

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 年年度报告

### 重要提示

一、本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证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。

二、公司全体董事出席董事会会议。

三、信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）为本公司出具了标准无保留意见的审计报告。

四、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）王亚军声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

### 五、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

经信永中和会计师事务所(特殊普通合伙)审计，母公司2015年度实现净利润2,906,475,337.01元，扣减提取10%法定盈余公积金290,647,533.70元，加上母公司年初未分配利润6,232,539,255.60元，扣减本年已分配的2014年度现金股利1,016,911,604.00元，截至2015年末，母公司可供股东分配的利润为7,831,455,454.91元，母公司资本公积金余额为4,245,387,997.87元。

公司拟以2015年末总股本4,421,354,800股为基数，每10股派发现金红利2.50元（含税），不分配股票股利和利用资本公积金转增股本。本次分配共计派发现金红利1,105,338,700.00元，未分配的利润结转至以后年度分配。

公司独立董事朱武祥先生、郭涛先生和黄永进先生发表了同意本项议案的独立意见。

本次分配预案尚需提交公司2015年度股东大会审议。

### 六、前瞻性陈述的风险声明

年度报告第四节中涉及经营计划目标等前瞻性陈述，不构成公司对投资者的实际承诺，请投资者注意投资风险。

### 七、是否存在被控股股东及其关联方非经营性占用资金情况

否

八、 是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况？

否

九、 重大风险提示

公司已在本报告中详细描述可能存在的相关风险，敬请查阅第四节管理层讨论与分析关于公司未来发展的讨论与分析中可能面对的风险因素及对策部分的内容。

## 目录

第一节	释义.....	4
第二节	公司简介和主要财务指标.....	5
第三节	公司业务概要.....	8
第四节	管理层讨论与分析.....	11
第五节	重要事项.....	27
第六节	普通股股份变动及股东情况.....	41
第七节	优先股相关情况.....	45
第八节	董事、监事、高级管理人员和员工情况.....	46
第九节	公司治理.....	51
第十节	公司债券相关情况.....	57
第十一节	财务报告.....	60
第十二节	备查文件目录.....	163

## 第一节 释义

### 一、 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
EPCI	指	设计、采办、建造、安装，Engineering design, Procurement, Construction and Installation 的英文缩写。
FPSO	指	浮式储油卸油装置，Floating Production Storage and Offloading 的英文缩写。
LNG	指	液化天然气，Liquefied Natural Gas 的英文缩写。
“四大能力”建设	指	以设计为核心的总承包能力建设；以大型装备为支撑的海上安装能力建设；以海管维修为突破口的水下设施维修能力建设；以常规水域市场为基础，加快深水能力建设。
AUT	指	全自动超声检测技术，Automatic Ultrasonic Testing 的英文缩写。
TLP	指	张力腿平台，Tension Leg Platform 的英文缩写

## 第二节 公司简介和主要财务指标

### 一、 公司信息

公司的中文名称	海洋石油工程股份有限公司
公司的中文简称	海油工程
公司的外文名称	OFFSHORE OIL ENGINEERING CO.,LTD.
公司的外文名称缩写	COOEC
公司的法定代表人	周学仲

### 二、 联系人和联系方式

	董事会秘书
姓名	刘连举
联系地址	天津港保税区海滨十五路199号
电话	022-59898808
传真	022-59898800
电子信箱	mingyf@mail.cooec.com.cn

### 三、 基本情况简介

公司注册地址	天津空港经济区西二道82号丽港大厦裙房二层202-F105室
公司注册地址的邮政编码	300308
公司办公地址	天津港保税区海滨十五路199号
公司办公地址的邮政编码	300461
公司网址	<a href="http://www.cnoocengineering.com">http://www.cnoocengineering.com</a>
电子信箱	mingyf@mail.cooec.com.cn

### 四、 信息披露及备置地点

公司选定的信息披露媒体名称	《中国证券报》、《上海证券报》
登载年度报告的中国证监会指定网站的网址	www.sse.com.cn
公司年度报告备置地点	公司董秘办

### 五、 公司股票简况

公司股票简况			
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
公司债券	上海证券交易所	07海工债	122001

### 六、 其他相关资料

公司聘请的会计师事务所（境内）	名称	信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）
	办公地址	北京市东城区朝阳门北大街 8 号富华大厦 A 座 9 层
	签字会计师姓名	李晓英、孙彤

## 七、近三年主要会计数据和财务指标

## (一) 主要会计数据

单位：元 币种：人民币

主要会计数据	2015年	2014年	本期比上年同期增减(%)	2013年
营业收入	16,201,506,738.74	22,031,375,176.07	-26.46	20,339,217,872.94
归属于上市公司股东的净利润	3,409,945,599.81	4,266,871,108.08	-20.08	2,744,236,835.63
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	3,110,671,338.66	3,962,660,702.59	-21.50	2,441,915,218.53
经营活动产生的现金流量净额	3,625,658,238.06	4,351,011,301.05	-16.67	3,369,123,685.03
	2015年末	2014年末	本期末比上年同期末增减(%)	2013年末
归属于上市公司股东的净资产	22,976,458,156.34	20,557,302,176.30	11.77	16,582,817,233.04
总资产	31,442,831,914.81	31,147,771,147.06	0.95	28,104,208,569.42
期末总股本	4,421,354,800	4,421,354,800	0.00	4,421,354,800

## (二) 主要财务指标

主要财务指标	2015年	2014年	本期比上年同期增减(%)	2013年
基本每股收益(元/股)	0.77	0.97	-20.62	0.69
稀释每股收益(元/股)	0.77	0.97	-20.62	0.69
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.70	0.90	-22.22	0.61
加权平均净资产收益率(%)	15.94	22.80	减少6.86个百分点	22.51
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	14.54	21.17	减少6.63个百分点	20.28

## 八、2015年分季度主要财务数据

单位：元 币种：人民币

	第一季度 (1-3月份)	第二季度 (4-6月份)	第三季度 (7-9月份)	第四季度 (10-12月份)
营业收入	2,270,637,154.31	4,664,385,919.79	3,194,307,569.95	6,072,176,094.69
归属于上市公司股东的净利润	236,123,615.97	1,319,515,258.53	430,321,408.89	1,423,985,316.42
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	267,021,287.81	1,096,059,988.00	420,961,445.19	1,326,628,617.66
经营活动产生的现金流量净额	19,521,124.64	1,564,163,530.69	1,279,769,195.53	762,204,387.20

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

□适用 √不适用

**九、非经常性损益项目和金额**

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

非经常性损益项目	2015 年金额	2014 年金额	2013 年金额
非流动资产处置损益	18,639,886.66	37,607,996.97	76,437,139.52
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	283,254,567.72	245,507,726.26	135,424,644.28
委托他人投资或管理资产的损益	103,840,904.15	162,517,984.08	28,112,290.40
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	-48,742,336.36	-89,828,896.00	88,259,449.33
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	11,291,897.98	5,509,202.13	27,132,682.58
少数股东权益影响额	-144,147.46	-1,178,161.10	-820,616.09
所得税影响额	-68,866,511.54	-55,925,446.85	-52,223,972.92
合计	299,274,261.15	304,210,405.49	302,321,617.10

**十、采用公允价值计量的项目**

单位:万元 币种:人民币

项目名称	期初余额	期末余额	当期变动	对当期利润的影响金额
可供出售金融资产 -蓝科高新股票	28,017.04	26,437.23	-1,579.81	8,642.28
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产 -Ichthys 项目远期售汇合约	214.74	0	-214.74	88.72
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债 -Yamal 项目远期售汇合约	-7,899.94	-20,659.48	-12,759.54	-13,516.39
合计	20,331.84	5,777.75	-14,554.09	-4,785.39

### 第三节 公司业务概要

#### 一、报告期内公司所从事的主要业务、经营模式及行业情况说明

公司是国内唯一一家集海洋石油、天然气开发工程设计、陆地制造和海上安装、调试、维修以及液化天然气工程于一体的大型工程总承包公司，是亚太地区最大的海洋石油工程 EPCI(设计、采办、建造、安装) 总承包商之一，是国家甲级工程设计单位、国家一级施工企业。旗下拥有青岛、珠海两世界级制造基地和由 19 艘深水、浅水工程船舶组成的实力较强的海上安装作业船队。

公司为国内外客户开发油气资源提供设计、陆上建造、海上安装、维修等工程服务，先后为中国海洋石油有限公司、康菲、壳牌、哈斯基、科麦奇、Technip、MODEC、AkerSolutions、FLUOR 等众多中外业主提供了优质服务，业务涉足中国各大海域、东南亚、中东、澳大利亚、欧洲等 20 多个国家和地区。公司自成立以来，完成了国内百余座油气田的工程建设，为中国海上油气资源的开发作出了应有的努力。

2014 年 6 月以来，受全球经济放缓、原油供过于求的影响，国际原油价格从 100 美元上方持续下跌，一度跌破 30 美元，对全球油气行业产生了巨大冲击，整个行业处于十分困难的环境中。迫于生存与发展压力，全球石油公司大力压缩投资，削减支出，造成公司所处的油气工程行业市场的需求下降，工作量减少，竞争加剧，行业出现较为明显的负增长情况。

#### 二、报告期内公司主要资产发生重大变化情况的说明

截止报告期末，公司固定资产、无形资产、股权投资等主要资产未发生重大变化。在建工程减少 8 个亿，同比下降 47%，主要是海洋石油 291 船本年交付，由在建工程转为固定资产所致。

其中：境外资产 166,950.38（单位：万元 币种：人民币），占总资产的比例为 5.18%。

#### 三、报告期内核心竞争力分析

“十二五”来，公司坚持发展主业，围绕着“从浅水到深水”、“从国内到国际”的两大跨越，不断加强“四大能力”建设（即以设计为核心的总承包能力建设；以大型装备为支撑的海上安装能力建设；以海管维修为突破口的水下设施维修能力建设；巩固常规水域市场地位，加强深水作业能力建设），公司总承包能力和深水能力快速提升，低成本优势进一步显现，海外业务较快增长，海外收入占比不断攀升，国际竞争力持续提升，综合实力显著增强。

**较强的 EPCI 总承包能力。**公司经过多年的发展和积累，已经形成了 300 米水深以内海上油气田开发设计、建造、安装、维修一整套成熟的技术、装备、能力体系，完成了国内百余座油气田的工程建设。公司通过南海荔湾 3-1 深水气田项目的成功实施，实现了设计、建造和安装总承

包能力由万吨级到 3 万吨级、海管铺设能力由 300 米水深以内到 1500 米大关的大幅跨越，积累了重要的深水工程经验。

**丰富的工程项目管理经验。**公司拥有 120 余名经过资质认证的项目经理人员，近几年来每年运营大中型海洋工程项目超过 30 个，分布在中国渤海、南海、东海各海域，公司在 300 米水深以内的常规海域具有十分丰富的施工经验和管理经验。在国际项目运营方面，十二五初期以来，公司获得海外订单 31 个，为俄罗斯、澳大利亚、沙特、缅甸、文莱、马来西亚、北欧等国家的业主提供工程服务，作业足迹遍及东南亚、中东等区域，逐步具备了一定的国际项目管理运营经验。

**较强的详细设计能力。**拥有设计人员超过 1300 人，服务领域覆盖可行性研究、概念设计、FEED、详细设计、加工设计、安装设计等专业服务，具备了 300 米水深以内常规水域各种油气田开发完整的设计能力，与世界先进设计水平接轨。与此同时积极进行深水设计技术储备，努力攻关深水浮式平台系统、深水海管及立管、水下系统等深水产品关键设计技术，并首次完成了南海深水张力腿（TLP）平台基本设计，深水详细设计能力正在逐步形成。



珠海场地

### 3 万吨级超大型海洋结构物建造能力。

在塘沽、青岛等地区拥有已建成的制造场地面积 140 余万平方米，年加工制造能力超过 20 万钢结构吨，具备 3 万吨级超大型导管架、组块等海洋结构物建造能力以及大型模块、撬块建造能力。珠海深水海洋工程装备制造基地已建成一期和二期，面积超过约 195 万平方米，整个基地建成后将成为

公司深水工程大型浮式设施建造和总装基地、水下工程设施装配和测试基地，加快公司深水海洋工程结构物建造能力的形成。

**具有全球竞争力的模块化建造能力。**近年来，公司依托较强的陆地建造资源和能力，承揽了一批大型 LNG 模块化建造国际项目，实施了澳大利亚 Gorgon LNG 模块化建造项目、澳大利亚 Ichthys LNG 模块化建造项目，项目金额均超过 2.6 亿美元。目前公司正在执行的俄罗斯 Yamal LNG 模块化建造项目，合同价值 16.43 亿美元，该项目是 LNG 模块化工厂核心工艺模块首次在中国建造，体现了国际大型油气商对公司在模块化建造领域业务能力的认可。

**拥有性能先进、配套齐全的浅水、深水作业船队。**公司拥有包括世界首艘同时具备 3000 米级深水铺管能力、4000 吨级重型起重能力和 DP-3 级动力定位能力的深水铺管起重船-"海洋石油 201"、世界第一单吊 7500 吨起重船"蓝鲸"、5 万吨半潜式自航船、作业水深可达 3000 米的多功能水下工程船、深水多功能安装船、深水挖沟船在内的工程作业船舶 19 艘，各主力作业船舶船龄年

轻，性能优秀。具备 3 万吨级超大型海洋结构物海上运输、安装能力，拥有吊装、动力定位浮托安装、锚系浮托安装、滑移下水等多种安装技术，能够安装的单个导管架或组块最重达 3.2 万吨，铺设海管水深最深为 1409 米，单船海底管线铺设速度超过 6 公里/天。

**综合性水下工程能力实现了从无到有的新发展。**近几年公司投资建设了一批水下工程装备设施，实施了数十个水下工程项目，水下工程能力快速增强。拥有 3000 米级深水作业船队和 8 台作业能力达 3000 米级的水下机器人，具备了 3000 米水深水下结构物安装和系泊安装的装备能力。已实施 300 米水深深水跨接管、水下管道终端、水下终端管汇、深水连接器等水下连接装置设计制造和安装作业，具备了 500 米水深柔性软管、脐带缆铺设安装能力，水下机器人最大作业水深达到了 1500 米。

## 第四节 管理层讨论与分析

### 一、管理层讨论与分析

#### （一）有效应对行业低谷，报告期继续取得较好效益

2015 年以来，全球经济复苏态势疲弱，国际原油价格一度跌破 30 美元/桶，全球石油行业在寒冬中煎熬。国内经济下行态势较为明确，传统产业去产能、去库存、去杠杆给经济增长带来的压力日益凸显，经济结构转型和调整带来的阵痛明显。如此复杂的内外经济形势和行业形势，给公司生产运营和市场开发带来了严峻挑战。

令人欣喜的是，公司直面挑战，勇于应对，对外大力开发国际市场，海外收入占比持续攀升，首次超过 30%，对内全力降低成本，加强项目管理，生产经营保持高效运行，各方面的应对工作取得了积极效果。实现的经营业绩好于预期，资产负债率持续降低，现金流状况良好，抗风险能力显著增强，对抵御行业低谷波动、确保可持续发展十分重要。

全年实现营业收入 162.02 亿元，净利润 34.10 亿元，盈利情况明显优于海外同行企业。截止 2015 年年末，公司总资产 314 亿元，净资产 230 亿元，资产负债率 27%，期末现金余额接近 70 亿元（含购买的银行理财余额）。公司获评“最受投资者尊重的百强上市公司”和“中国主板上市公司价值十强”，在《财富》“中国 500 强”企业排行榜中位列第 237 位，较上年提升 8 位。公司 2015 年的经营表现为“十二五”收官画上了圆满的句号。

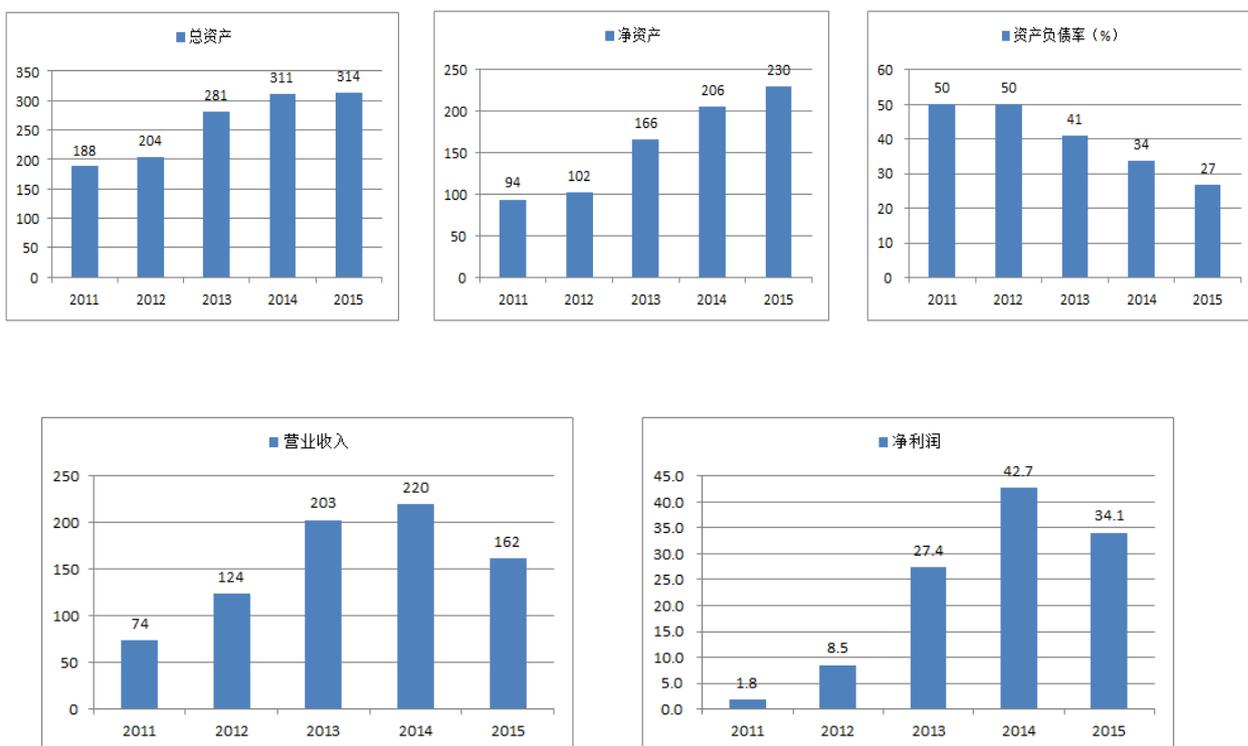
#### （二）凝心聚力谋发展，“十二五”取得了可喜的发展成果，为“十三五”发展奠定坚实基础

回顾“十二五”初期，公司新一届董事会于 2011 年便提出了以“四大能力”建设为核心的发展战略，把握住了发展的根本方向，同时高度关注公司治理，不断完善治理体系。新一届高管层五年来兢兢业业，带领全体员工坚定不移地执行发展战略，坚持抓好“四大能力”建设和国际市场开拓，不断优化内部管理，发展的质量和效益明显提升，核心竞争力也显著增强。

近五年来，公司陆地建造与海上安装作业能力和效率取得全面突破，生产效能和竞争力大幅提升；初步打开了国际市场，承揽了澳洲 Gorgon、Ichthys、俄罗斯 Yamal、缅甸 Zawtika 等一批有影响力的大型海外项目，海外合同额累计约 185 亿元，国际化经营能力显著提升，拓展了发展的空间；深水船队和珠海场地基本建成，硬实力和战略性资源能力大幅增强；培育形成了模块化建造、深水与水下工程、高端橇装、LNG 工程等一批新的重要经济增长点；自主掌握了 3 万吨级超大型导管架和组块的设计、建造和安装技术，全面的海上浮托安装技术，1500 米水深铺管和作业技术，以及水下跨接管、低温焊接等一批关键性工程技术；队伍凝聚力和战斗力不断增强，锻炼培养了一支海洋工程铁军。

“十二五”期间公司总资产突破 300 亿元，年度净利润一度突破 40 亿元，累计实现销售收入 783 亿元、净利润 114 亿元，较“十一五”分别增长 85%和 179%。公司综合竞争能力和后续发展能力显著增强，为“十三五”乃至以后的发展打下了重要基础。

“十二五”期间主要财务数据变化图：



## 二、报告期内主要经营情况

### (一) 工程项目安全有序运行，国际项目执行能力明显增强

全年公司同步运行 30 个工程项目，垦利 10-1、锦州 9-3、锦州 25-1/25-1 南二期、澳大利亚 Ichthys、壳牌文莱 BSP 等 14 个项目完工。完成了 12 座导管架和 22 座组块的陆上建造，实施了 12 座导管架、37 座组块的海上安装和 130 公里的海管铺设。垦利 10-1、旅大 10-1 等多个项目提前完成。

**国际项目比重大，执行良好。**国际项目工作量占比大是 2015 年项目运行的显著特点，技术要求更高、管控环节更多、施工难度更大。运行了包括澳大利亚 Ichthys、俄罗斯 Yamal、缅甸 Zawtika、巴西 FPSO 在内的 7 个大型国际项目，这些国际项目的陆地钢材加工量占公司陆地钢材加工总量的比例达到 64%，项目收入占到公司营业收入 30% 以上。Yamal 项目实现 1000 万工时安全无事故，被业主授予优秀承包商奖；Ichthys 项目以“一月一船”的速度交付 8 个模块，创造了建造工期零滞后、安全工时逾 1500 万的纪录；Nyhamna 项目按照欧洲建造标准成功交付；Zawtika 项目陆地建造已完工，实现 500 万工时安全无事故；文莱 BSP 项目提前完工；顺利完成了巴西 FPSO 一万二千海里国际长距离拖运工作；“蓝鲸”船、“蓝疆”船、“海洋石油 289”船相继走出国门作业，并赢得了良好口碑。



损工事件率和应记录事件率继续低位，保持了较好的安全管理水平，为公司实现业绩提供了重要保障。

重点工程项目实施进度：

序号	项目名称	实际进度
1	埕北改造项目	1%
2	文昌 9-2/9-3 项目	2%
3	涠洲 12-2 油田二期开发工程项目	2%
4	荔湾 3-1 一期后期项目	5%
5	巴西 FPSO 模块项目	16%
6	俄罗斯 Yamal 项目	32%
7	蓬莱 19-9 油田综合调整项目	38%
8	恩平 23-1 油田群开发工程项目	50%
9	印尼 BD 项目	67%
10	渤中 13-1 油田减压增产项目	74%
11	缅甸 Zawtika 项目	91%
12	垦利 10-4 项目	99%
13	锦州 25-1/25-1 南油气田 II 期开发工程	100%
14	锦州 9-3 项目	100%
15	壳牌文莱 BSP 项目	100%
16	澳大利亚 Ichthys LNG 项目	100%

## (二) 努力开拓国内外市场，订单情况好于预期

报告期在国际油价持续走低、国外项目普遍推迟授标、市场竞争加剧的困难形势下，公司采取调整报价策略、优化考核模式等一系列措施，全力开拓国内外市场，积极寻求市场机会，订单中标总额约 115.2 亿元人民币。其中，国内中标金额 84.2 亿元；海外中标金额 31 亿元，获得了包括巴西 FPSO、马来西亚 DAYA 软管铺设、“海洋石油 698”船外租等 9 个国际项目。

### 1、首次打开巴西市场，在 FPSO 浮体市场取得新突破

公司积极进取，把握住机遇，首次进入了巴西市场。2015 年 5 月，公司与巴西国家石油公司旗下子公司签订了浮式储卸油轮合同，为两条 FPSO 提供部分设计、模块建造以及两条 FPSO 的全部集成、调试等工作。该项目的顺利实施将成为未来公司打开巴西深水市场、发展 FPSO 总包能力的关键。

### 2、继续巩固在大型陆上模块化建造市场地位，抢占市场份额

伴随澳大利亚 Gorgon LNG、Ichthys LNG 等大型陆上模块化建造项目的顺利完工，以及 Yamal LNG 核心工艺模块建造项目的成功获得，公司在大型模块化建造市场的影响力明显增强。2015 年，公司收到包括北美、欧洲、澳洲、非洲等区域的 LNG 项目业主的投标邀请，且邀标范围多为核心工艺模块建造，标志着公司在国际大型模块化建造市场的认可度进一步提高。

### 3、进一步完善海外布局，密切跟踪相关业务机会，加大投标力度

根据业务发展实际需求，报告期公司设立了文莱分公司和泰国子公司。公司现有 12 家境外公司，在澳大利亚、印尼、沙特、尼日利亚、加拿大、香港、休斯敦等地成立了常设机构，正在推进墨西哥、巴西等地分子公司的设立。

公司目前已投标的国际项目 30 余个，正在组织投标的项目达 20 余个。

## （三）持续全面推进降本增效，提高发展质量

### 1、成本管控精细化，逐步形成降本增效长效机制

良好的成本管理是应对行业低谷的关键。公司高度重视，持续加强对主要生产链条的无缝衔接，合理安排船舶资源，实施集中采购、协议采购，以及通过库房余料有效利用等降本增效重点举措，挖掘潜力，不断降低成本，取得了良好经济效益。

通过合理协调安排，渤中 28/34 项目实现船舶零待机，节约船天 20 余个，节约成本 5000 余万元。通过深挖集中采购、协议采购潜力，节约采购成本超过 2.3 亿元。秦皇岛 32-6 油田调整项目通过创新和优化浮托方案，节约采购费用近 6000 万元。垦利 10-4 油田开发项目利用标准化技术对标平台，节约设计工时约 1.3 万个。在海管自动焊备件上，充分利用库存资源，节省逾千万元材料成本。类似于这样的案例比比皆是，体现了公司全面精细管控，向管理要效益的一贯要求。

### 2、向技术进步要效益在生产运行中得到持续释放

继续积极运用海上浮托安装技术，完成了 3 个大型海上浮托作业，不断提高海上安装效率。创新开发海底管道保护技术，节约工程费用上亿元。打破国际垄断，首次自主实施 300 米水深柔性软管铺设与回收海试。新型 T 型牺牲阳极成功应用于蓬莱 19-9 项目，该种阳极具有高效、低成本、使用寿命长等优点，需要更少的阳极就可以满足设计要求，能节约阳极成本超过 50%。公司的 AUT（全自动超声波检测）检测技术获得全球第四个相关检测认证资质证书，通过在缅甸 Zawtika 海管项目中积极推广 AUT 检验技术，检验精度和速度大幅提升。

#### （四）珠海场地引入合作者，深水战略逐步落实

##### 1、珠海场地引入美国福陆（Fluor）公司合资经营

为了较快提高国际化运营能力，加快深水业务发展，提升核心竞争力，经过数论商议谈判，公司与美国福陆公司达成了合资协议，珠海子公司以珠海场地整体合作为合资基础，与美国福陆成立合资公司—中海福陆重工有限公司，共同建设、运营、管理珠海场地，并计划将珠海场地推



珠海场地黄岩项目组块滚装上船

向国际工程市场。珠海子公司出资 5.1 亿美元，占合资公司 51% 的股权；福陆公司出资 4.9 亿美元，占 49% 的股权。上述事项已获得了公司股东大会和董事会审议批准。2016 年 1 月初，合资公司已完成工商注册。

珠海场地项目一期工程已于 2014 年 6 月完工。截至 2015 年末，二期工程建设已完成 94%，基本具备投产条件。二期工程

完成后，珠海场地后续建设将由合资公司根据市场情况择机实施。

##### 2、两艘具备世界先进深水作业能力的船舶入列

报告期内，具有世界先进作业能力的 3000 米动力定位深水多功能水下工程船“海洋石油 286”和深水挖沟多功能船“海洋石油 291”入列服役。至此，公司已拥有包括 3000 米深水铺管起重船“海



海洋石油 286 南海作业

洋石油 201”、深水多功能安装船“海洋石油 289”、5 万吨半潜自航船“海洋石油 278”等世界先进船舶组成的深水船队，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主要作业能力，为公司开拓国内外深水业务提供了良好支持。

#### （五）坚持科技服务生产主业，科技竞争力迈上新台阶

公司坚持把提升技术水平，将技术优势转化为成本优势、质量优势、效率优势作为提升核心竞争力的重要方面，集中攻关影响市场竞争的关键技术，积极推进科技成果转化，服务于生产。

2015 年公司开展大型科研项目 70 项，其中国家级课题 16 项，获得授权专利 128 件、软件著作权 18 件，“采用水下技术开发边际气田工程技术创新”等 3 个项目获得国内学会科学技术一等奖，获评国家级工法 1 项、省部级工法 7 项。公司获得石油天然气行业甲级设计资质，实现石油天然气（海洋石油）行业工程设计资质全覆盖。

公司总部和青岛子公司通过高新技术企业资质复审，珠海子公司通过高新技术企业认证。在巩固传统海洋工程技术优势的基础上，公司在深水和水下工程技术、中下游工程技术和高附加值产品技术等方面实现了重点突破，掌握了一批生产所需的重要技术，具备了全天候、全序列、全海域浮托安装能力和 1500 米水深作业能力；成功研发了水下跨接管、天然气压缩机等设备和产品；掌握了 LNG 模块、陆地储罐和接收站的保冷技术和低温焊接等中下游工程技术。

## （六） 主营业务分析

### 利润表及现金流量表相关科目变动分析表

单位：元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例（%）
营业收入	16,201,506,738.74	22,031,375,176.07	-26.46
营业成本	11,220,432,672.74	14,967,060,880.21	-25.03
销售费用	12,674,317.21	11,172,435.93	13.44
管理费用	1,211,672,704.74	1,506,432,793.73	-19.57
财务费用	-151,558,901.12	117,339,130.54	-229.16
经营活动产生的现金流量净额	3,625,658,238.06	4,351,011,301.05	-16.67
投资活动产生的现金流量净额	-517,250,552.39	-638,594,194.85	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	-1,732,843,194.28	-2,209,492,295.36	不适用
研发支出	915,602,732.24	1,188,091,147.61	-22.93

### 1. 收入和成本分析

#### （1）收入变化分析

报告期实现营业收入 162.02 亿元，同比下降 26.46%。主要是因为国际原油价格水平持续低迷，并在 2015 年内进一步下跌，使得全球石油公司普遍性较大力度削减资本性支出，大批海洋油气开发项目被迫延迟甚至取消。受行业大环境影响，公司整体工作量出现一定幅度下降，其中陆地建造业务完成钢材加工量较去年同期下降 23%，海上安装营运船天同比下降 35%，相应使营业收入同比有一定幅度减少。

#### 主要工程量指标同比变化情况

时间	钢材加工量 (万结构吨)	投入船天 (万个)	铺设海底管线 (公里)
2015 年	19.22	1.56	130
2014 年	24.98	2.40	296
同比增减	-23%	-35%	-56%

#### （2）成本变动分析

报告期营业成本 112.20 亿元，同比下降 25.03%。主要原因是一方面受工作量整体下降影响，发生的成本费用减少，其中原材料、燃料和工程费用下降幅度较大；另一方面公司持续实施良好的成本管理措施和降本增效举措，综合成本继续保持较好控制。

#### （3）合同履行情况

报告期公司中标 115.2 亿元，中标订单中已完成比例约 24%；正在执行的以前年度订单总额约 203 亿元，完成比例 66%。

截止 2015 年 12 月 31 日，公司已在手但尚未完成的订单总额约为 156 亿元。

#### (4) 主要销售客户和主要供应商情况

公司向前 5 名客户销售金额合计 147.03 亿元，占销售总额比重 91%。

公司向前 5 名供应商采购金额合计 11.36 亿元，占采购总额比重 31%。

#### (5) 主营业务分行业、分产品、分地区情况

单位:亿元 币种:人民币

主营业务分行业情况						
分行业	营业收入	营业成本	毛利率(%)	营业收入比上年增减(%)	营业成本比上年增减(%)	毛利率比上年增减(%)
海洋工程行业	131.11	88.46	32.53	-36.97	-36.15	减少 0.87 个百分点
非海洋工程行业	30.21	23.34	22.74	157.76	114.13	增加 15.74 个百分点
主营业务分地区情况						
分地区	营业收入	营业成本	毛利率(%)	营业收入比上年增减(%)	营业成本比上年增减(%)	毛利率比上年增减(%)
国内	104.44	63.08	39.60	-49.91	-54.21	增加 5.87 个百分点
渤海	56.31	30.25	46.30	-42.01	-51.13	增加 8.70 个百分点
南海	16.09	11.27	29.96	-78.11	-76.09	减少 5.90 个百分点
东海	32.04	21.56	32.69	-11.49	-26.36	增加 13.52 个百分点
海外	56.88	48.72	14.35	382.03	317.25	增加 12.89 个百分点
合计	161.32	111.80	30.70	-26.77	-25.19	减少 1.30 个百分点

#### 主营业务分行业、分地区情况的说明

海洋工程行业收入、成本同比下降，主要是受行业环境变化影响，公司总体工作量下降所致，其中国内南海海域、渤海海域工作量降幅较大。

非海洋工程项目收入增长幅度较大，主要是 Ichthys 项目、Yamal 项目等一些大型模块化陆上建造国际项目的逐步实施，贡献了较多的非海洋工程项目收入。

海外收入同比增长 382%，主要是随着合同金额较大的 Yamal 项目、缅甸 Zawtika 项目、Ichthys 项目、巴西 FPSO 项目的逐步执行，来自于海外合同的收入快速增长，海外收入占总收入比重 35%，首次突破 1/3，较上一年度高出 29.7 个百分点。

## (6) 成本分析表

单位：亿元

分行业情况						
分行业	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例(%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例(%)	本期金额较上年同期变动比例(%)
油气工程	材料	26.67	23.77	31.71	21.19	-15.89
	人工	15.75	14.04	14.77	9.87	6.64
	折旧及摊销	12.30	10.96	10.38	6.94	18.50
	燃料	5.07	4.52	8.73	5.83	-41.92
	工程费用	52.41	46.71	84.08	56.18	-37.67
	合计	112.20	100.00	149.67	100.00	-25.04

材料费、燃料费和工程费用减少，主要是因为公司总体工作量减少，致使相关费用相应减少所致。折旧及摊销费用增加，主要是海洋石油 291 船和珠海场地一期转为固定资产后，相关折旧费用增加。

## 成本分析其他情况说明

根据行业特性，工程费用占成本比例较高，其主要是陆地建造分包费、船舶分包费等，公司以分包的形式整合外部资源完成部分工作量，费用明细构成如下表列示：

单位：亿元

成本构成项目	成本构成明细	本期金额	本期占总成本比例(%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例(%)	本期金额较上年同期变动比例(%)
工程费用	陆地建造工程分包费	32.50	28.97	43.00	28.73	-24.42
	船舶分包费	10.62	9.47	32.10	21.45	-66.92
	船舶停靠、港杂等其他费用	9.29	8.28	8.98	6.00	3.45
	合计	52.41	46.71	84.08	56.18	-37.67

## 2. 费用

(1) 销售费用 1,267.43 万元，同比增加 150.19 万元，增长 13.44%，主要是公司加强国际市场开拓，销售费用略有增长。

(2) 管理费用 12.12 亿元，同比减少 2.95 亿元，下降 19.57%，主要是研发费用下降 2.72 亿元所致。

(3) 财务费用-1.52 亿元，同比减少 2.69 亿元，下降 229.16%，主要是由于带息负债减少，利息净支出减少 0.50 亿元，以及由于汇率波动，汇兑净收益较上年同期增加 2.2 亿元所致。

