

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

2016 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	王保军
电话	010-84521685
传真	010-84521325
电子信箱	cosl@cosl.com.cn

- 1.3 2016 年 6 月 15 日，本公司董事会审议通过了关于公司首席执行官兼总裁变更及人选聘任的议案，董事会决议聘任齐美胜先生担任公司首席执行官兼总裁，具体情况详见 2016 年 6 月 16 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 2016 年董事会第三次会议决议公告》。根据公司章程规定，公司法定代表人是首席执行官（CEO）。公司法定代表人的工商变更登记手续已于 2016 年 8 月 5 日完成。
- 1.4 2016 年 8 月，公司完成公司的营业执照、组织机构代码证、税务登记证三证合一，统一社会信用代码为“91120116MA0666060G”。

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	80,953.2	93,525.1	-13.4
归属于上市公司股东的净资产	38,122.2	46,741.4	-18.4
	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	304.6	1,461.6	-79.2
营业收入	6,989.7	12,350.2	-43.4
归属于上市公司股东的净利润	-8,403.2	894.7	-1,039.2
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	-8,536.8	815.4	-1,146.9
加权平均净资产收益率(%)	-19.75	1.89	减少21.64个百分点
基本每股收益(元/股)	-1.76	0.19	-1,039.2
稀释每股收益(元/股)	不适用	不适用	不适用

2.2 前十名股东持股情况表

单位：股

截止报告期末股东总数（户）				76,197		
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	50.53	2,410,849,300	0	无	0
香港中央结算（代理人）有限公司	其他	37.89	1,807,724,761	0	无	0
中国证券金融股份有限公司	国有法人	2.93	140,036,773	0	无	0
中央汇金资产管理有限责任公司	国有法人	0.63	29,883,000	0	无	0
全国社保基金五零四组合	其他	0.28	13,421,053	0	无	0

国信证券股份有限公司	其他	0.22	10,578,818	0	无	0
前海开源乐晟资产管理计划	其他	0.10	4,738,121	0	无	0
嘉实新机遇灵活配置混合型发起式证券投资基金	其他	0.09	4,509,305	0	无	0
张景山	其他	0.09	4,462,457	0	无	0
李力华	其他	0.05	2,175,811	0	无	0
上述股东关联关系或一致行动的说明		1、香港中央结算（代理人）有限公司所持股份为其代理的在香港中央结算（代理人）有限公司交易平台上交易的中海油田服务股份有限公司 H 股股东账户的股份总和（不包含中国海洋石油总公司持有的 2,000 股 H 股）。 2、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。 3、“前十名股东持股情况”中，中国海洋石油总公司的“期末持股数量”2,410,849,300 中，含人民币普通股 2,410,847,300 股，境外上市外资股 2,000 股。				

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

2016年上半年国际原油价格继续低位运行，全球在石油勘探和生产领域的支出持续下降，全球油田服务行业持续低迷。受此影响，油田服务业工作量、服务价格有一定程度下降，集团四大板块经营压力进一步加大。

面对激烈的市场竞争，集团一方面继续巩固安全生产，提高作业效率，稳步推进技术自主研发，细化资金管理，通过多种融资手段确保集团现金流安全，另一方面，集团以市场开拓为突破口，主动出击，把握机遇，在巩固国内市场份额的同时，大力发展国际业务。同时，集团继续严控各项开支，通过机构改革重组、资源配置优化等形式进一步压降成本。

钻井服务

集团钻井业务上半年营业收入为人民币 3,510.7 百万元，较去年同期的人民币 6,665.3 百万元减幅 47.3%。

面对低油价下严峻的经营形势，集团坚持提高服务质量、严控经营成本的同时，着力于发展国际业务。2016 年上半年，“南海八号”、“南海九号”接连获得远东作业合同，高效完成适应性改造并前往执行作业；“COSLSuperior”与“COSLCraft”进一步扩大集团中东油田服务市场；“海洋石油 937”在与“COSLSeeker”共同包揽印尼 2015 年仅有两项作业合同后，又于上半年通过议标再获印尼客户的作业合同。在装备运作方面，“海洋石油 943”首次获得壳牌（中国）勘探与生产有限公司“飞龙团队”称号，其在南海作业项目得到客户的高度认可。

