,376,941.76	612,144.00
预计负债			
一年内到期的长期负债			
其他流动负债			
<b>流动负债合计</b>		<b>1,004,583,857.88</b>	<b>645,881,713.49</b>
<b>长期负债：</b>			
长期借款			
应付债券			
长期应付款			
专项应付款			
其他长期负债			
<b>长期负债合计</b>			
<b>递延税项：</b>			
递延税款贷项		5,172,975.18	5,793,732.20
<b>负债合计</b>		<b>1,009,756,833.06</b>	<b>651,675,445.69</b>
<b>少数股东权益</b>			
		866,849.67	1,181,917.18
<b>股东权益：</b>			
净资产	19		
股本	19	170,000,000.00	170,000,000.00
资本公积	20	86,497,590.36	84,330,590.36
盈余公积	21	38,810,399.30	17,362,350.04
其中：法定公益金		19,405,199.65	8,681,175.02
未分配利润	22	141,715,448.89	59,461,935.62
<b>股东权益合计</b>		<b>437,023,438.55</b>	<b>331,154,876.02</b>
<b>负债及股东权益合计</b>		<b>1,447,647,121.28</b>	<b>984,012,238.89</b>

## 合并利润及利润分配表

编制单位:海洋石油工程股份有限公司

金额单位:人民币元

项 目	注释	2001 年度	2000 年度
一、主营业务收入	1	1,207,134,853.57	697,279,824.71
减:主营业务成本		991,641,206.16	551,549,807.85
主营业务税金及附加	2	27,228,535.42	19,041,463.61
二、主营业务利润		188,265,111.99	126,688,553.25
加:其他业务利润	3	-11,871.94	-11,449.70
减:营业费用			
管理费用		62,261,939.19	30,207,044.78
财务费用	4	-1,657,966.53	-2,695,907.76
三、营业利润		127,649,267.39	99,165,966.53
加:投资收益		-16,052.79	-10,701.86
补贴收入			
营业外收入	5	97,293.91	81,080.60
减:营业外支出	6	501,133.00	7,716.00
四、利润总额	7	127,229,375.51	99,228,629.27
减:所得税	8	23,442,880.51	15,722,437.53
少数股东本期收益		84,932.47	81,906.08
五、净利润		103,701,562.53	83,424,285.66
加:年初未分配利润		59,461,935.62	
其他转入			
六、可供分配的利润		163,163,498.15	83,424,285.66
减:提取法定盈余公积		10,724,024.63	8,681,175.02
提取法定公益金		10,724,024.63	8,681,175.02
七、可供股东分配的利润		141,715,448.89	66,061,935.62
减:应付优先股股利			
提取任意盈余公积			
应付普通股股利			6,600,000.00
转作股本的普通股股利			
八、未分配利润		141,715,448.89	59,461,935.62

## 合并现金流量表

### 2001 年度

编制单位:海洋石油工程股份有限公司

金额单位:人民币元

项 目	注 释	金 额
<b>一、经营活动产生的现金流量:</b>		
1、销售商品、提供劳务收到的现金		1,171,797,782.04
2、收到税费返还		
3、收到的其他与经营活动有关的现金		2,195,012.41
现金流入小计		1,173,992,794.45
4、购买商品、接受劳务支付的现金		826,887,222.51
5、支付给职工以及为职工支付的现金		70,514,536.34
6、支付的各种税费		40,967,403.40
7、支付的其他与经营活动有关的现金	1	49,928,860.95
现金流出小计		988,298,023.20
经营活动产生的现金流量净额		185,694,771.25
<b>二、投资活动产生的现金流量:</b>		
1、收回投资所收到的现金		
2、取得投资收益所收到的现金		
3、处置固定资产、无形资产和其他长期资产所收回的现金净额		391,800.00
4、收到的其他与投资活动有关的现金		
现金流入小计		391,800.00
5、购建固定资产、无形资产和其他长期资产所支付的现金		484,688,208.18
6、投资所支付的现金		
7、支付的其他与投资活动有关的现金		
现金流出小计		484,688,208.18
投资活动产生的现金流量净额		-484,296,408.18
<b>三、筹资活动产生的现金流量:</b>		
1、吸收投资所收到的现金		
2、借款收到的现金		410,200,000.00
3、收到的其他与筹资活动有关的现金		
现金流入小计		410,200,000.00
4、偿还债务所支付的现金		100,000,000.00
5、分配股利、利润或偿付利息所支付的现金		34,167,019.17
6、支付的其他与筹资活动有关的现金		
现金流出小计		134,167,019.17
筹资活动产生的现金流量净额		276,032,980.83
<b>四、汇率变动对现金的影响</b>		
		-38,209.33
<b>五、现金及现金等价物净增加额</b>		
		-22,606,865.43

## 合并现金流量表附注

### 2001 年度

编制单位:海洋石油工程股份有限公司

金额单位:人民币元

补充资料	注释	金 额
<b>1. 将净利润调节为经营活动的现金流量:</b>		
净利润		103,701,562.53
加: 少数股东损益		84,932.47
加: 计提的资产减值准备		23,910,342.09
固定资产折旧		39,228,911.98
无形资产摊销		643,340.00
长期待摊费用摊销		458,184.00
待摊费用减少(减:增加)		
预提费用增加(减:减少)		
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失(减:收益)		-70,000.00
固定资产报废损失		481,133.00
财务费用		-144,444.07
投资损失(减:收益)		16,052.79
递延税款贷项(减:借项)		
存货的减少(减:增加)		15,450,333.28
经营性应收项目的减少(减:增加)		-42,765,063.94
经营性应付项目的增加(减:减少)		44,674,969.12
其他		24,518.00
<b>经营活动产生的现金流量净额</b>		<b>185,694,771.25</b>
<b>2. 不涉及现金收支的投资和筹资活动:</b>		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租赁固定资产		
<b>3. 现金及现金等价物净增加情况:</b>		
现金的期末余额		54,052,526.84
减: 现金的期初余额		76,659,392.27
加: 现金等价物的期末余额		
减: 现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额		-22,606,865.43

## 资产负债表

### (资产方)

编制单位:海洋石油工程股份有限公司

金额单位:人民币元

资 产	注释	2001 年 12 月 31 日	2000 年 12 月 31 日
<b>流动资产：</b>			
货币资金		45,513,171.97	54,056,721.80
短期投资			
应收票据			
应收股利			
应收利息			
应收帐款	1	32,940,550.79	19,760,295.00
其他应收款		26,712,553.95	11,395,962.91
预付帐款		1,867,101.77	3,001,444.94
应收补贴款			
存货		1,526,051.08	40,304,220.80
待摊费用			
一年内到期的长期债权投资			
其他流动资产			
流动资产合计		108,559,429.56	128,518,645.45
<b>长期投资：</b>			
长期股权投资	2	31,129,787.24	45,413,688.64
长期债权投资			
长期投资合计		31,129,787.24	45,413,688.64
<b>固定资产：</b>			
固定资产原价	3	724,791,664.79	651,197,696.14
减：累计折旧		440,200,263.76	409,495,988.90
固定资产净值		284,591,401.03	241,701,707.24
减：固定资产减值准备			
固定资产净额		284,591,401.03	241,701,707.24
工程物资			
在建工程		1,010,593,676.48	567,217,906.88
固定资产清理			
固定资产合计		1,295,185,077.51	808,919,614.12
<b>无形资产及其他资产：</b>			
无形资产		10,139,910.00	8,139,550.00
长期待摊费用			
其他长期资产			
无形资产及其他资产合计		10,139,910.00	8,139,550.00
<b>递延税项：</b>			
递延税款借项			
资产总计		1,445,014,204.31	990,991,498.21

