

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 2020 年第三季度报告正文

一、重要提示

1.1 公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证季度报告内容的真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。

1.2 未出席董事情况

未出席董事姓名	未出席董事职务	未出席原因的说明	被委托人姓名
齐美胜	董事长	其他公务原因	赵顺强

1.3 公司负责人齐美胜、主管会计工作负责人郑永钢及会计机构负责人（会计主管人员）种晓洁保证季度报告中财务报表的真实、准确、完整。

1.4 本公司第三季度报告未经审计。

二、公司基本情况

2.1 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	77,270.2	76,101.8	1.5
归属于上市公司股东的净资产	38,054.0	36,734.2	3.6
	年初至报告期末 (1-9月)	上年初至上年报告期末 (1-9月)	比上年同期增减(%)
经营活动产生的现金流量净额	-734.2	1,133.7	-164.8
	年初至报告期末 (1-9月)	上年初至上年报告期末 (1-9月)	比上年同期增减(%)
营业收入	21,449.8	21,334.8	0.5
归属于上市公司股东的净利润	2,154.6	2,118.8	1.7
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	1,891.8	1,889.6	0.1
加权平均净资产收益率(%)	5.8%	6.0%	减少0.2个百分点

2020年第三季度报告

基本每股收益 (元/股)	0.45	0.44	2.3
稀释每股收益 (元/股)	不适用	不适用	不适用

非经常性损益项目和金额

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期金额 (7-9月)	年初至报告期末金额(1-9月)
非流动资产处置损益	577,613	-5,866,025
计入当期损益的政府补助，但 与公司正常经营业务密切相 关，符合国家政策规定、按照 一定标准定额或定量持续享受 的政府补助除外	22,809,306	63,663,554
单独进行减值测试的应收款 项、合同资产减值准备转回	0	60,589
除上述各项之外的其他营业外 收入和支出	35,342,116	133,289,145
计入当期损益的理财产品收益	14,983,791	117,976,098
所得税影响额	-11,056,924	-46,368,504
合计	62,655,902	262,754,857

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

股东总数（户）	72,939					
前十名股东持股情况						
股东名称 (全称)	期末持股数量	比例(%)	持有有限 售条件股 份数量	质押或冻结情况		股东性质
				股份状态	数量	
中国海洋石油集团 有限公司	2,410,849,300	50.53	0	无	0	国有法人
香港中央结算（代理 人）有限公司	1,808,819,958	37.91	0	无	0	其他
中国证券金融股份有 限公司	140,604,876	2.95	0	无	0	国有法人
中央汇金资产管理有 限责任公司	29,883,000	0.63	0	无	0	国有法人
香港中央结算有限 公司	6,688,514	0.14	0	无	0	其他

招商银行股份有限公司—博时中证央企结构调整交易型开放式指数证券投资基金	4,519,600	0.09	0	无	0	其他
中国农业银行股份有限公司—华夏中证央企结构调整交易型开放式指数证券投资基金	3,930,191	0.08	0	无	0	其他
国泰君安证券资管—建设银行—国泰君安君得鑫两年持有期混合型集合资产管理计划	2,800,000	0.06	0	无	0	其他
招商银行股份有限公司—博时中证央企创新驱动交易型开放式指数证券投资基金	2,765,895	0.06	0	无	0	其他
黄廷仁	2,083,178	0.04	0	无	0	其他
前十名无限售条件股东持股情况						
股东名称	持有无限售条件流通股的数量	股份种类及数量				
		种类	数量			
中国海洋石油集团有限公司	2,410,849,300	人民币普通股	2,410,847,300			
		境外上市外资股	2,000			
香港中央结算（代理人）有限公司	1,808,819,958	境外上市外资股	1,808,819,958			
中国证券金融股份有限公司	140,604,876	人民币普通股	140,604,876			
中央汇金资产管理有限责任公司	29,883,000	人民币普通股	29,883,000			
香港中央结算有限公司	6,688,514	人民币普通股	6,688,514			
招商银行股份有限公司—博时中证央企结构调整交易型开放式指数证券投资基金	4,519,600	人民币普通股	4,519,600			
中国农业银行股份有限公司—华夏中证央企结构调整交易型开放式指数证券投资基金	3,930,191	人民币普通股	3,930,191			