截至2016年6月底，集团共运营、管理45座钻井平台（包括34座自升式钻井平台、11座半潜式钻井平台）。其中9座在中国渤海作业，6座在中国南海作业，2座在中国东海作业，7座在挪威北海、墨西哥、印尼等国际地区作业，21座平台正在待命。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达到3,972天，同比减少2,273天。平台日历天使用率受待命天数增加影响同比下降30.3个百分点至49.7%。

2016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

钻井服务	2016 年	2015 年	变动
作业日数（天）	3,972	6,245	-36.4%
自升式钻井平台	3,336	4,893	-31.8%
半潜式钻井平台	636	1,352	-53.0%
可用天使用率	53.8%	83.2%	减少 29.4 个百分点
自升式钻井平台	58.2%	85.1%	减少 26.9 个百分点
半潜式钻井平台	38.4%	76.9%	减少 38.5 个百分点
日历天使用率	49.7%	80.0%	减少 30.3 个百分点
自升式钻井平台	55.6%	81.9%	减少 26.3 个百分点
半潜式钻井平台	31.8%	73.6%	减少 41.8 个百分点

其中，自升式钻井平台作业 3,336 天，同比减少 1,557 天，主要原因是①去年上半年“勘探二号”作业 181 天，该平台于去年 9 月解租，使得本期作业天减少 181 天，②本期日历天同比去年增加 43 天，由于修理待命天数增加的影响使得作业减少 1,556 天。③“海洋石油 943”、“海洋石油 944”平台本年投产，使作业天数增加 137 天。半潜式钻井平台作业 636 天，同比减少 716 天，主要是修理及待命天数有所增加。

集团的2座生活平台由于修理及待命天数增加导致作业减少90天,日历天使用率下降25.2个百分点至60.7%。在墨西哥湾作业的5套模块钻机本期作业391天,同比减少459天,主要是本年“COSL1”、“COSL3”、“COSL4”、“COSL7”待命天数增加。日历天使用率为43.0%。

2016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:

截至6月30日止六个月				
平均日收入(万美元/日)	2016年	2015年	减量	减幅
自升式钻井平台	7.6	10.3	-2.7	-26.2%
半潜式钻井平台	23.6	30.4	-6.8	-22.4%
钻井平台小计	10.7	14.7	-4.0	-27.2%
生活平台	8.0	24.8	-16.8	-67.7%
集团平均	10.6	15.2	-4.6	-30.3%

注:(1)平均日收入=收入/作业日数。

(2)2016年6月30日美元兑人民币汇率1:6.6312,2015年6月30日美元兑人民币汇率1:6.1136。

(3)计算2016年上半年半潜式钻井平台平均日收入所用的收入包含集团子公司COSL Offshore Management AS与挪威石油公司Statoil Petroleum AS关于解除平台作业合同的补偿款4,019万美元,其作业日数按照182天计算。

油田技术服务

集团油田技术服务业务受市场环境的影响上半年作业量减少,营业收入同比减幅36.8%至人民币2,142.1百万元。

面对低油价带来的下行压力,集团坚持稳步推进技术自主研发。2016年上半年,集团自主研发的800型随钻测井系统和950型旋转导向钻井系统在东海作业获得成功,标志着集团自主随钻测井和定向钻井高端技术装备作业能力覆盖了主要海洋钻井尺寸井眼;增强型微电阻率扫描成像测井仪在中国近海成功取得应用。同时,集团研发、实现应用5种新型固井材料,并成功实现材料销售;完成22种完井工具定制化设计,其中7英寸封隔器实现批量化生产。

集团油田技术服务业务上半年积极开拓国际市场,先后取得中东海上随钻测井服务、印尼泥浆服务项目,并获得伊拉克修井增产总包服务合同。

船舶服务

2016 年上半年，集团船舶服务业务营业收入同比减幅 42.7%至人民币 869.6 百万元。其中，外租船舶实现收入人民币 185.0 百万元。

为了应对激烈的市场竞争，集团坚持不懈开拓市场。集团上半年获得为期 3 年的南海海域作业项目，进一步巩固了集团在南海的市场份额。同时，“海洋石油 685”于今年 3 月成功进入远东市场。

截至2016年6月30日，集团船舶板块的自有船队共作业11,525天，同比减少367天，主要是受市场环境影响，油田守护船、三用工作船作业量减少。船队日历天使用率同比下降13.7个百分点至76.8%。外租船舶本期运营3,447天，同比减少4,279天。具体情况如下表：

