

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。

公司负责人王章领、主管会计工作负责人蔡怀宇及会计机构负责人(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

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	707,749.64		1,348,496.03	30.55
利润总额	47,706.64	13.52	195,404.49	4.76
归属于上市公司股东的净利润	16,163.04	16.55	107,373.55	4.49
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	13,423.77	20.22	101,462.79	0.74
归属于上市公司股东的加权平均净资产收益率	103.2335%	633.54	239.2843%	34.35
基本每股收益(元/股)	4.13	19.55	19.55	4.66
稀释每股收益(元/股)	4.13	19.55	19.55	4.66
加权平均净资产收益率(%)	8.24	增加0.26个百分点	5.67	减少0.69个百分点
总资产	8,100,346.37		4,319,233.56	6.22
归属于上市公司股东的所有者权益	2,943,379.68		2,397,794.69	30.77

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

项目	金额	年初至报告期末	说明
非流动资产处置损益,包括固定资产报废损失、公允价值变动损失、非流动资产毁损报废损失	16.46	75.66	
计入当期损益的政府补助,与企业业务密切相关,按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助	436.03	11,396.26	
除同公司正常经营业务相关的外部单位捐赠外,偶然发生的其他非经常性损益项目	4,100.33	14,460.03	主要是报告期内收取的赔款
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	1,346.03	5,382.26	主要是购买大商行的收益
对外委托理财取得的损益			
持有交易性金融资产、投资性金融资产、可供出售金融资产期间取得的投资收益			
持有至到期投资取得的投资收益			
处置金融资产取得的投资收益			
公允价值变动损益			
企业重组费用,如资产重组费用、债务重组费用等			
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	776.68	1,196.82	
其他符合非经常性损益定义的损益项目			
少数股东权益变动影响额(税后)	1,497.69	5,436.46	
所得税费用	6.04	261.39	
少数股东权益变动影响额(税后)	5,432.72	26,580.25	
合计			

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	变动比例(%)	主要原因
投资收益产生的现金流量净额,本报告期	519.14	非金融资产的处置损益,投资收益产生的现金流量净额同比增加
经营活动产生的现金流量净额,年初至报告期末	34.16	

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		前10名普通股股东持股数(不含通过融资融券出借股份)		前10名无限售流通股股东持股数(不含通过融资融券出借股份)	
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、冻结及司法冻结股份数量
中国海洋石油集团有限公司	境内法人	2,470,371,462	94.07	0	0
青岛中能投资有限公司	其他	68,264,267	1.64	0	0
中国海洋石油集团有限公司-东方海洋证券三年期专项资产管理计划	其他	10,547,500	0.44	0	0
鹏华基金	境内自然人	10,786,000	0.42	0	0
中国海洋石油集团有限公司-东方海洋证券2号专项资产管理计划	其他	10,572,440	0.42	0	0
中国海洋石油集团有限公司-青岛中能股权投资合伙企业(有限合伙)	其他	17,000,760	0.68	0	0
中国海洋石油集团有限公司-东方海洋证券1号专项资产管理计划	其他	14,467,182	0.58	0	0
鹏华基金-自有资金	境内自然人	10,491,100	0.41	0	0
中国海洋石油集团有限公司-东方海洋证券3号专项资产管理计划	其他	12,215,400	0.48	0	0
李元江	境内自然人	17,000,760	0.68	0	0
前10名无限售流通股股东持股数(不含通过融资融券出借股份)					
股东名称	持有无限售条件流通股的数量	股份种类及数量			
中国海洋石油集团有限公司	2,470,371,462	人民币普通股	2,470,371,462		
青岛中能投资有限公司	68,264,267	人民币普通股	68,264,267		
中国海洋石油集团有限公司-东方海洋证券三年期专项资产管理计划	10,547,500	人民币普通股	10,547,500		
鹏华基金	10,786,000	人民币普通股	10,786,000		
中国海洋石油集团有限公司-东方海洋证券2号专项资产管理计划	10,572,440	人民币普通股	10,572,440		
中国海洋石油集团有限公司-青岛中能股权投资合伙企业(有限合伙)	17,000,760	人民币普通股	17,000,760		
中国海洋石油集团有限公司-东方海洋证券1号专项资产管理计划	14,467,182	人民币普通股	14,467,182		
鹏华基金-自有资金	10,491,100	人民币普通股	10,491,100		
中国海洋石油集团有限公司-东方海洋证券3号专项资产管理计划	12,215,400	人民币普通股	12,215,400		
李元江	17,000,760	人民币普通股	17,000,760		
上述股东无关联关系,一致行动声明					
前10名股东及前10名无限售流通股参与融资融券及质押情况(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,公司紧盯发展目标,生产运营平稳有序,扎实推进提质增效,资源配置持续优化,经营效益稳步向好,以精益管理促高质量发展,资本结构保持稳健,现金流充裕。