## 资产负债表

### ( 负债方 )

编制单位:海洋石油工程股份有限公司

金额单位:人民币元

负债和股东权益	注释	2001 年 12 月 31 日	2000 年 12 月 31 日
<b>流动负债：</b>			
短期借款		696,600,000.00	386,400,000.00
应付票据			
应付帐款		94,236,907.35	42,121,821.77
预收帐款		145,120,542.66	172,378,361.31
应付工资		25,801,519.60	11,587,654.25
应付福利费			
应付股利			6,600,000.00
应交税金		20,467,940.58	9,947,849.54
其他应交款		246,907.94	15,644.07
其他应付款		15,967,030.69	24,379,415.05
预提费用		4,376,941.76	612,144.00
预计负债			
一年内到期的长期负债			
其他流动负债			
流动负债合计		1,002,817,790.58	654,042,889.99
<b>长期负债：</b>			
长期借款			
应付债券			
长期应付款			
专项应付款			
其他长期负债			
长期负债合计			
<b>递延税项：</b>			
递延税款贷项		5,172,975.18	5,793,732.20
负债合计		1,007,990,765.76	659,836,622.19
<b>股东权益：</b>			
净资产			
股本		170,000,000.00	170,000,000.00
资本公积		86,497,590.36	84,330,590.36
盈余公积		37,425,169.62	16,684,857.12
其中：公益金		18,712,584.81	8,342,428.56
未分配利润		143,100,678.57	60,139,428.54
股东权益合计		437,023,438.55	331,154,876.02
负债及股东权益合计		1,445,014,204.31	990,991,498.21

## 利润及利润分配表

编制单位:海洋石油工程股份有限公司

金额单位:人民币元

项 目	注释	2001 年度	2000 年度
一、主营业务收入	4	1,183,988,477.02	679,282,212.76
减:主营业务成本		972,109,273.60	536,666,381.66
主营业务税金及附加		26,487,607.29	18,414,865.40
二、主营业务利润		185,391,596.13	124,200,965.70
加:其他业务利润		-11,871.94	-11,449.70
减:营业费用			
管理费用		62,261,939.19	30,207,044.78
财务费用		-865,226.47	-1,730,881.35
三、营业利润		123,983,011.47	95,713,352.57
加:投资收益	5	2,945,140.92	2,827,388.06
补贴收入			
营业外收入		97,293.91	81,080.60
减:营业外支出		491,133.00	7,716.00
四、利润总额		126,534,313.30	98,614,105.23
减:所得税		22,832,750.77	15,189,819.57
五、净利润		103,701,562.53	83,424,285.66
加:年初未分配利润		60,139,428.54	
其他转入			
六、可供分配的利润		163,840,991.07	83,424,285.66
减:提取法定盈余公积		10,370,156.25	8,342,428.56
提取法定公益金		10,370,156.25	8,342,428.56
七、可供股东分配的利润		143,100,678.57	66,739,428.54
减:应付优先股股利			
提取任意盈余公积			
应付普通股股利			6,600,000.00
转作股本的普通股股利			
八、未分配利润		143,100,678.57	60,139,428.54

## 现金流量表

### 2001 年度

编制单位:海洋石油工程股份有限公司

金额单位:人民币元

项 目	注 释	金 额
<b>一、经营活动产生的现金流量:</b>		
1、销售商品、提供劳务收到的现金		1,143,779,260.59
2、收到税费返还		
3、收到的其他与经营活动有关的现金		1,288,253.62
现金流入小计		1,145,067,514.21
4、购买商品、接受劳务支付的现金		808,643,460.69
5、支付给职工以及为职工支付的现金		68,804,698.43
6、支付的各种税费		39,373,144.47
7、支付的其他与经营活动有关的现金		28,675,896.18
现金流出小计		945,497,199.77
经营活动产生的现金流量净额		199,570,314.44
<b>二、投资活动产生的现金流量:</b>		
1、收回投资所收到的现金		
2、取得投资收益所收到的现金		
3、处置固定资产、无形资产和其他长期资产所收回的现金净额		391,800.00
4、收到的其他与投资活动有关的现金		
现金流入小计		391,800.00
5、购建固定资产、无形资产和其他长期资产所支付的现金		484,539,255.18
6、投资所支付的现金		
7、支付的其他与投资活动有关的现金		
现金流出小计		484,539,255.18
投资活动产生的现金流量净额		-484,147,455.18
<b>三、筹资活动产生的现金流量:</b>		
1、吸收投资所收到的现金		
2、借款收到的现金		410,200,000.00
3、收到的其他与筹资活动有关的现金		
现金流入小计		410,200,000.00
4、偿还债务所支付的现金		100,000,000.00
5、分配股利、利润或偿付利息所支付的现金		34,167,019.17
6、支付的其他与筹资活动有关的现金		
现金流出小计		134,167,019.17
筹资活动产生的现金流量净额		276,032,980.83
四、汇率变动对现金的影响		610.08
五、现金及现金等价物净增加额		-8,543,549.83

**现金流量表附注**  
2001 年度

编制单位:海洋石油工程股份有限公司

金额单位:人民币元

补充资料	注释	金 额
<b>1. 将净利润调节为经营活动的现金流量:</b>		
净利润		103,701,562.53
加: 计提的资产减值准备		23,971,899.78
固定资产折旧		37,700,612.86
无形资产摊销		643,340.00
长期待摊费用摊销		
待摊费用减少(减:增加)		
预提费用增加(减:减少)		
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失(减:收益)		-70,000.00
固定资产报废损失		481,133.00
财务费用		-144,444.07
投资损失(减:收益)		-2,945,140.92
递延税款贷项(减:借项)		
存货的减少(减:增加)		14,903,769.00
经营性应收项目的减少(减:增加)		-30,199,182.25
经营性应付项目的增加(减:减少)		51,526,764.51
其他		
<b>经营活动产生的现金流量净额</b>		<b>199,570,314.44</b>
<b>2. 不涉及现金收支的投资和筹资活动:</b>		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租赁固定资产		
<b>3. 现金及现金等价物净增加情况:</b>		
现金的期末余额		45,513,171.97
减: 现金的期初余额		54,056,721.80
加: 现金等价物的期末余额		
减: 现金等价物的期初余额		
<b>现金及现金等价物净增加额</b>		<b>-8,543,549.83</b>

### （三）会计报表附注

#### 一、公司的一般情况

##### 1、公司设立情况

海洋石油工程股份有限公司(以下简称“公司”)是由中海石油平台制造公司(以下简称“平台公司”)、中海石油海上工程公司(以下简称“海上工程公司”)、中海石油工程设计公司(以下简称“设计公司”)、中国海洋石油南海西部公司(以下简称“西部公司”)以及中国海洋石油渤海公司(以下简称“渤海公司”)作为发起人共同发起设立的股份有限公司。设计公司、平台公司、海上工程公司作为股份公司的主要发起人,将其所属的与海洋工程设计、建造、海上安装及海底管线铺设业务相关的全部经营性资产经评估后折成国有法人股,渤海公司以面积 3632.26 平方米的土地使用权经评估后作为出资,西部公司以 4000 吨滑道及面积为 3864 平方米的土地使用权经评估后作为出资,组建成股份有限公司。

公司于 2000 年 4 月 20 日正式成立,天津工商行政管理局已颁发工商注册号为 1200001000326 的法人营业执照。

公司注册资本:壹亿柒仟万元。

公司经营范围:工程总承包;石油天然气(海洋石油工程、石油机械制造与修理工程、管道输送工程、油气处理加工工程、油气化工及综合利用工程)及建筑工程的设计;承担各类海洋石油建设工程的施工和其他海洋工程施工;承担各种类型的钢结构、网架工程的制作与安装;压力容器制造;经营本企业自产产品及技术的出口业务;经营本企业生产所需的原辅材料、仪器仪表、机械设备、零配件及技术的进口业务;经营进料加工和“三来一补”业务(以上范围内国家有专营专项规定的按规定办理)。

##### 2、资产评估及建帐情况

发起人投入的净资产业经中华财务会计咨询公司评估并出具资产评估报告,评估基准日为 1999 年 12 月 31 日,评估增值 41,383,801.38 元。该评估值业经中华人民共和国财政部财评字(2000) 102 号文确认。公司 2000 年 5 月 1 日为建帐日,建帐时已按资产评估结果进行了相关帐务处理。自 2000 年 5 月 1 日起,公司开始独立经营、独立核算。

