



中海油田服务股份有限公司

2010 年第三季度报告

股票简称：中海油服

股票代码：601808

二零一零年十月二十七日

目录

§1 重要提示	2
§2 公司基本情况简介	2
§3 重要事项	6
§4 附录	13

§ 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 公司董事出席董事会会议情况：独立非执行董事方和因其它事务未能亲自出席会议，委托独立非执行董事徐耀华代为表决；本公司其他董事出席了本次董事会会议。
- 1.3 公司第三季度财务报告未经审计。
- 1.4 首席执行官兼总裁李勇、执行副总裁兼首席财务官李飞龙及财务部总经理刘振宇声明：保证本季度报告中财务报告的真实、完整。

§ 2. 公司基本情况简介

2.1 主要会计资料及财务指标

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(百万元)	63,722.74	60,933.34	4.58
所有者权益(或股东权益)(百万元)	24,978.50	22,305.60	11.98
归属于上市公司股东的每股净资产(元/股)	5.56	4.96	11.98
	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(百万元)	5,052.04		71.26
每股经营活动产生的现金流量净额(元/股)	1.12		71.26
	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(%) (7-9月)
归属于上市公司股东的净利润(百万元)	1,254.93	3,429.17	-29.39
基本每股收益(元/股)	0.28	0.76	-29.39
扣除非经常性损益后基本每股收益(元/股)	0.28	0.77	-34.88
稀释每股收益(元/股)	0.28	0.76	-29.39
加权平均净资产收益率(%)	5.13	14.40	减少 3.30 个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	5.16	14.63	减少 4.01 个百分点

非经常性损益项目

币种：人民币 单位：元

非经常性损益项目	年初至报告期期末金额 (1-9月)
非流动资产处置损益	(17,926,396)
政府补助	10,950,434
其他营业外收支净额	(56,918,423)
非经常性损益合计	(63,894,385)
减：所得税影响额	(9,584,158)
非经常性损益影响净额	(54,310,227)

2.2 报告期末股东总人数及前十名无限售条件流通股股东持股表

单位：股

报告期末股东总数（户）	A股：150,862	
	H股：262	
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	2,410,468,000	人民币普通股
香港中央结算（代理人）有限公司	1,531,045,899	境外上市外资股
长城品牌优选股票型证券投资基金	17,791,394	人民币普通股
全国社保基金一零三组合	8,497,761	人民币普通股
博时主题行业股票证券投资基金	8,000,000	人民币普通股
吴香芬	6,896,633	人民币普通股
诺安灵活配置混合型证券投资基金	5,395,461	人民币普通股
王华	5,328,317	人民币普通股
益民创新优势混合型证券投资基金	5,076,118	人民币普通股
同德证券投资基金	4,999,981	人民币普通股

注：1、香港中央结算（代理人）有限公司所持股份为其代理的在香港中央结算（代理人）有限公司交易平台上交易的中海油田服务股份有限公司 H 股股东帐户的股份总合。

2、上述前十名无限售条件股东中，本公司未知是否存在关联关系或一致行动人的情况。

2.3 经营业绩回顾

二零一零年前三季度，中海油田服务股份有限公司（本集团）实现营业收入人民币 13,630.3 百万元，较去年同期（1-9 月）的人民币 13,525.1 百万元增长 0.8%（去年同期由于在建的 1 条半潜式钻井船作业合同取消，集团转回了与其相关的递延收益人民币 1,073.1 百万元。若扣除此影响本期营业收入同比增长 9.5%）。净利润为人民币 3,429.2 百万元，较去年同期增长 22.2%。

