

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

2015 年第一季度报告

目录

一、	重要提示.....	3
二、	公司主要财务数据和股东变化.....	4
三、	重要事项.....	7
四、	附录.....	14

一、重要提示

- 1.1 公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员应当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 公司全体董事出席董事会审议季度报告。
- 1.3 公司负责人周学仲、主管会计工作负责人陈永红 及会计机构负责人（会计主管人员）王亚军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、公司主要财务数据和股东变化

2.1 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	30,046,783,925.21	31,147,771,147.06	-3.53
归属于上市公司股东的净资产	20,848,164,972.18	20,557,302,176.30	1.41
	年初至报告期末	上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	19,521,124.64	1,456,324,059.28	-98.66
	年初至报告期末	上年初至上年报告期末	比上年同期增减(%)
营业收入	2,270,637,154.31	3,084,902,987.06	-26.40
归属于上市公司股东的净利润	236,123,615.97	316,368,305.10	-25.36
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	267,021,287.81	284,751,561.22	-6.23
加权平均净资产收益率(%)	1.14	1.89	减少 0.75 个百分点
基本每股收益(元/股)	0.05	0.07	-28.57
稀释每股收益(元/股)	0.05	0.07	-28.57

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
非流动资产处置损益	68,574.10
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	16,685,431.55
委托他人投资或管理资产的损益	31,922,931.52
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、交易性金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益	-81,885,244.00
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	950,302.87
少数股东权益影响额(税后)	1,238,221.90
所得税影响额	122,110.22
合计	-30,897,671.84

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)	201,480
---------	---------

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	
中国海洋石油总公司	2,270,113,454	51.34	372,340,600	无	0	国家
中国海洋石油南海西部公司	294,215,908	6.65	0	无	0	国有法人
全国社保基金一零六组合	14,186,443	0.32	0	无	0	未知
全国社保基金一零一组合	13,369,951	0.30	0	无	0	未知
中国海洋石油渤海公司	12,223,847	0.28	0	无	0	国有法人
宏源证券股份有限公司	12,033,900	0.27	0	无	0	未知
邱美平	9,000,000	0.20	0	无	0	未知
中国银行股份有限公司－嘉实沪深 300 交易型开放式指数证券投资基金	7,491,279	0.17	0	冻结	45,500	未知
中国工商银行股份有限公司－鹏华中证 A 股资源产业指数分级证券投资基金	7,446,913	0.17	0	无	0	未知
中国建设银行－信达澳银领先增长股票型证券投资基金	6,838,890	0.15	0	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		
中国海洋石油总公司		1,897,772,854	人民币普通股		1,897,772,854	
中国海洋石油南海西部公司		294,215,908	人民币普通股		294,215,908	
全国社保基金一零六组合		14,186,443	人民币普通股		14,186,443	
全国社保基金一零一组合		13,369,951	人民币普通股		13,369,951	
中国海洋石油渤海公司		12,223,847	人民币普通股		12,223,847	
宏源证券股份有限公司		12,033,900	人民币普通股		12,033,900	
邱美平		9,000,000	人民币普通股		9,000,000	
中国银行股份有限公司－嘉实沪深 300 交易型开放式指数证券投资基金		7,491,279	人民币普通股		7,491,279	
中国工商银行股份有限公司－鹏华中证 A 股资源产业指数分级证券投资基金		7,446,913	人民币普通股		7,446,913	
中国建设银行－信达澳银领先增长股票型证券投资基金		6,838,890	人民币普通股		6,838,890	

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公司和中国海洋石油渤海公司为中国海洋石油总公司的全资子公司，未知其他股东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 报告期生产经营情况

一季度，面对低油价给整个油气开发行业和海洋石油工程行业带来的严峻挑战，公司在上年工作基础上，继续深化“质量效益年”活动，狠抓效益与质量，积极开拓市场，提出了严格计划管理、加强成本管控、发挥设计龙头作用、完善项目管理体系等多项针对性措施，安全稳步推进 23 个工程项目，实现销售收入 22.71 亿元，归属于上市公司股东的净利润 2.36 亿元。公司持续加强安全管理和项目管理，持续降本增效，继续推进科技水平提升，取得了良好成效。

(1) 生产建设项目按计划稳步实施

渤海海域：正在执行渤中 28/34、垦利 10-1、锦州 25-1S 二期、旅大 10-1 项目等 9 个工程项目，项目作业水深在 15-25 米之间。一月初实施了垦利 10-1 中心平台（13000 吨）海上浮托作业，这是公司在冬季使用浮托技术安装的最大组块。

