

# 2018 年度报告

海洋石油工程股份有限公司

COOEC

股票简称 海油工程  
股票代码 600583

更高  
性价比  
引领者

欢迎进入  
海油工程

# COOEC

## 目录

001 重要提示	047 重要事项	087 公司债券相关情况
002 董事长、总裁致辞	067 普通股股份变动及 股东情况	088 财务报告
005 释义	072 优先股相关情况	200 备查文件目录
006 公司简介和主要 财务指标	073 董事、监事、高级管理 人员和员工情况	
010 公司业务概要	080 公司治理	
018 经营情况讨论与分析		



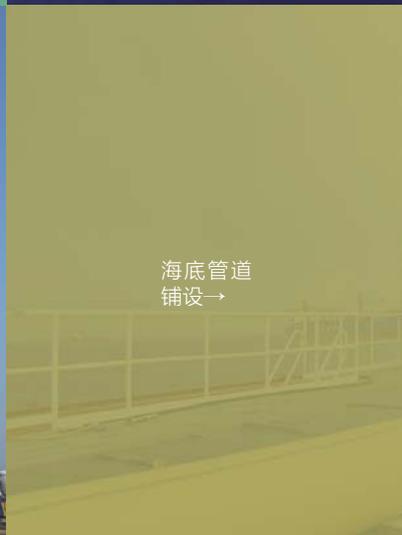
工程设计  
←



海上安装  
←



陆地建造  
→



海底管道  
铺设→



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 2018 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 0.50 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 2.21 亿元，占 2018 年度实现合并净利润的 277%，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 2018 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

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



董事长、总裁 | 金晓剑

## 董事长、 总裁致辞

尊敬的各位股东和朋友们：

我谨代表董事会，向大家呈报海油工程 2018 年度报告，并报告公司在该期间的经营情况和发展变化。

### 2018 年，及时主动改革，市场开发、深水业务等多方面工作取得重要成果

过去的一年，海洋油气工程行业，如我们之前所预测，总体发展滞后于油价表现，仍处于缓慢的恢复发展阶段，尤其是服务价格仍处在相对低位，行业经营压力巨大，同样也是公司发展历史上艰难的一年。在如此困难的情况下，公司通过各方面的工作，仍实现了正向收益，全年实现营业收入 110.52 亿元，归属于上市公司股东的净利润 0.80 亿元。

令人更加欣慰的是，公司迎难而上，围绕国际化、深水化、高端化发展战略，及时主动实施了组织机构深层次改革，将部分分子公司进行重新整合，组建了运营中心、建造事业部和安装事业部等机构，成立了技术服务、特种设备、液化天然气三个专业分公司，构筑了“两强、三优、一核心、五共享”的专业化管理架构，符合国际竞争需求和产业发展趋势的业务布局落地成型，将为公司运营效率和竞争力的提升发挥积极作用。

特别需要指出的是，公司的机构改革恰逢其时符合和顺应了粤港澳大湾区这一国家发展战略。公司组建安装事业部，将安装事业部总部设在深圳，加上珠海子公司和香港子公司，公司半数以上资产位于粤港澳大湾区。大湾区发展规划对大力发展海洋经济，培育壮大海洋工程装备制造等新兴产业，加强海洋科技创新平台建设提出了明确要求，将给与大力支持，因此公司业务发展将受益于大湾区战略，员工成长、科

技研发与创新等其他方面也将明显受益。在受益的同时，我们也将努力为大湾区发展战略服务，持续加大深水技术研发投入和科技创新力度，吸引高端海洋工程专业人才汇聚于此，打造海洋工程发展高地，为湾区科技创新贡献力量量的同时，也为湾区能源供应尤其是清洁能源的供应提供更好保障，最终实现公司和大湾区协同发展、高质量发展。

在市场开发方面，集中精力突破重点目标市场，与全球最大石油公司沙特阿美签订了海洋工程长期服务协议，将为公司带来中东区域的长期业务，有助于帮助公司实现海外业务的跨越式发展。国内陵水 17-2、流花 16-2 等大型深水工程项目合同也相继签订，全年国内外市场承揽额 175.54 亿元，同比上一年度增长 69%。

深水业务发展拉开帷幕，南海海域流花 16-2、流花 29-1、陵水 17-2 等大型深水项目相继启动，标志着国内深水时代的来临。海外项目巴西 FPSO、企鹅 FPSO 等深水项目齐头并进，其中巴西 FPSO P67 项目圆满完成，完成效果好于预期，使得公司在浮体市场总承包业务的国际影响力进一步增强。

综上，通过 2018 年各项工作打下的良好基础，公司业务正呈现较好的发展态势。

# 更高性价比 引领者

——公司愿景



青岛场地建造全景图

## 2019年，公司有信心有能力实现稳步增长

展望 2019 年，公司发展面临诸多积极因素。由于中国原油对外依存度的持续攀升，从复杂国际环境和能源安全等角度综合考虑，国家提出了要提升石油开采技术，增加国内原油产量的明确要求，国内三大石油公司相继作出有关部署，确保油气储量产量增长已成为未来较长一段时间石油公司业务优先发展方向，这将为行业和公司发展提供长期机遇。

公司海外市场开发有望获得更多进展。多个海外大型 LNG 模块化建造项目经过过去两年决策和安排，逐步进入招投标环节，招投标结果在 2019 年落地概率大，公司正在紧密跟踪相关项目。与此同时，与沙特阿美签订的 LTA 协议，也有望带来中东区域更多的业务机会，公司将借此加强中东地区设计、商务、法律、采办支持、作业支持等综合能力建设，进一步扩大在中东的市场占有率，帮助公司加快国际化进程，提升国际化运营能力。

2019 年也是公司深水业务大发展的一年，公司将同步运行南海陵水、流花、巴西 FPSO 等多个大型深水项目，无论从技术难度、作业水深还是业务多样性，这在公司发展历史上都是首次，我们将集中优势资源，锤炼设计、建造、海上安装和项目管理各板块业务能力和板块间协同能力，严格保障项目质量，强化进度控制，为甲方提供优质高效服务。同时，加快一批深水和水下技术的攻关，为业务发展提供坚强保障。

从经营上看，2019 年公司完成的工作量将有一定幅度的增长，但部分项目低利润率徘徊的情况仍将持续，仍需要公司不断加强管理和应对，通过精细化手段加强项目全方位管控，严格控制成本和风险，进而提升盈利水平。

在围绕主业发展的同时，公司也将保持对新技术、新业态、新模式的敬畏之心和敏锐性，持续关注新技术可能给海洋工程领域带来的影响，尤其要深入思考和规划“智能海工”和数字化发展方向，逐步加强公司智能化和数字化建设，进而持续提升核心竞争能力。

最后，我代表董事会和管理层对全体员工为公司发展所付出的辛勤工作表示衷心感谢！对全体股东和各界朋友的帮助与支持表示诚挚谢意！

董事长、总裁

金晓剑



巴西 FPSO 项目  
吊装作业

## 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。
FEED	指	前端工程设计，Front End Engineer Design 的英文缩写。
PLET	指	海底管道终端，Pipeline End Termination 的英文缩写。

# 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@cooec.com.cn

## 三、基本情况简介

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

## 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	2018 年	2017 年	本期比上年同期增减 (%)	2016 年
营业收入	11,052,121,177.54	10,252,537,178.27	7.80	11,991,683,252.92
归属于上市公司股东的净利润	79,778,008.87	491,055,511.44	-83.75	1,315,307,148.50
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	-149,211,028.41	169,816,985.51	-187.87	742,555,781.99
经营活动产生的现金流量净额	376,455,428.85	531,374,147.29	-29.15	3,287,991,401.58
	2018 年末	2017 年末	本期末比上年同期末增减 (%)	2016 年末
归属于上市公司股东的净资产	22,892,941,649.83	23,117,079,340.91	-0.97	23,155,451,200.80
总资产	30,149,200,569.79	28,395,956,227.87	6.17	29,811,198,010.73
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	2018 年	2017 年	本期比上年同期增减 (%)	2016 年
基本每股收益（元/股）	0.02	0.11	-81.82	0.30
稀释每股收益（元/股）	0.02	0.11	-81.82	0.30
扣除非经常性损益后的基本每股收益（元/股）	-0.03	0.04	-175.00	0.17
加权平均净资产收益率（%）	0.35	2.13	减少 1.78 个百分点	5.72
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率（%）	-0.65	0.73	减少 1.38 个百分点	3.23

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、2018 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	1,256,190,911.81	2,319,528,265.40	3,076,419,335.64	4,399,982,664.69
归属于上市公司股东的净利润	-360,247,681.91	177,837,359.03	42,775,870.84	219,412,460.91
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	-401,206,113.79	158,414,850.79	-14,563,903.69	108,144,138.28
经营活动产生的现金流量净额	-858,173,597.55	-772,574,445.93	11,417,646.40	1,995,785,825.93

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	2018 年金额	附注（如适用）	2017 年金额	2016 年金额
非流动资产处置损益	-2,210,381.13		-2,528,828.62	440,157,342.86
越权审批，或无正式批准文件，或偶发性的税收返还、减免				
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	198,410,227.13	主要是国家级科研项目拨款及消费税退税等	138,350,598.34	1,059,926,452.66
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	80,005,983.59	购买银行理财产品的收益	87,664,482.19	91,915,540.97
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	-43,985,000.00	青岛子公司远期结汇合约交割影响	87,922,809.38	-150,912,043.14
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				

非经常性损益项目	2018 年金额	附注（如适用）	2017 年金额	2016 年金额
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	9,821,718.39		40,176,314.66	16,912,185.96
其他符合非经常性损益定义的损益项目	36,515,210.65		36,546,702.64	-704,201,727.11
少数股东权益影响额	-286,812.73		-413,217.48	-511,141.69
所得税影响额	-49,281,908.62		-66,480,335.18	-180,535,244.00
合计	228,989,037.28		321,238,525.93	572,751,366.51

## 十一、采用公允价值计量的项目

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	期初余额	期末余额	当期变动	对当期利润的影响金额
可供出售金融资产 - 蓝科高新股票	168,104,200.00	87,428,400.00	-80,675,800.00	0
合计	168,104,200.00	87,428,400.00	-80,675,800.00	0

## 十二、其他

适用 不适用

# 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油气工程 EPCI（设计、采办、建造、安装）总承包商之一。

公司现有员工近 8000 人，形成了全方位、多层次、宽领域的适应工程总承包的专业团队，建立了与国际接轨的运作程序和管理标准。在山东青岛拥有超过 120 万平方米的海洋工

程制造基地，在天津滨海新区临港工业区投资的 57.5 万平方米海洋工程装备制造基地正在建设中，在广东珠海通过合营公司中海福陆重工有限公司（公司持股 51%，FLUOR 持股 49%）合资拥有 207 万平方米的海洋工程制造基地，形成了跨越南北、功能互补、覆盖深浅水、面向国际市场的场地布局。拥有深水铺管船、7500 吨起重船、水下工程船、深水挖沟船、5 万吨半潜式自航船等 22 艘海上施工船舶，海上安装与铺管能力在亚洲处于领先地位。



巴西 FPSO P67 项目抵达巴西并完成浮卸作业

天津 LNG 项目全景



# 120

万平方  
米

在山东青岛拥有超过 120 万平方  
米的海洋工程制造基地

# 57.5

万平方  
米

天津临港海洋工程制造基地（正在建  
设中）

# 207

万平方  
米

在广东珠海合资拥有 207 万平方  
米的海洋工程制造基地

# 300

米

300 米以内水深传统海域较强的  
油气田工程建设综合能力

# 22

艘

7500 吨起重船等 22 艘海上  
施工船舶

# 3

万吨

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

# 1500

米

1500 米水深铺管和作业技术

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 米以内水深传统海域较强的油气田工程建设综合能力。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，以及水下结构物安装、海底管道修复、海上废旧平台拆除等一系列核心技术。

近年来，公司加快走向国际市场，承揽并实施了俄罗斯 Yamal LNG 模块化建造项目、澳洲 Ichthys LNG 模块化建造项目、巴西 FPSO 工程总包项目等一批有影响力的海外项目，2018 年进入沙特阿美长期协议供应商名单，国际化经营能力明显提升。通过加快产品结构调整和产业结构转型升级，培育形成了 LNG 产业（含全球 LNG 模块化建造、国内 LNG 接收站和液化工厂工程）、深水与水下工程产业、FPSO 产业等一批适应行业发展大趋势的重要产业，形成了新的增长极，公司综合实力和抗风险能力明显增强，发展空间进一步拓展。

公司将继续坚持和大力发展海洋工程主业，面向海外、面向深水，通过管理提升、科技发展和装备升级，努力打造一流的上游和中下游工程能力，不断推进国际一流能源工程公司建设，做创造更高性价比的引领者。



天津 LNG 项目组对区施工

## (二) 经营模式

公司以总承包或者分包的方式承揽工程合同，参与海上油气田工程、陆上 LNG 等项目建设。

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

### 1. 2018 年全球海洋油气工程行业发展总体处于缓慢的恢复发展阶段

全球海洋油气工程行业的复苏滞后于国际原油价格。虽然全球 2018 年内获批进入招投标及开发阶段的项目数量增加，据 Rystad Energy 咨询公司报告显示，2018 年全球获批的海洋工程项目或将超过 100 个，较 2017 年 60 个有一定增幅，但是，大部分项目从决策获批到启动招标到合同落地，再到进入建设阶段仍需一年以上的的时间。此外，受近年来低油价影响，项目平均投资规模有所缩减，项目服务价格仍然面临压力。

巴西 FPSO P67 项目浮装装船准备工作



## 2. 国内海洋油气资本开支逐步增长

据公开资料显示，2018年国内海上油气开发资本支出约630亿元，较2017年增长26%。得益于国内海上油气开发资本开支的增长，公司抓住机遇开拓国内市场，努力为业主提供优质的服务方案，签订的订单额较去年同期大幅增长，为公司可持续发展提供了重要保障。

2018年国家也对提升石油开采技术，增加原油产量提出了明确要求，国内大型石油公司相继作出相关部署，确保油气储量产量增长已成为未来较长一段时间石油公司业务优先发展方向，这将为国内海上油气工程行业带来较长时期的发展机遇。

## 3. 国内外 LNG 市场开发有望在 2019 年迎来明显增长

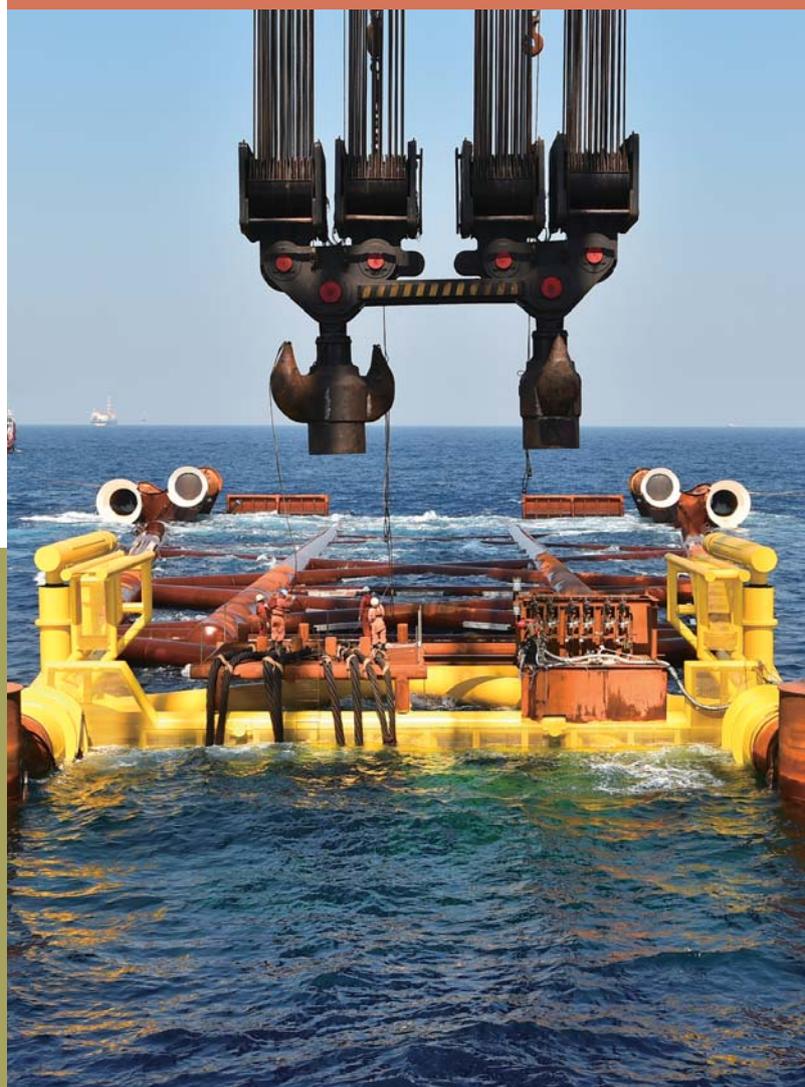
受益于近年来中国对天然气等清洁能源的巨大需求，LNG 产业发展总体要比上游油气产业稳定，随着一些大型 LNG 项目前期研究和投资决策工作的完成，预计 2019 年这些项目的招投标工作将陆续公布结果，并将逐步进入工程建设阶段。公司正在紧密跟踪国内沿海以及加拿大、俄罗斯等区域的关键项目，力争取得良好的市场开发成果。

## 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

报告期内，公司长期股权投资、固定资产、无形资产均未发生重大变化。在建工程 23.81 亿元较上年末增加 22.01 亿元，增长 1,223.69%，主要是“海洋石油 201 船”于 2018 年末进行提升改造转入在建工程 20.01 亿元所致。

其中：境外资产 18.77（单位：亿元 币种：人民币），占总资产的比例为 6.23%。



文昌 13-2 综合调整项目  
导管架海上安装

### 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，不断提升总承包能力和深水能力，海外业务实现了较快增长，综合实力和国际竞争力进一步增强。

流花 16-2 油田群工程项目



蓬莱 19-3 油田综合调整项目导管架陆地建造



**独特的市场地位。**公司是国内唯一的大型海洋油气开发工程总承包公司，既是世界海洋石油工程业界代表我国海洋石油工程技术水平的领军企业，又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。

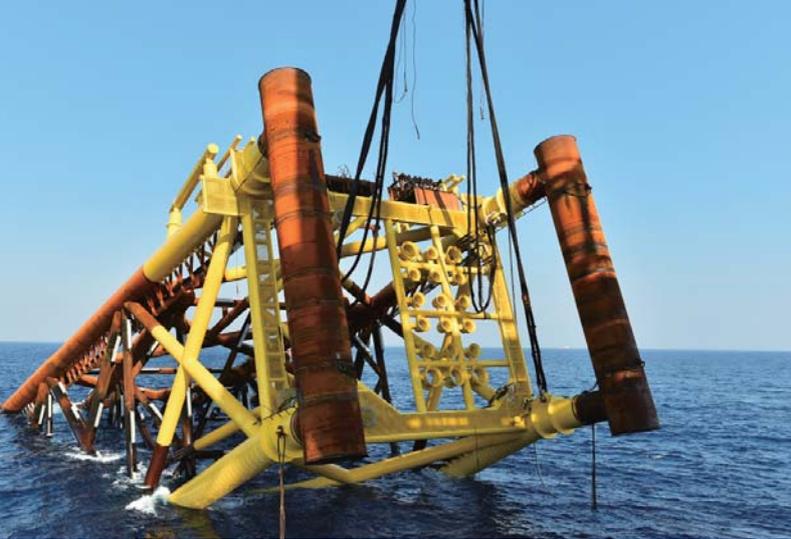
**较强的 EPCI 总承包能力。**公司经过多年的发展和积累，已经形成了 300 米水深以内海上油气田开发设计、建造、安装、维修一整套成熟的技术、装备、能力体系，完成了国内百余座油气田的工程建设。公司通过南海荔湾 3-1 深水气田项目的成功实施，实现了设计、建造和安装总承包能力由万吨级到 3 万吨级、海管铺设能力由 300 米水深以内到 1500 米的跨越，积累了重要的深水工程经验。

**较为丰富的海洋石油工程项目管理经验。**公司拥有超过 160 名经过资质认证的项目经理，近几年来平均每年运营的大中型海洋工程项目超过 20 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，海上作业足迹遍及东南亚、中东等区域，积累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 设计、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。

**3 万吨级超大型海洋结构物建造能力。**在天津滨海新区、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 LNG 模块、撬块建造能力和 FPSO 工程总包能力。



文昌 13-2 综合调整项目  
导管架海上安装



渤中 34-9 油田开发项目  
压缩机制造

**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 模块化建造项目和俄罗斯 Yamal LNG 模块化建造项目，其中 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。

**拥有性能比较先进、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”、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 22 艘，各主力作业船舶船龄短，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持续提升。**公司持续推进深水水下工程装备能力建设，水下工程能力显著增强，现已拥有 5 艘动力定位水下工程船、17 台水下机器人和 1 套深水软铺系统、1 套犁式挖沟机等大型装备，具备 3000 米级水下工程作业能力，近五年来实施了数十个水下工程项目，涉及水下生产系统安装、锚系处理、深水软铺、海底挖沟和水下设施检测及维修等水下工程作业，掌握了相关水下工程作业技术能力。

## 公司船舶装备列表:

序号	类型	船名	获取方式	建成年份	购入年份	投资额 (万元)	能力简介
1	起重铺管船	滨海 106	购买	1974	1974	3,574	额定起重量: 200 吨; 铺管直径范围: 4 ~ 30 寸; 张紧器 23 吨
2	起重船	滨海 108	购买	1979	1979	7,567	额定起重量: 900 吨
3	起重铺管船	滨海 109	购买	1976	1987	5,747	额定起重量: 318 吨; 铺管直径范围: 6 ~ 60" ; 张紧器 67.5 吨
4	起重铺管船	蓝疆号	投资建设	2001	-	105,222	额定起重量: 3800 吨; 铺管直径范围: 4.5 ~ 48" ; 张紧器 72.5 × 2 吨
5	起重船	蓝鲸号	购买	2009	2009	141,730	额定起重量: 7500 吨
6	起重铺管船	海油石油 201	投资建设	2012	-	275,617	额定起重量: 4000 吨; 铺管直径范围: 6 ~ 60" ; 张紧器 200 × 2 吨
7	起重铺管船	海油石油 202	投资建设	2009	-	102,226	额定起重量: 1200 吨; 铺管直径范围: 4 ~ 60" ; 张紧器 100 × 2 吨
8	工程辅助船	海油石油 221	投资建设	2004	-	9,493	载重量: 29000 吨
9	工程辅助船	海油石油 222	投资建设	2005	-	3,314	载重量: 7000 吨
10	工程辅助船	海油石油 223	投资建设	2005	-	3,348	载重量: 7000 吨
11	工程辅助船	海洋石油 228	投资建设	2013	-	28,071	载重量: 57784 吨
12	工程辅助船	海洋石油 229	投资建设	2008	-	58,508	载重量: 89000 吨
13	工程辅助船	海洋石油 278	投资建设	2012	-	84,212	载重量: 53500 吨
14	工程辅助船	海洋石油 225	购买	2009	2009	23,965	载重量: 17289 吨
15	工程辅助船	海洋石油 226	购买	2009	2009	24,166	载重量: 16800 吨
16	工程辅助船	海油石油 698	购买	2009	2009	24,221	载重量: 2940 吨; 最大航速: 14.5 节; 续航能力: 12000 海里
17	水下工程船	海洋石油 289	购买	2014	2014	94,234	工作月池 7.2 × 7.2 米; ROV 月池 4.8 × 5.5 米; 额定起重量: 250 吨
18	水下工程船	海洋石油 286	投资建设	2014	-	93,725	主起重机吊重能力 400 吨(主动升沉补偿, 工作水深 3000 米); 配备两台 3000 米水深的工作型 ROV, 带有 1 个月池, 具备深水吊装、铺设脐带缆 / 软管 / 电缆、饱和潜水 / ROV/IMR 作业支持能力。
19	水下工程船	海洋石油 291	购买	2015	2015	111,032	主起重机吊重能力 250 吨(主动升沉补偿, 系柱拖力 361 吨; 工作月池 7m × 7m ; 配备两台 150HP 工作型 ROV; 三卷筒锚系处理绞车。
20	水下工程船	海洋石油 285	购买	2016	2017	53,000	主起重机吊重能力 250 吨(主动升沉补偿); 月池参数: 7.2 × 7.2 米
21	水下工程船	海洋石油 287	购买	2016	2017	53,000	主起重机吊重能力 250 吨(主动升沉补偿); 月池参数: 7.2 × 7.2 米
22	水下工程船	海洋石油 295	投资建设	2017		36,214	主起重机吊重能力 100 吨(主动升沉补偿; 系柱拖力 90 吨。); 门吊吊重能力 100t; 最大航速: 14 节; 续航能力: 12000 海里

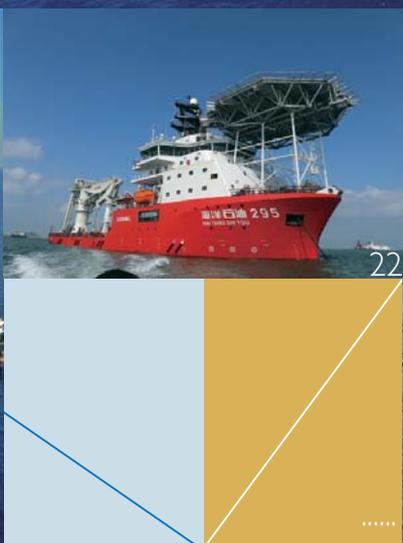
期后事项: 滨海 106 船已于 2019 年 1 月报废。



5



21



22



17



19

# 经营情况讨论与分析

## 一、经营情况讨论与分析

2018年国际原油价格受到了供需、政治、地缘和页岩油大规模开发技术等多方面因素不同程度影响，呈现出先扬后抑走势，体现了油价运行的复杂性，也不同程度地影响了市场预期。海洋油气工程行业，如我们年初所预测，总体发展滞后于油价表现，仍处于缓慢的恢复发展阶段，投资总量虽小幅增长，但服务价格仍处于相对低位，行业经营压力犹存。

