



中海油田服务股份有限公司

China Oilfield Services Limited

2010 年半年度报告

股票简称：中海油服

股票代码：601808

二〇一〇年八月二十六日

目录

一、	重要提示	1
二、	公司基本情况	2
三、	股本变动及股东情况.....	4
四、	董事、监事和高级管理人员.....	5
五、	董事会报告	7
六、	重要事项	20
七、	财务报告（未经审计财务报表）.....	33
八、	备查文件	152

一、 重要提示

- (一) 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。
- (二) 公司全体董事出席董事会会议。
- (三) 公司半年度财务报告未经审计。
- (四) 本公司存在被控股股东及其关联方非经营性占用资金情况。
- (五) 本公司不存在违反规定决策程序对外提供担保的情况。
- (六) 公司负责人刘健、主管会计工作负责人钟华及会计机构负责人（会计主管人员）刘振宇声明：保证本半年度报告中财务报告的真实、完整。

二、 公司基本情况

(一) 公司基本情况简介

1、 公司信息

公司的法定中文名称	中海油田服务股份有限公司
公司的法定中文名称缩写	中海油服
公司的法定英文名称	China Oilfield Services Limited
公司的法定英文名称缩写	COSL
公司法定代表人	刘健先生

2、 联系人和联系方式

	董事会秘书
姓名	杨海江先生
联系地址	北京市朝阳区门北大街 25 号海油大厦 610 室
电话	010-84521685
传真	010-84521325
电子信箱	yanghj@cosl.com.cn

3、 基本情况简介

注册地址	天津市塘沽海洋高新技术开发区河北路 3-1516
注册地址的邮政编码	300451
办公地址	北京市朝阳区门北大街 25 号海油大厦 610 室
办公地址的邮政编码	100010
公司国际互联网网址	www.cosl.com.cn
电子信箱	cosl@cosl.com.cn

4、 信息披露及备置地点

公司选定的信息披露报纸名称	《中国证券报》 《上海证券报》 《证券时报》
登载半年度报告的中国证监会指定网站的网址	www.sse.com.cn
公司半年度报告备置地点	北京市朝阳区门北大街 25 号海油大厦 610 室

5、 公司股票简况

公司股票简况			
股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码
A 股	上海证券交易所	中海油服	601808
H 股	香港联合交易所有限公司	中海油田服务	2883

(二) 主要财务数据和指标:

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)	上年度期末 (经审计)	本报告期末比上年度期 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)	5.30	4.96	6.9
	报告期 (1-6 月) (未经审计)	上年同期 (未经审计)	本报告期比上年同期增 减 (%)
营业利润	2,655.5	1,337.3	98.6
利润总额	2,597.6	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
扣除非经常性损益后的基本每股收 益 (元)	0.49	0.25	96.0
稀释每股收益 (元)	0.48	0.23	111.4
加权平均净资产收益率 (%)	9.29	5.06	4.23 个百分点
经营活动产生的现金流量净额	3,099.3	2,209.1	40.3
每股经营活动产生的现金流量净额 (元)	0.69	0.49	40.8

2、非经常性损益项目 (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)
非流动资产处置损益	(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	(44,944,393)
非经常性损益合计	(57,902,748)
所得税影响额	8,685,412
非经常性损益影响净额	(49,217,336)

3、 境内外会计准则差异的说明（合并报表）

本公司认为在编制财务报告时，本集团（或“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，其后颁布的应用指南、解释以及其它相关规定（“企业会计准则”）编制的截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月期间财务报告，与本集团根据香港财务报告准则编制之同期财务报告两者所采用的会计政策没有重大差异，故此本集团同期根据企业会计准则或香港财务报告准则编制的财务报告所呈报之净利润或净资产并无重大差异，因此无需做出调节。

三、 股本变动及股东情况

（一） 股份变动情况表

报告期内，公司股份总数及股本结构未发生变化。

（二） 股东情况

1、 股东数量和持股情况

截至 2010 年 6 月 30 日，股东数量和持股情况如下：

单位：股

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	报告期内增减	持有有限售条件股份数量	质押或冻结的股份数量
中国海洋石油总公司	国有股东	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	1,530,869,899	(504,000)	—	—
全国社会保障基金理事会转持一户	国有股东	1.11	50,000,000	—	50,000,000	—
长城品牌优选股票型证券投资基金	其他	0.40	17,791,394	312,550	—	—
富兰克林国海潜力组合股票型证券投资基金	其他	0.15	6,693,397	(127,831)	—	—
吴香芬	其他	0.15	6,603,433	258,900	—	—
同德证券投资基金	其他	0.11	4,999,981	—	—	—
招商中小盘精选股票型证券投资基金	其他	0.09	3,952,435	—	—	—
王华	其他	0.08	3,767,328	299,686	—	—
嘉实沪深 300 指数	其他	0.08	3,710,417	(142,659)	—	—

证券投资基金					
--------	--	--	--	--	--

前十名无限售条件股东持股情况		
股东名称	持有无限售条件股份数量	股份种类
香港中央结算(代理人)有限公司	1,530,869,899	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
富兰克林国海潜力组合股票型证券投资基金	6,693,397	人民币普通股
吴香芬	6,603,433	人民币普通股
同德证券投资基金	4,999,981	人民币普通股
招商中小盘精选股票型证券投资基金	3,952,435	人民币普通股
王华	3,767,328	人民币普通股
嘉实沪深 300 指数证券投资基金	3,710,417	人民币普通股
华夏沪深 300 指数证券投资基金	3,300,000	人民币普通股
中国太平洋人寿保险股份有限公司一分红一个人分红	2,787,753	人民币普通股

- 1、香港中央结算(代理人)有限公司其所持有的股份是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 H 股股东账户的股份总和。
- 2、持股 5%以上(含 5%)的股东所持股份在报告期内无被质押、冻结的情况。
- 3、本公司未知上述前十名股东之间、前十名无限售条件股东之间或前十名股东和前十名无限售条件股东之间是否存在关联关系或一致行动关系。

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

单位：股

序号	有限售条件股东名称	持有的有限售条件股份数量	有限售条件股份可上市交易情况		限售条件
			可上市交易时间	新增可上市交易股份数量	
1	中国海洋石油总公司	2,410,468,000	2010年9月28日	—	36个月
2	全国社会保障基金理事会转持一户	50,000,000	2013年9月28日	—	在继承原国有股东禁售期基础上再延长三年
3	傅成玉	20,000	不适用	不适用	董事任期内

2、控股股东及实际控制人变更情况

本报告期内公司控股股东及实际控制人未发生变更。

四、董事、监事和高级管理人员

(一) 董事、监事和高级管理人员持股变动

报告期内公司董事、监事、高级管理人员持股未发生变化。

(二) 新聘或解聘公司董事、监事、高级管理人员的情况

1、 董事变动情况

- (1) 2010 年 5 月 28 日，公司召开 2009 年度股东年会，会议以累积投票制选举吴孟飞先生、方和先生和陈全生先生为公司董事（其中，吴孟飞先生为非执行董事，方和先生和陈全生先生为独立非执行董事，邝志强先生和蒋小明先生不再担任公司独立非执行董事职务），任期三年，自股东大会通过决议之日起算。
- (2) 本公司新任董事会专业委员会组成如下：审计委员会由三位独立非执行董事徐耀华先生、方和先生和陈全生先生组成，徐耀华先生为主席；薪酬委员会由非执行董事吴孟飞先生及三位独立非执行董事徐耀华先生、方和先生和陈全生先生组成，方和先生为主席；提名委员会由执行董事刘健先生和独立非执行董事方和先生和陈全生先生组成，刘健先生为主席。
- (3) 2010 年 6 月 3 日，本公司独立非执行董事徐耀华先生不再担任绿城中国控股有限公司独立非执行董事职务；2010 年 7 月 13 日，徐先生亦不再担任中国汇源果汁集团有限公司独立非执行董事职务。

2、 监事变动情况

- (1) 2010 年 5 月 28 日，公司召开 2009 年度股东年会，会议选举安学芬女士为公司新任非由职工代表出任的监事，任期三年，自股东大会通过决议之日起算，朱烈斌先生不再担任公司监事。
- (2) 2010 年 7 月 20 日，訾士龙先生被选举为本公司职工代表监事，杨敬红先生不再担任本公司职工代表监事职务。

3、 高级管理人员变动情况

- (1) 2010 年 1 月，肖国庆先生因退休不再担任本公司副总裁职务。
- (2) 2010 年 3 月，曹树杰先生获委任为本公司副总裁。
- (3) 2010 年 4 月，李迅科先生因工作变动不再担任本公司高级副总裁职务。
- (4) 2010 年 4 月，陈卫东先生因工作变动不再担任本公司执行副总裁兼 CSO 职务。

- (5) 2010 年 4 月 8 日，杨海江先生获委任为本公司董事会秘书（公司秘书）及授权代表，陈卫东先生不再担任本公司董事会秘书（公司秘书）及授权代表职务。

五、 董事会报告

（一） 报告期内整体经营情况的讨论与分析

（以下讨论及分析涉及的部分财务数据摘自本公司按照中国企业会计准则编制的未经审计的合并财务报表）

行业回顾

2010 年上半年，全球经济缓慢复苏，但受欧洲主权债务危机等不稳定因素影响，复苏条件仍然脆弱，全球经济复苏的不确定性依旧很大。国际原油（WTI）价格高位震荡，2010 年上半年平均油价达 78.3 美元/桶，最高达到 86.6 美元/桶。根据美国能源署（IEA）最新预测，原油需求量有所增加，2010 年达 8582 万桶/天。油田服务行业仍处于底部徘徊，油田服务工作量开始缓慢恢复，全球钻井平台市场供大于求的矛盾日益凸显，深水钻井平台使用率维持在 92%左右，与去年同期的 96%相比有所下降，自升式钻井平台使用率为 72%左右，与年初 70%相比略有上升，全球钻井平台日费下降明显，竞争激烈。得益于中国政府积极有效的刺激政策和调控措施的延续以及石油公司近海资本支出的增加，2010 年上半年中国近海勘探开发生产势头与去年同期相比有所上升，但中国油田服务市场竞争持续加剧。

业务回顾

钻井服务

2010 年上半年集团通过积极开拓国内外市场，钻井船保持了较高使用率，钻井船平均日历年使用率达到 94.6%，钻井服务业务实现营业收入达到人民币 4,741.0 百万元，较去年同期的人民币 4,692.6 百万元增长了人民币 48.4 百万元，增幅 1.0%。

截至 2010 年 6 月 30 日，集团共运营和管理 27 艘钻井船（包括 23 艘自升式钻井船、4 艘半潜式钻井船（其中管理 1 艘））、2 艘生活平台、4 套模块钻机和 6 台陆地钻机。27 艘钻井船中，有 13 艘在中国渤海作业，2 艘在中国东海作业，1 艘在中国黄海作业，4 艘在中国南海作业，7 艘在波斯湾、澳大利亚等海外地区作业。

2010 年上半年集团自升式钻井船作业 3,935 船天，半潜式钻井船作业 477 船天，合计作业 4,412 船天，较上年同期 4,011 船天增加 401 船天。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%
自升式钻井船	3,935	3,471	464	13.4%
半潜式钻井船	477	540	(63)	(11.7%)
可用天使用率	100.0%	96.7%	3.3%	
自升式钻井船	100.0%	96.3%	3.7%	
半潜式钻井船	100.0%	100.0%	0.0%	
日历天出租率	94.6%	96.3%	(1.7%)	
自升式钻井船	95.4%	95.8%	(0.4%)	
半潜式钻井船	87.8%	99.4%	(11.6%)	

自升式钻井船作业天数同比增加464船天，主要原因是：第一，2009年底完工的2艘自升式钻井船本期开始运营，增加作业322天。第二，COSL Drilling Europe AS（CDE）集团受运营率提高及同比增加1条钻井船的影响增加作业314天。第三，本期自升式钻井船修理天数增加使得作业同比减少172天。

半潜式钻井船队作业天数较去年同期减少63天，主要是因为本期修理天数有所增加。

受钻井船修理天数增加的影响，上半年钻井船的平均日历天使用率为94.6%，同比减少1.7%。其中自升式为95.4%、半潜式为87.8%。

此外，为墨西哥湾客户作业的4套模块钻机上半年运营717天，日历天使用率达99.0%；利比亚的5台陆地钻机和国内1台陆地钻机带来运营量1,062天，日历天使用率达到97.8%。

2010年上半年集团钻井船的日费情况如下表：

	截至 6 月 30 日止六个月			
	2010 年	2009 年	增/（减）量	增/（减）幅
平均日费（万美元/日）				
自升式钻井船	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 1:6.7909, 2009年6月30日美元兑人民币汇率 1:6.8319。

油田技术服务 2010 年上半年集团的油田技术服务业务在为客户提供测井、钻井液、定向井、固井、修井、完井等服务的同时，继续加大研发力度，逐步提升技术水平，提高板块技术竞争能力。上半年，集团自主研发的随钻测井系统首次井下实验成功，实现了对定向参数、地层自然伽玛、电磁波电阻率等随钻测井参数的实时测量；测井业务首次在非洲大陆作业，成功为客户提供电成像、旋转井壁取芯等测井作业；历时一年研究和准备的氮气泡沫稳油控水项目首次在南海顺利施工，得到客户肯定。

2010 年上半年，虽然油田服务市场竞争激烈，但油田技术服务业务不断开拓国内外新市场，泥浆、固井、随钻、裸眼电缆、套管井、定向工程及修井业务作业量都有上升。同时，新兴业务——EPS（环境保护工程服务）也开始逐渐显现效益。上半年，油田技术服务业务累计创造收入人民币 2,252.5 百万元，较去年同期人民币 1,696.0 百万元增加了人民币 556.5 百万元，增幅 32.8%，收入增量居四大业务之首。

物探服务地震勘探

2010 年上半年，受油公司需求减少及年初渤海海域冰情等因素影响，集团物探服务业务作业量同比有所减少，具体情况如下表：

业务	截至 6 月 30 日止六个月			
	2010 年	2009 年	增/（减）量	增/（减）幅
二维采集(公里)	17,874	21,597	(3,723)	(17.2%)
二维处理（公里）	856	4,743	(3,887)	(82.0%)
三维采集（平方公里）	5,568	5,060	508	10.0%
三维处理（平方公里）	2,301	2,599	(298)	(11.5%)
海底电缆采集（平方公里）	185	-	185	100.0%

由于年初恶劣天气及将一艘二维物探采集船改造成为海底电缆震源船的影响，上半年二维采集业务作业量同比减少 3,723 公里，减幅 17.2%。三维采集业务由于年初集团利用冬季国内不适作业的时间窗，积极开拓海外市场，使得作业量同比增长 508 平方公里。资料处理业务方面，受油公司需求减少影响，二维处理及三维处理业务作业量均有不同程度减少。其中，二维处理业务同比减少作业 82.0%，三维处理业务同比减少作业 11.5%。

此外，集团本期新增海底电缆采集业务，上半年完成作业量 185 平方公里，实现收入人民币 49.6 百万元。

工程勘察

2010 上半年工程勘察业务积极开拓市场，实现收入人民币 155.1 百万元，较去年同期的人民币 120.2 百万元增长了 29.0%。

虽然受客户需求及恶劣天气影响，物探数据采集、处理业务作业量有所减少，但在海底电缆采集业务及工程勘察业务的拉升带动下，上半年集团的物探服务业务营业收入达到人民币 764.3 百万元，较去年同期的人民币 697.6 百万元增长了 9.6%。

船舶服务 2010 年上半年，集团充分发挥船舶服务业务的优势，为客户提供优质服务，创造营业收入人民币 1,235.8 百万元，较去年同期的人民币 911.7 百万元增长了 35.6%。截至 2010 年 06 月 30 日，集团拥有各类工作船 78 艘，油轮 3 艘，化学品船 5 艘。截至 2010 年 06 月 30 日，集团拥有工作船 84 艘，油轮 3 艘，化学品船 5 艘。

2010 年上半年集团船队作业情况如下表：

作业日数（天）	截至 6 月 30 日止六个月			
	2010 年	2009 年	增/（减）量	增/（减）幅
油田守护船	8,188	7,639	549	7.2%
三用工作船	3,118	3,509	(391)	(11.1%)
平台供应船	905	865	40	4.6%
多用船	687	959	(272)	(28.4%)
修井支持船	497	222	275	123.9%
合计	13,395	13,194	201	1.5%

上半年集团的 78 艘工作船共作业 13,395 天，较去年同期增加 201 天，主要原因一是 2009 年 6 月 30 日之后集团新增 4 艘工作船本期增加作业 721 天；二是去年上半年陆续投产的 9 条工作船本期全部运营增加作业 1,027 天；三是与去年同期相比陆续报废 10 条工作船导致作业减少 1,597 天。此外，其他船只本期修理减少使得作业增加 50 天。受本期修理天数及在航不运营天减少的影响上半年集团工作船队的日历天使用率为 95.2%，同比增加 3.2%。

本期集团积极利用外部资源，油轮总运量达到 94.9 万吨，较去年同期的 56.1 万吨增长 69.2%。化学品船运量则为 88.8 万吨，较去年同期的 40.6 万吨增长 118.7%。

一体化服务

2010 年上半年，集团总包一体化服务业务发挥了服务链长、综合能力强的比较优势，为客户提供方便、经济的油田服务。上半年，集团的总包一体化业务累计创造收入人民币 663.2 百万元，较去年同期的人民币 480.9 百万元增加了人民币 182.3 百万元，增幅 37.9%。

财务回顾

1. 利润表分析

1.1 营业收入 2010 年上半年，集团营业收入达到人民币 8,993.6 百万元，较去年同期的人民币 7,997.9 百万元增加了人民币 995.7 百万元，增幅为 12.4%。

2010 年上半年各板块营业收入情况：

业务	截至 6 月 30 日止六个月		单位：人民币百万元	
	2010 年	2009 年	变动	变化%
钻井服务	4,741.0	4,692.6	48.4	1.0%
油田技术服务	2,252.5	1,696.0	556.5	32.8%
船舶服务	1,235.8	911.7	324.1	35.6%
物探服务	764.3	697.6	66.7	9.6%
合计	8,993.6	7,997.9	995.7	12.4%

2010 年上半年营业收入分地区情况：

地区	营业收入（RMB 百万元）	营业收入比上年增减（%）
国内	6,791.5	10.5%
海外	2,202.1	18.8%
合计	8,993.6	12.4%

1.2 营业成本及毛利率 2010 年上半年因集团业务规模扩大和部分新装备投产使用使得本期的折旧费、人工成本、物料消耗、分包费、租赁费有所增长。上半年集团总营业成本为人民币 5,532.1 百万元，较去年同期的人民币 4,824.1 百万元增加了人民币 708.0 百万元，增幅为 14.7%。

下表列示主营业务分行业、分产品情况：

单位：百万元 币种：人民币

分行业或分产品	营业收入	营业成本	毛利率(%)	营业收入比上年同期增减(%)	营业成本比上年同期增减(%)	毛利率比上年同期增减(百分点)
行业						
钻井服务	4,741.0	2,577.4	45.6%	1.0%	1.2%	(0.1)
油田技术服务	2,252.5	1,611.1	28.5%	32.8%	25.7%	4.1
船舶服务	1,235.8	781.4	36.8%	35.6%	35.8%	(0.1)
物探服务	764.3	562.2	26.4%	9.6%	34.0%	(13.4)
合计	8,993.6	5,532.1	38.5%	12.4%	14.7%	(1.2)

1.3 营业税金及附加

2010 年上半年集团的营业税金及附加随着营业收入的增长达到人民币 265.4 百万元，较去年同期人民币 184.1 百万元增加了人民币 81.3 百万元，增幅 44.2%。

1.4 财务费用

2010 年上半年集团的财务费用为人民币 267.9 百万元，较去年同期人民币 592.3 百万元减少了人民币 324.4 百万元，减幅 54.8%，主要是因为集团对原有债务进行重组、优化，降低了债务成本。

1.5 资产减值损失

2010 年上半年集团确认资产减值损失人民币 153.3 百万元，较去年同期人民币 827.9 百万元减少了人民币 674.6 百万元，减幅 81.5%，主要原因是去年同期由于宏观经济环境对油田服务市场产生冲击，集团确认了资产减值损失人民币 819.9 百万元，而今年上半年集团对部分应收款项计提了坏账准备人民币 134.0 百万元。

1.6 公允价值变动收益

2010 年上半年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 26.9 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。

1.7 投资收益

2010 年上半年集团确认投资收益人民币 80.3 百万元，较去年同期的投资亏损人民币 61.8 百万元增加了人民币 142.1 百万元。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 107.0 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 32.7 百万元。其余 8 个合营公司累计投资收益同比增加人民币 2.4 百万元。

1.8 营业外收入

2010 年上半年集团的营业外收入为人民币 3.6 百万元，较去年同期人民币 26.9 百万元减少了人民币 23.3 百万元，减幅 86.7%。主要是因为去年同期处理长期未用的废旧钻具获得收入人民币 11.7 百万元；获得保险理赔收入 6.5 百万元；确认补贴收入人民币 7.6 百万元。

1.9 营业外支出

2010 年上半年集团的营业外支出为人民币 61.5 百万元，较去年同期人民币 168.5 百万元减少了人民币 107.0 百万元，减幅 63.5%。主要原因是去年同期预提了诉讼案件或有赔偿款人民币 165.4 百万元。

1.10 所得税

2010年上半年集团所得税支出为人民币423.4百万元，较去年同期的人民币167.3百万元增加了人民币256.1百万元，增幅153.1%。主要原因是本期公司2009年度汇算清缴调增所得税费用及集团税前利润增长，使所得税费用大幅增长。

1.11 净利润

2010 年上半年集团共取得税后利润人民币 2,174.2 百万元，较去年同期的人民币 1,028.4 百万元增加了人民币 1,145.8 百万元，增幅为 111.4%。

1.12 基本每股收益

2010 年上半年，集团基本每股收益为人民币 0.48 元，较去年同期的人民币 0.23 元增加了人民币 0.25 元，增幅为 111.4%。

2. 资产负债表分析

截至 2010 年 6 月 30 日止，集团总资产为人民币 62,933.8 百万元，较 2009 年末的人民币 60,933.3 百万元增加了人民币 2,000.5 百万元，增幅 3.3%。总负债为人民币 39,119.7 百万元，较 2009 年末的人民币 38,627.7 百万元增加了人民币 492.0 百万元，增幅 1.3%。股东权益为人民币 23,814.1 百万元，较 2009 年末的人民币 22,305.6 百万元末增加了人民币 1,508.5 百万元，增幅 6.8%。下面是对有关资产负债表主要会计报表科目变动幅度较大的原因分析：

2.1 应收票据

截至 2010 年 6 月 30 日集团应收票据为人民币 0.5 百万元，较 2009 年年末的人民币 429.7 百万元减少人民币 429.2 百万元。主要是本期有金额为人民币 429.2 百万元的票据全部收到现金。

2.2 应收账款

截至 2010 年 6 月 30 日集团应收账款为人民币 5,214.5 百万元，较 2009 年年末的人民币 3,745.5 百万元增加人民币 1,469.0 百万元，增幅 39.2%，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。

2.3 预付账款

截至 2010 年 6 月 30 日集团预付账款为人民币 244.8 百万元，较 2009 年年末的人民币 528.2 百万元减少人民币 283.4 百万元，减幅 53.7%。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使得预付账款有所减少。

2.4 可供出售金融资产

截至 2010 年 6 月 30 日集团可供出售金融资产余额为零，较 2009 年年末的人民币 19.3 百万元减少了人民币 19.3 百万元，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。

2.5 持有至到期投资

截至 2010 年 6 月 30 日集团持有至到期投资为人民币 19.4 百万元，较 2009 年年末的人民币 39.1 百万元减少了人民币 19.7 百万元，减幅 50.3%。主要原因是本期偿还了挪威进出口信用机构的贷款人民币 19.6 百万元。

2.6 应交税费

截至 2010 年 6 月 30 日集团应交税费为人民币 334.6 百万元，较 2009 年年末的人民币 153.1 百万元增加了人民币 181.5 百万元，增幅 118.6%。主要原因是本期所得税费用增加。

2.7 应付利息

截至 2010 年 6 月 30 日集团应付利息为人民币 65.9 百万元，较 2009 年年末的人民币 139.2 百万元减少了人民币 73.3 百万元，减幅 52.7%。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。

2.8 一年内到期的非流动负债

截至 2010 年 6 月 30 日集团一年内到期的非流动负债为人民币 1,766.3 百万元，较 2009 年年末的人民币 283.1 百万元增加了人民币 1,483.2 百万元，增幅 523.9%。主要原因是本集团约有人民币 1,109.4 百万元长期借款和人民币 593.4 百万元应付债券将于一年内到期，重分类至本科目。另外，本期到期偿还借款人民币 219.6 百万元。

2.9 其他流动负债

截至 2010 年 6 月 30 日集团其他流动负债为人民币 748.8 百万元，较 2009 年年末的人民币 606.0 百万元增加了人民币 142.8 百万元，增幅 23.6%。主要原因是本期集团计提了或有违约金和赔偿款。

2.10 长期借款

截至 2010 年 6 月 30 日集团长期借款为人民币 28,076.1 百万元，较 2009 年年末的人民币 28,151.0 百万元减少了人民币 74.9 百万元，减幅 0.3%。主要原因是本期新增借款人民币 1,182.7 百万元，把即将于一年内到期长期借款人民币 1,109.4 百万元重分类至计息银行借款即期部分。此外，由于汇率变动使得借款减少人民币 144.8 百万元。

2.11 长期债券

截至 2010 年 6 月 30 日集团长期债券为人民币 1,500.0 百万元，较 2009 年年末的人民币 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 593.4 百万元重分类至一年内到期的非流动负债。

3. 现金流量表分析

2009 年年末本集团持有现金及现金等价物人民币 3,214.6 百万元，本期经营活动净现金流入为人民币 3,099.3 百万元，投资活动净现金流出为 2,013.0 百万元，筹资活动净现金流出为人民币 590.4 百万元，汇率变动影响使得现金增加人民币 7.9 百万元。于 2010 年 6 月 30 日，本集团的现金及现金等价物为人民币 3,718.4 百万元，较 2009 年年末增加人民币 503.8 百万元。主要原因是：

3.1 经营活动产生的现金流量净额

2010 年上半年集团经营活动产生的净现金流入为人民币 3,099.3 百万元，其中销售商品、提供劳务收到现金人民币 8,020.4 百万元，购买商品、接受劳务支付现金人民币 2,457.7 百万元，支付给职工及为职工支付的现金人民币 1,498.0 百万元，支付各项税费人民币 579.4 百万元。其他与经营活动有关事项合计支出现金人民币 386.0 百万元。

3.2 投资活动产生的现金流量净额

2010 年上半年集团投资活动产生的现金净流出人民币 2,013.0 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 1,495.4 百万元，取得其他投资支付现金人民币 700.0 百万元。另外，本期分别取得投资收益、存款利息人民币 96.7 百万元和人民币 20.6 百万元，处置固定资产和其他长期资产收到现金人民币 49.3 百万元。其他投资活动合计流入现金人民币 15.8 百万元。

3.3 融资活动产生的现金流量净额

2010 年上半年集团筹资活动产生的现金净流出为人民币 590.4 百万元，主要是本期借款和科研拨款收到现金人民币 1,272.7 百万元。偿还债务支付现金人民币 791.3 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 429.6 百万元。其他融资活动合计流出现金 11.9 百万元。

3.4 本期汇率变动对现金的净影响为人民币 7.9 百万元。

4. 资本性支出分析

2010 年上半年集团总资本性支出达到人民币 1,884.8 百万元，较去年同期的人民币 4,348.2 百万元减少了人民币 2,463.4 百万元，减幅为 56.7%。

2010 年上半年各板块资本性支出情况：

业务	截至 6 月 30 日止六个月		单位：人民币百万元
	2010 年	2009 年	变化%
钻井服务	873.1	3,329.6	(73.8%)
油田技术服务	96.8	305.5	(68.3%)
船舶服务	531.2	421.9	25.9%
物探服务	383.7	291.2	31.8%
合计	1,884.8	4,348.2	(56.7%)

其中：钻井业务资本性支出主要用于 4 艘 200 英尺自升式钻井船和 3 艘 2,500 英尺半潜式钻井船的建造。油田技术服务业务资本性支出主要用于建造和购买各类油田技术服务设备。船舶服务业务资本性支出主要用于建造 1 艘修井支持驳船和 2 艘深水三用工作船。物探服务业务的资本性支出主要用于建造 1 艘深水勘察船和 1 艘十二缆物探采集船。

展望

展望 2010 年下半年，全球经济走势仍然存在着较大的不确定性和不稳定性，经济复苏形势比预测的要复杂、缓慢。欧洲主权债务危机没有完全过去，使得欧洲经济复苏的步伐放缓，美国经济也没有根本好转，这会在一定程度上给全球经济复苏带来负面影响。油田服务行业的经营和发展环境更为严峻，市场竞争更加激烈。

面对复杂的下半年，中海油服将继续发挥自身优势，在巩固原有市场的同时，继续加大海内外市场的开拓力度，巩固与客户间的战略联盟关系。公司将进一步提升运营管理效率，降低成本，增强企业竞争能力。公司还将运用多种模式拓宽融资渠道，优化资本结构并合理利用外部资源，提升经济效益。在科技研发方面，公司将在组织结构和鼓励政策方面采取新的举措，以进一步提高研发能力，提升技术竞争能力。公司下半年将有 2 艘 200 英尺自升式钻井平台和 2 艘多功能支持平台陆续投入使用，还有 1 艘 2500 英尺半潜式钻井平台交付，装备能力将进一步增强。公司将一如既往地积极承担社会责任，大力推进节能减排，保护环境，强化 QHSE 体系的执行，为股东提供长期、持续的回报。

(二) 公司投资情况

1、 募集资金总体使用情况

公司于 2007 年 9 月公开发行人民币普通股 5 亿股，募集资金总额人民币 6,740 百万元，净额为人民币 6,599 百万元，截止 2010 年 6 月 30 日，已使用募集资金人民币 6,731 百万元，尚未投入使用的募集资金人民币 19 百万元存放在银行 A 股专用账户中，其安全性有足够保证。

2、 募集资金承诺项目

单位：百万元 币种：人民币

募集资金总额	6,740	本年度已使用募集资金总额		-7
		已累计使用募集资金总额		6,731
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
第二条 400 尺钻井船建造	1,448	否	1,302	是
两艘多功能钻井平台建造	699	否	689	否（注 1）
建造两艘 300 英尺自升悬臂式钻井船	2,938	否	2,770	是
建造六型 18 艘油田工作船	1,969	否	1,760	否（注 2）
建造深水三用工作船二艘	1,528	否	941	是
改建八缆物探船	530	否	517	是
建造十二缆物探船	1,121	否	363	是
建造深水工程勘察船	689	否	298	是
购置垂直地震测井仪	16	否	16	是
购置两套常规连续油管 and 氮气设备	41	否	36	否（注 3）
购置三套 LWD 设备项目	243	否	197	是
购置核磁共振测井仪	27	否	26	是
购置微电阻率扫描成像测井设备	32	否	24	是
合计	11,281	—	8,939	—

承诺项目不符合计划进度的说明：

注1 第一艘多功能钻井平台建造项目从 2006 年 2 月开始实施，2006 年底签订建造合同，该项目进展有所推迟，已于 2010 年 7 月底交船。

第二艘多功能钻井平台建造项目从 2007 年第一季度开始实施，该项目进展有所推迟，已于 2010 年 7 月底交船。

注2 受全球原材料供应紧张影响，项目进度总体延期 242 船天。

注3 项目于 2009 年 1 月最终交货，较原计划滞后 3 个月。

3、非募集资金项目情况

公司于 2007 年 5 月 14 日发行企业债券人民币 15 亿元，主要用于钻井船、油田工作船的建造和物探船的升级改造等，其中 931 钻井船的改造项目已于 2008 年第三季度完工，第二条 400 尺钻井船已于 2008 年第三季度完工交船，建造六型 18 艘油田工作船项目已经于 2009 年第四季度全部完工交船。

六、 重要事项

(一) 公司治理的情况

报告期内公司严格按照有关法律、法规、香港和上海两地证券交易所的《上市规则》，及《公司章程》、《股东大会议事规则》、《董事会议事规则》、《监事会议事规则》进行独立有效的运作。公司治理实际状况符合中国证监会、上海证券交易所（以下简称“上交所”）和香港联合交易所有限公司（以下简称“香港联交所”）的要求。

(二) 报告期实施的利润分配方案执行情况

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。

公司2010年中期不进行利润分配，也不进行公积金转增股本。

(三) 重大诉讼仲裁事项

单位:元 币种:人民币

起诉(申请)方	应诉(被申请)方	承担连带责任方	诉讼仲裁类型	诉讼(仲裁)基本情况	诉讼(仲裁)涉及金额	诉讼(仲裁)进展	诉讼(仲裁)审理结果及影响	诉讼(仲裁)判决执行情况
原 AWO 少数股东	CDE	无	诉讼	注 1	不适用(注 2)	注 1	注 1	尚未有最终判决

注1: 2007年, 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法进行的。若干少数股东(其合计持有OFRD股份的8.8%)对每股赎回价格持有异议。2009年, 挪威法院判定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)。

注2: 本诉讼尚未有最终判决, 本公司无法判定最终诉讼涉及金额。

(四) 公司持有其他上市公司股权、参股金融企业股权情况

证券投资情况

序号	证券代码	证券简称	初始投资金额 (元)	持有数量 (股)	期末账面值 (元)	占期末 证券投资 比例 (%)	报告期损益 (元)
1	ISIN N00010244346	JACK	207,118,792	11,994,030	0	100%	(18,291,108)
合计			207,118,792	/	0	100%	(18,291,108)

