

海洋石油工程股份有限公司
OFFSHORE OIL ENGINEERING CO., LTD.
2005 年半年度报告



股票简称：海油工程

股票代码：600583

二 五年八月八日

重要提示

公司董事会及董事保证本报告所载资料不存在虚假记载、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。

公司全体董事出席董事会会议。

公司董事长周守为先生、总经理杨树波先生、财务总监林荣青先生及财务部经理谢红军先生声明：保证半年度报告中财务报告的真实、完整。

公司半年度财务报告未经审计。

目 录

一、公司基本情况.....	4
二、股本变动和主要股东持股情况.....	7
三、董事、监事、高级管理人员情况	10
四、管理层讨论与分析	11
五、重要事项	22
六、财务报告（未经审计）	27
七、备查文件	68

释 义

- 1、 LD10-1：旅大 10-1 油田，属于旅大油气田群，位于渤海海域，水深 20 米左右。
- 2、 LD4-1：旅大 4-1 油田，属于旅大油气田群，位于渤海海域，水深 20 米左右。
- 3、 BZ25-1 二期：渤中 25-1 油田二期工程，位于渤海中部海域，水深 19 米。
- 4、 NB35-2：南堡 35-2 油田，位于渤海中部海域，平均水深 12.2 米。
- 5、 LF13-2：陆丰 13-2 油田开发项目，位于南海东部海域，水深 132 米。
- 6、 HZ21-1B：惠州 21-1 北气田开发项目，位于南海东部，香港东南方 160 公里的海域，水深 115 米。
- 7、 PY30-1：番禺 30-1 气田，位于南海海域，水深 200 米，是目前公司承揽的水深最深的项目。
- 8、 PL19-3 二期：蓬莱 19-3 油田二期工程，位于渤海海域，水深 20 米左右。
- 9、 JZ20-2：锦州 20-2 凝析气田，位于渤海北部辽东湾内，距辽宁省葫芦岛市陆地最近距离约 50 公里，水深 15-19 米。
- 10、 CFD11-3/5：曹妃甸油田二期工程，位于渤海湾西部海域，西距塘沽 90 公里，水深 21-26 米。
- 11、 CEP：中心平台，（Central platform）的英文缩写。
- 12、 WHP：井口平台，（Wellhead Platform）的英文缩写。
- 13、 FLOATOVER：浮托法——海上大型结构物的浮式安装方法。
- 14、 ROV：水下机器人，（Remote Operated Vehicles）的英文缩写。
- 15、 ERP：企业资源计划系统，（enterprise resource planning）的英文缩写。

一、公司基本情况

(一) 基本情况简介

1、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

2、公司股票上市证券交易所：上海证券交易所

股票简称：海油工程

股票代码：600583

3、公司注册地址：天津塘沽区河北路 4-396 号

公司办公地址：天津塘沽区河北路 4-396 号

邮政编码：300451

公司互联网网址：<http://www.cnoocengineering.com>

公司电子信箱：zqblx@mail.cooec.com.cn

4、公司法定代表人：周守为

5、公司董事会秘书：刘连举

联系地址：天津塘沽区河北路 4-396 号

邮政编码：300451

联系电话：022-25215878

联系传真：022-25215565

电子信箱：lj@mail.cooec.com.cn

6、公司选定的中国证监会指定报纸：《中国证券报》、《上海证券报》

中国证监会指定互联网网址：<http://www.sse.com.cn>

公司半年度报告备置地点：公司董事会秘书处

7、其他有关资料

公司注册登记日期：2000 年 4 月 20 日

最近一次变更注册登记日期：2005 年 7 月 15 日

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：北京西城区西长安街 88 号北京首都时代广场 818 室

(二) 主要财务数据和指标 (合并报表)

项 目	单 位	2005 年 6 月 30 日	2004 年 12 月 31 日	本报告期末 比上年度期 末增减 (%)
流动资产	元	1,424,461,268.27	1,133,607,638.58	25.66
流动负债	元	1,062,776,788.33	859,818,258.37	23.60
总资产	元	3,066,443,845.46	2,659,217,983.47	15.31
股东权益(不包含少数股东权益)	元	1,998,914,379.48	1,794,333,097.70	11.40
每股净资产 * ¹	元/股	5.05	5.44	-7.17
调整后的每股净资产	元/股	5.05	5.44	-7.17

		2005 年 1—6 月	2004 年 1—6 月	本报告期比 上年同期增 减 (%)
净利润	元	235,943,281.78	180,368,711.77	30.81
扣除非经常性损益后净利润 * ²	元	235,873,687.11	180,495,575.34	30.68
经营活动产生的现金流量净额	元	331,036,154.70	73,269,084.23	351.81
每股收益 (摊薄)	元/股	0.596	0.55	8.36
净资产收益率 (摊薄)	%	11.80	11.21	增加 0.59 个 百分点

*注 1：公司每股净资产较上年度报告期末减少，系公司 2005 年 5 月份实施 2004 年利润分配和公积金转增股本方案，总股本由 33,000 万股增加至 39,600 万股所致。

*注 2：扣除非经常性损益的项目及金额

单位：元

项 目	2005 年 1 - 6 月
营业外收入	6,195.85
营业外支出	75,186.21
补贴收入	172,863.00
所得税影响	34,277.97
扣除所得税影响后的非经常性损益	69,594.67

(三) 报告期利润表附表

报告期利润	净资产收益率(%)		每股收益(元)	
	全面摊薄	加权平均	全面摊薄	加权平均
主营业务利润	15.49	16.24	0.78	0.78
营业利润	14.46	15.16	0.73	0.73
净利润	11.80	12.37	0.596	0.596
扣除非经常性损益后的净利润	11.80	12.37	0.596	0.596

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。

二、股本变动和主要股东持股情况

(一) 报告期内公司股本变动情况。

单位：股

	本次变		本次变动增减 (+/-)				本次变	
	动前	配股	送股	公积金转股	增发	其他	小计	动后
一、未上市流通股份								
1. 发起人股份								
其中：								
国家持有股份*	224,400,000		22,440,000	22,440,000			44,880,000	269,280,000
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	224,400,000		22,440,000	22,440,000			44,880,000	269,280,000
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	105,600,000		10,560,000	10,560,000			21,120,000	126,720,000
三、股份总数	330,000,000		33,000,000	33,000,000			66,000,000	396,000,000

*注：本公司实际控制人中国海洋石油总公司以协议方式无偿受让本公司发起人股东中海石油平台制造公司、中海石油海上工程公司和中海石油工程设计公司持有的本公司总共 15,923.38 万股的股份，占本公司发行在外股份总数的 57.9%。《股份转让协议》已于 2003 年 9 月 28 日签订并生效，相关的股份过户手续于 2004 年 2 月 13 日办理完成。

(二) 报告期期末股东总数为 7,320 户。

(三) 前 10 名股东持股情况说明 (截止 2005 年 6 月 30 日)

单位：股

序号	股东名称	年度内股份增减	期末持股数量	比例 (%)	股份类别
1	中国海洋石油总公司	38,216,112	229,296,672	57.9	国家股
2	中国海洋石油南海西部公司	6,398,066	38,388,398	9.69	国有法人股
3	海富通收益增长证券投资基金	3,638,602	10,000,000	2.53	上市流通股
4	海富通精选证券投资基金	99,888	6,000,000	1.52	上市流通股
5	普丰证券投资基金	634,520	5,538,733	1.40	上市流通股
6	中融景气行业证券投资基金	1,356,386	4,857,869	1.23	上市流通股
7	华夏回报证券投资基金	3,450,010	3,450,010	0.87	上市流通股
8	长盛成长价值证券投资基金	-35,300	3,400,000	0.86	上市流通股
9	中信经典配置证券投资基金	-60,477	3,337,136	0.84	上市流通股
10	天华证券投资基金	2,223,822	3,023,760	0.76	上市流通股

说明：

1、持股 5% 以上 (含 5%) 的股东所持股份在报告期内无被质押、冻结或托管的情况。

2、前 10 名股东中，中国海洋石油南海西部公司为中国海洋石油总公司的全资子公司，持有国有法人股；海富通收益增长证券投资基金与海富通精选证券投资基金均为海富通基金管理有限公司管理的证券投资基金；未知其他股东是否存在关联关系或一致行动人的情况。

3、持股 5% 以上及前十名流通股股东中，无战略投资者或一般法人参与配售新股的情况，无外资股东。

(四) 公司控股股东及实际控制人报告期内无变化。

(五) 前 10 名流通股股东持股情况说明 (截止 2005 年 6 月 30 日)

单位：股

序号	股东名称	年末持股数量	股份类别
1	海富通收益增长证券投资基金	10,000,000	A 股
2	海富通精选证券投资基金	6,000,000	A 股
3	普丰证券投资基金	5,538,733	A 股
4	中融景气行业证券投资基金	4,857,869	A 股
5	华夏回报证券投资基金	3,450,010	A 股
6	长盛成长价值证券投资基金	3,400,000	A 股
7	中信经典配置证券投资基金	3,337,136	A 股
8	天华证券投资基金	3,023,760	A 股
9	鹏华行业成长证券投资基金	2,869,721	A 股
10	安信证券投资基金	2,866,666	A 股

说明：

前 10 名流通股股东中，海富通收益增长证券投资基金与海富通精选证券投资基金均为海富通基金管理有限公司管理的证券投资基金；普丰证券投资基金与鹏华行业成长证券投资基金均为鹏华基金管理有限公司管理的证券投资基金；未知其他流通股股东是否存在关联关系或一致行动人的情况。

三、董事、监事、高级管理人员情况

(一) 报告期内董事、监事及高级管理人员持股情况

报告期内公司董事、监事及高级管理人员均未持有本公司股票。

(二) 报告期内董事、监事及高级管理人员未发生变动

四、管理层讨论与分析

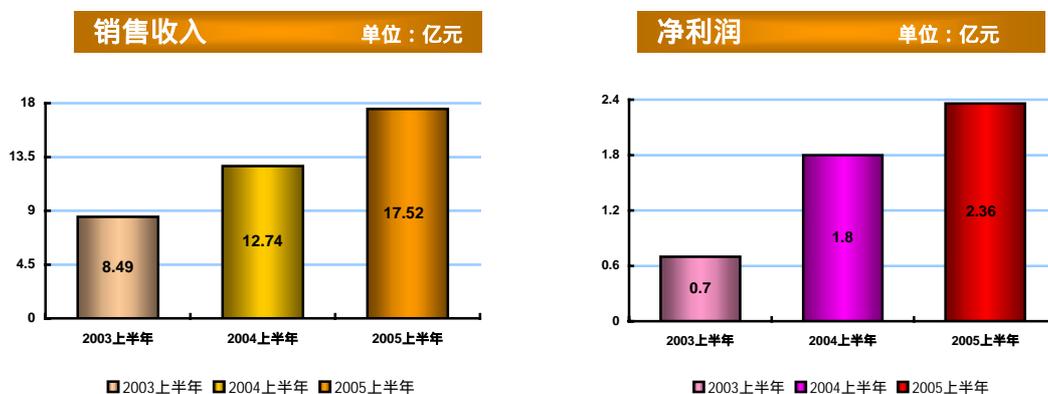
(一) 报告期内整体经营情况的讨论与分析

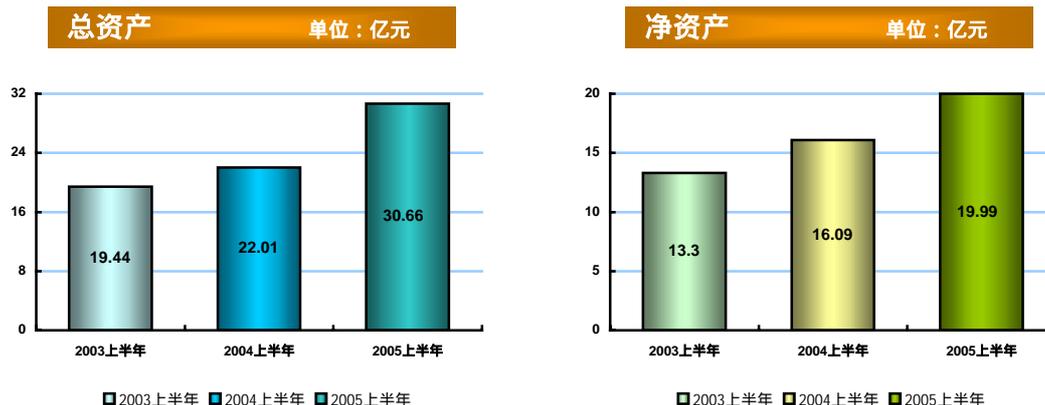
2005 年是公司上市以来的第四个年份,在过去的三年半时间中,公司抓住中国海洋石油快速高效发展的历史机遇,发扬科学、拼搏、求实、创新的精神,以抓好生产经营为重点,通过加强管理,改革创新,改善装备设施,使公司综合实力取得了长足的发展,经营业绩保持了持续稳步增长的良好态势,实现了公司和股东利益的双赢局面。