## 3. 研发投入

## 研发投入情况表

单位：元

本期费用化研发投入	915,602,732.24
本期资本化研发投入	0
研发投入合计	915,602,732.24
研发投入总额占营业收入比例 (%)	5.65
公司研发人员的数量	1,300
研发人员数量占公司总人数的比例 (%)	15
研发投入资本化的比重 (%)	0

#### 情况说明

报告期，公司研发投入主要围绕主营业务，在常规技术、深水技术、水下技术、应急维保技术、焊接技术、安装技术、LNG 技术等贴近生产需求的各方面，组织开展公司级以上科研项目 70 项，其中国家级项目 24 项。公司采取了一系列推动项目运行的管理措施，各项目基本按进度计划有序推进。研发投入在提升公司技术实力，提升作业效率和有效降低成本方面均发挥了重要作用。本期研发投入有所减少，主要是收入规模减少，公司在年初制定研发投入计划时，充分考虑了收入变化情况。

#### 4. 现金流

(1) 经营活动现金净流入 36.26 亿元，较上年同期减少 7.25 亿元，下降 16.67%。主要是公司收入下降，经营活动产生的现金净流入随之相应减少。

(2) 投资活动产生的现金净流量-5.17 亿元，较上年同期减少流出 1.21 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净收回投资 9 亿元，较上年同期少 1.71 亿元；取得投资收益所收到的现金 2.04 亿元，较上年同期增加现金流入 658.57 万元；收到香港公司出售“海洋石油 697”船舶款约 1.72 亿元；珠海场地建设和船舶建设等固定资产、无形资产投资支出 18.03 亿元，较上年同期减少流出 3.73 亿元。上年同期公司有收到“海洋石油 699”沉船保险理赔预付款 2.15 亿元以及海工英派尔股权转让尾款 0.42 亿元。综合比较，本期投资活动产生的现金流出略有减少。

(3) 筹资活动产生的现金净流量-17.33 亿元，较上年同期减少流出 4.77 亿元，主要是本实施 2014 年度利润分配，共计派发现金股利 10.17 亿元；子公司国际有限公司偿还贷款 918 万美元，折合人民币 0.56 亿元；深圳子公司支付融资租赁的深水多功能安装船“海洋石油 289”第五期租金以及回购该船费用 5.76 亿元。而去年同期主要现金流出为派发现金股利 4.42 亿元，以及偿还进出口银行到期贷款 14.80 亿元。因此报告期筹资活动产生的现金流出比上年同期减少。

#### (七) 非主营业务导致利润重大变化的说明

适用 不适用

#### (八) 资产、负债情况分析

##### 资产及负债状况

单位：元

项目名称	本期期末数	本期期末数 占总资产的 比例 (%)	上期期末数	上期期末数 占总资产的 比例 (%)	本期期末金 额较上期期 末变动比例 (%)
货币资金	4,869,365,931.01	15.49	3,281,826,338.76	10.54	48.37
存货	1,690,135,415.03	5.38	1,108,847,744.04	3.56	52.42
其他流动资产	2,141,976,414.46	6.81	3,087,069,830.58	9.91	-30.61
投资性房地产	0	0.00	255,930,283.78	0.82	-100.00
在建工程	906,253,146.09	2.88	1,720,532,434.02	5.52	-47.33
预收款项	60,402,605.15	0.19	1,020,399,165.89	3.28	-94.08
长期借款	0	0.00	56,172,420.00	0.18	-100.00
长期应付款	0	0.00	556,490,998.73	1.79	-100.00

#### 科目变动情况说明

- 1、货币资金较上年末增加 15.88 亿元，增长 48.37%，主要是一方面公司本年完工项目较多，收款及时；另一方面，年末银行理财产品余额逐步下降，较上年同期减少 9 亿元，综合使得货币资金相应增加。
- 2、存货较上年末增加 5.81 亿元，增长 52.42%，主要是公司本年已完成工作量未结算部分较上年末增加 5.72 亿元。
- 3、其他流动资产较上年末减少 9.45 亿元，下降 30.61%，主要原因是年末公司及子公司海洋石油工程（珠海）有限公司银行理财产品余额 11 亿元，较上年末减少 9 亿元。
- 4、投资性房地产为 0，较上年末减少 2.56 亿元，主要原因是公司位于天津港保税区的办公楼 B 座大厦不再对外出租，公司所属的部分分公司办公人员搬入，改为自用，投资性房地产金额相应变化。
- 5、在建工程较上年末减少 8.14 亿元，下降 47.33%，主要是本年海洋石油 291 船由在建工程科目转入固定资产科目所致。
- 6、预收款项较上年末减少 9.60 亿元，下降 94.08%，主要原因是本年完工项目较多，随着工程进度的增加结转至营业收入。
- 7、长期借款为 0，较上年末减少 0.56 亿元，主要是本年偿还了香港中国银行贷款 918 万美元，折合人民币 0.56 亿元。
- 8、长期应付款为 0，较上年末减少 5.56 亿元，主要是深圳子公司本年回购原融资租赁的海洋石油 289 船，长期应付款相应减少。

#### （九）投资状况分析

##### 1、对外股权投资总体分析

##### （1）重大的股权投资

报告期公司未进行重大股权投资。

公司子公司海洋石油工程（珠海）有限公司与美国福陆公司于 2016 年 1 月 8 日共同出资注册成立“中海福陆重工有限公司”，该合资公司注册资本 9.996 亿美元。该事项涉及的资产及损益变化情况将在 2016 年财务报告中体现。

## (2) 重大的非股权投资

不适用。

## (3) 以公允价值计量的金融资产

报告期公司持有以公允价值计量的金融资产

单位：万元

证券代码	证券简称	最初投资成本	期初持股比例 (%)	期末持股比例 (%)	期末账面价值	报告期损益	报告期所有者权益变动	会计核算科目	股份来源
601798	蓝科高新	4,638.97	6.49	5.28	26,437.23	8,642.28	-1,246.34	可供出售金融资产	原始股权投资
合计		4,638.97	/	/	26,437.23	8,642.28	-1,246.34	/	/

公司于 2015 年第二季度减持蓝科高新股票 525.14 万股，减持均价 18.40 元，减持后公司持有 1,777.00 万股。2015 年 8 月，公司增持蓝科高新 94.00 万股，增持后持有 1,871.00 万股，持股比例为 5.28%。

## (十) 重大资产和股权出售

无。

## (十一) 主要控股参股公司分析

### 1、主要子公司基本情况

序号	公司名称	注册资本 (万元)	主营业务及产品	总资产 (万元)	净资产 (万元)	净利润 (万元)	持股比例
1	深圳海油工程水下技术有限公司	120,537.96	海洋石油水下工程技术服务及海管维修等业务	365,396.24	296,412.42	16,616.40	100%
2	海洋石油工程（青岛）有限公司	300,000.00	海洋油气工程的建造、安装、设计及维修等业务	688,476.13	519,671.63	64,658.57	100%
3	海洋石油工程（珠海）有限公司	395,000.00	海洋油气工程的建造、安装、设计及维修	573,170.61	401,952.19	8,140.32	100%
4	海工国际工程有限责任公司	6,000.00	施工总承包、专业承包	8,710.12	4,076.42	119.38	100%
5	海油工程印度尼西亚有限公司	77.45	油气田开发、维修服务业务	15,313.25	1,682.53	1,628.83	100%
6	海油工程尼日利亚有限公司	54.88	海洋油气田开发工程的承包、设计、安装、维修及相关业务	69.27	42.48	0.00	100%
7	安捷材料试验有限公司	114.57	无损检测、焊接试验	1,546.32	1,172.54	85.04	90%
8	蓝海国际有限公司	669.81	海洋石油工程设计、采办、建造、安装总包	636.56	636.37	-0.01	100%

9	科泰有限公司	956.87	海洋石油工程设计、采办、建造、安装总包	2,496.48	1,749.94	46.68	70%
10	北京高泰深海技术有限公司	300.00	深海工程技术咨询	5,410.79	2,950.87	56.71	70%
11	海油工程国际有限公司	38.98	工程总承包、油气开发工程的设计、建造和安装等	139,017.97	33,201.24	8,436.81	100%
12	海油工程加拿大有限公司	1,055.10	海洋石油工程设计、采办、建造、安装业务	731.68	710.57	-233.35	100%
13	海洋石油工程澳大利亚有限责任公司	554.22	海洋石油工程设计、采办、建造、安装总包	415.79	415.35	-92.07	100%
14	海油工程国际有限公司泰国公司	287.84	工程承包	246.92	246.92	40.58	100%

注：海油工程国际有限公司泰国公司为 2015 年度新设立的子公司。

(1) 对单个子公司净利润占比达到公司净利润 10% 以上的分析：

海洋石油工程（青岛）有限公司经营情况：2015 年青岛子公司围绕“建设具有国际竞争力的海洋工程总装场地”和“大型、高端、国际化”发展定位，运行了 Yamal、Ichthys、Nyhamna、恩平油田群、垦利 10-1 等国内外项目，完成了 7 个建造项目 35 个单体结构物装船，钢材加工量 8.5 万结构吨。青岛子公司执行严格的安全与质量标准，加强项目运行过程控制，全力降本增效，取得了持续稳定的效益，实现营业收入 37.18 亿元，营业利润 7.40 亿元，净利润 6.47 亿元。

(2) 对单个子公司业绩出现大幅波动的分析：

深圳海油工程水下技术有限公司 2015 年实现净利润 1.66 亿元，较 2014 年度净利润 5.28 亿元下降 69%，主要是因为南海及水下作业工作量减少以及大型船舶资产增加导致的折旧费用上升所致。

## 2、报告期内本公司主要参股企业基本情况

公司名称	注册资本 (万元)	注册时间	经营范围	实际出资额 (万元)	持股比例
中海石油财务有限责任公司	400,000	2002 年 6 月	办理成员单位的存款、贷款及融资租赁等业务	7,067.14	1.77%
甘肃蓝科石化高新装备股份有限公司	35,453	2008 年 12 月	石油钻采机械、炼油化工设备、海洋与沙漠石油设备和工程、炼油化工等	4,638.97	5.28%

### (十二) 公司控制的结构化主体情况

不适用。

## 三、公司关于未来发展的讨论与分析

### (一) 行业竞争格局和发展趋势

#### 1、行业发展处于周期性波动低谷

全球经济增长十分乏力，除美国外，欧洲、日本等发达地区和金砖国家俄罗斯、巴西等经济体增长明显放缓，作为世界经济重要增长动力的中国经济处于增长减速换挡、结构调整、发展动力逐步转换的新常态。

国际原油价格在全球经济放缓、需求乏力、原油供给大于需求的背景下持续低迷，2015 年以来从 60 美元的位置一度跌破 30 美元，使得整个行业雪上加霜。从 2015 年末全球多家大型石油公司、油田服务公司和工程公司披露的经营数据来看，营业收入和盈利情况均出现较大幅度下降的情况，一些公司经营情况逐步恶化。

市场预计低油价将持续一段时间，全球石油行业继续在寒冬中发展。

为了挨过寒冬，石油公司大力压缩投资，削减支出，取消或延后部分项目，对整个工程市场带来的影响则是市场需求下降，竞争更加激烈，服务价格有所降低。

## 2、行业发展仍然有很大潜力

经济发展有周期，行业发展有规律。国际原油价格和石油行业在近百年来的发展历程中经历了多次波动和调整。尽管近年来，随着科技水平的提升，全球新能源的发展逐步加快，但石油和天然气仍然是目前最重要、最有竞争力的能源品种。因此，中长期油气行业仍然具有巨大发展潜力。

辩证地看，我们既不能因为油价的周期性波动，对行业发展失去信心。也不能低估眼前的困难和挑战，心存侥幸，被动地寄希望于油价的攀升，而是要苦练内功，坚定不移走质量效益发展之路，不断提升综合实力和市场竞争能力，增强跨油价周期的发展能力。

## 3、公司发展具备的有利条件

### (1) “十二五”期间综合实力的显著提升

“十二五”期间，公司坚定不移地执行发展战略，坚持抓好“四大能力”建设和国际市场开拓，陆地建造和海上安装作业能力显著提升，逐步打开了国际市场，深水船队和珠海场地建成，公司核心竞争能力和后续发展能力显著增强，为今后的发展奠定了良好的基础。公司有信心平稳渡过行业低谷期。

### (2) 低成本优势加快公司国际市场步伐

国际油价的下跌使得国际石油公司更加注重降低成本，更愿意选择能够帮助降低整体成本，质量安全上又满足要求的工程公司。公司与国际公司相比在制造成本、人力成本、工期控制等方面具有优势，也积累了较为丰富的国际项目实施经验，公司的国际市场开发之路将越走越宽。

### (3) 较强的装备实力

装备设施是油气开发建设的关键。公司硬件实力较强，拥有大面积的、具有世界竞争力的制造场地资源和多种类型的自有工程船舶资源，大部分船舶都是新生代船舶，功能比较先进，而这些资源是部分国际工程公司较缺乏的，有助于公司更好地参与国际竞争。

### (4) 较好的财务状况

公司目前资产负债率很低，不足 27%，现金流情况较好，期末现金余额接近 70 亿元（其中在手现金 48 亿元，银行理财余额 21 亿元）。同时，公司还在持续盈利。较好的财务状况将有助于公司抵御行业波动，也为公司后续发展留下了空间。

## (二) 公司发展战略

公司 2016-2020 年发展战略为：

坚持和大力发展主业，通过实施“四大能力”建设，巩固并加强国内市场地位，全面提升国际市场竞争的核心能力；进一步优化产业结构，加快产业升级，立足浅水，面向深水、水下和 LNG 工程等产业，向高附加值产品和业务领域不断转移。

浅水：继续完善浅水 EPCI 工程总承包能力，增加科技含量，不断降低成本，在油气田维护与维修、抢修、水下工程、海底管道检测与油气田生命周期管理等方面形成技术与管理的差异化优势。全力加快国际市场开拓步伐，在发挥建造业务优势的同时，将海上安装业务推向国际市场。

深水：基本形成深水工程 EPCI 能力和水下高端产品研发与制造能力，确立在国内深水工程市场的主导地位。充分利用好公司深水重大施工装备，建设一支装备精良、技术能力过硬的深水工程队伍；加大深水科技投入，在国际市场引进高端深水人才，加强与国际公司的深水业务合作，实现深水工程能力的跨越式发展。

公司总结历史发展经验，适应发展趋势，目前正在强化国际市场开发，通过大力开拓国际市场，全面提升国际市场份额，拓展公司发展空间。同时通过全面参与国际竞争，不断提升国际运营能力和综合竞争实力，为长期健康发展打下坚实基础。

## (三) 经营计划

2015 年度公司经营目标符合年初计划，完成了年初目标。

2016 年，公司计划先后实施 16 个工程项目，此外有 3 个预测项目有望在年内开工实施，海外业务收入和占比将继续保持较快增长，新的海外项目有望获得突破。

低油价压制行业投资，行业困境仍将持续。受行业大环境影响，预计公司 2016 年收入将较 2015 年度有所下降，但经营表现仍将优于同行业平均水平，公司将努力把营业成本占营业收入的比例控制在 88% 以内，三项费用（销售费用、管理费用、财务费用）占营业收入的比例不超过 7%。若国际油价和市场情况有明显好转，公司营业收入情况也将有相应改善。

新的一年，面临的困难不容乐观，但公司将全力迎接各方面的挑战，坚持抓好“四大能力”建设和国际市场开拓，把握好发展的方向，同时继续把承揽更多国际业务和加强成本管理作为关键举措，做好安全质量管理，持续降本增效，进一步提升发展的质量和效益，确保公司健康可持续发展。

### 主要工作安排

1. 克服困难，继续大力开拓国际市场

2016 年公司将充分利用在模块化建造领域的优势和品牌，大力开拓模块化建造市场。继续开拓巴西、墨西哥等重点国际市场区域，有望继续取得突破，努力合理安排主力作业船舶进入目标市场。充分发掘水下业务、橇装产品、LNG 建造、平台完整性拆除、电仪产品制造等领域的市场潜力，大力提升海上风电市场开发能力。

### 2. 继续通过管理创新和科技创新，更好地降本增效

加强生产组织和协调，持续提升一体化建造能力和水平，进一步释放主要生产链条的协同效应，尤其要围绕提高船舶施工效率这个核心，优化海上安装全过程链，进一步提升效率和效益。向采办和分包管理要效益，不断扩大集中采购和协议采办范围，充分利用市场机制和规模效应，提高整体议价能力。向科技驱动要效益，努力在 TLP 设计、水下生产系统设计、渤海边际油田开发等领域取得一批重要成果，为降本增效贡献更大价值。

### 3. 执行好现有国际项目，提升国际化运营水平

公司目前正在执行俄罗斯 Yamal、缅甸 Zawtika、巴西 FPSO 等大型国际项目，将严格按照合同对工程质量、工程进度进行有效控制，并切实通过这些项目的运营，熟悉国际标准、改进管理、积累经验、创造业绩，特别是加快培养高素质的国际化商务、管理与技术人才，提升公司的品牌形象和品牌价值，为未来更广阔的国际合作打好基础，增强国际化发展后劲。

### 4. 持续推进“四大能力”建设，保持核心竞争力和作业能力稳步提升

加强“四大能力建设”是公司长期发展战略，将作为重点工作长期坚持、不断推进。加快珠海深水基地合资公司运营，加快公司与美国福陆公司在国际项目运营、深水技术、联合开拓国际市场等方面的紧密合作。稳步推进“海洋石油 201”、“海洋石油 286”等船舶运营，培养高素质的深水队伍，有效发挥船舶性能，进一步提升海上综合作业能力和施工效率。科学审慎投资，更加注重投资效率，

### 5. 狠抓安全质量管理，确保公司健康发展

始终把安全生产放在第一位，进一步强化“红线意识”和“底线思维”，追求世界一流的质量安全管理水平，采取切实有效的措施进一步提升全员的安全意识，加强作业现场的安全管理、海上施工方案的审核，确保工程项目安全有序运行。

## (四) 可能面对的风险

### 1. 国际油价持续低位带来的风险

国际油价自 2014 年 6 月以来持续下跌，到目前为止仍没有明确的见底信号。在低油价的行业新常态下，全球石油企业正在行业低谷中煎熬。国际油价的走势难以预测，若油价在较长时间维持低位，则整个国际油气勘探开发行业的低迷状况将持续较长时间，对行业的发展将持续产生不利影响，行业投资大幅缩减，竞争加剧，进而使公司的发展面临挑战。

对策：从练好自身本领着手，坚定不移推进“四大能力”建设，坚定不移大力开拓国际市场，不断提升管理水平和科技实力，进一步降低综合成本，保持较好现金流状况，提升市场竞争力，确保公司能够战胜寒冬、闯过难关，从而实现长远可持续发展。

## 2. 国际市场运营带来的风险

公司进入国际市场时间比较短，海外项目的风险研判、运营管理能力相对比较薄弱，国际化人才不足，管控执行体系尚不够完善，不同国家或地区政策、海域环境、远程资源调配均给国际项目的实施带来运营风险。

对策：首先，要加强国际人才的培养和锻炼，提升员工的国际化水平和运营能力；其次，要加强政策研究，把握国际行业发展趋势和政策动向，科学分析海外项目运营中的风险点，不断完善海外项目运营管理体系；第三，要强化海外风险防控能力和手段，提高对全球人、财、物资源的应用能力，加强风险管控。

## 3. 汇率变动风险

公司的记账本位币为人民币，随着公司海外业务规模的扩大，外汇收入增加，汇率波动可能对项目运营产生一定影响。

对策：公司将采取在合同报价时将汇率风险纳入成本控制、考虑进出口对冲以及使用远期结汇类金融工具等措施提高防范汇率变动风险的能力。

## 4. 工程项目实施风险

公司的海上油气田开发工程正在走向 300 米以上更深的水域，公司在深水工程领域的技术、管理和施工经验相对薄弱，项目的实施难度更高，存在施工上的风险。

对策：加强施工安全与质量管控，加快深水技术的储备力度和深水装备的建设，通过深水项目实际运作和对外合作等方式积累深水工程技术、管理和施工经验，降低施工风险。

## 5. 自然灾害、恶劣天气等自然因素带来的风险

诸如台风频发等不可预测的自然灾害和恶劣天气等因素可能给本公司的生产经营带来一些不利影响和不可预知的风险。

对策：公司长期以来将安全管理作为工作的重中之重，对台风等恶劣天气情况保持密切跟踪和应对，对突发事件的发生做到提前预防、早做准备、紧密跟踪、及时报告、适时启动相应级别应急响应，通过各种措施力求将损失降到最低。

## 四、公司因不适用准则规定或特殊原因，未按准则披露的情况和原因说明

适用 不适用

## 第五节 重要事项

### 一、普通股利润分配或资本公积金转增预案

#### (一) 现金分红政策的制定、执行或调整情况

公司已于 2012 年度根据中国证监会《关于进一步落实上市公司现金分红有关事项的通知》要求，结合公司实际经营需要，修订了《公司章程》和《股东大会议事规则》中现金分红相关条款，进一步明确了利润分配政策的基本原则、具体分配政策、审议决策程序和机制以及方案实施等内容。

2015 年度，公司没有对现金分红相关政策进行调整。

公司章程中规定的利润分配政策为：

#### 1. 公司利润分配政策的基本原则

(1) 公司充分考虑对投资者的回报，在不违反《公司法》分红规定的前提下，每年按当年实现的合并报表中归属于母公司股东的净利润的规定比例向股东分配股利。

(2) 公司的利润分配政策保持连续性和稳定性，同时兼顾公司的长远利益、全体股东的整体利益及公司的可持续发展。

(3) 公司优先采用现金分红的利润分配方式。

#### 2. 公司利润分配具体政策

##### (1) 利润分配的形式

公司采用现金、股票、现金与股票相结合或者法律、法规允许的其他方式分配利润，在有条件的情况下，公司可以进行中期利润分配。

##### (2) 现金分红的具体条件和比例

除特殊情况外，在公司现金能够满足公司持续经营和长期发展的前提下，公司在当年盈利且累计未分配利润（计算口径以合并报表中归属于母公司股东的净利润为准）为正且不违反《公司法》分红规定的情况下，采取现金方式分配股利，每年以现金方式分配的利润不少于当年实现的合并报表中归属于母公司股东的净利润的 10%。公司最近三年以现金方式累计分配的利润不少于最近三年实现的年均可分配利润的 30%。

特殊情况是指：

①公司未来十二个月内发生重大对外投资计划或重大现金支出（募集资金项目除外）达到或者超过公司最近一期经审计净资产的 30%；投资计划或现金支出包括公司拟对外投资、收购资产、对外偿付债务或者购买设备等；

②审计机构对公司该年度财务报告未出具标准无保留意见的审计报告。

(3) 发放股票股利的具体条件

公司在经营情况良好，并且董事会认为公司股票价格与公司股本规模不匹配、发放股票股利有利于公司全体股东整体利益时，可以在满足上述现金分红的条件下，提出股票股利分配预案。

### 3. 公司利润分配方案的审议程序

(1)公司的利润分配方案由公司管理层结合公司章程的规定、盈利情况和资金需求计划提出、拟定，提交公司董事会审议。公司董事会就利润分配方案的合理性进行充分讨论，形成专项决议后提交股东大会审议。

公司对现金分红具体方案进行审议时，应充分听取中小股东的意见和诉求，除安排在股东大会上听取股东的意见外，还通过股东热线电话和传真等方式与股东特别是中小股东进行沟通和交流，及时答复中小股东关心的问题。

(2)公司因前述第 2 项规定的特殊情况无法按照既定的现金分红政策确定当年利润分配方案的，董事会就不进行现金分红的具体原因、公司留存收益的用途及预计投资收益等事项进行专项说明，经独立董事发表意见后提交股东大会审议，并在公司指定媒体上予以披露。当年利润分配方案提交年度股东大会审议时，应经出席股东大会的股东所持表决权的三分之二以上通过。

#### (3) 公司调整或变更利润分配政策的决策程序

在遇到战争、自然灾害等不可抗力、或者公司外部经营环境变化并对公司生产经营造成重大影响，或公司自身经营状况发生较大变化的情况下，公司经过详细论证后，认为确有必要的，可以对章程确定的现金分红政策进行调整或变更。董事会就调整或变更利润分配政策的合理性进行充分讨论，经独立董事发表意见后形成专项决议后提交股东大会审议。股东大会审议时，应经出席股东大会的股东所持表决权的三分之二以上通过。

### 4. 公司利润分配方案的实施

公司股东大会对利润分配方案作出决议后，董事会须在股东大会召开后两个月内完成股利(或股份)的派发事项。

## (二) 公司近三年(含报告期)的普通股利润分配方案或预案、资本公积金转增股本方案或预案

单位：万元 币种：人民币

分红年度	每 10 股送红股数(股)	每 10 股派息数(元)(含税)	每 10 股转增数(股)	现金分红的数额(含税)	分红年度合并报表中归属于上市公司股东的净利润	占合并报表中归属于上市公司股东的净利润的比率(%)
2015 年	0	2.50	0	110,533.87	340,994.56	32.42
2014 年	0	2.30	0	101,691.16	426,687.11	23.83
2013 年	0	1.00	0	44,213.55	274,423.68	16.11

(三) 报告期内盈利且母公司可供普通股股东分配利润为正，但未提出普通股现金利润分配预案的，公司应当详细披露原因以及未分配利润的用途和使用计划

适用 不适用

## 二、承诺事项履行情况

√适用 □不适用

## (一) 公司、股东、实际控制人、收购人、董事、监事、高级管理人员或其他关联方在报告期内或持续到报告期内的承诺事项

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	在海洋工程 2013 年度非公开发行中，中国海洋石油总公司认购的 372,340,600 股非公开发行股票 的锁定期为 36 个月。	2013-10-10 至 2016-10-09	是	是

## 三、报告期内资金被占用情况及清欠进展情况

□适用 √不适用

## 四、董事会对会计师事务所“非标准审计报告”的说明

## (一) 董事会、监事会对会计师事务所“非标准审计报告”的说明

□适用 √不适用

## (二) 董事会对会计政策、会计估计或核算方法变更的原因和影响的分析说明

√适用 □不适用

近年来，公司加快推进深水战略，打造深水舰队，新增了海洋石油 201、海洋石油 286、海洋石油 289、海洋石油 291 等高端深水船舶，新增船舶价值较高。按照相关规定，船舶使用年限基本在 30 年以上，而目前公司折旧年限为 10-15 年，为更准确地反映公司船舶固定资产折旧年限的实际情况，根据《企业会计准则》及相关规定，公司对船舶的折旧年限进行调整，调整原则为铺管船、起重船、多功能船的最长折旧年限由 15 年调整为 20 年。该会计估计变更自 2016 年 1 月 1 日起执行。

2015 年 12 月 8 日，公司召开第五届董事会第十五次会议，审议并通过了《关于会计估计变更的议案》。

船舶折旧年限调整具体如下：

船舶类别	调整前折旧年限	调整后折旧年限
------	---------	---------

铺管船	10-15 年	10-20 年
起重船	15 年	15-20 年
多功能船	15 年	20 年
工程驳船	10-15 年	15 年
三用工作船	15 年	15 年

上述会计估计变更自 2016 年 1 月 1 日起执行，因此对公司各期已披露的合并报表中总资产、净资产、净利润不产生影响。预计本次变更将使 2016 年折旧费用减少约 2 亿元，增加利润总额约 2 亿元。

### (三) 董事会对重要前期差错更正的原因及影响的分析说明

适用 不适用

### 五、聘任、解聘会计师事务所情况

单位：万元 币种：人民币

现聘任	
境内会计师事务所名称	信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬	219.2
境内会计师事务所审计年限	10

	名称	报酬
内部控制审计会计师事务所	信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）	44.2

审计期间改聘会计师事务所的情况说明

不适用。

### 六、面临暂停上市风险的情况

#### (一) 导致暂停上市的原因以及公司采取的消除暂停上市情形的措施

不适用，公司目前没有暂停上市的风险。

### 七、破产重整相关事项

适用 不适用

### 八、重大诉讼、仲裁事项

适用 不适用

### 九、上市公司及其董事、监事、高级管理人员、控股股东、实际控制人、收购人处罚及整改情况

适用 不适用

### 十、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

诚信记录良好。未被监管机构出具不诚信记录情况。

### 十一、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励情况及其影响

适用 不适用

## 十二、重大关联交易

√适用 □不适用

## (一) 与日常经营相关的关联交易

## 1、临时公告未披露的事项

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	关联交易价格	关联交易金额	占同类交易金额的比例 (%)	关联交易结算方式
中海油能源发展股份有限公司	母公司的全资子公司	接受劳务	为本集团提供包括工程分包、运输、船舶、燃油及水电等服务	按照市场原则, 通过招标确定合同价格	1,139,090,770.96	1,139,090,770.96	7.03	按照合同约定正常结算
中海油田服务股份有限公司	母公司的控股子公司	接受劳务	为本集团提供包括工程分包、运输、船舶、燃油及水电等服务	按照市场原则, 通过招标确定合同价格	79,822,822.34	79,822,822.34	0.49	按照合同约定正常结算
中国海洋石油渤海公司	母公司的全资子公司	接受劳务	为本集团提供包括工程分包、运输、船舶、燃油及水电等服务	按照市场原则, 通过招标确定合同价格	46,409,854.35	46,409,854.35	0.29	按照合同约定正常结算
中国近海石油服务(香港)有限公司	母公司的全资子公司	接受劳务	为本集团提供包括工程分包、运输、船舶、燃油及水电等服务	按照市场原则, 通过招标确定合同价格	24,050,954.07	24,050,954.07	0.15	按照合同约定正常结算
中海实业公司	母公司的全资子公司	接受劳务	为本集团提供包括工程分包、运输、船舶、燃油及水电等服务	按照市场原则, 通过招标确定合同价格	6,347,013.72	6,347,013.72	0.04	按照合同约定正常结算
中海石油炼化有限责任公司	母公司的全资子公司	接受劳务	为本集团提供包括工程分包、运输、船舶、燃油及水电等服务	按照市场原则, 通过招标确定合同价格	5,134,623.45	5,134,623.45	0.03	按照合同约定正常结算
中国海洋石油南海西部公司	母公司的全资子公司	接受劳务	为本集团提供包括工程分包、运输、船舶、燃油及水电等服务	按照市场原则, 通过招标确定合同价格	2,649,394.42	2,649,394.42	0.02	按照合同约定正常结算
中国海洋石油总公司	控股股东	接受劳务	为本集团提供包括工	按照市场原	868,375.00	868,375.00	0.01	按照合同约

			程分包、运输、船舶、燃油及水电等服务	则, 通过招标确定合同价格					定正常结算
中海石油气电集团有限责任公司	母公司的全资子公司	接受劳务	为本集团提供包括工程分包、运输、船舶、燃油及水电等服务	按照市场原则, 通过招标确定合同价格	821,109.05	821,109.05	0.01		按照合同约定正常结算
中国海洋石油有限公司	母公司的控股子公司	接受劳务	为本集团提供包括工程分包、运输、船舶、燃油及水电等服务	按照市场原则, 通过招标确定合同价格	552,550.80	552,550.80	0.0034		按照合同约定正常结算
中化建国际招标有限责任公司	母公司的全资子公司	接受劳务	为本集团提供包括工程分包、运输、船舶、燃油及水电等服务	按照市场原则, 通过招标确定合同价格	302,337.90	302,337.90	0.0019		按照合同约定正常结算
中海油研究总院	母公司的全资子公司	接受劳务	为本集团提供包括工程分包、运输、船舶、燃油及水电等服务	按照市场原则, 通过招标确定合同价格	254,716.98	254,716.98	0.0016		按照合同约定正常结算
中国海洋石油东海公司	母公司的全资子公司	接受劳务	为本集团提供包括工程分包、运输、船舶、燃油及水电等服务	按照市场原则, 通过招标确定合同价格	186,381.03	186,381.03	0.0012		按照合同约定正常结算
中国海洋石油南海东部公司	母公司的全资子公司	接受劳务	为本集团提供包括工程分包、运输、船舶、燃油及水电等服务	按照市场原则, 通过招标确定合同价格	79,179.51	79,179.51	0.0005		按照合同约定正常结算
中国海洋石油有限公司	母公司的控股子公司	提供劳务	本集团为关联方提供设计、建造、安装等专业生产服务	按照市场原则, 通过招标确定合同价格	9,613,422,017.60	9,613,422,017.60	59.34		按照合同约定正常结算
中海石油气电集团有限责任公司	母公司的全资子公司	提供劳务	本集团为关联方提供设计、建造、安装等专业生产服务	按照市场原则, 通过招标确定合同价格	150,361,193.79	150,361,193.79	0.93		按照合同约定正常结算
中海石油炼化有限责任公司	母公司的全资子公司	提供劳务	本集团为关联方提供设计、建造、安装等专业生产服务	按照市场原则, 通过招标确定合同价格	25,094,215.33	25,094,215.33	0.15		按照合同约定正常结算
中国海洋石油总公司	控股股东	提供劳务	本集团为关联方提供设计、建造、安装等	按照市场原则, 通过招标	23,397,558.59	23,397,558.59	0.14		按照合同约定正常结算

			专业生产服务	确定合同价格				
中海油能源发展股份有限公司	母公司的全资子公司	提供劳务	本集团为关联方提供设计、建造、安装等专业生产服务	按照市场原则，通过招标确定合同价格	12,653,587.03	12,653,587.03	0.08	按照合同约定正常结算
中海油研究总院	母公司的全资子公司	提供劳务	本集团为关联方提供设计、建造、安装等专业生产服务	按照市场原则，通过招标确定合同价格	1,952,830.19	1,952,830.19	0.01	按照合同约定正常结算
合计				/	/	11,133,451,486.11	68.73	/
大额销货退回的详细情况				不适用				
关联交易的说明				<p>(1) 关联交易的主要内容 本公司是亚洲地区最大的海洋石油工程 EPCI 总承包公司之一，主要业务包括为中国海域石油开采提供专业技术服务等。本公司与中海石油有限公司等关联方之间存在较多提供海洋工程服务的关联交易，如：本公司向关联公司提供 EPCI 总承包专业服务，关联公司向本公司提供工程分包运输、船舶、燃油及水电等服务。</p> <p>(2) 关联交易的定价及公允性 这些关联交易为本公司提供了长期稳定的市场，是实现本公司发展不可或缺的部分。关联交易通过公开招投标确定合同价格，本公司还与关联方签订了长期服务协议，保证关联交易价格的公允，体现了公平、公正、公开的原则，有利于公司主营业务的发展，有利于确保股东利益最大化。</p> <p>(3) 关联交易的持续性 事实证明，这些关联交易的存在是必要的，在可预见的将来，随着中国海洋石油工业的快速发展，本公司与关联公司间的关联交易仍将持续。</p>				

