

海洋石油工程股份有限公司

2007 年第三季度报告



股票简称：海油工程

股票代码：600583

二〇〇七年十月二十四日

目录

§ 1 重要提示.....	2
§ 2 公司基本情况简介.....	4
§ 3 重要事项.....	6
§ 4 附录.....	12

§ 1 重要提示

1.1 本公司董事会、监事会及其董事、监事、高级管理人员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。

1.2 公司全体董事出席董事会会议。

1.3 公司第三季度财务报告未经审计。

1.4 公司董事长周守为先生，总裁姜锡肇先生，财务总监邬汉明先生及财务部经理谢红军先生声明：保证本季度报告中财务报告的真实、完整。

释 义

一、名词释义

- 1、CEP：中心平台，Central Platform 的英文缩写。
- 2、FPSO：浮式生产储卸油装置，Float Production Storage and Offloading 的英文缩写。
- 3、SES 项目：项目名称，SES 是 CNOOC SES Ltd（中国海洋石油东南亚有限公司）的英文缩写。
- 4、WHP：井口平台，Wellhead Platform 的英文缩写。

二、项目释义

序号	项目名称	工作量	海域水深
1	蓬莱 19-3 二期项目	2 座导管架、3 座组块加工设计、采办、建造、海上安装	渤海 30 米
2	番禺 30-1 气田开发工程新建项目	1 座导管架的详细设计、采办、陆地建造及海上安装，上部组块海上安装	南海 200 米
3	流花油田复产项目	FPSO 就位、拖航及上部设施的大修，10 条受损锚系的打捞、修复及预布，FPSO 与 10 条锚系的连接，2 条 13.5" 软管的打捞、修复及回接等	南海 305 米
4	印尼 SES 项目	2 座导管架、2 座组块、134KM 海管的详细设计、加工设计、采办、建造、海上安装、调试	爪哇海 50 米
5	锦州 9-3 油田东区开发工程	1 座平台设计、采办、建造、海上安装、调试等	渤海
6	西江 23-1 油田开发工程项目	1 座导管架、1 座组块等详细设计、采办、建造、海上安装、调试等	南海 90 米
7	渤中 34-1 油田开发总包项目	2 座导管架、2 座组块设计、采办、建造、海上安装、连接、调试等	渤海 20 米
8	渤海油田海上风力发电示范项目	单点导管帽的设计、采办、建造、安装和调试，筒塔的采办，预制和安装等	渤海

§ 2 公司基本情况简介

2.1 主要会计数据及财务指标

币种:人民币			
	本报告期末	上年度期末	本报告期末比上年 度期末增减(%)
总资产(元)	6,648,701,085.57	5,056,249,846.46	31.49
股东权益(不含少数股东权益)(元)	3,470,915,258.23	2,986,362,139.25	16.23
每股净资产(元)	3.65	3.77	-3.18
	年初至报告期期末		比上年同期增减(%)
经营活动产生的现金流量净额(元)	575,791,305.55		-28.40
每股经营活动产生的现金流量净额(元)	0.61		-40.20
	报告期 (7-9月)	年初至报告期期末 (1-9月)	本报告期比上年同 期增减(%)
净利润(元)	120,714,003.56	563,753,118.98	-7.82
基本每股收益(元)	0.13	0.59	-23.53
扣除非经常性损益后基本每股收益	-	0.42	-
稀释每股收益(元)	0.13	0.59	-23.53
净资产收益率(%)	3.48	16.24	减少 1.31 个百分点
扣除非经常性损益后的净资产收益率 (%)	3.48	11.50	减少 1.31 个百分点
	非经常性损益项目		
	年初至报告期期末金额 (元)		
其他营业外收支净额	165,254,453.90		
所得税影响数	-624,835.76		
合计	164,629,618.14		

2.2 报告期末股东总数及前十名无限售条件流通股股东持股表(已完成股权分置改革)