面对复杂的内外部环境 and 巨大生产经营压力，公司积极应对，主动变革，全面推进组织机构深层次改革，将部分分子公司进行重新整合，组建运营中心、建造事业部和安装事业部等机构，专业化管理架构和业务布局落地成型，必将为运营效率和竞争力的提升发挥积极作用。

在国际国内市场开发方面，集中精力突破重点目标市场，与沙特阿美石油公司签订了海洋工程长期服务协议，有望为公司带来中东区域的长期业务。国内陵水 17-2、流花 16-2 等大型深水工程项目合同也相继签订。

深水业务发展拉开帷幕。南海海域流花 16-2、流花 29-1、陵水 17-2 等大型深水项目相继启动，标志着国内深水时代的来临。海外项目巴西 FPSO、企鹅 FPSO 等深水项目齐头并进，标志着公司在海外深水业务上取得新的进展。

国内 LNG 终端业务快速发展。LNG 储罐和接收站项目又有新收获，成功揽获了浙江宁波 LNG 二期项目，LNG 业务规模不断扩大。

当前，深水业务、FPSO 业务和 LNG 业务作为全球油气行业发展的主流趋势，正展现越来越强的生命力。公司不断加强在上述领域的综合能力建设，开拓市场提升市场份额，对公司优化产业结构调整，提升产品技术含量和把握新的发展机遇将持续产生积极效果。





流花 16-2 油田群工程项目  
水下结构物安装作业

公司全年实现营业收入 110.52 亿元，归属于上市公司股东的净利润 0.80 亿元。截止 2018 年末，公司总资产 301.49 亿元，归属于上市公司股东的净资产 228.93 亿元，资产负债率 24%，期末现金余额 62.54 亿元（含购买的银行理财余额 43.10 亿元）。

海洋石油 287 船南海作业



巴西 FPSO P67 项目抵达巴西瓜纳巴拉湾



珠海建造场地



## （一）及时主动变革，实施公司组织机构深层次改革，适应全面走向国际化需求

为了释放改革活力，培育发展新动能，适应国际化、深水化、高端化发展战略，公司积极推进组织机构的深层次改革，将部分分子公司进行整合，组建了“两强、三优、一核心、五共享”的专业化管理架构。

### 1. 组建公司运营中心，构建完善链条的“一个核心”，提高 EPCI 总承包管理能力

将国内市场开发部门、国际市场开发部门、项目管理中心等主体合并组建公司运营中心，统筹公司项目的市场开发与运营。运营中心作为公司层面的管理运营主体，下设市场开发中心、工程项目管理中心、中东区域中心、投标管理办公室 4 个重要业务单位和其他业务单位，通过整合设计、市场、项目管理资源，以设计为龙头、以市场为引领、以项目管理为抓手，全面重塑 EPCI 管理链条，使得投标决策和项目执行充分结合起来，有效识别和防控项目风险，进一步提升项目的集约管控能力，以满足国际市场激烈竞争需要，进而提升公司核心竞争力。

### 2. 组建建造事业部和安装事业部，集中建造和安装（“两强”）两大传统主业优势资源，打造发展新引擎

将青岛子公司、建造分公司和珠海子公司部分业务进行整合，组建公司建造事业部，总部设在青岛，原建造分公司相应撤销。

将深圳子公司、安装分公司和珠海子公司部分业务进行整合，组建公司安装事业部，总部设在深圳，原安装分公司相应撤销。

构建以青岛为核心的建造事业部和以“深圳+珠海”为核心的安装事业部，旨在依托“青岛品牌”和深圳前沿优势，集中传统主业（建造、安装）优势资源，整合打造公司传统主业的新引擎，使得公司国际化高端模块建造业务竞争能力和深水安装能力得到进一步发展，进而保障公司核心竞争力得到明显增强。

### 3. 在原有企业基础上成立技术服务、特种设备、液化天然气（“三优”）三个专业分公司

聚焦特种设备、特色服务、智能制造、清洁能源建设等新兴业态，成立技术服务、特种设备、液化天然气等三个专业分公司，进一步扩大机电仪等特种设备产品供给，进一步提升服务收入比重，尤其是抓住国内 LNG 产业快速发展的机遇，将 LNG 储罐和接收站工程建设业务做大做强，深入推动产业结构转型和新旧动能转换，打造公司新的增长极。

### 4. 成立共享中心（“五共享”），探索新的管理模式

组建国际交流、采办、人力资源、财务、信息科技等五个共享中心，分离公司总部和分子公司两级机关部门部分操作、服务职能，为公司业务发展提供更专业支持和专项服务。

通过组织机构改革，公司各项业务管理界面更加清晰，管理链条更加可控，更符合当前国际市场激烈竞争的需要。预计随着改革红利的逐步释放，公司总包能力、国际市场开发能力、项目管理能力和综合运营效率有望再上新台阶，核心竞争力和国际业务能力将进一步提升，能够为公司实现高质量发展和可持续发展发挥更为积极的作用。

## （二）《粤港澳大湾区发展规划纲要》发布，公司机构改革和业务布局恰逢其时契合和顺应了国家战略

### 1. 粤港澳大湾区发展战略是党和政府作出的重大战略部署，展现了宏伟蓝图，提供了巨大发展机遇

国家于 2019 年 2 月 18 日印发了《粤港澳大湾区发展规划纲要》，拉开了粤港澳大湾区建设的序幕。粤港澳大湾区包括香港、澳门两个特别行政区，以及广州、深圳、珠海等九个内地城市，总面积 5.6 万平方公里，总人口约 7000 万人，是我国开放程度最高、经济活力最强的区域之一，在国家发展大局中具有重要战略地位。建设粤港澳大湾区，是新时代推动形成全面开放新格局的新尝试，旨在充分发挥粤港澳综合优势，深化内地与港澳合作，进一步提升粤港澳大湾区在国家经济发展和对外开放中的支撑引领作用，支持香港、澳门融入国家发展大局，增进香港、澳门同胞福祉，保持香港、澳门长期繁荣稳定，让港澳同胞同祖国人民共担民族复兴的历史责任、共享祖国繁荣富强的伟大荣光。

国家要求大湾区解放思想、大胆探索，不断深化粤港澳互利合作，进一步建立互利共赢的区域合作关系，推动区域经济协同发展，为港澳发展注入新动能，为全国推进供给侧结构性改革、实施创新驱动发展战略、构建开放型经济新体制、推进“一带一路”建设提供支撑，建设富有活力和国际竞争力的一流湾区和世界城市群，打造高质量发展的典范。

纵观整个规划纲要，粤港澳大湾区发展战略既展现了宏伟目标，也提出了十分详细的实施计划，其中海洋经济的发展包括海洋工程装备行业发展是规划的重要内容之一，规划纲要第二节专门提到了要培育壮大战略性新兴产业，围绕海洋工程装备等重点领域及关键环节，实施一批战略性新兴产业重大工程，第四节强调了要大力发展海洋经济，培育壮大海洋工程装备制造等新兴产业，加强海洋科技创新平台建设，促进海洋科技创新和成果转化等内容。

## 2. 公司改革契合和顺应了粤港澳大湾区发展战略

公司从 2018 年初开始大力进行改革，到 2018 年第三季度末完成了组织机构的深层次改革，公司的改革正好契合和顺应了大湾区发展战略。通过机构改革，公司组建了安装事业部，将安装事业部总部设在深圳，初衷就是充分发挥深圳前沿优势，面向南海、面向深水和全球业务，做优做强海上安装主业。公司在珠海设立有珠海子公司，其持股 51% 的合营企业中海福陆重工有限公司也在珠海，拥有 207 万平米的制造基地，主营业务为海洋工程装备制造。公司在香港也设立有子公司。

至此，公司半数以上资产位于粤港澳大湾区，其中安装事业部、珠海子公司和香港子公司三家公司总资产分别为 146 亿元、41 亿元和 14 亿元，合计 201 亿元，占公司总资产比例 67%；安装事业部固定资产净值 77 亿元，珠海子公司和香港子公司净资产分别为 39 亿元和 4 亿元，合计 120 亿元，占公司净资产比例 52%。

公司在大湾区的主要业务既包括了海洋工程陆地建造业务，也有大量水下工程和深水安装业务，尤其是深水高端产品制造与工程技术具有显著的科创特点，这一领域国内目前与世界先进水平还有一定差距，正需要我们大力进行科技创新，攻坚克难，迎头赶上。

导管架陆地建造



## 3. 公司既受益于大湾区发展战略，也要为大湾区发展战略服务，实现协同发展

粤港澳大湾区发展战略的贯彻落实和持续推进，必将带来湾区经济、社会、文化等全方位的发展，也会加大对海洋经济的支持力度和对海洋工程装备等战略性新兴产业的扶持力度，给公司业务发展、吸引人才、员工成长、科技研发与创新和科技成果转化等多方面带来更多机遇和推动力。

在受益于大湾区发展的同时，公司也将持续加大深水技术研发投入和科技创新力度，吸引高端海洋工程专业人才汇聚于此，努力打造海洋工程发展高地，通过科技创新，不断提高公司业务发展能力，在为湾区科技创新贡献力量的同时，也为湾区能源供应尤其是清洁能源的供应提供更好保障，最终实现公司和大湾区协同发展、高质量发展。

青岛建造场地





### （三）各工程项目按计划快速推进

全年公司共运行 33 个工程项目，包括 19 个海上油气田开发项目和 5 个陆上模块化建造项目，还有 9 个项目等待开工。流花 29-1 深水项目、陵水 17-2 深水项目、旅大 21-2/ 旅大 16-3 油田开发项目、浙江宁波 LNG 接收站二期项目、福建漳州 LNG 接收站及储罐项目、尼克森油砂长湖西南项目等一批大型项目新开工。惠州油田开发项目、天津 LNG 替代工程储罐项目等 3 个项目完工。年内共完成了 6 座导管架和 8 座组块的陆上建造，实施了 8 座导管架、6 座组块的海上安装和 256 公里的海底管线铺设。

蓬莱 19-9 油田二期开发项目  
陆地建造





# 33

全年公司共运行 33 个工程项目，包括 19 个海上油气田开发项目和 5 个陆上模块化建造项目，还有 9 个项目等待开工。

6

6 座导管架和 8 座组块的  
陆上建造

8

8

8 座导管架、6 座组块的  
海上安装

6

256

256 公里的海底管线铺设

120 项 17 个

25000 吨

确保了项目顺利推进，并进行了 120 多项技术和工艺创新，完成了 17 个功能模块总重 25000 多吨的建造、集成和调试等工作。



巴西 FPSO P70 船项目  
模块安装

巴西 FPSO P67 和 P70 船项目  
模块集成



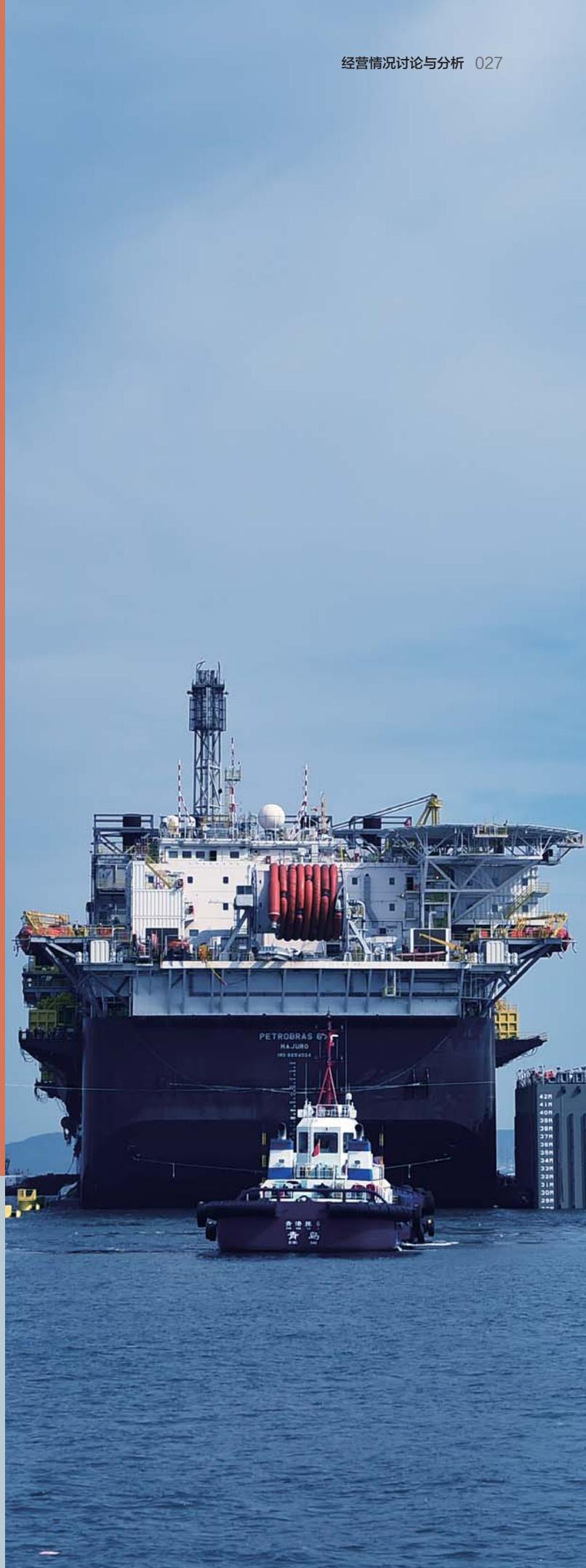
## 1. 巴西 FPSO P67 船项目圆满完工，提升公司 FPSO 业务能力

巴西 FPSO P67 船项目于 2018 年上半年完工，该船排水量达到 35 万吨，是世界最大吨位级的 FPSO 之一。在 P67 项目执行过程中，公司团队克服文化差异、协调事项繁多、设计图纸残缺、海量技术澄清和物资采办等重重困难，确保了项目顺利推进，并进行了 120 多项技术和工艺创新，完成了 17 个功能模块总重 25000 多吨的建造、集成和调试等工作。

该项目的实施，进一步锤炼了公司在复杂项目管理、采办、设计、建造以及大型结构物远洋拖航等领域全方位的项目实施能力，证明了公司在新领域、复杂项目上快速进行资源配置、技术攻关和协同管理的能力，也显著提升了公司在 FPSO 浮体工程领域的作业实力。

项目圆满完工，完成效果比预期好，使得公司在浮体市场总承包业务的国际影响力增强，为下一步开拓南美巨大浮体市场乃至全球体总包业务均打下了良好基础。

巴西 FPSO P70 船项目的上部模块建造正在实施中，已完成约 2/3 的工作。



巴西 FPSO P67 船项目  
拖装作业



15 万吨

公司将为该项目建设一艘 15 万吨级的 FPSO

1500 米

国内首个 1500 米水深的浮式平台

## 2. 流花、陵水等大型深水项目启动，多个深水重点项目稳健运营

流花 16-2 油田群开发项目 FPSO 船体建造在青岛开工，这是我国首次自主设计建造的深水 FPSO 总包项目，也是国内首个自主实施的全水下开发项目。项目位于南海东部区域，作业水深约 400 米，公司将为该项目建设一艘 15 万吨级的 FPSO 和数套水下生产系统，以及数条海底管线、海缆和脐带缆的铺设作业。该项目截止报告期末实施进度超过 20%。

流花 29-1 深水项目于第三季度开工，项目位于南海东部区域，作业水深 500 米 -1150 米之间，公司将为该项目进行海底管道、软管、海管连接终端、跨接管及水下生产系统的安装调试等工作。截止报告期末项目实施进度约 10%。

陵水 17-2 深水天然气项目正式开始实施，陵水 17-2 气田位于琼东南盆地北部海域，水深 1220 至 1560 米。该项目拥有众多国内、乃至世界首次的技术特点，具体包括世界上首个凝析油储存半潜平台、国内首个 1500 米水深的浮式平台、国内首次采用聚酯缆系泊系统、国内首次应用钢制悬链线（SCR）立管、国内首次自主开展从井下、水下生产系统以及深水立管一体化的水下生产系统设计。这将是公司首次实施大型半潜式平台的建造和综合性深水系统的设计安装，对公司来说是全新的挑战，与此同时，项目工期偏紧，公司将通过各种努力确保在 2021 年三季度完工并顺利为业主交付。



# 5座 16万方

公司将为漳州和宁波项目完成共计5座16万方储罐的建设和接收站工程

### 3. 国内陆上 LNG 接收站及储罐项目全面实施

近年来，公司加快产业结构调整升级，提升 LNG 工程技术水平，抓住国内 LNG 行业发展的机遇，承揽到一批沿海大型 LNG 接收站和储罐建设项目，既为国家保障天然气供应做出了贡献，也开辟出一块新的具有发展前景的业务。2018 年，福建漳州 LNG 接收站及储罐项目、浙江宁波 LNG 接收站二期工程相继开工，这两个项目金额均超过 10 亿元人民币，从金额上来看是过去天津、广西 LNG 项目的数倍，公司将为漳州和宁波项目完成共计 5 座 16 万方储罐的建设和接收站工程。截止报告期末，漳州和宁波两项目总体进度分别为 17% 和 26%，建造工作按计划有序进行。

浙江 LNG 接收站二期工程项目推进会



## 重点工程项目实施进度（截至报告期末）：

序号	项目名称	累计实施进度
1	流花 29-1 项目	10%
2	陵水 17-2 气田开发工程项目	10%
3	旅大 21-2 旅大 16-3 油田区域开发项目	16%
4	蓬莱 19-3 油田 4 区调整 / 蓬莱 19-9 油田二期开发项目	17%
5	福建漳州 LNG 接收站及储罐项目	17%
6	尼日利亚 Dangote 项目	18%
7	流花 16-2 油田群工程项目	22%
8	浙江宁波 LNG 接收站二期工程项目	26%
9	尼克森油砂长湖西南项目	28%
10	壳牌企鹅 FPSO 项目船体部分	32%
11	曹妃甸 11-1 11-6 油田综合调整项目	51%
12	巴西 FPSO P70 船项目上部模块	65%
13	文昌 13-2 油田综合调整开发工程项目	68%
14	卡塔尔 NFA 项目	74%
15	渤中 34-9 油田开发项目	89%
16	东方 13-2 项目	95%
17	蓬莱 19-3 油田 1/3/8/9 区综合调整项目	99%
18	文昌 9-2/9-3/10-3 气田群工程开发项目	99%

文昌 13-2 综合调整项目  
导管架海上安装



东方 13-2 项目  
春节期间海管焊接组对



东方 13-2 项目  
Cepb 导管架陆地建造



渤中 34-9 油田开发项目  
组块装船作业





#### （四）聚焦市场开发，实现承揽额较上年同期增长 69%，市场开发开创新局面

报告期实现市场承揽额约 175.54 亿元人民币，其中实现国内市场承揽额 164.29 亿元，较去年同期 93.11 亿元增长 76%；实现海外市场承揽额 11.25 亿元，略高于去年同期 10.55 亿元。截止报告期末，公司在手未完成订单额约 185 亿元。

##### 1. 国内市场承揽额较快增长，陵水、流花等深水工程项目和国内 LNG 终端项目的承揽带动公司产业结构升级

报告期，公司国内市场开发重点围绕南海深水项目，以及部分传统海洋工程项目和沿海陆上 LNG 终端等项目加强与甲方的沟通，紧密跟踪项目投资规划和客户需求，提升前置市场开发能力，全年获得国内订单约 164 亿元，订单金额创下五年来新高，其中，新签流花 16-2 油田群项目、陵水 17-2 深水气田项目、旅大 21-2 / 旅大 16-3 油田开发项目、曹妃甸 11-1/11-6 综合调整项目等大型海洋工程项目，新签浙江宁波 LNG 二期项目。订单结构呈现出优化的特点，深水等技术含量高的项目逐步增加，LNG 接收站及储罐项目保持增长，为公司业务发展注入新的动力。

##### 2. 国际市场开发取得重大突破，与沙特阿美签订长期服务协议

2018 年 11 月，公司与全球最大石油公司沙特阿美（Arabian American Oil Company）签订了海洋工程长期协议（Long Term Agreement，简称“LTA”），成为了沙特阿美海洋石油工程 LTA 承包商。LTA 是沙特阿美最高总承包商资质，在公司加入之前被 5 家欧美海洋工程公司长期垄断，公司入局打破了这一局面。

LTA 承包商的职责主要是负责沙特阿美海洋持续性开发计划的项目，该计划旨在通过 CRPO（Contract Release Purchase Orders，即合同框架下采购订单）订单模式进行快速招投标，达到快速建造投产的目的。具备 LTA 资质的总承包商具有快速启动协议内项目的资格。按照沙特阿美投资计划，未来 5 年 LTA 项目总投资将超过 280 亿美元。

LTA 协议不涉及具体合同金额，进入 LTA 承包商名单后，公司未来可以直接参与沙特阿美 LTA 项目的投标，并希望承揽到部分工程，这对稳定及巩固沙特当地市场，以及整个中东市场的开发都会起到连锁推动作用。未来中东市场有可能成为公司实现海外业务突破式发展的关键区域。

其他区域的市场开发也在加快拓展。在北美市场首次承揽到具有一定规模、近 90% 工作量在境外实施的总包项目——加拿大长湖西南油砂地面工程项目。在东南亚市场中中了泰国湾某海上平台拆除项目，公司将完成 4 座组块的拆除，并将以此项目为示范，继续拓展平台拆除这一新兴业务，大力开发北海、中东等海外市场，逐步将这一新兴业务做大做强。

### （五）加强技术创新，在部分深水和水下技术攻关上持续取得新进展

#### 1. 通过做好深水课题研究，为实施中的流花、陵水深水项目提供技术基础

课题“深水半潜平台关键设计技术研究”依托陵水 17-2 半潜平台 FEED 设计及深化设计，掌握了半潜平台船体总布置、总体性能分析、船体结构强度以及聚酯缆系泊系统关键设计技术。结合陵水 17-2 项目浮式平台设计，形成了一套浮式平台上部模块与下部浮体主流合拢技术相适应的设计技术。

“深水平平台钢悬链线立管 X65 级管道焊接关键技术研究”课题通过验收，标志着公司经过 3 年时间成功开发深水钢悬链立管焊接工艺，为陵水深水悬链线立管的工程建设提供了重要的技术准备。

依托工信部和集团公司课题研究，公司初步具备了包括水下控制系统在内的完整水下系统详细设计能力，并完成了国产水下阀门与管汇集成测试、CHA 与脐带缆集成测试和 SUTU、FAT 测试。

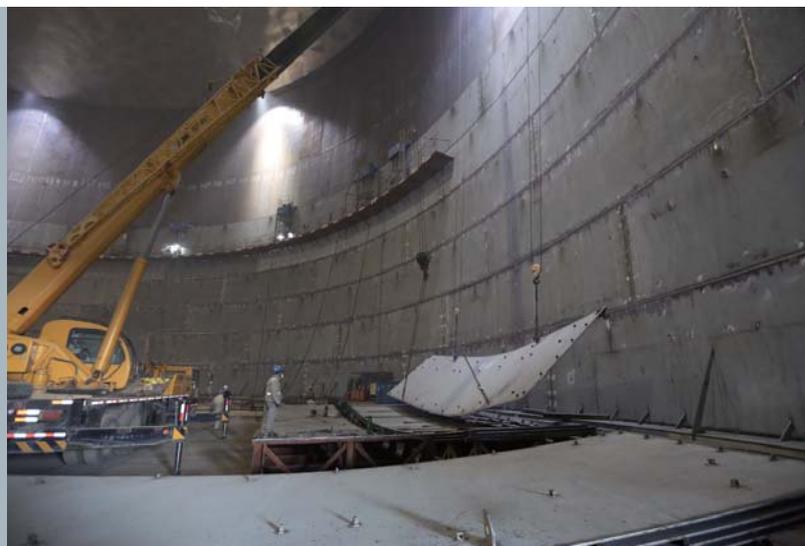
依托课题“深水柔性软管安装技术研究及应用”，形成了深水柔性软管垂直铺设的自主设计、分析及施工能力，成功应用于文昌项目软管铺设，填补了国内软管垂直铺设技术空白。

浮托技术应用范围进一步拓展。在巴西 FPSO P67 船的装船过程中，公司完成了极具难度和挑战性的超重超大浮装作业，运用浮托托举的装船方式将 P67 船装上半潜式运输船，以“船背船”的方式进行“干拖”运往巴西。该项作业实现了浮托技术由万吨级组块海上浮托安装到模块化产品、再到 FPSO 大型船舶的浮托应用，极大拓展了技术的应用范围，为业务拓展和项目执行带来诸多便利，在一定程度上可以说近十年来浮托技术给海洋工程行业带来了巨大变革，对公司的业务发展也产生了深远积极影响。

#### 2. 通过加强创新平台系统搭建，提升了科技研发能力

搭建包括国家级企业技术中心、产品孵化制造中心和数字化技术中心等在内的“四位一体”创新中心，大力建设海洋工程作业虚拟现实仿真公共服务平台，着力于开发一套大型海洋工程装备仿真测试平台及一套海洋工程作业仿真系统软件，使其具备 500 米水深起重、铺管、水下产品设施安装、浮托安装等典型作业方案预演与评估功能。通过仿真系统进行方案验证、过程预演与安全评估，可帮助公司进一步提高团队协同作业水平、降低海上作业风险、节约作业成本。

