



海洋石油工程股份有限公司
OFFSHORE OIL ENGINEERING CO.,LTD.

2009 年第三季度报告

股票简称：海油工程 债券简称：07 海工债

股票代码：600583 债券代码：122001

二〇〇九年十月二十八日

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.....	16

§ 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 本公司全体董事出席董事会会议。

1.3 本公司第三季度财务报告未经审计。

1.4 本公司董事长周守为先生，董事、总裁兼党委书记姜锡肇先生，财务总监邬汉明先生及财务部总经理曾海荣女士声明：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. EPCI：设计、采办、建造、安装，Engineering design, Procurement, Construction and Installation 的英文缩写。
2. QHSE：质量、健康、安全、环保，Quality, Health, Safety & Environment 的英文缩写。
3. FPSO：浮式生产储卸油装置，Floating Production Storage & Offloading 的英文缩写。
4. CEP：中心平台，Central Platform 的英文缩写。
5. DNV：挪威船级社，Det Norske Veritas 的英文缩写。

二、项目释义

序号	项目名称	海域	作业水深 (米)	主要工作量
1	蓬莱 19-3 项目二期项目	渤海	27	2 座导管架、3 座组块设计、采办、建造、海上安装等
2	渤南二期油气田开发工程 EPCI 总包项目	渤海	25	2 座组块，1 座生活楼及海底管线和海底电缆设计、采办、建造、安装等
3	渤中 28-2S 周边项目	渤海	21	4 座导管架、组块及海管和海缆的设计、采办、建造、海上安装等
4	金线 1-1&锦州 25-1 项目	渤海	30	4 座导管架、组块及海底管线和海缆的建造、安装等
5	锦州 25-1 南项目	渤海	24	4 座组块及海底管线和海底电缆的建造、安装等
6	旅大项目	渤海	20	3 座导管架、组块及海底管线和海底电缆的设计、建造和安装等
7	渤中 19-4 项目	渤海	22	2 座导管架、组块及海管和海缆的设计，采办、建造、安装等
8	渤中 28-2 南项目	渤海	21	1 座导管架、组块等
9	乐东 22-1、15-1 总包项目	南海	103	2 座导管架、组块的设计、采办、建造、海上安装等
10	镍矿项目	-	-	18 个模块的加工设计\建造及装船等
11	卡塔尔马士基安装项目	中东	51	1 座组块安装等
12	文昌项目	南海	153	5 座导管架、组块及海管和海底电缆设计，采办、建造、安装等
13	秦皇岛 33-1 油田项目	渤海	21	1 座导管架及海底管线和海底电缆等

§ 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)	16,322,098,260.21	16,065,696,981.16	1.60
所有者权益(或股东权益)(元)	8,766,145,331.66	8,187,549,476.82	7.07
归属于上市公司股东的每股净资产(元)	2.70	3.79	-28.76
	年初至报告期期末 (1-9月)	比上年同期增减 (%)	
经营活动产生的现金流量净额(元)	959,020,765.69	-	
每股经营活动产生的现金流量净额(元)	0.30	-	
	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(%)
归属于上市公司股东的净利润(元)	360,900,800.06	794,865,579.44	-26.61
基本每股收益(元)	0.11	0.25	-26.67
扣除非经常性损益后基本每股收益(元)	-	0.25	-
稀释每股收益(元)	0.11	0.25	-26.67
全面摊薄净资产收益率(%)	4.12	9.07	减少 6.08 个百分点
扣除非经常性损益后全面摊薄净资产 收益率(%)	4.12	9.07	减少 6.16 个百分点
非经常性损益项目	年初至报告期期末金额(1-9月) (元)		
非流动资产处置损益	-1,574,344.80		
计入当期损益的政府补助,但与公司正常经营业务密切相关,符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外	20,000.00		
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外,持有交易性金融资产、交易性金融负债产生的公允价值变动损益,以及处置交易性金融资产、交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益	1,653,780.00		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	10,127.83		
少数股东权益影响额	18,429.20		
所得税影响额	5,821.99		
合计	133,814.22		

