

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  
2018 年半年度报告摘要

## 一 重要提示

- 1 本半年度报告摘要来自半年度报告全文，为全面了解本公司的经营成果、财务状况及未来发展规划，投资者应当到上海证券交易所网站等中国证监会指定媒体上仔细阅读半年度报告全文。
- 2 本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证半年度报告内容的真实、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。
- 3 未出席董事情况

未出席董事职务	未出席董事姓名	未出席董事的原因说明	被委托人姓名
独立董事	邱晓华	因其他公务	黄永进

- 4 本半年度报告未经审计。
- 5 经董事会审议的报告期利润分配预案或公积金转增股本预案  
无。

## 二 公司基本情况

### 2.1 公司简介

股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码
A股	上海证券交易所	海油工程	600583

联系人和联系方式	董事会秘书
姓名	刘连举
电话	022-59898808
办公地址	天津港保税区海滨十五路199号
电子信箱	mingyf@cooec.com.cn

### 2.2 公司主要财务数据

单位：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	26,632,312,358.61	28,395,956,227.87	-6.21
归属于上市公司股东的净资产	22,647,353,401.57	23,117,079,340.91	-2.03
	本报告期 (1-6月)	上年同期	本报告期比上年同期增减(%)
经营活动产生的现金流量净额	-1,630,748,043.48	-980,548,144.08	不适用
营业收入	3,575,719,177.21	4,178,337,240.72	-14.42
归属于上市公司股	-182,410,322.88	199,850,430.99	-191.27

东的净利润			
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	-242,791,263.00	50,283,232.30	-582.85
加权平均净资产收益率(%)	-0.80	0.86	减少1.66个百分点
基本每股收益(元/股)	-0.04	0.05	-180.00
稀释每股收益(元/股)	-0.04	0.05	-180.00

### 2.3 前十名股东持股情况表

单位：股

截止报告期末股东总数(户)				124,781		
截止报告期末表决权恢复的优先股股东总数(户)				0		
前10名股东持股情况						
股东名称	股东性质	持股比例(%)	持股数量	持有有限售条件的股份数量	质押或冻结的股份数量	
中国海洋石油集团有限公司	国家	51.36	2,270,969,554	0	无	0
中国海洋石油南海西部有限公司	国有法人	6.65	294,215,908	0	无	0
中国证券金融股份有限公司	国有法人	2.31	102,152,906	0	无	0
中央汇金资产管理有限责任公司	国有法人	2.03	89,714,500	0	无	0
博时基金—农业银行—博时中证金融资产管理计划	未知	0.83	36,704,400	0	无	0
易方达基金—农业银行—易方达中证金融资产管理计划	未知	0.83	36,704,400	0	无	0
大成基金—农业银行—大成中证金融资产管理计划	未知	0.83	36,704,400	0	无	0
嘉实基金—农业银行—嘉实中证金融资产管理计划	未知	0.83	36,704,400	0	无	0
广发基金—农业银行—广发中证金融资产管理计划	未知	0.83	36,704,400	0	无	0
中欧基金—农业银行—中欧中证金融资产管理计划	未知	0.83	36,704,400	0	无	0
华夏基金—农业银行—华夏中证金融资产管理计划	未知	0.83	36,704,400	0	无	0
银华基金—农业银行—银华中证金融资产管理计划	未知	0.83	36,704,400	0	无	0
南方基金—农业银行—南方中证金融资产管理计划	未知	0.83	36,704,400	0	无	0

工银瑞信基金—农业银行—工银瑞信中证金融资产管理计划	未知	0.83	36,704,400	0	无	0
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	没有优先股，不适用。					

#### 2.4 截止报告期末的优先股股东总数、前十名优先股股东情况表

适用 不适用

#### 2.5 控股股东或实际控制人变更情况

适用 不适用

#### 2.6 未到期及逾期未兑付公司债情况

适用 不适用

### 三 经营情况讨论与分析

#### 3.1 经营情况的讨论与分析

2018 年上半年，海洋油气工程行业的发展总体处于恢复发展阶段。虽然全球海洋油气工程市场的资本开支规模有所增长，新启动的项目数量有所增加，但单个项目的平均投资规模较过去明显缩减，服务价格仍然面临较大压力，价格战仍在持续进行，市场竞争十分激烈。

面对复杂的内外部环境 and 较大生产经营压力，公司全力开拓市场，报告期实现市场承揽额 99.64 亿元，较去年同期 53.12 亿元增长 87.58%，承揽了流花、旅大、曹妃甸、浙江 LNG 二期等国内大型工程项目。

