

31 重要提示
 1.1 公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员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 本半年度报告披露前半年度报告全文,敬请查阅网站 www.sse.com.cn。投资者欲了解详细内容,应当仔细阅读半年度报告全文。
 1.3 公司全体董事出席董事会会议。
 1.4 公司半年度财务报告未经审计。
 1.5 公司在被控股股东及其关联方非经营性占用资金情况。
 1.6 本公司不存在违法违规决策程序对控股股东担保的情况。
 1.7 公司负责人、主管会计工作负责人钟华生先生和会计部门负责人 刘国祥先生,保证半年度报告中财务报告真实、准确。
32 公司主要会计数据和财务指标
 2.1 公司基本概况简介
 投资者简称 中海油服
 股票代码 601808
 股票上市交易所 上海证券交易所
 公司注册地址 中海油田服务
 股票代码 2883
 股票上市交易所 香港联合交易所有限公司
 董事会秘书 曹国良
 姓名 杨国江先生
 联系地址 北京市西城区大柵街 25 号中海大厦 610 室
 电话 010-84521868
 传真 010-84521325
 电子邮箱 zhonghoy@sino.com.cn

2.2 主要会计数据和财务指标
 2.2.1 主要会计数据和财务指标(合并报表)
 单位:百万元 币种:人民币

	本报告期末 (未经审计)	上年同期末 (未经审计)	本报告期末比 上年同期末 增减(%)
总资产	62,933.8	60,933.3	3.3
所有者权益(或股东权益)	23,814.1	22,305.6	6.8
归属于上市公司股东的每股净资产 (元/股)	1.36	1.30	4.96
报告期(1-6 月) (未经审计)	本报告期比上年同期 增减(%)		
营业收入	2,655.5	1,337.3	98.6
利润总额	3,597.6	1,195.7	117.3
归属于上市公司股东的净利润	2,174.2	1,028.4	111.4
归属于上市公司股东的扣除非经常性 损益的净利润	2,223.5	1,121.8	98.2
基本每股收益(元)	0.48	0.23	111.4
稀释每股收益(元)	0.49	0.25	96.0
加权平均净资产收益率(%)	0.48	0.23	111.4
经营活动产生的现金流量净额	3,099.3	2,209.1	40.3
经营活动产生的现金流量净额	0.69	0.49	40.3

2.2.2 非经常性损益项目和金额(合并报表)
 单位:元 币种:人民币

非经常性损益项目	截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月期间 收入/(支出)
非经常性资产处置损益	(13,180,421)
计入当期损益的政府补助	222,066
其他营业外收支净额	(44,944,793)
除所得税影响外	(59,702,848)
除所得税影响外	5,685,412
除所得税影响外净额	(49,217,336)

2.2.3 国际会计准则调整(合并报表)
 本公司为编制财务报告目的,本集团(统 集团),指本公司及其全部子公司。按中国财政部于 2006 年颁布的企业会计准则,其适用范围包括:解释以及其他相关规定(统称会计准则)编制的截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月期间的财务报告,与本集团按照香港会计准则编制的同期财务报告有所差异的会计政策有重大影响,因此本集团同期按中国企业会计准则编制的财务报告与按国际会计准则编制的财务报告并无重大差异,因此无需进行调整。
33 股本变动及股东情况
 3.1 股份变动情况
 3.1.1 股份变动情况表
 3.1.2 股东数量和持股情况

报告期末股东总数	A股:164,504 户	H股:267 户			
前十名股东持股情况					
股东名称	股东性质	持股比例	持股总数	持有有限售条件的股份数量	质押或冻结的股份数量
中国海洋石油总公司	国有股	53.63	2,410,468.000	2,410,468.000	-
香港中央结算(代理人)有限公司	其他	34.05	1,530,899.809	-	-
全国社保基金理事会转持一户	国有股	1.11	50,000.000	50,000.000	-
长盛品牌优价股票型证券投资基金	其他	0.40	17,791.394	-	-
荷兰林德国际资产管理(香港)证券投资私募基金	其他	0.15	6,693.397	-	-
同德证券投资基金	其他	0.15	6,603.433	-	-
招商中小盘精选股票型证券投资基金	其他	0.09	3,952.435	-	-
万家 300 指数证券投资基金	其他	0.08	3,767.328	-	-
南方中证 500 指数证券投资基金	其他	0.08	3,710.417	-	-