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)		114,456
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	股份种类
中国海洋石油总公司	1,464,477,378	人民币普通股
中国海洋石油南海西部公司	245,179,923	人民币普通股
长城品牌优选股票型证券投资基金	33,513,273	人民币普通股
交银施罗德精选股票证券投资基金	32,999,789	人民币普通股
易方达价值成长混合型证券投资基金	26,800,000	人民币普通股
交银施罗德稳健配置混合型证券投资基金	20,596,967	人民币普通股
富国天益价值证券投资基金	20,320,000	人民币普通股
景顺长城资源垄断股票型证券投资基金	17,512,463	人民币普通股
长信金利趋势股票型证券投资基金	17,399,247	人民币普通股
汇添富优势精选混合型证券投资基金	16,515,837	人民币普通股

§ 3 重要事项

3.1 报告期业务回顾

共和国喜迎 60 华诞，举国欢庆新中国成立以来尤其是改革开放以来取得的巨大成就。中国海洋石油作为国家首批对外合作的行业，得益于改革开放的政策，充分利用外资和技术取得瞩目成就。

本公司抓住经济发展和中国海油高速高效发展的良好机遇，审时度势，认真分析市场环境，在国内外对标的基础上，及时扩大资产规模，提高技术水平，加快人才培养的速度，加大对外合作力度，在不断探索中前行，核心竞争力得到较快增强，从“硬件”和“软件”方面为公司进一步发展积蓄力量、打下重要基础。

积极的实践、稳健的步履。回顾走过的历程，公司紧紧依托中国海油实现 5000 万吨目标提供的机遇，专注于主业，EPCI 总承包能力稳步提升，尤其是近 4 年来，以战略发展规划为引领，重点改善大型装备、设施能力，“蓝鲸”大型起重船、“海洋石油 202”浅水铺管船和青岛制造场地等相继建成并投入使用，使公司船舶系列化程度和建造能力获得跨越式增长。在经营管理工作中，公司深入贯彻实施科学化、精细化管理理念，通过众多项目的实施，有重点的提高人员素质和专业化、职业化素养，浅水油气田开发技术和能力日臻成熟，作业水深由 20 米提升至 300 米，单一组块和单一导管架的陆地建造和海上安装能力均超过万吨级，年钢材加工量由 2005 年的 8 万吨提升至今年全年接近 20 万吨。与此同时，公司坚定不移的推进“主业延伸、两翼发展”的发展战略，风能、镍矿项目的实施使公司主业得以延伸，4000 吨吊机、撬块业务的发展使公司业务形成“大”“小”产品并举的格局，国际业务份额稳定在 10%左右，“蓝鲸”船两次成功完成海外作业、MODEC 项目的实施，推动国际化战略加速运行。公司规模日益扩长，总资产从 2005 年的 34.84 亿元跃至报告期末的 163.22 亿元，净资产从 2005 年的 23.47 亿元跃至报告期末的 87.66 亿元。

1. 报告期生产经营成果

(1) 充分利用本报告期有利作业时间，生产经营保持良好态势

2009 年空前集中的工程量给公司管理、资源带来前所未有的挑战，而第三季度作为一年之中的施工黄金季节，是完成全年生产建设计划的关键阶段。为此，公司积极调配

国内外可利用资源，强化“三效”（效率、效益、效果），精细科学安排工作计划，并通过建立和实行海上施工激励机制等方式，有效调动员工积极性，提高工效，确保了各项目按计划安全高质量运行。报告期内运行 35 个工程项目，其中惠州炼油、MODEC PB GAS、蓬莱 FPSO 拖航连接等 4 个项目在报告期完工。

公司高度重视开拓国际市场，克服国内项目工程量繁重、资源紧张的压力，利用国内海上作业间隙，“蓝鲸”船再赴海外作业，于 10 月 6 日成功完成卡塔尔项目重达 4500 吨组块的海上安装。这是公司首次进入中东海域进行海上施工，为进一步开拓中东市场，参与国际竞争而锻炼队伍、积累经验，有力推动了公司国际化战略的实施。

今年前三季度共运行项目 43 个，其中 12 个项目已完工，其他项目正按计划运行。前三季度完成钢材加工量 14.5 万结构吨，达到去年全年的水平，同比增长 55%；铺设海底管线 645 公里，同比增长逾 5 倍，为全年计划的顺利完成提供了保障。

（2）经营业绩

2009 年 1-9 月份公司实现销售收入 95.62 亿元，同比增长 53%，实现归属于上市公司股东的净利润 7.95 亿元。前三季度新签订单 102 亿元，同比增长 26.4%。经营成果分析详见本报告 3.2 节。