天津 LNG 镍钢板  
吊装作业



## （六）公司加强改革与创新，荣获两项重量级奖项

### 1. 世界创新领域“奥斯卡”奖——卓越创新企业大奖花落海油工程

2018年11月，公司获得卓越创新企业大奖（OCI），该奖由国际性组织美国产品研发及管理协会（PDMA）设立，被誉为世界创新领域“奥斯卡”奖。这是该奖项设立31年以来首次授予中国大陆企业，在一定程度上显示公司管理、创新能力、品牌价值得到国际认可。

OCI大奖用来表彰全球范围内连续五年以上不断推出新产品、解决方案和服务，并取得成功的企业。大奖评定标准中，很大比重是衡量企业的开放式创新程度，即企业把最高效的生产运作和专业化生产相融合，母公司通过总体协调布局，即可获得上下游产业链条的全覆盖，从而获取最大利益。

公司能够获得大奖，与近年来公司不断加强开放式创新不无关系。与FLUOR合办的深水与模块化建造技术国际论坛已举办六届，邀请了上千名国内外知名专家学者在论坛上分享经验，公司由此提升了国际交流与合作力度。通过与Shell、Technip、FLUOR等海外公司进行不同方式的合作，在市场开发、项目运营等方面实现了联合发展。在产、学、研方面的系统化运作，帮助公司技术实力逐步提升。不断开展新产品开发研究，在海上超大型组块整体浮托安装等突破式创新方面取得显著成效。产品规模不断扩大，万吨级大型导管架和组块的陆上建造和海上安装已习以为常，并更富有效率。产品组合和产业结构进一步优化，产品从单一组块、导管架建造拓展到LNG、模块化建造、FPSO等高附加值产品，服务上从设计、采办、建造、安装工程总包逐步向前期概念设计、前端工程设计（FEED）扩展，同时还向后期运营、维修改造、拆除等方面拓展。国际市场开拓近年来也在不断取得新的进展。

### 2. 公司荣获第五届中国工业大奖表彰奖

2018年12月9日，第五届中国工业大奖颁奖典礼在人民大会堂举行，公司被授予中国工业大奖表彰奖，这是公司首次获得这一国家工业领域的最高奖项。中国工业大奖由国务院批准设立，由中国工业经济联合会联合12家全国性行业协会于2004年首次组织评选，大奖至今已进行五届，包括中国工业大奖、表彰奖和提名奖三个等级，旨在表彰在创新驱动发展、坚持走新时期中国特色新型工业化道路取得优异成绩的工业企业和项目。

主办方对海油工程在转型升级、创新创造、质量品牌、绿色发展、两化深度融合（即信息化和工业化深度融合）、对外开放合作、人力资源开发、企业文化建设等方面取得的成绩给予了较高评价。相关奖项的获得也是公司持续锐意改革、不断进取的明证。



东方13-2项目  
春节期间海管铺设

## 二、报告期内主要经营情况

2018 年度，公司实现营业收入 110.52 亿元，同比增长 7.80%，实现归属于上市公司股东的净利润 0.80 亿元，同比下降 83.75%，业绩出现下降，主要是 2018 年全球海洋油气工程服务价格水平仍处于低位所致。

### (一) 主营业务分析

#### 1. 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	11,052,121,177.54	10,252,537,178.27	7.80
营业成本	10,027,719,520.52	8,084,528,622.45	24.04
销售费用	15,631,449.66	13,983,924.34	11.78
管理费用	293,324,200.39	258,026,229.27	13.68
研发费用	669,498,092.27	620,680,260.33	7.87
财务费用	-71,384,850.36	353,581,781.80	-120.19
经营活动产生的现金流量净额	376,455,428.85	531,374,147.29	-29.15
投资活动产生的现金流量净额	-2,961,703,613.63	-640,634,953.04	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	-91,925,170.56	-1,621,610,855.00	不适用
资产减值损失	51,946,445.48	434,541,373.10	-88.05
其他收益	181,337,249.09	98,281,908.12	84.51
投资收益	-46,707,457.84	-121,516,441.00	不适用
公允价值变动收益	0	212,302,530.08	-100.00
营业外收入	35,033,759.74	80,509,340.08	-56.48
营业外支出	10,481,437.93	2,793,163.82	275.25
所得税费用	48,943,321.79	137,041,828.10	-64.29
归属于母公司股东的净利润	79,778,008.87	491,055,511.44	-83.75

#### 2. 收入和成本分析

适用 不适用

报告期公司实现营业收入 110.52 亿元，较去年同期增长 7.80%，主要原因是随着公司新签订单的较快增长，总体工作量较去年有所增加，其中陆地建造业务完成钢材加工量 12.69 万结构吨，较去年同期增长 8.50%，海上安装营运船天 1.19 万个，同比增长 70%，使得本期收入有所增长。

营业成本 100.28 亿元，较去年同期增长 24.04%，主要原因是本期工作量较去年同期回升，同时钢材、油漆等部分工程原材料价格上涨综合使得营业成本相应增加。

归属于母公司股东的净利润 0.80 亿元，同比下降 83.75%，主要原因是 2018 年全球海洋油气工程服务价格水平仍处于低位，加之成本上升，影响了利润水平。

**(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	103.36	94.12	8.94	61.35	57.42	增加 2.28 个百分点
非海洋工程行业	6.43	5.87	8.74	-82.99	-71.69	减少 36.44 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	80.55	71.32	11.46	68.38	53.14	增加 8.81 个百分点
渤海	31.78	26.78	15.72	102.28	73.45	增加 14.01 个百分点
南海	41.86	37.90	9.45	52.71	44.64	增加 5.05 个百分点
东海	2.23	2.59	-16.05	-30.83	-33.59	增加 4.81 个百分点
LNG 陆上建造	4.68	4.04	13.57	213.49	292.79	减少 17.45 个百分点
海外	29.25	28.68	1.95	-45.88	-15.55	减少 35.21 个百分点
合计	109.80	100.00	8.93	7.76	24.17	减少 12.04 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

主营业务从分行业来看，来自海洋工程行业的收入与成本增加，主要是报告期公司完成的海上油气田工作量增加所致。非海洋工程行业收入主要来自于福建漳州等陆上 LNG 储罐和接收站等项目的建造收入，以及电仪产品等特种设备收入，收入规模较去年同期 37.83 亿元降幅较大，主要是因为去年同期俄罗斯 Yamal LNG 模块陆上建造项目完工实现了 35.09 亿元收入，并实现了较好的毛利率水平，而本期因 LNG 陆上建造业务的减少，收入、成本和毛利率均出现较大幅度下降。

主营业务从分地区来看，随着国内项目的逐步开工，来自国内的业务收入明显增长，营业收入同比增长 68%，其中渤海海域和南海海域营业收入因工作量增幅较大，较去年有明显增长，LNG 陆上建造收入主要是来自于福建漳州等陆上 LNG 储罐和接收站等国内 LNG 项目的建造收入，因项目体量较以往明显增加，收入规模相应增长。海外项目收入较去年下降 46%，主要是本期来自海外项目的工作量缩减，业务收入相应减少，而去年海外收入规模较大则是得益于 Yamal 项目实现了 35.09 亿元的收入。

**(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	24.10	24.03	17.91	22.15	34.56
	人工费用	21.38	21.32	18.38	22.73	16.32
	折旧及摊销	9.91	9.88	9.49	11.74	4.43
	燃料费	4.60	4.59	2.49	3.08	84.74
	工程费用	40.28	40.17	32.58	40.30	23.63
	合计	100.28	100.00	80.85	100.00	24.03

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	32.90	81.68	25.54	78.39	28.82
	船舶分包费	5.58	13.85	1.84	5.65	203.26
	船舶停靠、港杂等其他费用	1.80	4.47	5.20	15.96	-65.38
	合计	40.28	100.00	32.58	100.00	23.63

**(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 93.14 亿元，占年度销售总额 84.28%；其中前五名客户销售额中关联方销售额 79.27 亿元，占年度销售总额 71.73 %。

前五名供应商采购额 16.33 亿元，占年度采购总额 23.36%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额 4.09 亿元，占年度采购总额 5.84%。

其他说明

前五名供应商采购额既包括物资采办金额，也包括业务分包采办金额。

**3. 费用**

√适用 □不适用

(1) 管理费用 2.93 亿元，同比增加 0.35 亿元，增长 13.68%，主要是人工成本、咨询费、租赁费有所增加所致。

- (2) 财务费用 -0.71 亿元, 同比减少 4.25 亿元, 下降 120.19%, 主要原因: 一方面本期因美元汇率变动产生汇兑净收益 0.38 亿元, 上年同期为汇兑净损失 3.44 亿元, 该项因素使得财务费用减少 3.82 亿元; 另一方面利息净支出较上年同期减少 0.43 亿元, 主要是公司债券去年到期后兑付, 本期无需再支付债券年度利息 0.62 亿元, 综合上述情况, 财务费用同比大幅下降。

#### 4. 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	669,498,092.27
本期资本化研发投入	0
研发投入合计	669,498,092.27
研发投入总额占营业收入比例 (%)	6.06
公司研发人员的数量	1,106
研发人员数量占公司总人数的比例 (%)	14
研发投入资本化的比重 (%)	0

情况说明

适用  不适用

本期研发投入 6.69 亿元, 较上年 6.21 亿元略有增加, 主要是随着收入的增长, 同时为满足生产项目技术需求加大了研发投入规模所致。

公司坚持生产为科研出题, 科研为生产解难的理念, 紧密结合生产实际需求, 集中资源进行深水技术攻关, 全年运行深水大型课题 12 项, 主要研发项目取得阶段性成果。“海洋石油 201”深水铺管船托管架升级改造及 PLET(海底管道终端)下放装置研究课题完成了若干托管架升级方案及 PLET 的舷侧下放系统方案设计, 为流花 29-1 项目及陵水 17-2 项目评估 PLET 安装方案提供了关键技术储备。导管架裙桩夹桩器工程化应用研究课题已完成夹桩器的研究设计、工程样机的加工制造及试验, 有望在南堡项目中应用, 随后推广至其他项目中, 最终实现夹桩器的国产化。水下工程安全作业仿真测试装备研制及关键技术研究正在进行, 正着手开发一套大型海洋工程装备仿真测试平台及一套海洋工程作业仿真系统软件, 以加强公司海上作业方案验证、过程预演与安全评估能力。

公司研发投入在帮助攻克技术难题, 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。

#### 5. 现金流

适用  不适用

- (1) 经营活动现金净流入 3.76 亿元, 较上年同期减少 1.55 亿元, 下降 29.15%, 主要是由于公司部分项目未达到收款节点, 经营活动现金流入减少所致。
- (2) 投资活动产生的现金净流量 -29.62 亿元, 较上年同期增加流出 23.21 亿元, 主要是 1) 本期购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金 9.12 亿元, 较上年同期 16.53 亿元减少 7.42 亿元; 2) 本期取得投资收益收到的现金 0.97 亿元, 较上年同期 1.11 亿元减少 0.14 亿元; 3) 本期净投出的银行理财产品投资 19.18 亿元, 上年同期净收回 12.08 亿元, 较上年同期少收回 31.26 亿元; 4) 本期青岛子公司远期售汇合约亏损产生的现金流出 0.44 亿元, 较上年同期 1.24 亿元减少 0.80 亿元; 5) 本期对合营公司中海福陆重工有限公司出资 1.86 亿元, 上年同期出资 1.78 亿元, 上述因素综合影响使得投资活动产生的现金净流出增加。
- (3) 筹资活动产生的现金净流量 -0.92 亿元, 较上年同期减少流出 15.30 亿元, 主要是 1) 上期偿还公司债本金 12.00 亿元, 支付利息 0.69 亿元, 本期无此事项; 2) 本期实施 2017 年度利润分配, 共计派发现金股利 2.21 亿元, 上年同期派发 4.42 亿元, 现金流出减少 2.21 亿元; 3) 本期收到中国海洋石油集团公司拨付委托贷款 1.30 亿元, 上年同期收到拨付委托贷款 0.90 亿元。

## (二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

√适用 □不适用

- (1) 资产减值损失 0.52 亿元，同比减少 3.83 亿元，下降 88.05%，主要是因为上年同期根据建造合同准则对预计亏损的在建项目计提了资产减值准备 3.60 亿元以及对原材料计提跌价准备 0.67 亿元所致，而本年度资产减值和原材料跌价准备两项共计提资产减值准备 0.45 亿元，资产减值损失同比相应减少。
- (2) 其他收益 1.81 亿元，同比增加 0.83 亿元，增长 84.51%，主要是因为本期收到成品油消费税退税 0.78 亿元，较上年同期 0.45 亿元增加 0.33 亿元，其次收到科研补助 0.91 亿元，较上年同期 0.51 亿元增加 0.40 亿元，其他收益同比相应增加。
- (3) 投资收益 -0.47 亿元，同比增加 0.75 亿元，主要是本期青岛子公司远期结汇产生投资收益 -0.44 亿元，较上年同期 -1.24 亿元增加 0.80 亿元所致。
- (4) 公允价值变动收益 0，同比减少 2.12 亿元，主要是因为上期青岛子公司 Yamal 项目的远期结售汇合约交割产生公允价值变动收益 2.12 亿元，本期无相关事项。
- (5) 营业外收入 0.35 亿元，同比减少 0.45 亿元，下降 56.48%，主要是由于与日常活动相关的政府补助等在其他收益列报，从而导致当期营业外收入较上年同期减少。
- (6) 营业外支出 0.10 亿元，同比增加 0.08 亿元，增长 275.25%，主要是因为本期因资产报废、毁损损失产生营业外支出 0.07 亿元，上期无该事项。
- (7) 所得税费用 0.49 亿元，同比减少 0.88 亿元，下降 64.29%，主要是本期利润总额下滑所致。

## (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	1,943,895,590.53	6.45	4,632,161,199.04	16.31	-58.03
应收票据及应收账款	4,186,332,475.43	13.89	2,820,783,201.00	9.93	48.41
其他应收款	98,783,571.36	0.33	142,663,334.97	0.50	-30.76
存货	2,898,116,191.04	9.61	1,694,988,237.78	5.97	70.98
其他流动资产	4,661,230,094.25	15.46	2,668,665,837.82	9.40	74.67
可供出售金融资产	158,099,778.00	0.52	238,775,578.00	0.84	-33.79
在建工程	2,381,041,517.05	7.90	179,879,657.81	0.63	1,223.69
无形资产	1,156,963,479.71	3.84	804,397,804.53	2.83	43.83
预收款项	1,966,300,647.30	6.52	140,476,025.08	0.49	1,299.74
长期借款	220,000,000.00	0.73	90,000,000.00	0.32	144.44
其他综合收益	47,540,172.61	0.16	109,380,302.90	0.39	-56.54
总资产	30,149,200,569.79	100.00	28,395,956,227.87	100.00	6.17
归属于上市公司股东的净资产	22,892,941,649.83	75.93	23,117,079,340.91	81.41	-0.97

科目变动情况相关说明：

- (1) 货币资金较上年末减少 26.88 亿元，下降 58.03%，主要是经营活动、投资活动、筹资活动综合影响所致。

- (2) 应收票据及应收账款较上年末增加 13.66 亿元，增长 48.41%，主要是根据合同条款安排，部分合同未到收款里程碑点，应收账款相应增加所致。
- (3) 其他应收款较上年末减少 0.44 亿元，下降 30.76%，主要是收到上年申报的出口退税所致。
- (4) 存货较上年末增加 12.03 亿元，增长 70.98%，主要是部分项目已完工未结算部分增加所致。
- (5) 其他流动资产较上年末增加 19.93 亿元，增长 74.67%，主要是期末银行理财产品余额较上年末增长 19.18 亿元所致。
- (6) 可供出售金融资产较上年末减少 0.81 亿元，下降 33.79%，主要是公司持有的蓝科高新股票价格波动所致。
- (7) 在建工程较上年末增加 22.01 亿元，增长 1,223.69%，主要是“海洋石油 201”船进行提升改造转入在建工程 20.01 亿元，以及在建的临港海洋工程制造基地建设项目增加 1.00 亿元所致。
- (8) 无形资产较上年末增加 3.53 亿元，增长 43.83%，主要是临港海洋工程制造基地建设项目购买土地使用权 3.82 亿元转入无形资产所致。
- (9) 预收款项较上年末增加 18.26 亿元，增长 1,299.74%，主要是陵水 17-2 气田等项目新签合同后，收到的工程预付款增长所致。
- (10) 长期借款较上年末增加 1.30 亿元，增长 144.44%，主要是收到中国海洋石油集团有限公司拨付的委托贷款 1.30 亿元。
- (11) 其他综合收益较上年末减少 0.62 亿元，下降 56.54%，主要是持有的蓝科高新股票股价波动的税后影响 -0.69 亿元及外币报表折算差额 0.07 亿元所致。
- (12) 总资产较上年末增加 17.53 亿元，增长 6.17%，主要原因是预收账款增加 18.26 亿元所致。
- (13) 归属于上市公司股东的净资产较上年末减少 2.24 亿元，下降 0.97%，主要是未分配利润、盈余公积、其他综合收益综合影响所致。其中，未分配利润因分红、当期盈利及提取盈余公积影响较上年末减少 2.99 亿元，盈余公积较上年末增加 1.58 亿元，其他综合收益较上年末减少 0.62 亿元所致。

## 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

#### (1) 重大的股权投资

适用 不适用

#### (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%，持股数量报告期内未发生变动。

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	5.01	5.01	8,742.84	0	-8,067.58	可供出售金融资产	原始股投资
合计		3,668.41	/	/	8,742.84	0	-8,067.58	/	/

**(六) 重大资产和股权出售**

□适用 √不适用

**(七) 主要控股参股公司分析**

√适用 □不适用

**1. 主要控股子公司基本情况**

单位：万元 币种：人民币

序号	公司名称	实收资本	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	228,561.47	海洋石油水下工程技术服务及海管维修等业务	582,841.03	420,143.00	3,069.70	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	613,882.65	469,343.82	5,975.58	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	408,077.07	391,231.43	-5,867.76	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	17,827.73	4,676.99	126.79	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	9,465.16	8,514.27	-140.38	100%
6	海油工程尼日利亚有限公司	54.88	海洋油气田开发工程的承包、设计、安装、维修及相关业务	60.81	32.49	0.00	100%
7	海洋石油工程股份有限公司尼日利亚自贸区公司	不适用	为实施尼日利亚丹格特项目设立	20,674.32	104.76	134.07	100%
8	安捷材料试验有限公司	114.57	无损检测、焊接试验	1,290.34	1,049.37	-270.39	90%
9	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	672.69	672.49	-0.03	100%
10	美国高泰深海技术有限公司	956.87	海洋石油工程设计、采办、建造、安装总包	1,612.69	1,175.83	47.06	70%
11	北京高泰深海技术有限公司	500.00	深海工程技术咨询	3,310.79	2,368.27	63.36	70%

序号	公司名称	实收资本	主营业务及产品	总资产	净资产	净利润	持股比例
12	海油工程国际有限公司	669.11	工程总承包、油气开发工程的设计、建造和安装等	126,578.64	40,731.63	-2,947.37	100%
13	海油工程加拿大有限公司	2,067.66	油气工程设计、采办、建造、安装业务	8,958.45	1,007.18	-108.79	100%
14	海油工程国际有限公司泰国公司	283.04	工程承包	1,561.35	473.97	18.60	100%
15	海油工程国际有限公司巴西公司	314.30	工程承包	314.30	314.30	0.00	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:

海洋石油工程（青岛）有限公司 2018 年实现营业收入 17.68 亿元，营业利润 0.50 亿元，净利润 0.60 亿元，占公司合并净利润比例超过了 10%，主要是其收入规模较大。不过因本期执行的项目毛利率较低，净利润出现较大幅度下降，较去年同期 16.11 亿元同比下降 96%，而去年则是得益于 Yamal 项目完工带来项目效益增加。

深圳海油工程水下技术有限公司 2018 年实现营业收入 19.28 亿元，营业利润 0.26 亿元，净利润 0.31 亿元，占公司合并净利润比例超过了 10%，主要是其收入规模较大。净利润较上年同期 0.12 亿元同比增加 160%，主要是海上安装和水下工程工作量增长加之上年同期净利润基数较低所致。

(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:

海洋石油工程（青岛）有限公司业绩波动分析同上。

深圳海油工程水下技术有限公司业绩波动分析同上。

海油工程国际有限公司 2018 年实现营业收入 4.92 亿元，营业利润 -0.14 亿元，净利润 -0.29 亿元，较去年同期减少 0.46 亿元，对公司合并净利润影响超过 30%，因项目毛利率较低，净利润较去年同期相应减少。

(3) 报告期取得或处置重要子公司情况:

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%

## 3. 重要合营公司情况

中海福陆重工有限公司为公司全资子公司海洋石油工程（珠海）有限公司持股的重要合营公司，其基本情况具体请参加本报告财务附注“九、在其他主体中的权益”中披露的相关合营公司信息。

## (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. 国家支持加大国内油气勘探开发力度，有望为行业和公司发展提供长期机遇

据有关数据显示，中国 2018 年原油进口量 4.62 亿吨，进口量全球第一，原油对外依存度上升至 70.9%，首次超过 70%。在当前复杂的国际政治经济环境下，这使得增加国内原油产量，尽量减少对国外进口石油的依赖，维护国家能源安全成为必要选择。2018 年国家也对提升石油开采技术，增加原油产量提出了明确要求，国内三大石油公司相继作出相关部署，确保油气储量产量增长已成为未来较长一段时间石油公司业务优先发展方向。中国海洋石油集团有限公司制定了《关于中国海油强化国内勘探开发未来“七年行动计划”》，提出到 2025 年勘探工作量和探明储量要翻一番。

海洋油气持续发力增储上产有望为国内海上油气工程行业带来较长时期的发展机遇，公司作为国内海洋油气工程建设的主力军，将紧紧抓住这一机遇，不断加强能力建设，更好地为业主提供优质高效服务，实现公司可持续发展，同时也为保障国家能源开发与供应作出应有的贡献。

##### 2. 国际油价重心上移，LNG 模块化等部分市场招投标在 2019 年开始活跃，市场机会增加

2018 年国际原油（布伦特原油）均价 71.7 美元，较 2017 年上涨 31%，油价重心逐步上移。随着油价的上涨，全球上游油气勘探开发投资逐步增长，根据 Spears & Associates 咨询公司的预测，预计 2019 年全球上游油气勘探开发投资将恢复到 4720 亿美元，比 2018 年 4080 亿美元增长 16%，其中，LNG 行业的回暖预计更为明显。

全球多个大型 LNG 项目经过过去两年决策和安排，逐步进入招投标环节，招投标结果在 2019 年落地概率大。LNG 项目的启动对模块化建造需求将明显增加。公司正在紧密跟踪加拿大、俄罗斯等地的大型模块化建造项目。此外，在 FPSO 等浮体市场，也有复苏的迹象。公司将依托业已形成的 LNG 模块化建造品牌效应和 FPSO 总承包商能力，积极开拓相关业务。

##### 3. 公司稳健经营，综合能力逐步提升，为未来发展提供了更好基础

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，聚焦主业，坚持抓好主业能力和国际市场开拓，设计、陆地建造和海上安装等主业能力持续提升，深水能力明显加强，国际市场开拓稳步前行，员工队伍不断成熟，为应对各种挑战和困难打下了良好的基础。

二是，国际市场已经初步打开，国际知名度和国际竞争力持续提升。过去几年里，公司高质量完成了俄罗斯、澳洲、中东、欧洲、东南亚、巴西等区域的一些大型项目，在国际 LNG 模块化建造领域的影响力显著增强，在 FPSO 领域的竞争力也进一步提升，使得海外油气巨头对公司有了更全面的认识和更深入的了解，提升了信任程度。在此基础上，公司与壳牌等油气巨头和 FLUOR、Technip 等工程巨头建立了良好合作关系，与沙特阿美签订了长期服务供应商协议。公司坚定不移地实施全面国际化战略，继续把国际市场开发作为重中之重，持续提升海外运营能力，国际化之路将越走越宽阔。

三是，公司具有较强的装备实力。装备设施资源是油气开发建设的关键。公司硬件实力较强，拥有大面积的、具有世界竞争力的制造场地和多种类型和用途的自有工程船舶，大部分船舶都是新生代船舶，功能比较先进，有助于公司更好地参与市场竞争。

四是，过去几年整个油气工程行业经历了一轮调整期和低谷期，不少行业内公司破产或者重组，但公司仍保持了稳健的财务状况，目前公司资产负债率 24%，财务负担轻，现金余额相对合理，这也为公司健康可持续发展提供了较好基础。

## （二）公司发展战略

√适用 □不适用

公司的战略目标是建设国际一流能源工程公司，计划逐步推进国际一流能源工程公司建设。

第一阶段（2018-2020年）：这一阶段是公司整体全面国际化建设的起步阶段，重点在夯实企业基础、改革转型发展和开启整体全面国际化建设，以走出行业低谷、平缓工作量和收入“低谷”震幅为目标，以国际对标和改革创新为手段，以信息化、智能化建设为抓手，不断提升公司发展质量和水平。阶段目标为经济规模不断扩大；国际化程度持续提高，到2020年海外收入占比40%-45%，技术服务收入占比30%左右；产业结构多元发展，继续保持传统浅水油气工程EPCI总包商优势地位；深水、水下、LNG工程等新业务向总包服务商升级转型；形成新能源工程产业的技术和市场基础；管理水平显著提升，软实力不断增强，市场范围明显扩大，形成较高的国际知名度。

第二阶段（2020-2035年）：到2035年，初步建成国际一流能源工程公司，综合能力排名进入全球同行业前5名。在建设进程中，安全指标要率先达到国际一流，青岛基地、深水和水下能力、海上安装能力等单项能力达到国际一流。要以青岛场地“模块化”国际品牌和能力建设为借鉴和契机，真正突破国际壁垒，打破传统固有思维方式和管理模式，沿着“局部延伸至整体、单项扩展至全面”的建设路线，推进国际一流能源工程公司建设。