国泰君安证券资管—建设银行—国泰君安君得鑫两年持有期混合型集合资产管理计划	2,800,000	人民币普通股	2,800,000
招商银行股份有限公司—博时中证央企创新驱动交易型开放式指数证券投资基金	2,765,895	人民币普通股	2,765,895
黄廷仁	2,083,178	人民币普通股	2,083,178
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集团有限公司持有的2,000股H股）。2、香港中央结算有限公司所持股份为其作为名义持有人持有的本公司沪股通股东账户的股份总和。3、除香港中央结算（代理人）有限公司和香港中央结算有限公司同属香港交易所的子公司外，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。4、“前十名股东持股情况”中，中国海洋石油集团有限公司的“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 截止报告期末的优先股股东总数、前十名优先股股东、前十名优先股无限售条件股东持股情况表

适用 不适用

2.4 经营业绩回顾

截至二零二零年三季度，国际油服市场受新型冠状病毒肺炎疫情（以下简称“疫情”）持续及全球油价低迷的双重影响，陷入低谷；国内市场在经济缓慢复苏和国家能源安全战略的长期部署的需求下，保持基本稳定。集团面对市场困难，坚持降本提质增效，积极研究制订低油价应对策略，合理资源配置，加大科研投入，提升管理水平，二零二零年前三季度，营业收入实现人民币21,449.8百万元，净利润实现人民币2,167.2百万元，与去年同期基本保持一致。

钻井服务	截至	截至	变化幅度(%)
	2020年9月30日	2019年9月30日	
作业日数(天)	11,088	10,662	4.0
自升式钻井平台	8,604	8,036	7.1
半潜式钻井平台	2,484	2,626	-5.4

可用天使用率	76.5%	84.0%	减少 7.5 个百分点
自升式钻井平台	78.7%	86.3%	减少 7.6 个百分点
半潜式钻井平台	69.7%	77.7%	减少 8.0 个百分点
日历天使用率	72.9%	80.9%	减少 8.0 个百分点
自升式钻井平台	75.7%	83.7%	减少 8.0 个百分点
半潜式钻井平台	64.8%	73.5%	减少 8.7 个百分点

船舶服务（自有船队）	截至 2020年9月30日	截至 2019年9月30日	变化幅度（%）
作业日数（天）	22,863	23,156	-1.3
油田守护船	10,044	10,000	0.4
三用工作船	7,105	7,487	-5.1
平台供应船	3,659	3,564	2.7
多用船	1,080	1,055	2.4
修井支持船	975	1,050	-7.1
可用天使用率	97.7%	98.1%	减少 0.4 个百分点
油田守护船	98.9%	98.8%	增加 0.1 个百分点
三用工作船	95.7%	97.7%	减少 2.0 个百分点
平台供应船	99.1%	96.8%	增加 2.3 个百分点
多用船	100.0%	96.6%	增加 3.4 个百分点
修井支持船	92.9%	99.9%	减少 7.0 个百分点
日历天出租率	95.2%	94.2%	增加 1.0 个百分点
油田守护船	97.4%	93.9%	增加 3.5 个百分点
三用工作船	92.6%	94.6%	减少 2.0 个百分点
平台供应船	95.4%	93.3%	增加 2.1 个百分点
多用船	98.5%	96.6%	增加 1.9 个百分点
修井支持船	89.0%	96.2%	减少 7.2 个百分点

物探采集与工程勘察服务	截至 2020年9月30日	截至 2019年9月30日	变化幅度（%）
二维采集（公里）	9,652	25,701	-62.4
其中：多用户	-	1,350	-100.0
三维采集（平方公里）	14,844	26,319	-43.6
其中：多用户	2,918	5,113	-42.9
海底电缆（平方公里）	933	1,300	-28.2

截至二零二零年九月三十日，在集团加大市场开拓、合理调配资源的努力下，钻井平台作业11,088天，同比增加426天，增幅4.0%。其中，自升式钻井平台作业8,604天，同比增幅7.1%，日历天使用率为75.7%；半潜式钻井平台作业2,484天，同比减幅5.4%，日历天使用率为64.8%。