2. 第三季度取得的主要成果

（1）自主建造完成世界级标准 FPSO 上部模块



17 万吨级 FPSO 建造完成

报告期，由公司承建的集上部模块详细设计、建造、安装、连接、调试为一体的 17 万吨级 FPSO 于 2009 年 9 月命名并交付澳大利亚客户必和必拓公司，这是必和必拓公司在中国购买建造的第一条 FPSO，此 FPSO 的成功交付标志着我国具备了按国际标准自主设计建造世界超大型 FPSO 上部模块的能力，为公司拓展业务范围，开拓国际市场、参与国际竞争奠定了良好的基础。

(2) “浮托法”安装上万吨组块

今年以来，公司三次运用“浮托法”安装海上平台，大型组块的“浮托法”安装技术趋于成熟。8月份安装的旅大项目组块是有史以来浮托法安装的最重组块，重达11500吨，标志着公司组块安装能力提升至万吨级。



“浮托法”安装旅大组块

(3) 新投入的浅水铺管船高效运行



公司与 Aker Solutions 签署战略合作备忘录

作业水深300米的浅水铺管船自今年7月份出厂投产以来先后完成渤南二期和锦州25-1南项目海管铺设，累计铺管逾50公里，期间先后经历8级和10级阵风的考验，不断刷新日铺管工作纪录，为该船今后在同类海域施工作业，积累了宝贵的经验。

(4) 积极开展国际合作交流

能力的提升为公司对外合作和参与国际竞争增加了砝码。报告期，公司与挪威工程公司 Aker Solutions 签署战略合作谅解备忘录，双方将在全球范围内就深水浮体生产系统 EPCI 业务及其他具体国际项目上展开实质性的合作。此举将为公司进军深水浮体建造的国际市场创造机会。



在公司总裁兼党委书记姜锡肇的陪同下，第九届中美石油天然气工业论坛代表参观青岛制造场地

期内，参加第四次中美能源政策对话暨第九届中美石油天然气工业论坛的部分代表参观了公司青岛制造场地，了解了中国海洋石油建设事业的发展变化和在工程建设方面取得的成就，有利于公司对外合作的进一步开展。

公司近期还与挪威船级社（DNV）签署了战略合作协议，双方将深入开展深水技术、国际规范与标准培训以及新技术新成果评估认证等方面的合作。

在原有深圳市中海石油平台维修安装有限公司的基础上组建了深圳海油工程水下技术有限公司，为深水战略的实施提供平台，准备迎接即将开始的深水工程的挑战。此外，风电等清洁能源的快速发展也将为公司带来新的机遇，公司“主业延伸，‘两翼’发展”的发展战略正在提速。



深圳海油工程水下技术有限公司揭牌

（5）通过技术比武和培训，促进人员队伍素质培养的提高

期内，公司在中国海油第三届职业技能大赛中以优异成绩包揽电焊工技能大赛前三甲，还开展了其他形式的岗位练兵和技术竞赛，并积极组织员工开展生产计划管理、项目风险管理、质量成本管理等多项培训，有效促进了技能人才队伍的建设 and 技能人才水平的提高。

3. 以饱满的工作热情迎接祖国 60 华诞

“国庆黄金周”期间，公司不间断施工作业，每天约 5000 名生产人员、85 条作业船舶依然奋战在一线，以饱满的工作热情向祖国 60 华诞献礼。期间完成渤中 13-1 组块和生活楼的海上安装、锦州 25-1CEP 导管架装船和海上安装以及蓬莱 19-3 二期项目海缆铺设等工作，为全年生产任务的完成奠定基础。

4. 通过举办国庆文艺活动等多种形式激发员工爱国热情，调动工作积极性



公司举办“深海情”国庆文艺演出

在繁重生产建设之余，公司举办“深海情”文艺演出，庆祝新中国 60 华诞。

针对一线工作青年长时间海上、外地作业的特点，公司举办“牵手今秋、缘系海工”青年集体婚礼，彰显“以人为本、关爱员工”理念，传递优秀企业文化，促进公司和谐发展。

5. 第四季度展望

回顾过去，发展和进步令人欣慰。展望第四季度，挑战和机遇并存。目前正在运行工程项目 33 个，其中 9 个项目计划在年内完工。公司正全力推进项目进度，目前项目运行态势良好。同时公司将继续加强项目管理，特别是要与甲方认真解决工程变更及相关的关联交易价格以及变更费遗留问题，力争生产能力与业绩同步提升。

