

公司代码：600583

公司简称：海油工程

海洋石油工程股份有限公司
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
郭涛	独立董事	因其他公务无法出席	黄永进

1.3 公司负责人于毅、主管会计工作负责人李鹏及会计机构负责人（会计主管人员）要宝琴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、公司主要财务数据和股东变化

2.1 主要财务数据

单位：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	3,303,800.28	3,185,654.29	3.71
归属于上市公司股东的净资产	2,254,011.62	2,266,064.04	-0.53
	年初至报告期末 (1-9月)	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	116,640.04	-1,571.31	不适用
	年初至报告期末 (1-9月)	年初至上年报告 期末(1-9月)	比上年同期增减 (%)
营业收入	1,186,968.55	806,466.71	47.18
归属于上市公司股东的净利润	7,960.68	-63,515.48	不适用
归属于上市公司股东的扣除非 经常性损益的净利润	-8,089.72	-80,591.59	不适用
加权平均净资产收益率(%)	0.35	-2.82	增加 3.17 个百分点
基本每股收益(元/股)	0.02	-0.14	不适用
稀释每股收益(元/股)	0.02	-0.14	不适用

非经常性损益项目和金额

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期金额	年初至报告期末金额	说明
----	------	-----------	----

	(7-9月)	(1-9月)	
非流动资产处置损益		8.63	
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	943.19	4,743.62	主要是国家级科研项目拨款 1,506 万元及企业经济发展奖励 2,263 万元
委托他人投资或管理资产的损益	7,986.13	11,095.06	主要是购买银行理财产品获得的收益
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	689.11	1,145.05	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	887.01	2,661.73	主要是合营单位未实现内部交易损益
少数股东权益影响额（税后）	-20.80	-111.13	
所得税影响额	-1,739.70	-3,492.56	
合计	8,744.94	16,050.40	

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

单位：股

股东总数（户）		107,918				
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	2,138,328,954	48.36	2,138,328,954	无	0	国家
中国海洋石油南海西部有限公司	294,215,908	6.65	294,215,908	无	0	国有法人
中国证券金融股份有限公司	124,653,942	2.82	124,653,942	无	0	国有法人
中央汇金资产管理有限责任公司	89,714,500	2.03	89,714,500	无	0	国有法人
香港中央结算有限公司	70,396,798	1.59	70,396,798	无	0	境外法人
博时基金—农业银行—博时中证金融资产管理计划	36,704,400	0.83	36,704,400	无	0	未知
易方达基金—农业银行—易方达中证金融资产管理计划	36,704,400	0.83	36,704,400	无	0	未知
大成基金—农业银行—大成中证金融资产管理计划	36,704,400	0.83	36,704,400	无	0	未知
嘉实基金—农业银行—嘉实中证金融资产管理计划	36,704,400	0.83	36,704,400	无	0	未知
广发基金—农业银行—广发中证金融资产管理计划	36,704,400	0.83	36,704,400	无	0	未知