**(二) 资产或股权收购、出售发生的关联交易**

不适用。

**(三) 其他**

请参阅本报告财务附注十二、关联方及关联交易相关内容。

**十三、重大合同及其履行情况****(一) 托管、承包、租赁事项**适用 不适用**(二) 担保情况**适用 不适用

单位：亿元 币种：美元

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）	
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）	0
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）	0
公司及其子公司对子公司的担保情况	
报告期内对子公司担保发生额合计	7.470
报告期末对子公司担保余额合计（B）	16.368
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）	
担保总额（A+B）	16.368
担保总额占公司净资产的比例(%)	46
其中：	
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）	0
直接或间接为资产负债率超过70%的被担保对象提供的债务担保金额（D）	0
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）	0
上述三项担保金额合计（C+D+E）	0
未到期担保可能承担连带清偿责任说明	不适用
担保情况说明	2013年8月，公司以融资租赁方式从天津招银重装设备租赁有限公司（以下简称“招银租赁”）承租一条深水多功能安装船，并由深圳子公司与招银租赁签订《船舶融资租赁合同》。本公司与招银租赁签订担保协议，为此项交易提供担保，担保金额1.194亿美元，详见2013年8月30日公司刊登在《中国证券报》和《上海证券报》的《关于为子公司融资租赁业务提供担保的公告》。2015年上半年，按照相关协议，公司已支付相关费用，船舶所有权已转移至深

	<p>圳子公司，之前签订的相关担保协议自动解除，公司不再承担相关保证责任。</p> <p>经2010年7月28日召开的公司第三届董事会第三十三次会议审议通过，公司为子公司海洋石油（青岛）有限公司（以下简称“青岛公司”）向Gorgon项目液化天然气（LNG）工厂工艺模块建造合同业主--雪佛龙澳大利亚公司出具母公司担保，担保金额1.8亿美元。担保期限为担保开出日至2015年12月18日。上述担保事项已经公司2010年8月16日召开的2010年第二次临时股东大会审议批准。（详见2010年7月30日和8月17日刊登在《中国证券报》和《上海证券报》的公司董事会决议公告、担保公告和股东大会决议公告）。截止2015年12月18日，该担保已到期，并解除。上述2项担保解除后，截至报告期末公司还为子公司提供了如下5项担保。</p>
--	--

(1) 经 2012 年 4 月 24 日召开的公司第四届董事会第十三次会议审议通过，本公司就 ICHTHYS 项目为青岛子公司出具以 JKC 作为受益人的母公司担保，并为青岛子公司在渣打银行向 JKC 公司开具的银行保函出具担保承诺书，两项担保最大赔付责任为 100% 合同额，即 3.054 亿美元。母公司担保期限为担保开出日至 2019 年 5 月 2 日。上述担保事项已经公司 2012 年 5 月 11 日召开的 2011 年度股东大会审议批准。（详见 2012 年 4 月 26 日和 5 月 12 日刊登在《中国证券报》和《上海证券报》的公司董事会决议公告、担保公告和股东大会决议公告）

(2) 经 2014 年 4 月 25 日召开的本公司第五届董事会第三次会议审议通过，本公司为青岛子公司承揽 Nyhamna 项目和 BSP 项目出具母公司担保。被担保人分别为 Nyhamna 项目总承包商挪威 KVAERNER 公司和 BSP 项目业主文莱壳牌石油公司。Nyhamna 项目合同为单价合同，预估合同额为 1,100 万美元，根据合同约定，最大赔付额为合同额的 10%，担保期限为担保开出日至 2017 年 10 月 30 日；BSP 项目合同为单价合同，预估合同额为 4,600 万美元，根据合同约定，最大赔付额为 825 万美元，担保期限为担保开出日至 2018 年 3 月 31 日。上述担保事项无需经过本公司股东大会审议批准。（详见 2014 年 4 月 29 日在《中国证券报》和《上海证券报》的《关于为子公司提供担保的公告》）

(3) 经 2014 年 7 月 23 日召开的本公司第五届董事会第四次会议审议通过，本公司为青岛子公司承揽俄罗斯亚马尔项目出具母公司担保。被担保人为亚马尔项目总承包商 Yamgaz SNC 公司。担保金额为项目合同总金额的 35%（约 5.751 亿美元），其中最大累计责任上限为合同金额的 25%，最大延期罚款为合同金额的 10%。担保期限为担保开出日至 2021 年 9 月 23 日。上述担保事项尚需经过本公司股东大会审议批准。（详见 2014 年 7 月 25 日在《中国证券报》和《上海证券报》的《关于为子公司提供担保的公告》）

(4) 经 2015 年 7 月 9 日召开的本公司第五届董事会第十二次会议审议通过，本公司为青岛子公司履行俄罗斯亚马尔项目开立银行履约保函和预付款保函提供担保。担保金额为 15.40 亿元人民币（约 2.372 亿美元），担保期限为担保开出日至 2017 年 7 月 20 日。上述担保事项无需经过本公司股东大会审议批准。（详见 2015 年 7 月 10 日在《中国证券报》和《上海证券报》的《关于为子公司开立银行保函提供担保的公告》）

(5) 经 2015 年 8 月 19 日召开的本公司第五届董事会第十三次会议审议通过，珠海子公司与美国福陆公司旗下的福陆有限公司签署了关于设立合资公司的中外合资经营合同。珠海子公司拟出资 5.098 亿美元，占合资公司注册资本总额的 51%。本公司为珠海子公司履行注册资本出资义务提供母公司担保，担保金额为 5.098 亿美元，担保期限自合资公司成立日起生效至 2016 年 9 月 30 日止。上述担保事项已经过本公司 2015 年第一次临时股东大会审议批准。（详见 2015 年 8 月 21 日在《中国证券报》和《上海证券报》的《关于为珠海子公司提供担保的公告》）

## (三) 委托他人进行现金资产管理的情况

## 1、委托理财情况

√适用 □不适用

单位:万元 币种:人民币

受托人	委托理财产品类型	委托理财金额	委托理财起始日期	委托理财终止日期	报酬确定方式	实际收回本金金额	实际获得收益	是否经过法定程序	计提减值准备金额	是否关联交易	是否涉诉
中国银行珠海港支行	保证收益型理财产品	30,000.00	2014.11.24	2015.02.24	保证收益	30,000.00	216.99	是	0	否	否
交通银行珠海分行	保证收益型理财产品	20,000.00	2014.11.27	2015.08.21	保证收益	20,000.00	648.33	是	0	否	否
交通银行珠海分行	保证收益型理财产品	30,000.00	2014.11.27	2015.05.22	保证收益	30,000.00	579.45	是	0	否	否
交通银行珠海分行	保证收益型理财产品	120,000.00	2014.11.27	2015.11.23	保证收益	120,000.00	5,573.26	是	0	否	否
交通银行珠海分行	保证收益型理财产品	20,000.00	2015.03.04	2015.06.02	保证收益	20,000.00	251.51	是	0	否	否
交通银行珠海分行	保证收益型理财产品	30,000.00	2015.06.05	2015.08.31	保证收益	30,000.00	336.08	是	0	否	否
交通银行珠海分行	保证收益型理财产品	30,000.00	2015.09.01	2015.11.27	保证收益	30,000.00	264.58	是	0	否	否
交通银行珠海分行	保证收益型理财产品	110,000.00	2015.11.30	2016.02.26	保证收益		356.82	是	0	否	否
招商银行北京崇文门支行	保本型银行理财产品	50,000.00	2014.12.29	2015.02.06	保本+浮动收益	50,000.00	296.50	是	0	否	否
光大银行保税支行	保本型银行理财产品	50,000.00	2014.12.29	2015.01.28	保本+浮动收益	50,000.00	197.26	是	0	否	否
招商银行北京崇文门支行	保本型银行理财产品	50,000.00	2015.02.16	2015.03.20	保本+浮动收益	50,000.00	243.30	是	0	否	否
招商银行北京崇文门支行	保本型银行理财产品	50,000.00	2015.02.16	2015.04.24	保本+浮动收益	50,000.00	509.40	是	0	否	否
渣打银行北京	保证收益型	50,000.00	2015.04.28	2015.06.02	保证收	50,000.00	251.71	是	0	否	否

分行	理财产品				益						
光大银行保税支行	保本型银行理财产品	50,000.00	2015.08.11	2015.09.21	保本+浮动收益	50,000.00	263.97	是	0	否	否
渣打银行北京分行	保证收益型理财产品	50,000.00	2015.09.25	2015.10.27	保证收益	50,000.00	197.26	是	0	否	否
光大银行保税支行	保本型银行理财产品	50,000.00	2015.11.13	2015.12.21	保本+浮动收益	50,000.00	197.67	是	0	否	否
光大银行保税支行	保本型银行理财产品	50,000.00	2015.11.27	2016.01.25	保本+浮动收益			是	0	否	否
招商银行北京崇文门支行	保本型银行理财产品	50,000.00	2015.12.29	2016.02.06	保本+浮动收益			是	0	否	否
合计	/	890,000.00	/	/	/	680,000.00	10,384.09	/	0	/	/
逾期未收回的本金和收益累计金额（元）							0				

**2、委托贷款情况**

□适用 √不适用

**3、其他投资理财及衍生品投资情况**

√适用 □不适用

投资类型	签约方	投资份额	投资期限	产品类型	投资盈亏	是否涉诉
ICHTHYS 项目远期结汇	渣打银行(中国)有限公司	总额为 15000 万美元	3 年	远期结汇	投资收益 303.46 万元人民币	否
Yamal 项目远期结汇	渣打银行(中国)有限公司	总额为 80067 万美元	3 年	远期结汇	投资收益 -756.85 万元人民币	否

其他投资理财及衍生品投资情况的说明

(1) ICHTHYS 项目远期结汇 2015 年 9 月已结束。

(2) 实施项目远期结汇的目的：为有效规避美元对人民币汇率风险，公司实施远期结汇，将项目不可控制的汇率风险转为可控风险。

**(四) 其他重大合同**

单位：万元 币种：人民币

付款方	合同内容	合同金额	截止 2015 年 12 月末累计付款金额
中海石油深海开发有限公司	海洋石油工程承包	683,693.10	588,667.75
中国海洋石油有限公司	海洋石油工程承包	787,420.86	756,895.60
JKC ICHTHYS LNG Joint Venture	澳洲 ICHTHYS 项目液化天然气工程承包	33,500.00 万美元	32,993.19 万美元
YAMGAZ SNC	俄罗斯 yamal 项目液化天然气工程承包	164,318.66 万美元	28,275.74 万美元
PTTEP INTERNATIONAL LIMITED	缅甸 Zawtika 项目海洋石油工程承包	36,714.38 万美元	21,888.81 万美元

以上交易事项均为公司日常生产经营业务。

**十四、其他重大事项的说明**

□适用 √不适用

**十五、积极履行社会责任的工作情况****(一) 社会责任工作情况**

详见公司于同日在上海证券交易所网站 [www.sse.com.cn](http://www.sse.com.cn) 上披露的《海洋石油工程股份有限公司 2015 年度社会责任报告》。

(二) 属于国家环境保护部门规定的重污染行业的上市公司及其子公司的环保情况说明不适用。

十六、可转换公司债券情况

适用 不适用

## 第六节 普通股股份变动及股东情况

### 一、普通股股本变动情况

#### (一) 普通股股份变动情况表

##### 1、普通股股份变动情况表

报告期内，公司普通股股份总数及股本结构未发生变化。

#### (二) 限售股份变动情况

适用 不适用

### 二、证券发行与上市情况

#### (一) 截至报告期内证券发行情况

报告期内，公司无证券发行与上市情况。

#### (二) 公司普通股股份总数及股东结构变动及公司资产和负债结构的变动情况

公司2015年度总股本一直为4,421,354,800股，未发生变动，未对公司资产和负债结构产生影响。

### 三、股东和实际控制人情况

#### (一) 股东总数

截止报告期末普通股股东总数(户)	159,153
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	161,066
截止报告期末表决权恢复的优先股股东总数(户)	无优先股,不适用
年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数(户)	不适用

#### (二) 截止报告期末前十名股东、前十名流通股股东(或无限售条件股东)持股情况表

单位:股

前十名股东持股情况							
股东名称 (全称)	报告期内增 减	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	856,100	2,270,969,554	51.36	372,340,600	无	0	国家
中国海洋石油南海西部公司	0	294,215,908	6.65	0	无	0	国有法人
中国证券金融股份有限公司	101,239,400	101,239,400	2.29	0	无	0	国有法人
中央汇金资产管理有限责任公司	89,714,500	89,714,500	2.03	0	无	0	国有法人

博时基金—农业银行—博时中证金融资产管理计划	36,704,400	36,704,400	0.83	0	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	36,704,400	0.83	0	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	36,704,400	0.83	0	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	36,704,400	0.83	0	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	36,704,400	0.83	0	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	36,704,400	0.83	0	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	36,704,400	0.83	0	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	36,704,400	0.83	0	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	36,704,400	0.83	0	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	36,704,400	0.83	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	1,898,628,954	人民币普通股	1,898,628,954
中国海洋石油南海西部公司	294,215,908	人民币普通股	294,215,908
中国证券金融股份有限公司	101,239,400	人民币普通股	101,239,400
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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

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为中国海洋石油总公司的全资子公司，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。

## 前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

单位：股

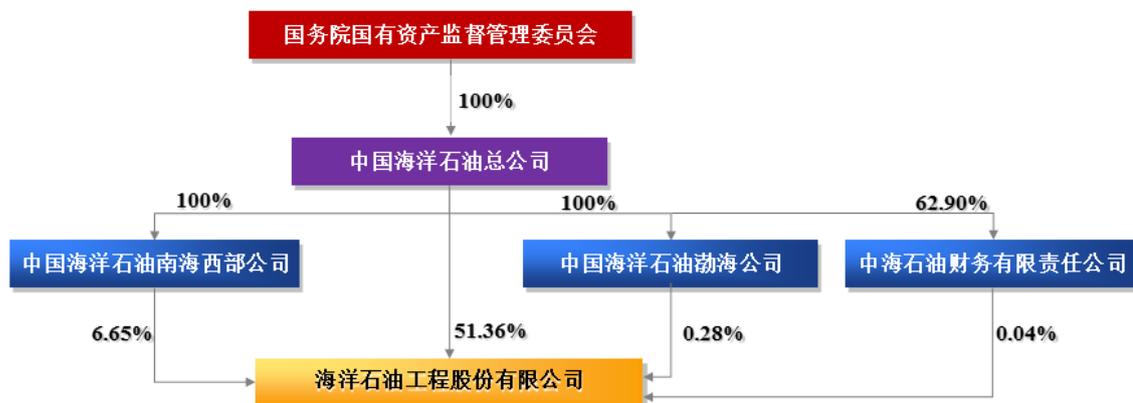
序号	有限售条件股东名称	持有的有限售条件股份数量	有限售条件股份可上市交易情况		限售条件
			可上市交易时间	新增可上市交易股份数量	
1	中国海洋石油总公司	372,340,600	2016 年 10 月 10 日	0	限售股份自上市之日起 36 个月内不进行转让

## 四、控股股东及实际控制人情况

## 1 法人

名称	中国海洋石油总公司
单位负责人或法定代表人	杨华
成立日期	1982-02-15
主要经营业务	①许可经营项目：海上采油（气）、钻井、物探、测井、录井、井下作业、储运等；汽油、煤油、柴油的批发。②一般经营项目：组织石油、天然气勘探、开发、生产及销售，石油炼制，石油化工和天然气的加工利用及产品的销售和仓储，液化天然气项目开发、利用，石油、天然气管道管网输送，化肥、化工产品的开发、生产和销售及相关业务，为石油、天然气及其他地矿产品的勘探、开采提供服务，工程总承包，与石油天然气的勘探、开发和生产相关的科技研究、技术咨询、技术服务和技术转让，原油、成品油进口，补偿贸易、转口贸易；承办中外合资经营；合作生产；机电产品国际招标；风能、生物质能、水合物、煤化工和太阳能等新能源生产、销售及相关服务。
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	报告期中国海洋石油总公司控股的其他境内外上市公司有：中国海洋石油有限公司、中海油田服务股份有限公司、中海石油化学股份有限公司、山东海化股份有限公司。

2 公司与控股股东即实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



五、股份限制减持情况说明

适用 不适用

## 第七节 优先股相关情况

适用 不适用

## 第八节 董事、监事、高级管理人员和员工情况

### 一、持股变动情况及报酬情况

#### (一) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况

√适用 □不适用

单位：股

姓名	职务(注)	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	年度内股份增减变动量	增减变动原因	报告期内从公司获得的税前报酬总额(万元)	是否在公司关联方获取报酬
刘健	董事长	男	57	2010年12月2日		0	0	0		0	是
周学仲	董事、总裁	男	58	2010年12月2日		221,300	271,300	50,000	个人增持	61.67	否
孟军	董事	男	55	2014年1月10日		30,180	22,680	-7,500	个人减持	0	是
朱武祥	独立董事	男	50	2014年1月10日		0	0	0		12.80	否
郭涛	独立董事	男	60	2015年5月20日		0	0	0		7.47	否
黄永进	独立董事	男	49	2015年5月20日		0	0	0		7.47	否
魏君超	监事会主席	男	58	2014年4月23日		0	0	0		0	是
赵艳波	监事	女	45	2014年4月23日		0	0	0		0	是
饶仕才	监事	男	47	2013年9月16日		0	0	0		43.03	否
王涛	执行副总裁	男	49	2014年3月14日		57,200	77,200	20,000	个人增持	56.74	否
李友成	副总裁	男	53	2007年8月6日		60,000	60,000	0		50.11	否
李志刚	总工程师	男	50	2007年8月6日		40,000	40,000	0		50.19	否
陈永红	财务总监	男	42	2012年8月29日		60,000	60,000	0		43.64	否
刘连举	董事会秘书	男	50	2007年4月10日		30,000	40,000	10,000	个人增持	37.45	否
杨云	原董事、原执行副总裁	男	51	2014年4月23日	2015年8月19日	100,000	75,000	-25,000	个人减持	23.55	是
陈甦	原独立董事	男	58	2010年12月2日	2015年5月20日	0	0	0		5.33	否
程新生	原独立董事	男	52	2010年12月2日	2015年5月20日	0	0	0		5.33	否
合计	/	/	/	/	/	598,680	646,180	47,500	/	404.78	/

姓名	主要工作经历
刘 健	2006.11-2009.03 任中国海洋石油总公司总经理助理。2009.03-2010.05 任中国海洋石油总公司总经理助理兼中海油田服务股份有限公司副董事长、首席执行官。2010.05-2015.09 任中国海洋石油总公司副总经理兼中海油田服务股份有限公司董事长。2015.09-今任中国海洋石油总公司总经理兼中海油田服务股份有限公司董事长。2010 年 12 月起，兼任海洋石油工程股份有限公司董事长。
周学仲	2007.08-2010.10 任海洋石油工程股份有限公司执行副总裁。2010.10-今 任海洋石油工程股份有限公司总裁。2010 年 12 月起，兼任海洋石油工程股份有限公司董事。
孟 军	2007.04-今 任中国海洋石油总公司财务资产部副总经理。2014 年 1 月起，兼任海洋石油工程股份有限公司董事。
朱武祥	2002.12-今 任清华大学经济管理学院公司金融学教授，博士生导师。2014 年 1 月起，兼任海洋石油工程股份有限公司独立董事。
郭 涛	2012.10-今 任中准会计师事务所（特殊普通合伙）合伙人。2015 年 5 月起，兼任海洋石油工程股份有限公司独立董事。
黄永进	2011.01-今 任上海岩土工程勘察设计研究院有限公司副总裁。2013.12-今 兼任上海顺凯信息技术有限公司董事长。2015 年 5 月起，兼任海洋石油工程股份有限公司独立董事。
魏君超	2004.10-2013.12 任中国海洋石油总公司办公厅主任。2013.12-今，任中国海洋石油总公司监事会主席。2014 年 4 月起，兼任海洋石油工程股份有限公司监事会主席。
赵艳波	2003.08 至 2012.02 任中国海洋石油总公司审计监察部高级审计师。2012.03-今，任中国海洋石油总公司专职监事。2014 年 4 月起，兼任海洋石油工程股份有限公司监事。
饶仕才	2007.09-2014.03 任海洋石油工程股份有限公司人力资源部总经理。2014.03-今 任海洋石油工程股份有限公司党委副书记、纪委书记、工会主席。2011 年 8 月起，兼任海洋石油工程股份有限公司职工监事。
王 涛	2002.03-2007.08 任海洋石油工程股份有限公司副总经理。2008.04-2012.02 先后任中海石油气电集团生产与安全管理部总经理、中国海油北帕斯天然气液化项目组总经理。2012.03-2014.03 任海洋石油工程股份有限公司副总裁。2014 年 3 月起，任海洋石油工程股份有限公司执行副总裁。
李友成	2007.08-今 任海洋石油工程股份有限公司副总裁。
李志刚	2007.08-今 任海洋石油工程股份有限公司总工程师。
陈永红	2006.07-2009.09 任中海石油化学股份有限公司资金管理部总经理。2009.10-2012.07 任中海石油化学股份有限公司财务管理部总经理。2012.08-今 任海洋石油工程股份有限公司财务总监。
刘连举	2001.02-今 任海洋石油工程股份有限公司董事会秘书。2005.03-2010.12 兼任证券部总经理。2010 年 12 月起，兼任董秘办总经理。

其它情况说明

无。

## (二) 董事、监事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

适用  不适用

## 二、现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员的任职情况

## (一) 在股东单位任职情况

√适用 □不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
刘健	中国海洋石油总公司	总经理	2015.09	至今
孟军	中国海洋石油总公司	财务资产部副总经理	2007.04	至今
魏君超	中国海洋石油总公司	监事会主席	2013.12	至今
赵艳波	中国海洋石油总公司	专职监事	2012.03	至今

## (二) 在其他单位任职情况

√适用 □不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
刘健	中海油田服务股份有限公司	董事长	2010	至今
朱武祥	清华大学	经济管理学院公司金融学教授、博士生导师	2002	至今
郭涛	中准会计师事务所（特殊普通合伙）	合伙人	2012	至今
黄永进	上海岩土工程勘察设计研究院有限公司 副总裁	副总裁	2011	至今
	上海顺凯信息技术有限公司	董事长	2013	至今

## 三、董事、监事、高级管理人员报酬情况

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序	根据岗位的职责和复杂程度以及工作表现和成绩，本着有利于人员稳定及激励与约束相结合的原则，确定报酬标准。
董事、监事、高级管理人员报酬确定依据	参照本行业高管人员的工资薪酬
董事、监事和高级管理人员报酬的实际支付情况	1. 董事津贴 公司三名独立董事的津贴为每人每年 12.8 万元人民币（含税），出席董事会和股东大会的差旅费以及其他按《公司章程》行使职权所需费用在公司据实报销。 2. 不在公司领取报酬、津贴的董事、监事有刘健先生、孟军先生、魏君超先生、赵艳波女士。上述董事、

	监事均在第一大股东单位中国海洋石油总公司领取报酬、津贴。
报告期末全体董事、监事和高级管理人员实际获得的报酬合计	404.78 万元

#### 四、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

姓名	担任的职务	变动情形	变动原因
郭 涛	独立董事	选举	根据公司管理和发展的需要
黄永进	独立董事	选举	根据公司管理和发展的需要
杨 云	原董事	离任	工作变动
陈 甦	原独立董事	离任	任职期满离任
程新生	原独立董事	离任	任职期满离任

#### 五、近三年受证券监管机构处罚的情况说明

适用 不适用

## 六、母公司和主要子公司的员工情况

### (一) 员工情况

母公司在职员工的数量	5,393
主要子公司在职员工的数量	3,021
在职员工的数量合计	8,414
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	0
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
生产人员	3,035
管理人员	735
技术人员	3,612
财务人员	101
项目管理	931
合计	8,414
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
硕士及以上	950
本科	3,686
专科	1,539
中专及以下	2,239
合计	8,414

### (二) 薪酬政策

公司根据经营发展战略及经济效益情况制定全面薪酬福利体系，薪酬制度定期进行完善与改进，确保其合理且执行有效。员工的薪酬、福利水平根据公司的经营效益状况和地区生活水平、物价指数的变化进行适当调整。效益奖金分配体系也严格与公司绩效考核结果挂钩。公司根据员工岗位职责和年度重点工作设置个人工作业绩指标，严格实施考核，充分调动员工的积极性、主动性和创造性，激发员工的责任感与危机意识。

### (三) 培训计划

公司建立了员工培训和再教育机制，结合员工成长及企业需求为各类人员制定相应的培训计划并具体实施。为确保培训达到预期效果，公司建立了培训管理制度体系，加强对员工培训工作的指导、监督和管理，确保各级各类培训工作按需求、按计划有序地开展，保证了员工培训工作的及时性、针对性和有效性。

报告期公司组织开展了各类培训 2246 期，累计培训总学时达到 72.3 万小时，人均培训学时 85.6 小时，培训主要范围涵盖安全、技术、管理、生产、财务等相关业务知识和英语、船员等工作技能，结合公司实际，有效提升了员工的素质能力和岗位履职水平，保障了员工的健康成长及公司战略目标的顺利实现。

## 第九节 公司治理

### 公司治理相关情况说明

公司依据《公司法》、《证券法》、《上市公司治理准则》和《上海证券交易所上市规则》等法律法规的要求，遵循中国证监会、上海证券交易所等机构的监管要求，建立了规范、清晰的公司治理结构，形成了科学有效的职责分工和制衡机制。公司股东大会享有法律法规和公司章程规定的各项权力，依法行使对公司经营方针、筹资、投资、利润分配等重大事项的决策权；董事会对股东大会负责，依法行使股东大会决议的执行权和规定范围内的经营决策权；监事会对股东大会负责，对公司财务、内部控制和高级管理人员履职等情况等进行检查监督；管理层负责组织实施股东大会、董事会决议事项，主持公司日常经营管理工作。公司治理与《公司法》和中国证监会相关规定的要求不存在差异。

#### （一）关于公司治理制度体系的建立和健全情况

公司严格根据《公司法》、《证券法》、《上市公司章程指引》和证券监管部门的相关文件和要求，制定了公司章程、股东大会议事规则、董事会议事规则、监事会议事规则、总裁工作细则、独立董事制度、信息披露和投资者关系管理制度、投资管理制度等公司治理规范性文件，形成了比较系统的公司治理框架。

2015 年，公司根据最新监管要求和公司实际情况，对公司章程和股东大会议事规则进行了修订，新增了召开股东大会全部开通网络投票以及股东大会审议影响中小投资者利益的重大事项时，对中小投资者表决单独计票并披露单独计票结果等相关内容，对于公司治理水平的不断提高起到积极的作用。

#### （二）关于股东大会

公司始终如一严格遵守《公司法》、《证券法》、《股票上市规则》、《股东大会议事规则》的要求，在会议召集、召开、会议提案、议事程序、会议表决和信息披露等方面均符合有关规定要求，确保了所有股东，尤其是中小股东充分行使合法权益，享有平等地位。公司邀请律师出席历次股东大会，对会议的召开程序、审议事项、出席人身份进行确认和见证，并出具法律意见书，保证了股东大会的合法有效。

2015 年度，公司于 5 月、9 月共召开了 2 次股东大会，审议批准了利润分配方案、董事会工作报告、监事会工作报告、财务决算报告、续聘公司财务和内部控制审计机构、修订公司章程和股东大会议事规则、更换独立董事、与美国福陆公司成立合资公司、为珠海子公司提供担保等重要议案，切实维护了股东的合法权益。

#### （三）关于董事会

##### 1、董事会组成

公司严格按照《公司章程》规定的选聘程序选聘董事，董事会的人数和人员构成符合法律、法规的规定。董事会目前由 6 人组成，包括 3 名独立董事，独立董事人数占董事会总人数的三分之一以上。

报告期，公司新任独立董事郭涛先生和黄永进先生加入董事会，原董事杨云先生因工作调动离任，原独立董事陈甦先生、程新生先生因任职期满离任。郭涛先生在会计师事务所所有丰富的从业经历，能够为董事会提供专业的财务管理建议和内部控制意见。黄永进先生为土木工程专家，也将利用其专业知识为董事会和公司发展提出专业意见。

## 2、董事会履职情况

董事会特别重视集体讨论决策，重视发挥独立董事作用，各位董事切实履行诚信及勤勉行事的责任。董事会会议上各议案和所有汇报事项均经过了各位董事共同讨论，保证了公司重大事项在经董事们慎重讨论之后才做出决定，维护了股东整体利益。

2015 年公司董事会坚持民主集中制原则，强化规范运作、依法运营的理念，坚持集体研究决定，充分发挥董事会下属各专业委员会作用，不断提高民主决策、科学决策的水平。全年于 2015 年 2 月、3 月、4 月、6 月、7 月、8 月、10 月、12 月共召开 8 次董事会，审议了公司经营情况、财务预算、利润分配预案、资本支出计划、为子公司提供担保、装备投资等重要事项，也审议了公司在泰国、文莱、巴西、墨西哥、新加坡等地设立子公司等国际市场布局和购置一台梨式挖沟机、建造一艘管道挖沟动力定位工程船、与美国福陆公司成立合资公司等投资事项，为公司正常生产运营作出了科学决策。

报告期董事会重点关注了公司在国际市场开发、国际项目运营管理、审慎投资、降本增效、“四大能力”建设、财务管理等情况。董事会要求公司把握经济形势变化和行业市场变化，大力开拓国际市场，全面降低成本，有针对性地应对困难，不断提升竞争力，确保可持续发展，并对安全质量管理、投资者关系管理等方面管理工作提出了具体要求。公司定期将董事会决议及要求的跟踪执行情况向董事会报告。

董事会同样高度重视与资本市场的沟通，董事长和董事会半数以上成员亲自参加年度股东大会、年度业绩说明会，就公司发展战略和趋势、行业变化对公司的影响、公司综合能力的重要变化、国际市场开发和深水能力建设等投资者关心的问题作耐心沟通交流。

## 3、董事会与管理层的审批权限分工

公司章程对董事会和管理层的职责做出了明确划分，与《公司法》、《证券法》要求的情况是一致的（详情请登录公司网站查询《公司章程》）。

另外，公司有专项制度规定了董事会和管理层在投资决策权上的分工：权益性投资一律由董事会批准（超过一定额度还需股东大会批准），其它资本性投资在人民币 1 亿元及以下时由管理层批准。

## （四）关于监事会

公司监事会的构成符合法律法规要求，由 3 名监事组成，其中股东监事 2 名，职工代表监事 1 名，部分监事具有会计、审计、人力资源管理等方面的专业知识和工作经历。公司监事能够按照《公司章程》和《监事会议事规则》认真履行职责，对公司生产经营管理及内部控制进行监督，

经常性地开展对公司的调研并提出改进建议，充分发挥了监督职能，维护了公司及所有股东的合法权益。

年内监事会召开了 5 次会议，监事出席股东大会，列席全部董事会会议，审核公司定期报告、财务报表、利润分配预案、募集资金使用等事项，对董事会编制的定期报告出具书面审核意见。各位监事认真履行自己的职责，高度关注公司依法运作、财务状况、定期报告、董事会和管理层履行职责等事项。

公司监事会还经常参与管理层班子会议，对管理层集体决策、“三重一大”事项、三严三实活动进行有效监督。

#### **（五）关于管理层及高级管理人员**

公司设总裁 1 人，执行副总裁和副总裁若干人，总工程师 1 人，财务总监 1 人，管理层团队务实敬业、经验丰富。按照《公司法》和《公司章程》的有关规定，公司制定了《总裁工作细则》等规章制度，高级管理人员之间业务分工明确、权责清晰，董事会与监事会能够对高级管理人员实施有效监督和制约。

报告期内，公司管理层及全体高级管理人员勤勉尽责、主动作为，结合行业发展环境和公司实际，主动自觉贯彻落实董事会各项决议和公司发展战略。面对国际油价持续低位给整个行业带来的巨大冲击和困难，管理层带领全体员工大力推进“四大能力”建设，全力开拓国际市场，全面降本增效，加强项目管理，取得了积极效果。公司总承包能力和深水作业能力进一步增强，核心竞争力保持提升。通过持续实行精细化管理，加强技术创新，生产成本保持了良好控制，各工程项目安全、高质量、按计划平稳运行。在十分困难的行业环境下，公司仍实现了 30 亿元以上的净利润规模，净利润率超过 20%，经营表现明显优于国际同行。

#### **（六）关于信息披露与投资者关系**

报告期公司及时学习了解上海证券交易所信息披露新规则、新要求，严格依据上市公司信息披露的相关法规和编制指引，完成了 4 份定期报告和 32 份临时公告的编制披露工作，每一份披露文件均经过了认真思考、细致编制、严格校验审核，因而未出现差错，未发布更正或补充公告，较好履行了上市公司的法定信息披露义务。特别是在定期报告中，努力将行业动态、生产经营重点和详实生产数据披露出来，并主动介绍公司在“一带一路”建设方面的情况，为投资者决策提供更好参考。此外，公司也特别重视通过公司互联网站进行自愿性披露，发布公司新闻近 51 篇，将公司生产动态及时反馈给资本市场。

公司管理层十分重视与投资者的沟通。2015 年度公司召开了现场业绩说明会，积极参加了摩根大通、瑞士信贷证券、瑞银证券、麦格理证券、中投证券等国内外机构组织的投资交流会，主动积极推介公司价值，以及通过交易所网上平台互动等方式保持与市场的沟通，共与 150 人次中外机构投资者和流通股股东进行了交流，接待 25 家机构来公司现场调研，为资本市场了解公司提供便利。公司荣获了证券时报、中国基金报、新财富杂志主办评选的“中国主板上市公司价值前十

强”荣誉和中国上市公司协会、中国证券业协会等单位主办评选的“2015 年度最受投资者尊重的百强上市公司”荣誉。

### 一、股东大会情况简介

会议届次	召开日期	决议刊登的指定网站的查询索引	决议刊登的披露日期
2014 年度股东大会	2015 年 5 月 20 日	上海证券交易所网站	2015 年 5 月 21 日
2015 年第一次临时股东大会	2015 年 9 月 15 日	上海证券交易所网站	2015 年 9 月 16 日

### 二、董事履行职责情况

#### (一) 董事参加董事会和股东大会的情况

董事姓名	是否独立董事	参加董事会情况						参加股东大会情况
		本年应参加董事会次数	亲自出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议	出席股东大会的次数
刘健	否	8	8	3	0	0	否	1
周学仲	否	8	8	3	0	0	否	2
孟军	否	8	8	3	0	0	否	2
朱武祥	是	8	6	3	2	0	是	0
郭涛	是	5	5	2	0	0	否	1
黄永进	是	5	5	2	0	0	否	0

连续两次未亲自出席董事会会议的说明：

独立董事朱武祥先生由于重要公务，连续两次未亲自出席董事会会议，委托其他独立董事代为出席并行使表决权。

年内召开董事会会议次数	8
其中：现场会议次数	5
通讯方式召开会议次数	3
现场结合通讯方式召开会议次数	0

#### (二) 独立董事对公司有关事项提出异议的情况

报告期内，公司独立董事未对公司本年度的董事会议案及其他非董事会议案事项提出异议。

#### (三) 其他

原独立董事陈甦先生和程新生先生出席了公司五届八次、五届九次董事会和五届十次董事会，认真履行了董事职责，2015 年 5 月因董事会换届离任。

原董事杨云先生出席了公司五届八次、五届九次董事会、五届十次董事会、五届十一次董事会、五届十二次董事会和五届十三次董事会，认真履行了董事职责，2015 年 8 月因工作调动离任。