与此同时,公司持续完善法人治理结构,依法规范运作,在今年 5 月份中央电视台经济频道举办的“CCTV 2004 中国最具价值上市公司”年度发布中,再次入选“十佳”。

一、报告期内,业绩继续保持稳步增长,资产总额首次突破 30 亿元

报告期内,公司紧紧抓住生产经营这条主线,充分利用公司内外部资源,合理安排并抢抓作业时间,通过继续强化管理,特别是通过实施工与薪酬制度改革,进一步调动了员工积极性,而且正在发挥积极的作用,促进了公司主营业务持续发展。上半年实现销售收入 17.52 亿元,较上年同期增长 37.51%,相当于 2002 年全年实现的销售收入总额,充分反映了公司近两年生产经营管理能力快速提升;实现净利润 23,594.33 万元,较上年同期增长 30.81%,兑现了年初对市场的承诺。





二、充分利用内外部资源，提高工作效率，工程管理作业能力不断提升

随着公司工程项目的增多，海上资源愈显相对紧缺，异地远程作业增多，也使资源调配成为提高工作效率、降低生产成本的关键。2005年是公司“效率与成本年”，公司各单位紧密配合，“联合项目组”管理模式的优势作用日益凸显，在人员相对紧缺的情况下，充分、合理利用内外部资源，抢抓时间，尤其是在海上安装作业中，不分昼夜，“蓝疆”号等主力工程船舶的工作效率继续提升，确保了各工程项目顺利实施。

1、合理、高效利用内部资源，再创工程新纪录。报告期内，公司合理调动内部资源，充分挖掘现有船舶资源的内在潜力，对提高海上作业效率产生了积极作用。其中，滨海 109 船是一条有着 20 多年船龄的工程船，但在科学管理和精心操作下仍然保持着高速运转，报告期在 CFD 二期海管项目中先后创下了日铺设单层保温海管 112 根和双节点管线 111 根两项新纪录。2005 年上半年该船创出了“海上施工的战线最长、海底管线铺设管径最大、海底管线铺设速度最快、海上工程施工最安全”的纪录。

2、充分利用 CASTORO OTTO 8 号工程作业船。报告期内，为解决船舶资源的紧张局面，保证按时完成海上安装作业任务，租用意大利 SAIPEM 公司的 CASTORO OTTO 8 号成功完成了东方二期和 LF13-2 油田海底管线的铺设作业。项目组精心准备、统一协调，合理安排工作时间，实现了 CASTORO OTTO 8 号船的无间隙作业，充分发挥了外籍船舶的作用，优质高效安全地完成了海上作业任务。

三、各在建项目进展顺利，多项工程提前完工

公司上半年共实施了包括 BZ25-1 二期总包、春晓气田总包、LD 油田群组块总包、LF13-2 油田总包、NB35-2 油田总包、HZ21-1 油田总包、CFD 油田二期总包、JZ20-2 项目、东联海管及上部设施、PY30-1 项目、马鞭洲码头项目、PL19-3 二期、八角亭项目、东方二期等 18 个大中型项目的建设，其中新开工的项目有 PL19-3 二期、PY30-1、平湖八角亭等。

到目前为止，大部分项目都是按计划进行，有些项目提前完工，其中 LD10-1 油田比计划提前 62 天完工；LD4-2 油田提前 50 天完工；CFD11-3/5C 平台提前 9 天顺利完工，CFD11-3/5C 平台仅用了 7 个月零 6 天建成投产，创出公司开发海上油田的最新纪录。

此外，报告期还有几项工程顺利完工，获得了国内外业主的高度评价，证明了自身的能力和实力：



春晓 CEP 和天外天平台

1、东海春晓气田提前 15 天机械完工。春晓油气田是国内目前离海岸最远的油田，一期项目的 CEP、天外天和春晓导管架、平台陆地建造和海上安装全部由我公司总包。5 月 19 日“蓝疆”号胜利完成春晓一期开发项目三座平台的海上安装工程。6 月 30 日三座海上平台顺利完成海上连接和调试工作，

提前 15 天机械完工。春晓油气田海上机械安装的胜利完工不仅为该气田的投产赢得了时间，还为振兴民族工业贡献了一份力量。

2、LF13-2 作业水深创公司最新纪录，“蓝疆”号主力船舶作用愈加突出。6 月 18 日，由本公司承揽的 LF13-2 海底管线铺设作业和导管架下水就位工作顺利完工。该海域作业区水深 146 米，是我公司迄今为止承担的最大水深的作业项目，铺管过程中采用了阻水器和 ROV 等新工艺和新技术，施工人员从铺设过程中积累了宝贵的深水铺管经验，为我公司向更深水发展奠定了坚实的基础，并跨出了重要步伐。

LF13-2 油田平台所处海域水深 132 米，既是我公司有史以来也是“蓝疆”号进行导管架安装最深的作业海域。截至 7 月 4 日，该油田平台建设大型海上安装作

业全部完成，为按期完成工期进度以及“蓝疆”号顺利投入下一个工程作业项目提供了有力的保障。

3、东方二期海上安装作业提前完工。5月17日，公司顺利完成东方二期项目WHPA/WHPB两座深水导管架及隔水套管的安装工作，该导管架水下桩高度136米，为目前国内最长。工程进度比预计时间提前了8天。



LF13-2 组块海上安装

4、印尼 SES 项目进展顺利，国际化战略逐步向前推进。该项目是公司上市后第一个国外总包项目，具体包括三个导管架、三个组块和六条海底管线。目前设计工作已按计划基本完成，陆地建造工作预计将于8月底开工，9月份滨海109船将赴印尼进行铺管作业，目前该项目各项工作进展顺利。

5、PY30-1 项目详细设计完工，更深水区域的设计能力提高一大步。该工程设计是公司设计史上首次独立设计水位跨过200米、首座重量最大（2万吨级）的导管架，它的成功为公司今后较深水工程设计打开了新局面，为承揽更深水总包项目积累了重要经验，增强了信心，锻炼了设计队伍，培养了人才。

四、高度重视装备设施的维修和更新，加紧青岛建造场地的建设和开工筹备

1、加强设备维护。为保证完成全年作业任务，使设备处于良好作业状态，报告期内对主力工程作业船舶“蓝疆”号、滨海108等进行了修理。3月20日“蓝



海洋石油 299 号船正在铺设海底电缆

疆”号按计划完成了自投入运营以来的最大一次维修，随后即刻投入施工，使生产作业与设备维护相互协调，为后续作业提供了有力保障。

2、“海洋石油 299”正式投入海上施工作业。该船是公司第一条二级动力定位船，2005年1月投入使用，目前已成功完成了 CFD 二期海底电

缆和 NB35-2 项目平台间海底电缆的铺设，299 号投入使用后，使公司船舶种类更齐全，提升了公司装备水平，正在为海上作业能力的发展发挥着自身的作用。

3、完成一条 7000 吨驳船的建造。7 月 13 日首条 7000 吨工程驳船“海洋石油 222”正式投入使用，奔赴番禺施工现场。该船是继“海洋石油 221”、“海洋石油 299”投入使用后，经过全面的市场调查和分析，结合公司的实际需要，确定自主管理建造的又一条工程船舶。它的投入使用使公司工程船舶增加到 13 条，此外，第二条 7000 吨工程驳船也正在加紧施工，目前已开始船体合拢，预计 10 月份建成投产。两船建造完工后配合使用将丰富公司海上安装施工方法，对于海上作业能力、综合实力和效率的提高将产生积极影响。

4、加紧青岛建造场地的建设和开工准备工作。报告期内启动在青岛新建制造场地项目。2005 年元月份举行了该建设项目奠基仪式，出资 2 亿元在青岛设立公司，现已完成青岛公司的工商注册手续，目前正在加紧场地建设。

与此同时，公司正在组织力量加紧开工前准备工作。

五、以创新促发展，在发展中完善

1、海上安装首次使用“浮托法”

并获得成功。NB35-2 油田开发工程 CEP 组块重达 7200 余吨，该组块海上安装首次采用“浮托法”（FLOATOVER），公司对该工程给予高度重视。经周密安排，精心策划，在“五一”长假期间（5 月 2 日），抓住有利时机，顺利以“浮托法”完成安装。她的成功，开创了中国海



“浮托法”进行 NB35-2CEP 组块海上安装

油海上“浮托法”安装的先河，标志着公司海上安装能力继滑移下水安装方法之后又掌握了一项新的技术，为公司提高海上安装效率打开了新的空间，为今后油气田开发中大型平台海上安装闯出了一条新路子，也为加快海上边际油田的开发做出了新贡献。

2、简易无人整体平台为边际油田开发开辟新路。ZJ20-2 项目的无人驻守井口平台是一结构独特的“独腿三桩”简易无人整体平台设施，此结构形式在国内

尚属首次，为边际油田开发探索出了一条新路子。6月21日，该项目导管架和组块采用整体装船方式装船成功，在本公司尚属首次；27日重600吨的JZ20-2整体平台由滨海108船成功吊装下水就位。

3、国家863水下干式舱建造开工。5月21日上午，由公司承担的国家863水下干式管道维修系统课题干式舱建造按计划顺利开工。报告期内公司组织863技术人员和国内技术专家进行了多次技术交流会，针对水下焊接的需求和目前存在的问题与专家们进行了讨论，吸取了丰富的经验，预计干式舱将于2006年完成系统制造、集成调试及海试工作。

4、启动ERP项目。为了加快信息化建设步伐，计划好企业资源，提高管理水平和运营效率，降低成本，报告期内公司召开了实施ERP动员大会，成为中国海油第一批ERP试点单位，即将开始实施集团ERP项目。

六、新的用工与薪酬制度正在发挥着积极作用

2005年3月份公司完成了组织调整、流程再造和用工与薪酬制度改革。通过改革，对现有组织结构进行了优化调整，简化了工作流程，强化了设计、建造、安装和维修业务职能，用工与薪酬制度发生了深刻变革，企业对员工的无限责任变为有限责任，员工的竞争意识和危机意识得到了进一步增强，最大限度实现人尽其才，才尽其用。

新的用工制度正在发挥积极作用。

(二) 报告期经营情况

报告期内本公司继续专注于主营业务的发展和管理、技术的提升，通过科学管理和创新技术，克服了工程量繁重、海上安装资源少等不利因素，各项工作取得了全面的进步，经营业绩再创历史同期最好水平。2005年1-6月份实现主营业务收入175,171.84万元，较2004年同期相比增长37.51%，实现主营业务利润30,963.28万元，实现净利润23,594.33万元。