截止到二零一零年九月三十日主要业务营运资料如下表：

钻井服务	截至 2010 年 9 月 30 日	截至 2009 年 9 月 30 日	变动 (%)
作业日数 (天)	6,730	6,114	10.1%
自升式钻井船	5,977	5,298	12.8%
半潜式钻井船	753	816	-7.7%
可用天使用率	100.0%	97.4%	2.6%
自升式钻井船	100.0%	97.0%	3.0%
半潜式钻井船	100.0%	100.0%	0.0%
日历天使用率	95.4%	95.9%	-0.5%
自升式钻井船	95.8%	95.4%	0.4%
半潜式钻井船	91.9%	99.6%	-7.7%

船舶服务	截至 2010 年 9 月 30 日	截至 2009 年 9 月 30 日	变动 (%)
作业日数 (天)	20,089	20,513	-2.1%
油田守护船	12,335	11,948	3.2%
三用工作船	4,687	5,236	-10.5%
平台供应船	1,331	1,325	0.5%
多用船	963	1,506	-36.1%
修井支持船	773	498	55.2%
可用天使用率	98.2%	97.3%	0.9%
油田守护船	99.3%	97.9%	1.4%
三用工作船	96.8%	97.2%	-0.4%
平台供应船	100.0%	100.0%	0.0%
多用船	89.7%	100.0%	-10.3%
修井支持船	96.9%	75.1%	21.8%

日历天使用率	94.9%	92.8%	2.1%
油田守护船	96.5%	93.2%	3.3%
三用工作船	91.9%	93.3%	-1.4%
平台供应船	97.5%	97.1%	0.4%
多用船	88.2%	91.9%	-3.7%
修井支持船	94.4%	75.1%	19.3%
	截至	截至	
物探服务	2010 年 9 月 30 日	2009 年 9 月 30 日	变动(%)
二维			
采集（公里）	23,383	29,549	-20.9%
数据处理（公里）	7,356	12,515	-41.2%
三维			
采集（平方公里）	10,813	9,212	17.4%
数据处理（平方公里）	4,843	4,614	5.0%
海底电缆采集（平方公里）	303	-	100.0%

截至二零一零年九月三十日，集团共运营和管理 27 艘钻井船、2 艘生活平台、4 套模块钻机、6 台陆地钻机。二零一零年前三季度集团的钻井船队共运营 6,730 天，同比增加 616 天。主要原因：1) 本期投产的 2 条自升式钻井船（COSL936/COSL937）增加作业 506 天；2) CDE 集团运营效率提高及去年陆续投产的 2 条自升式钻井船本期全部运营增加 345 天；3) 本期船只修理增多使得作业天数减少 235 天。

集团为墨西哥湾客户作业的 4 套模块钻机依旧按期正常运转。期内实现作业量 1,084 天，日历天使用率达到 99.3%。在利比亚和国内陆地钻井市场作业的 6 台陆地钻机则共运营 1,575 天，日历天使用率达到 96.2%。

截至二零一零年九月三十日，集团的海上工作船队共拥有各类工作船 78 艘，油轮 3 艘，化学品船 5 艘。前三季度船队合计作业 20,089 天，同比减少 424 天，主要原因是自去年三季度开始对使用年限到期的船只进行报废，受此影响三用工作船、多用船减少作业 1,092 天；油田守护船、修井支持船增加作业 662 天；平台供应船受修理减少影响增加作业 6 天。

油田技术服务板块受惠于业务开拓和作业量增加使得营业收入同比有所增长。

物探服务业务方面由于将一艘二维采集船改造成为海底电缆震源船，且二维数据采集市场需求减少使得二维采集业务量同比减少 20.9%。受此影响二维数据处理量也有所减少。三维数据采集业务在 COSL719 海外作业的带动下增幅 17.4%，达到 10,813 平方公里。数据处

理业务发展稳定，同比增幅 5.0%。此外，集团本期新增海底电缆采集业务。前三季度完成作业量 303 平方公里。

§ 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

有关主要会计报表科目变动幅度超过 30%的原因如下：

1. 财务费用

截至 2010 年 9 月 30 日集团财务费用为人民币 395.3 百万元，较去年同期（1-9 月）的人民币 749.2 百万元减少了人民币 353.9 百万元，减幅 47.2%，主要原因是集团于去年对原有债务进行重组、优化，降低了债务成本。