上述金融资产由本公司 2008 年 9 月 29 日收购的 CDE 持有。

(五) 资产交易事项

本报告期公司无收购或出售资产、资产置换、吸收合并事项。

(六) 报告期内公司重大关联交易事项

根据本公司与中国海洋石油总公司（以下简称“中国海油”）或中国海油集团（指中国海油及其附属公司，不含本集团）的其他成员之间的关联交易协议，报告期内本公司关联交易具体包括下列各项：

- (1) 本集团向中国海油集团提供海上油田服务；
- (2) 中国海油集团向本集团提供物料、设施、劳动力和配套后勤服务；
- (3) 中国海油集团向本集团提供办公室及生产场地及相关物业管理服务；
- (4) 中国海油集团向本集团提供存款及结算服务；
- (5) 中国海油集团为本集团承建钻井平台。

(1) 向关联人提供劳务

	截至6月30日止6个月期间	
	2010年 (未经审计)	2009年 (未经审计)
	单位：人民币元	
<u>提供钻井服务</u>		
中国海洋石油有限公司	2,373,793,244	2,618,435,576
中国海洋石油总公司风险勘探项目组	105,535,861	39,448,783
海油总公司集团内其他关联公司	2,216,745	7,177,116
合营公司	<u>4,446,527</u>	<u>214,508,730</u>
小计	<u>2,485,992,377</u>	<u>2,879,570,205</u>
<u>提供钻井服务对外交易收入总额</u>	<u>4,740,908,002</u>	<u>4,692,645,050</u>
占同类交易的比例	52%	61%

提供油田技术服务

中国海洋石油有限公司	1,605,725,716	1,310,892,294
中国海洋石油总公司风险勘探项目组	25,817,833	11,512,740
海洋石油工程股份有限公司	29,497,499	-
海油总公司集团内其他关联公司	13,274,645	219,229
合营公司	1,307,200	380,736
小计	<u>1,675,622,893</u>	<u>1,323,004,999</u>
提供油田技术服务对外交易收入总额	2,252,524,259	1,696,047,383
占同类交易的比例	74%	78%

提供船舶服务

中国海洋石油有限公司	869,275,593	654,964,215
海洋石油工程股份有限公司	18,051,435	61,467,698
中国海洋石油总公司风险勘探项目组	16,171,369	4,879,836
中海石油开氏石化有限责任公司	36,546,375	-
海油总公司集团内其他关联公司	26,171,362	15,504,999
合营公司	-	6,677,591
小计	<u>966,216,134</u>	<u>743,494,339</u>
提供船舶服务对外交易收入总额	1,235,831,281	911,661,926
占同类交易的比例	78%	82%

提供物探服务

中国海洋石油有限公司	526,552,342	504,912,633
海洋石油工程股份有限公司	65,327,479	63,730,258
海油总公司集团内其他关联公司	924,338	2,125,536
合营公司	291,746	8,504,673
小计	<u>593,095,905</u>	<u>579,273,100</u>
提供物探服务对外交易收入总额	764,316,376	697,575,021
占同类交易的比例	78%	83%

(2) 自关联人接受劳务

单位：人民币元

	截至6月30日止6个月期间 2010年 (未经审计)	2009年 (未经审计)
海洋石油工程股份有限公司	263,712,300	177,956,750
海油总公司集团内其他关联公司	154,875,475	129,374,001
合营公司	<u>27,007,586</u>	<u>19,636,126</u>
合计	<u>445,595,361</u>	<u>326,966,877</u>

(3) 关联人资金拆借

单位：人民币元

截至2010年6月30日止6个月期间 资金拆入	拆借金额 人民币	起始日	到期日
中海石油财务有限责任公司	500,000,000	2009年6月30日	2012年6月29日

截止2009年6月30日止6个月期间关联人资金拆借为人民币1,000,000,000元。

(4) 关联人租赁

本公司与中国海油于公司重组时订立多项协议，就雇员福利安排、提供物资、公用事业及配套服务、以及提供技术服务、租赁房屋及其他各种的商业安排。

于重组前，本集团无偿占用中国海油拥有的一些物业。本公司于2002年9月与中国海油订立多项租赁协议，租赁上述物业连同其他物业，为期1年，此等租赁合同每年按市场价格续约。

本公司董事认为，与关联方进行的上述（1）-（4）所有交易乃在正常业务过程中按各方协议的条款进行。

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：

本公司与中国海洋石油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H股上市以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或议标确定合同价格，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。

关联债权债务往来

单位：人民币元

本集团	2010年6月30日 (未经审计)	2009年12月31日 (经审计)
应收账款		
中国海洋石油有限公司	3,304,225,636	1,874,789,040
海油总公司	4,662,764	257,469,184
海洋石油工程股份有限公司	103,203,868	102,933,658
中海艾普	210,804	1,443,357
中法渤海	668,367	502,894
奥帝斯	72,243	644,725
麦克巴	236,295	557,135
中海辉固	447,556	12,768
阿特拉斯	340,526	2,911,943
Atlantis Deepwater	36,270,156	80,022,467
其他	93,865,243	32,255,222
	<u>3,544,203,458</u>	<u>2,353,542,393</u>

本集团	2010年6月30日 (未经审计)	2009年12月31日 (经审计)
应付账款		
中海石油有限公司	2,381,892	1,593,506
渤海石油物资供应有限责任公司	10,069,643	22,595,651
海洋石油工程股份有限公司	328,145,050	64,555,747
中海实业公司燕郊基地分公司	15,761,659	175,387
麦克巴	-	1,126,800
中海辉固	5,710,049	5,417,087
中法渤海	6,736,906	1,929,742
阿特拉斯	26,761,283	23,442,814
其他	<u>111,315,081</u>	<u>31,661,313</u>
	<u>506,881,563</u>	<u>152,498,047</u>
其他应收款		
中海石油有限公司	7,180,941	844,605
海油总公司	5,774,808	1,983,532
中海艾普	1,766,028	4,511,608
中法渤海	5,157,552	4,810,302
奥帝斯	36,082	-
中海辉固	593,975	2,027
阿特拉斯	74,250	74,250
Atlantis Deepwater	2,349	30,115,828
PD	96,050,788	147,177,452
其他	<u>902,938</u>	<u>372,591</u>
	<u>117,539,711</u>	<u>189,892,195</u>
其他应付款		
海油总公司	3,248,229	3,248,229
中海国际石油工程有限责任公司	13,569,391	16,260,729
中法渤海	96,072	96,072
中海艾普	13,432	13,432
PD	20,880,389	32,353,555
其他	<u>16,812,400</u>	<u>22,032,799</u>
	<u>54,619,913</u>	<u>74,004,816</u>
预付账款		
海洋石油工程股份有限公司	-	<u>298,097,500</u>
应收票据		
中国海洋石油有限公司	-	<u>427,107,943</u>
存放关联人的货币资金		
中海石油财务有限责任公司	<u>110,261,362</u>	<u>541,962,050</u>

(七) 重大合同及其履行情况

1. 托管、承包、租赁事项

(1) 托管情况

本年度公司无托管事项。

(2) 承包情况

本年度公司无重大承包事项。

(3) 租赁情况

本年度公司无重大租赁事项。

2. 担保情况

单位:万元 币种:美元

公司对外担保情况 (不包括对控股子公司的担保)													
担保方	担保方与上市公司的关系	被担保方	担保金额	担保发生日期 (协议签署日)	担保起始日	担保到期日	担保类型	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	是否存在反担保	是否为关联方担保	关联关系
中海油服	公司本部	中法渤海地质服务有限公司	45	2010年4月10日	2010年4月10日	2013年4月9日	连带责任担保	否	否	无	否	是	合营公司
报告期内担保发生额合计 (不包括对子公司的担保)							0						
报告期末担保余额合计 (A) (不包括对子公司的担保)							45						
公司对控股子公司的担保情况													
报告期内对子公司担保发生额合计							0						
报告期末对子公司担保余额合计 (B)							0						
公司担保总额情况 (包括对控股子公司的担保)													
担保总额 (A+B)							45						
担保总额占公司净资产的比例 (%)							0.013%						
其中:													
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额 (C)							0						
直接或间接为资产负债率超过 70% 的被担保对象提供的债务担保金额 (D)							0						
担保总额超过净资产 50% 部分的金额 (E)							0						
上述三项担保金额合计 (C+D+E)							0						

3. 委托理财情况

本年度公司无重大委托理财事项。

4. 其他重大合同

本公司已于 2007 年 11 月 7 日与中国海油签订了《综合服务框架协议》，该协议适用于 2008 年 1 月 1 日至 2010 年 12 月 31 日本集团与中国海油集团发生的持续关联交易。详细情况见于 2007 年 11 月 8 日刊登在中国境内的《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》以及香港《文汇报》和《THE STANDARD》以及联交所网站、上交所网站以及本公司网站。该协议的执行情况详见“重要事项/（六）报告期内公司重大关联交易事项”。

（八） 承诺事项履行情况

本公司控股股东中国海油承诺：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。报告期内，未出现违反上述承诺的情形。

（九） 聘任、解聘会计师事务所情况

报告期内，公司未改聘会计师事务所。

（十） 上市公司及其董事、监事、高级管理人员、公司股东、实际控制人处罚及整改情况

报告期内，公司、公司董事、监事、高级管理人员、公司控股股东、实际控制人均不存在受有权机关调查、司法纪检部门采取强制措施、被移送司法机关或追究刑事责任、中国证监会稽查、行政处罚、通报批评证券市场禁入、认定为不适当人选、被其他行政管理部门处罚及证券交易所或证券交易所公开谴责的情形。

（十一） 其他重大事项及其影响和解决方案的分析说明

（十二） 股票增值权计划

本公司在 2006 年 11 月 22 日第二次临时股东大会里，经表决通过了“中海油田服务股份有限公司高级管理人员股票增值权计划（“股票增值权计划”），对公司 7 名高管人员实施中长期

激励计划。在 2007 年 6 月 6 日，董事会已与激励对象签署绩效指标合同，完成所有必要的授予股票增值权相关的法律程序，并按港币 4.09 元为授权价格。股票增值权计划于 2006 年 11 月 22 日开始生效，按计划，激励对象可行使的股票增值权数目与绩效考核结果挂钩，并于生效日起后的两年进行综合考核并确认行权比例。行使限制期为 2 年，自授予日起的第三年初、第四年初、第五年初和第六年初分四次平均行使。

股票增值权收益在执行价格高于授予价格港币 0.99 元时，超过部分按以下比例兑现：

1. 港币 1.0~1.5 元：兑现比例为 50%；
2. 港币 1.5~2.0 元：兑现比例为 30%；
3. 港币 2.0~3.0 元：兑现比例为 20%；及
4. 港币 3.0 元以上：兑现比例为 15%。

股票增值权行权收益不得超过当年本公司净利润的 10%。因行使股票增值权而产生的现金付款将存入有关承授人之个人账户，账户中的现金应有不低于 20% 的部分至有关承授人在本公司之任职期满考核合格后方可提取。

于 2010 年 6 月 30 日，本公司授予高级管理人员的股票增值权情况如下：

职务	姓名	股数	价值（人民币元）			
			年初数	本年增加	本年减少	年末数
原总裁兼CEO	袁光宇*	96.42万股	1,279,805	-	24,376	1,255,429
总裁	李勇	70.43万股	934,834	-	17,806	917,028
执行副总裁兼CFO	钟华	70.43万股	934,834	-	17,806	917,028
原执行副总裁、CSO 兼董事会秘书	陈卫东*	70.43万股	934,834	-	17,806	917,028
原高级副总裁	李迅科*	65.69万股	871,919	-	16,608	855,311
原职工监事	唐代治*	65.69万股	281,774	-	-	281,774
副总裁兼工会主席	徐雄飞	60.91万股	808,473	-	15,399	793,074
		<u>500.00万股</u>	<u>6,046,473</u>	<u>-</u>	<u>109,801</u>	<u>5,936,672</u>

注*： 于2010年，陈卫东辞去本公司执行副总裁、CSO兼董事会秘书职务；于2010年，李迅科辞去了本公司高级副总裁职务；于2009年，袁光宇辞去了本公司总裁兼CEO职务；于2007年，唐代治辞去了本公司职工监事职务；依据股票增值权计划的相关规定，以上激励对象可享有的股票增值权按时间比例和绩效考核结果获得相应收益。

截至 2010 年 6 月 30 日止，本公司股票增值权计划已确认的应付职工薪酬为人民币 5,936,672 元。

根据《股票增值权计划绩效管理办法》，2008 年董事会薪酬与考核委员会对激励对象进行了 2006、2007 年度业绩综合考核，2009 年董事会薪酬与考核委员会组织实施了 2008 年度绩效考核，经考核，激励对象考核结果全部合格。本报告期内，董事会薪酬与考核委员会组织实施了 2009 年度绩效考核，并审核绩效考核结果，经考核，激励对象的考核结果全部合格。2010 年 5 月 28 日，公司 2009 年度股东年会审议批准了公司高级管理人员股票增值权计划 2008 和 2009 年度绩效考核报告。

经董事会批准，首次行权安排为：2008 年 11 月 22 日为 2006 年 11 月 22 日经股东大会批准的增值权计划的被授予增值权的人士的初次行权日。受金融危机影响初次行权价格低于授予价格不能行权，第二次行权仍将严格按照国务院国资委批复的股票增值权计划执行。该股票增值权计划行权实施方案已上报中国海洋石油总公司，目前还在审批中，如第二次行权方案有最新结果，公司将及时进行披露。

（十三）信息披露索引

事项	刊载的报刊名称	刊载日期	刊载的互联网网站及检索路径
截至二零零九年十二月三十一日股份发行人的证券变动月报表		2010-1-4	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
截至二零一零年一月三十一日股份发行人的证券变动月报表		2010-2-1	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
公告		2010-2-8	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
中海油服 2010 年资本预算支出与工作量预测公告	中国证券报 上海证券报 证券时报	2010-2-9	http://www.sse.com.cn http://www.cosl.com.cn/
截至二零一零年二月二十八日股份发行人的证券变动月报表		2010-3-2	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
董事会会议公告		2010-3-15	http://www.sse.com.cn http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/

截至 2009 年 12 月 31 日止年度的全年业绩公布		2010-3-30	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
中海油服 2009 年内部控制报告		2010-3-31	http://www.sse.com.cn http://www.cosl.com.cn/
中海油服 2009 年年度报告全文		2010-3-31	http://www.sse.com.cn http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
中海油服 2009 年年度报告摘要	中国证券报 上海证券报 证券时报	2010-3-31	http://www.sse.com.cn http://www.cosl.com.cn/
中海油服 2010 年监事会第一次会议决议公告	中国证券报 上海证券报 证券时报	2010-3-31	http://www.sse.com.cn http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
中海油服应收控股股东及其他关联方款项情况的专项说明		2010-3-31	http://www.sse.com.cn http://www.cosl.com.cn/
中海油服 2010 年董事会第一次会议决议公告	中国证券报 上海证券报 证券时报	2010-3-31	http://www.sse.com.cn http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
截至二零一零年三月三十一日股份发行人的证券变动月报表		2010-4-1	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
公司秘书及授权代表变更		2010-4-8	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
中海油服关于董事会秘书变更的公告	中国证券报 上海证券报 证券时报	2010-4-9	http://www.sse.com.cn http://www.cosl.com.cn/
董事会会议公告		2010-4-16	http://www.sse.com.cn http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
中海油服重大资产重组实施情况之独立财务顾问持续督导意见		2010-4-20	http://www.sse.com.cn http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
更改董事会会议召开日期		2010-4-23	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/

2009 年度股东周年大会通函		2010-4-23	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
2009 年度股东周年大会通告		2010-4-23	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
2009 年度股东周年大会委托代理人表格		2010-4-23	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
2009 年度股东周年大会回条		2010-4-23	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
中海油服 2009 年年度报告 (H 股)		2010-4-23	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
中海油服董事会决议公告	中国证券报 上海证券报 证券时报	2010-4-24	http://www.sse.com.cn http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
中海油服关于召开 2009 年度股东年会的通知	中国证券报 上海证券报 证券时报	2010-4-24	http://www.sse.com.cn http://www.cosl.com.cn/
2010 年第一季度报告		2010-4-30	http://www.sse.com.cn http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
2010 年第一季度报告正文	中国证券报 上海证券报 证券时报	2010-4-30	http://www.sse.com.cn http://www.cosl.com.cn/
暂停办理股东过户登记手续		2010-5-4	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
截至二零一零年四月三十日股份发行人的证券变动月报表		2010-5-4	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
建议发行新 A 股		2010-5-10	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
中海油服 2010 年董事会决议公告	中国证券报 上海证券报 证券时报	2010-5-11	http://www.sse.com.cn http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/

中海油服召开 2010 年第一次临时股东大会、2010 年第一次 A 股类别股东会议通知	中国证券报 上海证券报 证券时报	2010-5-11	http://www.sse.com.cn http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
建议发行新 A 股及临时股东大会及 H 股类别大会通告		2010-5-11	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
2010 年第一次临时股东大会通告		2010-5-11	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
H 股类别大会		2010-5-11	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
2010 年第一次临时股东大会委托代理人表格		2010-5-11	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
2010 年第一次临时股东大会回条		2010-5-11	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
2010 年 H 股类别大会委托代理人表格		2010-5-12	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
H 股类别大会回条		2010-5-12	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
于 2010 年 5 月 28 日举行的股东周年大会表决结果、末期股息分派、董事及监事变动		2010-5-28	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
中海油服 2009 年度股东年会法律意见书		2010-5-29	http://www.sse.com.cn http://www.cosl.com.cn/
中海油服 2009 年度股东年会决议公告	中国证券报 上海证券报 证券时报	2010-5-29	http://www.sse.com.cn http://www.cosl.com.cn/
截至二零一零年五月三十一日股份发行人的证券变动月报表		2010-6-1	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
中海油服 2009 年度末期 A 股分红派息实施公告	中国证券报 上海证券报 证券时报	2010-6-2	http://www.sse.com.cn http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
于 2010 年 6 月 28 日举行的 2010 年第一次临时股东大会及 H 股类别大会表决结果		2010-6-28	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/

<p>关于中海油服 2010 第一次临时股东大会、2010 第一次 A 股类别股东会议及 2010 第一次 H 股类别股东会议的法律意见书</p>		<p>2010-6-29</p>	<p>http://www.sse.com.cn http://www.cosl.com.cn/</p>
<p>中海油服 2010 年第一次临时股东大会、2010 年第一次 A 股类别股东会议及 2010 年第一次 H 股类别股东会议决议公告</p>	<p>中国证券报 上海证券报 证券时报</p>	<p>2010-6-29</p>	<p>http://www.sse.com.cn http://www.cosl.com.cn/</p>

七、财务报告（未经审计财务报表）

中海油田服务股份有限公司
合并资产负债表
2010年06月30日
人民币元

资产	附注五	2010年06月30日 (未经审计)	2009年12月31日 (经审计)
流动资产			
货币资金	1	5,436,974,040	4,222,832,778
应收票据	2	500,000	429,657,902
应收账款	3	5,214,518,297	3,745,547,364
预付款项	4	244,798,531	528,233,255
应收利息		6,046,875	1,080,000
应收股利	5	27,395,450	23,754,415
其他应收款	6	315,354,460	389,123,571
存货	7	835,160,799	820,548,546
一年内到期的非流动资产	8	<u>38,867,546</u>	<u>39,081,032</u>
流动资产合计		<u>12,119,615,998</u>	<u>10,199,858,863</u>
非流动资产			
可供出售金融资产	9	-	19,281,034
持有至到期投资	8	19,433,770	39,081,025
长期股权投资	11	511,895,268	531,735,085
固定资产	12	30,526,837,156	30,092,311,149
在建工程	13	14,086,256,257	14,147,200,718
无形资产	14	437,262,364	461,844,210
商誉	15	4,575,342,486	4,600,473,214
长期待摊费用	16	<u>657,136,445</u>	<u>841,551,247</u>
非流动资产合计		<u>50,814,163,746</u>	<u>50,733,477,682</u>
资产总计		<u>62,933,779,744</u>	<u>60,933,336,545</u>

中海油田服务股份有限公司
合并资产负债表(续)
2010年6月30日
人民币元

负债和股东权益	附注五	2010年06月30日 (未经审计)	2009年12月31日 (经审计)
流动负债			
应付账款	18	3,209,563,052	3,175,095,974
预收款项	19	5,555,901	5,255,901
应付职工薪酬	20	421,197,756	477,407,095
应交税费	21	334,557,890	153,070,242
应付利息	22	65,900,203	139,212,858
其他应付款	23	187,523,311	358,827,721
一年内到期的非流动负债	24	1,766,278,846	283,081,032
其他流动负债		<u>748,762,600</u>	<u>606,038,526</u>
流动负债合计		<u>6,739,339,559</u>	<u>5,197,989,349</u>
非流动负债			
长期借款	25	28,076,133,693	28,151,039,943
应付债券	26	1,500,000,000	2,670,019,752
递延所得税负债	27	1,805,065,099	1,790,789,029
应付职工薪酬	20	1,373,514	1,381,058
其他非流动负债	28	<u>997,773,329</u>	<u>816,512,769</u>
非流动负债合计		<u>32,380,345,635</u>	<u>33,429,742,551</u>
负债合计		<u>39,119,685,194</u>	<u>38,627,731,900</u>
股东权益			
股本	29	4,495,320,000	4,495,320,000
资本公积	30	8,074,565,726	8,074,565,726
盈余公积	31	1,335,639,695	1,335,639,695
未分配利润	32	9,923,305,740	8,378,412,798
其中：拟派发之现金股利	33	-	629,344,800
外币报表折算差额		<u>(14,736,611)</u>	<u>21,666,426</u>
归属于母公司股东权益合计		<u>23,814,094,550</u>	<u>22,305,604,645</u>
股东权益合计		<u>23,814,094,550</u>	<u>22,305,604,645</u>
负债和股东权益总计		<u>62,933,779,744</u>	<u>60,933,336,545</u>
财务报表由以下人士签署：			
刘健	钟华	刘振宇	
_____ 首席执行官 二零一零年八月二十六日	_____ 执行副总裁兼首席财务官 二零一零年八月二十六日	_____ 财务部总经理 二零一零年八月二十六日	

中海油田服务股份有限公司
合并利润表
截至2010年6月30日止6个月期间
人民币元

	附注五	2010年 (未经审计)	2009年 (未经审计)
营业收入	34	8,993,579,918	7,997,929,380
减：营业成本	34	5,532,114,279	4,824,055,782
营业税金及附加	35	265,429,890	184,097,729
销售费用		3,298,920	2,936,120
管理费用		196,261,710	194,521,183
财务费用	36	267,858,256	592,250,389
资产减值损失	37	153,344,568	827,866,954
公允价值变动收益	38	-	(26,915,607)
加：投资收益/（损失）	39	80,276,063	(61,825,264)
其中：对合营企业的投资收益/（损失）		<u>80,276,063</u>	<u>(61,825,264)</u>
营业利润		2,655,548,358	1,337,291,566
加：营业外收入	40	3,567,608	26,894,464
减：营业外支出	41	61,470,356	168,495,302
其中：非流动资产处置损失		<u>14,343,786</u>	<u>2,463,502</u>
利润总额		2,597,645,610	1,195,690,728
减：所得税费用	42	<u>423,407,868</u>	<u>167,309,285</u>
净利润		<u>2,174,237,742</u>	<u>1,028,381,443</u>
归属于母公司股东的净利润		<u>2,174,237,742</u>	<u>1,028,381,443</u>
每股收益			
基本和稀释每股收益	43	<u>0.48</u>	<u>0.23</u>
其他综合收益	44	<u>(36,403,037)</u>	<u>5,739,891</u>
综合收益总额		<u>2,137,834,705</u>	<u>1,034,121,334</u>
其中：			
归属于母公司所有者的综合收益总额		<u>2,137,834,705</u>	<u>1,034,121,334</u>

中海油田服务股份有限公司
合并股东权益变动表
截至2010年6月30日止6个月期间
人民币元

	2010年					
	归属于母公司股东权益					
	股本 (未经审计)	资本公积 (未经审计)	盈余公积 (未经审计)	未分配利润 (未经审计)	其他 (未经审计)	股东权益合计 (未经审计)
一、2010年1月1日余额	4,495,320,000	8,074,565,726	1,335,639,695	8,378,412,798	21,666,426	22,305,604,645
二、本年增减变动金额						
(一) 净利润	-	-	-	2,174,237,742	-	2,174,237,742
(二) 其他综合收益	-	-	-	-	(36,403,037)	(36,403,037)
综合收益总额	-	-	-	2,174,237,742	(36,403,037)	2,137,834,705
(三) 利润分配						
1. 提取盈余公积	-	-	-	-	-	-
2. 对股东的分配	-	-	-	(629,344,800)	-	(629,344,800)
三、2010年6月30日	4,495,320,000	8,074,565,726	1,335,639,695	9,923,305,740	(14,736,611)	23,814,094,550
	2009年					
	归属于母公司股东权益					
	股本 (未经审计)	资本公积 (未经审计)	盈余公积 (未经审计)	未分配利润 (未经审计)	其他 (未经审计)	股东权益合计 (未经审计)
一、2009年1月1日余额	4,495,320,000	8,074,565,726	1,000,055,668	6,208,025,040	19,877,726	19,797,844,160
二、本年增减变动金额						
(一) 净利润	-	-	-	1,028,381,443	-	1,028,381,443
(二) 其他综合收益	-	-	-	-	5,739,891	5,739,891
综合收益总额	-	-	-	1,028,381,443	5,739,891	1,034,121,334
(三) 利润分配						
1. 提取盈余公积	-	-	-	-	-	-
2. 对股东的分配	-	-	-	(629,344,800)	-	(629,344,800)
三、2009年6月30日	4,495,320,000	8,074,565,726	1,000,055,668	6,607,061,683	25,617,617	20,202,620,694

中海油田服务股份有限公司
合并现金流量表
截至2010年6月30日止6个月期间
人民币元

	附注五	2010年 (未经审计)	2009年 (未经审计)
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		8,020,369,928	6,808,978,043
收到的税费返还		-	2,155,018
收到的其他与经营活动有关的现金		<u>21,666,566</u>	<u>24,739,446</u>
经营活动现金流入小计		<u>8,042,036,494</u>	<u>6,835,872,507</u>
购买商品、接受劳务支付的现金		(2,457,651,213)	(2,387,931,838)
支付给职工以及为职工支付的现金		(1,497,956,300)	(1,286,101,036)
支付的各项税费		(579,359,331)	(518,369,650)
支付的其他与经营活动有关的现金	45	<u>(407,734,450)</u>	<u>(434,399,169)</u>
经营活动现金流出小计		<u>(4,942,701,294)</u>	<u>(4,626,801,693)</u>
经营活动产生的现金流量净额	46	<u>3,099,335,200</u>	<u>2,209,070,814</u>
二、投资活动产生的现金流量			
取得投资收益收到的现金		96,739,756	117,109,451
取得存款利息收入所收到的现金		20,571,144	27,696,559
处置固定资产所收到的现金		49,299,345	1,772,614
收到的其它与投资活动有关的现金		<u>19,486,712</u>	<u>228,592,222</u>
投资活动现金流入小计		<u>186,096,957</u>	<u>375,170,846</u>
购建固定资产、无形资产和其他长期资产所支付的现金		(1,495,351,493)	(3,281,192,164)
取得长期投资所支付的现金		-	(99,884)
取得其他投资支付的现金		(700,000,000)	-
支付与其他投资活动有关的现金		<u>(3,734,995)</u>	<u>(136,938,927)</u>
投资活动现金流出小计		<u>(2,199,086,488)</u>	<u>(3,418,230,975)</u>
投资活动产生的现金流量净额		<u>(2,012,989,531)</u>	<u>(3,043,060,129)</u>
三、筹资活动产生的现金流量			
取得科研专项拨款收到的现金		90,046,000	69,220,000
取得借款所收到的现金		<u>1,182,690,000</u>	<u>20,127,588,364</u>
筹资活动现金流入小计		<u>1,272,736,000</u>	<u>20,196,808,364</u>
偿还债务所支付的现金		(791,257,172)	(17,691,228,230)
分配股利、利润所支付的现金		(630,258,098)	(630,233,956)
偿还利息所支付的现金		(429,639,460)	(1,462,316,621)
支付的其他与筹资活动有关的现金		<u>(12,014,288)</u>	<u>(66,697,600)</u>
筹资活动现金流出小计		<u>(1,863,169,018)</u>	<u>(19,850,476,407)</u>
筹资活动产生的现金流量净额		<u>(590,433,018)</u>	<u>346,331,957</u>
四、汇率变动对现金的影响额		<u>7,924,705</u>	<u>(41,706,978)</u>
五、现金及现金等价物净增加额		503,837,356	(529,364,336)
加：期初现金及现金等价物余额		<u>3,214,602,911</u>	<u>4,295,488,052</u>
六、期末现金及现金等价物余额	47	<u>3,718,440,267</u>	<u>3,766,123,716</u>

中海油田服务股份有限公司
资产负债表
2010年6月30日
人民币元

中海油田服务股份有限公司
资产负债表
2010年6月30日
人民币元

资产	附注十一	2010年06月30日 (未经审计)	2009年12月31日 (经审计)
流动资产			
货币资金		3,945,949,400	2,555,012,686
应收票据		500,000	429,657,902
应收账款	1	5,246,104,687	4,197,063,076
预付款项		198,499,483	489,374,487
应收利息		6,046,875	1,080,000
应收股利		37,395,450	23,754,415
其他应收款	2	799,334,690	965,033,453
存货		<u>605,301,044</u>	<u>617,242,127</u>
流动资产合计		<u>10,839,131,629</u>	<u>9,278,218,146</u>
非流动资产			
长期应收款		21,017,835,500	20,450,459,000
长期股权投资	3	7,234,186,339	7,231,157,657
固定资产		14,280,055,089	13,296,788,952
在建工程		5,145,136,571	5,397,656,694
无形资产		312,042,766	317,392,113
长期待摊费用		<u>565,833,075</u>	<u>808,203,334</u>
非流动资产合计		<u>48,555,089,340</u>	<u>47,501,657,750</u>
资产总计		<u>59,394,220,969</u>	<u>56,779,875,896</u>

中海油田服务股份有限公司
资产负债表
2010年6月30日
人民币元

负债和股东权益	附注十一	2010年06月30日 (未经审计)	2009年12月31日 (经审计)
流动负债			
应付账款		2,951,778,889	2,707,769,658
预收款项		5,555,901	5,255,901
应付职工薪酬		380,082,595	433,104,738
应交税费		332,423,331	122,947,646
应付利息		56,948,423	81,561,535
其他应付款		132,898,387	197,613,352
一年内到期的非流动负债		1,134,000,000	244,000,000
其他流动负债		-	44,213,902
流动负债合计		<u>4,993,687,526</u>	<u>3,836,466,732</u>
非流动负债			
长期借款		28,056,699,923	28,111,958,918
应付债券		1,500,000,000	1,500,000,000
递延所得税负债		412,849,856	365,889,553
其他非流动负债		171,483,989	36,565,316
非流动负债合计		<u>30,141,033,768</u>	<u>30,014,413,787</u>
负债合计		<u>35,134,721,294</u>	<u>33,850,880,519</u>
股东权益：			
股本		4,495,320,000	4,495,320,000
资本公积		8,074,565,726	8,074,565,726
盈余公积		1,335,639,695	1,335,639,695
未分配利润		10,359,793,580	9,027,158,354
其中：拟派发之现金股利		-	629,344,800
外币报表折算差额		(5,819,326)	(3,688,398)
股东权益合计		<u>24,259,499,675</u>	<u>22,928,995,377</u>
负债及股东权益总计		<u>59,394,220,969</u>	<u>56,779,875,896</u>

财务报表由以下人士签署：

刘健

首席执行官
二零一零年八月二十六日

钟华

执行副总裁兼首席财务官
二零一零年八月二十六日

刘振宇

财务部总经理
二零一零年八月二十六日

中海油田服务股份有限公司
利润表
截至2010年6月30日止6个月期间
人民币元

	附注十一	2010年 (未经审计)	2009年 (未经审计)
营业收入	4	7,120,069,495	6,117,789,912
减：营业成本	5	4,212,235,628	3,521,581,649
营业税金及附加		248,034,852	162,338,847
销售费用		1,311,586	1,526,419
管理费用		100,992,428	109,190,992
财务费用		252,522,150	190,505,187
资产减值损失		45,463,430	5,360,650

中海油田服务股份有限公司
利润表
截至2010年6月30日止6个月期间
人民币元

加：投资收益	6	111,481,634	65,581,869
其中：对合营企业的投资收益		<u>96,481,634</u>	<u>65,581,869</u>
营业利润		2,370,991,055	2,192,868,037
加：营业外收入		4,910,346	26,894,464
减：营业外支出		25,724,063	3,106,606
其中：非流动资产处置损失		<u>14,333,949</u>	<u>2,463,502</u>
利润总额		2,350,177,338	2,216,655,895
减：所得税费用		<u>388,197,312</u>	<u>251,969,258</u>
净利润		<u>1,961,980,026</u>	<u>1,964,686,637</u>
其他综合收益		(<u>2,130,928</u>)	(<u>719,873</u>)
综合收益总额		<u>1,959,849,098</u>	<u>1,963,966,764</u>