### 三、董事会下设专门委员会在报告期内履行职责时所提出的重要意见和建议，存在异议事项的，应当披露具体情况

报告期内，公司董事会专门委员会依照相关工作制度的要求，认真负责，恪尽职守，公正透明地履行各自的职责。

#### （一）审计委员会履职情况

报告期董事会审计委员会共召开 5 次会议，对公司 4 期定期报告、财务情况、内控评价报告、年度审计工作、续聘审计机构、会计估计变更影响等 10 个议案进行了认真审议，发表了明确意见，此外就管理费用、应收账款、工作量下降情况及业务趋势、市场开发和订单情况、汇率影响、关联收入占比、未来投资计划、大型船舶运营管理、公司现金流状况、财务费用、资产质量、募集资金使用、调整船舶折旧年限等与公司管理层进行充分沟通和讨论。

审计委员会认为公司成本降幅大于收入降幅，管理费用和财务费用下降，公司在成本控制和降本增效上做了大量有效工作。在国际油价持续低位给整个行业带来的巨大冲击下，公司仍取得了较好业绩，且盈利、资产质量、现金流等方面与国际国内同行比较来看是较好的。国际收入占比快速提升，收入更加多元化。

在年度董事会前，审计委员会和信永中和会计师事务所作了单独沟通，充分了解了财务审计与内控审计范围、管理建议书编制视角与内容细化、编制审计报告的独立性等情况。

审计委员会对公司管理和发展提出了具体要求和合理建议：

1. 要求公司在经济新常态、国际油价低位运行的态势下，加大内部挖潜力度，努力做好降本增效工作。
2. 建议加强对汇率、利率的管理，更好规避风险。
3. 要继续加强项目管理，注意海外项目运作风险。

#### （二）提名委员会履职情况

报告期内，提名委员会召开 1 次现场会议，审议通过了《关于公司独立董事候选人的提议》的议案，同意将该议案提交公司第五届十次董事会审议。委员会认为被提名人符合《公司法》和《公司章程》的有关规定，任职资格合法，符合上市公司独立董事的任职条件，同意将以上人选提交公司董事会审议，确保独立董事候选人提名工作的合法、合规。

### 四、监事会发现公司存在风险的说明

2015 年，监事会依据有关法律法规，对公司决策程序、依法运作情况、财务状况以及内部控制等方面进行了监督和核查。列席了各次董事会和股东大会，对会议的召开程序和表决程序进行了监督；积极参加了管理层办公会议和月度生产例会，对公司生产经营情况随时进行了了解；审阅季度、半年度、年度报告和信永中和会计师事务所(特殊普通合伙)出具的审计报告，并出具核查意见；与财务总监、财务管理部总经理进行深入交流，了解掌握公司财务状况。监事会认为公司董事会决策程序合法，建立了有效的内部控制制度，公司董事、高级管理人员能够勤勉、尽责地

履行各自职责，在执行职务时能够严格按照法律、法规、公司章程的规定进行，没有发现损害公司利益和广大投资者利益的行为。

#### 五、公司就其与控股股东在业务、人员、资产、机构、财务等方面存在的不能保证独立性、不能保持自主经营能力的情况说明

公司与控股股东在业务、人员、资产、机构、财务方面独立，具有独立完整的业务及自主经营能力和开发能力，独立决策、自主经营、自负盈亏，并独立承担相应的责任和风险。

#### 六、报告期内对高级管理人员的考评机制，以及激励机制的建立、实施情况

报告期内，根据公司年度目标、年度计划的完成情况和工作业绩，对公司高级管理人员进行考评。

#### 七、是否披露内部控制自我评价报告

适用 不适用

《内部控制自我评价报告》详见上海证券交易所网站 [www.sse.com.cn](http://www.sse.com.cn)。

报告期内内部控制存在重大缺陷情况的说明

适用 不适用

#### 八、内部控制审计报告的相关情况说明

信永中和会计师事务所(特殊普通合伙)对公司 2015 年度的内部控制进行了审计，并出具了标准无保留的《内部控制审计报告》，认为公司按照《企业内部控制基本规范》和相关规定在所有重大方面保持了有效的财务报告内部控制。

《内部控制审计报告》详见上海证券交易所网站 [www.sse.com.cn](http://www.sse.com.cn)。

是否披露内部控制审计报告：是

## 第十节 公司债券相关情况

√适用 □不适用

### 一、公司债券基本情况

单位:元 币种:人民币

债券名称	简称	代码	发行日	到期日	债券余额	利率	还本付息方式	交易所
2007 年海洋石油工程股份有限公司公司债券	07 海工债	122001	2007 年 11 月 9 日	2017 年 11 月 8 日	1,200,000,000	5.77%	每年付息，到期还本	上海证券交易所上市交易

### 二、公司债券受托管理联系人、联系方式及资信评级机构联系方式

债券受托管理人	名称	中国国际金融股份有限公司
	办公地址	北京市朝阳区建国门外大街 1 号国贸大厦 2 座 27 层及 28 层
	联系人	秦波
	联系电话	010-65051166
资信评级机构	名称	中诚信证券评估有限公司
	办公地址	上海市黄浦区西藏南路 760 号安基大厦 21 楼

### 三、公司债券募集资金使用情况

07 海工债共募集 12 亿元人民币资金，公司分别投入购置 7000 吨起重船“蓝鲸”号（投入 5.4 亿元），建造深水铺管起重船“海洋石油 201”（投入 4 亿元）和建造浅水铺管起重船“海洋石油 202”（投入 2.6 亿元），三个项目合计投入 12 亿元。上述资金均在 2008 年度投入完毕，其中 7000 吨起重船“蓝鲸”号于 2008 年建成，深水铺管起重船“海洋石油 201”于 2012 年建成，浅水铺管起重船“海洋石油 202”于 2009 年建成。

### 四、公司债券资信评级机构情况

中诚信证券评估有限公司（简称“中诚信证评”，英文简称 CCXR）成立于 1997 年，注册资本 5,000 万元人民币。2007 年 9 月，经中国证券监督管理委员会核准（证监机构字[2007]223 号），中诚信证评成为首家取得证券市场资信评级业务许可的评级公司。中诚信证评是中国证券业协会首批资信评级机构会员、中国证券业协会理事单位，在国内交易所挂牌的债券评级业务市场占有率处于领先地位。

## 五、报告期内公司债券增信机制、偿债计划及其他相关情况

报告期，中诚信证券评估有限公司维持我公司 07 海工债信用等级 AAA，维持发债主体信用等级 AAA，评级展望稳定。

公司按时每年兑付兑息，2017 年 11 月债券到期后一次性还本。

## 六、公司债券持有人会议召开情况

2015 年度内，未召开债券持有人会议。

## 七、公司债券受托管理人履职情况

公司债券存续期内，债券受托管理人严格按照《债券受托管理协议》中的约定，对海油工程资信状况、募集资金管理运用情况、公司债券本息偿付情况等进行了持续跟踪，并督促海油工程履行公司债券募集说明书中所约定义务，积极行使了债券受托管理人职责，维护债券持有人的合法权益。

## 八、截至报告期末公司近 2 年的会计数据和财务指标

单位:亿元 币种:人民币

主要指标	2015 年	2014 年	本期比上年同期增减 (%)
息税折旧摊销前利润	53.48	62.95	-15.04
投资活动产生的现金流量净额	-5.17	-6.39	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	-17.33	-22.09	不适用
期末现金及现金等价物余额	48.09	32.82	46.53
流动比率	2.23	1.83	21.86
速动比率	1.96	1.68	16.67
资产负债率	26.88%	33.95%	下降 7.07 个百分点
EBITDA 全部债务比	63.28	59.52	6.32
利息保障倍数	48.39	42.56	13.70
现金利息保障倍数	53.51	42.21	26.77
EBITDA 利息保障倍数	62.91	51.18	22.92
贷款偿还率	100%	100%	0
利息偿付率	100%	100%	0

变动幅度较大的情况说明：

2015 年期末现金及现金等价物余额 48.09 亿元，同比增长 46.53%，变动比例超过 30%，主要是货币资金较上年末增加 15.88 亿元，增长 48.37%，一方面公司本年完工项目较多，收款及时；另一方面，年末银行理财产品余额逐步下降，较上年同期减少 9 亿元，综合使得货币资金相应增加，从而使得期末现金及现金等价物余额增长较快。

### 九、报告期末公司资产情况

截止报告期末，公司不存在资产抵押、质押、被查封、冻结，以及无法变现、无法用于抵偿债券等情况，公司没有短期借款和长期借款，资产负债率低。公司资产具有变现能力，且具有良好的偿付能力。

### 十、公司报告期内的银行授信情况

公司第五届董事会第六次会议审议通过《关于 2015 年度银行授信额度的议案》，同意公司与九家银行签订授信额度协议，总额度为 169.5 亿元。此外，为开立 YAMAL 项目履约保函和预付款保函，第五届董事会第十二次会议审议通过向国家开发银行申请 10 亿美元或等值币种的授信。上述授信额度折人民币合计为 233.2 亿元。

截至 2015 年 12 月 31 日，授信共使用 44.3 亿元人民币。

### 十一、公司报告期内执行公司债券募集说明书相关约定或承诺的情况

公司认真严格履行了相关义务，及时披露公司债券付息公告，并按时支付债券利息。

## 第十一节 财务报告

### 一、审计报告

√适用 □不适用

### 审计报告

XYZH/2016BJA90042

#### 海洋石油工程股份有限公司全体股东：

我们审计了后附的海洋石油工程股份有限公司（以下简称海油工程公司）财务报表，包括 2015 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2015 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表和合并及母公司股东权益变动表以及财务报表附注。

#### 一、管理层对财务报表的责任

编制和公允列报财务报表是海油工程公司管理层的责任，这种责任包括：（1）按照企业会计准则的规定编制财务报表，并使其实现公允反映；（2）设计、执行和维护必要的内部控制，以使财务报表不存在由于舞弊或错误导致的重大错报。

#### 二、注册会计师的责任

我们的责任是在执行审计工作的基础上对财务报表发表审计意见。我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。中国注册会计师审计准则要求我们遵守职业道德守则，计划和执行审计工作以对财务报表是否不存在重大错报获取合理保证。

审计工作涉及实施审计程序，以获取有关财务报表金额和披露的审计证据。选择的审计程序取决于注册会计师的判断，包括对由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险的评估。在进行风险评估时，注册会计师考虑与财务报表编制和公允列报相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。审计工作还包括评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计的合理性，以及评价财务报表的总体列报。

我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

#### 三、审计意见

我们认为，海油工程公司财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了海油工程公司 2015 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2015 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

信永中和会计师事务所(特殊普通合伙)

中国注册会计师：李晓英

中国注册会计师：孙 彤

中国 北京

二〇一六年三月十五日

## 二、财务报表

合并资产负债表  
2015 年 12 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

项目	附注	期末余额	期初余额
<b>流动资产:</b>			
货币资金	七、1	4,869,365,931.01	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	七、2		2,147,424.00
衍生金融资产			
应收票据	七、3	40,746,033.75	
应收账款	七、4	4,712,806,786.89	5,843,029,130.23
预付款项	七、5	120,283,622.38	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	七、6	10,684,984.32	10,393,778.04
应收股利			
其他应收款	七、7	171,551,749.18	238,704,773.87
买入返售金融资产			
存货	七、8	1,690,135,415.03	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	七、9	2,141,976,414.46	3,087,069,830.58
流动资产合计		13,757,550,937.02	13,818,122,876.53
<b>非流动资产:</b>			
发放贷款和垫款			
可供出售金融资产	七、10	335,043,678.00	350,841,816.00
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资	七、11		
投资性房地产	七、12		255,930,283.78
固定资产	七、13	14,308,869,296.61	12,972,403,808.13
在建工程	七、14	906,253,146.09	1,720,532,434.02
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	七、15	1,797,604,143.56	1,802,744,632.55
开发支出			
商誉	七、16	13,075,057.26	13,075,057.26
长期待摊费用	七、17	49,571,398.72	52,483,781.49
递延所得税资产	七、18	274,864,257.55	161,636,457.30
其他非流动资产			

非流动资产合计		17,685,280,977.79	17,329,648,270.53
资产总计		31,442,831,914.81	31,147,771,147.06
<b>流动负债:</b>			
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	七、19	206,594,806.21	78,999,408.00
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款	七、20	4,713,696,227.79	5,001,495,668.63
预收款项	七、21	60,402,605.15	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	七、22	358,904,664.72	411,511,471.58
应交税费	七、23	670,797,538.11	819,754,828.52
应付利息	七、24	10,193,666.67	10,327,484.37
应付股利			
其他应付款	七、25	88,179,343.63	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	七、26		85,118,481.32
其他流动负债	七、27	58,360,603.05	40,149,946.85
流动负债合计		6,167,129,455.33	7,546,852,745.59
<b>非流动负债:</b>			
长期借款	七、28		56,172,420.00
应付债券	七、29	1,197,065,406.36	1,195,656,088.68
其中：优先股			
永续债			
长期应付款	七、30		556,490,998.73
长期应付职工薪酬			
专项应付款	七、31	31,672,546.35	35,353,174.74
预计负债			
递延收益	七、32	1,020,001,314.14	1,150,234,264.74
递延所得税负债	七、18	35,413,653.61	35,246,299.64
其他非流动负债			
非流动负债合计		2,284,152,920.46	3,029,153,246.53
负债合计		8,451,282,375.79	10,576,005,992.12
<b>所有者权益</b>			
股本	七、33	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	七、34	4,247,940,206.11	4,247,940,206.11

减：库存股			
其他综合收益	七、35	181,810,744.36	186,432,088.19
专项储备	七、36	549,115,586.75	518,372,258.69
盈余公积	七、37	1,364,424,702.20	1,073,777,168.50
一般风险准备			
未分配利润	七、38	12,211,812,116.92	10,109,425,654.81
归属于母公司所有者权益合计		22,976,458,156.34	20,557,302,176.30
少数股东权益		15,091,382.68	14,462,978.64
所有者权益合计		22,991,549,539.02	20,571,765,154.94
负债和所有者权益总计		31,442,831,914.81	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 12 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

项目	附注	期末余额	期初余额
<b>流动资产：</b>			
货币资金		1,853,398,054.24	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		40,746,033.75	
应收账款	十七、1	4,667,759,722.01	5,773,282,018.62
预付款项		41,458,630.94	123,305,493.18
应收利息		576,248.81	307,094.64
应收股利			
其他应收款	十七、2	1,065,358,126.48	1,207,347,758.93
存货		1,286,094,252.43	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		1,000,000,000.00	1,000,000,000.00
流动资产合计		9,955,391,068.66	10,497,334,190.56
<b>非流动资产：</b>			
可供出售金融资产		335,043,678.00	350,841,816.00
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资	十七、3	8,126,075,862.87	8,126,208,599.93
投资性房地产			255,930,283.78
固定资产		7,053,570,690.34	7,416,374,911.42
在建工程		14,408,100.30	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		37,900,814.36	30,934,721.51
开发支出			

商誉			
长期待摊费用		48,040,227.00	49,374,677.75
递延所得税资产		200,465,620.24	103,050,043.90
其他非流动资产			
非流动资产合计		15,815,504,993.11	16,393,593,995.18
资产总计		25,770,896,061.77	26,890,928,185.74
<b>流动负债：</b>			
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		5,039,035,192.60	7,219,806,201.63
预收款项		9,856,265.42	655,702,892.19
应付职工薪酬		236,862,425.52	289,735,032.39
应交税费		511,119,810.85	615,657,266.67
应付利息		10,193,666.67	10,193,666.67
应付股利			
其他应付款		80,875,927.71	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		4,033,653.30	1,174,323.53
流动负债合计		5,891,976,942.07	8,862,975,862.06
<b>非流动负债：</b>			
长期借款			
应付债券		1,197,065,406.36	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		31,672,546.35	35,353,174.74
预计负债			
递延收益		84,415,792.31	126,852,809.99
递延所得税负债		33,783,663.71	34,924,186.04
其他非流动负债			
非流动负债合计		1,346,937,408.73	1,392,786,259.45
负债合计		7,238,914,350.80	10,255,762,121.51
<b>所有者权益：</b>			
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		173,146,525.44	197,969,621.70
专项储备		505,854,792.44	473,779,782.45
盈余公积		1,354,782,140.31	1,064,134,606.61
未分配利润		7,831,455,454.91	6,232,539,255.60

所有者权益合计		18,531,981,710.97	16,635,166,064.23
负债和所有者权益总计		25,770,896,061.77	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—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	附注	本期发生额	上期发生额
一、营业总收入		16,201,506,738.74	22,031,375,176.07
其中：营业收入	七、39	16,201,506,738.74	22,031,375,176.07
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		12,565,348,487.50	17,278,528,100.53
其中：营业成本	七、39	11,220,432,672.74	14,967,060,880.21
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	七、40	226,470,860.29	516,440,032.23
销售费用	七、41	12,674,317.21	11,172,435.93
管理费用	七、42	1,211,672,704.74	1,506,432,793.73
财务费用	七、43	-151,558,901.12	117,339,130.54
资产减值损失	七、44	45,656,833.64	160,082,827.89
加：公允价值变动收益（损失以“－”号填列）	七、45	-129,742,822.21	-110,985,447.00
投资收益（损失以“－”号填列）	七、46	192,827,923.50	182,048,668.62
其中：对联营企业和合营企业的投资收益			-8,125,788.00
汇兑收益（损失以“－”号填列）			
三、营业利润（亏损以“－”号填列）		3,699,243,352.53	4,823,910,297.16
加：营业外收入	七、47	315,199,047.19	296,047,893.01
其中：非流动资产处置利得		20,112,125.97	43,271,595.33
减：营业外支出	七、48	2,012,694.83	7,422,967.65
其中：非流动资产处置损失		1,472,239.31	5,663,598.36
四、利润总额（亏损总额以“－”号填列）		4,012,429,704.89	5,112,535,222.52
减：所得税费用	七、49	602,160,009.83	840,663,171.96
五、净利润（净亏损以“－”号填列）		3,410,269,695.06	4,271,872,050.56
归属于母公司所有者的净利润		3,409,945,599.81	4,266,871,108.08
少数股东损益		324,095.25	5,000,942.48
六、其他综合收益的税后净额	七、50	-4,317,035.04	10,032,902.76
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		-4,621,343.83	10,015,238.57
（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		-4,621,343.83	10,015,238.57
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		-12,463,409.00	9,940,993.10
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		7,842,065.17	74,245.47
6.其他			
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		304,308.79	17,664.19
七、综合收益总额		3,405,952,660.02	4,281,904,953.32
归属于母公司所有者的综合收益总额		3,405,324,255.98	4,276,886,346.65
归属于少数股东的综合收益总额		628,404.04	5,018,606.67
八、每股收益：			
(一)基本每股收益(元/股)	十八、2	0.77	0.97
(二)稀释每股收益(元/股)	十八、2	0.77	0.97

本期和上期未发生同一控制下企业合并的情况。

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—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	本期发生额	上期发生额
一、营业收入	十七、4	12,859,800,355.94	19,572,757,757.85
减：营业成本	十七、4	9,379,339,001.03	15,160,370,977.55
营业税金及附加		136,733,768.46	405,789,047.96
销售费用		1,925,903.32	1,764,761.59
管理费用		798,222,672.74	970,409,029.08
财务费用		-40,720,959.76	77,362,473.01
资产减值损失		31,612,458.04	2,756,167.74
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）	十七、5	609,958,904.42	140,546,692.34
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）		3,162,646,416.53	3,094,851,993.26
加：营业外收入		176,217,055.36	171,859,691.78
其中：非流动资产处置利得		6,863.25	14,853,580.16
减：营业外支出		858,090.07	6,610,818.63
其中：非流动资产处置损失		660,161.36	5,198,821.51
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		3,338,005,381.82	3,260,100,866.41
减：所得税费用		431,530,044.81	569,793,680.46
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		2,906,475,337.01	2,690,307,185.95
五、其他综合收益的税后净额		-24,823,096.26	9,878,950.69

(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		-24,823,096.26	9,878,950.69
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		-12,463,409.00	9,940,993.10
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		-12,359,687.26	-62,042.41
6.其他			
六、综合收益总额		2,881,652,240.75	2,700,186,136.64
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—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	本期发生额	上期发生额
<b>一、经营活动产生的现金流量：</b>			
销售商品、提供劳务收到的现金		15,706,478,418.77	21,387,281,056.72
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		535,300,150.56	680,593,494.53
收到其他与经营活动有关的现金	七、51	223,971,045.55	248,594,740.62
经营活动现金流入小计		16,465,749,614.88	22,316,469,291.87
购买商品、接受劳务支付的现金		9,604,414,527.70	14,761,465,900.92
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		1,795,515,394.36	1,581,110,297.20
支付的各项税费		1,225,785,974.18	1,339,678,433.35
支付其他与经营活动有关的现金	七、51	214,375,480.58	283,203,359.35
经营活动现金流出小计		12,840,091,376.82	17,965,457,990.82
经营活动产生的现金流量净额		3,625,658,238.06	4,351,011,301.05
<b>二、投资活动产生的现金流量：</b>			
收回投资收到的现金		6,810,840,908.18	10,371,000,000.00
取得投资收益收到的现金		203,692,737.36	197,107,021.04
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		180,965,140.18	41,365,333.14
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			44,218,203.45
收到其他与投资活动有关的现金	七、51		215,048,633.60
投资活动现金流入小计		7,195,498,785.72	10,868,739,191.23
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		1,803,043,733.81	2,176,784,802.08
投资支付的现金		5,909,705,604.30	9,321,084,140.00
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	七、51		9,464,444.00

投资活动现金流出小计		7,712,749,338.11	11,507,333,386.08
投资活动产生的现金流量净额		-517,250,552.39	-638,594,194.85
<b>三、筹资活动产生的现金流量：</b>			
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			900,000,000.00
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			900,000,000.00
偿还债务支付的现金		56,281,662.00	2,456,008,372.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		1,100,312,386.45	566,501,473.56
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润			774,307.80
支付其他与筹资活动有关的现金	七、51	576,249,145.83	86,982,449.80
筹资活动现金流出小计		1,732,843,194.28	3,109,492,295.36
筹资活动产生的现金流量净额		-1,732,843,194.28	-2,209,492,295.36
<b>四、汇率变动对现金及现金等价物的影响</b>		151,973,200.86	-609,483.32
<b>五、现金及现金等价物净增加额</b>		1,527,537,692.25	1,502,315,327.52
加：期初现金及现金等价物余额		3,281,826,338.76	1,779,511,011.24
<b>六、期末现金及现金等价物余额</b>	七、52	4,809,364,031.01	3,281,826,338.76

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—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	本期发生额	上期发生额
<b>一、经营活动产生的现金流量：</b>			
销售商品、提供劳务收到的现金		12,555,813,781.28	18,800,589,304.09
收到的税费返还		178,627,530.56	314,668,521.61
收到其他与经营活动有关的现金		183,719,509.58	111,557,043.85
经营活动现金流入小计		12,918,160,821.42	19,226,814,869.55
购买商品、接受劳务支付的现金		9,864,519,671.69	13,748,571,515.76
支付给职工以及为职工支付的现金		1,182,222,418.29	1,091,896,119.31
支付的各项税费		828,269,234.00	935,566,797.64
支付其他与经营活动有关的现金		95,429,755.51	181,665,078.78
经营活动现金流出小计		11,970,441,079.49	15,957,699,511.49
经营活动产生的现金流量净额		947,719,741.93	3,269,115,358.06
<b>二、投资活动产生的现金流量：</b>			
收回投资收到的现金		4,256,528,908.18	8,941,510,170.89
取得投资收益收到的现金		610,091,641.48	151,751,739.24
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		8,853,660.51	22,849,753.27
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			44,218,203.45

收到其他与投资活动有关的现金			30,237,457.08
投资活动现金流入小计		4,875,474,210.17	9,190,567,323.93
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		596,766,301.04	334,575,575.46
投资支付的现金		4,009,705,604.30	9,118,500,552.00
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			9,464,444.00
投资活动现金流出小计		4,606,471,905.34	9,462,540,571.46
投资活动产生的现金流量净额		269,002,304.83	-271,973,247.53
<b>三、筹资活动产生的现金流量：</b>			
吸收投资收到的现金			
取得借款收到的现金			900,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计			900,000,000.00
偿还债务支付的现金			2,380,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		1,086,151,604.00	544,359,480.00
支付其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流出小计		1,086,151,604.00	2,924,359,480.00
筹资活动产生的现金流量净额		-1,086,151,604.00	-2,024,359,480.00
<b>四、汇率变动对现金及现金等价物的影响</b>		34,292,751.06	-3,750,268.79
<b>五、现金及现金等价物净增加额</b>		164,863,193.82	969,032,361.74
加：期初现金及现金等价物余额		1,688,534,860.42	719,502,498.68
<b>六、期末现金及现金等价物余额</b>		1,853,398,054.24	1,688,534,860.42

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

**合并所有者权益变动表**  
2015 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	本期												
	归属于母公司所有者权益										少数股东权益	所有者权益合计	
	股本	其他权益工具			资本公积	减:库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备			未分配利润
	优先股	永续债	其他										
一、上年期末余额	4,421,354,800.00				4,247,940,206.11		186,432,088.19	518,372,258.69	1,073,777,168.50		10,109,425,654.81	14,462,978.64	20,571,765,154.94
加: 会计政策变更													
前期差错更正													
同一控制下企业合并其他													
二、本年期初余额	4,421,354,800.00				4,247,940,206.11		186,432,088.19	518,372,258.69	1,073,777,168.50		10,109,425,654.81	14,462,978.64	20,571,765,154.94
三、本期增减变动金额(减少以“—”号填列)							-4,621,343.83	30,743,328.06	290,647,533.70		2,102,386,462.11	628,404.04	2,419,784,384.08
(一) 综合收益总额							-4,621,343.83				3,409,945,599.81	628,404.04	3,405,952,660.02
(二) 所有者投入和减少资本													
1. 股东投入的普通股													
2. 其他权益工具持有者投入资本													
3. 股份支付计入所有者权益的金额													
4. 其他													
(三) 利润分配									290,647,533.70		-1,307,559,137.70		-1,016,911,604.00
1. 提取盈余公积									290,647,533.70		-290,647,533.70		
2. 提取一般风险准备													
3. 对所有者(或股东)的											-1,016,911,604.00		-1,016,911,604.00

分配													
4. 其他													
(四)所有者权益内部结转													
1. 资本公积转增资本(或股本)													
2. 盈余公积转增资本(或股本)													
3. 盈余公积弥补亏损													
4. 其他													
(五)专项储备								30,743.3					30,743,328.06
1. 本期提取								218,421,074.90					218,421,074.90
2. 本期使用								187,677,746.84					187,677,746.84
(六)其他													
四、本期期末余额	4,421,354,800.00				4,247,940,206.11	181,810,744.36	549,115,586.75	1,364,424,702.20		12,211,812,116.92	15,091,382.68		22,991,549,539.02

项目	上期												
	归属于母公司所有者权益										少数股东权益	所有者权益合计	
	股本	其他权益工具			资本公积	减:库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备			未分配利润
	优先股	永续债	其他										
一、上年期末余额	4,421,354,800.00				4,247,940,206.11	176,416,849.62	378,638,182.08	804,746,449.90		6,553,720,745.33	10,218,679.77		16,593,035,912.81
加: 会计政策变更													
前期差错更正													
同一控制下企业合并													
其他													
二、本年期初余额	4,421,354,800.00				4,247,940,206.11	176,416,849.62	378,638,182.08	804,746,449.90		6,553,720,745.33	10,218,679.77		16,593,035,912.81
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)						10,015,238.57	139,734,076.61	269,030,718.60		3,555,704,909.48	4,244,298.87		3,978,729,242.13
(一)综合收益总额						10,015,2				4,266,871,	5,018,606.6		4,281,904,9

## 海油工程 2015 年度报告

						38.57				108.08	7	53.32
(二) 所有者投入和减少资本												
1. 股东投入的普通股												
2. 其他权益工具持有者投入资本												
3. 股份支付计入所有者权益的金额												
4. 其他												
(三) 利润分配								269,030,718.60		-711,166,198.60	-774,307.80	-442,909,787.80
1. 提取盈余公积								269,030,718.60		-269,030,718.60		
2. 提取一般风险准备												
3. 对所有者(或股东)的分配										-442,135,480.00	-774,307.80	-442,909,787.80
4. 其他												
(四) 所有者权益内部结转												
1. 资本公积转增资本(或股本)												
2. 盈余公积转增资本(或股本)												
3. 盈余公积弥补亏损												
4. 其他												
(五) 专项储备								139,734,076.61				139,734,076.61
1. 本期提取								317,533,091.99				317,533,091.99
2. 本期使用								177,799,015.38				177,799,015.38
(六) 其他												
四、本期期末余额	4,421,354,800.00				4,247,940,206.11		186,432,088.19	518,372,258.69	1,073,777,168.50	10,109,425,654.81	14,462,978.64	20,571,765,154.94

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

**母公司所有者权益变动表**  
2015 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	本期										
	股本	其他权益工具			资本公积	减:库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	4,421,354,800.00				4,245,387,997.87		197,969,621.70	473,779,782.45	1,064,134,606.61	6,232,539,255.60	16,635,166,064.23
加: 会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	4,421,354,800.00				4,245,387,997.87		197,969,621.70	473,779,782.45	1,064,134,606.61	6,232,539,255.60	16,635,166,064.23
三、本期增减变动金额(减少以“—”号填列)							-24,823,096.26	32,075,009.99	290,647,533.70	1,598,916,199.31	1,896,815,646.74
(一) 综合收益总额							-24,823,096.26			2,906,475,337.01	2,881,652,240.75
(二) 所有者投入和减少资本											
1. 股东投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他											
(三) 利润分配									290,647,533.70	-1,307,559,137.70	-1,016,911,604.00
1. 提取盈余公积									290,647,533.70	-290,647,533.70	
2. 对所有者(或股东)的分配										-1,016,911,604.00	-1,016,911,604.00
3. 其他											
(四) 所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本(或股本)											

2. 盈余公积转增资本（或股本）											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 其他											
（五）专项储备							32,075,009.99				32,075,009.99
1. 本期提取							171,813,463.29				171,813,463.29
2. 本期使用							139,738,453.30				139,738,453.30
（六）其他											
四、本期末余额	4,421,354,800.00				4,245,387,997.87		173,146,525.44	505,854,792.44	1,354,782,140.31	7,831,455,454.91	18,531,981,710.97

项目	上期										
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	4,421,354,800.00				4,245,387,997.87		188,090,671.01	315,479,486.06	795,103,888.01	4,253,398,268.25	14,218,815,111.20
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	4,421,354,800.00				4,245,387,997.87		188,090,671.01	315,479,486.06	795,103,888.01	4,253,398,268.25	14,218,815,111.20
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）							9,878,950.69	158,300,296.39	269,030,718.60	1,979,140,987.35	2,416,350,953.03
（一）综合收益总额							9,878,950.69			2,690,307,185.95	2,700,186,136.64
（二）所有者投入和减少资本											
1. 股东投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他											

(三) 利润分配									269,030,718.60	-711,166,198.60	-442,135,480.00
1. 提取盈余公积									269,030,718.60	-269,030,718.60	
2. 对所有者(或股东)的分配										-442,135,480.00	-442,135,480.00
3. 其他											
(四) 所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本(或股本)											
2. 盈余公积转增资本(或股本)											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 其他											
(五) 专项储备								158,300,296.39			158,300,296.39
1. 本期提取								286,408,094.18			286,408,094.18
2. 本期使用								128,107,797.79			128,107,797.79
(六) 其他											
四、本期期末余额	4,421,354,800.00				4,245,387,997.87		197,969,621.70	473,779,782.45	1,064,134,606.61	6,232,539,255.60	16,635,166,064.23

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

### 三、公司基本情况

#### 1. 公司概况

(1) 公司设立情况：海洋石油工程股份有限公司(以下简称本公司或公司，在包含子公司时统称本集团)是由中海石油工程设计公司、中海石油平台制造公司、中海石油海上工程公司、中国海洋石油渤海公司以及中国海洋石油南海西部公司作为发起人共同发起设立的股份有限公司。中海石油工程设计公司、中海石油平台制造公司、中海石油海上工程公司作为股份公司的主要发起人，将其所属的与海洋工程设计、建造、海上安装及海底管线铺设业务相关的全部经营性资产经评估后折成国有法人股，中国海洋石油渤海公司以面积 3,632.26 平方米的土地使用权经评估后作为出资，中国海洋石油南海西部公司以 4000 吨滑道及面积为 3,864.00 平方米的土地使用权经评估后作为出资，组建成股份有限公司。本公司于 2000 年 4 月 20 日正式成立，经天津市工商行政管理局注册，领取法人营业执照，注册资本：壹亿柒仟万元整。

(2) 公司经营范围：工程总承包；石油天然气(海洋石油工程、石油机械制造与修理工程、管道输送工程、油气处理加工工程、油气化工及综合利用工作)及建筑工程的设计；承担各类海洋石油建设工程的施工和其它海洋工程施工；承担各种类型的钢结构、网架工程的制作与安装；压力容器制造；经营本企业自产产品及技术的出口业务；经营本企业生产所需的原辅材料、仪器仪表、机械设备、零配件及技术的进口业务；经营进料加工和“三来一补”业务；对外经营合作(承包境外海洋石油工程和境内国际招标工程；承包上述境外工程的勘测、咨询、设计和监理项目；上述境内外工程所需的设备、材料出口；对外派遣实施上述境外工程所需的劳务人员)；国内沿海普通货物运输；国际航线货物运输；自有房屋租赁；钢材、管件、电缆、阀门、仪器仪表、五金交电销售；电仪自动化产品的研发、制造及销售(以上范围内国家有专营专项规定的按规定办理)。

(3) 公司股票首次发行情况：经中国证监会证监发行字[2002]2 号文批准，本公司于 2002 年 1 月 21 日公开发行社会公众股股票 8,000 万股。募集资金到位后，本公司股票于 2002 年 2 月 5 日在上海证券交易所挂牌交易，股票代码为：600583。工商注册变更登记于 2002 年 7 月 9 日办理完毕，变更后的企业法人营业执照号码为 1200001000326，注册资本为贰亿伍仟万元整。

#### (4) 公司股票首次发行后历次增资情况

1) 本公司于 2003 年第一次临时股东大会通过了《公司资本公积金转增股本的方案》，以总股本 25,000 万股为基数，用资本公积金每 10 股转增 1 股。股本转增方案完成后，公司的总股本为 27,500 万股，其中流通股为 8,800 万股。公司于 2004 年 1 月 12 日完成工商注册变更登记，变更后的注册资本为贰亿柒仟伍佰万元整。

2) 本公司于 2003 年股东大会通过了《公司资本公积金、未分配利润转增股本的方案》，以总股本 27,500 万股为基数，按每 10 股转增 1 股的比例，以资本公积金向全体股东转增股份 2,750 万股，并按每 10 股派发股票股利 1 股的比例，以未分配利润向全体股东派发红股 2,750 万股，合计增加股本 5,500 万股。公司于 2004 年 10 月 27 日办理完成工商注册变更登记，变更后的注册资本为人民币叁亿叁仟万元整。