#### 二、合并报表的编制方法

根据财政部颁布的《合并会计报表暂行规定》及相关规定,公司将投资比例超过被投资企业净资产比例 50%的控股公司纳入合并报表的范围。

报告期内公司纳入合并报表范围的控股公司有两个,其基本情况如下:

被投资单位名称	注册资本	控股比例	实际出资额
深圳市中海石油平台维修安装有限公司	1,365 万元	95%	1,296.75 万元
海南中海石油平台制造有限公司	2,000 万元	直接持股 70%, 间接持股 30%	1,400 万元

两家子公司的主营业务为海洋石油平台导管架、钢结构等设施的建造、安装、维修、检验。

两家子公司已纳入合并报表范围。

报告期内公司合并报表范围无变化。

### 三、公司采用的主要会计政策

#### 1、会计制度

公司设立前执行财政部颁发的《工业企业会计制度》，设立后原执行财政部颁发的《股份有限公司会计制度》及其补充规定，从 2001 年 1 月 1 日起，公司执行财政部制定的《企业会计制度》。本报表已根据财会[2001]17 号关于“贯彻实施《企业会计制度》有关政策衔接问题的规定”进行了追溯调整。

#### 2、会计年度

自每年公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止为一个会计年度。

#### 3、记帐原则和计价基础

采用借贷记帐法，按照权责发生制核算，以历史成本作为计价基础。

#### 4、货币核算

以人民币作为记帐本位币。涉及外币业务时，采用业务发生时上月最后一个工作日中国银行公布的市场汇价折合人民币记帐。年度终了，按期末市场汇价进行调整，调整后的各外币帐户人民币余额与原帐面余额的差额列作当期汇兑损益。

#### 5、现金等价物的确定标准

期限短、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动很小的投资确认为现金等价物。

#### 6、合并会计报表的编制方法

根据财政部颁布的《合并会计报表暂行规定》及相关规定，将投资比例超过被投资企业净资产比例 50%的控股公司纳入合并报表的范围。

#### 7、短期投资的计价方法

短期投资在取得时按照投资成本计量。

8、短期投资跌价准备的核算方法：期末对短期投资按成本与市价孰低计量，对市价低于成本的差额计提短期投资跌价准备。

#### 9、坏帐的核算方法

(1) 坏帐的确认标准：因债务人死亡或破产,以其遗产或破产财产清偿后,确实不能收回的应收帐款；因债务人逾期未履行偿债义务并且具有明显特征表明无法收回的应收帐款。

(2) 坏帐损失核算采用备抵法。坏帐准备的计提范围为应收帐款和其他应收款，其中未逾期的应收款项、关联单位的应收款项、各种保证金、押金及备用金不计提坏帐准备。坏帐准备的计提方法为按帐龄分析法结合实际情况计提。逾期应收款的计提比例如下：

帐 龄	计提比例(%)
1 年以内	5
1---2 年	10
2---3 年	30
3---5 年	50
5 年以上	100

(3) 由于本公司的建造合同要求业主根据工程进度严格按里程碑付款点支付工程款项，资产负债表日公司根据实际完工进度结转工程成本，差额在规定的付款点及时收取，发生坏帐的可能很小，因此对于资产负债表日根据完工进度计算的已完

工未结算款不计提坏帐准备。

#### 10、存货的核算方法

存货在取得时按实际成本入帐，领用或发出的存货，采用先进先出法计算确定成本。消耗性物料、周转材料和低值易耗品领用时，采用一次摊销的办法。年度終了，按存货可变现净值低于成本的差额计提存货跌价准备。

#### 11、长期投资核算方法：

长期债券投资的计价及收益确认方法：按取得时实际支付的全部价款（包括税金、手续费和相关费用）扣除已到期尚未领取的债券利息后的余额作为初始投资成本记帐，按权责发生制原则按期计提利息，计入投资收益。

长期股权投资的计价及收益确认方法：长期股权投资按取得时的实际成本作为初始投资成本。通常情况下，对其他单位的投资占该单位有表决权资本总额 20%以下的采用成本法核算；对其他单位的投资占该单位有表决权资本总额 20%或 20%以上的采用权益法核算，其中投资比例超过 50%的子公司编制合并报表。

对外长期股权投资采用权益法核算时，其取得成本与其在被投资单位所有者权益中所占份额之间的差额，计入长期股权投资差额，长期股权投资差额合同规定了投资期限的按投资期限摊销，合同没有规定投资期限的按 10 年摊销。

长期投资减值准备的提取方法：采用逐项计提的方法，根据被投资单位经营情况变化等原因，导致其可收回价值低于其长期投资帐面价值，并且这种降低的价值在可预计的将来期间内不能恢复时，按可收回金额低于长期投资帐面价值的差额，计提长期投资减值准备。预计的长期投资减值损失计入当年度损益类帐项。

#### 12、固定资产计价及折旧政策

固定资产是指使用期限超过一年的房屋、建筑物、机器、机械、运输工具以及其他与生产经营有关的设备、器具、工具等。不属于生产经营主要设备的物品，单位价值在 2000 元以上,并且使用期限超过两年的亦作为固定资产。固定资产按实际成本计价，采用平均年限法计算折旧。其折旧率按照固定资产的类别、原值、使用年限列示如下：

类 别	使用年限(年)	年折旧率(%)
房屋及建筑物	20	4.5
通用设备	5-10	9--18
专用设备	5-10	9--18

固定资产的残值率均为 10%。

当固定资产由于技术陈旧、损坏、长期闲置等原因造成减值时，按资产项目计提减值准备。

#### 13、在建工程的核算方法

公司对于在建工程按实际成本核算，在建工程于验收合格交付使用后转固定资产。用借款进行的工程发生的借款利息，属于在建工程交付使用之前发生的，利息资本化计入在建工程成本，在建工程交付使用之后发生的借款利息，计入当期损益。

在建工程预计发生减值时，如长期停建并且预计在 3 年内不会重新开工的在建工程，按工程项目计提减值准备。

#### 14、无形资产计价及摊销政策

无形资产在取得时按实际成本计价，无形资产自取得当月起在预计使用年限内分期平均摊销。

当无形资产已被其他新技术所替代、市价大幅下跌或已超过法律保护期限时，按资产项目计提减值准备。

#### 15、长期待摊费用摊销政策

已经支出的摊销期限在一年以上的各项费用列入长期待摊费用，长期待摊费用在费用项目的受益期限内平均摊销。

#### 16、借款费用的核算方法

除为购建固定资产的专门借款所发生的借款费用外，其他借款费用均于发生当期确认为费用，直接计入当期财务费用。

#### 17、应付债券的核算方法

发行债券按实际的发行价格总额，作负债处理；债券发行价格总额与债券面值总额的差额，作为债券溢价或折价，在债券的存续期间内按直线法于计提利息时摊销，并按借款费用的处理原则处理。

#### 18、收入实现的确认

公司采用完工百分比法确认合同收入和费用，具体确认条件如下：(1) 合同总收入能够可靠地计量；(2) 与合同相关的经济利益能够流入公司；(3) 在资产负债表日合同完工进度和未完成合同尚需发生的成本能够可靠地确定；(4) 未完成合同已经发生的合同成本能够清楚地区分和可靠地计量。满足这四项条件时，确认营业收入的实现。公司采用累计实际发生的合同成本占合同预计总成本的比例确定完工进度。公司根据预算实际执行情况，在合同变更或实际支出与预算数有较大差异时调整合同预计总成本。

#### 19、所得税的核算方法

公司所得税采用应付税款法核算。

#### 20、会计政策、会计估计变更内容、理由和对财务状况、经营成果的影响数：

公司设立前执行财政部颁发的《工业企业会计制度》，设立后原执行财政部颁发的《股份有限公司会计制度》及其补充规定，从 2001 年 1 月 1 日起，公司执行财政部制定的《企业会计制度》，公司前三年及本年度财务报表均已按《企业会计制度》进行调整。公司主要会计政策的变更涉及计提各类资产的减值准备，具体涉及的资产包括：短期投资、应收账款、存货、长期投资、固定资产、在建工程、无形资产等。由于本公司属 2000 年新设的股份公司，固定资产、在建工程、无形资产等没有发生减值的情况，本期存货跌价准备发生的数额较大，主要是根据本期合同执行情况计提的合同预计损失准备，由于此项损失的计提使公司资产总额及当期利润减少 23,866,796.15 元。