中海油田服务股份有限公司
股东权益变动表
截至2010年6月30日止6个月期间
人民币元

	2010年					
	股本 (未经审计)	资本公积 (未经审计)	盈余公积 (未经审计)	未分配利润 (未经审计)	其他 (未经审计)	股东权益合计 (未经审计)
一、2010年1月1日余额	4,495,320,000	8,074,565,726	1,335,639,695	9,027,158,354	(3,688,398)	22,928,995,377
二、本年增减变动金额						
(一) 净利润	-	-	-	1,961,980,026	-	1,961,980,026
(二) 其他综合收益	-	-	-	-	(2,130,928)	(2,130,928)
综合收益总额	-	-	-	1,961,980,026	(2,130,928)	1,959,849,098
(三) 利润分配						
1. 提取盈余公积	-	-	-	-	-	-
2. 对股东的分配	-	-	-	(629,344,800)	-	(629,344,800)
三、2010年6月30日	4,495,320,000	8,074,565,726	1,335,639,695	10,359,793,580	(5,819,326)	24,259,499,675
	2009年					
	股本 (未经审计)	资本公积 (未经审计)	盈余公积 (未经审计)	未分配利润 (未经审计)	其他 (未经审计)	股东权益合计 (未经审计)
一、2009年1月1日余额	4,495,320,000	8,074,565,726	1,000,055,668	6,636,246,905	(5,191,414)	20,200,996,885
二、本年增减变动金额						
(一) 净利润	-	-	-	1,964,686,637	-	1,964,686,637
(二) 其他综合收益	-	-	-	-	(719,873)	(719,873)
综合收益总额	-	-	-	1,964,686,637	(719,873)	1,963,966,764
(三) 利润分配						
1. 提取盈余公积	-	-	-	-	-	-
2. 对股东的分配	-	-	-	(629,344,800)	-	(629,344,800)
三、2009年6月30日	4,495,320,000	8,074,565,726	1,000,055,668	7,971,588,742	(5,911,287)	21,535,618,849

中海油田服务股份有限公司
 股东权益变动表
 截至2010年6月30日止6个月期间
 人民币元

	2010年 (未经审计)	2009年 (未经审计)
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	6,111,982,952	5,032,863,228
收到的税费返还	-	2,155,018
收到的其他与经营活动有关的现金	<u>3,976,991</u>	<u>24,739,446</u>
经营活动现金流入小计	<u>6,115,959,943</u>	<u>5,059,757,692</u>
购买商品、接受劳务支付的现金	(1,934,222,562)	(1,921,034,970)
支付给职工以及为职工支付的现金	(1,162,047,632)	(1,034,948,940)
支付的各项税费	(379,262,096)	(378,003,442)
支付的其他与经营活动有关的现金	<u>(318,729,612)</u>	<u>(245,271,730)</u>
经营活动现金流出小计	<u>(3,794,261,902)</u>	<u>(3,579,259,082)</u>
经营活动产生的现金流量净额	<u>2,321,698,041</u>	<u>1,480,498,610</u>
二、投资活动产生的现金流量		
取得投资收益所收到的现金	94,794,168	74,320,713
取得存款利息收入所收到的现金	13,615,132	13,731,172
处置固定资产所收到的现金	46,016,631	1,772,614
收到的其他与投资活动有关的现金	<u>532,392,795</u>	<u>266,858,462</u>
投资活动现金流入小计	<u>686,818,726</u>	<u>356,682,961</u>
购建固定资产、无形资产和其他长期资产所支付的现金	(1,037,299,487)	(2,500,324,924)
取得长期投资所支付的现金	-	(424,884)
支付与其他投资活动有关的现金	(682,690,000)	(17,557,983,000)
取得其他投资所支付的现金	<u>(700,000,000)</u>	<u>-</u>
投资活动现金流出小计	<u>(2,419,989,487)</u>	<u>(20,058,732,808)</u>
投资活动产生的现金流量净额	<u>(1,733,170,761)</u>	<u>(19,702,049,847)</u>
三、筹资活动产生的现金流量		
取得科研专项拨款收到的现金	90,046,000	69,220,000
取得借款所收到的现金	<u>1,182,690,000</u>	<u>19,691,508,000</u>
筹资活动现金流入小计	<u>1,272,736,000</u>	<u>19,760,728,000</u>
偿还债务所支付的现金	(200,000,000)	(900,000,000)
分配股利、利润所支付的现金	(630,258,098)	(630,233,956)
偿还利息所支付的现金	(328,602,751)	(212,159,098)
支付的其他与筹资活动有关的现金	<u>(12,014,288)</u>	<u>(66,697,600)</u>
筹资活动现金流出小计	<u>(1,170,875,137)</u>	<u>(1,809,090,654)</u>
筹资活动产生的现金流量净额	<u>101,860,863</u>	<u>17,951,637,346</u>
四、汇率变动对现金的影响额	<u>575,350</u>	<u>(1,405,115)</u>
五、现金及现金等价物净增加额	<u>690,963,493</u>	<u>(271,319,006)</u>
加：期初现金及现金等价物余额	<u>1,750,110,504</u>	<u>2,770,238,786</u>
六、期末现金及现金等价物余额	<u>2,441,073,997</u>	<u>2,498,919,780</u>

中海油田服务股份有限公司
现金流量表
截至2010年6月30日止6个月期间
人民币元

一、 本集团基本情况

中海油田服务股份有限公司（“本公司”）经国家经济贸易委员会于2002年9月20日以国经贸企改[2002]694号文批复同意由中国海洋石油总公司（“海油总公司”）发起设立，注册资本为人民币260,000万元，于本公司设立日由海洋总公司以自身或通过其下属企业持有相关公司的股权于重组基准日即2002年4月30日经评估后的净资产折成本公司的境内国有法人股计人民币260,000万元及资本公积人民币135,665.43万元作为出资。本公司于2002年9月26日在中华人民共和国注册成立为股份有限公司，营业执照注册号为1000001003612，经营范围主要为：为石油、天然气及其他地质矿产的勘察、勘探、钻井、开发及开采提供服务及提供船舶服务。本公司的注册地址为中国天津塘沽海洋高新技术开发区河北路3-1516号。

根据中国证券监督管理委员会2002年10月11日签发的证监发行字[2002]30号文批复，本公司于2002年11月向全球公开发行每股面值人民币1元的境外上市外资股普通股，发行数量为1,395,320,000股，发行价格为每股港币1.68元。另外减持国有股出售存量139,532,000股，出售价格亦为每股港币1.68元。全部境外上市外资股均以港币现金认购，并于2002年11月20日在香港联合交易所挂牌交易。本公司注册资本由此变更为人民币3,995,320,000元，股本为人民币3,995,320,000元，每股面值人民币1元，其中中国有发起人海洋总公司持有国有法人股2,460,468,000股，境外上市外资股1,534,852,000股。

根据中国证券监督管理委员会于2007年9月11日签发的证监发行字[2007]284号文核准，本公司获准首次公开发行500,000,000股A股普通股（“普通股”），并于2007年9月28日在上海证券交易所挂牌交易。本公司A股发行价格为每股人民币13.48元，在扣除相关发行费用后，本次公开发行A股的实际募集资金净额为人民币6,598,755,426元。在公开发行普通股后，本公司注册资本由此变更为人民币4,495,320,000元，股本为人民币4,495,320,000元，每股面值人民币1元，其中海油总公司持有的国有法人股2,460,468,000股，境外上市外资股1,534,852,000股及人民币普通股500,000,000股。

本集团的母公司和最终母公司为于中华人民共和国成立的中国海洋石油总公司。

二、 重要会计政策和会计估计

1. 财务报表的编制基础

本财务报表按照财政部2006年2月颁布的《企业会计准则—基本准则》和38项具体会计准则、其后颁布的应用指南、解释以及其他相关规定(统称“企业会计准则”)编制。

本财务报表以持续经营为基础列报。

编制本财务报表时，除某些金融工具外，均以历史成本为计价原则。资产如发生减值，则按照相关规定计提相应的减值准备。

2. 遵循企业会计准则的声明

本财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司及本集团于2010年6月30日的财务状况以及截至2010年6月30日止6个月期间的经营成果和现金流量。

3. 会计期间

本集团会计年度采用公历年度，即每年自1月1日起至12月31日止。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2010年6月30日
人民币元

二、 重要会计政策和会计估计 (续)

4. 记账本位币

本集团记账本位币和编制本财务报表所采用的货币均为人民币。除有特别说明外，均以人民币元为单位表示。

本集团下属子公司及合营企业，根据其经营所处的主要经济环境自行决定其记账本位币，编制财务报表时折算为人民币。

5. 企业合并

企业合并，是指将两个或两个以上单独的企业合并形成一个报告主体的交易或事项。企业合并分为同一控制下企业合并和非同一控制下企业合并。

非同一控制下的企业合并

参与合并的企业在合并前后不受同一方或相同的多方最终控制的，为非同一控制下的企业合并。非同一控制下的企业合并，在购买日取得对其他参与合并企业控制权的一方为购买方，参与合并的其他企业为被购买方。购买日，是指为购买方实际取得对被购买方控制权的日期。

对于非同一控制下的企业合并，合并成本为购买日购买方为取得对被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值，以及为企业合并而发生的各项直接相关费用。对合并成本的调整很可能发生且能够可靠计量的，确认或有对价，其后续计量影响商誉。通过多次交换交易分步实现的企业合并，合并成本为每一单项交易成本之和。在合并合同中对可能影响合并成本的未来事项作出约定的，购买日如果估计未来事项很可能发生并且对合并成本的影响金额能够可靠计量的，也计入合并成本。

非同一控制下企业合并中所取得的被购买方可辨认资产、负债及或有负债在收购日以公允价值计量。

合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉。合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，首先对取得的被购买方各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值以及合并成本的计量进行复核，复核后合并成本仍小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2010年6月30日
人民币元

二、重要会计政策和会计估计(续)

6. 合并财务报表

合并财务报表的合并范围以控制为基础确定,包括本公司及全部子公司截至2010年6月30日止半年度的财务报表。子公司,是指被本公司控制的企业或主体。

编制合并财务报表时,子公司采用与本公司一致的会计年度,对子公司可能存在的与本公司不一致的会计政策,已按照本公司的会计政策调整一致。本集团内部各公司之间的所有交易产生的损益和未实现损益及往来于合并时全额抵消。

纳入合并范围的子公司的股东权益中不属于本集团所拥有的部分作为少数股东权益在合并财务报表中单独列示。

本公司在编制合并财务报表时,因购买少数股东股权新取得的长期股权投资与按照新增持股比例计算应享有子公司自购买日(或合并日)开始持续计算的净资产份额之间的差额,应当调整资本公积,资本公积不足冲减的,调整留存收益。

对于通过非同一控制下的企业合并取得的子公司,被购买方的经营成果和现金流量自本集团取得控制权之日起纳入合并财务报表,直至本集团对其控制权终止。在编制合并财务报表时,以购买日确定的可辨认资产、负债及或有负债的公允价值为基础对子公司的财务报表进行调整。

7. 现金及现金等价物

现金,是指本集团的库存现金以及可以随时用于支付的存款;现金等价物,是指本集团持有的期限短、流动性强、易于转换为已知金额的现金、价值变动风险很小的投资。

8. 外币业务和外币报表折算

本集团对于发生的外币交易,将外币金额折算为记账本位币金额。

外币交易在初始确认时,采用交易发生当月首日的即期汇率将外币金额折算为记账本位币金额。于资产负债表日,对于外币货币性项目采用资产负债表日即期汇率折算,由此产生的汇兑差额,计入当期损益。以历史成本计量的外币非货币性项目,仍采用交易发生日的即期汇率折算,不改变其记账本位币金额。以公允价值计量的外币非货币性项目,采用公允价值确定日的即期汇率折算,由此产生的汇兑差额计入当期损益或其他综合收益。

对于境外经营,本集团在编制财务报表时将其记账本位币折算为人民币:对资产负债表中的资产和负债项目,采用资产负债表日的即期汇率折算,股东权益项目除“未分配利润”项目外,其他项目采用发生时的即期汇率折算;利润表中的收入和费用项目,采用交易发生当年平均汇率折算。按照上述折算产生的外币财务报表折算差额,确认为其他综合收益并在资产负债表中股东权益项目下单独列示。处置境外经营时,将与该境外经营相关的其他综合收益转入处置当期损益,部分处置的按处置比例计算。

外币现金流量以及境外子公司的现金流量,采用现金流量发生当期平均汇率折算。汇率变动对现金的影响额作为调节项目,在现金流量表中单独列报。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2010年6月30日
人民币元

二、重要会计政策和会计估计(续)

9. 金融工具

金融工具，是指形成一个企业的金融资产，并形成其他单位的金融负债或权益工具的合同。

金融工具的确认和终止确认

本集团于成为金融工具合同的一方时确认一项金融资产或金融负债。

满足下列条件的，终止确认金融资产(或金融资产的一部分，或一组类似金融资产的一部分)：

- (1) 收取金融资产现金流量的权利届满；
- (2) 转移了收取金融资产现金流量的权利，或在“过手”协议下承担了及时将收取的现金流量全额支付给第三方的义务；并且(a)实质上转让了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，或(b)虽然实质上既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但放弃了对该金融资产的控制。

如果金融负债的责任已履行、撤销或届满，则对金融负债进行终止确认。如果现有金融负债被同一债权人以实质上几乎完全不同条款的另一金融负债所取代，或者现有负债的条款几乎全部被实质性修改，则此类替换或修改作为终止确认原负债和确认新负债处理，差额计入当期损益。

以常规方式买卖金融资产，按交易日会计进行确认和终止确认。常规方式买卖金融资产，是指按照合同条款的约定，在法规或通行惯例规定的期限内收取或交付金融资产。交易日，是指本集团承诺买入或卖出金融资产的日期。

金融资产分类和计量

本集团的金融资产于初始确认时分类为：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产、持有至到期投资、贷款和应收款项、可供出售金融资产、被指定为有效套期工具的衍生工具。本集团在初始确认时确定金融资产的分类。金融资产在初始确认时以公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，相关交易费用直接计入其当期损益，其他类别的金融资产相关交易费用计入其初始确认金额。

本集团的金融资产包括：货币资金、应收票据、应收账款、应收利息、应收股利、其它应收款、一年内到期的非流动资产、可供出售金融资产和持有至到期投资。

金融资产的后续计量取决于其分类：

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2010年6月30日
人民币元

二、重要会计政策和会计估计(续)

9. 金融工具(续)

金融资产分类和计量(续)

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，包括交易性金融资产和初始确认时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。交易性金融资产是指满足下列条件之一的金融资产：取得该金融资产的目的是为了在短期内出售；属于进行集中管理的可辨认金融工具组合的一部分，且有客观证据表明企业近期采用短期获利方式对该组合进行管理；属于衍生工具，但是，被指定且为有效套期工具的衍生工具、属于财务担保合同的衍生工具、与在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生工具除外。对于此类金融资产，采用公允价值进行后续计量，所有已实现和未实现的损益均计入当期损益。与以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产相关的股利或利息收入，计入当期损益。企业在初始确认时将某金融资产划分为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产后，不能重分类为其他类金融资产；其他类金融资产也不能重分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

持有至到期投资

持有至到期投资，是指到期日固定、回收金额固定或可确定，且本集团有明确意图和能力持有至到期的非衍生金融资产。对于此类金融资产，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量，其摊销或减值以及终止确认产生的利得或损失，均计入当期损益。

贷款和应收款项

贷款和应收款项，是指在活跃市场中没有报价、回收金额固定或可确定的非衍生金融资产。对于此类金融资产，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量，其摊销或减值产生的利得或损失，均计入当期损益。

可供出售金融资产

可供出售金融资产，是指初始确认时即指定为可供出售的非衍生金融资产，以及除上述金融资产类别以外的金融资产。对于此类金融资产，采用公允价值进行后续计量。其折溢价采用实际利率法进行摊销并确认为利息收入或费用。除减值损失及外币货币性金融资产的汇兑差额确认为当期损益外，可供出售金融资产的公允价值变动作为其他综合收益于资本公积中确认，直到该金融资产终止确认或发生减值时，累计利得或损失转入当期损益。与可供出售金融资产相关的股利或利息收入，计入当期损益。

对于在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资，按成本计量。

金融负债分类和计量

本集团的金融负债于初始确认时分类为：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债、其他金融负债、被指定为有效套期工具的衍生工具。本集团在初始确认时确定金融负债的分类。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，相关交易费用直接计入当期损益，其他金融负债的相关交易费用计入其初始确认金额。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2010年6月30日
人民币元

二、重要会计政策和会计估计(续)

9. 金融工具(续)

金融负债分类和计量(续)

本集团的金融负债包括：应付账款、应付利息、其他应付款、一年内到期的非流动负债、长期借款和应付债券。

金融负债的后续计量取决于其分类：

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，包括交易性金融负债和初始确认时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。交易性金融负债，是指满足下列条件之一的金融负债：承担该金融负债的目的是为了在近期内回购；属于进行集中管理的可辨认金融工具组合的一部分，且有客观证据表明企业近期采用短期获利方式对该组合进行管理；属于衍生工具，但是，被指定且为有效套期工具的衍生工具、属于财务担保合同的衍生工具、与在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生工具除外。对于此类金融负债，按照公允价值进行后续计量，所有已实现和未实现的损益均计入当期损益。

企业在初始确认时将某金融负债划分为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债后，不能重分类为其他金融负债；其他金融负债也不能重分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。

其他金融负债

对于此类金融负债，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量。

衍生金融工具

本集团使用利率互换和远期外汇合同对利率风险和外汇风险进行套期保值。衍生金融工具初始以衍生交易合同签订当日的公允价值进行计量，并以其公允价值进行后续计量。公允价值为正数的衍生金融工具确认为一项资产，公允价值为负数的确认为一项负债。但对于在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生金融工具，按成本计量。

除现金流量套期中属于有效套期的部分计入其他综合收益之外，衍生工具公允价值变动而产生的利得或损失，直接计入当期损益。

金融工具的公允价值

存在活跃市场的金融资产或金融负债，采用活跃市场中的报价确定其公允价值。金融工具不存在活跃市场的，本集团采用估值技术确定其公允价值，估值技术包括参考熟悉情况并自愿交易的各方最近进行的市场交易中使用的价格、参照实质上相同的其他金融工具的当前公允价值、现金流量折现法和期权定价模型等。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2010年6月30日
人民币元

二、重要会计政策和会计估计(续)

9. 金融工具(续)

金融资产减值

本集团于资产负债表日对金融资产的账面价值进行检查,有客观证据表明该金融资产发生减值的,计提减值准备。表明金融资产发生减值的客观证据,是指金融资产初始确认后实际发生的、对该金融资产的预计未来现金流量有影响,且企业能够对该影响进行可靠计量的事项。

以摊余成本计量的金融资产

如果有客观证据表明该金融资产发生减值,则将该金融资产的账面价值减记至预计未来现金流量(不包括尚未发生的未来信用损失)现值,减记金额计入当期损益。预计未来现金流量现值,按照该金融资产原实际利率(即初始确认时计算确定的实际利率)折现确定,并考虑相关担保物的价值。对于浮动利率,在计算未来现金流量现值时采用合同规定的现行实际利率作为折现率。

对单项金额重大的金融资产单独进行减值测试,如有客观证据表明其已发生减值,确认减值损失,计入当期损益。单独测试未发生减值的金融资产,包括在具有类似信用风险特征的金融资产组合中再进行减值测试。已单项确认减值损失的金融资产,不包括在具有类似信用风险特征的金融资产组合中进行减值测试。本集团对以摊余成本计量的金融资产确认减值损失后,如有客观证据表明该金融资产价值已恢复,且客观上与确认该损失后发生的事项有关,原确认的减值损失予以转回,计入当期损益。但是,该转回后的账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该金融资产在转回日的摊余成本。

可供出售金融资产

如果有客观证据表明该金融资产发生减值,原直接计入其他综合收益的因公允价值下降形成的累计损失,予以转出,计入当期损益。该转出的累计损失,为可供出售金融资产的初始取得成本扣除已收回本金和已摊销金额、当前公允价值和原已计入损益的减值损失后的余额。

对于已确认减值损失的可供出售债务工具,在随后的会计期间公允价值已上升且客观上与确认原减值损失确认后发生的事项有关的,原确认的减值损失予以转回,计入当期损益。可供出售权益工具投资发生的减值损失,不通过损益转回,减值之后发生的公允价值增加直接在其他综合收益中确认。

以成本计量的金融资产

如果有客观证据表明该金融资产发生减值,将该金融资产的账面价值,与按照类似金融资产当时市场收益率对未来现金流量折现确定的现值之间的差额,确认为减值损失,计入当期损益。发生的减值损失一经确认,不再转回。

按照《企业会计准则第2号——长期股权投资》规定的成本法核算的、在活跃市场中没有报价、公允价值不能可靠计量的长期股权投资,其减值也按照上述原则处理。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2010年6月30日
人民币元

二、重要会计政策和会计估计(续)

10. 应收款项

本公司的坏账确认标准为：对债务人破产或死亡，以其破产财产或遗产清偿后，仍然不能收回的应收款项；或因债务人逾期未履行其清偿责任，且具有明显特征表明无法收回时经公司批准确认为坏账。

在资产负债表日，公司对单项金额重大的应收款项单独进行减值测试，有客观证据表明其发生了减值的，根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额，确认减值损失，计提坏账准备。对单项金额不重大的应收款项及经单独测试后未发生减值的应收款项，按账龄划分为若干组合，根据应收款项组合余额的一定比例计算确定减值损失，计提坏账准备。

坏账准备计提比例一般为：

	应收账款 计提比例 (%)	其他应收款 计提比例 (%)
1年	0	0
1至2年	30	30
2至3年	60	60
3年以上	100	100

11. 存货

存货包括生产经营用材料及备件等。存货按照成本进行初始计量。存货成本包括采购成本。领用或发出的存货，采用加权平均法确定其实际成本。

存货的盘存制度采用永续盘存制。

于资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量，对成本高于可变现净值的，计提存货跌价准备，计入当期损益。如果以前计提存货跌价准备的影响因素已经消失，使得存货的可变现净值高于其账面价值，则在原已计提的存货跌价准备金额内，将以前减记的金额予以恢复，转回的金额计入当期损益。

可变现净值，是指在日常活动中，存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。计提存货跌价准备时，按类别计提。

12. 长期股权投资

长期股权投资包括对子公司和合营企业的权益性投资，以及对被投资单位不具有控制、共同控制或重大影响，且在活跃市场中没有报价、公允价值不能可靠计量的权益性投资。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2010年6月30日
人民币元

二、重要会计政策和会计估计(续)

12. 长期股权投资(续)

长期股权投资在取得时以初始投资成本进行初始计量。对于企业合并形成的长期股权投资，通过同一控制下的企业合并取得的，以取得被合并方所有者权益账面价值的份额作为初始投资成本；通过非同一控制下的企业合并取得的，以合并成本作为初始投资成本。除企业合并形成的长期股权投资以外方式取得的长期股权投资，按照下列方法确定初始投资成本：支付现金取得的，以实际支付的购买价款及与取得长期股权投资直接相关的费用、税金及其他必要支出作为初始投资成本；发行权益性证券取得的，以发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本；投资者投入的，以投资合同或协议约定的价值作为初始投资成本，但合同或协议约定价值不公允的除外。

本集团对被投资单位不具有共同控制或重大影响，且在活跃市场中没有报价、公允价值不能可靠计量的长期股权投资，采用成本法核算。本公司能够对被投资单位实施控制的长期股权投资，在本公司个别财务报表中采用成本法核算。

采用成本法时，长期股权投资按初始投资成本计价，除取得投资时实际支付的价款或对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或利润外，按享有被投资单位宣告分派的现金股利或利润，确认为当期投资收益，并同时根据有关资产减值政策考虑长期投资是否减值。

本集团对被投资单位具有共同控制或重大影响的，长期股权投资采用权益法核算。共同控制，是指按照合同约定对某项经济活动所共有的控制，仅在与该项经济活动相关的重要财务和经营决策需要分享控制权的投资方一致同意时存在。重大影响，是指对一个企业的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。

采用权益法时，长期股权投资的初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，归入长期股权投资的初始投资成本；长期股权投资的初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益，同时调整长期股权投资的成本。

采用权益法时，取得长期股权投资后，按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益的份额，确认投资损益并调整长期股权投资的账面价值。在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值为基础，按照本集团的会计政策及会计期间，并抵销与联营企业及合营企业之间发生的内部交易损益按照持股比例计算归属于投资企业的部分(但内部交易损失属于资产减值损失的，应全额确认)，对被投资单位的净利润进行调整后确认。按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应分得的部分，相应减少长期股权投资的账面价值。本集团确认被投资单位发生的净亏损，以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益减记至零为限，本集团负有承担额外损失义务的除外。对于被投资单位除净损益以外股东权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入股东权益，待处置该项投资时按相应比例转入当期损益。

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。采用权益法核算的长期股权投资，在处置时将原计入股东权益的部分按相应的比例转入当期损益。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2010年6月30日
人民币元

二、重要会计政策和会计估计（续）

12. 长期股权投资（续）

对子公司及合营企业的长期股权投资减值测试方法及减值准备计提方法，详见附注二、25。在活跃市场没有报价且公允价值不能可靠计量的其他长期股权投资减值测试方法及减值准备计提方法，详见附注二、9。

13. 固定资产

固定资产，是指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用寿命超过一个会计年度的有形资产。

固定资产仅在与其有关的经济利益很可能流入本集团，且其成本能够可靠地计量时才予以确认。与固定资产有关的后续支出，符合该确认条件的，计入固定资产成本，并终止确认被替换部分的账面价值；否则，在发生时计入当期损益。

固定资产按照成本进行初始计量。购置固定资产的成本包括购买价款，相关税费，以及为使固定资产达到预定可使用状态前所发生的可直接归属于该资产的其他支出。

固定资产的折旧采用年限平均法计提，各类固定资产的使用寿命、预计净残值率及年折旧率如下：

类别	使用寿命	估计净残值率	年折旧率
房屋及建筑物	20年	10%	4.5%
船舶	10-20年	10%	4.5%-9%
钻井平台（含平台部件）	25-30年	10%	3%-3.6%
机器及设备	5-10年	10%	9%-18%
其他运输工具	5年	10%	18%

固定资产的各组成部分具有不同使用寿命或以不同方式为企业提供经济利益的，适用不同折旧率。

本集团至少于每年年度终了，对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，必要时进行调整。

固定资产减值测试方法及减值准备计提方法，详见附注二、25。

14. 在建工程

在建工程成本按实际工程支出确定，包括在建期间发生的各项必要工程支出、工程达到预定可使用状态前的应予资本化的借款费用以及其他相关费用等。

在建工程在达到预定可使用状态时转入固定资产、无形资产等。

在建工程减值测试方法及减值准备计提方法，详见附注二、25。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2010年6月30日
人民币元

二、重要会计政策和会计估计(续)

15. 借款费用

借款费用，是指本集团因借款发生的利息及其他成本，包括借款利息、折价或者溢价的摊销、辅助费用以及因外币借款而发生的汇兑差额等。

可直接归属于符合资本化条件的资产的购建的借款费用，予以资本化，其他借款费用计入当期损益。符合资本化条件的资产是指需要经过相当长时间的购建才能达到预定可使用状态的固定资产。

借款费用同时满足下列条件的，才能开始资本化：

- 资产支出已经发生；
- 借款费用已经发生；
- 为使资产达到预定可使用状态所必要的购建活动已经开始。

购建符合资本化条件的资产达到预定可使用状态时，借款费用停止资本化。之后发生的借款费用计入当期损益。

在资本化期间内，每一会计期间的利息资本化金额，按照下列方法确定：

- 专门借款以当期实际发生的利息费用，减去暂时性的存款利息收入或投资收益后的金额确定；
- 占用的一般借款，根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的加权平均利率计算确定。

符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中，发生除达到预定可使用或者可销售状态必要的程序之外的非正常中断、且中断时间连续超过 3 个月的，暂停借款费用的资本化。在中断期间发生的借款费用确认为费用，计入当期损益，直至资产的购建或者生产活动重新开始。

16. 无形资产

本集团的无形资产按照成本进行初始计量。

无形资产按照其能为本集团带来经济利益的期限确定使用寿命，无法预见其为本集团带来经济利益期限的作为使用寿命不确定的无形资产。

各项无形资产的使用寿命如下：

	使用寿命
土地使用权	50年
管理系统	10年
软件	3-5年
合同价值	合同受益期

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2010年6月30日
人民币元

二、重要会计政策和会计估计(续)

16. 无形资产(续)

本集团取得的土地使用权,通常作为无形资产核算,自行开发建造厂房等建筑物,相关的土地使用权和建筑物分别作为无形资产和固定资产核算。

使用寿命有限的无形资产,在其使用寿命内采用直线法摊销。本集团至少于每年年度终了,对使用寿命有限的无形资产的使用寿命及摊销方法进行复核,必要时进行调整。

本集团将内部研究开发项目的支出区分为研究阶段支出和开发阶段支出。研究阶段的支出,于发生时计入当期损益。开发阶段的支出,只有在同时满足下列条件时,才能予以资本化,即:完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性;具有完成该无形资产并使用或出售的意图;无形资产产生经济利益的方式,包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场,无形资产将在内部使用的,能够证明其有用性;有足够的技术、财务资源和其他资源支持,以完成该无形资产的开发,并有能力使用或出售该无形资产;归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。不满足上述条件的开发支出,于发生时计入当期损益。

无形资产减值测试方法及减值准备计提方法,详见附注二、25。

17. 长期待摊费用

长期待摊费用采用直线法摊销,摊销期如下:

大型专用钻具、测井工具及船用电缆等	摊销期 3年
-------------------	-----------

18. 预计负债

当与或有事项相关的义务同时符合以下条件,本集团将其确认为预计负债:

- 该义务是本集团承担的现时义务;
- 该义务的履行很可能导致经济利益流出本集团;
- 该义务的金额能够可靠地计量。

预计负债按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量,并综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。每个资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核。有确凿证据表明该账面价值不能反映当前最佳估计数的,按照当前最佳估计数对该账面价值进行调整。

企业合并中取得的被购买方或有负债在初始确认时按照公允价值计量,在初始确认后,按照预计负债确认的金额,和初始确认金额扣除收入确认原则确定的累计摊销额后的余额,以两者之中的较高者进行后续计量。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2010年6月30日
人民币元

二、重要会计政策和会计估计(续)

19. 以现金结算的股票增值权支付

本公司的高级管理人员股票增值权计划是为获取服务而以股票增值权作为对价进行结算的安排,因此,本公司确定这是一种以现金结算的股票增值权支付安排,该计划的详细操作模式及情况请见附注五、49。

本公司按对等待期内可行权情况的最佳估计,按承担负债的公允价值计算确定当期取得的服务成本并以此计入管理费用,及相应增加预计负债。直至相关的负债已经全额支付或未行使股票增值权失效止,本公司按布莱克·斯科尔斯模型对未行使股票增值权的公允价值进行估计确定,并在每个资产负债表日和实际支付日重新计量公允价值,将相应的变化记入当期的损益。

20. 收入

收入在经济利益很可能流入本集团、且金额能够可靠计量,并同时满足下列条件时予以确认。

提供劳务收入

日费合同相关的收入于劳务提供时确认。

建造合同

于资产负债表日,建造合同的结果能够可靠估计的情况下,按完工百分比法确认合同收入和合同费用;否则按已经发生并预计能够收回的实际合同成本金额确认收入。建造合同的结果能够可靠估计,是指与合同相关的经济利益很可能流入本集团,实际发生的合同成本能够清楚地区分和可靠地计量;就固定造价合同而言,还需满足下列条件:合同总收入能够可靠地计量,且合同完工进度和为完成合同尚需发生的成本能够可靠地确定。本集团以实际测定的完工进度确定合同完工进度。合同总收入金额,包括合同规定的初始收入和因合同变更、索赔、奖励等形成的收入。

利息收入

按照他人使用本集团货币资金的时间和实际利率确认。

租赁收入

经营租赁的租金收入在租赁期内各个期间按照直线法确认,或有租金在实际发生时计入当期损益。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2010年6月30日
人民币元

二、重要会计政策和会计估计(续)

21. 政府补助

政府补助在能够满足其所附的条件并且能够收到时,予以确认。政府补助为货币性资产的,按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的,按照公允价值计量;公允价值不能可靠取得的,按照名义金额计量。与收益相关的政府补助,用于补偿以后期间的相关费用或损失的,确认为递延收益,并在确认相关费用的期间计入当期损益;用于补偿已发生的相关费用或损失的,直接计入当期损益。与资产相关的政府补助,确认为递延收益,在相关资产使用寿命内平均分配,计入当期损益。但按照名义金额计量的政府补助,直接计入当期损益。

22. 所得税

所得税包括当期所得税和递延所得税。除由于企业合并产生的调整商誉,或与直接计入股东权益的交易或者事项相关的计入股东权益外,均作为所得税费用或收益计入当期损益。

本集团对于当期和以前期间形成的当期所得税负债或资产,按照税法规定计算的预期应交纳或返还的所得税金额计量。

本集团根据资产与负债于资产负债表日的账面价值与计税基础之间的暂时性差异,以及未作为资产和负债确认但按照税法规定可以确定其计税基础的项目的账面价值与计税基础之间的差额产生的暂时性差异,采用资产负债表债务法计提递延所得税。

各种应纳税暂时性差异均据以确认递延所得税负债,除非:

- (1) 应纳税暂时性差异是在以下交易中产生的:商誉的初始确认,或者具有以下特征的交易中产生的资产或负债的初始确认:该交易不是企业合并,并且交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额或可抵扣亏损。
- (2) 对于与子公司、合营企业及联营企业投资相关的应纳税暂时性差异,该暂时性差异转回的时间能够控制并且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。

对于可抵扣暂时性差异、能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减,本集团以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异、可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限,确认由此产生的递延所得税资产,除非:

- (1) 可抵扣暂时性差异是在以下交易中产生的:该交易不是企业合并,并且交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额或可抵扣亏损;
- (2) 对于与子公司、合营企业及联营企业投资相关的可抵扣暂时性差异,同时满足下列条件的,确认相应的递延所得税资产:暂时性差异在可预见的未来很可能转回,且未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额。