南海海域：实施了恩平 23-1 油田群、涠洲 12-2 11-4N 二期海上安装、陆丰、番禺 35-1/35-2 等 5 个项目，其中陆丰、番禺 35-1/35-2 两个项目顺利完工，项目作业水深在 100-350 米之间。在番禺 35-1/35-2 项目中，实施了一系列的水下工程作业，提升了水下作业技术水平和能力。

东海海域：正在实施黄岩、平湖等项目，项目作业水深在 110 米左右。

海外项目：正在实施澳大利亚 Ichthys LNG、壳牌文莱 BSP、挪威 Nyhamna、俄罗斯 Yamal、印尼 BD 以及缅甸 Zawtika 等 6 个海外项目。其中俄罗斯 Yamal 项目合同总金额约 16.43 亿美元，缅甸 Zawtika 总包项目金额 3.67 亿美元，均为公司本年度重点项目。Nyhamna 天然气处理厂扩建项目是公司首次与壳牌公司合作的欧洲项目，首次采用欧洲标准。

此外，公司正在实施的广西 LNG 储罐 EPC 总包工程项目，已完成两座 30000 方储罐的封顶及主体建设工作。

一季度重点工程项目实施进度：

序号	项目名称	实际进度
1	蓬莱 19-9 油田综合调整项目	1%
2	俄罗斯 Yamal 项目	3%
3	涠洲 12-2 11-4N 二期开发工程项目组块海上安装项目	4%
4	渤中 13-1 油田减压增产项目	5%
5	恩平 23-1 油田群开发工程项目	9%
6	缅甸 Zawtika 项目	21%
7	印尼 BD 项目	37%
8	垦利 10-4 项目	41%
9	挪威 Nyhamna 项目	64%
10	锦州 25-1/25-1 南油气田 II 期开发工程	78%

序号	项目名称	实际进度
11	壳牌文莱 BSP 项目	79%
12	渤中 28-34 项目	92%
13	澳洲 Ichthys LNG 模块化建造项目	97%
14	垦利 10-1 项目	98%

设计板块投入 49 万个工时。

建造板块完成钢材加工量 3.9 万结构吨，完成了 2 座导管架和 5 座组块的建造工作。

安装板块投入船天 0.27 万个，完成了 7 座组块的海上安装及 19 公里海底管线铺设。

（2）安全管理继续保持良好绩效

一季度，累计投入工时 1142 万，损失工作事件率为 0.02，同比下降 72.4%；应记录事件率为 0.05，同比下降 28.8%。良好的安全管理为所有项目平稳有序运营提供了重要保证。

（3）全力开拓国内外市场, 积极推进新市场开发

一季度签订市场订单 3.68 亿元，其中海外订单约 0.95 亿元，含马来西亚某软管铺设、中东某油田天然气压缩机橇制造等 4 个海外项目。获得的国内某海上风电场升压站建造安装项目，标志着公司在海上风电市场领域又迈出了坚实的一步。青岛制造基地获得壳牌公司健康安全环保最高评级，进入壳牌全球绿色承包商行列，为加强与壳牌的深入合作创造了良好条件。

公司参与建设的南海荔湾深水气田项目入选世界著名的石油天然气杂志《Offshore》评选出的 2014 年全球 5 个最佳海上油气田项目，提升了公司海外知名度。子公司深圳海油工程水下技术有限公司加入国际海洋工程承包商协会亚太地区遥控系统和水下机器人部类，扩大了水下工程业务影响力。

尽管低油价给公司开拓国际市场带来了一定困难，但公司迎难而上，目前正积极推进新的目标市场和目标客户开发，积极向巴西伙伴推介公司 FPSO（浮式储卸油装置）和 SURF（深水脐带缆、立管和流动管线）总包能力，争取进入巴西市场。

此外，正在就海洋石油 201 等大型船舶走向国外作业进行市场开拓，近期有望获得实质进展。

公司在积极开拓东南亚、中东、澳大利亚、非洲原有重点市场的同时，将加强加拿大、巴西、墨西哥、俄罗斯、挪威北海等新市场的开发，努力取得成效。

（4）持续全面降本增效

公司继续坚持低成本战略，加强生产运行和资源的优化，固化“质量效益年”活动发展成果，形成降本增效长效机制。从设计源头把关，优化项目整体设计方案和工艺，降低项目开发成本。

在船舶维修中，通过积极主动改造维修，节约备件成本和维修费用。加强各业务板块间的协同，加大考核力度，将成本压力层层传递。

公司下属安装分公司充分利用利库原材料、器件降低成本，通过推行利库举措，累计节约成本超过 3000 万元。在广西 LNG 储罐 EPC 总包项目中，推进钢板国产化，努力降低材料费用。

