

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

2016 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、立信会计师事务所（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、公司负责人金晓剑、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

公司拟以 2016 年末总股本 4,421,354,800 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 1.00 元（含税），不分配股票股利和利用资本公积转增股本。

本次共需派发现金约 4.42 亿元，占 2016 年度实现合并净利润的 33.61%，未分配的利润结转至以后年度分配。

本次分配预案尚需提交 2016 年度股东大会审议批准。

六、前瞻性陈述的风险声明

适用 不适用

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

适用 不适用

报告期内，不存在对公司生产经营产生实质性影响的重大风险。本报告分析了公司面临的一般风险，敬请投资者予以关注。详见“第四节 经营情况讨论与分析”中“（四）可能面对的风险”相关内容分析。

十、 其他

适用 不适用

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.....	9
第四节	经营情况讨论与分析.....	13
第五节	重要事项.....	29
第六节	普通股股份变动及股东情况.....	47
第七节	优先股相关情况.....	51
第八节	董事、监事、高级管理人员和员工情况.....	52
第九节	公司治理.....	60
第十节	公司债券相关情况.....	66
第十一节	财务报告.....	69
第十二节	备查文件目录.....	179

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。
TLP	指	张力腿平台，Tension Leg Platform 的英文缩写。
LMU	指	桩腿耦合对接缓冲器，Leg Mating Units 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	金晓剑

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	http://www.cnoocengineering.com
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	立信会计师事务所（特殊普通合伙）
	办公地址	北京市西城区北三环中路 29 号院 3 号楼茅台大厦 28 层
	签字会计师姓名	蔡晓丽、安行

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	2016年	2015年	本期比上年同期增减(%)	2014年
营业收入	11,991,683,252.92	16,201,506,738.74	-25.98	22,031,375,176.07
归属于上市公司股东的净利润	1,315,307,148.50	3,409,945,599.81	-61.43	4,266,871,108.08
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	742,555,781.99	3,110,671,338.66	-76.13	3,962,660,702.59
经营活动产生的现金流量净额	3,287,991,401.58	3,625,658,238.06	-9.31	4,351,011,301.05
	2016年末	2015年末	本期末比上年同期末增减(%)	2014年末
归属于上市公司股东的净资产	23,155,451,200.80	22,976,458,156.34	0.78	20,557,302,176.30
总资产	29,811,198,010.73	31,442,831,914.81	-5.19	31,147,771,147.06
期末总股本(股)	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	2016年	2015年	本期比上年同期增减(%)	2014年
基本每股收益(元/股)	0.30	0.77	-61.04	0.97
稀释每股收益(元/股)	0.30	0.77	-61.04	0.97
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.17	0.70	-75.71	0.90
加权平均净资产收益率(%)	5.72	15.94	减少10.22个百分点	22.80
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	3.23	14.54	减少11.31个百分点	21.17

报告期末公司前三年主要会计数据和财务指标的说明

适用 不适用

八、境内外会计准则下会计数据差异

(一) 同时按照国际会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和归属于上市公司股东的净资产差异情况

适用 不适用

(二) 同时按照境外会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和归属于上市公司股东的净资产差异情况

适用 不适用

(三) 境内外会计准则差异的说明:

□适用 √不适用

九、2016 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	1,619,901,107.09	3,475,739,914.43	2,949,598,794.19	3,946,443,437.21
归属于上市公司股东的净利润	498,017,842.46	372,174,198.90	247,668,417.09	197,446,690.05
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	-96,940,243.59	440,299,054.22	206,733,945.65	192,463,025.71
经营活动产生的现金流量净额	868,777,734.79	481,277,337.20	861,027,883.35	1,076,908,446.24

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

□适用 √不适用

十、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	2016 年金额	附注(如适用)	2015 年金额	2014 年金额
非流动资产处置损益	440,157,342.86	主要为向中海福陆重工有限公司合资公司出资及出售资产产生的非流动资产处置收益。	18,639,886.66	37,607,996.97
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	1,059,926,452.66	主要为珠海场地建设时,政府给与的补助。报告期,公司以珠海场地相关资产向合资公司出资及出售资产,与这些资产相关的递延收益结转至营业外收入。	283,254,567.72	245,507,726.26
委托他人投资或管理资产的损益	91,915,540.97	购买银行理财产品的收益	103,840,904.15	162,517,984.08
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	-150,912,043.14	主要是青岛子公司远期售汇合约交割影响所致。	-48,742,336.36	-89,828,896.00
除上述各项之外的其他营业	16,912,185.96		11,291,897.98	5,509,202.13

外收入和支出				
其他符合非经常性损益定义的损益项目	-704,201,727.11	珠海子公司以珠海场地相关资产向中海福陆合资公司出资及出售资产，与上述资产相关的资产增值及递延收益结转营业外收入。按照会计准则要求，向合资公司出资及出售资产属于顺流交易，在该交易存在未实现内部交易损益的情况下，按照应享有比例计算确定归属于本企业的部分不予确认，故调减投资收益 7.33 亿元。2016 年末，上述部分已实现 0.29 亿元，共计影响投资收益 -7.04 亿元。		
少数股东权益影响额	-511,141.69		-144,147.46	-1,178,161.10
所得税影响额	-180,535,244.00		-68,866,511.54	-55,925,446.85
合计	572,751,366.51		299,274,261.15	304,210,405.49

十一、 采用公允价值计量的项目

√适用 □不适用

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	26,437.23	24,060.58	-2,376.65	235.62
以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债	20,659.48	21,230.25	570.77	-15,289.40
合计	47,096.71	45,290.83	-1,805.88	-15,053.78

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

（一）主要业务

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。公司为油气公司开发海上油气资源提供工程服务，具体包括围绕海上采油平台进行的工程设计、物资采办、陆地制造、海上运输和海上安装、海管铺设、调试、交付与维修等工作。

经过多年的建设和发展，公司形成了海洋工程设计、海洋工程建造、海洋工程安装、海上油气田维保、水下工程检测与安装、高端橇装产品制造、海洋工程质量检测、海洋工程项目总包管理八大能力，拥有 300 米传统水深较强的油气田工程建设综合能力。

公司在天津塘沽、山东青岛、广东珠海等地拥有大型海洋工程制造基地，场地总面积近 350 万平方米。拥有深水铺管船、7500 吨起重船、深水多功能安装船、深水挖沟船、5 万吨半潜式自航船等 19 艘深水、浅水工程船舶组成的多样化海上施工船队。

最近五年，公司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 186 亿元，国际化经营能力明显提升；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；在主业基础上进行拓展和延伸，培育形成了模块化建造、深水与水下工程、高端橇装、LNG 模块建造与 LNG 接收站和液化工厂工程、海上风电工程等一批新的重要增长点；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。

（二）经营模式

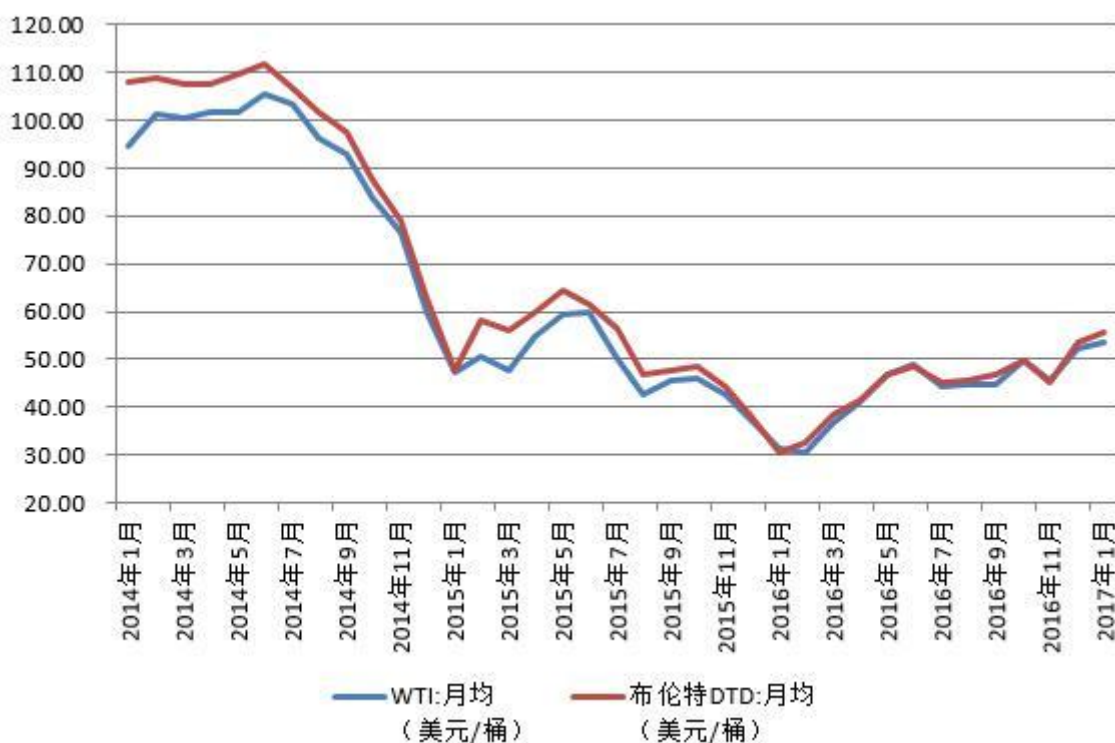
公司以总承包或者分包的方式承揽工程合同，参与油气田工程项目建设。

公司先后为中国海洋石油有限公司、康菲、壳牌、沙特阿美、巴西国油、哈斯基、科麦奇、Technip、MODEC、AkerSolutions、FLUOR 等众多国内外客户开发海上油气资源提供工程服务，业务涉足中国各大海域、东南亚、中东、澳大利亚、俄罗斯、巴西、欧洲、非洲等 20 多个国家和地区。

（三）行业情况及发展阶段

经济发展有周期，行业发展也有周期性。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。当前，石油和天然气仍然是最重要、最有竞争力的能源品种，有不少研究机构认为至少未来 30 年内，难以有新的能源能够取代油气资源的地位。中长期来看，油气行业仍然具有良好发展前景。海上油气资源特别是深海油气早已取代陆上油气，成为了油气资源增量的主要来源，因此海洋石油产业发展潜力和海洋油气工程行业发展潜力仍然值得看好。

从短期看，国际原油价格（布伦特原油价格）受全球经济放缓、原油供过于求的影响，自 2014 年 6 月大幅下跌以来，持续低位震荡，2016 年一季度一度跌破 30 美元/桶，全球石油公司在 2015、2016 连续两年削减资本性支出。2015 年全球油气勘探开发资本支出为 5410 亿美元，较 2014 年减少 2000 亿美元，2016 年勘探开发资本支出约为 3800 亿美元，较 2015 年继续大幅下降。相应，较多油气开发项目被迫取消或者延后，海洋油气工程行业相关需求大幅下跌，在新加坡、欧洲等地一些国际同行业公司出现破产等情况，整个行业处于比较困难的境地。



最近半年来，国际原油价格在 40 美元上方反复震荡后有所反弹，现已连续三个月站在 50 美元上方，市场信心和行业投资有一定程度的温和复苏。有研究机构认为油价进入了缓慢复苏阶段，行业已经度过了最困难的时期。

二、报告期内公司主要资产发生重大变化情况的说明

√适用 □不适用

截止报告期末，公司长期股权投资、无形资产和在建工程发生了重大变化，较去年同比变动均超过了 30%。其中长期股权投资余额 20.47 亿元，较上年增加 20.47 亿元；无形资产 8.31 亿元，较去年减少 9.66 亿元，同比下降 54%；在建工程期末余额 2.64 亿元，较去年减少 6.43 亿元，同比下降 71%。上述资产变化主要是受公司下属海洋石油工程（珠海）有限公司（以下简称“珠海子公司”）与美国福陆公司于报告期内共同出资注册成立中海福陆重工有限公司（以下简称“合资公司”）所致。珠海子公司以珠海深水装备制造基地部分固定资产、无形资产、在建工程和现金向合资公司注资，截至 2016 年 12 月 31 日已出资 4.288 亿美元。出资事项形成了长期股权初始投资额

28.24 亿元，并使得固定资产、无形资产、在建工程相应减少。具体情况请见下文中对相应科目的分析以及财务附注中的相关说明。

其中：境外资产 16.38（单位：亿元 币种：人民币），占总资产的比例为 5.50%。

三、报告期内核心竞争力分析

√适用 □不适用

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，公司总承包能力和深水能力不断提升，低成本优势进一步显现，海外业务较快增长，海外收入占比逐步攀升，综合实力和国际竞争力明显增强。

独特的市场地位。公司是国内惟一的大型海洋油气开发工程总承包公司，既是世界海洋工程业界代表我国海洋工程技术水平的领军企业，又是国家石油公司中国海洋石油总公司的控股子公司，是中国开发海洋油气资源的重要力量，数十年来国内百余座海上油气田的工程建设均主要由公司实施，在国内市场具有独特的市场地位，在资金支持、装备发展、科技研发等方面具有先天优势。在国际市场开拓中，也受到国家和大股东的支持，具有更强的竞争力。

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。公司拥有超过 120 名经过资质认证的项目经理人员，近几年来平均每年运营的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，近五年以来，公司获得海外订单 40 余个，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。

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。珠海场地已建成一期和二期，面积超过约 195 万平方米，整个场地建成后将更好地服务南海市场和国际市场，同时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，目前正在执行俄罗斯 Yamal LNG 模块化建造项目，Yamal 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 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快速提升。近几年公司投资建设了一批水下工程装备设施，拥有 3000 米级深水作业船队和 9 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，水下工程能力快速增强。实施了数十个水下工程项目，包括 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，水下机器人作业水深达到了 1500 米。

第四节 经营情况讨论与分析

一、经营情况讨论与分析

2016 年，本公司同整个石油行业一样，生产经营和市场开发遇到了较大的困难，国际低油价和海洋工程行业工作量下降的冲击进一步显现。但公司直面挑战，勇于应对，对外大力开发国际市场，首次获得中东市场 EPCI 总承包项目，海外收入占比攀升，首次接近 60%，对内继续推行提质增效，进一步挖掘降本潜力，加强项目管理，生产经营保持平稳有序运营，各方面的应对工作取得了积极效果，经营业绩保持良好水平。

全年实现营业收入 119.92 亿元，净利润 13.15 亿元。截止 2016 年年末，公司总资产 298.11 亿元，净资产 231.55 亿元，资产负债率 22%，期末现金余额超过 102 亿元（含购买的银行理财余额 36 亿元）。资产负债率持续降低，现金流状况良好，抵御行业波动能力进一步增强。

（一）工程项目安全平稳运行，国际项目执行能力持续增强

全年运行 21 个海上油气田开发项目和 5 个模块化建造项目，天津替代工程 16 万方储罐项目、荷兰壳牌 SDA 项目、卡塔尔 NFA 总包项目、涠洲 6-13 油田开发工程项目等 9 个项目新开工，涠洲 6-9/10、恩平 23-1、渤中 13-1、南海 TLP 项目（FEED 设计）等 8 个项目完工。完成了 2 座导管架和 6 座组块的陆上建造，实施了 7 座导管架、11 座组块的海上安装和 76 公里的海管铺设。尽管总体工作量减少，但项目管理效能和作业效率保持提升，恩平 23-1 项目仅用 13 天就完成了 9 次大型海上吊装作业，实现了零失误、零待机，比计划提前 12 天完工。崖城 13-1 项目天然气管线提前 30 天实现复产。埕北油田设备设施整体升级改造项目仅用 24 小时就完成了海上重大作业风险管控 A 类作业——三个原油储罐的拆除作业。

国际项目工作量占比超过六成。公司运行了包括俄罗斯 Yamal、缅甸 Zawtika、巴西 FPSO 在内的 8 个大中型国际项目，这些国际项目的工作量，对弥补国内工作量的减少发挥了重要作用。Yamal 项目第一列核心模块已交付，第二列、第三列正在交付中，预计整个项目 2017 年 7 月份完工。该项目开建以来，公司在管线深冷保温、超大型不规则设备吊装、极寒环境焊接工艺等一系列关键技术上实现了重大突破，创造了多项建造纪录，实现了 3800 万安全工时无事故的安全管理佳绩，推动了公司的产业技术升级，使“海工制造”进入国际高端油气装备市场，为公司进一步开拓全球 LNG 模块化建造业务市场积累了重要经验和技術。

重点工程项目实施进度：

序号	项目名称	实际进度
1	蓬莱 19-3 油田 1/3/8/9 区综合调整项目	0.1%
2	惠州 32-5 项目	0.1%
3	渤中 34-9 油田开发项目	0.1%
4	文莱恒逸单点及海管项目	4%
5	卡塔尔 NFA 总包项目	5%
6	荷兰壳牌 SDA 项目	11%
7	荔湾 3-1 一期后期项目	37%

8	天津替代工程 16 万方储罐项目	43%
9	文昌 9-2/9-3/10-3 气田群工程开发项目	46%
10	巴西 FPSO 模块项目	54%
11	涠洲 12-2 油田二期开发工程项目	73%
12	俄罗斯 Yamal 项目	87%
13	埕北油田设备设施整体升级改造项目	97%
14	印尼 BD 项目	98%
15	恩平 23-1 油田群开发工程项目	100%
16	渤中 13-1 油田减压增产项目	100%
17	涠洲 6-9/10 综合调整及新增海管工程项目	100%

（二）国际市场开发在全球市场十分困难的环境下取得新的进展

报告期实现市场承揽额约 78.28 亿元人民币。其中海外金额 30.16 亿元，国内金额 48.12 亿元。截止报告期末，公司在手未完成订单额约 104 亿元。

1. 积极开拓中东市场

报告期，公司在中东市场获得了卡塔尔 NFA 总包项目、沙特海上运输及安装项目，金额合计超过 12 亿元人民币。还获得了卡塔尔吊机维修等项目。其中，卡塔尔 NFA 项目是公司在中东区域首个独立承揽的 EPCI 总包项目。

近三年来公司将中东市场作为重点突破市场之一。先后在中东市场设立了沙特、阿布扎比、卡塔尔三个海外分子公司，这些海外公司成立后积极进行当地市场开发，并按规定取得了当地承包项目所需经营资质，承揽了 10 余个项目，还先后加入了阿布扎比 ZADCO、卡塔尔 QP 等石油公司的合格供应商库，并收到了沙特阿美公司长期协议服务商的招标邀请，审查通过后，海工将可以总包商身份参与沙特阿美公司后续项目的投标，有利于公司逐步扩大在中东区域的市场份额。

2. 首次在西非揽获大型项目

尼日利亚 Dangote 项目是公司在西非海域承揽的大型项目，金额超过 10 亿元人民币。该项目主要工作为海上结构物安装以及海管铺设，是公司首次在非洲市场获得的大型海洋工程项目。

3. 市场开发工作前移，提高投标质量

在市场开发前移和投标组织前移的基础上，进一步加大工作前移的广度和深度。在投标过程中，即制订出采办和资源配置的具体方案，处理好前期投标与后期执行衔接的问题，帮助提高项目的中标率和中标质量。文莱某单点和海管项目，就是利用设计公司承担 FEED 设计工作的有利条件，工作前移，提前介入，成功获得了后续的总包合同。

（三）持续深入推动提质增效，进一步强化成本控制，努力提高发展质量和效益

1. 大力推动“三新三化”，发挥科技降低成本的作用

公司将提质增效、降本增效作为长效举措，大力推动“三新三化”工作（即新技术、新材料、新工艺；标准化、简易化、国产化），实施新工艺 16 项、新技术 53 项、新材料 4 项、标准化 32 项、简易化 42 项、国产化 25 项。比如，以设计为核心开展总包管理，从设计源头优化项目整体

设计方案和工艺，降低项目开发成本。公司各生产项目进行了 87 项设计优化，节约工程投资约 2 亿元。其中，文昌项目将 6 次海上吊装作业优化为 1 次浮托作业，减少作业船天 80 余个，节省综合成本约 4000 万元。所有“三新三化”项目为公司节约成本接近 3 亿元。

2. 进一步细化深化船舶成本管控

由于报告期海上安装工作量降幅较大，船舶成本的管控显得尤为重要。公司进一步细化船舶成本管控，海上安装各船队狠抓变动成本控制，在船舶自修、配件自制、设备国产化、待机节能、物料备件管理等方面通过强化全员成本控制意识、降本方案深入分析、降本目标精密计算、任务层层分解与精细管理，船舶整体变动成本同比降幅超过 20%，全面精细化管理的理念进一步增强，提质增效取得了明显效果。

3. 切实根据公司需求合理进行投资

为应对严峻行业形势，公司在满足生产基本需求的前提下，压缩或暂缓部分投资，对 2016 年的投资计划进行了两次压减。2016 年公司生产建设计划总投资 8.60 亿元，主要用于珠海基地建设和工程设备投资，全年完成投资 8.44 亿元，2016 年投资较往年逐步降低。

（四）海洋石油工程技术不断取得新的成果，为主业发展提供坚强保障

2016 年，公司围绕服务主营业务、贴近生产需求，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 技术等方面开展大型科研项目 75 项，其中国家重大专项 10 项、国家科技部课题 4 项、国家工信部课题 11 项。部分科研项目取得了阶段研究进展，深水技术上完成了国内第一个工程设计深度的 TLP 波浪水池试验及涡激运动试验，水下产品技术上研发成功国内首套水下分配单元原理样机，边际油田开发上形成了一套具有可持续性的边际油田储运开发方案，传统关键技术升级上完成了 LMU、压缩机、电仪产品及钢桩翻转器系列国产化研究和实际应用。

公司进一步加强科研成果的推广应用工作，水下生产系统及产品设计技术、LMU 研制、LNG 核心工艺建造技术、海洋油气田电站管理系统及中控一体化技术、带压开孔封堵技术、水下摩擦叠焊焊接技术、水下监视系统通过图像增强技术、碳钢全自动焊海管高效焊接技术、6000 吨级全转向自行式液压平板车滚装装船技术等多项科技创新成果应用到生产一线，保障了工程项目实施，提高了市场竞争力。

（五）中海福陆重工有限公司步入正式运营

公司下属珠海子公司与美国福陆公司（FLUOR）合资成立的“中海福陆重工有限公司”已于 2016 年年初完成设立，正式进入运营，合资公司注册资本 9.996 亿美元，公司持有 51% 股权。成立合资公司，由合资公司承担珠海深水海洋工程制造基地的后续建设和日常经营管理，无论是应对当前的行业困难时期，还是后续联合福陆公司共同开拓国际市场，提高国际项目运营管理能力，对公司来讲都是一项战略举措，具有重要的意义。

目前合资公司在文化融合、体系建设、管理模式、公司运营等方面逐渐步入稳健的发展轨道，集成美国福陆和海油工程两个母公司优势的中海福陆，正在进一步培育和提高深水海工装备制造能力、项目管理能力、设计与研发能力和国际市场开发能力，拓展国际市场渠道，努力建设世界级海洋工程装备制造基地。

二、报告期内主要经营情况

2016 年度，公司实现营业收入 119.92 亿元，同比下降 25.98%，其中来自海洋工程项目的主营业务收入 62.20 亿元，来自非海洋工程项目的主营业务收入 56.88 亿元。实现归属于上市公司股东的净利润 13.15 亿元，同比下降 61.43%。2016 年公司业绩出现下降，主要是受到了油价低迷大背景下的行业冲击所致。最近两年全球石油公司连续资本性支出，海洋油气工程行业相关需求大幅下跌，很多项目被迫取消或者延后。受此不利影响，公司总体工作量、服务价格有所下降，导致公司收入和净利润同比减少。

(一) 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	11,991,683,252.92	16,201,506,738.74	-25.98
营业成本	10,095,206,031.43	11,220,432,672.74	-10.03
销售费用	13,047,494.49	12,674,317.21	2.94
管理费用	949,660,042.70	1,211,672,704.74	-21.62
财务费用	-209,825,463.32	-151,558,901.12	不适用
经营活动产生的现金流量净额	3,287,991,401.58	3,625,658,238.06	-9.31
投资活动产生的现金流量净额	-538,243,047.97	-517,250,552.39	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	-1,174,578,700.00	-1,732,843,194.28	不适用
研发支出	703,950,047.71	915,602,732.24	-23.12

1. 收入和成本分析

√适用 □不适用

报告期公司实现营业收入 119.92 亿元，同比下降 25.98%。主要是因为国际原油价格于 2014 年 6 月自 100 美元/桶以上大幅下跌以来，持续低位震荡，2016 年一季度一度跌破 30 美元/桶，全球石油公司被迫在 2015、2016 连续两年削减资本性支出，较多油气开发项目被取消或者推迟，使得海洋油气工程行业相关需求大幅下跌，相关服务价格水平也随之降低。受行业大环境影响，公司整体工作量同比进一步下降，其中陆地建造业务完成钢材加工量较去年同期下降 34%，海上安装营运船天同比下降 43%，相应使营业收入同比减少。

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)
----	-----------------	--------------	----------------

2016 年	12.62	0.89	76
2015 年	19.22	1.56	130
同比增减	-34%	-43%	-42%

(1). 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	62.20	56.94	8.46	-52.56	-35.63	减少 24.07 个百分点
非海洋工程行业	56.88	43.65	23.26	88.28	87.02	增加 0.52 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	48.95	42.10	13.99	-53.13	-33.26	减少 25.61 个百分点
渤海	16.22	14.45	10.91	-71.20	-52.23	减少 35.39 个百分点
南海	27.17	24.54	9.68	68.86	117.75	减少 20.28 个百分点
东海	5.56	3.11	44.06	-82.65	-85.58	增加 11.37 个百分点
海外	70.13	58.49	16.60	23.29	20.05	增加 2.25 个百分点
合计	119.08	100.59	15.53	-26.18	-10.03	减少 15.17 个百分点

主营业务分行业、分产品、分地区情况的说明

√适用 □不适用

海洋工程行业收入、成本同比下降,主要是受严峻行业环境影响,公司总体工作量下降所致,其中国内东海海域、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 Yamal 项目等大型模块化陆上建造国际项目,以及广西 LNG 储罐和天津 LNG 等陆上项目的逐步实施,贡献了较多的非海洋工程项目收入。其中 Yamal 项目本年度实现收入 53.40 亿元,占该项目合同总金额的 54%,剩余约 27.27 亿元的合同额将在 2017 年执行完毕。

海外收入同比增长 23%,主要是随着合同金额较大的 Yamal 项目、缅甸 Zawtika 项目、巴西 FPSO 项目的逐步执行,来自于海外合同的收入进一步增长。