其他各项经营指标如下：

项 目	2005年6月30日	2004年12月31日	增减(%)
应收账款	212,403,854.53	87,921,458.62	141.58
预收帐款	407,715,050.20	194,696,225.12	109.41
总资产	3,066,443,845.46	2,659,217,983.47	15.31
股东权益	1,998,914,379.48	1,794,333,097.70	11.40
项 目	2005年1-6月	2004年1-6月	增减(%)
主营业务收入	1,751,718,412.08	1,273,866,810.18	37.51
主营业务成本	1,418,546,611.92	1,011,717,928.13	40.21
主营业务利润	309,632,781.55	228,820,355.78	35.32
净利润	235,943,281.78	180,368,711.77	30.81
所得税	54,989,722.91	29,475,214.26	86.56
经营活动产生的现金流量净额	331,036,154.70	73,269,084.23	351.81
现金及现金等价物净增加额	98,337,068.11	-66,566,332.14	-

变化原因说明：

(1) 应收帐款较上年末增长141.58%，主要原因是本期完工的工程项目增加，相应的应收已完工项目工程款增加。

(2) 预收账款较上年末增长109.41%，原因是在建合同是按照业主确认的形象进度点结算工程款，与公司根据实际完工进度结转工程收入形成较大的差额，其中印尼SES项目和PY30-1项目预收款金额较大。

(3) 报告期实现利润使总资产和股东权益分别较上年度期末增长15.31%和11.40%。

(4) 主营业务收入较上年同期增长37.51%，主要原因是报告期工程项目较上年同期有所增加，而且各在建项目均按计划进度实施或提前完工，主营业务收入实现稳步增长。

(5) 主营业务成本较上年同期增长 40.21%，原因是： 报告期主营业务收入增长，主营业务成本也相应增长； 钢材、油料的涨价使主营业务成本相应增加。

(6) 主营业务利润和净利润分别较上年同期增长 35.32%和 30.81%，原因是： 报告期完成的工程业务量较上年同期有所增加，主营业务收入稳步增长； 报告期公司努力提高工作效率，同时继续坚持低成本战略，注重采取各种措施降低成本，实现了利润的稳步增长。

(7) 所得税较上年同期增长 86.56%，因为： 公司本期利润增加； 本期利润与上年同期相比，增加额部分按所得税率 33% 计提。

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》，本公司享受按 15% 的税率缴纳所得税的优惠政策，根据天津市国家税务局“津国税所[2004]112号”文件，高新技术企业每年需年检，每年年检在第二年的中期以前完成，故本公司企业所得税先按 33% 计提缴纳，如次年度通过高新技术年检，则退回超过 15% 以外的税款；报告期内公司已通过高新技术年检并取得《高新技术企业认定证书》。

(8) 经营活动产生的现金流量净额较上年同期增加 351.81%，其主要原因是报告期内公司工程项目均按计划或提前完工，收到的现金大幅增加。

(9) 经营活动产生的现金流量净额大幅增加使现金及现金等价物净增加额相应增加。

1、主营业务分行业构成情况：

分行业 或分产品	主营业务 收入(元)	主营业务 成本(元)	毛利 率 (%)	主营业务 收入比上 年同期增 减(%)	主营业务 成本比上 年同期增 减(%)	毛利率 比上年 同期增 减(%)
海洋工程行业	1,751,718,412.08	1,418,546,611.92	19.02	37.51	40.21	-1.58
其中：关联交易	1,650,567,343.38	1,348,633,845.72	-	-	-	-

2、主营业务分地区构成情况：

地区	主营业务收入（元）	主营业务收入比上年增减（%）
塘沽地区	1,744,409,497.79	37.91
深圳地区	38,297,570.30	143.54
海南地区	600,000.00	-83.57

3、报告期内利润构成、主营业务或其结构、主营业务盈利能力未发生重大变化。

4、报告期内无对利润产生重大影响的其他经营业务活动。

5、报告期内无对公司净利润影响达到 10%以上（含 10%）的参股公司。

6、经营中的问题与困难

技术和装备设施尚不能满足发展的需要。报告期内，工程量持续保持增长的态势，作业水深逐步加深，难度逐步加大，而公司技术水平和装备设施相对不足。面对上述情况，报告期内公司举办多次技术培训和深水技术交流会，同外籍专家进行技术交流，在现有的技术上推陈出新，结合实际进行技术创新，取得明显成效；装备设施方面，在提升现有设备使用效率的同时，加快船舶等设备设施和青岛建造场地的建设，并对深水设备进行前期研究。

人才储备不能满足公司快速发展的需要。随着海上油田开发的逐步加大，专业人才的竞争愈加激烈，内外环境均要求公司切实处理好企业发展与人才发展的关系，努力为人才的成长创造良好的环境。报告期内公司完成用工与薪酬制度改革，建立了适应公司发展的人才引进、培养、选拔和激励的用工机制，为实现公司长远发展建立了所必须的组织框架和用工制度基础。在此基础之上，公司 2005 年招收了 180 多名本科大学生和硕士研究生，他们将投入公司生产经营和管理工作的各个领域，为公司今后发展补充了新的力量。

(三) 报告期投资情况

1、募集资金使用情况

公司于 2002 年 1 月公开发行人民币普通股 8000 万股，募集资金净额 75,038 万元，截止报告期末，已使用募集资金 71,968 万元，尚未投入使用的募集资金 3,070 万元存放在银行，其安全性有足够保证。募集资金投资项目“蓝疆”号船、打桩锤、履带吊、万吨下水驳船均已建造完毕，详见公司 2004 年年度报告。深水挖沟机报告期正在拟定方案。

单位：万元

募集资金总额	75,038	本年度已使用募集资金总额		0
		已累计使用募集资金总额		71,968
承诺项目	拟投入金额	是否变更项目	实际投入金额	是否符合计划进度和预计收益
“蓝疆”号大型起重铺管船	62,738	否	62,738	是
800KNM 能量级液压打桩锤	2,700	否	2,667	是
350 吨履带吊机	2,000	否	1,963	是
万吨下水驳船	4,600	否	4,600	是
深水挖沟机	3,000	否	0	否
合计	75,038	—	71,968	—

2、重大非募集资金投资项目

两条 7000 吨驳船。7 月 13 日首条 7000 吨工程驳船“海洋石油 222”正式投入使用。该船投资额 2,276.77 万元，是结合公司的实际需要，确定自主管理建造的又一条工程船舶。第二条 7000 吨工程驳船目前也正在加紧施工，目前已开始船体合拢，预计 10 月份建成投产。两船建造完工后配合使用将丰富公司海上安装施工方法，对于海上作业能力和综合实力的提高将产生积极影响。

青岛建造场地的建设。为解决公司建造业务的产能瓶颈，提升公司在国际市场的影响力，公司在青岛投资建设制造场地，报告期内举行了该建设项目奠基仪式，并已完成青岛公司的工商注册手续，目前正在加紧建设，一期的填海工程已经完成过半，围堰、滑道、厂房都已经进入准备阶段，后期可以和填海同时推进。

“蓝疆”号托管架。7 月 4 日，“蓝疆”号新托管架成功完成装船固定及连

接工作，目前已经投入东方二期深水管线铺设施工。“蓝疆”号托管架是“蓝疆”号起重铺管船进行海底管线铺设的主要辅助设施，该项目投资 1,952.96 万元，它的建成将显著提高“蓝疆”号铺管的作业效率。

海洋工程技术研究中心。由于目前公司办公场所已经不能满足公司规模和人员快速扩大的需要，为了改善技术人员的办公条件，为技术创新创造更为适合的环境，提高办公效率，吸引人才，公司正在天津塘沽海洋高新产业园区建设海洋工程技术研究中心，该项目预计投资 7,711 万元，预计将于 2006 年底建成并投入使用。

五、重要事项

（一）公司治理情况

报告期内公司严格按照中国证监会和上海证券交易所颁布的法律、法规规范运作，对公司章程和各项议事规则进行了相应修订，进一步明确和扩大了独立董事的职权，并增加了公司重大事项社会公众股东表决制度的内容，逐步完善了公司法人治理结构，继续提升投资者关系管理工作，加强信息披露，切实保护了中小投资者的利益。公司治理实际状况符合中国证监会有关文件的要求。

（二）公司 2004 年度利润分配和资本公积金转增股本方案的执行情况

根据公司董事会通过的《2004 年度利润分配和资本公积金转增股本的方案》，以总股本 33,000 万股为基数，每 10 股派发股票股利 1 股，派发现金红利 1 元（含税），并用资本公积金每 10 股转增 1 股。股本送转方案完成后，公司的总股本为 39,600 万股，其中流通股为 12,672 万股。本次分配共计派发股票股利 3,300 万元，现金红利 3,300 万元，未分配的利润余额结转至以后年度分配。上述方案已经 2005 年 4 月 18 日召开的 2004 年度股东大会审议批准并于 2005 年 5 月 18 日实施完毕，相应的工商注册变更登记工作于 2005 年 7 月 15 日办理完成。

（三）报告期内，公司无重大诉讼、仲裁事项。

（四）报告期内，公司无重大资产收购、出售或处置以及资产重组事项。

（五）重大关联交易

1、购销商品、提供劳务发生关联交易

A、本公司为关联方提供设计、建造、安装等专业生产服务，按照市场原则，通过公开投标确定合同价格，按里程碑点或工程进度结算。

关联交易方	交易金额 (元)	占同类交易金额的比例 (%)
中海石油 (中国) 有限公司	1,440,971,465.31	82.61
中国海洋石油南海西部公司	660,000.00	0.04
中国海洋石油渤海公司	943,000.00	0.05
中海壳牌石油化工有限公司	109,788,841.27	6.29
ACT OPERATOR'S GROUP	97,514,036.80	5.59

B、关联方为本公司提供工程分包服务及船舶服务，按照市场原则，通过公开招标确定合同价格；报告期内公司与关联方续签了《仓储协议》、《后勤服务协议》、《综合服务协议》和《船舶服务协议》，以市场价格为原则提供综合服务。该类交易按照里程碑点或按月结算。

关联交易方	交易内容	交易金额 (元)	占同类交易金额的比例 (%)
中国海洋石油渤海公司	综合服务、运输服务、水电、燃料费、分包	76,569,063.83	4.40
中海油田服务股份有限公司	船舶服务、分包	12,068,933.99	0.69
中国海洋石油南海西部公司	综合服务、分包	5,750,723.54	0.33

C、关于关联交易对公司利润的影响及其必要性和持续性的说明

本公司与中海石油 (中国) 有限公司等关联方之间存在较多的关联交易，这是由于中国海洋石油对外合作开采海洋石油的专营制度和其发展历史所决定的，符合国家产业政策要求。这些关联交易构成公司主要业务收入来源，为公司发展发挥了巨大的作用。通过公司上市连续三年来公司业绩的稳步增长可以证明这些关联交易是实现公司发展不可或缺的部分。公司关联交易根据公开招投标确定合同价格，体现了公平、公正、公开的原则，有利于公司主营业务的发展，有利于确保股东利益最大化。事实证明，这些关联交易的存在是必要的，今后仍将持续。

2、公司报告期内未发生重大资产收购、出售关联交易。

3、债权、债务往来及担保事项

A、报告期关联方债权、债务往来 (元)：

应收账款：

单位名称	报告期增加额	余额
中海石油（中国）有限公司	65,462,419.79	91,409,873.29
中国海洋石油南海西部公司	-5,450,000.00	0.00
中国海洋石油渤海公司	-19,728,648.36	23,614,819.41
ACT OPERATOR'S GROUP	7,320,807.75	7,320,807.75
中海壳牌石油化工有限公司	5,723,412.89	5,723,412.89