2010 年随着中国海油 5000 万吨目标的实现，公司短期面临的生产经营压力趋于缓解，市场环境将逐渐进入新阶段，第四季度市场开发重点为海外市场。

3.2 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

一、经营成果分析

2009年1-9月份和2008年同期公司主要利润表项目变动情况如下表：

单位：人民币元

利润表项目	2009年1-9月	2008年1-9月	增减变化	变化率(%)
营业收入	9,562,359,437.70	6,250,177,030.52	3,312,182,407.18	52.99
营业成本	8,351,263,063.41	4,899,542,255.45	3,451,720,807.96	70.45
管理费用	110,936,109.13	102,314,840.68	8,621,268.45	8.43
财务费用	58,184,322.41	96,010,326.95	-37,826,004.54	-39.40
公允价值变动收益	1,653,780.00	-8,267,220.00	9,921,000.00	-
所得税费用	128,801,579.30	235,931,189.25	-107,129,609.95	-45.41
归属于母公司所有者的净利润	794,865,579.44	788,427,877.56	6,437,701.88	0.82

变化原因说明：

1. 2009年1-9月份，公司实现营业收入95.62亿元，接近2008年全年水平，较上年同比增长53%。

营业收入分海域情况：

单位：人民币万元

海域	2009年1-9月份		2008年1-9月份		同比增幅(%)
	收入	占比	收入	占比	
南海	197,958	20.7%	340,057	54.4%	-41.8%
渤海	654,920	68.5%	198,988	31.8%	229.1%
海外	82,333	8.6%	43,196	6.9%	90.6%
中下游	21,026	2.2%	42,777	6.8%	-50.8%
合计	956,236	100.0%	625,018	100.0%	53.0%

2. 2009年1-9月份，公司营业成本83.51亿元，较上年同比增长70%，主要原因一方面是完成的工作量同比增加55%以上，另一方面由于2009年海洋工程EPCI工程量的快速增长使公司外取资源量加大，船舶租赁成本同比增加129%。期内，公司持续强化成本管理，积极采取了多种方式提高成本意识、降低生产成本，包括编制《成本管理手册》，总结成本管理经验，并将成本作为月度绩效考核的重点；科学统筹安排和调配陆上和海上装备设施资源，提高工作效率；改变部分外籍船舶租赁的合同模式，采取实报实销加奖励等方式，取得良好的效果。

3. 管理费用较上年同比增加 862 万元，仅增长 8.4%，主要是报告期公司持续强化降本增效意识，严控日常管理费用，收效明显。

4. 财务费用较上年同比减少 3,783 万元，降低 40%，主要是人民币兑美元汇率保持稳定，上年度汇兑损失部分转回，减少财务费用 3,860 万元。

5. 公允价值变动收益主要为持有的中签新股中国神华股价上涨形成的收益。

6. 公司所得税费用同比减少了 1.07 亿元，降低了 45%，主要是税率差异所致，公司于 2008 年底取得高新技术企业认证，报告期继续享受 15%企业所得税优惠政策，而去年同期所得税按照 25%计提。

7. 归属于母公司所有者的净利润同比增长 0.82%，主要原因是：

(1) 少数关联交易价格较低。报告期公司通过与中海石油（中国）有限公司签署《战略合作框架协议》，建立了长期稳定的战略合作机制，并将逐步完成调价工作。

(2) 由于前三季度工程量的高度集中和快速增加，使各项目资源调整和工作范围的变化频繁，导致工程项目成本增加、变更增多。报告期公司加强项目管理和考核，制定了详细策略和计划，正在积极逐一落实。同时，针对这一情况，公司在项目管理、成本控制方面做了有益的改进，使公司的管理更加符合专业化国际化的标准。

第四季度公司将继续加快推进这两项工作，盈利水平将逐步提升。

二、资产负债状况分析

2009 年 9 月 30 日和 2008 年 12 月 31 日，公司主要资产负债项目变动情况如下表：

单位：人民币元

资产负债表项目	2009 年 9 月 30 日	2008 年 12 月 31 日	增减变化	变化率 (%)
货币资金	718,687,659.45	3,546,160,730.00	-2,827,473,070.55	-79.73
交易性金融资产	4,122,788.81	2,262,660.00	1,860,128.81	82.21
预付账款	783,060,176.77	283,678,226.52	499,381,950.25	176.04
在建工程	4,200,343,213.95	2,665,576,753.15	1,534,766,460.80	57.58
无形资产	563,527,129.34	51,357,286.64	512,169,842.70	997.27
商誉	12,164,265.26	-	12,164,265.26	-
短期借款	493,308,492.84	2,432,391,520.00	-1,939,083,027.16	-79.72
预收款项	1,647,228,182.68	1,182,846,155.15	464,382,027.53	39.26
长期借款	1,100,000,000.00	-	1,100,000,000.00	-
归属于母公司的所有者权益合计	8,766,145,331.66	8,187,549,476.82	578,595,854.84	7.07
资产总计	16,322,098,260.21	16,065,696,981.16	256,401,279.05	1.60