(2). 产销量情况分析表

□适用 √不适用

(3). 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	材料费	24.28	24.05	26.67	23.77	-8.96
	人工费用	16.13	15.98	15.75	14.04	2.41
	折旧及摊销	10.09	10.00	12.30	10.96	-17.97
	燃料费	2.22	2.20	5.07	4.52	-56.21
	工程费用	48.23	47.78	52.41	46.71	-7.98
	合计	100.95	100.00	112.20	100.00	-10.03

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。

折旧及摊销费用减少，主要是 2016 年起公司船舶折旧年限延长所致，该事项属会计估计变更，具体情况请参见本报告第五节里关于会计估计变更情况的说明。

成本分析其他情况说明

√适用 □不适用

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	39.55	82.00	32.50	28.97	21.69
	船舶分包费	3.15	6.53	10.62	9.47	-70.34
	船舶停靠、港杂等其他费用	5.53	11.47	9.29	8.28	-40.47
	合计	48.23	100.00	52.41	46.71	-7.98

(4). 主要销售客户及主要供应商情况

√适用 □不适用

前五名客户销售额 1,129,860.61 万元，占年度销售总额 94.22%；其中前五名客户销售额中关联方销售额 456,236.38 万元，占年度销售总额 38.05 %。

前五名供应商采购额 64,855.40 万元，占年度采购总额 22.92%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额 19,048.50 万元，占年度采购总额 6.73%。

其他说明

向供应商采购额是指物资采购金额，不包含业务分包。

2. 费用

适用 不适用

(1) 管理费用 9.50 亿元，同比减少 2.62 亿元，下降 21.62%，主要是一方面研发费用下降 2.12 亿元，另一方面公司严控管理费用支出所致。

(2) 财务费用-2.10 亿元，同比减少 0.58 亿元，主要是由于一方面，利息净支出减少 0.20 亿元；另一方面，由于汇率波动，汇兑净收益较上年同期增加 0.44 亿元所致。

3. 研发投入

研发投入情况表

适用 不适用

单位：元

本期费用化研发投入	703,950,047.71
本期资本化研发投入	0
研发投入合计	703,950,047.71
研发投入总额占营业收入比例 (%)	5.87
公司研发人员的数量	1,347
研发人员数量占公司总人数的比例 (%)	17
研发投入资本化的比重 (%)	0

情况说明

适用 不适用

报告期，公司研发投入主要围绕服务主营业务、贴近生产需求，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 技术等方面，组织开展公司级以上科研项目 75 项，其中国家级项目 25 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，TLP 波浪水池试验、水下分配单元原理样机、边际油田储运开发方案等研发项目相继取得阶段性成果。研发投入在帮助公司攻克技术难题，提升技术实力，提高作业效率和有效降低成本方面发挥了重要作用。本期研发投入有所减少，主要是收入规模下降，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以及满足高新技术企业认证所需要的研发投入比例。

4. 现金流

适用 不适用

(1) 经营活动现金净流入 32.88 亿元，较上年同期减少 3.38 亿元，下降 9.31%。主要是由于公司收入规模的下降，经营活动现金的流入和流出都随之相应减少。

(2) 投资活动产生的现金净流量-5.38 亿元，较上年同期增加流出 0.21 亿元，主要是①本期珠海子公司向合资公司中海福陆重工有限公司出售珠海基地固定资产及无形资产产生现金流入 15.90

亿元，较上年同期增加现金流入 14.09 亿元，上年同期为处置“海洋石油 697”船舶产生现金流入 1.72 亿元；②公司减少资本支出，购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金较上年同期减少 12.16 亿元，减少现金流出 12.16 亿元；③公司及青岛、珠海子公司购买银行理财产品净增加 15.00 亿元，而上年同期净收回投资 9.00 亿元，较上年同期增加现金流出 24.00 亿元；④取得投资收益所收到的现金 0.92 亿元，较去年同期下降 1.12 亿元。综合比较，本期投资活动产生的现金净流入相应减少。

(3) 筹资活动产生的现金净流量-11.75 亿元，较上年同期减少流出 5.58 亿元，主要是本期实施 2015 年度利润分配，共计派发现金股利 11.05 亿元。上年同期派发了 10.17 亿现金股利，支出了“海洋石油 289”船回购款及第五期租金共 5.76 亿元，以及子公司海油工程国际有限公司偿还抵押贷款 918 万美元，折合人民币 0.56 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。

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

√适用 □不适用

珠海子公司于报告期向合资公司中海福陆重工有限公司完成了以珠海场地相关资产和现金共计 4.288 亿美元的出资并向合资公司出售部分资产，该事项合计增加公司本期利润总额 6.47 亿元，增加公司净利润 4.85 亿元。

该事项对公司盈利不构成可持续性。

(三) 资产、负债情况分析

√适用 □不适用

1. 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	6,706,031,686.14	22.50	4,869,365,931.01	15.49	37.72
应收票据	0	0.00	40,746,033.75	0.13	-100.00
应收账款	1,992,778,807.10	6.68	4,712,806,786.89	14.99	-57.72
预付款项	164,711,006.30	0.55	120,283,622.38	0.38	36.94
应收利息	19,891,559.12	0.07	10,684,984.32	0.03	86.16
其他应收款	111,927,192.49	0.38	171,551,749.18	0.55	-34.76
其他流动资产	3,679,958,907.32	12.34	2,141,976,414.46	6.81	71.80
在建工程	263,630,205.17	0.88	906,253,146.09	2.88	-70.91
无形资产	831,170,944.67	2.79	1,797,604,143.56	5.72	-53.76
长期待摊费用	68,623,679.09	0.23	49,571,398.72	0.16	38.43
递延所得税资产	505,726,096.78	1.70	274,864,257.55	0.87	83.99
预收款项	88,939.61	0.00	60,402,605.15	0.19	-99.85
其他应付款	125,296,297.39	0.42	88,179,343.63	0.28	42.09
其他流动负债	6,266,945.12	0.02	58,360,603.05	0.19	-89.26
应付债券	0	0.00	1,197,065,406.36	3.81	-100.00

递延收益	185,426,101.41	0.62	1,020,001,314.14	3.24	-81.82
------	----------------	------	------------------	------	--------

科目变动情况说明：

(1) 货币资金较上年末增加 18.37 亿元，增长 37.72%，主要原因是报告期部分项目完工，收款及时，应收账款转化为货币资金。

(2) 应收票据为 0，较上年末减少 0.41 亿元，主要原因是银行承兑票据本期收款。

(3) 应收账款较上年末减少 27.20 亿元，下降 57.72%，主要原因是本期公司工程项目持续回款，应收账款相应减少。

(4) 预付款项较上年末增加 0.44 亿元，增长 36.94%，主要原因是工程项目预付国内外供应商货款略有增加所致。

(5) 应收利息较上年末增加 0.09 亿元，增长 86.16%，主要是公司购买的银行理财产品应计利息增长所致。

(6) 其他应收款较上年末减少 0.60 亿元，下降 34.76%，主要原因是收回出口退税款及保险理赔款，其他应收款相应减少。

(7) 其他流动资产较上年末增加 15.38 亿元，增长 71.80%，主要原因是年末未到期银行理财产品余额较去年同比增加所致。

(8) 在建工程较上年末减少 6.43 亿元，下降 70.91%，主要原因是珠海基地建设项目二期工程完工及珠海子公司向新设立的合资公司中海福陆重工有限公司出资所致。

(9) 无形资产较上年末减少 9.66 亿元，下降 53.76%，主要原因是珠海子公司以珠海基地相关的固定资产、无形资产向合资公司中海福陆重工有限公司出资，其中无形资产相应减少所致。

(10) 长期待摊费用较上年末增加 0.19 亿元，增长 38.43%，主要是公司天津港保税区办公大楼新增车位，使得租赁费增长所致。

(11) 递延所得税资产较上年末增加 2.31 亿元，增长 83.99%，主要是原因是珠海子公司向合资公司出资及出售资产产生的未实现内部交易损益，使得递延所得税资产增加。

(12) 预收款项较上年末减少 0.60 亿元，下降 99.85%，主要原因是一方面工程项目数量有所减少，另一方面上年度部分大型项目开工时预收款基数相对较大，本年度新开工的大型项目较少，预收款项相对减少。

(13) 其他应付款较上年末增加 0.37 亿元，增长 42.09%，主要原因是收到控股股东给与的科研经费所致。

(14) 其他流动负债较上年末减少 0.52 亿元，下降 89.26%，主要原因是珠海子公司向合资公司中海福陆重工有限公司出资及出售资产完成后，与上述资产相关的其他流动负债减少。

(15) 应付债券为 0，较上年末减少 11.97 亿元，主要原因是公司债券“07 海工债”将于 2017 年 11 月到期，重分类至一年内到期流动负债。

(16) 递延收益较上年末减少 8.35 亿元，下降 81.82%，主要原因是珠海子公司向合资公司中海福陆重工有限公司出资及出售资产完成后，与上述资产相关的递延收益转入营业外收入所致。

2. 截至报告期末主要资产受限情况适用 不适用**3. 其他说明**适用 不适用**(四) 行业经营性信息分析**适用 不适用**(五) 投资状况分析****1、 对外股权投资总体分析**适用 不适用

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。截至 2016 年 12 月 31 日已出资 4.288 亿美元，形成长期股权投资期末余额 20.47 亿元。可具体参见财务附注中对长期股权投资科目的说明。

除此之外，报告期不存在其他重大股权投资情况。

(1) 重大的股权投资适用 不适用

公司 2015 年 8 月 19 日召开的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。

根据上述决议，海洋石油工程（珠海）有限公司（简称珠海子公司）与美国福陆公司于 2016 年 1 月 8 日共同出资注册成立一中海福陆重工有限公司，该合资公司注册资本 9.996 亿美元，其中珠海子公司以珠海基地相关的固定资产、无形资产和现金共出资 5.098 亿美元。截至 2016 年 12 月 31 日已出资 4.288 亿美元，尚有 0.81 亿美元的出资义务应于 2017 年 9 月 30 日之前履行完毕。

该事项增加公司本期利润总额 5.56 亿元，增加净利润 4.17 亿元。

(2) 重大的非股权投资适用 不适用**(3) 以公允价值计量的金融资产**适用 不适用

截止报告期末，公司持有蓝科高新股票 1,777.00 万股，持股比例为 5.01%，持股数量报告期内减少 94 万股。

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	报告期公允价值变动	会计核算科目	股份来源
601798	蓝科高新	3,668.41	5.28	5.01	24,060.58	235.62	-1,406.09	可供出售金融资产	原始股投资
合计		3,668.41	/	/	24,060.58	235.62	-1,406.09	/	/

(六) 重大资产和股权出售

√适用 □不适用

较大型资产出售事项

作为珠海子公司与美国福陆公司共同出资成立“中海福陆重工有限公司”，推进珠海基地建设运营的合资协议的一部分，珠海子公司需要以出售资产的方式，将部分珠海基地资产转移到合资公司，以便由合资公司来整体运营。该部分资产经资产评估，评估价 16.07 亿元，评估增值 1.85 亿元，出售价格 16.07 亿元，该事项增加公司本期利润总额 0.91 亿元，增加净利润 0.68 亿元。出售价格占本期公司利润总额比例为 99.38%。该事项涉及的金额未达到报告期净资产 10%，不构成重大资产出售。

(七) 主要控股参股公司分析

√适用 □不适用

1. 子公司基本情况

单位：万元 币种：人民币

序号	公司名称	注册资本	主营业务及产品	总资产	净资产	净利润	持股比例
1	深圳海油工程水下技术有限公司	206,561.47	海洋石油水下工程技术服务及海管维修等业务	454,385.59	392,791.59	10,449.38	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	842,900.43	602,461.54	103,015.51	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	526,616.00	450,591.03	48,574.74	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	11,781.57	4,362.27	285.85	100%
5	海油工程印度尼西亚有限公司	195.21	油气田开发、维修服务业务	16,934.08	5,958.97	3,882.05	100%
6	海油工程尼日利亚有限	54.88	海洋油气田开发工程的承包、设	61.46	32.84	-12.50	100%

	公司		计、安装、维修及相关业务				
7	安捷材料试验有限公司	114.57	无损检测、焊接试验	1,570.36	1,307.94	52.70	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	679.99	679.79	-0.03	100%
9	高泰深海技术有限公司 (原译为科泰有限公司)	956.87	海洋石油工程设计、采办、建造、安装总包	1,807.91	1,437.97	-378.69	70%
10	北京高泰深海技术有限公司	500.00	深海工程技术咨询	4,029.38	2,513.40	-415.24	70%
11	海油工程国际有限公司	74.82	工程总承包、油气开发工程的设计、建造和安装等	133,442.50	42,465.80	1,758.00	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	414.53	237.33	-530.44	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	447.39	444.71	0.90	100%
14	海油工程国际有限公司泰国公司	283.04	工程承包	280.11	274.53	10.31	100%

(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:

2016 年海洋石油工程(青岛)有限公司实现营业收入 58.58 亿元, 营业利润 12.01 亿元, 净利润 10.30 亿元, 净利润较去年 6.47 亿元同比增加 59%, 主要是青岛子公司完成的陆上建造工作量较去年同比增加所致。

2016 年海洋石油工程(珠海)有限公司实现营业收入 1.38 亿元, 营业利润-7.06 亿元, 净利润 4.86 亿元, 净利润较去年 0.81 亿元明显增加, 主要是珠海子公司于报告期向合资公司中海福陆重工有限公司完成了以珠海场地相关资产和现金共计 4.288 亿美元的出资并向合资公司出售珠海基地部分资产, 该事项合计增加公司本期利润总额 6.47 亿元, 增加公司净利润 4.85 亿元。

(2) 单个子公司业绩出现大幅波动, 且对公司净利润造成重大影响的分析:

请见上一段中对海洋石油工程(青岛)有限公司和海洋石油工程(珠海)有限公司的经营分析。

(3) 本年取得或处置子公司情况:

不适用。

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	3,668.41	5.01%

(八) 公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

三、公司关于公司未来发展的讨论与分析

(一) 行业格局和趋势

适用 不适用

1. 国际油价站上 50 美元，行业投资温和复苏

受欧佩克石油输出国组织冻产减产影响，2016 年一季度之后，国际油价逐步震荡反弹，在 40-55 美元之间震荡超过 9 个月，总体上站上了 50 美元关口。因此行业情绪有所好转，行业投资有所温和复苏。2017 年国内海洋油气投资预算 600-700 亿元，较 2016 年投资 503 亿元有 19%-39% 的增长。

2. 公司稳健经营，具备有利发展条件

一是，综合实力显著提升。近几年来，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，设计、陆地建造和海上安装等主业能力明显提升，深水能力有所加强，项目管理能力和效率进一步提高，逐步打开了国际市场，员工队伍也不断成熟，为应对行业不景气带来的各种困难打下了良好的基础。

二是，国际市场已经逐步打开，国际竞争力提升。公司综合实力的提升和国际市场开发能力的增强，帮助公司在国际场所占的份额不断提升，“十二五”以来在澳洲、中东、欧洲、东南亚、巴西、中东等区域揽获了一些大型项目，对有效平滑国内市场周期性波动起到了关键作用。这些项目的良好执行进一步扩大了公司的品牌效应和影响力，帮助公司继续开拓海外市场。

三是，低成本优势帮助公司提高竞争力。国际油价的下跌和低迷使得全球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。公司与大多数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。另外，近三年来，为抵御行业困难，公司深入开展以提质增效为核心的“质量效益年

1.0”至“质量效益年 3.0”活动，在降低综合成本方面取得了新的积极成效。这些都将有助于公司提升国内外市场占有率。

四是，整个油气行业经过两年多的调整，进行了优胜劣汰，在新加坡、欧洲等地一些国际同行业公司出现破产等情况。而公司经过这些年的发展，积累了一定的资金。目前公司资产负债率 22%，现金余额超过 102 亿元（具体包括期末现金及现金等价物余额 66 亿元，银行理财余额 36 亿元），这将有助于公司抵御更长时间的行业困难，为后续发展打下了坚实基础。

（二） 公司发展战略

√适用 □不适用

公司未来五年发展战略为：

1. 突出主业发展，持续提升核心竞争力

继续推进“四大能力”建设，不断提升管理水平，提高生产效率和技术水平，进一步降低成本，使得公司在 300 米水深以内的传统海上油气工程业务领域更具竞争力。进一步优化产业结构，加快产业升级，深水、水下、LNG 工程等与公司主业联系密切的新业务向总包服务转型升级。全面掌握 1500 米水深的深水和水下工程设计和施工能力，部分领域达到 3000 米，形成 3000 米水深的深水和水下作业装备能力。持续提升 LNG 工程技术水平，拓展公司在全球市场的竞争能力。

2. 坚定不移地推进国际化发展战略

以市场需求为导向，坚定不移地实施国际化发展战略，紧跟国家“一带一路”战略，不断开拓国际市场，提高市场份额，与此同时运营好国际项目，打造精品工程和品牌。到 2021 年，公司海外收入占比长期稳定在 40% 以上的水平，国际项目盈利能力和国际市场竞争能力不断增强。

（三） 经营计划

√适用 □不适用

2016 年度公司经营目标符合年初计划，完成了年初目标。

2017 年，公司计划先后实施 18-20 个工程项目，总体工作量较去年同比有所增长。

公司将努力实现 2017 年收入好于 2016 年度，努力把营业成本占营业收入的比例控制在 87% 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 8%。若国际油价和行业市场情况有进一步好转，公司经营情况也将有相应改善。

2017 年主要工作安排

1. 继续大力开拓国内外市场

公司目前已投标和在投标国际项目超过 50 个，跟踪项目超过 55 个，主要集中在中东、东南亚、巴西，以及加拿大、非洲、墨西哥、俄罗斯等区域，下一步将紧密跟踪这些项目的进展情况，努力做好相关市场开发工作。将根据市场形势的变化，优化市场竞争策略，提高国际市场开发与

投标水平。在与国际合作伙伴原有合作基础上，不断拓展合作模式，发展更多业务机会。国内市场，要紧贴业主需求，为业主提供更多增值服务，帮助业主降低油气田开发成本，实现双赢。

2. 高质量运营好现有国际项目，打造品牌效应

公司目前正在执行俄罗斯 Yamal、巴西 FPSO、壳牌 SDA、卡塔尔 NFA 等大型国际项目，这些项目执行得好，对公司继续开拓国际新市场、深化与原有业主的业务合作具有示范意义。公司将坚持以高标准推进项目建设，严格按照合同对工程质量、工程进度进行有效控制，前瞻性预判项目难点，做好处置预案，持续提升海外项目盈利能力。同时，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。

3. 扎实开展“质量效益年”活动 4.0 版，持续深化提质增效

认真梳理、总结和提炼“质量效益年”活动开展 3 年来的经验做法，强化成果的推广与应用，强化过程资源的归纳与总结，以制度、标准、规范等形式固化和提升成果，形成长效机制，打造和巩固“低成本”优势。加强项目管理，努力发挥总承包优势，进一步提高资源配置能力和一体化运作水平，持续加强设计、采办、建造和海上安装等主要生产环节的紧密联动和高效协同，进一步提高生产效率。提升采办和分包管理能力，进一步扩展集中采购和协议采办范围，利用市场机制和规模效应，提高整体议价能力，大力推进工程物资国产化，缩短采办周期。充分发挥科技增效作用，围绕工艺技术优化、新技术应用和核心技术掌握等方面，加快科技成果转化，为生产运营和降低成本提供有力支持。

4. 坚定不移地推进“四大能力”建设，不断提升核心竞争力

加强设计的龙头引领作用，通过科学有效的设计优化，提升总包业务价值。平稳推进中海福陆合资公司在管理和文化上的融合，加快珠海场地拓展国际市场和深水业务发展的步伐。稳步推进“海洋石油 201”等船舶运营，拓展国际安装市场，持续提升海上综合作业能力。继续提升公司在 LNG 工程、深水油气田开发、水下工程、FPSO 工程等业务领域的技术水平。

5. 坚持以高标准狠抓安全质量管理

坚持“以人为本”的理念，始终把安全生产放在突出位置，进一步强化“红线意识”和“底线思维”，以世界一流的质量安全管理水平为目标，进一步健全安全质量管理体系，不断提升全员的安全意识，强化作业现场的安全管理，确保员工安全和工程项目有序运行。

(四) 可能面对的风险

√适用 □不适用

1. 国际油价持续低迷带来的行业风险

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，对行业的发展将产生持续不利影响，行业投资萎缩，市场竞争加剧，进而使公司的发展面临挑战。

对策：从练好自身本领着手，坚定不移推进主业能力建设，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，提高公司市场竞争能力，确保公司能够抵御行业较长时间的低谷和困难，从而实现可持续发展。

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，国际化人才不足，管控体系尚不够完善，海外项目的风险研判、运营管理经验相对比较薄弱，不同国家或地区政策、海域环境、远程资源调配均可能给公司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，逐步整合完善公司设海外机构架构，设立区域中心，强化对海外人、财、物资源的应用能力，加强风险防控。

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损益产生一定影响。

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，在日常资金管理中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、聘请国外专家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，特别是海上安装会带来较大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。

(五) 其他

适用 不适用

四、公司因不适用准则规定或国家秘密、商业秘密等特殊原因，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

√适用 □不适用

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。

2016 年，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）的普通股股利分配方案或预案、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普通股股东的净利润	占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率(%)
2016 年	0	1.00	0	44,213.55	131,530.71	33.61
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

(三) 以现金方式要约回购股份计入现金分红的情况

适用 不适用

(四) 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方案预案的，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

(一) 公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及公司等承诺相关方在报告期内或持续到报告期内的承诺事项

适用 不适用

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

(二) 公司资产或项目存在盈利预测，且报告期仍处在盈利预测期间，公司就资产或项目是否达到原盈利预测及其原因作出说明

已达到 未达到 不适用

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、公司对会计师事务所“非标准意见审计报告”的说明

适用 不适用

五、公司对会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正原因和影响的分析说明

(一) 公司对会计政策、会计估计变更原因及影响的分析说明

适用 不适用

会计估计变更说明

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。

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

详见公司于 2015 年 12 月 10 披露的《关于会计估计变更的公告》（临 2015-031 号）。

该会计估计变更自 2016 年 1 月 1 日起执行，采用未来适用法，不进行追溯调整，因此对公司前期已披露的合并报表中总资产、净资产、净利润不产生影响。对 2016 年利润总额的影响为减少折旧费用 205,507,401.84 元，增加利润总额 205,507,401.84 元。

（二） 公司对重大会计差错更正原因及影响的分析说明

适用 不适用

（三） 与前任会计师事务所进行的沟通情况

适用 不适用

（四） 其他说明

适用 不适用

六、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	立信会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬	170
境内会计师事务所审计年限	1

	名称	报酬
内部控制审计会计师事务所	立信会计师事务所（特殊普通合伙）	30

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

2016 年 3 月 15 日召开的公司第五届董事会第十七次会议审议了《关于聘请 2016 年度公司财务和内部控制审计机构的议案》，拟变更财务和内部控制审计机构。原公司财务和内部控制审计机构信永中和会计师事务所(特殊普通合伙)，已连续 10 年为公司提供财务审计服务，到了国家规定的年限。因此聘请立信会计师事务所（特殊普通合伙）为公司 2016 年度财务和内部控制审计机构，为公司提供会计报表审计以及财务报告为主的内控审计服务和其他相关审计服务，聘期一年。

上述事项已经 2016 年 5 月 17 日召开的公司 2015 年年度股东大会审议通过。

审计期间改聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

七、面临暂停上市风险的情况

(一) 导致暂停上市的原因

适用 不适用

(二) 公司拟采取的应对措施

适用 不适用

八、面临终止上市的情况和原因

适用 不适用

九、破产重整相关事项

适用 不适用

十、重大诉讼、仲裁事项

本年度公司有重大诉讼、仲裁事项 本年度公司无重大诉讼、仲裁事项

十一、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

十二、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

适用 不适用

诚信记录良好。未被监管机构出具不诚信记录情况。

十三、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响

(一) 相关激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的

适用 不适用

(二) 临时公告未披露或有后续进展的激励情况

股权激励情况

适用 不适用

员工持股计划情况

适用 不适用

其他激励措施

适用 不适用

十四、重大关联交易

(一) 与日常经营相关的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

□适用 √不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

□适用 √不适用

3、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	为本公司提供包括工程分包、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	764,706,237.33	764,706,237.33	7.57	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	为本公司提供包括工程分包、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	38,916,012.24	38,916,012.24	0.39	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	为本公司提供包括工程分包、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	36,990,720.03	36,990,720.03	0.37	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	接受劳务	为本公司提供包括工程分包、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	21,697,313.41	21,697,313.41	0.21	按照合同约定正常结算
中国海洋石油总公司	母公司	接受劳务	为本公司提供包括工程分包、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	11,585,535.70	11,585,535.70	0.11	按照合同约定正常结算
中国近海石油服	母公司的全资	接受劳务	为本公司提供包括工程	按照市场原则，通	10,318,751.14	10,318,751.14	0.10	按照合同约

务(香港)有限公司	子公司		分包、运输、船舶、燃油及水电等服务	过招标确定合同价格					定正常结算
中海实业公司	母公司的全资子公司	接受劳务	为本公司提供包括工程分包、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	6,082,638.57	6,082,638.57	0.06		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	为本公司提供包括工程分包、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	4,544,296.65	4,544,296.65	0.05		按照合同约定正常结算
中海油基建管理有限责任公司	母公司的全资子公司	接受劳务	为本公司提供包括工程分包、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	3,109,575.22	3,109,575.22	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	为本公司提供包括工程分包、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	1,963,727.20	1,963,727.20	0.02		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	为本公司提供包括工程分包、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	886,644.33	886,644.33	0.01		按照合同约定正常结算
中海福陆重工有限公司	合营公司	接受劳务	为本公司提供包括工程分包、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	126,786,756.78	126,786,756.78	1.26		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	本公司为关联方提供设计、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	4,548,345,817.93	4,548,345,817.93	37.93		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	本公司为关联方提供设计、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	126,523,003.24	126,523,003.24	1.06		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	本公司为关联方提供设计、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	26,450,958.53	26,450,958.53	0.22		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	本公司为关联方提供设计、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	19,632,716.99	19,632,716.99	0.16		按照合同约定正常结算

			产服务	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	本公司为关联方提供设计、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	2,469,248.69	2,469,248.69	0.02	按照合同约定正常结算
中国海洋石油总公司	母公司	提供劳务	本公司为关联方提供设计、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	36,043,222.97	36,043,222.97	0.30	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	销售商品	油料销售	按照市场原则，通过招标确定合同价格	719,116.14	719,116.14	0.01	按照合同约定正常结算
中海福陆重工有限公司	合营公司	提供劳务	本公司为关联方提供外派劳务人员、材料销售	按照市场原则，通过招标确定合同价格	21,023,717.02	21,023,717.02	0.18	按照合同约定正常结算
		合计		/	/	5,808,796,010.11	50.06	/
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</p> <p>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</p> <p>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</p> <p>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

