

证券代码：600583

证券简称：海油工程

海洋石油工程股份有限公司 2025 年第三季度报告

本公司董事会及全体董事保证本公告内容不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对其内容的真实性、准确性和完整性承担法律责任。

重要内容提示：

公司董事会及董事、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、误导性陈述或重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。

公司负责人、主管会计工作负责人及会计机构负责人（会计主管人员）保证季度报告中财务信息的真实、准确、完整。

第三季度财务报表是否经审计

☐是 ☒否

一、主要财务数据

（一）主要会计数据和财务指标

单位：万元 币种：人民币

项目	本报告期	本报告期比上年同期 增减变动幅度(%)	年初至报告期 末	年初至报告期末比上 年同期增减变动幅度 (%)
营业收入	634,346.85	-9.34	1,766,113.60	-13.54
利润总额	59,636.76	-2.40	190,368.16	-6.08
归属于上市公司股东的 净利润	50,660.87	-7.55	160,490.52	-8.01
归属于上市公司股东的 扣除非经常性损益的净 利润	44,437.71	-4.68	140,428.57	7.59
经营活动产生的现金流 量净额	29,592.28	-40.66	252,896.62	-35.88
基本每股收益（元/股）	0.11	-8.33	0.36	-7.69

稀释每股收益（元/股）	0.11	-8.33	0.36	-7.69
加权平均净资产收益率（%）	2.02	减少 0.18 个百分点	6.27	减少 0.57 个百分点
	本报告期末	上年度末		本报告期末比上年度末增减变动幅度（%）
总资产	4,788,250.10	4,823,088.27		-0.72
归属于上市公司股东的所有者权益	2,698,717.23	2,626,652.03		2.74

注：“本报告期”指本季度初至本季度末 3 个月期间，下同。

（二）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

非经常性损益项目	本期金额	年初至报告期末金额	说明
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分			
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、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	1,007.55	3,134.83	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	4,869.91	13,609.61	主要是结构性存款的收益
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费			
委托他人投资或管理资产的损益	1,727.52	5,095.69	主要是购买大额存单的收益
对外委托贷款取得的损益			
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项资产损失			
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回		428.48	
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益			
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益			
非货币性资产交换损益			
债务重组损益			
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用，如安置职工的支出等			
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益			

产生的一次性影响			
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用			
对于现金结算的股份支付，在可行权日之后，应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益			
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益			
交易价格显失公允的交易产生的收益			
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益			
受托经营取得的托管费收入			
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	1,487.04	2,529.05	
其他符合非经常性损益定义的损益项目			
减：所得税影响额	2,946.64	4,476.50	
少数股东权益影响额（税后）	-77.78	259.21	
合计	6,223.16	20,061.95	

对公司将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》未列举的项目认定为非经常性损益项目且金额重大的，以及将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目，应说明原因。

☐适用 ☒不适用

（三）主要会计数据、财务指标发生变动的情况、原因

☒适用 ☐不适用

项目名称	变动比例（%）	主要原因
经营活动产生的现金流量净额_本报告期	-40.66	受合同执行阶段影响，经营活动产生的现金流量净额同比减少。
经营活动产生的现金流量净额_年初至报告期末	-35.88	

二、股东信息

（一）普通股股东总数和表决权恢复的优先股股东数量及前十名股东持股情况表

单位：股

报告期末普通股股东总数	78,886	报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）	不适用			
前 10 名股东持股情况（不含通过转融通出借股份）						
股东名称	股东性质	持股数量	持股比例（%）	持有有限售条件股份数量	质押、标记或冻结情况	
					股份状态	数量
中国海洋石油集团有限公司	国家	2,448,900,709	55.39	0	无	0
香港中央结算有限公司	境外法人	85,367,530	1.93	0	无	0