## （三）经营计划

√适用 □不适用

2018年度公司收入、净利润等经营目标与年初预计基本一致。受蓬莱、曹妃甸等4个国内外工程项目推迟影响，总体工作量和经营情况未能有超预期表现。但总的来看，公司扛住了2014年下半年以来油价下跌，行业极度低迷的艰难时期，平稳度过了2018年经营上艰难的一年。

展望2019年，公司发展面临诸多积极因素。一方面，2018年公司新签了一些大的工程项目，市场订单额较快增长，在手未完成订单相对充裕，其中部分项目将在2019年进入实施高峰期，因此2019年总体工作量将有明显增长。另一方面，公司2019年有望在国际市场开发取得重要成果，在LNG模块化市场等领域获得相应业务，也将为2019年及未来发展提供支撑。随着工作量的增加，公司船舶和场地利用率将逐步提升，固定费用也有望摊薄。

2019年收入预计将较2018年增长30%以上，公司将努力把营业成本占营业收入的比例控制在91%以内，三项费用（销售费用、管理费用含研发费用、财务费用）占营业收入的比例控制在7%以内。

### 2019年主要工作安排：

#### 1. 集中资源，全力降本，努力完成全年经营目标

2019年，预计钢材加工量约19万结构吨，作业船天约1.7万个（最终工作量根据实际情况可能会有变化），虽然工作量有明显增长，但项目低利润率徘徊的情况仍将持续，仍需要公司不断加强管理和应对，通过精细化手段加强项目全方位管控，严格控制成本和风险，进而提升盈利水平。公司将集中精力整合内部生产经营要素和相关资源，细抠生产经营和企业管理的每一个节点、每一个流程，构建涵盖管理、技术、生产等全方位、全环节的成本管控压缩机制，尽最大努力降低成本，以保证全年生产经营任务的圆满完成。

#### 2. 把握同步运行五个深水项目机遇，锤炼项目运营能力，提升深水技术水平

公司将抓住同步运行陵水、流花等五个大型深水项目窗口期，集中优势资源，锤炼设计、建造、海上安装和项目管理各板块的业务能力和板块间的协同能力，严格保障项目质量，强化工程进度控制，提升深水项目管理水平。同时，加快一批深水和水下技术的攻关，加快对半潜式平台工程设计、制造、安装关键技术的攻关，加快水下生产系统设计关键技术研究，掌握1500米水深水下生产系统关键设备的设计、制造测试和安装关键技术。

### 3. 海外市场开发紧盯重点项目、重点区域，确保取得积极成果

抓住当前海外 LNG 模块化市场景气度提升的市场机遇，紧盯加拿大、俄罗斯等区域的 LNG 模块化项目，发挥公司在模块化建造方面的传统优势，利用俄罗斯 Yamal 等项目经验，做好市场开发和投标等一系列工作，力争取得较好成果。同时，充分利用与沙特阿美签订长期服务协议带来的业务机会，加强中东地区设计、商务、法律、采办支持、作业支持等综合能力建设，进一步扩大在中东的市场占有率，为公司可持续发展打下良好市场基础。

### 4. 深入思考智能海工和数字化发展方向，逐步加强公司智能化和数字化建设

主动接受、学习、适应和应用智能化思维方式，保持对新技术、新业态、新模式的敬畏之心和敏锐性，持续关注新技术可能给海洋工程领域带来的冲击和变革。加强管理的智能化和生产的智能化，建设智能海工，以天津临港工业区“两特一智”（指智能制造、特种装备制造及特色技术服务）海洋工程装备制造基地建设为着力点，科学规划制造过程中的智能化流程和智能化管控机制，探索构建从设计到建造、从安装到拆除、从生产到管理、从产品到服务的系列智能化，建设一个智能化、智慧化的海洋工程基地。思考数字化与能源工程行业的融合，考虑对生产经营中产生的海量数据集中开展收集、甄别、保护和有效利用，打造数据平台，形成基于数字模型自动化技术的现实企业前台和通过虚拟平台的一系列后台管理，实现各业务板块信息深度共享和全面协同管理，达到高效的柔性生产、智能生产、安全生产目的。

### 5. 加强员工队伍建设，使得机构改革后人力资源效能得到进一步释放

持续加强人才培养，强化外部资源引进和双向交流，通过推进干部轮训、技能培训、专业培训等多元化培养机制，培养更多复合型人才，推动公司向技术密集型、管理创新型和持续学习型的企业转变。加强党建工作，构建党建工作助力生产经营的长效机制，以支部达标率 100% 为抓手，把“做合格党员”作为党员队伍建设的着眼点和落脚点，并利用新媒体工具，加强党建宣传和正能量传递。推动技术攻关、合理化建议征集等群众性经济技术创新活动，激发职工创新能量。绩效考核引入人均利润指标，强化项目经理考核，通过多种方式激发人力资源效能，助力公司发展。

## （四）可能面对的风险

适用 不适用

### 1. 海外项目运营带来的风险

公司进入国际市场时间比较短，国际化人才相对不足，管控体系尚不够完善，海外项目的风险研判、运营管理经验相对还比较薄弱，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，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，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，逐步整合完善公司海外机构架构，设立区域中心，强化对海外人、财、物资的应用能力，加强风险防控。

### 2. 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，汇率波动可能对公司损益产生一定影响。

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，在日常资金管理不断提高防范汇率变动风险的能力。

### 3. 工程项目实施风险

公司的海上油气田开发工程正在从 300 米以下走向 300 米、500 米甚至 1500 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、聘请国外顶尖技术专家等方式积累深水工程技术、管理和施工经验，消除施工风险。

#### 4. 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

# 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。

**2018 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(%)
2018 年	0	0.50	0	22,106.77	7,977.80	277.10
2017 年	0	0.50	0	22,106.77	49,105.55	45.02
2016 年	0	1.00	0	44,213.55	131,530.71	33.61

### (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	中国海洋石油集团有限公司	承诺在本公司存续期间，中国海洋石油集团有限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

## (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) 业绩承诺的完成情况及其对商誉减值测试的影响

适用  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

公司在 2018 年里对会计政策进行了三次调整，全部是根据国家财政部不同时段发布的新规定、新要求所进行的调整。财政部于 2017 年度发布了《关于修订印发一般企业财务报表格式的通知》，对一般企业财务报表格式进行了修订；2018 年 6 月 15 日下发了《关于修订印发 2018 年度一般企业财务报表格式的通知》（财会〔2018〕15 号）对一般企业财务报表格式进行了修订；2018 年 9 月下发了《关于 2018 年度一般企业财务报表格式有关问题的解读》，要求企业作为个人所得税的扣缴义务人收到的扣缴税款手续费，作为其他与日常活动相关的项目在利润表的“其他收益”项目中填列。

相应地，公司分别于 2018 年 3 月 27 日召开第六届董事会第七次会议、2018 年 8 月 17 日召开第六届董事会第十次会议、2018 年 10 月 29 日召开第六届董事会第十一次会议，分别对会计政策变更议案进行了审议，并审议通过，详细情况请见公司在上海证券交易所网站披露的《关于会计政策变更的公告》（临-009 号公告）、《关于会计政策变更的公告》（临-021 号公告）、《关于会计政策变更的公告》（临-026 号公告）三份公告。

会计政策变更的具体内容和对公司财务报表的影响如下：

会计政策变更的内容	受影响的报表项目名称和年度影响金额
(1) 资产负债表中“应收票据”和“应收账款”合并列示为“应收票据及应收账款”；“应付票据”和“应付账款”合并列示为“应付票据及应付账款”；“应收利息”和“应收股利”并入“其他应收款”列示；“应付利息”和“应付股利”并入“其他应付款”列示；“固定资产清理”并入“固定资产”列示；“工程物资”并入“在建工程”列示；“专项应付款”并入“长期应付款”列示。比较数据相应调整。	“应收票据”和“应收账款”合并列示为“应收票据及应收账款”，本期金额 4,186,332,475.43 元，年初金额 2,820,783,201.00 元； “应付票据”和“应付账款”合并列示为“应付票据及应付账款”，本期金额 3,940,765,468.72 元，年初金额 3,779,805,573.24 元； 调增“其他应收款”本期金额 4,931,006.22 元，年初金额 7,816,161.42 元； 调增“其他应付款”本期金额 29,486.11 元，年初金额 9,625.00 元； 调增“固定资产”本期金额 1,020,127.66 元，上期金额 0.00 元； “在建工程”期末及年初影响金额均为 0.00 元； 调增“长期应付款”本期金额 27,316,350.24 元，年初金额 28,213,887.06 元。 调减“管理费用”本期金额 669,498,092.27 元，上期金额 620,680,260.33 元，重分类至“研发费用”； “利息费用”本期金额 877,291.67 元，上期金额 60,733,325.33 元； “利息收入”本期金额 50,124,776.13 元，上期金额 67,192,115.63 元。
(2) 在利润表中新增“研发费用”项目，将原“管理费用”中的研发费用重分类至“研发费用”单独列示；在利润表中财务费用项下新增“其中：利息费用”和“利息收入”项目。比较数据相应调整。	本期及上期金额影响均为 0.00 元。
(3) 所有者权益变动表中新增“设定受益计划变动额结转留存收益”项目。比较数据相应调整。	本期及上期金额影响均为 0.00 元。
(4) 收到的个人所得税扣缴手续费返还作为“其他收益”核算。	本期金额 2,319,822.09 元，上期金额 2,910,629.01 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	3

	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

2018 年 3 月 27 日召开的公司第六届董事会第六次会议审议了《关于续聘 2018 年度公司财务和内部控制审计机构的议案》，续聘立信会计师事务所（特殊普通合伙）为公司 2018 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 2018 年 4 月 25 日召开的公司 2017 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

其他说明

□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

控股股东将国家安监总局下发的 1.30 亿元专项资金以委托贷款的形式划拨海油工程，贷款期限 5 年，贷款利率 0.5%。详见公司在上海证券交易所网站披露的《关于控股股东向本公司提供委托贷款的关联交易公告》(2018-003 号临时公告)。

该笔资金拨付已按计划完成。

**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	为本公司提供工程分包、物资采购、运输、燃油及物业等服务	按照市场原则，通过招标确定合同价格	1,172,982,158.33	1,172,982,158.33	10.61	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	为本公司提供工程分包服务	按照市场原则，通过招标确定合同价格	202,533,207.65	202,533,207.65	1.83	按照合同约定正常结算
中国海洋石油集团有限公司	母公司	接受劳务	为本公司提供员工保险、软件使用等服务	按照市场原则，通过招标确定合同价格	58,479,872.96	58,479,872.96	0.53	按照合同约定正常结算
中国海洋石油渤海有限公司	母公司的全资子公司	水电汽等其他公用事业费用(购买)	为本公司提供水电、员工体检等服务	按照市场原则，通过招标确定合同价格	40,163,678.51	40,163,678.51	0.36	按照合同约定正常结算
中国近海石油服务(香港)有限公司	母公司的全资子公司	接受劳务	为本公司提供物资采购服务	按照市场原则，通过招标确定合同价格	28,840,896.19	28,840,896.19	0.26	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	为本公司提供运输、船舶等服务	按照市场原则，通过招标确定合同价格	16,059,843.24	16,059,843.24	0.15	按照合同约定正常结算
中海实业有限责任公司	母公司的全资子公司	水电汽等其他公用事业费用(购买)	为本公司提供物业服务、工程分包、燃油及水电等服务	按照市场原则，通过招标确定合同价格	8,960,690.20	8,960,690.20	0.08	按照合同约定正常结算
中国海洋石油南海东部公司	母公司的全资子公司	接受劳务	为本公司提供工程分包服务	按照市场原则，通过招标确定合同价格	4,068,017.63	4,068,017.63	0.04	按照合同约定正常结算
中海石油炼化有限责任公司	母公司的全资子公司	接受劳务	为本公司提供工程分包服务	按照市场原则，通过招标确定合同价格	3,971,509.13	3,971,509.13	0.04	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	为本公司提供工程分包服务	按照市场原则，通过招标确定合同价格	3,632,630.19	3,632,630.19	0.03	按照合同约定正常结算
中国海洋石油南海西部有限公司	母公司的全资子公司	接受劳务	为本公司提供物业服务	按照市场原则，通过招标确定合同价格	3,180,573.56	3,180,573.56	0.03	按照合同约定正常结算
中海石油化学股份有限公司	母公司的控股子公司	接受劳务	为本公司提供工程分包服务	按照市场原则，通过招标确定合同价格	2,200,000.00	2,200,000.00	0.02	按照合同约定正常结算

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
中海油研究总院有限责任公司	母公司的全资子公司	接受劳务	为本公司提供工程分包服务	按照市场原则, 通过招标确定合同价格	1,828,687.15	1,828,687.15	0.02	按照合同约定正常结算
中海油能源技术开发研究院有限责任公司	母公司的全资子公司	水电汽等其他公用事业费用 (购买)	为本公司提供水电等服务	按照市场原则, 通过招标确定合同价格	1,001,346.17	1,001,346.17	0.01	按照合同约定正常结算
中国海洋石油有限公司	母公司的控股子公司	接受劳务	为本公司提供码头服务	按照市场原则, 通过招标确定合同价格	499,149.29	499,149.29	0.0045	按照合同约定正常结算
中化建国际招标有限责任公司	母公司的全资子公司	接受劳务	为本公司提供招投标服务	按照市场原则, 通过招标确定合同价格	329,847.17	329,847.17	0.0030	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、安装、建造等专业生产服务	按照市场原则, 通过招标确定合同价格	7,159,596,386.31	7,159,596,386.31	71.40	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、安装、建造等专业生产服务	按照市场原则, 通过招标确定合同价格	468,281,524.23	468,281,524.23	4.67	按照合同约定正常结算
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、安装、建造等专业生产服务	按照市场原则, 通过招标确定合同价格	299,340,660.76	299,340,660.76	2.99	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	提供劳务	本公司为关联方提供运输、船舶服务	按照市场原则, 通过招标确定合同价格	51,866,561.38	51,866,561.38	0.52	按照合同约定正常结算
中海油研究总院有限责任公司	母公司的全资子公司	提供劳务	本公司为关联方提供设计、安装、建造等专业生产服务	按照市场原则, 通过招标确定合同价格	17,529,523.49	17,529,523.49	0.17	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提供外派劳务人员、材料销售、检测	按照市场原则, 通过招标确定合同价格	12,494,831.36	12,494,831.36	0.12	按照合同约定正常结算
合计				/	/	9,557,841,594.90	93.88	/
大额销货退回的详细情况								

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
-------	------	--------	--------	----------	--------	--------	----------------	----------

关联交易的说明

(1) 关联交易的主要内容

本公司是亚洲地区最大的海洋石油工程 EPCI 总承包公司之一，主要业务包括为中国海域石油开采提供专业技术服务等。本公司与中国海洋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。

(2) 关联交易的定价及公允性

这些关联交易为本公司提供了长期稳定的市场，是实现本公司发展不可或缺的部分。关联交易通过公开招投标确定合同价格，本公司还与关联方签订了长期服务协议，保证关联交易价格的公允，体现了公平、公正、公开的原则，有利于公司主营业务的发展，有利于确保股东利益最大化。

(3) 关联交易的持续性

事实证明，这些关联交易的存在是必要的，在可预见的将来，随着中国海洋石油工业的快速发展，本公司与关联公司间的关联交易仍将持续。

## (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

## (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

**(五) 其他**

√适用 □不适用

报告期关联受托研究课题、控股股东以委托贷款方式拨付 1.3 亿元安监局专项资金，以及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：美元

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）	
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）	0
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）	0
公司及其子公司对子公司的担保情况	
报告期内对子公司担保发生额合计	0.71
报告期末对子公司担保余额合计（B）	11.20
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）	
担保总额（A+B）	11.20
担保总额占公司净资产的比例（%）	33.58
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 7 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）</p> <p>(2) 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 Yamal 项目出具母公司担保。被担保人为 Yamal 项目总承包商 Yamgaz 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）</p> <p>(3) 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 月 7 日止。（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>(4) 经 2017 年 3 月 17 日召开的本公司第五届董事会第二十六次会议审议通过，本公司为青岛子公司 Yamal 项目涉及的三列模块重新开立三份履约保函，有效期分别涵盖各自模块的质保期，合计担保金额 1.31 亿美元。其中 Train 1 模块担保期限截止 2020 年 12 月 23 日，Train 2 模块担保期限截止 2021 年 03 月 23 日，Train 3 模块担保期限截止 2021 年 09 月 23 日。（详见公司于 2017 年 3 月 21 日在上海证券交易所网站披露的董事会决议公告和担保调整公告）</p> <p>(5) 本公司为青岛子公司承揽 Nyhamna 项目出具母公司担保，担保金额已由 110 万美元调整至 1,210 万美元，担保期限由担保开出日至 2017 年 10 月 30 日调整为业主出具接收证书之日，预计为 2019 年 06 月 14 日。上述事项已经 2018 年 1 月 22 日召开的公司第六届董事会第六次会议审议通过。（详见公司于 2018 年 1 月 23 日在上海证券交易所网站披露的董事会决议公告和担保调整公告）</p> <p>(6) 经 2018 年 5 月 21 日召开的本公司第六届董事会第九次会议审议通过，本公司为子公司加拿大公司履行长湖西南总包项目合同出具母公司担保，担保金额为 0.75 亿加拿大元，担保期限为担保开出日至 2026 年 12 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 2018 年 5 月 22 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>(7) 本公司为子公司尼日利亚自贸区公司履行丹格特石油化工海上运输安装项目合同开立银行履约保函和预付款保函，因合同额增加，担保金额由 0.332 亿美元调整为 0.382 亿美元，最长担保期限由 2018 年 12 月 31 日延长至 2019 年 9 月 30 日。上述事项已经 2018 年 8 月 17 日召开的公司第六届董事会第十次会议全体董事审议通过。（详见公司于 2018 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和担保调整公告）</p> <p>报告期内解除的担保事项：无。</p>
--------	--

### (三) 委托他人进行现金资产管理的情况

#### 1. 委托理财情况

##### (1) 委托理财总体情况

适用  不适用

单位：元 币种：人民币

类型	资金来源	发生额	未到期余额	逾期未收回金额
银行理财产品	自有资金和非公开发行募集资金	4,310,000,000.00	4,310,000,000.00	0

其他情况

适用  不适用

##### (2) 单项委托理财情况

适用  不适用

单位：元 币种：人民币

受托人	委托理财类型	委托理财金额	委托理财起始日期	委托理财终止日期	资金来源	资金投向	报酬确定方式	年化收益率	实际收益或损失	实际收回情况	是否经过法定程序	未来是否有委托理财计划	减值准备计提金额(如有)
光大银行开发支行	保证收益型理财产品	500,000,000	2017.11.28	2018.1.26	自有资金	银行定制理财产品	保证收益	5.15%	1,834,246.58	500,000,000	是	是	0
光大银行开发支行	保证收益型理财产品	500,000,000	2017.12.29	2018.1.29	自有资金	银行定制理财产品	保证收益	5.40%	2,071,232.88	500,000,000	是	是	0
光大银行开发支行	保证收益型理财产品	500,000,000	2018.1.30	2018.3.1	自有资金	银行定制理财产品	保证收益	5.00%	2,054,794.52	500,000,000	是	是	0
光大银行开发支行	保证收益型理财产品	500,000,000	2018.3.14	2018.4.13	自有资金	银行定制理财产品	保证收益	5.00%	2,054,794.52	500,000,000	是	是	0
光大银行开发支行	保证收益型理财产品	400,000,000	2018.4.18	2018.6.19	自有资金	银行定制理财产品	保证收益	4.40%	2,982,222.22	400,000,000	是	是	0
光大银行开发支行	保证收益型理财产品	400,000,000	2018.4.26	2018.5.28	自有资金	银行定制理财产品	保证收益	4.00%	1,422,222.22	400,000,000	是	是	0
光大银行开发支行	保证收益型理财产品	300,000,000	2018.7.27	2018.9.28	自有资金	银行定制理财产品	保证收益	4.40%	2,236,666.67	300,000,000	是	是	0
中行天津滨海分行	保证收益型理财产品	500,000,000	2018.9.28	2018.11.6	自有资金	银行定制理财产品	保证收益	3.25%	1,691,780.82	500,000,000	是	是	0
招行北京崇文门支行	保证收益型理财产品	300,000,000	2018.9.28	2018.12.27	自有资金	银行定制理财产品	保证收益	3.92%	2,899,726.03	300,000,000	是	是	0
光大银行开发支行	保证收益型理财产品	300,000,000	2018.10.30	2018.12.3	自有资金	银行定制理财产品	保证收益	3.60%	935,000.00	300,000,000	是	是	0
光大银行开发支行	保证收益型理财产品	400,000,000	2018.10.30	2019.1.30	自有资金	银行定制理财产品	保证收益	4.10%	2,824,444.44	400,000,000	是	是	0
光大银行开发支行	保证收益型理财产品	500,000,000	2018.11.21	2019.2.21	自有资金	银行定制理财产品	保证收益	4.20%	2,275,000.00	500,000,000	是	是	0
光大银行开发支行	保证收益型理财产品	400,000,000	2018.11.29	2019.3.1	自有资金	银行定制理财产品	保证收益	4.20%	1,540,000.00	400,000,000	是	是	0
光大银行开发支行	保证收益型理财产品	500,000,000	2018.12.20	2019.3.20	自有资金	银行定制理财产品	保证收益	4.20%	758,333.33	500,000,000	是	是	0
光大银行开发支行	保证收益型理财产品	500,000,000	2018.12.28	2019.3.28	自有资金	银行定制理财产品	保证收益	4.20%	233,333.33	500,000,000	是	是	0

受托人	委托理财类型	委托理财金额	委托理财起始日期	委托理财终止日期	资金来源	资金投向	报酬确定方式	年化收益率	实际收益或损失	实际收回情况	是否经过法定程序	未来是否有委托理财计划	减值准备计提金额(如有)
中行天津滨海分行	保证收益型理财产品	800,000,000	2018.12.28	2019.4.1	自有资金	银行定制理财产品	保证收益	4.15%	363,835.62	800,000,000	是	是	0
中行天津滨海分行	保证收益型理财产品	400,000,000	2018.12.28	2019.4.1	自有资金	银行定制理财产品	保证收益	4.15%	181,917.81	400,000,000	是	是	0
中国银行珠海分行	保证收益型理财产品	500,000,000	2017.10.13	2018.01.11	募集资金	银行定制理财产品	保证收益	4.40%	602,739.73	500,000,000	是	是	0
中国银行珠海分行	保证收益型理财产品	100,000,000	2017.10.30	2018.02.01	募集资金	银行定制理财产品	保证收益	4.35%	369,452.05	100,000,000	是	是	0
交通银行珠海分行	保证收益型理财产品	200,000,000	2017.11.24	2018.02.23	募集资金	银行定制理财产品	保证收益	4.50%	1,306,849.32	200,000,000	是	是	0
交通银行珠海分行	保证收益型理财产品	500,000,000	2018.01.12	2018.04.13	募集资金	银行定制理财产品	保证收益	4.70%	5,858,904.11	500,000,000	是	是	0
中国银行珠海分行	保证收益型理财产品	100,000,000	2018.02.01	2018.05.04	募集资金	银行定制理财产品	保证收益	4.20%	1,058,630.14	100,000,000	是	是	0
交通银行珠海分行	保证收益型理财产品	200,000,000	2018.03.02	2018.06.01	募集资金	银行定制理财产品	保证收益	4.35%	2,169,041.10	200,000,000	是	是	0
交通银行珠海分行	保证收益型理财产品	500,000,000	2018.04.23	2018.07.23	募集资金	银行定制理财产品	保证收益	4.20%	5,235,616.44	500,000,000	是	是	0
交通银行珠海分行	保证收益型理财产品	95,000,000	2018.05.09	2018.07.09	募集资金	银行定制理财产品	保证收益	4.20%	666,821.92	95,000,000	是	是	0
交通银行珠海分行	保证收益型理财产品	200,000,000	2018.06.05	2018.09.05	募集资金	银行定制理财产品	保证收益	4.20%	2,117,260.27	200,000,000	是	是	0
交通银行珠海分行	保证收益型理财产品	95,000,000	2018.07.11	2018.10.09	募集资金	银行定制理财产品	保证收益	4.20%	983,835.62	95,000,000	是	是	0
交通银行珠海分行	保证收益型理财产品	500,000,000	2018.07.25	2018.10.24	募集资金	银行定制理财产品	保证收益	4.20%	5,235,616.44	500,000,000	是	是	0
交通银行珠海分行	保证收益型理财产品	200,000,000	2018.09.07	2018.12.10	募集资金	银行定制理财产品	保证收益	4.10%	2,111,780.82	200,000,000	是	是	0
中国银行珠海分行	保证收益型理财产品	100,000,000	2018.10.11	2019.01.10	募集资金	银行定制理财产品	保证收益	4.10%	921,095.89	100,000,000	是	是	0