(一)深耕市场,聚力谋新

前三季度,公司累计实现市场承揽额277.91亿元。截至报告期末,在手订单总额约为727亿元,为公司市场持续开拓、业务稳健运营筑牢坚实基础,提供有力支撑。

国内油气业务:持续稳固基本盘,充分释放专业服务能力。本报告期新承揽包括旅大21—2油田综合调整、渤中19—6气田II期开发项目潜水支持服务、崖城—香港管控线挖泥船压舱处置等项目。

海外业务:锚定海外发展战略目标,持续深化与国际重点客户沟通对接,巩固夯实战略互信。本报告期成功中标卡塔尔MM EPIC 2项目,合同签订后中东区域累计签约订单金额突破500亿元,是实现中东市场战略目标的重要里程碑。

新兴业务:积极践行国家“双碳”战略要求,持续深耕新能源市场,稳步拓展新兴产业布局,延伸完善产业链条。本报告期新承揽包括LNG新型制冷材料充冷装置集成及测试服务、绥中36—1原油处理厂大气排放合规治理等项目。

(二)深耕工程,有序推进

积极推进国内外工程建设,前三季度实施规模以上工程项目73个,其中完工21个。完成了31座导管架和21座组块的陆地建造、19座导管架和13座组块的海上安装、404公里海底管线和69公里海底电缆铺设。建造业务完成钢材加工量26.96万吨,同比增长4.75%;安装业务累计投入1.87万船天,同比增长4.96%。

境内工程提质增效。开平11—4油田18—1区块项目成功实现大尺寸、大荷载、高等级系统国产化自主设计建造,显著提升我国深水超大型油气装备自主化水平;渤中29—4油田29—1区块I期开发项目作为国内首个航道沉面以下水下开发项目,钢圆筒安装的顺利完成标志着我国浅水受限海域油气生产系统建设实现关键性突破;渤中26—6油田开发二期项目配套CCUS二氧化碳回注驱油,统筹产能建设与碳封存,倾力打造渤海海上无人平台绿色开发示范工程;恩平24—2油田加挂井槽项目首创导管架双群桩导向定位法,有效提升海上安装精度,实现外挂平台与老平台共享钻机模块,形成可复制、可推广的新老油田高效开发新模式。

海外业务筑牢根基。卡塔尔BH-EPIC 1号导管架陆地建造顺利开工,持续与业主紧密协作,全力保障项目高质量、高效率推进;卡塔尔RUYA EPCI 09项目海上施工平稳推进,顺利完成超100节膨胀弯管存及超60节水下安装工作,充分展现公司高效的项目管理与项目执行能力;沙特CRPO系列项目有序推进,140项目顺利完成海上施工,152项目建造一体化稳步推进,为组块总装及后续连续施工奠定良好基础;乌干达首个商业油田核心地面工程Kingfisher项目实施机械完工验收。

新兴业务稳步发展。全球首座16兆瓦张力腿浮式风电平台“海油安澜号”顺利接入陆丰油田电网,实现向海上油田直接供应绿色电力;浙江海风万吨级

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

【2026】第三季度报告

换流站项目完成阀厅10个C立片吊装作业,为海上风电规模化开发筑牢基础;莆田电厂太阳能一体化制氢项目竣工投产,持续开拓新兴业务赛道,培育企业新增长点;柬埔寨LNG接收站工程项目储罐壁板完成施工,有力彰显公司国际化运营管理能力。

(三)深耕科创,攻坚提质

核心技术迭代突破。持续落实创新驱动发展战略,围绕清洁能源、水下生产系统及产品、数字化等技术方向开展科技攻关项目155项,深远海漂浮式风电关键技术持续突破;水下工程技术自主化研制迈上新台阶,成功研制国内首套1500米级水下控制系统及其4类关键零部件工程样机。

创新成果加速落地。健全科技成果转化体系,以“敏捷立项”机制打通科技供给与产业需要通道,大力支撑生产经营一线的技术堵点疏通;持续推动科技成果价值释放,重点推动18英寸水平式卡箍连接器及其配套工具、镍基材料国产化高效化焊接技术等25项创新成果实现工程推广应用。

持续深化数智转型。持续挖掘数据价值,推动数据要素与研发设计、陆上制造、海上作业等核心业务场景深度融合,成功入选2026年中国工业数据治理“领跑者”企业名单;天津智能制造基地以智能化装备升级、数字化软件提升为抓手,关键工序自动化率不断提升;青岛场地有序推动生产数字化管理能力建设,实现质控线上化、检验过程可追溯;珠海场地依托天津、青岛智能工厂成功经验,持续提升智能工厂水平,智能化产线预研环节不断提效;深入实施“人工智能+”行动,编制“人工智能+”应用场景全景图谱,赋能业务提质增效。