变化原因说明：

1. 货币资金较上年期末减少 28.27 亿元，减少 80%，主要是公司上半年偿还贷款 19.39 亿元，分红派现 2.16 亿元。
2. 交易性金融资产较上年期末增加 186.01 万元，增加 82%，主要是持有的中签新股中国神华报告期股价上涨 75.7%，市值增加。
3. 预付账款较上年末增加 4.99 亿元，增长 176%，主要是预付自升式钻井平台项目所需材料设备费 3.7 亿元，购置 ROV 饱和潜水设备预付 0.65 亿元等。
4. 在建工程较上年末增加 15.35 亿元，增长 57.6%，主要是深水铺管船较上年末增加 7.47 亿元，浅水挖沟机升级改造项目增加 7.6 亿元。
5. 无形资产为青岛土地使用权。青岛子公司于 2009 年 5 月 18 日取得一、二期场地土地使用证。
6. 报告期公司出资 2250 万港币收购香港安捷公司 90% 股权，收购溢价部分形成商誉。
7. 短期借款较上年末减少 19.39 亿元，减少 80%，主要是上年末定向增发募集资金到位后偿还银行短期贷款。
8. 预收账款较上年末增加 4.64 亿元，增长 39%，主要是已结算未完工工程款增加。
9. 长期借款为报告期公司向中国海洋石油总公司获取借款 11 亿元。

三、现金流状况分析

2009 年 1-9 月份和 2008 年同期公司主要现金流量表项目变动情况如下表：

单位：人民币元

现金流量表项目	2009 年 1-9 月	2008 年 1-9 月	增减变化	变化率 (%)
经营活动产生的现金流量净额	959,020,765.69	-1,375,597,057.02	2,334,617,822.71	-
筹资活动产生的现金流量净额	-1,521,507,155.26	2,999,956,023.49	-4,521,463,178.75	-

变化原因说明：

1. 经营活动产生的现金流量净额较上年同比增加 23.35 亿元，主要是公司加强资金管理，加大工程项目收款力度，确保资金回笼，收效明显。

2. 筹资活动产生的现金流量净额较上年同比减少 45.21 亿元，主要是本期偿还短期贷款。

3.3 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

3.4 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。	2007 年 12 月 26 日公司第三届董事会第九次会议审议通过《关于公司首期（2007-2008 年）股票期权激励计划（草案）的议案》，并于 2008 年 5 月 6 日获得国资委批复，随后上报证监会审核。但因 2008 年公司进行定向增发工作，与证监会出台的《股权激励有关事项备忘录 2 号》文件规定不相符合，经 2009 年 4 月 14 日召开的公司第三届第二十一一次董事会审议批准，公司撤销原股权激励计划。目前正在积极研究。

3.5 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

3.6 报告期内现金分红政策的执行情况

1. 根据中国证券监督管理委员会令第 57 号《关于修改上市公司现金分红若干规定的决定》的有关规定，经公司第三届董事会第二十一次会议审议批准，对《公司章程》中有关现金分红政策进行了修改和完善。

2. 根据 2009 年 4 月 14 日召开的公司第三届董事会第二十一次会议审议通过的《2008 年度利润分配预案》，公司 2008 年现金分红方案为：以总股本 216,080 万股为基数，每 10 股派发现金红利 1 元（含税）。该预案已经 2009 年 5 月 11 日召开的公司 2008 年度股东大会审议批准，并于 2009 年 6 月 3 日实施完毕。