关联方应收账款余额为已完工未结算的工程款。

应付账款：

单位名称	报告期增加额	余额
中国海洋石油渤海公司	13,294,159.54	49,892,272.70
中海油田服务股份有限公司	2,426,912.53	14,757,658.53
中国海洋石油南海西部公司	5,515,533.52	28,647,051.82

关联方应付账款余额为未结算的船舶及其他服务款项。

其他应付款：

单位名称	报告期增加额	余额
中国海洋石油总公司	0.00	7,769,950.73

B、报告期末公司与关联方之间不存在重大担保事项。

4、其他重大关联交易

A、关联存款（元）

公司名称	2005年6月30日
中海石油财务有限责任公司	320,109,064.29

5、报告期内对预计的“日常关联交易”具体执行情况的说明

报告期内，公司销售商品、提供劳务以及关联存款等日常关联交易符合年初公司对 2005 年日常关联交易的预计，各项关联交易价格公允，确保了股东利益的最大化。

(六) 重大合同及其履行情况

- 1、报告期内公司无重大托管、承包、租赁其他公司资产或其他公司托管、承包、租赁公司资产事项。
- 2、报告期内公司无重大担保事项。
- 3、报告期内公司无委托他人进行现金资产管理事项。

(七) 公司或持有公司股份 5%以上的股东在报告期内无对公司经营成果、财务状况可能产生重要影响的承诺事项。

(八) 控股股东及其子公司占用公司资金的情况

报告期内公司与控股股东——中国海洋石油总公司及其他关联方发生的资金往来主要是由于公司与关联方发生购销货物、工程建设、船舶、场地租赁等关联交易而产生的，除上述由于正常关联交易产生的往来外，公司不存在《关于规范上市公司与关联方资金往来及上市公司对外担保若干问题的通知》提及的情况，包括：

- 1、公司与关联方之间发生的资金往来均为正常经营性资金往来，不存在公司为关联方垫支工资、福利、保险、广告等期间费用及代为承担成本和其他支出的情形。

- 2、公司不存在以下将资金直接或间接地提供给关联方使用的情形：

- 1) 将公司的资金有偿或无偿地拆借给关联方使用；
- 2) 通过银行或非银行金融机构向关联方提供委托贷款；
- 3) 委托关联方进行投资活动；
- 4) 为关联方开具没有真实交易背景的商业承兑汇票；
- 5) 代关联方偿还债务；

- 3、公司不存在以超过正常结算期应收款等方式被关联方变相占用资金的情况。

(九) 公司对外担保情况

报告期内公司未发生中国证监会证监发字[2003] 56号文中涉及的违规对外担保事项，也无以前期间发生并延续到报告期的担保事项，公司累计和当期对

外担保金额为零。

(十) 其他重要事项披露索引

1、2005年4月19日，刊登于中国证券报（以下简称中证报）C17版、上海证券报（以下简称上证报）C48版的《海洋石油工程股份有限公司2004年度股东大会决议公告》。

2、2005年4月25日，刊登于中证报C17版、上证报第33版的《海洋石油工程股份有限公司第二届董事会第十二次会议决议公告》和《海洋石油工程股份有限公司日常关联交易公告》。

3、2005年4月25日，刊登于中证报C17版、上证报第33版的《海洋石油工程股份有限公司2005年第一季度报告》。

4、2005年4月28日，刊登于中证报C01版、上证报C48版的《海洋石油工程股份有限公司2004年度利润分配和转增股本实施公告》。

有关报告刊载于上海证券交易所网站：<http://www.sse.com.cn>。

六、财务报告

公司半年度财务报告未经审计 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	注释号	期末数	期初数
流动资产：			
货币资金	1	694,449,586.46	596,112,518.35
短期投资			
应收票据			
应收股利			
应收利息			
应收帐款	2	212,403,854.53	87,921,458.62
其他应收款	3	13,384,066.91	6,545,625.15
预付帐款	4	69,968,557.54	42,086,154.93
应收补贴款	5	28,971,826.93	4,821,281.21
存货	6	404,951,995.90	396,120,600.32
待摊费用		331,380.00	
一年内到期的长期债权投资			
其他流动资产			
流动资产合计		1,424,461,268.27	1,133,607,638.58
长期投资：			
长期股权投资	7	25,077,588.52	25,085,614.92
长期债权投资			
长期投资合计		25,077,588.52	25,085,614.92
其中：合并价差		77,588.52	85,614.92
固定资产：			
固定资产原价	8	2,269,904,006.81	2,254,404,492.55
减：累计折旧	8	876,389,240.38	801,666,055.49
固定资产净值		1,393,514,766.43	1,452,738,437.06
减：固定资产减值准备			
固定资产净额		1,393,514,766.43	1,452,738,437.06
工程物资			
在建工程	9	211,487,180.56	35,376,629.23
固定资产清理			
固定资产合计		1,605,001,946.99	1,488,115,066.29
无形资产及其他资产：			
无形资产	10	11,903,041.68	12,409,663.68
长期待摊费用			
其他长期资产			
无形资产及其他资产合计		11,903,041.68	12,409,663.68
递延税项：			
递延税款借项			
资产总计		3,066,443,845.46	2,659,217,983.47

公司法定代表人：周守为

主管会计工作负责人：林荣青

会计机构负责人：谢红军

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	注释号	期末数	期初数
流动负债：			
短期借款			
应付票据	11	7,614,786.29	9,153,967.05
应付帐款	12	419,664,252.96	454,296,443.99
预收帐款	13	407,715,050.20	194,696,225.12
应付工资		43,868,545.47	32,393,068.63
应付福利费		8,273,928.39	3,842,831.57
应付股利			
应交税金	14	141,860,812.92	139,401,591.55
其他应付款	15	327,257.58	1,369,061.72
其他应付款	16	33,452,154.52	24,665,068.74
预提费用			
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		1,062,776,788.33	859,818,258.37
长期负债：			
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			
递延税项：			
递延税款贷项	17	3,744,720.43	4,303,230.57
负债合计		1,066,521,508.76	864,121,488.94
少数股东权益		1,007,957.22	763,396.83
股东权益：			
股本	18	396,000,000.00	330,000,000.00
减：已归还投资			
股本净额		396,000,000.00	330,000,000.00
资本公积	19	686,088,376.12	719,088,376.12
盈余公积	20	150,069,302.57	150,069,302.57
其中：公益金		60,956,254.71	60,956,254.71
未分配利润	21	766,756,700.79	595,175,419.01
其中：拟分配现金股利			33,000,000.00
股东权益合计		1,998,914,379.48	1,794,333,097.70
负债及股东权益总计		3,066,443,845.46	2,659,217,983.47

公司法定代表人：周守为

主管会计工作负责人：林荣青

会计机构负责人：谢红军

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	注释号	2005年1-6月	2004年1-6月
一、主营业务收入	1	1,751,718,412.08	1,273,866,810.18
减：主营业务成本		1,418,546,611.92	1,011,717,928.13
主营业务税金及附加	2	23,539,018.61	33,328,526.27
二、主营业务利润		309,632,781.55	228,820,355.78
加：其他业务利润		13.93	25,390.43
减：营业费用			
管理费用	3	21,875,859.52	22,664,638.24
财务费用	4	-1,246,115.33	-2,181,897.46
三、营业利润		289,003,051.29	208,363,005.43
加：投资收益	5	2,070,641.15	1,626,568.20
补贴收入		172,863.00	48,485.00
营业外收入		6,195.85	8,630.00
减：营业外支出		75,186.21	157,881.26
四、利润总额		291,177,565.08	209,888,807.37
减：所得税	6	54,989,722.91	29,475,214.26
减：少数股东损益		244,560.39	44,881.34
五、净利润		235,943,281.78	180,368,711.77
加：年初未分配利润		595,175,419.01	339,419,173.33
其他转入		1,638,000.00	
六、可供分配的利润		832,756,700.79	519,787,885.10
减：提取法定盈余公积			
提取法定公益金			
提取职工奖励及福利基金			
提取储备基金			
提取企业发展基金			
利润归还投资			
七、可供股东分配的利润		832,756,700.79	519,787,885.10
减：应付优先股股利			
提取任意盈余公积			
应付普通股股利		33,000,000.00	27,500,000.00
转作股本的普通股股利		33,000,000.00	27,500,000.00
八、未分配利润		766,756,700.79	464,787,885.10

公司法定代表人：周守为

主管会计工作负责人：林荣青

会计机构负责人：谢红军

合并现金流量表

(2005年1-6月)

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
一、经营活动产生的现金流量：		
1、销售商品、提供劳务收到的现金		1,846,628,971.33
2、收到的税费返还		15,434,941.90
3、收到的其他与经营活动有关的现金	1	3,380,516.81
现金流入小计		1,865,444,430.04
4、购买商品、接受劳务支付的现金		1,321,784,089.93
5、支付给职工及为职工支付的现金		113,340,818.69
6、支付的各项税费		88,078,583.16
7、支付的其他与经营活动有关的现金	2	11,204,783.56
现金流出小计		1,534,408,275.34
经营活动产生的现金流量净额		331,036,154.70
二、投资活动产生的现金流量：		
1、收回投资所收到的现金		
2、取得投资收益所收到的现金		2,078,667.55
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		
4、收到的其他与投资活动有关的现金		
现金流入小计		2,078,667.55
5、购建固定资产、无形资产和其他长期资产所支付的 现金		201,777,777.04
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		201,777,777.04
投资活动产生的现金流量净额		-199,699,109.49
三、筹资活动产生的现金流量：		
1、吸收投资所收到的现金		
2、借款所收到的现金		
3、收到的其他与筹资活动有关的现金		
现金流入小计		
4、偿还债务所支付的现金		
5、分配股利、利润所支付的现金		33,000,000.00
6、支付的其他与筹资活动有关的现金		
现金流出小计		33,000,000.00
筹资活动产生的现金流量净额		-33,000,000.00
四、汇率变动对现金的影响额		22.90
五、现金及现金等价物净增加额		98,337,068.11

公司法定代表人：周守为

主管会计工作负责人：林荣青

会计机构负责人：谢红军

合并现金流量表附表

(2005年1-6月)

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
1. 将净利润调节为经营活动的现金流量		
净利润		235,943,281.78
加：少数股东损益		244,560.39
计提的资产减值准备		-36,986.44
固定资产折旧		75,021,559.68
无形资产摊销		1,109,622.00
长期待摊费用摊销		
待摊费用减少（减：增加）		-331,380.00
预提费用增加（减：减少）		
处置固定资产、无形资产和长期资产的损失（减：收益）		72,140.36
固定资产报废损失		1,150.00
财务费用		
投资损失（减：收益）		-2,070,641.15
递延税款贷项（减：借项）		
存货的减少（减：增加）		-8,759,558.66
经营性应收项目的减少（减：增加）		-189,238,193.40
经营性应付项目的增加（减：减少）		219,080,600.14
其他		
经营活动产生的现金流量净额		331,036,154.70
2. 不涉及现金收支的投资和筹资活动：		
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		
3. 现金及现金等价物净增加情况		
现金的期末余额		694,449,586.46
减：现金的期初余额		596,112,518.35
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		98,337,068.11