3) 本公司于 2004 年度股东大会通过了《公司 2004 年度利润分配方案》和《公司 2004 年度资本公积金转增股本方案》，以总股本 33,000 万股为基数，按每 10 股派发股票股利 1 股的比例，以未分配利润向全体股东派发红股 3,300 万股，并按每 10 股转增 1 股的比例，以资本公积金向全体股东转增股份 3,300 万股。利润分配和转增方案合计增加股本 6,600 万股。公司于 2005 年 7 月 15 日办理完成工商变更登记，变更后的注册资本为人民币叁亿玖仟陆佰万元整。

4) 本公司于 2005 年度股东大会通过了《公司 2005 年度利润分配方案》和《公司 2005 年度资本公积金转增股本方案》，以总股本 39,600 万股为基数，按每 10 股派发股票股利 7 股的比例，以未分配利润向全体股东派发红股 27,720 万股，并按每 10 股转增 3 股的比例，以资本公积金向全体股东转增股份 11,880 万股。利润分配和转增方案合计增加股本 39,600 万股。公司于 2007 年 1 月 31 日办理完成工商变更登记，变更后的注册资本为人民币柒亿玖仟贰佰万元整。

5) 本公司于 2006 年度股东大会通过了《公司 2006 年度利润分配方案》，以总股本 79,200 万股为基数，按每 10 股派发股票股利 2 股的比例，以未分配利润向全体股东派发红股 15,840 万股。公司于 2007 年 9 月 6 日办理完成工商变更登记，变更后的注册资本为人民币玖亿伍仟零肆拾万元整。

6) 本公司于 2007 年度股东大会通过了《公司 2007 年度利润分配方案》，以总股本 95,040 万股为基数，按每 10 股派发股票股利 5 股的比例，以未分配利润向全体股东派发红股 47,520 万股，并按每 10 股转增 5 股的比例，以资本公积金向全体股东转增股份 47,520 万股。利润分配和转增方案合计增加股本 95,040 万股。公司于 2008 年 7 月 31 日办理完成工商变更登记，变更后的注册资本为人民币壹拾玖亿零捌拾万元整。

7) 经中国证券监督管理委员会以证监许可[2008]1091 号文核准，本公司以非公开发行股票方式向包括中国海洋石油总公司在内的八家特定投资者发行了人民币普通股股票(A股) 26,000 万股。募集资金到位后，本次非公开发行的股票于 2008 年 12 月 29 日在中国证券登记结算有限公司上海分公司办理了 A 股股票的登记及股份限售手续，并于 2009 年 2 月 16 日办理完成工商变更登记，变更后的注册资本为人民币为贰拾壹亿陆仟零捌拾万元整。

8) 本公司于 2008 年度股东大会通过了《公司 2008 年度利润分配方案》，以总股本 216,080 万股为基数，按每 10 股派发股票股利 1 股的比例，以未分配利润向全体股东派发红股 21,608 万股，并按每 10 股转增 4 股的比例，以资本公积金向全体股东转增股份 86,432 万股。利润分配和转增方案合计增加股本 108,040 万股。公司于 2009 年 12 月 31 日办理完成工商变更登记，变更后的注册资本为人民币叁拾贰亿肆仟壹佰贰拾万元整。

9) 本公司于 2009 年度股东大会通过了《公司 2009 年度公积金转增股本方案》，以总股本 324,120 万股为基数，按每 10 股转增 2 股的比例，以资本公积金向全体股东转增股份 64,824 万股，增加股本 64,824 万股。变更后的注册资本为人民币叁拾捌亿捌仟玖佰肆拾肆万元整。

10) 经中国证券监督管理委员会以证监许可[2013]1180 号文核准，本公司以非公开发行股票方式向包括中国海洋石油总公司在内的六家特定投资者发行人民币普通股(A

股)53,191.48 万股。募集资金到位后,本次非公开发行的股票于 2013 年 10 月 9 日在中国证券登记结算有限责任公司上海分公司办理了 A 股股票的登记及股份限售手续,并于 2013 年 10 月 14 日办理完成工商变更登记,变更后的注册资本为人民币为肆拾肆亿贰仟壹佰叁拾伍万肆仟捌佰元整。截止 2015 年 6 月 30 日,公司注册资本为人民币肆拾肆亿贰仟壹佰叁拾伍万肆仟捌佰元整。公司营业执照注册号:120000000001439,注册地址:天津空港经济区西二道 82 号丽港大厦裙房二层 202-F105 室,法定代表人:周学仲。

(5)公司发起人股权变更情况

1) 2003 年 9 月 28 日,本公司实际控制人中国海洋石油总公司以协议方式无偿受让本公司发起人股东中海石油平台制造公司、中海石油海上工程公司和中海石油工程设计公司持有的总计 15,923.38 万股的股份,占本公司当时股份总数的 57.91%,成为本公司第一大股东,股份过户手续于 2004 年 2 月 13 日办理完成。三家发起公司中海石油平台制造公司、中海石油海上工程公司、中海石油工程设计公司不再持有本公司股份。

2) 经国务院国有资产监督管理委员会国资产权[2006]2 号《关于海洋石油工程股份有限公司股权分置改革有关问题的批复》批准及 2006 年 1 月 16 日召开的股权分置改革股东会议审议通过的公司股权分置改革方案,本公司非流通股股东向 2006 年 1 月 20 日在中国证券登记结算有限责任公司上海分公司登记在册的公司流通股股东支付每 10 股 2.4 股股票的对价,非流通股股东支付股票合计 3,041.28 万股。执行对价后,公司非流通股股东中国海洋石油总公司、中国海洋石油渤海公司及中国海洋石油南海西部公司持股数量分别为 20,339.96 万股、141.48 万股和 3,405.28 万股,持股比例分别为 51.36%、0.36%和 8.60%。股权分置改革实施后首个交易日,公司全体非流通股股东所持有的非流通股股份即获得上市流通权。

3) 经中国证券监督管理委员会以证监许可[2008]1091 号文核准,本公司以非公开发行股票方式向包括中国海洋石油总公司在内的八家特定投资者发行了人民币普通股股票(A 股)26,000 万股。募集资金到位后,本次非公开发行的股票于 2008 年 12 月 29 日在中国证券登记结算有限责任公司上海分公司办理了 A 股股票的登记及股份限售手续。本次定向增发完成后,中国海洋石油总公司、中国海洋石油南海西部公司及中国海洋石油渤海公司持股数量分别为 105,431.8252 万股、16,345.3282 万股和 679.1026 万股,持股比例分别为 48.79%、7.56%和 0.32%。

4) 经中国证券监督管理委员会以证监许可[2013]1180 号文核准,本公司以非公开发行股票方式向包括中国海洋石油总公司在内的六家特定投资者发行了人民币普通股(A 股)53191.48 万股。募集资金到位后,本次非公开发行的股票于 2013 年 10 月 9 日在中国证券登记结算有限责任公司上海分公司办理了 A 股股票的登记及股份限售手续。本次定向增发完成后,中国海洋石油总公司、中国海洋石油南海西部公司及中国海洋石油渤海公司持股数量分别为 227,011.3454 万股、29,421.5908 万股和 1,222.3847 万股,持股比例分别为 51.34%、6.65%和 0.28%。

5) 2015 年本公司控股股东中国海洋石油总公司及一致行动人中海石油财务有限责任公司通过上海证券交易所交易系统于 2015 年 7 月 9 日至 2015 年 8 月 25 日期间分别买入本公司

股票 85.61 万股和 157.18 万股。买入后中国海洋石油总公司和中海石油财务有限责任公司持股数量分别为 227,096.9554 万股和 157.18 万股，持股比例分别为 51.36%和 0.04%。

## 2. 合并财务报表范围

本公司合并财务报表范围包括海洋石油工程（青岛）有限公司、深圳海油工程水下技术有限公司、海洋石油工程（珠海）有限公司等 15 家公司。与上年相比，本年新设的全资子公司海油工程国际有限公司泰国公司纳入合并范围。

详见本附注“八、合并范围的变化”及本附注“九、在其他主体中的权益”相关内容。

## 四、财务报表的编制基础

### 1. 编制基础

本公司财务报表以持续经营为编制基础。根据实际发生的交易和事项，按照财政部颁布的《企业会计准则》及相关规定，并基于本附注“五、重要会计政策及会计估计”所述会计政策和会计估计编制。

### 2. 持续经营

本公司自本报告年末至少 12 个月内具备持续经营能力，无影响持续经营能力的重大事项。

## 五、重要会计政策及会计估计

### 1. 遵循企业会计准则的声明

本公司所编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了公司的财务状况、经营成果、股东权益变动和现金流量等有关信息。

### 2. 会计期间

本公司会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

### 3. 营业周期

本公司的营业周期为 12 个月。

### 4. 记账本位币

本公司的记账本位币为人民币。所属境内子公司深圳海油工程水下技术有限公司、海洋石油工程（青岛）有限公司、海工国际工程有限责任公司、海洋石油工程（珠海）有限公司、北京高泰深海技术有限公司的记账本位币为人民币。

本公司所属境外子公司海油工程国际有限公司、海油工程印度尼西亚有限公司、海油工程尼日利亚有限公司、海油工程澳大利亚有限公司、蓝海国际有限公司及其控股的科泰有限公司以美元为记账本位币。

安捷材料试验有限公司以港币为记账本位币。

海油工程加拿大有限公司以加拿大元为记账本位币。

海油工程国际有限公司泰国公司以泰铢为记账本位币。

## 5. 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

本集团作为合并方，在同一控制下企业合并中取得的资产和负债，在合并日按被合并方在最终控制方合并报表中的账面价值计量。取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

在非同一控制下企业合并中取得的被购买方可辨认资产、负债及或有负债在收购日以公允价值计量。合并成本为本集团在购买日为取得对被购买方的控制权而支付的现金或非现金资产、发行或承担的负债、发行的权益性证券等的公允价值以及在企业合并中发生的各项直接相关费用之和（通过多次交易分步实现的企业合并，其合并成本为每一单项交易的成本之和）。合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，首先对合并中取得的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值、以及合并对价的非现金资产或发行的权益性证券等的公允价值进行复核，经复核后，合并成本仍小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，将其差额计入合并当期营业外收入。

## 6. 合并财务报表的编制方法

本集团将所有控制的子公司及结构化主体纳入合并财务报表范围。

在编制合并财务报表时，子公司与本公司采用的会计政策或会计期间不一致的，按照本公司的会计政策或会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。

合并范围内的所有重大内部交易、往来余额及未实现利润在合并报表编制时予以抵销。子公司的所有者权益中不属于母公司的份额以及当期净损益、其他综合收益及综合收益总额中属于少数股东权益的份额，分别在合并财务报表“少数股东权益、少数股东损益、归属于少数股东的其他综合收益及归属于少数股东的综合收益总额”项目列示。

对于同一控制下企业合并取得的子公司，其经营成果和现金流量自合并当期期初纳入合并财务报表。编制比较合并财务报表时，对上年财务报表的相关项目进行调整，视同合并后形成的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

对于非同一控制下企业合并取得子公司，经营成果和现金流量自本集团取得控制权之日起纳入合并财务报表。在编制合并财务报表时，以购买日确定的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值为基础对子公司的财务报表进行调整。

## 7. 现金及现金等价物的确定标准

现金指库存现金以及可以随时用于支付的存款。现金等价物是指企业持有的期限短（一般指从购买日起三个月内到期）、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

## 8. 外币业务和外币报表折算

### (1) 外币交易

本集团外币交易按交易发生时的上月最后一个工作日中国人民银行公布的市场汇率将外币金额折算为人民币金额。于资产负债表日，外币货币性项目采用资产负债表日的即期汇率折算为人民币，所产生的折算差额除了为购建或生产符合资本化条件的资产而借入的外币专门借款产生的汇兑差额按资本化的原则处理外，直接计入当期损益。以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算为人民币，所产生的折算差额，作为公允价值变动直接计入当期损益。以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用交易发生日的即期汇率折算，不改变其人民币金额。

### (2) 外币财务报表的折算

外币资产负债表中资产、负债类项目采用资产负债表日的即期汇率折算；所有者权益类项目除“未分配利润”外，均按业务发生时的即期汇率折算；利润表中的收入与费用项目，采用交易发生日的即期汇率的近似汇率折算。上述折算产生的外币报表折算差额，在其他综合收益项目中列示。外币现金流量采用现金流量发生日的即期汇率的近似汇率折算。汇率变动对现金的影响额，在现金流量表中单独列示。

## 9. 金融工具

### (1) 金融资产

#### 1) 金融资产分类、确认依据和计量方法

本集团按投资目的和经济实质对拥有的金融资产分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产、持有至到期投资、应收款项及可供出售金融资产。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，包括交易性金融资产和在初始确认时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。本集团将满足下列条件之一的金融资产归类为交易性金融资产：取得该金融资产的目的是为了在短期内出售；属于进行集中管理的可辨认金融工具组合的一部分，且有客观证据表明公司近期采用短期获利方式对该组合进行管理；属于衍生工具，但是，被指定且为有效套期工具的衍生工具、属于财务担保合同的衍生工具、与在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生工具除外。本集团将只有符合下列条件之一的金融工具，才可在初始确认时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产：该指定可以消除或明显减少由于该金融工具的计量基础不同所导致的相关利得或损失在确认或计量方面不一致的情况；公司风险管理或投资策略的正式书面文件已载明，该金融工具组合以公允价值为基础进行管理、评价并向关键管理人员报告；包含一项或多项嵌入衍生工具的混合工具，除非嵌入衍生工具对混合工具的现金流量没有重大改变，或所嵌入的衍生工具明显不应当从相关混合工具中分拆；包含需要分拆但无法在取得时或后续的资产负债表日对其进行单独计量的嵌入衍生工具的混合工具。对此类金融资产，采用公允价值进行后续计量。公允价值变

动计入公允价值变动损益；在资产持有期间所取得的利息或现金股利，确认为投资收益；处置时，其公允价值与初始入账金额之间的差额确认为投资损益，同时调整公允价值变动损益。

持有至到期投资，是指到期日固定、回收金额固定或可确定，且本集团有明确意图和能力持有至到期的非衍生金融资产。持有至到期投资采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量，其摊销或减值以及终止确认产生的利得或损失，均计入当期损益。

应收款项，是指在活跃市场中没有报价，回收金额固定或可确定的非衍生金融资产，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量，其摊销或减值以及终止确认产生的利得或损失，均计入当期损益。

可供出售金融资产，是指初始确认时即被指定为可供出售的非衍生金融资产，以及未被划分为其他类的金融资产。这类资产中，在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资以及与该权益工具挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生金融资产，按成本进行后续计量；其他存在活跃市场报价或虽没有活跃市场报价但公允价值能够可靠计量的，按公允价值计量，公允价值变动计入其他综合收益，对于此类金融资产采用公允价值进行后续计量，除减值损失及外币货币性金融资产形成的汇兑损益外，可供出售金融资产公允价值变动直接计入股东权益，待该金融资产终止确认时，原直接计入权益的公允价值变动累计额转入当期损益。可供出售债务工具投资在持有期间按实际利率法计算的利息，以及被投资单位宣告发放的与可供出售权益工具投资相关的现金股利，作为投资收益计入当期损益。

## 2) 金融资产转移的确认依据和计量方法

金融资产满足下列条件之一的，予以终止确认：①收取该金融资产现金流量的合同权利终止；②该金融资产已转移，且本集团将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方；③该金融资产已转移，虽然本集团既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但是放弃了对该金融资产控制。

企业既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，且未放弃对该金融资产控制的，则按照其继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产的账面价值，与因转移而收到的对价及原计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和的差额计入当期损益。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分之间，按照各自的相对公允价值进行分摊，并将因转移而收到的对价及应分摊至终止确认部分的原计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和，与分摊的前述账面金额的差额计入当期损益。

## 3) 金融资产减值的测试方法及会计处理方法

除以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产外，本集团于资产负债表日对其他金融资产的账面价值进行检查，如果有客观证据表明某项金融资产发生减值的，计提减值准备。

本集团可供出售权益工具，年末按照该权益工具在 12 月 31 日的收盘价及持股数量确认的公允价值，较按照购入时该权益工具的公允价值加上交易费用确认的成本，下跌幅度达到或超过 50%以上；或截至资产负债表日持续下跌时间已经达到或超过 12 个月，本集团根据成本与年末公允价值的差额确认累积应计提的减值准备。

以摊余成本计量的金融资产发生减值时，按预计未来现金流量(不包括尚未发生的未来信用损失)现值低于账面价值的差额，计提减值准备。如果有客观证据表明该金融资产价值已恢复，且客观上与确认该损失后发生的事项有关，原确认的减值损失予以转回，计入当期损益。

当可供出售金融资产发生减值，原直接计入股东权益的因公允价值下降形成的累计损失予以转出并计入减值损失。对已确认减值损失的可供出售债务工具投资，在期后公允价值上升且客观上与确认原减值损失后发生的事项有关的，原确认的减值损失予以转回并计入当期损益。对已确认减值损失的可供出售权益工具投资，期后公允价值上升直接计入股东权益。

## (2) 金融负债

### 1) 金融负债分类、确认依据和计量方法

本集团的金融负债于初始确认时分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债和其他金融负债。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，包括交易性金融负债和初始确认时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，本集团将满足下列条件之一的金融负债归类为交易性金融负债：承担该金融负债的目的是为了在短期内出售；属于进行集中管理的可辨认金融工具组合的一部分，且有客观证据表明公司近期采用短期获利方式对该组合进行管理；属于衍生工具，但是，被指定且为有效套期工具的衍生工具、属于财务担保合同的衍生工具、与在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生工具除外。本集团将只有符合下列条件之一的金融工具，才可在初始确认时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债：该指定可以消除或明显减少由于该金融工具的计量基础不同所导致的相关利得或损失在确认或计量方面不一致的情况；公司风险管理或投资策略的正式书面文件已载明，该金融工具组合以公允价值为基础进行管理、评价并向关键管理人员报告；包含一项或多项嵌入衍生工具的混合工具，除非嵌入衍生工具对混合工具的现金流量没有重大改变，或所嵌入的衍生工具明显不应当从相关混合工具中分拆；包含需要分拆但无法在取得时或后续的资产负债表日对其进行单独计量的嵌入衍生工具的混合工具。对此类金融负债，按照公允价值进行后续计量，公允价值变动形成的利得或损失以及与该金融负债相关的股利和利息支出计入当期损益。

其他金融负债采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量。

### 2) 金融负债终止确认条件

当金融负债的现时义务全部或部分已经解除时，终止确认该金融负债或义务已解除的部分。公司与债权人之间签订协议，以承担新金融负债方式替换现存金融负债，且新金融负债与现存金融负债的合同条款实质上不同的，终止确认现存金融负债，并同时确认新金融负债。

公司对现存金融负债全部或部分的合同条款作出实质性修改的，终止确认现存金融负债或其一部分，同时将修改条款后的金融负债确认为一项新金融负债。终止确认部分的账面价值与支付的对价之间的差额，计入当期损益。

### (3) 金融资产和金融负债的公允价值确定方法

本集团以主要市场的价格计量金融资产和金融负债的公允价值，不存在主要市场的，以最有利市场的价格计量金融资产和金融负债的公允价值，并且采用当时适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术。公允价值计量所使用的输入值分为三个层次，即第一层次输入值是计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价；第二层次输入值是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值；第三层次输入值是相关资产或负债的不可观察输入值。本集团优先使用第一层次输入值，最后再使用第三层次输入值。公允价值计量结果所属的层次，由对公允价值计量整体而言具有重大意义的输入值所属的最低层次决定。

## 10. 应收款项

### (1). 单项金额重大并单独计提坏账准备的应收款项

单项金额重大的判断依据或金额标准	将单项金额超过 1,000 万元的应收款项视为重大应收款项
单项金额重大并单独计提坏账准备的计提方法	根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额，计提坏账准备

### (2). 按信用风险特征组合计提坏账准备的应收款项:

按信用风险特征组合计提坏账准备的计提方法（账龄分析法、余额百分比法、其他方法）	
账龄组合	按账龄分析法计提坏账准备
关联方组合	不计提坏账准备
备用金、押金组合	不计提坏账准备

组合中，采用账龄分析法计提坏账准备的

适用 不适用

账龄	应收账款计提比例 (%)	其他应收款计提比例 (%)
1 年以内 (含 1 年)	0	0
1—2 年	30	30
2—3 年	60	60
3 年以上	100	100

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的

适用 不适用

### (3). 单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收款项:

单项计提坏账准备的理由	单项金额不重大且按照组合计提坏账准备不能反映其风险特征的应收款项
坏账准备的计提方法	根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差

额，计提坏账准备
----------

## 11. 存货

本集团存货主要包括工程备料和已完工未结算的工程施工等。

存货实行永续盘存制，在取得时按实际成本计价；领用或发出存货，采用加权平均法确定其实际成本。低值易耗品和包装物采用一次转销法进行摊销。

期末存货按成本与可变现净值孰低原则计价，对于存货因遭受毁损、全部或部分陈旧过时或销售价格低于成本等原因，预计其成本不可收回的部分，提取存货跌价准备。库存商品及大宗原材料的存货跌价准备按单个存货项目的成本高于其可变现净值的差额提取；其他数量繁多、单价较低的原辅材料按类别提取存货跌价准备。

工程施工反映在建施工合同的工程累计已发生成本和累计已确认毛利与工程累计已办理结算价款的借方差额（如果形成贷方差额，则在预收账款中列示，反映在建合同尚未完成的工程进度但已办理了工程结算的款项）。

## 12. 长期股权投资

本集团长期股权投资主要是对子公司的投资、对联营企业的投资和对合营企业的投资。

本集团对共同控制的判断依据是所有参与方或参与方组合集体控制该安排，并且该安排相关活动的政策必须经过这些集体控制该安排的参与方一致同意。

本集团直接或通过子公司间接拥有被投资单位 20%（含）以上但低于 50% 的表决权时，通常认为对被投资单位具有重大影响。持有被投资单位 20% 以下表决权的，还需要综合考虑在被投资单位的董事会或类似权力机构中派有代表、或参与被投资单位财务和经营政策制定过程、或与被投资单位之间发生重要交易、或向被投资单位派出管理人员、或向被投资单位提供关键技术资料等事实和情况判断对被投资单位具有重大影响。

对被投资单位形成控制的，为本集团的子公司。通过同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，在合并日按照取得被合并方在最终控制方合并报表中净资产的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。被合并方在合并日的净资产账面价值为负数的，长期股权投资成本按零确定。

通过非同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，以合并成本作为初始投资成本。

除上述通过企业合并取得的长期股权投资外，以支付现金取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为投资成本；以发行权益性证券取得的长期股权投资，按照发行权益性证券的公允价值作为投资成本；投资者投入的长期股权投资，按照投资合同或协议约定的价值作为投资成本；

本集团对子公司投资采用成本法核算，对合营企业及联营企业投资采用权益法核算。

后续计量采用成本法核算的长期股权投资，在追加投资时，按照追加投资支付的成本的公允价值及发生的相关交易费用增加长期股权投资成本的账面价值。被投资单位宣告分派的现金股利或利润，按照应享有的金额确认为当期投资收益。

后续计量采用权益法核算的长期股权投资，随着被投资单位所有者权益的变动相应调整增加或减少长期股权投资的账面价值。其中在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值为基础，按照本集团的会计政策及会计期间，并抵销与联营企业及合营企业之间发生的内部交易损益按照持股比例计算归属于投资企业的部分，对被投资单位的净利润进行调整后确认。

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期投资收益。采用权益法核算的长期股权投资，因被投资单位除净损益以外所有者权益的其他变动而计入所有者权益的，处置该项投资时将原计入所有者权益的部分按相应比例转入当期投资损益。

因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，处置后的剩余股权改按可供出售金融资产核算，剩余股权在丧失共同控制或重大影响之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。原股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在终止采用权益法核算时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。

因处置部分长期股权投资丧失了对被投资单位控制的，处置后的剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按权益法核算，处置股权账面价值和处置对价的差额计入投资收益，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整；处置后的剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按可供出售金融资产的有关规定进行会计处理，处置股权账面价值和处置对价的差额计入投资收益，剩余股权在丧失控制之日的公允价值与账面价值间的差额计入当期投资损益。

本集团对于分步处置股权至丧失控股权的各项交易不属于一揽子交易的，对每一项交易分别进行会计处理。属于“一揽子交易”的，将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理，但是，在丧失控制权之前每一次交易处置价款与所处置的股权对应的长期股权投资账面价值之间的差额，确认为其他综合收益，到丧失控制权时再一并转入丧失控制权的当期损益。

### **13. 投资性房地产**

#### **(1). 如果采用成本计量模式的：**

折旧或摊销方法

本集团投资性房地产主要是已出租的房屋建筑物。

本集团投资性房地产按其成本作为入账价值，外购投资性房地产的成本包括购买价款、相关税费和可直接归属于该资产的其他支出；自行建造投资性房地产的成本，由建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的必要支出构成。

本集团对投资性房地产采用成本模式进行后续计量，按其预计使用寿命及净残值率采用平均年限法计提折旧或摊销。投资性房地产的预计使用寿命、净残值率及年折旧(摊销)率如下：

类别	折旧年限(年)	预计残值率	年折旧率
房屋建筑物	20-30	5%-10%	3%-4.75%

当投资性房地产的用途改变为自用时，则自改变之日起，将该投资性房地产转换为固定资产或无形资产。自用房地产的用途改变为赚取租金或资本增值时，则自改变之日起，将固定资产或无形资产转换为投资性房地产。发生转换时，以转换前的账面价值作为转换后的入账价值。

当投资性房地产被处置，或者永久退出使用且预计不能从其处置中取得经济利益时，终止确认该项投资性房地产。投资性房地产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后的金额计入当期损益。

#### 14. 固定资产

##### (1). 确认条件

本集团固定资产是指同时具有以下特征，即为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用年限超过一年的有形资产。

固定资产包括房屋及建筑物、机器设备、运输设备及电子设备，按其取得时的成本作为入账的价值，其中，外购的固定资产成本包括买价和进口关税等相关税费，以及为使固定资产达到预定可使用状态前所发生的可直接归属于该资产的其他支出；自行建造固定资产的成本，由建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的必要支出构成；投资者投入的固定资产，按投资合同或协议约定的价值作为入账价值，但合同或协议约定价值不公允的按公允价值入账；融资租赁租入的固定资产，按租赁开始日租赁资产公允价值与最低租赁付款额现值两者中较低者作为入账价值，租入资产的入账价值与最低租赁付款额之间的差额作为未确认融资费用。

与固定资产有关的后续支出，包括修理支出、更新改造支出等，符合固定资产确认条件的，计入固定资产成本，对于被替换的部分，终止确认其账面价值；不符合固定资产确认条件的，于发生时计入当期损益。

除已提足折旧仍继续使用的固定资产和单独计价入账的土地外，本集团对所有固定资产计提折旧。计提折旧时采用平均年限法，并根据用途分别计入相关资产的成本或当期费用。

本集团于每年年度终了，对固定资产的预计使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，如发生改变，则作为会计估计变更处理。

当固定资产被处置、或者预期通过使用或处置不能产生经济利益时，终止确认该固定资产。固定资产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后的金额计入当期损益。

**(2). 折旧方法**

类别	折旧方法	折旧年限 (年)	残值率 (%)	年折旧率 (%)
房屋建筑物	平均年限法	20-30	5-10%	3-4.75
机器设备	平均年限法	5-10	5-10	9-19
运输设备	平均年限法	5-15	5-10	6-19
电子设备	平均年限法	5-10	5-10	9-19

**(3). 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法**

融资租入的固定资产采用与自有固定资产相一致的折旧政策。能够合理确定租赁期届满时将取得租入资产所有权的，租入固定资产在其预计使用寿命内计提折旧；否则，租入固定资产在租赁期与该资产预计使用寿命两者中较短的期间内计提折旧。

**15. 在建工程**

在建工程按实际发生的成本计量。自营建筑工程按直接材料、直接工资、直接施工费等计量；出包建筑工程按应支付的工程价款等计量；设备安装工程按所安装设备的价值、安装费用、工程试运转等所发生的支出等确定工程成本。在建工程成本还包括应当资本化的借款费用和汇兑损益。

在建工程在达到预定可使用状态之日起，根据工程预算、造价或工程实际成本等，按估计的价值结转固定资产，次月起开始计提折旧，待办理了竣工决算手续后再对固定资产原值差异进行调整。

**16. 借款费用**

借款费用包括借款利息、折价或溢价的摊销、辅助费用以及因外币借款而发生的汇兑差额等。可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的借款费用，在资产支出已经发生、借款费用已经发生、为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或生产活动已经开始时，开始资本化；当购建或生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或可销售状态时，停止资本化。其余借款费用在发生当期确认为费用。

专门借款当期实际发生的利息费用，扣除尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额予以资本化；一般借款根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，确定资本化金额。资本化率根据一般借款加权平均利率计算确定。

符合资本化条件的资产，是指需要经过相当长时间（通常指 1 年以上）的购建或者生产活动才能达到预定可使用或者可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等资产。

如果符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中发生非正常中断、且中断时间连续超过 3 个月，暂停借款费用的资本化，直至资产的购建或生产活动重新开始。

## 17. 无形资产

### (1). 计价方法、使用寿命、减值测试

本集团无形资产包括土地使用权、软件等，按取得时的实际成本计量，其中，购入的无形资产，按实际支付的价款和相关的其他支出作为实际成本；投资者投入的无形资产，按投资合同或协议约定的价值确定实际成本，但合同或协议约定价值不公允的，按公允价值确定实际成本。

土地使用权从出让起始日起，按其出让年限平均摊销；其他无形资产按预计使用年限、合同规定的受益年限和法律规定的有效年限三者中最短者分期平均摊销。摊销金额按其受益对象计入相关资产成本和当期损益。

对使用寿命有限的无形资产的预计使用寿命及摊销方法于每年年度终了进行复核，如发生改变，则作为会计估计变更处理。在每个会计期间对使用寿命不确定的无形资产的预计使用寿命进行复核，如有证据表明无形资产的使用寿命是有限的，则估计其使用寿命并在预计使用寿命内摊销。

### (2). 内部研究开发支出会计政策

本集团的研究开发支出根据其性质以及研发活动最终形成无形资产是否具有较大不确定性，分为研究阶段支出和开发阶段支出。研究阶段的支出，于发生时计入当期损益；开发阶段的支出，同时满足下列条件的，确认为无形资产：

- (1) 完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；
- (2) 具有完成该无形资产并使用或出售的意图；
- (3) 运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场；
- (4) 有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；
- (5) 归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

不满足上述条件的开发阶段的支出，于发生时计入当期损益。前期已计入损益的开发支出在以后期间不再确认为资产。已资本化的开发阶段的支出在资产负债表上列示为开发支出，自该项目达到预定可使用状态之日起转为无形资产列报。

## 18. 长期资产减值

本集团于每一资产负债表日对长期股权投资、投资性房地产、固定资产、在建工程、使用寿命有限的无形资产等项目进行检查，当存在减值迹象时，本集团进行减值测试。对商誉和使用寿命不确定的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年末均进行减值测试。难以对单项资产的可收回金额进行测试的，以该资产所属的资产组或资产组组合为基础测试。

减值测试后，若该资产的账面价值超过其可收回金额，其差额确认为减值损失，上述资产的减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。资产的可收回金额是指资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。

## 19. 长期待摊费用

本集团的长期待摊费用是指已经支出，但应由当期及以后各期承担的摊销期限在 1 年以上(不含 1 年)的租入固定资产改良支出费用及车位租赁费，该等费用在受益期内平均摊销。如果长期待摊费用项目不能使以后会计期间受益，则将尚未摊销的该项目的摊余价值全部转入当期损益。

## 20. 职工薪酬

### (1)、短期薪酬的会计处理方法

短期薪酬主要包括职工工资、奖金、津贴和补贴、职工福利费等，在职工提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并按照受益对象计入当期损益或相关资产成本。

### (2)、离职后福利的会计处理方法

离职后福利系缴纳基本养老保险费等设定提存计划。根据资产负债表日为换取职工在会计期间提供的服务而向单独主体缴存的提存金确认为负债，并按照受益对象计入当期损益或相关资产成本。

### (3)、辞退福利的会计处理方法

本集团在职工提供服务的会计期间，将应付的职工薪酬确认为负债，并根据职工提供服务的受益对象计入相关资产成本和费用。因解除与职工的劳动关系而给予的补偿，计入当期损益。

## 21. 预计负债

当与对外担保、商业承兑汇票贴现、未决诉讼或仲裁、产品质量保证等或有事项相关的业务同时符合以下条件时，本集团将其确认为负债：该义务是本集团承担的现时义务；该义务的履行很可能导致经济利益流出企业；该义务的金额能够可靠地计量。

预计负债按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量，并综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。货币时间价值影响重大的，通过对相关未来现金流出进行折现后确定最佳估计数。每个资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核，如有改变则对账面价值进行调整以反映当前最佳估计数。

## 22. 股份支付

用以换取职工提供服务的以权益结算的股份支付，以授予职工权益工具在授予日的公允价值计量。该公允价值的金额在完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的情况下，在等待期内以对可行权权益工具数量的最佳估计为基础，按直线法计算计入相关成本或费用，相应增加资本公积。

以现金结算的股份支付，按照本集团承担的以股份或其他权益工具为基础确定的负债的公允价值计量。如授予后立即可行权，在授予日以承担负债的公允价值计入相关成本或费用，相应增加负债；如需完成等待期内的服务或达到规定业绩条件以后才可行权，在等待期的每个资产负债表日，以对可行权情况的最佳估计为基础，按照本集团承担负债的公允价值金额，将当期取得的服务计入成本或费用，相应调整负债。

在相关负债结算前的每个资产负债表日以及结算日，对负债的公允价值重新计量，其变动计入当期损益。

本集团在等待期内取消所授予权益工具的（因未满足可行权条件而被取消的除外），作为加速行权处理，即视同剩余等待期内的股权支付计划已经全部满足可行权条件，在取消所授予权益工具的当期确认剩余等待期内的所有费用。

### 23. 收入

本集团的营业收入主要包括建造合同收入、提供劳务收入、销售商品收入和让渡资产使用权收入，收入确认原则如下：

（1）本集团在劳务总收入和总成本能够可靠地计量、与劳务相关的经济利益很可能流入本集团、劳务的完成进度能够可靠地确定时，确认劳务收入的实现。在资产负债表日，提供劳务交易的结果能够可靠估计的，按完工百分比法确认相关的劳务收入，完工百分比按已经发生的成本占预计总成本的比例确定；提供劳务交易结果不能够可靠估计、已经发生的劳务成本预计能够得到补偿的，按已经发生的能够得到补偿的劳务成本金额确认提供劳务收入，并结转已经发生的劳务成本；提供劳务交易结果不能够可靠估计、已经发生的劳务成本预计全部不能得到补偿的，将已经发生的劳务成本计入当期损益，不确认提供劳务收入。

（2）本集团在已将商品所有权上的主要风险和报酬转移给购货方、本集团既没有保留通常与所有权相联系的继续管理权、也没有对已售出的商品实施有效控制、收入的金额能够可靠地计量、相关的经济利益很可能流入企业、相关的已发生或将发生的成本能够可靠地计量时，确认销售商品收入的实现。