受托人	委托理财类型	委托理财金额	委托理财起始日期	委托理财终止日期	资金来源	资金投向	报酬确定方式	年化收益率	实际收益或损失	实际收回情况	是否经过法定程序	未来是否有委托理财计划	减值准备计提金额(如有)
中国银行 珠海分行	保证收益型理财产品	300,000,000	2018.10.24	2019.01.24	募集资金	银行定制理财产品	保证收益	4.05%	2,296,849.32	300,000,000	是	是	0
交通银行 珠海分行	保证收益型理财产品	200,000,000	2018.12.12	2019.04.17	募集资金	银行定制理财产品	保证收益	4.00%	438,356.16	200,000,000	是	是	0
兴业银行 青岛开发 支行	保本型 银行理 财产品	200,000,000	2017.12.27	2018.01.27	自有资金	银行定制 理财产品	保证 收益	4.30%	612,602.73	200,000,000	是	是	1
渣打银行 北京分行	保本型 银行理 财产品	60,000,000	2017.12.26	2018.01.26	自有资金	银行定制 理财产品	保证 收益	1.15%	47,916.67	60,000,000	是	是	0
兴业银行 青岛开发 支行	保本型 银行理 财产品	150,000,000	2018.03.06	2018.04.05	自有资金	银行定制 理财产品	保证 收益	4.10%	556,027.39	150,000,000	是	是	0
兴业银行 青岛开发 支行	保本型 银行理 财产品	150,000,000	2018.03.06	2018.05.05	自有资金	银行定制 理财产品	保证 收益	4.37%	1,113,452.05	150,000,000	是	是	0
交通银行 青岛开发 支行	保本型 银行理 财产品	80,000,000	2018.04.10	2018.05.10	自有资金	银行定制 理财产品	保证 收益	4.35%	286,027.40	80,000,000	是	是	0
兴业银行 青岛开发 支行	保本型 银行理 财产品	190,000,000	2018.04.28	2018.7.27	自有资金	银行定制 理财产品	保证 收益	4.68%	2,192,547.95	190,000,000	是	是	0
交通银行 青岛开发 支行	保本型 银行理 财产品	160,000,000	2018.05.04	2018.07.06	自有资金	银行定制 理财产品	保证 收益	4.50%	1,242,739.73	160,000,000	是	是	0
兴业银行 青岛开发 支行	保本型 银行理 财产品	170,000,000	2018.05.07	2018.08.06	自有资金	银行定制 理财产品	保证 收益	4.68%	1,983,550.68	170,000,000	是	是	0
兴业银行 青岛开发 支行	保本型 银行理 财产品	70,000,000	2018.05.07	2018.06.07	自有资金	银行定制 理财产品	保证 收益	4.16%	247,320.55	70,000,000	是	是	0
交通银行 青岛开发 支行	保本型 银行理 财产品	351,000,000	2018.05.11	2018.08.10	自有资金	银行定制 理财产品	保证 收益	4.66%	4,077,946.85	351,000,000	是	是	0
兴业银行 青岛开发 支行	保本型 银行理 财产品	50,000,000	2018.5.11	2018.06.11	自有资金	银行定制 理财产品	保证 收益	4.16%	176,657.53	50,000,000	是	是	0
中信银行 青岛开发 支行	保本型 银行理 财产品	300,000,000	2018.05.28	2018.8.27	自有资金	银行定制 理财产品	保证 收益	4.87%	3,642,493.15	300,000,000	是	是	0
中信银行 青岛开发 支行	保本型 银行理 财产品	200,000,000	2018.06.25	2018.09.24	自有资金	银行定制 理财产品	保证 收益	4.75%	2,368,493.15	200,000,000	是	是	0

受托人	委托理财类型	委托理财金额	委托理财起始日期	委托理财终止日期	资金来源	资金投向	报酬确定方式	年化收益率	实际收益或损失	实际收回情况	是否经过法定程序	未来是否有委托理财计划	减值准备计提金额(如有)
中信银行 青岛开发 支行	保本型 银行理 财产品	200,000,000	2018.06.29	2018.07.30	自有 资金	银行定制 理财产品	保证 收益	4.10%	696,438.36	200,000,000	是	是	0
光大银行 青岛开发 支行	保本型 银行理 财产品	200,000,000	2018.07.25	2018.10.25	自有 资金	银行定制 理财产品	保证 收益	4.85%	2,425,000.00	200,000,000	是	是	0
中信银行 青岛开发 支行	保本型 银行理 财产品	200,000,000	2018.07.30	2018.10.29	自有 资金	银行定制 理财产品	保证 收益	4.70%	2,343,561.64	200,000,000	是	是	0
兴业银行 青岛开发 支行	保本型 银行理 财产品	200,000,000	2018.08.20	2018.11.19	自有 资金	银行定制 理财产品	保证 收益	4.45%	2,218,904.11	200,000,000	是	是	0
兴业银行 青岛开发 支行	保本型 银行理 财产品	150,000,000	2018.08.30	2018.12.03	自有 资金	银行定制 理财产品	保证 收益	4.25%	1,659,246.58	150,000,000	是	是	0
中信银行 青岛开发 支行	保本型 银行理 财产品	150,000,000	2018.08.31	2018.11.27	自有 资金	银行定制 理财产品	保证 收益	4.25%	1,554,452.06	150,000,000	是	是	0
中信银行 青岛开发 支行	保本型 银行理 财产品	200,000,000	2018.09.17	2018.10.19	自有 资金	银行定制 理财产品	保证 收益	3.75%	657,534.25	200,000,000	是	是	0
光大银行 青岛开发 支行	保本型 银行理 财产品	150,000,000	2018.12.12	2019.01.12	自有 资金	银行定制 理财产品	保证 收益	3.75%	312,500.00	150,000,000	是	是	0
光大银行 青岛开发 支行	保本型 银行理 财产品	60,000,000	2018.12.27	2019.01.27	自有 资金	银行定制 理财产品	保证 收益	3.80%	31,666.67	60,000,000	是	是	0

其他情况

适用 不适用

(3) 委托理财减值准备

适用 不适用

2. 委托贷款情况

(1) 委托贷款总体情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(2) 单项委托贷款情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(3) 委托贷款减值准备

适用 不适用

3. 其他情况

适用 不适用

公司不存在委托他人进行现金管理的委托贷款情况。

公司 2018 年内存在一项控股股东向公司提供委托贷款的情况，具体如下：

国家安监总局依托本公司全资子公司——深圳海油工程水下技术有限公司（以下简称“深圳子公司”）建设国家油气管道应急救援南海（珠海）基地，以提供面向中国南海及东海海上油气田海底管道海上应急救援服务。

继 2017 年国家安监总局通过母公司中国海洋石油集团有限公司（简称“中国海油”）以委托贷款方式拨付 0.9 亿元专项资金给本公司后，2018 年国家安监总局再次划拨国家油气管道应急救援南海（珠海）基地建设专项资金人民币 1.30 亿元至中国海油，中国海油通过旗下财务公司，以委托贷款方式将该笔资金划拨本公司。委托贷款金额为 1.30 亿元人民币，贷款期限为 5 年，贷款利率为 0.5%。详见公司于 2018 年 1 月 23 日在上海证券交易所网站披露的《关于控股股东向本公司提供委托贷款的关联交易公告》。

本公司将该笔资金以增资的形式注入深圳子公司。该笔资金将全部用于深圳子公司建设国家油气管道应急救援南海（珠海）基地相关的设备购置。

国家安监总局合计划拨 2.2 亿元至公司，可见公司资产负债表非流动负债——长期借款科目。

**(四) 其他重大合同**

适用 不适用

重大合同及其履行情况

付款方	合同内容	合同金额	截止 2018 年 12 月末累计付款金额
中国海洋石油有限公司	海洋石油工程承包	1,163,961 万元人民币	390,090 万元人民币
TUPI B.V.	FPSO 项目	49,622.47 万美元	29,377.17 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**

适用 不适用

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，在扶贫济困和社会慈善等方面努力做出积极贡献，合计投入金额 73.57 万元。

## (1) 扶贫济困工作

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。目前公司建档的中国海油系统困难职工 15 人，有 20 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 7.5 万元。公司管理层每年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。在中国海油“走进困难职工家庭送温暖”专项活动中，公司为 27 户困难职工家庭送去温暖，帮扶金额 15.3 万元，春节前慰问困难职工 5 户，帮扶金额 1 万元。救助残疾职工、残疾家属 79 人，救助金额 18.9 万元。公司还对 1 位患有重大疾病的职工进行了大病一次性救助，救助总额达 2 万元。合计投入金额 44.70 万元。

## (2) 社会慈善捐助

公司持续资助对口援建的河北省隆化县“中国海油希望小学”，2018 年资助两所希望小学教学楼室外保温项目和奖励优秀教师、三好学生及资助贫困学生费用共计 10 万元，并开展向希望小学捐书活动，募捐书籍 1467 本。公司青岛子公司于 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，2018 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，按照青岛市黄岛区组织开展“慈善一日捐”活动部署，青岛子公司广大员工坚持自愿原则，积极奉献，累计捐款 8.37 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 28.87 万元。

## 2. 精准扶贫成效

√适用 □不适用

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	44.70
2. 物资折款	0
3. 帮助建档立卡贫困人口脱贫数（人）	15
二、分项投入	
1. 产业发展脱贫	
2. 转移就业脱贫	
3. 易地搬迁脱贫	
4. 教育脱贫	
其中：4.1 资助贫困学生投入金额	7.50
4.2 资助贫困学生人数（人）	20
5. 健康扶贫	
其中：5.1 贫困地区医疗卫生资源投入金额	2.00
6. 生态保护扶贫	
7. 兜底保障	
其中：7.1 帮助“三留守”人员投入金额	
7.2 帮助“三留守”人员数（人）	
7.3 帮助贫困残疾人投入金额	18.90
7.4 帮助贫困残疾人数（人）	79
8. 社会扶贫	
其中：8.1 东西部扶贫协作投入金额	
8.2 定点扶贫工作投入金额	18.37
8.3 扶贫公益基金	10.50
9. 其他项目	

## (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](http://www.sse.com.cn) 上披露的《海洋石油工程股份有限公司 2018 年度社会责任报告》。

## (三) 环境信息情况

### 1. 属于环境保护部门公布的重点排污单位的公司及其重要子公司的环保情况说明

√适用 □不适用

#### (1) 排污信息

√适用 □不适用

公司全资子公司海洋石油工程（青岛）有限公司（以下简称“青岛子公司”）被山东省青岛市确定为山东省青岛市 2018 年土壤环境重点排污单位和山东省青岛市 2018 年水环境重点排污单位。青岛子公司的主要污染物为生活废水和少量废气。

污染物形成过程和原因：

- 1) 土壤污染物主要是青岛场地在实施海洋工程建造过程中产生的可能对土壤造成污染的废弃物，主要包括废油漆桶、废油漆渣、废矿物油、沾油漆垃圾、废油漆、废稀料、废防冻液等。这些废物在收集、暂存的过程中有可能产生渗漏、泄露，有可能污染到土壤，所以青岛子公司被当地环保部门列为土壤重点单位。不过，青岛子公司对废弃物管理高度重视，未发生过废弃物发生渗漏、泄露等污染土壤的情况。
- 2) 废水为青岛子公司生活污水，无生产性废水。生活污水全部经市政管网排往污水处理厂集中处理。生活污水中的主要污染物为 COD（化学耗氧量）、氨氮、悬浮物等。青岛子公司之所以被纳入水环境重点排污单位，主要是因为青岛场地面积 120 万平米，生产人员较多，用水量导致排水量也相应比较大，排放废水中的氨氮、COD 等污染物，虽然排放浓度达标并符合相关规定，但是由于排水量大，造成氨氮、COD 等排放量较大，所以被列为重点单位。
- 3) 废气排放污染物主要包括苯、甲苯、二甲苯、非甲烷总烃颗粒物，形成过程和原因为涂装喷漆作业过程中油漆及稀料中所含苯、甲苯等化学成分挥发（在正常范围内）。

污染物排放方式：有组织地排放。

排放口数量和分布情况：

废气排放口 13 处（其中包括 9 处有机废气排放口，4 处粉尘排放口），1# 涂装车间 6 处（有机废气 5 处、粉尘排放口 1 处），三四米线 4 处（有机废气 2 处、粉尘排放口 2 处），2# 涂装车间 3 处（有机废气 2 处、粉尘 1 处）。厂区机修库南侧污水总排放口 1 处。

排放浓度和总量：

#### 1) 废气排放量情况

苯：总计 0.083 吨 / 年

甲苯：总计 0.030 吨 / 年

二甲苯：总计 0.786 吨 / 年

非甲烷总烃：总计 3.221 吨 / 年

颗粒物排放总量：4.406 吨 / 年

排放浓度均低于各排放口规定的平均排放浓度。

2) 废水排放量情况

实际用水量 40.73 万吨

排水量 34.70 万吨

COD 排放浓度 469mg/L；COD 排放总量 162.7 吨

氨氮排放浓度 15.54mg/L；氨氮排放总量 5.4 吨

SS 排放浓度 366mg/L；SS 排放总量 127 吨

需要特别说明的是，青岛子公司生活污水全部经过市政管网排放到污水处理厂，COD、氨氮等是排放到污水处理厂的数量，并不是直接排放到环境中的量，不会对水环境造成污染。

对于可能造成土壤污染的废弃物的处理，青岛子公司根据相关法律法规的要求，全部委托具备危险废弃物处置资质的第三方单位进行处置，在未处置之前，暂存在危废库内，危废库按照相关技术要求进行了地面防渗漏、防溢处理，设置了防溢槽、回收槽等相关措施，确保危险废弃物在暂存期间不会发生污染土壤的情况。

核定的排放总量：未核定排放总量，当地环保局无相关要求。

超标排放情况：无。

执行的污染物排放标准 有机废气及粉尘执行《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)表2中相关标准，废水执行《污水综合排放标准》(GB8978-1996)表4中的三级标准要求。

本报告期内，青岛子公司未发生环境污染事故。

(2) 防治污染设施的建设和运行情况

适用 不适用

13 处废气排放口均配备有机废气净化及除尘设备，定期对环保设备进行维护保养，填写相应的维保记录。环保设施全部正常运转，有机废气全部达标排放。

(3) 建设项目环境影响评价及其他环境保护行政许可情况

适用 不适用

- 1) 青岛市环保局关于海洋石油工程（青岛）有限公司青岛场地项目一期工程环境影响报告书的批复。
- 2) 青岛市环保局关于海洋石油工程（青岛）有限公司青岛场地项目二期工程环境影响报告书的批复。
- 3) 青岛市环保局关于海洋石油工程青岛制造基地三期工程环境影响报告书的批复。

(4) 突发环境事件应急预案

适用 不适用

青岛子公司编制了突发环境事件应急预案，包括有毒有害物质泄漏专项应急预案和码头溢油专项应急预案。

(5) 环境自行监测方案

适用 不适用

每年编制环境自行监测方案，报海油工程总部批准。

(6) 其他应当公开的环境信息

适用 不适用

## 2. 重点排污单位之外的公司的环保情况说明

适用 不适用

### 公司船舶环保情况

截止报告期末公司有 22 艘工程施工船舶，公司持续高度重视船舶环保管理工作，注重从源头对船舶进行管控，引进领先环保思路与理念，通过优化装备结构、科技创新等有效管理手段，不断提高船舶环保管理水平，确保了公司船舶依法合规运营和环境保护和谐发展。报告期内，公司未发生船舶环境污染事故。

#### 1) 从源头打造绿色节能船舶

2018 年，公司管道挖沟工程船“海洋石油 295”正式投入使用，该船从整体布置、工艺流程、技术方案、设备、辅助生产等方面均创新性采用节能低碳设计理念，运用了空调机溴化锂吸收式制冷机、EGR 技术处理主机排放尾气、废热制淡水、电站优化配置等节能低碳技术，努力从设计源头打造绿色低碳船舶。通过以上技术措施的有效落实，在运营周期内，“海洋石油 295”船每年可节约 837 吨标准煤，节约淡水 4240 吨，每年可节约运营成本约 476 万元。

#### 2) 推进渤海湾大型船舶生活污水零排放改造

公司船舶污水按照《沿海海域船舶排污设备铅封管理规定》（交海发[2007]165号）要求实施零排放，全部交予与公司签订回收协议具备污染物处理资质的机构进行回收处理。

各作业现场针对涉及的溢油污染等潜在的紧急情况制订现场应急处置方案，按照相关法规要求，定期组织开展专项应急演练，提高应急响应和处置能力。

公司严格执行《船舶水污染物排放控制标准》（GB 3552-2018），所属蓝鲸船、滨海 108 船、滨海 109 船，海洋石油 221 船、海洋石油 222 船、海洋石油 225 船、海洋石油 226 船和海洋石油 228 船已制定生活污水改造方案，待中国船级社审批后实施。

#### 3) 大气污染物排放控制区的防污措施情况

公司船舶严格执行《国际防止船舶造成污染公约》（MARPOL 公约）、交通运输部印发的《珠三角、长三角、环渤海（京津冀）水域船舶排放控制区实施方案》（交海发[2015]177号）及交通运输部印发的《大气污染物排放控制区实施方案》（交海发[2018]168号）。

公司使用轻油船舶燃油硫含量低于 0.1% $m/m$ （低于公约和中国政府要求），使用重油船舶均配有高低硫油转化装置，并严格执行高低硫油转化程序。

#### 4) 船舶垃圾和含油污水处置情况

公司船舶安全管理体系对船舶垃圾和含油污水的处置有明确要求，公司在船舶海务检查、船舶机务检查和内审等安全管理活动中对船舶垃圾和含油污水的处置予以重点关注。

#### 5) 应急管理情况

公司船舶配有中国海事局批准的《垃圾管理计划》（GMP）和《油污应急计划》（SOPEP），船舶各项操作严格执行 GMP 和 SOPEP。

公司和船舶定期开展演练不断提高公司应急响应和员工现场处置能力，减少对环境的影响。

## 3. 重点排污单位之外的公司未披露环境信息的原因说明

适用 不适用

## 4. 报告期内披露环境信息内容的后续进展或变化情况的说明

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

#### (一) 转债发行情况

适用 不适用

#### (二) 报告期转债持有人及担保人情况

适用 不适用

#### (三) 报告期转债变动情况

适用 不适用

报告期转债累计转股情况

适用 不适用

#### (四) 转股价格历次调整情况

适用 不适用

#### (五) 公司的负债情况、资信变化情况及在未来年度还债的现金安排

适用 不适用

#### (六) 转债其他情况说明

适用 不适用

# 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

## 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）	117,096
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数（户）	111,897
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	
中国海洋石油集团有限公司	-132,640,600 <sup>(1)</sup>	2,138,328,954	48.36	0	无	0	国家
中国海洋石油南海西部有限公司	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	22,501,036	124,653,942	2.82	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
香港中央结算有限公司	49,839,690	58,935,496	1.33	0	无	0	境外法人
招商银行股份有限公司－博时中证央企结构调整交易型开放式 指数证券投资基金	52,118,819	52,118,819	1.18	0	无	0	未知
中国农业银行股份有限公司－华夏中证央企结构调整交易型开 放式指数证券投资基金	38,231,345	38,231,345	0.86	0	无	0	未知
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
中国海洋石油集团有限公司	2,138,328,954	人民币普通股	2,138,328,954
中国海洋石油南海西部有限公司	294,215,908	人民币普通股	294,215,908
中国证券金融股份有限公司	124,653,942	人民币普通股	124,653,942
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
香港中央结算有限公司	58,935,496	人民币普通股	58,935,496
招商银行股份有限公司－博时中证央企结构调整交易型开放式指 数证券投资基金	52,118,819	人民币普通股	52,118,819
中国农业银行股份有限公司－华夏中证央企结构调整交易型开放 式指数证券投资基金	38,231,345	人民币普通股	38,231,345
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

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
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

前 10 名股东中，中国海洋石油南海西部有限公司为中国海洋石油集团有限公司的全资子公司，存在关联关系。未知其他股东之间是否存在关联关系或一致行动人的情况。

上述股东关联关系或一致行动的说明

注(1)：2018年10月12日，中国海洋石油集团有限公司以合计132,640,600股海油工程股份(总股本的3%)分别认购博时基金管理有限公司、华夏基金管理有限公司和银华基金管理股份有限公司发行的央企结构调整ETF(交易型开放式指数基金)份额，数量分别为55,000,000股、55,000,000股及22,640,600股。相关股份划转手续完成后，中国海洋石油集团有限公司持有本公司2,138,328,954股股份，约占本公司总股本的48.36%。

表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明

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。

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	中国海洋石油集团有限公司
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集团有限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	中国海洋石油集团有限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. 自然人

适用 不适用

3. 公司不存在控股股东情况的特别说明

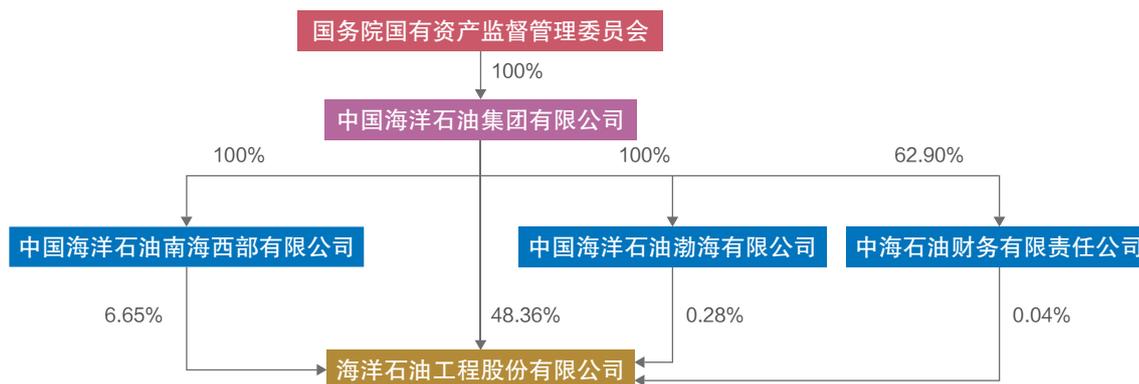
适用 不适用

4. 报告期内控股股东变更情况索引及日期

适用 不适用

5. 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集团有限公司，相关情况见本节控股股东情况相关内容。

2. 自然人

适用 不适用

3. 公司不存在实际控制人情况的特别说明

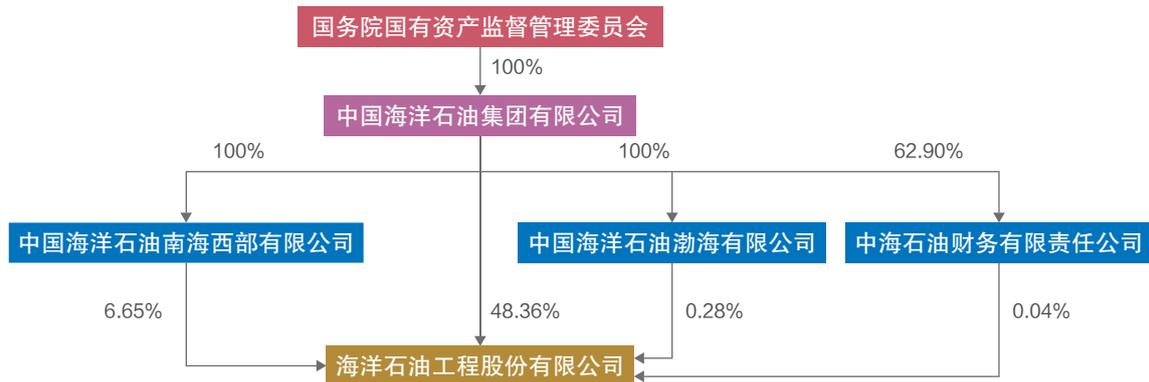
适用 不适用

4. 报告期内实际控制人变更情况索引及日期

适用 不适用

## 5. 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

√适用 □不适用



## 6. 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

# 优先股相关情况

适用 不适用

# 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
金晓剑	董事长、 总裁、党 委书记	男	59	2018年3月27日		0	0	0		108.27	否
孟军	董事	男	58	2014年1月10日		22,680	22,680	0		0	是
林瑶生	董事、执 行副总裁、 党委副书记、工会 主席	男	57	2017年5月19日		0	25,000	25,000	通过 配偶 账户 购买	89.51	否
张武奎	董事	男	59	2018年4月25日		0	0	0		0	是
邱晓华	独立董事	男	60	2016年11月23日		0	0	0		12.80	否
郭涛	独立董事	男	63	2015年5月20日		0	0	0		12.80	否
黄永进	独立董事	男	52	2015年5月20日		0	0	0		12.80	否
邬汉明	监事会主 席	男	58	2018年4月25日		0	0	0		0	是
赵艳波	监事	女	46	2014年4月23日		0	0	0		0	是
饶仕才	监事、集 团公司党 组驻公司 纪检组组 长	男	50	2013年9月16日		0	0	0		80.78	否
陈永红	财务总监	男	45	2012年8月29日		60,000	60,000	0		80.64	否
陈荣旗	总工程师	男	55	2016年4月22日		0	0	0		80.62	否
于长生	副总裁	男	53	2016年7月6日		0	0	0		80.65	否
陈宝洁	副总裁	男	53	2016年7月6日		10,000	10,000	0		80.91	否
李小巍	副总裁	男	49	2016年7月6日		15,000	15,000	0		81.08	否
吕波	原董事长	男	56	2016年11月23日	2018年3月27日	0	0	0		0	是

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
魏君超	原监事会主席	男	60	2014年4月23日	2018年3月27日	0	0	0		0	是
刘连举	董事会秘书	男	53	2007年4月10日		40,000	40,000	0		67.72	否
合计	/	/	/	/	/	147,680	172,680	25,000	/	788.58	/