中国农业银行股份有限公司 —中证 500 交易型开放式指 数证券投资基金	未知	32, 186, 230	0. 73	0	无	0
袁风六	未知	27, 974, 519	0. 63	0	无	0
郎峻伟	未知	21, 255, 000	0. 48	0	无	0
杨瑞芬	未知	17, 280, 100	0. 39	0	无	0
闫瑞刚	未知	16, 321, 682	0. 37	0	无	0
基本养老保险基金二二零二 组合	未知	12, 437, 508	0. 28	0	无	0
鹏华基金—中国人寿保险股 份有限公司—分红险—鹏华 基金国寿股份成长股票型组 合单一资产管理计划(可供出 售)	未知	11, 243, 400	0. 25	0	无	0
全国社保基金四零二组合	未知	10, 896, 200	0. 25	0	无	0
前 10 名无限售条件股东持股情况（不含通过转融通出借股份）						
股东名称	持有无限售条件流通股的数量	股份种类及数量				
		股份种类	数量			
中国海洋石油集团有限公司	2, 448, 900, 709	人民币普通股	2, 448, 900, 709			
香港中央结算有限公司	85, 367, 530	人民币普通股	85, 367, 530			
中国农业银行股份有限公司 —中证 500 交易型开放式指 数证券投资基金	32, 186, 230	人民币普通股	32, 186, 230			
袁风六	27, 974, 519	人民币普通股	27, 974, 519			
郎峻伟	21, 255, 000	人民币普通股	21, 255, 000			
杨瑞芬	17, 280, 100	人民币普通股	17, 280, 100			
闫瑞刚	16, 321, 682	人民币普通股	16, 321, 682			
基本养老保险基金二二零二 组合	12, 437, 508	人民币普通股	12, 437, 508			
鹏华基金—中国人寿保险股 份有限公司—分红险—鹏华 基金国寿股份成长股票型组 合单一资产管理计划(可供出 售)	11, 243, 400	人民币普通股	11, 243, 400			
全国社保基金四零二组合	10, 896, 200	人民币普通股	10, 896, 200			
上述股东关联关系或一致行 动的说明	未知					
前 10 名股东及前 10 名无限售 股东参与融资融券及转融通 业务情况说明（如有）	不适用					

持股 5%以上股东、前 10 名股东及前 10 名无限售流通股股东参与转融通业务出借股份情况

☐适用 ☒不适用

前 10 名股东及前 10 名无限售流通股股东因转融通出借/归还原因导致较上期发生变化

☐适用 ☒不适用

三、其他提醒事项

需提醒投资者关注的关于公司报告期经营情况的其他重要信息

☒适用 ☐不适用

本报告期，公司坚定战略信心，稳中求进，高质量发展态势持续巩固，安全形势平稳，质量管控到位，收入受工作量影响，较同期有所下降，但毛利率实现增长，现金流充裕，资本结构稳健。

（一）市场开发实现新突破

前三季度，公司累计实现市场承揽额 372.40 亿元，同比上升 124.85%，其中，海外业务达到 293.36 亿元，创历史新高。截至报告期末，在手订单总额约为 595 亿元，为公司业务的健康发展、外部市场的持续开拓提供了坚实保障与有力支撑。

国内油气业务：本报告期新承揽包括西湖区域气田滚动开发、番禺 30-1 平台降压开采、旅大 16-3 油田 CEPA 平台扩建、ZZ 平台处理能力提升改造等工程项目。

海外业务：锚定战略目标不动摇，海外市场实现历史新突破。持续积极与国际重点客户开展交流活动，不断筑牢战略互信；本报告期中东市场再获佳绩，成功中标卡塔尔 Bul Hanine EPIC 项目两个标段，承揽金额约为 40 亿美元。

新能源业务：坚持贯彻落实国家“双碳”战略部署，持续加大新能源业务市场开发与拓展力度，推动新兴产业版图不断拓展、业务链条持续延伸。本报告期新承揽包括福建 LNG 接收站 7#储罐及配套设施工程 EPC 总承包、柬埔寨国公省联合循环电站项目 LNG 接收站等工程项目。

（二）工程建设有序开展

持续推进国内外工程建设，前三季度实施规模以上工程项目 75 个，其中完工 22 个。完成了 21 座导管架和 14 座组块的陆地建造、23 座导管架和 16 座组块的海上安装、273 公里海底管线和 167 公里海底电缆铺设。建造业务完成钢材加工量 25.74 万吨，同比下降 27.70%；安装等海上业务投入 1.78 万船天，同比下降 12.32%。