2. 资产减值损失

截至 2010 年 9 月 30 日集团确认了资产减值损失人民币 217.0 百万元，较去年同期（1-9 月）的人民币 824.9 百万元减少了人民币 607.9 百万元，减幅 73.7%，主要原因是去年同期集团确认了资产减值损失人民币 819.9 百万元，而今年集团对持有的 Petrojack ASA 的股票投资确认了资产减值损失人民币 19.1 百万元，同时计提了部分应收账款和存货跌价准备。

3. 公允价值变动收益

截至 2010 年 9 月 30 日集团没有确认公允价值变动收益，去年同期则确认了公允价值变动收益人民币 43.7 百万元。主要原因是集团已于去年底偿还了高级无抵押 5 亿挪威克朗债券，与之相关的 2.5 亿挪威克朗利率掉期合同也随之取消。因此不再确认公允价值变动收益。

4. 投资收益

截至 2010 年 9 月 30 日集团确认投资收益人民币 111.9 百万元，而去年同期的投资亏损为人民币 11.7 百万元。本期变化的主要原因是对合营公司 Atlantis Deepwater Orient Ltd. 确认的投资损失与去年同期相比减少人民币 109.2 百万元，对中法渤海地质服务有限公司确认

投资收益同比增加人民币 30.3 百万元。其余 8 个合营公司累计投资收益同比减少人民币 15.9 百万元。

5. 营业外支出

截至 2010 年 9 月 30 日集团的营业外支出为人民币 97.0 百万元，较去年同期人民币 379.2 百万元减少了人民币 282.2 百万元，减幅 74.4%。主要原因是去年同期预提了诉讼准备和违约赔偿金人民币 370.2 百万元。

6. 所得税

截至 2010 年 9 月 30 日集团所得税支出为人民币 691.5 百万元，较去年同期的人民币 519.3 百万元增加了人民币 172.2 百万元，增幅 33.2%。主要原因一是本期集团税前利润增加；二是去年同期收到 2008 年高新技术企业优惠税返还，抵减了当期所得税费用。

7. 应收票据

截至 2010 年 9 月 30 日集团已无应收票据，较年初的人民币 429.7 百万元减少人民币 429.7 百万元。年初金额为人民币 429.7 百万元的应收票据已于本期内全部收到现金。

8. 应收账款

截至 2010 年 9 月 30 日集团应收账款为人民币 5,224.6 百万元，较年初的人民币 3,745.5 百万元增加人民币 1,479.1 百万元，增幅 39.5%，主要原因是随业务的发展集团收入规模扩大且客户呈现多样性。

9. 预付账款

截至 2010 年 9 月 30 日集团预付账款为人民币 259.4 百万元，较年初的人民币 528.2 百万元减少人民币 268.8 百万元，减幅 50.9%。主要原因是部分在建项目的预付账款随工程进度转入在建工程。

10. 应收股利

截至 2010 年 9 月 30 日集团应收股利为人民币 54.2 百万元，较年初的人民币 23.8 百万元增加人民币 30.4 百万元，增幅 128.3%。主要原因是集团已于本年将年初人民币 23.8 百万元的应收股利全部收回。本期期末余额是本期集团新确认的应收合营公司股利金额。

11. 可供出售金融资产

截至 2010 年 9 月 30 日集团可供出售金融资产余额为零，较年初的人民币 19.3 百万元的余额减少的主要原因是集团原持有的对 Petrojack ASA 的股票投资，因该公司于 2010 年 3 月股票停止交易，集团将此部分投资余额全部确认了资产减值损失。

12. 持有至到期投资

截至 2010 年 9 月 30 日集团已无持有至到期投资，较年初的人民币 39.1 百万元减少了人民币 39.1 百万元，主要原因是本期偿还了挪威进出口信用机构 Eksportfinans 贷款人民币 39.1 百万元，相应的抵押存款已经解除了抵押并转入银行存款。