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、 临时公告未披露的事项

适用 不适用

4、 涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

适用 不适用

(三) 共同对外投资的重大关联交易

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、 临时公告未披露的事项

适用 不适用

报告期，公司不存在共同对外投资的重大关联交易。

(四) 关联债权债务往来

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、 临时公告未披露的事项

适用 不适用

报告期公司不存在向关联方提供资金或者关联方向公司提供资金的相关情况。

关联方应收应付款项等关联债权债务情况，请具体参阅本报告第十一节财务报告里附注“十二、关联方及关联交易”里相关内容。

(五) 其他

适用 不适用

报告期关联受托研究课题、关联方租赁、公司在中海石油财务有限责任公司的关联方存款及利息收入和投资收益等关联情况，请具体参阅本报告第十一节财务报告里附注“十二、关联方及关联交易”里相关内容。

十五、重大合同及其履行情况

(一) 托管、承包、租赁事项

1、托管情况

适用 不适用

2、承包情况

适用 不适用

3、租赁情况

适用 不适用

(二) 担保情况

适用 不适用

单位：亿元 币种：人民币

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	0.027
报告期末对子公司担保余额合计（B）	11.146
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）	
担保总额（A+B）	11.146
担保总额占公司净资产的比例(%)	33.39
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
担保情况说明	<p>截至报告期末，公司有 5 项担保在履行中，具体如下：</p> <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</p>

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。（详见公司于 2012 年 4 月 26 日在上海证券交易所网站披露的董事会决议公告、担保公告和 5 月 12 日披露的股东大会决议公告）

(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。（详见公司于 2014 年 4 月 29 日在上海证券交易所网站披露的董事会决议公告和担保公告）

(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。上述担保事项已经公司 2014 年 9 月 16 日召开的 2014 年第二次临时股东大会审议批准。（详见公司于 2014 年 7 月 25 日在上海证券交易所网站披露的决议公告、担保公告和 9 月 17 日披露的股东大会决议公告）

(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，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。（详见公司于 2015 年 7 月 10 日在上海证券交易所网站披露的董事会决议公告和担保公告）

(5) 经 2016 年 7 月 6 日召开的本公司第五届董事会第十九次会议审议通过，本公司为青岛子公司承揽 Shell SDA 项目出具母公司担保。被担保人为项目业主 Shell Netherland 公司。担保金额为 269.2 万美元。担保期限为担保开出日至 2020 年 4

	<p>月 7 日止。上述担保事项无需经过公司股东大会审议批准。（详见公司于 2016 年 7 月 8 日在上海证券交易所网站披露的董事会决议公告和担保公告）</p> <p>报告期内解除的担保事项：</p> <p>（1）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。（详见公司于 2015 年 8 月 21 日在上海证券交易所网站披露的董事会决议公告、担保公告和 9 月 16 日披露的股东大会决议公告）</p> <p>因合资公司已于 2016 年 1 月份完成设立，本担保事项截止 2016 年 9 月 30 日按担保协议已解除。</p>
--	--

(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: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
光大银行保税支行	保本型银行理财产品	500,000,000	2015.11.27	2016.1.25	保本+浮动收益	500,000,000	2,828,767	是	0	否	否
招行北京崇文门支行	保本型银行理财产品	500,000,000	2015.12.29	2016.2.6	保本+浮动收益	500,000,000	2,244,000	是	0	否	否
光大银行保税支行	保本型银行理财产品	500,000,000	2016.1.25	2016.2.24	保本+浮动收益	500,000,000	1,397,260	是	0	否	否
招行北京崇文门支行	保本型银行理财产品	500,000,000	2016.1.27	2016.3.4	保本+浮动收益	500,000,000	1,672,500	是	0	否	否
光大银行保税支行	保本型银行理财产品	500,000,000	2016.2.19	2016.3.21	保本+浮动收益	500,000,000	1,443,836	是	0	否	否
渣打银行北京分行	保证收益型理财产品	500,000,000	2016.2.26	2016.5.27	保证收益	500,000,000	4,612,329	是	0	否	否
招行北京崇文门支行	保本型银行理财产品	500,000,000	2016.3.16	2016.4.22	保本+浮动收益	500,000,000	1,698,000	是	0	否	否
交通银行滨海分行	保证收益型理财产品	300,000,000	2016.4.1	2016.5.6	保证收益	300,000,000	992,466	是	0	否	否
招行北京崇文门支行	保本型银行理财产品	500,000,000	2016.4.11	2016.6.8	保本+浮动收益	500,000,000	2,741,000	是	0	否	否
招行北京崇文门支行	保本型银行理财产品	800,000,000	2016.4.29	2016.6.3	保本+浮动收益	800,000,000	2,608,000	是	0	否	否
招行北京崇文门支行	保本型银行理财产品	500,000,000	2016.5.31	2016.7.8	保本+浮动收益	500,000,000	1,744,000	是	0	否	否

招行北京崇文门支行	保本型银行理财产品	500,000,000	2016.6.20	2016.8.12	保本+浮动收益	500,000,000	2,468,500	是	0	否	否
招行北京崇文门支行	保本型银行理财产品	500,000,000	2016.7.19	2016.9.14	保本+浮动收益	500,000,000	2,576,500	是	0	否	否
光大银行开发支行	保本型银行理财产品	500,000,000	2016.8.22	2016.11.22	保本+浮动收益	500,000,000	4,158,904	是	0	否	否
光大银行开发支行	保本型银行理财产品	500,000,000	2016.9.14	2016.12.14	保本+浮动收益	500,000,000	4,113,699	是	0	否	否
光大银行开发支行	保本型银行理财产品	500,000,000	2016.9.26	2016.12.26	保本+浮动收益	500,000,000	4,113,699	是	0	否	否
光大银行开发支行	保本型银行理财产品	500,000,000	2016.11.28	2017.2.3	保本+浮动收益			是	0	否	否
招行北京崇文门支行	保本型银行理财产品	500,000,000	2016.11.29	2017.3.3	保本+浮动收益			是	0	否	否
光大银行开发支行	保本型银行理财产品	200,000,000	2016.12.23	2017.1.23	保本+浮动收益			是	0	否	否
招行北京崇文门支行	保本型银行理财产品	200,000,000	2016.12.26	2017.2.17	保本+浮动收益			是	0	否	否
交通银行珠海分行	保证收益型理财产品	1,100,000,000	2015.11.30	2016.2.26	保证收益	1,100,000,000	9,821,603	是	0	否	否
交通银行珠海分行	保证收益型理财产品	1,100,000,000	2016.2.29	2016.5.26	保证收益	1,100,000,000	8,390,137	是	0	否	否
交通银行珠海分行	保证收益型理财产品	1,100,000,000	2016.6.3	2016.7.5	保证收益	1,100,000,000	3,086,027	是	0	否	否
中国银行珠海港支行	保证收益型理财产品	700,000,000	2016.6.8	2016.9.8	保证收益	700,000,000	5,469,589	是	0	否	否
中国银行珠海港支行	保证收益型理财产品	400,000,000	2016.6.8	2017.6.14	保证收益			是	0	否	否
中国银行珠海港支行	保证收益型理财产品	100,000,000	2016.6.8	2017.3.23	保证收益			是	0	否	否
交通银行珠海分	保证收益型理	700,000,000	2016.7.12	2016.8.15	保证收益	700,000,000	1,956,164	是	0	否	否

行	财产品										
交通银行珠海分行	保证收益型理财产品	400,000,000	2016.7.12	2016.10.12	保证收益	400,000,000	3,226,301	是	0	否	否
交通银行珠海分行	保证收益型理财产品	700,000,000	2016.8.24	2016.9.26	保证收益	700,000,000	1,645,479	是	0	否	否
中国银行珠海港支行	保证收益型理财产品	700,000,000	2016.9.30	2017.4.3	保证收益			是	0	否	否
交通银行珠海分行	保证收益型理财产品	200,000,000	2016.11.1	2017.1.26	保证收益			是	0	否	否
交通银行珠海分行	保证收益型理财产品	800,000,000	2016.11.18	2017.5.19	保证收益			是	0	否	否
交行青岛开发支行	保证收益型理财产品	300,000,000	2016.4.1	2016.6.30	保证收益	300,000,000	2,773,973	是	0	否	否
渣打银行北京分行	保证收益型理财产品	265,248,000	2016.6.8	2016.9.8	保证收益	265,248,000	820,640	是	0	否	否
交行青岛开发支行	保证收益型理财产品	300,000,000	2016.6.30	2016.9.28	保证收益	300,000,000	2,700,000	是	0	否	否
交行青岛开发支行	保证收益型理财产品	100,000,000	2016.9.29	2016.11.2	保证收益	100,000,000	307,397	是	0	否	否
交行青岛开发支行	保证收益型理财产品	100,000,000	2016.9.29	2016.12.2	保证收益	100,000,000	586,849	是	0	否	否
合计	/	18,565,248,000	/	/	/	14,965,248,000	82,197,619	/	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
Yamal 项目 远期结汇	渣打银行 (中国)有 限公司	总额为 80,067 万美 元	3 年	远期结汇	投资收益 -15,475.48 万 元人民币	否

其他投资理财及衍生品投资情况的说明

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

√适用 □不适用

重大合同及其履行情况

单位：万元 币种：人民币

付款方	合同内容	合同金额	截止 2016 年 12 月 未累计付款金额
中国海洋石油有限公司	海洋石油工程承包	243,000.00	72,900.00
YAMGAZ SNC	俄罗斯 yamal 项目液 化天然气工程承包	156,438.36 万美元	109,197.74 万美元
PTTEP INTERNATIONAL LIMITED	缅甸 Zawtika 项目海 洋石油工程承包	38,184.00 万美元	35,450.00 万美元

上述合同为占公司净资产 10% 及以上金额的日常生产经营业务合同。

十六、其他重大事项的说明

□适用 √不适用

十七、积极履行社会责任的工作情况**(一) 上市公司扶贫工作情况**

√适用 □不适用

1. 年度精准扶贫概要

公司一直高度重视扶贫济困和公益慈善工作，认真履行中央企业社会责任，在扶贫、助学等救助活动、扶持科教文卫体育等社会公益事业、以及服务社会等青年志愿者活动方面努力做出积极贡献。合计投入金额 82.77 万元。

(1) 扶贫济困工作

公司编制下发扶贫济困工作管理细则，明确了管理界面和工作职责，对困难职工救助、大病医疗救助等 8 种救助方式进行了详细规定，严格遵照执行。

目前公司建档的中国海油系统困难职工 12 人，有 11 名适龄上学子女，按照子女助学救助标准，共下拨子女助学金 3.5 万元，特困职工补助 5754.84 元。公司每年结合最新的补助标准、各地最低生活保障和工资标准，及时新增调整建档在册的困难员工名单。公司领导每年都在春节前夕走访慰问本埠部分困难党员、困难职工家庭，为他们解决力所能及的困难。在中国海洋石油总公司“走进特困职工家庭送温暖”专项活动中，公司为 50 名困难职工送去温暖，帮扶金额 33.4 万元。公司年度“困难职工帮扶”专项活动中，帮扶 81 人，帮扶金额 22.2 万元。合计投入金额 59.68 万元。

(2) 希望小学慰问帮扶和志愿者工作

2016 年公司组织对河北隆化县佟栅子和小汤头沟两所希望小学进行慰问和帮扶，对两所希望小学三好学生及优秀教师进行奖励，资助困难学生，捐赠 11,600 元。六一儿童节到来之际，公司组织青年志愿者赴河北隆化县两所希望小学支教，并带去了 20 台电脑及学习用品。组织青年志愿者参加了由塘沽街团工委组织的“爱心助残义卖暨青年交友联谊活动”，并组织 6 名青年志愿者参加了由渤海石油管理局组织的第五届“蔚蓝力量”沿海环保志愿行活动，开展海滩清洁、海洋环保公益宣传、海洋宣传活动。合计投入金额 1.16 万元。

(3) 社会慈善捐助

公司子公司青岛公司于 2016 年-2018 年建立了 350 万元海油工程冠名基金，每年把基金 3% 的增值部分（即 10.5 万元）捐赠给青岛经济技术开发区慈善总会，用于幼儿教育，2016 年捐赠额 10.5 万元。为大力弘扬社会主义核心价值观，向急需救助的困难群众奉献爱心，更好地帮助困难群体解决实际困难，按照青岛黄岛区组织开展“慈善一日捐”活动的安排部署，青岛公司广大员工坚持自愿，积极奉献，累计捐款 11.43 万元，募集善款悉数交给了黄岛区慈善总会，用于黄岛区实施慈善助学、助老、赈灾等项目。合计投入金额 21.93 万元。

2. 上市公司 2016 年精准扶贫工作情况统计表

单位：万元 币种：人民币

指 标	数量及开展情况
一、总体情况	
其中：1.资金	82.77
2.帮助建档立卡贫困人口脱贫数（人）	12
二、分项投入	
1.教育脱贫	资助希望小学贫困学生
其中：1.1 资助贫困学生投入金额	1.16
2.兜底保障	帮扶困难职工
其中：2.1 帮助贫困残疾人投入金额	59.68
2.2 帮助贫困残疾人数（人）	143
3.社会扶贫	青岛地区相关慈善捐助
其中：3.1 定点扶贫工作投入金额	11.43
3.2 扶贫公益基金	10.50

(二) 社会责任工作情况

√适用 □不适用

详见公司于同日在上海证券交易所网站 www.sse.com.cn 上披露的《海洋石油工程股份有限公司 2016 年度社会责任报告》。

(三) 属于环境保护部门公布的重点排污单位的公司及其子公司的环保情况说明

适用 不适用

(四) 其他说明

适用 不适用

十八、可转换公司债券情况

公司未发行过可转换公司债券，不存在相关情况。

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。

2、普通股股份变动情况说明

适用 不适用

3、普通股股份变动对最近一年和最近一期每股收益、每股净资产等财务指标的影响（如有）

适用 不适用

4、公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用 不适用

(二) 限售股份变动情况

适用 不适用

单位：股

股东名称	年初限售股数	本年解除限售股数	本年增加限售股数	年末限售股数	限售原因	解除限售日期
中国海洋石油总公司	372,340,600	372,340,600	0	0	非公开发行股份锁定	2016年10月10日
合计	372,340,600	372,340,600	0	0	/	/

二、证券发行与上市情况

(一) 截至报告期内证券发行情况

适用 不适用

截至报告期内证券发行情况的说明（存续期内利率不同的债券，请分别说明）：

适用 不适用

(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

适用 不适用

(三) 现存的内部职工股情况

适用 不适用

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)	144,972
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	137,438
截止报告期末表决权恢复的优先股股东总数(户)	0
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)	0

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

单位：股

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	0	2,270,969,554	51.36	0	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	12,704,423	113,943,823	2.58	0	无	0	国有法人
中央汇金资产管理有限责任公司	0	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	0	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	0	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	0	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	0	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	0	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	0	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	0	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	0	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	0	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	0	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	2,270,969,554	人民币普通股	2,270,969,554				
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	113,943,823	人民币普通股	113,943,823				
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				

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
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
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
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
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
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
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
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
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
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

适用 不适用

(三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东

适用 不适用

四、控股股东及实际控制人情况

(一) 控股股东情况

1 法人

适用 不适用

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

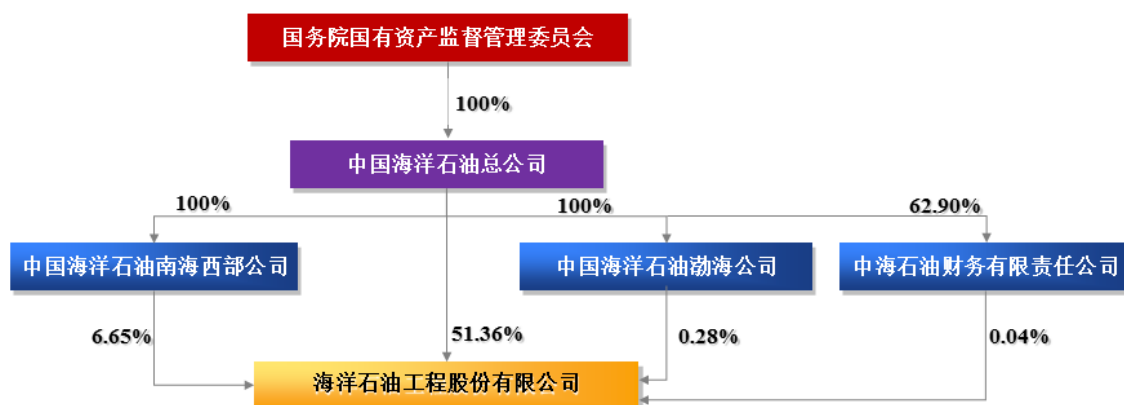
	标；风能、生物质能、水合物、煤化工和太阳能等新能源生产、销售及相关服务。
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	报告期中国海洋石油总公司控股的其他境内外上市公司有：中国海洋石油有限公司、中海油田服务股份有限公司、中海石油化学股份有限公司、山东海化股份有限公司。
其他情况说明	中国海洋石油总公司为国务院国有资产监督管理委员会直接控制的中央企业。

2 报告期内控股股东变更情况索引及日期

适用 不适用

3 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用



(二) 实际控制人情况

1 法人

适用 不适用

本公司实际控制人为中国海洋石油总公司，相关情况见本节控股股东情况相关内容。

2 实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

适用 不适用

(三) 控股股东及实际控制人其他情况介绍

适用 不适用

五、其他持股在百分之十以上的法人股东

适用 不适用

六、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
吕波	董事长	男	54	2016年11月23日		0	0	0		0	是
金晓剑	董事、总裁、党委书记	男	57	2017年1月22日		0	0	0		0	否
朱磊	董事、党委书记、执行副总裁	男	47	2016年3月15日		0	0	0		73.01	否
孟军	董事	男	56	2014年1月10日		22,680	22,680	0		0	是
邱晓华	独立董事	男	58	2016年11月23日		0	0	0		1.60	否
郭涛	独立董事	男	61	2015年5月20日		0	0	0		12.80	否
黄永进	独立董事	男	50	2015年5月20日		0	0	0		12.80	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	44	2014年4月23日		0	0	0		0	是
饶仕才	监事、党委副书记、纪委书记、工会主席	男	48	2013年9月16日		0	0	0		60.41	否
林瑶生	执行副总裁	男	55	2016年7月6日		0	0	0		57.47	否
陈永红	财务总监	男	43	2012年8月29日		60,000	60,000	0		60.63	否
陈荣旗	总工程师	男	53	2016年4月22日		0	0	0		58.08	否
于长生	副总裁	男	51	2016年7月6日		0	0	0		63.30	否
陈宝洁	副总裁	男	51	2016年7月6日		10,000	10,000	0		58.05	否

李小巍	副总裁	男	47	2016年7月6日		15,000	15,000	0		55.34	否
刘健	原董事长	男	58	2010年12月2日	2016年11月23日	0	0	0		0	是
周学仲	原董事、总裁	男	59	2010年12月2日	2017年1月22日	271,300	271,300	0		82.30	否
王涛	原执行副总裁	男	50	2014年3月14日	2016年7月6日	77,200	77,200	0		12.50	是
李友成	原副总裁	男	54	2007年8月6日	2016年7月6日	60,000	60,000	0		10.75	否
李志刚	原总工程师	男	51	2007年8月6日	2016年4月22日	40,000	33,000	-7,000	离任后个人减持	6.47	是
朱武祥	原独立董事	男	51	2014年1月10日	2016年5月26日	0	0	0		5.33	否
刘连举	董事会秘书	男	51	2007年4月10日		40,000	40,000	0		52.23	否
合计	/	/	/	/	/	596,180	589,180	-7,000	/	683.07	/

姓名	主要工作经历
吕波	1985年起先后在煤炭部、能源部、中组部就职，曾任能源部人事劳动司副处级干部，中组部经济科技干部局副局长、处长，中组部干部四局、五局处长。2002年加入中国海油，任中国海油人力资源部总经理；2006年11月，任中国海油总经理助理；2010年4月，任中国海油副总经理。2012年12月兼任中海油能源发展股份有限公司董事长。2016年11月兼任海洋石油工程股份有限公司董事长。2016年12月兼任中海油田服务股份有限公司董事长。
金晓剑	1982年进入中国海洋石油参加工作，先后在中国海洋石油渤海公司钻井部和生产部担任钻井总监、生产部副主任和生产办公室副主任职务；1996年3月至2001年10月，在中海石油技术服务公司先后任总工程师、副总经理、总经理；2001年10月至2005年10月，在中海油田服务股份有限公司先后任副总经理、执行副总裁；2005年10月至2007年2月，任中海石油（中国）有限公司天津分公司副总经理；2007年2月至2013年12月，任中国海洋石油总公司工程建设部总经理；2013年12月至2017年1月，任中国海洋石油总公司规划计划部总经理、中国海洋石油工程管理办公室主任。2017年1月起，任海洋石油工程股份有限公司总裁、党委副书记。2017年2月，兼任海洋石油工程股份有限公司董事。
朱磊	2003年4月至2009年1月，任中国海洋石油总公司计划部计划统计经理；2009年1月至2011年12月，任中国海洋石油总公司计划部副总经理；2012年1月至2016年1月，任中国海洋石油总公司规划计划部副总经理。2016年1月起，任海洋石油工程股份有限公司党委书记，3月起任执行副总裁。2016年5月，兼任海洋石油工程股份有限公司董事。
孟军	2007年4月-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。

邱晓华	1982年2月13日分配到国家统计局工作，先后担任国家统计局综合司副处长、处长、副司长，国家统计局总经济师兼新闻发言人、副局长、局长；1998年8月至1999年9月任安徽省人民政府省长助理；2008年6月至2012年9月，任中国海洋石油总公司能源经济研究院（政策研究室）首席经济学家。现任民生证券首席经济学家，中国泛海控股集团董事，华兴银行首席经济学家，新华都商学院教授，澳门城市大学教授，纳川股份独立董事，齐鲁资管独立董事，兼任中国国际经济交流中心学术委员、高级研究员。
郭涛	2012年10月-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年1月-今，任上海岩土工程勘察设计研究院有限公司副总裁。2013年12月-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年10月-2013年12月，任中国海洋石油总公司办公厅主任。2013年12月-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年8月至2012年2月，任中国海洋石油总公司审计监察部高级审计师。2012年3月-2015年底，任中国海洋石油总公司专职监事。2015年12月至今任中国海洋石油总公司监察部监察一处副处长。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年9月-2014年3月，任海洋石油工程股份有限公司人力资源部总经理。2014年3月-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。
林瑶生	1984年参加工作以来一直在中国海洋石油系统工作。曾先后担任CACT作业者集团惠州32-5水下开发项目副经理，惠州26-1N水下开发项目和惠州19-3/2/1项目经理、中海油西江23-1项目经理和海洋石油981深水钻井船工程项目总经理。2012年2月至2016年6月，任中国海洋石油总公司工程建设部副总经理。2016年7月起，任海洋石油工程股份有限公司执行副总裁。
陈永红	2006年7月-2009年9月，任中海石油化学股份有限公司资金管理部总经理。2009年10月-2012年7月，任中海石油化学股份有限公司财务管理部总经理。2012年8月-今，任海洋石油工程股份有限公司财务总监。
陈荣旗	2004年12月至2006年6月，任中海石油研究中心开发设计部工程研发总监；2006年6月至2007年10月，任中海石油研究中心开发设计部副经理；2007年10月至2010年2月，任中海石油研究中心开发设计部经理；2010年2月至2012年10月，任中海油研究总院工程研究设计院院长；2012年10月至2014年11月，任中海油研究总院海洋工程副总工程师兼工程研究设计院院长；2014年11月至2015年6月，任中海油研究总院总工程师（海洋工程）兼工程研究设计院院长；2015年7月至2016年3月，任中海油研究总院总工程师（海洋工程）。2016年4月起，任海洋石油工程股份有限公司总工程师。
于长生	曾任中海石油工程设计公司工艺室副主任、主任，海洋石油工程股份有限公司设计公司工艺室主任，蓬莱19-3项目经理、蓬莱19-3二期开发工程项目经理，生产管理部A级项目经理、总经理。2008年9月至2016年4月，任海洋石油工程股份有限公司安装分公司总经理。2016年7月起，任海洋石油工程股份有限公司副总裁。
陈宝洁	曾任中海石油平台制造公司焊接室主任，海洋石油工程股份有限公司项目经理，海洋石油工程股份有限公司建造公司副总经理、总经理。2012年3月至2016年5月，任海洋石油工程（青岛）有限公司总经理。2016年7月起，任海洋石油工程股份有限公司副总裁。
李小巍	曾任中海石油海洋工程公司设计公司技术开发部副主任，海洋石油工程股份有限公司设计公司材料与焊接工艺开发部主任，海洋石油工程股份有限公司项目经理、A级项目经理，海洋石油工程（青岛）有限公司副总经理。2010年12月至2016年5月，任海洋石油工程股份有限公司市场开发部总经理。2016年7月起，任海洋石油工程股份有限公司副总裁。

刘连举	2001年2月-今，任海洋石油工程股份有限公司董事会秘书。2005年3月-2010年12月，任证券部总经理。2010年12月起，任董秘办总经理。
-----	--

其它情况说明

适用 不适用

(二) 董事、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、党委副书记、党组成员	2015年9月	
吕波	中国海洋石油总公司	副总经理、党组成员	2010年4月	
孟军	中国海洋石油总公司	财务资产部副总经理	2007年4月	
魏君超	中国海洋石油总公司	监事会主席	2013年12月	
赵艳波	中国海洋石油总公司	监察部纪检监察一处副处长	2015年12月	

说明：任职尚未终止，尚不能知晓终止日期。

(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
吕波	中海油田服务股份有限公司	董事长	2016年12月	
	中海油能源发展股份有限公司	董事长	2012年12月	
	海外石油天然气有限公司	董事	2009年6月	
	海外石油天然气有限公司	董事会秘书	2016年11月	
	中国海洋石油(BVI)有限公司	董事、董事会秘书	2016年11月	
	中国近海石油服务(香港)有限公司	董事长	2016年11月	
郭涛	中准会计师事务所(特殊普通合伙)	合伙人	2012年	

黄永进	上海岩土工程勘察设计研究院有限公司	副总裁	2011 年	
	上海顺凯信息技术有限公司	董事长	2013 年	
在其他单位任职情况的说明	独立董事邱晓华先生在其他单位任职的情况请参见本章节第一部分董事、监事和高管主要工作经历的相关内容。 说明：任职尚未终止，尚不能知晓终止日期。			

三、董事、监事、高级管理人员报酬情况

√适用 □不适用

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	参照本行业董事、监事和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、吕波先生、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	683.07 万元

