

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 2021 年第一季度报告正文

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 本公司第一季度报告未经审计。

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	74,829.5	75,942.3	-1.5
归属于上市公司股东的净资产	38,700.2	38,509.9	0.5
	年初至报告期末	年初至上年报告期末	比上年同期增减(%)
经营活动产生的现金流量净额	-1,025.1	1,180.5	-186.8
	年初至报告期末	年初至上年报告期末	比上年同期增减(%)
营业收入	5,902.5	8,168.4	-27.7
归属于上市公司股东的净利润	181.2	1,139.5	-84.1
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	151.1	1,064.1	-85.8
加权平均净资产收益率(%)	0.5	3.1	减少2.6个百分点
基本每股收益(元/股)	0.04	0.24	-83.3
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
非流动资产处置报废损益	1,297,259
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	4,580,848
计入当期损益的理财产品收益	46,974,001
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-17,655,285
所得税影响额	-5,091,789
合计	30,105,034

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）		62,012				
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	1,808,907,958	37.91	0	无	0	其他
中国证券金融股份有限公司	137,982,876	2.89	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	19,109,606	0.40	0	无	0	其他
中国银行股份有限公司－易方达供给改革灵活配置混合型证券投资基金	17,865,787	0.37	0	无	0	其他
上海浦东发展银行股份有限公司－广发高端制造股票型发起式证券投资基金	8,203,267	0.17	0	无	0	其他
中邮人寿保险股份有限公司－分红险委托人保组合三	6,000,726	0.13	0	无	0	其他
中国工商银行－诺安平衡证券投资基金	5,414,500	0.11	0	无	0	其他

中国建设银行股份有限公司一易方达新丝路灵活配置混合型证券投资基金	4,696,075	0.10	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	1,808,907,958	境外上市外资股	1,808,907,958			
中国证券金融股份有限公司	137,982,876	人民币普通股	137,982,876			
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	19,109,606	人民币普通股	19,109,606			
中国银行股份有限公司一易方达供给改革灵活配置混合型证券投资基金	17,865,787	人民币普通股	17,865,787			
上海浦东发展银行股份有限公司一广发高端制造股票型发起式证券投资基金	8,203,267	人民币普通股	8,203,267			
中邮人寿保险股份有限公司一分红险委托人保组合三	6,000,726	人民币普通股	6,000,726			
中国工商银行一诺安平衡证券投资基金	5,414,500	人民币普通股	5,414,500			
中国建设银行股份有限公司一易方达新丝路灵活配置混合型证券投资基金	4,696,075	人民币普通股	4,696,075			
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）。</p> <p>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。</p> <p>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。</p> <p>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。</p>					

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

二零二一年第一季度，在经历新型冠状病毒肺炎疫情（以下简称“疫情”）冲击的经济下挫之后，全球油服市场在油价缓慢复苏下仍面临供过于求的压力，工作量恢复到饱满状态存在较大挑战。受行业形势影响，集团各板块主要工作量、装备使用率同比均有所下降，二零二一年第一季度，集团的营业收入为人民币 5,902.5 百万元，同比减幅 27.7%；利润总额为人民币 309.9 百万元，同比减少人民币 1,010.7 百万元；净利润为人民币 184.2 百万元，同比减少人民币 957.5 百万元。集团已组织开展新一轮降本提质增效行动，坚持精益成本管理，切实提升经营效益。

截至二零二一年三月三十一日主要业务营运资料如下表：

钻井服务	截至	截至	变化幅度(%)
	2021 年 3 月 31 日	2020 年 3 月 31 日	
作业日数 (天)	3,291	3,889	-15.4
自升式钻井平台	2,568	2,980	-13.8
半潜式钻井平台	723	909	-20.5
可用天使用率	69.8%	84.2%	减少 14.4 个百分点
自升式钻井平台	70.2%	84.8%	减少 14.6 个百分点
半潜式钻井平台	68.3%	82.3%	减少 14.0 个百分点
日历天使用率	65.8%	78.5%	减少 12.7 个百分点
自升式钻井平台	67.0%	80.9%	减少 13.9 个百分点
半潜式钻井平台	61.8%	71.4%	减少 9.6 个百分点

船舶服务(自有船队)	截至	截至	变化幅度(%)
	2021 年 3 月 31 日	2020 年 3 月 31 日	
作业日数 (天)	7,426	7,926	-6.3
油田守护船	3,171	3,430	-7.6
三用工作船	2,429	2,510	-3.2
平台供应船	1,196	1,274	-6.1
多用船	360	348	3.4
修井支持船	270	364	-25.8