深水跨接管关键技术获得重大突破。历时 4 年，公司突破了跨接管设计方面的关键技术，建立并掌握一套深水跨接管的工程设计技术体系，申报了相应专利，自主研发的 500 米水深立式跨接管样机通过海上测试，对实现跨接管国产化具有重要意义。

实施的“300T 滚筒驱动装置与 100T 张紧器联合海试项目”顺利完成，这是我国首次尝试自主实施 300 米水深柔性软管铺设与回收施工作业。

海管不停产带压开孔设计技术填补国内空白，实现了在油气田不停产的条件下对已建管线进行修复或改造，具有广泛的应用前景。

新开发的压力容器 TOFD(超声波时差衍射法)检验技术，首次成功应用于锦州 25-1SII 项目，检验工期由 40 天缩减为 14 天。

(5) 深水装备设施建设稳步推进

3 月初，公司投资建设的具有世界先进作业能力的两艘 3000 米深水多功能工程船海洋石油 286 船、海洋石油 291 船正式入列服役，标志着我国深海水下施工装备能力达到世界先进水平，使公司具备了深海大型采油平台吊装、水下结构物精准安装、海底管道及海底电缆铺设等作业能力。

珠海深水制造基地建设项目一期工程已经完工，二期工程建设进展顺，工程完成近 50%。

3.2 第二季度业务展望

第二季度公司预计将进行 9 座导管架、18 座组块的陆地建造，6 座导管架、19 座组块的海上安装，海上安装项目较多，重点项目有渤中 28-34 项目大型浮托安装、锦州 25-1 南二期海上安装以及东海海域较多的海上结构物安装。

公司将不断加强项目运营管理，持续重视安全与质量，大力度管控成本，确保项目按计划运行。在做好生产经营管理工作的同时，继续紧紧抓着“一带一路”战略机遇，大力开拓国际市场，特别是要将海上安装业务推向海外，不断提升国际竞争能力。扎实推进“四大能力”建设，不断提升技术水平和总承包能力，加快深水平台和水下生产设施设计、制造和安装能力建设，在“中国制造 2025”上有更多积极的作为。

3.3 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

利润表分析

单位：人民币元

利润表主要项目	2015 年 1-3 月	2014 年 1-3 月	增减变化	增减（%）
营业收入	2,270,637,154.31	3,084,902,987.06	-814,265,832.75	-26.40
营业成本	1,791,260,026.78	2,539,171,077.65	-747,911,050.87	-29.45
营业税金及附加	21,376,471.72	67,884,443.26	-46,507,971.54	-68.51
公允价值变动收益	-83,973,154.00	-19,134,638.36	-64,838,515.64	-
营业外收入	17,617,857.23	13,011,257.36	4,606,599.87	35.40
所得税费用	41,283,654.89	59,588,953.09	-18,305,298.20	-30.72
归属于母公司所有者的净利润	236,123,615.97	316,368,305.10	-80,244,689.13	-25.36
少数股东损益	-846,233.86	879,361.27	-1,725,595.13	-196.23
其他综合收益的税后净额	50,067,046.81	15,624,845.48	34,442,201.33	220.43

原因分析：

报告期公司实现营业收入 22.71 亿元，较上年同期减少 8.14 亿元，下降 26.40%。主要原因是：受国际油价下降给整个行业带来的不利影响，一季度公司总体工作量有所下降，收入有所减少。

实现营业成本 17.91 亿元，较上年同期减少 7.48 亿元，下降 29.45%。主要原因是：一方面受工作量下降影响，发生的营业成本减少；另一方面公司持续实施全面的降本增效措施，把不断降低成本作为持续提升核心竞争力的关键，成本管控取得了积极成效。

营业税金及附加 0.21 亿元，较上年同期减少 0.47 亿元，下降 68.51%。主要原因是：本期营业收入减少，营业税金及附加相应减少。

公允价值变动损失 0.84 亿元，较上年同期增加 0.65 亿元。主要是 Yamal 项目远期结汇合同约定的远期外汇汇率与本期期末外汇汇率差异形成的浮动盈亏产生公允价值变动损失约 0.83 亿元。

营业外收入 1,761.79 万元，较上年同期增加 460.66 万元，增长 35.40%。主要是珠海场地一期陆续投产，递延收益结转营业外收入较上年同期增加 517.12 万元。