集团坚持践行技术发展战略，建设科技创新体系，推进体制机制改革，大力营造创新环境，激发创新动能，加大研发投入和市场开拓力度，在多个专业方向实现技术突破并达成产业化，技术服务盈利能力稳步提升，油田技术服务主要业务线作业量均有所增加。

集团船舶服务业务的自有船队共作业22,863天，同比减少293天，日历天使用率同比增长1.0个百分点至95.2%。此外，本期集团的外租船舶作业量有所增加，共作业13,597天，同比增加2,574天。

物探采集与工程勘察服务方面，三维采集业务作业量为14,844平方公里，同比减少11,475平方公里，二维采集业务作业量为9,652公里，同比减少16,049公里。

三、重要事项

3.1 公司主要会计报表项目、财务指标重大变动的情况及原因

√适用 □不适用

1. 公允价值变动收益

截至二零二零年九月三十日止九个月，集团公允价值变动收益为人民币11.8百万元，较去年同期（1-9月）的人民币-49.4百万元增加了人民币61.2百万元。主要原因是公允价值变动导致的公允价值变动收益增加。

2. 信用减值损失

截至二零二零年九月三十日止九个月，集团信用减值损失为人民币-0.9百万元，较去年同期（1-9月）的人民币-2.5百万元增加了人民币1.6百万元。主要原因是去年同期对信用减值损失进行的转回较多。

3. 资产减值损失

截至二零二零年九月三十日止九个月，集团资产减值损失为人民币869.0百万元，较去年同期（1-9月）的人民币10.5百万元增加损失人民币858.5百万元。主要原因是本期计提固定资产减值人民币843.8百万元，上年同期未计提固定资产减值损失。

4. 资产处置收益

截至二零二零年九月三十日止九个月，集团资产处置收益（损失）为人民币 4.3 百万元，较去年同期（1-9 月）的人民币 73.0 百万元减少了人民币 68.7 百万元，减幅 94.1%。主要原因为本期无大型装备处置。

5. 营业外收入

截至二零二零年九月三十日止九个月，集团营业外收入为人民币 189.6 百万元，较去年同期（1-9 月）的人民币 77.1 百万元增加了人民币 112.5 百万元，增幅 145.9%。主要增加原因为本期获得的保险赔款增加。

6. 营业外支出

截至二零二零年九月三十日止九个月，集团营业外支出为人民币 65.4 百万元，较去年同期（1-9 月）的人民币 122.9 百万元减少了人民币 57.5 百万元，减幅 46.8%。主要减少原因为本期计提的设备落井赔偿减少。

7. 货币资金

二零二零年九月三十日，集团货币资金为人民币 6,127.3 百万元，较年初的人民币 3,465.8 百万元增加了人民币 2,661.5 百万元，增幅 76.8%。主要增加原因为本期发行 8 亿美元债影响。

8. 交易性金融资产

二零二零年九月三十日，集团交易性金融资产为人民币 1,023.8 百万元，较年初的人民币 4,511.2 百万元减少了人民币 3,487.4 百万元，减幅 77.3%。主要减少原因为本期浮动收益理财产品到期。

9. 应收票据

二零二零年九月三十日，集团应收票据为人民币 13.8 百万元，较年初的人民币 44.2 百万元减少了人民币 30.4 百万元，减幅 68.8%。主要减少原因是年初商业承兑汇票到期。

10. 应收账款

二零二零年九月三十日，集团应收账款为人民币 15,166.6 百万元，较年初的人民币 10,305.5 百万元增加了人民币 4,861.1 百万元，增幅 47.2%。主要增加原因是受疫情持续和油价波动影响客户付款周期。

11. 应收款项融资

二零二零年九月三十日，集团应收款项融资为人民币 4.7 百万元，较年初的人民币 40.6 百万元减少了人民币 35.9 百万元，减幅 88.4%。主要减少原因为银行承兑汇票到期收回。

12. 存货

二零二零年九月三十日，集团存货为人民币 2,544.7 百万元，较年初的人民币 1,424.7 百万元增加了人民币 1,120.0 百万元，增幅 78.6%。主要原因为作业物资储备增加。