单位：股

报告期末股东总数(户)		20,522
前十名无限售条件流通股股东持股情况		
股东名称(全称)	期末持有无限售条件流通股的数量	种类
中国海洋石油总公司	47,520,000	人民币普通股
中国海洋石油南海西部公司	47,520,000	人民币普通股
南方成份精选股票型证券投资基金	11,520,247	人民币普通股
银华核心价值优选股票型证券投资基金	11,285,110	人民币普通股
嘉实策略增长混合型证券投资基金	10,486,940	人民币普通股
长城品牌优选股票型证券投资基金	9,027,066	人民币普通股
银华一道琼斯 88 精选证券投资基金	8,700,055	人民币普通股
UBS AG	7,926,750	人民币普通股
景顺长城新兴成长股票型证券投资基金	7,000,000	人民币普通股
景顺长城资源垄断股票型证券投资基金	6,634,222	人民币普通股

§ 3 重要事项

3.1 公司主要会计报表项目、财务指标大幅度变动的情况及原因

适用 不适用

公司于 2007 年 1 月 1 日起执行新会计准则，所有会计报表项目均按新会计准则的要求进行编制。

有关主要财务指标变动幅度较大的原因如下：

1、交易性金融资产 477 万元为公司利用闲置资金申购中国神华新股的中签股份占用款项。

2、报告期预付账款较 2007 年中期增加 2.55 亿元，主要是预付浅水铺管船建造费用 1.26 亿元以及番禺、渤中、惠州、乐东项目钢材款 1.33 亿元。

3、存货较 2007 年中期增加 2.47 亿元，主要是第三季度新建番禺项目导管架施工成本 1.70 亿元，暂在存货中列示；蓬莱 19-3 二期海管铺设总包项目已完工未结算工程款 0.68 亿元，在存货中反映。

4、在建工程较 2007 年中期增加 3.48 亿元，主要为建设青岛制造场地增加 1.21 亿元，建设 30000 吨下水驳船增加 0.75 亿元，建设深水铺管起重船增加 1.36 亿元。

5、报告期管理费用较上年同期增加了 4,000 万元，主要原因是青岛控股子公司管理费用增加 1,521 万元，母公司人工费用增加 776 万元，税金、物业管理费、无形资产摊销等增加 1,153 万元。

6、财务费用较上年同期增加了 720 万元，主要原因是汇兑损失增加 105 万元，银行手续费增加 573 万元。

7、投资收益 1,179.68 万元包括公司前三季度利用闲置资金进行新股申购的收益 892 万元和收到中海石油财务有限公司的分配利润 287 万元。

3.2 重大事项进展情况及影响和解决方案的分析说明

适用 不适用

1、经营业绩分析

报告期在公司全体员工的共同努力下，24 个在建项目平稳运行，其中青岛场地在建工程项目有渤中 34-1CEPA 组块、渤中 34-1CEPA 生活楼、渤中 34-1WHPB 组块、锦州 9-3E WHPA 组块、文昌 14-3A 导管架、番禺 30-1 导管架、乐东 22-1 组块等 10 个项目，报告期内流花复产、曹妃甸等 6 个项目完工。2007 年 1-9 月份，公司实现营业收入 39.42 亿元，同比增长 28%；实现净利润 5.64 亿元，同比增长 16.42%。由于青岛制造场地尚未全部投产，运行费用较高，加大了公司的营业成本，使报告期净利润同比下降，随着青岛制造场地二期项目的全面投产，以及 MODEC 项目在青岛场地建设工作的逐步开展，第四季度将有所改观。

2、流花 11-1 油田复产项目成功完成，打开深水维修领域的新局面

报告期内公司成功完成流花 11-1 油田复产项目，工作内容包括世界海洋工程史上尚无先例的打捞 13.5 英寸软管等修复工作，面对国际海洋工程公司无法保证进度和工程质量的情况，公司总裁姜锡肇向中国海油主动请缨承揽了这一世界级难度的挑战项目。

