

公司代码：601808

公司简称：中海油服

中海油田服务股份有限公司

2015 年半年度报告摘要

一 重要提示

1.1 本半年度报告摘要来自半年度报告全文，投资者欲了解详细内容，应当仔细阅读同时刊载于上海证券交易所网站等中国证监会指定网站上的半年度报告全文。

1.2 公司简介

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

联系人和联系方式	董事会秘书
姓名	杨海江
电话	010-84521685
传真	010-84521325
电子信箱	cosl@cosl.com.cn

1.3 2015年8月27日，本公司董事会审议通过了关于变更公司董事会秘书的议案，杨海江先生因工作变动不再担任公司董事会秘书，董事会同意王保军先生担任公司董事会秘书，具体情况详见2015年8月28日本公司在《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》、上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）及公司网站（www.cosl.com.cn）发布的《中海油服关于董事会秘书变更的公告》。

二 主要财务数据和股东情况

2.1 公司主要财务数据

单位：百万元 币种：人民币

	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减(%)
总资产	86,286.9	86,874.3	-0.7
归属于上市公司股东的净资产	45,887.8	47,272.6	-2.9

	本报告期 (1-6月)	上年同期	本报告期比上年同期增 减(%)
经营活动产生的现金流量净额	1,461.6	4,578.5	-68.1
营业收入	12,350.2	16,278.0	-24.1
归属于上市公司股东的净利润	894.7	4,424.0	-79.8
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	815.4	4,302.6	-81.0
加权平均净资产收益率(%)	1.89	10.30	减少8.41个百分点
基本每股收益(元/股)	0.19	0.93	-79.6
稀释每股收益(元/股)	不适用	不适用	不适用

2.2 截止报告期末的股东总数、前十名股东、前十名流通股东(或无限售条件股东)持股情况表

单位:股

截止报告期末股东总数(户)				102,797		
前10名股东持股情况						
股东名称	股东性质	持股比例(%)	持股数量	持有有限售条件的股份数量	质押或冻结的股份数量	
中国海洋石油总公司	国有法人	50.52	2,410,468,000	0	无	0
香港中央结算(代理人)有限公司	其他	37.90	1,808,240,311	0	无	0
全国社保基金五零四组合	其他	0.28	13,421,053	0	无	0
中国人寿保险股份有限公司-分红-个人分红-005L-FH002沪	其他	0.14	6,521,932	0	无	0
万国强	其他	0.11	5,017,756	0	无	0
国信证券股份有限公司	其他	0.09	4,057,364	0	无	0
全国社保基金一零一组合	其他	0.08	4,000,000	0	无	0
安信中证一带一路主题指数分级证券投资基金	其他	0.06	2,886,995	0	无	0
褚志坚	其他	0.06	2,699,661	0	无	0
中融中证一带一路主题指数分级证券投资基金	其他	0.05	2,581,676	0	无	0
上述股东关联关系或一致行动的说明	<p>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。</p> <p>2、本公司未知上述前10名股东之间、前10名无限售条件股东之间或前10名股东和前10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。</p>					

2.3 控股股东或实际控制人变更情况

适用 不适用

三 管理层讨论与分析

业务回顾

2015年上半年全球油价继续走低，油公司纷纷缩减投资规模，取消或延后部分项目，油田服务市场需求下降，竞争激烈。集团四大业务板块的服务价格和作业量呈现不同程度下降。

钻井服务

受服务价格、作业量下降影响，上半年钻井服务业务的营业收入为人民币 6,665.3 百万元，较去年同期的人民币 8,760.5 百万元减幅 23.9%。

面对市场下行局面，集团及时调整策略。在坚持安全生产同时，积极开拓市场，不断加强资源整合，提高工作效率。通过压缩行政开支，提高自修能力，降低采办、分包、租赁价格等多种途径节约成本。

在装备运作方面，“海洋石油 936”、“COSL1”、“COSL2”和“COSL7”凭借优质高效服务和协调沟通能力获墨西哥国家石油公司赞誉；“海洋石油 981”首次进入国际市场并成功完成作业；“海洋石油 937”国际新市场首口井顺利完钻；“COSLProspector”在南海深水区正式开钻。