13. 长期待摊费用

截至 2010 年 9 月 30 日集团长期待摊费用为人民币 555.8 百万元，较年初的人民币 841.6 百万元减少了人民币 285.8 百万元，减幅 34.0%。主要原因是对钻杆钻具等材料进行了摊销。

14. 应交税费

截至 2010 年 9 月 30 日集团应交税费为人民币 329.6 百万元，较年初的人民币 153.1 百万元增加了人民币 176.5 百万元，增幅 115.3%。主要原因是本期所得税费用增加。

15. 应付利息

截至 2010 年 9 月 30 日集团应付利息为人民币 96.1 百万元，较年初的人民币 139.2 百万元减少了人民币 43.1 百万元，减幅 31.0%。主要原因是本期集团赎回部分债券使得应付利息有所减少。

16. 其他应付款

截至2010年9月30日集团其他应付款为人民币201.2百万元，较年初的人民币358.8百万元减少了人民币157.6百万元，减幅43.9%。主要原因是本期集团按时支付了部分应付款项。

17. 一年内到期的非流动负债

截至 2010 年 9 月 30 日集团一年内到期的非流动负债为人民币 953.7 百万元，较年初的人民币 283.1 百万元增加了人民币 670.6 百万元，增幅 236.9%。主要原因是本集团约有人民币 90.0 百万元长期借款和人民币 581.3 百万元的应付债券将于一年内到期，重分类至本科目。

18. 应付债券

截至 2010 年 9 月 30 日集团应付债券为人民币 1,500.0 百万元，较年初的人民币 2,670.0 百万元减少了人民币 1,170.0 百万元，减幅 43.8%。主要原因是本期集团赎回共计人民币 571.5 百万元的债券。另外，本期将一年内到期的债券人民币 581.3 百万元重分类至一年内到期的非流动负债。

19. 其他非流动负债

截至 2010 年 9 月 30 日集团其他非流动负债为人民币 1,151.3 百万元，较年初的人民币 816.5 百万元增加了人民币 334.8 百万元，增幅 41.0%。主要原因是本期集团收到政府补助共计人民币 267.0 百万元。

20. 经营活动产生的现金流量净额

截至 2010 年 9 月 30 日集团经营活动产生的净现金流入为人民币 5,052.0 百万元，其中销售商品、提供劳务收到现金人民币 12,594.8 百万元，收到的税费返还人民币 39.3 百万元，购买商品、接受劳务支付现金人民币 3,747.9 百万元，支付给职工及为职工支付的现金人民币 2,325.5 百万元，支付各项税费人民币 1,018.3 百万元。其他与经营活动有关事项合计支出现金人民币 490.4 百万元。

21. 投资活动产生的现金流量净额

截至 2010 年 9 月 30 日集团投资活动产生的现金净流出人民币 2,890.5 百万元，主要是本期购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付现金人民币 2,326.0 百万元，取得其他投资支付现金人民币 600.0 百万元。另外，本期分别取得投资收益、存款利息人民币 106.4 百万元和人民币 35.6 百万元，处置固定资产和其他长期资产收到现金人民币 55.8 百万元。其他投资活动合计流出现金人民币 162.3 百万元。

22. 筹资活动产生的现金流量净额

截至 2010 年 9 月 30 日集团筹资活动产生的现金净流出为人民币 1,385.2 百万元，主要是本期借款和政府补助收到现金人民币 1,449.7 百万元，偿还债务支付现金人民币 1,614.7 百万元，分配股利支付现金人民币 630.3 百万元，偿还利息支付现金人民币 577.9 百万元。其他筹资活动合计流出现金 12.0 百万元。