公司法定代表人：周守为

主管会计工作负责人：林荣青

会计机构负责人：谢红军

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	注释号	期末数	期初数
流动资产：			
货币资金		600,009,428.57	584,025,473.23
短期投资			
应收票据			
应收股利			
应收利息			
应收帐款	1	208,414,734.90	86,582,404.30
其他应收款		14,514,367.98	6,605,616.81
预付帐款		69,968,557.54	42,086,154.93
应收补贴款		28,971,826.93	4,821,281.21
存货		404,908,857.04	396,085,153.36
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		1,326,787,772.96	1,120,206,083.84
长期投资：			
长期股权投资	2	258,382,217.07	55,767,750.83
长期债权投资			
长期投资合计		258,382,217.07	55,767,750.83
其中：合并价差			
固定资产：			
固定资产原价	3	2,256,897,981.13	2,241,942,336.13
减：累计折旧	3	866,186,803.83	792,010,459.60
固定资产净值		1,390,711,177.30	1,449,931,876.53
减：固定资产减值准备			
固定资产净额		1,390,711,177.30	1,449,931,876.53
工程物资			
在建工程		96,266,633.29	35,376,629.23
固定资产清理			
固定资产合计		1,486,977,810.59	1,485,308,505.76
无形资产及其他资产：			
无形资产		11,903,041.68	12,409,663.68
长期待摊费用			
其他长期资产			
无形资产及其他资产合计		11,903,041.68	12,409,663.68
递延税项：			
递延税款借项			
资产总计		3,084,050,842.30	2,673,692,004.11

公司法定代表人：周守为

主管会计工作负责人：林荣青

会计机构负责人：谢红军

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	注释号	期末数	期初数
流动负债：			
短期借款			
应付票据		7,614,786.29	9,153,967.05
应付帐款		438,120,749.36	466,599,625.93
预收帐款		405,215,050.20	194,696,225.12
应付工资		43,868,545.47	32,393,068.63
应付福利费		7,975,890.28	3,589,342.24
应付股利			
应交税金		141,350,351.06	138,463,763.30
其他应付款		301,430.79	1,345,604.38
其他应付款		36,944,938.94	28,814,079.19
预提费用			
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		1,081,391,742.39	875,055,675.84
长期负债：			
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			
递延税项：			
递延税款贷项		3,744,720.43	4,303,230.57
负债合计		1,085,136,462.82	879,358,906.41
股东权益：			
股本		396,000,000.00	330,000,000.00
减：已归还投资			
股本净额		396,000,000.00	330,000,000.00
资本公积		686,088,376.12	719,088,376.12
盈余公积		148,266,434.84	148,266,434.84
其中：公益金		60,081,962.69	60,081,962.69
未分配利润		768,559,568.52	596,978,286.74
其中：拟分配现金股利			33,000,000.00
股东权益合计		1,998,914,379.48	1,794,333,097.70
负债及股东权益总计		3,084,050,842.30	2,673,692,004.11

公司法定代表人：周守为

主管会计工作负责人：林荣青

会计机构负责人：谢红军

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	注释号	2005年1-6月	2004年1-6月
一、主营业务收入	4	1,744,409,497.79	1,264,873,726.79
减：主营业务成本		1,417,304,850.97	1,005,090,667.18
主营业务税金及附加		22,807,816.78	32,615,648.74
二、主营业务利润		304,296,830.04	227,167,410.87
加：其他业务利润		13.93	25,390.43
减：营业费用			
管理费用		21,875,859.52	22,664,638.24
财务费用		-1,223,052.92	-2,159,203.85
三、营业利润		283,644,037.37	206,687,366.91
加：投资收益	5	6,693,133.79	2,992,557.25
补贴收入		172,863.00	48,485.00
营业外收入		4,500.00	7,720.00
减：营业外支出		74,036.21	71,370.26
四、利润总额		290,440,497.95	209,664,758.90
减：所得税	6	54,497,216.17	29,296,047.13
减：少数股东损益			
五、净利润		235,943,281.78	180,368,711.77
加：年初未分配利润		596,978,286.74	341,220,972.58
其他转入		1,638,000.00	
六、可供分配的利润		834,559,568.52	521,589,684.35
减：提取法定盈余公积			
提取法定公益金			
提取职工奖励及福利基金			
提取储备基金			
提取企业发展基金			
利润归还投资			
七、可供股东分配的利润		834,559,568.52	521,589,684.35
减：应付优先股股利			
提取任意盈余公积			
应付普通股股利		33,000,000.00	27,500,000.00
转作股本的普通股股利		33,000,000.00	27,500,000.00
八、未分配利润		768,559,568.52	466,589,684.35

公司法定代表人：周守为

主管会计工作负责人：林荣青

会计机构负责人：谢红军

现金流量表

(2005年1-6月)

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
一、经营活动产生的现金流量：		
1、销售商品、提供劳务收到的现金		1,839,470,122.35
2、收到的税费返还		15,434,941.90
3、收到的其他与经营活动有关的现金	1	3,350,065.01
现金流入小计		1,858,255,129.26
4、购买商品、接受劳务支付的现金		1,321,398,600.72
5、支付给职工及为职工支付的现金		109,207,937.03
6、支付的各项税费		86,403,233.11
7、支付的其他与经营活动有关的现金	2	10,597,077.89
现金流出小计		1,527,606,848.75
经营活动产生的现金流量净额		330,648,280.51
二、投资活动产生的现金流量：		
1、收回投资所收到的现金		
2、取得投资收益所收到的现金		2,078,667.55
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		
4、收到的其他与投资活动有关的现金		
现金流入小计		2,078,667.55
5、购建固定资产、无形资产和其他长期资产所支付的 现金		85,742,991.91
6、投资所支付的现金		198,000,000.00
7、支付的其他与投资活动有关的现金		
现金流出小计		283,742,991.91
投资活动产生的现金流量净额		-281,664,324.36
三、筹资活动产生的现金流量：		
1、吸收投资所收到的现金		
2、借款所收到的现金		
3、收到的其他与筹资活动有关的现金		
现金流入小计		
4、偿还债务所支付的现金		
5、分配股利、利润所支付的现金		33,000,000.00
6、支付的其他与筹资活动有关的现金		
现金流出小计		33,000,000.00
筹资活动产生的现金流量净额		-33,000,000.00
四、汇率变动对现金的影响额		-0.81
五、现金及现金等价物净增加额		15,983,955.34

公司法定代表人：周守为

主管会计工作负责人：林荣青

会计机构负责人：谢红军

现金流量表附表

(2005年1-6月)

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
1.将净利润调节为经营活动的现金流量		
净利润		235,943,281.78
加：少数股东损益		
计提的资产减值准备		-36,986.44
固定资产折旧		74,474,869.02
无形资产摊销		1,109,622.00
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、无形资产和长期资产的损失（减：收益）		73,836.21
固定资产报废损失		
财务费用		
投资损失（减：收益）		-6,693,133.79
递延税款贷项（减：借项）		
存货的减少（减：增加）		-8,751,866.76
经营性应收项目的减少（减：增加）		-181,774,030.10
经营性应付项目的增加（减：减少）		216,302,688.59
其他		
经营活动产生的现金流量净额		330,648,280.51
2.不涉及现金收支的投资和筹资活动：		
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		
3.现金及现金等价物净增加情况		
现金的期末余额		600,009,428.57
减：现金的期初余额		584,025,473.23
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		15,983,955.34

公司法定代表人：周守为

主管会计工作负责人：林荣青

会计机构负责人：谢红军

合并资产减值准备明细表

(2005年1-6月)

制表单位：海洋石油工程股份有限公司

金额单位：人民币元

资 产	年初余额	本年增加数	本年转回数	其他减少	期末余额
一、坏帐准备合计	412,137.59	36,290.48		1,440.00	446,988.07
其中：应收帐款	339,389.84			1,440.00	337,949.84
其他应收款	72,747.75	36,290.48			109,038.23
二、短期投资跌价准备合计					
其中：股票投资					
债券投资					
基金投资					
三、存货跌价准备合计	25,319,630.97			71,836.92	25,247,794.05
其中：库存商品					
原材料	2,612,307.46			71,836.92	2,540,470.54
委托加工材料					
合同预计损失准备	22,707,323.51				22,707,323.51
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					
其中：长期贷款					
短期贷款					
减值准备总计	25,731,768.56	36,290.48		73,276.92	25,694,782.12

公司法定代表人：周守为

主管会计工作负责人：林荣青

会计机构负责人：谢红军

资产减值准备明细表

(2005年1-6月)

制表单位：海洋石油工程股份有限公司

金额单位：人民币元

资 产	年初余额	本年增加数	本年转回数	其他减少	期末余额
一、坏帐准备合计	312,890.26	36,290.48		1,440.00	347,740.74
其中：应收帐款	268,913.30			1,440.00	267,473.30
其他应收款	43,976.96	36,290.48			80,267.44
二、短期投资跌价准备合计					
其中：股票投资					
债券投资					
基金投资					
三、存货跌价准备合计	25,319,630.97			71,836.92	25,247,794.05
其中：库存商品					
原材料	2,612,307.46			71,836.92	2,540,470.54
委托加工材料					
合同预计损失准备	22,707,323.51				22,707,323.51
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					
其中：长期贷款					
短期贷款					
减值准备总计	25,632,521.23	36,290.48		73,276.92	25,595,534.79

公司法定代表人：周守为

主管会计工作负责人：林荣青

会计机构负责人：谢红军

海洋石油工程股份有限公司会计报表附注

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“本公司”)是由中海石油工程设计公司(以下简称“设计公司”)、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”)、中国海洋石油渤海公司(以下简称“渤海公司”)以及中国海洋石油南海西部公司(以下简称“西部公司”)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。本公司于 2000 年 4 月 20 日正式成立,经天津工商行政管理局注册,领取法人营业执照,注册资本:壹亿柒仟万元整。

2、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;承包境外海洋石油工程和境内国际招标工程;承包上述境外工程的勘测、咨询、设计和监理项目;上述境外工程所需的设备、材料出口;对外派遣实施上述境外工程所需的劳务人员、国内沿海普通货船运输(以上范围内国家有专营专项规定的按规定办理)。

3、公司股票首次发行情况:经中国证监会证监发行字(2002)2 号文批准,本公司于 2002 年 1 月 21 日公开发行社会公众股股票 8000 万股。募集资金到位后,本公司股票于 2002 年 2 月 5 日在上海证券交易所挂牌交易,股票代码为:600583。工商注册变更登记于 2002 年 7 月 9 日办理完毕,变更后的企业法人营业执照号码为 1200001000326,注册资本为贰亿伍仟万元整。

4、公司发行后历次增资情况：本公司于 2003 年第一次临时股东大会通过了《2002 年度资本公积金转增股本的方案》，以总股本 25,000 万股为基数，用资本公积金每 10 股转增 1 股。股本转增方案完成后，公司的总股本为 27,500 万股，其中流通股为 8,800 万股。公司于 2004 年 1 月 12 日完成工商注册变更登记，变更后的注册资本为人民币 27,500 万元；本公司于 2003 年股东大会通过了《2003 年度利润分配和资本公积金转增股本的方案》，以总股本 27,500 万股为基数，按每 10 股转增 1 股的比例，以资本公积金向全体股东转增股份总额 2,750 万股，并按每 10 股派发股票股利 1 股的比例，以未分配利润向全体股东派发红股 2,750 万股，合计增加股本 5,500 万股，公司于 2004 年 7 月 7 日办理完成工商注册变更登记，变更后的注册资本为人民币 33,000 万元。本公司于 2004 年股东大会通过了《2004 年度利润分配和资本公积金转增股本的方案》，以总股本 33,000 万股为基数，按每 10 股转增 1 股的比例，以资本公积金向全体股东转增股份总额 3,300 万股，并按每 10 股派发股票股利 1 股的比例，以未分配利润向全体股东派发红股 3,300 万股，合计增加股本 6,600 万股，变更后的注册资本为人民币 39,600 万元，相应的工商注册变更登记工作于 2005 年 7 月 15 日办理完成。