海洋石油工程股份有限公司

法定代表人：周守为

二〇〇九年十月二十八日

§ 4 附录：财务报表（未经审计）

4.1

合并资产负债表
2009年9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	718,687,659.45	3,546,160,730.00
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产	4,122,788.81	2,262,660.00
应收票据	407,680.00	3,635,020.00
应收账款	1,345,352,609.43	1,222,718,386.31
预付款项	783,060,176.77	283,678,226.52
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	187,238,541.18	252,677,728.50
买入返售金融资产		
存货	3,284,510,293.29	2,723,502,060.72
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产		
流动资产合计	6,323,379,748.93	8,034,634,812.05
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	65,000,000.00	55,000,000.00
投资性房地产		
固定资产	5,106,859,019.27	5,208,078,315.04
在建工程	4,200,343,213.95	2,665,576,753.15
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	563,527,129.34	51,357,286.64
开发支出		
商誉	12,164,265.26	
长期待摊费用		
递延所得税资产	50,824,883.46	51,049,814.28
其他非流动资产		
非流动资产合计	9,998,718,511.28	8,031,062,169.11
资产总计	16,322,098,260.21	16,065,696,981.16

流动负债：		
短期借款	493,308,492.84	2,432,391,520.00
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	874,531,405.42	712,538,440.66
应付账款	1,948,877,200.60	1,871,743,645.03
预收款项	1,647,228,182.68	1,182,846,155.15
卖出回购金融资产款		
应付手续费及佣金		
应付职工薪酬	35,917,673.20	116,928,296.33
应交税费	-24,141,577.86	145,215,404.55
应付利息	62,330,216.67	20,479,017.72
应付股利		
其他应付款	62,801,072.59	67,930,476.48
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	5,100,852,666.14	6,550,072,955.92
非流动负债：		
长期借款	1,100,000,000.00	
应付债券	1,189,455,234.37	1,188,706,271.65
长期应付款		
专项应付款	54,310,000.00	38,610,000.00
预计负债		
递延所得税负债	56,800,549.71	56,800,549.71
其他非流动负债		
非流动负债合计	2,400,565,784.08	1,284,116,821.36
负债合计	7,501,418,450.22	7,834,189,777.28
股东权益：		
股本	3,241,200,000.00	2,160,800,000.00
资本公积	1,950,599,100.42	2,814,919,100.42
减：库存股		
专项储备	10,413,659.33	10,413,659.33
盈余公积	527,834,146.63	527,834,146.63
一般风险准备		
未分配利润	3,036,417,786.20	2,673,712,206.76
外币报表折算差额	-319,360.92	-129,636.32
归属于母公司所有者权益合计	8,766,145,331.66	8,187,549,476.82
少数股东权益	54,534,478.33	43,957,727.06
股东权益合计	8,820,679,809.99	8,231,507,203.88
负债和股东权益合计	16,322,098,260.21	16,065,696,981.16

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：曾海荣

母公司资产负债表

2009年9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	348,634,133.88	3,175,634,001.15
交易性金融资产	3,916,440.00	2,262,660.00
应收票据		
应收账款	1,483,564,485.74	1,206,679,562.01
预付款项	741,738,070.74	250,904,972.11
应收利息		
应收股利		
其他应收款	1,678,642,504.96	775,066,193.34
存货	3,168,839,537.04	2,550,939,207.71
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产		
流动资产合计	7,425,335,172.36	7,961,486,596.32
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	3,208,602,713.40	1,633,602,713.40
投资性房地产		
固定资产	1,900,874,909.54	1,979,884,944.54
在建工程	2,865,423,912.59	1,235,753,516.57
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	39,838,356.02	44,838,081.95
开发支出		
商誉		
长期待摊费用		
递延所得税资产	37,543,048.30	37,543,048.30
其他非流动资产		
非流动资产合计	8,052,282,939.85	4,931,622,304.76
资产总计	15,477,618,112.21	12,893,108,901.08
流动负债：		
短期借款	50,000,000.00	
交易性金融负债		
应付票据	752,050,994.03	711,614,523.22
应付账款	2,193,949,648.04	1,512,683,477.53
预收款项	1,578,089,704.57	1,129,924,397.56
应付职工薪酬	26,551,744.45	104,454,441.29
应交税费	-14,159,168.60	131,991,395.92
应付利息	62,123,666.67	10,193,666.67
应付股利		