13. 其他流动资产

二零二零年九月三十日，集团其他流动资产为人民币 395.1 百万元，较年初的人民币 2,531.9 百万元减少了人民币 2,136.8 百万元，减幅 84.4%。主要减少原因为保证收益的银行理财产品到期收回。

14. 债权投资

二零二零年九月三十日，集团债权投资为人民币 1,000.0 百万元，较年初增幅 100.0%。主要原因是大额存单增加。

15. 递延所得税资产

二零二零年九月三十日，集团递延所得税资产为人民币 179.0 百万元，较年初的人民币 92.5 百万元增加了人民币 86.5 百万元，增幅 93.5%。主要原因是可抵扣暂时性差异增加。

16. 应付职工薪酬

二零二零年九月三十日，集团应付职工薪酬为人民币 1,661.2 百万元，较年初的人民币 979.2 百万元增加了人民币 682.0 百万元，增幅 69.6%。主要增加原因为作业需求增加，集团为匹配生产运营需求，用工投入增加。

17. 应交税费

二零二零年九月三十日，集团应交税费为人民币 389.0 百万元，较年初的人民币 934.6 百万元减少了人民币 545.6 百万元，减幅 58.4%。主要减少原因为应交所得税减少。

18. 一年内到期的非流动负债

二零二零年九月三十日，集团一年内到期的非流动负债为人民币 652.9 百万元，较年初的人民币 5,016.9 百万元减少了人民币 4,364.0 百万元，减幅 87.0%。主要原因是偿还欧洲中期票据。

19. 其他流动负债

二零二零年九月三十日，集团其他流动负债为人民币 728.0 百万元，较年初的人民币 251.2 百万元增加了人民币 476.8 百万元，增幅 189.8%。主要增加原因是待转销项税增加。

20. 递延所得税负债

二零二零年九月三十日，集团递延所得税负债净额为人民币 41.4 百万元，较年初的人民币 62.7 百万元减少了人民币 21.3 百万元，减幅 34.0%。主要原因是递延所得税资产增加，导致抵消后的递延所得税负债减少。

21. 其他非流动负债

二零二零年九月三十日，集团其他非流动负债为人民币 113.1 百万元，较年初的人民币 192.7 百万元减少了人民币 79.6 百万元，减幅 41.3%。主要原因是设备补偿和动员收入的摊销导致减少。

22. 其他综合收益

二零二零年九月三十日，集团其他综合收益为人民币-180.1 百万元，年初为人民币-108.7 百万元。其中外币报表折算差异本期为人民币-184.6 百万元，年初为人民币-115.3 百万元。变动主要原因是由于汇率变化。

23. 经营活动产生的现金流量净额

截至二零二零年九月三十日止九个月，集团经营活动产生的现金净流出为人民币 734.2 百万元，去年同期经营活动现金净流入为人民币 1,133.7 百万元，变动主要原因是：（1）本期销售商品、提供劳务收到的现金同比减少人民币 283.2 百万元；（2）收到的其他与经营活动有关的现金同比增加人民币 1,288.7 百万元，主要因本期收到合同终止和解款项人民币 1,309.6 百万元；（3）购买商品、接受劳务支付的现金同比增加人民币 2,916.7 百万元；除此之外，其他与经营活动相关的现金的综合影响，使净流出同比减少人民币 43.4 百万元。

24. 投资活动产生的现金流量净额

截至二零二零年九月三十日止九个月，集团投资活动产生的现金净流入为人民币 3,877.8 百万元，同比流入减少人民币 861.1 百万元，主要原因是：（1）本期购买理财产品等活动中收回投资的现金同比减少人民币 741.1 百万元，其他投资活动取得的现金流入减少人民币 10.7 百万元；（2）购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金同比减少人民币 673.9 百万元，购买理财产品等投资支付的现金同比增加人民币 783.2 百万元。