截至2015年6月底，集团共运营、管理44座钻井平台（包括33座自升式钻井平台、11座半潜式钻井平台）。其中19座在中国海域作业，10座在挪威北海、墨西哥、印度尼西亚等国际地区作业，14座平台正在待命，1座平台在船厂修理。此外，集团还拥有2座生活平台、5套模块钻机。

上半年集团钻井平台作业日数为6,245天，同比减少348天。平台日历天使用率受待命天数增加影响同比下降11.0个百分点至80.0%。

2015年上半年集团自升式和半潜式钻井平台作业情况如下表：

	截至 6 月 30 日止六个月			
	2015 年	2014 年	增/(减)量	增/(减)幅
作业日数 (天)	6,245	6,593	-348	-5.3%
自升式钻井平台	4,893	4,814	79	1.6%
半潜式钻井平台	1,352	1,779	-427	-24.0%
可用天使用率	83.2%	97.9%	下降 14.7 个百分点	
自升式钻井平台	85.1%	97.2%	下降 12.1 个百分点	
半潜式钻井平台	76.9%	100.0%	下降 23.1 个百分点	
日历天使用率	80.0%	91.0%	下降 11.0 个百分点	
自升式钻井平台	81.9%	88.6%	下降 6.7 个百分点	
半潜式钻井平台	73.6%	98.3%	下降 24.7 个百分点	

自升式钻井平台作业同比增加79天，主要是去年开始作业的“COSLHunter”、“海洋石油932”、“Gulf Driller I”、“凯旋一号”本期作业增加461天，受市场影响本期待命天数增加692天。此外，因修理减少等原因使得作业增加310天。

半潜式钻井平台作业同比减少427天，主要是本期待命天数增加406天，修理天数增加47天。另外，“COSLProspector”本年投产增加作业26天。

两座生活平台继续在北海作业311天，同比减少2天。日历天使用率为85.9%，同比上升0.5个百分点。

五套在墨西哥湾作业的模式钻机本期作业850天，同比增加141天，主要是同比增加一套钻机作业。日历天使用率为93.9%，同比下降4.0个百分点。

2015年上半年集团钻井平台的平均日收入较去年同期有所下降，具体情况如下表：

平均日收入（万美元/日）	截至 6 月 30 日止六个月			
	2015 年	2014 年	减量	减幅
自升式钻井平台	10.3	12.3	-2.0	-16.3%
半潜式钻井平台	30.4	32.1	-1.7	-5.3%
钻井平台小计	14.7	17.6	-2.9	-16.5%
生活平台	24.8	27.0	-2.2	-8.1%
集团平均	15.2	18.0	-2.8	-15.6%

注：（1）平均日收入=收入/作业日数。

（2）计算2014年上半年半潜式钻井平台平均日收入所用的收入未包含集团子公司COSL Offshore Management AS与挪威石油公司Statoil Petroleum AS关于待命费争议的诉讼和解款6,500万美元。

（3）2015年6月30日美元兑人民币汇率1：6.1136，2014年6月30日美元兑人民币汇率1：6.1528。

油田技术服务

2015年上半年油田技术服务业务作业量减少，营业收入同比减幅17.2%至人民币3,391.2百万元。

面对行业下行压力，集团坚持继续稳步推进技术研发。自主研发的旋转导向钻井系统Welleader®和随钻测井系统Drilog®两项技术圆满完成5口井作业，第一次在海上油田小规模应用；第一次完成海上复杂三维水平井着陆作业；第一次获得了海上作业服务卡，使集团成为国内第一家、全球第四家同时拥有这两项技术的公司，提升了集团在国际高端油田技术服务市场的竞争能力，为将来大幅度降低服务成本创造了条件；自主研发EZFLOW储层钻开液在渤海应用成功，产油效果显著；钻井中途油气层测试仪（EFDT）超大探针、异向推靠解卡两项研究新成果完成测试并投入商业应用，标志着集团在解决低孔低渗油气藏储层测压取样、控制作业风险等技术方面取得重要进展；自主研发的阵列侧向测井仪完成了工程样机研制和实井测试，初步具备现场推广应用的能力；在伊拉克首次自主完成水平井连续油管（CTU）酸化施工。