截至 6 月 30 日止六个月			
船舶服务(自有船队)	2016 年	2015 年	变动
作业日数(天)	11,525	11,892	-3.1%
油田守护船	5,719	6,426	-11.0%
三用工作船	2,242	2,627	-14.7%
平台供应船	2,357	1,492	58.0%
多用船	533	623	-14.4%
修井支持船	674	724	-6.9%

物探和工程勘察服务

集团物探和工程勘察服务业务上半年营业收入为人民币 467.3 百万元，同比减少人民币 308.1 百万元，减幅 39.7%。

面对竞争激烈的市场环境，集团通过严控开支、合理调配资源，大力开拓国际市场，弥补勘探市场低迷带来的影响。2016 年上半年，集团“海洋石油 751”震源船、“海洋石油 770”支持船先后在中东地区获得 9 个月作业租赁合同；“海洋石油 718”、“海洋石油 720”上半年分别获得新西兰、远东作业合同，并出色执行作业任务。

2016 年上半年，集团二维采集业务本期作业 9,419 公里，同比下降 13.3%。三维采集业务本期作业 7,825 平方公里，同比减少 433 平方公里，降幅 5.2%。数据处理业务方面，二维数据处理业务降幅 61.0%，三维数据处理业务降幅 3.1%，主要是受市场影响工作量减少，具体情况如下表：

截至6月30日止六个月

物探与勘察服务	2016 年	2015 年	变动(%)
二维			
采集（公里）	9,419	10,859	-13.3%
数据处理（公里）	3,518	9,032	-61.0%
三维			
采集（平方公里）	7,825	8,258	-5.2%
其中：海底电缆（平方公里）	107	0	100.0%
数据处理（平方公里）	7,329	7,565	-3.1%

2016年上半年集团工程勘察业务营业收入为人民币86.7百万元，较去年同期的人民币152.6百万元减少人民币65.9百万元。

（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	6,989.7	12,350.2	-43.4
营业成本	7,715.3	9,400.3	-17.9
销售费用	8.3	11.3	-26.5
管理费用	240.2	255.8	-6.1
财务费用	406.0	250.2	62.3
经营活动产生的现金流量净额	304.6	1,461.6	-79.2
投资活动产生的现金流量净额	-1,467.1	137.8	-1,164.7
筹资活动产生的现金流量净额	-3,500.3	-854.1	309.8
研发支出	186.6	315.4	-40.8
资产减值损失	7,142.4	1,172.9	509.0
营业利润	-8,366.0	1,174.6	-812.2
营业外收入	17.5	30.4	-42.4
营业外支出	15.5	18.6	-16.7
利润总额	-8,364.1	1,186.4	-805.0
所得税费用	35.5	264.5	-86.6
净利润	-8,399.5	921.9	-1,011.1
归属于母公司股东的净利润	-8,403.2	894.7	-1,039.2

营业收入变动原因说明:2016 上半年国际油价持续低迷，油田服务市场需求减少，受此影响，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，集团采取多种措施严控成本、提质增效，使得物料消耗支出、修理费用、分包租赁支出等有所降低。

销售费用变动原因说明:主要是销售业务减少，使得相关销售费用降低。

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、招待费、会议费等有所减少。

财务费用变动原因说明:本期利息支出增加人民币 190.9 百万元，汇兑收益增加人民币 38.8 百万

元，利息收入减少人民币 6.6 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，本期集团销售商品、提供劳务收到的现金减少人民币 3,887.6 百万元，购买商品、接受劳务支付的现金减少人民币 1,596.4 百万元，使得集团经营活动产生的现金流量净额同比减少人民币 1,157.0 百万元。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：本期投资活动产生的现金流入同比减少人民币 2,299.8 百万元，主要是投资所收回的现金同比减少人民币 2,344.2 百万元，其他投资类活动受到的现金同比增加人民币 44.4 百万元；产生的现金流出同比减少人民币 694.9 百万元，主要是集团缩减了投资规模，用于购建固定资产等所支付的现金同比减少人民币 2,194.9 百万元，其他投资类活动支付的现金同比增加人民币 1,500 百万元，最终使得集团投资活动产生的现金流净额同比减少人民币 1,604.9 百万元。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：本期发行公司债人民币 5,000.0 百万元，去年同期取得借款人民币 3,668.2 百万元，使得筹资活动产生的现金流入增加人民币 1,331.8 百万元。同时集团本期用于偿还债务支付的现金同比增加人民币 5,780.0 百万元，分配股利支付的现金同比减少人民币 1,965.9 百万元，其他筹资活动支付的现金同比增加人民币 163.9 百万元，使得筹资活动产生的现金流出同比增加人民币 3,978.0 百万元。最终使得集团本期筹资活动产生的现金流净额同比减少人民币 2,646.2 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减少。