本集团于资产负债表日,对于递延所得税资产和递延所得税负债,依据税法规定,按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计量,并反映资产负债表日预期收回资产或清偿负债方式的所得税影响。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2010年6月30日
人民币元

二、重要会计政策和会计估计(续)

22. 所得税(续)

于资产负债表日,本集团对递延所得税资产的账面价值进行复核,如果未来期间很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的利益,减记递延所得税资产的账面价值。于资产负债表日,本集团重新评估未确认的递延所得税资产,在很可能获得足够的应纳税所得额可供所有或部分递延所得税资产转回的限度内,确认递延所得税资产。

如果拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利,且递延所得税与同一应纳税主体和同一税收征管部门相关,则将递延所得税资产和递延所得税负债以抵销后的净额列示。

23. 租赁

实质上转移了与资产所有权有关的全部风险和报酬的租赁为融资租赁,除此之外的均为经营租赁。

作为经营租赁承租人

经营租赁的租金支出,在租赁期内各个期间按照直线法计入相关的资产成本或当期损益,或有租金在实际发生时计入当期损益。

作为经营租赁出租人

经营租赁的租金收入在租赁期内各个期间按直线法确认为当期损益,或有租金在实际发生时计入当期损益。

24. 套期会计

就套期会计方法而言,本集团的套期保值分类为:

- (1) 公允价值套期,是指对已确认资产或负债,尚未确认的确定承诺(除外汇风险外)的公允价值变动风险进行的套期。
- (2) 现金流量套期,是指对现金流量变动风险进行的套期,此现金流量变动源于与已确认资产或负债、很可能发生的预期交易有关的某类特定风险,或一项未确认的确定承诺包含的外汇风险。

在套期关系开始时,本集团对套期关系有正式指定,并准备了关于套期关系、风险管理目标和套期策略的正式书面文件。该文件载明了套期工具、被套期项目或交易,被套期风险的性质,以及本集团对套期工具有效性评价方法。套期有效性,是指套期工具的公允价值或现金流量变动能够抵销被套期风险引起的被套期项目公允价值或现金流量的程度。此类套期预期高度有效,并被持续评价以确保此类套期在套期关系被指定的会计期间内高度有效。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2010年6月30日
人民币元

二、重要会计政策和会计估计(续)

24. 套期会计(续)

满足套期会计方法的严格条件的,按如下方法进行处理:

公允价值套期

套期衍生工具的公允价值变动计入当期损益。被套期项目的公允价值因套期风险而形成的变动,计入当期损益,同时调整被套期项目的账面价值。

就与按摊余成本计量的金融工具有关的公允价值套期而言,对被套期项目账面价值所作的调整,在调整日至到期日之间的剩余期间内进行摊销,计入当期损益。按照实际利率法的摊销可于账面价值调整后随即开始,并不得晚于被套期项目终止根据套期风险而产生的公允价值变动而进行的调整。

如果被套期项目终止确认,则将未摊销的公允价值确认为当期损益。

被套期项目为尚未确认的确定承诺的,该确定承诺的公允价值因被套期风险引起的累计公允价值变动确认为一项资产或负债,相关的利得或损失计入当期损益。套期工具的公允价值变动亦计入当期损益。

现金流量套期

套期工具利得或损失中属于有效套期的部分,直接确认为其他综合收益,属于无效套期的部分,计入当期损益。

如果被套期交易影响当期损益的,如当被套期财务收入或财务费用被确认或预期销售发生时,则在其他综合收益中确认的金额转入当期损益。如果被套期项目是一项非金融资产或非金融负债的成本,则原在其他综合收益中确认的金额转出,计入该非金融资产或非金融负债的初始确认金额。

如果预期交易或确定承诺预计不会发生,则以前计入股东权益中的套期工具累计利得或损失转出,计入当期损益。如果套期工具已到期、被出售、合同终止或已行使(但并未被替换或展期),或者撤销了对套期关系的指定,则以前计入其他综合收益的金额不转出,直至预期交易或确定承诺影响当期损益。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2010年6月30日
人民币元

二、重要会计政策和会计估计(续)

25. 资产减值

本集团对除存货、递延所得税、金融资产、按成本法核算的在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的长期股权投资外的资产减值，按以下方法确定：

本集团于资产负债表日判断资产是否存在可能发生减值的迹象，存在减值迹象的，本集团将估计其可收回金额，进行减值测试。对因企业合并所形成的商誉和使用寿命不确定的无形资产，无论是否存在减值迹象，至少于每年末进行减值测试。对于尚未达到可使用状态的无形资产，也每年进行减值测试。

可收回金额根据资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间较高者确定。本集团以单项资产为基础估计其可收回金额；难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组为基础确定资产组的可收回金额。资产组的认定，以资产组产生的主要现金流入是否独立于其他资产或者资产组的现金流入为依据。

当资产或资产组的可收回金额低于其账面价值时，本集团将其账面价值减记至可收回金额，减记的金额计入当期损益，同时计提相应的资产减值准备。

就商誉的减值测试而言，对于因企业合并形成的商誉的账面价值，自购买日起按照合理的方法分摊至相关的资产组；难以分摊至相关的资产组的，将其分摊至相关的资产组组合。相关的资产组或者资产组组合，是能够从企业合并的协同效应中受益的资产组或者资产组组合，且不大于本集团确定的报告分部。

对包含商誉的相关资产组或者资产组组合进行减值测试时，如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象的，首先对不包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，计算可收回金额，确认相应的减值损失。然后对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较其账面价值与可收回金额，如可收回金额低于账面价值的，减值损失金额首先抵减分摊至资产组或者资产组组合中商誉的账面价值，再根据资产组或者资产组组合中除商誉之外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。

上述资产减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2010年6月30日
人民币元

二、重要会计政策和会计估计(续)

26. 职工薪酬

职工薪酬,是指集团为获得职工提供的服务而给予各种形式的报酬以及其他相关支出。在职工提供服务的会计期间,将应付的职工薪酬确认为负债。对于资产负债表日后1年以上到期的,如果折现的影响金额重大,则以其现值列示。

本集团的职工参加由当地政府管理的养老保险、医疗保险、失业保险费等社会保险费和住房公积金,相应支出在发生时计入相关资产成本或当期损益。

本集团的职工内退福利和补充养老福利完全由海油总公司承担,所以这部分成本并未记入本集团当期损益(附注六、8)。

本公司收购的COSL Drilling Europe AS(以下简称“CDE”原Awilco Offshore ASA)员工享有退休金及其他退休后福利,有关政策如下:

在定额福利退休金计划下退休金负债的现值已根据精算原则计算。退休金计划负债及资产的现值按净额记账,并分类为长期负债或长期资产。退休金负债净额变动在当期损益中列作人员支出。估计变动、退休金计划变动和精算收益及损失按平均剩余服务期确认为收益或支出。

退休金支出净额包括期间退休金收益的现值、所产生退休金责任的利息支出、退休基金的预期回报和估计及计划变动的摊销影响。

27. 重大会计判断和估计

估计的不确定性

编制财务报表要求管理层作出估计和假设,这些估计和假设会影响收入、费用、资产和负债的报告金额以及资产负债表日或有负债的披露。然而,这些估计和假设的不确定性所导致的结果可能造成对未来受影响的资产或负债的账面金额进行重大调整。

以下为于资产负债表日有关未来的关键假设以及估计不确定性的关键来源,可能会导致未来会计期间资产和负债账面金额重大调整。

固定资产的可使用年限

物业房屋等固定资产的预计可使用年限,以过去性质及功能相似的固定资产的实际可使用年限为基础,按照历史经验进行估计。如果该些固定资产的可使用年限缩短,公司将提高折旧、淘汰闲置或技术性陈旧的该些固定资产。对于钻井平台,估计可能会因残值变化、技术发展、竞争及环境和法律规定而有所变动。公司在考虑上述因素后,会每年审议各部件的未来使用寿命和平台的残值,估计使用寿命及/或残值的任何变动预期会影响平台的折旧。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2010年6月30日
人民币元

二、重要会计政策和会计估计(续)

27. 重大会计判断和估计(续)

估计的不确定性(续)

除金融资产之外的非流动资产减值(除商誉外)

本集团于资产负债表日对除金融资产之外的非流动资产判断是否存在可能发生减值的迹象。对使用寿命不确定的无形资产，除每年进行的减值测试外，当其存在减值迹象时，也进行减值测试。其他除金融资产之外的非流动资产，当存在迹象表明其账面金额不可收回时，进行减值测试。当资产或资产组的账面价值高于可收回金额，即公允价值减去处置费用后的净额和预计未来现金流量的现值中的较高者，表明发生了减值。公允价值减去处置费用后的净额，参考公平交易中类似资产的销售协议价格或可观察到的市场价格，减去可直接归属于该资产处置的增量成本确定。预计未来现金流量现值时，管理层必须估计该项资产或资产组的预计未来现金流量，并选择恰当的折现率确定未来现金流量的现值。

应收款项的坏账准备和存货跌价准备

应收款项的坏账准备由管理层根据会影响应收款项回收的客观证据(如债务人破产或出现严重财政困难的可能性)确定。本集团根据存货会计政策，按照成本与可变现净值孰低计量，对成本高于可变现净值及陈旧和滞销的存货，计提存货跌价准备。管理层于资产负债表日重新估计坏账准备和存货跌价准备。于2010年6月30日，本集团确认了金额为人民币133,976,532元(2009年12月31日：43,428,342元)的应收款项坏账准备和金额为人民币1,076,928元(2009年12月31日：1,070,665元)的存货跌价准备，详见附注五、17。

商誉减值

本集团至少每年测试商誉是否发生减值。这要求对分配了商誉的资产组或者资产组组合的未来现金流量的现值进行预计。对未来现金流量的现值进行预计时，本集团需要预计未来资产组或者资产组组合产生的现金流量，同时选择恰当的折现率确定未来现金流量的现值。详见附注五、15。

可供出售金融资产减值

本集团将某些资产归类为可供出售金融资产，并将其公允价值的变动直接计入股东权益。当公允价值下降时，管理层就价值下降作出假设以确定是否存在需在利润表中确认其减值损失。于2010年6月30日，本集团确认了金额为人民币18,291,108元(2009年12月31日：15,003,044元)的可供出售金融资产减值准备，详见附注五、17。

递延所得税资产

在很可能有足够的应纳税所得额用以抵扣可抵扣亏损的限度内，应就所有尚未利用的可抵扣亏损确认递延所得税资产。这需要管理层运用大量的判断来估计未来取得应纳税所得额的时间和金额，结合纳税筹划策略，以决定应确认的递延所得税资产的金额。于2010年6月30日，无与可抵扣亏损相关的递延所得税资产(2009年12月31日：人民币16,404,539元)，详见附注五、27。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2010年6月30日
人民币元

三、税项

本集团本年度主要税项及其税率列示如下：

- (1) 增值税 本集团增值税率因所处国家或地区不同适用不同的税率，应税收入分别按8%、10%、14%、17%和25%的税率计算销项税，并按扣除当期允许抵扣的进项税额后的差额缴纳增值税。
- (2) 营业税 根据国家有关税务法规，本集团按照属于营业税征缴范围的劳务收入的3-5%计缴营业税。
- (3) 城市维护建设税 按实际缴纳的流转税的7%缴纳。
- (4) 教育费附加 按实际缴纳的流转税的3%缴纳。
- (5) 企业所得税 根据2008年1月1日起的施行的《企业所得税法》，企业所得税率为25%。

2008年10月30日，本公司获得天津市科委、天津市财政局、天津市国税局、地税局联合下发的高新技术企业证书，证书有效期为三年。本公司于2009年获得天津市国家税务局海洋石油税务分局下发的津国税海税减免[2009]2号“减、免税批准通知书”，同意本公司取得的减免税项目收入按15%减征企业所得税，因此本公司按15%的税率计提2010年1至6月份的企业所得税（2009年1月至6月：15%）。

本集团的海外子公司须按收入来源国及公司所在国的税收法规规定缴纳所得税。

在中国境内设有常设机构的集团海外子公司，将其在中国境内提供钻井服务产生的收入按照15%的核定利润率缴纳25%的所得税（2009年1月至6月：按照10%的核定利润率缴纳25%的所得税）。

本集团于印度尼西亚的业务，所产生的应纳税利润，按25%（2009年1月至6月：28%）的所得税率缴纳企业所得税。

本集团于澳大利亚的业务所产生的应纳税利润，按30%（2009年1月至6月：30%）的所得税率缴纳企业所得税。

本集团于缅甸的业务产生的应纳税利润，按其收入总额的3.5%（2009年1月至6月：3%）扣缴所得税。

本集团于墨西哥的业务按以下两者较高金额纳税：30%的普通所得税或17.5%的商业单一税率税（2009年1月至6月：28%或17%）。

本集团于挪威的业务产生的应纳税利润，按28%（2009年1月至6月：28%）的所得税率缴纳企业所得税。

本集团于越南的业务按照服务收入的10%（2009年1月至6月：10%）计算缴纳所得税。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2010年6月30日
人民币元

三、税项 (续)

(5) 企业所得税 (续)

本集团于利比亚的钻井业务，所得税由对方客户承担。本集团于利比亚的油技业务，根据收入总额的15%-20%按照15%-20%的税率交纳所得税（2009年1月至6月：不适用）。

本集团于突尼斯的钻井业务产生的应纳税利润，按35%的所得税率计算缴纳所得税（2009年1月至6月：35%）。

本集团于沙特阿拉伯的钻井业务，所得税由对方客户承担。

本集团于伊朗的钻井业务产生的应纳税利润，按 25%的所得税率计算缴纳所得税（2009 年 1 月至 6 月：不适用）。

(6) 个人所得税 本公司支付予个人的薪金所得额，由本公司依税法代扣缴个人所得税。

(7) 其他税项 按国家有关税法的规定计算缴纳。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2010年6月30日
人民币元

四、合并财务报表的合并范围

1. 子公司情况

本公司重要子公司的情况如下：

子公司	子公司类型	注册地	法定代表人	业务性质	注册资本	经营范围	组织机构代码
<i>通过设立或投资等方式取得的子公司</i>							
COSL America Inc. (以下简称“COSL America”)	有限公司	美国	不适用	制造业	100,000美元	制造和销售测井仪器、零件及相应材料	不适用
China Oilfield Services(BVI) Limited (以下简称“COSL (BVI) ”)	有限公司	英属维京群岛	不适用	投资控股	1美元	投资控股	不适用
COSL (Labuan) Company Limited (以下简称“COSL (Labuan) ”)	有限公司	马来西亚	不适用	服务业	1美元	提供钻井、油田技术服务	不适用
China Oilfield Services Southeast Asia (BVI) Limited (以下简称“COSSA (BVI) ”)	有限公司	英属维京群岛	不适用	投资控股	1美元	投资控股	不适用
天津中海油服化学有限公司 (以下简称“油服化学”)	有限公司	中国天津	李勇	服务业	人民币20,000,000元	a	103649048
COSL (Australia) Pty Ltd (以下简称“COSL (Australia) ”)	有限公司	澳大利亚	不适用	服务业	10,000澳元	于澳大利亚提供钻井服务	不适用
COSL Hong Kong International Limited	有限公司	中国香港	不适用	投资控股	2,227,770,001港币	投资控股	不适用
COSL Drilling Pan-Pacific Ltd. (“CDPL”)	有限公司	新加坡	不适用	服务业	1美元	提供钻井平台管理服务	不适用
COSL Drilling Pan-Pacific (Labuan) Ltd. (“CDPLL”)	有限公司	马来西亚	不适用	服务业	1美元	提供钻井平台管理服务	不适用
COSL Norwegian AS (以下简称“COSL Norwegian”)	有限公司	挪威	不适用	投资控股	1,541,328,656挪威克朗	投资控股	不适用
<i>非同一控制下企业合并取得的子公司</i>							
COSL Drilling Europe AS (“CDE”)	有限公司	挪威	不适用	服务业	1,494,415,487挪威克朗	b	不适用

a: 泥浆润滑剂、水泥添加剂制造、加工；化工产品（不含危险品及易制毒品）零售兼批发；化工设备维修；进出口贸易（国家禁止进出口的商品和技术除外）；仓储（煤炭、危险品及有污染性货物除外）。国家有专营专项规定的按专营专项规定办理。

b: 投资和经营自升式钻井平台，半潜式钻井平台及生活平台。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2010年6月30日
人民币元

四、合并财务报表的合并范围(续)

1. 子公司情况 (续)

子公司	年末实际出资 折合人民币元	实际上构成净投资 的其他项目余额	持股比例		表决权比例	是否合并报表	少数股东权益	备注
			直接	间接				
<i>通过设立或投资等方式取得的子公司</i>								
COSL America Inc. (以下简称“COSL America”)	2,712,100	-	100%	-	100%	是	-	
China Oilfield Services(BVI) Limited (以下简称“COSL (BVI) ”)	8	-	100%	-	100%	是	-	
COSL (Labuan) Company Limited (以下简称“COSL (Labuan) ”)	8	-	-	100%	100%	是	-	
China Oilfield Services Southeast Asia (BVI) Limited (以下简称“COSSA (BVI) ”)	24,830,708	-	-	100%	100%	是	-	
天津中海油服化学有限公司 (以下简称“油服化学”)	10,709,948	-	100%	-	100%	是	-	
COSL (Australia) Pty Ltd (以下简称“COSL (Australia) ”)	59,262	-	-	100%	100%	是	-	
COSL Hong Kong International Limited	6,827,665,500	-	100%	-	100%	是	-	
COSL Drilling Pan-Pacific Ltd. (“CDPL”)	8	-	-	100%	100%	是	-	
COSL Drilling Pan-Pacific (Labuan) Ltd. (“CDPLL”)	8	-	-	100%	100%	是	-	
COSL Norwegian AS (以下简称“COSL Norwegian”)	6,766,351,630	-	-	100%	100%	是	-	
<i>非同一控制下企业合并取得的子公司</i>								
COSL Drilling Europe AS (“CDE”)	16,094,229,578	-	-	100%	100%	是	-	注1

本公司董事认为，上表所列的主要子公司及合营公司对集团的本年业绩构成主要影响，或组成集团净资产的重要部分。无需将其余子公司信息列示，造成不必要的冗长。

注1：2008年9月29日，本公司收购CDE，详见附注五、48。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2010年6月30日
人民币元

四、 合并财务报表的合并范围（续）

2. 本集团境外经营实体主要报表项目的折算汇率

本集团境外经营实体报表均由美元折算为人民币，本期间期末折算汇率为6.7909（2009年12月31日：6.8282），截至2010年6月30日止6个月期间平均汇率为6.8094（截至2009年6月30日止6个月期间平均汇率：6.8327）。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2010年6月30日
人民币元

五、 合并财务报表主要项目注释

1. 货币资金

	2010年6月30日(未经审计)			2009年12月31日(经审计)		
	原币	汇率	折合人民币	原币	汇率	折合人民币
现金						
- 人民币	220,363	1.0000	220,363	133,984	1.0000	133,984
- 美元	158,963	6.7909	1,079,504	197,103	6.8282	1,345,859
- 利比亚第纳尔	5,567	5.1839	28,860	1,912	5.5195	10,553
- 菲律宾比索	776,351	0.1462	113,518	956,738	0.1467	140,377
- 澳元	148	5.6981	846	392	6.1242	2,401
- 阿联酋迪拉姆	38	1.8499	70	38	1.8600	71
- 缅甸币	5,462	1.0322	5,638	4,584	1.0382	4,759
- 印尼盾	151,111,408	0.0007	112,978	156,569,682	0.0007	113,733
- 挪威克朗	1,884	1.0452	1,969	1,885	1.1820	2,228
- 新加坡元			-	36	4.8605	177
			<u>1,563,746</u>			<u>1,754,142</u>
银行存款						
- 人民币	2,609,932,350	1.0000	2,609,932,350	1,862,632,538	1.0000	1,862,632,538
- 美元	342,507,168	6.7909	2,325,931,926	298,256,309	6.8282	2,036,553,749
- 港元	397,560	0.8724	346,827	956,756	0.8805	842,405
- 印尼盾	28,634,637,489	0.0007	21,408,671	3,527,015,281	0.0007	2,562,039
- 欧元	713,528	8.2710	5,901,589	-	-	-
- 澳元	428,051	5.6981	2,439,067	604,244	6.1242	3,700,516
- 菲律宾比索	382,635,633	0.1462	55,949,880	262,472,463	0.1467	38,509,674
- 马来西亚林吉特	62,778	2.0758	130,313	171,359	1.9880	340,661
- 墨西哥比索	140,245,746	0.5365	75,248,275	71,368,168	0.5229	37,317,354
- 利比亚第纳尔	17,691	5.1839	91,709	-	-	-
- 挪威克朗	111,991,485	1.0452	117,057,562	19,298,535	1.1820	22,811,338
- 新加坡元	313,113	4.7857	1,498,476	1,421,567	4.8605	6,909,529
- 阿联酋迪拉姆	289,582	1.8499	535,692	88,002	1.8600	163,688
- 尼日利亚奈拉	432,649	0.0444	19,210	1,068,371	0.0447	47,756
			<u>5,216,491,547</u>			<u>4,012,391,247</u>
其他货币资金						
- 人民币	384,974	1.0000	384,974	457,522	1.0000	457,522
- 美元	5,623,853	6.7909	38,191,027	912,681	6.8282	6,231,968
- 挪威克朗	172,537,784	1.0452	180,342,746	170,891,489	1.1820	201,997,899
			<u>218,918,747</u>			<u>208,687,389</u>
合计			<u>5,436,974,040</u>			<u>4,222,832,778</u>

于2010年6月30日，本集团的所有权受到限制的货币资金为人民币218,533,773元（2009年12月31日：人民币208,229,867元）。

于2010年6月30日，本集团存放于境外的货币资金折合人民币为1,600,391,096元(2009年12月31日：人民币1,829,017,640元)。

银行活期存款按照银行活期存款利率取得利息收入。短期定期存款的存款期分为7天至6个月不等，依本集团的现金需求而定，并按照相应的银行定期存款利率取得利息收入。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2010年6月30日
人民币元

五、合并财务报表主要项目注释(续)

2. 应收票据

	2010年6月30日 (未经审计)	2009年12月31日 (经审计)
商业承兑汇票	-	427, 107, 943
银行承兑汇票	<u>500, 000</u>	<u>2, 549, 959</u>
	<u>500, 000</u>	<u>429, 657, 902</u>

于2010年6月30日，应收票据余额中并无持有本公司5%或以上表决权股份的股东单位欠款(2009年12月31日：无)。本账户余额无应收关联方中国海洋石油有限公司款项(2009年12月31日：427, 107, 943元)，其明细情况详见附注六、5。

3. 应收账款

	2010年6月30日 (未经审计)	2009年12月31日 (经审计)
应收账款	5, 401, 219, 670	3, 837, 737, 985
减：坏账准备	<u>186, 701, 373</u>	<u>92, 190, 621</u>
	<u>5, 214, 518, 297</u>	<u>3, 745, 547, 364</u>

本集团的信用期一般为开出发票之后30日至45日。本集团的应收账款涉及大量多元化客户。应收海油总公司集团及中国有限公司账款占全部应收账款余额的67%，除此之外，本集团的应收账款并无重大信贷集中风险。所有应收账款均不计利息。

应收账款的账龄分析如下：

	2010年6月30日(未经审计)				2009年12月31日(经审计)			
	金额	比例	坏账准备	计提比例	金额	比例	坏账准备	计提比例
1年以内	5, 379, 920, 801	100%	174, 751, 826	3%	3, 815, 901, 664	100%	80, 022, 440	2%
1-2年	14, 842, 209	-	5, 571, 287	38%	13, 699, 630	-	4, 109, 889	30%
2-3年	196, 000	-	117, 600	60%	5, 697, 181	-	5, 618, 782	99%
3年以上	<u>6, 260, 660</u>	-	<u>6, 260, 660</u>	100%	<u>2, 439, 510</u>	-	<u>2, 439, 510</u>	100%
合计	<u>5, 401, 219, 670</u>	<u>100%</u>	<u>186, 701, 373</u>		<u>3, 837, 737, 985</u>	<u>100%</u>	<u>92, 190, 621</u>	

	2010年6月30日(未经审计)				2009年12月31日(经审计)			
	金额	比例	坏账准备	计提比例	金额	比例	坏账准备	计提比例
单项金额重大	5, 024, 719, 143	93%	174, 751, 826	3%	3, 373, 779, 393	88%	80, 022, 440	2%
其他不重大	<u>376, 500, 527</u>	<u>7%</u>	<u>11, 949, 547</u>	3%	<u>463, 958, 592</u>	<u>12%</u>	<u>12, 168, 181</u>	3%
合计	<u>5, 401, 219, 670</u>	<u>100%</u>	<u>186, 701, 373</u>		<u>3, 837, 737, 985</u>	<u>100%</u>	<u>92, 190, 621</u>	

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2010年6月30日
人民币元

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

3. 应收账款（续）

应收账款坏账准备分析如下：

	2010年6月30日 (未经审计)	2009年12月31日 (经审计)
期初余额	92,190,621	53,308,614
本期计提	99,796,497	88,211,220
本期转回	(4,109,889)	(49,326,498)
汇率调整	(1,175,856)	(2,715)
期末余额	<u>186,701,373</u>	<u>92,190,621</u>

应收账款种类说明：

于2010年6月30日，单项金额重大的应收账款坏账计提准备如下：

	账面金额	坏账准备	计提比例	理由
Atlantis Deepwater Orient Ltd. (“Atlantis Deepwater”)	156,303,816	120,033,660	77%	Atlantis Deepwater 持续亏损，本集团预计不能完全收回款项。
Global Petro Tech FZCO (“GPT”)	<u>411,194,353</u>	<u>54,718,166</u>	13%	与客户就等待期收入存在争议，本集团预计不能完全收回款项。
	<u>567,498,169</u>	<u>174,751,826</u>		

于2009年12月31日，单项金额重大的应收账款坏账计提准备如下：

	账面金额	坏账准备	计提比例	理由
Atlantis Deepwater	<u>160,044,908</u>	<u>80,022,440</u>	50%	Atlantis Deepwater 亏损，本集团预计不能完全收回款项。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2010年6月30日
人民币元

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

3. 应收账款（续）

于2010年6月30日，应收账款金额前五名如下：

	与本集团关系	金额	账龄	占应收账款总 额的比例
中国海洋石油有限公司	关联方	3,304,225,636	1年以内	63%
GPT	非关联方	356,476,187	1年以内	7%
ConocoPhillips	非关联方	327,721,979	1年以内	6%
Woodside Energy Ltd	非关联方	201,471,891	1年以内	4%
阿拉伯钻井与油井维修公司	非关联方	<u>134,509,528</u>	1年以内	<u>3%</u>
		<u>4,324,405,221</u>		<u>83%</u>

于2009年12月31日，应收账款金额前五名如下：

	与本集团关系	金额	账龄	占应收账款总 额的比例
中国海洋石油有限公司	关联方	1,874,789,040	1年以内	50%
ConocoPhillips	非关联方	346,569,742	1年以内	9%
海油总公司	关联方	257,469,184	1年以内	7%
Woodside Energy Ltd	非关联方	213,121,475	1年以内	6%
阿拉伯钻井与油井维修公司	非关联方	<u>153,617,620</u>	1年以内	<u>4%</u>
		<u>2,845,567,061</u>		<u>76%</u>

于2010年6月30日，本账户余额包括持本公司53.63%表决权股份的股东海油总公司的款项人民币4,662,764元(2009年12月31日：257,469,184元)。应收其他关联方款项为人民币3,539,540,694元(2009年12月31日：人民币2,096,073,209元)，其明细情况见附注六、5。

于财务报表各期末，本集团应收股东及其他关联公司账款中除上述Atlantis Deepwater外，没有逾期未能收回的款项，故除对Atlantis Deepwater的应收账款计提77%的坏账准备外，其他应收股东及其他关联公司账款不计提坏账准备。

本集团的应收款原币主要为人民币及美元。于2010年6月30日的应收款余额中，原币为美元的部分共计美元243,819,174元（人民币1,655,751,626元）（2009年12月31日：美元199,594,759元（人民币1,362,872,935元））。

本集团本期间并无核销的应收账款坏账准备。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2010年6月30日
人民币元

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

4. 预付款项

预付款项的账龄分析如下：

	2010年6月30日(未经审计)		2009年12月31日(经审计)	
	金额	比例	金额	比例
1年以内	64,927,870	27%	354,732,697	67%
1-2年	23,221,115	9%	173,500,558	33%
2年以上	<u>156,649,546</u>	<u>64%</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
合计	<u>244,798,531</u>	<u>100%</u>	<u>528,233,255</u>	<u>100%</u>

于2010年6月30日，本集团无预付持本公司5%或以上表决权股份的股东单位的款项（2009年12月31日：无）。

于2010年6月30日，预付款项金额前五名如下：

2010年6月30日	与本集团关系	金额	预付时间	未结算原因
ROLLS-ROYCE MARINE (SHANGHAI)	非关联方	156,649,546	2008年	预付深水三用船20%款尚未结算
Marsh Broker	非关联方	19,434,897	2010年	预付保险费尚未结算
WARTSILA CHINA LTD	非关联方	18,697,174	2008年	预付深水三用船款尚未结算
中国太平洋财产保险股份有限公司深圳分公司	非关联方	12,993,761	2010年	预付保险费尚未结算
National Oilwell Varco L.P.	非关联方	<u>9,786,696</u>	2010年	预付设备款尚未收货结算
		<u>217,562,074</u>		

于2009年12月31日，预付款项金额前五名如下：

2009年12月31日	与本集团关系	金额	预付时间	未结算原因
海洋石油工程股份有限公司	关联方	298,097,500	2009年	预付工程建造款尚未结算
ROLLS-ROYCE MARINE (SHANGHAI)	非关联方	156,649,546	2008年	预付深水三用船20%款尚未结算
WARTSILA CHINA LTD	非关联方	16,851,012	2008年	预付深水三用船款尚未结算
Parisco-Hull & Machinery	非关联方	11,236,663	2009年	预付保险费尚未结算
天津宝钢北方贸易有限公司	非关联方	<u>4,872,089</u>	2009年	预付工程款尚未结算
		<u>487,706,810</u>		

本账户余额不包括预付关联方款项（2009年12月31日：人民币298,097,500元），其明细情况详见附注六、5。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2010年6月30日
人民币元

五、 合并财务报表主要项目注释 (续)

5. 应收股利

2010年6月30日	期初数 (未经审计)	本年增加 (未经审计)	本年减少 (未经审计)	汇率变动 (未经审计)	期末数 (未经审计)	未收回的原因	是否发生减值
一年以内	<u>23,754,415</u>	<u>100,398,538</u>	<u>(96,739,756)</u>	<u>(17,747)</u>	<u>27,395,450</u>	部分股利宣告发放后尚未支付	否
2009年12月31日	年初数 (经审计)	本年增加 (经审计)	本年减少 (经审计)	汇率变动 (经审计)	年末数 (经审计)	未收回的原因	是否发生减值
一年以内	<u>16,391,075</u>	<u>226,273,351</u>	<u>(218,854,213)</u>	<u>(55,798)</u>	<u>23,754,415</u>	部分股利宣告发放后尚未支付	否

2010年6月30日以及2009年12月31日应收股利均为应收合营公司股利。

6. 其他应收款

	2010年6月30日 (未经审计)	2009年12月31日 (经审计)
其他应收款	360,884,014	396,454,853
减: 坏账准备	<u>45,529,554</u>	<u>7,331,282</u>
	<u>315,354,460</u>	<u>389,123,571</u>

本集团其他应收款的账龄分析如下:

	2010年6月30日(未经审计)				2009年12月31日(经审计)			
	金额	比例	坏账准备	计提比例	金额	比例	坏账准备	计提比例
1年以内	217,780,076	60%	7,119,544	3%	377,096,228	95%	-	-
1-2年	128,614,753	36%	28,335,644	22%	16,479,579	4%	4,855,710	29%
2-3年	11,037,048	3%	6,622,229	60%	1,008,685	-	605,211	60%
3年以上	<u>3,452,137</u>	<u>1%</u>	<u>3,452,137</u>	100%	<u>1,870,361</u>	<u>1%</u>	<u>1,870,361</u>	100%
	<u>360,884,014</u>	<u>100%</u>	<u>45,529,554</u>		<u>396,454,853</u>	<u>100%</u>	<u>7,331,282</u>	
	2010年6月30日(未经审计)				2009年12月31日(经审计)			
	金额	比例	坏账准备	计提比例	金额	比例	坏账准备	计提比例
单项金额重大	169,626,490	47%	33,643,050	20%	230,217,712	58%	-	-
其他不重大	<u>191,257,524</u>	<u>53%</u>	<u>11,886,504</u>	6%	<u>166,237,141</u>	<u>42%</u>	<u>7,331,282</u>	4%
合计	<u>360,884,014</u>	<u>100%</u>	<u>45,529,554</u>		<u>396,454,853</u>	<u>100%</u>	<u>7,331,282</u>	

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2010年6月30日
人民币元

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

6. 其他应收款(续)

其他应收款坏账准备分析如下：

	2010 年 6 月 30 日 (未经审计)	2009 年 12 月 31 日 (经审计)
期初数	7,331,282	2,787,662
本期计提	42,862,129	8,269,455
本期减少	(4,572,205)	(3,725,835)
汇率调整	(91,652)	-
期末数	<u>45,529,554</u>	<u>7,331,282</u>

于2010年6月30日，单项金额重大的其他应收款坏账计提准备如下：

	账面金额	坏账准备	计提比例	理由
Atlantis Deepwater Orient Ltd. (“Atlantis Deepwater”)	33,643,050	33,643,050	100%	Atlantis Deepwater 持续亏损，本集团预计不能收回款项。