面对挑战，公司经过多次研究，讨论制定施工方案，全面整合国内外各类资源形成优势互补、自主创新，克服了自然环境恶劣、作业难度大、设备供应紧张、没有成熟技术和成功经验可依赖等困难，通过 10 多项技术创新，成功完成这一举世瞩目的项目。通过该项目的实施，初步形成了一套应用于深水工程的维修技术，建立起一支掌握深水海洋工程技术和设备操作技能的队伍，积累了项目管理和实施经验，对于加速我国深水能源开发，全面进军深水市场具有重要意义。

3、成功运用“浮托法”安装国内最大组块——BZ34-1CEPA 组块

为充分利用海上施工作业黄金时节，力保各项目工期，相关工作人员放弃“十一”假期，公司领导高度重视项目进展，总裁姜锡肇等领导亲临海上施工现场指挥，10 月 2 日成功完成了国内最大组块——重 9100 余吨的渤中 34-1CEPA 组块的海上浮托安装。



姜锡肇总裁等公司领导亲临 BZ34-1CEP 组块施工现场

该项目创造了中国海洋工程界及公司历史上的多项新纪录：一是首次实现组块和生活楼整体建造；二是该组块系目前公司采用整体浮托法安装的最重组块；三是公司历史

上完工状态最好的项目。该项目的成功完成，标志着公司的设计、建造及海上安装能力提高到了一个新水平，为进一步发展浮托技术、进军国际市场打下了坚实基础。

此外，报告期内文昌油田 FPSO 上部模块提前完工；历经三年的第一个海外总包项目——印尼 SES 天然气项目圆满完成了合同范围内的全部工作内容；渤海风力发电项目顺利完成塔架陆地整体组装。



浮托法安装 BZ34-1CEPA 组块



正在塘沽场地建造的渤海风力发电项目

4、投资项目进展

报告期 30000 吨下水驳船项目总体进度已达到 70%，符合计划进度。

报告期 7000 吨船顺利出坞，完成了坞内船体结构、艏轴及螺旋桨工程、舷外管完整性工程、防腐涂装工程，总体进度基本符合建造计划，为按期交船打下良好的基础。

此外，青岛场地二期项目目前进展顺利，计划年底实现全面投产，深水铺管起重船、浅水铺管船投资项目同步开展、有序运行。这些大型投资项目的实施，不但使公司实现“十一五”目标的物质基础更加坚实，而且有效培养了项目管理人才，为未来这些大型装备设施的顺利投入运营创造了条件。

5、成立“二室、一中心”，搭建科技创新平台

报告期内，公司焊接实验室、理化实验室、焊工培训认证中心在天津塘沽正式成立，成功搭建起科技创新平台，标志着公司在加强自主创新、强化基础建设、提升核心竞争力的道路上又迈出了重要步伐，公司将充分利用“二室、一中心”，努力攻克一批带有全局性、带动性的关键技术，形成一批具有自主知识产权的核心技术，努力探索科技发展的成功模式。

6、公司债券发行进展

为提升公司装备能力，有效优化资本结构，降低综合融资成本，公司拟发行 12 亿元公司债券，募集资金将用于购置 7000 吨起重船、建造深水和浅水铺管起重船项目。发行公司债券已于 2007 年 10 月 18 日获得中国证券监督管理委员会发行审核委员会 2007 年第 152 次工作会议审核通过。

7、四季度展望

为确保顺利完成全年工程项目计划，国庆节期间，公司精心计划，充分调动资源，取得明显成效。

①10 月 2 日和 5 日，公司完成蓬莱 19-3 二期 B 组块井口组块和设施组块的拖拉装船。

②10 月 8 日，“蓝疆”号抢抓有利时机，完成锦州 9-3E WHPA 组块吊装。

③10 月 11 日，乐东 22-1 生活楼甲板第一片吊至滑靴安装就位。

④10 月 15 日，南海西江 FPSO——“海洋石油 115”交船，西江 FPSO 上部模块是海油工程青岛场地一期投产后交付的首批产品，该项目是国内首次采用浮吊在 FPSO 船体进行上部模块安装的项目，也是公司首次采用一个项目组同时异地管理模式运行的项目，并创造了提前 63 天交船的佳绩。