船舶服务

受市场影响，船舶服务业务上半年的营业收入同比减幅 14.2%至人民币 1,518.3 百万元。上半年，外租船舶共运营 7,726 天，同比减少 749 天，实现收入人民币 571.1 百万元。

为了应对市场变化，集团积极配置资源，上半年先后运作 5 条工作船前往新加坡等东南亚地区作业。同时，进一步调整装备结构，适应深水作业要求，提升核心竞争力。

2015 上半年集团自有工作船船队日历天使用率为 90.5%，同比下降 2.5 个百分点。自有工作船船队作业量在本期新投产 3 条船只的带动下有所增加，具体情况如下表：

截至 6 月 30 日止六个月

作业日数（天）	2015 年	2014 年	增/(减)量	增/(减)幅
油田守护船	6,426	6,509	-83	-1.3%
三用工作船	2,627	2,457	170	6.9%
平台供应船	1,492	1,327	165	12.4%
多用船	623	629	-6	-1.0%
修井支持船	724	719	5	0.7%
合计	11,892	11,641	251	2.2%

上半年油轮运量为 85.1 万吨，较去年同期的 91.6 万吨减少 6.5 万吨。

物探和工程勘察服务

上半年物探和工程勘察服务业务的营业收入为人民币 775.4 百万元，同比减少人民币 875.5 百万元，减幅 53.0%。

面对竞争激烈的市场环境，集团多措并举深入挖潜，及时调整经营策略，努力降低经营及管理成本。通过调配两艘地震采集船前往境外作业，开拓国际市场，弥补国内市场不足。同时，不断提升服务水平，加快科技攻关。自主研发的“海途”拖缆综合导航系统成功进行首次试生产作业，表明公司拖缆综合导航系统的研发进程取得了重要的阶段性成果，公司初步掌握了拖缆勘探综合导航技术。

受市场低迷及去年下半年报废 1 条采集船，本期 1 条采集船到期等待报废影响，2015 年上半年集团二维采集、三维采集、三维处理业务作业量有所下降，具体情况如下表：

截至 6 月 30 日止六个月

业务	2015 年	2014 年	增/(减)量	增/(减)幅
二维采集(公里)	10,859	12,215	-1,356	-11.1%
二维处理(公里)	9,032	4,034	4,998	123.9%
三维采集(平方公里)	8,258	17,085	-8,827	-51.7%
其中:海底电缆(平方公里)	0	306	-306	-100.0%
三维处理(平方公里)	7,565	11,305	-3,740	-33.1%

2015 年上半年集团工程勘察业务营业收入为人民币 152.6 百万元,较去年同期的人民币 277.0 百万元减少人民币 124.4 百万元。

(一) 主营业务分析

1 财务报表相关科目变动分析表

单位:百万元 币种:人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例(%)
营业收入	12,350.2	16,278.0	-24.1
营业成本	9,400.3	10,443.8	-10.0
销售费用	11.3	13.1	-13.7
管理费用	255.8	291.5	-12.2
财务费用	250.2	202.6	23.5
资产减值损失	1,172.9	206.5	468.0
营业利润	1,174.6	5,009.7	-76.6
营业外收入	30.4	68.4	-55.6
营业外支出	18.6	12.0	55.0
利润总额	1,186.4	5,066.0	-76.6
所得税费用	264.5	627.1	-57.8
净利润	921.9	4,439.0	-79.2
归属于母公司股东的净利润	894.7	4,424.0	-79.8
少数股东损益	27.2	15.0	81.3
经营活动产生的现金流量净额	1,461.6	4,578.5	-68.1
投资活动产生的现金流量净额	137.8	-6,248.9	-102.2
筹资活动产生的现金流量净额	-854.1	266.2	-420.8
研发支出	315.4	254.3	24.0