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
2026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	流动资产合计	流动资产合计
流动资产:		
货币资金	1,234,300.03	743,855.59
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产	625,825.84	940,422.23
衍生金融资产		
应收票据	46.03	25.89
应收账款	552,225.52	748,144.91
应收款项融资		
预付款项	202,223.85	91,364.82
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	15,271.35	31,548.23
其中:应收利息		
应收股利		
买入返售金融资产		
存货	94,807.33	65,907.77
其中:数据资源		
合同资产	352,483.96	265,455.61
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产	64,666.68	266,337.98
其他流动资产	38,597.57	19,550.65
流动资产合计	3,180,026.07	3,171,063.75
非流动资产:		
发放贷款和垫款		
债权投资	20,474.43	20,292.23
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	7,007.14	7,007.14
其他非流动金融资产		
投资性房地产		
固定资产	1,237,286.34	1,254,061.82
在建工程	36,611.05	52,727.81
生产性生物资产		
无形资产		
开发支出		
商誉	82,356.45	86,393.13
无形资产	289,579.33	235,128.52
其中:数据资源		
开发支出		
其他非流动资产		
资产总计	4,500,354.57	4,519,233.86
流动负债:		
短期借款		
应付票据及应付账款		
拆入资金		
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据		
应付账款	1,160,035.04	1,222,557.20
预收款项		
合同负债	250	1.88
其他应付款	435,802.83	350,376.01
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	18,367.07	41,889.09
应交税费	29,052.26	37,981.07
其他应付款	49,393.9	140,864.83
其中:应付利息		
应付股利		
应付手续费及佣金		
应付分配股利		
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	81,484.45	76,490.39
其他流动负债	57,355.27	62,126.67
流动负债合计	1,989,463.29	1,991,721.59
非流动负债:		
保险合同准备金		
长期借款	22,055.05	9,000.27
应付债券		
其中:应付债券		
永续债		
租赁负债	41,029.6	52,565.41
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
预计负债	28,580.76	43,288.63
递延收益	39,165.52	59,765.02
递延所得税负债	3,453.6	3,538.24
其他非流动负债		
非流动负债合计	116,645.03	146,129.37
负债合计	1,999,208.32	2,037,860.96
所有者权益(或股东权益):		
实收资本(或股本)	442,135.45	442,135.45
其他权益工具		
其中:优先股		
永续债		
资本公积	544,531.67	624,802.17
其他综合收益	-5,252.56	-4,421.76
专项储备	7,893.57	7,897.94
盈余公积	250,460.35	255,468.39
一般风险准备		
未分配利润	1,096,265.53	1,528,364.68
归属于母公司所有者权益(或股东权益)合计	2,943,379.68	3,760,794.69
少数股东权益		203,581.89
所有者权益(或股东权益)合计	2,943,379.68	2,963,366.58
负债和所有者权益(或股东权益)总计	4,500,354.57	4,519,233.86

项目	流动负债合计	流动负债合计
流动负债:		
短期借款		
应付票据及应付账款		
拆入资金		
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据		
应付账款	1,160,035.04	1,222,557.20
预收款项		
合同负债	250	1.88
其他应付款	435,802.83	350,376.01
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	18,367.07	41,889.09
应交税费	29,052.26	37,981.07
其他应付款	49,393.9	140,864.83
其中:应付利息		
应付股利		
应付手续费及佣金		
应付分配股利		
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	81,484.45	76,490.39
其他流动负债	57,355.27	62,126.67
流动负债合计	1,989,463.29	1,991,721.59
非流动负债:		
保险合同准备金		
长期借款	22,055.05	9,000.27
应付债券		
其中:应付债券		
永续债		
租赁负债	41,029.6	52,565.41
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
预计负债	28,580.76	43,288.63
递延收益	39,165.52	59,765.02
递延所得税负债	3,453.6	3,538.24
其他非流动负债		
非流动负债合计	116,645.03	146,129.37
负债合计	1,999,208.32	2,037,860.96
所有者权益(或股东权益):		
实收资本(或股本)	442,135.45	442,135.45
其他权益工具		
其中:优先股		
永续债		
资本公积	544,531.67	624,802.17
其他综合收益	-5,252.56	-4,421.76
专项储备	7,893.57	7,897.94
盈余公积	250,460.35	255,468.39
一般风险准备		
未分配利润	1,096,265.53	1,528,364.68
归属于母公司所有者权益(或股东权益)合计	2,943,379.68	3,760,794.69
少数股东权益		203,581.89
所有者权益(或股东权益)合计	2,943,379.68	2,963,366.58
负债和所有者权益(或股东权益)总计	4,500,354.57	4,519,233.86

项目	流动资产合计	流动资产合计
流动资产:		
货币资金	1,234,300.03	743,855.59
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产	625,825.84	940,422.23
衍生金融资产		
应收票据	46.03	25.89
应收账款	552,225.52	748,144.91
应收款项融资		
预付款项	202,223.85	91,364.82
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	15,271.35	31,548.23
其中:应收利息		
应收股利		
买入返售金融资产		</