23. 本期汇率变动使得现金流出人民币 40.8 百万元。

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、本公司控股股东中国海洋石油总公司（以下简称“中国海油”）及其附属企业非经营性占用本公司资金的问题已于 2010 年 9 月底得到解决。中国海油预付给我公司一部分准备金，本公司代为垫付的内退及调动人员相关工资费用从准备金中直接扣除，但在 2010 年三季度报告中还存在控股股东非经营性占用本公司资金的问题。自 2010 年 9 月底起，本公司已不存在非经营性资金占用问题。

2、在本公司首次公开发行 A 股时，本公司控股股东中国海油共计持有本公司股份 2,460,468,000 股，全部为本公司 A 股首次公开发行前已持有的股份，中国海油承诺：自本公司 A 股股票上市之日三十六个月内，不转让或者委托他人管理其已直接或间接持有的本公司股份，也不由本公司收购该股份。中国海油在承诺期间严格遵守了上述承诺。2009 年 9 月，根据中华人民共和国财政部等联合发布的《境内证券市场转持部分国有股充实全国社会保障基金实施办法》等相关文件，中国海油所持本公司股份中的 50,000,000 股股份划转到全国社会保障基金理事会转持一户。上述转持后，中国海油持有本公司 2,410,468,000 股股份。

至 2010 年 9 月 28 日，中国海油所持的本公司 2,410,468,000 股股份限售期满，本公司未收到中国海油所持本公司股份有任何交易限制的通知，上述股份于 2010 年 9 月 29 日起可上市流通。

3、2007 年 1 月，Awilco Offshore ASA 发出强制收购要约，收购 Off Rig Drilling ASA (OFRD) 发行在外的股份。该项收购是依据挪威共和国公司法 4-25 的相关规定进行的。部分少数股东(持股 8.8%)对 OFRD 的估值及赎回价格持有异议。2009 年，法院判定 OFRD 的股票估值高于原赎回价格。本集团已向上级法院提交二审上诉状，上级法院于 2010 年 5 月进行二审程序，根据上级法院于 2010 年 8 月份做出的判决，股票估值为 34.5 挪威克朗(原下级法院判定的股票估值为 56 挪威克朗)，部分少数股东提出上诉，公司正积极准备应诉。

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

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 报告期内现金分红政策的执行情况

根据 2010 年 3 月 30 日召开的 2010 年董事会第一次会议审议通过的《2009 年度利润分配方案》，公司董事会审议通过以总股本 4,495,320,000 股为基数，每 10 股派发现金红利

人民币 1.4 元（含税）。本次分配共计派发现金红利人民币 629,344,800 元，未分配的利润余额结转至以后年度分配。上述方案已经在于 2010 年 5 月 28 日召开的公司 2009 年度股东年会上审议批准并于 2010 年 6 月 17 日实施完毕。