其他应付款	117,430,161.43	56,091,902.66
一年内到期的非流动负债		
其他流动负债		
流动负债合计	4,766,036,750.59	3,656,953,804.85
非流动负债:		
长期借款	1,100,000,000.00	
应付债券	1,189,455,234.37	1,188,706,271.65
长期应付款		
专项应付款	53,610,000.00	38,610,000.00
预计负债		
递延所得税负债	56,800,549.71	56,800,549.71
其他非流动负债		
非流动负债合计	2,399,865,784.08	1,284,116,821.36
负债合计	7,165,902,534.67	4,941,070,626.21
股东权益:		
股本	3,241,200,000.00	2,160,800,000.00
资本公积	1,950,266,600.42	2,814,586,600.42
减: 库存股		
专项储备	10,413,659.33	10,413,659.33
盈余公积	518,191,584.74	518,191,584.74
未分配利润	2,591,643,733.05	2,448,046,430.38
外币报表折算差额		
股东权益合计	8,311,715,577.54	7,952,038,274.87
负债和股东权益合计	15,477,618,112.21	12,893,108,901.08

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: 曾海荣

4.2

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 期末金额(1-9 月)	上年年初至报 告期期末金额 (1-9月)
一、营业总收入	3,496,152,650.00	2,953,351,794.5	9,562,359,437.70	6,250,177,030.52
其中：营业收入	3,496,152,650.00	2,953,351,794.5	9,562,359,437.70	6,250,177,030.52
利息收入				
已赚保费				
手续费及佣金收入				
二、营业总成本	3,075,295,531.03	2,341,864,019.25	8,629,170,323.05	5,235,002,754.36
其中：营业成本	2,977,891,908.33	2,205,455,720.84	8,351,263,063.41	4,899,542,255.45
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	37,023,354.63	57,037,704.66	108,653,458.66	137,603,905.33
销售费用				
管理费用	42,834,060.59	39,748,235.24	110,936,109.13	102,314,840.68
财务费用	17,546,207.48	39,622,358.51	58,184,322.41	96,010,326.95
资产减值损失			133,369.44	-468,574.05
加：公允价值变动收益 (损失以“-”号填列)	58,050.00	-901,380.00	1,653,780.00	-8,267,220.00
投资收益(损失以 “-”号填列)	90,188.22	23,822,467.69	90,188.22	24,047,896.74
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)	421,005,357.19	634,408,862.94	934,933,082.87	1,030,954,952.90
加：营业外收入	237,821.06	1,417,158.27	972,590.78	1,918,461.32
减：营业外支出	992,084.47	4,728,088.51	2,516,807.75	7,611,977.91
其中：非流动资产处 置损失	545,612.52	4,726,288.51	1,665,015.80	5,408,077.91
四、利润总额(亏损总额 以“-”号填列)	420,251,093.78	631,097,932.70	933,388,865.90	1,025,261,436.31
减：所得税费用	55,301,464.69	139,790,948.77	128,801,579.30	235,931,189.25
五、净利润(净亏损以 “-”号填列)	364,949,629.09	491,306,983.93	804,587,286.60	789,330,247.06
归属于母公司所有者的 净利润	360,900,800.06	491,747,334.13	794,865,579.44	788,427,877.56

少数股东损益	4,048,829.03	-440,350.20	9,721,707.16	902,369.50
六、每股收益：				
（一）基本每股收益	0.11	0.15	0.25	0.24
（二）稀释每股收益	0.11	0.15	0.25	0.24

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：曾海荣

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	3,010,965,978.40	2,852,311,010.14	8,646,810,190.03	5,941,278,673.59
减：营业成本	2,680,720,945.96	2,147,982,354.96	7,818,583,097.09	4,725,631,333.13
营业税金及附加	30,743,710.72	55,763,714.85	80,919,425.30	131,426,501.76
销售费用				
管理费用	28,213,477.87	23,492,384.47	72,335,176.50	67,069,554.36
财务费用	4,124,076.64	27,945,140.61	11,139,068.95	76,306,672.78
资产减值损失			133,369.44	-468,574.05
加：公允价值变动收益 (损失以“-”号填列)	58,050.00	-901,380.00	1,653,780.00	-8,267,220.00
投资收益(损失以 “-”号填列)	90,188.22	23,822,467.69	90,188.22	24,047,896.74
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)	267,312,005.43	620,048,502.94	665,444,020.97	957,093,862.35
加：营业外收入	177,717.78	1,353,665.33	426,620.27	1,727,713.28
减：营业外支出	87,588.24	4,728,088.51	1,467,832.02	7,596,476.51
其中：非流动资产处 置损失		4,726,288.51	1,079,923.78	5,392,576.51
三、利润总额(亏损总额 以“-”号填列)	267,402,134.97	616,674,079.76	664,402,809.22	951,225,099.12
减：所得税费用	41,067,624.78	148,039,970.61	88,645,506.55	228,975,860.33
四、净利润(净亏损以 “-”号填列)	226,334,510.19	468,634,109.15	575,757,302.67	722,249,238.79