所得税费用 0.41 亿元，较上年同期减少 0.18 亿元，下降 30.72%。主要是本期利润总额较上年同期下降，相应使得所得税费用减少。

少数股东损益-84.62 万元，主要是公司子公司科泰有限公司本期亏损 284.75 万元，占有 30% 股权的少数股东当期损益为-85.43 万元。

其他综合收益的税后净额 0.50 亿元，较上年同期增加 0.34 亿元。主要是公司持有的蓝科高新股票公允价值变动净额 5,107.30 万元。

资产负债表分析

单位：人民币元

资产项目	2015 年 3 月 31 日	2014 年 12 月 31 日	增减变化	增减（%）
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	731,869.00	2,147,424.00	-1,415,555.00	-65.92
预付款项	379,383,813.30	246,103,857.01	133,279,956.29	54.16
应收利息	30,883,977.25	10,393,778.04	20,490,199.21	197.14
其他应收款	118,877,360.77	238,704,773.87	-119,827,413.10	-50.20
存货	1,821,648,562.47	1,108,847,744.04	712,800,818.43	64.28
在建工程	628,301,248.54	1,720,532,434.02	-1,092,231,185.48	-63.48
负债及所有者权益项目	2015 年 3 月 31 日	2014 年 12 月 31 日	增减变化	增减（%）
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债	161,557,007.00	78,999,408.00	82,557,599.00	104.50
预收款项	1,392,149,943.91	1,020,399,165.89	371,750,778.02	36.43
应付职工薪酬	148,271,619.51	411,511,471.58	-263,239,852.07	-63.97
应交税费	430,918,642.57	819,754,828.52	-388,836,185.95	-47.43
应付利息	27,503,666.67	10,327,484.37	17,176,182.30	166.32
长期借款		56,172,420.00	-56,172,420.00	-100.00

原因分析：

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产 73.19 万元，较上年末减少 141.56 万元，下降 65.92%。主要是子公司海洋石油工程（青岛）有限公司与渣打银行就 ICHTHYS 项目签订的远期结汇合约的公允价值变动额。

预付款项 3.79 亿元，较上年末增加 1.33 亿元，增长 54.16%。主要是根据正常生产安排，与分包商结算的预付款项增长所致。

应收利息 0.31 亿元，较上年末增加 0.20 亿元，增长 197.14%，主要由于本期公司购买的银行理财产品计提利息，以及部分理财产品到期收回利息之间的变动额所致。

其他应收款 1.19 亿元，较上年末减少 1.20 亿元，降幅 50.20%，主要是公司本期收到出口退税 1.02 亿元，使得其他应收款相应减少。

存货 18.22 亿元，较上年末增加 7.13 亿元，增长 64.28%，主要是公司本期已完成工作量未结算部分较上年末增加 7.56 亿元。

在建工程 6.28 亿元，较上年末减少 10.92 亿元。主要是子公司深圳海油工程水下技术有限公司从国外引进的“海洋石油 291”船于今年 2 月转固，在建工程金额相应减少 11.06 亿元。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债 1.62 亿元，较去年末增加 0.83 亿元，增长 104.50%。主要是子公司海洋石油工程（青岛）有限公司与渣打银行就 Yamal 项目签订的远期结汇合约的公允价值变动额。

预收款项 13.92 亿元，较去年末增加 3.72 亿元，增幅 36.43%，主要是随着工程项目的开展与业主结算所致。

应付职工薪酬 1.48 亿元，较上年末减少 2.63 亿元，降幅 63.97%，主要是本期发放上年末计提的员工奖金，导致应付职工薪酬减少。

应交税费 4.31 亿元，较上年末减少 3.89 亿元，降幅 47.43%，主要是本期缴纳上年末计提的税费，导致应交税费减少。

应付利息 0.28 亿元，较上年末增加 0.17 亿元，增幅 166.32%，主要是公司 12 亿元公司债券付息方式为一年一付，报告期计提利息 0.17 亿元。

长期借款为 0，较上年末减少 0.56 亿元，主要是本期偿还了香港中国银行抵押贷款 918 万美元，折合人民币 0.56 亿元。

现金流量表分析

单位：人民币元

现金流量表项目	2015 年 1-3 月	2014 年 1-3 月	增减变化	增减 (%)
经营活动产生的现金流量净额	19,521,124.64	1,456,324,059.28	-1,436,802,934.64	-98.66
投资活动产生的现金流量净额	273,280,365.11	-188,495,664.26	461,776,029.37	-
筹资活动产生的现金流量净额	-84,129,036.87	-45,133,288.36	-38,995,748.51	-