## 四、税项

(1) 增值税：零星材料销售交纳增值税，按照小规模企业征收，征收率为 6%，在计征增值税时，不抵扣进项税额。

(2) 营业税：海洋石油建设工程的施工和其他海洋工程的施工按照营业收入的 3% 计缴营业税；海洋工程设计业务按照营业收入的 5% 计缴营业税。

(3) 城建税和教育费附加：分别按照应交营业税、增值税额的 7% 和 3% 计缴城建税和教育费附加（子公司深圳市中海石油平台维修安装有限公司计缴城建税和教育费附加比例分别为应交营业税、增值税额的 3% 和 1%）。

(4) 防洪费：根据天津市地方规定按照应交营业税、增值税额的 1% 计缴防洪费。

(5) 所得税：根据财政部关于中国海洋石油总公司申报交纳企业所得税有关问

题的通知的规定，“总公司及其所属地区公司和专业公司比照外国企业所得税法缴纳企业所得税，实行汇总缴纳、分级管理”。总公司 1995 年利润用于弥补以前年度累积亏损，1996、1997 年免税，1998 年--2000 年减半按 16.5% 的税率缴纳所得税。公司设立前与中国海洋石油总公司汇总缴纳所得税；股份公司设立后，根据天津市国家税务局津国税外（2000）43 号《关于海洋石油工程股份有限公司适用高新技术企业税收优惠政策及有关问题的批复》及天津新技术产业园区科学技术委员会颁发的《高新技术企业认定证书》，享受 15% 的税率缴纳所得税的优惠政策；控股子公司深圳市中海石油平台维修安装有限公司及海南中海石油平台制造有限公司所得税税率为 15%。

(6) 其他税项按国家有关税法的规定计算缴纳。

五、2001 年 12 月 31 日合并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	77,631.05	22,648.42
银行存款	76,079,113.22	49,286,569.41
其他货币资金	502,648.00	4,743,309.01
合 计	76,659,392.27	54,052,526.84

其中	期 初 数			期 末 数		
	外币值	汇率	折人民币	外币值	汇率	折人民币
美元	2,197,318.88	8.2781	18,189,600.55	2,502,121.21	8.2766	20,709,056.41
港币	302,096.45	1.0618	320,768.25	302,100.39	1.0606	320,407.67

货币资金减少的主要原因为购建固定资产。

注释 2、应收帐款

(1) 帐龄分析

帐 龄	计提 坏帐 比例	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	5%	29,104,012.23	100	590,599.31	40,371,497.01	97.60	474,242.53
1-2 年	10%				992,820.88	2.40	99,282.09
2-3 年	30%						
3 年以上	50%						
合 计		29,104,012.23	100	590,599.31	41,364,317.89	100	573,524.62

款项内容主要为已完工尚未结算的工程款。

(2) 截止 2001 年 12 月 31 日，主要在建项目尚未结算的工程款明细如下：

在建项目名称	尚未结算的工程款	占余额比例(%)
泰国雪佛龙项目	29,884,192.31	72.25
绥中 36-1 海管	1,002,454.00	2.42
合计	30,886,646.31	74.67

(3) 由于本公司的建造合同要求业主根据工程进度严格按里程碑付款点支付工程款项,资产负债表日公司根据实际完工进度结转工程成本,差额在规定的付款点及时收取,发生坏帐的可能很小,因此对于资产负债表日根据完工进度计算的已完工未结算款不计提坏帐准备。

(4) 应收帐款中无持有本公司 5%(含 5%)以上股份的股东单位欠款。

关联收入的关联方中海石油(中国)有限公司是中国海洋石油总公司控股的境外上市公司。

### 注释 3、其他应收款

(1) 帐龄分析

帐龄	计提坏帐比例	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	5%	9,610,148.85	99.93	7,970.95	37,689,700.05	99.957	59,108.31
1-2 年	10%	7,200.00	0.07		15,187.00	0.040	1,518.70
2-3 年	30%				1,200.00	0.003	360.00
3 年以上	50%						
合计		9,617,348.85	100.00	7,970.95	37,706,087.05	100	60,987.01

(2) 主要欠款单位情况：

欠款单位	金额	占余额比例	款项内容	发生时间
海关	31,528,729.85	83.62%	保证金	2001 年
公司证券部	2,275,278.02	6.03%	代垫上市费用	2001 年
文昌项目业主设备	798,777.40	2.12%	代垫项目业主设备款	2001 年
保险公司	145,218.83	0.38%	应收保险赔款	2001 年
德美保证金	93,000.00	0.25%	进口材料保证金	2001 年
合计	34,841,004.10	92.40%		

(3) 代垫上市费用、备用金及各种押金不计提坏帐准备。

(4) 其他应收款中无持有本公司 5%(含 5%)以上股份的股东单位欠款。

**注释 4、预付帐款****(1) 帐龄分析**

帐 龄	期 初 数		期 末 数	
	金 额	比例(%)	金 额	比例(%)
1 年以内	3,001,444.94	100	1,818,188.77	97.38
1-2 年			48,913.00	2.62
2-3 年				
3 年以上				
合 计	3,001,444.94	100	1,867,101.77	100

(2) 预付账款中无预付持公司 5% (含 5%) 以上表决权股份的股东单位的款项。

(3) 预付帐款中欠款金额较大的单位情况如下：

欠款单位	欠款金额	欠款原因	欠款时间
美力马公司	369,818.12	预付材料款	2001 年
渤海工贸公司	317,035.24	预付材料款	2001 年
中外运空运华北分公司	300,000.00	预付运费	2001 年
天津机械进出口公司	285,000.00	预付材料款	2001 年
荷兰 ORGA 公司	194,006.38	预付材料款	2001 年

**注释 5、存货**

项 目	期 初 数		期 末 数	
	金 额	跌价准备	金 额	跌价准备
工程备料	41,145,375.38	53,266.22	25,695,042.10	60,870.79
预计合同损失准备				23,866,796.15
合 计	41,145,375.38	53,266.22	25,695,042.10	23,927,666.94

期末存货净额为 1,767,375.16 元，由于期末合同预计损失准备增加，导致期末存货净额减少。

存货是按照成本与可变现净值孰低的原则计提跌价准备，由于公司根据施工进度采购材料，故存货库龄较短，跌价准备金额较小。存货可变现净值是根据材料估计市价减预计的处置费用确定的。

预计合同损失准备是根据建造合同的执行情况计提的损失准备。

**注释 6、股权投资差额**

被投资单位名称	初始金额	摊销期限	摊销方法	本期摊销额	摊余价值	形成原因
深圳市中海石油平台 维修安装有限公司	199,941.90	10	综合调整	19,994.19	166,618.25	评估增值
海南中海石油平台 制造有限公司	-39,413.97	10	综合调整	-3,941.42	-32,844.95	评估增值
合 计	160,527.93			16,052.77	133,773.30	

## 注释 7、固定资产及累计折旧

项 目	期初余额	期末余额
固定资产原值	664,664,455.37	738,162,197.02
累计折旧	416,639,273.62	448,651,185.60
净 值	248,025,181.75	289,511,011.42

## A . 固定资产原价

类 别	期初余额	本年增加	本年减少	期末余额
房屋及建筑物	92,076,700.00	7,193,573.00		99,270,273.00
通用设备	255,383,215.37	73,757,180.65	4,466,721.00	324,673,675.02
专用设备	317,204,540.00	591,439.00	3,577,730.00	314,218,249.00
合 计	664,664,455.37	81,542,192.65	8,044,451.00	738,162,197.02

## B . 累计折旧

类 别	期初余额	本年增加	本年减少	期末余额
房屋及建筑物	19,098,181.00	7,431,530.00		26,529,711.00
通用设备	118,709,569.62	28,361,033.98	3,997,043.00	143,073,560.60
专用设备	278,831,523.00	3,436,348.00	3,219,957.00	279,047,914.00
合 计	416,639,273.62	39,228,911.98	7,217,000.00	448,651,185.60