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损失人民币 3,455.4 百万元，对部分固定资产计提减值损失人民币 3,688.4 百万元。(2) 去年同期计提商誉减值损失人民币 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。

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成本。(3) 本期确认的资产减值损失大幅增加。

营业外收入变动原因说明：本期政府补助减少人民币 13.3 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减少人民币 3.4 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。

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 10 月 29 日，公司召开 2015 年董事会第四次会议，审议通过了未来三年内发行本金总额不超过 100 亿人民币（含）的境内人民币债务融资工具相关议案，并于 2015 年 12 月 29 日提交公司 2015 年第一次临时股东大会审议批准。2016 年 3 月 29 日，公司 2016 年董事会第一次会议审议通过发行人民币公司债的议案。2016 年 4 月 25 日，经中国证监会证监许可[2016]924 号文核准，公司获准自证监会核准之日起 24 个月内采用分期发行方式向合格投资者公开发行面值总额不超过 100 亿元的公司债券。首期债券发行自中国证监会核准之日起 12 个月内完成。

根据《中海油田服务股份有限公司 2016 年公开发行公司债券（第一期）发行公告（面向合格投资者）》，中海油田服务股份有限公司 2016 年公司债券（第一期）基础发行规模为 20 亿元，

可超额配售不超过 30 亿元。本期债券发行工作已于 2016 年 5 月 27 日结束，实际发行分为 2 个品种：品种一为 3 年期，实际发行规模 20 亿元，票面利率 3.14%；品种二为 10 年期，实际发行规模 30 亿元，票面利率 4.10%。

(2) 经营计划进展说明

2016 年，受油价持续低迷、全球油气公司投资总额连续两年持续下降的影响，公司所处的油田服务行业的竞争进一步加剧，体现在行业的装备使用率和各类油田服务的价格均出现不同程度的下降。在此行业背景下，本公司上半年的经营也遇到了极大挑战，工作量和 Service 价格较去年同期出现明显下降、固定资产和商誉出现减值，净利润同比大幅下降。

下半年，油价有所恢复但仍在低位徘徊，油公司的投资未见明显复苏，全球油田服务市场将延续激烈的市场竞争态势，预计公司 2016 年全年净利润将有大幅亏损。期间，公司将在上半年策略调整和国际化布局的基础上，继续加大国内外市场开拓力度、严控成本，在保障公司现金流安全的基础上为改善公司 2017 年及今后几年的业绩发展做好铺垫。

(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超过 30%的原因分析：

单位：百万元 币种：人民币

项目名称	2016 年 6 月 30 日	2015 年 12 月 31 日	变动比例 (%)	原因
货币资金	8,209.5	12,805.6	-35.9	集团本期发行公司债收到人民币 4,993.0 百万元，并偿还债务、支付利息及股利人民币 8,493.3 百万元。
应收票据	11.2	1,906.5	-99.4	主要是本期收回期初到期的票据。
预付账款	37.7	83.9	-55.1	主要是部分子公司预付保费下降。
应收利息	6.1	18.8	-67.6	本期收到到期利息。
应收股利	20.0	44.0	-54.5	本期收到合营公司股利。

商誉	0.0	3,394.5	-100.0	受市场影响本期计提商誉减值人民币 3,455.4 百万元。
其他非流动资产	388.8	996.9	-61.0	本期部分预付建造款转为在建工程。
短期借款	0.0	3,896.2	-100.0	本期集团偿还过桥贷款。
应付职工薪酬	580.5	985.3	-41.1	主要原因是集团按期支付职工薪金。
其他应付款	249.8	418.1	-40.3	本期集团应付服务费减少人民币 97.2 百万元。
一年内到期的非流动负债	11,294.0	7,555.4	49.5	本期偿还借款 581.8 百万美元，同时又有 1,703.2 百万美元即将于一年内到期。
其他流动负债	143.9	439.6	-67.3	主要原因是“COSLPioneer”合同补偿款因摊销而减少。
长期借款	2,250.2	9,482.6	-76.3	本期集团偿还长期借款人民币 3,779.6 百万元，同时根据借款协议对还款期限的规定，部分重分类至一年内到期的非流动负债。
应付债券	19,663.1	14,390.8	36.6	本期集团发行公司债人民币 5,000.0 百万元。