四、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

√适用 □不适用

姓名	担任的职务	变动情形	变动原因
吕波	董事长	选举	根据公司管理和发展的需要
金晓剑	董事、总裁、党委副书记	选举	根据公司管理和发展的需要
朱磊	董事、党委书记、执行副总裁	选举	根据公司管理和发展的需要
邱晓华	独立董事	选举	根据公司管理和发展的需要
林瑶生	执行副总裁	聘任	根据公司管理和发展的需要
陈荣旗	总工程师	聘任	根据公司管理和发展的需要
于长生	副总裁	聘任	根据公司管理和发展的需要
陈宝洁	副总裁	聘任	根据公司管理和发展的需要

李小巍	副总裁	聘任	根据公司管理和发展的需要
刘健	原董事长	离任	因工作安排辞去相关职务
周学仲	原董事、总裁	离任	因到法定退休年龄，辞去相关职务
朱武祥	原独立董事	离任	因工作安排辞去相关职务
王涛	原执行副总裁	离任	因工作变动
李友成	原副总裁	离任	因工作变动
李志刚	原总工程师	离任	因工作变动

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	5,300
主要子公司在职员工的数量	2,609
在职员工的数量合计	7,909
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	2,771
技术人员	3,405
财务人员	107
经营管理及项目管理人员	1,626
合计	7,909
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
硕士及以上	920
本科	3,655
专科	1,508
中专及以下	1,826
合计	7,909

(二) 薪酬政策

√适用 □不适用

公司根据发展战略及经营效益制定全面薪酬福利体系，薪酬制度定期进行完善与改进，确保其合理且有效执行。员工的薪酬、福利水平根据公司的盈利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，以调动员工的积极性、主动性和创造性，激发员工的责任感与危机意识，为实现公司经营目标发挥积极作用。

(三) 培训计划

√适用 □不适用

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。

2016 年公司组织开展了各类培训 2091 期，累计培训总学时达到 67.03 万小时，人均培训学时 84.6 小时，培训主要范围涵盖安全、生产、技术、技能、管理等相关业务知识的能力提升和岗位技能培训，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经营目标的顺利实现。

(四) 劳务外包情况

适用 不适用

七、其他

适用 不适用

第九节 公司治理

一、公司治理相关情况说明

√适用 □不适用

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。

公司高度重视内部控制工作，不断优化完善内控制度，共建立了包括行政管理、人力资源管理、财务管理、商务合同管理和工程项目管理等在内的 14 个内控制度体系，共计 452 个内控制度。2016 年，公司共制订、修订 102 个内控制度，其中：新制订 18 个，修订 84 个，形成了更为科学合理高效受控的内控制度体系。

公司将原审计监察部分设成审计部和监察部，以更好的发挥内部审计和纪检监察的作用。

（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。

2016 年度，公司于 5 月、11 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、聘任公司财务和内部控制审计机构、选举董事、独立董事等重要议案，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。董事会由 7 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，吕波先生加入公司董事会，任董事长。公司党委书记、执行副总裁朱磊先生加入董事会，邱晓华先生加入董事会任独立董事。2017 年 2 月，公司总裁金晓剑先生经股东大会审议批准后，加入公司董事会。新加入的董事成员们将利用其丰富的专业知识为董事会提出专业意见，为公司健康可持续发展发挥十分重要的作用。

原董事长刘健先生因工作安排辞去相关职务，原董事总裁周学仲先生因到法定退休年龄辞去相关职务，原独立董事朱武祥先生因工作安排辞去相关职务，公司对已辞任的董事在任职期内为公司发展作出的重大贡献表示衷心的感谢。

2、董事会履职情况

董事会强化规范运作、依法运营的理念，持之以恒地坚持集体讨论决策，重视发挥独立董事作用，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，确保了公司各项重大事项经董事们慎重讨论之后才做出决定，维护了股东整体利益。

全年于 2016 年 2 月、3 月、4 月、7 月、8 月、10 月、11 月、12 月共召开 8 次董事会，审议了公司定期报告、利润分配预案、高级管理人员聘任、财务预算、资本支出计划、为子公司提供担保、装备投资、募集资金使用等重要事项，也审议了公司在新加坡、卡塔尔等地设立分子公司等国际市场布局事项，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。要求公司把握经济形势变化和行业形势变化，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。

面对 2016 年复杂困难的经营形势，董事会更加主动地应对，积极作为。一是更加关注安全及风险管理，使公司继续提升安全管理水平，持续推进风险管理常态化建设，加大风险的研判与管控力度。二是更加关注国际市场开拓，在维护和做好现有国际项目，打造模块化建造品牌项目和效应的同时，持续大力开拓国际市场，紧密结合市场变化、客户需求变化提升公司在中东、西非等区域的业务份额，进一步推进公司国际化进程。三是更加关注现金流管理，积极做好降本增效、提质增效、严格控制投资节奏，谨慎投资。

董事会同样高度重视与资本市场的沟通，董事长和董事会全体成员积极参加年度股东大会，就公司发展战略和趋势、油价和行业变化对公司的影响、公司综合能力的重要变化、国际市场开发等投资者关心的问题进行沟通交流。

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 4 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、内部控制评价报告、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。

监事会还经常列席公司管理层班子会议，对管理层集体决策、“三重一大”事项（即重大问题决策、重要干部任免、重大项目投资决策、大额资金使用）、“两学一做”学习教育进行有效监督。

（五）关于管理层及高级管理人员

公司设总裁 1 人，执行副总裁若干人，财务总监 1 人，总工程师 1 人，副总裁若干人，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持续推进“四大能力”建设，全力开拓国际市场，继续狠抓降低成本，严格执行项目计划，切实做好安全保障工作，确保了陆上建造和海上安装等 26 个项目稳步推进。其中难度系数高的国际大型项目俄罗斯 YAMAL 项目执行情况良好，项目效益良好，同时也推动了“海工制造”进入国际高端油气装备市场，为公司稳步实施全球 LNG 模块化建造目标积累了重要经验。

（六）关于信息披露与投资者关系

报告期公司认真深刻领会证券监管部门依法监管、从严监管、全面监管的要求，及时学习掌握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，做好信息披露工作，完成了 4 份定期报告和 23 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，将公司生产经营重点和详实生产数据披露出来，并结合行业变化对财务指标进行有效性分析，为投资者决策提供参考。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 32 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。2016 年，公司与超过 100 家中外机构投资者进行了沟通交流，其中接待 48 家中外机构约 55 人次来公司现场调研，公司总裁、财务总监多次接待机构投资者来访调研。公司认真严肃对待每一位投资者的来访调研，积极安排交流，便于投资者了解公司情况。公司董秘办积极通过上海证券交易所网上互动平台和深圳证券交易所网上互动平台，回复投资者提问，保持与市场的良好沟通。

公司治理与中国证监会相关规定的要求是否存在重大差异；如有重大差异，应当说明原因
适用 不适用

二、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
2015 年度股东大会	2016 年 5 月 17 日	http://www.sse.com.cn	2016 年 5 月 18 日
2016 年第一次临时股东大会	2016 年 11 月 23 日	http://www.sse.com.cn	2016 年 11 月 24 日

股东大会情况说明

适用 不适用

三、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
吕波	否	2	2	0	0	0	否	0
周学仲	否	8	8	1	0	0	否	2
朱磊	否	5	4	0	1	0	否	1
孟军	否	8	7	1	1	0	否	2
邱晓华	是	2	2	0	0	0	否	0
郭涛	是	8	7	1	1	0	否	2
黄永进	是	8	8	1	0	0	否	1

连续两次未亲自出席董事会会议的说明

适用 不适用

年内召开董事会会议次数	8
其中：现场会议次数	7

通讯方式召开会议次数	1
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

适用 不适用

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

适用 不适用

四、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

适用 不适用

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 4 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、续聘审计机构等 9 个议案进行了认真审议,发表了明确意见,此外就行业环境、油价对公司的影响、公允价值损益、汇兑、远期结汇、管理费用、成本控制、营业外收入构成、营业成本增加、资金使用效率、工作量情况及业务趋势、市场开发和订单情况等与公司管理层进行了充分沟通和讨论。

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,审计委员会和会计师事务所作了单独沟通,充分了解了审计情况、风险提示、附注关键信息披露、管理建议书及整改等情况。

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,更好地应对行业风险。

2.建议进一步提高会计核算能力,提升会计信息质量。

(二) 提名委员会履职情况

报告期内,提名委员会召开 4 次现场会议,审议通过了提名吕波先生为公司董事候选人、提名朱磊先生为公司执行副总裁、提名朱磊先生为公司董事候选人、提名邱晓华先生为公司独立董事候选人、提名林瑶生先生为公司执行副总裁、提名陈荣旗先生为公司总工程师、提名于长生先生、陈宝洁先生和李小巍先生为公司副总裁等 7 项议案,同意将相关议案提交公司董事会审议。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

董事、高级管理人员的任职条件，同意将以上人选提交公司董事会审议，确保了提名工作的合法、合规。

五、监事会发现公司存在风险的说明

适用 不适用

监事会对报告期内的监督事项无异议。

六、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

适用 不适用

存在同业竞争的，公司相应的解决措施、工作进度及后续工作计划

适用 不适用

七、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

适用 不适用

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，对各高级管理人员进行考评。

八、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 <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

九、内部控制审计报告的相关情况说明

适用 不适用

立信会计师事务所(特殊普通合伙)对公司 2016 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 <http://www.sse.com.cn>

是否披露内部控制审计报告：是

十、其他

适用 不适用

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,到期一次性还本	上海证券交易所

公司债券付息兑付情况

√适用 □不适用

按照《2007 年海洋石油工程股份有限公司公司债券票面利率公告》,“07 海工债”的票面利率为 5.77%。每手“07 海工债”面值人民币 1,000 元,派发利息为 57.70 元(含税。扣税后个人债券持有人实际每 1,000 元派发利息为 46.16 元;扣税后合格境外机构投资者(包含 QFII、RQFII)债券持有人实际每 1,000 元派发利息为 51.93 元)。

每年的 11 月 9 日(遇法定节假日顺延至其后的第一个工作日)为上一计息年度的付息日。

公司已于每年 11 月份及时足额向债券持有人支付了利息,详见公司每年披露的 07 海工债付息公告。

公司债券其他情况的说明

□适用 √不适用

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

其他说明:

□适用 √不适用

三、公司债券募集资金使用情况

√适用 □不适用

07 海工债募集 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、公司债券评级情况

适用 不适用

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。

五、报告期内公司债券增信机制、偿债计划及其他相关情况

适用 不适用

公司按时每年兑付兑息，2017 年 11 月该债券到期后，公司拟使用现金一次性还本。

六、公司债券持有人会议召开情况

适用 不适用

七、公司债券受托管理人履职情况

适用 不适用

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，对公司资信状况、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，并督促公司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

适用 不适用

单位:亿元 币种:人民币

主要指标	2016 年	2015 年	本期比上年同期增减 (%)	变动原因
息税折旧摊销前利润	27.22	53.48	-49.10	受行业困境影响，公司收入规模下降较为明显所致
流动比率	2.24	2.23	0.45	
速动比率	1.98	1.96	1.02	
资产负债率	22.28%	26.88%	-17.11	
EBITDA 全部债务比	40.98	63.28	-35.24	息税折旧摊销前利润减少所致
利息保障倍数	23.87	48.39	-50.67	经营活动产生的现金流量金额和所得税付现金额同比减少所致
现金利息保障倍数	57.08	53.51	6.67	
EBITDA 利息保障倍数	38.49	62.91	-38.82	息税折旧摊销前利润减少所致
贷款偿还率	100%	100%	0.00	

利息偿付率	100%	100%	0.00
-------	------	------	------

九、公司其他债券和债务融资工具的付息兑付情况

适用 不适用

十、公司报告期内的银行授信情况

适用 不适用

公司第五届董事会第十四次会议审议通过《关于 2016 年度银行授信额度的议案》，同意公司与十家银行签订授信额度协议，总额度为 238.20 亿元人民币。

截至 2016 年 12 月 31 日，授信共使用 65.37 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

适用 不适用

公司及时披露公司债券付息公告,并按时支付债券利息,认真严格履行了相关义务。

十二、公司发生的重大事项及对公司经营情况和偿债能力的影响

适用 不适用

第十一节 财务报告

一、审计报告

√适用 □不适用

审计报告

信会师京报字[2017]第 10003 号

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”)财务报表,包括 2016 年 12 月 31 日的合并及公司资产负债表,2016 年度的合并及公司利润表、合并及公司现金流量表、合并及公司所有者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中国注册会计师职业道德守则,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 2016 年 12 月 31 日的合并及公司财务状况以及 2016 年度的合并及公司经营成果和现金流量。

立信会计师事务所(特殊普通合伙)

中国·上海

中国注册会计师:蔡晓丽

中国注册会计师:安行

二〇一七年三月十七日

二、财务报表

合并资产负债表

2016 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
流动资产：			
货币资金	七、1	6,706,031,686.14	4,869,365,931.01
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			
衍生金融资产			
应收票据	七、2		40,746,033.75
应收账款	七、3	1,992,778,807.10	4,712,806,786.89
预付款项	七、4	164,711,006.30	120,283,622.38
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
应收利息	七、5	19,891,559.12	10,684,984.32
应收股利			
其他应收款	七、6	111,927,192.49	171,551,749.18
买入返售金融资产			
存货	七、7	1,611,161,779.75	1,690,135,415.03
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、8	3,679,958,907.32	2,141,976,414.46
流动资产合计		14,286,460,938.22	13,757,550,937.02
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
可供出售金融资产	七、9	311,277,178.00	335,043,678.00
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资	七、10	2,046,600,498.78	
投资性房地产			
固定资产	七、11	11,484,633,412.76	14,308,869,296.61
在建工程	七、12	263,630,205.17	906,253,146.09
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、13	831,170,944.67	1,797,604,143.56
开发支出			
商誉	七、14	13,075,057.26	13,075,057.26
长期待摊费用	七、15	68,623,679.09	49,571,398.72
递延所得税资产	七、16	505,726,096.78	274,864,257.55
其他非流动资产			

非流动资产合计		15,524,737,072.51	17,685,280,977.79
资产总计		29,811,198,010.73	31,442,831,914.81
流动负债:			
短期借款			
向中央银行借款			
吸收存款及同业存放			
拆入资金			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债	七、17	212,302,530.08	206,594,806.21
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款	七、18	4,065,799,905.94	4,713,696,227.79
预收款项	七、19	88,939.61	60,402,605.15
卖出回购金融资产款			
应付手续费及佣金			
应付职工薪酬	七、20	281,991,056.15	358,904,664.72
应交税费	七、21	491,301,415.41	670,797,538.11
应付利息	七、22	10,193,666.67	10,193,666.67
应付股利			
其他应付款	七、23	125,296,297.39	88,179,343.63
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、24	1,198,558,008.00	
其他流动负债	七、25	6,266,945.12	58,360,603.05
流动负债合计		6,391,798,764.37	6,167,129,455.33
非流动负债:			
长期借款			
应付债券	七、26		1,197,065,406.36
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	七、27	29,111,423.88	31,672,546.35
预计负债			
递延收益	七、28	185,426,101.41	1,020,001,314.14
递延所得税负债	七、16	36,432,026.80	35,413,653.61
其他非流动负债			
非流动负债合计		250,969,552.09	2,284,152,920.46
负债合计		6,642,768,316.46	8,451,282,375.79
所有者权益			
股本	七、29	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、30	4,247,940,206.11	4,247,940,206.11

减：库存股			
其他综合收益	七、31	184,399,714.45	181,810,744.36
专项储备	七、32	515,551,212.62	549,115,586.75
盈余公积	七、33	1,364,424,702.20	1,364,424,702.20
一般风险准备			
未分配利润	七、34	12,421,780,565.42	12,211,812,116.92
归属于母公司所有者权益合计		23,155,451,200.80	22,976,458,156.34
少数股东权益		12,978,493.47	15,091,382.68
所有者权益合计		23,168,429,694.27	22,991,549,539.02
负债和所有者权益总计		29,811,198,010.73	31,442,831,914.81

法定代表人：金晓剑

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

2016 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
流动资产：			
货币资金		1,829,859,749.59	1,853,398,054.24
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	2,195,387,013.32	4,667,759,722.01
预付款项		75,083,077.17	41,458,630.94
应收利息		1,251,029.01	576,248.81
应收股利			
其他应收款	十七、2	898,183,500.30	1,065,358,126.48
存货		1,174,595,626.03	1,286,094,252.43
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		1,404,071,779.06	1,000,000,000.00
流动资产合计		7,578,431,774.48	9,955,391,068.66
非流动资产：			
可供出售金融资产		311,277,178.00	335,043,678.00
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资	十七、3	8,985,974,170.87	8,126,075,862.87
投资性房地产			
固定资产		5,744,802,577.88	7,053,570,690.34
在建工程		73,113,938.92	14,408,100.30
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		39,727,595.11	37,900,814.36
开发支出			

商誉			
长期待摊费用		67,025,442.92	48,040,227.00
递延所得税资产		253,761,501.75	200,465,620.24
其他非流动资产			
非流动资产合计		15,475,682,405.45	15,815,504,993.11
资产总计		23,054,114,179.93	25,770,896,061.77
流动负债：			
短期借款			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		4,121,861,510.50	5,039,035,192.60
预收款项		10,000.00	9,856,265.42
应付职工薪酬		204,820,452.08	236,862,425.52
应交税费		68,920,425.52	511,119,810.85
应付利息		10,193,666.67	10,193,666.67
应付股利			
其他应付款		113,908,876.51	80,875,927.71
划分为持有待售的负债			
一年内到期的非流动负债		1,198,558,008.00	
其他流动负债		4,033,653.30	4,033,653.30
流动负债合计		5,722,306,592.58	5,891,976,942.07
非流动负债：			
长期借款			
应付债券			1,197,065,406.36
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		29,111,423.88	31,672,546.35
预计负债			
递延收益		72,654,460.27	84,415,792.31
递延所得税负债		32,109,491.28	33,783,663.71
其他非流动负债			
非流动负债合计		133,875,375.43	1,346,937,408.73
负债合计		5,856,181,968.01	7,238,914,350.80
所有者权益：			
股本		4,421,354,800.00	4,421,354,800.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		4,245,387,997.87	4,245,387,997.87
减：库存股			
其他综合收益		147,577,800.04	173,146,525.44
专项储备		480,862,601.70	505,854,792.44
盈余公积		1,354,782,140.31	1,354,782,140.31
未分配利润		6,547,966,872.00	7,831,455,454.91

所有者权益合计		17,197,932,211.92	18,531,981,710.97
负债和所有者权益总计		23,054,114,179.93	25,770,896,061.77

法定代表人：金晓剑

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
2016 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	七、35	11,991,683,252.92	16,201,506,738.74
其中：营业收入	七、35	11,991,683,252.92	16,201,506,738.74
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		11,063,045,315.30	12,565,348,487.50
其中：营业成本	七、35	10,095,206,031.43	11,220,432,672.74
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			
税金及附加	七、36	88,060,430.02	226,470,860.29
销售费用	七、37	13,047,494.49	12,674,317.21
管理费用	七、38	949,660,042.70	1,211,672,704.74
财务费用	七、39	-209,825,463.32	-151,558,901.12
资产减值损失	七、40	126,896,779.98	45,656,833.64
加：公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	七、41	-5,707,723.87	-129,742,822.21
投资收益（损失以“-”号填列）	七、42	-822,561,907.27	192,827,923.50
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	七、42	-777,122,729.25	
汇兑收益（损失以“-”号填列）			
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		100,368,306.48	3,699,243,352.53
加：营业外收入	七、43	1,530,233,584.85	315,199,047.19
其中：非流动资产处置利得	七、43	452,878,180.44	20,112,125.97
减：营业外支出	七、44	13,237,603.37	2,012,694.83
其中：非流动资产处置损失	七、44	12,720,837.58	1,472,239.31
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		1,617,364,287.96	4,012,429,704.89
减：所得税费用	七、45	304,452,900.73	602,160,009.83
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		1,312,911,387.23	3,410,269,695.06
归属于母公司所有者的净利润		1,315,307,148.50	3,409,945,599.81
少数股东损益		-2,395,761.27	324,095.25
六、其他综合收益的税后净额		2,871,842.15	-4,317,035.04
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		2,588,970.09	-4,621,343.83
（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		2,588,970.09	-4,621,343.83
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		-11,951,761.35	-12,463,409.00
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		14,540,731.44	7,842,065.17
6.其他			
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		282,872.06	304,308.79
七、综合收益总额		1,315,783,229.38	3,405,952,660.02
归属于母公司所有者的综合收益总额		1,317,896,118.59	3,405,324,255.98
归属于少数股东的综合收益总额		-2,112,889.21	628,404.04
八、每股收益：			
(一)基本每股收益(元/股)	十八、2	0.30	0.77
(二)稀释每股收益(元/股)	十八、2	0.30	0.77

本期未发生同一控制下企业合并的事项。

法定代表人：金晓剑

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
2016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	6,014,230,342.86	12,859,800,355.94
减：营业成本	十七、4	5,973,888,523.35	9,379,339,001.03
税金及附加		34,490,860.28	136,733,768.46
销售费用		1,669,547.76	1,925,903.32
管理费用		511,632,974.89	798,222,672.74
财务费用		-30,827,937.34	-40,720,959.76
资产减值损失		115,236,412.57	31,612,458.04
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	243,630,409.52	609,958,904.42
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）		-348,229,629.13	3,162,646,416.53
加：营业外收入		98,438,323.07	176,217,055.36
其中：非流动资产处置利得			6,863.25
减：营业外支出		11,402,648.79	858,090.07
其中：非流动资产处置损失		11,335,975.63	660,161.36
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		-261,193,954.85	3,338,005,381.82
减：所得税费用		-83,044,071.94	431,530,044.81

四、净利润（净亏损以“-”号填列）		-178,149,882.91	2,906,475,337.01
五、其他综合收益的税后净额		-25,568,725.40	-24,823,096.26
（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		-25,568,725.40	-24,823,096.26
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		-11,951,761.35	-12,463,409.00
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		-13,616,964.05	-12,359,687.26
6.其他			
六、综合收益总额		-203,718,608.31	2,881,652,240.75
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：金晓剑

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
2016 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、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		14,226,130,655.54	15,706,478,418.77
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		530,829,648.65	535,300,150.56
收到其他与经营活动有关的现金	七、46	367,687,617.18	223,971,045.55
经营活动现金流入小计		15,124,647,921.37	16,465,749,614.88
购买商品、接受劳务支付的现金		8,767,427,848.43	9,604,414,527.70
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		1,827,207,502.67	1,795,515,394.36
支付的各项税费		1,107,267,216.86	1,225,785,974.18
支付其他与经营活动有关的现金	七、46	134,753,951.83	214,375,480.58
经营活动现金流出小计		11,836,656,519.79	12,840,091,376.82
经营活动产生的现金流量净额		3,287,991,401.58	3,625,658,238.06
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		14,977,337,604.30	6,810,840,908.18
取得投资收益收到的现金		92,020,338.62	203,692,737.36
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		1,590,193,878.61	180,965,140.18
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		16,659,551,821.53	7,195,498,785.72
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		586,651,345.60	1,803,043,733.81
投资支付的现金		16,463,957,183.90	5,909,705,604.30
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、46	147,186,340.00	

投资活动现金流出小计		17,197,794,869.50	7,712,749,338.11
投资活动产生的现金流量净额		-538,243,047.97	-517,250,552.39
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金			
取得借款收到的现金			
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			
偿还债务支付的现金			56,281,662.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		1,174,578,700.00	1,100,312,386.45
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润			
支付其他与筹资活动有关的现金			576,249,145.83
筹资活动现金流出小计		1,174,578,700.00	1,732,843,194.28
筹资活动产生的现金流量净额		-1,174,578,700.00	-1,732,843,194.28
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		243,728,080.69	151,973,200.86
五、现金及现金等价物净增加额		1,818,897,734.30	1,527,537,692.25
加：期初现金及现金等价物余额		4,809,364,031.01	3,281,826,338.76
六、期末现金及现金等价物余额		6,628,261,765.31	4,809,364,031.01

法定代表人：金晓剑

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

2016 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、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		8,618,920,108.04	12,555,813,781.28
收到的税费返还		170,944,626.37	178,627,530.56
收到其他与经营活动有关的现金		195,222,329.77	183,719,509.58
经营活动现金流入小计		8,985,087,064.18	12,918,160,821.42
购买商品、接受劳务支付的现金		5,955,306,790.02	9,864,519,671.69
支付给职工以及为职工支付的现金		1,264,868,943.32	1,182,222,418.29
支付的各项税费		536,295,551.68	828,269,234.00
支付其他与经营活动有关的现金		64,338,042.36	95,429,755.51
经营活动现金流出小计		7,820,809,327.38	11,970,441,079.49
经营活动产生的现金流量净额		1,164,277,736.80	947,719,741.93
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		8,375,158,604.30	4,256,528,908.18
取得投资收益收到的现金		243,285,279.91	610,091,641.48
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		2,090.00	8,853,660.51
处置子公司及其他营业单位收到的			

现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		8,618,445,974.21	4,875,474,210.17
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		165,666,161.48	596,766,301.04
投资支付的现金		8,500,007,521.26	4,009,705,604.30
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		8,665,673,682.74	4,606,471,905.34
投资活动产生的现金流量净额		-47,227,708.53	269,002,304.83
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			
取得借款收到的现金			
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			
偿还债务支付的现金			
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		1,174,578,700.00	1,086,151,604.00
支付其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流出小计		1,174,578,700.00	1,086,151,604.00
筹资活动产生的现金流量净额		-1,174,578,700.00	-1,086,151,604.00
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		33,990,367.08	34,292,751.06
五、现金及现金等价物净增加额		-23,538,304.65	164,863,193.82
加：期初现金及现金等价物余额		1,853,398,054.24	1,688,534,860.42
六、期末现金及现金等价物余额		1,829,859,749.59	1,853,398,054.24

法定代表人：金晓剑

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
2016 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		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
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		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
三、本期增减变动金额(减少以“—”号填列)							2,588,970.09	-33,564,374.13			209,968,448.50	-2,112,889.21	176,880,155.25
(一) 综合收益总额							2,588,970.09				1,315,307,148.50	-2,112,889.21	1,315,783,229.38
(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											-1,105,338,700.00		-1,105,338,700.00
1. 提取盈余公积													
2. 提取一般风险准备													
3. 对所有者(或股东)的分配											-1,105,338,700.00		-1,105,338,700.00