于2009年12月31日，无单项金额重大的其他应收款坏账计提准备。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2010年6月30日
人民币元

五、合并财务报表主要项目注释(续)

6. 其他应收款(续)

于2010年6月30日,其他应收款金额前五名如下:

	与本集团关系	金额	占其他应收款 总额的比例	款项性质
Premium Drilling AS (“PD”)	合营公司	96,050,788	30%	资金往来
Maersk Drilling Pty Ltd	非关联方	25,339,941	8%	操作费
中华人民共和国天津新港海关	非关联方	14,592,711	5%	关税保证金
中国海洋石油有限公司	海油有限	7,180,941	2%	油料款
NOX fee	非关联方	5,704,356	2%	挪威港口附加费
		<u>148,868,737</u>	<u>47%</u>	

于2009年12月31日,其他应收款金额前五名如下:

	与本集团关系	金额	占其他应收款 总额的比例	款项性质
PD	合营公司	147,177,452	38%	资金往来
Atlantis Deepwater	合营公司	30,115,828	8%	拆借资金
Maersk Drilling Pty Ltd	非关联方	13,317,246	3%	操作费
NOX fee	非关联方	9,798,467	3%	挪威港口附加费
中华人民共和国天津新港海关	非关联方	9,311,897	2%	关税保证金
		<u>209,720,890</u>	<u>54%</u>	

于2010年6月30日,本账户余额中包括持本公司53.63%表决权股份的股东海油总公司往来款人民币5,774,808元(2009年12月31日:人民币1,983,532元);应收其他关联方款项为人民币111,764,903元(2009年12月31日:人民币187,908,663元),其明细情况详见附注六、5。

于财务报表各期末,本集团应收股东及其他关联公司账款中除上述Atlantis Deepwater外,没有逾期未能收回的款项,故除对Atlantis Deepwater的其他应收款计提100%的坏账准备外,其他应收股东及关联公司款项不计提坏账准备。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2010年6月30日
人民币元

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

7. 存货

	2010年6月30日 (未经审计)	2009年12月31日 (经审计)
生产用材料及备件	853,002,209	837,313,028
减：存货跌价准备	<u>17,841,410</u>	<u>16,764,482</u>
	<u>835,160,799</u>	<u>820,548,546</u>

存货跌价准备变动分析如下：

	2010年6月30日 (未经审计)	2009年12月31日 (经审计)
期初余额	16,764,482	15,693,817
本期计提	1,076,928	1,070,665
本期转回	-	-
期末余额	<u>17,841,410</u>	<u>16,764,482</u>

8. 持有至到期投资

	2010年6月30日 (未经审计)	2009年12月31日 (经审计)
持有至到期投资	19,433,770	39,081,025
一年内到期非流动资产	<u>38,867,546</u>	<u>39,081,032</u>
合计	<u>58,301,316</u>	<u>78,162,057</u>

该投资系 CDE 存放在代理银行 DnBNOR 的账户内做为向挪威出口信贷机构 Eksportfinans 贷款而进行抵押的定期存款，存款年利率为 5.386%，有关贷款的详细情况，见附注五、24 及 25。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2010年6月30日
人民币元

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

9. 可供出售金融资产

	2010年6月30日 (未经审计)	2009年12月31日 (经审计)
可供出售权益工具(注1)	139,802,370	140,792,296
减：金融资产减值准备	<u>139,802,370</u>	<u>121,511,262</u>
	<u> -</u>	<u>19,281,034</u>

注1:

	2010年6月30日 (未经审计)	2009年12月31日 (经审计)
本集团享有之权益	<u>18.5%</u>	<u>18.5%</u>
股份投资，按成本	140,366,447	140,366,447
汇率调整	(564,077)	425,849
减：金融资产减值准备	<u>139,802,370</u>	<u>121,511,262</u>
账面价值净额	<u> -</u>	<u>19,281,034</u>

本集团内可供出售金融资产为本公司2008年9月28日收购的CDE公司对Petrojack ASA的一项投资。Petrojack ASA系一家在挪威证券交易所上市的公司，故公允价值按CDE所持该公司股份年末的股票收盘价计算确定，该项投资公允价值变动直接计入权益。本集团收购时该项投资公允价值为人民币140,366,447元，2010年3月，Petrojack ASA破产清算并从挪威证券交易所撤市。本集团对可供出售金融资产投资全额计提减值准备，减值金额为人民币139,802,370元，见附注五、17。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2010年6月30日
人民币元

五、合并财务报表主要项目注释(续)

10. 对合营企业投资

2010 年及 2009 年	企业类型	注册地	法人代表	业务性质	注册资本
中法渤海地质服务有限公司 (以下简称“中法渤海”)	有限公司	中国天津 1983 年 11 月 30 日	李勇	b	美 元 6,650,000
中国南海 - 麦克巴泥浆有限公司 (以下简称“麦克巴”)	有限公司	中国深圳 1984 年 10 月 25 日	张行云	a	人 民 币 4,640,000
海洋石油 - 奥帝斯完井服务有限公司 (以下简称“奥帝斯”)	有限公司	中国天津 1993 年 4 月 14 日	赵顺强	c	美 元 2,000,000
中国石油测井 - 阿特拉斯合作服务公司 (以下简称“阿特拉斯”)	有限公司	中国深圳 1984 年 5 月 10 日	余峰	d	美 元 2,000,000
中海辉固地质服务(深圳)有限公司 (以下简称“中海辉固”)	有限公司	中国深圳 1983 年 8 月 24 日	于湛海	e	美 元 1,720,790
PT Tritunggal Sinergi Company Ltd. (以下简称“PTTS”)	有限公司	印度尼西亚 2004 年 12 月 30 日	不适用	提供油田维修服务	美 元 700,000
Eastern Marine Services Ltd. (以下简称“Eastern Marine”)	有限公司	中国香港 2006 年 3 月 10 日	不适用	提供船舶服务	港 币 1,000,000
中海艾普油气测试(天津)有限公司 (以下简称“中海艾普”)	有限公司	中国天津 2007 年 2 月 28 日	赵顺强	f	美 元 5,000,000
Atlantis Deepwater Orient Ltd. (“Atlantis Deepwater”)	有限公司	中国香港 2006 年 8 月 28 日	不适用	提供深水钻井技术的 的研究与应用服务	港币 1,000
Premium Drilling AS (注 1) (“PD”)	有限公司	挪威 2005 年 6 月	不适用	经营自升式钻井平台	挪 威 克 朗 100,000

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2010年6月30日
人民币元

五、合并财务报表主要项目注释(续)

10. 对合营企业投资(续)

- a: 承包中国国内外的钻井泥浆技术服务, 向在中国海域合作区作业的石油公司供应泥浆处理剂产品及提供泥浆处理、设备、配件等, 并从事陆上石油钻井液技术服务。
- b: 向中华人民共和国的陆地和海域内作业的客户提供泥浆录井服务、钢丝作业服务、生产测试和计量, 以及与以上所列有关的相关服务: 地表和井下采样及测试; 数据采集、传输和解释; 设备校验与维护; 使用 Slick Line 的各项服务及配置的各项工具。
- c: 向石油天然气、地热开发、采矿行业提供专业技术服务: 向石油天然气、地热开发、采矿行业提供出租、维修、保养或组装油田专用完井、修井及增产作业中所需工具、设备、化学制品及材料(涉及危险化学品的以危险化学品使用批准证书为准)。
- d: 为海上和陆地合作勘探开发油气提供测井服务, 包括测井、射孔、完井作业的各种服务。
- e: 在中国的渤海、黄海、东海、南海海域为海上石油勘探、开发作业(包括物探、井场调查、海地油气管线及电缆铺设、工程地质调查、钻井船移位、海底设施维修)提供 ROV 检测、定位导航及测量服务。
- f: 在中华人民共和国的陆地和海域内提供试油服务; 钻杆测试服务; 以及包括地表和 DST 井下数据获取在内的其他与以上有关的服务。

注 1: PD 包括 Premium Drilling AS, Premium Drilling Inc 和 Premium Drilling(Cayman) Ltd.. PD 于 2005 年 6 月由 COSL Drilling Europe AS 和 Sinvest AS (原 Sinvest ASA) 成立, 提供经营自升式钻井平台服务。在收购 CDE 时, Premium Drilling 作为合营公司被收购, 详见附注五、48。在 2009 年 5 月, 本集团和另一投资方共同决定终止与 Premium Drilling (Cayman) 的管理协议。在决定终止之后, Premium Drilling Inc 和 Premium Drilling(Cayman) Ltd. 开始了清算程序。

于财务报表期间, 本公司对上述其他合营公司初始投资额未发生变化, 且所持股份及表决权比例一致。

合营企业	2010年6月30日 (未经审计)			截至2010年6月30日止6个月期间 (未经审计)	
	资产总额	负债总额	净资产总额	营业收入	净利润/(亏损)
麦克巴	323,122,596	70,256,288	252,866,308	234,525,976	36,116,505
中法渤海	235,967,397	94,158,873	141,808,524	241,904,638	81,094,189
奥帝斯	68,674,972	9,940,174	58,734,798	22,070,639	2,036,507
阿特拉斯	74,089,403	33,046,879	41,042,524	43,097,929	5,351,357
中海辉固	163,790,995	39,940,305	123,850,690	72,906,283	24,365,708
PTTS	2,003,550	26,171	1,977,379	-	-
Eastern Marine	264,298,820	11,291,135	253,007,685	39,700,395	(29,797,357)
中海艾普	191,300,150	96,828,442	94,471,708	131,228,358	36,775,700
Atlantis Deepwater	57,110,802	232,665,068	(175,554,266)	-	(5,252,164)
Premium Drilling	242,214,532	429,666,936	(187,452,404)	-	(3,243,347)

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2010年6月30日
人民币元

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

10. 对合营企业投资（续）

合营企业	2009年12月31日 (经审计)			截至2009年6月30日止6个月期间 (未经审计)	
	资产总额	负债总额	净资产总额	营业收入	净利润/(亏损)
麦克巴	301,749,370	84,999,567	216,749,803	228,147,601	40,701,277
中法渤海	236,855,658	94,219,724	142,635,934	174,856,265	58,571,296
奥帝斯	77,653,892	20,955,600	56,698,292	34,539,236	4,936,299
阿特拉斯	71,451,145	28,933,177	42,517,968	40,490,398	5,185,336
中海辉固	176,917,950	43,275,468	133,642,482	79,012,556	20,401,189
PTTS	2,014,555	26,317	1,988,238	148,446	38,213
Eastern Marine	369,323,129	71,486,960	297,836,169	11,252,022	(3,369,751)
中海艾普	207,492,105	85,796,097	121,696,008	132,647,073	35,952,872
Atlantis Deepwater	60,310,617	234,812,317	(174,501,700)	-	(210,444,879)
Premium Drilling	242,185,520	430,667,534	(188,482,014)	68,384,586	(39,754,198)

合营公司的重要会计政策、会计估计与本公司的会计政策、会计估计不存在重大差异。

11. 长期股权投资

	2010年6月30日 (未经审计)		2009年12月31日 (经审计)		
成本法		99,884		99,884	
权益法		<u>511,795,384</u>		<u>531,635,201</u>	
		<u>511,895,268</u>		<u>531,735,085</u>	
	初始金额	期初余额	本期增加	本期减少	期末数
成本法:					
Atlantis Deepwater Technology holding AS	<u>99,884</u>	<u>99,884</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>99,884</u>

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2010年6月30日
人民币元

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

11. 长期股权投资（续）

2010年6月30日 (未经审计)	初始投资成本	期初数	本期增减	承担超额亏损 重分类至其他 流动负债/其他 非流动负债	期末数	持股比例(%) 直接 间接	表决权 比例(%)	减值 准备	本期 现金红利	
权益法:										
合营企业										
中法渤海	56,336,656	71,317,967	(413,705)	-	70,904,262	50%	-	50%	-	40,960,800
麦克巴(注2)	25,170,585	130,049,882	21,669,903	-	151,719,785	60%	-	50%	-	-
奥帝斯	27,520,607	28,349,146	1,018,253	-	29,367,399	50%	-	50%	-	-
阿特拉斯	10,167,012	21,258,984	(737,722)	-	20,521,262	50%	-	50%	-	3,413,400
中海辉固	10,134,627	66,821,241	(4,895,896)	-	61,925,345	50%	-	50%	-	17,078,750
PTTS(注2)	3,186,453	1,093,531	(5,973)	-	1,087,558	-	55%	50%	-	-
Eastern Marine(注2)	163,113,033	151,896,446	(22,862,527)	-	129,033,919	-	51%	50%	-	6,945,588
中海艾普	19,352,250	60,848,004	(13,612,150)	-	47,235,854	50%	-	50%	-	32,000,000
Atlantis Deepwater(注1)	46,771,639	-	(1,002,903)	1,002,903	-	-	50%	50%	-	-
PD	24,644,100	-	-	-	-	-	50%	50%	-	-
小计	<u>386,396,962</u>	<u>531,635,201</u>	<u>(20,842,720)</u>	<u>1,002,903</u>	<u>511,795,384</u>			-	-	<u>100,398,538</u>

注 1: 本集团按投资比例承担超额亏损, 于本期末重分类至其他非流动负债, 详见附注五、28。

注 2: 本公司对麦克巴、PTTS、Eastern Marine 虽然持股比例超过了 50%, 但根据该等公司章程规定, 本公司并不能对该等公司的经营决策和财务形成控制, 所以本公司在编制本合并财务报表时, 根据《企业会计准则第 33 号——合并财务报表》的规定, 不将其纳入合并财务报表, 而只对其以权益法进行核算。

上述合营企业所在国家/地区在向本集团转移资金方面均未受到限制。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2010年6月30日
人民币元

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

12. 固定资产

2010年6月30日 (未经审计)	期初数	本期增加	本期减少	期末数
原价				
房屋建筑物	70,438,981	-	5,395,090	65,043,891
船舶	8,581,468,038	319,813	11,802,846	8,569,985,005
钻井平台	27,245,874,970	1,637,410,293	99,522,504	28,783,762,759
机器及设备	6,643,884,767	251,539,181	88,082,425	6,807,341,523
其他运输工具	<u>77,860,498</u>	<u>24,675</u>	<u>800,790</u>	<u>77,084,383</u>
合计	<u>42,619,527,254</u>	<u>1,889,293,962</u>	<u>205,603,655</u>	<u>44,303,217,561</u>
累计折旧				
房屋建筑物	8,223,981	1,850,927	3,011,203	7,063,705
船舶	3,756,419,367	185,049,727	670,653	3,940,798,441
钻井平台	6,203,220,972	738,804,015	10,057,213	6,931,967,774
机器及设备	2,512,736,648	371,413,009	38,688,922	2,845,460,735
其他运输工具	<u>46,615,137</u>	<u>5,198,992</u>	<u>724,379</u>	<u>51,089,750</u>
合计	<u>12,527,216,105</u>	<u>1,302,316,670</u>	<u>53,152,370</u>	<u>13,776,380,405</u>
账面净值				
房屋建筑物	62,215,000	(1,850,927)	2,383,887	57,980,186
船舶	4,825,048,671	(184,729,914)	11,132,193	4,629,186,564
钻井平台	21,042,653,998	898,606,278	89,465,291	21,851,794,985
机器及设备	4,131,148,119	(119,873,828)	49,393,503	3,961,880,788
其他运输工具	<u>31,245,361</u>	<u>(5,174,317)</u>	<u>76,411</u>	<u>25,994,633</u>
合计	<u>30,092,311,149</u>	<u>586,977,292</u>	<u>152,451,285</u>	<u>30,526,837,156</u>

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2010年6月30日
人民币元

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

12. 固定资产（续）

2009年12月31日 (经审计)	年初数	本年增加	本年减少	年末数
原价				
房屋建筑物	39,088,867	32,017,767	667,653	70,438,981
船舶	6,827,843,462	1,978,119,131	224,494,555	8,581,468,038
钻井平台	23,001,543,087	5,302,557,676	1,058,225,793	27,245,874,970
机器及设备	5,617,358,739	1,154,241,700	127,715,672	6,643,884,767
其他运输工具	<u>70,760,528</u>	<u>10,881,763</u>	<u>3,781,793</u>	<u>77,860,498</u>
合计	<u>35,556,594,683</u>	<u>8,477,818,037</u>	<u>1,414,885,466</u>	<u>42,619,527,254</u>
累计折旧				
房屋建筑物	6,455,813	2,088,719	320,551	8,223,981
船舶	3,647,480,223	316,125,933	207,186,789	3,756,419,367
钻井平台	5,773,759,849	1,327,819,475	898,358,352	6,203,220,972
机器及设备	1,951,462,077	678,061,516	116,786,945	2,512,736,648
其他运输工具	<u>40,229,087</u>	<u>7,513,685</u>	<u>1,127,635</u>	<u>46,615,137</u>
合计	<u>11,419,387,049</u>	<u>2,331,609,328</u>	<u>1,223,780,272</u>	<u>12,527,216,105</u>
账面净值				
房屋建筑物	32,633,054	29,929,048	347,102	62,215,000
船舶	3,180,363,239	1,661,993,198	17,307,766	4,825,048,671
钻井平台	17,227,783,238	3,974,738,201	159,867,441	21,042,653,998
机器及设备	3,665,896,662	476,180,184	10,928,727	4,131,148,119
其他运输工具	<u>30,531,441</u>	<u>3,368,078</u>	<u>2,654,158</u>	<u>31,245,361</u>
合计	<u>24,137,207,634</u>	<u>6,146,208,709</u>	<u>191,105,194</u>	<u>30,092,311,149</u>

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2010年6月30日
人民币元

五、 合并财务报表主要项目注释 (续)

12. 固定资产(续)

截至2010年6月30日止6个月期间计提的折旧金额为人民币1,302,316,670元(截至2009年6月30日止6个月期间:人民币1,103,377,965元)。

截至2010年6月30日止6个月期间由在建工程转入固定资产原价的金额为人民币1,802,946,569元(截至2009年6月30日止6个月期间:人民币3,583,652,113元)。

于2010年6月30日,本集团已提足折旧仍继续使用的固定资产原值为人民币7,127,985,662元,账面价值为人民币216,542,371元(2009年12月31日:本集团已提足折旧仍继续使用的固定资产原值为人民币7,294,714,478元,账面价值为人民币275,712,344元)。

于2010年6月30日,本集团并无重大暂时闲置的固定资产。

于2010年6月30日,本集团并无所有权受到限制的固定资产。

于2010年6月30日,本集团并无持有待售的固定资产。

本集团经营性租出固定资产账面价值如下:

	2010年6月30日 (未经审计)	2009年12月31日 (经审计)
钻井平台		
COSL Power	<u>855,901,084</u>	<u>880,452,437</u>

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2010年6月30日
人民币元

五、 合并财务报表主要项目注释 (续)

13. 在建工程

	2010年6月30日(未经审计)			2009年12月31日(经审计)		
	账面价值	减值准备	账面余额	账面价值	减值准备	账面余额
200 英尺平台	2,080,849,443	-	2,080,849,443	1,513,527,628	-	1,513,527,628
350 英尺钻井平台	2,091,757	-	2,091,757	1,363,758,496	-	1,363,758,496
Liftboat 多功能钻井平台两艘	688,932,700	-	688,932,700	679,210,800	-	679,210,800
深水三用工作船	765,427,638	-	765,427,638	272,511,574	-	272,511,574
物探 12 缆船建造	362,879,846	-	362,879,846	186,506,661	-	186,506,661
N5 坞修改造	-	-	-	146,878,750	-	146,878,750
深水勘察船	297,601,761	-	297,601,761	129,117,795	-	129,117,795
六型三用工作船	53,739,065	-	53,739,065	71,131,964	-	71,131,964
ELIS 系统	67,599,917	-	67,599,917	62,215,931	-	62,215,931
印尼驳船	100,600,536	-	100,600,536	49,693,196	-	49,693,196
海底电缆项目	10,569,176	-	10,569,176	5,481,969	-	5,481,969
半潜式平台						
-COSL Innovator	2,274,197,562	(441,408,500)	1,832,789,062	2,203,825,106	(443,833,000)	1,759,992,106
-COSL Pioneer	2,533,246,210	-	2,533,246,210	2,469,987,522	-	2,469,987,522
-COSL Promoter	2,053,383,944	(373,499,500)	1,679,884,444	2,031,990,026	(375,551,000)	1,656,439,026
钻井包	1,270,129,062	-	1,270,129,062	1,268,803,872	-	1,268,803,872
其他	2,339,915,640	-	2,339,915,640	2,511,943,428	-	2,511,943,428
	<u>14,901,164,257</u>	<u>(814,908,000)</u>	<u>14,086,256,257</u>	<u>14,966,584,718</u>	<u>(819,384,000)</u>	<u>14,147,200,718</u>

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2010年6月30日
人民币元

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

13. 在建工程（续）

在建工程账面价值明细表

2010年6月30日	预算	期初数	本期增加		本期减少			期末数	资金来源	工程投入占 预算比例/ 工程进度
			购入	固定资产 转入	转入 固定资产	转入 无形资产	汇率调整			
(未经审计)										
200英尺平台	2,982,472,000	1,513,527,628	567,321,815	-	-	-	-	2,080,849,443	自筹资金	70%
350英尺钻井平台	2,938,190,000	1,363,758,496	5,709,866	-	(1,367,376,605)	-	-	2,091,757	A股募集资金	100%
Liftboat多功能钻 井平台两艘	698,910,000	679,210,800	9,721,900	-	-	-	-	688,932,700	债券资金加A 股募集资金	98%
深水三用工作船	1,528,320,000	272,511,574	492,916,064	-	-	-	-	765,427,638	A股募集资金	50%
物探12缆船建造	1,120,620,000	186,506,661	176,373,185	-	-	-	-	362,879,846	A股募集资金	32%
N5更新升级	80,320,000	54,390,966	15,694,235	-	(70,085,201)	-	-	-	自筹资金	100%
深水勘察船	768,320,000	129,117,795	168,483,966	-	-	-	-	297,601,761	A股募集资金	39%
六型三用工作船	1,968,524,095	71,131,964	(17,392,899)	-	-	-	-	53,739,065	债券资金加A 股募集资金	89%
ELIS系统	500,000,000	62,215,931	13,714,061	-	(8,330,075)	-	-	67,599,917	自筹资金	69%
印尼驳船	151,670,000	49,693,196	50,907,340	-	-	-	-	100,600,536	自筹资金	100%
海底电缆项目	296,764,000	5,481,969	5,087,207	-	-	-	-	10,569,176	自筹资金	64%
小计	13,034,110,095	4,387,546,980	1,488,536,740	-	(1,445,791,881)	-	-	4,430,291,839		

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2010年6月30日
人民币元

五、 合并财务报表主要项目注释 (续)

13. 在建工程(续)

在建工程账面价值明细表(续)

2010年6月30日 (续)	预算	期初数	本期增加		本期减少				期末账面价值	资金来源	工程投入 占预算比 例/工程 进度
			购入	固定资产 转入	转入 固定资产	转入 无形资产	转入 长期待摊	汇率调整			
(未经审计)											
半潜式平台											
-COSL Innovator	3,372,800,000	2,203,825,106	84,657,583	-	-	-	-	(14,285,127)	2,274,197,562	自筹资金加 借款	92%
-COSL Pioneer	3,372,800,000	2,469,987,522	79,769,182	-	-	-	-	(16,510,494)	2,533,246,210	自筹资金加 借款	90%
-COSL Promoter	3,304,800,000	2,031,990,026	34,072,141	-	-	-	-	(12,678,223)	2,053,383,944	自筹资金加 借款	78%
钻井包	1,183,600,000	1,268,803,872	10,122,957	-	-	-	-	(8,797,767)	1,270,129,062	自筹资金加 借款	96%
其他	<u>4,886,375,905</u>	<u>2,604,431,212</u>	<u>103,749,624</u>	-	(357,154,688)	(2,111,320)	(8,999,188)	-	<u>2,339,915,640</u>		
小计	<u>16,120,375,905</u>	<u>10,579,037,738</u>	<u>312,371,487</u>	-	(357,154,688)	(2,111,320)	(8,999,188)	(52,271,611)	<u>10,470,872,418</u>		
合计	<u>29,154,486,000</u>	<u>14,966,584,718</u>	<u>1,800,908,227</u>	-	(1,802,946,569)	(2,111,320)	(8,999,188)	(52,271,611)	<u>14,901,164,257</u>		

本集团截至2010年6月30日止6个月期间资本化利息支出为人民币43,561,200元(附注五、36)，用于计算确定借款费用资本化金额的资本化率为4.48%。
于2010年6月30日，CDE正在建造中的半潜式钻井平台COSL Innovator（前称“WilInnovator”）和COSL Pioneer（前称“WilPioneer”）账面余额人民币4,366,035,272元均已被抵押作为其获得债券的担保，有关情况详见附注五、26。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2010年6月30日
人民币元

五、 合并财务报表主要项目注释 (续)

13. 在建工程(续)

在建工程账面价值明细表

2009年12月31日	预算	年初数	本年增加		本年减少			年末数	资金来源	工程投入占预算 比例/工程进度
			购入	固定资产 转入	转入 固定资产	转入 无形资产	汇率调整			
(经审计)										
200英尺平台	2,959,840,000	129,817,430	1,383,710,198	-	-	-	-	1,513,527,628	自筹资金	51%
350英尺钻井平台	2,938,190,000	1,224,638,922	1,539,315,336	-	(1,400,195,762)	-	-	1,363,758,496	A股募集资金	94%
Liftboat多功能钻 井平台两艘	698,910,000	529,973,522	149,237,278	-	-	-	-	679,210,800	债券资金加A 股募集资金	97%
深水三用工作船	1,564,180,000	1,839,138	270,672,436	-	-	-	-	272,511,574	A股募集资金	17%
物探12缆船建造	1,148,990,000	80,092,706	106,413,955	-	-	-	-	186,506,661	A股募集资金	16%
N5坞修改造	80,320,000	-	-	146,878,750	-	-	-	146,878,750	自筹资金	-
深水勘察船	528,990,000	26,076,472	103,041,323	-	-	-	-	129,117,795	A股募集资金 债券资金加A 股募集资金	24%
六型三用工作船	1,968,524,095	968,487,132	397,396,977	-	(1,294,752,145)	-	-	71,131,964	自筹资金	90%
ELIS系统	500,000,000	88,169,296	52,631,889	-	(78,585,254)	-	-	62,215,931	自筹资金	66%
印尼驳船	630,841,000	369,858,766	144,834,430	-	(465,000,000)	-	-	49,693,196	自筹资金	82%
压裂设备	74,753,000	43,431,514	3,239,345	-	(46,670,859)	-	-	-	自筹资金	100%
海底电缆项目	296,764,000	299,795	184,975,921	-	(179,793,747)	-	-	5,481,969	自筹资金	62%
利比亚陆地钻机	455,000,105	163,952,747	556,830	-	(164,509,577)	-	-	-	自筹资金	100%
BZ19-4模块钻机	114,060,000	26,708,472	74,478,776	-	(101,187,248)	-	-	-	自筹资金	100%
小计	13,959,362,200	3,653,345,912	4,410,504,694	146,878,750	(3,730,694,592)	-	-	4,480,034,764		

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2010年6月30日
人民币元

五、 合并财务报表主要项目注释 (续)

13. 在建工程(续)

在建工程账面价值明细表

2009年(续)	预算	年初数	本年增加		本年减少			年末账面价值	资金来源	工程投入占预算比例/工程进度
			购入	固定资产转入	转入固定资产	转入无形资产	汇率调整			
(经审计)										
自升式平台										
-COSL Confidence	1,017,878,600	856,831,569	228,830,052	-	(1,084,152,866)	-	(1,508,755)	-	自筹资金加借款	100%
-COSL Strike	1,113,518,200	911,435,552	243,781,264	-	(1,153,776,549)	-	(1,440,267)	-	自筹资金加借款	100%
半潜式平台										
-COSL Innovator	2,800,874,000	2,016,769,519	189,201,319	-	-	-	(2,145,732)	2,203,825,106	自筹资金加借款	79%
-COSL Pioneer	2,732,560,000	2,148,960,808	323,556,349	-	-	-	(2,529,635)	2,469,987,522	自筹资金加借款	90%
-COSL Promoter	2,800,874,000	1,514,057,836	519,748,387	-	-	-	(1,816,197)	2,031,990,026	自筹资金加借款	73%
钻井包	3,415,700,000	787,481,598	482,379,682	-	-	-	(1,057,408)	1,268,803,872	自筹资金加借款	47%
其他	-	3,540,067,120	1,080,545,366	-	(2,090,098,938)	(18,570,120)	-	2,511,943,428		
小计	13,881,404,800	11,775,604,002	3,068,042,419	-	(4,328,028,353)	(18,570,120)	(10,497,994)	10,486,549,954		
合计	27,840,767,000	15,428,949,914	7,478,547,113	146,878,750	(8,058,722,945)	(18,570,120)	(10,497,994)	14,966,584,718		

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2010年6月30日
人民币元

五、 合并财务报表主要项目注释(续)

13. 在建工程(续)

在建工程减值准备

2010年6月30日					
(未经审计)	期初数	本期增加	本期减少	汇率变动	期末数
半潜式平台					
-COSL Innovator(注1)	443,833,000	-	-	(2,424,500)	441,408,500
-COSL Promoter(注1)	<u>375,551,000</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(2,051,500)</u>	<u>373,499,500</u>
	<u>819,384,000</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(4,476,000)</u>	<u>814,908,000</u>

注1: 本集团在2009年准备中期报告时, 确认了金额为美元120,000,000元(人民币819,888,718元)的在建工程减值损失, 主要原因是受到自2008年后半年宏观经济形势恶化和上述两艘半潜式钻井平台交船期延迟的共同影响, 导致上述在建的半潜式平台账面价值低于可收回金额。本集团以单个平台为基础估计其可收回金额, 该可收回金额计算主要依据平台预计未来现金流量的现值, 该现金流量在计算时使用9.5%的税前贴现率。

2010年中期, 本集团根据最新市场动态进行评估, 确认并无资产减值迹象, 因此认为无需计提进一步的减值准备。

14. 无形资产

本集团无形资产主要为土地使用权、管理系统、软件及合同价值等。

2010年6月30日				
(未经审计)	期初数	本期增加	本期减少	期末数
原价				
土地使用权	262,188,683	-	720,300	261,468,383
管理系统/软件	263,313,050	9,203,903	727,889	271,789,064
合同价值(注1)	<u>122,880,288</u>	<u>-</u>	<u>671,252</u>	<u>122,209,036</u>
合计	<u>648,382,021</u>	<u>9,203,903</u>	<u>2,119,441</u>	<u>655,466,483</u>
累计摊销				
土地使用权	6,212,828	2,647,020	412,271	8,447,577
管理系统/软件	85,161,019	18,425,636	108,753	103,477,902
合同价值(注1)	<u>95,163,964</u>	<u>11,666,218</u>	<u>551,542</u>	<u>106,278,640</u>
合计	<u>186,537,811</u>	<u>32,738,874</u>	<u>1,072,566</u>	<u>218,204,119</u>
账面净值				
土地使用权	255,975,855	(2,647,020)	308,029	253,020,806
管理系统/软件	178,152,031	(9,221,733)	619,136	168,311,162
合同价值(注1)	<u>27,716,324</u>	<u>(11,666,218)</u>	<u>119,710</u>	<u>15,930,396</u>
合计	<u>461,844,210</u>	<u>(23,534,971)</u>	<u>1,046,875</u>	<u>437,262,364</u>

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2010年6月30日
人民币元

五、合并财务报表主要项目注释(续)

14. 无形资产(续)

2009年12月31日 (经审计)	年初数	本年增加	本年减少	年末数
原价				
土地使用权	262,188,683	-	-	262,188,683
管理系统/软件	239,671,732	23,763,654	122,336	263,313,050
合同价值(注1)	<u>122,995,462</u>	<u>-</u>	<u>115,174</u>	<u>122,880,288</u>
合计	<u>624,855,877</u>	<u>23,763,654</u>	<u>237,510</u>	<u>648,382,021</u>
累计摊销				
土地使用权	906,708	5,306,120	-	6,212,828
管理系统/软件	49,231,221	35,938,677	8,879	85,161,019
合同价值(注1)	<u>41,118,302</u>	<u>54,107,927</u>	<u>62,265</u>	<u>95,163,964</u>
合计	<u>91,256,231</u>	<u>95,352,724</u>	<u>71,144</u>	<u>186,537,811</u>
账面净值				
土地使用权	261,281,975	(5,306,120)	-	255,975,855
管理系统/软件	190,440,511	(12,175,023)	113,457	178,152,031
合同价值(注1)	<u>81,877,160</u>	<u>(54,107,927)</u>	<u>52,909</u>	<u>27,716,324</u>
合计	<u>533,599,646</u>	<u>(71,589,070)</u>	<u>166,366</u>	<u>461,844,210</u>

注1:有关注释详见附注五、28 注2。

截至2010年6月30日止6个月期间无形资产摊销金额为人民币32,738,874元(截至2009年6月30日止6个月期间:人民币62,934,735元)。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2010年6月30日
人民币元

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

15. 商誉

	期初数	本期增加 收购子公司 收购子公司	本期增加 收购子公司收购 价格分摊调整	本期减少	汇率变动	期末数	减值准备
2010年6月30日 (未经审计)	<u>4,600,473,214</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(25,130,728)</u>	<u>4,575,342,486</u>	<u>-</u>
	年初数	本年增加 收购子公司	本年增加 收购子公司收购 价格分摊调整	本年减少	汇率变动	年末数	减值准备
2009年12月31日 (经审计)	<u>4,604,785,191</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(4,311,977)</u>	<u>4,600,473,214</u>	<u>-</u>