## C . 固定资产净值

期初余额	去年增加	去年减少	期末余额
248,025,181.75	42,313,280.67	827,451.00	289,511,011.42

本公司专用设备主要为海上施工用作业船。

固定资产中由在建工程转入的有网络改造工程、液压称重系统、滑道改造工程、打桩锤及 109 船托管架。

## 注释 8、在建工程

项目名称	预算数	期初数	本期增加	本期转固	期末数	资金来源	完工进度
培训楼工程	7,850,000.00	340,332.00	3,957,008.00		4,297,340.00	自筹	55%
网络建设	400,000.00		190,000.00		190,000.00	自筹	48%
设备管理信息系统PMS	300,000.00		239,680.00		239,680.00	自筹	80%
网络办公OA项目开发	450,000.00		58,500.00		58,500.00	自筹	13%
网络改造工程	1,927,200.00	492,940.00	1,048,060.00	1,541,000.00	0.00	自筹	100%

水电暖改造	3,600,000.00		2,905,256.60		2,905,256.60	自筹	81%
检验办公楼加层	2,360,000.00		258,350.00		258,350.00	自筹	11%
水电暖系统	5,730,000.00		306,120.00		306,120.00	自筹	5%
修船厂办公楼加层	1,900,000.00		995,000.00		995,000.00	自筹	52%
液压称重系统	318,000.00	102,517.60		102,517.60	0.00	自筹	100%
滑道改造工程	7,000,000.00	5,411,500.00	1,092,000.00	6,503,500.00	0.00	自筹	100%
8000T滑道	67,420,000.00		1,233,975.00		1,233,975.00	自筹	2%
蓝疆号起重铺管船	1,000,000,000.00	560,141,504.00	421,206,426.24		981,347,930.24	借款/自筹	*
其中：利息资本化金额		10,805,085.90	32,595,396.46		43,400,482.36	自筹	**
蓝疆号托管架		701,613.28	7,883,399.05		8,585,012.33	自筹	
蓝疆DAVIT吊			10,176,512.31		10,176,512.31	自筹	
加油站	683,493.89	27,500.00	-27,500.00		0.00	自筹	
打桩锤	27,000,000.00		26,670,382.86	26,670,382.86	0.00	自筹	100%
109船托管架			4,390,491.43	4,390,491.43	0.00	自筹	100%
合计	1,126,638,693.89	567,217,906.88	482,583,661.49	39,207,891.89	1,010,593,676.48		

\* 截止 2001 年 12 月 31 日，蓝疆号起重铺管船的主体建造及主要设备的安装工作已经完成，正在进行系统调试及检验。

\*\* 本期全部借款专为建造蓝疆号起重铺管船借入，故利息支出全部资本化，2000 年资本化率为 5.26%，2001 年利息资本化率为 5.23%。

### 注释 9、无形资产

项目	取得方式	原值	期初余额	本期增加额	本期摊销额	期末余额	剩余摊销月数
软件	购入	3,103,880.00	845,810.00	2,643,700.00	495,500.00	2,994,010.00	45-58
土地使用权	投入	7,392,300.00	7,293,740.00		147,840.00	7,145,900.00	580
合计		10,496,180.00	8,139,550.00	2,643,700.00	643,340.00	10,139,910.00	

软件为外购，其入帐价值为购入的实际成本。

土地使用权由发起人投入，其入帐价值为经评估确认的土地出让金，评估机构为中国地产咨询评估中心。

### 注释 10、长期待摊费用

类别	原始发生额	期初数	本期增加	本期摊销额	期末余额	剩余摊销月数
房屋使用权	165,540.00	83,670.00		14,880.00	68,790.00	55
房屋使用权	2,462,787.00	1,520,367.00		443,304.00	1,077,063.00	29
合计	2,628,327.00	1,604,037.00		458,184.00	1,145,853.00	

由于该房屋之土地属租赁地，其使用权受限，因此该房屋按土地租赁年限摊销。

**注释 11、短期借款**

借款类别	期初数	期末数
信用借款	130,000,000.00	200,000,000.00
委托借款	256,400,000.00	496,600,000.00
合 计	386,400,000.00	696,600,000.00

本期增加的短期借款全部为人民币借款，用于蓝疆号大型起重铺管船的建设。  
截止 2001 年 12 月 31 日，上述借款均未逾期。

**注释 12、应付帐款**

帐龄	金额		金额	
	期初数	比例	期末数	比例
1 年以内	39,413,101.57	93.57%	93,278,428.56	99.98%
1-2 年	118,381.15	0.28%	473,088.59	0.50%
2-3 年	2,476,839.05	5.88%	49,321.15	0.05%
3 年以上	113,500.00	0.27%	436,069.05	0.44%
合 计	42,121,821.77	100%	94,236,907.35	100%

本期增加的应付帐款主要是新开工项目的分包款。  
应付帐款中欠款金额前五名的单位情况如下：

欠款单位	欠款金额	欠款原因	欠款时间
SAIPEM 公司	20,478,185.54	工程款	2001 年
大连新船重工	11,349,000.00	工程款	2001 年
意大利 CNS 公司	9,294,663.18	工程款	2001 年
广州救助打捞局	8,069,888.12	工程款	2001 年
新加坡金声五金私营公司	7,200,766.15	设备款	2001 年

**注释 13、预收帐款**

帐龄	金额		金额	
	期初数	比例	期末数	比例
1 年以内	172,378,361.31	100%	145,120,542.66	100%
1-2 年				
2-3 年				
3 年以上				
合 计	172,378,361.31	100%	145,120,542.66	100%

预收帐款中无欠持有本公司 5%(含 5%)以上股份的股东单位款项。  
本期预收帐款减少主要是由于预收工程进度款减少所致。

截止 2001 年 12 月 31 日，已结算未完工款主要明细为：

项 目 名 称	已结算未完工款金额
文昌总包	65,380,440.36
东方 1-1 项目	43,749,137.00
蓬莱 19-3 总包	19,844,766.66
秦皇岛 32-6 总包	7,654,352.52

**注释 14、应付股利**

股东	期初数	期末数	欠付原因
平台公司	2,405,040.00		
海上工程公司	2,136,420.00	400,000.00	子公司 2001 年分配
设计公司	1,078,440.00		
西部公司	941,160.00		
渤海公司	38,940.00		
合 计	6,600,000.00	400,000.00	

**注释 15、应交税金**

种 类	金 额		执行法定税率
	期初数	期末数	
营业税	668,211.75	6,418,015.84	3-5%
城建税		435,565.56	7%
企业所得税	9,793,614.54	14,713,647.83	15%
个人所得税	21,692.83	-554,297.76	
增值税		10,527.18	6%
合 计	10,483,519.12	21,023,458.65	

股份公司根据天津市国家税务局津国税外(2000)43号《关于海洋石油工程股份有限公司适用高新技术企业税收优惠政策及有关问题的批复》及天津新技术产业园区科学技术委员会颁发的《高新技术企业认定证书》，享受 15% 的税率缴纳所得税的优惠政策；

分包工程的营业税金及附加由分包商承担；

个人所得税期末余额负数，是公司为职工代垫税款所致，将从次月职工工资中扣回。

**注释 16、其他应交款**

项 目	期末余额	计缴标准
教育费附加	192,177.57	流转税的 3%
防洪费	61,726.99	流转税的 1%
合 计	253,904.56	

**注释 17、其他应付款**

账龄	金 额	
	期初数	期末数
1年以内	11,025,606.94	13,237,660.42
1--2年	2,443,014.89	1,663,527.34
2--3年	2,166,255.33	1,861,699.23
3年以上	47,691.81	3,511.66
合 计	15,682,568.97	16,766,398.65

无欠持本公司 5%(含 5%)以上股份的股东单位款。

#### 注释 18、预提费用

类别	金额		结存原因
	期初数	期末数	
预提借款利息	612,144.00	4,376,941.76	提取未支付
合计	612,144.00	4,376,941.76	