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								-33,564,374.13					-33,564,374.13
1. 本期提取								175,770,593.70					175,770,593.70
2. 本期使用								209,334,967.83					209,334,967.83
(六)其他													
四、本期期末余额	4,421,354,800.00				4,247,940,206.11	184,399,714.45	515,551,212.62	1,364,424,702.20		12,421,780,565.42	12,978,493.47	23,168,429,694.27	

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		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)的分配											-1,016,911,604.00		-1,016,911,604.00
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									30,743,328.06				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

法定代表人：金晓剑

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
2016 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		173,146,525.44	505,854,792.44	1,354,782,140.31	7,831,455,454.91	18,531,981,710.97
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		173,146,525.44	505,854,792.44	1,354,782,140.31	7,831,455,454.91	18,531,981,710.97
三、本期增减变动金额(减少以“—”号填列)							-25,568,725.40	-24,992,190.74		-1,283,488,582.91	-1,334,049,499.05
(一) 综合收益总额							-25,568,725.40			-178,149,882.91	-203,718,608.31
(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										-1,105,338,700.00	-1,105,338,700.00
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者(或股东)的分配										-1,105,338,700.00	-1,105,338,700.00
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								-24,992,190.74			-24,992,190.74
1. 本期提取								88,189,090.17			88,189,090.17
2. 本期使用								113,181,280.91			113,181,280.91
（六）其他											
四、本期末余额	4,421,354,800.00				4,245,387,997.87		147,577,800.04	480,862,601.70	1,354,782,140.31	6,547,966,872.00	17,197,932,211.92

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		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

法定代表人：金晓剑

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

√适用 □不适用

(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”)是于 2000 年 4 月 20 日,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。公司的企业法人营业执照注册号:120000000001439。本公司于 2002 年 2 月 5 日在上海证券交易所挂牌上市。所属行业为工程建筑业。截至 2016 年 12 月 31 日,本公司累计发行股本总数 442,135.48 万股,注册资本为 442,135.48 万元,注册地:天津空港经济区西二道 82 号丽港大厦裙房二层 202-F105 室,总部地址:天津港保税区海滨十五路 199 号。

(2) 公司经营范围

本公司及本公司之子公司(以下简称“本集团”)主要经营活动为工程总承包;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。

(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%。

本公司的母公司为中国海洋石油总公司，本公司的实际控制方为中国海洋石油总公司。

本财务报表业经公司董事会于 2017 年 3 月 17 日批准报出。

2. 合并财务报表范围

适用 不适用

截至 2016 年 12 月 31 日止，本集团合并财务报表范围内子公司如下：

子公司名称
安捷材料试验有限公司
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
海油工程国际有限公司
海工国际工程有限责任公司
蓝海国际有限公司
海洋石油工程（珠海）有限公司
海油工程澳大利亚有限公司
高泰深海技术有限公司
北京高泰深海技术有限公司
海油工程加拿大有限公司
海油工程国际有限公司泰国公司

注：高泰深海技术有限公司（原译为科泰有限公司）。

本期合并财务报表范围及其变化情况详见本附注“八、合并范围的变更”和“九、在其他主体中的权益”。

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——基本准则》和各项具体会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定（以下合称“企业会计准则”），以及中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号——财务报告的一般规定》的披露规定编制财务报表。

2. 持续经营

适用 不适用

本集团自本报告期末至少 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

具体会计政策和会计估计提示：

适用 不适用

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

适用 不适用

本集团营业周期为 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高泰深海技术有限公司（原译为科泰有限公司）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

适用 不适用

同一控制下企业合并：本集团在企业合并中取得的资产和负债，按照合并日被合并方资产、负债（包括最终控制方收购被合并方而形成的商誉）在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量。在合并中取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值（或发行股份面值总额）的差额，调整资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

非同一控制下企业合并：本集团在购买日对作为企业合并对价付出的资产、发生或承担的负债按照公允价值计量，公允价值与其账面价值的差额，计入当期损益。本集团对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差额，经复核后，计入当期损益。

为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他直接相关费用，于发生时计入当期损益；为企业合并而发行权益性证券的交易费用，冲减权益。

6. 合并财务报表的编制方法

适用 不适用

合并范围

本集团合并财务报表的合并范围以控制为基础确定，所有子公司（包括本公司所控制的被投资方可分割的部分）均纳入合并财务报表。

合并程序

本公司以自身和各子公司的财务报表为基础，根据其他有关资料，编制合并财务报表。本集团编制合并财务报表，将整个企业集团视为一个会计主体，依据相关企业会计准则的确认、计量和列报要求，按照统一的会计政策，反映本集团整体财务状况、经营成果和现金流量。

所有纳入合并财务报表合并范围的子公司所采用的会计政策、会计期间与本公司一致，如子公司采用的会计政策、会计期间与本公司不一致的，在编制合并财务报表时，按本公司的会计政策、会计期间进行必要的调整。对于非同一控制下企业合并取得的子公司，以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其财务报表进行调整。对于同一控制下企业合并取得的子公司，以其资产、负债（包括最终控制方收购该子公司而形成的商誉）在最终控制方财务报表中的账面价值为基础对其财务报表进行调整。

子公司所有者权益、当期净损益和当期综合收益中属于少数股东的份额分别在合并资产负债表中所有者权益项目下、合并利润表中净利润项目下和综合收益总额项目下单独列示。子公司少数股东分担的当期亏损超过了少数股东在该子公司期初所有者权益中所享有份额而形成的余额，冲减少数股东权益。

（1）增加子公司或业务

在报告期内，若因同一控制下企业合并增加子公司或业务的，则调整合并资产负债表的期初数；将子公司或业务合并当期期初至报告期末的收入、费用、利润纳入合并利润表；将子公司或业务合并当期期初至报告期末的现金流量纳入合并现金流量表，同时对比较报表的相关项目进行调整，视同合并后的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

因追加投资等原因能够对同一控制下的被投资方实施控制的，视同参与合并的各方在最终控制方开始控制时即以目前的状态存在进行调整。在取得被合并方控制权之前持有的股权投资，在取得原股权之日与合并方和被合并方同处于同一控制之日孰晚日起至合并日之间已确认有关损益、其他综合收益以及其他净资产变动，分别冲减比较报表期间的期初留存收益或当期损益。

在报告期内，若因非同一控制下企业合并增加子公司或业务的，则不调整合并资产负债表期初数；将该子公司或业务自购买日至报告期末的收入、费用、利润纳入合并利润表；该子公司或业务自购买日至报告期末的现金流量纳入合并现金流量表。

因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资方实施控制的，对于购买日之前持有的被购买方的股权，本集团按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益。购买日之前持有的被购买方的股权涉及权益法核算下的其他综合收益以及除净损益、其他综合收益和利润分配之外的其他所有者权益变动的，与其相关的其他综合收益、其他所有者权益变动转为购买日所属当期投资收益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

（2）处置子公司或业务

①一般处理方法

在报告期内，本公司处置子公司或业务，则该子公司或业务期初至处置日的收入、费用、利润纳入合并利润表；该子公司或业务期初至处置日的现金流量纳入合并现金流量表。

因处置部分股权投资或其他原因丧失了对被投资方控制权时，对于处置后的剩余股权投资，本集团按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产的份额与商誉之和的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益或除净损益、其他综合收益及利润分配之外的其他所有者权益变动，在丧失控制权时转为当期投资收益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

因其他投资方对子公司增资而导致本公司持股比例下降从而丧失控制权的，按照上述原则进行会计处理。

②分步处置子公司

通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权的，处置对子公司股权投资的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，通常表明应将多次交易事项作为一揽子交易进行会计处理：

- i. 这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；
- ii. 这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；
- iii. 一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；
- iv. 一项交易单独看是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。

处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易属于一揽子交易的，本公司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处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易不属于一揽子交易的，在丧失控制权之前，按不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资的相关政策进行会计处理；在丧失控制权时，按处置子公司一般处理方法进行会计处理。

（3）购买子公司少数股权

本集团因购买少数股权新取得的长期股权投资与按照新增持股比例计算应享有子公司自购买日（或合并日）开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

（4）不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资

在不丧失控制权的情况下因部分处置对子公司的长期股权投资而取得的处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

7. 合营安排分类及共同经营会计处理方法

√适用 □不适用

合营安排分为共同经营和合营企业。

当本集团是合营安排的合营方，享有该安排相关资产且承担该安排相关负债时，为共同经营。

本集团确认与共同经营中利益份额相关的下列项目，并按照相关企业会计准则的规定进行会计处理：

- (1) 确认本集团单独所持有的资产，以及按本集团份额确认共同持有的资产；
- (2) 确认本集团单独所承担的负债，以及按本集团份额确认共同承担的负债；
- (3) 确认出售本集团享有的共同经营产出份额所产生的收入；
- (4) 按本集团份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；
- (5) 确认单独所发生的费用，以及按本集团份额确认共同经营发生的费用。

8. 现金及现金等价物的确定标准

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。

9. 外币业务和外币报表折算

√适用 □不适用

外币业务

外币业务采用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作为折算汇率将外币金额折合成人民币记账。

资产负债表日外币货币性项目余额按资产负债表日即期汇率折算，由此产生的汇兑差额，除属于与购建符合资本化条件的资产相关的外币专门借款产生的汇兑差额按照借款费用资本化的原则处理外，均计入当期损益。

外币财务报表的折算

资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算；所有者权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算。利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的即期汇率折算。

处置境外经营时，将与该境外经营相关的外币财务报表折算差额，自所有者权益项目转入处置当期损益。

10. 金融工具

√适用 □不适用

(1) 金融工具的分类

金融资产和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资产或金融负债，包括交易性金融资产或金融负债和直接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或金融负债；持有至到期投资；贷款和应收款项；可供出售金融资产；其他金融负债等。

(2) 金融工具的确认依据和计量方法

1) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产（金融负债）

取得时以公允价值（扣除已宣告但尚未发放的现金股利或已到付息期但尚未领取的债券利息）作为初始确认金额，相关的交易费用计入当期损益。

持有期间将取得的利息或现金股利确认为投资收益，期末将公允价值变动计入当期损益。

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收益，同时调整公允价值变动损益。

2) 持有至到期投资

取得时按公允价值（扣除已到付息期但尚未领取的债券利息）和相关交易费用之和作为初始确认金额。

持有期间按照摊余成本和实际利率计算确认利息收入，计入投资收益。实际利率在取得时确定，在该预期存续期间或适用的更短期间内保持不变。

处置时，将所取得价款与该投资账面价值之间的差额计入投资收益。

3) 应收款项

本集团对外销售商品或提供劳务形成的应收债权，以及本集团持有的其他企业的不包括在活跃市场上有报价的债务工具的债权，包括应收账款、其他应收款等，以向购货方应收的合同或协议价款作为初始确认金额；具有融资性质的，按其现值进行初始确认。

收回或处置时，将取得的价款与该应收款项账面价值之间的差额计入当期损益。

4) 可供出售金融资产

取得时按公允价值（扣除已宣告但尚未发放的现金股利或已到付息期但尚未领取的债券利息）和相关交易费用之和作为初始确认金额。

持有期间将取得的利息或现金股利确认为投资收益。期末以公允价值计量且将公允价值变动计入其他综合收益。但是，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，按照成本计量。

处置时，将取得的价款与该金融资产账面价值之间的差额，计入投资损益；同时，将原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额对应处置部分的金额转出，计入当期损益。

5) 其他金融负债

按其公允价值和相关交易费用之和作为初始确认金额。采用摊余成本进行后续计量。

(3) 金融资产转移的确认依据和计量方法

本集团发生金融资产转移时，如已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，则终止确认该金融资产；如保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，则不终止确认该金融资产。

在判断金融资产转移是否满足上述金融资产终止确认条件时，采用实质重于形式的原则。本集团将金融资产转移区分为金融资产整体转移和部分转移。金融资产整体转移满足终止确认条件的，将下列两项金额的差额计入当期损益：

1) 所转移金融资产的账面价值；

2) 因转移而收到的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额（涉及转移的金融资产为可供出售金融资产的情形）之和。

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，并将下列两项金额的差额计入当期损益：

1) 终止确认部分的账面价值；

2) 终止确认部分的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为可供出售金融资产的情形）之和。

金融资产转移不满足终止确认条件的，继续确认该金融资产，所收到的对价确认为一项金融负债。

(4) 金融负债终止确认条件

金融负债的现时义务全部或部分已经解除的，则终止确认该金融负债或其一部分；本集团若与债权人签定协议，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，则终止确认现存金融负债，并同时确认新金融负债。

对现存金融负债全部或部分合同条款作出实质性修改的，则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。

金融负债全部或部分终止确认时，终止确认的金融负债账面价值与支付对价（包括转出的非现金资产或承担的新金融负债）之间的差额，计入当期损益。

本集团若回购部分金融负债的，在回购日按照继续确认部分与终止确认部分的相对公允价值，将该金融负债整体的账面价值进行分配。分配给终止确认部分的账面价值与支付的对价（包括转出的非现金资产或承担的新金融负债）之间的差额，计入当期损益。

(5) 金融资产和金融负债的公允价值的确定方法

存在活跃市场的金融工具，以活跃市场中的报价确定其公允价值。不存在活跃市场的金融工具，采用估值技术确定其公允价值。在估值时，本集团采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术，选择与市场参与者在相关资产或负债的交易中所考虑的资产或

负债特征相一致的输入值，并优先使用相关可观察输入值。只有在相关可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，才使用不可观察输入值。

(6) 金融资产（不含应收款项）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。

1) 可供出售金融资产的减值准备：

期末如果可供出售金融资产的公允价值发生严重下降，或在综合考虑各种相关因素后，预期这种下降趋势属于非暂时性的，就认定其已发生减值，将原直接计入所有者权益的公允价值下降形成的累计损失一并转出，确认减值损失。

对于已确认减值损失的可供出售债务工具，在随后的会计期间公允价值已上升且客观上与确认原减值损失确认后发生的事项有关的，原确认的减值损失予以转回，计入当期损益。

可供出售权益工具投资发生的减值损失，不通过损益转回。

2) 持有至到期投资的减值准备：

持有至到期投资减值损失的计量比照应收款项减值损失计量方法处理。

11. 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

√适用 □不适用

单项金额重大的判断依据或金额标准	将单项金额超过 1,000.00 万元的应收款项视为重大应收款项
单项金额重大并单项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：

√适用 □不适用

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:

适用 不适用

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

12. 存货

适用 不适用

(1) 存货的分类

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。

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）。

(2) 发出存货的计价方法

存货发出时按加权平均法计价。

(3) 不同类别存货可变现净值的确定依据

产成品、库存商品和用于出售的材料等直接用于出售的商品存货，在正常生产经营过程中，以该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值；需要经过加工的材料存货，在正常生产经营过程中，以所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值；为执行销售合同或者劳务合同而持有的存货，其可变现净值以合同价格为基础计算，若持有存货的数量多于销售合同订购数量的，超出部分的存货的可变现净值以一般销售价格为基础计算。

期末按照单个存货项目计提存货跌价准备；但对于数量繁多、单价较低的存货，按照存货类别计提存货跌价准备；与在同一地区生产和销售的产品系列相关、具有相同或类似最终用途或目的，且难以与其他项目分开计量的存货，则合并计提存货跌价准备。

除有明确证据表明资产负债表日市场价格异常外，存货项目的可变现净值以资产负债表日市场价格为基础确定。

本期期末存货项目的可变现净值以资产负债表日市场价格为基础确定。

(4) 存货的盘存制度

采用永续盘存制。

(5) 低值易耗品和包装物的摊销方法

1) 低值易耗品采用一次转销法；

2) 包装物采用一次转销法。

13. 划分为持有待售资产

√适用 □不适用

本集团将同时满足下列条件的组成部分（或非流动资产）确认为持有待售：

- （1）该组成部分必须在其当前状况下仅根据出售此类组成部分的惯常条款即可立即出售；
- （2）本集团已经就处置该组成部分（或非流动资产）作出决议，如按规定需得到股东批准的，已经取得股东大会或相应权力机构的批准；
- （3）本集团已与受让方签订了不可撤销的转让协议；
- （4）该项转让将在一年内完成。

14. 长期股权投资

√适用 □不适用

（1）共同控制、重大影响的判断标准

共同控制，是指按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。本集团与其他合营方一同对被投资单位实施共同控制且对被投资单位净资产享有权利的，被投资单位为本集团的合营企业。

重大影响，是指对一个企业的财务和经营决策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。本集团能够对被投资单位施加重大影响的，被投资单位为本集团联营企业。

（2）初始投资成本的确定

1) 企业合并形成的长期股权投资

同一控制下的企业合并：公司以支付现金、转让非现金资产或承担债务方式以及以发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按照取得被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。因追加投资等原因能够对同一控制下的被投资单位实施控制的，在合并日根据合并后应享有被合并方净资产在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额，确定长期股权投资的初始投资成本。合并日长期股权投资的初始投资成本，与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整股本溢价，股本溢价不足冲减的，冲减留存收益。

非同一控制下的企业合并：公司按照购买日确定的合并成本作为长期股权投资的初始投资成本。因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资单位实施控制的，按照原持有的股权投资账面价值加上新增投资成本之和，作为改按成本法核算的初始投资成本。

2) 其他方式取得的长期股权投资

以支付现金方式取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为初始投资成本。

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初始投资成本。

在非货币性资产交换具备商业实质和换入资产或换出资产的公允价值能够可靠计量的前提下，非货币性资产交换换入的长期股权投资以换出资产的公允价值和应支付的相关税费确定其初始投

资成本，除非有确凿证据表明换入资产的公允价值更加可靠；不满足上述前提的非货币性资产交换，以换出资产的账面价值和应支付的相关税费作为换入长期股权投资的初始投资成本。

通过债务重组取得的长期股权投资，其初始投资成本按照公允价值为基础确定。

(3) 后续计量及损益确认方法

1) 成本法核算的长期股权投资

公司对子公司的长期股权投资，采用成本法核算。除取得投资时实际支付的价款或对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或利润外，公司按照享有被投资单位宣告发放的现金股利或利润确认当期投资收益。

2) 权益法核算的长期股权投资

对联营企业和合营企业的长期股权投资，采用权益法核算。初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的差额，不调整长期股权投资的初始投资成本；初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的差额，计入当期损益。

公司按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入所有者权益。

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可辨认净资产的公允价值为基础，并按照公司的会计政策及会计期间，对被投资单位的净利润进行调整后确认。在持有投资期间，被投资单位编制合并财务报表的，以合并财务报表中的净利润、其他综合收益和其他所有者权益变动中归属于被投资单位的金额为基础进行核算。

本集团与联营企业、合营企业之间发生的未实现内部交易损益按照应享有的比例计算归属于公司的部分，予以抵销，在此基础上确认投资收益。与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于资产减值损失的，全额确认。本集团与联营企业、合营企业之间发生投出或出售资产的交易，该资产构成业务的，按照本附注五中“同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法”和“合并财务报表的编制方法”中披露的相关政策进行会计处理。

在本集团确认应分担被投资单位发生的亏损时，按照以下顺序进行处理：首先，冲减长期股权投资的账面价值。其次，长期股权投资的账面价值不足以冲减的，以其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益账面价值为限继续确认投资损失，冲减长期应收项目等的账面价值。最后，经过上述处理，按照投资合同或协议约定企业仍承担额外义务的，按预计承担的义务确认预计负债，计入当期投资损失。

3) 长期股权投资的处置

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。

采用权益法核算的长期股权投资，在处置该项投资时，采用与被投资单位直接处置相关资产

或负债相同的基础，按相应比例对原计入其他综合收益的部分进行会计处理。因被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，按比例结转入当期损益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

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金融工具确认和计量准则核算，其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。因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，在终止采用权益法核算时全部转入当期损益。

因处置部分股权投资、因其他投资方对子公司增资而导致本公司持股比例下降等原因丧失了对被投资单位控制权的，在编制个别财务报表时，剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或重大影响的，改按权益法核算，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；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，改按金融工具确认和计量准则的有关规定进行会计处理，其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损益。

处置的股权是因追加投资等原因通过企业合并取得的，在编制个别财务报表时，处置后的剩余股权采用成本法或权益法核算的，购买日之前持有的股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益和其他所有者权益按比例结转；处置后的剩余股权改按金融工具确认和计量准则进行会计处理的，其他综合收益和其他所有者权益全部结转。

15. 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

对按照成本模式计量的投资性房地产—出租用建筑物采用与本公司固定资产相同的折旧政策，出租用土地使用权按与无形资产相同的摊销政策执行。

16. 固定资产

(1). 确认条件

√适用 □不适用

固定资产指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有，并且使用寿命超过一个会计年度的有形资产。固定资产在同时满足下列条件时予以确认：

- (1) 与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业；
- (2) 该固定资产的成本能够可靠地计量。

(2). 折旧方法

√适用 □不适用

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率（%）	年折旧率（%）
房屋建筑物	年限平均法	20-30	5-10	3-4.75

机器设备	年限平均法	5-10	5-10	9-19
运输设备	年限平均法	5-20	5-10	4.5-19
电子设备	年限平均法	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

√适用 □不适用

本集团与租赁方所签订的租赁协议条款中规定了下列条件之一的，确认为融资租入资产：

- 1) 租赁期满后租赁资产的所有权归属于本公司；
- 2) 本集团具有购买资产的选择权，购买价款远低于行使选择权时该资产的公允价值；
- 3) 租赁期占所租赁资产使用寿命的大部分；
- 4) 租赁开始日的最低租赁付款额现值，与该资产的公允价值不存在较大的差异。

本集团在承租开始日，将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租入资产的入账价值，将最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，其差额作为未确认的融资费。

17. 在建工程

√适用 □不适用

在建工程项目按建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的必要支出，作为固定资产的入账价值。所建造的固定资产在工程已达到预定可使用状态，但尚未办理竣工决算的，自达到预定可使用状态之日起，根据工程预算、造价或者工程实际成本等，按估计的价值转入固定资产，并按本集团固定资产折旧政策计提固定资产的折旧，待办理竣工决算后，再按实际成本调整原来的暂估价值，但不调整原已计提的折旧额。

18. 借款费用

√适用 □不适用

借款费用资本化的确认原则

借款费用，包括借款利息、折价或者溢价的摊销、辅助费用以及因外币借款而发生的汇兑差额等。

本集团发生的借款费用，可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的，予以资本化，计入相关资产成本；其他借款费用，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。

符合资本化条件的资产，是指需要经过相当长时间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。

借款费用同时满足下列条件时开始资本化：

(1) 资产支出已经发生，资产支出包括为购建或者生产符合资本化条件的资产而以支付现金、转移非现金资产或者承担带息债务形式发生的支出；

(2) 借款费用已经发生；

(3) 为使资产达到预定可使用或者可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

借款费用资本化期间

资本化期间，指从借款费用开始资本化时点到停止资本化时点的期间，借款费用暂停资本化的期间不包括在内。

当购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态时，借款费用停止资本化。

当购建或者生产符合资本化条件的资产中部分项目分别完工且可单独使用时，该部分资产借款费用停止资本化。

购建或者生产的资产各部分分别完工，但必须等到整体完工后才可使用或可对外销售的，在该资产整体完工时停止借款费用资本化。

暂停资本化期间

符合资本化条件的资产在购建或生产过程中发生的非正常中断、且中断时间连续超过 3 个月的，则借款费用暂停资本化；该项中断如是所购建或生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用状态或者可销售状态必要的程序，则借款费用继续资本化。在中断期间发生的借款费用确认为当期损益，直至资产的购建或者生产活动重新开始后借款费用继续资本化。

借款费用资本化率、资本化金额的计算方法

对于为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入的专门借款，以专门借款当期实际发生的借款费用，减去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，来确定借款费用的资本化金额。

对于为购建或者生产符合资本化条件的资产而占用的一般借款，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，计算确定一般借款应予资本化的借款费用金额。资本化率根据一般借款加权平均利率计算确定。

19. 无形资产

(1). 计价方法、使用寿命、减值测试

适用 不适用

无形资产的计价方法

1) 本集团取得无形资产时按成本进行初始计量

外购无形资产的成本，包括购买价款、相关税费以及直接归属于使该项资产达到预定用途所发生的其他支出。购买无形资产的价款超过正常信用条件延期支付，实质上具有融资性质的，无形资产的成本以购买价款的现值为基础确定。

债务重组取得债务人用以抵债的无形资产，以该无形资产的公允价值为基础确定其入账价值，并将重组债务的账面价值与该用以抵债的无形资产公允价值之间的差额，计入当期损益。

在非货币性资产交换具备商业实质且换入资产或换出资产的公允价值能够可靠计量的前提下，非货币性资产交换换入的无形资产以换出资产的公允价值为基础确定其入账价值，除非有确凿证据表明换入资产的公允价值更加可靠；不满足上述前提的非货币性资产交换，以换出资产的账面价值和应支付的相关税费作为换入无形资产的成本，不确认损益。

2) 后续计量

在取得无形资产时分析判断其使用寿命。

对于使用寿命有限的无形资产，在为企业带来经济利益的期限内按直线法摊销；无法预见无形资产为企业带来经济利益期限的，视为使用寿命不确定的无形资产，不予摊销。

使用寿命有限的无形资产的使用寿命估计情况：

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。

使用寿命不确定的无形资产的判断依据以及对其使用寿命进行复核的程序

本集团将无法预见该资产为本集团带来经济利益的期限，或使用期限不确定等无形资产确定为使用寿命不确定的无形资产。

使用寿命不确定的判断依据：

- 1)来源于合同性权利或其他法定权利，但合同规定或法律规定无明确使用年限；
- 2)综合同行业情况或相关专家论证等，仍无法判断无形资产为本集团带来经济利益的期限。

每年年末，对使用寿命不确定无形资产使用寿命进行复核，主要采取自下而上的方式，由无形资产使用相关部门进行基础复核，评价使用寿命不确定判断依据是否存在变化等。

(2). 内部研究开发支出会计政策

适用 不适用

划分研究阶段和开发阶段的具体标准

本集团内部研究开发项目的支出分为研究阶段支出和开发阶段支出。

研究阶段：为获取并理解新的科学或技术知识等而进行的独创性的有计划调查、研究活动的阶段。

开发阶段：在进行商业性生产或使用前，将研究成果或其他知识应用于某项计划或设计，以生产出新的或具有实质性改进的材料、装置、产品等活动的阶段。

开发阶段支出资本化的具体条件

内部研究开发项目开发阶段的支出，同时满足下列条件时确认为无形资产：

- 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) 无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明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，无形资产将在内部使用的，能够证明其有用性；
- 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。

开发阶段的支出，若不满足上列条件的，于发生时计入当期损益。研究阶段的支出，在发生

时计入当期损益。

20. 长期资产减值

适用 不适用

长期股权投资、采用成本模式计量的投资性房地产、固定资产、在建工程、使用寿命有限的无形资产等长期资产，于资产负债表日存在减值迹象的，进行减值测试。减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入减值损失。可收回金额为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。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认，如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