境内工程平稳推进。渤中 19-6 气田二期开发项目组块标准化预制工作正式启动，我国渤海首个千亿方大气田开发取得重要进展；我国海上油气田首台套国产 25 兆瓦透平发电机组在涠洲 11-4 CEP 中心平台成功完成并车试验，实现我国海洋油气平台大功率透平发电机组国产化应用的关键突破；西湖区域天然气外输与终端设施能力提升项目及西湖滚动开发项目圆满完成了导管架和组

块的安装；垦利 6-1 油田 10-1 北区块 II 期开发项目上部组块在渤海南部海域精准就位，为该区块高效开发奠定基础。

海外业务稳步开展。卡塔尔 ISND5-2 项目导管架完成海上吊装作业，在卡塔尔海域首次独立实施的导管架海上安装工作第一阶段圆满完成；卡塔尔 NOC RUYA EPCI 09 项目首条海底管道成功铺设，创下我国企业目前在中东区域海底管道铺设的单日速度新纪录，显著提升了我国海洋工程行业在国际市场的认可度；文莱 BSP 项目 SPM2 单点系统的漂浮软管成功完成切除作业，充分展示了我国海洋工程技术与装备的国际作业能力；乌干达 Kingfisher 油田项目取水站泵房的湖中取水管线成功拖拉就位，为进一步拓展全球陆上油气工程市场奠定了坚实基础。

绿色工程持续运行。浙江三期项目提前高效完成三台储罐内罐壁板安装及首台储罐水压试验，展现了在超大型储罐建造领域的领先实力；福建 LNG 接收站首座 27 万方储罐桩基处于施工阶段，投产后将有效增强福建省天然气区域调峰与应急保供能力；全球单机容量最大的深远海张力腿浮式风电平台全面推进浮式基础与锚桩建造，为深远海风电规模化开发开辟新路径；英奇角欧洲海上风电项目是目前我国企业在海外主导的最大海上风电项目，该项目首个下部导管架精准吊装作业顺利完成，推动我国海洋能源装备制造能力再上新台阶。

报告期内，公司被授予 2025 碳达峰碳中和大会“标杆企业”荣誉称号；成功获批国家能源局承装（修、试）电力设施许可二级资质，取得超高压电力工程“入场券”，为新能源及岸电业务拓展奠定关键基础。

（三）科技创新攻坚赋能

深海技术多点突破。我国自主研发的首套超深水楔块式海管应急回收装置实现首次应用，标志着我国海洋油气应急装备制造取得重要突破；1500 米级水下控制系统完成水下控制模块的总装和测试，取得了挪威船级社的产品证书；系泊锚链面外弯曲疲劳计算软件正式通过法国船级社认证，填补了我国深水系泊锚链核心计算领域的技术空白。

成果应用成效显著。惠州 25-8 油田导管架附属装置首次实现全部国产化应用，打破了该类设备被国外垄断局面，为我国海洋油气装备自主化发展注入关键动力；海洋工程冷金属过渡全自动焊设备在卡塔尔 ISND 5-2 项目的海管铺设中成功实现首次应用，对提升我国海洋油气作业装备能力具有重要意义。

智能制造持续升级。天津智能制造基地作为我国首个海洋油气装备制造“智能工厂”正式通过天津临港综合保税区的封关验收，区域内实行“境内关外”的管理模式，为提升海洋装备国际竞争力提供有力支撑；我国首批自主研发海洋工程柔性制造智能焊接机器人设备系统集成完工，

推动海洋工程柔性制造智能焊接装备从“焊得了”向“焊得精、焊得快”加速转变；我国首台TKY管节点智能组对系统通过验收，这是我国海洋工程陆地建造智能装配技术取得的重要突破。

四、季度财务报表

（一）审计意见类型

☐适用 ☒不适用

（二）财务报表

合并资产负债表

2025 年 9 月 30 日

编制单位：海洋石油工程股份有限公司

单位：万元 币种：人民币 审计类型：未经审计

项目	2025 年 9 月 30 日	2024 年 12 月 31 日
流动资产：		
货币资金	731,962.03	606,704.22
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产	966,075.86	1,010,697.32
衍生金融资产		
应收票据		893.55
应收账款	343,734.26	755,681.84
应收款项融资		
预付款项	123,384.36	95,845.25
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	21,838.82	23,230.55
其中：应收利息		
应收股利		
买入返售金融资产		
存货	95,781.23	75,410.26
其中：数据资源		
合同资产	546,107.10	290,054.08
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产	116,847.59	
其他流动资产	58,085.78	43,448.16