中欧基金—农业银行—中欧中证金融资产管理计划	36,704,400	0.83	36,704,400	无	0	未知
华夏基金—农业银行—华夏中证金融资产管理计划	36,704,400	0.83	36,704,400	无	0	未知
银华基金—农业银行—银华中证金融资产管理计划	36,704,400	0.83	36,704,400	无	0	未知
南方基金—农业银行—南方中证金融资产管理计划	36,704,400	0.83	36,704,400	无	0	未知
工银瑞信基金—农业银行—工银瑞信中证金融资产管理计划	36,704,400	0.83	36,704,400	无	0	未知
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	2,138,328,954	人民币普通股	2,138,328,954			
中国海洋石油南海西部有限公司	294,215,908	人民币普通股	294,215,908			
中国证券金融股份有限公司	124,653,942	人民币普通股	124,653,942			
中央汇金资产管理有限责任公司	89,714,500	人民币普通股	89,714,500			
香港中央结算有限公司	70,396,798	人民币普通股	70,396,798			
博时基金—农业银行—博时中证金融资产管理计划	36,704,400	人民币普通股	36,704,400			
易方达基金—农业银行—易方达中证金融资产管理计划	36,704,400	人民币普通股	36,704,400			
大成基金—农业银行—大成中证金融资产管理计划	36,704,400	人民币普通股	36,704,400			
嘉实基金—农业银行—嘉实中证金融资产管理计划	36,704,400	人民币普通股	36,704,400			
广发基金—农业银行—广发中证金融资产管理计划	36,704,400	人民币普通股	36,704,400			
中欧基金—农业银行—中欧中证金融资产管理计划	36,704,400	人民币普通股	36,704,400			
华夏基金—农业银行—华夏中证金融资产管理计划	36,704,400	人民币普通股	36,704,400			
银华基金—农业银行—银华中证金融资产管理计划	36,704,400	人民币普通股	36,704,400			
南方基金—农业银行—南方中证金融资产管理计划	36,704,400	人民币普通股	36,704,400			
工银瑞信基金—农业银行—工银瑞信中证金融资产管理计划	36,704,400	人民币普通股	36,704,400			

上述股东关联关系或一致行动的说明	前 10 名股东中，中国海洋石油南海西部有限公司为中国海洋石油集团有限公司的全资子公司，存在关联关系。未知其他股东之间是否存在关联关系或一致行动人的情况。
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	不适用。

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

三、重要事项

3.1 报告期主要经营情况回顾

报告期面对复杂严峻的生产经营形势，公司持续做好疫情防控，狠抓生产经营管理，全力保障“10+1”重点工程项目按计划安全高效推进，扭转了上半年不利局面。第三季度，实现营业收入 53.83 亿元、归属于上市公司股东的净利润 3.23 亿元。

一是全力推动“10+1”重点工程建设。（“10+1”项目指今年要建成投产的 10 个国内海上油气田项目和明年要建成投产的陵水 17-2 深水项目）第三季度公司集中力量和资源加快项目建设，持续创新优化生产组织模式，优化供应链管理，加强项目精益化管控，提高项目保障水平，提升作业效率。截至报告期末，“10+1”项目之中的流花、旅大、蓬莱、秦皇岛、南堡等 9 个项目机械完工，其中 8 个项目提前投产，展现了公司面对急难险重任务时的生产组织应对能力、运营管控能力。

报告期内完成了 2 座导管架和 3 座组块的陆上建造、2 座导管架和 4 座组块的海上安装、134 公里海底管线铺设。建造业务完成钢材加工量 7 万结构吨，安装等海上作业投入船天 5,000 个，较去年同期保持增长。

报告期内共运营 35 个工程项目，重点工程项目实施进度（截至报告期末）列示如下：

序号	项目名称	累计实施进度
1	北美壳牌 LNG 模块化建造项目	11%
2	天津 LNG 二期接收站工程项目	13%
3	唐山 LNG 项目接收站一期工程项目	28%
4	福建漳州 LNG 接收站及储罐项目	54%
5	浙江宁波 LNG 接收站二期工程项目	91%
6	陆丰油田群区域工程项目	33%
7	陵水 17-2 气田开发工程项目	84%
8	流花 29-1 深水工程项目	100%
9	流花 16-2 油田群工程项目	95%
10	旅大 6-2 油田开发工程项目	34%
11	曹妃甸 6-4 油田开发工程项目	71%
12	蓬莱 25-6 油田 3 井区开发工程项目	95%
13	锦州 25-1 油田 6-11 井区开发工程项目	100%

14	旅大 21-2/旅大 16-3 油田区域开发工程项目	100%
15	尼日利亚 Dangote 项目	80%
16	沙特 CRPO3648 海上运输安装项目 IK 合同	70%
	沙特 CRPO3648 海上运输安装项目 OOK 合同	94%
17	壳牌企鹅 FPSO 项目船体部分	97%
	壳牌企鹅 FPSO 项目上部模块陆地建造	65%
18	尼克森油砂长湖西南项目	99%
19	巴西 FPSO 项目 P70 船上部模块	97%
20	卡塔尔 NFA 项目	99%
21	秦皇岛 33-1 南油田 I 期开发项目	100%