注:香港中央结算(代理人)有限公司其所持有的股份是其代办的香港中央结算(代理人)有限公司交易平台上交易的 H 股股东的股份总和。
 3.2 控股股东及实际控制人变更情况
 3.3 控股股东及实际控制人变更情况
4 董事、监事和高级管理人员
 4.1 董事、监事和高级管理人员持股变动
 4.2 薪酬与激励
5 董事会内部及关联方交易
 5.1 报告期内及关联方交易
 5.2 报告期内及关联方交易

资产	2010年6月30日	2009年12月31日	2010年6月30日	2009年12月31日
流动资产	4,412	4,011	401	10.0%
非流动资产	3,935	3,471	464	13.4%
总资产	477	540	(63)	(11.7%)
可供使用资产	100.0%	96.7%	3.3%	
非流动资产	100.0%	96.3%	3.7%	
可供使用资产	100.0%	100.0%	0.0%	
折旧及摊销	94.6%	96.6%	(1.7%)	
可供使用资产	95.4%	95.8%	(0.4%)	
折旧及摊销	87.8%	98.4%	(11.6%)	

3. 截至 2010 年 6 月 30 日,集团共运营和管理 27 艘钻井船 包括 23 艘半潜式钻井船 4 艘半潜式钻井船(其中 2 艘在中国大陆)、2 艘生活供应、4 套模块供应和 1 台陆地钻机。27 艘钻井船中,有 13 艘在中国南海作业,2 艘在中国东海作业,1 艘在中国渤海作业,4 艘在中国南海作业,7 艘在波斯湾,7 艘在大西洋等海外地区作业。
 4. 截至 2010 年 6 月 30 日,集团共有员工 3,935 名,半潜式钻井船 477 艘,合计作业,4,412 艘,较上年同期增加 401 艘。具体情况如下表:

	截至 6 月 30 日止六个月	2010年	2009年	增/(减)量	增/(减)幅
作业天数(天)	4,412	4,011	401	10.0%	
半潜式钻井船	3,935	3,471	464	13.4%	
半潜式钻井船	477	540	(63)	(11.7%)	
可供使用天数	100.0%	96.7%	3.3%		
非流动资产	100.0%	96.3%	3.7%		
可供使用资产	100.0%	100.0%	0.0%		
折旧及摊销	94.6%	96.6%	(1.7%)		
可供使用资产	95.4%	95.8%	(0.4%)		
折旧及摊销	87.8%	98.4%	(11.6%)		

此外,为墨西哥客户作业的 4 艘模块钻机上半年运营 717 天,日作业使用率达 99.0%;对比的 5 台陆地钻机在国内 1 台陆地钻机模块钻机增加的影响,上半年钻井船日均日作业使用率为 94.6%,同比减少 1.7%,其中半潜式 95.4%,半潜式为 87.8%。
 此外,为墨西哥客户作业的 4 艘模块钻机上半年运营 717 天,日作业使用率达 99.0%;对比的 5 台陆地钻机在国内 1 台陆地钻机模块钻机增加的影响,上半年钻井船日均日作业使用率为 94.6%,同比减少 1.7%,其中半潜式 95.4%,半潜式为 87.8%。
 2010 年上半年集团新增资产的购置情况如下表:

	2010年	2009年	增/(减)量	增/(减)幅
平均日费(万美元/日)	11.0	12.6	(1.6)	(12.7%)
半潜式钻井船	19.3	18.8	0.5	2.7%
平均	12.0	13.5	(1.5)	(11.1%)

注:2010 年 6 月 30 日美元兑人民币汇率为 1:67.909;2009 年 6 月 30 日美元兑人民币汇率为 1:68.319。
油电技术和服务
 2010 年上半年集团油电技术服务业务为客户提供测井、钻井、测井、固井、钻井、完井等服务的同时,继续加大研发投入,逐步提升技术水平,提高测井服务竞争力。上半年,集团自主研发的随钻测井系统成功并投入使用,实现了测井作业的智能化、连续化,测井作业效率和测井成本较同期提高;测井业务首次在美国市场作业,成功为客户提供测井服务,获得国际客户好评,进一步巩固了集团测井业务的领先地位;测井业务在美国市场取得重大突破,测井业务量同比增加 50% 以上。测井业务量增加,测井业务收入增加,测井业务收入占营业收入比例有所提高。上半年,测井业务量同比增加 50% 以上,同时,测井业务 EPS E 环境工程服务,测井业务量增加,测井业务收入增加,测井业务收入占营业收入比例有所提高。上半年,测井业务量同比增加 50% 以上,同时,测井业务 EPS E 环境工程服务,测井业务量增加,测井业务收入增加,测井业务收入占营业收入比例有所提高。上半年,测井业务量同比增加 50% 以上,同时,测井业务 EPS E 环境工程服务,测井业务量增加,测井业务收入增加,测井业务收入占营业收入比例有所提高。
测井服务
 2010 年上半年,测井业务收入达到人民币 8,993.6 百万元,较去年同期增加人民币 995.7 百万元,增幅为 12.4%。
2010 年上半年各板块营业收入情况:

	截至 6 月 30 日止六个月	2010年	2009年	变动	变化率
业务	4,741.0	2,577.4	45.6%	1.0%	1.2%
钻井服务	2,252.5	1,611.1	28.5%	32.8%	25.7%
油田技术服务	2,252.5	1,611.1	696.0	55.5%	32.8%
船舶服务	1,235.8	781.4	36.8%	35.6%	35.8%
物流服务	764.3	562.2	26.4%	9.6%	34.0%
总计	8,993.6	7,977.9	66.7	96.7	9.6%

2010 年上半年集团营业收入达到人民币 8,993.6 百万元,较去年同期增加人民币 995.7 百万元,增幅为 12.4%。
2010 年上半年各板块营业收入情况:

	截至 6 月 30 日止六个月	2010年	2009年	变动	变化率
业务	4,741.0	2,577.4	45.6%	1.0%	1.2%
钻井服务	2,252.5	1,611.1	28.5%	32.8%	25.7%
油田技术服务	2,252.5	1,611.1	696.0	55.5%	32.8%
船舶服务	1,235.8	781.4	36.8%	35.6%	35.8%
物流服务	764.3	562.2	26.4%	9.6%	34.0%
总计	8,993.6	7,977.9	66.7	96.7	9.6%

2010 年上半年集团营业收入达到人民币 8,993.6 百万元,较去年同期增加人民币 995.7 百万元,增幅为 12.4%。
2010 年上半年各板块营业收入情况:

	截至 6 月 30 日止六个月	2010年	2009年	变动	变化率
业务	4,741.0	2,577.4	45.6%	1.0%	1.2%
钻井服务	2,252.5	1,611.1	28.5%	32.8%	25.7%
油田技术服务	2,252.5	1,611.1	696.0	55.5%	32.8%
船舶服务	1,235.8	781.4	36.8%	35.6%	35.8%
物流服务	764.3	562.2	26.4%	9.6%	34.0%
总计	8,993.6	7,977.9	66.7	96.7	9.6%

2010 年上半年集团营业收入达到人民币 8,993.6 百万元,较去年同期增加人民币 995.7 百万元,增幅为 12.4%。
2010 年上半年各板块营业收入情况:

	截至 6 月 30 日止六个月	2010年	2009年	变动	变化率
业务	4,741.0	2,577.4	45.6%	1.0%	1.2%
钻井服务	2,252.5	1,611.1	28.5%	32.8%	25.7%
油田技术服务	2,252.5	1,611.1	696.0	55.5%	32.8%
船舶服务	1,235.8	781.4	36.8%	35.6%	35.8%
物流服务	764.3	562.2	26.4%	9.6%	34.0%
总计	8,993.6	7,977.9	66.7	96.7	9.6%

2010 年上半年集团营业收入达到人民币 8,993.6 百万元,较去年同期增加人民币 995.7 百万元,增幅为 12.4%。
2010 年上半年各板块营业收入情况:

	截至 6 月 30 日止六个月	2010年	2009年	变动	变化率
业务	4,741.0	2,577.4	45.6%	1.0%	1.2%
钻井服务	2,252.5	1,611.1	28.5%	32.8%	25.7%
油田技术服务	2,252.5	1,611.1	696.0	55.5%	32.8%
船舶服务	1,235.8	781.4	36.8%	35.6%	35.8%
物流服务	764.3	562.2	26.4%	9.6%	34.0%
总计	8,993.6	7,977.9	66.7	96.7	9.6%

2010 年上半年集团营业收入达到人民币 8,993.6 百万元,较去年同期增加人民币 995.7 百万元,增幅为 12.4%。
2010 年上半年各板块营业收入情况:

	截至 6 月 30 日止六个月	2010年	2009年	变动	变化率
业务	4,741.0	2,577.4	45.6%	1.0%	1.2%
钻井服务	2,252.5	1,611.1	28.5%	32.8%	25.7%
油田技术服务	2,252.5	1,611.1	696.0	55.5%	32.8%
船舶服务	1,235.8	781.4	36.8%	35.6%	35.8%
物流服务	764.3	562.2	26.4%	9.6%	34.0%
总计	8,993.6	7,977.9	66.7	96.7	9.6%