与此同时，公司持续提升安全质量管控水平，加强项目管理能力建设，扎实推进在建工程项目建设，巴西 FPSO P67 项目主体在报告期内圆满完工，流花 16-2 油田群开发项目 FPSO 船体建造开工，流花 29-1 深水总包项目前期准备工作有序开展，渤中、蓬莱、惠州、东方等大型海洋工程项目按计划稳步实施，公司在 LNG 工程、深水油气田开发、水下工程、FPSO 工程等领域的作业能力和竞争能力继续提升。公司加快推动改革，推进国际化建设；加强成本管控，有效降低固定成本，高度重视市场开发和项目执行过程中的商务和法律风险管控，开展全面风险排查，确保了上半年生产经营稳定有序。

上半年实现营业收入 35.76 亿元，归属于上市公司股东的净利润-1.82 亿元。截止报告期末，

公司总资产 266.32 亿元，归属于上市公司股东的净资产 226.47 亿元，资产负债率 14.93%。

#### **（一）巴西 P67 项目顺利完工，其余各工程项目按计划有序实施**

上半年公司共运行 13 个海上油气田开发项目和 2 个模块化陆上建造项目，还有 12 个项目等待开工。蓬莱 19-3 油田 1/3/8/9 区综合调整项目、惠州 35-2/33-1 项目均已进入海上安装阶段，巴西 FPSO 项目 P67 船完工装船并运往巴西，于 7 月底到达目的地。报告期共完成了 5 座导管架和 1 座组块的陆上建造，实施了 4 座导管架、1 座组块的海上安装和 206 公里的海底管线铺设，另有 10 座组块和 1 座导管架正在建造中。

**巴西 FPSO P67 的实施与交付，显著提升了公司在 FPSO 领域的工程能力，进一步提高了国际知名度。**2018 年 5 月，由公司总包的世界最大吨位级 FPSO（浮式生产储卸油装置）P67 在青岛顺利交付。这是国内迄今为止为国外交付的工程量最大、最复杂、技术要求最高的 FPSO 项目。P67 的排水量达到 35 万吨，总长超过 300 米，总宽约 74 米，甲板面积相当于 3 个标准足球场，干重达 8 万吨。该 FPSO 作业水深 2200 米，最大产油量 15 万桶/天，储油量 160 万桶。

巴西 FPSO 项目是海油工程中途接手的“二手项目”，原来的巴西承包商由于自身原因不能继续承建，导致项目“坡”多“坎”多。海油工程于 2015 年 5 月承揽下 P67 和 P70 两艘 FPSO 的后续详细设计、采办、部分模块建造、运输以及整船的集成、调试、拖航、交付等工作。项目接手后，公司团队在设计、采办等前端工作领域做了大量的衔接、协调、整理工作，克服文化差异、沟通协调事项繁多、设计图纸残缺、技术澄清、海量物资采办等重重困难确保了项目顺利推进。

在 P67 的建造过程中，公司进行了 120 多项技术和工艺创新，完成了 17 个功能模块总重 25000 多吨的建造、集成和调试等工作。项目材料采办国产化程度高达 75%，带动国内近 200 家企业的业务发展。不仅如此，公司最后还完成了极具难度和挑战性的超重超大浮装作业，通过精密组织排除了浮装作业可能发生的各种安全碰撞风险，运用浮装托举的装船方式，将 P67 装上半潜式运输船，以“船背船”的方式进行“干拖”运往巴西，为巴西业主节约了宝贵的航期时间。

该项目的成功实施，进一步锤炼了公司在复杂项目管理、采办以及设计、建造等领域全方位的项目实施能力，显著提升了公司在 FPSO 浮体工程领域的作业实力，使公司成为国内第一家 FPSO 工程总包商，也使公司拿到了进军南美巨大浮体市场的入场券，为公司继续发力高端海洋工程建设，开拓国际市场打下了良好基础。

**大批项目等待开工，工程建设渐入繁重时段。**蓬莱 19-3 油田 4 区调整、旅大 21-2 等数个大型海洋工程项目等待开工，福建漳州、陕西西安和浙江宁波三地的陆上 LNG 项目也将在下半年动工，海外尼克森油砂长湖西南项目也会在近期内开工。公司正在全力为这些项目的开工做好必要的准备工作。

6 月下旬，流花 16-2 油田群开发项目 FPSO 船体建造在青岛开工，标志着我国首个自主实施的全水下深水油田开发项目正式拉开帷幕，该项目截止报告期末实施进度 4%，预计 2022 年初交付。在此之后，公司年内还将迎来流花 29-1 和陵水两个大型深水项目的建设，公司将抓住深水项目实施机遇，切实做好各项设计、采办、建造、安装、项目管理和技术研发等工作，用好深水船