营业收入变动原因说明:2015 上半年受油田服务市场需求减少影响,集团四大业务板块的作业量、服务价格呈现不同程度下降,致使营业收入同比减少。

营业成本变动原因说明:受市场需求影响本期主要业务作业量有所减少。同时,集团采取多种措施控制成本使得物料消耗支出、修理费用、分包支出等有所降低。

销售费用变动原因说明:主要是包装费同比减少人民币 1.5 百万元。

管理费用变动原因说明:集团严格控制管理成本,减少行政类支出。本期差旅费、出国人员费、中介机构费、招待费等有所减少。

财务费用变动原因说明:本期利息支出减少人民币19.2百万元,汇兑损失增加人民币23.8百万元,利息收入减少人民币40.0百万元。

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明:受油田服务市场需求下降影响,本期销售商品、提供劳务收到的现金减少人民币3,032.5百万元。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明:本期存于银行的原定期限在三个月以上的定期存款和购买理财产品同比减少使得取得其他投资所支付的现金减少人民币5,529.7百万元,其他投资类活动合计增加净现金流出人民币857.0百万元。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明:去年配售H股276,272,000股,本期无此类筹资活动,使得吸收投资所收到的现金减少人民币4,573.4百万元,同时本期取得借款收到的现金增加人民币3,668.2百万元,分配股利所支付的现金同比增加人民币238.6百万元,其他筹资类活动合计减少现金流出人民币23.5百万元。

研发支出变动原因说明:用于研发的原材料本期有所增加。

资产减值损失变动原因说明:(1)受市场影响本期计提商誉减值人民币923.2百万元,对挪威个别资产计提固定资产减值损失人民币67.4百万元。此外还计提了部分应收账款坏账准备和存货跌价准备。(2)去年同期对船舶服务业务的四条化学品船计提资产减值损失人民币143.7百万元。对在利比亚的油田技术类设备计提资产减值损失人民币11.9百万元。另外也计提了部分应收账款坏账准备和存货跌价准备。

营业利润变动原因说明:(1)受市场影响,作业量和服务价格降低,营业收入减少。(2)虽然装备增加使得折旧费用增加,但集团仍采取多种途径降低可变成本。(3)本期确认的资产减值损失增加。(4)本期确认的投资收益减少。

营业外收入变动原因说明:本期政府补助减少人民币36.4百万元。

营业外支出变动原因说明:本期非流动资产处置损失增加人民币6.4百万元。

利润总额变动原因说明:参见营业利润及营业外收入、营业外支出变动原因。

所得税费用变动原因说明:受油田服务市场景气度下滑影响本期税前利润减少。

净利润变动原因说明:参见利润总额、所得税费用变动原因。

归属于母公司股东的净利润变动原因说明:参见净利润变动原因。

少数股东损益变动原因说明:PT. SAMUDAR TIMUR SANTOSA 本期盈利。

2 其他

(1) 公司前期各类融资、重大资产重组事项实施进度分析说明

2015年7月30日,本公司全资子公司 COSL Singapore Capital Ltd. 成功发行了(1)5亿美元票面利率为3.5%,5年期的中期票据,及(2)5亿美元票面利率为4.5%,10年期的中期票据。本公司为上述发行的中期票据提供保证担保。

(2) 经营计划进展说明

上半年,受全球油田服务市场进一步恶化影响,本集团大型装备的使用率及服务价格均有所下降、资产及商誉出现减值,归属于上市公司股东的净利润较2014年同期下跌79.8%。

下半年,由于油价持续低迷、油公司需求未见回暖,预计本集团大型装备的服务价格将保持低位、使用率将进一步下降,预计公司2015年全年归属于上市公司股东的净利润与上年同期相比