期末预提借款利息全部为用于在建工程所借贷款的应付利息。

#### 注释 19、递延税款贷项

内 容	原始价值	期初余额	本期摊销额	期末余额
应交所得税	6,207,570.20	5,793,732.20	620,757.02	5,172,975.18

递延税款贷项为按评估增值额及 15%的所得税率计算应交所得税额；该款项按综合调整法自 2000 年 5 月 1 日起分 10 年平均摊销。

#### 注释 20、股本

项 目	2001/12/31	2000/12/31
股 本	170,000,000.00	170,000,000.00

股权性质	股东名称	持有股数(万股)	股权比例(%)
国有法人股	平台公司	6,195.32	36.44
国有法人股	海上工程公司	5,503.56	32.37
国有法人股	设计公司	2,776.92	16.34
国有法人股	西部公司	2,423.51	14.26
国有法人股	渤海公司	100.69	0.59

根据财政部财管字(2000)111号《关于海洋石油工程股份有限公司国有股权管理有关问题的批复》，五家发起人公司投入的经评估确认的净资产按 65.25%折为股本，该股本数已经中庆会计师事务所以中庆验字(2000)第 172 号验资报告确认。

#### 注释 21、资本公积

项 目	2001/12/31	2000/12/31
股本溢价	84,330,590.36	84,330,590.36
其他资本公积	2,167,000.00	
合 计	86,497,590.36	84,330,590.36

1. 股本溢价系发起人投入净资产折股后的差额。
2. 其他资本公积为本期转入的无法支付的债务 2,167,000.00 元。

**注释 22、盈余公积**

项 目	2001 /12/ 31	2000 / 12 / 31
法定盈余公积	19,405,199.65	8,681,175.02
法定公益金	19,405,199.65	8,681,175.02
合 计	38,810,399.30	17,362,350.04

根据公司首届董事会第六次会议决议，2001 年按净利润的 10%提取法定盈余公积，10%提取法定公益金。

**注释 23、未分配利润**

项 目	2001 /12 /31	2000 / 12 / 31
年初未分配利润	59,461,935.62	
加：本年度净利润	103,701,562.53	83,424,285.66
减：提取法定盈余公积	10,724,024.63	8,681,175.02
减：提取法定公益金	10,724,024.63	8,681,175.02
减：分配普通股股利		6,600,000.00
转作股本的普通股股利		
年末未分配利润	141,715,448.89	59,461,935.62

根据公司首届董事会第六次会议决议 2001 年利润不分配，公司将于 2002 年中期后进行一次利润分配。

**六、合并利润表主要项目注释(2001 年度，2000 年度)****注释 1、主营业务收入**

项 目	2001 年度	2000 年度
海洋工程总承包项目收入	951,873,859.00	274,723,774.38
海洋工程非总承包项目收入	255,260,994.57	422,556,050.33
其中:		
海洋工程项目陆地建造收入	66,394,763.79	169,632,804.75
海洋工程项目海上安装收入	23,916,574.60	89,380,923.82
海洋工程项目设计收入	5,305,111.67	26,349,673.61
海洋工程项目海管铺设收入	77,684,000.00	97,094,760.00
海洋工程项目维修收入	81,960,544.51	40,097,888.15
合 计	1,207,134,853.57	697,279,824.71

2001 年收入的增加主要由于工作量增加。

公司承建的本期内完工及截止 2001 年 12 月 31 日尚未完工的主要工程项目的累计确认收入及累计结算价款情况如下：

项目名称	累计已确认收入	累计已办理结算价款
秦皇岛 32-6 总包	532,669,951.24	540,324,303.76
秦皇岛 32-6 单点系泊	100,471,749.80	100,471,749.80
文昌总包项目	424,050,587.00	489,431,027.36
泰国雪佛龙项目	52,751,009.00	22,866,816.69
蓬莱 19-3 项目	100,304,400.00	120,149,166.66
东方 1-1 项目	16,361,100.00	60,110,237.00
绥中 36-1 组块	186,830,800.00	186,830,800.00
绥中 36-1 海管	264,777,527.60	263,775,073.60

报告期内泰国雪佛龙项目预计损失 23,866,796.15 元，已预提计入管理费用-合同预计损失。

#### 注释 2、主营业务税金及附加

项 目	2001 年度	2000 年度
城建税	1,708,898.37	1,194,177.63
教育费附加	743,290.38	519,823.89
营业税	24,776,346.67	17,327,462.09
合 计	27,228,535.42	19,041,463.61

公司分包工程的营业税金及附加由分包商承担。

#### 注释 3、其他业务利润

##### (1) 其他业务收入

项 目	2001 年度	2000 年度
材料销售	132,198.77	341,570.29
合 计	132,198.77	341,570.29

##### (2) 其他业务支出

项 目	2001 年度	2000 年度
材料销售	144,070.71	353,019.99
合 计	144,070.71	353,019.99

##### (3) 其他业务利润

项 目	2001 年度	2000 年度
材料销售	-11,871.94	-11,449.70
合 计	-11,871.94	-11,449.70

**注释 4、财务费用**

项 目	2001 年度	2000 年度
手续费支出	542,430.91	101,595.77
汇兑收益	96,796.60	29,045.19
利息收入	2,103,600.84	2,768,458.34
合 计	-1,657,966.53	-2,695,907.76

公司 2000 年以来新增借款全部投入在建工程，公司主营业务工程结算款一般由业主预付，经营性现金的流入能满足经营性支出，在建工程占用的自有资金较少，故 2000 年财务费用利息收入较大。而 2001 年投入在建工程的自有资金增加，货币资金平均余额减少，导致 2001 年财务费用利息收入减少。

**注释 5、营业外收入**

项 目	2001 年度	2000 年度
罚款收入	14,505.00	7,400.00
其他收入	82,788.91	73,680.60
合 计	97,293.91	81,080.60

**注释 6、营业外支出**

项 目	2001 年度	2000 年度
罚款支出	10,000.00	
固定资产清理支出	481,133.00	7,716.00
非常损失	10,000.00	
合 计	501,133.00	7,716.00

**注释 7、利润总额**

项 目	2001 年度	2000 年度
利润总额	127,229,375.51	99,228,629.27
加：营业外支出	501,133.00	7,716.00
减：营业外收入	97,293.91	81,080.60
扣除非经常性损益后利润	127,633,214.60	99,155,264.67

**注释 8、所得税**

项 目	2001 年度	2000 年度
所得税	23,442,880.51	15,722,437.53

97 年公司享受免征所得税待遇，98、99 年减半征收所得税，税率为 16.5%，海

洋石油总公司汇总交纳所得税，股份公司设立后执行 15% 的所得税税率，控股子公司深圳市中海石油平台维修安装有限公司及海南中海石油平台制造有限公司所得税税率为 15%。

## 七、合并现金流量表注释

### 注释 1、支付的其他与经营活动有关的现金

项 目	金 额
海关保证金	31,528,729.85
其他管理费	18,400,131.10
合 计	49,928,860.95

## 八、母公司会计报表主要项目注释

### 注释 1、应收帐款

#### (1) 帐龄分析

帐 龄	计提 坏帐 比例	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	5%	19,870,540.00	100	110,245.00	32,162,912.14	97.18	63,813.29
1-2 年	10%				934,946.60	2.82	93,494.26
2-3 年	30%						
3 年以上	50%						
合 计		19,870,540.00	100	110,245.00	33,097,858.74	100	157,307.95

(2) 款项内容主要为已完工尚未结算的工程款。

(3) 截止 2001 年 12 月 31 日，主要在建项目尚未结算的工程款前五名明细如下：

在建项目名称	尚未结算的工程款	占余额比例(%)
泰国雪佛龙项目	29,884,192.31	90.29
绥中 36-1 海管	1,002,454.00	3.03
合 计	30,886,646.31	93.32

(4) 由于本公司的建造合同要求业主根据工程进度严格按里程碑付款点支付工程款项，资产负债表日公司根据实际完工进度结转工程成本，差额在规定的付款点及时收取，发生坏帐的可能很小，因此对于资产负债表日根据完工进度计算的已完工未结算款不计提坏帐准备。