姓名	主要工作经历
金晓剑	1982年进入中国海油系统参加工作,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,任中国海油工程建设部总经理;2013年12月至2017年1月,任中国海油规划计划部总经理、中国海油工程管理办公室主任。2017年1月-今,任海洋石油工程股份有限公司总裁;2017年2月起兼任海洋石油工程股份有限公司董事;2017年3月-今,任海洋石油工程股份有限公司党委书记。2018年3月起,任海洋石油工程股份有限公司董事长。
孟军	2007年4月-2017年8月,任中国海油财务资产部副总经理。2017年8月起,任中国海油财务资产部总经理。2014年1月起,兼任海洋石油工程股份有限公司董事。
林瑶生	1984年参加工作以来一直在中国海油系统工作。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,任中国海油工程建设部副总经理。2016年7月-今,任海洋石油工程股份有限公司执行副总裁;2017年3月起兼任海洋石油工程股份有限公司党委委员;2017年5月起兼任海洋石油工程股份有限公司董事;2017年12月起兼任海洋石油工程股份有限公司党委副书记、工会主席。
张武奎	1982年进入中国海油系统参加工作。2005年1月至2008年6月,任中海石油基地集团有限公司采油服务分公司总经理。2008年7月至2009年4月,任中海油能源股份有限公司采油服务分公司总经理。2009年4月至2012年4月,任中海油能源发展股份有限公司总经理助理兼采油服务分公司总经理。2012年4月至2016年12月,任中海油能源发展股份有限公司副总经理。2012年4月至2012年12月,兼任中海油能源发展股份有限公司采油服务分公司总经理。2014年1月至今,任中海油能源发展股份有限公司董事。2016年8月至2018年7月,任中海油能源发展股份有限公司党委副书记。2018年4月起,兼任海洋石油工程股份有限公司董事。2018年5月至今,任中海油服董事。2018年7月至今,任中国海洋石油集团有限公司专职董事。
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,任中国海油能源经济研究院(政策研究室)首席经济学家。现任阳光保险集团资产管理股份有限公司首席战略官,新华都商学院教授,澳门城市大学教授,纳川股份独立董事,首开股份独立董事,易联众独立董事,龙洲股份独立董事,兼任中国国际经济交流中心学术委员、高级研究员。2016年11月起,兼任海洋石油工程股份有限公司独立董事。
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。2017年6月起,兼任国融证券股份有限公司独立董事。
黄永进	2011年1月-今,任上海勘察设计研究院集团有限公司董事、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。
邬汉明	2005年11月至2007年4月,任中海油田服务股份有限公司总经济师。2007年4月至2012年7月,任海洋石油工程股份有限公司财务总监。2012年7月至2014年3月,任中海石油财务有限责任公司副总经理。2014年3月至2014年4月,任中海油国际融资租赁有限公司总裁、中海石油财务有限责任公司副总经理。2014年4月至2016年2月任中海油国际融资租赁有限公司总裁。2016年2月至2017年7月任中海油国际融资租赁有限公司总裁兼中海石油投资控股有限公司总经理。2017年7月至今任中国海油党组巡视组组长。2018年4月起,兼任海洋石油工程股份有限公司监事会主席。

姓名	主要工作经历
赵艳波	2003年8月至2012年2月,任中国海油审计监察部高级审计师。2012年3月-2015年底,任中国海油专职监事。2015年12月至今任中国海油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-2017年12月,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。2017年12月起,任中国海洋石油集团有限公司党组驻海洋石油工程股份有限公司纪检组组长。2011年8月-今,兼任海洋石油工程股份有限公司职工监事。
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
吕波	中国海洋石油集团有限公司	副总经理、党组成员	2010年4月	
孟军	中国海洋石油集团有限公司	财务资产部总经理	2017年8月	
张武奎	中国海洋石油集团有限公司	专职董事	2018年7月	
邬汉明	中国海洋石油集团有限公司	党组巡视组副组长	2017年7月	
赵艳波	中国海洋石油集团有限公司	监察部纪检监察一处副处长	2015年12月	
魏君超	中国海洋石油集团有限公司	监事会主席	2013年12月	2018年3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
张武奎	中海油能源发展股份有限公司	董事	2014年1月	
	中海油能源发展股份有限公司	党委副书记	2016年8月	2018年7月
	中海油田服务股份有限公司	董事	2018年5月	
郭涛	中准会计师事务所(特殊普通合伙)	合伙人	2012年	
	国融证券股份有限公司	独立董事	2017年6月	
黄永进	上海勘察设计研究院集团有限公司	董事、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集团有限公司领取报酬、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	788.58 万元人民币。

## 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
金晓剑	董事长	选举	根据公司管理和发展的需要
张武奎	董事	选举	根据公司管理和发展的需要
邬汉明	监事会主席	选举	根据公司管理和发展的需要
吕波	原董事长	离任	因工作安排
魏君超	原监事会主席	离任	因到退休年龄

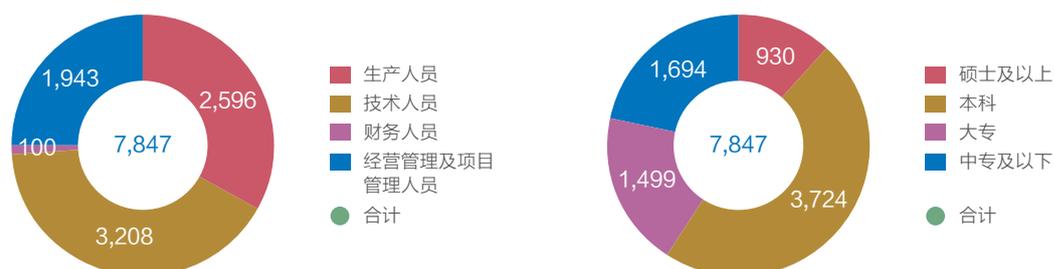
## 五、近三年受证券监管机构处罚的情况说明

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	5,486
主要子公司在职员工的数量	2,361
在职员工的数量合计	7,847
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	0
<b>专业构成</b>	
<b>专业构成类别</b>	<b>专业构成人数</b>
生产人员	2,596
技术人员	3,208
财务人员	100
经营管理及项目管理人员	1,943
合计	7,847
<b>教育程度</b>	
<b>教育程度类别</b>	<b>数量(人)</b>
硕士及以上	930
本科	3,724
大专	1,499
中专及以下	1,694
合计	7,847



### (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。



公司参加 2018 嘉克杯  
国际焊接大赛

1295 期

64 万小时

81.6 小时

开展各类培训 1295 期，累计开展培训 64 万小时，人均受训 81.6 小时。

### (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，根据员工成长及企业发展需求制定培训计划并组织实施。为确保培训达到预期效果，公司建有培训管理体系，用以加强对员工培训工作的指导、监督和管理，确保各项培训能够按需求、按计划地有序开展，保证员工培训工作的及时性、针对性和有效性。

2018 年，公司培训工作紧密围绕建设“国际一流能源工程公司”战略目标，着力提质量、增效益，积极开展各类培训 1295 期，累计开展培训 64 万小时，人均受训 81.6 小时。培训内容主要范围涵盖安全、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



建造杯春季长跑比赛

三大活动授旗仪式





公司董事会全体董事

## 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，遵循中国证监会、上海证券交易所等监管机构的要求，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）关于实施组织机构改革

面对复杂的内外部环境，公司聚焦国际化、深水化、高端化战略，主动变革，全面推进组织机构的深层次改革，将部分分子公司进行整合，组建公司运营中心，统筹公司项目市场开发与运营；组建建造事业部和安装事业部，主打“青岛制造”、“深水安装”两大品牌，积极推进国际化高端模块建造能力和深水安装能力建设；建立共享机构，在国际交流、采办、人力资源、财务和科技信息五方面设立共享中心；成立技术服务、特种设备和液化天然气三个专业分公司，“两强、三优、一核心、五共享”的专业化管理架构和业务布局落地成型，必将为运营效率和竞争力的提升发挥积极作用。

## （二）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。

作为公司配套改革重要工作，公司积极推进内控制度体系“健体瘦身”工作，使管理制度更为精简、高效。目前公司层面新的内控制度框架已梳理搭建完成，精简后形成了 15 个体系，395 个制度，整体精减比例 21%。新的制度框架涵盖行政管理、人力资源管理、财务管理、采办管理和工程项目管理等多方面内部控制，形成了更为科学合理高效受控的内控制度体系。

## （三）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。

2018 年度，公司于 2 月、4 月共召开了 2 次股东大会，审议批准了 2017 年度报告、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、选举监事等 9 项议案，切实维护了股东的合法权益。

独立董事参观公司  
船舶装备



## （四）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，公司党委书记、总裁金晓剑先生被选举为董事长。张武奎先生被选举为董事，加入董事会。全体董事成员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。

原董事长吕波先生因工作安排辞去相关职务，公司对吕波先生在任职期内为公司发展作出的突出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 2018 年 1 月、3 月、4 月、5 月、8 月、10 月、12 月共召开 9 次董事会，其中现场会议 5 次，传真会议 4 次，审议了公司定期报告、利润分配预案、选举董事、财务预算、资本支出计划、为子公司提供担保、装备和场地投资、募集资金使用、会计政策变更等重要事项，也审议了公司在英国、文莱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。

报告期董事会以克服行业困难、提升经营业绩、完成全年经营目标为根本导向，督促公司有序组织、扎实推进在建项目工程建设；全力以赴开拓市场；深挖潜力，提高作业效率，降低生产成本；加强改革创新，降低运营成本。

董事会要求公司做好典型海外项目分析，总结成功项目的经验和失败项目的不足，提炼海外项目运作在技术标准、商务、法律等方面的关键点，对于未来持续提升国际项目运作能力提供重要决策参考。加快产业结构升级，未来市场主要产品进一步向深水、浮体和 LNG 模块化等高端制造产品集中，提升总体毛利率水平。进一步加强项目管理和经营管理，通过创新管理模式和创新技术、工艺等措施降低成本，不断推进提质增效。紧盯国际市场，特别是 LNG 模块化工厂项目，争取在国际市场上有所突破，为 2019 年乃至 2020 年的健康持续发展打下基础。

董事会始终高度重视与资本市场的沟通，董事长、总裁金晓剑先生，董事、执行副总裁林瑶生先生，独立董事郭涛先生、黄永进先生积极参加了年内召开的股东大会，就公司发展战略和趋势、油价和行业变化对公司的影响、公司应对行业困境采取的重点措施、公司能力建设和提升情况、市场开发情况、工作量趋势等投资者关心的问题进行了较为充分的沟通交流。

### 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（股权）均由董事会批准（超过一定额度还需股东大会批准），其它资本性投资（固定资产）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 7 次会议，监事积极出席股东大会，列席全部董事会会议，审议选举监事会主席、公司定期报告、内部控制评价报告、财务报表、利润分配预案、会计政策变更、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。

海洋石油工程股份有限公司  
第六届监事会第十次会议



### （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 1 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。面对复杂的内外部环境和巨大生产经营压力，公司积极应对，主动变革，聚焦国际化、深水化、高端化战略，全面推进组织机构的深层次改革，将部分分子公司进行整合。国际国内市场开发上，集中精力突破重点目标市场，与沙特阿美石油公司签订了海洋工程长期服务协议，有望为公司带来中东区域的长期业务。国内陵水 17-2、流花 16-2 深水工程项目签订与实施，使得公司业务真正迈进深水时代，各在建工程项目安全平稳运行，为公司可持续发展提供了重要保障。

### （六）关于信息披露

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 32 份临时公告的编制披露工作，每一份披露文件均经过了认真思考、细致编制、严格校验审核，持续改进不断提高信息披露的有效性和质量，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，将公司生产经营管理动态及时传递给市场各利益相关方。

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
2018 年第一次临时股东大会	2018 年 2 月 7 日	http://www.sse.com.cn	2018 年 2 月 8 日
2017 年度股东大会	2018 年 4 月 25 日	http://www.sse.com.cn	2018 年 4 月 26 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
金晓剑	否	9	9	4	0	0	否	2
孟军	否	9	6	4	3	0	是	0
林瑶生	否	9	9	4	0	0	否	2
张武奎	否	5	3	2	0	0	否	0
邱晓华	是	9	6	4	3	0	是	0
郭涛	是	9	9	4	0	0	否	2
黄永进	是	9	9	4	0	0	否	1
吕波	否	3	3	2	0	0	否	0

连续两次未亲自出席董事会会议的说明

适用 不适用

2018 年 3 月 27 日召开的第六届第七次董事会，孟军因其他公务未能亲自出席董事会，委托郭涛代为表决。

2018 年 4 月 25 日召开的第六届第八次董事会，孟军因其他公务未能亲自出席董事会，委托郭涛代为表决。

2018 年 8 月 17 日召开的第六届第十次董事会，邱晓华因其他公务未能亲自出席董事会，委托黄永进代为表决。

2018 年 10 月 29 日召开的第六届第十一次董事会，邱晓华因其他公务未能亲自出席董事会，委托郭涛代为表决。

年内召开董事会会议次数	9
其中：现场会议次数	4
通讯方式召开会议次数	5
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 5 次会议，均为现场会议，对公司 4 期定期报告及财务情况、内控评价报告、年度审计工作、续聘审计机构、审计委员会履职情况、会计政策变更等 13 个议案进行了认真审议，发表了明确意见，出具了审计委员会会议决议和会议纪要。

此外就行业环境、工作量情况及业务趋势、市场开发和订单情况、汇率变化对公司影响、现金流、成本控制、风险管理、未分配利润、预算完成情况、中海福陆合资公司经营情况、新购进的两天船舶运营情况等与公司管理层进行了充分沟通和讨论，并对公司治理、内部控制进行检查和监督，对公司年度报告审计工作进行了检查，对公司定期报告的财务报告部分发表了审核意见，对公司利润分配方案、聘任会计师事务所等事项也予以了重点关注。

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。

审计委员会建议公司关注中海福陆合资公司运营情况，提高合资公司经营效益，关注两条新船“海洋石油 285”和“海洋石油 287”的使用情况，提高作业效率。

加强对合资公司的管控，注意海外项目运营风险，做好财务信息披露工作，更好地服务股东。

审计委员会要求公司全力开拓市场，加强成本控制，确保完成年度经营目标。同时要关注现金流变化，做好催款收款工作，保证经营现金流逐步好转。

##### （二）提名委员会履职情况

报告期内，提名委员会召开 1 次现场会议，审议通过了提名张武奎先生为公司董事候选人的议案，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》与本年度报告同日披露，详细报告请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 2018 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》与本年度报告同日披露，详细报告请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

# 公司债券相关情况

适用 不适用

## 一、审计报告

√适用 □不适用

# 审计报告

信会师报字 [2019] 第 ZG10071 号

## 海洋石油工程股份有限公司全体股东：

### 一、审计意见

我们审计了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2018年12月31日的合并及母公司资产负债表,2018年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司股东权益变动表以及相关财务报表附注。

我们认为,后附的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2018年12月31日的合并及母公司财务状况以及2018年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

### 二、形成审计意见的基础

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。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照中国注册会计师职业道德守则,我们独立于海油工程,并履行了职业道德方面的其他责任。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、关键审计事项

关键审计事项是我们根据职业判断,认为对本期财务报表审计最为重要的事项。这些事项的应对以对财务报表整体进行审计并形成审计意见为背景,我们不对这些事项单独发表意见。我们确定下列事项是需要在审计报告中沟通的关键审计事项。

关键审计事项	该事项在审计中是如何应对的
<p>采用完工百分比法确认的收入</p> <p>关于收入确认的会计政策的披露见附注五、(二十五),关于收入类别的披露见附注七、(三十一),附注十七、(四)。</p> <p>于2018年度,海油工程合并营业收入为人民币11,052,121,177.54元,其中采用完工百分比法确认的收入为人民币10,979,885,912.22元,占合并营业收入99.35%,金额及比例均较为重大。</p> <p>海油工程主要业务按照《企业会计准则第15号-建造合同》的规定,于资产负债表日按完工百分比法确认合同收入和成本。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。</p> <p>根据完工百分比法确认的收入涉及管理层的重大判断和估计,该等估计受到对未来市场以及对经济形势判断的影响,进而可能影响海油工程是否按照完工百分比法在恰当会计期间确认收入,因此我们将采用完工百分比法确认的收入列为关键审计事项。</p>	<p>我们执行的程序主要包括:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1、我们了解并测试海油工程建造合同核算和预计总收入与总成本的确定和变动的政策、程序、方法和相关内部控制;</li> <li>2、我们取得在建项目合同清单,检查相应的建造合同、结算收款等具体合同执行情况;</li> <li>3、我们取得在建项目的预计总成本明细表,并复核其合理性;</li> <li>4、我们测试管理层作出会计估计以及相关的依据和数据,确定其预估的准确性;</li> <li>5、我们结合对存货的审计程序,对年末未完工合同选取样本进行现场盘点,检查已发生成本归集是否准确;</li> <li>6、我们根据《企业会计准则第15号-建造合同》会计政策,执行了实质性测试程序,复核海油工程是否根据完工百分比会计政策确认建造合同的收入。</li> </ol>

## 四、其他信息

海油工程管理层（以下简称“管理层”）对其他信息负责。其他信息包括海油工程 2018 年年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

我们对财务报表发表的审计意见不涵盖其他信息，我们也不对其他信息发表任何形式的鉴证结论。

结合我们对财务报表的审计，我们的责任是阅读其他信息，在此过程中，考虑其他信息是否与财务报表或我们在审计过程中了解到的情况存在重大不一致或者似乎存在重大错报。

基于我们已执行的工作，如果我们确定其他信息存在重大错报，我们应当报告该事实。在这方面，我们无任何事项需要报告。

## 五、管理层和治理层对财务报表的责任

管理层负责按照企业会计准则的规定编制财务报表，使其实现公允反映，并设计、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。

在编制财务报表时，管理层负责评估海油工程的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项（如适用），并运用持续经营假设，除非计划进行清算、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督海油工程的财务报告过程。

## 六、注册会计师对财务报表审计的责任

我们的目标是对财务报表整体是否不存在由于舞弊或错误导致的重大错报获取合理保证，并出具包含审计意见的审计报告。合理保证是高水平的保证，但并不能保证按照审计准则执行的审计在某一重大错报存在时总能发现。错报可能由于舞弊或错误导致，如果合理预期错报单独或汇总起来可能影响财务报表使用者依据财务报表作出的经济决策，则通常认为错报是重大的。

在按照审计准则执行审计工作的过程中，我们运用职业判断，并保持职业怀疑。同时，我们也执行以下工作：

- (1) 识别和评估由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险，设计和实施审计程序以应对这些风险，并获取充分、适当的审计证据，作为发表审计意见的基础。由于舞弊可能涉及串通、伪造、故意遗漏、虚假陈述或凌驾于内部控制之上，未能发现由于舞弊导致的重大错报的风险高于未能发现由于错误导致的重大错报的风险。
- (2) 了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。
- (3) 评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。
- (4) 对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能对海油工程持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意财务报表中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而，未来的事项或情况可能导致海油工程不能持续经营。
- (5) 评价财务报表的总体列报、结构和内容（包括披露），并评价财务报表是否公允反映相关交易和事项。
- (6) 就海油工程中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据，以对财务报表发表审计意见。我们负责指导、监督和执行集团审计，并对审计意见承担全部责任。

我们与治理层就计划的审计范围、时间安排和重大审计发现等事项进行沟通，包括沟通我们在审计中识别出的值得关注的内部控制缺陷。

我们还就已遵守与独立性相关的职业道德要求向治理层提供声明，并与治理层沟通可能被合理认为影响我们独立性的所有关系和其他事项，以及相关的防范措施（如适用）。

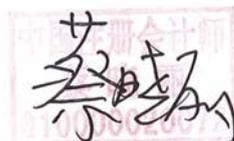
从与治理层沟通过的事项中，我们确定哪些事项对本期财务报表审计最为重要，因而构成关键审计事项。我们在审计报告中描述这些事项，除非法律法规禁止公开披露这些事项，或在极少数情形下，如果合理预期在审计报告中沟通某事项造成的负面后果超过在公众利益方面产生的益处，我们确定不应在审计报告中沟通该事项。



立信会计师事务所  
(特殊普通合伙)

中国注册会计师：蔡晓丽（项目合伙人）

中国注册会计师：安行



中国·上海

2019年3月22日

## 二、 财务报表

## 合并资产负债表

2018年12月31日

编制单位：海洋石油工程股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	期末余额	期初余额
<b>流动资产：</b>			
货币资金	七、（一）	1,943,895,590.53	4,632,161,199.04
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			
<b>衍生金融资产</b>			
应收票据及应收账款	七、（二）	4,186,332,475.43	2,820,783,201.00
其中：应收票据			
应收账款		4,186,332,475.43	2,820,783,201.00
预付款项	七、（三）	119,263,733.62	177,224,220.64
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	七、（四）	98,783,571.36	142,663,334.97
其中：应收利息		4,931,006.22	7,816,161.42
应收股利			
买入返售金融资产			
存货	七、（五）	2,898,116,191.04	1,694,988,237.78
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	七、（六）	4,661,230,094.25	2,668,665,837.82
流动资产合计		13,907,621,656.23	12,136,486,031.25
<b>非流动资产：</b>			
发放贷款和垫款			
可供出售金融资产	七、（七）	158,099,778.00	238,775,578.00
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资	七、（八）	2,226,837,618.49	2,133,054,247.71
投资性房地产			
固定资产	七、（九）	9,565,140,378.45	12,141,262,118.03
在建工程	七、（十）	2,381,041,517.05	179,879,657.81
生产性生物资产			
油气资产			
无形资产	七、（十一）	1,156,963,479.71	804,397,804.53
开发支出			
商誉	七、（十二）	13,075,057.26	13,075,057.26
长期待摊费用	七、（十三）	87,232,309.27	75,200,195.81
递延所得税资产	七、（十四）	653,188,775.33	673,825,537.47
其他非流动资产			
非流动资产合计		16,241,578,913.56	16,259,470,196.62
资产总计		30,149,200,569.79	28,395,956,227.87

项目	附注	期末余额	期初余额
<b>流动负债：</b>			
短期借款			
向中央银行借款			
吸收存款及同业存放			
拆入资金			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债			
应付票据及应付账款	七、(十五)	3,940,765,468.72	3,779,805,573.24
预收款项	七、(十六)	1,966,300,647.30	140,476,025.08
卖出回购金融资产款			
应付手续费及佣金			
应付职工薪酬	七、(十七)	277,872,237.15	303,853,247.02
应交税费	七、(十八)	449,995,333.01	534,774,451.07
其他应付款	七、(十九)	74,401,069.57	81,899,116.87
其中：应付利息		29,486.11	9,625.00
应付股利			
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			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债			
其他流动负债	七、(二十)	7,300,330.85	5,677,671.40
流动负债合计		6,716,635,086.60	4,846,486,084.68
<b>非流动负债：</b>			
长期借款	七、(二十一)	220,000,000.00	90,000,000.00
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
长期应付款	七、(二十二)	27,316,350.24	28,213,887.06
长期应付职工薪酬			
预计负债	七、(二十三)	105,746,387.29	105,746,387.29
递延收益	七、(二十四)	156,163,722.90	170,054,030.36
递延所得税负债	七、(十四)	18,899,268.91	27,087,537.85
其他非流动负债			
非流动负债合计		528,125,729.34	421,101,842.56
负债合计		7,244,760,815.94	5,267,587,927.24
<b>所有者权益（或股东权益）：</b>			
实收资本（或股本）	七、(二十五)	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、(二十六)	4,247,940,206.11	4,247,940,206.11
减：库存股			
其他综合收益	七、(二十七)	47,540,172.61	109,380,302.90
专项储备	七、(二十八)	482,270,903.18	503,278,732.84
盈余公积	七、(二十九)	1,607,827,558.05	1,449,944,931.43

项目	附注	期末余额	期初余额
一般风险准备			
未分配利润	七、(三十)	12,086,008,009.88	12,385,180,367.63
归属于母公司所有者权益合计		22,892,941,649.83	23,117,079,340.91
少数股东权益		11,498,104.02	11,288,959.72
所有者权益(或股东权益)合计		22,904,439,753.85	23,128,368,300.63
负债和所有者权益(或股东权益)总计		30,149,200,569.79	28,395,956,227.87

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

2018 年 12 月 31 日

编制单位：海洋石油工程股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	期末余额	期初余额
<b>流动资产：</b>			
货币资金		1,217,322,938.46	1,012,305,301.10
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			
应收票据及应收账款	十七、（一）	3,858,091,286.22	2,723,731,607.21
其中：应收票据			
应收账款		3,858,091,286.22	2,723,731,607.21
预付款项		46,477,628.38	139,027,165.96
其他应收款	十七、（二）	674,256,426.03	685,946,883.69
其中：应收利息			
应收股利		340,875.25	168,463.46
存货		2,686,448,143.15	1,437,290,264.18
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		3,734,113,157.24	1,194,553,336.86
流动资产合计		12,216,709,579.48	7,192,854,559.00
<b>非流动资产：</b>			
可供出售金融资产		158,099,778.00	238,775,578.00
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资	十七、（三）	9,205,974,170.87	9,075,974,170.87
投资性房地产			
固定资产		3,417,054,227.08	5,628,018,515.00
在建工程		2,113,313,515.76	9,944,297.02
生产性生物资产			
油气资产			
无形资产		403,030,394.29	32,464,940.74
开发支出			
商誉			
长期待摊费用		71,854,468.44	71,628,735.04
递延所得税资产		432,367,280.79	442,121,857.51
其他非流动资产			
非流动资产合计		15,801,693,835.23	15,498,928,094.18
资产总计		28,018,403,414.71	22,691,782,653.18
<b>流动负债：</b>			
短期借款			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债			
应付票据及应付账款		6,574,816,227.05	4,501,148,605.84
预收款项		1,939,072,850.28	72,818,265.38
应付职工薪酬		195,717,732.68	210,696,600.34
应交税费		81,545,033.12	57,222,245.65