原因分析：

经营活动产生的现金流量净额较上年同期减少 14.37 亿元，主要是经营活动现金的流入和流出都随着公司完成工作量的减少相应下降，其中本年度经营活动现金流入同比减少 21.50 亿元，经营活动现金流出同比减少 7.13 亿元。此外部分项目未达到收款里程碑点。

投资活动产生的现金流量净额较上年同期增加 4.62 亿元，主要是公司及子公司海洋石油工程（珠海）有限公司银行理财产品到期净收回投资 6.00 亿元，较上年同期增长 4.50 亿元。

筹资活动产生的现金流量净额-0.84 亿元，主要是一方面本期偿还了香港中国银行抵押贷款约 0.56 亿元，另一方面子公司深圳海油工程水下技术有限公司支付融资租赁的深水多功能安装船“海洋石油 289”第五期租金 0.28 亿元，筹资活动产生现金净流出相应有所增加。

3.4 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

3.5 公司及持股 5%以上的股东承诺事项履行情况

☒适用 ☐不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间及期限	是否有履行期限	是否及时严格履行
与首次公开发行相关的承诺	解决同业竞争	中国海洋石油总公司	承诺在本公司存续期间，中国海洋石油总公司及其控制的法人现在和将来均不从事任何与本公司经营范围相同或相似的业务，以及不采取任何方式进行可能导致本公司利益受损的活动。	承诺时间：2001 年 8 月 15 日，期限：本公司存续期间。	否	是
与再融资相关的承诺	股份限售	中国海洋石油总公司	中国海洋石油总公司认购的 372,340,600 股非公开发行股票 of 的锁定期为 36 个月。	2013-10-10 至 2016-10-09	是	是

3.6 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	周学仲
日期	2015-04-22

四、附录

4.1 财务报表

合并资产负债表

2015 年 3 月 31 日

编制单位:海洋石油工程股份有限公司

单位:元 币种:人民币 审计类型:未经审计

项目	期末余额	年初余额
流动资产:		
货币资金	3,495,582,449.24	3,281,826,338.76
结算备付金		
拆出资金		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	731,869.00	2,147,424.00
衍生金融资产		
应收票据		
应收账款	4,387,850,118.96	5,843,029,130.23
预付款项	379,383,813.30	246,103,857.01
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
应收利息	30,883,977.25	10,393,778.04
应收股利		
其他应收款	118,877,360.77	238,704,773.87
买入返售金融资产		
存货	1,821,648,562.47	1,108,847,744.04
划分为持有待售的资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	2,479,149,695.14	3,087,069,830.58
流动资产合计	12,714,107,846.13	13,818,122,876.53
非流动资产:		
发放贷款及垫款		
可供出售金融资产	410,927,670.00	350,841,816.00
持有至到期投资		
长期应收款		
长期股权投资		
投资性房地产	252,726,538.18	255,930,283.78
固定资产	14,008,155,822.73	12,972,403,808.13
在建工程	628,301,248.54	1,720,532,434.02
工程物资		
固定资产清理	819,777.95	
生产性生物资产		
油气资产		

无形资产	1,806,072,521.12	1,802,744,632.55
开发支出		
商誉	13,075,057.26	13,075,057.26
长期待摊费用	51,755,685.75	52,483,781.49
递延所得税资产	160,841,757.55	161,636,457.30
其他非流动资产		
非流动资产合计	17,332,676,079.08	17,329,648,270.53
资产总计	30,046,783,925.21	31,147,771,147.06
流动负债：		
短期借款		
向中央银行借款		
吸收存款及同业存放		
拆入资金		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债	161,557,007.00	78,999,408.00
衍生金融负债		
应付票据		
应付账款	3,883,374,881.26	5,001,495,668.63
预收款项	1,392,149,943.91	1,020,399,165.89
卖出回购金融资产款		
应付手续费及佣金		
应付职工薪酬	148,271,619.51	411,511,471.58
应交税费	430,918,642.57	819,754,828.52
应付利息	27,503,666.67	10,327,484.37
应付股利		
其他应付款	72,062,486.09	79,096,290.43
应付分保账款		
保险合同准备金		
代理买卖证券款		
代理承销证券款		
划分为持有待售的负债		
一年内到期的非流动负债	86,240,080.69	85,118,481.32
其他流动负债	39,351,026.31	40,149,946.85
流动负债合计	6,241,429,354.01	7,546,852,745.59
非流动负债：		
长期借款		56,172,420.00
应付债券	1,196,008,418.10	1,195,656,088.68
其中：优先股		
永续债		
长期应付款	536,711,864.73	556,490,998.73
长期应付职工薪酬		
专项应付款	32,811,927.02	35,353,174.74