商誉至少在每年年度终了进行减值测试。

本集团进行商誉减值测试，对于因企业合并形成的商誉的账面价值，自购买日起按照合理的方法分摊至相关的资产组；难以分摊至相关的资产组的，将其分摊至相关的资产组组合。在将商誉的账面价值分摊至相关的资产组或者资产组组合时，按照各资产组或者资产组组合的公允价值占相关资产组或者资产组组合公允价值总额的比例进行分摊。公允价值难以可靠计量的，按照各资产组或者资产组组合的账面价值占相关资产组或者资产组组合账面价值总额的比例进行分摊。

在对包含商誉的相关资产组或者资产组组合进行减值测试时，如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象的，先对不包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，计算可收回金额，并与相关账面价值相比较，确认相应的减值损失。再对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较这些相关资产组或者资产组组合的账面价值（包括所分摊的商誉的账面价值部分）与其可收回金额，如相关资产组或者资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，确认商誉的减值损失。

上述资产减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。

21. 长期待摊费用

适用 不适用

长期待摊费用为已经发生但应由本期和以后各期负担的分摊期限在一年以上的各项费用。长期待摊费用按费用项目的受益期限分期摊销。若长期待摊的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。

22. 职工薪酬

(1)、短期薪酬的会计处理方法

适用 不适用

本集团在职工为本集团提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

本集团为职工缴纳的社会保险费和住房公积金，以及按规定提取的工会经费和职工教育经费，

在职工为本集团提供服务的会计期间，根据规定的计提基础和计提比例计算确定相应的职工薪酬金额。

职工福利费为非货币性福利的，如能够可靠计量的，按照公允价值计量。

(2)、离职后福利的会计处理方法

适用 不适用

1) 设定提存计划

本集团按当地政府的相关规定为职工缴纳基本养老保险和失业保险，在职工为本集团提供服务的会计期间，按以当地规定的缴纳基数和比例计算应缴纳金额，确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

除基本养老保险外，本公司还依据国家企业年金制度的相关政策建立了企业年金缴费制度(补充养老保险)/企业年金计划。本集团按职工工资总额的一定比例向当地社会保险机构缴费/年金计划缴费，相应支出计入当期损益或相关资产成本。

2) 设定受益计划

本集团根据预期累计福利单位法确定的公式将设定受益计划产生的福利义务归属于职工提供服务的期间，并计入当期损益或相关资产成本。

设定受益计划义务现值减去设定受益计划资产公允价值所形成的赤字或盈余确认为一项设定受益计划净负债或净资产。设定受益计划存在盈余的，本集团以设定受益计划的盈余和资产上限两项的孰低者计量设定受益计划净资产。

所有设定受益计划义务，包括预期在职工提供服务的年度报告期间结束后的十二个月内支付的义务，根据资产负债表日与设定受益计划义务期限和币种相匹配的国债或活跃市场上的高质量公司债券的市场收益率予以折现。

设定受益计划产生的服务成本和设定受益计划净负债或净资产的利息净额计入当期损益或相关资产成本；重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动计入其他综合收益，并且在后续会计期间不转回至损益，在原设定受益计划终止时在权益范围内将原计入其他综合收益的部分全部结转至未分配利润。

在设定受益计划结算时，按在结算日确定的设定受益计划义务现值和结算价格两者的差额，确认结算利得或损失。

(3)、辞退福利的会计处理方法

适用 不适用

本集团在不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时，或确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时（两者孰早），确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益。

23. 预计负债

适用 不适用

预计负债的确认标准

与诉讼、债务担保、亏损合同、重组事项等或有事项相关的义务同时满足下列条件时，本集团确认为预计负债：

- (1) 该义务是本集团承担的现时义务；
- (2) 履行该义务很可能导致经济利益流出本集团；
- (3) 该义务的金额能够可靠地计量。

各类预计负债的计量方法

本集团预计负债按履行相关现时义务所需的支出的最佳估计数进行初始计量。

本集团在确定最佳估计数时，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。对于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。

最佳估计数分别以下情况处理：

所需支出存在一个连续范围（或区间），且该范围内各种结果发生的可能性相同的，则最佳估计数按照该范围的中间值即上下限金额的平均数确定。

所需支出不存在一个连续范围（或区间），或虽然存在一个连续范围但该范围内各种结果发生的可能性不相同的，如或有事项涉及单个项目的，则最佳估计数按照最可能发生金额确定；如或有事项涉及多个项目的，则最佳估计数按各种可能结果及相关概率计算确定。

本集团清偿预计负债所需支出全部或部分预期由第三方补偿的，补偿金额在基本确定能够收到时，作为资产单独确认，确认的补偿金额不超过预计负债的账面价值。

24. 股份支付

适用 不适用

本集团的股份支付是为了获取职工[或其他方]提供服务而授予权益工具或者承担以权益工具为基础确定的负债的交易。本集团的股份支付分为以权益结算的股份支付和以现金结算的股份支付。

以权益结算的股份支付及权益工具

以权益结算的股份支付换取职工提供服务的，以授予职工权益工具的公允价值计量。本集团以限制性股票进行股份支付的，职工出资认购股票，股票在达到解锁条件并解锁前不得上市流通或转让；如果最终股权激励计划规定的解锁条件未能达到，则本集团按照事先约定的价格回购股票。本集团取得职工认购限制性股票支付的款项时，按照取得的认股款确认股本和资本公积（股本溢价），同时就回购义务全额确认一项负债并确认库存股。在等待期内每个资产负债表日，本集团根据最新取得的[可行权职工人数变动]、[是否达到规定业绩条件]等后续信息对可行权权益工具数量作出最佳估计，以此为基础，按照授予日的公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用，相应增加资本公积。在可行权日之后不再对已确认的相关成本或费用和所有者权益总额进行

调整。但授予后立即可行权的，在授予日按照公允价值计入相关成本或费用，相应增加资本公积。

对于最终未能行权的股份支付，不确认成本或费用，除非行权条件是市场条件或非可行权条件，此时无论是否满足市场条件或非可行权条件，只要满足所有可行权条件中的非市场条件，即视为可行权。

如果修改了以权益结算的股份支付的条款，至少按照未修改条款的情况确认取得的服务。此外，任何增加所授予权益工具公允价值的修改，或在修改日对职工有利的变更，均确认取得服务的增加。

如果取消了以权益结算的股份支付，则于取消日作为加速行权处理，立即确认尚未确认的金额。职工或其他方能够选择满足非可行权条件但在等待期内未满足的，作为取消以权益结算的股份支付处理。但是，如果授予新的权益工具，并在新权益工具授予日认定所授予的新权益工具是用于替代被取消的权益工具的，则以与处理原权益工具条款和条件修改相同的方式，对所授予的替代权益工具进行处理。

以现金结算的股份支付及权益工具

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计算确定的负债的公允价值计量。初始采用授予日的公允价值计量，并考虑授予权益工具的条款和条件。授予后立即可行权的，在授予日以承担负债的公允价值计入成本或费用，相应增加负债；完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的，在等待期内以对可行权情况的最佳估计为基础，按照承担负债的公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用，增加相应负债。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。

25. 收入

适用 不适用

(1) 销售商品收入确认和计量原则

本集团已将商品所有权上的主要风险和报酬转移给购货方，并不再对该商品保留通常与所有权相联系的继续管理权和实施有效控制，且相关的已发生或将发生的成本能够可靠地计量，确认为收入的实现。销售商品收入金额，按照从购货方已收或应收的合同或协议价款确定，但已收或应收的合同或协议价款不公允的除外；合同或协议价款的收取采用递延方式，实质上具有融资性质的，按照应收的合同或协议价款的公允价值确定销售商品收入金额。

(2) 提供劳务

于资产负债表日，在提供劳务交易的结果能够可靠估计的情况下，按完工百分比法确认提供劳务收入；否则按已经发生并预计能够得到补偿的劳务成本金额确认收入。提供劳务交易的结果能够可靠估计，是指同时满足下列条件：收入的金额能够可靠地计量，相关的经济利益很可能流入本集团，交易的完工进度能够可靠地确定，交易中已发生和将发生的成本能够可靠地计量。本集团以已经发生的成本占估计总成本的比例确定提供劳务交易的完工进度。提供劳务收入总额，

按照从接受劳务方已收或应收的合同或协议价款确定，但已收或应收的合同或协议价款不公允的除外。

(3) 让渡资产使用权

本集团在让渡资产使用权相关的经济利益很可能流入并且收入的金额能够可靠地计量时确认让渡资产使用权收入。

(4) 按完工百分比法确认提供劳务的收入和建造合同收入时，确定合同完工进度的依据和方法

在资产负债表日提供劳务交易的结果能够可靠估计的，采用完工百分比法确认提供劳务收入。提供劳务交易的完工进度，依据已完工作的测量或累计实际成本投入占预算成本比重确定。

按照已收或应收的合同或协议价款确定提供劳务收入总额，但已收或应收的合同或协议价款不公允的除外。资产负债表日按照提供劳务收入总额乘以完工进度扣除以前会计期间累计已确认提供劳务收入后的金额，确认当期提供劳务收入；同时，按照提供劳务估计总成本乘以完工进度扣除以前会计期间累计已确认劳务成本后的金额，结转当期劳务成本。

在资产负债表日提供劳务交易结果不能够可靠估计的，分别下列情况处理：

1) 已经发生的劳务成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的劳务成本金额确认提供劳务收入，并按相同金额结转劳务成本。

2) 已经发生的劳务成本预计不能够得到补偿的，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。

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建造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。

26. 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

适用 不适用

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，包括购买固定资产或无形资产的财政拨款、固定资产专门借款的财政贴息等。

本集团将政府补助划分为与资产相关的具体标准为：政府划拨的具有资产性质的拨款。

对于政府文件未明确规定补助对象的，本集团将该政府补助划分为与资产相关或与收益相关

的判断依据为：是否用于购建或以其他方式形成长期资产。

与资产相关的政府补助，确认为递延收益，按照所建造或购买的资产使用年限分期计入营业外收入

(2)、与收益相关的政府补助判断依据及会计处理方法

√适用 □不适用

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。

本集团将政府补助划分为与收益相关的具体标准为：除划分为与资产相关的政府补助外的其他政府拨款。

收益相关的政府补助，用于补偿本集团以后期间的相关费用或损失的，取得时确认为递延收益，在确认相关费用的期间计入当期营业外收入；用于补偿本集团已发生的相关费用或损失的，取得时直接计入当期营业外收入。

27. 递延所得税资产/递延所得税负债

√适用 □不适用

对于可抵扣暂时性差异确认递延所得税资产，以未来期间很可能取得的用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限。对于能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，以很可能获得用来抵扣可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认相应的递延所得税资产。

对于应纳税暂时性差异，除特殊情况外，确认递延所得税负债。

不确认递延所得税资产或递延所得税负债的特殊情况包括：商誉的初始确认；除企业合并以外的发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额（或可抵扣亏损）的其他交易或事项。

当拥有以净额结算的法定权利，且意图以净额结算或取得资产、清偿负债同时进行，当期所得税资产及当期所得税负债以抵销后的净额列报。

当拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利，且递延所得税资产及递延所得税负债是与同一税收征管部门对同一纳税主体征收的所得税相关或者是对不同的纳税主体相关，但在未来每一具有重要性的递延所得税资产及负债转回的期间内，涉及的纳税主体意图以净额结算当期所得税资产和负债或是同时取得资产、清偿负债时，递延所得税资产及递延所得税负债以抵销后的净额列报。

28. 租赁

(1)、经营租赁的会计处理方法

√适用 □不适用

1) 本集团租入资产所支付的租赁费，在不扣除免租期的整个租赁期内，按直线法进行分摊，计入当期费用。本集团支付的与租赁交易相关的初始直接费用，计入当期费用。

资产出租方承担了应由本集团承担的与租赁相关的费用时，本集团将该部分费用从租金总额中扣除，按扣除后的租金费用在租赁期内分摊，计入当期费用。

2) 本集团出租资产所收取的租赁费，在不扣除免租期的整个租赁期内，按直线法进行分摊，

确认为租赁相关收入。本集团支付的与租赁交易相关的初始直接费用，计入当期费用；如金额较大的，则予以资本化，在整个租赁期间内按照与租赁相关收入确认相同的基础分期计入当期收益。本集团承担了应由承租方承担的与租赁相关的费用时，本集团将该部分费用从租金收入总额中扣除，按扣除后的租金费用在租赁期内分配。

(2)、融资租赁的会计处理方法

√适用 □不适用

1) 融资租入资产：本集团在承租开始日，将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租入资产的入账价值，将最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，其差额作为未确认的融资费用。本集团采用实际利率法对未确认的融资费用，在资产租赁期间内摊销，计入财务费用。本集团发生的初始直接费用，计入租入资产价值。

2) 融资租出资产：本集团在租赁开始日，将应收融资租赁款，未担保余值之和与其现值的差额确认为未实现融资收益，在将来收到租金的各期间内确认为租赁收入。本集团发生的与出租交易相关的初始直接费用，计入应收融资租赁款的初始计量中，并减少租赁期内确认的收益金额。

29. 其他重要的会计政策和会计估计

√适用 □不适用

终止经营

终止经营是满足下列条件之一的已被本集团处置或被本集团划归为持有待售的、在经营和编制财务报表时能够单独区分的组成部分：

- (1) 该组成部分代表一项独立的主要业务或一个主要经营地区；
- (2) 该组成部分是拟对一项独立的主要业务或一个主要经营地区进行处置计划的一部分；
- (3) 该组成部分是仅仅为了再出售而取得的子公司。

30. 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

其他说明

执行《增值税会计处理规定》

财政部于 2016 年 12 月 3 日发布了《增值税会计处理规定》（财会[2016]22 号），适用于 2016 年 5 月 1 日起发生的相关交易。本集团执行该规定的主要影响如下

会计政策变更的内容和原因	受影响的报表项目名称和金额
(1) 将利润表中的“营业税金及附加”项目调整为“税金及附加”项目。	税金及附加
(2) 将自 2016 年 5 月 1 日起企业经营活动发生的房产税、土地使用税、车船使用税、印花税从“管理费用”项目重分类至“税金及附加”项目，2016 年 5 月 1 日之前发生的税费不予调整。比较数据不予调整。	调增税金及附加本年金额 30,248,656.21 元，调减管理费用本年金额 30,248,656.21 元

(2)、重要会计估计变更

√适用 □不适用

会计估计变更的内容和原因	审批程序	开始适用的时点	备注(受重要影响的报表项目名称和金额)
由于公司的船舶价值较高,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,决定延长船舶的折旧年限,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。	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	本次会计估计变更对 2016 年利润总额的影响为减少折旧费用 205,507,401.84 元,增加利润总额 205,507,401.84 元。

六、税项**1. 主要税种及税率**

主要税种及税率情况

√适用 □不适用

税种	计税依据	税率
增值税	应税收入计算销项税,并按扣除当期允许抵扣的进项税额后的差额计缴	17%、11%、6%、3%、0%
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外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%

注:

1、其他税项按国家有关税法的规定计算缴纳。本公司所属境外子公司税项按所在地有关税法的规定计算缴纳。

2、2015 年 10 月,海洋石油工程(珠海)有限公司经广东省科学技术厅、广东省财政局、广东省国家税务局、广东省地方税务局联合认定为高新技术企业,并取得编号为 GR201544000779 的《高新技术企业证书》,有效期 3 年(2015-2017 年度)。鉴于本期海洋石油工程(珠海)有限公司

业务性质发生较大变化，其是否仍满足高新技术企业条件存在较大不确定性，因此本期所得税税率依照 25% 计算缴纳。

2. 税收优惠

√适用 □不适用

(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 -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 -2017 年度）。

(3) 2014 年 9 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 -2016 年度）。

(4) 2016 年 12 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 GR201611001366 的《高新技术企业证书》，有效期 3 年（2016 -2018 年度）。

3. 其他

√适用 □不适用

(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。根据财政部、国家税务总局《关于明确金融、房地产开发、教育辅助服务等增值税政策的通知》（财税 [2016] 140 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自 2017 年 1 月 1 日后签订的自营油田的海洋工程结构物销售合同不再适用免抵退政策。

(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。自 2016 年 5 月 1 日起本公司及子公司海洋石油工程（青岛）有限公司执行财税[2016]36 号相关政策。

(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，本公司及其境内子公司自 2013 年 8 月 1 日起开始适用“营改增”的相关规定。

(6) 2016 年 3 月 23 日，经国务院批准，财政部、国家税务总局发布了财税[2016]36 号《关于全面推开营业税改征增值税试点的通知》。自 2016 年 5 月 1 日起，在全国范围内全面推开营业税改征增值税试点。根据上述通知，本公司及其境内子公司自 2016 年 5 月 1 日起开始适用“营改增”的相关规定。

(7) 根据《增值税会计处理规定》(财会[2016]22 号)的规定，2016 年 5 月 1 日之后发生的与增值税相关交易，影响资产、负债等金额的，按该规定调整。利润表中的“营业税金及附加”项目调整为“税金及附加”项目，印花税等原计入管理费用的相关税费，自 2016 年 5 月 1 日起调整计入“税金及附加”。

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金	18,164.47	19,942.76
银行存款	6,628,243,600.84	4,809,344,088.25
其他货币资金	77,769,920.83	60,001,900.00
合计	6,706,031,686.14	4,869,365,931.01
其中：存放在境外的款项总额	215,640,048.85	311,006,545.95

其他说明

其中受到限制的货币资金明细如下

项目	期末余额	年初余额
保函保证金	77,769,920.83	60,001,900.00
合计	77,769,920.83	60,001,900.00

2、 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

(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

其他说明

□适用 √不适用

3、应收账款

(1). 应收账款分类披露

√适用 □不适用

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										
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	1,999,204,314.57	100.00	6,425,507.47		1,992,778,807.10	4,725,658,575.90	100.00	12,851,789.01		4,712,806,786.89
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款										
合计	1,999,204,314.57	/	6,425,507.47	/	1,992,778,807.10	4,725,658,575.90	/	12,851,789.01	/	4,712,806,786.89

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

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	401,226,194.01		
1 年以内小计	401,226,194.01		
1 至 2 年	689,698.87	206,909.66	30.00%
2 至 3 年	689,412.23	413,647.34	60.00%
3 年以上	5,804,950.47	5,804,950.47	100.00%
合计	408,410,255.58	6,425,507.47	

(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 5,373,991.04 元；本期收回或转回坏账准备金额 11,826,034.68 元。因外币报表折算差额增加坏账准备 25,762.10 元。

(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：

适用 不适用

单位名称	期末余额		
	应收账款	占应收账款合计数的比例 (%)	坏账准备
中国海洋石油有限公司	1,331,493,120.76	66.60	
PTTEP International Limited	199,663,523.71	9.99	
中海石油气电集团有限责任公司	197,704,449.10	9.89	
中海石油炼化有限责任公司	31,706,481.78	1.59	
Husky Oil (Madura) Ltd.	28,078,410.75	1.40	
合计	1,788,645,986.10	89.47	

4、预付款项

(1). 预付款项按账龄列示

适用 不适用

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	155,957,306.30	94.69	112,389,275.01	93.44

1 至 2 年	8,753,700.00	5.31	7,338,719.62	6.10
2 至 3 年			555,627.75	0.46
3 年以上				
合计	164,711,006.30	100.00	120,283,622.38	100.00

(2). 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况:

√适用 □不适用

预付对象	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
InterDam B.V.	60,871,583.43	36.96
中船黄埔文冲船舶有限公司	20,067,350.43	12.18
天津舞钢钢铁销售有限公司	16,752,609.99	10.17
Huisman Far East Services Pte Ltd	11,809,727.29	7.17
天津海盛昊海洋工程有限公司	11,297,953.00	6.86
合计	120,799,224.14	73.34

5、 应收利息

(1). 应收利息分类

√适用 □不适用

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	16,835,528.77	3,568,219.18
中海石油财务有限责任公司存款利息	3,056,030.35	662,075.41
合计	19,891,559.12	10,684,984.32

6、其他应收款

(1). 其他应收款分类披露

√适用 □不适用

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										
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	112,885,616.59	100.00	958,424.10		111,927,192.49	172,512,480.14	100.00	960,730.96		171,551,749.18
单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款										
合计	112,885,616.59	/	958,424.10	/	111,927,192.49	172,512,480.14	/	960,730.96	/	171,551,749.18

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

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			
其中：1 年以内分项			
1 年以内	81,482,710.58		
1 年以内小计	81,482,710.58		
1 至 2 年	310,914.92	93,274.48	30.00
2 至 3 年			
3 年以上	865,149.62	865,149.62	100.00
合计	82,658,775.12	958,424.10	

(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 213,071.41 元；本期收回或转回坏账准备金额 215,378.27 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

其中重要的其他应收款核销情况：

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	30,949,948.10	78,911,581.66
押金、备用金、保证金	29,687,959.52	21,130,022.31
保险理赔款	37,145,349.82	31,250,674.86
代垫款项	15,102,359.15	12,845,472.45
消费税返还款		28,374,728.86
合计	112,885,616.59	172,512,480.14

(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
中国太平洋财产保险股份有限公司天津分公司	保险理赔款	37,145,349.82	1 年以内	32.91	
中华人民共和国深圳海关	保证金	20,834,286.53	注	18.46	

天津市国税局海洋石油税务分局	出口退税款	19,642,323.63	1 年以内	17.40	
青岛市国税局	出口退税款	11,307,624.47	1 年以内	10.02	
中海福陆重工有限公司	代垫款	11,319,156.37	1 年以内	10.03	
合计	/	100,248,740.82	/	88.82	

注：中华人民共和国深圳海关账龄 1 年以内 15,298,616.38 元，2-3 年 845,625.13 元，3 年以上 4,690,045.02 元。

(6). 涉及政府补助的应收款项

适用 不适用

7、 存货

(1). 存货分类

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	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	1,020,540,659.03	116,770,176.63	903,770,482.40	994,032,606.95	38,436,490.04	955,596,116.91
工程备料	733,585,835.77	26,194,538.42	707,391,297.35	744,389,824.31	9,850,526.19	734,539,298.12
合计	1,754,126,494.80	142,964,715.05	1,611,161,779.75	1,738,422,431.26	48,287,016.23	1,690,135,415.03

其中工程备料明细如下：

项目	期末余额			年初余额		
	账面余额	跌价准备	账面价值	账面余额	跌价准备	账面价值
工程备料	733,585,835.77	26,194,538.42	707,391,297.35	744,389,824.31	9,850,526.19	734,539,298.12
其中：						
一般钢材	75,989,324.52	26,194,538.42	49,794,786.10	129,859,493.30	9,850,526.19	120,008,967.11
进口材料	137,221,076.59		137,221,076.59	36,277,685.98		36,277,685.98
电工材料	101,563,817.98		101,563,817.98	1,578,906.18		1,578,906.18
其他材料	418,811,616.68		418,811,616.68	576,673,738.85		576,673,738.85

(2). 存货跌价准备

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	116,770,176.63		38,436,490.04	116,770,176.63
工程备料	9,850,526.19	16,580,953.85		236,941.62	26,194,538.42
合计	48,287,016.23	133,351,130.48		38,673,431.66	142,964,715.05

其中工程备料全部为一般钢材。

8、其他流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
预缴企业所得税	277,520.94	388,323.32
留抵的增值税进项税	79,681,386.38	41,588,091.14
银行理财产品	3,600,000,000.00	2,100,000,000.00
合计	3,679,958,907.32	2,141,976,414.46

9、可供出售金融资产

(1). 可供出售金融资产情况

√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
可供出售债务工具：						
可供出售权益工具：	311,277,178.00		311,277,178.00	335,043,678.00		335,043,678.00
按公允价值计量的	240,605,800.00		240,605,800.00	264,372,300.00		264,372,300.00
按成本计量的	70,671,378.00		70,671,378.00	70,671,378.00		70,671,378.00
合计	311,277,178.00		311,277,178.00	335,043,678.00		335,043,678.00

(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	36,684,110.49		36,684,110.49
公允价值	240,605,800.00		240,605,800.00
累计计入其他综合收益的公允价值变动金额	203,921,689.51		203,921,689.51
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	7,475,400.28
合计	70,671,378.00			70,671,378.00					/	7,475,400.28

(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

其他说明

□适用 √不适用

10、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										
中海福陆重工有限公司		2,823,723.28		-72,921,002.14					-704,201.727.11	2,046,600.498.78
小计		2,823,723.28		-72,921,002.14					-704,201.727.11	2,046,600.498.78
二、联营企业										

业											
克瓦纳海工(青岛)工程技术有限责任公司											
小计											
合计		2,823,723.28		-72,921,002.14					-704,201,727.11	2,046,600.49	

其他说明

注：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，期末余额为 0.00 元。

11、 固定资产

(1). 固定资产情况

√适用 □不适用

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	5,332,669,294.14	3,171,492,708.61	12,665,517,467.76	180,421,975.66	21,350,101,446.17
2.本期增加金额	162,312,304.05	125,498,582.58	107,183,607.08	13,202,515.10	408,197,008.81
(1) 购置	615,435.88	70,227,853.40	18,206,690.47	10,771,782.72	99,821,762.47
(2) 在建工程转入	161,559,412.02	54,797,609.40	1,229,935.92	2,412,832.04	219,999,789.38
(3) 企业合并增加					
(4) 外币报表折算	137,456.15	473,119.78	113,315,804.68	17,900.34	113,944,280.95
(5) 其他(注①)			-25,568,823.99		-25,568,823.99
3.本期减少金额	1,906,750,579.24	408,706,619.11	4,488,870.74	15,224,871.29	2,335,170,940.38
(1) 处置或报废	744,079,611.17	406,087,742.36	4,488,870.74	14,871,059.31	1,169,527,283.58
(2) 其他(注②)	1,162,670,968.07	2,618,876.75		353,811.98	1,165,643,656.80

4.期末 余额	3,588,231,018.95	2,888,284,672.08	12,768,212,204.10	178,399,619.47	19,423,127,514.60
二、累计折 旧					
1.期初 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
2.本期 增加金额	164,141,324.55	245,876,670.34	644,301,673.37	16,745,475.34	1,071,065,143.60
(1) 计提	164,077,349.18	245,474,726.23	592,972,192.99	16,744,819.67	1,019,269,088.07
(2) 外币报表折 算	63,975.37	401,944.11	51,329,480.38	655.67	51,796,055.53
3.本期 减少金额	55,954,485.85	105,352,207.57	3,443,790.71	9,052,707.19	173,803,191.32
(1) 处置或报废	7,297,059.22	105,075,573.89	3,443,790.71	9,009,506.20	124,825,930.02
(2) 其他(注②)	48,657,426.63	276,633.68		43,200.99	48,977,261.30
4.期末 余额	1,104,694,542.26	1,975,791,962.26	4,564,639,009.40	127,873,232.82	7,772,998,746.74
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	2,328,861,472.45	901,672,358.96	8,203,573,194.70	50,526,386.65	11,484,633,412.76
2.期初 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