（3）本集团在与交易相关的经济利益很可能流入本集团、收入的金额能够可靠地计量时，确认让渡资产使用权收入的实现。

#### （4）建造合同

本集团在合同总收入能够可靠计量、与合同相关的经济利益很可能流入本集团、实际发生的合同成本能够清楚区分和可靠计量、合同完工进度和为完成合同尚需发生的成本能够可靠确定时，于资产负债表日按完工百分比法确认合同收入和合同费用。采用完工百分比法时，合同完工进度根据实际发生的合同成本占合同预计总成本的比例确定。

建造合同的结果不能可靠地估计时，如果合同成本能够收回的，合同收入根据能够收回的实际合同成本加以确认，合同成本在其发生的当期确认为费用；如果合同成本不可能收回的，应在发生时立即确认为费用，不确认收入。

本集团于期末对建造合同进行检查，如果建造合同预计总成本将超过合同预计总收入时，提取损失准备，将预计损失确认为当期费用。

## 24. 政府补助

### (1)、与资产相关的政府补助判断依据及会计处理方法

政府补助是指本集团从政府无偿取得货币性资产或非货币性资产。政府补助在本集团能够满足其所附的条件以及能够收到时予以确认。

政府补助为货币性资产的，按照实际收到的金额计量，对于按照固定的定额标准拨付的补助，或对期末有确凿证据表明能够符合财政扶持政策规定的相关条件且预计能够收到财政扶持资金时，按照应收的金额计量；政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量，公允价值不能可靠取得的，按照名义金额(1元)计量。

与资产相关的政府补助，是指本集团取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助。与资产相关的政府补助确认为递延收益，并在相关资产使用寿命内平均分配计入当期损益。

### (2)、与收益相关的政府补助判断依据及会计处理方法

与收益相关的政府补助，是指除与资产相关的政府补助之外的政府补助。如果政府文件中未明确规定补助对象，本集团按照上述原则进行判断。

与收益相关的政府补助，用于补偿以后期间的相关费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关费用的期间计入当期损益；用于补偿已发生的相关费用或损失的，直接计入当期损益。

## 25. 递延所得税资产/递延所得税负债

本集团递延所得税资产和递延所得税负债根据资产和负债的计税基础与其账面价值的差额(暂时性差异)计算确认。对于按照税法规定能够于以后年度抵减应纳税所得额的可抵扣亏损，确认相应的递延所得税资产。对于商誉的初始确认产生的暂时性差异，不确认相应的递延所得税负债。对于既不影响会计利润也不影响应纳税所得额(或可抵扣亏损)的非企业合并的交易中产生的资产或负债的初始确认形成的暂时性差异，不确认相应的递延所得税资产和递延所得税负债。于资产负债表日，递延所得税资产和递延所得税负债，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计量。

本集团以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异、可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认递延所得税资产。

## 26. 租赁

### (1)、经营租赁的会计处理方法

经营租赁是指除融资租赁以外的其他租赁。本集团作为承租方的租金在租赁期内的各个期间按直线法计入相关资产成本或当期损益，本集团作为出租方的租金在租赁期内的各个期间按直线法确认为收入。

## (2)、融资租赁的会计处理方法

融资租赁是指实质上转移了与资产所有权有关的全部风险和报酬的租赁。本集团作为承租方时，在租赁开始日，按租赁开始日租赁资产的公允价值与最低租赁付款额的现值两者中较低者，作为融资租入固定资产的入账价值，将最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，将两者的差额记录为未确认融资费用。

## 27. 其他重要的会计政策和会计估计

编制财务报表时，本集团管理层需要运用估计和假设，这些估计和假设会对会计政策的应用及资产、负债、收入及费用的金额产生影响。实际情况可能与这些估计不同，因此本集团管理层对估计涉及的关键假设和不确定性因素的判断需要进行持续评估，会计估计变更的影响在变更当期和未来期间予以确认。

下列会计估计及关键假设存在导致未来期间的资产及负债账面值发生重大调整的重要风险。

### (1) 建造合同

各项建造合同的收入均按照完工百分比法（预算合同成本须由管理层作出估计）确认。本集团以完成建造合同应发生的直接费用和生产单位的管理费用作为预计总成本，以已签署的合同、变更、索赔、奖励等收入作为预计总收入。由于建造合同的业务性质，签订合同的日期与工程完工的日期通常属于不同的会计期间。在合同进行过程中，本集团管理层会定期复核各项合同的预计总收入、预计总成本、完工进度及已发生的成本。如果出现可能会导致合同收入、合同成本或完工进度变更的情况，则会进行修订。修订可能导致估计收入或成本的增加或减少，将会在修订期间的利润表中反映。同时，本集团管理层亦定期对建造合同进行减值测试，如果建造合同的预计总成本超过合同预计总收入，则形成合同预计损失，应就有关合同损失部分计提全额准备，并确认为当期资产减值损失。

### (2) 固定资产、无形资产的可使用年限

本集团至少于每年年度终了，对固定资产和无形资产的预计使用寿命进行复核。预计使用寿命是管理层基于同类资产历史经验、参考同行业普遍所应用的估计并结合预期技术更新而决定的。当以往的估计发生重大变化时，则相应调整未来期间的折旧费用和摊销费用。

### (3) 应收款项减值

本集团在资产负债表日按摊余成本计量应收款项，评估其是否出现减值情况，并在出现减值情况时评估减值损失的具体金额。减值的客观证据包括显示个别或组合应收款项预计未来现金流量出现大幅下降的可判断数据，显示个别或组合应收款项中债务人的财务状况出现重大负面的可判断数据等事项。如果有证据表明该应收款项价值已恢复，且客观上与确认该损失后发生的事项有关，则将原确认的减值损失予以转回。

### (4) 原材料减值

本集团定期估计存货的可变现净值，并对存货成本高于可变现净值的差额确认原材料跌价损失。本集团在估计原材料的可变现净值时，按原材料是否有对应的建造合同分别进行考虑：

1) 对于未对应建造合同的原材料，以同类材料的预计售价减去销售费用以及相关税费后的金额确定可变现净值，当实际售价或成本费用与以前估计不同时，管理层对可变现净值进行相应的调整，根据现有经验进行估计的结果可能会与之后实际结果有所不同，可能导致对原材料账面价值的调整，因此原材料跌价准备的金额可能会随上述原因而发生变化，对原材料跌价准备的调整将影响估计变更当期的损益。

2) 对于为具体的建造合同准备的原材料，公司不单独进行减值测试，而是在建造合同的损失准备测试中一并考虑。

#### (5) 所得税

本公司及其子公司因分布在国内若干省份及国外若干国家而需分别在其所在地缴纳企业所得税。在计提企业所得税时由于有关企业所得税的若干事项尚未获得主管税务机关的确认，因此需以现行的税收法规及其他相关政策为依据作出估计和判断。若有关事项的最终税务结果有别于已确认的金额时，这些差额将对当期的所得税造成影响。

递延所得税资产的估计需要对未来各个年度的应纳税所得额及适用的税率进行估计，递延所得税资产的实现取决于各公司未来是否很可能获得足够的应纳税所得额。未来税率的变化和暂时性差异的转回时间也可能影响所得税费用（收益）以及递延所得税的余额。上述估计的变化可能导致对递延所得税的重要调整。

#### (6) 商誉

商誉为股权投资成本或非同一控制下企业合并成本超过应享有的或企业合并中取得的被投资单位或被购买方可辨认净资产于取得日或购买日的公允价值份额的差额。

与子公司有关的商誉在合并财务报表上单独列示，与联营企业和合营企业有关的商誉，包含在长期股权投资的账面价值中。

### 28. 重要会计政策和会计估计的变更

#### (1)、重要会计政策变更

适用 不适用

#### (2)、重要会计估计变更

适用 不适用

## 六、税项

### 1. 主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	增值税应纳税额为当期销项税抵减当期进项税后的余额	17%

消费税		
营业税	本公司及所属境内子公司的工程施工业务按照营业收入的 3% 计缴营业税。本公司将建筑工程分包给其他单位的，以取得的全部价款和价外费用扣除支付给其他单位的分包款后的余额为营业税计税基础。	3%
城市维护建设税	以应交增值税、营业税及经国家税务局正式审核批准的当期免抵的增值税税额为计税依据	7%
企业所得税	由于存在不同企业所得税税率纳税主体，相关情况参见后表	25%/15%
教育费附加	以应交增值税、营业税及经国家税务局正式审核批准的当期免抵的增值税税额为计税依据	3%
地方教育费附加	以应交增值税、营业税及经国家税务局正式审核批准的当期免抵的增值税税额为计税依据	2%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

√适用 □不适用

纳税主体名称	所得税税率
海洋石油工程股份有限公司	15%
海洋石油工程（青岛）有限公司	15%
海洋石油工程（珠海）有限公司	25%
深圳海油工程水下技术有限公司	15%
海工国际工程有限责任公司	25%
北京高泰深海技术有限公司	15%

## 2. 税收优惠

1) 2015 年 8 月，本公司经天津市科学技术委员会、天津市财政局、天津市国家税务局和天津市地方税务局联合认定为高新技术企业，并取得编号为 GF201512000031 的《高新技术企业证书》，有效期 3 年（2015 年度-2017 年度）。

2) 2015 年 10 月，海洋石油工程（青岛）有限公司经青岛市科学技术局、青岛市财政局、青岛市国家税务局、青岛市地方税务局联合认定为高新技术企业，并取得编号为 GF201537100085 的《高新技术企业证书》，有效期 3 年（2015 年度-2017 年度）。

3) 2014 年 4 月，深圳海油工程水下技术有限公司经深圳市科技工贸和信息化委员会、深圳市财政委员会、深圳市国家税务局、深圳市地方税务局联合认定为高新技术企业，并取得编号为 GF201444200019 的《高新技术企业证书》，有效期 3 年（2014 年度-2016 年度）。

4) 2014 年 9 月, 北京高泰深海技术有限公司经北京市科学技术委员会、北京市财政局、北京市国家税务局、北京市地方税务局联合认定为高新技术企业, 并取得编号为 GR201311000403 的《高新技术企业证书》, 有效期 3 年 (2013 年度-2015 年度)。

### 3. 其他

1) 根据财政部、国家税务总局《关于出口货物劳务增值税和消费税政策的通知》(财税[2012]39 号), 本公司及子公司海洋石油工程(青岛)有限公司、海洋石油工程(珠海)有限公司向海上石油天然气开采企业销售的自产的海洋工程结构物, 视同出口货物, 在销售时实行“免、抵、退”税管理办法。

2) 根据《国家税务总局关于海洋石油工程股份有限公司改征增值税并适用“免、抵、退”税管理办法有关问题的批复》(国税函[2004]1043 号), 本公司在签订的总承包或分包合同中分别列明建筑业劳务价款和自产货物及提供增值税应税劳务价款的, 对其自产货物及提供增值税应税劳务取得的收入征收增值税; 对其提供建筑业劳务收取的收入征收营业税。本公司自 2004 年 1 月 1 日起执行该批复, 子公司海洋石油工程(青岛)有限公司自 2005 年 3 月(设立时间)起执行该批复。

3) 根据财税[2011]111 号的通知, 在中华人民共和国境内(以下称境内)提供交通运输业和部分现代服务业服务(以下称应税服务)的单位和个人为增值税纳税人。纳税人提供应税服务, 应当按照该文件缴纳增值税, 不再缴纳营业税。在现行增值税 17%标准税率和 13%低税率基础上, 新增 11%和 6%两档低税率, 该通知于 2012 年 1 月 1 日生效。2012 年 7 月 31 日, 经国务院批准, 财政部、国家税务总局发布了财税[2012]71 号《关于在北京等 8 省开展交通运输业和部分现代服务业营业税改征增值税试点的通知》, 根据上述通知, 北京市应于 2012 年 9 月 1 日完成新旧税制转换。因此, 本集团合并范围内的海工国际工程有限责任公司的服务收入和北京高泰深海技术有限公司的设计收入, 从 2012 年 9 月开始适用“营改增”的相关规定, 按照 6%的税率缴纳增值税。

4) 如上所述, 按照《关于在北京等 8 省开展交通运输业和部分现代服务业营业税改征增值税试点的通知》, 从 2012 年 12 月开始本公司的设计收入及现代服务收入适用“营改增”的相关规定, 按照 6%的税率缴纳增值税。

5) 2013 年 5 月 24 日, 经国务院批准, 财政部、国家税务总局发布了财税[2013]37 号《关于在全国开展交通运输业和部分现代服务业营业税改征增值税试点税收政策的通知》, 根据上述通知, 本公司之子公司海洋石油工程(青岛)有限公司自 2013 年 8 月 1 日起开始适用“营改增”的相关规定。

## 七、合并财务报表项目注释

## 1、货币资金

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金	19,942.76	45,527.53
银行存款	4,809,344,088.25	3,281,780,811.23
其他货币资金	60,001,900.00	
合计	4,869,365,931.01	3,281,826,338.76
其中：存放在境外的款项总额	311,006,545.95	169,555,103.68

其他说明

年末其他货币资金为本公司之子公司海洋石油工程（青岛）有限公司开立的合同履约保证金，属于使用受限的资金。

## 2、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
交易性金融资产		2,147,424.00
其中：债务工具投资		
权益工具投资		
衍生金融资产		2,147,424.00
其他		
指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		
其中：债务工具投资		
权益工具投资		
其他		
合计		2,147,424.00

其他说明：

年初衍生金融资产余额为本公司之子公司海洋石油工程（青岛）有限公司与渣打银行签订的 ICHTHYS LNG 项目相关的远期售汇合约的公允价值，年末已到期结汇。

## 3、应收票据

## (1). 应收票据分类列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	40,746,033.75	
商业承兑票据		
合计	40,746,033.75	

## (2). 期末公司已质押的应收票据

□适用 √不适用

## (3). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据:

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据	38,502,672.00	
商业承兑票据		
合计	38,502,672.00	

## (4). 期末公司因出票人未履约而将其转应收账款的票据

□适用 √不适用

## 4、应收账款

## (1). 应收账款分类披露

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款	4,680,046,824.10	99.03			4,680,046,824.10	5,800,226,686.91	99.10			5,800,226,686.91
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	45,611,751.80	0.97	12,851,789.01		32,759,962.79	52,769,959.26	0.90	9,967,515.94		42,802,443.32
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款										
合计	4,725,658,575.90	/	12,851,789.01	/	4,712,806,786.89	5,852,996,646.17	/	9,967,515.94	/	5,843,029,130.23

期末单项金额重大并单项计提坏帐准备的应收账款

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

应收账款 (按单位)	期末余额			
	应收账款	坏账准备	计提比例	计提理由
中国海洋石油有限公司	4,002,064,010.99			不存在损失风险
中海石油气电集团有限责任公司	135,227,877.83			不存在损失风险
中海油能源发展股份有限公司	126,904,950.32			不存在损失风险
YAMGAZ	116,676,330.11			不存在损失风险
BRUNEI SHELL PETROLEUM CO.	75,724,810.55			不存在损失风险
上海石油天然气有限公司	64,250,220.79			不存在损失风险
JKC Ichthys LNG Joint Venture	38,534,067.56			不存在损失风险
Husky Oil (Madura) Ltd.	25,580,000.00			不存在损失风险
Kvaerner Stord AS	22,157,001.83			不存在损失风险
惠州市大亚湾华德石化有限公司	17,830,000.00			不存在损失风险
DOCKWISE SHIPPING B.V.	16,859,141.23			不存在损失风险
DAYA OFFSHORE CONSTRUCTION	13,043,521.14			不存在损失风险
响水长江风力发电有限公司	12,825,911.25			不存在损失风险
中海石油炼化有限责任公司	12,368,980.50			不存在损失风险
合计	4,680,046,824.10		/	/

组合中，按账龄分析法计提坏帐准备的应收账款：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例
1 年以内			
其中：1 年以内分项			
1 年以内	21,618,129.62		
1 年以内小计	21,618,129.62		
1 至 2 年	5,013,102.48	1,503,930.75	30.00%
2 至 3 年	1,986,356.16	1,191,813.69	60.00%
3 年以上	10,156,044.57	10,156,044.57	100.00%
合计	38,773,632.83	12,851,789.01	

组合中，采用余额百分比法计提坏帐准备的应收账款：

适用 不适用

(2). 本期计提、收回或转回的坏帐准备情况：

本期计提坏帐准备金额 2,863,553.35 元；本期收回或转回坏帐准备金额 0 元。

其中本期坏帐准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(3). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

## (4). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况:

单位名称	年末余额	账龄	占应收账款年末余额合计数的比例(%)	坏账准备年末余额
中国海洋石油有限公司	4,002,064,010.99	1 年以内	84.69	
中海石油气电集团有限责任公司	135,227,877.83	注	2.86	
中海油能源发展股份有限公司	126,904,950.32	1 年以内	2.69	
YAMGAZ	116,676,330.11	1 年以内	2.47	
BRUNEI SHELL PETROLEUM CO.	75,724,810.55	1 年以内	1.60	
合计	4,456,597,979.80	—	94.31	

注: 本集团对中海石油气电有限责任公司的应收账款期末余额中, 1 年以内的金额为 75,149,757.83 元, 1-2 年的金额为 55,078,120.00 元, 2-3 年的金额为 5,000,000.00 元。截至资产负债表日, 超过一年以上的款项尚未到结算期。

## 5、预付款项

## (1). 预付款项按账龄列示

单位: 元 币种: 人民币

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1 年以内	112,389,275.01	93.44	235,242,188.32	95.59
1 至 2 年	7,338,719.62	6.10	10,861,668.69	4.41
2 至 3 年	555,627.75	0.46		
3 年以上				
合计	120,283,622.38	100.00	246,103,857.01	100.00

## (2). 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况:

单位名称	年末余额	账龄	占预付款项年末余额合计数的比例(%)
青岛宝井钢材加工配送有限公司	24,899,441.40	1 年以内	20.70
HS COMPRESSION & PROCESS	15,111,825.40	1 年以内	12.56
阿赛洛国际贸易(上海)有限公司	12,903,699.78	1 年以内	10.73
天津开发区渤博工贸有限公司	12,635,338.00	1 年以内	10.50
PHYLW MARINE CO., LTD	9,836,438.50	1 年以内	8.18
合计	75,386,743.08	—	62.67

## 6、应收利息

√适用 □不适用

## (1). 应收利息分类

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
定期存款	6,454,689.73	
委托贷款		
债券投资		
银行理财产品利息	3,568,219.18	9,899,178.04
中海石油财务有限责任公司 存款利息	662,075.41	494,600.00
合计	10,684,984.32	10,393,778.04

## (2). 重要逾期利息

□适用 √不适用

## 7、其他应收款

## (1). 其他应收款分类披露

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)		金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
单项金额重大并单独计提坏账准备的其他应收款	138,536,985.38	80.31			138,536,985.38	202,283,500.67	84.45			202,283,500.67
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	33,975,494.76	19.69	960,730.96		33,014,763.80	37,237,581.14	15.55	816,307.94		36,421,273.20
单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款										
合计	172,512,480.14	/	960,730.96	/	171,551,749.18	239,521,081.81	/	816,307.94	/	238,704,773.87

期末单项金额重大并单项计提坏帐准备的其他应收款

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

其他应收款 (按单位)	期末余额			
	其他应收款	坏账准备	计提比例	计提理由
青岛市经济技术开发区国家税务局	47,120,146.72			不存在损失风险
中国海洋石油总公司	28,374,728.86			不存在损失风险
天津市国税局海洋石油税务分局	17,931,429.60			不存在损失风险
中国太平洋财产保险股份有限公司	16,176,938.00			不存在损失风险
中国平安财产保险股份有限公司	15,073,736.86			不存在损失风险
珠海市国家税务局	13,860,005.34			不存在损失风险
合计	138,536,985.38		/	/

组合中，按账龄分析法计提坏帐准备的其他应收款：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		
	其他应收款	坏账准备	计提比例
1 年以内			
其中：1 年以内分项			
1 年以内	3,133,812.54		
1 年以内小计	3,133,812.54		
1 至 2 年	253,937.19	76,181.16	30.00%
2 至 3 年	59,069.04	35,441.42	60.00%
3 年以上	849,108.38	849,108.38	100.00%
合计	4,295,927.15	960,730.96	

组合中，采用余额百分比法计提坏帐准备的其他应收款：

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏帐准备的其他应收款：

适用 不适用

**(2). 本期计提、收回或转回的坏帐准备情况：**

本期计提坏帐准备金额 144,423.02 元；本期收回或转回坏帐准备金额 0 元。

其中本期坏帐准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

**(3). 本期实际核销的其他应收款情况**

适用 不适用

## (4). 其他应收款按款项性质分类情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
出口退税款	78,911,581.66	116,615,257.07
保险理赔款	31,250,674.86	13,155,850.00
消费税返还款	28,374,728.86	
押金、备用金、保证金	21,130,022.31	106,331,146.67
代垫款项	12,845,472.45	3,418,828.07
合计	172,512,480.14	239,521,081.81

## (5). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况:

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
青岛市经济技术开发区国家税务局	出口退税款	47,120,146.72	1 年以内	27.30	
中国海洋石油总公司	消费税返还款	28,374,728.86	1 年以内	16.45	
天津市国税局海洋石油税务分局	出口退税款	17,931,429.60	1 年以内	10.39	
中国太平洋财产保险股份有限公司	保险理赔款	16,176,938.00	1 年以内	9.38	
中国平安财产保险股份有限公司	保险理赔款	15,073,736.86	注	8.74	
合计	/	124,676,980.04	/	72.26	

注：本集团对中国平安财产保险股份有限公司的其他应收账款年末余额中，1 年以内的金额为 1,917,886.86 元，1-2 年的金额为 13,155,850.00 元，其中 1 年以内金额全部系外币报表折算差产生。该款项已于 2016 年 1 月收回。

## (6). 涉及政府补助的应收款项

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	政府补助项目名称	期末余额	期末账龄	预计收取的时间、金额及依据
中国海洋石油总公司	消费税返还	28,374,728.86	1 年以内	2016 年 1 月 20 日已收取 28,374,728.86 元。依据为《关于对油（气）田企业生产自用成品油先征后返消费税的通知》财税[2011]7 号
合计	/	28,374,728.86	/	/

## 8、存货

## (1). 存货分类

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	跌价准备	账面价值	账面余额	跌价准备	账面价值
原材料						
在产品						
库存商品						
周转材料						
消耗性生物资产						
建造合同形成的已完工未结算资产						
工程施工	994,032,606.95	38,436,490.04	955,596,116.91	421,141,447.65		421,141,447.65
工程备料	744,389,824.31	9,850,526.19	734,539,298.12	698,660,526.80	10,954,230.41	687,706,296.39
合计	1,738,422,431.26	48,287,016.23	1,690,135,415.03	1,119,801,974.45	10,954,230.41	1,108,847,744.04

## (2). 存货跌价准备

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料						
在产品						
库存商品						
周转材料						
消耗性生物资产						
建造合同形成的已完工未结算资产						
工程施工		38,436,490.04				38,436,490.04
工程备料	10,954,230.41	4,212,367.23			5,316,071.45	9,850,526.19
合计	10,954,230.41	42,648,857.27			5,316,071.45	48,287,016.23

## (3). 期末建造合同形成的已完工未结算资产情况:

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	余额
累计已发生成本	3,646,633,639.76
累计已确认毛利	110,341,890.03
减: 预计损失	38,436,490.04
已办理结算的金额	2,762,942,922.84
建造合同形成的已完工未结算资产	955,596,116.91

## 9、其他流动资产

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额
预缴企业所得税	388,323.32	182,263.96
留抵的增值税进项税	41,588,091.14	86,887,566.62
银行理财产品	2,100,000,000.00	3,000,000,000.00
合计	2,141,976,414.46	3,087,069,830.58

## 10、可供出售金融资产

√适用 □不适用

## (1). 可供出售金融资产情况

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
可供出售债务工具:						
可供出售权益工具:	335,043,678.00		335,043,678.00	350,841,816.00		350,841,816.00
按公允价值计量的	264,372,300.00		264,372,300.00	280,170,438.00		280,170,438.00
按成本计量的	70,671,378.00		70,671,378.00	70,671,378.00		70,671,378.00
合计	335,043,678.00		335,043,678.00	350,841,816.00		350,841,816.00

## (2). 期末按公允价值计量的可供出售金融资产

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

可供出售金融资产分类	可供出售权益工具	可供出售债务工具	合计
权益工具的成本/债务工具的摊余成本	46,389,714.79		46,389,714.79
公允价值	264,372,300.00		264,372,300.00
累计计入其他综合收益的公允价值变动金额	185,285,197.43		185,285,197.43
已计提减值金额			

## (3). 期末按成本计量的可供出售金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	账面余额			减值准备				在被投资单位持股比例 (%)	本期现金红利	
	期初	本期增加	本期减少	期末	期初	本期增加	本期减少			期末
中海石油财务有限责任公司	70,671,378.00			70,671,378.00					1.77	7,098,033.50
合计	70,671,378.00			70,671,378.00					/	7,098,033.50

## (4). 报告期内可供出售金融资产减值的变动情况

□适用 √不适用

## (5). 可供出售权益工具期末公允价值严重下跌或非暂时性下跌但未计提减值准备的相关说明：

□适用 √不适用

## 11、长期股权投资

√适用□不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增减变动							期末余额	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备		
一、合营企业										
小计										
二、联营企业										

小计											
合计											

## 其他说明

长期股权投资为本公司之子公司海洋石油工程（青岛）有限公司对克瓦纳海工（青岛）工程技术有限责任公司的股权投资，持股比例为 40%，初始投资成本 8,125,788.00 元，损益调整为-8,125,788.00 元，年末余额为 0 元。

**12、投资性房地产**

√适用 □不适用

投资性房地产计量模式

**(1). 采用成本计量模式的投资性房地产**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
一、账面原值				
1.期初余额	284,643,459.61			284,643,459.61
2.本期增加金额				
(1) 外购				
(2) 存货\固定资产\在建工程转入				
(3) 企业合并增加				
3.本期减少金额	284,643,459.61			284,643,459.61
(1) 处置				
(2) 其他转出	284,643,459.61			284,643,459.61
4.期末余额				
二、累计折旧和累计摊销				
1.期初余额	28,713,175.83			28,713,175.83
2.本期增加金额	8,543,321.61			8,543,321.61
(1) 计提或摊销	8,543,321.61			8,543,321.61
3.本期减少金额	37,256,497.44			37,256,497.44
(1) 处置				
(2) 其他转出	37,256,497.44			37,256,497.44
4.期末余额				
三、减值准备				
1.期初余额				
2.本期增加金额				
(1) 计提				
3.本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4.期末余额				
四、账面价值	255,930,283.78			
1.期末账面价值				
2.期初账面价值	255,930,283.78			255,930,283.78

投资性房地产本年减少系由于天津港爆炸事件导致用于出租的保税区办公大楼墙体部分损坏，出租协议提前终止，维修改造期间结转至在建工程。该房屋维修改造后已主要为自用，故完工后结转至固定资产。

## 13、 固定资产

## (1). 固定资产情况

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	电子设备	合计
一、账面原值：					
1.期初余额	4,235,687,627.25	2,889,535,081.75	11,616,853,988.66	172,407,714.61	18,914,484,412.27
2.本期增加 金额	1,597,885,676.99	289,230,409.50	1,295,734,951.02	12,825,245.75	3,195,676,283.26
(1) 购置	1,269,910.00	100,031,150.23	43,963,426.76	8,432,210.06	153,696,697.05
(2) 在建 工程转入	1,596,497,258.60	188,803,685.12	1,223,064,438.65	4,364,376.13	3,012,729,758.50
(3) 企业 合并增加					
(4) 外币 报表折算	118,508.39	395,574.15	108,855,163.75	28,659.56	109,397,905.85
(5) 其他 (注 1)			-80,148,078.14		-80,148,078.14
3.本期减少 金额	500,904,010.10	7,272,782.64	247,071,471.92	4,810,984.70	760,059,249.36
(1) 处置 或报废	304,935.00	7,272,782.64	247,071,471.92	4,810,984.70	259,460,174.26
(2) 其他 (注 2)	500,599,075.10				500,599,075.10
4.期末余额	5,332,669,294.14	3,171,492,708.61	12,665,517,467.76	180,421,975.66	21,350,101,446.17
二、累计折旧					
1.期初余额	893,522,378.28	1,575,442,939.54	3,201,343,084.71	106,276,846.51	5,776,585,249.04
2.本期增加 金额	168,610,798.46	266,015,127.48	808,379,050.23	18,277,408.45	1,261,282,384.62
(1) 计提	168,558,869.87	265,673,904.88	761,797,771.34	18,260,042.55	1,214,290,588.64
(2) 外币 报表折算差额	51,928.59	341,222.60	46,581,278.89	17,365.90	46,991,795.98
3.本期减少 金额	65,625,473.18	6,190,567.53	85,941,008.20	4,373,790.29	162,130,839.20
(1) 处置 或报废	102,913.18	6,190,567.53	85,941,008.20	4,373,790.29	96,608,279.20
(2) 其他 (注 2)	65,522,560.00				65,522,560.00
4.期末余额	996,507,703.56	1,835,267,499.49	3,923,781,126.74	120,180,464.67	6,875,736,794.46
三、减值准备					
1.期初余额	154,675,004.24	10,820,350.86			165,495,355.10
2.本期增加 金额					
(1) 计提					
3.本期减少 金额					
(1) 处置 或报废					

4.期末余额	154,675,004.24	10,820,350.86			165,495,355.10
四、账面价值					
1.期末账面价值	4,181,486,586.34	1,325,404,858.26	8,741,736,341.02	60,241,510.99	14,308,869,296.61
2.期初账面价值	3,187,490,244.73	1,303,271,791.35	8,415,510,903.95	66,130,868.10	12,972,403,808.13

注 1：本集团固定资产账面原值本年增加的其他项主要为多功能水下工程船项目本年因工程结算审计与上年预转固定资产金额差异的调整。

注 2：本集团固定资产账面原值和累计折旧本年减少的其他项主要为由于天津港爆炸事件导致保税区办公大楼墙体部分损坏，维修改造期间结转至在建工程所致。维修改造后转回固定资产。

## (2). 暂时闲置的固定资产情况

适用 不适用

## (3). 通过融资租赁租入的固定资产情况

适用 不适用

## (4). 通过经营租赁租出的固定资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末账面价值
房屋建筑物	65,634,283.01
运输设备	652,990,022.98

## (5). 未办妥产权证书的固定资产情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
结构车间-二期	208,411,070.19	正在办理
生产技术楼	158,086,822.62	正在办理
丹江路生产技术楼	27,499,774.97	正在办理
综合仓库 1/3 跨-一期	41,058,683.42	正在办理
综合仓库 (2/3 跨) -二期	38,000,118.00	正在办理
探伤间-二期	12,248,107.00	正在办理
办公区门卫-一期	1,885,735.20	正在办理
放射源存放库	1,643,841.87	正在办理
1-5#门卫-一期	1,503,511.64	正在办理
卫生间	938,075.62	正在办理

## 14、在建工程

适用 不适用

### (1). 在建工程情况

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
珠海深水基地建设项目二期	617,405,151.66		617,405,151.66	286,513,934.77		286,513,934.77
珠海深水基地建设项目一期	92,383,506.57		92,383,506.57	159,631,968.34		159,631,968.34
深圳两台 3000 米级工作型 ROV 购置项目	69,065,992.88		69,065,992.88			
深水软管铺设系统	58,133,147.00		58,133,147.00			
VENOM 5(rov33) 升级改造	32,614,352.46		32,614,352.46			
全面预算系统深化应用及升级项目-海波龙预算系统	3,740,237.47		3,740,237.47	3,740,237.47		3,740,237.47
建造工程项目管理信息系统	3,731,815.04		3,731,815.04	2,026,114.34		2,026,114.34
管道挖沟 (DP) 工程船建造项目	2,019,753.40		2,019,753.40	2,926,245.80		2,926,245.80
设备安装	739,681.94		739,681.94	47,534,017.33		47,534,017.33
半潜起重铺管船				3,697,826.19		3,697,826.19
蓝疆船主发电柴油机控制系统及机舱监控系统升级改造				4,920,000.00		4,920,000.00
109 船扒杆				5,250,000.00		5,250,000.00
HYSY278 船续航能力提升改造				5,659,740.00		5,659,740.00
生产技术楼建设项目				44,354,328.61		44,354,328.61
制管车间扩建项目				3,944,708.65		3,944,708.65
容器车间建设项目				23,706,885.25		23,706,885.25
HYSY291				1,101,788,871.67		1,101,788,871.67
保税区办公楼修复改造						
保税区办公楼 (投资性房地产部分) 修复改造						
其他	26,419,507.67		26,419,507.67	24,837,555.60		24,837,555.60
合计	906,253,146.09		906,253,146.09	1,720,532,434.02		1,720,532,434.02

## (2). 重要在建工程项目本期变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例(%)	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率(%)	资金来源
珠海深水基地建设 项目二期	1,890,700,000.00	286,513,934.77	903,157,490.15	572,266,273.26		617,405,151.66	62.93	93.30%				注 1
珠海深水基地建设 项目一期	1,873,373,312.44	159,631,968.34	177,105,667.15	243,127,713.82	1,226,415.10	92,383,506.57	88.73	注 2				注 2
深圳两台 3000 米级 工作型 ROV 购置项目	99,077,900.00		69,065,992.88			69,065,992.88	69.71					自筹 资金
深水软管铺设系统	444,130,000.00		58,133,147.00			58,133,147.00	13.09	14.00%				自筹 资金
VENOM 5(rov33) 升级改造	33,170,000.00		32,614,352.46			32,614,352.46	98.32					自筹 资金
全面预算系统深化 应用及升级项目-海 波龙预算系统	4,000,000.00	3,740,237.47				3,740,237.47	93.51	90.00%				自筹 资金
建造工程项目管理 信息系统	5,000,000.00	2,026,114.34	1,705,700.70			3,731,815.04	74.64	75.00%				自筹 资金
管道挖沟 (DP) 工 程船建造项目	383,260,000.00	2,926,245.80	393,507.60		1,300,000.00	2,019,753.40	0.60	9.30%				自筹 资金
设备安装		47,534,017.33	25,990,084.56	72,784,419.95		739,681.94						自筹 资金

半潜起重铺管船	19,437,700.00	3,697,826.19	14,642,185.74		18,340,011.93								自筹资金
蓝疆船主发电柴油机控制系统及机舱监控系统升级改造	5,200,000.00	4,920,000.00	108,000.00	5,028,000.00			98.78	100.00%					自筹资金
109 船扒杆	5,500,000.00	5,250,000.00		5,250,000.00			95.45	100.00%					自筹资金
HYSY278 船续航能力提升改造	6,335,480.00	5,659,740.00		5,659,740.00			99.86	100.00%					自筹资金
生产技术楼建设项目	185,180,000.00	44,354,328.61	113,732,494.01	158,086,822.62			85.37	100.00%					自筹资金
制管车间扩建项目	5,000,000.00	3,944,708.65		3,944,708.65			78.89	100.00%					自筹资金
容器车间建设项目	55,794,400.00	23,706,885.25	8,694,240.77	32,401,126.02			58.07	100.00%					自筹资金
HYSY291	1,417,000,000.00	1,101,788,871.67	8,530,638.55	1,110,319,510.22			78.36	100.00%					自筹资金
保税区办公楼修复改造			435,076,515.10	435,076,515.10									自筹资金
保税区办公楼(投资性房地产部分)修复改造			247,386,962.17	247,386,962.17									自筹资金
其他		24,837,555.60	130,239,630.77	121,397,966.69	7,259,712.01	26,419,507.67							自筹资金
合计	6,432,158,792.44	1,720,532,434.02	2,226,576,609.61	3,012,729,758.50	28,126,139.04	906,253,146.09	/	/				/	/