预计负债		
递延收益	1,133,781,001.45	1,150,234,264.74
递延所得税负债	44,316,355.76	35,246,299.64
其他非流动负债		
非流动负债合计	2,943,629,567.06	3,029,153,246.53
负债合计	9,185,058,921.07	10,576,005,992.12
所有者权益		
股本	4,421,354,800.00	4,421,354,800.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	4,247,940,206.11	4,247,940,206.11
减：库存股		
其他综合收益	236,555,847.82	186,432,088.19
专项储备	522,987,678.97	518,372,258.69
盈余公积	1,073,777,168.50	1,073,777,168.50
一般风险准备		
未分配利润	10,345,549,270.78	10,109,425,654.81
归属于母公司所有者权益合计	20,848,164,972.18	20,557,302,176.30
少数股东权益	13,560,031.96	14,462,978.64
所有者权益合计	20,861,725,004.14	20,571,765,154.94
负债和所有者权益总计	30,046,783,925.21	31,147,771,147.06

法定代表人：周学仲

主管会计工作负责人：陈永红

会计机构负责人：王亚军

母公司资产负债表

2015 年 3 月 31 日

编制单位：海洋石油工程股份有限公司

单位：元 币种：人民币 审计类型：未经审计

项目	期末余额	年初余额
流动资产：		
货币资金	1,634,191,405.63	1,688,534,860.42
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		
衍生金融资产		
应收票据		
应收账款	4,302,087,346.05	5,773,282,018.62
预付款项	200,836,946.18	123,305,493.18
应收利息		307,094.64
应收股利		
其他应收款	1,174,580,510.65	1,207,347,758.93
存货	1,430,239,724.89	704,556,964.77
划分为持有待售的资产		

一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	500,615,576.35	1,000,000,000.00
流动资产合计	9,242,551,509.75	10,497,334,190.56
非流动资产：		
可供出售金融资产	410,927,670.00	350,841,816.00
持有至到期投资		
长期应收款		
长期股权投资	8,126,208,599.93	8,126,208,599.93
投资性房地产	252,726,538.18	255,930,283.78
固定资产	7,258,598,051.37	7,416,374,911.42
在建工程	71,416,966.11	60,878,940.89
工程物资		
固定资产清理		
生产性生物资产		
油气资产		
无形资产	32,123,058.25	30,934,721.51
开发支出		
商誉		
长期待摊费用	49,041,065.06	49,374,677.75
递延所得税资产	102,255,344.15	103,050,043.90
其他非流动资产		
非流动资产合计	16,303,297,293.05	16,393,593,995.18
资产总计	25,545,848,802.80	26,890,928,185.74
流动负债：		
短期借款		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债		
衍生金融负债		
应付票据		
应付账款	5,897,226,623.24	7,219,806,201.63
预收款项	1,042,385,293.41	655,702,892.19
应付职工薪酬	103,618,514.56	289,735,032.39
应交税费	274,392,924.03	615,657,266.67
应付利息	27,503,666.67	10,193,666.67
应付股利		
其他应付款	66,584,451.18	70,706,478.98
划分为持有待售的负债		
一年内到期的非流动负债		
其他流动负债	1,174,323.53	1,174,323.53
流动负债合计	7,412,885,796.62	8,862,975,862.06
非流动负债：		
长期借款		

应付债券	1,196,008,418.10	1,195,656,088.68
其中：优先股		
永续债		
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
专项应付款	32,811,927.02	35,353,174.74
预计负债		
递延收益	121,568,535.00	126,852,809.99
递延所得税负债	43,994,242.16	34,924,186.04
其他非流动负债		
非流动负债合计	1,394,383,122.28	1,392,786,259.45
负债合计	8,807,268,918.90	10,255,762,121.51
所有者权益：		
股本	4,421,354,800.00	4,421,354,800.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	4,245,387,997.87	4,245,387,997.87
减：库存股		
其他综合收益	248,283,092.15	197,969,621.70
专项储备	486,591,095.48	473,779,782.45
盈余公积	1,064,134,606.61	1,064,134,606.61
未分配利润	6,272,828,291.79	6,232,539,255.60
所有者权益合计	16,738,579,883.90	16,635,166,064.23
负债和所有者权益总计	25,545,848,802.80	26,890,928,185.74