流动资产合计	3,003,817.03	2,901,965.23
非流动资产：		
发放贷款和垫款		
债权投资	147,077.29	238,829.19
其他债权投资		
长期应收款		
长期股权投资		
其他权益工具投资	7,067.14	7,067.14
其他非流动金融资产		
投资性房地产		
固定资产	1,212,237.57	1,244,686.85
在建工程	71,176.70	59,330.27
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	81,291.44	85,754.97
无形资产	212,720.25	217,211.59
其中：数据资源		
开发支出		
其中：数据资源		
商誉		
长期待摊费用	22,186.96	22,168.44
递延所得税资产	30,675.72	46,074.59
其他非流动资产		
非流动资产合计	1,784,433.07	1,921,123.04
资产总计	4,788,250.10	4,823,088.27
流动负债：		
短期借款		
向中央银行借款		
拆入资金		
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据		11,560.20
应付账款	1,179,601.07	1,314,462.55
预收款项		
合同负债	339,484.97	231,811.06
卖出回购金融资产款		
吸收存款及同业存放		
代理买卖证券款		
代理承销证券款		

应付职工薪酬	65,626.18	54,684.53
应交税费	5,630.27	55,272.52
其他应付款	56,149.84	65,701.56
其中：应付利息		
应付股利		
应付手续费及佣金		
应付分保账款		
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	50,094.31	50,530.59
其他流动负债	61,957.84	58,455.73
流动负债合计	1,758,544.48	1,842,478.74
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	9,000.25	13,000.40
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	66,482.45	59,651.54
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
预计负债	28,589.83	59,985.96
递延收益	17,954.36	16,756.47
递延所得税负债	3,641.15	3,697.37
其他非流动负债		
非流动负债合计	125,668.04	153,091.74
负债合计	1,884,212.52	1,995,570.48
所有者权益（或股东权益）：		
实收资本（或股本）	442,135.48	442,135.48
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	424,802.17	424,802.17
减：库存股		
其他综合收益	-4,842.72	-5,532.99
专项储备	11,185.33	11,431.68
盈余公积	230,410.06	230,410.06
一般风险准备		
未分配利润	1,595,026.91	1,523,405.63
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计	2,698,717.23	2,626,652.03

少数股东权益	205,320.35	200,865.76
所有者权益（或股东权益）合计	2,904,037.58	2,827,517.79
负债和所有者权益（或股东权益）总计	4,788,250.10	4,823,088.27

公司负责人：王章领 主管会计工作负责人：蔡怀宇 会计机构负责人：要宝琴

合并利润表
2025 年 1—9 月

编制单位：海洋石油工程股份有限公司

单位：万元 币种：人民币 审计类型：未经审计

项目	2025 年前三季度 (1-9 月)	2024 年前三季度 (1-9 月)
一、营业总收入	1,766,113.60	2,042,601.30
其中：营业收入	1,766,113.60	2,042,601.30
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	1,610,926.32	1,893,482.50
其中：营业成本	1,512,192.18	1,802,197.51
利息支出		
手续费及佣金支出		
退保金		
赔付支出净额		
提取保险责任准备金净额		
保单红利支出		
分保费用		
税金及附加	11,887.33	8,871.12
销售费用	1,941.11	1,466.47
管理费用	21,939.42	22,946.74
研发费用	78,252.83	64,176.24
财务费用	-15,286.55	-6,175.58
其中：利息费用	1,685.55	1,387.36
利息收入	8,983.77	9,517.91
加：其他收益	14,442.41	27,194.95
投资收益（损失以“-”号填列）	12,691.32	17,047.80
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		
汇兑收益（损失以“-”号填列）		