5、公司发起人股权变更情况：公司实际控制人中国海洋石油总公司以协议方式无偿受让本公司发起人股东中海石油平台制造公司、中海石油海上工程公司和中海石油工程设计公司持有的总共 15,923.38 万股的股份，占本公司发行在外股份总数的 57.9%，成为本公司第一大股东。《股份转让协议》已于 2003 年 9 月 28 日签订并生效。股份过户手续已于 2004 年 2 月 13 日办理完成。三家发起公司中海石油平台制造公司、中海石油海上工程公司、中海石油工程设计公司不再持有公司股份。

二、公司采用的主要会计政策、会计估计和合并报表的编制方法

1、会计制度

本公司执行财政部制定的《企业会计准则》、《企业会计制度》及其补充规定、《施工企业会计核算办法》。

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、记账原则和计价基础

采用借贷记账法，按照权责发生制核算，以历史成本作为计价基础。会计期末，各项资产如果发生减值，按财政部的有关规定计提相应的减值准备。

4、货币核算

以人民币作为记账本位币。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账。年度终了，按期末市场汇价进行调整，调整后的各外币账户人民币余额与原账面余额的差额列作当期汇兑损益。与购建固定资产等直接相关的汇兑损益，在资产尚未达到预定可使用状态前记入购建资产的成本。

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的现金、价值变动很小的投资确认为现金等价物。

6、短期投资的计价方法及短期投资跌价准备的核算方法

短期投资在取得时按照投资成本计量。

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。

7、坏账的核算方法

(1) 坏账的确认标准：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账款；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账款。

(2) 坏账损失核算采用备抵法。坏账准备的计提范围为应收账款和其他应收款，其中未逾期的应收款项、各种保证金、押金及备用金不计提坏账准备。坏账准备按账龄分析法结合实际情况计提。应收款项的计提比例如下：

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

8、存货的核算方法

存货包括工程备料和工程施工。

存货在取得时按实际成本入账，领用或发出的存货，一般采用先进先出法计算确定成本，为工程项目购置的有特殊要求的原材料出库按个别计价法确定成本。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。年度终了，按存货可变现净值低于成本的差额计提存货跌价准备。

工程施工反映在建施工合同的工程累计已发生成本和累计已确认毛利与工程累计已办理结算价款的借方差额（如果形成贷方差额，则在预收账款中列示，反映在建合同工程尚未完工部分但已办理了结算的款项）。

9、合同预计损失准备的核算方法

根据建造合同准则规定，在合同执行中，当合同预计总成本将超过合同预计总收入时，按预计总成本超过预计总收入的金额计提合同预计损失准备计入当期管理费用。合同预计损失准备在资产负债表存货跌价准备中列示。

10、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账，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；其取得成本小于其在被投资单位所有者权益中所占份额之间的差额，于投资时计入资本公积，在财政部相关规定发布之前对外投资按原规定进行会计处理的，不再做追溯调整。

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账面价值，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账面价值的

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账项。

11、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，计提范围包括所有未提足折旧的固定资产。固定资产的残值率为 5-10%，其折旧率按照固定资产的类别、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	5-15	6.33-18

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，分资产项目按财政部的有关规定计提减值准备。

12、在建工程的核算方法

本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。

13、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。

14、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。

15、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。

16、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。

17、收入实现的确认

根据主营业务的特点，本公司按《建造合同准则》进行会计核算，采用完工百分比法确认合同收入和成本，合同收入确认条件如下：(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本公司；(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。满足这四条件时，确认营业收入的实现。本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。本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。

18、所得税的核算方法

本公司所得税采用应付税款法核算。

19、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，本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。

三、税项

1、 增值税：依据《国家税务总局关于海洋石油工程股份有限公司改征增值税并适用“免、抵、退”税管理办法有关问题的批复》(国税函[2004]1043号)，公司自 2004 年 1 月 1 日起，销售自产海洋工程结构物适用增值税，并依据《财政部、国家税务总局关于海洋工程结构物增值税实行退税的通知》(财税[2003]46号)及《国家税务总局关于海洋工程结构物增值税实行退税的补充通知》(财税字[2003]249号)执行“免、抵、退”的退税政策。

2、 营业税：海洋石油建设工程的施工业务和其他海洋工程的施工业务按照营业收入的 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 1%和 3%）。

4、 所得税：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》，本公司享受按 15%的税率缴纳所得税的优惠政策，根据天津市国家税务局“津国税所[2004]112 号”文件，高新技术企业每年需年检，每年年检在第二年的中期以前完成，故本公司企业所得税先按 33%计提缴纳，如次年度通过高新技术年检，则退回超过 15%以外的税款；本公司已于 2005 年 3 月 24 日通过高新技术年检取得《高新技术企业认定证书》。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%。

5、 其他税项按国家有关税法的规定计算缴纳。

四、控股子公司及参股企业

1、 报告期内本公司纳入合并报表范围的控股子公司基本情况如下：

被投资单位名称	注册资本	注册时间	经营范围	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	1993.7	海洋石油平台的建造、安装及维修等业务	95%	1,296.75 万元
海南中海石油平台制造有限公司	2,000 万元	1995.10	海上及陆地平台的建造、安装及维修等业务	直接持股 70% 间接持股 30%	1,400 万元
海洋石油工程（青岛）有限公司	20,000 万元	2005.3	海洋油气开发及配套工程的建设与安装等业务	直接持股 99% 间接持股 1%	19,800 万元

报告期内公司合并报表范围增加海洋石油工程（青岛）有限公司。

2、 报告期内本公司参股企业基本情况如下：

被投资单位名称	注册资本	注册时间	经营范围	控股比例	实际出资额
中海石油财务有限责任公司	141,500 万元	2002 年 6 月	办理成员单位的存款、贷款及融资租赁等业务	1.77%	2,500 万元

五、2005年6月30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	期末数	期初数
现 金	56,563.12	51,998.36
银行存款	694,356,645.91	596,025,260.56
其他货币资金	36,377.43	35,259.43
合 计	694,449,586.46	596,112,518.35

其中外币：

币种	期末数			期初数		
	外币值	汇率	折人民币	外币值	汇率	折人民币
美元	10,147,893.00	8.2765	83,989,036.41	5,085,917.89	8.2765	42,093,599.42
港币	9,332.44	1.0651	9,939.98	9,329.70	1.0622	9,910.01

货币资金增加的主要原因为收到工程项目进度款增加。

关联单位的存款情况：

公司名称	期末数	期初数
中海石油财务有限责任公司	320,109,064.29	358,280,662.54

注释 2、应收账款

账 龄	计提 坏账 比例	期末数			期初数		
		金额	比例	坏账准备	金额	比例	坏账准备
1年以内	5%	212,206,857.77	99.75%	70,476.54	82,271,101.86	93.21%	70,476.54
1-2年	10%				5,450,000.00	6.17%	
2-3年	30%				4,800.00	0.01%	1,440.00
3-5年	50%	534,946.60	0.25%	267,473.30	534,946.60	0.61%	267,473.30
合 计		212,741,804.37	100.00%	337,949.84	88,260,848.46	100.00%	339,389.84

(1) 本期应收账款增加的主要原因是应收已完工项目工程款增加；

(2) 本公司应收账款中未逾期的应收款项不计提坏账准备；

(3) 应收帐款前五名欠款合计 198,380,693.94 元,占期末余额的比例为 93.25% ;

(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。

注释 3、其他应收款

账 龄	计提 坏账 比例	期末数			期初数		
		金额	比例	坏账准备	金额	比例	坏账准备
1 年以内	5%	12,592,962.63	93.33%	8,125	6,324,306.09	95.56%	23,320.99
1-2 年	10%	619,499.70	4.59%	26,323.99	110,792.00	1.67%	10,611.80
2-3 年	30%	280,642.81	2.08%	74,589.24	183,274.81	2.77%	38,814.96
3-5 年	50%						
5 年以上	100%						
合 计		13,493,105.14	100.00%	109,038.23	6,618,372.90	100.00%	72,747.75

(1) 本期其他应收款增加的主要原因是海关保证金、备用金增加所致 ;

(2) 其他应收款前五名欠款合计 7,999,793.14 元 , 占期末余额的比例为 59.29% ;

(3) 各种保证金、备用金及押金不计提坏账准备。

(4) 其他应收账款中无持有本公司 5%(含 5%)以上股份的股东单位欠款。

注释 4、预付账款

账 龄	期末数		期初数	
	金额	比例	金额	比例
1 年以内	69,968,557.54	100.00%	41,950,241.93	99.68%
1-2 年			135,913.00	0.32%
2-3 年				
3 年以上				
合 计	69,968,557.54	100.00%	42,086,154.93	100.00%

(1) 预付账款期末增加的原因是本期期末预付的进口材料款增大 ;

(2) 预付账款前五名余额合计 40,720,609.85 元 , 占期末余额的 58.20% ;

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

注释 5、应收补贴款

项 目	期末数	期初数
应收出口退税	28,971,826.93	4,821,281.21

公司自 2004 年 1 月 1 日起，海洋工程结构物的建造执行增值税“免、抵、退”的退税政策（参见附注三）。

注释 6、存货

项 目	期末数			期初数		
	金额	跌价准备	合同预计损失准备	金额	跌价准备	合同预计损失准备
工程备料	88,213,772.03	2,540,470.54		71,550,250.85	2,612,307.46	
工程施工	341,986,017.92		22,707,323.51	349,889,980.44		22,707,323.51
合 计	430,199,789.95	2,540,470.54	22,707,323.51	421,440,231.29	2,612,307.46	22,707,323.51

截止 2005 年 6 月 30 日，主要在建合同未结算的工程施工主要明细为：

项 目 名 称	金 额
渤中 25-1 导管架总包	98,968,281.38
陆丰 13-2 总包	79,260,417.59
东方 1-1 二期总包	72,622,989.31
春晓气田上部组块总包	50,065,398.77
旅大组块总包	23,125,218.73
锦州 20-2NW 总包	13,601,790.49
合 计	337,644,096.27

(1) 存货跌价准备本期增减变动情况：

项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
工程备料	2,612,307.46		71,836.92	2,540,470.54
合计	2,612,307.46		71,836.92	2,540,470.54

存货是按照成本与可变现净值孰低的原则计提跌价准备, 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。

(2) 合同预计损失准备本期增减变动情况：

项目	期初数	本期计提	本期转销	期末余额
南堡 35-2EPIC 项目	22,707,323.51			22,707,323.51
合计	22,707,323.51			22,707,323.51

合同预计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 7、长期投资

(1) 其他股权投资

被投资单位名称	投资比例	初始投资	期末数
中海石油财务有限责任公司	1.77%	25,000,000.00	25,000,000.00
合计		25,000,000.00	25,000,000.00

(2) 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
海南中海石油平台制造有限公司	-39,413.97	10	综合调整	-1,970.70	-19,050.05	评估减值
深圳市中海石油平台维修安装公司	199,941.90	10	综合调整	9,997.10	96,638.57	评估增值
合计	160,527.93			8,026.40	77,588.52	

注释 8、固定资产及累计折旧

项 目	期末数	期初数
固定资产原值	2,269,904,006.81	2,254,404,492.55
累计折旧	876,389,240.38	801,666,055.49
固定资产净值	1,393,514,766.43	1,452,738,437.06

A. 固定资产原价

类 别	期初数	本期增加	本期减少	期末数
房屋及建筑物	202,915,838.19			202,915,838.19
专用设备	1,537,919,607.17	237,585.00		1,538,157,192.17
通用设备	513,569,047.19	15,645,790.26	383,861.00	528,830,976.45
合 计	2,254,404,492.55	15,883,375.26	383,861.00	2,269,904,006.81