法定代表人：周学仲

主管会计工作负责人：陈永红

会计机构负责人：王亚军

合并利润表

2015 年 1—3 月

编制单位：海洋石油工程股份有限公司

单位：元 币种：人民币 审计类型：未经审计

项目	本期金额	上期金额
一、营业总收入	2,270,637,154.31	3,084,902,987.06
其中：营业收入	2,270,637,154.31	3,084,902,987.06
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	1,961,645,210.77	2,747,270,314.63
其中：营业成本	1,791,260,026.78	2,539,171,077.65
利息支出		
手续费及佣金支出		
退保金		

赔付支出净额		
提取保险合同准备金净额		
保单红利支出		
分保费用		
营业税金及附加	21,376,471.72	67,884,443.26
销售费用	1,364,801.69	1,738,137.40
管理费用	133,258,815.96	123,931,669.75
财务费用	14,385,094.62	14,544,986.57
资产减值损失		
加：公允价值变动收益（损失以“－”号填列）	-83,973,154.00	-19,134,638.36
投资收益（损失以“－”号填列）	34,010,841.52	45,352,088.42
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		
汇兑收益（损失以“－”号填列）		
三、营业利润（亏损以“－”号填列）	259,029,631.06	363,850,122.49
加：营业外收入	17,617,857.23	13,011,257.36
其中：非流动资产处置利得	6,863.25	
减：营业外支出	86,451.29	24,760.39
其中：非流动资产处置损失	61,710.85	24,760.39
四、利润总额（亏损总额以“－”号填列）	276,561,037.00	376,836,619.46
减：所得税费用	41,283,654.89	59,588,953.09
五、净利润（净亏损以“－”号填列）	235,277,382.11	317,247,666.37
归属于母公司所有者的净利润	236,123,615.97	316,368,305.10
少数股东损益	-846,233.86	879,361.27
六、其他综合收益的税后净额	50,067,046.81	15,624,845.48
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	50,123,759.63	15,624,174.53
（一）以后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净负债或净资产的变动		
2. 权益法下在被投资单位不能重分类进损益的其他综合收益中享有的份额		
（二）以后将重分类进损益的其他综合收益	50,123,759.63	15,624,174.53
1. 权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额		
2. 可供出售金融资产公允价值变动损益	51,072,975.90	14,245,994.90
3. 持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益		
4. 现金流量套期损益的有效部分		

5. 外币财务报表折算差额	-949,216.27	1,378,179.63
6. 其他		
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	-56,712.82	670.95
七、综合收益总额	285,344,428.92	332,872,511.85
归属于母公司所有者的综合收益总额	286,247,375.60	331,992,479.63
归属于少数股东的综合收益总额	-902,946.68	880,032.22
八、每股收益：		
（一）基本每股收益(元/股)	0.05	0.07
（二）稀释每股收益(元/股)	0.05	0.07

本期未发生同一控制下企业合并的事项。

法定代表人：周学仲

主管会计工作负责人：陈永红

会计机构负责人：王亚军

母公司利润表

2015 年 1—3 月

编制单位：海洋石油工程股份有限公司

单位：元 币种：人民币 审计类型：未经审计

项目	本期金额	上期金额
一、营业收入	1,585,857,155.05	2,742,253,847.44
减：营业成本	1,467,574,693.21	2,429,391,660.58
营业税金及附加	-3,746,343.24	59,832,911.65
销售费用	43,033.00	
管理费用	76,832,154.18	90,501,051.32
财务费用	6,622,357.78	11,010,956.52
资产减值损失		
加：公允价值变动收益（损失以“－”号填列）		
投资收益（损失以“－”号填列）	7,370,602.74	33,308,438.50
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		
二、营业利润（亏损以“－”号填列）	45,901,862.86	184,825,705.87
加：营业外收入	5,119,302.37	4,693,729.69
其中：非流动资产处置利得	6,863.25	
减：营业外支出	61,710.85	21,577.52
其中：非流动资产处置损失	61,710.85	21,577.52
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）	50,959,454.38	189,497,858.04
减：所得税费用	10,670,418.19	33,374,574.15
四、净利润（净亏损以“－”号填列）	40,289,036.19	156,123,283.89
五、其他综合收益的税后净额	50,313,470.45	14,318,290.80
（一）以后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净负债或净资产的变动		

2. 权益法下在被投资单位不能重分类进损益的其他综合收益中享有的份额		
(二) 以后将重分类进损益的其他综合收益	50,313,470.45	14,318,290.80
1. 权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额		
2. 可供出售金融资产公允价值变动损益	51,072,975.90	14,245,994.90
3. 持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益		
4. 现金流量套期损益的有效部分		
5. 外币财务报表折算差额	-759,505.45	72,295.90
6. 其他		
六、综合收益总额	90,602,506.64	170,441,574.69
七、每股收益:		
(一) 基本每股收益(元/股)		
(二) 稀释每股收益(元/股)		