将有大幅下降。对此，公司将以更加积极灵活的策略应对市场挑战，继续抓好降本增效，严控成本。

(3) 其他

下面是对报告期内主要资产、负债项目较年初比变动达 30% 以上的原因分析：

单位：百万元 币种：人民币

项目名称	2015 年 6 月 30 日	2014 年 12 月 31 日	变动比例 (%)	原因
应收票据	876.0	2,775.8	-68.4	集团本期内收回应收票据人民币 2,789.0 百万元，本期新增应收票据人民币 889.2 百万元。
应收账款	10,379.3	7,230.4	43.6	客户对付款前的内部审核流程加长。
预付账款	65.7	135.3	-51.4	根据保险承保期间将部分预付保险费转入当期成本。
其他流动资产	2,782.1	4,985.5	-44.2	认购的非固定收益类货币基金产品及银行理财产品较年初减少。
短期借款	3,668.2	0	100.0	本期新增短期借款。
一年内到期的非流动负债	5,463.6	3,817.4	43.1	本期内偿还借款 311.9 百万美元，同时又有 893.7 百万美元即将于一年内到期。
其他流动负债	611.9	117.0	423.0	系集团与 Statoil Petroleum AS 就取消半潜式钻井平台 COSL Pioneer 的服务合同所达成的补偿协议而产生的合同补偿款所致。
少数股东权益	76.6	49.5	54.7	PT. SAMUDAR TIMUR SANTOSA 本期盈利。

(二) 行业、产品或地区经营情况分析

1、 主营业务分行业、分产品情况

单位:百万元 币种:人民币

主营业务分行业情况						
分行业	营业收入	营业成本	毛利率(%)	营业收入比上年增减(%)	营业成本比上年增减(%)	毛利率比上年增减(%)
钻井服务	6,665.3	4,472.0	32.9	-23.9	-5.8	-12.9
油田技术服务	3,391.2	2,878.6	15.1	-17.2	-3.4	-12.1
船舶服务	1,518.3	1,256.1	17.3	-14.2	-15.9	1.7
物探和工程勘察服务	775.4	793.6	-2.3	-53.0	-35.0	-28.4
合计	12,350.2	9,400.3	23.9	-24.1	-10.0	-11.9

主营业务分行业和分产品情况的说明

2015 年上半年集团毛利率同比下降 11.9 个百分点，主要原因是油价下行使得油公司削减勘探开发投资，油田服务市场需求受到冲击。虽然集团采取多种方式降低生产及管理成本，但由于主要业务作业量和服务价格的下降，使得整体盈利能力有所下滑。

2、 主营业务分地区情况

单位:百万元 币种:人民币

地区	营业收入	营业收入比上年增减(%)
中国近海	7,888.0	-27.8
北海	1,615.7	-28.8
其他	2,846.5	-7.8
合计	12,350.2	-24.1

主营业务分地区情况的说明

受市场影响，2015 年上半年国内外区域的收入均有所下降。从作业区域看，中国海域是集团收入的主要来源地。上半年，国内市场收入占集团总收入的比重为 63.9%，国际市场收入占集团总收入的比重为 36.1%。

(三) 核心竞争力分析

- 1) 公司拥有完整的业务服务链，能够为石油公司提供勘探、开发、生产各个阶段一整套的服务，可以为石油公司带来价值。
- 2) 公司在中国近海拥有 40 多年的海上作业经验，熟悉中国海域气象、水文、地质情况，并且公司在中国近海拥有高效的陆地支持网络，能够提供优质服务。

- 3) 公司拥有较完整的研发体系，并拥有一批具有自主知识产权的高端技术，持续为公司的服务带来较高附加值。
- 4) 公司拥有经验丰富的管理层和组织高效的运营团队。
- 5) 公司拥有丰富的海上大型装备运营管理经验，为公司高效运营、租赁、购买和建造大型装备提供了有力保障。公司与中国海域作业的主要石油公司拥有长期稳定的客户关系，为公司的稳定发展提供了基本保障。