(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	营业成本比上年增	毛利率比上年增减

				减 (%)	减 (%)	(%)
钻井服务	3,510.7	3,758.9	-7.1	-47.3	-15.9	减少 40.0 个百分点
油田技术服务	2,142.1	2,239.3	-4.5	-36.8	-22.2	减少 19.6 个百分点
船舶服务	869.6	986.1	-13.4	-42.7	-21.5	减少 30.7 个百分点
物探和工程勘察服务	467.3	731.0	-56.4	-39.7	-7.9	减少 54.1 个百分点
合计	6,989.7	7,715.3	-10.4	-43.4	-17.9	减少 34.3 个百分点

主营业务分行业和分产品情况的说明

2016 年上半年集团毛利率同比下降 34.3 个百分点，主要原因是受外部环境影响，本期集团各板块工作量及价格有一定程度下降，使集团营业收入同比减少 43.4%，其中钻井板块是集团收入的最大贡献者，占集团总收入的 50.2%。同时集团通过严控开支，降本增效等多种形式，使营业成本同比下降 17.9%，最终集团上半年毛利率为-10.4%，同比减少 34.3 个百分点。

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 (%)
国内	4,094.0	-48.1
国际	2,895.7	-35.1
其中：北海	951.3	-41.1
其他	1,944.4	-31.7
合计	6,989.7	-43.4

主营业务分地区情况的说明

受市场影响，2016 年上半年国内外区域的收入均有所下降。从作业区域看，国内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 58.6%，国际市场收入占集团总收入的比重为 41.4%。

(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) 公司拥有 50 多年的海上油田服务历史，具备各种复杂地层的作业能力，为客户提供优质高效的油田服务。

- 3) 公司拥有较完整的研发体系和高素质的研发团队,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、组织高效的运营团队和敬业优秀的作业队伍。
- 5) 公司拥有丰富的海上大型装备管理经验,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。
- 6) 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
工商银行	银行理财	500,000,000.00	2016年1月21日	2016年4月20日	到期本息一次性偿还	3.60%	500,000,000.00	4,438,356.16	是	0	否	否	自有资金
工商银行	银行理财	700,000,000.00	2016年2月4日	2016年5月6日	到期本息一次性偿还	3.60%	700,000,000.00	6,351,780.82	是	0	否	否	自有资金
工商银行	银行理财	500,000,000.00	2016年4月1日	2016年5月16日	到期本息一次性偿还	3.60%	500,000,000.00	2,219,178.08	是	0	否	否	自有资金
工商银行	银行理财	800,000,000.00	2016年6月8日	2016年9月6日	到期本息一次性偿还	3.30%	800,000,000.00	6,509,589.04	是	0	否	否	募集资金
交通银行	银行理财	300,000,000.00	2016年3月16日	2016年5月16日	到期本息一次性偿还	3.50%	300,000,000.00	1,754,794.52	是	0	否	否	自有资金

交通银行	银 行 理财	500,000,000.00	2016年6月 8日	2016年7月 11日	到 期 本 息 一 次 性 偿 还	2.95%	500,000,000.00	1,333,561.64	是	0	否	否	募集资 金
农业银行	银 行 理财	400,000,000.00	2015 年 11 月20日	2016年1月 19日	到 期 本 息 一 次 性 偿 还	3.50%	400,000,000.00	2,301,369.86	是	0	否	否	自有资 金
农业银行	银 行 理财	300,000,000.00	2016年6月 12日	2016年8月 11日	到 期 本 息 一 次 性 偿 还	3.10%	300,000,000.00	1,528,767.12	是	0	否	否	募集资 金
招商银行	银 行 理财	300,000,000.00	2015 年 12 月17日	2016年3月 11日	到 期 本 息 一 次 性 偿 还	3.80%	300,000,000.00	2,654,700.00	是	0	否	否	自有资 金
招商银行	银 行 理财	500,000,000.00	2015 年 12 月30日	2016年3月 18日	到 期 本 息 一 次 性 偿 还	3.70%	500,000,000.00	4,004,000.00	是	0	否	否	自有资 金
招商银行	银 行 理财	500,000,000.00	2016年6月 8日	2016年9月 2日	到 期 本 息 一 次 性 偿 还	3.30%	500,000,000.00	3,887,671.23	是	0	否	否	募集资 金
中国银行	银 行 理财	400,000,000.00	2016年6月 7日	2016年9月 8日	到 期 本 息 一 次 性 偿 还	3.30%	400,000,000.00	3,327,123.29	是	0	否	否	募集资 金
中信银行	银 行 理财	300,000,000.00	2015 年 12 月31日	2016年4月 1日	到 期 本 息 一 次 性 偿 还	3.40%	300,000,000.00	2,684,383.56	是	0	否	否	自有资 金
中信银行	银 行 理财	500,000,000.00	2016年1月 21日	2016年4月 22日	到 期 本 息 一 次 性 偿 还	3.40%	500,000,000.00	4,284,931.51	是	0	否	否	自有资 金