二是深水项目建设取得可喜进展。陵水 17-2 深水气田是我国首个 1500 米深水自营大气田，采用“半潜式生产平台+水下生产系统”开发模式，流花 16-2 项目是国内首个全海式深水油田开发项目，采用“FPSO+水下生产系统”开发模式。以上两个项目工程建设均具有工期紧、建设规模大、结构复杂、精密控制要求高等诸多难点，拥有众多国内、乃至世界首次的技术特点，许多新材料、新工艺、新技术都是首次大规模应用。

截至目前，陵水 17-2 项目完成重大阶段性工作，万吨级半潜式储油平台船体在青岛场地完工，2 万吨重的世界最大桁架式半潜平台组块已完工装船，下一步将与船体进行合体；流花 16-2 油田已提前投产。

通过陵水和流花两个项目运营，公司初步形成了深水浮式平台系统、深水水下生产系统设计、建造和安装能力，提升了深海铺管能力，具备了更加多元化、综合性的深水工程能力，积累了相应的深水工程经验，推动公司深水能力跃上新台阶。

三是市场开发取得积极成果。第三季度新签合同金额 17 亿元，前三季度累计签订 206 亿元，较去年前三季度的 183 亿元增长 13%，前三季度市场合同绝大部分来自中国市场。截至本报告期末，在手未完成订单总额 317 亿元，在手订单仍然较为充足，为后续发展提供了有力保障。

四是加强疫情防控常态化管理。公司大力弘扬伟大抗疫精神，坚持不懈抓好疫情防控，慎终如始履行好各项疫情防控政策，坚决防止秋冬季疫情反弹。贯彻科学防控和精准施策要求，根据办公楼宇、施工场地、船舶、海外项目实际情况，实施“网格化”管控机制，压实属地、部门、单位、个人“四方责任”，强化重点区域领域管控，紧盯海外项目和海上船舶等重点场所、重点部位，严格执行船舶疫情防控方案，坚决杜绝疫情由陆地输入到海上，有效保障全体员工生命健康安全。

沙特 Marjan 项目开工推迟及相关影响说明：

2019 年 10 月，公司与 McDermott 公司成立联合体共同承揽了沙特阿美石油公司 Marjan 油田增产开发项目 GOSP-4 Package 1 合同。公司承担合同项下部分平台的陆地建造、运输和海上安装工作，金额约 7 亿美元，计划于 2020 年二季度开工建造，2022 年四季度完工。该项目的基本情况请见公司于 2019 年 10 月 17 日披露的《重大合同公告》（公告编号：临 2019-024）。

受今年以来全球新冠肺炎疫情蔓延和低油价带来的行业情况变化等多方面因素影响，业主拟将项目工期整体推后，目前仍在多方商谈当中，尚未有最终结论。公司将及时追踪项目动态，定期披露进展情况。

因工期整体延后，项目无法按原定计划开工建设，预计影响公司 2020 年度收入约 13 亿元，此前公司已取得项目前期准备工作相关收入 0.43 亿元；预计影响公司 2020 年度净利润 0.91 亿元。

展望第四季度，生产任务依然艰巨，公司将全力以赴推动各项目建设，继续加强安全、质量管理，持续提升工作效率，保障在建各工程项目顺利实施，努力降本增效，尽全力实现全年经营目标。