中海油田服务股份有限公司

法定代表人：李勇

二零一零年十月二十七日

§ 4. 附录

资产负债表

2010 年 09 月 30 日

编制单位: 中海油田服务股份有限公司

单位:元 币种:人民币 审计类型:未经审计

项目	合并		母公司	
	期末余额	年初余额	期末余额	年初余额
流动资产:				
货币资金	5,396,278,923	4,222,832,778	3,738,234,214	2,555,012,686
应收票据	-	429,657,902	-	429,657,902
应收账款	5,224,632,034	3,745,547,364	5,176,605,727	4,197,063,076
预付款项	259,391,061	528,233,255	225,787,995	489,374,487
应收股利	54,226,700	23,754,415	59,226,700	23,754,415
应收利息	6,585,036	1,080,000	5,535,000	1,080,000
其他应收款	480,450,454	389,123,571	1,025,306,407	965,033,453
存货	814,768,809	820,548,546	580,689,773	617,242,127
一年内到期的非流动资产	38,353,572	39,081,032	-	-
流动资产合计	12,274,686,589	10,199,858,863	10,811,385,816	9,278,218,146
非流动资产:				
可供出售金融资产	-	19,281,034	-	-
长期股权投资	511,958,091	531,735,085	7,246,875,179	7,231,157,657
持有至到期投资	-	39,081,025	-	-
固定资产	30,022,426,520	30,092,311,149	14,050,263,534	13,296,788,952
在建工程	15,418,184,080	14,147,200,718	5,580,575,252	5,397,656,694
无形资产	424,815,672	461,844,210	310,061,979	317,392,113
商誉	4,514,840,085	4,600,473,214	-	-
长期待摊费用	555,826,122	841,551,247	464,034,913	808,203,334
长期应收款	-	-	20,739,904,500	20,450,459,000
非流动资产合计	51,448,050,570	50,733,477,682	48,391,715,357	47,501,657,750
资产总计	63,722,737,159	60,933,336,545	59,203,101,173	56,779,875,896
流动负债:				
应付账款	3,747,399,359	3,175,095,974	2,533,748,312	2,707,769,658
预收账款	5,255,901	5,255,901	5,255,901	5,255,901
应付职工薪酬	532,236,466	477,407,095	471,658,235	433,104,738
应交税费	329,609,106	153,070,242	293,930,297	122,947,646
应付利息	96,061,968	139,212,858	70,380,371	81,561,535
其他应付款	201,177,843	358,827,721	152,753,824	197,613,352
一年内到期的非流动负债	953,678,634	283,081,032	334,000,000	244,000,000

其他流动负债	660,055,234	606,038,526	-	44,213,902
流动负债合计	6,525,474,511	5,197,989,349	3,861,726,940	3,836,466,732
非流动负债:				
长期借款	27,708,275,923	28,151,039,943	27,708,275,923	28,111,958,918
应付债券	1,500,000,000	2,670,019,752	1,500,000,000	1,500,000,000
递延所得税负债	1,858,289,055	1,790,789,029	508,145,505	365,889,553
应付职工薪酬	-	1,381,058	-	-
其他非流动负债	1,151,346,662	816,512,769	329,484,262	36,565,316
非流动负债合计	32,217,911,640	33,429,742,551	30,045,905,690	30,014,413,787
负债合计	38,743,386,151	38,627,731,900	33,907,632,630	33,850,880,519
股东权益:				
股本	4,495,320,000	4,495,320,000	4,495,320,000	4,495,320,000
资本公积	8,074,565,726	8,074,565,726	8,074,565,726	8,074,565,726
盈余公积	1,335,639,695	1,335,639,695	1,335,639,695	1,335,639,695
未分配利润	11,178,240,721	8,378,412,798	11,399,779,495	9,027,158,354
其中: 拟派发之现金股利	-	629,344,800	-	629,344,800
外币报表折算差额	(105,269,524)	21,666,426	(9,836,373)	(3,688,398)
归属于母公司股东权益	24,978,496,618	22,305,604,645	25,295,468,543	22,928,995,377
少数股东权益	854,390	-	-	-
股东权益合计	24,979,351,008	22,305,604,645	25,295,468,543	22,928,995,377
负债和股东权益总计	63,722,737,159	60,933,336,545	59,203,101,173	56,779,875,896