上述项目重大里程碑点的实现，为公司后续工程的有序实施打下了良好的基础。

第四季度，公司将有 25 个项目在建，其中 5 个项目计划在年内完工。公司目前正在抓紧目前陆地建造的黄金季节，克服海上恶劣天气影响，充分调动资源，加紧施工。公司对完成全年工作计划充满信心。

8、番禺项目进展

①报告期番禺 30-1 新建导管架项目按计划加紧实施，目前已完成导管架上部框架的扣片工作，累计完工进度超过 45%。

②截至报告期，公司 2006 年收到番禺 30-1 总包项目进度款 4.09 亿元、2007 年 1-6 月份收到番禺 30-1 导管架新建项目甲方垫资款 1 亿元和甲方



番禺 30-1 导管架上部框架扣片

支付番禺 30-1 项目组块拆除、运输、储存保险补偿款 9,676 万元，共计 6.06 亿元暂在预收账款中列示；

③第三季度新建番禺项目导管架发生的施工成本 1.70 亿元，暂在存货中列示。

截至报告期，公司自 2006 年 6 月起因番禺 30-1 总包项目及项目组块拆除、运输、储存发生的工程成本 3.89 亿元，2007 年 1-9 月番禺 30-1 导管架新建项目发生的工程成本 2.68 亿元，共计 6.57 亿元暂在存货中列示。

④公司正在积极推动番禺 30-1 导管架水下部分局部变形原因的调查工作。

9、期后事项

公司 2007 年 10 月 22 日收到天津市国家税务局海洋石油税务分局下发的“减、免税批准通知书”（津国税海税减免[2007]9 号），同意公司 2007 年度经营所得按 18%减征所得税。

母公司 2007 年一至三季度均已按 33%计提所得税，累计已计提 2.17 亿元，其中已缴纳 1.39 亿元。按照该通知，母公司按 18%减征所得税，一至三季度所得税计提数调减 1.19 亿元。

按 15%计提所得税计算，公司前三季度实现净利润 6.83 亿元，每股收益 0.72 元。公司将在第四季度进行相关账务处理调整。

3.3 公司、股东及实际控制人承诺事项履行情况

√适用 □不适用

2006 年 1 月 24 日公司实施股权分置改革后，原非流通股股东中国海洋石油总公司、中国海洋石油南海西部公司和中国海洋石油渤海公司持有的本公司股份自 2006 年 1 月 24 日起，在十二个月内不上市交易或转让；在前项承诺期期满后，通过证券交易所挂牌交易出售本公司股份占本公司总股本的比例在十二个月内不超过百分之五，在二十四个月内不超过百分之十。

公司在股改时作出的特殊承诺及履行情况：

股东名称	特殊承诺	承诺履行情况
中国海洋石油总公司	当国家关于上市公司管理层激励政策法规正式颁布并实施后，积极促成海油工程管理层激励计划。	已经完成初步方案的设计工作，正在报主管部门审批。

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

适用 不适用

3.5 其他需要说明的重大事项

3.5.1 公司持有其他上市公司股权情况

适用 不适用

3.5.2 公司持有非上市金融企业、拟上市公司股权的情况

适用 不适用

持有对象名称	初始投资金额（元）	持股数量（万股）	占该公司股权比例	期末账面价值（元）
中国神华	36.99	12.9	0.00065%	36.99
小计	36.99	12.9	—	36.99