(四) 投资状况分析

1、 对外股权投资总体分析

(1) 证券投资情况

适用 不适用

(2) 持有其他上市公司股权情况

适用 不适用

(3) 持有金融企业股权情况

适用 不适用

2、非金融类公司委托理财及衍生品投资的情况

(1) 委托理财情况

适用 不适用

单位:元 币种:人民币

合作方名称	委托理财产品类型	委托理财金额	委托理财起始日期	委托理财终止日期	报酬确定方式	预计收益	实际收回本金金额	实际获得收益	是否经过法定程序	计提减值准备金额	是否关联交易	是否涉诉	资金来源并说明是否为募集资金
交通银行股份有限公司	银行理财	200,000,000	2014-12-26	2015-03-27	到期本息一次性偿还	4.90%	200,000,000	2,443,287.67	是	0	否	否	自有资金
交通银行股份有限公司	银行理财	300,000,000	2015-03-27	2015-06-05	到期本息一次性偿还	5.10%	300,000,000	2,934,246.58	是	0	否	否	自有资金
交通银行股份有限公司	银行理财	300,000,000	2015-04-22	2015-05-25	到期本息一次性偿还	5.10%	300,000,000	1,383,287.67	是	0	否	否	自有资金
中国银行股份有限公司	银行理财	300,000,000	2014-10-15	2015-01-13	到期本息一次性偿还	5.10%	300,000,000	3,772,602.74	是	0	否	否	自有资金
中国银行股份有限公司	银行理财	200,000,000	2014-11-19	2015-02-17	到期本息一次性偿还	4.90%	200,000,000	2,416,438.36	是	0	否	否	自有资金
中国银行股份有限公司	银行理财	300,000,000	2014-12-24	2015-01-27	到期本息一次性偿还	5.00%	300,000,000	1,397,260.27	是	0	否	否	自有资金
中国银行股份有限公司	银行理财	500,000,000	2014-12-24	2015-03-24	到期本息一次性偿还	5.20%	500,000,000	6,410,958.90	是	0	否	否	自有资金
中国银行股份有限公司	银行理财	200,000,000	2014-12-31	2015-04-07	到期本息一次性偿还	5.20%	200,000,000	2,763,835.62	是	0	否	否	自有资金

中国银行股份有限公司	银行理财	600,000,000	2015-01-14	2015-04-17	到期本息一次性偿还	5.20%	600,000,000	7,949,589.04	是	0	否	否	自有资金
中国银行股份有限公司	银行理财	300,000,000	2015-01-28	2015-05-05	到期本息一次性偿还	5.20%	300,000,000	4,145,753.42	是	0	否	否	自有资金
中国银行股份有限公司	银行理财	200,000,000	2015-02-17	2015-05-18	到期本息一次性偿还	4.80%	200,000,000	2,367,123.29	是	0	否	否	自有资金
招商银行股份有限公司	银行理财	500,000,000	2014-12-25	2015-03-06	到期本息一次性偿还	5.10%	500,000,000	4,960,500.00	是	0	否	否	自有资金
招商银行股份有限公司	银行理财	500,000,000	2014-12-31	2015-02-13	到期本息一次性偿还	5.00%	500,000,000	3,013,500.00	是	0	否	否	自有资金
招商银行股份有限公司	银行理财	400,000,000	2015-01-16	2015-03-25	到期本息一次性偿还	5.40%	400,000,000	4,024,000.00	是	0	否	否	自有资金
招商银行股份有限公司	银行理财	100,000,000	2015-01-14	2015-04-10	到期本息一次性偿还	5.20%	100,000,000	1,225,200.00	是	0	否	否	自有资金
招商银行股份有限公司	银行理财	200,000,000	2015-02-02	2015-05-04	到期本息一次性偿还	5.30%	200,000,000	2,642,800.00	是	0	否	否	自有资金
招商银行股份有限公司	银行理财	500,000,000	2015-02-13	2015-05-08	到期本息一次性偿还	5.20%	500,000,000	5,983,500.00	是	0	否	否	自有资金
招商银行股份有限公司	银行理财	500,000,000	2015-05-19	2015-08-13	到期本息一次性偿还	4.80%	500,000,000	5,655,000.00	是	0	否	否	自有资金
中国工商银行股份有限公司	银行理财	300,000,000	2015-03-27	2015-06-25	到期本息一次性偿还	5.20%	300,000,000	3,846,575.34	是	0	否	否	自有资金
中国农业银行股份有限公司	银行理财	200,000,000	2014-12-31	2015-01-30	到期本息一次性偿还	4.80%	200,000,000	789,041.10	是	0	否	否	自有资金
合计	/	6,600,000,000	/	/	/		6,600,000,000	70,124,500.00	/	0	/	/	/