B. 累计折旧

类 别	期初数	本期增加	本期减少	期末数
房屋及建筑物	64,274,845.61	9,260,173.51		73,535,019.12
专用设备	477,818,074.65	41,294,084.54		519,112,159.19
通用设备	259,573,135.23	24,477,801.63	308,874.79	283,742,062.07
合 计	801,666,055.49	75,032,059.68	308,874.79	876,389,240.38

C. 固定资产净值	1,452,738,437.06	-59,148,684.42	74,986.21	1,393,514,766.43
-----------	------------------	----------------	-----------	------------------

- (1) 本公司已提足折旧在用的固定资产原值为 423,363,174.65 元，其中大部分为专用设备；
- (2) 本公司专用设备主要为海上施工用作业船；
- (3) 本公司固定资产无置换、抵押和担保的情况；
- (4) 本期未发现固定资产存在减值的情况。

注释 9、在建工程

项 目	预算数 (万元)	期初数	本期增加	本期转固	期末数	资金 来源	完工 进度
BH105 一期改造	444	2,311,495.63			2,311,495.63	自筹	75%
喷射挖沟机改造	255	380,000.00			380,000.00	自筹	
3M 钢材预处理生产线	350	1,858,800.00			1,858,800.00	自筹	
7000T 驳船	4,300	10,809,079.00	11,958,586.92		22,767,665.92	自筹	
蓝疆托管架	2,304	15,631,560.31	3,898,078.82		19,529,639.13	自筹	98%
30000T 驳船		1,654,611.32	3,358,297.59		5,012,908.91	自筹	
三辊全液压卷板机	1,906	1,226,411.77	8,610,616.81		9,837,028.58	自筹	
海洋工程技术研究中心	7,711	1,504,671.20	9,014,166.21		10,518,837.41	自筹	
浅水挖沟机	140		860,455.48		860,455.48	自筹	
7000T 驳船 2	4,300		21,490,300.00		21,490,300.00	自筹	
称重设备扩容	216		1,699,502.23		1,699,502.23	自筹	
海洋石油工程(青岛) 有限公司场地	170,000		115,220,547.27		115,220,547.27	自筹	
合 计		35,376,629.23	176,110,551.33		211,487,180.56		

注释 10、无形资产

项 目	取得 方式	原值	期初数	本期增加	本期摊销	累计摊销	期末余额	剩余摊 销月数
软件	购入	10,318,960.68	5,707,283.68	603,000.00	1,035,702.00	5,044,379.00	5,274,581.68	3-59
土地使用权	投入	7,392,300.00	6,702,380.00		73,920.00	763,840.00	6,628,460.00	538
合 计		17,711,260.68	12,409,663.68	2,552,388.00	1,109,622.00	5,808,219.00	11,903,041.68	

(1) 软件的入账价值为外购的实际成本。

(2) 土地使用权由发起人投入，其入账价值为经评估确认的土地价值，评估机构为中国地产咨询评估中心。

注释 11、应付票据

票据类别	期末数	期初数
银行承兑汇票	1,611,568.50	5,504,716.52
商业承兑汇票	6,003,217.79	3,649,250.53
合 计	7,614,786.29	9,153,967.05

本公司开出的承兑汇票中，有 916,455 元银行承兑汇票已于 2005 年 7 月 1 日到期支付，其余 6,698,331.29 元汇票将于 2005 年 8 月 20 日至 9 月 21 日到期支付。

注释 12、应付账款

账 龄	期末数		期初数	
	金额	比例	金额	比例
1 年以内	410,102,868.18	97.72%	441,812,992.01	97.25%
1-2 年	8,616,537.23	2.05%	9,875,704.18	2.17%
2-3 年	578,432.80	0.14%	2,081,807.68	0.46%
3 年以上	366,414.75	0.09%	525,940.12	0.12%
合 计	419,664,252.96	100.00%	454,296,443.99	100.00%

(1) 应付账款减少的原因是由于本期支付分包商工程项目质保金；

(2) 应付账款中主要欠款情况如下：

欠款单位	欠款金额	比例	欠款原因	欠款时间
Saipem Asin Sdn. Bhd.	64,863,174.90	15.46%	船舶费	2005 年
中国海洋石油渤海公司	49,892,272.70	11.89%	工程款	2005 年
曹妃甸 11 成本	35,652,996.72	8.50%	工程款	2005 年
中国海洋石油南海西部公司	28,647,051.82	6.83%	工程款	2005 年
深圳赤湾胜宝旺公司	15,534,450.00	3.70%	工程款	2005 年
合 计	194,589,946.14	46.37%		

(3) 应付账款中有欠持有本公司 5%(含 5%)以上股份的股东单位款项：

公司名称	期末数	期初数	款项性质
中国海洋石油南海西部公司	28,647,051.82	23,131,518.30	工程款

注释 13、预收账款

账龄	期末数		期初数	
	金额	比例	金额	比例
1 年以内	407,715,050.20	100.00%	194,696,225.12	100.00%
合 计	407,715,050.20	100.00%	194,696,225.12	100.00%

(1) 由于本公司的建造合同规定业主根据工程进度严格按里程碑付款点或业主确认的形象进度点支付工程款项，资产负债表日累计已结算的款项与公司根据实际完工进度结转工程收入的差额形成已结算未完工工程款；

(2) 本期预收账款增加的原因是在建合同是按照业主确认的形象进度点结算工程款，与公司根据实际完工进度结转工程收入形成较大的差额；

(3) 预收账款中无欠持有本公司 5%(含 5%)以上股份的股东单位款项；

(4) 截止 2005 年 6 月 30 日，已结算未完工款主要明细：

项 目 名 称	金 额
印尼 SES 总包	162,165,091.09
番禺 30-1 总包	131,377,678.35
平湖二期八角亭总包	56,841,713.36
惠州 21-1B 总包	26,237,346.83
曹妃甸二期总包	14,566,091.62
合 计	391,187,921.25

注释14、应交税金

种 类	金 额		执行法定税率
	期末数	期初数	
营业税	6,796,462.46	3,351,920.04	3%, 5%
城建税	507,935.74	368,607.31	1%, 7%
企业所得税	139,890,105.43	149,999,372.85	33%
个人所得税	1,946,176.64	23,958.77	
增值税	-7,279,867.35	-14,342,267.42	17%
合 计	141,860,812.92	139,401,591.55	

本项不包含由分包商承担的分包工程的营业税及城建税。

注释 15、其他应交款

项 目	期末数	计缴标准
教育费附加	228,271.89	流转税的 3%
防洪费	75,357.69	母公司按流转税的 1%，子公司不计缴
其他*	23,628.00	
合 计	327,257.58	

*其他为公司尚未缴纳的养老保险金等。

注释 16、其他应付款

账 龄	金 额	
	期末数	期初数
1年以内	22,505,106.40	1,924,845.96
1--2年	8,651,598.04	19,650,686.87
2--3年	741,165.00	741,165.00
3年以上	1,554,285.08	2,348,370.91
合 计	33,452,154.52	24,665,068.74

(1) 其他应付款欠款金额前五名的单位欠款合计 21,262,650.09 元，占期末

余额的 63.56%；

(2) 其他应付款中有欠持本公司 5% (含 5%) 以上股东单位的款项:

公司名称	期末数	期初数	款项性质
中国海洋石油总公司	7,769,950.73	7,769,950.73	往来款

注释 17、递延税款贷项

项目	原始金额	期初数	本期增加	本期摊销	期末数
应交所得税	8,688,886.43	4,303,230.57		558,510.14	3,744,720.43

(1) 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；

(2) 2002 年新股申购冻结资金利息按 15%的所得税率计算应交所得税额；该款项自 2002 年 1 月 1 日起分 5 年平均摊销；

(3) 由于本期所得税率增加影响的所得税额已在当期应交所得税中进行调整。

注释 18、股本

项 目	数量单位：万股		
	期初数	本期变动增减(+、-)	期末数
一、尚未流通股份			
1、发起人股份	3,331.94	666.39	3,998.33
其中			
国家拥有股份			
境内法人持有股份	3,331.94	666.39	3,998.33
外资法人持有股份			
其他			
2、募集法人股			
3、内部职工股			

4、 优先股或其他	19,108.06	3,821.61	22,929.67
尚未流通股份合计	22,440.00	4,488.00	26,928.00
二、 已流通股份			
1、 境内上市的人民币普通股	10,560.00	2,112.00	12,672.00
2、 境内上市的外资股			
3、 境外上市的外资股			
4、 其他			
已流通股份合计	10,560.00	2,112.00	12,672.00
总 计	33,000.00	6,600.00	39,600.00

本期股本增加的原因见附注五/注释 21。

注释 19、 资本公积

项 目	2005 年 6 月 30 日	2004 年 12 月 31 日
年初数	719,088,376.12	746,588,376.12
本期增加		
其中：股本溢价		
被投资单位股权投资准备		
其他资本公积		
本期减少	33,000,000.00	27,500,000.00
其中：股本溢价		
其他资本公积		
期末数	686,088,376.12	719,088,376.12
其中：股本溢价		
被投资单位股权投资准备	332,500.00	332,500.00
其他资本公积	16,543,285.76	16,543,285.76

本期股本溢价减少的原因见附注五/注释 21。

注释 20、盈余公积

项 目	2005 年 6 月 30 日	2004 年 12 月 31 日
年初数	150,069,302.57	95,228,708.06
本期增加		54,840,594.51
其中：法定盈余公积		36,560,396.34
法定公益金		18,280,198.17
任意盈余公积金		
抵免所得税转入		
本期减少		
期末数	150,069,302.57	150,069,302.57
其中：法定盈余公积	89,113,047.86	89,113,047.86
法定公益金	60,956,254.71	60,956,254.71
任意盈余公积金		
抵免所得税转入		

注释 21、未分配利润

项 目	2005 年 6 月 30 日	2004 年 12 月 31 日
年初未分配利润	595,175,419.01	339,419,173.33
加：本期净利润	235,943,281.78	365,596,840.19
加：其他	1,638,000.00	
减：提取法定盈余公积		36,560,396.34
减：提取法定公益金		18,280,198.17
减：分配现金股利	33,000,000.00	27,500,000.00
减：分配普通股股利	33,000,000.00	27,500,000.00
期末未分配利润	766,756,700.79	595,175,419.01

根据公司 2004 年度股东大会通过的《2004 年度利润分配和资本公积金转增股本的方案》，以总股本 33,000 万股为基数，每 10 股派发股票股利 1 股和现金红利 1.00 元（含税），并用资本公积金每 10 股转增 1 股。股本转增方案完成后，公司的总股本为 39,600 万股，其中流通股为 12,672 万股。本次分配共计派发现金红利 3,300 万元。

六、合并利润表主要项目注释(金额单位：人民币元)

注释 1、主营业务收入

项 目	2005 年 1-6 月	2004 年 1-6 月
海洋工程总承包项目收入	1,357,983,577.35	1,030,063,846.67
海洋工程非总承包项目收入	393,734,834.73	243,802,963.51
其中：		
海洋工程项目陆地建造收入	24,264,375.51	129,501,764.24
海洋工程项目海上安装及海管铺设收入	344,520,782.87	97,823,792.18
海洋工程项目设计收入	9,599,084.66	1,219,807.00
海洋工程项目维修收入	15,350,591.69	15,257,600.09
合 计	1,751,718,412.08	1,273,866,810.18

注释 2、主营业务税金及附加

项 目	2005 年 1-6 月	2004 年 1-6 月
营业税	21,527,019.58	30,369,724.39
城建税	1,366,099.25	2,047,710.15
教育费附加	645,899.78	911,091.73
合 计	23,539,018.61	33,328,526.27