舶和装备，高质量服务业主，使得公司深水综合能力前进一大步，为公司长期健康发展拓展空间。

**重点工程项目实施进度（截至报告期末）：**

序号	项目名称	实际进度
1	蓬莱 19-3 油田 4 区调整/蓬莱 19-9 油田二期开发项目	等待开工
2	旅大 21-2 旅大 16-3 油田区域开发项目	等待开工
3	福建漳州 LNG 接收站及储罐项目	等待开工
4	流花 29-1 项目	等待开工
5	浙江宁波 LNG 接收站二期工程项目	等待开工
6	文昌 13-2 油田综合调整开发工程项目	等待开工
7	尼克森油砂长湖西南项目	等待开工
8	壳牌企鹅 FPSO 项目	等待开工
9	流花 16-2 油田群工程项目	4%
10	尼日利亚 Dangote 项目	7%
11	曹妃甸 11-1 11-6 油田综合调整项目	9%
12	卡塔尔 NFA 项目	53%
13	渤中 34-9 油田开发项目	72%
14	蓬莱 19-3 油田 1/3/8/9 区综合调整项目	78%
15	东方 13-2 项目	79%
16	惠州 33-1/32-5 项目	82%
17	天津替代工程 16 万方储罐项目	90%
18	文昌 9-2/9-3/10-3 气田群工程开发项目	90%
19	巴西 FPSO P67 船项目	96%
20	巴西 FPSO P70 船项目	41%

**主要工作量统计：**

设计业务投入 49.30 万个工时。

建造业务完成钢材加工量 5.03 万结构吨。

安装等海上作业投入 4862 船天。

**（二）市场开发取得新进展**

报告期实现市场承揽额约 99.64 亿元人民币。其中实现国内市场承揽额 89.11 亿元，较去年同期 51.32 亿元增长 73.64%；实现海外市场承揽额 10.53 亿元，较去年同期 1.80 亿元增长 485%。截止报告期末，公司在手未完成订单额约 176 亿元。

**1. 国内市场承揽额较快增长，揽获流花油田群项目深水工程**

报告期，公司优化投标、立项、统计等方面的市场开发工作流程，加强客户关系管理，提升前置市场开发能力，保持与业主的良好沟通，对项目投资规划和客户需求紧密跟踪，提升了投标质量。上半年获得订单 89.11 亿元，较去年同期增长超过 70%。

特别是获得了流花 16-2 油田群项目和浙江 LNG 二期项目，标志着公司再次在深水、LNG 工程领域市场开发取得新的进展。流花 16-2 油田群项目是我国首次自主设计建造的深水 FPSO 总包项目，作业水深约 400 米，项目位于南海东部区域，公司将为该项目建设一艘 15 万吨级的 FPSO 和数套水下生产系统，以及数条海底管线、海缆和脐带缆的铺设作业。浙江 LNG 二期项目，则是继去年公司揽获福建漳州 LNG 项目 2 座 16 万方储罐和相应接收站工程后，再次在国内 LNG 市

场获得的超过 10 亿元的 LNG 项目，对今后继续大力拓展 LNG 市场将产生积极影响。

## 2. 国际市场开发稳步推进

报告期公司于海外获得了尼克森公司加拿大长湖西南油田地面工程总包项目合同（约 7.5 亿元人民币），以及沙特阿美某气田开发项目电缆、脐带缆铺设运输及安装合同（1195 万美元）。

继续加强与 SHELL、FLUOR 等油公司及工程公司的合作。上半年，公司分别与 ROSETTI、SBM、西门子、JGC 四家公司签署了战略合作协议，在海外市场开发、数字化场地建设、标准化设计、模块化建造、FPSO 总包等各方面开展合作。截至报告期末，公司成为了壳牌、沙特阿美等 11 家大型油公司的合格供应商，与 13 家油气公司建立了长期战略合作关系。公司撤销并重设部分海外分支机构，积极进行海外布局优化，目前海外机构 18 家，正探索在各区域设立区域管理平台，以区域管理平台为中心，推动区域内市场开发，建设区域化的总包能力，以更好的满足国际市场拓展需求和国际业务运营需要。

公司当前目标市场主要在中东、东南亚、非洲、巴西、北美等地。本年里公司将进一步加强泰国、文莱、沙特、阿布扎比、加拿大、墨西哥、尼日利亚、俄罗斯、圭亚那等地的项目跟踪和市场开发，以期取得较好的效果。

### （三）坚定推进和深化改革，努力实现公司高质量发展

#### 1. 凝聚改革发展共识，明确改革目标和基本思路，加快推进改革步伐

公司上半年紧紧围绕推动实现“建设国际一流工程公司”奋斗目标，积极进行机构改革的谋划。公司管理层和全体员工坚持问题导向，聚焦“提升国际化能力、夯实工程技术服务水平、实现企业高质量发展”的改革目标，逐步凝聚改革发展共识，统筹谋划、精准施策，提出了改革目标和基本思路，不断完善改革方案，最终制订了具体的改革方案，明确了改革任务书、时间表、路线图。通过改革合理配置资源，为人才赋能，有效激发活力，释放企业发展新的动能，扎实推进全面国际化步伐和国际一流能源工程公司建设，努力实现企业的高质量发展与可持续发展。