注①：本集团固定资产账面原值本年增加的其他项主要为工程船舶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：本期固定资产其他减少主要为本公司之子公司海洋石油工程（珠海）有限公司向中海福陆重工有限公司投资所致。

(2). 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	650,437.75
运输设备	602,432,004.22

(3). 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
房屋建筑物	672,079,510.38	正在办理

12、在建工程

(1). 在建工程情况

√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
珠海深水基地建设项目二期				617,405,151.66		617,405,151.66
珠海深水基地建设项目一期				92,383,506.57		92,383,506.57
深圳两台 3000 米级工作型 ROV 购置项目	69,066,804.20		69,066,804.20	69,065,992.88		69,065,992.88
深水软管铺设系统	97,335,064.37		97,335,064.37	58,133,147.00		58,133,147.00
VENOM 5(rov33)升级改造	14,157,023.58		14,157,023.58	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
建造工程项目管理信息系统				3,731,815.04		3,731,815.04
管道挖沟 (DP) 工程船建造项目	68,644,636.54		68,644,636.54	2,019,753.40		2,019,753.40
设备安装	1,972,251.87		1,972,251.87	739,681.94		739,681.94
抛丸车间有机废气净化设备改造	1,057,179.49		1,057,179.49			
临港基地建设项目前期研究	610,946.49		610,946.49			
海油工程资源价格信息系统开发项目 (二期)	311,320.75		311,320.75			
深水卷铺多功能工程船建造项目	97,974.89		97,974.89			

犁式挖沟机购置项目	8,150.00		8,150.00		
其他	10,368,852.99		10,368,852.99	26,419,507.67	26,419,507.67
合计	263,630,205.17		263,630,205.17	906,253,146.09	906,253,146.09

(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		617,405,151.66	213,892,991.27	105,691,536.55	725,606,606.38							注①
珠海深水基地建设项目一期		92,383,506.57	56,496,898.37	25,098,400.92	123,782,004.02							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	811.32			69,066,804.20	69.71	70.00				自筹资金
深水软管铺设系统	444,130,000.00	58,133,147.00	39,201,917.37			97,335,064.37	21.88	26.00				自筹资金
VENOM5(机器人 33)升级改造	53,170,000.00	32,614,352.46	2,211,088.54	20,668,417.42		14,157,023.58	67.61	68.00				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	55,944.34		3,796,181.81		94.90	100.00				自筹资金
建造工程项目管理信息系统	5,000,000.00	3,731,815.04	697,563.25		4,429,378.29		88.59	100.00				自筹资金
管道挖沟工程船 (DP) 可行性研究项目	372,910,000.00	2,019,753.40	69,289,393.97		2,664,510.83	68,644,636.54	19.12	20.00				自筹资金

设备安装		739,681.94	16,403,934.31	14,449,725.10	721,639.28	1,972,251.87							自筹资金
半潜起重铺管船	20,680,000.00		20,183.67		20,183.67								自筹资金
抛丸车间有机废气净化设备改造	1,900,000.00		1,057,179.49			1,057,179.49	55.64	55.00					自筹资金
临港基地建设项目前期研究	4,800,000.00		640,416.33		29,469.84	610,946.49	13.14	15.00					自筹资金
海油工程资源价格信息系统开发项目（二期）	1,225,000.00		311,320.75			311,320.75	25.41	25.00					自筹资金
巴油新增地锚项目	2,800,000.00		2,629,812.11	2,629,812.11			93.92	100.00					自筹资金
深水卷铺多功能工程船建造项目	2,400,000.00		97,974.89			97,974.89	4.08	5.00					自筹资金
犁式挖沟机购置项目	132,546,800.00		8,150.00			8,150.00							自筹资金
其他		26,419,507.67	36,011,219.39	51,461,897.28	599,976.79	10,368,852.99							自筹资金
合计	1,144,639,700.00	906,253,146.09	439,026,799.37	219,999,789.38	861,649,950.91	263,630,205.17	/	/				/	/

说明

注 1：珠海深水基地建设项目二期工程期末余额为零，本期结转固定资产 105,691,536.55 元，本期投资或出售给合营单位 725,606,606.38 元。截至期末项目累计投入金额为 1,403,564,416.19 元，其中募集资金投入金额为 1,059,697,408.98 元。

注 2：珠海深水基地建设项目一期工程期末余额为零，截至期末已结转固定资产 1,593,817,961.91 元，结转至无形资产 1,226,415.10 元，本期投资或出售给合营单位 123,782,004.02 元。截至期末项目累计投入金额为 1,718,826,381.03 元，其中募集资金投入金额为 1,402,288,718.62 元。

13、无形资产

(1). 无形资产情况

√适用 □不适用

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	1,962,956,653.65			128,615,288.12	2,091,571,941.77
2.本期增加 金额				18,906,824.66	18,906,824.66
(1)购置				6,556,809.38	6,556,809.38
(2)内部研 发					
(3)企业合 并增加					
(4)在建工 程转入				12,261,340.51	12,261,340.51
(5)外币报 表折算				88,674.77	88,674.77
3.本期减少 金额	1,024,427,551.68			1,538,162.43	1,025,965,714.11
(1)处置	1,024,427,551.68			1,538,162.43	1,025,965,714.11
4.期末余额	938,529,101.97			145,983,950.35	1,084,513,052.32
二、累计摊销					
1.期初余额	195,132,986.14			98,834,812.07	293,967,798.21
2.本期增加 金额	21,125,237.98			14,263,312.65	35,388,550.63
(1)计提	21,125,237.98			14,253,648.31	35,378,886.29
(2)外币 报表折算				9,664.34	9,664.34
3.本期减少 金额	75,549,648.23			464,592.96	76,014,241.19
(1)处置	75,549,648.23			464,592.96	76,014,241.19
4.期末余额	140,708,575.89			112,633,531.76	253,342,107.65
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	797,820,526.08			33,350,418.59	831,170,944.67
2.期初账面价值	1,767,823,667.51			29,780,476.05	1,797,604,143.56

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

注：本期无形资产减少主要为本公司之子公司海洋石油工程（珠海）有限公司向中海福陆重工有限公司投资所致。

14、商誉

(1). 商誉账面原值

√适用 □不适用

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

15、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	48,040,227.00	20,752,000.00	1,766,784.08		67,025,442.92
租入资产改良支出	1,531,171.72	1,568,074.78	1,501,010.33		1,598,236.17
合计	49,571,398.72	22,320,074.78	3,267,794.41		68,623,679.09

16、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	284,699,381.78	42,704,907.27	216,394,820.61	33,315,312.40
内部交易未实现利润	704,201,727.11	176,059,425.19		
可抵扣亏损	992,122,804.89	150,160,935.17	3,261,233.64	815,308.41
未取得发票的成本挂账	476,306,652.20	71,445,997.83	1,173,376,103.70	176,006,415.54
递延收益	218,685,840.98	32,802,876.15	220,462,504.16	33,069,375.62
交易性金融负债公允价	212,302,530.08	31,845,379.51	206,594,806.21	30,989,220.93

值变动				
辞退福利	2,612,958.77	391,943.82	2,612,958.77	391,943.82
无形资产摊销	2,097,545.60	314,631.84	1,844,538.87	276,680.83
合计	2,893,029,441.41	505,726,096.78	1,824,546,965.96	274,864,257.55

(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	203,921,689.51	30,588,253.43	217,982,585.21	32,697,387.78
固定资产折旧	38,958,489.17	5,843,773.37	18,108,438.87	2,716,265.83
合计	242,880,178.68	36,432,026.80	236,091,024.08	35,413,653.61

17、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	212,302,530.08	206,594,806.21
其中：发行的交易性债券		
衍生金融负债	212,302,530.08	206,594,806.21
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	212,302,530.08	206,594,806.21

其他说明：

注：期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。

18、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	4,065,799,905.94	4,713,696,227.79
合计	4,065,799,905.94	4,713,696,227.79

(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
天津中铁建业集团有限公司	50,171,506.01	尚未完工结算
中铁港航局集团有限公司	33,230,927.90	尚未完工结算

S.B.SUBMARINE SYSTEMS CO.,LTD	32,257,050.00	尚未完工结算
中冶天工集团有限公司	21,193,200.00	尚未完工结算
大元建业集团股份有限公司	20,530,900.00	尚未完工结算
天津开发区蓝鲸海洋工程技术有限公司	19,277,892.71	尚未完工结算
中交一航局第二工程有限公司	18,771,913.53	尚未完工结算
深圳赤湾胜宝旺工程有限公司	18,712,953.96	尚未完工结算
OFFTECH INTERNATIONAL LIMITED	13,764,195.41	尚未完工结算
江苏华西村海洋工程服务有限公司	13,106,025.00	尚未完工结算
湖南省第三工程有限公司	13,000,639.35	尚未完工结算
合计	254,017,203.87	/

19、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
其他	88,939.61	405,457.36
合计	88,939.61	60,402,605.15

20、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	325,131,709.35	1,531,766,555.52	1,578,128,312.13	278,769,952.74
二、离职后福利-设定提存计划	31,159,996.60	232,965,218.14	263,517,070.10	608,144.64
三、辞退福利	2,612,958.77	55,836.75	55,836.75	2,612,958.77
四、一年内到期的其他福利				
合计	358,904,664.72	1,764,787,610.41	1,841,701,218.98	281,991,056.15

(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	300,524,802.81	1,111,142,863.04	1,157,796,793.18	253,870,872.67
二、职工福利费	880.00	90,285,872.24	90,285,872.24	880.00
三、社会保险费		127,959,190.32	127,959,190.32	
其中：医疗保险费		115,449,045.40	115,449,045.40	
工伤保险费		6,117,087.90	6,117,087.90	
生育保险费		6,393,057.02	6,393,057.02	

四、住房公积金		128,968,395.66	128,968,395.66	
五、工会经费和职工教育经费	20,244,327.06	27,268,976.46	27,223,757.82	20,289,545.70
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、其他	4,361,699.48	46,141,257.80	45,894,302.91	4,608,654.37
合计	325,131,709.35	1,531,766,555.52	1,578,128,312.13	278,769,952.74

(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		198,002,448.66	198,002,448.66	
2、失业保险费		10,043,669.96	10,043,669.96	
3、企业年金缴费	31,159,996.60	24,919,099.52	55,470,951.48	608,144.64
合计	31,159,996.60	232,965,218.14	263,517,070.10	608,144.64

21、应交税费

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税	47,897,645.38	50,084,087.27
消费税		
营业税		166,053,423.41
企业所得税	366,514,613.10	396,537,124.54
个人所得税	23,738,022.50	23,716,871.83
城市维护建设税	2,278,864.39	14,828,179.50
土地增值税	24,072,777.74	
其他	13,848,219.20	749,034.64
房产税	5,974,751.78	2,458,288.27
印花税	2,654,966.14	1,571,292.15
土地使用税	2,411,298.99	1,865,041.80
教育费附加	1,626,322.58	11,140,741.54
防洪费	283,933.61	1,793,453.16
合计	491,301,415.41	670,797,538.11

22、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
合计	10,193,666.67	10,193,666.67

23、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	48,494,568.81	48,176,642.15
暂收款	76,801,728.58	40,002,701.48
合计	125,296,297.39	88,179,343.63

(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	18,865,495.16	尚未支付
合计	18,865,495.16	/

24、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	1,198,558,008.00	
1 年内到期的长期应付款		
合计	1,198,558,008.00	

25、其他流动负债

其他流动负债情况

√适用 □不适用

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	6,266,945.12	58,360,603.05
合计	6,266,945.12	58,360,603.05

政府补助项目明细

政府补助项目	年初余额	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	51,856,325.04	1,365,125.04	51,856,325.04		1,365,125.04	与资产相关
国家重大课题科研拨款	6,046,926.01	4,499,653.30	5,331,783.77	-665,975.46	4,548,820.08	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	58,360,603.05	6,217,778.34	57,645,460.81	-665,975.46	6,266,945.12	

注：本集团其他流动负债系预计一年内结转的递延收益，本年新增金额中 5,398,778.34 元为结转递延收益中预计一年内将结转损益的政府补助项目，其他变动 665,975.46 元为项目结项后需返还的补助款。

26、应付债券

(1). 应付债券

√适用 □不适用

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
合计		1,197,065,406.36

(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	其他减少	期末余额
07 海工债	1,200,000,000.00	2007-11-9	10年	1,200,000,000.00	1,197,065,406.36		69,240,000.00	1,492,601.64	69,240,000.00	1,198,558,008.00	
合计	/	/	/	1,200,000,000.00	1,197,065,406.36		69,240,000.00	1,492,601.64	69,240,000.00	1,198,558,008.00	

注：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120,000.00万元，扣除发行费用人民币1,238.00万元，于2007年11月14日实际到账资金为人民币118,762.00万元。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。本期其他减少为划分至一年内到期的非流动负债。

27、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	31,672,546.35		2,561,122.47	29,111,423.88	
合计	31,672,546.35		2,561,122.47	29,111,423.88	/

其他说明：

专项应付款本期减少中结转至营业外收入 1,841,122.47 元，划拨至外部单位 720,000.00 元。

28、递延收益

递延收益情况

√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	1,020,001,314.14	122,242,496.02	956,817,708.75	185,426,101.41	政府拨款
合计	1,020,001,314.14	122,242,496.02	956,817,708.75	185,426,101.41	/

涉及政府补助的项目：

√适用 □不适用

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
国家重大课题科研拨款	122,771,388.00	81,542,496.02	44,869,535.98	-32,919,913.06	126,524,434.98	与收益相关
保税区办公楼契税返还	5,559,750.00			-353,000.00	5,206,750.00	与资产相关
场地配套设施费返还	890,800,616.14	40,700,000.00	876,440,574.67	-1,365,125.04	53,694,916.43	与资产相关
技术改造资金拨款	869,560.00		869,560.00			与资产相关
合计	1,020,001,314.14	122,242,496.02	922,179,670.65	-34,638,038.10	185,426,101.41	/

注：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 29,239,259.76 元，年末从本项目结转到其他流动负债 5,398,778.34 元。

29、股本

√适用 □不适用

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

30、资本公积

√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
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

31、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							
其中：重新计算设定受益计划净负债和净资产的变动							
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	181,810,744.36	2,553,303.50	1,790,595.70	-2,109,134.35	2,588,970.09	282,872.06	184,399,714.45
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	185,285,197.43	-12,270,300.00	1,790,595.70	-2,109,134.35	-11,951,761.35		173,333,436.08
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	-3,474,453.07	14,823,603.50			14,540,731.44	282,872.06	11,066,278.37
其他综合收益合计	181,810,744.36	2,553,303.50	1,790,595.70	-2,109,134.35	2,588,970.09	282,872.06	184,399,714.45

32、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	549,115,586.75	175,770,593.70	209,334,967.83	515,551,212.62
合计	549,115,586.75	175,770,593.70	209,334,967.83	515,551,212.62

33、盈余公积

√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
法定盈余公积	1,275,278,833.79			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	1,364,424,702.20			1,364,424,702.20

34、未分配利润

√适用 □不适用

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	12,211,812,116.92	10,109,425,654.81
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	12,211,812,116.92	10,109,425,654.81
加：本期归属于母公司所有者的净利润	1,315,307,148.50	3,409,945,599.81
减：提取法定盈余公积		290,647,533.70
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	1,105,338,700.00	1,016,911,604.00
转作股本的普通股股利		
期末未分配利润	12,421,780,565.42	12,211,812,116.92

35、营业收入和营业成本

√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	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	11,908,025,817.15	10,059,060,829.59	16,131,639,625.96	11,180,313,737.99
其他业务	83,657,435.77	36,145,201.84	69,867,112.78	40,118,934.75
合计	11,991,683,252.92	10,095,206,031.43	16,201,506,738.74	11,220,432,672.74

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 (%)
YAMGAZ	5,340,302,747.65	44.53
中国海洋石油有限公司	4,562,363,780.65	38.05
TUPI B.V.	744,043,192.53	6.20
PTTEP International Limited	370,668,857.57	3.09
Husky-CNOOC Madura Limited	281,227,535.83	2.35
合计	11,298,606,114.23	94.22

主营业务收入按产品分类

产品名称	本期发生额	上期发生额
1. 海洋工程总承包项目收入	5,343,467,146.72	11,555,742,512.08
2. 海洋工程非总承包项目收入	876,263,152.25	1,555,005,655.70
其中：海上安装及海管铺设收入	269,861,481.34	748,985,265.84
维修收入	455,399,022.57	432,996,629.72
陆地建造收入	79,359,607.84	313,239,306.66
设计收入	71,643,040.50	59,784,453.48
3. 非海洋工程项目收入	5,688,295,518.18	3,020,891,458.18
合计	11,908,025,817.15	16,131,639,625.96

36、税金及附加

√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
营业税及附加税费	42,380,301.97	224,534,614.26
房产税	22,363,897.83	
土地使用税	6,198,690.17	
车船使用税	359,117.06	
印花税	5,530,995.47	
其他	11,227,427.52	1,936,246.03
合计	88,060,430.02	226,470,860.29

37、销售费用

√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
宣传及展览费	7,798,860.91	5,985,605.82
职工薪酬	3,027,350.23	3,114,894.49
差旅费	1,125,078.23	1,247,983.07
广告费		836,818.78
办公及水电通讯费	36,993.49	84,208.29
折旧及无形资产摊销	13,926.20	16,744.15
其他	1,045,285.43	1,388,062.61

合计	13,047,494.49	12,674,317.21
----	---------------	---------------

38、管理费用

√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
研发费用	703,950,047.71	915,602,732.24
职工薪酬	148,633,263.68	129,289,867.98
折旧及无形资产摊销	25,200,718.25	32,908,496.65
税费	15,672,808.27	43,270,030.96
物业管理费及绿化费	7,746,512.95	10,074,415.71
审计及咨询费	6,705,933.95	27,058,477.85
办公及水电通讯费	6,323,511.19	8,240,705.88
租赁费	6,045,597.27	4,444,844.53
运输费	5,286,352.87	7,490,180.49
差旅费	3,980,263.52	9,777,353.37
业务招待费	291,650.53	918,920.88
其他	19,823,382.51	22,596,678.20
合计	949,660,042.70	1,211,672,704.74

39、财务费用

√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
利息支出	70,732,601.64	84,676,022.19
减：利息收入	-42,494,567.67	-36,353,761.26
汇兑损益	-254,123,488.89	-210,193,567.09
其他	16,059,991.60	10,312,405.04
合计	-209,825,463.32	-151,558,901.12

40、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	-6,454,350.50	3,007,976.37
二、存货跌价损失	133,351,130.48	42,648,857.27
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		
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	126,896,779.98	45,656,833.64
----	----------------	---------------

41、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
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	-5,707,723.87	-127,595,398.21
按公允价值计量的投资性房地产		
合计	-5,707,723.87	-129,742,822.21

42、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	-777,122,729.25	
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	-147,186,340.00	-4,533,855.00
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	7,849,600.28	7,986,533.50
处置可供出售金融资产取得的投资收益	1,982,020.73	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	91,915,540.97	103,840,904.15
合计	-822,561,907.27	192,827,923.50

43、营业外收入

营业外收入情况

√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	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得合计	452,878,180.44	20,112,125.97	452,878,180.44
其中：固定资产处置利得	452,878,180.44	20,112,125.97	452,878,180.44

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	1,059,926,452.66	283,254,567.72	1,059,926,452.66
其他	17,428,951.75	11,832,353.50	17,428,951.75
合计	1,530,233,584.85	315,199,047.19	1,530,233,584.85

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	50,201,319.75	142,157,662.69	与收益相关
消费税返还	54,075,638.72	87,839,672.67	与收益相关
场地配套设施费返还	928,296,899.71	49,998,808.87	与资产相关
保税区财政局出口奖励	20,000,000.00		与收益相关
薛家岛办事处扶持资金	3,000,000.00		与收益相关
863 项目科研经费	1,841,122.47	630,628.39	与收益相关
技术改造资金拨款	973,912.00		与资产相关
财政局补贴	600,000.00		与收益相关
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
保税区办公楼契税返还	353,000.00	353,000.00	与资产相关
其他	584,560.01	855,339.73	与收益相关
合计	1,059,926,452.66	283,254,567.72	/

44、营业外支出

√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	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置损失合计	12,720,837.58	1,472,239.31	12,720,837.58
其中：固定资产处置损失	12,720,837.58	1,472,239.31	12,720,837.58
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	117,780.80	242,553.00	117,780.80
其他	398,984.99	297,902.52	398,984.99
合计	13,237,603.37	2,012,694.83	13,237,603.37

45、所得税费用**(1) 所得税费用表**

√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
当期所得税费用	532,187,232.42	713,040,366.13
递延所得税费用	-227,734,331.69	-110,880,356.30
合计	304,452,900.73	602,160,009.83

(2) 会计利润与所得税费用调整过程：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额
利润总额	1,617,364,287.96
按法定/适用税率计算的所得税费用	242,604,643.19
子公司适用不同税率的影响	96,102,371.13
调整以前期间所得税的影响	11,882,170.65
非应税收入的影响	-3,000,000.00
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	-1,665,798.70
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	1,193,659.55
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	660,370.13
其他	-43,324,515.22
所得税费用	304,452,900.73

46、现金流量表项目**(1). 收到的其他与经营活动有关的现金：**

√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
科研及政府拨款	177,194,994.87	146,492,686.19
保险理赔款	64,455,151.56	13,969,656.33
利息收入	46,555,302.46	29,731,596.12
备用金、押金及保证金	35,967,910.96	16,008,349.27
其他	43,514,257.33	17,768,757.64
合计	367,687,617.18	223,971,045.55

(2). 支付的其他与经营活动有关的现金：

√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
备用金、押金及保证金	55,383,808.06	86,924,747.01
手续费	16,059,991.60	13,113,769.04
宣传及广告费	7,798,860.91	8,689,574.58
物业管理费及绿化费	7,746,512.95	10,074,415.71

审计及咨询费	6,705,933.95	13,435,072.49
办公费	6,360,504.68	4,524,393.66
租赁费	6,045,597.27	4,445,330.68
运输费	5,286,352.87	7,625,989.69
差旅费	5,105,341.75	10,955,873.22
机物料消耗及修理费	1,043,432.76	2,367,490.27
健康安全环保费	982,078.66	3,502,893.09
业务招待费	291,650.53	1,008,383.00
财产保险	382,989.08	30,402,112.66
配餐费	184,951.40	3,583,698.20
会议费	32,964.50	239,601.06
其他	15,342,980.86	13,482,136.22
合计	134,753,951.83	214,375,480.58

(3). 支付的其他与投资活动有关的现金

√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
远期售汇合约亏损	147,186,340.00	
合计	147,186,340.00	

(4). 支付的其他与筹资活动有关的现金

√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
融资租赁款		576,249,145.83
合计		576,249,145.83

47、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	1,312,911,387.23	3,410,269,695.06
加：资产减值准备	126,896,779.98	45,656,833.64
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	1,019,269,088.07	1,222,833,910.25
无形资产摊销	35,378,886.29	52,646,595.69
长期待摊费用摊销	3,267,794.41	2,912,382.77
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）	-440,157,342.86	-18,639,886.66
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）	5,707,723.87	129,742,822.21

财务费用（收益以“－”号填列）	-183,390,887.25	-125,517,544.90
投资损失（收益以“－”号填列）	822,561,907.27	-192,827,923.50
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	-230,861,839.23	-113,227,800.25
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）	3,127,507.54	2,366,779.09
存货的减少（增加以“－”号填列）	-15,704,063.54	-618,620,456.81
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	2,679,281,591.96	1,282,449,568.91
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	-1,816,732,758.03	-1,485,130,065.50
其他	-33,564,374.13	30,743,328.06
经营活动产生的现金流量净额	3,287,991,401.58	3,625,658,238.06
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
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		
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	6,628,261,765.31	4,809,364,031.01
减：现金的期初余额	4,809,364,031.01	3,281,826,338.76
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	1,818,897,734.30	1,527,537,692.25

(2) 现金和现金等价物的构成

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	6,628,261,765.31	4,809,364,031.01
其中：库存现金	18,164.47	19,942.76
可随时用于支付的银行存款	6,628,243,600.84	4,809,344,088.25
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	6,628,261,765.31	4,809,364,031.01
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		

48、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	77,769,920.83	保函保证金
应收票据		
存货		
固定资产		
无形资产		
合计	77,769,920.83	/

49、外币货币性项目

(1). 外币货币性项目：

√适用 □不适用

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			
其中：美元	592,021,990.81	6.9370	4,106,854,549.59
港币	6,303,553.13	0.8945	5,638,524.20
泰铢	1,643,035.79	0.1940	318,748.95
文莱元	19,497.85	4.8698	94,951.17
阿联酋迪拉姆	525,053.21	1.8887	991,687.37
加拿大元	4,106.12	5.1406	21,107.92
澳元	7,119.45	5.0157	35,709.22
印度尼西亚盾	126,574,562,375.74	0.0005	64,975,385.50
尼日利亚奈拉	5,436,752.35	0.0228	123,742.07
应收账款			
其中：美元	4,797,875.47	6.9370	33,282,845.90
欧元	363,970.00	7.3068	2,659,456.00
港币	3,962,427.34	0.8945	3,544,391.26
加拿大元	75,280.80	5.1406	386,988.48
文莱元	1,273,182.49	4.8698	6,200,118.63
长期借款			
其中：美元			
欧元			
港币			
人民币			
人民币			
其他应收款			
美元	85,938.20	6.9370	596,152.99
港元	4,269,313.28	0.8945	3,818,943.42
加拿大元	54,774.78	5.1406	281,575.24
泰铢	554,100.00	0.1940	107,495.40
应付账款			
美元	64,281,431.33	6.9370	445,920,071.87
港元	2,742,573.68	0.8945	2,456,594.23
澳元	109,127.73	5.0157	547,355.00
印度尼西亚盾	66,416,500,000.00	0.0005	34,094,113.16
新加坡元	384,913.74	4.7995	1,847,393.50
加拿大元	121,097.25	5.1406	622,512.52

英镑	62,285.78	8.5094	530,014.62
泰铢	143,154.34	0.1940	27,771.94
其他应付款			
美元	1,401,337.06	6.9370	9,721,070.46
港元	189,783.52	0.8945	169,825.24
澳元	933.79	5.0157	4,683.65
印度尼西亚盾	61,412,310.00	0.0005	31,525.09
加拿大元	141,189.61	5.1406	725,799.31
泰铢	9,296.54	0.1940	1,803.53