25. 筹资活动产生的现金流量净额

截至二零二零年九月三十日止九个月，集团筹资活动产生的现金净流出为人民币 311.1 百万元，同比流出减少人民币 2,992.2 百万元，主要原因是（1）去年同期取得借款所收到的现金为人民币 1,017.1 百万元，本期无取得借款收到的现金；（2）本期发行债券收到的现金为人民币 5,613.7 百万元，去年同期无债券发行取得现金；（3）本期偿还债务所支付的现金同比增加人民币 1,439.5 百万元；（4）支付的其他与筹资活动有关的现金同比增加人民币 164.9 百万元。

26. 本期汇率变动对现金及现金等价物的影响为减少现金人民币 102.0 百万元。

3.2 重要事项进展情况及其影响和解决方案的分析说明

√适用 □不适用

2016年12月，本公司下属子公司 COSL Offshore Management AS（以下简称“COM”）作为原告，通过诉讼代理人 WIKBORG, REIN & CO. ADVOKATFIRMA DA（一家总部位于挪威的国际律师事务所）对Statoil Petroleum AS（以下简称“Statoil”）向挪威 Oslo District Court（奥斯陆地区法院）递交起诉书。COM认为 Statoil 终止钻井平台 COSLInnovator 的作业合同是非法的，并且主张合同应继续履行。如合同无法继续履行，COM主张Statoil应就非法终止作业合同给COM带来的损失进行赔偿，具体赔偿金额取决于后续诉讼程序。

奥斯陆地区法院于2018年5月15日进行判决。诉讼双方可在判决结果的法律通知送达之日起一个月内就判决结果提起上诉。Statoil的公司名称已改为Equinor Energy AS（以下简称“Equinor”）。于2018年6月14日，Equinor已向Borgarting Court of Appeal（挪威上诉法院）提起上诉。2018年6月14日，COM随后也对Equinor 取消合同合法这项判决提起独立上诉。COM认为，Equinor 取消合同的行为不合法，COM有权获得相应的损失赔偿。

2017年1月，本公司下属子公司COM作为原告，通过诉讼代理人WIKBORG REIN ADVOKATFIRMA AS（一家总部位于挪威的国际律师事务所）对Statoil向挪威奥斯陆地区法院递交起诉书。COM认为 Statoil应就钻井平台COSLPromoter满足其有关要求所发生成本和2016年缩减日费率期间带来的损失进行赔偿，索赔金额为15,238,596美元。

2020年1月，COM与Equinor已就上述事宜达成庭外和解并签署和解协议，据此，Equinor同意向COM支付1.88亿美元，COM与Equinor亦同意签署一项有助于巩固双方合作关系的框架协议。COM与Equinor已向法院提交了联合诉状要求撤销案件，诉讼费用双方自担。

2020年第一季度，Equinor已向COM支付1.88亿美元的和解款项，公司严格依据会计准则的相关规定，对固定资产进行减值测试，计提资产减值准备。

上述具体内容详见公司分别于2016年3月7日、2016年3月21日、2016年12月15日、2017年1月21日、2018年5月16日、2018年6月16日、2020年1月9日、2020年4月30日在上海证券交易所网站发布的《关于两份作业合同有关情况的公告》（临 2016-002）、《关于两份作业合同进展情况的公告》（临 2016-003）、《关于诉讼事项的公告》（临 2016-043）、《关于诉讼事项的公告》（临 2017-003）、《关于诉讼事项进展公告》（临 2018-021）、《关于诉讼事项进展公告》（临2018-028）、《关于诉讼和解的公告》（临2020-001）和《关于计提资产减值准备的公告》（临2020-016）。

3.3 报告期内超期未履行完毕的承诺事项

适用 不适用

3.4 预测年初至下一报告期期末的累计净利润可能为亏损或者与上年同期相比发生重大变动的

警示及原因说明

适用 不适用

2020年前三季度，得益于国内“七年行动计划”的持续实施，以及公司降本提质增效等各方面的努力，公司在疫情及低油价的双重挑战下仍为投资者提交了一份较去年同期稳定的经营业绩！公司将继续多措并举，针对疫情等宏观整体不确定性因素和行业挑战，狠抓年内公司的安全运营和成本管控等工作，努力保障年度经营稳定。

公司名称	中海油田服务股份有限公司
法定代表人	齐美胜
日期	2020年10月29日