海洋石油工程股份有限公司

法定代表人：周守为

二〇〇七年十月二十四日

§ 4 附录：财务报表（未经审计）

合并资产负债表 2007年09月30日

编制单位：海洋石油工程股份有限公司

单位：元 币种：人民币 审计类型：未经审计

项目	期末余额	年初余额
流动资产：		
货币资金	262,685,876.76	690,446,977.39
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产	4,771,710.00	
应收票据	4,354,709.00	
应收账款	416,207,335.73	291,688,585.53
预付款项	488,443,383.16	81,768,985.70
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
应收利息		
应收股利		
其他应收款	30,924,513.83	10,077,359.41
买入返售金融资产		
存货	1,554,694,498.34	980,727,461.75
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	253,800.00	7,342,923.71
流动资产合计	2,762,335,826.82	2,062,052,293.49
非流动资产：		
发放贷款及垫款		
可供出售金融资产		
持有至到期投资		
长期应收款		
长期股权投资	25,000,000.00	25,000,000.00
投资性房地产		
固定资产	2,360,593,950.15	2,179,161,387.85
在建工程	1,438,953,720.30	727,197,907.12
工程物资		
固定资产清理		
生产性生物资产		
油气资产		
无形资产	28,078,514.81	29,956,495.62
开发支出		
商誉		
长期待摊费用		
递延所得税资产	33,739,073.49	32,881,762.38
其他非流动资产		
非流动资产合计	3,886,365,258.75	2,994,197,552.97
资产总计	6,648,701,085.57	5,056,249,846.46
流动负债：		
短期借款		
向中央银行借款		

吸收存款及同业存放		
拆入资金		
交易性金融负债		
应付票据	328,819,112.37	160,334,906.71
应付账款	1,669,012,493.48	1,082,344,218.50
预收款项	938,468,046.11	504,339,829.18
卖出回购金融资产款		
应付手续费及佣金		
应付职工薪酬	34,811,721.75	63,731,538.55
应交税费	82,720,350.81	136,541,153.22
应付利息		
应付股利		
其他应付款	22,336,510.23	32,975,657.69
应付分保账款		
保险合同准备金		
代理买卖证券款		
代理承销证券款		
一年内到期的非流动负债		
其他流动负债		
流动负债合计	3,076,168,234.75	1,980,267,303.85
非流动负债：		
长期借款		
应付债券		
长期应付款		
专项应付款	32,740,000.00	32,740,000.00
预计负债		
递延所得税负债	62,048,994.43	54,789,886.69
其他非流动负债	4,000,000.00	
非流动负债合计	98,788,994.43	87,529,886.69
负债合计	3,174,957,229.18	2,067,797,190.54
所有者权益（或股东权益）：		
实收资本（或股本）	950,400,000.00	792,000,000.00
资本公积	564,952,352.92	564,952,352.92
减：库存股		
盈余公积	313,396,823.15	313,396,823.15
一般风险准备		
未分配利润	1,642,166,082.16	1,316,012,963.18
外币报表折算差额		
归属于母公司所有者权益合计	3,470,915,258.23	2,986,362,139.25
少数股东权益	2,828,598.16	2,090,516.67
所有者权益合计	3,473,743,856.39	2,988,452,655.92
负债和所有者权益总计	6,648,701,085.57	5,056,249,846.46