2010 年上半年集团营业收入达到人民币 8,993.6 百万元,较去年同期增加人民币 995.7 百万元,增幅为 12.4%。
2010 年上半年各板块营业收入情况:

	截至 6 月 30 日止六个月	2010年	2009年	变动	变化率
业务	4,741.0	2,577.4	45.6%	1.0%	1.2%
钻井服务	2,252.5	1,611.1	28.5%	32.8%	25.7%
油田技术服务	2,252.5	1,611.1	696.0	55.5%	32.8%
船舶服务	1,235.8	781.4	36.8%	35.6%	35.8%
物流服务	764.3	562.2	26.4%	9.6%	34.0%
总计	8,993.6	7,977.9	66.7	96.7	9.6%

2010 年上半年集团营业收入达到人民币 8,993.6 百万元,较去年同期增加人民币 995.7 百万元,增幅为 12.4%。
2010 年上半年各板块营业收入情况:

	截至 6 月 30 日止六个月	2010年	2009年	变动	变化率
业务	4,741.0	2,577.4	45.6%	1.0%	1.2%
钻井服务	2,252.5	1,611.1	28.5%	32.8%	25.7%
油田技术服务	2,252.5	1,611.1	696.0	55.5%	32.8%
船舶服务	1,235.8	781.4	36.8%	35.6%	35.8%
物流服务	764.3	562.2	26.4%	9.6%	34.0%
总计	8,993.6	7,977.9	66.7	96.7	9.6%

2010 年上半年集团营业收入达到人民币 8,993.6 百万元,较去年同期增加人民币 995.7 百万元,增幅为 12.4%。
2010 年上半年各板块营业收入情况:

	截至 6 月 30 日止六个月	2010年	2009年	变动	变化率
业务	4,741.0	2,577.4	45.6%	1.0%	1.2%
钻井服务	2,252.5	1,611.1	28.5%	32.8%	25.7%
油田技术服务	2,252.5	1,611.1	696.0	55.5%	32.8%
船舶服务	1,235.8	781.4	36.8%	35.6%	35.8%
物流服务	764.3	562.2	26.4%	9.6%	34.0%
总计	8,993.6	7,977.9	66.7	96.7	9.6%

2010 年上半年集团营业收入达到人民币 8,993.6 百万元,较去年同期增加人民币 995.7 百万元,增幅为 12.4%。
2010 年上半年各板块营业收入情况:

	截至 6 月 30 日止六个月	2010年	2009年	变动	变化率
业务	4,741.0	2,577.4	45.6%	1.0%	1.2%
钻井服务	2,252.5	1,611.1	28.5%	32.8%	25.7%
油田技术服务	2,252.5	1,611.1	696.0	55.5%	32.8%
船舶服务	1,235.8	781.4	36.8%	35.6%	35.8%
物流服务	764.3	562.2	26.4%	9.6%	34.0%
总计	8,993.6	7,977.9	66.7	96.7	9.6%

2010 年上半年集团营业收入达到人民币 8,993.6 百万元,较去年同期增加人民币 995.7 百万元,增幅为 12.4%。
2010 年上半年各板块营业收入情况:

	截至 6 月 30 日止六个月	2010年	2009年	变动	变化率
业务	4,741.0	2,577.4	45.6%	1.0%	1.2%
钻井服务	2,252.5	1,611.1	28.5%	32.8%	25.7%
油田技术服务	2,252.5	1,611.1	696.0	55.5%	32.8%
船舶服务	1,235.8	781.4	36.8%	35.6%	35.8%
物流服务	764.3	562.2	26.4%	9.6%	34.0%
总计	8,993.6	7,977.9	66.7	96.7	9.6%

2010 年上半年集团营业收入达到人民币 8,993.6 百万元,较去年同期增加人民币 995.7 百万元,增幅为 12.4%。
2010 年上半年各板块营业收入情况:

	截至 6 月 30 日止六个月	2010年	2009年	变动	变化率
业务	4,741.0	2,577.4	45.6%	1.0%	1.2%
钻井服务	2,252.5	1,611.1	28.5%	32.8%	25.7%
油田技术服务	2,252.5	1,611.1	696.0	55.5%	32.8%
船舶服务	1,235.8	781.4	36.8%	35.6%	35.8%
物流服务	764.3	562.2	26.4%	9.6%	34.0%
总计	8,				