#### 2. 深入谋划战略发展路径，推进公司整体全面国际化建设

国际化战略是公司国际一流能源工程公司建设的必由之路，是破解长久困局和达成长远目标的必然选择。公司主动开展全层级、全领域、全方位的国际对标，通过对比和寻找差距，系统规划国际化发展战略。上半年公司系统规划国际化业务组织管控体系和国际化运营运作能力建设，优化海外市场开发平台的配置，完善境外资产管理制度建设，排查海外项目潜在风险，保障投资安全及海外公司的发展，努力构建与当前激烈的国际业务竞争相匹配的市场开发体系和力量，加快整体全面“走出去”步伐。

（四）深水、水下技术研发持续取得新突破，为即将实施的流花、陵水深水项目打下技术基础

2018年上半年公司管理运行的大型科研项目共计61项，其中国家级项目26项，中国海油集团项目21项运行。深水及水下课题共有21项正在运行，深水及水下技术的研究积累取得了多方面的积极成果。

科研课题“深水平台钢悬链线立管X65级管道焊接关键技术研究”顺利通过中国海油集团公司验收，标志着公司经过3年时间成功开发深水钢悬链立管焊接工艺，为南海深水项目国内首条深水悬链线立管的工程建设提供了重要的技术准备。

经过3年的技术积累，突破了深水碳钢海管Reel型卷管铺设的诸多关键技术，研发形成了适用于1500米以内水深、管径4"-16"的单层碳钢海管Reel型铺设技术能力，打破国外技术垄断，为深水油田的开发打下了较好基础。

工信部课题“水下连接系统及关键设备研制”项目顺利通过验收。项目完成了深水无潜连接共性关键技术、深水水下连接器及其配套工机具设计关键技术、制造技术、测试技术和装备、海上安装作业技术等研究工作。项目研究成果已在番禺35-2/35-1、文昌10-3气田开发项目中得到了实际应用，并在南海300米左右水深处完成了样机的实海试验和卡箍式连接器的示范应用研究，有助于提升深水水下连接系统的国产化水平。

### 3.2 与上一会计期间相比，会计政策、会计估计和核算方法发生变化的情况、原因及其影响

适用 不适用

财政部于2018年6月15日发布了《财政部关于修订印发2018年度一般企业财务报表格式的通知》（财会〔2018〕15号），对一般企业财务报表格式进行了修订。本公司执行上述规定的主要影响如下：

会计政策变更的内容和原因	受影响的报表项目名称和金额
<p>(1)资产负债表中“应收票据”和“应收账款”合并列示为“应收票据及应收账款”；“应付票据”和“应付账款”合并列示为“应付票据及应付账款”；“应收利息”和“应收股利”并入“其他应收款”列示；“应付利息”和“应付股利”并入“其他应付款”列示；“固定资产清理”并入“固定资产”列示；“工程物资”并入“在建工程”列示；“专项应付款”并入“长期应付款”列示。比较数据相应调整。</p>	<p>“应收票据”和“应收账款”合并列示为“应收票据及应收账款”，期末金额1,812,373,581.81元，年初金额2,820,783,201.00元；</p> <p>“应付票据”和“应付账款”合并列示为“应付票据及应付账款”，期末金额2,590,081,349.16元，年初金额3,779,805,573.24元；</p> <p>调增“其他应收款”期末金额13,684,377.08元，年初金额7,816,161.42元；</p> <p>调增“其他应付款”期末金额0.00元，年初金额9,625.00元；</p> <p>“固定资产”期末及年初影响金额均为0.00元；</p> <p>“在建工程”期末及年初影响金额均为0.00元；</p> <p>调增“长期应付款”期末金额27,765,118.65元，年初</p>

会计政策变更的内容和原因	受影响的报表项目名称和金额
	金额 28,213,887.06 元。
<p>(2) 在利润表中新增“研发费用”项目，将原“管理费用”中的研发费用重分类至“研发费用”单独列示；在利润表中财务费用项下新增“其中：利息费用”和“利息收入”项目。比较数据相应调整。</p>	<p>调减“管理费用”本期金额 116,890,968.23 元，上期金额 316,416,191.49 元，重分类至“研发费用”； “利息费用”本期金额 357,263.89 元，上期金额 35,338,944.99 元； “利息收入”本期金额 38,860,870.98 元，上期金额 25,646,677.24 元。</p>
<p>(3) 所有者权益变动表中新增“设定受益计划变动额结转留存收益”项目。比较数据相应调整。</p>	<p>本期及上期金额影响均为 0.00 元。</p>

### 3.3 报告期内发生重大会计差错更正需追溯重述的情况、更正金额、原因及其影响。

适用 不适用