公司负责人：姜锡肇

主管会计工作负责人：邬汉明

会计机构负责人：谢红军

母公司资产负债表
2007年09月30日

编制单位：海洋石油工程股份有限公司

单位：元 币种：人民币 审计类型：未经审计

项目	期末余额	年初余额
流动资产：		
货币资金	208,181,007.21	643,387,362.13
交易性金融资产	4,771,710.00	
应收票据	4,354,709.00	
应收账款	400,473,962.20	266,857,577.68
预付款项	479,335,836.42	76,779,119.30
应收利息		
应收股利		
其他应收款	945,939,157.57	929,829,478.32
存货	1,542,389,112.49	968,425,305.29
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	96,000.00	7,342,923.71
流动资产合计	3,585,541,494.89	2,892,621,766.43
非流动资产：		
可供出售金融资产		
持有至到期投资		
长期应收款		
长期股权投资	1,056,134,340.25	561,134,340.25
投资性房地产		
固定资产	1,421,739,824.97	1,456,938,149.71
在建工程	477,550,795.96	56,465,221.41
工程物资		
固定资产清理		
生产性生物资产		
油气资产		
无形资产	27,792,667.43	29,619,195.24
开发支出		
商誉		
长期待摊费用		
递延所得税资产	32,956,575.24	31,933,244.27
其他非流动资产		
非流动资产合计	3,016,174,203.85	2,136,090,150.88
资产总计	6,601,715,698.74	5,028,711,917.31
流动负债：		
短期借款		
交易性金融负债		
应付票据	324,218,930.47	160,334,906.71
应付账款	1,616,943,543.86	1,062,369,086.20
预收款项	911,973,975.12	504,339,829.18
应付职工薪酬	34,138,545.78	62,358,284.56
应交税费	79,942,723.60	132,742,467.68
应付利息		
应付股利		
其他应付款	22,258,501.12	33,615,601.19
一年内到期的非流动负债		
其他流动负债		
流动负债合计	2,989,476,219.95	1,955,760,175.52

非流动负债：		
长期借款		
应付债券		
长期应付款		
专项应付款	32,740,000.00	32,740,000.00
预计负债		
递延所得税负债	62,048,994.43	54,789,886.69
其他非流动负债	4,000,000.00	
非流动负债合计	98,788,994.43	87,529,886.69
负债合计	3,088,265,214.38	2,043,290,062.21
所有者权益（或股东权益）：		
实收资本（或股本）	950,400,000.00	792,000,000.00
资本公积	564,952,352.92	564,952,352.92
减：库存股		
盈余公积	308,094,657.97	308,094,657.97
未分配利润	1,690,003,473.47	1,320,374,844.21
所有者权益（或股东权益）合计	3,513,450,484.36	2,985,421,855.10
负债和所有者权益（或股东权益）总计	6,601,715,698.74	5,028,711,917.31

公司负责人：姜锡肇

主管会计工作负责人：邬汉明

会计机构负责人：谢红军

合并利润表

编制单位：海洋石油工程股份有限公司

单位：元 币种：人民币 审计类型：未经审计

项目	本期金额 (7-9月)	上期金额 (7-9月)	年初至报告期末 金额(1-9月)	上年年初至报告 期末金额(1-9月)
一、营业总收入	1,324,414,461.53	1,075,464,211.19	3,942,439,390.09	3,075,245,322.68
其中：营业收入	1,324,414,461.53	1,075,464,211.19	3,942,439,390.09	3,075,245,322.68
利息收入				
已赚保费				
手续费及佣金收入				
二、营业总成本	1,135,272,411.27	878,914,498.05	3,334,912,700.88	2,521,286,242.69
其中：营业成本	1,064,462,518.86	838,487,950.88	3,170,988,849.91	2,431,131,535.00
利息支出				
手续费及佣金支出				
退保金				
赔付支出净额				
提取保险合同准备金净额				
保单红利支出				
分保费用				
营业税金及附加	32,467,962.27	23,788,280.69	74,341,571.84	53,258,005.44
销售费用				
管理费用	34,237,241.46	18,625,770.11	81,098,734.75	41,140,146.04
财务费用	4,104,688.68	-1,987,503.63	7,972,697.87	774,203.71
资产减值损失			510,846.51	-5,017,647.50
加：公允价值变动收益（损失以“—”号填列）				
投资收益（损失以“—”号填列）	6,654,063.70		11,796,868.02	
其中：对联营企业和合营企业的投资收益				
汇兑收益（损失以“-”号填列）				
三、营业利润（亏损以“—”号填列）	195,796,113.96	196,549,713.14	619,323,557.23	553,959,079.99
加：营业外收入	170,172.80	56,741.00	165,441,451.70	115,638,016.87
减：营业外支出	86,378.80	35,683.00	186,997.80	2,278,384.70
其中：非流动资产处置净损失	86,378.80	35,683.00	186,997.80	2,278,384.70
四、利润总额（亏损总额以“—”号填列）	195,879,907.96	196,570,771.14	784,578,011.13	667,318,712.16
减：所得税费用	74,845,020.30	65,583,442.86	220,086,810.66	182,833,263.46
五、净利润（净亏损以“—”号填列）	121,034,887.66	130,987,328.28	564,491,200.47	484,485,448.70
归属于母公司所有者的净利润	120,714,003.56	130,952,776.32	563,753,118.98	484,258,462.84
少数股东损益	320,884.10	34,551.96	738,081.49	226,985.86
六、每股收益：				
（一）基本每股收益	0.13	0.17	0.59	0.61
（二）稀释每股收益	0.13	0.17	0.59	0.61