本项不包含应由分包商承担的分包工程的营业税金及附加。

注释 3、管理费用

项 目	2005 年 1-6 月	2004 年 1-6 月
金 额	21,875,859.52	22,664,638.24

注释 4、财务费用

项 目	2005 年 1-6 月	2004 年 1-6 月
利息支出		
手续费支出	1,150,704.14	368,331.13
汇兑损益	352,198.10	59,841.66
减：利息收入	2,749,017.57	2,610,070.25
合 计	-1,246,115.33	-2,181,897.46

本期财务费用增加主要是由于本期支付保函手续费增加。

注释 5、投资收益

项 目	2005 年 1-6 月	2004 年 1-6 月
股权投资收益	2,070,641.15	1,626,568.20
其中：收到分配股利	2,078,667.55	1,634,594.60
股权投资差额摊销	-8,026.40	-8,026.40
债权投资收益		
合 计	2,070,641.15	1,626,568.20

(1) 本期投资收益增加主要是由于收到中海石油财务有限责任公司分配股利增加所致；

(2) 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	2005 年 1-6 月	2004 年 1-6 月
所得税	54,989,722.91	29,475,214.26

本期所得税增加的主要原因是公司本期利润增加以及本期利润与上年同期相比，增加额部分按所得税率33%计提。

七、合并现金流量表注释

注释 1、收到的其他与经营活动有关的现金：3,380,516.81 元

其中主要项目：

项 目	金 额
利息收入	2,749,017.57

注释 2、支付的其他与经营活动有关的现金：11,204,783.56 元

其中主要项目为：

项 目	金 额
运输费	1,252,795.50
银行手续费	1,150,704.14
差旅费	924,236.04
会议费	710,414.16
业务招待费	632,134.80
咨询费	617,000.00
通讯费	460,881.59
水电费	386,865.38

八、母公司会计报表主要项目注释（单位：人民币元）

注释 1、应收账款

账 龄	计提 坏账 比例	期末数			期初数		
		金额	比例	坏账准备	金额	比例	坏账准备
1 年以内	5%	208,147,261.60	99.74%		86,311,571.00	99.38%	
1-2 年	10%		0.00%				
2-3 年	30%		0.00%	227,473.30	4,800.00	0.01%	1,440.00
3-5 年	50%	534,946.60	0.26%	40,000.00	534,946.60	0.61%	267,473.30
合 计		208,682,208.20	100.00%	267,473.30	86,851,317.60	100.00%	268,913.30

(1) 应收账款中未逾期的应收款项不计提坏账准备；

(2) 应收账款期末前五名合计 198,380,693.94 元，占期末余额的比例为 95.06%。

注释 2、长期投资

类 别	金 额	
	期末数	期初数
其他股权投资	258,382,217.08	55,767,750.83
合 计	258,382,217.08	55,767,750.83

(1) 其他股权投资明细：

被投资单位名称	投资日期	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年10月	70.00%	14,000,000.00
深圳市中海石油平台维修安装有限公司	1993年7月	95.00%	12,967,500.00
海洋石油工程(青岛)有限公司	2005年3月	99.00%	198,000,000.00
中海石油财务有限责任公司	2002年10月	1.77%	25,000,000.00
合 计			249,967,500.00

(2) 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	期初数	被投资单位权 益增减	分得的现 金红利	累计增减	期末数
海南中海石油平台制 造有限公司	14,000,000.00		16,177,596.35	-24,154.80		2,153,441.55	16,153,441.55
深圳市中海石油平台 维修安装有限公司	12,967,500.00		14,504,539.56	4,646,647.45		6,183,687.01	19,151,187.00
海洋石油工程(青岛) 有限公司	198,000,000.00						198,000,000.00
合 计	224,967,500.00		30,682,135.91	4,622,492.65		8,337,128.56	233,304,628.55

(3) 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	累计摊销	摊余价值	形成原因
海南中海石油平台 制造有限公司	-39,413.97	10	综合调整	-1970.70	-20,363.92	-19050.05	评估减值
深圳市中海石油平 台维修安装公司	199,941.90	10	综合调整	9,997.10	103,303.33	96638.57	评估增值
合 计	160,527.93			8,026.40	82,939.41	77,588.52	

注释 3、固定资产及累计折旧

项 目	期末数	期初数
固定资产原值	2,256,897,981.13	2,241,942,336.13
累计折旧	866,186,803.83	792,010,459.60
净 值	1,390,711,177.30	1,449,931,876.53

A. 固定资产原值

项 目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
房屋及建筑物	201,299,368.00			201,299,368.00
专用设备	1,537,001,647.17	237,585.00		1,537,239,232.17
通用设备	503,641,320.96	15,090,421.00	372,361.00	518,359,380.96
合 计	2,241,942,336.13	15,328,006.00	372,361.00	2,256,897,981.13

B. 累计折旧

项 目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
房屋及建筑物	63,732,895.72	9,260,173.51		72,993,069.23
专用设备	476,991,910.65	41,294,084.54		518,285,995.19
通用设备	251,285,653.23	23,920,610.97	298,524.79	274,907,739.41
合 计	792,010,459.60	74,474,869.02	298,524.79	866,186,803.83

C. 固定资产净值	1,449,931,876.53	-59,146,863.02	73,836.21	1,390,711,177.30
-----------	------------------	----------------	-----------	------------------

注释 4、主营业务收入

项 目	2005 年 1-6 月	2004 年 1-6 月
海洋工程总承包项目收入	1,357,983,577.35	1,030,063,846.67
海洋工程非总承包项目收入	386,425,920.44	234,809,880.12
其中：		
海洋工程项目陆地建造收入	24,264,375.51	129,501,764.24
海洋工程项目海上安装及海管铺设收入	344,520,782.87	97,823,792.18
海洋工程项目设计收入	9,599,084.66	1,219,807.00
海洋工程项目维修收入	8,041,677.40	6,264,516.70
合 计	1,744,409,497.79	1,264,873,726.79

注释 5、投资收益

项 目	2005 年 1-6 月	2004 年 1-6 月
股权投资收益	6,693,133.79	2,992,557.25
其中：收到分配股利	2,078,667.55	1,634,594.60
年末调整的被投资公司权益净增减额	4,622,492.64	1,365,989.05
股权投资差额摊销	-8,026.40	-8,026.40
债权投资收益		
合 计	6,693,133.79	2,992,557.25

(1) 本期投资收益增加主要是由于收到中海石油财务有限责任公司分配股利增加所致；

(2) 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	2005 年 1-6 月	2004 年 1-6 月
所得税	54,497,216.17	29,296,047.13

九、关联方关系及其交易

1、关联方基本情况

A. 存在控制关系的关联方

公司名称	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：500 亿	海洋石油天然气的勘探、开发、生产、加工	母公司	国有企业	傅成玉

B. 不存在控制关系的关联方

公司名称	与本企业关系
中国海洋石油南海西部公司	持本公司 9.69% 股份
中国海洋石油渤海公司	持本公司 0.41% 股份
中国海洋石油东海公司	同一母公司
中海石油(中国)有限公司	同一母公司

中海石油油田服务有限公司	同一母公司
中海壳牌石油化工有限公司	同一母公司
ACT OPERATOR ' S GROUP	同一母公司
中海石油财务有限责任公司	同一母公司
中海信托投资有限责任公司	同一母公司

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，通过公开投标确定合同价格，报告期提供的专业服务金额如下：

关联公司	2005 年 1-6 月	2004 年 1-6 月
中海石油（中国）有限公司	1,440,971,465.31	859,460,895.10
中国海洋石油南海西部公司	660,000.00	9,080,000.00
中国海洋石油渤海公司	943,000.00	172,053,732.00
中海壳牌石油化工有限公司	109,788,841.27	
ACT OPERATOR ' S GROUP	97,514,036.80	

B . 本公司与关联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》，由各关联公司为股份公司提供综合服务，报告期相关公司的费用发生额为：

关联公司	2005 年 1-6 月	2004 年 1-6 月
中国海洋石油渤海公司	14,652,616.63	11,095,754.28
中国海洋石油南海西部公司	750,723.54	281,329.73

C . 分包工程

下述关联公司作为本公司的分包商在报告期完成的分包工程金额如下：

公司名称	2005 年 1-6 月	2004 年 1-6 月
中国海洋石油渤海公司	27,124,144.63	31,931,381.90
中国海洋石油南海西部公司	5,000,000.00	17,000,000.00
中海石油油田服务有限公司	404,700.00	1,069,700.00

D. 船舶服务

下述关联公司为本公司提供船舶服务，报告期发生的服务费金额如下：

公司名称	2005年1-6月	2004年1-6月
中海石油油田服务有限公司	11,664,233.99	13,014,821.00

E. 运输服务

公司名称	2005年1-6月	2004年1-6月
中国海洋石油渤海公司	1,278,915.50	3,027,312.38

F. 燃料费

公司名称	2005年1-6月	2004年1-6月
中国海洋石油渤海公司	27,704,747.57	13,652,744.20

G. 水电费

公司名称	2005年1-6月	2004年1-6月
中国海洋石油渤海公司	5,808,639.50	4,280,655.67

H. 关联存款

截止报告期末，公司存放于关联公司的存款余额如下：

公司名称	期末数	期初数
中海石油财务有限责任公司	320,109,064.29	358,280,662.54

I. 关联存款利息

报告期内因在关联公司存款而取得的存款利息如下：

公司名称	2005年1-6月	2004年1-6月
中海石油财务有限责任公司	1,727,979.02	1,831,248.35

本公司在关联单位的存款利率执行中国人民银行的相关规定。

J. 关联投资余额及取得的投资收益：

公司名称	期末投资余额	2005年1-6月投资收益
中海石油财务有限责任公司	25,000,000.00	2,078,667.55

3、关联方往来款项余额

应收账款：

公司名称	期末数	期初数
中海石油（中国）有限公司	91,409,873.29	25,947,453.50
中国海洋石油南海西部公司		5,450,000.00
中国海洋石油渤海公司	23,614,819.41	43,343,467.77
ACT OPERATOR ' S GROUP	7,320,807.75	
中海壳牌石油化工有限公司	5,723,412.89	

应付账款：

公司名称	期末数	期初数
中国海洋石油渤海公司	49,892,272.70	36,598,113.16
中海石油油田服务有限公司	14,757,658.53	12,330,746.00
中国海洋石油南海西部公司	28,647,051.82	23,131,518.30

其他应付款：

公司名称	期末数	期初数
中国海洋石油总公司	7,769,950.73	7,769,950.73

十、或有事项：

公司在上年度承建项目的施工过程中，对于与工程保险有关的附加工作，公司很可能收到保险补偿款，该项收益在补偿金额确定后确认为公司资产。

十一、承诺事项：

截至 2005 年 6 月 30 日，公司不存在应披露的重大承诺事项。

十二、资产负债表日后事项：

截止 2005 年 6 月 30 日，公司不存在重大资产负债表日后事项。

十三、其他重要事项：

非经常性损益

项目	2005 年 1-6 月	2004 年 1-6 月
净利润	235,943,281.78	180,368,711.77
减：营业外收入	6,195.85	8,630.00
补贴收入	172,863.00	
加：营业外支出	75,186.21	157,881.26
加：所得税影响数	34,277.97	-22,387.69
扣除非经常性损益后的净利润	235,873,687.11	180,495,575.34

海洋石油工程股份有限公司

2005 年 8 月 5 日

七、备查文件

- 1、载有董事长签名的半年度报告文本；
- 2、载有单位负责人、主管会计工作负责人、会计机构负责人签名并盖章的财务报告文本；
- 3、报告期内公司在中国证监会指定报刊上公开披露过的所有文件文本；
- 4、公司章程文本；
- 5、其他有关资料。

董事长：周守为

海洋石油工程股份有限公司董事会

二 五年八月八日