法定代表人: 周学仲

主管会计工作负责人: 陈永红

会计机构负责人: 王亚军

合并现金流量表

2015 年 1—3 月

编制单位: 海洋石油工程股份有限公司

单位: 元 币种: 人民币 审计类型: 未经审计

项目	本期金额	上期金额
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	3,345,714,216.81	5,485,742,318.00
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		
收到再保险业务现金净额		
保户储金及投资款净增加额		
处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产净增加额		
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		
收到的税费返还	205,247,457.69	149,959,413.43
收到其他与经营活动有关的现金	39,352,398.77	104,811,676.84
经营活动现金流入小计	3,590,314,073.27	5,740,513,408.27
购买商品、接受劳务支付的现金	2,445,118,733.55	3,285,646,035.76
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		

支付利息、手续费及佣金的现金		
支付保单红利的现金		
支付给职工以及为职工支付的现金	565,919,676.12	467,841,239.13
支付的各项税费	454,623,096.52	481,679,706.94
支付其他与经营活动有关的现金	105,131,442.44	49,022,367.16
经营活动现金流出小计	3,570,792,948.63	4,284,189,348.99
经营活动产生的现金流量净额	19,521,124.64	1,456,324,059.28
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	1,800,000,000.00	1,350,000,000.00
取得投资收益收到的现金	13,127,553.84	18,196,444.56
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		280.00
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	1,813,127,553.84	1,368,196,724.56
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	339,847,188.73	343,734,036.82
投资支付的现金	1,200,000,000.00	1,212,958,352.00
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	1,539,847,188.73	1,556,692,388.82
投资活动产生的现金流量净额	273,280,365.11	-188,495,664.26
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		200,000,000.00
发行债券收到的现金		
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计		200,000,000.00
偿还债务支付的现金	56,281,662.00	203,841,500.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	6,169,963.06	16,410,798.07
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	21,677,411.81	24,880,990.29
筹资活动现金流出小计	84,129,036.87	245,133,288.36
筹资活动产生的现金流量净额	-84,129,036.87	-45,133,288.36
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	5,083,657.60	7,251,324.74
五、现金及现金等价物净增加额	213,756,110.48	1,229,946,431.40

加：期初现金及现金等价物余额	3,281,826,338.76	1,779,511,011.24
六、期末现金及现金等价物余额	3,495,582,449.24	3,009,457,442.64

法定代表人：周学仲

主管会计工作负责人：陈永红

会计机构负责人：王亚军

母公司现金流量表

2015 年 1—3 月

编制单位：海洋石油工程股份有限公司

单位：元 币种：人民币 审计类型：未经审计

项目	本期金额	上期金额
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	2,727,357,862.49	4,769,924,878.22
收到的税费返还	52,999,155.20	112,917,478.95
收到其他与经营活动有关的现金	15,820,277.85	11,026,454.09
经营活动现金流入小计	2,796,177,295.54	4,893,868,811.26
购买商品、接受劳务支付的现金	2,551,501,239.27	3,029,688,111.55
支付给职工以及为职工支付的现金	393,179,823.80	331,853,511.29
支付的各项税费	329,705,894.41	346,149,274.37
支付其他与经营活动有关的现金	29,310,693.40	9,579,859.67
经营活动现金流出小计	3,303,697,650.88	3,717,270,756.88
经营活动产生的现金流量净额	-507,520,355.34	1,176,598,054.38
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	1,500,000,000.00	1,100,000,000.00
取得投资收益收到的现金	7,370,602.74	11,171,287.81
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		280.00
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	1,507,370,602.74	1,111,171,567.81
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	56,186,810.66	193,331,473.99
投资支付的现金	1,000,000,000.00	1,012,958,352.00
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	1,056,186,810.66	1,206,289,825.99
投资活动产生的现金流量净额	451,183,792.08	-95,118,258.18
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		
取得借款收到的现金		200,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计		200,000,000.00

偿还债务支付的现金		200,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		15,848,000.00
支付其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流出小计		215,848,000.00
筹资活动产生的现金流量净额		-15,848,000.00
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	1,993,108.47	756,375.49
五、现金及现金等价物净增加额	-54,343,454.79	1,066,388,171.69
加：期初现金及现金等价物余额	1,688,534,860.42	719,502,498.68
六、期末现金及现金等价物余额	1,634,191,405.63	1,785,890,670.37

法定代表人：周学仲

主管会计工作负责人：陈永红

会计机构负责人：王亚军