注 1：珠海深水基地建设项目二期工程年末余额为 617,405,151.66 元，本年结转固定资产 572,266,273.26 元，截至本年末项目累计投入金额为 1,189,671,424.92 元，其中募集资金投入金额为 843,856,557.44 元。

注 2：珠海深水基地建设项目一期工程年末余额为 92,383,506.57 元，截至 2015 年 12 月 31 日已结转固定资产 1,568,719,560.99 元，结转至无形资产 1,226,415.10 元。截至本年末项目累计投入金额为 1,662,329,482.66 元，其中募集资金投入金额为 1,296,894,467.61 元。该项目已基本完工，结余金额为收尾工程项目。

## 15、无形资产

## (1). 无形资产情况

单位：元 币种：人民币

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	软件	合计
一、账面原值					
1.期初余额	1,938,256,580.02			105,764,936.07	2,044,021,516.09
2.本期增加金额	24,700,073.63			22,850,352.05	47,550,425.68
(1)购置	24,700,073.63			17,868,984.02	42,569,057.65
(2)内部研发					
(3)企业合并增加					
(4)在建工程转入				4,904,365.37	4,904,365.37
(5)外币报表折算				77,002.66	77,002.66
3.本期减少金额					
(1)处置					
4.期末余额	1,962,956,653.65			128,615,288.12	2,091,571,941.77
二、累计摊销					
1.期初余额	154,616,902.74			86,659,980.80	241,276,883.54
2.本期增加金额	40,516,083.40			12,174,831.27	52,690,914.67
(1)计提	40,516,083.40			12,130,512.29	52,646,595.69
(2)外币报表折算				44,318.98	44,318.98
3.本期减少金额					
(1)处置					
4.期末余额	195,132,986.14			98,834,812.07	293,967,798.21
三、减值准备					
1.期初余额					
2.本期增加金额					
(1)计提					
3.本期减少金额					
(1)处置					

4.期末余额					
四、账面价值					
1.期末账面价值	1,767,823,667.51			29,780,476.05	1,797,604,143.56
2.期初账面价值	1,783,639,677.28			19,104,955.27	1,802,744,632.55

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例 0

## (2). 未办妥产权证书的土地使用权情况:

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
海洋石油工程(青岛)有限公司 尚未办妥权证的土地使用权	252,562,758.46	

## 16、商誉

√适用 □不适用

### (1). 商誉账面原值

单位: 元 币种: 人民币

被投资单位名称或 形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并 形成的		处置		
安捷材料试验有限公司	13,075,057.26					13,075,057.26
合计	13,075,057.26					13,075,057.26

## 17、长期待摊费用

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
车位租赁费	49,374,677.75		1,334,450.75		48,040,227.00
租入资产改良支出	3,109,103.74		1,577,932.02		1,531,171.72
合计	52,483,781.49		2,912,382.77		49,571,398.72

## 18、递延所得税资产/递延所得税负债

### (1). 未经抵销的递延所得税资产

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	216,394,820.61	33,315,312.40	175,627,675.63	26,344,151.36
内部交易未实现利润			10,426,168.60	1,563,925.29
可抵扣亏损	3,261,233.64	815,308.41	560,528.27	84,079.24
未取得发票的成本挂账	1,173,376,103.70	176,006,415.54	542,224,242.92	81,333,636.44

递延收益	220,462,504.16	33,069,375.62	253,321,366.95	37,998,205.04
交易性金融负债公允价值变动	206,594,806.21	30,989,220.93	78,999,408.00	11,849,911.20
辞退福利	2,612,958.77	391,943.82	2,612,958.77	391,943.82
无形资产摊销	1,844,538.87	276,680.83	1,981,609.06	297,241.36
应付职工薪酬			7,890,884.93	1,773,363.55
合计	1,824,546,965.96	274,864,257.55	1,073,644,843.13	161,636,457.30

## (2). 未经抵销的递延所得税负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
非同一控制企业合并资产评估增值				
可供出售金融资产公允价值变动	217,982,585.21	32,697,387.78	232,645,419.33	34,896,812.90
固定资产折旧	18,108,438.87	2,716,265.83	182,487.60	27,373.14
交易性金融资产公允价值变动			2,147,424.00	322,113.60
合计	236,091,024.08	35,413,653.61	234,975,330.93	35,246,299.64

## (3). 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债：

□适用 √不适用

## (4). 未确认递延所得税资产明细

□适用 √不适用

## (5). 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

□适用 √不适用

## 19、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
交易性金融负债	206,594,806.21	78,999,408.00
其中：发行的交易性债券		
衍生金融负债	206,594,806.21	78,999,408.00
其他		
指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债		
合计	206,594,806.21	78,999,408.00

本集团年末衍生金融负债余额为本公司之子公司海洋石油工程（青岛）有限公司与渣打银行签订的 YAMAL 项目相关远期售汇合约的公允价值。

**20、应付账款****(1). 应付账款列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
工程项目款、材料款	4,713,696,227.79	5,001,495,668.63
合计	4,713,696,227.79	5,001,495,668.63

**(2). 账龄超过 1 年的重要应付账款**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
大连船舶重工集团有限公司	84,597,109.00	项目未完工
江苏熔盛重工集团股份有限公司	34,366,372.79	尚未支付
中国石油集团海洋工程有限公司	24,195,022.50	项目未完工
天津长城水下工程有限公司	19,489,875.60	项目未完工
天津开发区蓝鲸海洋工程技术有限公司	19,277,892.71	项目未完工
OFFTECH INTERNATIONAL LIMITED	13,211,189.36	项目未完工
天津中铁建业集团有限公司	11,154,519.60	项目未完工
浙江汉力士控股有限公司	10,743,150.96	项目未完工
胜利油田龙口海舟公司	10,669,860.00	项目未完工
合计	227,704,992.52	/

**21、预收款项****(1). 预收账款项列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
工程项目款	59,997,147.79	1,018,233,102.96
其他	405,457.36	2,166,062.93
合计	60,402,605.15	1,020,399,165.89

**(2). 账龄超过 1 年的重要预收款项**

□适用 √不适用

**(3). 期末建造合同形成的已结算未完工项目情况：**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金额
累计已发生成本	475,186,177.58
累计已确认毛利	79,591,184.00
减：预计损失	
已办理结算的金额	614,774,509.37
建造合同形成的已完工未结算项目	59,997,147.79

**22、应付职工薪酬****(1). 应付职工薪酬列示:**

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	408,898,512.81	1,459,715,927.03	1,543,482,730.49	325,131,709.35
二、离职后福利-设定提存计划		243,721,627.55	212,561,630.95	31,159,996.60
三、辞退福利	2,612,958.77	213,507.09	213,507.09	2,612,958.77
四、一年内到期的其他福利				
合计	411,511,471.58	1,703,651,061.67	1,756,257,868.53	358,904,664.72

**(2). 短期薪酬列示:**

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	389,074,422.95	995,007,565.84	1,083,557,185.98	300,524,802.81
二、职工福利费		44,729,609.27	44,729,609.27	
三、社会保险费		110,937,140.47	110,937,140.47	
其中: 医疗保险费		96,783,297.57	96,783,297.57	
工伤保险费		6,736,299.78	6,736,299.78	
生育保险费		7,417,543.12	7,417,543.12	
四、住房公积金		116,228,192.06	116,228,192.06	
五、工会经费和职工教育经费	14,190,973.86	30,998,119.69	24,944,766.49	20,244,327.06
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
非货币性福利	880	58,537,430.20	58,537,430.20	880
其他	5,632,236.00	103,277,869.50	104,548,406.02	4,361,699.48
合计	408,898,512.81	1,459,715,927.03	1,543,482,730.49	325,131,709.35

**(3). 设定提存计划列示**

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险		182,703,476.64	182,703,476.64	
2、失业保险费		9,330,444.45	9,330,444.45	
3、企业年金缴费		51,687,706.46	20,527,709.86	31,159,996.60
合计		243,721,627.55	212,561,630.95	31,159,996.60

**23、应交税费**

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税	50,084,087.27	32,916,427.33

消费税		
营业税	166,053,423.41	227,666,556.17
企业所得税	396,537,124.54	436,569,807.11
个人所得税	23,716,871.83	5,268,007.86
城市维护建设税	14,828,179.50	57,994,080.69
教育费附加	11,140,741.54	41,979,901.85
房产税	2,458,288.27	5,938,237.00
土地使用税	1,865,041.80	200,883.00
防洪费	1,793,453.16	8,058,932.60
印花税	1,571,292.15	3,038,438.47
其他	749,034.64	123,556.44
合计	670,797,538.11	819,754,828.52

## 24、应付利息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
分期付息到期还本的长期借款利息		
企业债券利息		
短期借款应付利息		
划分为金融负债的优先股\永续债利息		
公司债券利息	10,193,666.67	10,193,666.67
长期借款利息		133,817.70
合计	10,193,666.67	10,327,484.37

重要的已逾期未支付的利息情况：

□适用 √不适用

## 25、其他应付款

### (1). 按款项性质列示其他应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
科研经费拨款	48,176,642.15	42,063,553.38
暂收款	40,002,701.48	37,032,737.05
合计	88,179,343.63	79,096,290.43

### (2). 账龄超过 1 年的重要其他应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
代垫款项	13,884,119.12	尚未支付
合计	13,884,119.12	/

## 26、1 年内到期的非流动负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1年内到期的长期借款		
1年内到期的应付债券		
1年内到期的长期应付款		85,118,481.32
合计		85,118,481.32

**27、其他流动负债**

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
短期应付债券		
政府补助	58,360,603.05	40,149,946.85
合计	58,360,603.05	40,149,946.85

短期应付债券的增减变动：

□适用 √不适用

其他说明：

## (1) 政府补助项目

政府补助项目	年初余额	本年新增补助金额	本年计入营业外收入金额	其他变动	年末余额	与资产相关/与收益相关
场地配套设施费返还	37,342,221.96		37,342,221.96	51,856,325.04	51,856,325.04	与资产相关
国家重大课题科研拨款	2,454,724.89		2,454,724.89	6,046,926.01	6,046,926.01	与收益相关
保税区办公楼契税返还	353,000.00		353,000.00	353,000.00	353,000.00	与资产相关
技术改造资金拨款				104,352.00	104,352.00	与资产相关
合计	40,149,946.85		40,149,946.85	58,360,603.05	58,360,603.05	

本集团其他流动负债系预计一年内结转的递延收益，本年其他变动系结转递延收益中预计一年内将结转损益的政府补助项目至本科目。

**28、长期借款**

√适用 □不适用

## (1). 长期借款分类

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款		
抵押借款		56,172,420.00
保证借款		
信用借款		
合计		56,172,420.00

**29、应付债券**

√适用 □不适用

**(1). 应付债券**

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
07 海工债	1,197,065,406.36	1,195,656,088.68
合计	1,197,065,406.36	1,195,656,088.68

**(2). 应付债券的增减变动：（不包括划分为金融负债的优先股、永续债等其他金融工具）**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额
07 海工债	1,200,000,000.00	2007-11-9	10年	1,200,000,000.00	1,195,656,088.68		69,240,000.00	1,409,317.68	69,240,000.00	1,197,065,406.36
合计	/	/	/	1,200,000,000.00	1,195,656,088.68		69,240,000.00	1,409,317.68	69,240,000.00	1,197,065,406.36

经中国证券监督管理委员会证监发行字[2007]383号文件核准，本公司于2007年11月9日至13日公开发行总面值为12亿元的2007年海洋石油工程股份有限公司债券，共募集资金人民币120,000万元，扣除发行费用人民币1,238万元，于2007年11月14日实际到账资金为人民币118,762万元。债券期限为10年，自2007年11月9日至2017年11月8日。债券票面利率为5.77%，在债券存续期内固定不变。债券采用单利按年计息，不计复利，逾期不另计息。每年付息一次，到期一次还本，最后一期利息随本金兑付一起支付。由中国银行股份有限公司天津市分行提供不可撤销连带责任保证担保。

**(3). 划分为金融负债的其他金融工具说明：**

□适用 √不适用

**30、长期应付款**

√适用 □不适用

**(1). 按款项性质列示长期应付款:**

单位: 元 币种: 人民币

项目	期初余额	期末余额
融资租赁款		556,490,998.73

其他说明:

本集团年初融资租赁款系子公司深圳海油工程水下技术有限公司融资租赁应付天津招银重装设备租赁有限公司款项, 本年已提前支付剩余全部融资租赁款。

**31、专项应付款**

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
863 项目科研经费	35,353,174.74	2,320,000.00	6,000,628.39	31,672,546.35	863 科研经费
合计	35,353,174.74	2,320,000.00	6,000,628.39	31,672,546.35	/

其他说明:

专项应付款本年减少中结转至营业外收入 630, 628. 39 元, 划拨至外部单位 5, 370, 000. 00 元。

**32、递延收益**

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	1,150,234,264.74	117,920,893.16	248,153,843.76	1,020,001,314.14	政府拨款
合计	1,150,234,264.74	117,920,893.16	248,153,843.76	1,020,001,314.14	/

涉及政府补助的项目:

单位: 元 币种: 人民币

负债项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
场地配套设施费返还	955,313,528.09		12,656,586.91	-51,856,325.04	890,800,616.14	与资产相关
国家重大课题科研拨款	189,007,986.65	116,920,893.16	139,702,937.80	-43,454,554.01	122,771,388.00	与收益相关
保税区办公楼契税返	5,912,750.00			-353,000.00	5,559,750.00	与资产相关

还						
技术改造资金拨款		1,000,000.00	26,088.00	-104,352.00	869,560.00	与资产相关
合计	1,150,234,264.74	117,920,893.16	152,385,612.71	-95,768,231.05	1,020,001,314.14	/

本年政府补助其他变动系转拨合作单位款项及重分类至其他流动负债的预计一年内结转损益的款项，其中转拨合作单位金额 37,407,628.00 元，年末从本项目结转到其他流动负债 58,360,603.05 元。

### 33、股本

单位：元 币种：人民币

	期初余额	本次变动增减（+、-）					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	4,421,354,800.00						4,421,354,800.00

### 34、资本公积

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	4,229,620,443.55			4,229,620,443.55
其他资本公积	18,319,762.56			18,319,762.56
合计	4,247,940,206.11			4,247,940,206.11

## 35、其他综合收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期发生金额					期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
一、以后不能重分类进损益的其他综合收益							
二、以后将重分类进损益的其他综合收益	186,432,088.19	78,713,571.90	85,534,340.85	-2,199,425.12	-4,621,343.83		181,810,744.36
其中：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							
可供出售金融资产公允价值变动损益	197,748,606.43	70,871,506.73	85,534,340.85	-2,199,425.12	-12,463,409.00		185,285,197.43
持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益							
现金流量套期损益的有效部分							
外币财务报表折算差额	-11,316,518.24	7,842,065.17			7,842,065.17		-3,474,453.07
其他综合收益合计	186,432,088.19	78,713,571.90	85,534,340.85	-2,199,425.12	-4,621,343.83		181,810,744.36

**36、专项储备**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	518,372,258.69	218,421,074.90	187,677,746.84	549,115,586.75
合计	518,372,258.69	218,421,074.90	187,677,746.84	549,115,586.75

**37、盈余公积**

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	984,631,300.09	290,647,533.70		1,275,278,833.79
任意盈余公积	89,145,868.41			89,145,868.41
储备基金				
企业发展基金				
其他				
合计	1,073,777,168.50	290,647,533.70		1,364,424,702.20

**38、未分配利润**

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	10,109,425,654.81	6,553,720,745.33
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		
调整后期初未分配利润	10,109,425,654.81	6,553,720,745.33
加：本期归属于母公司所有者的净利润	3,409,945,599.81	4,266,871,108.08
减：提取法定盈余公积	290,647,533.70	269,030,718.60
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	1,016,911,604.00	442,135,480.00
转作股本的普通股股利		
期末未分配利润	12,211,812,116.92	10,109,425,654.81

**39、营业收入和营业成本**

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	16,131,639,625.96	11,180,313,737.99	21,973,856,144.44	14,944,724,242.77
其他业务	69,867,112.78	40,118,934.75	57,519,031.63	22,336,637.44
合计	16,201,506,738.74	11,220,432,672.74	22,031,375,176.07	14,967,060,880.21

**(1) 前五名客户的营业收入情况**

客户名称	营业收入	占全部营业收入的比例（%）
中国海洋石油有限公司	9,677,800,250.60	59.73

客户名称	营业收入	占全部营业收入的比例 (%)
PTTEP INTERNATIONAL LIMITED	2,016,878,105.34	12.45
YAMGAZ	1,792,854,723.78	11.07
JKC Ichthys LNG Joint Venture	677,172,550.70	4.18
BRUNEI SHELL PETROLEUM CO.	537,930,999.32	3.32
合计	14,702,636,629.74	90.75

## (2) 主营业务—按产品分类

产品名称	本年发生额	上年发生额
1. 海洋工程总承包项目收入	11,555,742,512.08	18,836,964,797.69
2. 海洋工程非总承包项目收入	1,555,005,655.70	1,964,456,401.09
其中：海上安装及海管铺设收入	748,985,265.84	964,504,121.79
维修收入	432,996,629.72	683,267,200.07
陆地建造收入	313,239,306.66	132,716,307.43
设计收入	59,784,453.48	183,968,771.80
3. 非海洋工程项目收入	3,020,891,458.18	1,172,434,945.66
合计	16,131,639,625.96	21,973,856,144.44

## 补充：建造合同的预计损失

合同项目	预计损失金额	预计损失原因
缅甸 Zawtika 总包项目	25,246,936.68	项目亏损
孔雀亭组块 EPC 项目	13,189,553.36	项目亏损
合计	38,436,490.04	

## 40、营业税金及附加

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
消费税		
营业税	151,917,926.17	343,277,789.65
城市维护建设税	42,410,506.50	98,389,971.78
教育费附加	18,133,471.65	42,170,431.60
资源税		
地方教育费附加	12,072,709.94	28,143,816.59
其他	1,936,246.03	4,458,022.61
合计	226,470,860.29	516,440,032.23

## 41、销售费用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
宣传及展览费	5,985,605.82	6,735,825.77
职工薪酬	3,114,894.49	2,733,844.43

差旅费	1,247,983.07	724,609.45
广告费	836,818.78	262,404.65
办公及水电通讯费	84,208.29	111,366.02
折旧及无形资产摊销	16,744.15	10,904.73
其他	1,388,062.61	593,480.88
合计	12,674,317.21	11,172,435.93

## 42、管理费用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
研发费用	915,602,732.24	1,188,091,147.61
职工薪酬	129,289,867.98	134,202,596.72
税费	43,270,030.96	52,907,221.72
折旧及无形资产摊销	32,908,496.65	34,195,848.08
审计及咨询费	27,058,477.85	11,413,116.69
物业管理费及绿化费	10,074,415.71	15,245,355.00
差旅费	9,777,353.37	10,607,218.00
办公及水电通讯费	8,240,705.88	15,565,563.87
运输费	7,490,180.49	10,284,022.91
租赁费	4,444,844.53	5,894,215.94
业务招待费	918,920.88	5,118,661.38
其他	22,596,678.20	22,907,825.81
合计	1,211,672,704.74	1,506,432,793.73

## 43、财务费用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	84,676,022.19	123,025,572.99
减：利息收入	-36,353,761.26	-24,992,133.51
加：汇兑净损失	-210,193,567.09	9,977,375.15
加：其他支出	10,312,405.04	9,328,315.91
合计	-151,558,901.12	117,339,130.54

## 44、资产减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、坏账损失	42,648,857.27	1,363,400.78
二、存货跌价损失	3,007,976.37	4,044,422.87
三、可供出售金融资产减值损失		
四、持有至到期投资减值损失		
五、长期股权投资减值损失		
六、投资性房地产减值损失		
七、固定资产减值损失		154,675,004.24
八、工程物资减值损失		
九、在建工程减值损失		
十、生产性生物资产减值损失		

十一、油气资产减值损失		
十二、无形资产减值损失		
十三、商誉减值损失		
十四、其他		
合计	45,656,833.64	160,082,827.89

#### 45、公允价值变动收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
以公允价值计量的且其变动计入当期损益的金融资产	-2,147,424.00	-31,986,039.00
其中：衍生金融工具产生的公允价值变动收益		
以公允价值计量的且其变动计入当期损益的金融负债	-127,595,398.21	-78,999,408.00
按公允价值计量的投资性房地产		
合计	-129,742,822.21	-110,985,447.00

#### 46、投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益		-8,125,788.00
处置长期股权投资产生的投资收益		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产在持有期间的投资收益		
处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产取得的投资收益	-4,533,855.00	19,775,267.00
持有至到期投资在持有期间的投资收益		
可供出售金融资产等取得的投资收益	7,986,533.50	7,881,205.54
处置可供出售金融资产取得的投资收益	85,534,340.85	
丧失控制权后，剩余股权按公允价值重新计量产生的利得		
银行理财产品取得的投资收益	103,840,904.15	162,517,984.08
合计	192,827,923.50	182,048,668.62

#### 47、营业外收入

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得合计	20,112,125.97	43,271,595.33	20,112,125.97

其中：固定资产处置利得	20,112,125.97	43,271,595.33	20,112,125.97
无形资产处置利得			
债务重组利得			
非货币性资产交换利得			
接受捐赠			
政府补助	283,254,567.72	245,507,726.26	283,254,567.72
其他	11,832,353.50	7,268,571.42	11,832,353.50
合计	315,199,047.19	296,047,893.01	315,199,047.19

计入当期损益的政府补助

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

补助项目	本期发生金额	上期发生金额	与资产相关/与收益相关
国家重大课题科研拨款	142,157,662.69	84,185,633.73	与收益相关
消费税返还	87,839,672.67	124,176,951.06	与收益相关
场地配套设施费返还	49,998,808.87	30,010,549.27	与资产相关
高新技术企业培育库拟入库企业奖励金	778,800.00		与收益相关
境外子公司所得税优惠返还	640,655.37		与收益相关
863 项目科研经费	630,628.39	1,055,890.79	与收益相关
保税区办公楼契税返还	353,000.00	353,000.00	与资产相关
企业所得税返还		5,362,967.96	与收益相关
其他	855,339.73	362,733.45	与收益相关
合计	283,254,567.72	245,507,726.26	/

#### 48、营业外支出

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置损失合计	1,472,239.31	5,663,598.36	1,472,239.31
其中：固定资产处置损失	1,472,239.31	5,663,598.36	1,472,239.31
无形资产处置损失			
债务重组损失			
非货币性资产交换损失			
对外捐赠	242,553.00	150,000.00	242,553.00
其他	297,902.52	1,609,369.29	297,902.52
合计	2,012,694.83	7,422,967.65	2,012,694.83

## 49、所得税费用

## (1) 所得税费用表

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	713,040,366.13	949,448,400.43
递延所得税费用	-110,880,356.30	-108,785,228.47
合计	602,160,009.83	840,663,171.96

## (2) 会计利润与所得税费用调整过程：

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额
利润总额	4,012,429,704.89
按法定/适用税率计算的所得税费用	601,864,455.73
子公司适用不同税率的影响	14,902,766.24
调整以前期间所得税的影响	-8,443,307.23
非应税收入的影响	-20,054,963.35
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	11,774,495.72
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	1,396,754.08
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	5,285,706.36
研发支出加计扣除	-4,565,897.72
所得税费用	602,160,009.83

## 50、其他综合收益

详见附注“七、35 其他综合收益”相关内容。

## 51、现金流量表项目

## (1). 收到的其他与经营活动有关的现金：

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
科研拨款	146,492,686.19	110,627,237.24
利息收入	29,731,596.12	24,992,133.51
备用金、押金及保证金	16,008,349.27	82,140,000.00
保险理赔款	13,969,656.33	
财政局退土地款		25,246,800.00
其他	17,768,757.64	5,588,569.87
合计	223,971,045.55	248,594,740.62

## (2). 支付的其他与经营活动有关的现金：

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
备用金、押金及保证金	86,924,747.01	
财产保险	30,402,112.66	47,577,726.72
审计及咨询费	13,435,072.49	11,413,116.69
差旅费	10,955,873.22	28,732,188.06

物业管理费及绿化费	10,074,415.71	59,856,342.37
宣传及广告费	8,689,574.58	6,998,230.42
运输费	7,625,989.69	37,597,597.55
办公费	4,524,393.66	15,676,929.89
租赁费	4,445,330.68	5,109,275.05
配餐费	3,583,698.20	4,728,784.55
健康安全环保费	3,502,893.09	18,948,354.42
机物料消耗及修理费	2,367,490.27	2,392,499.29
手续费	13,113,769.04	9,667,563.85
业务招待费	1,008,383.00	5,278,311.98
会议费	239,601.06	1,166,457.78
其他	13,482,136.22	28,059,980.73
合计	214,375,480.58	283,203,359.35

## (3). 收到的其他与投资活动有关的现金

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
HYSY699保险理赔款		215,048,633.60
合计		215,048,633.60

## (4). 支付的其他与投资活动有关的现金

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
HYSY699保险理赔款		9,464,444.00
合计		9,464,444.00

## (5). 支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
融资租赁款	576,249,145.83	86,982,449.80
合计	576,249,145.83	86,982,449.80

## 52、现金流量表补充资料

## (1) 现金流量表补充资料

单位：元 币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
<b>1. 将净利润调节为经营活动现金流量：</b>		
净利润	3,410,269,695.06	4,271,872,050.56
加：资产减值准备	45,656,833.64	160,082,827.89
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	1,222,833,910.25	1,051,198,377.81
无形资产摊销	52,646,595.69	44,949,130.02
长期待摊费用摊销	2,912,382.77	2,206,055.98
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“-”号填列）	-18,639,886.66	-37,607,996.97
固定资产报废损失（收益以“-”号填		

列)		
公允价值变动损失(收益以“-”号填列)	129,742,822.21	110,985,447.00
财务费用(收益以“-”号填列)	-125,517,544.90	123,153,423.29
投资损失(收益以“-”号填列)	-192,827,923.50	-182,048,668.62
递延所得税资产减少(增加以“-”号填列)	-113,227,800.25	-71,973,512.28
递延所得税负债增加(减少以“-”号填列)	2,366,779.09	-36,811,716.19
存货的减少(增加以“-”号填列)	-618,620,456.81	605,400,626.55
经营性应收项目的减少(增加以“-”号填列)	1,282,449,568.91	-1,379,547,179.51
经营性应付项目的增加(减少以“-”号填列)	-1,485,130,065.50	-323,662,546.89
其他	30,743,328.06	12,814,982.41
经营活动产生的现金流量净额	3,625,658,238.06	4,351,011,301.05
<b>2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动:</b>		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
<b>3. 现金及现金等价物净变动情况:</b>		
现金的期末余额	4,809,364,031.01	3,281,826,338.76
减: 现金的期初余额	3,281,826,338.76	1,779,511,011.24
加: 现金等价物的期末余额		
减: 现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	1,527,537,692.25	1,502,315,327.52

## (2) 本期支付的取得子公司的现金净额

□适用 √不适用

## (3) 本期收到的处置子公司的现金净额

□适用 √不适用

## (4) 现金和现金等价物的构成

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	4,809,364,031.01	3,281,826,338.76
其中: 库存现金	19,942.76	45,527.53
可随时用于支付的银行存款	4,809,344,088.25	3,281,780,811.23
可随时用于支付的其他货币资金		
可用于支付的存放中央银行款项		
存放同业款项		
拆放同业款项		
二、现金等价物		

其中：三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	4,809,364,031.01	3,281,826,338.76
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物		

**53、所有权或使用权受到限制的资产**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	60,001,900.00	合同履行保证金
应收票据		
存货		
固定资产		
无形资产		
合计	60,001,900.00	/

**54、外币货币性项目**

√适用 □不适用

**(1). 外币货币性项目：**

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金			2,614,313,362.37
其中：美元	398,022,435.71	6.4936	2,584,598,488.53
港币	3,991,503.28	0.8378	3,344,081.45
澳元	25,817.63	4.7276	122,055.43
印度尼西亚盾	18,367,664,764.13	0.0005	8,587,603.29
沙特里亚尔	5,237,344.08	1.7315	9,068,461.27
阿联酋迪拉姆	173,833.10	1.7681	307,354.30
加拿大元	1,245,389.40	4.6814	5,830,165.94
泰铢	13,647,316.05	0.1799	2,455,152.16
应收账款			183,050,824.23
其中：美元	27,027,949.46	6.4936	175,508,692.61
欧元	363,970.00	7.0952	2,582,439.94
港币	5,919,899.35	0.8378	4,959,691.68
人民币			
人民币			
长期借款			
其中：美元			
欧元			
港币			
人民币			
人民币			
其他应收款			17,452,536.37
其中：美元	2,567,711.37	6.4936	16,673,690.55
港币	312,476.54	0.8378	261,792.85
印度尼西亚盾	545,868,300.00	0.0005	255,214.83
加拿大元	52,924.78	4.6814	247,762.07

泰铢	78,243.86	0.1799	14,076.07
应付账款			422,683,113.69
其中：美元	58,157,031.31	6.4936	377,648,498.51
港币	254,656.00	0.8378	213,350.80
欧元	5,191,679.08	7.0952	36,836,001.41
澳元	104,727.73	4.7276	495,110.82
印度尼西亚盾	12,501,258,868.00	0.0005	5,844,828.57
加拿大元	15,413.16	4.6814	72,155.17
英镑	62,285.78	9.6159	598,933.83
新加坡元	212,367.21	4.5875	974,234.58
其他应付款			44,058,330.01
其中：美元	6,700,681.87	6.4936	43,511,547.79
港币	301,265.23	0.8378	252,400.01
印度尼西亚盾	444,305,722.63	0.0005	207,730.34
加拿大元	18,509.82	4.6814	86,651.87

(2). 境外经营实体说明，包括对于重要的境外经营实体，应披露其境外主要经营地、记账本位币及选择依据，记账本位币发生变化的还应披露原因。

适用 不适用

序号	公司名称	主要经营地	记账本位币	记账本位币选择依据
1	蓝海国际有限公司	英属维尔京群岛	美元	经营业务主要以该等货币计价和结算
2	高泰深海技术有限公司(原译为科泰有限公司)	美国休斯顿	美元	经营业务主要以该等货币计价和结算
3	海油工程国际有限公司	香港	美元	经营业务主要以该等货币计价和结算
4	安捷材料试验有限公司	香港	港币	经营业务主要以该等货币计价和结算
5	海油工程印度尼西亚有限公司	印度尼西亚	美元	经营业务主要以该等货币计价和结算
6	海油工程尼日利亚有限公司	尼日利亚	美元	经营业务主要以该等货币计价和结算
7	海油工程澳大利亚有限公司	澳大利亚	美元	经营业务主要以该等货币计价和结算
8	海油工程加拿大有限公司	加拿大	加拿大元	经营业务主要以该等货币计价和结算
9	海油工程国际有限公司泰国公司	泰国	泰铢	经营业务主要以该等货币计价和结算

折算汇率见上表(1)。

## 55、套期

适用 不适用

## 八、合并范围的变更

### 1、非同一控制下企业合并

适用 不适用

**2、 同一控制下企业合并**

□适用 √不适用

**3、 反向购买**

□适用 √不适用

**4、 处置子公司**

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

□适用 √不适用

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

□适用 √不适用

**5、 其他原因的合并范围变动**

说明其他原因导致的合并范围变动（如，新设子公司、清算子公司等）及其相关情况：

本公司之子公司海油工程国际有限公司出资设立全资子公司海油工程国际有限公司泰国公司，本年度纳入合并范围。

**九、 在其他主体中的权益****1、 在子公司中的权益**

√适用 □不适用

**(1). 企业集团的构成**

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
				直接	间接	
安捷材料试验有限公司	香港	香港	检测	90.00		非同一控制下企业合并取得的子公司
海洋石油工程（青岛）有限公司	青岛	青岛	工程承包	99.00	1.00	设立
深圳海油工程水下技术有限公司	深圳	深圳	工程承包、劳务	100.00		设立
海油工程印度尼西亚有限公司	印尼	印尼	工程承包	95.00	5.00	设立
海油工程尼日利亚有限公司	尼日利亚	尼日利亚	工程承包	95.00	5.00	设立
海油工程国际有限公司	香港	香港	工程承包	100.00		设立
海工国际工程有限责任公司	北京	北京	工程承包	100.00		设立
蓝海国际有限公司	英属维尔京群岛	英属维尔京群岛	工程承包	100.00		设立
海洋石油工程（珠海）有限公司	珠海	珠海	工程承包	100.00		设立
海油工程澳大利亚有限公司	澳大利亚	澳大利亚	工程承包、劳务	100.00		设立
高泰深海技术有限公司	休斯顿	休斯顿	工程承包、劳务	70.00		设立

司(原译为科泰有限公司)						
北京高泰深海技术有限公司	北京	北京	劳务	70.00		设立
海油工程加拿大有限公司	加拿大	加拿大	工程承包、劳务	100.00		设立
海油工程国际有限公司泰国公司	泰国	泰国	工程承包	100.00		设立

## (2). 重要的非全资子公司

单位:元 币种:人民币

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
安捷材料试验有限公司	10%	85,043.76		1,172,537.18
高泰深海技术有限公司(原译为科泰有限公司)	30%	239,051.49		13,918,845.50
北京高泰深海技术有限公司	30%	170,143.10		8,852,610.43

## (3). 重要非全资子公司的主要财务信息

单位:元 币种:人民币

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
安捷材料试验有限公司	13,601,210.94	1,861,993.88	15,463,204.82	3,737,833.06		3,737,833.06	10,708,827.59	1,787,223.94	12,496,051.53	2,286,806.20		2,286,806.20
高泰深海技术有限公司(原译为科泰有限公司)	73,517,864.96	942,435.10	74,460,300.06	28,064,148.39		28,064,148.39	79,783,954.11	1,827,221.92	81,611,176.03	32,926,177.46	3,878,151.55	36,804,329.01
北京高泰深海技术有限公司	53,556,041.41	551,881.17	54,107,922.58	24,599,221.16		24,599,221.16	65,708,951.07	1,086,502.78	66,795,453.85	33,713,202.26	3,878,151.55	37,591,353.81

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
安捷材料试验有限公司	16,616,637.10	850,437.56	1,516,126.43	-1,149,426.77	13,354,607.36	71,510.08	105,123.59	115,481.63
高泰深海技术有限公司(原译为科泰有限公司)	38,235,267.10	796,838.31	1,589,304.65	847,208.71	60,660,273.65	16,645,971.56	16,723,287.27	2,672,905.37
北京高泰深海技术有限公司	11,682,792.46	567,143.65	567,143.65	-2,048,033.04	41,313,092.96	12,963,325.25	12,963,325.25	11,662,939.17