本集团于2008年9月28日收购CDE，形成商誉人民币4,596,484,365元，其计算过程参见附注五、48。

截至2010年6月30日，本集团未对商誉计提减值准备（2009年6月30日：零）。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2010年6月30日
人民币元

五、合并财务报表主要项目注释(续)

16. 长期待摊费用

本集团长期待摊费用为大型的在用钻具、测井工具及船用电缆等。

	2010年6月30日 (未经审计)	2009年12月31日 (经审计)
原价:		
期初数	1,880,671,798	1,370,169,266
本期增加	<u>57,747,960</u>	<u>510,502,532</u>
期末数	<u>1,938,419,758</u>	<u>1,880,671,798</u>
累计摊销:		
期初数	1,039,120,551	600,916,495
计提	<u>242,162,762</u>	<u>438,204,056</u>
期末数	<u>1,281,283,313</u>	<u>1,039,120,551</u>
账面价值:		
期末数	<u>657,136,445</u>	<u>841,551,247</u>
期初数	<u>841,551,247</u>	<u>769,252,771</u>

17. 资产减值准备

2010年6月30日 (未经审计)	期初数	本期计提	本期减少		汇率调整	期末数
			转回	转销		
坏账准备	99,521,903	142,658,626	(8,682,094)	-	(1,267,508)	232,230,927
存货跌价准备	16,764,482	1,076,928	-	-	-	17,841,410
在建工程减值准备	819,384,000	-	-	-	(4,476,000)	814,908,000
可供出售金融资产 减值准备	<u>121,511,262</u>	<u>18,291,108</u>	-	-	-	<u>139,802,370</u>
合计	<u>1,057,181,647</u>	<u>162,026,662</u>	<u>(8,682,094)</u>	<u>-</u>	<u>(5,743,508)</u>	<u>1,204,782,707</u>
2009年12月31日 (经审计)	年初数	本年计提	本年减少		汇率调整	年末数
			转回	转销		
坏账准备	56,096,276	96,480,675	(53,052,333)	-	(2,715)	99,521,903
存货跌价准备	15,693,817	2,830,878	-	(1,760,213)	-	16,764,482
在建工程减值准备	-	819,888,718	-	-	(504,718)	819,384,000
可供出售金融资产 减值准备	<u>106,508,218</u>	<u>15,003,044</u>	-	-	-	<u>121,511,262</u>
合计	<u>178,298,311</u>	<u>934,203,315</u>	<u>(53,052,333)</u>	<u>(1,760,213)</u>	<u>(507,433)</u>	<u>1,057,181,647</u>

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2010年6月30日
人民币元

五、合并财务报表主要项目注释(续)

18. 应付账款

应付账款不计息，并通常遵照合同约定在一个月至两年内清偿。

于2010年6月30日，本账户余额中并无欠付持本公司5%或以上表决权股份的股东单位（2009年12月31日：无）；欠付关联方款项为人民币506,881,563元（2009年12月31日：人民币152,498,047元），其明细情况详见附注六、5。

于2010年6月30日，账龄超过1年的大额应付账款列示如下：

单位名称	应付金额	未偿还原因
友联船厂(蛇口)有限公司	24,186,265	未到付款期
大连船舶重工集团有限公司	87,009,600	未到付款期
招商局重工(深圳)有限公司	17,970,000	未到付款期

以上账龄超过1年的大额应付账款，资产负债表日后已偿还的金额为人民币零元。

本集团的应付款原币主要为人民币或美元。于2010年6月30日的应付款余额中，原币为美元的部分共计美元51,524,390元（人民币349,896,977元）（2009年12月31日：美元95,422,146元（人民币651,561,495元））。

19. 预收款项

于2010年6月30日，本账户余额中并无持本公司5%或以上表决权股份的股东单位的款项（2009年12月31日：无）。

于2010年6月30日，本账户余额中并无预收关联方中国海洋石油有限公司款项（2009年12月31日：无）。

于2010年6月30日，本集团无账龄超过一年的大额预收款项。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2010年6月30日
人民币元

五、合并财务报表主要项目注释(续)

20. 应付职工薪酬

2010年6月30日 (未经审计)	期初数	本期增加	本期减少	期末数
流动部分				
工资、奖金、津贴和补贴	425,432,092	1,282,737,966	1,332,000,053	376,170,005
职工福利费	61,861	15,806,658	13,431,540	2,436,979
社会保险费	18,930,272	120,870,745	137,587,949	2,213,068
其中：基本养老保险	18,187,490	66,083,562	82,910,707	1,360,345
医疗保险费	700,218	23,528,614	23,529,485	699,347
失业保险费	46,342	4,573,031	4,571,900	47,473
工伤保险费	17,705	1,407,422	1,386,355	38,772
生育保险费	7,814	1,556,324	1,554,586	9,552
商业保险费	146,239	5,266,868	5,140,083	273,024
年金	(175,536)	18,454,924	18,494,833	(215,445)
住房公积金	(63,905)	39,966,238	39,969,592	(67,259)
工会经费和教育经费	27,000,302	19,326,521	11,818,532	34,508,291
股权增值及非货币性福利	6,046,473	503,097	612,898	5,936,672
小计	<u>477,407,095</u>	<u>1,479,211,225</u>	<u>1,535,420,564</u>	<u>421,197,756</u>
非流动部分				
退休金成本、 定额福利/供款计划(注1)	<u>1,381,058</u>	<u>(7,544)</u>	<u>-</u>	<u>1,373,514</u>
	<u>478,788,153</u>	<u>1,479,203,681</u>	<u>1,535,420,564</u>	<u>422,571,270</u>
2009年12月31日 (经审计)				
流动部分				
工资、奖金、津贴和补贴	378,799,258	2,393,040,825	2,346,407,991	425,432,092
职工福利费	6,629,107	162,601,470	163,122,243	6,108,334
社会保险费	83,433,677	250,998,151	315,501,556	18,930,272
其中：基本养老保险	55,213,126	117,056,112	154,081,748	18,187,490
医疗保险费	30,854	43,484,879	42,815,515	700,218
失业保险费	112,580	8,740,012	8,806,250	46,342
工伤保险费	17,600	2,541,727	2,541,622	17,705
生育保险费	8,801	3,023,200	3,024,187	7,814
商业保险费	28,437,281	37,811,848	66,102,890	146,239
年金	(386,565)	38,340,373	38,129,344	(175,536)
住房公积金	(22,490)	73,755,827	73,797,242	(63,905)
工会经费和教育经费	17,035,710	43,424,169	33,459,577	27,000,302
小计	<u>485,875,262</u>	<u>2,923,820,442</u>	<u>2,932,288,609</u>	<u>477,407,095</u>
非流动部分				
退休金成本、 定额福利/供款计划(注1)	<u>5,663,626</u>	<u>1,929,361</u>	<u>6,211,929</u>	<u>1,381,058</u>
	<u>491,538,888</u>	<u>2,925,749,803</u>	<u>2,938,500,538</u>	<u>478,788,153</u>

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2010年6月30日
人民币元

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

20. 应付职工薪酬（续）

本集团于财务报表期末，并无属于拖欠性质或工效挂钩的应付职工薪酬。

截至2010年6月30日止6个月期间工会经费和职工教育经费金额为人民币19,326,521元（截至2009年6月30日止6个月期间：人民币17,827,700元），非货币性福利金额为人民币612,898元（截至2009年6月30日止6个月期间：人民币662,531元），因解除劳动给予补偿无（截至2009年6月30日止6个月期间：无）。

注1：养老金计划说明

本公司之子公司 CDE 为其雇员设有各种退休金计划。

CDE 与一家人寿保险公司设立定额福利计划，以向其在挪威的雇员提供退休金福利。该计划根据从计划开始日期起计的未来服务提供福利权利。该等福利主要取决于雇员退休金合格期限、退休时薪金及国家保险金的福利规模。全部退休金额将为计划退休金合格收益约 70%（限于条约规定的挪威国家保险基本金额）。该计划亦包括失去劳动能力、配偶和子女的退休金权利。根据该计划退休年龄为 67 岁。

CDE 可随时对退休金计划的条款和条件作出修改，并承诺如退休金计划有任何变动，将会及时通知有关雇员。CDE 有义务支付该计划下提取的退休福利费。

因经调整精算假设导致的退休金责任变动和退休基金的实际回报与预期回报之间的变化，将根据“走廊”规则按平均剩余收益期记录。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2010年6月30日
人民币元

五、 合并财务报表主要项目注释(续)

21. 应交税费

	2010年6月30日 (未经审计)	2009年12月31日 (经审计)
企业所得税	186,202,117	86,825,656
营业税	147,306,078	126,625,018
增值税	(25,681,015)	(33,559,625)
城市维护建设税	8,741,114	4,450,954
个人所得税	12,972,988	(33,497,166)
教育费附加	4,126,353	2,181,480
其他海外税金	890,255	43,925
合计	<u>334,557,890</u>	<u>153,070,242</u>

应交税费各项税费计提标准及税率参见本财务报表附注三。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2010年6月30日
人民币元

五、 合并财务报表主要项目注释(续)

22. 应付利息

于2010年6月30日, 应付利息余额列示如下:

	期初 (未经审计)	本期应付 (未经审计)	本期已付 (未经审计)	期末应付 (未经审计)
借款	38,916,847	274,313,495	(265,967,456)	47,262,886
债券	<u>100,296,011</u>	<u>70,892,561</u>	<u>(152,551,255)</u>	<u>18,637,317</u>
合计	<u>139,212,858</u>	<u>345,206,056</u>	<u>(418,518,711)</u>	<u>65,900,203</u>

于2009年12月31日, 应付利息余额列示如下:

	年初 (经审计)	本年应付 (经审计)	本年已付 (经审计)	年末应付 (经审计)
借款	195,026,299	807,600,817	(963,710,269)	38,916,847
债券	<u>132,935,343</u>	<u>284,133,542</u>	<u>(316,772,874)</u>	<u>100,296,011</u>
合计	<u>327,961,642</u>	<u>1,091,734,359</u>	<u>(1,280,483,143)</u>	<u>139,212,858</u>

23. 其他应付款

	2010年6月30日 (未经审计)	2009年12月31日 (经审计)
应付海油总公司款	3,248,229	3,248,229
应付海餐费	28,521,613	33,257,730
外雇人员服务费	14,239,770	16,814,778
应付设备款	2,349,236	292,582
其他关联公司往来	30,381,791	38,293,528
押金及质保金	2,036,791	1,505,411
应付科研协作费	3,970,862	-
应付合营公司款	20,989,893	32,463,059
应付服务费	39,594,866	167,470,890
其他	<u>42,190,260</u>	<u>65,481,514</u>
合计	<u>187,523,311</u>	<u>358,827,721</u>

于2010年6月30日, 本账户余额中包括应付给持本公司53.63%表决权股份的股东海油总公司的款项人民币3,248,229元(2009年12月31日: 人民币3,248,229元)。

于2010年6月30日, 本集团无账龄超过一年的其他应付款。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2010年6月30日
人民币元

五、合并财务报表主要项目注释(续)

24. 一年内到期的非流动负债

	2010年6月30日 (未经审计)	2009年12月31日 (经审计)
一年内到期的长期借款	1,172,867,546	283,081,032
一年内到期的应付债券	<u>593,411,300</u>	<u>-</u>
合计	<u>1,766,278,846</u>	<u>283,081,032</u>

一年内到期的长期借款如下:

	2010年6月30日 (未经审计)	2009年12月31日 (经审计)
抵押借款(注1)	38,867,546	39,081,032
信用借款	<u>1,134,000,000</u>	<u>244,000,000</u>
合计	<u>1,172,867,546</u>	<u>283,081,032</u>

于2010年6月30日,一年内到期的长期借款明细如下:

	借款		利率 %
	起始日	终止日	
中国进出口银行	2006年6月1日	2011年6月30日	中国人民银行同档次贷款利率
中国进出口银行	2008年11月19日	2010年11月19日	中国人民银行同档次贷款利率
中国进出口银行	2009年4月7日	2011年4月7日	中国人民银行同档次贷款利率
中海石油财务有限责任公司	2009年6月10日	2011年6月10日	贷款年利率3.71%,委托贷款 手续费0.275%
Eksportfinans	2006年8月1日	2011年8月24日	3.20%

	币种	2010年6月30日余额 (未经审计)		2009年12月31日余额 (经审计)	
		外币	本币	外币	本币
中国进出口银行	人民币	-	200,000,000	-	200,000,000
中国进出口银行	人民币	-	44,000,000	-	44,000,000
中国进出口银行	人民币	-	90,000,000	-	-
中海石油财务有限责任公司	人民币	-	800,000,000	-	-
Eksportfinans	美元	5,723,475	<u>38,867,546</u>	5,723,475	<u>39,081,032</u>
			<u>1,172,867,546</u>		<u>283,081,032</u>

注1: 2006年8月, CDE与挪威出口信贷机构Eksportfinans签订了一份28,600,000美元的贷款协议。该笔贷款是基于CDE在建造自升式钻井平台COSL Power(前称“WilPower”)时广泛使用挪威供货商而授出,按优惠固定利率3.2%计息。该笔贷款于贷款日期后六个月起每半年分期偿还。该笔贷款总额为28,600,000美元,以存放在代理银行DnBNOR的账户内的银行存款作为该笔贷款的抵押品。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2010年6月30日
人民币元

五、 合并财务报表主要项目注释(续)

24. 一年内到期的非流动负债(续)

于2010年6月30日，一年内到期的应付债券明细如下：

债券名称	期初数	本期增加	本期减少	汇率调整	期末数
二级抵押优先债券 票据(注1)	-	608,041,214	(11,339,210)	(3,290,704)	593,411,300

于2010年6月30日，应付债券余额列示如下：

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期末余额
二级抵押优先债券 票据(注1)	美元 200,000,000	2006年4月27日	5年	美元 195,500,000	593,411,300

注1：详见附注五、26，注4。

25. 长期借款

	2010年6月30日 (未经审计)	2009年12月31日 (经审计)
抵押借款(注1)	19,433,770	39,081,025
信用借款	28,056,699,923	28,111,958,918
合计	28,076,133,693	28,151,039,943

注1：抵押借款的抵押物情况详见附注五、24。

于2010年6月30日，金额前五名的长期借款如下：

	借款 起始日	终止日	利率 %
中国银行	2009年5月14日	2017年5月13日	伦敦银行同业拆息+1.38%
中国银行	2009年5月25日	2017年5月24日	伦敦银行同业拆息+0.9%
中国进出口银行	2008年9月1日	2020年9月2日	伦敦银行同业拆息+1.7%
中国工商银行	2009年5月22日	2017年5月21日	伦敦银行同业拆息+0.9%
中海石油财务有限责任公司	2009年6月30日	2012年6月29日	贷款年利率 3.71%，委托贷款手续费 0.275%

	币种	2010年6月30日余额(未经审计)		2009年12月31日余额(经审计)	
		外币	本币	外币	本币
中国银行	美元	1,678,501,979	11,386,672,048	1,580,000,000	10,777,454,682
中国银行	美元	800,000,000	5,432,720,000	800,000,000	5,462,560,000
中国进出口银行	美元	795,107,516	5,346,767,875	800,000,000	5,369,024,236
中国工商银行	美元	600,000,000	4,074,540,000	600,000,000	4,096,920,000
中海石油财务有限责任公司	人民币	-	1,000,000,000	-	800,000,000
			<u>27,240,699,923</u>		<u>26,505,958,918</u>

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2010年6月30日
人民币元

于 2010 年 6 月 30 日，本集团无已到期尚未偿还的长期借款。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2010年6月30日
人民币元

五、合并财务报表主要项目注释(续)

26. 应付债券

2010年6月30日(未经审计)					
债券名称	期初数	本期增加	本期减少	汇率调整	期末数
中海油服公司债券 (注1)	1,500,000,000	-	-	-	1,500,000,000
高级无抵押美元债券 票据(注3)	561,978,538	5,429,890	(565,861,140)	(1,547,288)	-
二级抵押优先债券 票据(注4)	<u>608,041,214</u>	<u>-</u>	<u>(608,041,214)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
总计	<u>2,670,019,752</u>	<u>5,429,890</u>	<u>(1,173,902,354)</u>	<u>(1,547,288)</u>	<u>1,500,000,000</u>
2009年12月31日					
债券名称	年初数	本年增加	本期减少	汇率调整	期末数
中海油服公司债券 (注1)	1,500,000,000	-	-	-	1,500,000,000
高级无抵押挪威克朗 债券票据(注2)	485,743,801	-	485,502,159	(241,642)	-
高级无抵押美元债券 票据(注3)	675,948,880	2,060,109	115,447,280	(583,171)	561,978,538
二级抵押优先债券票 据(注4)	<u>1,366,649,193</u>	<u>4,700,952</u>	<u>762,361,920</u>	<u>(947,011)</u>	<u>608,041,214</u>
总计	<u>4,028,341,874</u>	<u>6,761,061</u>	<u>1,363,311,359</u>	<u>(1,771,824)</u>	<u>2,670,019,752</u>

注1: 于2007年5月18日, 本集团完成发行总额为人民币15亿元的15年公司债券, 债券面值100元, 平价发行。每年固定息票率为4.48%, 利息须于每年5月14日支付, 债券到期日为2022年5月14日。

注2: 2007年7月, CDE 发行了500,000,000挪威克朗的债券票据。该等票据为无抵押、三年到期一次性偿还, 票息率为三个月挪威银行同业拆息加每年2.25%。2009年该债券已全部赎回。

注3: 2006年2月, CDE 发行了100,000,000美元的债券票据。该等票据为无抵押、五年到期一次性偿还及按固定票息率9.75%计息。本期该债券已全部赎回。

注4: 2006年4月, CDE 控股子公司 COSL Drilling Semi AS (前称“OffRig Drilling ASA”) 以在建的半潜式平台 COSL Innovator (前称“WilInnovator”) 和 COSL Pioneer (前称“WilPioneer”) 抵押, 发行了200,000,000美元的五年期债券票据, 该等票据按固定票息率9.75%计息。该公司产生了债务发行成本4,500,000美元, 并按票据期限予以资本化及摊销为利息费用的一部分。该等票据经扣除发行成本后在资产负债表内列示。本期本集团已赎回部分债券。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2010年6月30日
人民币元

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2010年6月30日
人民币元

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

26. 应付债券（续）

于 2010 年 6 月 30 日，应付债券余额列示如下：

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期末余额
中海油服公司债券	人民币 1,500,000,000	2007 年 5 月 18 日	15 年	人民币 1,500,000,000	<u>1,500,000,000</u>

于 2009 年 12 月 31 日，应付债券余额列示如下：

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	年末余额
中海油服公司债券	人民币 1,500,000,000	2007 年 5 月 18 日	15 年	人民币 1,500,000,000	1,500,000,000
高级无抵押美元债券票据	美元 100,000,000	2006 年 2 月 28 日	5 年	美元 100,000,000	561,978,538
二级抵押优先债券票据	美元 200,000,000	2006 年 4 月 27 日	5 年	美元 195,500,000	<u>608,041,214</u>
总计					<u>2,670,019,752</u>

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2010年6月30日
人民币元

五、合并财务报表主要项目注释(续)

27. 递延所得税资产和负债

已确认的递延所得税资产和递延所得税负债

	2010年6月30日 (未经审计)	2009年12月31日 (经审计)
递延所得税资产:		
雇员奖金准备(注1)	(107,994,763)	(114,573,831)
预提费用	-	(76,278,787)
以前年度亏损	-	(16,404,539)
其他递延税资产	(5,135,297)	(29,065,372)
	<u>(113,130,060)</u>	<u>(236,322,529)</u>
递延所得税负债:		
固定资产加速折旧(注2)	809,100,086	766,959,825
固定资产评估增值(注3)	49,122,500	58,145,000
收购子公司产生的递延税负债(注4)	1,059,972,573	1,118,458,334
其他递延所得税负债	-	83,548,399
	<u>1,918,195,159</u>	<u>2,027,111,558</u>
递延所得税负债净额	<u>1,805,065,099</u>	<u>1,790,789,029</u>

注1: 本集团于期末计提员工年度奖金, 根据税务法规的要求计提而未发放的工资奖金及计提的工会经费不能在本年度应纳税所得额中列支而应于以后期间实际支付时从应纳税所得额中扣减, 从而形成可抵减时间性差异及递延税款借项。

注2: 船舶及钻井平台按税法规定分别按10年及6年计提折旧, 并享有企业所得税抵扣。而本公司管理层认为船舶及钻井平台合理的使用年限分别为10-20年及25年, 因此就固定资产的账面价值与计税基础的差异, 以未来实现时的税率计算递延所得税负债。

注3: 本集团于2002年度重组时, 本集团委托中华财务会计咨询有限公司对由海油总公司注入本公司的固定资产进行了评估, 并由中华财务会计咨询有限公司于2002年8月30日出具了《关于设立中海油田服务股份有限公司(筹)资产评估报告书》(中华评报字[2002]第066号), 该评估报告已报财政部备案。按照中国有关税务法规, 由于评估增值而产生的相关折旧费用在未取得有关批复时, 不能享有企业所得税抵扣, 因此, 在资产负债表上由于税务基础与会计基础不同而产生相应的递延所得税负债。

注4: 本年度本集团收购CDE的过程中, 按照规定确定了合并中应予确认的各项可辨认资产、负债的公允价值后, 其计税基础与初始计量金额不同形成暂时性差异的, 按照所得税会计准则的规定应确认相应的递延所得税资产或递延所得税负债。此次收购中确认各项可辨认资产、负债的公允价值与初始计量金额的差额包括固定资产及在建工程(主要为钻井平台及生活平台)、确认为无形资产的管理系统、软件及服务合同和其他非流动负债中服务合同。本公司管理层认为, 因钻井平台及生活平台作业于不同国家/地区海域, 适用税率不同, 因此采用各相关国家/地区的综合税率, 约为18.6%。而因服务合同产生的公允价值差别主要集中于预计在挪威海域作业的钻井平台, 故在确认递延所得税负债时采用的税率与挪威当地适用的28%税

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2010年6月30日
人民币元

率接近，约为27.6%，而集中于挪威的管理系统及软件采用28%税率。有关收购的情况，详见五、48。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2010年6月30日
人民币元

五、合并财务报表主要项目注释(续)

27. 递延所得税资产和负债(续)

本集团未确认的递延所得税资产主要为CNA的可抵扣亏损, 金额为人民币2,894,325,300元。按照当地税法规定, 该可抵扣亏损无到期年度, 将在以后年度无限期抵扣。本集团未确认其为递延所得税资产是因为产生于本集团下属的某些亏损子公司, 预计未来暂无可以抵扣的税前利润。

引起暂时性差异的资产或负债项目对应的暂时性差异如下:

	2010年6月30日 (未经审计)	2009年12月31日 (经审计)
递延所得税资产		
雇员奖金准备	399,852,917	463,214,506
预提费用	-	272,424,239
以前年度亏损	-	58,587,639
其他递延税资产	<u>19,304,893</u>	<u>105,126,272</u>
合计	<u>419,157,810</u>	<u>899,352,656</u>
递延所得税负债		
固定资产加速折旧	3,292,865,119	2,950,313,887
固定资产评估增值	220,550,000	280,700,000
收购子公司产生的递延税负债	3,785,616,332	3,994,494,050
其他递延税负债	-	<u>345,289,804</u>
合计	<u>7,299,031,451</u>	<u>7,570,797,741</u>

28. 其他非流动负债

	2010年6月30日 (未经审计)	2009年12月31日 (经审计)
合营企业亏损(注1)	37,202,844	36,398,775
递延收益(注2)	<u>960,570,485</u>	<u>780,113,994</u>
	<u>997,773,329</u>	<u>816,512,769</u>

注1: 系按持股比例采用权益法核算对合营公司Atlantis Deepwater的投资损失后承担的超额亏损金额。

注2: 递延收益主要是: 1) 本集团并购CDE过程中, COSL Drilling Europe As所拥有的钻井船的合同日费率与市场日费率不同而产生的。其中, 四条自升式钻井船和其中一个生活平台的合同日费率大于市场日费率, 递延收益被确认为一项无形资产(附注五、14); 一条自升式钻井船、四条半潜式钻井船以及其他生活平台的合同日费率低于市场日费率, 递延收益被确认为一项负债。递延资产和递延负债都应在相应的合同期间内按直线法进行摊销。2) 本集团收到的政府补助。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2010年6月30日
人民币元

五、合并财务报表主要项目注释(续)

29. 股本

本公司注册及实收股本计人民币4,495,320,000元,每股面值人民币1元,股份种类及其结构如下:

2010年6月30日(未经审计)

	期初数	本期增减变动					小计	期末数
		发行新股	送股	公积金 转增	其他			
国有法人股	2,460,468,000	-	-	-	-	-	2,460,468,000	
人民币普通股	500,000,000	-	-	-	-	-	500,000,000	
境外上市外资股	<u>1,534,852,000</u>	-	-	-	-	-	<u>1,534,852,000</u>	
合计	<u>4,495,320,000</u>	-	-	-	-	-	<u>4,495,320,000</u>	

2009年12月31日(经审计)

	年初数	本年增减变动					小计	年末数
		发行新股	送股	公积金 转增	其他			
国有法人股	2,460,468,000	-	-	-	-	-	2,460,468,000	
人民币普通股	500,000,000	-	-	-	-	-	500,000,000	
境外上市外资股	<u>1,534,852,000</u>	-	-	-	-	-	<u>1,534,852,000</u>	
合计	<u>4,495,320,000</u>	-	-	-	-	-	<u>4,495,320,000</u>	

30. 资本公积

	2010年6月30日 (未经审计)	2009年12月31日 (经审计)
公司重组时折合的资本公积(注1)	999,354,310	999,354,310
股本溢价(注2)	7,075,211,416	7,075,211,416
其中: A股募集资金	6,098,755,426	6,098,755,426
H股募集资金	<u>976,455,990</u>	<u>976,455,990</u>
合计	<u>8,074,565,726</u>	<u>8,074,565,726</u>

注1: 海油总公司于本公司重组时注入本公司的资产和业务产生的增值计人民币1,356,654,310元,其中,因本公司于重组时向海油总公司购入的固定资产评估增值所产生的递延所得税负债为人民币357,300,000元。因该部分评估增值日后所产生的固定资产折旧于计算本公司的企业所得税时,将不被认可作为企业所得税抵扣项目,故上述固定资产评估增值对本公司日后企业所得税的影响确认为递延所得税负债。上述固定资产评估增值与所确认递延所得税负债的差额计入资本公积。

注2: 该项目为本公司公开发行股票产生的股本溢价,包括2002年境外上市H股及2007年9月25日境内上市A股产生的。股本溢价是以募集的资金扣除股份面值及应由股本溢价承担的发行费用之后的余额计入资本公积。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2010年6月30日
人民币元

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

31. 盈余公积

2010年6月30日(未经审计)

	期初数	本期增加	本期减少	期末数
法定盈余公积	<u>1,335,639,695</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>1,335,639,695</u>

2009年12月31日（经审计）

	年初数	本年增加	本年减少	年末数
法定盈余公积	<u>1,000,055,668</u>	<u>335,584,027</u>	<u>-</u>	<u>1,335,639,695</u>

根据公司法、本公司章程的规定，本公司按净利润的 10%提取法定公积金，法定公积金累计额为本公司注册资本的 50%以上的可不再提取。

本公司在提取法定盈余公积金后，可提取任意盈余公积金。经批准，任意盈余公积金可用于弥补以前年度亏损或增加股本。

本公司于每年底计提盈余公积，在 2010 年 6 月 30 日，本公司未计提盈余公积。

32. 未分配利润

	2010年6月30日 (未经审计)	2009年12月31日 (经审计)
上期期末未分配利润	8,378,412,798	6,208,025,040
本期净利润	2,174,237,742	3,135,316,585
减：提取法定盈余公积	-	(335,584,027)
已派发的现金股利	(629,344,800)	(629,344,800)
期末未分配利润	<u>9,923,305,740</u>	<u>8,378,412,798</u>

33. 拟派发之现金股利

	2010年6月30日 (未经审计)	2009年12月31日 (经审计)
股份类别：		
境内国有法人股	-	344,465,520
境外上市外资股普通股(H股)	-	214,879,280
境内上市人民币普通股(A股)	<u>-</u>	<u>70,000,000</u>
	<u>-</u>	<u>629,344,800</u>

于财务报表各期末拟派发之现金股利余额，是根据本公司董事会通过的各个年度利润分配预案转入，有待股东大会批准后派发。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2010年6月30日
人民币元

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

34. 营业收入及成本

	截至6月30日止6个月期间	
	2010年 (未经审计)	2009年 (未经审计)
主营业务收入	<u>8,993,579,918</u>	<u>7,997,929,380</u>
主营业务成本	<u>5,532,114,279</u>	<u>4,824,055,782</u>

截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月期间前五名客户的营业收入如下：

	金额 (未经审计)	占营业收入比例 (%) (未经审计)
中国海洋石油有限公司	5,375,346,895	60%
ConocoPhillips	827,599,226	9%
GPT	578,780,745	6%
Woodside Energy Ltd	354,078,360	4%
Pemex	<u>191,029,144</u>	<u>2%</u>
	<u>7,326,834,370</u>	<u>81%</u>

截止 2009 年 6 月 30 日止 6 个月期间前五名客户的营业收入如下：

	金额 (未经审计)	占营业收入比例 (%) (未经审计)
中国海洋石油有限公司	5,089,204,718	63%
ConocoPhillips	718,537,740	9%
Woodside Energy Ltd	344,641,551	4%
Repsol	217,165,378	3%
科麦奇（中国）有限公司	<u>215,782,194</u>	<u>3%</u>
	<u>6,585,331,581</u>	<u>82%</u>

本集团营业收入按照类型

	截至6月30日止6个月期间	
	2010年 (未经审计)	2009年 (未经审计)
劳务收入	8,909,461,697	7,915,741,291
租赁收入	<u>84,118,221</u>	<u>82,188,089</u>
合计	<u>8,993,579,918</u>	<u>7,997,929,380</u>

本集团按经营分部分类的主营业务收入和主营业务成本资料参见附注十、5-分部报告。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2010年6月30日
人民币元

五、 合并财务报表主要项目注释(续)

35. 营业税金及附加

	截至6月30日止6个月期间	
	2010年 (未经审计)	2009年 (未经审计)
营业税	241,535,521	168,929,535
城市维护建设税	14,408,809	9,235,022
教育费附加	6,852,592	4,522,645
防洪费及其他	<u>2,632,968</u>	<u>1,410,527</u>
合计	<u>265,429,890</u>	<u>184,097,729</u>

36. 财务费用

	截至到6月30日止6个月期间	
	2010年 (未经审计)	2009年 (未经审计)
利息支出	367,121,582	692,271,215
减: 利息资本化金额	43,561,200	172,066,597
减: 利息收入	25,538,019	27,672,181
汇兑(收益)/损失	(41,266,858)	56,582,004
其他	<u>11,102,751</u>	<u>43,135,948</u>
合计	<u>267,858,256</u>	<u>592,250,389</u>

利息资本化金额已记入在建工程(附注五、13)。

37. 资产减值损失

	截至到6月30日止6个月期间	
	2010年 (未经审计)	2009年 (未经审计)
坏账损失(附注五、17)	133,976,532	2,529,772
存货跌价损失(附注五、7)	1,076,928	2,830,878
在建工程跌价损失(附注五、13)	-	819,924,000
可供出售金融资产减值损失(附注五、17)	<u>18,291,108</u>	<u>2,582,304</u>
合计	<u>153,344,568</u>	<u>827,866,954</u>

38. 公允价值变动损失

	截至到6月30日止6个月期间	
	2010年 (未经审计)	2009年 (未经审计)
交易性金融负债	<u>-</u>	<u>26,915,607</u>

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2010年6月30日
人民币元

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

39. 投资收益

	截至到6月30日止6个月期间	
	2010年 (未经审计)	2009年 (未经审计)
按权益法核算的长期股权投资收益/损失	<u>80,276,063</u>	<u>(61,825,264)</u>

于资产负债表日，本集团境外的投资收益的汇回均无重大限制。

40. 营业外收入

	截至到6月30日止6个月期间	
	2010年 (未经审计)	2009年 (未经审计)
固定资产盘盈及处置利得	1,163,365	-
保险赔款	-	6,505,817
政府补助	222,066	7,650,031
其他	<u>2,182,177</u>	<u>12,738,616</u>
合计	<u>3,567,608</u>	<u>26,894,464</u>

41. 营业外支出

	截至到6月30日止6个月期间	
	2010年 (未经审计)	2009年 (未经审计)
固定资产处置损失	14,343,786	2,463,502
公益性捐赠支出	10,000,000	-
其他（注1）	<u>37,126,570</u>	<u>166,031,800</u>
合计	<u>61,470,356</u>	<u>168,495,302</u>

注1：营业外支出其他主要为本集团为部分索赔及诉讼计提的准备金。鉴于更为详细的披露可能对公司正在进行的诉讼带来不利影响，管理层未对其进行更为详细的披露。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2010年6月30日
人民币元

五、 合并财务报表主要项目注释(续)

42. 所得税费用

	截至到6月30日止6个月期间	
	2010年 (未经审计)	2009年 (未经审计)
当期所得税费用	401,415,919	261,076,757
递延所得税	<u>21,991,949</u>	<u>(93,767,472)</u>
	<u>423,407,868</u>	<u>167,309,285</u>

所得税费用与利润总额的关系列示如下:

	截至到6月30日止6个月期间	
	2010年 (未经审计)	2009年 (未经审计)
利润总额	2,597,645,610	1,195,690,728
	25%	25%
按法定税率25%计算的税项	649,411,403	298,922,682
享受高新技术企业优惠税率影响	(181,281,820)	(174,994,394)
无须纳税的收入	(24,120,408)	(16,395,467)
不可抵扣的成本	553,534,184	488,408,827
境外经营适用不同税率的影响	(133,390,016)	(224,661,182)
技术研发费加计扣除	(9,910,963)	(8,880,000)
未确认的可抵扣亏损	97,575,408	78,343,386
汇率调整差异(注1)	(657,478,071)	(222,251,939)
其他纳税调整项目	<u>129,068,151</u>	<u>(51,182,628)</u>
按本集团实际税率计算的税项费用	<u>423,407,868</u>	<u>167,309,285</u>