(5) 应收帐款中无持有本公司 5%(含 5%)以上股份的股东单位欠款。

关联收入的关联方中海石油(中国)有限公司是中国海洋石油总公司控股的境外上市公司。

## 注释 2、长期投资

类 别	金 额	
	期初数	期末数
其他股权投资	45,413,688.64	31,129,787.24
合 计	45,413,688.64	31,129,787.24

## 其他股权投资明细：

被投资单位名称	投资期限	占被投资单位注 册资本比例	投资金额
海南中海石油平台制造有限公司	1995.10-2005.10	70%	14,000,000.00
深圳市中海石油平台维修安装有限公司	1993-2017	95%	12,967,500.00
合 计			26,967,500.00

## 其他股权投资按权益法核算的列示如下：

被投资单位名称	初始投资额	追加投 资额	期初余额	被投资单位权 益增减额	分得的现金红 利额	累计增 减额	期末余额
海南中海石油平台制 造有限公司	14,000,000.00		22,807,435.82	1,347,476.74	9,629,042.32		14,525,870.24
深圳市中海石油平台 维修安装有限公司	12,967,500.00		22,456,426.75	1,613,716.97	7,600,000.00		16,470,143.72
合 计	26,967,500.00		45,263,862.57	2,961,193.71	17,229,042.32		30,996,013.96

## 股权投资差额

被投资单位名称	初始金额	摊销期限	摊销方法	本期摊销额	摊余价值	形成原因
深圳市中海石油平 台维修安装公司	199,941.90	10	综合调整	19,994.19	166,618.25	评估增值
海南中海石油平台 制造有限公司	-39,413.97	10	综合调整	-3,941.42	-32,844.95	评估增值
合 计	160,527.93			16,052.77	133,773.30	

截至 2001 年 12 月 31 日止长期投资净额占净资产比例 7.12%。

## 注释 3、固定资产及累计折旧

项 目	期初数	期末数
固定资产原值	651,197,696.14	724,791,664.79
累计折旧	409,495,988.90	440,200,263.76
净 值	241,701,707.24	284,591,401.03

## A. 固定资产原值

项 目	年初余额	本年增加	本年减少	期末余额
房屋及建筑物	91,425,700.00	7,193,573.00		98,619,273.00
通用设备	244,260,596.14	25,115,418.76	3,929,600.00	313,402,102.79
专用设备	315,511,400.00	591,439.00	3,332,550.00	312,770,289.00
合 计	651,197,696.14	81,393,239.65	7,799,271.00	724,791,664.79

**B. 累计折旧**

项 目	年初余额	本年增加	本年减少	期末余额
房屋及建筑物	18,946,901.00	7,402,250.00		26,349,151.00
通用设备	113,037,137.90	27,027,242.86	3,997,043.00	136,067,337.76
专用设备	277,511,950.00	3,271,120.00	2,999,295.00	277,783,775.00
合 计	409,495,988.90	37,700,612.86	6,996,338.00	440,200,263.76

**C. 固定资产净值**

	241,701,707.24	43,692,626.79	802,933.00	284,591,401.03
--	----------------	---------------	------------	----------------

**注释 4、主营业务收入**

项 目	2001 年度	2000 年度
海洋工程总承包项目收入	951,873,859.00	274,723,774.38
海洋工程非总承包项目收入	232,114,618.02	404,558,438.38
其中:		
海洋工程项目陆地建造收入	66,394,763.79	169,632,804.75
海洋工程项目海上安装收入	23,916,574.60	89,380,923.82
海洋工程项目设计收入	5,305,111.67	26,349,673.61
海洋工程项目海管铺设收入	77,684,000.00	97,094,760.00
海洋工程项目维修收入	58,814,167.96	22,100,276.10
合 计	1,183,988,477.02	679,282,212.76

2001 年收入的增加主要由于工作量增加。

**注释 5、投资收益**

被投资单位名称	2001 年度	2000 年度
深圳市中海石油平台维修安装有限公司	1,351,418.14	1,542,886.10
海南中海石油平台制造有限公司	1,593,722.78	1,284,501.96
合 计	2,945,140.92	2,827,388.06

以上投资收益均为权益法核算。

被投资单位与公司执行的会计政策一致。

公司投资变现及投资收益汇回无重大限制。

**注释 6、所得税**

项 目	2001 年度	2000 年度
所得税	22,832,750.77	15,189,819.57

**九、关联方关系及其交易**

本公司五家发起人的持股比例分别为 36.44%、32.37%、16.34%、14.26%、0.59%，五家发起人对本公司均不存在控制权，五家发起人共同被其母公司——中国海洋石油总公司

控制。

### 1. 关联方基本情况

#### A. 存在控制关系的关联方

企业名称	注册地址及注册资本	主营业务	与本企业关系	经济性质	法定代表人
中国海洋石油总公司	注册地中国北京 注册资本：年初 200 亿， 2001 年 12 月 31 日 500 亿	海洋石油天然气的勘探、开发、生产、加工	股东之股东	国有企业	卫留成

存在控制关系的关联方不直接持有本公司股份。

#### B. 不存在控制关系的关联方

单位名称	与本企业关系
中海石油平台制造公司	股东
中海石油海上工程公司	股东
中海石油工程设计公司	股东
中国海洋石油南海西部公司	股东
中国海洋石油渤海公司	股东
中海石油(中国)有限公司	被同一控制方控制
中海石油北方钻井公司	被同一控制方控制
中国海洋石油测井公司	被同一控制方控制
中海石油北方船舶公司	被同一控制方控制
中海信托投资有限责任公司	被同一控制方控制

### 2. 关联交易事项

A. 本公司为关联方提供设计、安装、建造等专业生产服务，按照市场原则，通过公开招标确定合同价格：

关联公司	2001 年度	2000 年度
中海石油（中国）有限公司	1,114,584,616.59	607,379,012.78

B. 公司与主发起人公司签定的关联交易协议包括《仓储协议》、《后勤服务协议》、《综合服务协议》，由各发起人公司为股份公司提供综合服务 2000 年 5-12 月及 2001 年度相关公司的费用发生额为：

关联公司	2001 年度	2000 年 5-12 月
渤海公司	31,444,600.82	4,395,264.28
平台公司	23,970,292.33	7,430,596.45
海上工程公司	9,795,412.41	4,939,751.01
设计公司	3,107,987.82	3,835,309.32

## C. 关联方向本公司提供委托贷款及信用贷款，其详细资料如下：

委托贷款单位	贷款余额(万元)	利率%	期 限
海洋石油总公司	7,000	5.265	2001,02,12—2002,02,11
海洋石油总公司	3,000	5.022	2001,12,31—2002,06,28
海洋石油总公司	3,000	5.265	2001,06,30—2002,06,29
平台公司	9,640	5.022	2001,12,21—2002,06,20
海上工程公司	4,020	5.265	2001,01,17—2002,01,14
渤海公司	9,000	5.022	2001,08,15—2002,02,14
渤海公司	7,000	5.022	2001,10,09—2002,04,09
测井公司	7,000	5.022	2001,11,28—2002,05,27
中海信托投资有限公司	5,760	5.265	2001,07,18—2002,07,17
中海信托投资有限公司	7,240	5.265	2001,05,19—2002,05,18

## 相关期间实际支付的贷款利息(万元)：

委托贷款单位	2001 年度	2000 年 5-12 月
海洋石油总公司	11.62	
平台公司	513.19	344.00
海上工程公司	209.30	143.45
渤海公司	826.09	161.25
测井公司	287.81	22.52
北方钻井公司	129.04	
中海信托投资有限公司	694.42	356.95

## D. 分包工程

公司名称	2001 年度	2000 年 5-12 月
西部公司	22,165,830.00	8,000,000.00
北方船舶公司	13,597,468.03	11,597,537.30

## 十、或有事项：

截至 2001 年 12 月 31 日，公司不存在应披露的或有事项。

## 十一、承诺事项：

截至 2001 年 12 月 31 日，公司不存在应披露的重大承诺事项。

## 十二、期后事项：

1、经中国证券监督管理委员会证监发行字（2002）2 号文核准，公司于 2002 年 1 月 21 日采取网上累积投标询价的方式发行人民币普通股（A 股）80,000,000 股，股票每股面值人民币 1 元，发行价格为 9.6 元。本次发行后，公司注册资本变更为 250,000,000 元。