首席执行官兼总裁:李勇

执行副总裁兼首席财务官:李飞龙

财务部总经理:刘振宇

合并利润表

2010 年 1-9 月

编制单位: 中海油田服务股份有限公司

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、营业收入	4,636,732,393	5,527,175,816	13,630,312,311	13,525,105,196
减: 营业成本	(2,723,591,350)	(2,873,443,241)	(8,255,705,629)	(7,697,499,023)
营业税金及附加	(123,761,752)	(120,605,681)	(389,191,642)	(304,703,410)
销售费用	(2,159,135)	(1,777,183)	(5,458,055)	(4,713,303)
管理费用	(98,708,267)	(111,437,661)	(294,969,977)	(305,958,844)
财务费用	(127,459,769)	(156,923,518)	(395,318,025)	(749,173,907)
资产减值损失	(63,694,037)	2,918,304	(217,038,605)	(824,948,650)
加: 公允价值变动收益 (损失以“-”号填列)	-	16,736,920	-	43,652,527
投资收益/(损失)	31,661,224	50,170,902	111,937,287	(11,654,362)
其中: 对合营企业 的投资收益/(损失)	31,661,224	50,170,902	111,937,287	(11,654,362)
二、营业利润	1,529,019,307	2,332,814,658	4,184,567,665	3,670,106,224
加: 营业外收入	29,583,559	7,001,622	33,151,167	33,896,086
减: 营业外支出	(35,575,196)	(210,677,610)	(97,045,552)	(379,172,912)
其中: 非流动资 产处置收益/(损失)	(4,745,975)	1,764,171	(19,089,761)	4,227,673
三、利润总额	1,523,027,670	2,129,138,670	4,120,673,280	3,324,829,398
减: 所得税费用	(268,092,689)	(351,980,145)	(691,500,557)	(519,289,430)
四、净利润	1,254,934,981	1,777,158,525	3,429,172,723	2,805,539,968
归属于母公司股东的净 利润	1,254,934,981	1,777,158,525	3,429,172,723	2,805,539,968
少数股东损益	-	-	-	-
五、每股收益				
基本每股收益	0.28	0.40	0.76	0.62

首席执行官兼总裁: 李勇

执行副总裁兼首席财务官: 李飞龙

财务部总经理: 刘振宇

母公司利润表

2010 年 1-9 月

编制单位: 中海油田服务股份有限公司

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 末金额 (1-9 月)	上年年初至报告 期期末金额 (1-9 月)
一、营业收入	3,702,341,165	3,532,073,672	10,822,410,660	9,649,863,584
减: 营业成本	(2,123,671,805)	(2,219,186,227)	(6,335,907,433)	(5,740,767,876)
营业税金及附加	(114,809,462)	(104,651,254)	(362,844,314)	(266,990,101)
销售费用	(717,923)	(915,673)	(2,029,509)	(2,442,092)
管理费用	(48,162,383)	(57,890,945)	(149,154,811)	(167,081,937)
财务费用	(170,771,539)	(223,227,086)	(423,293,689)	(413,732,273)
资产减值损失	-	-	(45,463,430)	(5,360,650)
加: 公允价值变动收益 (损失以“-”号填列)	-	-	-	-
投资收益	49,208,838	68,951,892	160,690,472	134,533,761
其中: 对合营企业的 投资收益	49,208,838	57,951,892	145,690,472	123,533,761
二、营业利润	1,293,416,891	995,154,379	3,664,407,946	3,188,022,416
加: 营业外收入	29,581,559	7,000,722	34,491,905	33,895,186
减: 营业外支出	(4,710,905)	(5,794,986)	(30,434,968)	(8,901,592)
其中: 非流动资 产处置收益/(损失)	(4,632,583)	1,730,137	(18,966,532)	4,193,639
三、利润总额	1,318,287,545	996,360,115	3,668,464,883	3,213,016,010
减: 所得税费用	(278,301,630)	(161,726,415)	(666,498,942)	(413,695,673)
四、净利润	1,039,985,915	834,633,700	3,001,965,941	2,799,320,337
少数股东损益	-	-	-	-
五、每股收益				
基本每股收益	不适用	不适用	不适用	不适用