4.1 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) 利润表分析

单位：万元 币种：人民币

科目	2020年1-9月	2019年1-9月	变动比例(%)
营业收入	1,186,968.55	806,466.71	47.18
营业成本	1,093,587.96	791,474.18	38.17
税金及附加	11,564.52	5,109.22	126.35
财务费用	4,811.69	-3,197.10	不适用
研发费用	54,554.42	27,800.82	96.23
投资收益	2,868.47	-894.24	不适用
信用减值损失	-478.38	-1,259.22	不适用
资产减值损失	-150.76	-39,593.03	不适用
营业外收入	1,166.04	3,275.20	-64.40
所得税费用	6,990.64	-314.10	-2325.61
归属于母公司股东的净利润	7,960.68	-63,515.48	不适用
其他综合收益的税后净额	4,412.69	2,090.18	111.11

原因分析：

①营业收入

前三季度实现营业收入 118.70 亿元，较去年同期增加 38.05 亿元，同比增长 47%，主要原因是随着公司新签订单较快增长，部分大型项目进入施工高峰期，尤其是“10+1”重点项目快速推进，使得公司完成的总体工作量保持增长，其中前三季度建造业务累计完成钢材加工量约 16 万结构吨，较去年同期增长 32%，海上投入船天 12700 个，较去年同期增长 14%，工作量增长使得营业收入相应增长。

②营业成本

前三季度发生营业成本 109.36 亿元，较去年同期增加 30.21 亿元，同比增长 38%，主要原因：
(1) 工作量较上年同期增长，营业成本规模自然增加；(2) 抗击疫情防疫支出和赶工成本增加也使得成本增长。

③归属于母公司股东的净利润

实现归属于母公司股东的净利润 0.80 亿元，较去年同期-6.35 亿元明显改善，主要原因是公司加快推进“10+1”项目建设，工作量较快增长，与此同时持续狠抓降本增效，项目进度、质量和成本管控亦取得较好成效，项目效益得到体现。

④财务费用、研发费用

财务费用 0.48 亿元，同比增加 0.80 亿元，主要原因：(1) 公司整体美元资产小于美元负债，但因境内外分布不同，美元贬值对公司利润产生负向影响。期末美元兑人民币汇率为 6.81，较期初贬值 2.38%，去年同期美元升值 3.06%，汇兑净损失同比增加 0.69 亿元；(2) 本期公司市场承揽额大幅增长，委托金融机构办理的保函业务及保函手续费随之增长，银行手续费同比增加 0.06 亿元，两方面因素综合使得财务费用增加。

研发费用 5.46 亿元，同比增加 2.68 亿元，增长 96%，主要原因是研发费用投入不是非常均衡的过程，在不同时点会出现一些科研项目集中投入或集中结题情况，集中结题和结算导致研发费用存在时间性高点。今年前三季度研发费用增长明显，主要是由于科研依托工程工作量加大，结题和结算集中在前三季度。但从全年研发费用总额来看，预计今年与去年相比不会有明显增长。

⑤投资收益、信用减值损失、资产减值损失

投资收益 0.29 亿元，同比增加 0.38 亿元，主要原因：(1) 公司积极应对市场利率下行影响，通过实施资金周计划，适度延长资金管理组合久期，理财收益同比增加 0.12 亿元；(2) 合营公司中海福陆重工有限公司工作量增加，提质增效效果明显，同比减亏 0.25 亿元。

信用减值损失-478.38 万元，同比减少损失 780.84 万元，主要原因是本期收到 Ichthys 项目尾款，转回前期计提坏账准备 901 万元。

资产减值损失-150.76 万元，同比减少损失 3.94 亿元，主要原因是去年同期根据建造合同准则对沙特 3648 项目计提合同减值损失 3.94 亿元。

⑥所得税费用

所得税费用 0.70 元，同比增加 0.73 亿元，主要原因是公司持股 51%的中外合营公司中海福陆重工有限公司亏损不能抵减应纳税所得额，沙特公司和尼日利亚子公司亏损为境外亏损，由于上述公司未来盈利不能补亏，视同永久性差异，无法确认递延所得税，使得所得税费用同比增加。