可用天使用率	95.9%	98.6%	减少 2.7 个百分点
油田守护船	98.6%	99.8%	减少 1.2 个百分点
三用工作船	95.1%	99.0%	减少 3.9 个百分点
平台供应船	95.4%	100.0%	减少 4.6 个百分点
多用船	100.0%	99.9%	增加 0.1 个百分点
修井支持船	75.0%	100.0%	减少 25.0 个百分点
日历天使用率	95.2%	98.2%	减少 3.0 个百分点
油田守护船	97.9%	99.2%	减少 1.3 个百分点
三用工作船	94.1%	98.5%	减少 4.4 个百分点
平台供应船	94.9%	100.0%	减少 5.1 个百分点
多用船	100.0%	95.5%	增加 4.5 个百分点
修井支持船	75.0%	100.0%	减少 25.0 个百分点

	截至 2021 年 3 月 31 日	截至 2020 年 3 月 31 日	变化幅度 (%)
物探采集与工程勘察服务			
二维采集 (公里)	1,463	7,427	-80.3
三维采集 (平方公里)	4,069	4,708	-13.6
其中: 多用户	-	2,918	-100.0
海底电缆 (平方公里)	513	482	6.4

截至二零二一年三月三十一日集团钻井平台作业 3,291 天, 同比减少 598 天, 减幅 15.4%。其中, 自升式钻井平台作业 2,568 天, 同比减幅 13.8%。半潜式钻井平台作业 723 天, 同比减幅 20.5%。主要是受油服行业复苏缓慢影响, 部分客户作业项目有所推迟或调整。同时, 钻井平台日历天使用率同比减少 12.7 个百分点至 65.8%。其中, 自升式钻井平台日历天使用率同比减少 13.9 个百分点至 67.0%; 半潜式钻井平台日历天使用率同比减少 9.6 个百分点至 61.8%。

墨西哥湾作业的 5 套模块钻机本期作业 224 天, 同比减少 123 天, 日历天使用率减少 27.3 个百分点。

油田技术服务业务持续提升技术研发和产业化能力, 部分业务线作业量因上游公司生产计划推迟影响作业量下降, 总体收入有所下降。

截至二零二一年三月三十一日集团船舶服务业务的自有船队共作业 7,426 天, 同比减少 500 天, 日历天使用率同比减少 3.0 个百分点至 95.2%, 除多用船外各业务线工作量及使用率均有不同程度的下降。同时, 本期集团的外租船舶作业量也有下降, 共作业 4,260 天, 同比减幅 7.4%。

物探采集与工程勘察服务方面, 服务单价较高的海底电缆业务作业量为 513 平方公里, 同比增幅 6.4%。二维和三维采集作业量由于油公司勘探开发投入削减影响, 同比大幅下降。

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. 税金及附加

截至二零二一年三月三十一日止三个月，集团税金及附加为人民币4.5百万元，较去年同期（1-3月）人民币3.1百万元增加了人民币1.4百万元，增幅45.2%。主要原因是受实缴增值税增加影响附加增加。

2. 销售费用

截至二零二一年三月三十一日止三个月，集团销售费用为人民币4.2百万元，较去年同期（1-3月）的人民币6.7百万元减少了人民币2.5百万元，减幅37.3%。主要原因是本期产品特性影响包装费用减少。

3. 财务费用

截至二零二一年三月三十一日止三个月，集团财务费用为人民币130.8百万元，较去年同期（1-3月）的人民币227.0百万元减少了人民币96.2百万元，减幅42.4%。主要原因是本期汇兑收益增加。

4. 其他收益

截至二零二一年三月三十一日止三个月，集团其他收益为人民币101.7百万元，较去年同期（1-3月）的人民币39.9百万元增加了人民币61.8百万元，增幅154.9%。主要原因是增值税加计抵减政策相关的其他收益增加。

5. 投资收益

截至二零二一年三月三十一日止三个月，集团投资收益为人民币74.3百万元，较去年同期（1-3月）的人民币135.5百万元减少了人民币61.2百万元，减幅45.2%。主要原因是本期银行理财及货币基金的投资收益减少。

6. 公允价值变动收益

截至二零二一年三月三十一日止三个月，集团公允价值变动收益为人民币36.6百万元，较去年同期（1-3月）的人民币7.8百万元增加了人民币28.8百万元。主要原因是公允价值变动导致的银行理财及货币基金公允价值变动收益增加。

7. 资产减值损失

截至二零二一年三月三十一日止三个月，集团资产减值损失为人民币-7.9百万元，较去年同期（1-3月）的人民币-846.9百万元减少了人民币-839.0百万元。主要原因是本期无大型装备资产减值准备计提。