本集团所得税按在中国境内取得的估计应纳税所得额及适用税率计提。源于其他地区应纳税所得的税项根据本集团经营所在国家的现行法律、解释公告和惯例，按照适用税率计提。

注1: 汇率调整差异系本集团部分注册地在挪威的子公司报表采用记账本位币为美元，但依据挪威税法上述子公司需要以挪威克朗作为计税基础的报表申报纳税，以挪威克朗作为计税基础的报表应纳税所得额与以美元为记账本位币的报表应纳税所得额之间的差异。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2010年6月30日
人民币元

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

43. 每股收益

基本每股收益按照归属于本公司普通股股东的当期净利润，除以发行在外普通股的加权平均数计算。新发行普通股股数，根据发行合同的具体条款，从应收对价之日（一般为股票发行日）起计算确定。

基本每股收益的具体计算信息如下：

	截至到6月30日止6个月期间	
	2010年 (未经审计)	2009年 (未经审计)
收益		
归属于本公司普通股股东的当前利润	2,174,237,742	1,028,381,443
股份		
本公司发行在外普通股的加权平均数	4,495,320,000	4,495,320,000

本公司不存在稀释性潜在普通股。

44. 其他综合收益

本集团截至2010年6月30日止6个月期间及截至2009年6月30日止6个月期间其他综合收益均为外币报表折算差额。

45. 支付其他与经营活动有关的现金

其中，大额的现金流量列示如下：

	截至到6月30日止6个月期间	
	2010年 (未经审计)	2009年 (未经审计)
差旅费及出国人员费	162,532,079	169,224,547
业务招待费、办公费及会议费等	65,127,852	69,275,601
海关保证金、土地竞买保证金等	8,895,366	9,251,939
分成费	76,827,048	79,495,348
其他	<u>94,352,105</u>	<u>107,151,734</u>
合计	<u>407,734,450</u>	<u>434,399,169</u>

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2010年6月30日
人民币元

五、合并财务报表主要项目注释(续)

46. 经营活动现金流量

	截至到6月30日止6个月期间	
	2010年 (未经审计)	2009年 (未经审计)
将净利润调节为经营活动现金流量:		
净利润	2,174,237,742	1,028,381,443
加: 资产减值准备	153,344,568	827,866,954
公允价值收益	-	(26,915,607)
固定资产折旧	1,302,316,670	1,103,377,965
无形资产摊销	32,738,874	62,934,735
预计负债的计提	30,559,050	165,388,774
长期待摊费用摊销	242,162,762	193,431,611
递延收益摊销/转回	49,833,304	(20,195,268)
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的净损失	13,180,421	2,463,502
财务费用	256,755,505	570,416,305
投资(收益)/损失	(80,276,063)	61,825,264
递延所得税负债增加/(减少)	22,004,891	(87,470,860)
存货的增加	(15,689,181)	(121,380,039)
营业外收入中的科研专项拨款	1,572,748	-
经营性应收项目的增加	(1,157,019,745)	(1,148,093,988)
经营性应付项目的增加/(减少)	<u>73,613,654</u>	<u>(402,959,977)</u>
经营活动产生的现金流量净额	<u>3,099,335,200</u>	<u>2,209,070,814</u>

47. 现金和现金等价物

	2010年6月30日 (未经审计)	2009年12月31日 (经审计)
现金	5,436,974,040	4,222,832,778
其中: 库存现金	1,563,746	1,754,142
可随时用于支付的银行存款	3,716,491,547	3,212,391,246
可随时用于支付的其他货币资金	384,974	457,522
定期存款	-	-
期末现金及现金等价物余额	<u>5,436,974,040</u>	<u>4,222,832,778</u>
减: 抵押的定期存款	(218,533,773)	(208,229,867)
减: 当购入时原定于三个月以后到期的无抵押定期存款	<u>(1,500,000,000)</u>	<u>(800,000,000)</u>
合并现金流量表的现金及现金等价物	<u>3,718,440,267</u>	<u>3,214,602,911</u>

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2010年6月30日
人民币元

五、合并财务报表主要项目注释(续)

48. 非同一控制下企业合并

2008年9月29日,本公司通过其在挪威设立的间接控股全资子公司 COSL Norwegian AS 取得了 CDE 98.8% 股权,合并成本为现金人民币 15,913,195,784 元,根据评估确定 CDE 公司于购买日当天净资产的公允价值为人民币 12,621,989,073 元。

于 2008 年 10 月 15 日, COSL Norwegian AS 在挪威奥斯陆证券交易所收市时执行强制性收购要约条款,提出对 CDE 公司剩余 1.2% 股权的强制收购要约,补充支付合并成本现金折合人民币 181,033,794 元。至此本公司对 CDE 的合并总成本达到人民币 16,094,229,578 元。2008 年 10 月 23 日,上述通过强制收购取得的股份过户至 COSL Norwegian AS 名下。

根据《企业会计准则第 20 号-企业合并》,本集团于 2008 年 9 月 28 日已将上述合并成本初步分摊至 CDE 的可辨认资产和负债于购买日的公允价值和账面价值,并于 2009 年根据最终评估结果对收购价格分摊进行了追溯调整,最终确认的总成本为人民币 16,094,229,578 元。在 2009 年底,本集团对合并报表以初步确认价值为基础提供的比较报表信息也按照最终确认的收购价格分摊结果进行了相关的调整。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2010年6月30日
人民币元

五、合并财务报表主要项目注释(续)

49. 股票增值权计划

本公司在2006年11月22日第二次临时股东大会里，经表决通过了“中海油田服务股份有限公司高级管理人员股票增值权计划”(“股票增值权计划”)。

在2007年6月6日，董事会已与所有合资格高管人员签署绩效指标合同，完成所有必要的授予股票增值权相关的法律程序，并按港币4.09元为授权价格。

股票增值权计划于2006年11月22日开始生效，按计划，合资格高管人员实际得到的股票增值权数目与绩效指标挂钩，并于生效日起后的两年考核并确认当期实际授予数目。行使限制期为2年，自授予日起的第三年首次行权(行权日期为2008年11月22日起最近的一个交易日)、之后行权为第四年初、第五年初和第六年初平均行使。

股票增值权收益在执行价格高于授予价格港币0.99元时，超过部分按以下比例兑现：

1. 港币0.99-1.50元：兑现比例为50%；
2. 港币1.51-2.00元：兑现比例为30%；
3. 港币2.01-3.00元：兑现比例为20%；及
4. 港币3.01元或以上：兑现比例为15%。

于任何一年倘本公司股份价格上升超过股票增值权行使价时，因升值产生之现金支付总额不可高于本集团该年盈利之10%。因行使股票增值权而产生的现金付款将存入有关承授人之个人账户，不少于20%直至有关承授人在本公司之服务年期届满前为止必须保留在该账户内。

于2010年6月30日，本公司授予高级管理人员的股票增值权情况如下：

职务	姓名	股数	价值			期末数
			期初数	本期增加	本期减少	
原总裁兼CEO	袁光宇*	96.42万股	1,279,805	-	24,376	1,255,429
总裁	李勇	70.43万股	934,834	-	17,806	917,028
执行副总裁兼CFO	钟华	70.43万股	934,834	-	17,806	917,028
原执行副总裁、CSO						
兼董事会秘书	陈卫东***	70.43万股	934,834	-	17,806	917,028
原高级副总裁	李迅科***	65.69万股	871,919	-	16,608	855,311
原职工监事	唐代治**	65.69万股	281,774	-	-	281,774
副总裁兼工会主席	徐雄飞	60.91万股	808,473	-	15,399	793,074
		500.00万股	6,046,473	-	109,801	5,936,672

*于2009年2月10日，袁光宇辞去了本公司的总裁兼CEO职务，依据股票增值权计划的相关规定，袁光宇可享有的股票增值权截止于他辞去本公司职务之日已满两年，授予股数已经确认。

**于2007年，唐代治辞去了本公司的职工监事职务，依据股票增值权计划的相关规定，唐代治可享有的股票增值权应截止于他辞去本公司职务之日。

***于2010年，陈卫东、李迅科分别辞去了本公司的执行副总裁、CSO兼董事会秘书职务及高级副总裁职务，依据股票增值权计划的相关规定，陈卫东、李迅科可享有的股票增值权截止于其辞去本公司职务之日已满两年，授予股数已经确认。

截至2010年6月30日止，本公司股票增值权计划已确认的应付职工薪酬为人民币5,936,672元。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2010年6月30日
人民币元

六、 关联方关系及交易

1. 关联方的认定标准

一方控制、共同控制另一方或对另一方施加重大影响，以及两方或两方以上同受一方控制、共同控制或重大影响的，构成关联方。

下列各方构成本集团的关联方：

- (1) 本公司的母公司；
- (2) 本公司的子公司；
- (3) 与本公司受同一母公司控制的其他企业；
- (4) 对本公司实施共同控制的投资方；
- (5) 对本公司施加重大影响的投资方；
- (6) 本集团的合营企业；
- (7) 本集团的联营企业；
- (8) 本公司的主要投资者个人及与其关系密切的家庭成员；
- (9) 本公司的关键管理人员或母公司关键管理人员，以及与其关系密切的家庭成员；
- (10) 本公司的主要投资者个人、关键管理人员或与其关系密切的家庭成员控制、共同控制或施加重大影响的其他企业。

仅仅同受国家控制而不存在其他关联方关系的企业，不构成关联方。

2. 母公司和子公司

母公司名称	注册地	业务性质	对本公司 持股比例	对本公司 表决权比例	注册资本	组织机构 代码
海油总公司	中国北京	海洋石油天然气的勘 探、开发、生产及加工	53.63%	53.63%	94,931,614,000元	100001043

本集团所属的子公司详见附注四、合并财务报表的合并范围。

本集团所属的合营企业详见附注五、10。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2010年6月30日
人民币元

六、 关联方关系及其交易（续）

3. 其他关联方

与本集团发生关联方交易而不存在控制关系的关联方资料如下：

公司名称	关联方关系	组织机构代码
中国海洋石油有限公司	同受最终控股公司控制的公司	不适用
中海国际石油工程有限责任公司	同受最终控股公司控制的公司	100017547
海洋石油工程股份有限公司	同受最终控股公司控制的公司	722950227
中海石油财务有限责任公司	同受最终控股公司控制的公司	710929818
中海实业公司（注1）	同受最终控股公司控制的公司	101694419
中海石油研究中心（注1）	同受最终控股公司控制的公司	710926078
中国海洋石油渤海公司（注1）	同受最终控股公司控制的公司	103063338
中国海洋石油南海西部公司（注1）	同受最终控股公司控制的公司	19034361X
中海油能源发展股份有限公司（注1）	同受最终控股公司控制的公司	771554423
海南中海石油运输服务有限公司（注1）	同受最终控股公司控制的公司	730065834
中海石油化学股份有限公司（注1）	同受最终控股公司控制的公司	721234704
中国近海石油服务(香港)有限公司（注1）	同受最终控股公司控制的公司	344000012
中海石油建滔化工有限公司（注1）	同受最终控股公司控制的公司	754363393
深圳市威晟海洋石油技术有限公司（注1）	同受最终控股公司控制的公司	27926621-9
中海石油炼化东莞油品储运有限公司（注1）	同受最终控股公司控制的公司	66152344X
渤海物资供应有限责任公司（注1）	同受最终控股公司控制的公司	103626049
渤海石油航务建筑工程公司（注1）	同受最终控股公司控制的公司	103624940
中海石油深圳天然气有限公司（注1）	同受最终控股公司控制的公司	680356413
中海油能源发展股份有限公司监督监理技术分公司（注1）	同受最终控股公司控制的公司	770641103
中海石油炼化有限责任公司销售分公司（注1）	同受最终控股公司控制的公司	791011274
中海沥青股份有限公司（注1）	同受最终控股公司控制的公司	706208970
中海石油葫芦岛精细化工有限责任公司（注1）	同受最终控股公司控制的公司	791567408

注1：海油总公司集团内其他关联公司

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2010年6月30日
人民币元

六、 关联方关系及其交易(续)

4. 本集团与关联方的主要交易

(1) 向关联方提供劳务

	截至6月30日止6个月期间		2009年	
	2010年 (未经审计)	比例	(未经审计)	比例
	金额	(%)	金额	(%)
提供钻井服务				
中国海洋石油有限公司	2,373,793,244	96%	2,618,435,576	91%
中国海洋石油总公司风险勘探项目组	105,535,861	4%	39,448,783	2%
海油总公司集团内其他关联公司	2,216,745	-	7,177,116	-
合营公司	4,446,527	-	214,508,730	7%
小计	<u>2,485,992,377</u>	100%	<u>2,879,570,205</u>	100%
提供钻井服务对外交易收入总额	<u>4,740,908,002</u>		<u>4,692,645,050</u>	
占同类交易的比例		52%		61%
提供油田技术服务				
中国海洋石油有限公司	1,605,725,716	95%	1,310,892,294	99%
中国海洋石油总公司风险勘探项目组	25,817,833	2%	11,512,740	1%
海洋石油工程股份有限公司	29,497,499	2%	-	-
海油总公司集团内其他关联公司	13,274,645	1%	219,229	-
合营公司	1,307,200	-	380,736	-
小计	<u>1,675,622,893</u>	100%	<u>1,323,004,999</u>	100%
提供油田技术服务对外交易收入总额	<u>2,252,524,259</u>		<u>1,696,047,383</u>	
占同类交易的比例		74%		78%
提供船舶服务				
中国海洋石油有限公司	869,275,593	89%	654,964,215	88%
海洋石油工程股份有限公司	18,051,435	2%	61,467,698	8%
中国海洋石油总公司风险勘探项目组	16,171,369	2%	4,879,836	1%
中海石油开氏石化有限责任公司	36,546,375	4%	-	-
海油总公司集团内其他关联公司	26,171,362	3%	15,504,999	2%
合营公司	-	-	6,677,591	1%
小计	<u>966,216,134</u>	100%	<u>743,494,339</u>	100%
提供船舶服务对外交易收入总额	<u>1,235,831,281</u>		<u>911,661,926</u>	
占同类交易的比例		78%		82%

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2010年6月30日
人民币元

六、 关联方关系及其交易 (续)

4. 本集团与关联方主要关联交易 (续)

(1) 向关联方提供劳务(续)

	截至6月30日止6个月期间		2009年	
	2010年 (未经审计)		(未经审计)	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
<u>提供物探服务</u>				
中国海洋石油有限公司	526,552,342	89%	504,912,633	88%
海洋石油工程股份有限公司	65,327,479	11%	63,730,258	11%
海油总公司集团内其他关联公司 合营公司	924,338	-	2,125,536	-
	<u>291,746</u>	<u>-</u>	<u>8,504,673</u>	<u>1%</u>
小计	<u>593,095,905</u>	<u>100%</u>	<u>579,273,100</u>	<u>100%</u>
<u>提供物探服务对外交易收入总额</u>	<u>764,316,376</u>		<u>697,575,021</u>	
占同类交易的比例		78%		83%

(2) 自关联方接收劳务

	截至6月30日止6个月期间		2009年	
	2010年 (未经审计)		(未经审计)	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
海洋石油工程股份有限公司	263,712,300	59%	177,956,750	54%
海油总公司集团内其他关联公司 合营公司	154,875,475	35%	129,374,001	40%
	<u>27,007,586</u>	<u>6%</u>	<u>19,636,126</u>	<u>6%</u>
合计	<u>445,595,361</u>	<u>100%</u>	<u>326,966,877</u>	<u>100%</u>

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2010年6月30日
人民币元

六、 关联方关系及其交易（续）

4. 本集团与关联方主要关联交易（续）

(3) 关联方资金拆借

截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月期间 资金拆入	拆借金额 人民币	起始日	到期日
中海石油财务有限责任公司	500,000,000	2009年6月30日	2012年6月29日

截止2009年6月30日止6个月期间关联方资金拆借为人民币1,000,000,000元。

(4) 关联方租赁

本公司与海油总公司于公司重组时订立多项协议，就雇员福利安排、提供物资、公用事业及配套服务、以及提供技术服务、租赁房屋及其他各种的商业安排。

于重组前，本集团无偿占用海油总公司拥有的一些物业。本公司于2002年9月与海油总公司订立多项租赁协议，租赁上述物业连同其他物业，为期1年，此等租赁合同每年按市场价格续约。

本公司董事认为，与关联方进行的上述（1）-（4）所有交易乃在正常业务过程中按各方协议的条款进行。

(5) 关键管理人员薪酬

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间			
	2010年 (未经审计)		2009年 (未经审计)	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
袁光宇*	-	-	606,871	14%
刘健	467,554	14%	56,096	1%
李勇	399,353	13%	549,931	12%
钟华	313,818	10%	581,706	13%
陈卫东**	215,165	7%	604,590	13%
李迅科**	151,240	5%	552,379	12%
董伟良	352,057	11%	418,037	9%
徐雄飞	337,440	11%	501,252	11%
肖国庆***	-	-	341,215	7%
于湛海	345,408	11%	345,903	8%
曹树杰	384,701	12%	-	-
杨海江	198,216	6%	-	-
合计	<u>3,164,952</u>	<u>100%</u>	<u>4,557,980</u>	<u>100%</u>

*于2009年2月，袁光宇辞去了本公司的总裁兼CEO职务，

**于2010年4月，陈卫东、李迅科辞去了本公司的执行副总裁、CSO兼董事会秘书职务及高级副总裁职务。

***于2009年10月，原副总裁肖国庆退休。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2010年6月30日
人民币元

六、 关联方关系及其交易 (续)

5. 关联方应收应付款项余额

本集团	2010年6月30日 (未经审计)	2009年12月31日 (经审计)
应收账款		
中国海洋石油有限公司	3,304,225,636	1,874,789,040
海油总公司	4,662,764	257,469,184
海洋石油工程股份有限公司	103,203,868	102,933,658
中海艾普	210,804	1,443,357
中法渤海	668,367	502,894
奥帝斯	72,243	644,725
麦克巴	236,295	557,135
中海辉固	447,556	12,768
阿特拉斯	340,526	2,911,943
Atlantis Deepwater	36,270,156	80,022,467
其他	<u>93,865,243</u>	<u>32,255,222</u>
	<u>3,544,203,458</u>	<u>2,353,542,393</u>
本集团	2010年6月30日 (未经审计)	2009年12月31日 (经审计)
应付账款		
中海石油有限公司	2,381,892	1,593,506
渤海石油物资供应有限责任公司	10,069,643	22,595,651
海洋石油工程股份有限公司	328,145,050	64,555,747
中海实业公司燕郊基地分公司	15,761,659	175,387
麦克巴	-	1,126,800
中海辉固	5,710,049	5,417,087
中法渤海	6,736,906	1,929,742
阿特拉斯	26,761,283	23,442,814
其他	<u>111,315,081</u>	<u>31,661,313</u>
	<u>506,881,563</u>	<u>152,498,047</u>

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2010年6月30日
人民币元

六、关联方关系及其交易(续)

5. 关联方应收应付款项余额(续)

本集团	2010年6月30日 (未经审计)	2009年12月31日 (经审计)
其他应收款		
中海石油有限公司	7,180,941	844,605
海油总公司	5,774,808	1,983,532
中海艾普	1,766,028	4,511,608
中法渤海	5,157,552	4,810,302
奥帝斯	36,082	-
中海辉固	593,975	2,027
阿特拉斯	74,250	74,250
Atlantis Deepwater	2,349	30,115,828
PD	96,050,788	147,177,452
其他	<u>902,938</u>	<u>372,591</u>
	<u>117,539,711</u>	<u>189,892,195</u>
其他应付款		
海油总公司	3,248,229	3,248,229
中海国际石油工程有限责任公司	13,569,391	16,260,729
中法渤海	96,072	96,072
中海艾普	13,432	13,432
PD	20,880,389	32,353,555
其他	<u>16,812,400</u>	<u>22,032,799</u>
	<u>54,619,913</u>	<u>74,004,816</u>
预付账款		
海洋石油工程股份有限公司	-	298,097,500
	-	<u>298,097,500</u>

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2010年6月30日
人民币元

六、 关联方关系及其交易 (续)

5. 关联方应收应付款项余额(续)

本集团	2010年6月30日 (未经审计)	2009年12月31日 (经审计)
应收票据		
中国海洋石油有限公司	<u>-</u>	<u>427,107,943</u>

本集团及本公司应收及应付关联方款项均不计利息、无抵押，且无固定还款期。

6. 存放关联方的货币资金

本集团	2010年6月30日 (未经审计)	2009年12月31日 (经审计)
中海石油财务有限责任公司	<u>110,261,362</u>	<u>541,962,050</u>

7. 关联方担保

2010年

担保方	被担保方名称	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否履行完毕
中海油服	中法渤海	450,000美元	2010年4月10日	2013年4月9日	否

截至2010年6月30日止6个月期间，本集团无偿为中法渤海提供履约担保，担保金额为美金450,000元（2009年度：无）；截至2010年6月30日止6个月期间及2009年本集团均未接受关联方的担保。

8. 其他披露事项

本集团所有中国全职员工都享有由政府制定的养老保险福利，并有权在退休之后获得以他们退休时基本工资为基数计算的养老金。中国政府负责承担这些退休员工的养老金。本集团每年必须按当地政府规定，根据既定的缴费基数及比例缴纳职工养老保险费，相关的养老保险费按实际应向政府上交的金额计入成本费用。

海油总公司与本集团同意在本集团于2002年重组境外上市完成后，海油总公司将继续承担本集团已退休员工今后的补充养老福利及现职员工从参加工作起到本集团重组境外上市之前的相关补充养老福利。由于这部分补充养老福利的费用完全由海油总公司承担，所以这部分成本并未计入本集团于本会计期间的费用中。于2010年6月30日由海总负担的补充养老保险相关的费用为人民币7,847,908元（截至2009年6月30日止6个月期间：人民币10,857,347元）。

重组上市后，除了按政府有关规定由本集团每月负责上缴的养老保险金之外，本集团对现有职工将来退休以后福利费用不作任何承担。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2010年6月30日
人民币元

七、重大诉讼

2007 年, 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法进行的。若干少数股东(其合计持有 OFRD 股份的 8.8%) 对每股赎回价格持有异议。2009 年, 挪威法院判定 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)。董事认为该等诉讼的最终结果将不会对本集团的财务状况造成重大不利影响。

鉴于更为详细的披露可能对公司正在进行的诉讼带来不利影响, 管理层未对上述事件进行更为详细的披露。管理层认为上述诉讼可能导致的现金流出不会对本集团的财务状况造成重大的负面影响。

八、或有事项

2009 年度, 本集团下属某些子公司收到了当地税务主管机关通知, 要求其提供转让某些建造合同及选择权给集团内其他公司时所用估价基础相关资料, 表明税务主管机关考虑进行额外评估的意图。如采用税务主管机关通知中所指估价基础, 上述转让相关之税务负债将大大提高。上述子公司已于 2010 年 6 月 30 日针对税务机关上述通知递送了书面回函。截至本报告出具日, 公司尚未收到税务机关的任何进一步要求。经过对上述事实的适当考虑后, 董事认为相关转让年度的税务申报已恰当完成, 同时将积极应对税务机关任何额外的评估要求。鉴于对税务机关评估金额和现金流出(如有)时间的最终结果存在不确定性, 董事未对上述税务事项计提任何准备。

截至资产负债表日, 除上述附注七及本附注中提到的事项外, 本集团并无其他须作披露的或有事项。

九、承诺事项

于资产负债表日, 本集团的资本承诺事项如下:

	2010年6月30日 (未经审计)	2009年12月31日 (经审计)
已签约但未拨备	7,884,540,384	12,556,797,442
已被董事会批准但未签约	<u>7,194,848,040</u>	<u>7,671,765,368</u>
合计	<u>15,079,388,424</u>	<u>20,228,562,810</u>

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2010年6月30日
人民币元

十、其他重要事项

1. 企业合并

2008年9月本公司通过其在挪威设立的间接控股全资子公司COSL Norwegian AS收购CDE，详见附注五、48。

2. 租赁

重大经营租赁-本集团作为承租人

根据与出租人签订的租赁合同，本集团不可撤销租赁的最低租赁付款额如下：

	2010年6月30日 (未经审计)	2009年12月31日 (经审计)
1年以内(含1年)	141,330,565	139,337,962
1至2年(含2年)	105,645,115	119,048,805
2至3年(含3年)	5,940,318	55,564,058
3年以上	<u>40,195,273</u>	<u>46,955,987</u>
合计	<u>293,111,271</u>	<u>360,906,812</u>

重大经营租赁-本集团作为出租人

根据与承租人签订的租赁合同，截至2010年6月30日止6个月期间不可撤销租赁的最低租赁收款额如下：

	2010年6月30日 (未经审计)	2009年12月31日 (经审计)
1年以内(含1年)	169,169,808	170,482,631
1至2年(含2年)	-	<u>113,655,087</u>
合计	<u>169,169,808</u>	<u>284,137,718</u>

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2010年6月30日
人民币元

十、其他重要事项(续)

3. 以公允价值计量的资产和负债

2010年6月30日(未经审计)

	期初数	本期公允价值变动损益	计入权益的累积公允价值	本期计提的减值准备	汇率调整	期末数
可供出售金融资产	<u>19,281,034</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(18,291,108)</u>	<u>(989,926)</u>	<u>-</u>

2009年12月31日(经审计)

	年初数	本年公允价值变动损益	计入权益的累积公允价值	本年计提的减值准备	汇率调整	年末数
可供出售金融资产	<u>34,317,535</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(15,003,044)</u>	<u>(33,457)</u>	<u>19,281,034</u>

4. 外币金融资产和外币金融负债

外币金融资产(以人民币列示)

2010年6月30日

(未经审计)	期初数	本期公允价值变动损益	计入权益的累积公允价值	本期计提的减值准备	期末数
流动资产:					
货币资金	2,359,608,734	-	-	-	2,826,436,353
应收票据	-	-	-	-	-
应收账款	1,358,413,142	-	-	(54,718,166)	1,666,604,945
应收利息	-	-	-	-	-
应收股利	10,754,415	-	-	-	3,395,450
其他应收款	332,208,903	-	-	(34,237,623)	248,765,769
一年内到期的非流动资产	39,081,032	-	-	-	38,867,546
非流动资产:					
可供出售金融资产	19,281,034	-	-	(18,291,108)	-
持有至到期投资	<u>39,081,025</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>19,433,770</u>
金融资产合计	<u>4,158,428,285</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(107,246,897)</u>	<u>4,803,503,833</u>

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2010年6月30日
人民币元

十、其他重要事项(续)

4. 外币金融资产和外币金融负债(续)

外币金融负债(以人民币列示)

2010年6月30日 (未经审计)	期初数	本期公允价值变动损益	计入权益的累积公允价值	本期计提的减值	期末数
短期借款	-	-	-	-	-
应付票据	-	-	-	-	-
应付账款	651,471,495	-	-	-	711,593,811
应付利息	137,667,449	-	-	-	54,228,807
其他应付款	200,294,610	-	-	-	92,995,284
一年内到期的非流动负债	39,081,032	-	-	-	632,278,846
非流动负债:					
交易性金融负债	-	-	-	-	-
长期借款	25,784,120,975	-	-	-	26,260,133,693
应付债券	<u>1,170,019,752</u>	-	-	-	-
金融负债合计	<u>27,982,655,313</u>	-	-	-	<u>27,751,230,441</u>

外币金融资产(人民币)

2009年12月31日 (经审计)	年初数	本年公允价值变动损益	计入权益的累积公允价值	本年计提的减值准备	年末数
流动资产:					
货币资金	1,921,807,940	-	-	-	2,359,608,734
应收票据	-	-	-	-	-
应收账款	1,284,237,440	-	-	(4,459,793)	1,358,413,142
应收利息	-	-	-	-	-
应收股利	16,391,075	-	-	-	10,754,415
其他应收款	191,047,858	-	-	(334,147)	332,208,903
一年内到期的非流动资产	39,117,655	-	-	-	39,081,032
非流动资产:					
可供出售金融资产	34,317,535	-	-	(15,003,044)	19,281,034
持有至到期投资	<u>78,235,318</u>	-	-	-	<u>39,081,025</u>
金融资产合计	<u>3,565,154,821</u>	-	-	<u>(19,796,984)</u>	<u>4,158,428,285</u>

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2010年6月30日
人民币元

十、其他重要事项(续)

4. 外币金融资产和外币金融负债(续)

外币金融负债(人民币)

2009年12月31日 (经审计)	年初数	本年公允价 值变动损益	计入权益的累 积公允价值	本年计提的减值	年末数
短期借款	6,835,596,924	-	-	-	-
应付票据	-	-	-	-	-
应付账款	709,429,228	-	-	-	651,471,495
应付利息	326,243,662	-	-	-	137,667,449
其他应付款	535,175,747	-	-	-	200,294,610
一年内到期的非 流动负债	699,020,215	-	-	-	39,081,032
非流动负债:					
交易性金融负债	49,307,921	-	-	-	-
长期借款	15,211,446,023	-	-	-	25,784,120,975
应付债券	<u>2,528,341,874</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>1,170,019,752</u>
金融负债合计	<u><u>26,894,561,594</u></u>	<u><u>-</u></u>	<u><u>-</u></u>	<u><u>-</u></u>	<u><u>27,982,655,313</u></u>

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2010年6月30日
人民币元

十、其他重要事项(续)

5. 分部报告

经营分部

出于管理目的，本集团的经营业务根据业务的性质以及所提供劳务划分为业务单元。本集团有如下4个报告分部：

-钻井服务：提供钻井服务。

-油田技术服务：提供完整的油田技术服务，包括测井、钻井液、定向井、固完井、增产和资料集成等事业服务。

-物探服务：提供地震勘探服务和工程勘察服务。

-船舶服务：提供运送物资、货物及人员和海上守护，并为钻井平台移位和定位以及为近海工程船提供拖行、起抛锚等服务；运送原油和已提炼的油气产品；以及运送甲醇等化工产品。

管理层出于配置资源和评价业绩的决策目的，对各业务单元的经营成果分开进行管理。分部业绩，以报告的分部利润为基础进行评价。该指标系对持续经营利润总额进行调整后的指标，除不包括利息收入、财务费用及汇兑损益之外，该指标与本集团持续经营利润总额是一致的。

分部资产不包括部分货币资金（由集团资金部统一管理的一部分）、应收股利、应收利息和其他应收款，原因在于这些资产均由本集团统一管理。

分部负债不包括部分其他应付款、长期及短期借款和应付债券（由集团资金部统一管理的一部分），原因在于这些负债均由集团资金部统一管理。

本集团部分资金由属于钻井经营分部的CNA统一管理，相应的货币资金、长期及短期借款和应付债券因此列入钻井分部。

经营分部间的转移定价，参照与第三方进行交易所采用的公允价格制定。

中海油田服务股份有限公司
 财务报表附注(续)
 2010年6月30日
 人民币元

十、其他重要事项(续)

5. 分部报告(续)

经营分部(续)

截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月 (未经审计)	钻井	油技	物探	船舶	合计
营业收入					
对外交易收入	4,740,908,002	2,252,524,259	764,316,376	1,235,831,281	8,993,579,918
分部间交易收入	<u>605,088,583</u>	<u>116,561,835</u>	<u>-</u>	<u>24,742,912</u>	<u>746,393,330</u>
	<u>5,345,996,585</u>	<u>2,369,086,094</u>	<u>764,316,376</u>	<u>1,260,574,193</u>	<u>9,739,973,248</u>
经营成果					
其中：分部利润	1,915,107,293	523,064,573	164,625,697	393,677,556	2,996,475,119
未分配损益					(340,926,761)
					<u>2,655,548,358</u>
2010 年 6 月 30 日(未经审计)					
资产总额					
分部资产	45,120,054,574	4,989,145,712	2,824,910,555	5,537,237,350	58,471,348,191
未分配资产					<u>4,462,431,553</u>
小计					<u>62,933,779,744</u>
负债总额					
分部负债	5,581,541,683	1,075,892,787	595,267,631	706,484,891	7,959,186,992
未分配负债					<u>31,160,498,202</u>
小计					<u>39,119,685,194</u>
其他披露					
资本性支出	<u>873,071,303</u>	<u>96,832,835</u>	<u>383,696,536</u>	<u>531,179,512</u>	<u>1,884,780,186</u>
折旧和摊销费用	<u>1,043,278,798</u>	<u>238,027,561</u>	<u>132,832,306</u>	<u>163,079,641</u>	<u>1,577,218,306</u>
资产减值损失	<u>134,277,071</u>	<u>10,099,533</u>	<u>3,426,928</u>	<u>5,541,036</u>	<u>153,344,568</u>
已实现的衍生工 具收益	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2010年6月30日
人民币元

十、其他重要事项(续)

5. 分部报告(续)

经营分部(续)