公司负责人：姜锡肇

主管会计工作负责人：郭汉明

会计机构负责人：谢红军

母公司利润表

编制单位：海洋石油工程股份有限公司

单位：元 币种：人民币 审计类型：未经审计

项目	本期金额 (7-9月)	上期金额 (7-9月)	年初至报告期末 金额(1-9月)	上年年初至报告 期末金额(1-9月)
一、营业收入	1,311,367,988.12	1,051,853,437.28	3,925,625,443.70	3,037,242,096.20
减：营业成本	1,035,288,409.23	817,028,046.50	3,138,410,303.00	2,400,369,717.37
营业税金及附加	30,093,696.75	22,985,098.18	67,885,045.01	51,361,842.74
销售费用				
管理费用	27,964,605.03	15,921,740.48	63,169,064.77	38,436,116.41
财务费用	4,004,889.71	-1,866,544.98	8,114,282.51	932,116.56
资产减值损失			487,120.26	-5,017,647.50
加：公允价值变动收益（损失以“—”号填列）				
投资收益（损失以“—”号填列）	6,654,063.70		11,796,868.02	
其中：对联营企业和合营企业的投资收益				
二、营业利润（亏损以“—”号填列）	220,670,451.10	197,785,097.10	659,356,496.17	551,159,950.62
加：营业外收入	170,172.80	56,701.00	165,266,634.99	115,637,285.37
减：营业外支出	86,378.80	2,000.00	186,997.80	2,244,701.70
其中：非流动资产处置损失	86,378.80	2,000.00	186,997.80	2,244,701.70
三、利润总额（亏损总额以“—”号填列）	220,754,245.10	197,839,798.10	824,436,133.36	664,552,534.29
减：所得税费用	73,599,070.43	64,160,010.44	217,207,504.10	181,205,336.34
四、净利润（净亏损以“—”号填列）	147,155,174.67	133,679,787.66	607,228,629.26	483,347,197.95

公司负责人：姜锡肇

主管会计工作负责人：郭汉明

会计机构负责人：谢红军

合并现金流量表
2007年1-9月

编制单位：海洋石油工程股份有限公司

单位：元 币种：人民币 审计类型：未经审计

项目	年初至报告期末金额 (1-9月)	上年年初至报告期末金 额(1-9月)
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	3,885,693,666.99	3,288,809,057.99
客户存款和同业存放款项净增加额		
向中央银行借款净增加额		
向其他金融机构拆入资金净增加额		
收到原保险合同保费取得的现金		
收到再保险业务现金净额		
保户储金及投资款净增加额		
处置交易性金融资产净增加额		
收取利息、手续费及佣金的现金		
拆入资金净增加额		
回购业务资金净增加额		
收到的税费返还	243,998,419.31	112,966,521.98
收到其他与经营活动有关的现金	23,906,739.65	14,783,118.74
经营活动现金流入小计	4,153,598,825.95	3,416,558,698.71
购买商品、接受劳务支付的现金	2,843,663,678.14	2,218,647,652.34
客户贷款及垫款净增加额		
存放中央银行和同业款项净增加额		
支付原保险合同赔付款项的现金		
支付利息、手续费及佣金的现金		
支付保单红利的现金		
支付给职工以及为职工支付的现金	301,405,721.02	137,733,416.24
支付的各项税费	414,417,872.34	228,863,167.46
支付其他与经营活动有关的现金	18,320,248.90	27,101,687.29
经营活动现金流出小计	3,577,807,520.40	2,612,345,923.33
经营活动产生的现金流量净额	575,791,305.55	804,212,775.38
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	11,300,203.95	
取得投资收益收到的现金	11,796,868.02	
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	1,661,310.00	5,200.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流入小计	24,758,381.97	5,200.00
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	930,713,413.16	796,199,768.72
投资支付的现金	16,071,913.95	
质押贷款净增加额		
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流出小计	946,785,327.11	796,199,768.72
投资活动产生的现金流量净额	-922,026,945.14	-796,194,568.72
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		
取得借款收到的现金	380,000,000.00	
发行债券收到的现金		
收到其他与筹资活动有关的现金		