(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

重要境外经营实体	境外主要经营地	记账本位币	选择依据
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
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
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
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
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
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
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
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
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

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、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

4、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：

适用 不适用

九、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1). 企业集团的构成

适用 不适用

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		100.00	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（原译为科泰有限公司）	美国休斯顿	美国休斯顿	工程承包，劳务		70.00	设立
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

其他说明：

注：高泰深海技术有限公司（原译为科泰有限公司），以下高泰深海技术有限公司财务数据均为合并报表数据。

(2). 重要的非全资子公司

适用 不适用

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	10.00	52,698.07		1,307,938.08
高泰深海技术有限公司(原译为科泰有限公司)	30.00	-2,448,459.34		11,670,555.39
北京高泰深海技术有限公司	30.00	-1,245,734.18		7,540,209.58

(3). 重要非全资子公司的主要财务信息

√适用 □不适用

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	13,764,499.41	1,939,115.34	15,703,614.75	2,624,233.97		2,624,233.97	13,601,210.94	1,861,993.88	15,463,204.82	3,737,833.06		3,737,833.06
高泰深海技术有限公司(原译为科泰有限公司)	55,712,703.50	459,276.44	56,171,979.94	17,270,128.65		17,270,128.65	73,517,864.96	942,435.10	74,460,300.06	28,064,148.39		28,064,148.39
北京高泰深海技术有限公司	39,974,769.71	318,981.03	40,293,750.74	15,159,718.81		15,159,718.81	53,556,041.41	551,881.17	54,107,922.58	24,599,221.16		24,599,221.16

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	15,728,236.23	526,980.70	1,354,009.02	1,875,010.29	16,616,637.10	850,437.56	1,516,126.43	-1,149,426.77
高泰深海技术有限公司(原译为科泰有限公司)	31,070,808.29	-8,161,531.13	-7,494,300.38	6,222,654.74	38,235,267.10	796,838.31	1,589,304.65	847,208.71

司)								
北京高泰深海技术有限公司	21,420,272.06	-4,152,447.27	-4,152,447.27	4,182,774.39	11,682,792.46	567,143.65	567,143.65	-2,048,033.04

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

√适用 □不适用

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	
中海福陆重工有限公司	珠海	珠海	工程承包	51.00		按权益法进行后续计量
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

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明:

2016年2月本公司之子公司海洋石油工程(珠海)有限公司与美国福陆公司旗下福陆有限公司 FLOUR LIMIT 成立合资公司中海福陆重工有限公司,海洋石油工程(珠海)有限公司以资产和资金出资,占51%股权,福陆有限公司以资金出资,占49%股权。合资公司董事会成员结构7人,海洋石油工程(珠海)有限公司委派4人,福陆有限公司委派3人,董事会任何会议需至少5位董事参与表决且需要包括两方股东委派董事各两名。根据双方合资协议及章程,对于中海福陆重工有限公司重大经营决策需出席董事会全体董事一致同意,任何一方不能单独控制且均能阻止对方单独控制,因此判断中海福陆重工有限公司属于合营企业。

(2). 重要合营企业的主要财务信息

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

	期末余额/ 本期发生额	期初余额/ 上期发生额
	中海福陆重工有限公司	中海福陆重工有限公司
流动资产	1,088,056,938.04	
其中: 现金和现金等价物		
非流动资产	4,456,173,902.72	
资产合计	5,544,230,840.76	
流动负债	156,117,487.24	
非流动负债		
负债合计	156,117,487.24	
少数股东权益		
归属于母公司股东权益	5,388,113,353.52	

按持股比例计算的净资产份额	2,747,937,810.30	
调整事项		
--商誉		
--内部交易未实现利润	-704,201,727.11	
--其他	2,864,415.59	
对合营企业权益投资的账面价值	2,046,600,498.78	
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值		
营业收入	278,640,993.28	
财务费用	-5,960,992.42	
所得税费用	-47,660,785.71	
净利润	-142,982,357.13	
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额	-142,982,357.13	
本年度收到的来自合营企业的股利		

(3). 重要联营企业的主要财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额	期初余额/ 上期发生额
	克瓦纳海工（青岛）工程技术有限责任公司	克瓦纳海工（青岛）工程技术有限责任公司
流动资产	5,059,304.58	6,533,214.70
非流动资产	4,822,810.34	6,762,660.75
资产合计	9,882,114.92	13,295,875.45
流动负债	30,592,595.83	31,247,931.17
非流动负债		
负债合计	30,592,595.83	31,247,931.17
少数股东权益		
归属于母公司股东权益	-20,710,480.91	-17,952,055.72
按持股比例计算的净资产份额	-8,284,192.36	-7,180,822.29
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
财务费用	518,758.17	-1,138,088.94

净利润	-2,758,425.19	-11,545,861.79
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额	-2,758,425.19	-11,545,861.79
本年度收到的来自联营企业的股利		

(4). 合营企业或联营企业发生的超额亏损

√适用 □不适用

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	本期末确认的损失(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	7,180,822.29	1,103,370.08	8,284,192.37

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。

(一) 信用风险

于 2016 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公司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，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 2016 年 12 月 31 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 89.47%。

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。

(二) 市场风险

金融工具的市场风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场价格变动而发生波动的风险，包括外汇风险和其他价格风险。

(1) 汇率风险

外汇风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因外汇汇率变动而发生波动的风险。本集团尽可能将外币收入与外币支出相匹配以降低外汇风险。此外，本集团还可能签署远期外汇合约或货币互换合约以达到规避外汇风险的目的。

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 2016 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	期末金额	年初金额
货币资金-美元	592,021,990.81	398,022,435.71
应收账款-美元	4,797,875.47	27,027,949.46
其他应收款-美元	85,938.20	2,567,711.37
应付账款-美元	64,281,431.33	58,157,031.31
其他应付款-美元	1,401,337.06	6,700,681.87
预收款项-美元		7,738,524.45
预付款项-美元	2,274,240.17	4,880,701.73

本集团密切关注汇率变动对本公司的影响，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公司不可控制的风险时，本集团将通过调整相关政策降低由此带来的风险。

(2) 其他价格风险

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。

(三) 流动性风险

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。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。

本集团各项金融负债以未折现的合同现金流量按到期日列示如下：

项目	期末余额			
	一年以内	一到二年	二到五年	合计
交易性金融负债	212,302,530.08			212,302,530.08
应付账款	4,065,799,905.94			4,065,799,905.94
应付职工薪酬	281,991,056.15			281,991,056.15
其他应付款	125,296,297.39			125,296,297.39

项目	期末余额			
	一年以内	一到二年	二到五年	合计
应付利息	10,193,666.67			10,193,666.67
一年内到期的非流动负债	1,198,558,008.00			1,198,558,008.00
合计	5,894,141,464.23			5,894,141,464.23

项目	年初余额			
	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
应付职工薪酬	358,904,664.72			358,904,664.72
其他应付款	88,179,343.63			88,179,343.63
应付利息	10,193,666.67			10,193,666.67
一年内到期的非流动负债	1,492,601.62	1,195,572,804.74		1,197,065,406.36
合计	5,281,073,613.43	1,303,779,512.74		6,584,853,126.17

(四) 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，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	2016 年	
		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%	159,222,188.21	159,222,188.21
所有外币	对人民币贬值 5%	-159,222,188.21	-159,222,188.21

十一、 公允价值的披露

1、 以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

√适用 □不适用

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
一、持续的公允价值计量				
(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	240,605,800.00			240,605,800.00
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资	240,605,800.00			240,605,800.00
(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	240,605,800.00			240,605,800.00
(五) 交易性金融负债	212,302,530.08			212,302,530.08
其中：发行的交易性债券				
衍生金融负债	212,302,530.08			212,302,530.08
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	212,302,530.08			212,302,530.08
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

√适用 □不适用

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，本公司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期末股票的收盘价。

十二、 关联方及关联交易

1、 本企业的母公司情况

适用 不适用

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	组织海上石油、天然气勘探、开发、生产、炼油；石油、化工产品销售等	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

适用 不适用

本公司子公司的情况详见本附注“九、在其他主体中的权益”。

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

适用 不适用

详见附注“九、在其他主体中的权益”。

本期与本公司发生关联方交易，或前期与本公司发生关联方交易形成余额的其他合营或联营企业情况如下

适用 不适用

合营或联营企业名称	与本企业关系
中海福陆重工有限公司	为本公司的合营公司
克瓦纳海工（青岛）工程技术有限公司	为本公司的合营公司

其他说明

适用 不适用

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
中海油基建管理有限责任公司	母公司的全资子公司
中国化工建设总公司	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
中海石油化学股份有限公司	母公司的控股子公司

5、关联交易情况

(1). 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

√适用 □不适用

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	工程分包、运输、船舶、燃油及水电等服务	764,706,237.33	1,139,090,770.96
中国海洋石油渤海公司	工程分包、运输、船舶、燃油及水电等服务	38,916,012.24	46,409,854.35
中海油田服务股份有限公司	工程分包、运输、船舶、燃油及水电等服务	36,990,720.03	79,822,822.34
中海石油气电集团有限责任公司	工程分包、运输、船舶、燃油及水电等服务	21,697,313.41	821,109.05
中国海洋石油总公司	工程分包、运输、船舶、燃油及水电等服务	11,585,535.70	868,375.00
中国近海石油服务(香港)有限公司	工程分包、运输、船舶、燃油及水电等服务	10,318,751.14	24,050,954.07
中海实业公司	工程分包、运输、船舶、燃油及水电等服务	6,082,638.57	6,347,013.72
中海石油炼化有限责任公司	工程分包、运输、船舶、燃油及水电等服务	4,544,296.65	5,134,623.45
中海油基建管理有限责任公司	工程分包、运输、船舶、燃油及水电等服务	3,109,575.22	
中国海洋石油南海西部公司	工程分包、运输、船舶、燃油及水电等服务	1,963,727.20	2,649,394.42
中海油研究总院	工程分包、运输、船舶、燃油及水电等服务	886,644.33	254,716.98

中海福陆重工有限公司	工程分包、运输、船舶、燃油及水电等服务	126,786,756.78	
中国海洋石油有限公司	工程分包、运输、船舶、燃油及水电等服务	0	552,550.80
中化建国际招标有限责任公司	工程分包、运输、船舶、燃油及水电等服务	0	302,337.90
中国海洋石油东海公司	工程分包、运输、船舶、燃油及水电等服务	0	186,381.03
中国海洋石油南海东部公司	工程分包、运输、船舶、燃油及水电等服务	0	79,179.51

出售商品/提供劳务情况表

√适用 □不适用

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	设计、安装、建造等专业生产服务	4,548,345,817.93	9,613,422,017.60
中海石油气电集团有限责任公司	设计、安装、建造等专业生产服务	126,523,003.24	150,361,193.79
中海石油炼化有限责任公司	设计、安装、建造等专业生产服务	26,450,958.53	25,094,215.33
中海油研究总院	设计、安装、建造等专业生产服务	19,632,716.99	1,952,830.19
中海油能源发展股份有限公司	设计、安装、建造等专业生产服务	2,469,248.69	12,653,587.03
中国海洋石油总公司	设计、安装、建造等专业生产服务	36,043,222.97	23,397,558.59
中海油田服务股份有限公司	油料销售	719,116.14	0
中海福陆重工有限公司	提供外派劳务人员、材料销售	21,023,717.02	0

(2). 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表：

□适用 √不适用

关联托管/承包情况说明

√适用 □不适用

1) 依据委托经营协议，中海福陆重工有限公司聘请海洋石油工程（珠海）有限公司作为其名义代理人经营有关业务，管理和经营出资资产以及管理和监督其雇员。该协议于2016年3月1日生效，并于中海福陆重工有限公司得到建筑业企业资质证书、安全生产许可证、特种设备使用登记证三项证照之日终止。

2) 关联受托研究情况

课题委托单位	课题名称	课题经费	
		期末余额	年初余额
中国海洋石油有限公司	荔湾 3-1 及周边深水油气田工程建设技术研究及关键建造机具研制、荔湾 3-1 及周边气田水下管道回接技术及配套装备应用研究、水下生产系统失效模式分析及应急维修	8,075,497.32	8,738,932.54

课题委托单位	课题名称	课题经费	
		期末余额	年初余额
	技术应用		
中国海洋石油总公司	轻型半潜、深水立管监测、201 铺管系统实时分析、新型 SAPR 储油技术二期	5,314,591.63	12,216,113.44
中海油研究总院	浮式平台建造、安装技术研究、FLNG/FLPG 装置油气预处理及液化上部模块设计研究、西非深水技术研究课题外输系统及跳接管关键技术研究	5,150,942.28	4,046,541.27

本公司委托管理/出包情况表：

适用 不适用

关联管理/出包情况说明

适用 不适用

(3). 关联租赁情况

本公司作为出租方：

适用 不适用

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	14,017,962.72	34,848,246.68

本公司作为承租方：

适用 不适用

(4). 关联担保情况

本公司作为担保方

适用 不适用

本公司作为被担保方

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

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
中海福陆重工有限公司	工程装备制造基地相关资产	1,607,093,026.64	0

(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	683.07	404.78

(8). 其他关联交易

√适用 □不适用

1) 关联方存款利息收入

关联方类型及关联方名称	本期发生额		上期发生额	
	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	18,158,312.71	42.73	16,518,403.65	45.44
合计	18,158,312.71	42.73	16,518,403.65	45.44

2) 关联方存款余额

关联方	期末余额	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	1,737,842,584.22	1,384,880,096.54
合计	1,737,842,584.22	1,384,880,096.54

3) 关联方取得的投资收益

关联方类型及关联方名称	本期发生额		上期发生额	
	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	7,475,400.28	-0.91	7,098,033.50	3.68
小计	7,475,400.28	-0.91	7,098,033.50	3.68
合营企业				
中海福陆重工有限公司	-777,122,729.25	94.48	0	0
小计	-777,122,729.25	94.48	0	0

4) 关联方项目转让

2016年3月1日，海洋石油工程（珠海）有限公司（转让方）、中海福陆重工有限公司（受让方）、本公司（业主）签订了合同转让协议，海洋石油工程（珠海）有限公司将涠洲 12-2WHPB 生产平台上部组块、导管架、生活楼建造工程项目，文昌 9-2/9-3CEP 生产平台上部模块建造工程项目，孔雀亭 A/孔雀亭 B 生产平台上部结构/生活楼建造工程项目，恩平 18-1WHPA 生产平台上部模块建造服务工程项目合同项下的全部权利和义务转让给中海福陆重工有限公司，本公司作为业主承认并同意转让。

6、关联方应收应付款项

(1). 应收项目

√适用 □不适用

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	1,331,493,120.76		4,002,064,010.99	
应收账款	中海石油气电集团有限责任公司	197,704,449.10		135,227,877.83	
应收账款	中海石油炼化有限责任公司	31,706,481.78		12,368,980.50	
应收账款	中海油研究总院	19,587,433.97			
应收账款	中海油能源发展股份有限公司	9,461,207.50		126,904,950.32	
应收账款	中海油田服务股份有限公司	841,365.88			
应收账款	中海福陆重工有限公司	21,023,717.02			
应收账款	中海油气开发利用公司			6,838,118.98	
预付款项	中国海洋石油渤海公司	5,779,200.00		5,779,200.00	
预付款项	中海油能源发展股份有限公司	964,461.55			
其他应收款	中化建国际招标有限责任公司	450,000.00			
其他应收款	中国海洋石油有限公司	88,881.95		7,988,881.95	
其他应收款	中海福陆重工有限公司	11,319,156.37			
其他应收款	中国海洋石油总公司			28,374,728.86	
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		1,711,324.79	
其他应收款	中海石油化学股份有限公司			87,381.30	
应收利息	中海石油财务有限责任公司	3,056,030.35		662,075.41	

(2). 应付项目

√适用 □不适用

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	364,193,290.67	551,287,095.85
应付账款	中海石油气电集团有限责任公司	23,282,940.20	1,393,740.00
应付账款	中海油田服务股份有限公司	15,603,596.49	46,951,065.06
应付账款	中国海洋石油渤海公司	6,317,220.22	8,013,029.28
应付账款	中海石油炼化有限责任公司	2,577,650.00	2,346,147.99
应付账款	中国近海石油服务(香港)有限公司	1,531,917.89	914,719.36
应付账款	中国海洋石油南海西部公司	1,192,578.56	1,361,880.43
应付账款	中海油基建管理有限责任公司	246,459.16	
应付账款	中国海洋石油总公司	2,110.00	
应付账款	中海福陆重工有限公司	118,156,896.69	
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
预收款项	中国海洋石油有限公司		9,746,265.42
其他应付款	中国海洋石油总公司	47,828,593.35	48,173,816.32
其他应付款	中海油能源发展股份有限公司	453,200.00	578,160.00
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	中海石油炼化有限责任公司	2,557.15	

其他应付款	中海福陆重工有限公司	1,951,004.00	
其他应付款	中海油气开发利用公司		91,560.81

十三、 股份支付

1、 股份支付总体情况

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

(1) 对外投资重大承诺事项：

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一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。截至 2016 年 12 月 31 日已出资 4.288 亿美元，尚有 0.81 亿美元的出资义务应于需于 2017 年 9 月 30 日之前履行完毕。

(2) 截至 2016 年 12 月 31 日，本集团无已签订但尚未支付的大额发包合同情况。

2、 或有事项

(1). 资产负债表日存在的重要或有事项

适用 不适用

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 项目为海洋石油工程（青岛）有限公司出具以 JKC 作为受益人的母公司担保，并为海洋石油工程（青岛）有限公司在渣打银行向 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。（详见公司于 2012 年 4 月 26 日在上海证券交易所网站披露的董事会决议公告、担保公告和 5 月 12 日披露的股东大会决议公告）。

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，本公司为海洋石油工程（青岛）有限公司承揽 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。（详见公司于 2014 年 4 月 29 日在上海证券交易所网站披露的董事会决议公告和担保公告）。

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，本公司为海洋石油工程（青岛）有限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。上述担保事项已经公司 2014 年 9 月 16 日召开的 2014 年第二次临时股东大会审议批准。（详见公司于 2014 年 7 月 25 日在上海证券交易所网站披露的决议公告、担保公告和 9 月 17 日披露的股东大会决议公告）。

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，本公司为海洋石油工程（青岛）有限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，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。（详见公司于 2015 年 7 月 10 日在上海证券交易所网站披露的董事会决议公告和担保公告）。

5) 经 2016 年 7 月 6 日召开的本公司第五届董事会第十九次会议审议通过，本公司为海洋石油工程（青岛）有限公司承揽 Shell SDA 项目，向 Shell Netherland 公司出具母公司担保。Shell SDA 项目合同为单价合同，预估合同额为 2,692 万美元（合同最终金额以实际工作量结算为准），根据合同约定，最大赔付额为合同额的 10%，即约 269.2 万美元，担保期限为担保开出日至 2020 年 4 月 7 日止。该担保事项无需经过本公司股东大会审议批准。（详见公司于 2016 年 7 月 8 日在上海证券交易所网站披露的董事会决议公告和担保公告）。

除存在上述或有事项外，截至 2016 年 12 月 31 日，本集团无其他重大或有事项。

(2). 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明：

适用 不适用

仲裁事项：

2016 年 11 月 9 日上海中英海缆有限公司就 KJO 项目分包合同款向香港国际仲裁中心提起仲裁，要求本公司之沙特分公司支付其在项目分包执行过程中承担的变更工程款并要求本公司承担担保责任，对该仲裁诉求本公司及本公司之沙特分公司与上海中英海缆有限公司未达成一致并聘请英国品诚梅森律师事务所为本公司辩护。目前仲裁事项尚处于前期阶段，根据英国品诚梅森律师事务所律师意见函本仲裁事项结果存在较大不确定性。截止本财务报告批准报出日，该仲裁事项尚未有明确进展。

3、其他

适用 不适用

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：亿元 币种：人民币

拟分配的利润或股利	4.42
经审议批准宣告发放的利润或股利	4.42

3、 销售退回

□适用 √不适用

4、 其他资产负债表日后事项说明

□适用 √不适用

十六、 其他重要事项**1、 前期会计差错更正****(1). 追溯重述法**

□适用 √不适用

(2). 未来适用法

□适用 √不适用

2、 债务重组

□适用 √不适用

3、 资产置换**(1). 非货币性资产交换**

□适用 √不适用

(2). 其他资产置换

□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、 分部信息**(1). 报告分部的确定依据与会计政策：**

□适用 √不适用

(2). 报告分部的财务信息

适用 不适用

(3). 公司无报告分部的，或者不能披露各报告分部的资产总额和负债总额的，应说明原因

适用 不适用

(4). 其他说明：

适用 不适用

7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

适用 不适用

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：

√适用 □不适用

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										
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	2,201,388,694.30	100.00	6,001,680.98		2,195,387,013.32	4,675,202,287.59	100.00	7,442,565.58		4,667,759,722.01
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款										
合计	2,201,388,694.30	/	6,001,680.98	/	2,195,387,013.32	4,675,202,287.59	/	7,442,565.58	/	4,667,759,722.01

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

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	253,186,729.27		
1 年以内小计	253,186,729.27		
1 至 2 年	215,405.32	64,621.60	30.00%
2 至 3 年	220,181.53	132,108.91	60.00%
3 年以上	5,804,950.47	5,804,950.47	100.00%
合计	259,427,266.59	6,001,680.98	

(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 5,250,742.87 元；本期收回或转回坏账准备金额 6,691,627.47 元。

(3). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况：

适用 不适用

单位名称	期末余额		
	应收账款	占应收账款合计数的比例(%)	坏账准备
中国海洋石油有限公司	1,213,877,410.45	55.14	
深圳海油工程水下技术有限公司	356,768,418.99	16.21	
PTTEP International Limited	199,663,523.71	9.07	
中海石油气电集团有限责任公司	197,704,449.10	8.98	
中海石油炼化有限责任公司	31,706,481.78	1.44	
合计	1,999,720,284.03	90.84	

2、其他应收款

(1). 其他应收款分类披露:

√适用 □不适用

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										
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	898,626,515.25	100.00	443,014.95		898,183,500.30	1,065,894,020.89	100.00	535,894.41		1,065,358,126.48
单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款										
合计	898,626,515.25	/	443,014.95	/	898,183,500.30	1,065,894,020.89	/	535,894.41	/	1,065,358,126.48

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

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	59,493,700.32		
1 年以内小计	59,493,700.32		
1 至 2 年	24,427.80	7,328.34	30.00
2 至 3 年			
3 年以上	435,686.61	435,686.61	100.00
合计	59,953,814.73	443,014.95	

(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 1,400.70 元；本期收回或转回坏账准备金额 94,280.16 元。

(3). 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	815,294,973.82	960,732,278.77
出口退税款	19,642,323.63	17,931,429.60
保险理赔款	37,145,349.82	16,176,938.00
备用金、押金、保证金	23,377,726.70	13,647,788.85
代垫款	3,166,141.28	29,030,856.81
消费税返还款		28,374,728.86
合计	898,626,515.25	1,065,894,020.89

(4). 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	756,706,784.37	3 年以上	84.21	
中国太平洋财产保险股份有限公司天津分公司	保险理赔款	37,145,349.82	1 年以内	4.13	
海工国际工程有限责任公司	借款及利息	37,069,823.18	注①	4.12	
中华人民共和国深圳海关	保证金	20,834,286.53	注②	2.32	
天津市国税局海洋石油税务分局	出口退税款	19,642,323.63	1 年以内	2.19	

合计	/	871,398,567.53	/	96.97
----	---	----------------	---	-------

注①：海工国际工程有限责任公司账龄 1 年以内 17,477,499.51 元，1-2 年 13,616,461.01 元，2-3 年 5,975,862.66 元。

注②：中华人民共和国深圳海关账龄 1 年以内 15,298,616.38 元，2-3 年 845,625.13 元，3 年以上 4,690,045.02 元。

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	8,985,974,170.87		8,985,974,170.87	8,126,075,862.87		8,126,075,862.87
对联营、合营企业投资						
合计	8,985,974,170.87		8,985,974,170.87	8,126,075,862.87		8,126,075,862.87

(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	860,235,155.85		1,972,473,625.85		
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		
海油工程国际有限公司	5,787,497.94	398,955.65		6,186,453.59		
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		
合计	8,126,075,862.87	860,634,111.50	735,803.50	8,985,974,170.87		

4、营业收入和营业成本：

√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	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	5,968,993,245.66	5,958,713,762.75	12,784,935,361.81	9,350,411,793.62
其他业务	45,237,097.20	15,174,760.60	74,864,994.13	28,927,207.41
合计	6,014,230,342.86	5,973,888,523.35	12,859,800,355.94	9,379,339,001.03

其他说明：

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	4,191,964,165.42	69.70
TUPI B.V.	744,043,192.53	12.37
PTTEP International Limited	370,668,857.57	6.16
中海石油气电集团有限责任公司	126,523,003.24	2.10
中海石油炼化有限责任公司	26,450,958.53	0.44
合计	5,459,650,177.29	90.77

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	192,040,200.00	495,000,000.00
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	-336,847.85	-132,737.06
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		
可供出售金融资产在持有期间的投资收益	7,849,600.28	7,986,533.50
处置可供出售金融资产取得的投资收益	1,982,020.73	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		
其他	42,095,436.36	21,570,767.13
合计	243,630,409.52	609,958,904.42

十八、 补充资料**1、 当期非经常性损益明细表**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	440,157,342.86	主要为向中海福陆重工有限公司合资公司出资及出售资产产生的非流

		动资产处置收益。
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）	1,059,926,452.66	主要为珠海场地建设时，政府给与的补助。报告期，公司以珠海场地相关资产向合资公司出资及出售资产，与这些资产相关的递延收益结转至营业外收入。
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	91,915,540.97	购买银行理财产品的收益
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	-150,912,043.14	主要是青岛子公司远期售汇合约交割影响所致。
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	16,912,185.96	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	-704,201,727.11	珠海子公司以珠海场地相关资产向中海福陆合资公司出资及出售资产，与上述资产相关的资产增值及递延收益结转营业外收入。按照会计准则要求，向合资公司出资及

		出售资产属于顺流交易，在该交易存在未实现内部交易损益的情况下，按照应享有比例计算确定归属于本企业的部分不予确认，故调减投资收益 7.33 亿元。2016 年末，上述部分已实现 0.29 亿元，共计影响投资收益-7.04 亿元。
所得税影响额	-180,535,244.00	
少数股东权益影响额	-511,141.69	
合计	572,751,366.51	

2、净资产收益率及每股收益

√适用 □不适用

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	5.72	0.30	0.30
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	3.23	0.17	0.17

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	报告期内在上海证券交易所网站和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：吕波

董事会批准报送日期：2017 年 3 月 17 日