截至 2009 年 6 月 30 日止 6 个月 (未经审计)	钻井	油技	物探	船舶	合计
营业收入					
对外交易收入	4,692,645,050	1,696,047,383	697,575,021	911,661,926	7,997,929,380
分部间交易收入	<u>469,783,931</u>	<u>57,128,455</u>	<u>33,095,021</u>	<u>60,796,433</u>	<u>620,803,840</u>
	<u>5,162,428,981</u>	<u>1,753,175,838</u>	<u>730,670,042</u>	<u>972,458,359</u>	<u>8,618,733,220</u>
经营成果					
其中：分部利润	980,413,466	387,124,738	252,730,992	290,300,106	1,910,569,302
未分配损益					(573,277,736)
					<u>1,337,291,566</u>
2009 年 12 月 31 日(经审计)					
资产总额					
分部资产	45,391,863,126	4,922,991,523	2,453,279,199	5,074,158,505	57,842,292,353
未分配资产					<u>3,091,044,192</u>
小计					<u>60,933,336,545</u>
负债总额					
分部负债	6,077,720,387	1,477,788,982	230,143,597	538,668,928	8,324,321,894
未分配负债					<u>30,303,410,006</u>
小计					<u>38,627,731,900</u>
其他披露					
资本性支出	<u>3,329,600,447</u>	<u>305,507,880</u>	<u>291,173,685</u>	<u>421,872,582</u>	<u>4,348,154,594</u>
折旧和摊销费用	<u>938,911,723</u>	<u>188,568,991</u>	<u>113,379,465</u>	<u>118,884,132</u>	<u>1,359,744,311</u>
资产减值损失	<u>825,332,136</u>	<u>1,342,624</u>	<u>455,573</u>	<u>736,621</u>	<u>827,866,954</u>
已实现的衍生工 具收益	<u>26,915,607</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>26,915,607</u>

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2010年6月30日
人民币元

十、其他重要事项(续)

5. 分部报告(续)

集团信息

地理信息

本集团主要在中国海域提供钻井、油田技术、船舶和物探服务，在中国境外业务主要在印尼、澳大利亚、墨西哥、缅甸、挪威、越南、沙特阿拉伯、利比亚、突尼斯以及中东等地。

本集团依据收入来源的客户所在地划分地区分部。其中，来源于海外地区的个别客户收入均少于集团收入的10%，没有对其做进一步分析；来源于中国境内客户的收入约占集团收入的75%。

对外交易收入	截至6月30日止6个月期间	
	2010年(未经审计)	2009年(未经审计)
国内	6,791,491,649	6,144,053,987
海外	2,202,088,269	1,853,875,393
合计	<u>8,993,579,918</u>	<u>7,997,929,380</u>

对外交易收入归属于客户所处区域。

大部分非流动资产为具有高度流动性的钻井平台和船舶等。本期间，部分资产从中国内地移至国外，部分资产从国外移至中国内地，故此，无法获得分析非流动资产地区分部所需资料。

主要客户信息

来源于主要客户（包括已知受该客户控制下的所有主体）的营业收入详见附注六、4。

6. 金融工具及其风险

本集团的主要金融工具，除衍生工具外，包括银行借款、应付债券、货币资金、可供出售金融资产、持有至到期投资等。这些金融工具的主要目的在于为本集团的运营融资。本集团具有多种因经营而直接产生的其他金融资产和负债，如应收账款和应付账款等。

本集团亦开展衍生交易，主要包括利率互换和远期外汇合同，目的在于管理本集团的运营及其融资渠道的利率风险和外汇风险。于本期间内，本集团采取了不进行衍生工具投机交易的政策。

本集团的金融工具导致的主要风险是信用风险、流动风险及市场风险。

金融工具分类

资产负债表日的各类金融工具的账面价值如下：

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2010年6月30日
人民币元

十、其他重要事项(续)

6. 金融工具及其风险(续)

金融资产

2010 年 6 月 30 日 (未经审计)	持有至到期投资	贷款和应收款项	可供出售金融资产	合计
流动资产:				
货币资金	-	5,436,974,040	-	5,436,974,040
应收票据	-	500,000	-	500,000
应收账款	-	5,214,518,297	-	5,214,518,297
应收利息	-	6,046,875	-	6,046,875
应收股利	-	27,395,450	-	27,395,450
其他应收款	-	315,354,460	-	315,354,460
一年内到期的非流动资产	38,867,546	-	-	38,867,546
非流动资产:				
可供出售金融资产	-	-	-	-
持有至到期投资	<u>19,433,770</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>19,433,770</u>
金融资产合计	<u>58,301,316</u>	<u>11,000,789,122</u>	<u>-</u>	<u>11,059,090,438</u>
2009 年 12 月 31 日 (经审计)	持有至到期投资	贷款和应收款项	可供出售金融资产	合计
流动资产:				
货币资金	-	4,222,832,778	-	4,222,832,778
应收票据	-	429,657,902	-	429,657,902
应收账款	-	3,745,547,364	-	3,745,547,364
应收利息	-	1,080,000	-	1,080,000
应收股利	-	23,754,415	-	23,754,415
其他应收款	-	389,123,571	-	389,123,571
一年内到期的非流动资产	39,081,032	-	-	39,081,032
非流动资产:				
可供出售金融资产	-	-	19,281,034	19,281,034
持有至到期投资	<u>39,081,025</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>39,081,025</u>
金融资产合计	<u>78,162,057</u>	<u>8,811,996,030</u>	<u>19,281,034</u>	<u>8,909,439,121</u>

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2010年6月30日
人民币元

十、其他重要事项(续)-

6. 金融工具及其风险(续)

金融负债

2010年6月30日 (未经审计)	以公允价值计量且其变动计 入当期损益的金融负债	其他金融负债	合计
应付账款	-	3,209,563,052	3,209,563,052
应付利息	-	65,900,203	65,900,203
其他应付款	-	187,523,311	187,523,311
一年内到期的非流动负债	-	1,766,278,846	1,766,278,846
长期借款	-	28,076,133,693	28,076,133,693
应付债券	-	<u>1,500,000,000</u>	<u>1,500,000,000</u>
金融负债合计	<u>-</u>	<u>34,805,399,105</u>	<u>34,805,399,105</u>
2009年12月31日 (经审计)	以公允价值计量且其变动计 入当期损益的金融负债	其他金融负债	合计
应付账款	-	3,175,095,974	3,175,095,974
应付利息	-	139,212,858	139,212,858
其他应付款	-	358,827,721	358,827,721
一年内到期的非流动负债	-	283,081,032	283,081,032
长期借款	-	28,151,039,943	28,151,039,943
应付债券	-	<u>2,670,019,752</u>	<u>2,670,019,752</u>
金融负债合计	<u>-</u>	<u>34,777,277,280</u>	<u>34,777,277,280</u>

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2010年6月30日
人民币元

十、其他重要事项(续)

6. 金融工具及其风险(续)

信用风险

信用风险，是指金融工具的一方不能履行义务，造成另一方发生财务损失的风险。

本集团仅与经认可的、信誉良好的第三方进行交易。按照本集团的政策，需对所有要求采用信用方式进行交易的客户进行信用审核。另外，本集团对应收账款余额进行持续监控，以确保本集团不致面临重大坏账风险。对于未采用相关经营单位的记账本位币结算的交易，除非本集团信用控制部门特别批准，否则本集团不提供信用交易条件。

本集团其他金融资产包括货币资金、可供出售金融资产及其他应收款，这些金融资产的信用风险源自交易对手违约，最大风险敞口等于这些工具的账面金额。

由于本集团仅与经认可的且信誉良好的第三方进行交易，所以无需担保物。信用风险集中按照客户进行管理。本集团的应收款除了与中国海洋石油有限公司及其他海油总公司所控制的公司的金额外，没有其他高度集中的信用风险。本集团最大的客户为中国海洋石油有限公司，相关的应收款期末余额信息和本集团前五大客户期末余额信息已经在附注六、5和附注五、3中披露。

于2009年12月31日和2010年6月30日，本集团不存在已逾期一年以上未减值的重大应收账款或其他金融资产。本集团未逾期未减值的应收款是由众多分散的客户群组成，这些客户不存在近期不履行付款义务的历史。基于过往的经历，本集团的董事判断在没有重大的信用变化的情况下，这部分的应收款可以全额收回，无需计提减值准备。

本集团因应收账款和其他应收款产生的信用风险敞口的量化数据，参见附注五、3和6。

流动风险

流动风险，是指企业在履行与金融负债有关的义务时遇到资金短缺的风险。

本集团的目标是运用银行借款、债券等多种融资手段以保持融资的持续性与灵活性之间的平衡。于2010年6月30日，本集团6%（2009年12月31日：2%）的债务在不足1年内到期。

本集团的策略是采用短期及长期融资（包括短期借款、长期银行借款及发行债券）并举的方式，来维持融资持续性与灵活性之间的平衡。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2010年6月30日
人民币元

十、其他重要事项(续)

6. 金融工具及其风险(续)

流动风险(续)

下表概括了金融资产和金融负债按未折现的合同现金流量所作的到期期限分析:

2010年6月30日
(未经审计)

金融资产

	一年以内	一至两年	两年以上	合计
货币资金	5,436,974,040	-	-	5,436,974,040
应收票据	500,000	-	-	500,000
应收账款	5,214,518,297	-	-	5,214,518,297
应收利息	6,046,875	-	-	6,046,875
应收股利	27,395,450	-	-	27,395,450
其他应收款	315,354,460	-	-	315,354,460
可供出售金融资产	-	-	-	-
一年内到期的非流动资产	38,867,546	-	-	38,867,546
持有至到期投资	-	19,433,770	-	19,433,770
	<u>11,039,656,668</u>	<u>19,433,770</u>	<u>-</u>	<u>11,059,090,438</u>

金融负债

	一年以内	一至两年	两至五年	五年以上	合计
应付账款	3,209,563,052	-	-	-	3,209,563,052
应付利息	65,900,203	-	-	-	65,900,203
其他应付款	187,523,311	-	-	-	187,523,311
一年内到期的非流动负债	1,766,278,846	-	-	-	1,766,278,846
长期借款	-	2,240,134,773	8,436,172,940	17,399,825,980	28,076,133,693
应付债券	-	-	-	1,500,000,000	1,500,000,000
	<u>5,229,265,412</u>	<u>2,240,134,773</u>	<u>8,436,172,940</u>	<u>18,899,825,980</u>	<u>34,805,399,105</u>

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2010年6月30日
人民币元

十、其他重要事项(续)

6. 金融工具及其风险(续)

流动风险(续)

2009年12月31日
(经审计)

金融资产

	一年以内	一至两年	两年以上	合计
货币资金	4,222,832,778	-	-	4,222,832,778
应收票据	429,657,902	-	-	429,657,902
应收账款	3,745,547,364	-	-	3,745,547,364
应收利息	1,080,000	-	-	1,080,000
应收股利	23,754,415	-	-	23,754,415
其他应收款	389,123,571	-	-	389,123,571
可供出售金融资产	19,281,034	-	-	19,281,034
一年内到期的非流动资产	39,081,032	-	-	39,081,032
持有至到期投资	-	39,081,025	-	39,081,025
	<u>8,870,358,096</u>	<u>39,081,025</u>	<u>-</u>	<u>8,909,439,121</u>

金融负债

	一年以内	一至两年	两至五年	五年以上	合计
应付账款	3,175,095,974	-	-	-	3,175,095,974
应付利息	139,212,858	-	-	-	139,212,858
其他应付款	358,827,721	-	-	-	358,827,721
一年内到期的非流 动负债	828,748,415	-	-	-	828,748,415
长期借款	-	1,936,526,602	8,969,637,781	19,402,099,581	30,308,263,964
应付债券	-	1,171,036,300	-	1,500,000,000	2,671,036,300
	<u>4,501,884,968</u>	<u>3,107,562,902</u>	<u>8,969,637,781</u>	<u>20,902,099,581</u>	<u>37,481,185,232</u>

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2010年6月30日
人民币元

十、其他重要事项(续)

6. 金融工具及其风险(续)

市场风险

市场风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场价格变动而发生波动的风险。市场风险主要包括利率风险和外汇风险。

利率风险

利率风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场利率变动而发生波动的风险。本集团面临的利率变动的风险主要与本集团以浮动利率计息的长期负债有关。

本集团通过维持适当的固定利率债务与浮动利率债务组合以管理利息成本。同时，根据对利率市场的发展和分折，本集团签订各种合同（包括利率掉期协议）以尽量减低与其浮息债务有关的风险。

外汇风险

外汇风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因外汇汇率变动而发生波动的风险。由于本集团大部分的业务以人民币交易，上述货币定义为本集团的记账本位币。人民币不能自由兑换为外币，将人民币兑换为外币须受限于中国政府颁布的外汇管制规则和法规。

本集团主要的业务处于中国大陆，本集团的收入与支出主要以人民币计值，因此来自因人民币对外币的升值对本集团的经营业绩的影响有限。本集团也未订立任何对冲交易来减低本集团为此所承受的外汇风险。然而，本集团暴露的主要外汇风险系持有的美元债务。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2010年6月30日
人民币元

十、其他重要事项(续)

6. 金融工具及其风险(续)

公允价值

以下是本集团各类别金融工具的账面价值与公允价值:

	2010年6月30日 (未经审计)		2009年12月31日 (经审计)	
	账面价值	公允价值	账面价值	公允价值
金融资产				
流动资产:				
货币资金	5,436,974,040	5,436,974,040	4,222,832,778	4,222,832,778
应收票据	500,000	500,000	429,657,902	429,657,902
应收账款	5,214,518,297	5,214,518,297	3,745,547,364	3,745,547,364
应收利息	6,046,875	6,046,875	1,080,000	1,080,000
应收股利	27,395,450	27,395,450	23,754,415	23,754,415
其他应收款	315,354,460	315,354,460	389,123,571	389,123,571
一年内到期的非流动资产	38,867,546	38,867,546	39,081,032	39,081,032
非流动资产:				
可供出售金融资产	-	-	19,281,034	19,281,034
持有至到期投资	19,433,770	19,433,770	39,081,025	39,081,025
金融负债				
应付账款	3,209,563,052	3,209,563,052	3,175,095,974	3,175,095,974
应付利息	65,900,203	65,900,203	139,212,858	139,212,858
其他应付款	187,523,311	187,523,311	358,827,721	358,827,721
一年内到期的非流动负债	1,766,278,846	1,766,278,846	283,081,032	283,081,032
长期借款	28,076,133,693	27,975,116,894	28,151,039,943	28,056,182,323
应付债券(注1)	1,500,000,000	1,502,568,000	2,670,019,752	2,665,060,487

注1: 于2010年12月31日, 应付债券的公允价值按照最近赎回价格确定。

7. 比较数据

若干比较数字已经过重述, 以符合本期间之列报要求。

中海油田服务股份有限公司
 财务报表附注(续)
 2010年6月30日
 人民币元

十一、公司财务报表主要项目注释

1. 应收账款

	2010年6月30日 (未经审计)	2009年12月31日 (经审计)
应收账款	5,371,043,470	4,282,170,580
减: 坏账准备	<u>124,938,783</u>	<u>85,107,504</u>
	<u>5,246,104,687</u>	<u>4,197,063,076</u>

应收账款的账龄分析如下:

	2010年6月30日(未经审计)				2009年12月31日(经审计)			
	金额	比例	坏账准备	计提比例	金额	比例	坏账准备	计提比例
1年以内	5,356,890,066	100%	120,033,660	2%	4,267,417,376	100%	80,022,440	2%
1-2年	13,099,829	0%	3,929,948	30%	13,699,629	-	4,109,890	30%
2-3年	196,000	0%	117,600	60%	196,000	-	117,600	60%
3年以上	<u>857,575</u>	<u>0%</u>	<u>857,575</u>	<u>100%</u>	<u>857,575</u>	<u>-</u>	<u>857,574</u>	<u>100%</u>
合计	<u>5,371,043,470</u>	<u>100%</u>	<u>124,938,783</u>		<u>4,282,170,580</u>	<u>100%</u>	<u>85,107,504</u>	

	2010年6月30日(未经审计)				2009年12月31日(经审计)			
	金额	比例	坏账准备	计提比例	金额	比例	坏账准备	计提比例
单项金额重大	4,991,906,792	93%	120,033,660	2%	3,858,490,631	90%	80,022,440	2%
其他不重大	<u>379,136,678</u>	<u>7%</u>	<u>4,905,123</u>	<u>1%</u>	<u>423,679,949</u>	<u>10%</u>	<u>5,085,064</u>	<u>1%</u>
合计	<u>5,371,043,470</u>	<u>100%</u>	<u>124,938,783</u>		<u>4,282,170,580</u>	<u>100%</u>	<u>85,107,504</u>	

应收账款坏账准备分析如下:

	2010年6月30日 (未经审计)	2009年12月31日 (经审计)
期初余额	85,107,504	50,073,295
本期计提	43,941,168	84,360,707
本期转回	(4,109,889)	(49,326,498)
期末余额	<u>124,938,783</u>	<u>85,107,504</u>

于财务报表各期末, 本公司内部应收款(包括应收合营公司及关联公司账款)没有逾期未能收回的款项, 故对这些款项不计提坏账准备。

	2010年6月30日 (未经审计)	2009年12月31日 (经审计)
前五名欠款金额合计	<u>4,085,651,829</u>	<u>2,933,743,139</u>
占应收账款总额比例	76%	69%
欠款年限	1年以内	1年以内

于2010年6月30日, 本账户余额包括持本公司53.63%表决权股份的股东海油总公司的款项人民币4,662,764元(2009年12月31日: 257,469,184元)

于2010年6月30日, 本公司的应收款余额中, 原币为美元的部分共计美元238,955,525元(人民币1,622,723,074元)(2009年12月31日: 美元262,541,958元(人民币1,792,688,996元))。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2010年6月30日
人民币元

十一、公司财务报表主要项目注释(续)

2. 其他应收款

	2010年6月30日 (未经审计)	2009年12月31日 (经审计)
其他应收款	811,221,194	972,364,735
减: 坏账准备	<u>11,886,504</u>	<u>7,331,282</u>
	<u>799,334,690</u>	<u>965,033,453</u>

其他应收款坏账账龄分析如下:

	2010年6月30日(未经审计)				2009年12月31日(经审计)			
	金额	比例	坏账准备	计提比例	金额	比例	坏账准备	计提比例
1年以内	790,691,550	98%	-	-	953,299,988	98%	-	-
1-2年	6,040,459	1%	1,812,138	30%	16,185,701	2%	4,855,710	30%
2-3年	11,037,048	1%	6,622,229	60%	1,008,685	-	605,211	60%
3年以上	<u>3,452,137</u>	-	<u>3,452,137</u>	100%	<u>1,870,361</u>	-	<u>1,870,361</u>	100%
合计	<u>811,221,194</u>	<u>100%</u>	<u>11,886,504</u>		<u>972,364,735</u>	<u>100%</u>	<u>7,331,282</u>	

	2010年6月30日(未经审计)				2009年12月31日(经审计)			
	金额	比例	坏账准备	计提比例	金额	比例	坏账准备	计提比例
单项金额重大	661,213,534	82%	-	-	841,136,910	87%	-	-
其他不重大	<u>150,007,660</u>	<u>18%</u>	<u>11,886,504</u>	8%	<u>131,227,825</u>	<u>13%</u>	<u>7,331,282</u>	6%
合计	<u>811,221,194</u>	<u>100%</u>	<u>11,886,504</u>		<u>972,364,735</u>	<u>100%</u>	<u>7,331,282</u>	

其他应收款坏账准备分析如下:

	2010年6月30日 (未经审计)	2009年12月31日 (经审计)
期初余额	7,331,282	2,787,662
本期计提	9,127,427	8,269,455
本期转回	<u>(4,572,205)</u>	<u>(3,725,835)</u>
期末余额	<u>11,886,504</u>	<u>7,331,282</u>

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2010年6月30日
人民币元

十一、公司财务报表主要项目注释（续）

2. 其他应收款（续）

于2010年6月30日，本账户余额包括应收海油总公司往来款人民币5,774,808元（2009年12月31日：人民币1,983,532元），主要为应由海油总公司负担的内退人员费用及员工补充养老保险。除应收海油总公司款外，无其他持有本公司5%或以上表决权股份的股东欠款。

于财务报表各期末，本公司内部应收款（包括应收合营公司及关联公司账款）没有逾期未能收回的款项，故对此款项不计提坏账准备。

	2010年6月30日 (未经审计)	2009年12月31日 (经审计)
前五名欠款金额合计	<u>633,466,255</u>	<u>799,690,430</u>
占应收账款总额比例	78%	82%
欠款年限	1年以内	1年以内

3. 长期股权投资

	2010年6月30日 (未经审计)	2009年12月31日 (经审计)
成本法	6,852,512,432	6,852,512,432
权益法	<u>381,673,907</u>	<u>378,645,225</u>
	<u>7,234,186,339</u>	<u>7,231,157,657</u>

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2010年6月30日
人民币元

十一、公司财务报表主要项目注释(续)

3. 长期股权投资(续)

2010年6月30日 (未经审计)	初始投资成本	期初数	本期增减	期末数	持股比例(%)		表决权比例(%)	减值准备	本期 现金红利
					直接	间接			
权益法:									
合营企业									
中法渤海	56,336,656	71,317,967	(413,705)	70,904,262	50%	-	50%	-	40,960,800
麦克巴	25,170,585	130,049,883	21,669,902	151,719,785	60%	-	50%	-	-
奥帝斯	27,520,607	28,349,146	1,018,253	29,367,399	50%	-	50%	-	-
阿特拉斯	10,167,012	21,258,984	(737,722)	20,521,262	50%	-	50%	-	3,413,400
中海辉固	10,134,627	66,821,241	(4,895,896)	61,925,345	50%	-	50%	-	17,078,750
中海艾普	<u>19,352,250</u>	<u>60,848,004</u>	<u>(13,612,150)</u>	<u>47,235,854</u>	50%	-	50%	-	<u>32,000,000</u>
权益法小计	<u>148,681,737</u>	<u>378,645,225</u>	<u>3,028,682</u>	<u>381,673,907</u>				-	<u>93,452,950</u>
成本法:									
子公司									
油服化学	-	21,709,948	-	21,709,948	100%	-	100%	-	15,000,000
COSL AmericaInc.	-	2,712,100	-	2,712,100	100%	-	100%	-	-
China Oilfield Services(BVI)Limited	-	-	-	-	100%	-	100%	-	-
COSL Hong Kong International Limited(海 豹香港 SPV)	-	6,827,665,500	-	6,827,665,500	100%	-	100%	-	-
海洋石油服务有限公司(Haiyang Petro Services Ltd.)	-	325,000	-	325,000	100%	-	100%	-	-
合营企业									
ADTH	-	<u>99,884</u>	-	<u>99,884</u>				-	-
成本法小计	-	<u>6,852,512,432</u>	-	<u>6,852,512,432</u>				-	<u>15,000,000</u>
合计	<u>148,681,737</u>	<u>7,231,157,657</u>	<u>3,028,682</u>	<u>7,234,186,339</u>				-	<u>108,452,950</u>

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2010年6月30日
人民币元

十一、公司财务报表主要项目注释(续)

3. 长期股权投资(续)

	2009年(经审计)	初始投资成本	年初数	本年增减	年末数	持股比例(%)		表决权比例(%)	减值准备	本年 现金红利
						直接	间接			
权益法:										
合营企业										
中法渤海		56,336,656	85,573,661	(14,255,694)	71,317,967	50%	-	50%	-	(63,536,010)
麦克巴		25,170,585	130,043,359	6,524	130,049,883	60%	-	50%	-	(57,392,160)
奥帝斯		27,520,607	33,384,495	(5,035,349)	28,349,146	50%	-	50%	-	(10,200,000)
阿特拉斯		10,167,012	20,771,163	487,821	21,258,984	50%	-	50%	-	(5,124,300)
中海辉固		10,134,627	42,155,083	24,666,158	66,821,241	50%	-	50%	-	(9,713,937)
中海艾普		<u>19,352,250</u>	<u>63,560,868</u>	<u>(2,712,864)</u>	<u>60,848,004</u>	50%	-	50%	-	<u>(38,500,000)</u>
权益法小计		<u>148,681,737</u>	<u>375,488,629</u>	<u>3,156,596</u>	<u>378,645,225</u>				-	<u>(184,466,407)</u>
成本法:										
子公司										
油服化学		-	10,709,948	11,000,000	21,709,948	100%	-	100%	-	-
COSL America Inc.		-	2,712,100	-	2,712,100	100%	-	100%	-	-
China Oilfield Services(BVI)Limited		-	-	-	-	100%	-	100%	-	-
COSL Hong Kong International Limited (海豹香港 SPV)		-	6,827,665,500	-	6,827,665,500	100%	-	100%	-	-
海洋石油服务有限公司(Haiyang Petro Services Ltd.)		-	-	325,000	325,000	100%	-	100%	-	-
合营企业										
ADTH		-	-	99,884	99,884				-	-
成本法小计		-	<u>6,841,087,548</u>	<u>11,424,884</u>	<u>6,852,512,432</u>				-	-
合计		<u>148,681,737</u>	<u>7,216,576,177</u>	<u>14,581,480</u>	<u>7,231,157,657</u>				-	<u>(184,466,407)</u>

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2010年6月30日
人民币元

十一、公司财务报表主要项目注释(续)

4. 营业收入

	截至6月30日止6个月期间	
	2010年 (未经审计)	2009年 (未经审计)
物探服务	764,316,376	685,457,177
钻井服务	3,018,162,736	2,880,218,016
测井及技术服务	2,104,480,256	1,609,418,975
船舶服务	<u>1,233,110,127</u>	<u>942,695,744</u>
合计	<u>7,120,069,495</u>	<u>6,117,789,912</u>

5. 营业成本

	截至6月30日止6个月期间	
	2010年 (未经审计)	2009年 (未经审计)
物探服务	562,213,792	419,355,248
钻井服务	1,345,638,209	1,297,368,430
测井及技术服务	1,521,835,254	1,225,348,612
船舶服务	<u>782,548,373</u>	<u>579,509,359</u>
合计	<u>4,212,235,628</u>	<u>3,521,581,649</u>

6. 投资收益

	截至6月30日止6个月期间	
	2010年 (未经审计)	2009年 (未经审计)
按权益法核算的长期股权投资收益	96,481,634	65,581,869
其他投资收益	<u>15,000,000</u>	-
合计	<u>111,481,634</u>	<u>65,581,869</u>

于资产负债表日，本公司的投资收益的汇回均无重大限制。

十二、财务报表之批准

根据本公司章程，本财务报表将提交股东大会审议。本财务报表业经本公司董事会于2010年8月26日决议通过及批准。

中海油田服务股份有限公司
财务报表补充资料
2010年6月30日
人民币元

1. 非经常性损益明细表

	2010年度	2009年度
非流动资产处置损益	(13, 180, 421)	(2, 463, 502)
计入当期损益的政府补助	222, 066	7, 805, 049
交易性金融负债产生的公允价值变动损益	-	26, 915, 607
其他营业外收支净额	(44, 944, 393)	(146, 942, 385)
非经常性损益合计	<u>(57, 902, 748)</u>	<u>(114, 685, 231)</u>
所得税影响数	<u>8, 685, 412</u>	<u>21, 240, 126</u>
非经常性损益影响净额	<u>(49, 217, 336)</u>	<u>(93, 445, 105)</u>

本集团对非经常性损益项目的确认依照《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》（证监会公告[2008]43号）的规定执行。

2. 按中国与香港财务报告准则编报差异调整表

根据前文的财务报表编制基础，本公司董事认为在编制财务报表时，本集团按中国财政部于2006年2月颁布的企业会计准则编制的截至2010年6月30日止6个月期间财务报告（“财务报告”），与本集团根据香港财务报告准则编制之同期的财务报告两者所采用的会计政策没有重大差异，故此财务报告呈报之净利润或净资产值与本集团同期根据香港财务报告准则编制的财务报告并无重大差异，因此无需做出调节。

3. 净资产收益率和每股收益

截至2010年6月30日止6个月期间	净资产收益率		每股收益	
	全面摊薄	加权平均	基本	稀释
归属于公司普通股股东的净利润	9.13%	9.29%	0.48	0.48
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	9.34%	9.50%	0.49	0.49
<u>截至2009年6月30日止6个月期间</u>				
归属于公司普通股股东的净利润	5.09%	5.06%	0.23	0.23
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	5.55%	5.51%	0.25	0.25

中海油田服务股份有限公司
财务报表补充资料
2010年6月30日
人民币元

4. 财务报表项目数据的变动分析

报表项目	期末余额(或 本期金额)	年初余额(或 上年金额)	变动 金额	比例	备注
资产负债表项目					
流动资产					
应收票据	500,000	429,657,902	(429,157,902)	(99.9%)	(1)
应收账款	5,214,518,297	3,745,547,364	1,468,970,933	39.2%	(2)
预付账款	244,798,531	528,233,255	(283,434,724)	(53.7%)	(3)
应收利息	6,046,875	1,080,000	4,966,875	459.9%	(4)
非流动资产					
可供出售金融资产	-	19,281,034	(19,281,034)	(100.0%)	(5)
持有至到期投资	19,433,770	39,081,025	(19,647,255)	(50.3%)	(6)
流动负债					
应交税费	334,557,890	153,070,242	181,487,648	118.6%	(7)
应付利息	65,900,203	139,212,858	(73,312,655)	(52.7%)	(8)
其他应付款	187,523,311	358,827,721	(171,304,410)	(47.7%)	(9)
一年内到期的非流 动负债	1,766,278,846	283,081,032	1,483,197,814	523.9%	(10)
非流动负债					
应付债券	1,500,000,000	2,670,019,752	(1,170,019,752)	(43.8%)	(11)
利润表项目					
营业收入	8,993,579,918	7,997,929,380	995,650,538	12.4%	(12)
营业成本	5,532,114,279	4,824,055,782	708,058,497	14.7%	(13)
营业税金及附加	265,429,890	184,097,729	81,332,161	44.2%	(14)
财务费用/(收入)	267,858,256	592,250,389	(324,392,133)	(54.8%)	(15)
资产减值损失/(转 回)	153,344,568	827,866,954	(674,522,386)	(81.5%)	(16)
公允价值变动收益	-	(26,915,607)	26,915,607	100.0%	(17)
投资收益/(损失)	80,276,063	(61,825,264)	142,101,327	229.8%	(18)
营业外收入	3,567,608	26,894,464	(23,326,856)	(86.7%)	(19)
营业外支出	61,470,356	168,495,302	(107,024,946)	(63.5%)	(20)
所得税费用	423,407,868	167,309,285	256,098,583	153.1%	(21)

中海油田服务股份有限公司
财务报表补充资料
2010年6月30日
人民币元

4. 财务报表项目数据的变动分析（续）

- (1) 应收票据：应收票据减少主要是本期有金额为人民币 429.2 百万元的票据全部收到现金。
- (2) 应收账款：应收账款增加主要是随业务的发展集团收入规模扩大且客户呈现多样性。
- (3) 预付账款：预付账款减少主要是部分在建项目随工程进度转入在建工程使得预付账款有所减少。
- (4) 应收利息：应收利息增加主要是公司计提了 2010 年上半年定期存款/7 天通知存款利息。
- (5) 可供出售金融资产：可供出售金融资产减少主要是集团原持有的对 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。
- (6) 持有至到期投资：持有至到期投资系为挪威进出口信用机构贷款而进行的抵押存款。本期余额减少主要原因是有关贷款已偿还。
- (7) 应交税费：应缴税费增加主要是由于所得税费用增加。
- (8) 应付利息：应付利息减少了人民币 73.3 百万元主要是本期集团赎回部分债券。
- (9) 其他应付款：其他应付款减少主要是应付服务费的减少导致。应付服务费主要是子公司 CNA 支付的钻井平台服务费和其他经营活动中支付的服务费。平台服务费一般于年底时按照全年工作量进行预提，待下一年初进行结算和清帐。但是在中期时只是按照半年度工作量进度进行预提，因此导致中期余额较年底余额大幅减少。
- (10) 一年内到期的非流动负债：2010 年 1 月到 6 月约有人民币 1,109.4 百万元长期借款和人民币 593.4 百万元应付债券将于 1 年内到期，重分类至本科目。另外，本期到期偿还借款人民币 219.6 百万元。
- (11) 应付债券：应付债券减少主要是本期集团赎回共计人民币 571.5 百万元的债券，另外本期一年内到期的债券人民币 593.4 百万元重分类至一年内到期的非流动负债。
- (12) 营业收入：集团营业收入增长主要是由于 2010 年上半年新增装备的投入运营及作业量的增长。
- (13) 营业成本：营业成本增长主要是由于集团业务规模扩大和部分新装备投产使用是的本期的折旧费、人工成本、物料消耗、分包费、租赁费均有所增长。
- (14) 营业税金及附加：营业税金及附加增长了人民币 265.4 百万元是由营业收入的增长所引起。
- (15) 财务费用：财务费用减少主要是集团对原有债务进行重组、优化，降低了债务成本。
- (16) 资产减值损失：资产减值损失增长主要是去年同期由于宏观经济环境对油田服务市场产生冲击，集团确认了资产减值损失人民币 819.9 百万元。今年上半年集团对部分应收款项计提坏账准备 134.0 百万元。
- (17) 公允价值变动收益：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。
- (18) 投资收益/（损失）：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 107.0 百万元，对中法渤海地址服务有限公司确认投资收益同比增加人民币 32.7 百万元，其余 8 个合营公司累计投资收益同比增加人民币 2.4 百万元。
- (19) 营业外收入：营业外收入减少主要是去年同期处理长期未用的废旧钻具获得收入人民币 11.7 百万元；获得保险理赔收入 6.5 百万元；确认补贴收入 7.6 百万元。
- (20) 营业外支出：营业外支出减少主要是去年同期预提了诉讼案件或有赔偿款人民币 165.4 百万元。
- (21) 所得税费用：所得税费用增长主要原因是本期公司 2009 年度汇算清缴调增所得税费用及集团税前利润增长，使所得税费用大幅增长。

八、 备查文件

- 1、 载有法定代表人签名的本公司 2010 年半年度报告文本；
- 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的正本及公告的原稿；
- 4、 在香港联交所发布的 2010 年半年度报告文本；
- 5、 其他有关资料。

董事长：傅成玉

中海油田服务股份有限公司

2010 年 8 月 26 日