逾期未收回的本金和收益累计金额（元）	0
委托理财的情况说明	2015年上半年委托理财加权平均数为人民币24.04亿元。

(2) 委托贷款情况

适用 不适用

(3) 其他投资理财及衍生品投资情况

适用 不适用

投资类型	资金来源	签约方	投资份额	投资期限	产品类型	预计收益	投资盈亏	是否涉诉
货币市场基金	自有资金	华夏基金管理有限公司	7 亿元人民币	T+1 日赎回	华夏现金增利货币	市场化收益	盈利	否
货币市场基金	自有资金	华夏基金管理有限公司	5.3 亿元人民币	T+1 日赎回	华夏财富宝货币	市场化收益	盈利	否
货币市场基金	自有资金	南方基金管理有限公司	7.4 亿元人民币	T+1 日赎回	南方现金增利货币 B	市场化收益	盈利	否
货币市场基金	自有资金	工银瑞信基金管理有限公司	5.3 亿元人民币	T+1 日赎回	工银瑞信货币基金	市场化收益	盈利	否

其他投资理财及衍生品投资情况的说明

工银瑞信货币基金已经于 2015 年 2 月全部赎回。

3、募集资金使用情况

(1) 募集资金总体使用情况

适用 不适用

(2) 募集资金承诺项目情况

适用 不适用

(3) 募集资金变更项目情况

适用 不适用

(4) 其他

报告期内，公司无募集资金或前期募集资金使用到本期的情况。

4、主要子公司、参股公司分析

COSL Norwegian AS (“CNA”) 是集团的重要子公司，从事钻井业务。COSL Holding AS 是 CNA 旗下的主要子公司。截至 2015 年 6 月 30 日止，CNA 总资产为人民币 28,697.4 百万元，股东权益为人民币 6,329.8 百万元。受市场环境变化影响，2015 年上半年 CNA 实现营业收入人民币 1,931.4 百万元，同比减少人民币 816.0 百万元，减幅 29.7%。净利润亏损人民币 1,450.0 百万元，同比减少人民币 1,478.4 百万元，主要是营业收入减少的同时本期确认的资产减值损失同比增加人民币 989.3 百万元。

5、非募集资金项目情况

适用 不适用

(五) 其他披露事项

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

适用 不适用

受全球油田服务行业景气度下滑影响，2015 年上半年公司归属于上市公司股东的净利润较去年同期下降了 79.8%。预计公司下半年大型装备使用率进一步下降、经营压力进一步加大。受服务价格下降、工作量下降及其他多重因素影响，公司 2015 年前三季度净利润与去年同期相比将有大幅下降。

2、董事会、监事会对会计师事务所“非标准审计报告”的说明

适用 不适用

3、其他披露事项

2015年上半年，全球经济缓慢复苏、中国经济增速明显放缓、原油价格处于低位徘徊。Brent和WTI原油平均价格为57.9美元/桶和53.2美元/桶，较去年同期均下降了47%。根据IHS等第三方数据显示，2015年全球勘探开发投资金额同比下降25.7%至5,453亿美元，其中海上油气勘探和生产的资本开支同比下降11.7%至1,801亿美元，国际各业务区域的勘探开发投资均有不同程度降幅，其中北美区域降幅达到37%，油田服务市场总值同比下降22%至3,528亿美元。油田服务行业处于下降周期，客户需求大幅减少，各项业务的服务价格和使用率均呈现不同程度的下降。

展望2015年下半年，国际油价将在多重因素的影响下继续保持低位震荡。全球勘探开发投资紧缩局面未改，油田服务市场竞争进一步加剧。在此低迷的行业背景下，公司各项业务也将面临巨大挑战。

四 涉及财务报告的相关事项

4.1 与上年度财务报告相比，本公司会计政策、会计估计未发生变化。

4.2 报告期内本公司未发生重大会计差错更正需追溯重述的情况。

4.3 与上年度财务报告相比，对财务报表合并范围发生变化的，公司应当作出具体说明。

截至2015年6月30日止6个月期间，本集团新设立子公司蓝海科泰技术有限公司，已纳入本集团合并财务报表范围。

本集团本期合并财务报表范围详细情况参见半年报全文第十节财务报告-附注八“在其他主体中的权益”。

4.4 本公司半年度财务报告未经审计。

董事长：刘健
中海油田服务股份有限公司
2015年8月27日