8. 资产处置收益

截至二零二一年三月三十一日止三个月，集团资产处置收益为人民币-1.1百万元，去年同期为0。主要原因是本期处置钻具产生损失。

9. 营业外收入

截至二零二一年三月三十一日止三个月，集团营业外收入为人民币18.8百万元，较去年同期（1-3月）的人民币33.4百万元减少了人民币14.6百万元，减幅43.7%。主要原因是本期获得的保险赔款减少。

10. 交易性金融资产

二零二一年三月三十一日，集团交易性金融资产为人民币3,836.6百万元，较年初的人民币5,539.4百万元减少了人民币1,702.8百万元，减幅30.7%。主要原因是本期赎回部分基金、理财产品。

11. 应收票据

二零二一年三月三十一日，集团应收票据为人民币16.8百万元，较年初的人民币10.0百万元增加了人民币6.8百万元，增幅68.0%。主要原因是商业承兑汇票增加。

12. 应收款项融资

二零二一年三月三十一日，集团应收款项融资为人民币14.2百万元，较年初的人民币3.0百万元增加了人民币11.2百万元，增幅373.3%。主要原因是核算的银行承兑汇票增加。

13. 预付款项

二零二一年三月三十一日，集团预付款项为人民币148.9百万元，较年初的人民币105.3百万元增加了人民币43.6百万元，增幅41.4%，主要原因是期末预付的备件、工具等款项增加。

14. 合同资产

二零二一年三月三十一日，集团合同资产为人民币138.1百万元，较年初的人民币320.4百万元减少了人民币182.3百万元，减幅56.9%。主要原因是客户确认账单导致的合同资产减少。

15. 其他流动资产

二零二一年三月三十一日，集团其他流动资产为人民币304.3百万元，较年初的人民币90.2百万元增加了人民币214.1百万元，增幅237.4%。主要原因是待抵扣进项税增加。

16. 应付票据

二零二一年三月三十一日，集团应付票据为人民币18.2百万元，年初为0，主要原因是期末随备件、材料采购而增加。

17. 其他流动负债

二零二一年三月三十一日，集团其他流动负债为人民币553.2百万元，较年初的人民币334.3百万元增加了人民币218.9百万元，增幅65.5%。主要原因是期末待转销项税增加。

18. 递延所得税负债

二零二一年三月三十一日，集团递延所得税负债为人民币13.3百万元，较年初的人民币24.9百万元减少了人民币11.6百万元，减幅46.6%。主要原因是应纳税暂时性差异减少，导致递延所得税负债减少。

19. 其他非流动负债

二零二一年三月三十一日，集团其他非流动负债为人民币42.7百万元，较年初的人民币61.1百万元减少了人民币18.4百万元，减幅30.1%。主要原因是支付租金及租赁变更导致。

20. 经营活动产生的现金流量净额

截至二零二一年三月三十一日止三个月，集团经营活动产生的现金净流出为人民币1,025.1百万元，去年同期为现金净流入人民币1,180.5百万元，主要原因是：(1)本期提供劳务、服务收到的现金同比减少人民币2,391.7百万元；(2)支付各项税费的现金同比减少人民币477.9百万元；(3)其他经营活动导致现金净流出同比增加人民币291.8百万元。

21. 投资活动产生的现金流量净额

截至二零二一年三月三十一日止三个月，集团投资活动产生的现金净流入为人民币1,229.6百万元，同比现金净流入增加人民币228.4百万元，主要原因是：(1)购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金同比增加人民币291.9百万元；(2)取得其他投资支付的现金同比减少人民币479.2百万元；(3)其他与投资活动相关的现金净流入同比增加人民币41.1百万元。

22. 筹资活动产生的现金流量净额

截至二零二一年三月三十一日止三个月，集团筹资活动产生的现金净流出为人民币234.5百万元，同比流出减少人民币587.7百万元，主要原因是本期偿还债务所支付的现金同比减少人民币491.4百万元，偿付利息所支付的现金同比减少人民币96.3百万元。

23. 本期汇率变动对现金及现金等价物的影响为增加现金人民币29.4百万元。

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

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

2021 年一季度，油田服务市场复苏缓慢，公司工作量低于上年同期，累计实现营业收入人民币 59.0 亿元，净利润人民币 1.8 亿元。面对不确定的市场环境，公司一季度组织新一轮降本提质增效行动，通过精准降本和技术降本等措施实现精益成本管理，切实提升经营效益，开展全方位、系统性提质增效，力争进一步提升营业收入利润率和成本费用利润率。根据公司截至本公告日的订单签订及作业安排，预计二季度公司各板块工作量将有不同程度的提升，部分新签项目开始启动，公司将抓住发展机遇，努力攀登新发展高度。

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	2021 年 4 月 28 日