净敞口套期收益（损失以“-”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	6,013.98	6,174.41
信用减值损失（损失以“-”号填列）	378.49	1,660.42
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-874.37	-1,035.76
资产处置收益（损失以“-”号填列）		8.83
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	187,839.11	200,169.45
加：营业外收入	3,612.80	3,205.34
减：营业外支出	1,083.75	673.06
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	190,368.16	202,701.73
减：所得税费用	25,423.05	26,480.41
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	164,945.11	176,221.32
（一）按经营持续性分类		
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	164,945.11	176,221.32
2. 终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）		
（二）按所有权归属分类		
1. 归属于母公司股东的净利润（净亏损以“-”号填列）	160,490.52	174,457.64
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）	4,454.59	1,763.68
六、其他综合收益的税后净额	690.27	253.72
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	690.27	253.72
1. 不能重分类进损益的其他综合收益		
（1）重新计量设定受益计划变动额		
（2）权益法下不能转损益的其他综合收益		
（3）其他权益工具投资公允价值变动		
（4）企业自身信用风险公允价值变动		
2. 将重分类进损益的其他综合收益	690.27	253.72
（1）权益法下可转损益的其他综合收益		
（2）其他债权投资公允价值变动		
（3）金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
（4）其他债权投资信用减值准备		
（5）现金流量套期储备		
（6）外币财务报表折算差额	690.27	253.72
（7）其他		
（二）归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		
七、综合收益总额	165,635.38	176,475.04
（一）归属于母公司所有者的综合收益总额	161,180.79	174,711.36
（二）归属于少数股东的综合收益总额	4,454.59	1,763.68
八、每股收益：		
（一）基本每股收益（元/股）	0.36	0.39

(二) 稀释每股收益(元/股)	0.36	0.39
-----------------	------	------

本期发生同一控制下企业合并的，被合并方在合并前实现的净利润为：0元，上期被合并方实现的净利润为：0元。
公司负责人：王章领 主管会计工作负责人：蔡怀宇 会计机构负责人：要宝琴

合并现金流量表
2025 年 1—9 月

编制单位：海洋石油工程股份有限公司

单位：万元 币种：人民币 审计类型：未经审计

项目	2025 年前三季度 (1-9 月)	2024 年前三季度 (1-9 月)
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	2,144,073.32	2,338,480.07
客户存款和同业存放款项净增加额		
向中央银行借款净增加额		
向其他金融机构拆入资金净增加额		
收到原保险合同保费取得的现金		
收到再保业务现金净额		
保户储金及投资款净增加额		
收取利息、手续费及佣金的现金		
拆入资金净增加额		
回购业务资金净增加额		
代理买卖证券收到的现金净额		
收到的税费返还	32,098.14	36,475.30
收到其他与经营活动有关的现金	54,594.54	26,348.07
经营活动现金流入小计	2,230,766.00	2,401,303.44
购买商品、接受劳务支付的现金	1,553,121.83	1,626,360.75
客户贷款及垫款净增加额		
存放中央银行和同业款项净增加额		
支付原保险合同赔付款项的现金		
拆出资金净增加额		
支付利息、手续费及佣金的现金		
支付保单红利的现金		
支付给职工及为职工支付的现金	266,143.63	259,338.59
支付的各项税费	111,336.25	94,331.32
支付其他与经营活动有关的现金	47,267.67	26,831.17
经营活动现金流出小计	1,977,869.38	2,006,861.83
经营活动产生的现金流量净额	252,896.62	394,441.61

二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	1,040,000.00	1,270,000.00
取得投资收益收到的现金	19,620.10	32,598.59
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		39.19
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流入小计	1,059,620.10	1,302,637.78
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	59,654.81	73,959.49
投资支付的现金	1,060,000.00	1,348,000.00
质押贷款净增加额		
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流出小计	1,119,654.81	1,421,959.49
投资活动产生的现金流量净额	-60,034.71	-119,321.71
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		
取得借款收到的现金		
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计		
偿还债务支付的现金		
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	88,885.97	65,010.73
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		
支付其他与筹资活动有关的现金	22,270.12	4,991.58
筹资活动现金流出小计	111,156.09	70,002.31
筹资活动产生的现金流量净额	-111,156.09	-70,002.31
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	744.13	-563.32
五、现金及现金等价物净增加额	82,449.95	204,554.27
加：期初现金及现金等价物余额	424,476.33	422,910.15
六、期末现金及现金等价物余额	506,926.28	627,464.42

公司负责人：王章领

主管会计工作负责人：蔡怀宇

会计机构负责人：要宝琴

2025 年起首次执行新会计准则或准则解释等涉及调整首次执行当年年初的财务报表

☐ 适用 ☒ 不适用

特此公告。

海洋石油工程股份有限公司董事会

2025 年 10 月 23 日