公司股票已于 2002 年 2 月 5 日在上海证券交易所正式挂牌交易。

2、公司建造的“蓝疆”号大型起重铺管船已于 2002 年 2 月调试完毕并已投入东方 1-1 总包工程项目的海上安装。

## 十三、其他重要事项：截止 2001 年 12 月 31 日，公司无需要披露的其他重要事项。

**十四、主要财务指标分析**

分析指标名称	2001 年度	2000 年度
资产负债率(母公司)	69.76%	66.23 %
流动比率	0.14	0.25
速动比率	0.13	0.18
应收帐款周转率(次/年)	34.84	35.44
存货周转率(次/年)	29.69	25.04
主营业务利润	188,265,111.99	126,688,553.25
营业利润	127,649,267.39	99,165,966.53
净利润	103,701,562.53	83,424,285.66
扣除非经常性损益后净利润	104,105,401.62	83,350,921.06
每股收益(全面摊薄)	0.61	0.49
每股收益(加权平均)	0.61	0.49
净资产收益率(全面摊薄)	23.73%	25.19%
净资产收益率(加权平均)	27.00%	31.98%

**资产减值准备明细表**  
2001 年度

金额单位：人民币  
元

编制单位：海洋石油工程股份有限公司

项 目	年初余额	本年增加数	本年转回数	期末余额
一、坏帐准备合计	117,495.95	97,499.06		214,995.01
其中：应收账款	110,245.00	47,062.95		157,307.95
其他应收款	7,250.95	50,436.11		57,687.06
二、短期投资跌价准备合计				
其中：股票投资				
债券投资				
三、存货跌价准备合计	53,266.22	23,874,400.72		23,927,666.94
其中：库存商品				
原材料	53,266.22	7,604.57		60,870.79
合同预计损失		23,866,796.15		23,866,796.15
四、长期投资减值准备合计				
其中：长期股权投资				
长期债权投资				
五、固定资产减值准备合计				
其中：房屋、建筑物				
机器设备				
六、无形资产减值准备				
其中：专利权				
商标权				
七、在建工程减值准备				
八、委托贷款减值准备				

股东权益增减变动表  
2001 年度

编制单位:海洋石油工程股份有限公司

金额单位:人民币元

项 目	本年数	上年数
<b>一、股本(净资产)</b>		
年初余额	170,000,000.00	219,154,359.18
本年增加数		
其中:资本公积转入		
盈余公积转入		
利润分配转入		
新增股本(净资产)		
本年减少数		49,154,359.18
年末余额	170,000,000.00	170,000,000.00
<b>二、资本公积</b>		
年初余额	84,330,590.36	
本年增加数	2,167,000.00	84,330,590.36
其中:股本溢价		49,154,359.18
接受捐赠非现金资产准备		
接受现金捐赠		
股权投资准备		
拨款转入		
外币资本折算差额		
其他资本公积	2,167,000.00	35,176,231.18
本年减少数		
其中:转增股本		
年末余额	86,497,590.36	84,330,590.36
<b>三、法定和任意盈余公积</b>		
年初余额	8,342,428.56	
本年增加数	10,370,156.25	8,342,428.56
其中:从净利润中提取数	10,370,156.25	8,342,428.56
其中:法定盈余公积	10,370,156.25	8,342,428.56
任意盈余公积		
储备基金		
企业发展基金		
法定公益金转入数		
本年减少数	-	-
其中:弥补亏损		
转增股本		
分派现金股利		
分派股票股利		
年末余额	18,712,584.81	8,342,428.56
其中:法定盈余公积		
储备基金		
企业发展基金		
<b>四、法定公益金</b>		
年初余额	8,342,428.56	
本年增加数	10,370,156.25	8,342,428.56
其中:从净利润中提取数	10,370,156.25	8,342,428.56
本年减少数	-	-
其中:集体福利支出		
年末余额	18,712,584.81	8,342,428.56
<b>五、未分配利润</b>		
年初未分配利润	60,139,428.54	
本年净利润(净亏损以“-”号填列)	103,701,562.53	83,424,285.66
本年利润分配	20,740,312.50	23,284,857.12
年末未分配利润(未弥补亏损以“-”号填列)	143,100,678.57	60,139,428.54

备注:由于 2000 年初股份公司尚未成立,所以净资产数为经评估确认的股东投入数。

合并资产减值准备明细表  
2001 年度

金额单位：人民币  
元

编制单位：海洋石油工程股份有限公司

项 目	年初余额	本年增加数	本年转回数	期末余额
一、坏帐准备合计	598,570.26	35,941.37	-	634,511.63
其中：应收账款	590,599.31	-17,074.69		573,524.62
其他应收款	7,970.95	53,016.06		60,987.01
二、短期投资跌价准备合计				-
其中：股票投资				-
债券投资				-
三、存货跌价准备合计	53,266.22	23,874,400.72	-	23,927,666.94
其中：库存商品				-
原材料	53,266.22	7,604.57		60,870.79
合同预计损失		23,866,796.15		23,866,796.15
四、长期投资减值准备合计				-
其中：长期股权投资				-
长期债权投资				-
五、固定资产减值准备合计				-
其中：房屋、建筑物				-
机器设备				-
六、无形资产减值准备				-
其中：专利权				-
商标权				-
七、在建工程减值准备				-
八、委托贷款减值准备				-

## 合并股东权益增减变动表

### 2001 年度

编制单位:海洋石油工程股份有限公司

金额单位:人民币元

项 目	本年数	上年数
<b>一、股本(净资产)</b>		
年初余额	170,000,000.00	219,154,359.18
本年增加数		
其中:资本公积转入		
盈余公积转入		
利润分配转入		
新增股本(净资产)		
本年减少数		49,154,359.18
年末余额	170,000,000.00	170,000,000.00
<b>二、资本公积</b>		
年初余额	84,330,590.36	
本年增加数	2,167,000.00	84,330,590.36
其中:股本溢价		49,154,359.18
接受捐赠非现金资产准备		
接受现金捐赠		
股权投资准备		
拨款转入		
外币资本折算差额		
其他资本公积	2,167,000.00	35,176,231.18
本年减少数		
其中:转增股本		
年末余额	86,497,590.36	84,330,590.36
<b>三、法定和任意盈余公积</b>		
年初余额	8,681,175.02	
本年增加数	10,724,024.63	8,681,175.02
其中:从净利润中提取数	10,724,024.63	8,681,175.02
其中:法定盈余公积	10,724,024.63	8,681,175.02
任意盈余公积		
储备基金		
企业发展基金		
法定公益金转入数		
本年减少数	-	-
其中:弥补亏损		
转增股本		
分派现金股利		
分派股票股利		
年末余额	19,405,199.65	8,681,175.02
其中:法定盈余公积		
储备基金		
企业发展基金		
<b>四、法定公益金</b>		
年初余额	8,681,175.02	
本年增加数	10,724,024.63	8,681,175.02
其中:从净利润中提取数	10,724,024.63	8,681,175.02
本年减少数	-	-
其中:集体福利支出		
年末余额	19,405,199.65	8,681,175.02
<b>五、未分配利润</b>		
年初未分配利润	59,461,935.62	
本年净利润(净亏损以“-”号填列)	103,701,562.53	83,424,285.66
本年利润分配	21,448,049.26	23,962,350.04
年末未分配利润(未弥补亏损以“-”号填列)	141,715,448.89	59,461,935.62

备注:由于 2000 年初股份公司尚未成立,所以净资产数为经评估确认的股东投入数。

## 第十一章 备查文件目录

公司办公地点备置完整的备查文件，以供中国证监会、上海证券交易所等有关主管部门及股东查询，备查文件有：

- 1、载有董事长亲笔签署的年度报告正文；
- 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、载有法定代表人、主管会计工作负责人、会计主管人员签名并盖章的会计报表；
- 4、公司章程。

海洋石油工程股份有限公司董事会

董事长：何德祥

二 二年三月十五日