⑦其他综合收益的税后净额

其他综合收益的税后净额 0.44 亿元，同比增加 0.23 亿元，主要原因：(1) 公司持股的蓝科高新股票本期股价变动使得其他综合收益同比增加 0.07 亿元；(2) 外币报表折算使得其他综合收益同比增加 0.17 亿元。

(2) 资产负债分析

单位：万元 币种：人民币

资产项目	2020年9月30日	2019年12月31日	变动比例(%)
存货	104,207.77	512,937.83	-79.68
合同资产	511,208.98	不适用	不适用
负债及所有者权益项目	2020年9月30日	2019年12月31日	变动比例(%)
短期借款	23,000.00	0	不适用
预收款项	1,423.87	89,684.10	-98.41
合同负债	110,769.87	不适用	不适用
其他应付款	21,267.90	15,381.61	38.27
长期借款	38,518.59	22,000.00	75.08
其他综合收益	11,308.88	6,888.17	64.18

原因分析：

①资产项目

存货 10.42 亿元，较上年期末减少 40.87 亿元，下降 80%，主要原因是公司本年执行新收入准则，原存货中自制半成品转至合同资产科目列示。

合同资产 51.12 亿元，上年期末无该科目，主要原因是公司本年执行新收入准则，原存货中自制半成品转至合同资产科目列示。

②负债项目

短期借款 2.30 亿元，较上年期末增加 2.30 亿元，主要原因是本年取得国家开发银行贷款 2.30 亿元。

预收款项 0.14 亿元，较上年期末减少 8.83 亿元，下降 98%，主要原因是公司本年执行新收入准则，原工程项目预收款项从预收账款转至合同负债科目列示。

合同负债 11.08 亿元，上年期末无该科目，主要原因是公司本年执行新收入准则，原工程项目预收款项从预收账款转至合同负债科目列示。

其他应付款 2.13 亿元，较上年期末增加 0.59 亿元，增长 38%，主要原因是工程项目应付材料及分包合同质保金同比增加，此外科研拨款同比增加也使得其他应付款增加。

长期借款 3.85 亿元，较上年期末增加 1.65 亿元，增长 75%，主要原因是为减少外汇风险敞口，优化资本结构，降低美元汇率波动对公司经营业绩影响，提高公司权益资本收益，本年取得中国进出口银行美元长期借款 1.65 亿元。

其他综合收益 1.13 亿元，较上年期末增加 0.44 亿元，增长 64%，主要原因是本期蓝科高新股价上升影响增加 0.30 亿元，外币报表折算影响增加 0.14 亿元，合计使得其他综合收益较上年期末增加。

(3) 现金流量分析

单位：万元 币种：人民币

现金流量表项目	2020年1-9月	2019年1-9月	变动比例(%)
经营活动产生的现金流量净额	116,640.04	-1,571.31	不适用
投资活动产生的现金流量净额	-132,992.80	25,204.56	-627.65

筹资活动产生的现金流量净额	13,113.70	-22,155.56	不适用
---------------	-----------	------------	-----

原因分析：

经营活动产生的现金流量净额 11.66 亿元，同比增加流入 11.82 亿元，现金流改善主要原因是本年公司不断优化项目现金流跟踪和管理，香港 LNG 等一些较大型项目收款同比增加所致。

投资活动产生的现金流量净额-13.30 亿元，同比增加流出 15.82 亿元，主要原因：一是本期理财净投入较上年同期增加 12.99 亿元；二是临港基地建设项目本年处于在建高峰期，投资项目现金流出同比增加，两方面因素共同使得投资活动现金流量净额同比减少。

筹资活动产生的现金流量净额 1.31 亿元，同比增加流入 3.53 亿元，主要原因：一是本年取得国家开发银行短期借款 2.30 亿元和中国进出口银行美元长期借款 1.65 亿元，上年同期无此事项；二是本年分配股利同比增加 0.44 亿元，两方面因素综合使得筹资活动现金净流入增加。

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

公司名称	海洋石油工程股份有限公司
法定代表人	于毅
日期	2020年10月28日