合计	/	6,500,000,000.00	/	/	/		6,500,000,000.00	47,280,206.83	/	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							2016年上半年委托理财加权平均数为人民币19.28亿元。						

(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	南方基金管理有限公司	7 亿元人民币	T+1 日赎回	南方现金增利基金 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	7 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
货币市场基金	自有资金	华夏基金管理有限公司	4 亿元人民币	T+1 日赎回	华夏现金增利	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

无

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 旗下的子公司。截至 2016 年 6 月 30 日止，CNA 总资产为人民币 18,809.3 百万元，股东权益为人民币 1,786.3 百万元。受市场环境变化影响，2016 年上半年 CNA 实现营业收入人民币 1,157.6 百万元，同比减少人民币 773.8 百万元，减幅 40.1%。净利润亏损人民币 4,123.7 百万元，同比增加人民币 2,673.7 百万元，主要是营业收入减少的同时本期确认的固定资产及商誉减值损失同比有所增加。

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

2016 年上半年，受低迷油价和油田服务行业不景气的影响，公司归属于上市公司股东的净利润扣除资产减值计提的 71 亿元后为人民币-13 亿元。下半年，油价有所恢复但仍在低位徘徊，油公司的投资未见明显复苏，全球油田服务市场将延续激烈的市场竞争态势，公司的经营状况仍难扭转。预计公司 2016 年前三季度净利润将有较大幅度亏损。

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

2016 年上半年全球经济仍旧维持低速增长，世界主要经济体在经济表现上差别显著；发达经济体缓慢复苏，新兴经济体增长放缓。虽然油价自 2016 年一季度逐渐低位复苏，但油气行业支出仍旧受到抑制，根据 IHS 等第三方数据显示，全球上游勘探开发资本支出在 2015 年同比下降 32% 的基础上，2016 年预计会继续下跌 22% 至 3,800 亿美元，而全球海上勘探开发支出规模将在 2015 年同比下降 12.6% 的基础上，2016 年继续下跌 24% 至 1,280 亿美元，呈现出加剧紧缩的局面；而根据 Spears & Associates 的预测数据，2016 年油田服务市场总值约为 2,577 亿美元，同比下降 22%，油田服务行业整体仍然低迷。

展望 2016 年下半年，市场整体对原油价格走势仍持谨慎态度、短期油价走势仍有较大波动，公司的各项业务也将继续面临严峻的挑战。

四 涉及财务报告的相关事项

4.1 与上年度财务报告相比，会计政策、会计估计发生变化的，公司应当说明情况、原因及其影响。

报告期内，公司会计政策、会计估计和核算方法未发生变化。

4.2 报告期内发生重大会计差错更正需追溯重述的，公司应当说明情况、更正金额、原因及其影响。

报告期内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 2016 年 6 月 30 日止 6 个月期间，本公司之子公司 COSL Drilling Pan-Pacific Ltd. 与 Earth Reservoir For Oil And Gas Ltd. 共同设立 COSL Drilling Saudi Ltd.，持股比例分别为 96% 和 4%。本公司已将 COSL Drilling Saudi Ltd. 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十一节财务报告-附注八“在其他主体中的权益”。

4.4 半年度财务报告已经审计，并被出具非标准审计报告的，董事会、监事会应当对涉及事项作出说明。

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
2016 年 8 月 29 日