项目	附注	期末余额	期初余额
其他应付款		81,822,316.05	76,043,653.88
其中：应付利息		29,486.11	9,625.00
应付股利			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债			
其他流动负债		4,033,653.30	4,033,653.30
流动负债合计		8,877,007,812.48	4,921,963,024.39
<b>非流动负债：</b>			
长期借款		220,000,000.00	90,000,000.00
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
长期应付款		27,316,350.24	28,213,887.06
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益		85,611,044.64	86,094,733.56
递延所得税负债		9,394,129.50	21,364,659.09
其他非流动负债			
非流动负债合计		342,321,524.38	225,673,279.71
负债合计		9,219,329,336.86	5,147,636,304.10
<b>所有者权益（或股东权益）：</b>			
实收资本（或股本）		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		19,971,616.77	98,742,007.14
专项储备		438,785,312.37	462,845,719.46
盈余公积		1,598,184,996.16	1,440,302,369.54
未分配利润		8,075,389,354.68	6,875,513,455.07
所有者权益（或股东权益）合计		18,799,074,077.85	17,544,146,349.08
负债和所有者权益（或股东权益）总计		28,018,403,414.71	22,691,782,653.18

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

2018 年 1—12 月

编制单位：海洋石油工程股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	本期发生额	上期发生额
<b>一、营业总收入</b>	七、(三十一)	11,052,121,177.54	10,252,537,178.27
其中：营业收入	七、(三十一)	11,052,121,177.54	10,252,537,178.27
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
<b>二、营业总成本</b>		11,082,653,087.92	9,892,647,360.92
其中：营业成本	七、(三十一)	10,027,719,520.52	8,084,528,622.45
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、(三十二)	95,918,229.96	127,305,169.63
销售费用	七、(三十三)	15,631,449.66	13,983,924.34
管理费用	七、(三十四)	293,324,200.39	258,026,229.27
研发费用	七、(三十五)	669,498,092.27	620,680,260.33
财务费用	七、(三十六)	-71,384,850.36	353,581,781.80
其中：利息费用	七、(三十六)	877,291.67	60,733,325.33
利息收入	七、(三十六)	50,124,776.13	67,192,115.63
资产减值损失	七、(三十七)	51,946,445.48	434,541,373.10
加：其他收益	七、(三十八)	181,337,249.09	98,281,908.12
投资收益（损失以“-”号填列）	七、(三十九)	-46,707,457.84	-121,516,441.00
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	七、(三十九)	-91,735,268.69	-91,269,583.41
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	七、(四十)		212,302,530.08
资产处置收益（损失以“-”号填列）	七、(四十一)	131,993.49	
汇兑收益（损失以“-”号填列）			
<b>三、营业利润（亏损以“-”号填列）</b>		104,229,874.36	548,957,814.55
加：营业外收入	七、(四十二)	35,033,759.74	80,509,340.08
减：营业外支出	七、(四十三)	10,481,437.93	2,793,163.82
<b>四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）</b>		128,782,196.17	626,673,990.81
减：所得税费用	七、(四十四)	48,943,321.79	137,041,828.10
<b>五、净利润（净亏损以“-”号填列）</b>		79,838,874.38	489,632,162.71
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		79,838,874.38	489,852,030.12
2. 终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			-219,867.41
（二）按所有权归属分类			
1. 少数股东损益		60,865.51	-1,423,348.73
2. 归属于母公司股东的净利润		79,778,008.87	491,055,511.44
<b>六、其他综合收益的税后净额</b>		-61,691,851.50	-75,285,596.57
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		-61,840,130.29	-75,019,411.55

项目	附注	本期发生额	上期发生额
(一) 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变动额			
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益			
(二) 将重分类进损益的其他综合收益		-61,840,130.29	-75,019,411.55
1. 权益法下可转损益的其他综合收益			
2. 可供出售金融资产公允价值变动损益		-68,574,430.00	-61,626,360.00
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		6,734,299.71	-13,393,051.55
6. 其他			
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		148,278.79	-266,185.02
<b>七、综合收益总额</b>		<b>18,147,022.88</b>	<b>414,346,566.14</b>
归属于母公司所有者的综合收益总额		17,937,878.58	416,036,099.89
归属于少数股东的综合收益总额		209,144.30	-1,689,533.75
<b>八、每股收益：</b>			
(一) 基本每股收益(元/股)	十八、(二)	0.02	0.11
(二) 稀释每股收益(元/股)	十八、(二)	0.02	0.11

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

2018 年 1—12 月

编制单位：海洋石油工程股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	本期发生额	上期发生额
<b>一、营业收入</b>	十七、（四）	9,367,685,465.89	6,222,149,712.64
减：营业成本	十七、（四）	8,732,183,651.78	6,582,822,209.19
税金及附加		45,953,535.90	13,988,766.36
销售费用		1,479,751.84	2,123,962.55
管理费用		178,346,446.43	159,357,025.84
研发费用		503,344,866.81	427,351,119.26
财务费用		-46,139,997.85	123,031,209.22
其中：利息费用		1,000,020.60	60,885,908.93
利息收入		10,182,947.39	20,721,063.15
资产减值损失		-613,773.45	360,412,117.80
加：其他收益		116,685,646.46	71,028,352.59
投资收益（损失以“-”号填列）	十七、（五）	1,515,494,758.40	2,022,082,706.78
其中：对联营企业和合营企业的投资收益			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			
资产处置收益（损失以“-”号填列）		131,993.49	
<b>二、营业利润（亏损以“-”号填列）</b>		1,585,443,382.78	646,174,361.79
加：营业外收入		4,859,888.40	4,053,164.47
减：营业外支出		1,350,348.46	2,019,049.79
<b>三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）</b>		1,588,952,922.72	648,208,476.47
减：所得税费用		10,126,656.49	-206,993,815.83
<b>四、净利润（净亏损以“-”号填列）</b>		1,578,826,266.23	855,202,292.30
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		1,578,826,266.23	855,202,292.30
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
<b>五、其他综合收益的税后净额</b>		-78,770,390.37	-48,835,792.90
（一）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变动额			
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益			
（二）将重分类进损益的其他综合收益		-78,770,390.37	-48,835,792.90
1. 权益法下可转损益的其他综合收益			
2. 可供出售金融资产公允价值变动损益		-68,574,430.00	-61,626,360.00
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		-10,195,960.37	12,790,567.10
6. 其他			
<b>六、综合收益总额</b>		1,500,055,875.86	806,366,499.40
<b>七、每股收益：</b>			
（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

2018年1—12月

编制单位：海洋石油工程股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	本期发生额	上期发生额
<b>一、经营活动产生的现金流量：</b>			
销售商品、提供劳务收到的现金		11,404,594,416.89	9,275,380,667.17
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		266,452,587.28	440,906,248.34
收到其他与经营活动有关的现金	七、（四十五）	328,911,673.53	442,299,295.61
经营活动现金流入小计		11,999,958,677.70	10,158,586,211.12
购买商品、接受劳务支付的现金		8,689,993,439.72	6,825,437,898.18
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		2,294,077,948.50	1,976,969,165.52
支付的各项税费		474,377,684.78	637,125,151.36
支付其他与经营活动有关的现金	七、（四十五）	165,054,175.85	187,679,848.77
经营活动现金流出小计		11,623,503,248.85	9,627,212,063.83
经营活动产生的现金流量净额		376,455,428.85	531,374,147.29
<b>二、投资活动产生的现金流量：</b>			
收回投资收到的现金		11,153,052,000.00	11,600,000,000.00
取得投资收益收到的现金		96,547,791.39	110,525,261.30
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		892,675.00	600.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		11,250,492,466.39	11,710,525,861.30
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		911,692,440.55	1,652,853,761.30
投资支付的现金		13,256,518,639.47	10,573,927,332.34
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、（四十五）	43,985,000.00	124,379,720.70
投资活动现金流出小计		14,212,196,080.02	12,351,160,814.34
投资活动产生的现金流量净额		-2,961,703,613.63	-640,634,953.04

项目	附注	本期发生额	上期发生额
<b>三、筹资活动产生的现金流量：</b>			
吸收投资收到的现金			
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金			
取得借款收到的现金		130,000,000.00	90,000,000.00
发行债券收到的现金			
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		130,000,000.00	90,000,000.00
偿还债务支付的现金			1,200,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		221,925,170.56	511,610,855.00
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			
筹资活动现金流出小计		221,925,170.56	1,711,610,855.00
筹资活动产生的现金流量净额		-91,925,170.56	-1,621,610,855.00
<b>四、汇率变动对现金及现金等价物的影响</b>		<b>-7,625,153.17</b>	<b>-268,827,934.78</b>
<b>五、现金及现金等价物净增加额</b>		<b>-2,684,798,508.51</b>	<b>-1,999,699,595.53</b>
加：期初现金及现金等价物余额		4,628,562,169.78	6,628,261,765.31
<b>六、期末现金及现金等价物余额</b>		<b>1,943,763,661.27</b>	<b>4,628,562,169.78</b>

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

2018年1—12月

编制单位：海洋石油工程股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	本期发生额	上期发生额
<b>一、经营活动产生的现金流量：</b>			
销售商品、提供劳务收到的现金		9,931,511,757.29	5,487,898,436.81
收到的税费返还		168,809,014.40	179,226,856.22
收到其他与经营活动有关的现金		167,283,665.26	200,814,704.17
经营活动现金流入小计		10,267,604,436.95	5,867,939,997.20
购买商品、接受劳务支付的现金		6,470,336,019.84	5,803,789,392.74
支付给职工以及为职工支付的现金		1,665,349,892.24	1,433,612,283.57
支付的各项税费		200,848,980.80	40,946,414.75
支付其他与经营活动有关的现金		88,968,487.74	33,309,854.89
经营活动现金流出小计		8,425,503,380.62	7,311,657,945.95
经营活动产生的现金流量净额		1,842,101,056.33	-1,443,717,948.75
<b>二、投资活动产生的现金流量：</b>			
收回投资收到的现金		4,331,459,000.00	4,535,119,000.00
取得投资收益收到的现金		1,516,784,034.26	2,023,958,735.95
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		892,675.00	600.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		5,849,135,709.26	6,559,078,335.95
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		568,247,554.00	190,895,610.46
投资支付的现金		6,830,000,000.00	4,090,000,000.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		7,398,247,554.00	4,280,895,610.46
投资活动产生的现金流量净额		-1,549,111,844.74	2,278,182,725.49
<b>三、筹资活动产生的现金流量：</b>			
吸收投资收到的现金			
取得借款收到的现金		130,000,000.00	90,000,000.00
发行债券收到的现金			
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		130,000,000.00	90,000,000.00
偿还债务支付的现金			1,200,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		221,925,170.56	511,610,855.00
支付其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流出小计		221,925,170.56	1,711,610,855.00
筹资活动产生的现金流量净额		-91,925,170.56	-1,621,610,855.00
<b>四、汇率变动对现金及现金等价物的影响</b>		<b>3,953,596.33</b>	<b>-30,408,370.23</b>
<b>五、现金及现金等价物净增加额</b>		<b>205,017,637.36</b>	<b>-817,554,448.49</b>
加：期初现金及现金等价物余额		1,012,305,301.10	1,829,859,749.59
<b>六、期末现金及现金等价物余额</b>		<b>1,217,322,938.46</b>	<b>1,012,305,301.10</b>

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

2018 年 1—12 月

编制单位：海洋石油工程股份有限公司

项目							
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	
		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		
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		
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）							
（一）综合收益总额							
（二）所有者投入和减少资本							
1. 所有者投入的普通股							
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. 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							
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. 设定受益计划变动额结转留存收益							
5. 其他							
（五）专项储备							
1. 本期提取							
2. 本期使用							
（六）其他							
四、本期期末余额	4,421,354,800.00				4,247,940,206.11		



项目							
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	
		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		
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		
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）							
（一）综合收益总额							
（二）所有者投入和减少资本							
1. 所有者投入的普通股							
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. 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							
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. 设定受益计划变动额结转留存收益							
5. 其他							
（五）专项储备							
1. 本期提取							
2. 本期使用							
（六）其他							
四、本期期末余额	4,421,354,800.00				4,247,940,206.11		

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

2018 年 1—12 月

编制单位：海洋石油工程股份有限公司

项目	股本	其他权益工具			资本公积	
		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	
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	
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）						
（一）综合收益总额						
（二）所有者投入和减少资本						
1. 所有者投入的普通股						
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. 提取盈余公积						
2. 对所有者（或股东）的分配						
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. 设定受益计划变动额结转留存收益						
5. 其他						
（五）专项储备						
1. 本期提取						
2. 本期使用						
（六）其他						
四、本期期末余额	4,421,354,800.00				4,245,387,997.87	



项目	股本	其他权益工具			资本公积
		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
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
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）					
（一）综合收益总额					
（二）所有者投入和减少资本					
1. 所有者投入的普通股					
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. 提取盈余公积					
2. 对所有者（或股东）的分配					
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. 设定受益计划变动额结转留存收益					
5. 其他					
（五）专项储备					
1. 本期提取					
2. 本期使用					
（六）其他					
四、本期期末余额	4,421,354,800.00				4,245,387,997.87

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

上期						
	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
		147,577,800.04	480,862,601.70	1,354,782,140.31	6,547,966,872.00	17,197,932,211.92
		147,577,800.04	480,862,601.70	1,354,782,140.31	6,547,966,872.00	17,197,932,211.92
		-48,835,792.90	-18,016,882.24	85,520,229.23	327,546,583.07	346,214,137.16
		-48,835,792.90			855,202,292.30	806,366,499.40
				85,520,229.23	-527,655,709.23	-442,135,480.00
				85,520,229.23	-85,520,229.23	
					-442,135,480.00	-442,135,480.00
			-18,016,882.24			-18,016,882.24
			93,514,123.38			93,514,123.38
			111,531,005.62			111,531,005.62
		98,742,007.14	462,845,719.46	1,440,302,369.54	6,875,513,455.07	17,544,146,349.08

### 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、中国海洋石油渤海有限公司以及中国海洋石油南海西部有限公司作为发起人共同发起设立的股份有限公司。公司的统一社会信用代码:91120116722950227Y。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2018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:天津自贸试验区(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)及建筑工程的设计;承担石油天然气工程的规划咨询、评估咨询;承担各类海洋石油建设工程的施工和其它海洋工程施工;陆地石油化工工程施工;承担各种类型的钢结构、网架工程的制作与安装;压力容器设计与制造、压力管道设计;电仪自动化产品的研发、制造及销售;质量控制和检测、理化、测量测绘及相关技术服务;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;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;国内沿海普通货船运输;国际航线普通货物运输;自有房屋租赁;钢材、管件、电缆、阀门、仪器仪表、五金交电销售(依法须经批准的项目,经相关部门批准后方可开展经营活动)

##### (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集团有限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集团有限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集团有限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集团有限公司、中国海洋石油渤海有限公司及中国海洋石油南海西部有限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集团有限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，中国海洋石油集团有限公司、中国海洋石油南海西部有限公司及中国海洋石油渤海有限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集团有限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,中国海洋石油集团有限公司、中国海洋石油南海西部有限公司及中国海洋石油渤海有限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集团有限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集团有限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%。
- 6) 根据国家有关安排,2018年10月,中国海洋石油集团有限公司将持有的本公司3%股份13,264.06万股以换购央企结构调整ETF基金的方式过户给华夏基金、博时基金、银华基金等分别管理的中证央企结构调整交易型开放式指数证券投资基金。认购完成后,中国海洋石油集团有限公司持有本公司股票由227,096.9554万股减少至213,832.8954万股,持股比例由51.36%降至48.36%。

本公司的母公司及实际控制方为中国海洋石油集团有限公司。

本财务报表业经公司董事会于2019年3月22日批准报出。

## 2. 合并财务报表范围

适用 不适用

截至2018年12月31日止,本公司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
海洋石油工程股份有限公司尼日利亚自贸区公司
美国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
海油工程国际有限公司巴西公司

注:美国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

营业周期为12个月。

### 4. 记账本位币

本公司及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、海油工程尼日利亚有限公司、海洋石油工程股份有限公司尼日利亚自贸区公司、蓝海国际有限公司及其控股的美国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。

海油工程印度尼西亚有限公司以印尼盾为记账本位币。

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。

海油工程国际有限公司巴西公司以巴西雷亚尔为记账本位币。

## 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。在编制现金流量表时，将本集团库存现金以及可以随时用于支付的存款确认为现金。将同时具备期限短（从购买日起三个月内到期）、流动性强、易于转换为已知现金、价值变动风险很小四个条件的投资，确定为现金等价物。

## 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

金融工具包括金融资产、金融负债和权益工具。

### (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。

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

##### 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. 持有待售资产

适用 不适用

本集团将同时满足下列条件的非流动资产或处置组划分为持有待售类别：

- (1) 根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；
- (2) 出售极可能发生，即本集团已经就一项出售计划作出决议且获得确定的购买承诺，预计出售将在一年内完成。有关规定要求本集团相关权力机构或者监管部门批准后方可出售的，已经获得批准。

## 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“三、（五）同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法”和“三、（六）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集团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集团；
- 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

**(1) 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。

## (2) 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的各部分分别完工，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。

## (3) 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。

## (4) 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。

商誉和使用寿命不确定的无形资产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，本集团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。

### (4) 其他长期职工福利的会计处理方法

适用 不适用

## 23. 预计负债

适用 不适用

### (1) 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。

#### (2) 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

适用 不适用

### 类型

政府补助，是本集团从政府无偿取得的货币性资产与非货币性资产。分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。

与资产相关的政府补助，是指本集团取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助。与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资产相关的具体标准为：政府划拨的具有资产性质的拨款。

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。

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。

## 会计处理

与资产相关的政府补助，冲减相关资产账面价值或确认为递延收益。确认为递延收益的，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入当期损益（与本集团日常活动相关的，计入其他收益；与本集团日常活动无关的，计入营业外收入）；

与收益相关的政府补助，用于补偿本集团以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间，计入当期损益（与本集团日常活动相关的，计入其他收益；与本集团日常活动无关的，计入营业外收入）或冲减相关成本费用或损失；用于补偿本集团已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益（与本集团日常活动相关的，计入其他收益；与本集团日常活动无关的，计入营业外收入）或冲减相关成本费用或损失。

本集团取得的政策性优惠贷款贴息，区分以下两种情况，分别进行会计处理：

- (1) 财政将贴息资金拨付给贷款银行，由贷款银行以政策性优惠利率向本集团提供贷款的，本集团以实际收到的借款金额作为借款的入账价值，按照借款本金和该政策性优惠利率计算相关借款费用。
- (2) 财政将贴息资金直接拨付给本集团的，本集团将对应的贴息冲减相关借款费用。

## 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、清偿负债同时进行时，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、能够单独区分的组成部分，且该组成部分已被本集团处置或被本集团划归为持有待售类别：

- 1) 该组成部分代表一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区；
- 2) 该组成部分是拟对一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区进行处置的一项相关联计划的一部分；
- 3) 该组成部分是专为转售而取得的子公司。

## 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

会计政策变更的内容和原因	备注（受重要影响的报表项目名称和金额）
(1) 资产负债表中“应收票据”和“应收账款”合并列示为“应收票据及应收账款”；“应付票据”和“应付账款”合并列示为“应付票据及应付账款”；“应收利息”和“应收股利”并入“其他应收款”列示；“应付利息”和“应付股利”并入“其他应付款”列示；“固定资产清理”并入“固定资产”列示；“工程物资”并入“在建工程”列示；“专项应付款”并入“长期应付款”列示。比较数据相应调整。	“应收票据”和“应收账款”合并列示为“应收票据及应收账款”，本期金额 4,186,332,475.43 元，年初金额 2,820,783,201.00 元；“应付票据”和“应付账款”合并列示为“应付票据及应付账款”，本期金额 3,940,765,468.72 元，年初金额 3,779,805,573.24 元；调增“其他应收款”本期金额 4,931,006.22 元，年初金额 7,816,161.42 元；调增“其他应付款”本期金额 29,486.11 元，年初金额 9,625.00 元；调增“固定资产”本期金额 1,020,127.66 元，上期金额 0.00 元；“在建工程”期末及年初影响金额均为 0.00 元；调增“长期应付款”本期金额 27,316,350.24 元，年初金额 28,213,887.06 元。
(2) 在利润表中新增“研发费用”项目，将原“管理费用”中的研发费用重分类至“研发费用”单独列示；在利润表中财务费用项下新增“其中：利息费用”和“利息收入”项目。比较数据相应调整。	调减“管理费用”本期金额 669,498,092.27 元，上期金额 620,680,260.33 元，重分类至“研发费用”；“利息费用”本期金额 877,291.67 元，上期金额 60,733,325.33 元；“利息收入”本期金额 50,124,776.13 元，上期金额 67,192,115.63 元。
(3) 所有者权益变动表中新增“设定受益计划变动额结转留存收益”项目。比较数据相应调整。	本期及上期金额影响均为 0.00 元。
(4) 收到的个人所得税扣缴手续费返还作为“其他收益”核算。	本期金额 2,319,822.09 元，上期金额 2,910,629.01 元。

## 其他说明

公司在 2018 年里对会计政策进行了三次调整，全部是根据国家财政部不同时段发布的新规定、新要求所进行的调整。财政部于 2017 年度发布了《关于修订印发一般企业财务报表格式的通知》，对一般企业财务报表格式进行了修订；2018 年 6 月 15 日下发了《关于修订印发 2018 年度一般企业财务报表格式的通知》（财会〔2018〕15 号）对一般企业财务报表格式进行了修订；2018 年 9 月下发了《关于 2018 年度一般企业财务报表格式有关问题的解读》，要求企业作为个人所得税的扣缴义务人收到的扣缴税款手续费，作为其他与日常活动相关的项目在利润表的“其他收益”项目中填列。

相应地，公司分别于 2018 年 3 月 27 日召开第六届董事会第七次会议、2018 年 8 月 17 日召开第六届董事会第十次会议、2018 年 10 月 29 日召开第六届董事会第十一次会议，分别对会计政策变更议案进行了审议，并审议通过，详细情况请见公司在上海证券交易所网站披露的《关于会计政策变更的公告》（临-009 号公告）、《关于会计政策变更的公告》（临-021 号公告）、《关于会计政策变更的公告》（临-026 号公告）三份公告。

## (2) 重要会计估计变更

适用 不适用

## 六、税项

## 1. 主要税种及税率

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%
城市维护建设税	以应交增值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：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. 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)。2018年11月本公司已通过2018年度高新技术企业资格复审, 2018至2020年企业所得税税率按照15%缴纳。
- 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)。2018年9月, 海洋石油工程(青岛)有限公司通过2018年度高新技术企业资格复审, 2018至2020年企业所得税税率按照15%缴纳。
- 3) 2017年10月, 深圳海油工程水下技术有限公司经深圳市科技创新委员会、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GR201744203099的《高新技术企业证书》, 有效期3年(2017-2019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) 根据国务院批准, 财政部、国家税务总局发布的财税[2016]36号《关于全面推开营业税改征增值税试点的通知》, 本公司及境内子公司自2016年5月1日起开始适用“营改增”的相关规定。根据国家税务总局公告2017年第11号《国家税务总局关于进一步明确营改增有关征管问题的公告》第一条“纳税人销售活动板房、机器设备、钢结构件等自产货物的同时提供建筑、安装服务, 不属于《营业税改征增值税试点实施办法》(财税[2016]36号文件印发)第四十条规定的混合销售, 应分别核算货物和建筑服务的销售额, 分别适用不同的税率或者征收率”, 本公司签订的总承包或分包合同对建筑业劳务价款、自产货物及提供增值税应税劳务价款分别采用不同的税率或者征收率。
- 3) 根据《财政部 国家税务总局关于调整增值税税率的通知》(财税[2018]32号)规定, 纳税人发生增值税应税销售行为或者进口货物, 原适用17%和11%税率的, 税率分别调整为16%、10%。本集团自2018年5月1日起执行新税率政策。

## 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	13,092.77	17,898.87
银行存款	1,943,750,568.50	4,628,544,270.91
其他货币资金	131,929.26	3,599,029.26
合计	1,943,895,590.53	4,632,161,199.04
其中：存放在境外的款项总额	267,135,532.63	386,280,142.03

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	131,929.26	3,599,029.26
合计	131,929.26	3,599,029.26

### 2. 应收票据及应收账款

总表情况

#### (1) 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
应收票据		
应收账款	4,186,332,475.43	2,820,783,201.00
合计	4,186,332,475.43	2,820,783,201.00

其他说明：

适用 不适用

应收票据

#### (1) 应收票据分类列示

适用 不适用

#### (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

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				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	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	4,204,154,540.10	100.00	17,822,064.67		4,186,332,475.43
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款					
合计	4,204,154,540.10	/	17,822,064.67	/	4,186,332,475.43

类别	期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	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	2,832,584,994.84	100.00	11,801,793.84		2,820,783,201.00
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款					
合计	2,832,584,994.84	/	11,801,793.84	/	2,820,783,201.00

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			
其中：1 年以内分项			
1 年以内	420,280,090.53		
1 年以内小计	420,280,090.53		
1 至 2 年	15,037,805.58	4,511,341.67	30.00
2 至 3 年	101,323.32	60,793.99	60.00
3 年以上	13,249,929.01	13,249,929.01	100.00
合计	448,669,148.44	17,822,064.67	

**(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 7,477,186.45 元；本期收回或转回坏账准备金额 1,482,740.00 元。本期受汇率变动影响增加坏账准备金额 25,824.38 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	3,288,927,648.59	78.23	
中海油能源发展股份有限公司	230,110,468.51	5.47	
中海石油气电集团有限责任公司	189,904,529.70	4.52	
Dangote Oil Refining Company Limited	131,087,120.00	3.12	
Subsea 7	77,159,976.68	1.84	
合计	3,917,189,743.48	93.18	

**3. 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	105,183,407.73	88.20	175,241,119.86	98.88
1 至 2 年	13,469,806.87	11.29	1,983,100.78	1.12
2 至 3 年	610,519.02	0.51		
3 年以上				
合计	119,263,733.62	100.00	177,224,220.64	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 (%)
Soil Machine Dynamics Ltd	30,866,869.05	25.88
Advanced Insulation Contracting Ltd	7,510,857.88	6.30
青岛北海船舶重工有限责任公司	6,751,493.93	5.66
Ariel Corporation	6,586,632.74	5.52
Connector AS	5,371,194.95	4.50
合计	57,087,048.55	47.86