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：曾海荣

4.3

合并现金流量表

2009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	8,865,651,479.12	4,944,339,064.66
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	267,570,845.39	108,792,085.79
收到其他与经营活动有关的现金	562,401,964.40	26,198,903.39
经营活动现金流入小计	9,695,624,288.91	5,079,330,053.84
购买商品、接受劳务支付的现金	7,298,577,820.99	5,560,844,595.01
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	656,286,705.86	486,829,311.75
支付的各项税费	481,311,680.69	291,667,483.86
支付其他与经营活动有关的现金	300,427,315.68	115,585,720.24
经营活动现金流出小计	8,736,603,523.22	6,454,927,110.86
经营活动产生的现金流量净额	959,020,765.69	-1,375,597,057.02
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金		3,951,071.73
取得投资收益收到的现金	90,188.22	24,728,315.01
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	1,119,403.28	3,715,948.20
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	1,209,591.50	32,395,334.94
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	2,242,534,558.41	2,174,822,594.30
投资支付的现金	10,000,000.00	30,723,690.00
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	14,332,081.09	
支付其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流出小计	2,266,866,639.50	2,205,546,284.30
投资活动产生的现金流量净额	-2,265,657,048.00	-2,173,150,949.36

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	2,535,940,814.73	4,588,969,306.50
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	2,535,940,814.73	4,588,969,306.50
偿还债务支付的现金	3,818,059,562.35	1,479,515,186.50
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	232,148,607.84	109,405,353.58
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	7,239,799.80	92,742.93
筹资活动现金流出小计	4,057,447,969.99	1,589,013,283.01
筹资活动产生的现金流量净额	-1,521,507,155.26	2,999,956,023.49
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	670,367.02	-4,389,989.77
五、现金及现金等价物净增加额	-2,827,473,070.55	-553,181,972.66
加：期初现金及现金等价物余额	3,546,160,730.00	1,028,550,823.67
六、期末现金及现金等价物余额	718,687,659.45	475,368,851.01

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：曾海荣

母公司现金流量表

2009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	7,657,579,746.44	4,531,386,186.13
收到的税费返还	172,932,950.83	104,900,941.81
收到其他与经营活动有关的现金	593,168,729.66	12,960,021.81
经营活动现金流入小计	8,423,681,426.93	4,649,247,149.75
购买商品、接受劳务支付的现金	6,792,484,517.69	4,936,682,877.26
支付给职工以及为职工支付的现金	487,644,529.25	398,577,706.57
支付的各项税费	413,534,072.25	253,963,367.01
支付其他与经营活动有关的现金	336,759,635.05	90,838,949.05
经营活动现金流出小计	8,030,422,754.24	5,680,062,899.89
经营活动产生的现金流量净额	393,258,672.69	-1,030,815,750.14
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金		3,951,071.73
取得投资收益收到的现金	90,188.22	24,728,315.01
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	1,768,606.20	3,710,148.20
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		843,500,000.00
投资活动现金流入小计	1,858,794.42	875,889,534.94
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	1,623,036,402.22	885,850,608.74
投资支付的现金	1,575,000,000.00	83,245,064.90

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	952,169,826.94	420,089,045.11
投资活动现金流出小计	4,150,206,229.16	1,389,184,718.75
投资活动产生的现金流量净额	-4,148,347,434.74	-513,295,183.81
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	1,150,000,000.00	1,988,515,186.50
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计	1,150,000,000.00	1,988,515,186.50
偿还债务支付的现金		979,515,186.50
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	216,080,000.00	82,318,609.95
支付其他与筹资活动有关的现金	7,239,799.80	92,742.93
筹资活动现金流出小计	223,319,799.80	1,061,926,539.38
筹资活动产生的现金流量净额	926,680,200.20	926,588,647.12
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	1,408,694.58	-2,728,612.50
五、现金及现金等价物净增加额	-2,826,999,867.27	-620,250,899.33
加：期初现金及现金等价物余额	3,175,634,001.15	897,485,658.00
六、期末现金及现金等价物余额	348,634,133.88	277,234,758.67

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：曾海荣