首席执行官兼总裁: 李勇

执行副总裁兼首席财务官: 李飞龙

财务部总经理: 刘振宇

现金流量表
2010 年 1-9 月

编制单位: 中海油田服务股份有限公司

单位:元

币种:人民币

审计类型:未经审计

项目	合并		母公司	
	年初至报告期末 金额	上年年初至报告 期末金额	年初至报告期末 金额	上年年初至报告 期末金额
	(1-9 月)	(1-9 月)	(1-9 月)	(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	12,594,819,034	10,216,141,665	9,753,597,588	7,687,369,687
收到的税费返还	39,314,429	2,281,300	13,351,026	2,281,300
收到的其他与经营活动有关的现金	43,243,583	31,356,440	23,150,071	31,356,441
现金流入小计	12,677,377,046	10,249,779,405	9,790,098,685	7,721,007,428
购买商品、接受劳务支付的现金	(3,747,856,341)	(3,764,462,549)	(2,995,483,416)	(3,271,038,751)
支付给职工以及为职工支付的现金	(2,325,532,274)	(1,903,221,900)	(1,863,411,223)	(1,366,393,356)
支付的各项税费	(1,018,252,650)	(1,192,215,931)	(733,513,607)	(721,185,473)
支付的其他与经营活动有关的现金	(533,697,190)	(439,902,101)	(431,773,438)	(326,478,547)
现金流出小计	(7,625,338,455)	(7,299,802,481)	(6,024,181,684)	(5,685,096,127)
经营活动产生的现金流量净额	5,052,038,591	2,949,976,924	3,765,917,001	2,035,911,301
二、投资活动产生的现金流量:				
取得投资收益所收到的现金	106,446,456	137,416,414	109,500,868	94,627,676
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	55,849,864	5,342,687	50,689,864	5,342,687
取得银行存款利息收到的现金	35,628,741	44,676,624	21,583,039	23,236,849
收到的其他与投资活动有关的现金	38,663,498	228,592,222	532,392,795	266,858,462
现金流入小计	236,588,559	416,027,947	714,166,566	390,065,674
购建固定资产、无形资产和其他长期资产所支付的现金	(2,325,997,800)	(5,303,003,345)	(1,910,831,466)	(3,721,591,929)
取得长期投资支付现金	-	(99,884)	-	(424,884)
支付与其他投资活动有关的现金	(201,084,615)	(136,938,927)	(682,690,000)	(19,607,553,000)
取得其他投资支付现金	(600,000,000)	-	(600,000,000)	-
现金流出小计	(3,127,082,415)	(5,440,042,156)	(3,193,521,466)	(23,329,569,813)
投资活动产生的现金流量净额	(2,890,493,856)	(5,024,014,209)	(2,479,354,900)	(22,939,504,139)
三、筹资活动产生的现金流量:				
收到政府补助所收到的现金	266,966,000	70,720,000	266,966,000	70,720,000
借款所收到的现金	1,182,690,000	22,277,158,634	1,182,690,000	21,841,078,000
现金流入小计	1,449,656,000	22,347,878,634	1,449,656,000	21,911,798,000
偿还债务所支付的现金	(1,614,673,174)	(19,597,673,055)	(1,000,000,000)	(900,000,000)
分配股利、利润所支付的现金	(630,258,098)	(630,233,956)	(630,258,098)	(630,233,956)
偿还利息所支付的现金	(577,943,871)	(1,039,973,170)	(476,453,832)	(361,909,570)
支付的其他与筹资活动有关的现金	(12,014,288)	(66,697,600)	(12,014,288)	(66,697,600)
现金流出小计	(2,834,889,431)	(21,334,577,781)	(2,118,726,218)	(1,958,841,126)
筹资活动产生的现金流量净额	(1,385,233,431)	1,013,300,853	(669,070,218)	19,952,956,874
四、汇率变动对现金的影响	(40,793,184)	25,947,714	(34,180,817)	33,722,656
五、现金及现金等价物净增加额	735,518,120	(1,034,788,718)	583,311,066	(916,913,308)
加: 期初现金及现金等价物余额	3,214,602,911	4,295,488,052	1,750,110,504	2,770,238,786
六、期末现金及现金等价物余额	3,950,121,031	3,260,699,334	2,333,421,570	1,853,325,478

首席执行官兼总裁:李勇

执行副总裁兼首席财务官:李飞龙

财务部总经理:刘振宇