筹资活动现金流入小计	380,000,000.00	
偿还债务支付的现金	380,000,000.00	
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	79,344,202.50	79,200,000.00
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		
支付其他与筹资活动有关的现金		2,336,023.20
筹资活动现金流出小计	459,344,202.50	81,536,023.20
筹资活动产生的现金流量净额	-79,344,202.50	-81,536,023.20
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-2,181,258.54	-1,532,043.83
五、现金及现金等价物净增加额	-427,761,100.63	-75,049,860.37
加：期初现金及现金等价物余额	690,446,977.39	636,697,434.26
六、期末现金及现金等价物余额	262,685,876.76	561,647,573.89

公司负责人：姜锡肇

主管会计工作负责人：邬汉明

会计机构负责人：谢红军

母公司现金流量表
2007年1-9月

编制单位：海洋石油工程股份有限公司

单位：元 币种：人民币 审计类型：未经审计

项目	年初至报告期末金额 (1-9月)	上年年初至报告期末金 额(1-9月)
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	3,864,914,065.35	3,276,761,702.74
收到的税费返还	240,578,727.87	112,966,521.98
收到其他与经营活动有关的现金	23,340,593.44	16,012,571.84
经营活动现金流入小计	4,128,833,386.66	3,405,740,796.56
购买商品、接受劳务支付的现金	2,952,948,722.26	2,204,947,832.25
支付给职工以及为职工支付的现金	265,398,808.42	129,501,877.54
支付的各项税费	397,931,062.00	224,635,383.99
支付其他与经营活动有关的现金	17,745,063.90	65,054,775.07
经营活动现金流出小计	3,634,023,656.58	2,624,139,868.85
经营活动产生的现金流量净额	494,809,730.08	781,600,927.71
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	11,300,203.95	
取得投资收益收到的现金	11,796,868.02	
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	1,661,310.00	5,200.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金	27,264,229.10	
投资活动现金流入小计	52,022,611.07	5,200.00
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	389,451,251.66	704,537,883.28
投资支付的现金	511,071,913.95	
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流出小计	900,523,165.61	704,537,883.28
投资活动产生的现金流量净额	-848,500,554.54	-704,532,683.28
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		
取得借款收到的现金	380,000,000.00	
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计	380,000,000.00	
偿还债务支付的现金	380,000,000.00	
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	79,344,202.50	79,200,000.00
支付其他与筹资活动有关的现金		2,336,023.20
筹资活动现金流出小计	459,344,202.50	81,536,023.20
筹资活动产生的现金流量净额	-79,344,202.50	-81,536,023.20
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-2,171,327.96	-1,527,768.05
五、现金及现金等价物净增加额	-435,206,354.92	-5,995,546.82
加：期初现金及现金等价物余额	643,387,362.13	535,284,719.58
六、期末现金及现金等价物余额	208,181,007.21	529,289,172.76

公司负责人：姜锡肇

主管会计工作负责人：郭汉明

会计机构负责人：谢红军