## 2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

□适用 √不适用

## 3、在合营企业或联营企业中的权益

√适用 □不适用

## (1). 重要的合营企业或联营企业

单位:元 币种:人民币

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
克瓦纳海工(青岛)工程技术有限责任公司	青岛	青岛	设计和技术咨询服务	40.00		按权益法进行后续计量

## (2). 重要联营企业的主要财务信息

单位:元 币种:人民币

	期末余额/ 本期发生额 克瓦纳海工(青岛)工程技术 有限公司	期初余额/ 上期发生额 克瓦纳海工(青岛)工程技 术有限公司
流动资产	6,533,214.70	11,764,724.08
非流动资产	6,762,660.75	8,566,150.06
资产合计	13,295,875.45	20,330,874.14
流动负债	31,247,931.17	26,737,068.07
非流动负债		
负债合计	31,247,931.17	26,737,068.07
少数股东权益		
归属于母公司股东权益		
按持股比例计算的净资产份额	-7,180,822.29	-2,562,477.57
调整事项		
--商誉		
--内部交易未实现利润		
--其他		
对联营企业权益投资的账面价值		
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值		
营业收入	12,108,967.29	4,479,237.68
财务费用	-1,138,088.94	-1,680,475.84
净利润	-11,545,861.79	-26,720,663.93
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额	-11,545,861.79	-26,720,663.93

本年度收到的来自联营企业的股利		
-----------------	--	--

**(3). 合营企业或联营企业发生的超额亏损**

单位:元 币种:人民币

合营企业或联营企业名称	累积未确认前期累计的损失	本期未确认的损失 (或本期分享的净利润)	本期末累积未确认的损失
克瓦纳海工(青岛)工程技术有限公司	2,562,477.57	4,618,344.72	7,180,822.29

**4、重要的共同经营**

□适用 √不适用

**十、与金融工具相关的风险**

√适用 □不适用

本集团的主要金融工具包括借款、应收款项、应付款项、交易性金融资产、交易性金融负债等，各项金融工具的详细情况说明见本附注五的相关项目注释。与这些金融工具有关的风险，以及本集团为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述。本集团管理层对这些风险敞口进行管理和监控以确保将上述风险控制在限定的范围之内。

**1. 各类风险管理目标和政策**

本集团从事风险管理的目标是在风险和收益之间取得适当的平衡，将风险对本集团经营业绩的负面影响降低到最低水平，使股东及其它权益投资者的利益最大化。基于该风险管理目标，本集团风险管理的基本策略是确定和分析本集团所面临的各种风险，建立适当的风险承受底线并进行风险管理，并及时可靠地对各种风险进行监控，将风险控制在限定的范围之内。

**(1) 市场风险****1) 汇率风险**

本集团的主要经营位于中国境内，主要业务以人民币结算，但本集团已确认的外币资产和负债及未来的外币交易依然存在汇率风险，本集团承受汇率风险主要与美元有关。于2015年12月31日，本集团持有的外币金融资产和外币金融负债列示如下，该等美元余额的资产和负债产生的汇率风险可能对本集团的经营业绩产生影响。

项目	年末金额	年初金额
货币资金-美元	398,022,435.71	156,314,860.31
应收账款-美元	27,027,949.46	
其他应收款-美元	2,567,711.37	15,652.79
应付账款-美元	58,157,031.31	15,991,747.69
其他应付款-美元	6,700,681.87	80,000.00
预收账款-美元	7,738,524.45	11,579,940.00

预付账款-美元	4,880,701.73	13,796,574.46
长期应付款-美元		90,944,762.01
一年内到期的非流动负债-美元		13,910,521.54

本集团密切关注汇率变动对本集团的影响，本集团重视对汇率风险管理政策和策略的研究，为规避汇率波动风险，本集团对部分未来以外币结算的收款项目与银行签订远期外汇售汇合同，以锁定未来收款时的汇率，避免未来因汇率剧烈波动对本集团经营的不利影响。同时随着本集团在国际市场的不断发展，若发生人民币升值等本集团不可控制的风险时，本集团将通过调整相关政策降低由此带来的风险。

## 2) 价格风险

本集团以市场价格提供海洋油气田开发及配套工程的设计、建造与海上安装劳务，因此受到此等价格波动的影响。

### (2) 信用风险

于2015年12月31日，可能引起本集团财务损失的最大信用风险敞口主要来自于合同另一方未能履行义务而导致本集团金融资产产生的损失以及本集团承担的财务担保，具体包括：

为降低信用风险，本集团成立专门部门确定信用额度、进行信用审批，并执行其它监控程序以确保采取必要的措施回收过期债权。此外，本集团于每个资产负债表日审核每一单项应收款的回收情况，以确保就无法回收的款项计提充分的坏账准备。因此，本集团管理层认为本集团所承担的信用风险已经大为降低。

本集团采用了必要的政策确保所有销售客户均具有良好的信用记录。除应收账款金额前五名外，本集团无其他重大信用集中风险。

于资产负债表日，本集团的前五大客户的应收账款占本集团应收账款总额的94.31%。

本集团的流动资金存放在信用评级较高的银行，故流动资金的信用风险较低。

### (3) 流动风险

流动风险为本集团在到期日无法履行其财务义务的风险。本集团管理流动性风险的方法是确保有足够的资金流动性来履行到期债务，而不至于造成不可接受的损失或对企业信誉造成损害。本集团定期分析负债结构和期限，并确保有充裕的资金储备。本集团管理层对银行借款的使用情况进行监控并确保遵守借款协议，同时与金融机构进行融资磋商，以保持一定的授信额度，减低流动性风险。

本集团持有的金融负债截至2015年12月31日按未折现剩余合同义务的到期期限分析如下：

项目	一年以内	一到二年	二到五年	合计
交易性金融负债	108,607,109.00	108,206,708.00		216,813,817.00
应付账款	4,713,696,227.79			4,713,696,227.79
预收款项	60,402,605.15			60,402,605.15

项目	一年以内	一到二年	三到五年	合计
应付职工薪酬	358,904,664.72			358,904,664.72
其它应付款	88,179,343.63			88,179,343.63
应付利息	10,193,666.67			10,193,666.67
其他流动负债	58,360,603.05			58,360,603.05
应付债券	1,492,601.62	1,580,807.20	1,193,991,997.54	1,197,065,406.36

## 2. 敏感性分析

本集团采用敏感性分析技术分析风险变量的合理、可能变化对当期损益或所有者权益可能产生的影响。由于任何风险变量很少孤立地发生变化，而变量之间存在的相关性对某一风险变量变化的最终影响金额将产生重大作用，因此下述内容是在假设每一变量的变化是独立的情况下进行的。

假设在其它变量不变的情况下，不考虑已签订的外币销售合同未来的收款，仅对资产负债表日已存在的外币资产和负债项目，其汇率可能发生的合理变动对当期损益和权益的税后影响如下：

项目	汇率变动	2015 年度	
		对净利润的影响	对所有者权益的影响
所有外币	对人民币升值5%	99,793,199.37	99,793,199.37
所有外币	对人民币贬值5%	-99,793,199.37	-99,793,199.37

## 十一、公允价值的披露

√适用 □不适用

### 1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

单位：元 币种：人民币

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
<b>一、持续的公允价值计量</b>				
(一) 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产				
1. 交易性金融资产				
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资				
(3) 衍生金融资产				
2. 指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产				
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资				
(二) 可供出售金融资产	264,372,300.00			264,372,300.00
(1) 债务工具投资				

(2) 权益工具投资	264,372,300.00			264,372,300.00
(3) 其他				
(三) 投资性房地产				
1.出租用的土地使用权				
2.出租的建筑物				
3.持有并准备增值后转让的土地使用权				
(四) 生物资产				
1.消耗性生物资产				
2.生产性生物资产				
持续以公允价值计量的资产总额	264,372,300.00			264,372,300.00
(五) 交易性金融负债	206,594,806.21			206,594,806.21
其中：发行的交易性债券				
衍生金融负债	206,594,806.21			206,594,806.21
其他				
(六) 指定为以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
持续以公允价值计量的负债总额	206,594,806.21			206,594,806.21
二、非持续的公允价值计量				
(一) 持有待售资产				
非持续以公允价值计量的资产总额				
非持续以公允价值计量的负债总额				

## 2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

本集团交易性金融负债为本公司之子公司海洋石油工程（青岛）有限公司与渣打银行签订的远期售汇合约，该远期结售汇合约远期汇率由交易对手渣打银行提供，本集团根据渣打银行提供的远期汇率确定该远期结售汇合约的公允价值并确认公允价值变动金额。

本集团以公允价值计量的可供出售金融资产系公司持有的上市公司股票，该资产的公允价值确定依据为年末股票的收盘价。

## 十二、关联方及关联交易

### 1、本企业的母公司情况

单位：万元 币种：人民币

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例 (%)	母公司对本企业的表决权比例 (%)
中国海洋石油总公司	北京	石油勘探、开发、生产、加工	9,493,161.40	51.36	58.33

本企业的母公司情况的说明

中国海洋石油总公司通过全资子公司中国海洋石油南海西部公司、中国海洋石油渤海公司和中海石油财务有限责任公司分别持有本公司 6.65%、0.28%和 0.04%的股权，故表决权比例为 58.33%。

本企业最终控制方是中国海洋石油总公司。

## 2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注

“九”中“企业集团的构成”相关内容。

## 3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注

“九”中“重要的联营企业”相关内容。

## 4、其他关联方情况

√适用 □不适用

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
中国海洋石油渤海公司	母公司的全资子公司
中国海洋石油南海西部公司	母公司的全资子公司
中国海洋石油有限公司	母公司的控股子公司
中海油田服务股份有限公司	母公司的控股子公司
中海石油财务有限责任公司	母公司的控股子公司
中国海洋石油南海东部公司	母公司的全资子公司
中国海洋石油东海公司	母公司的全资子公司
中海实业公司	母公司的全资子公司
中海油气开发利用公司	母公司的全资子公司
中海石油气电集团有限责任公司	母公司的全资子公司
中海油能源发展股份有限公司	母公司的全资子公司
中海石油炼化有限责任公司	母公司的全资子公司
中国近海石油服务(香港)有限公司	母公司的全资子公司
中海油研究总院	母公司的全资子公司
中化建国际招标有限责任公司	母公司的全资子公司

## 5、关联交易情况

### (1). 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

√适用 □不适用

采购商品/接受劳务情况表

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
中海油能源发展股份有限公司	关联方为本集团提供包括工程分包、运输、船舶、燃油及水电等服务	1,139,090,770.96	1,693,777,715.81
中海油田服务股份有限公司	关联方为本集团提供包括工程分包、运输、船舶、燃油及水电等服务	79,822,822.34	268,600,464.26
中国海洋石油渤海公司	关联方为本集团提供包括工程分包、运输、船舶、燃油及水电等服务	46,409,854.35	44,717,748.29

中国近海石油服务(香港)有限公司	关联方为本集团提供包括工程分包、运输、船舶、燃油及水电等服务	24,050,954.07	9,091,943.56
中海实业公司	关联方为本集团提供包括工程分包、运输、船舶、燃油及水电等服务	6,347,013.72	5,228,243.45
中海石油炼化有限责任公司	关联方为本集团提供包括工程分包、运输、船舶、燃油及水电等服务	5,134,623.45	10,403,944.62
中国海洋石油南海西部公司	关联方为本集团提供包括工程分包、运输、船舶、燃油及水电等服务	2,649,394.42	1,231,566.34
中国海洋石油总公司	关联方为本集团提供包括工程分包、运输、船舶、燃油及水电等服务	868,375.00	815,400.00
中海石油气电集团有限责任公司	关联方为本集团提供包括工程分包、运输、船舶、燃油及水电等服务	821,109.05	98,748.00
中国海洋石油有限公司	关联方为本集团提供包括工程分包、运输、船舶、燃油及水电等服务	552,550.80	
中化建国际招标有限责任公司	关联方为本集团提供包括工程分包、运输、船舶、燃油及水电等服务	302,337.90	674,916.40
中海油研究总院	关联方为本集团提供包括工程分包、运输、船舶、燃油及水电等服务	254,716.98	
中国海洋石油东海公司	关联方为本集团提供包括工程分包、运输、船舶、燃油及水电等服务	186,381.03	247,829.00
中国海洋石油南海东部公司	关联方为本集团提供包括工程分包、运输、船舶、燃油及水电等服务	79,179.51	313,583.24

## 出售商品/提供劳务情况表

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
中国海洋石油有限公司	本集团为关联方提供设计、安装、建造等专业生产服务	9,613,422,017.60	19,086,852,173.91
中海石油气电集团有限责任公司	本集团为关联方提供设计、安装、建造等专业生产服务	150,361,193.79	167,617,363.35
中海石油炼化有限责任公司	本集团为关联方提供设计、安装、建造等专业生产服务	25,094,215.33	2,858,242.00
中海油能源发展股份有限公司	本集团为关联方提供设计、安装、建造等专业生产服务	12,653,587.03	317,701,800.22
中海油研究总院	本集团为关联方提供设计、安装、建造等专业生产服务	1,952,830.19	41,897,520.55
中国海洋石油总公司	本集团为关联方提供设计、安装、建造等专业生产服务	23,397,558.59	610,325.47

中海油气开发利用公司	本集团为关联方提供设计、安装、建造等专业生产服务		16,319,852.46
------------	--------------------------	--	---------------

## (2). 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

□适用 √不适用

## (3). 关联租赁情况

√适用 □不适用

本公司作为出租方：

单位：元 币种：人民币

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
中国海洋石油有限公司	房屋建筑物	34,848,246.68	48,585,851.36

## (4). 关联担保情况

□适用 √不适用

## (5). 关联方资金拆借

√适用 □不适用

## (6). 关联方资产转让、债务重组情况

□适用 √不适用

## (7). 关键管理人员报酬

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	404.78	445.96

## (8). 其他关联交易

## 1) 关联方存款利息收入

关联方类型及 关联方名称	本年		上年	
	金额	占同类交易金 额的比例 (%)	金额	占同类交易金 额的比例 (%)
受同一控股股东及最终控制方 控制的其他企业				
中海石油财务有限责任公司	16,518,403.65	45.44	10,684,307.27	42.75
合计	16,518,403.65	45.44	10,684,307.27	42.75

## 2) 关联方贷款利息支出

关联方类型及关联方名称	本年		上年	
	金额	占同类交易金 额的比例 (%)	金额	占同类交易 金额的比例 (%)
受同一控股股东及最终控制方控制的其				

他企业				
中海石油财务有限责任公司			1,558,666.67	1.27
合计			1,558,666.67	1.27

注：本集团在关联单位的贷款利率执行中国人民银行相关规定。

### 3) 关联方取得的投资收益

关联方类型及关联方名称	本年		上年	
	金额	占同类交易金额的比例 (%)	金额	占同类交易金额的比例 (%)
受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业				
中海石油财务有限责任公司	7,098,033.50	3.68	6,499,921.54	3.57
小计	7,098,033.50	3.68	6,499,921.54	3.57
联营企业				
克瓦纳海工（青岛）工程技术有限责任公司			-8,125,788.00	-4.46
小计			-8,125,788.00	-4.46
合计	7,098,033.50	3.68	-1,625,866.46	-0.89

### 4) 关联方存款余额

关联方（项目）	年末余额	年初余额
受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业		
中海石油财务有限责任公司	1,384,880,096.54	1,453,956,449.61
合计	1,384,880,096.54	1,453,956,449.61

## 6、 关联方应收应付款项

√适用 □不适用

### (1). 应收项目

单位：元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	中国海洋石油有限公司	4,002,064,010.99		4,382,105,468.96	
应收账款	中海石油气电集团有限责任公司	135,227,877.83		213,559,607.45	
应收账款	中海油能源发展股份有限公司	126,904,950.32		120,634,357.67	
应收账款	中海石油炼化有限责任公司	12,368,980.50		4,480,467.00	
应收账款	中海油气开发利用公司	6,838,118.98		10,510,617.63	
应收账款	中海油研究总院			28,430,000.00	
其他应收款	中国海洋石油总公司	28,374,728.86			
其他应收款	中国海洋石油有限公司	7,988,881.95		88,881.95	

其他应收款	克瓦纳海工(青岛)工程技术有限责任公司	1,711,324.79		
其他应收款	中海石油化学股份有限公司	87,381.30		
预付账款	中国海洋石油渤海公司	5,779,200.00		
应收利息	中海石油财务有限责任公司	662,075.41		

## (2). 应付项目

单位:元 币种:人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	中海油能源发展股份有限公司	551,287,095.85	392,983,348.45
应付账款	中海油田服务股份有限公司	46,951,065.06	13,179,896.27
应付账款	中国海洋石油渤海公司	8,013,029.28	5,042,693.19
应付账款	中海石油炼化有限责任公司	2,346,147.99	2,697,576.19
应付账款	中海石油气电集团有限责任公司	1,393,740.00	493,740.00
应付账款	中国海洋石油南海西部公司	1,361,880.43	171,976.76
应付账款	中海油研究总院		2,524,283.06
应付账款	中国近海石油服务(香港)有限公司	914,719.36	6,906,911.96
应付账款	中国海洋石油东海公司		123,914.50
应付账款	中国海洋石油有限公司	552,550.80	
应付账款	中海实业公司	210,229.82	
其他应付款	中国海洋石油总公司		113,449.00
其他应付款	中海油能源发展股份有限公司	578,160.00	413,456.00
其他应付款	中国化工建设总公司	103,608.25	103,608.25
其他应付款	中海油气开发利用公司	91,560.81	
预收款项	中国海洋石油有限公司	9,746,265.42	653,966,353.60

## 十三、 股份支付

## 1、 股份支付总体情况

适用 不适用

## 2、 以权益结算的股份支付情况

适用 不适用

## 3、 以现金结算的股份支付情况

适用 不适用

## 十四、 承诺及或有事项

## 1、 重要承诺事项

适用 不适用

资产负债表日存在的对外重要承诺、性质、金额

## 重大承诺事项

截至 2015 年 12 月 31 日，本集团已签订但尚未支付的大额发包合同情况如下：

金额单位：万元

项目名称	合同金额	已付金额	未付金额
深水基地建设项目	268,993.20	203,996.09	64,997.11
深水铺管船	96,635.41	94,112.09	2,523.32

除上述承诺事项外，截至 2015 年 12 月 31 日，本集团无其他重大承诺事项。

## 2、或有事项

√适用 □不适用

### (1). 资产负债表日存在的重要或有事项

对子公司提供担保

(1) 经 2012 年 4 月 24 日召开的公司第四届董事会第十三次会议审议通过，本公司就 ICHTHYS 项目为青岛公司出具以 JKC 作为受益人的母公司担保，并为青岛公司在渣打银行向 JKC 公司开具的银行保函出具担保承诺书，两项担保最大赔付责任为 100% 合同额，即 3.054 亿美元。母公司担保期限为担保开出日至 2019 年 5 月 2 日。上述担保事项已经公司 2012 年 5 月 11 日召开的 2011 年度股东大会审议批准。（详见 2012 年 4 月 26 日和 5 月 12 日刊登在《中国证券报》和《上海证券报》的公司董事会决议公告、担保公告和股东大会决议公告）。

(2) 经 2014 年 4 月 25 日召开的本公司第五届董事会第三次会议审议通过，本公司为青岛公司承揽 Nyhamna 项目和 BSP 项目，向 Nyhamna 项目总承包商挪威 KVAERNER 公司和 BSP 项目业主文莱壳牌石油公司出具母公司担保。Nyhamna 项目合同为单价合同，预估合同额为 1,100 万美元，根据合同约定，最大赔付额为合同额的 10%，担保期限为担保开出日至 2017 年 10 月 30 日；BSP 项目合同为单价合同，预估合同额为 4,600 万美元，根据合同约定，最大赔付额为 825 万美元，担保期限为担保开出日至 2018 年 3 月 31 日。上述担保事项无需经过本公司股东大会审议批准。（详见 2014 年 4 月 29 日在《中国证券报》和《上海证券报》的《关于为子公司提供担保的公告》）。

(3) 经 2014 年 7 月 23 日召开的本公司第五届董事会第四次会议审议通过，本公司为青岛公司承揽俄罗斯亚马尔项目，向亚马尔项目总承包商 Yamgaz SNC 公司出具母公司担保。被担保人为亚马尔项目总承包商 Yamgaz SNC 公司。担保金额为项目合同总金额的 35% (约 5.751 亿美元)，其中最大累计责任上限为合同金额的 25%，最大延期罚款为合同金额的 10%。担保期限为担保开出日至 2021 年 9 月 23 日。上述担保事项已经过本公司股东大会审议批准。（详见 2014 年 7 月 25 日在《中国证券报》和《上海证券报》的《关于为子公司提供担保的公告》）。

(4) 经 2015 年 7 月 9 日召开的本公司第五届董事会第十二次会议审议通过，本公司为青岛公司履行俄罗斯亚马尔项目开立银行履约保函和预付款保函提供担保。担保金额为 15.40 亿元人民币 (约 2.372 亿美元)，担保期限为担保开出日至 2017 年 7 月 20 日。上述担保事项无需经过

本公司股东大会审议批准。（详见 2015 年 7 月 10 日在《中国证券报》和《上海证券报》的《关于为子公司开立银行保函提供担保的公告》）。

(5) 经 2015 年 8 月 19 日召开的本公司第五届董事会第十三次会议审议通过，珠海子公司与美国福陆公司旗下的福陆有限公司签署了关于设立合资公司的中外合资经营合同。珠海子公司拟出资 5.098 亿美元，占合资公司注册资本总额的 51%。本公司为珠海子公司履行注册资本出资义务提供母公司担保，担保金额为 5.098 亿美元，担保期限为合资公司成立日起至 2016 年 9 月 30 日。上述担保事项已经过本公司 2015 年第一次临时股东大会审议批准。（详见 2015 年 8 月 21 日在《中国证券报》和《上海证券报》的《关于为珠海子公司提供担保的公告》）。

除存在上述或有事项外，截至 2015 年 12 月 31 日，本集团无其他重大或有事项。

## 十五、 资产负债表日后事项

### 1、 重要的非调整事项

适用 不适用

### 2、 利润分配情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

拟分配的利润或股利	每 10 股派发现金红利 2.50 元（含税），共计派发现金红利 11.05 亿元
经审议批准宣告发放的利润或股利	每 10 股派发现金红利 2.50 元（含税），共计派发现金红利 11.05 亿元

### 3、 销售退回

适用 不适用

### 4、 其他资产负债表日后事项说明

#### (1) 会计估计变更事项

本公司为加快推进深水战略，打造深水舰队，近两年新增了海洋石油 201、海洋石油 286、海洋石油 289、海洋石油 291 等高端深水装备，同时也对部分在役船舶进行了改造。鉴于船舶价值较高，并大量使用新技术和工艺，船舶的状况与预期经济利益发生了变化。本公司对船舶的使用寿命进行复核，同时对比同行业其他公司船舶折旧年限，自 2016 年起延长船舶折旧年限。

本公司于 2015 年 12 月 8 日召开第五届董事会第十五次会议，审议并通过了《关于会计估计变更的议案》，开始适用时点为 2016 年 1 月 1 日。该会计估计变更采用未来适用法，不进行追溯调整。

#### (2) 与美国福陆公司成立合资公司事项

本公司 2015 年 8 月 19 日召开第五届董事会第十三次会议，以及 2015 年 9 月 15 日召开 2015 年第一次临时股东大会审议通过了《关于与美国福陆公司成立合资公司暨将募投资项目变更为合资经营方式的议案》，同意公司将珠海深水海洋工程装备制造基地项目的实施方式变更为合资经营。根据上述文件，海洋石油工程（珠海）有限公司与美国福陆公司于 2016 年 1 月 8 日共同出资注册成立“中海福陆重工有限公司”，该合资公司注册资本 9.996 亿美元，其中海洋石油工程（珠海）

有限公司以固定资产和现金共出资 5.098 亿美元。海洋石油工程（珠海）有限公司于 2016 年 3 月 2 日已完成以固定资产和现金共计 3.64 亿美元的首期出资。

## 十六、 其他重要事项

### 1、 前期会计差错更正

适用 不适用

### 2、 债务重组

适用 不适用

### 3、 资产置换

适用 不适用

### 4、 年金计划

适用 不适用

### 5、 终止经营

适用 不适用

### 6、 其他

除上述事项外，本公司无其他需披露的重大事项。

## 十七、 母公司财务报表主要项目注释

## 1、 应收账款

## (1). 应收账款分类披露：

单位：元 币种：人民币

种类	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面 价值	账面余额		坏账准备		账面 价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)		金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款	4,635,550,730.35	99.15			4,635,550,730.35	5,744,322,496.80	99.40			5,744,322,496.80
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	39,651,557.24	0.85	7,442,565.58		32,208,991.66	34,742,763.45	0.60	5,783,241.63	—	28,959,521.82
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款										
合计	4,675,202,287.59	/	7,442,565.58	/	4,667,759,722.01	5,779,065,260.25	/	5,783,241.63	/	5,773,282,018.62

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款：

适用  不适用

单位：元 币种：人民币

应收账款（按单位）	期末余额			
	应收账款	坏账准备	计提比例	计提理由
中国海洋石油有限公司	3,809,149,725.09			
深圳海油工程水下技术有限公司	333,182,567.27			
中海石油气电集团有限责任公司	135,227,877.83			
中海油能源发展股份有限公司	118,244,816.17			
上海石油天然气有限公司	64,250,220.79			
BRUNEI SHELL PETROLEUM CO.	43,696,268.76			
海洋石油工程(青岛)有限公司	37,974,958.75			
海油工程国际有限公司	22,501,497.91			
惠州市大亚湾华德石化有限公司	17,830,000.00			
DOCKWISE SHIPPING B.V.	16,859,141.23			
响水长江风力发电有限公司	12,825,911.25			
中海石油炼化有限责任公司	12,368,980.50			
海工国际工程有限责任公司	11,438,764.80			
合计	4,635,550,730.35		/	/

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的应收账款：

适用  不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例
1 年以内	9,966,263.37		
其中：1 年以内分项			
1 年以内小计	9,966,263.37		
1 至 2 年	4,473,918.03	1,342,175.41	30.00%
2 至 3 年	88,466.00	53,079.60	60.00%
3 年以上	6,047,310.57	6,047,310.57	100.00%
合计	20,575,957.97	7,442,565.58	

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的应收账款：

适用  不适用

**(2). 本期计提、收回或转回的坏账准备情况:**

本期计提坏账准备金额 1,659,323.95 元; 本期收回或转回坏账准备金额 0 元。

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

适用 不适用

**(3). 本期实际核销的应收账款情况**

其中重要的应收账款核销情况

适用 不适用

**(4). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况:**

单位名称	与本公司关系	金额	账龄	占应收账款总额的比例 (%)	坏账准备年末余额
中国海洋石油有限公司	关联方	3,809,149,725.09	1 年以内	81.48	
深圳海油工程水下技术有限公司	关联方	333,182,567.27	注 1	7.13	
中海石油气电集团有限责任公司	关联方	135,227,877.83	注 2	2.89	
中海油能源发展股份有限公司	关联方	118,244,816.17	1 年以内	2.53	
上海石油天然气有限公司	非关联方	64,250,220.79	1 年以内	1.37	
合计		4,460,055,207.15	——	95.40	

注 1: 本公司对深圳海油工程水下技术有限公司的应收账款期末余额中, 1 年以内金额为 62,372,821.22 元, 1-2 年金额为 5,139,649.57 元, 2-3 年金额为 209,391,821.43 元, 3 年以上金额为 56,278,275.05 元。

注 2: 本公司对中海石油气电有限责任公司的应收账款期末余额中, 1 年以内的金额为 75,149,757.83 元, 1-2 年的金额为 55,078,120.00 元, 2-3 年的金额为 5,000,000.00 元。

## 2、其他应收款

## (1). 其他应收款分类披露:

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)		金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
单项金额重大并单独计提坏账准备的其他应收款	1,038,360,264.51	97.42			1,038,360,264.51	1,172,626,498.82	97.09			1,172,626,498.82
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	27,533,756.38	2.58	535,894.41		26,997,861.97	35,179,617.40	2.91	458,357.29		34,721,260.11
单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款										
合计	1,065,894,020.89	/	535,894.41	/	1,065,358,126.48	1,207,806,116.22	/	458,357.29	/	1,207,347,758.93

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款：

适用  不适用

单位：元 币种：人民币

其他应收款（按单位）	期末余额			
	其他应收款	坏账准备	计提比例	计提理由
海油工程国际有限公司	956,257,669.38			不存在损失风险
中国海洋石油总公司	28,374,728.86			不存在损失风险
海工国际工程有限责任公司	19,619,498.67			不存在损失风险
天津市国税局海洋石油税务分局	17,931,429.60			不存在损失风险
中国太平洋财产保险股份有限公司	16,176,938.00			不存在损失风险
合计	1,038,360,264.51		/	/

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的其他应收款：

适用  不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		
	其他应收款	坏账准备	计提比例
1 年以内	599,124.76		
其中：1 年以内分项			
1 年以内小计	599,124.76		
1 至 2 年	252,600.00	75,780.00	30.00
2 至 3 年			60.00
3 年以上	460,114.41	460,114.41	100.00
3 至 4 年			
4 至 5 年			
5 年以上			
合计	1,311,839.17	535,894.41	

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的其他应收款：

适用  不适用

**(2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况：**

本期计提坏账准备金额 77,537.12 元；本期收回或转回坏账准备金额 0 元。

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用  不适用

**(3) 本期实际核销的其他应收款情况**

适用  不适用

**(4) 其他应收款按款项性质分类情况**

适用  不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
关联方借款及利息、其他关联往来款	960,732,278.77	1,127,121,609.19
出口退税款	17,931,429.60	45,504,889.63
备用金、押金、保证金	13,647,788.85	16,532,989.14
代垫款	29,030,856.81	18,646,628.26
消费税返还款	28,374,728.86	
保险理赔款	16,176,938.00	
合计	1,065,894,020.89	1,207,806,116.22

## (5). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况:

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
海油工程国际有限公司	借款及利息	956,257,669.38	注 1	89.71	
中国海洋石油总公司	消费税返还款	28,374,728.86	1 年以内	2.66	
海工国际工程有限责任公司	代垫款	19,619,498.67	注 2	1.84	
天津市国税局海洋石油税务分局	出口退税款	17,931,429.60	1 年以内	1.68	
中国太平洋财产保险股份有限公司	保险理赔款	16,176,938.00	1 年以内	1.52	
合计	/	1,038,360,264.51	/	97.41	

注 1: 本公司对海油工程国际有限公司的其他应收账款年末余额中, 1 年以内的金额为 19,238,059.02 元, 2-3 年的金额为 33,319,487.84 元, 3 年以上的金额为 903,700,122.52 元。

注 2: 本公司对海工国际工程有限责任公司的其他应收账款年末余额中, 1 年以内的金额为 5,975,862.66 元, 1-2 年的金额为 13,643,636.01 元。

## (6). 涉及政府补助的应收款项

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	政府补助项目名称	期末余额	期末账龄	预计收取的时间、金额及依据
中国海洋石油总公司	消费税返还	28,374,728.86	1 年以内	已于 2016 年 1 月 20 日收到消费税返还资金 28,374,728.86 元, 依据为《关于对油(气)田企业生产自用成品油先征后返消费税的通知》财税[2011]7 号
合计	/	28,374,728.86	/	/

**3、长期股权投资**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	8,126,075,862.87		8,126,075,862.87	8,126,208,599.93		8,126,208,599.93
对联营、合营企业投资						
合计	8,126,075,862.87		8,126,075,862.87	8,126,208,599.93		8,126,208,599.93

**(1) 对子公司投资**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	减值准备期末余额
海洋石油工程(珠海)有限公司	3,950,000,000.00			3,950,000,000.00		
海洋石油工程(青岛)有限公司	2,970,000,000.00			2,970,000,000.00		
深圳海油工程水下技术有限公司	1,112,238,470.00			1,112,238,470.00		
海工国际工程有限责任公司	60,000,000.00			60,000,000.00		
安捷材料试验有限公司	20,094,612.53			20,094,612.53		
蓝海国际有限公司	6,698,104.00			6,698,104.00		
海油工程澳大利亚有限公司	5,542,200.00		5,542,200.00			
海油工程印度尼西亚有限公司	735,803.50			735,803.50		
海油工程尼日利亚有限公司	521,374.90			521,374.90		
海油工程国际有限公司	378,035.00	5,409,462.94		5,787,497.94		
合计	8,126,208,599.93	5,409,462.94	5,542,200.00	8,126,075,862.87		

**(2) 对联营、合营企业投资**

□适用 √不适用

**4、营业收入和营业成本：**

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本

主营业务	12,784,935,361.81	9,350,411,793.62	19,509,673,618.12	15,130,030,869.10
其他业务	74,864,994.13	28,927,207.41	63,084,139.73	30,340,108.45
合计	12,859,800,355.94	9,379,339,001.03	19,572,757,757.85	15,160,370,977.55

其中：前五名客户的营业收入情况

客户名称	营业收入	占全部营业收入的比例
中国海洋石油有限公司	9,364,827,289.30	72.82
PTTEP INTERNATIONAL LIMITED	2,016,878,105.34	15.68
BRUNEI SHELL PETROLEUM CO.	439,749,998.46	3.42
中海石油气电集团有限责任公司	150,361,193.79	1.17
DOCKWISE SHIPPING B.V.	122,103,808.00	0.95
合计	12,093,920,394.89	94.04

## 5、 投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	495,000,000.00	1,267,918.63
权益法核算的长期股权投资收益		
处置长期股权投资产生的投资收益	-132,737.06	2,104,092.82
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产在持有期间的投资收益		
处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产取得的投资收益		
持有至到期投资在持有期间的投资收益	7,986,533.50	7,881,205.54
可供出售金融资产在持有期间的投资收益		
处置可供出售金融资产取得的投资收益	85,534,340.85	
丧失控制权后，剩余股权按公允价值重新计量产生的利得		
银行理财产品取得的投资收益	21,570,767.13	129,293,475.35
合计	609,958,904.42	140,546,692.34

## 十八、 补充资料

### 1、 当期非经常性损益明细表

单位：元 币种：人民币

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	18,639,886.66	37,607,996.97
越权审批或无正式批准文件的税收返还、减免		
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除外）	283,254,567.72	245,507,726.26
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
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		
非货币性资产交换损益		

委托他人投资或管理资产的损益	103,840,904.15	162,517,984.08
因不可抗力因素,如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备		
债务重组损益		
企业重组费用,如安置职工的支出、整合费用等		
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益		
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		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
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	-48,742,336.36	-89,828,896.00
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回		
对外委托贷款取得的损益		
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		
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响		
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	11,291,897.98	5,509,202.13
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
所得税影响额	-68,866,511.54	-55,925,446.85
少数股东权益影响额	-144,147.46	-1,178,161.10
合计	299,274,261.15	304,210,405.49

## 2、净资产收益率及每股收益

报告期利润	加权平均净资产收益率(%)	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	15.94	0.77	0.77
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	14.54	0.70	0.70

## 3、境内外会计准则下会计数据差异

适用 不适用

## 第十二节 备查文件目录

备查文件目录	载有法定代表人、主管会计工作负责人、会计机构负责人签名并盖章的会计报表。
备查文件目录	载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件。
备查文件目录	报告期内在中国证监会指定报纸上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。

董事长：刘健

董事会批准报送日期：2016 年 3 月 15 日