4. 其他应收款

总表情况

(1) 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
应收利息	4,931,006.22	7,816,161.42
应收股利		
其他应收款	93,852,565.14	134,847,173.55
合计	98,783,571.36	142,663,334.97

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		
委托贷款		
债券投资		
银行理财产品利息	3,753,311.04	6,333,142.68
中海石油财务有限责任公司存款利息	1,177,695.18	1,483,018.74
合计	4,931,006.22	7,816,161.42

## 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				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	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	95,331,206.81	97.36	1,478,641.67		93,852,565.14
单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款	2,582,202.35	2.64	2,582,202.35	100.00	
合计	97,913,409.16	100.00	4,060,844.02		93,852,565.14

类别	期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	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	135,610,954.01	98.55	763,780.46		134,847,173.55
单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款	1,997,644.74	1.45	1,997,644.74	100.00	
合计	137,608,598.75	100.00	2,761,425.20		134,847,173.55

单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款全部为克瓦纳海工(青岛)工程技术有限责任公司亏损计提 1,711,324.79 元, 以及海外公司押金及备用金预计无法收回计提 870,877.56 元。

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 (含 1 年)	76,845,129.04		
1 年以内小计	76,845,129.04		
1 至 2 年	2,371,000.30	711,300.09	30.00
2 至 3 年			
3 年以上	767,341.58	767,341.58	100.00
合计	79,983,470.92	1,478,641.67	

**(2) 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
理赔款	70,502,000.00	
押金、备用金、保证金	16,098,751.98	17,990,770.43
代垫款项	10,115,874.48	12,868,176.00
出口退税款	1,196,782.70	88,790,834.02
消费税返还款		17,958,818.30
合计	97,913,409.16	137,608,598.75

**(3) 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 1,547,619.38 元；本期收回或转回坏账准备金额 292,529.95 元。本期受汇率变动影响增加坏账准备金额 44,329.39 元。

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

□适用 √不适用

**(4) 本期实际核销的其他应收款情况**

□适用 √不适用

**(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
中国平安财产保险股份有限公司	理赔款	60,625,000.00	1 年以内	61.92	
中国太平洋财产保险股份有限公司	理赔款	9,877,000.00	1 年以内	10.09	
			账龄 1 年以内 233,712.95 元, 1-2 年		
中华人民共和国深圳海关	保证金	5,842,723.98	1,500,000.00 元, 2-3 年 973,510.76 元, 3 年以上 3,135,500.27 元	5.97	
青岛市黄岛区城市建设局	往来款	2,371,000.30	1-2 年	2.42	711,300.09
深圳市科大置业管理有限公司	押金	1,936,970.00	1 年以内	1.98	
合计	/	80,652,694.28	/	82.38	711,300.09

**(6) 涉及政府补助的应收款项**

□适用 √不适用

## 5. 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	2,399,779,390.34	133,062,265.72	2,266,717,124.62	1,510,368,557.65	471,289,008.65	1,039,079,549.00
工程备料	693,558,117.58	62,159,051.16	631,399,066.42	743,252,375.41	87,343,686.63	655,908,688.78
合计	3,093,337,507.92	195,221,316.88	2,898,116,191.04	2,253,620,933.06	558,632,695.28	1,694,988,237.78

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	693,558,117.58	62,159,051.16	631,399,066.42	743,252,375.41	87,343,686.63	655,908,688.78
其中：						
一般钢材	77,063,002.83	52,266,332.98	24,796,669.85	124,161,353.83	73,342,417.97	50,818,935.86
进口材料	42,475,052.49	1,441,755.57	41,033,296.92	83,913,622.84	2,741,429.40	81,172,193.44
电工材料	46,568,275.86	416,325.18	46,151,950.68	48,826,270.21	791,622.46	48,034,647.75
其他材料	527,451,786.40	8,034,637.43	519,417,148.97	486,351,128.53	10,468,216.80	475,882,911.73

**(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	471,289,008.65	38,501,852.19		376,728,595.12		133,062,265.72
工程备料	87,343,686.63	6,195,057.41		31,379,692.88		62,159,051.16
合计	558,632,695.28	44,696,909.60		408,108,288.00		195,221,316.88

其中工程备料明细为：

项目	年初余额	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	
工程备料	87,343,686.63	6,195,057.41		31,379,692.88		62,159,051.16
其中：一般钢材	73,342,417.97	6,195,057.41		27,271,142.40		
进口材料	2,741,429.40			1,299,673.83		1,441,755.57
电工材料	791,622.46			375,297.28		416,325.18
其他材料	10,468,216.80			2,433,579.37		8,034,637.43

**(3) 期末建造合同形成的已完工未结算资产情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	余额
累计已发生成本	8,779,656,814.18
累计已确认毛利	358,883,925.50
减：预计损失	133,062,265.72
已办理结算的金额	6,738,761,349.34
建造合同形成的已完工未结算资产	2,266,717,124.62

## 6. 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
银行理财产品	4,310,000,000.00	2,392,052,000.00
留抵的增值税进项税	334,406,807.83	276,367,187.44
预缴企业所得税	16,823,286.42	246,650.38
合计	4,661,230,094.25	2,668,665,837.82

## 7. 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：	158,099,778.00		158,099,778.00	238,775,578.00		238,775,578.00
按公允价值计量的	87,428,400.00		87,428,400.00	168,104,200.00		168,104,200.00
按成本计量的	70,671,378.00		70,671,378.00	70,671,378.00		70,671,378.00
合计	158,099,778.00		158,099,778.00	238,775,578.00		238,775,578.00

### (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		87,428,400.00	87,428,400.00
累计计入其他综合收益的公允价值变动金额		50,744,289.51	50,744,289.51
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	70,671,378.00			70,671,378.00					1.77	9,006,827.26
公司										
合计	70,671,378.00			70,671,378.00						9,006,827.26

## 8. 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			其他
一、合营企业											
中海福陆重工有限公司	2,133,054,247.71	185,518,639.47		-128,250,479.34					36,515,210.65	2,226,837,618.49	
小计	2,133,054,247.71	185,518,639.47		-128,250,479.34					36,515,210.65	2,226,837,618.49	
二、联营企业											
克瓦纳海工（青岛）工程技术有限责任公司											
小计											
合计	2,133,054,247.71	185,518,639.47		-128,250,479.34					36,515,210.65	2,226,837,618.49	

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。

## 9. 固定资产

总表情况

### (1) 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
固定资产	9,564,120,250.79	12,141,262,118.03
固定资产清理	1,020,127.66	
合计	9,565,140,378.45	12,141,262,118.03

## 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
<b>一、账面原值：</b>					
1. 期初余额	3,579,866,335.46	2,940,576,955.30	14,121,876,243.53	173,083,728.14	20,815,403,262.43
2. 本期增加金额	27,145,472.22	290,857,682.46	80,832,559.60	3,754,251.67	402,589,965.95
(1) 购置		85,449,204.80	572,731.35	3,730,197.34	82,959,046.81
(2) 在建工程转入	27,047,850.00	204,695,007.79	2,738,923.18	18,620.69	241,293,488.34
(3) 企业合并增加					
(4) 外币报表折算	97,622.22	713,469.87	84,313,991.75	5,433.64	85,130,517.48
(5) 其他（注1）			-6,793,086.68		-6,793,086.68
3. 本期减少金额	1,376,366.67	16,871,089.99	2,753,636,072.15	8,148,529.97	2,780,032,058.78
(1) 处置或报废	1,376,366.67	16,871,089.99	1,494,207.69	8,148,529.97	27,890,194.32
(2) 其他（注2）			2,752,141,864.46		2,752,141,864.46
4. 期末余额	3,605,635,441.01	3,214,563,547.77	11,449,072,730.98	168,689,449.84	18,437,961,169.60
<b>二、累计折旧</b>					
1. 期初余额	1,258,587,673.97	2,163,291,991.39	4,949,766,182.95	136,999,940.99	8,508,645,789.30
2. 本期增加金额	153,039,006.38	189,883,163.99	678,303,990.78	9,080,116.55	1,030,306,277.70
(1) 计提	152,988,796.88	189,508,684.74	629,504,321.20	9,079,429.97	981,081,232.79
(2) 外币报表折算	50,209.50	374,479.25	48,799,669.58	686.58	49,225,044.91
3. 本期减少金额	712,269.76	14,185,298.67	808,654,078.89	7,054,855.97	830,606,503.29
(1) 处置或报废	712,269.76	14,185,298.67	1,344,786.93	7,054,855.97	23,297,211.33
(2) 其他（注2）			807,309,291.96		807,309,291.96
4. 期末余额	1,410,914,410.59	2,338,989,856.71	4,819,416,094.84	139,025,201.57	8,708,345,563.71
<b>三、减值准备</b>					
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
<b>四、账面价值</b>					
1. 期末账面价值	2,040,046,026.18	864,753,340.20	6,629,656,636.14	29,664,248.27	9,564,120,250.79
2. 期初账面价值	2,166,603,657.25	766,464,613.05	9,172,110,060.58	36,083,787.15	12,141,262,118.03

注 1：本集团本期固定资产账面原值其他增加为船舶系统竣工决算调整。

注 2：本集团本期固定资产账面原值及累计折旧其他减少为工程船舶改造转入在建工程。

**(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
运输设备	501,315,966.71

**(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	430,117,763.02	正在办理

**固定资产清理**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
机器设备	1,020,127.66	
合计	1,020,127.66	

**10. 在建工程**

**总表情况**

**(1) 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
在建工程	2,381,041,517.05	179,879,657.81
工程物资		
合计	2,381,041,517.05	179,879,657.81

## 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
海洋石油 201 船能力提升项目	2,001,331,835.26		2,001,331,835.26			
临港基地建设项目	106,615,898.46		106,615,898.46	6,501,611.19		6,501,611.19
犁式挖沟机购置项目	102,502,419.78		102,502,419.78	55,091,502.62		55,091,502.62
国家油气管道应急救援南海基地项目	67,737,007.96		67,737,007.96	58,668.68		58,668.68
5# 滑道扩建项目	49,197,069.96		49,197,069.96			
两台 3000 米级工作型 ROV--LARS 部分	21,935,156.93		21,935,156.93			
蓝鲸勾头改造投资	10,414,047.07		10,414,047.07	153,726.46		153,726.46
设备安装	5,344,548.80		5,344,548.80	3,741,711.66		3,741,711.66
海洋石油 291 船加装 A 吊项目	1,735,271.09		1,735,271.09	2,672.63		2,672.63
资源价格信息系统开发项目（二期）	1,056,603.76		1,056,603.76	952,830.18		952,830.18
深圳两台 3000 米级工作型 ROV 购置项目				69,820,139.83		69,820,139.83
VENOM 5(rov33) 升级改造				14,157,023.58		14,157,023.58
深水卷铺多功能工程船建造项目				5,457,364.09		5,457,364.09
其他	13,171,657.98		13,171,657.98	23,942,406.89		23,942,406.89
合计	2,381,041,517.05		2,381,041,517.05	179,879,657.81		179,879,657.81

## (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
海洋石油 201 船能力提升项目(注)	181,762,700.00		2,001,331,835.26			2,001,331,835.26	31.08	30.00				自筹
临港基地建设	3,999,496,000.00	6,501,611.19	100,114,287.27			106,615,898.46	12.22	17.00				自筹
犁式挖沟机购置项目	132,546,800.00	55,091,502.62	47,410,917.16			102,502,419.78	77.33	80.00				自筹
国家油气管道应急救援南海基地项目	220,000,000.00	58,668.68	67,678,339.28			67,737,007.96	30.79	32.50				政府拨款
5# 滑道扩建项目	98,950,000.00		49,197,069.96			49,197,069.96	50.00	40.00				自筹
海油工程 - 两台 3000 米级工作型 ROV--LARS 部分	22,000,000.00		21,935,156.93			21,935,156.93	99.71	99.00				自筹
蓝鲸勾头改造投资	27,807,700.00	153,726.46	10,260,320.61			10,414,047.07	37.45	40.00				自筹
海洋石油 291 船加装 A 吊项目	95,925,300.00	2,672.63	1,732,598.46			1,735,271.09	1.81	2.00				自筹
资源价格信息系统开发项目(二期)	1,225,000.00	952,830.18	103,773.58			1,056,603.76	86.25	90.00				自筹
深圳两台 3000 米级工作型 ROV 购置项目	79,000,000.00	69,820,139.83		65,764,874.17	4,055,265.66		83.25	100.00				自筹
VENOM 5(rov33)升级改造	15,000,000.00	14,157,023.58		14,157,023.58			94.38	100.00				自筹
深水卷铺多功能工程船建造项目	7,000,000.00	5,457,364.09	1,002,847.95		6,460,212.04		92.29	100.00				自筹
750 吨级履带起重机	121,481,700.00		101,660,978.96	101,660,978.96			83.68	100.00				自筹
设备安装		3,741,711.66	30,226,550.42	28,623,713.28		5,344,548.80						自筹
其他		23,942,406.89	13,523,062.76	24,293,811.67		13,171,657.98						自筹
合计	5,002,195,200.00	179,879,657.81	2,446,177,738.60	234,500,401.66	10,515,477.70	2,381,041,517.05	/	/			/	/

注：海洋石油 201 船能力提升项目预算金额不包括船体价值。

## 11. 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
<b>一、账面原值</b>					
1. 期初余额	938,529,101.97			155,392,116.24	1,093,921,218.21
2. 本期增加金额	382,130,000.00			7,195,700.78	389,325,700.78
(1) 购置	382,130,000.00			7,267,131.11	389,397,131.11
(2) 内部研发					
(3) 企业合并增加					
(4) 外币报表折算				-71,430.33	-71,430.33
3. 本期减少金额					
(1) 处置					
4. 期末余额	1,320,659,101.97			162,587,817.02	1,483,246,918.99
<b>二、累计摊销</b>					
1. 期初余额	160,063,519.25			129,459,894.43	289,523,413.68
2. 本期增加金额	22,539,316.94			14,220,708.66	36,760,025.60
(1) 计提	22,539,316.94			14,279,671.58	36,818,988.52
(2) 外币报表折算				-58,962.92	-58,962.92
3. 本期减少金额					
(1) 处置					
4. 期末余额	182,602,836.19			143,680,603.09	326,283,439.28
<b>三、减值准备</b>					
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					
<b>四、账面价值</b>					
1. 期末账面价值	1,138,056,265.78			18,907,213.93	1,156,963,479.71
2. 期初账面价值	778,465,582.72			25,932,221.81	804,397,804.53

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

## 12. 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

### (2) 商誉减值准备

适用 不适用

### (3) 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

适用 不适用

### (4) 说明商誉减值测试过程、关键参数（例如预计未来现金流量现值时的预测期增长率、稳定期增长率、利润率、折现率、预测期等，如适用）及商誉减值损失的确认方法

适用 不适用

### (5) 商誉减值测试的影响

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

注：本集团商誉系 2009 年度非同一控制下企业合并收购安捷材料试验有限公司 90% 股权所形成，期末本集团根据评估机构对商誉所在的安捷材料试验有限公司资产组的评估结果，评估包含商誉的资产组可回收价值高于账面价值，商誉未发生减值。

## 13. 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
租赁费	69,827,658.81	1,404,000.07	4,013,650.75		67,218,008.13
租入资产改良支出	3,571,460.77	16,438,227.70	1,908,240.17		18,101,448.30
软件使用费	1,801,076.23	562,045.67	450,269.06		1,912,852.84
合计	75,200,195.81	18,404,273.44	6,372,159.98		87,232,309.27

## 14. 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	334,142,911.17	50,121,436.68	697,495,073.33	104,867,618.93
内部交易未实现利润	631,139,813.82	157,793,946.91	667,655,024.47	166,922,749.55
可抵扣亏损	2,528,610,806.51	380,954,267.31	2,113,085,468.70	318,556,175.41
未取得发票的成本挂账	132,734,561.55	19,910,184.23	245,751,044.67	36,862,656.70
递延收益	187,700,255.23	28,155,038.29	202,416,233.11	30,362,434.97
辞退福利	2,612,958.77	391,943.82	2,612,958.77	391,943.82
预计负债	105,746,387.29	15,861,958.09	105,746,387.29	15,861,958.09
合计	3,922,687,694.34	653,188,775.33	4,034,762,190.34	673,825,537.47

### (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	50,744,289.51	7,611,643.43	131,420,089.51	19,713,013.43
固定资产折旧	75,250,836.54	11,287,625.48	49,163,496.14	7,374,524.42
合计	125,995,126.05	18,899,268.91	180,583,585.65	27,087,537.85

### (3) 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

适用 不适用

### (4) 未确认递延所得税资产明细

适用 不适用

### (5) 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

适用 不适用

## 15. 应付票据及应付账款

总表情况

### (1) 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
应付票据		2,268,488.00
应付账款	3,940,765,468.72	3,777,537,085.24
合计	3,940,765,468.72	3,779,805,573.24

### 应付票据

#### (1) 应付票据列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票		
银行承兑汇票		2,268,488.00
合计		2,268,488.00

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0 元。

### 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	3,940,765,468.72	3,777,537,085.24
合计	3,940,765,468.72	3,777,537,085.24

#### (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	37,516,058.83	尚未完工结算
S.B.SUBMARINE SYSTEMS CO.,LTD	31,913,880.00	尚未完工结算
天津开发区蓝鲸海洋工程技术有限公司	22,408,672.61	尚未完工结算
OFFTECH INTERNATIONAL LIMITED	13,281,343.58	尚未完工结算
中船黄埔文冲船舶有限公司	12,262,421.78	尚未完工结算
中石化第四建设有限公司	10,445,636.96	尚未完工结算
合计	127,828,013.76	/

## 16. 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	1,965,520,366.62	140,193,916.31
其他	780,280.68	282,108.77
合计	1,966,300,647.30	140,476,025.08

### (2) 期末建造合同形成的已结算未完工项目情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金额
累计已发生成本	1,386,398,137.14
累计已确认毛利	608,945,061.12
减：预计损失	
已办理结算的金额	3,960,863,564.88
建造合同形成的已完工未结算项目	1,965,520,366.62

## 17. 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	300,632,143.61	2,030,190,926.38	2,055,563,791.61	275,259,278.38
二、离职后福利 - 设定提存计划	608,144.64	278,176,209.97	278,784,354.61	
三、辞退福利	2,612,958.77	38,453.75	38,453.75	2,612,958.77
四、一年内到期的其他福利				
合计	303,853,247.02	2,308,405,590.10	2,334,386,599.97	277,872,237.15

### (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	254,372,837.31	1,524,639,999.98	1,557,174,081.97	221,838,755.32
二、职工福利费	19,780.00	94,404,039.48	94,422,939.48	880.00

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
三、社会保险费		171,786,825.08	171,786,825.08	
其中：医疗保险费		157,159,996.74	157,159,996.74	
工伤保险费		6,397,742.19	6,397,742.19	
生育保险费		8,229,086.15	8,229,086.15	
四、住房公积金		146,401,149.70	146,401,149.70	
五、工会经费和职工教育经费	42,187,914.22	51,722,398.26	44,255,467.45	49,654,845.03
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、其他	4,051,612.08	41,236,513.88	41,523,327.93	3,764,798.03
合计	300,632,143.61	2,030,190,926.38	2,055,563,791.61	275,259,278.38

### (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		215,605,686.96	215,605,686.96	
2、失业保险费		6,369,493.14	6,369,493.14	
3、企业年金缴费	608,144.64	56,201,029.87	56,809,174.51	
合计	608,144.64	278,176,209.97	278,784,354.61	

## 18. 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	215,509,919.93	194,490,337.02
消费税		
营业税		
企业所得税	113,588,632.83	244,329,133.00
个人所得税	44,726,709.19	35,967,981.98
城市维护建设税	23,391,934.56	11,889,932.73
土地增值税	24,072,777.74	24,072,777.74
教育费附加	16,707,087.40	8,491,371.58
土地使用税	3,198,272.00	3,198,272.00
房产税	3,039,961.28	2,949,435.60
印花税	1,353,677.44	1,904,791.53
防洪费	1,324,706.34	236,997.27
其他	3,081,654.30	7,243,420.62
合计	449,995,333.01	534,774,451.07

## 19. 其他应付款

### 总表情况

#### (1) 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
应付利息	29,486.11	9,625.00
应付股利		
其他应付款	74,371,583.46	81,889,491.87
合计	74,401,069.57	81,899,116.87

### 应付利息

#### (1) 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
分期付息到期还本的长期借款利息	29,486.11	9,625.00
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		
合计	29,486.11	9,625.00

重要的已逾期未支付的利息情况：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

### 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	13,014,776.63	31,672,727.23
暂收款	61,356,806.83	50,216,764.64
合计	74,371,583.46	81,889,491.87

(2) 账龄超过 1 年的重要其他应付款

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

20. 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	7,300,330.85	5,677,671.40
合计	7,300,330.85	5,677,671.40

其他说明:

适用 不适用

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	本期计入当期损益金额	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	3,959,546.36	6,208,453.40	4,585,793.95		5,582,205.81	与收益相关
场地配套设施费返还	1,365,125.04	1,365,125.04	1,365,125.04		1,365,125.04	与资产相关
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
合计	5,677,671.40	7,926,578.44	6,303,918.99		7,300,330.85	

注: 本集团其他流动负债系预计一年内结转的递延收益, 本年新增补助金额中 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。

21. 长期借款

(1) 长期借款分类

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款		
抵押借款		
保证借款		
信用借款	220,000,000.00	90,000,000.00
合计	220,000,000.00	90,000,000.00

其他说明，包括利率区间：

适用 不适用

注：2017年3月及2018年2月本公司与中国海洋石油集团有限公司、中海石油财务有限责任公司签订三方委托贷款合同，由中国海洋石油集团有限公司委托中海石油财务有限责任公司向本公司分别贷款9,000万元、13,000.00万元，贷款期限五年，贷款资金全部用于建设国家油气管道应急救援南海（珠海）基地项目。

## 22. 长期应付款

总表情况

### (1) 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
长期应付款		
专项应付款	27,316,350.24	28,213,887.06
合计	27,316,350.24	28,213,887.06

长期应付款

### (1) 按款项性质列示长期应付款

适用 不适用

专项应付款

### (1) 按款项性质列示专项应付款

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	28,213,887.06		897,536.82	27,316,350.24	国家拨款
合计	28,213,887.06		897,536.82	27,316,350.24	/

适用 不适用

## 23. 预计负债

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	期末余额	形成原因
对外提供担保			
未决诉讼			
产品质量保证			
重组义务			

项目	期初余额	期末余额	形成原因
待执行的亏损合同			
其他			
未决事项	105,746,387.29	105,746,387.29	
合计	105,746,387.29	105,746,387.29	/

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

2017年2月24日与2017年6月1日，本公司之子公司海洋石油工程（青岛）有限公司分别收到ICHTHYS项目油漆供应商及保温分包商提交的问题调查报告，称海洋石油工程（青岛）有限公司在项目中应用的油漆及承建模块的保温系统出现质量问题，截至资产负债表日各方对产生缺陷的原因没有达成一致，鉴于质保保函为见索即付保函且根据合同条款海洋石油工程（青岛）有限公司对项目材料、设计、施工和工艺上不出现缺陷承担一定的保证责任，因此将保函质保金额1,618.36万美元作为预计赔偿金额，截至本财务报告批准报出日该事项尚无实质性进展。

## 24. 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	170,054,030.36	94,484,217.64	108,374,525.10	156,163,722.90	
合计	170,054,030.36	94,484,217.64	108,374,525.10	156,163,722.90	/

### 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	本期计入其他收益金额	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	112,870,488.97	94,484,217.64	85,061,546.76		21,594,853.30	100,698,306.55	与收益相关
场地配套设施费返还	52,329,791.39				1,365,125.04	50,964,666.35	与资产相关
保税区办公楼契税返还	4,853,750.00				353,000.00	4,500,750.00	与资产相关

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17,914,200.00元，期末从本项目结转到其他流动负债5,398,778.34元。

## 25. 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

## 26. 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

## 27. 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、不能重分类进损益的其他综合收益							
其中：重新计量设定受益计划变动额							
权益法下不能转损益的其他综合收益							
二、将重分类进损益的其他综合收益	109,380,302.90	-73,793,221.50		-12,101,370.00	-61,840,130.29	148,278.79	47,540,172.61

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	
其中：权益法下可转损益的其他综合收益							
可供出售金融资产公允价值变动损益	111,707,076.08	-80,675,800.00		-12,101,370.00	-68,574,430.00		43,132,646.08
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	-2,326,773.18	6,882,578.50			6,734,299.71	148,278.79	4,407,526.53
其他综合收益合计	109,380,302.90	-73,793,221.50		-12,101,370.00	-61,840,130.29	148,278.79	47,540,172.61

## 28. 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	503,278,732.84	186,661,166.86	207,668,996.52	482,270,903.18
合计	503,278,732.84	186,661,166.86	207,668,996.52	482,270,903.18

## 29. 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	1,360,799,063.02	157,882,626.62		1,518,681,689.64
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	1,449,944,931.43	157,882,626.62		1,607,827,558.05

### 30. 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	12,385,180,367.63	12,421,780,565.42
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	12,385,180,367.63	12,421,780,565.42
加：本期归属于母公司所有者的净利润	79,778,008.87	491,055,511.44
减：提取法定盈余公积	157,882,626.62	85,520,229.23
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	221,067,740.00	442,135,480.00
转作股本的普通股股利		
期末未分配利润	12,086,008,009.88	12,385,180,367.63

调整期初未分配利润明细：

- 1、由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响期初未分配利润 0 元。
- 2、由于会计政策变更，影响期初未分配利润 0 元。
- 3、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润 0 元。
- 4、由于同一控制导致的合并范围变更，影响期初未分配利润 0 元。
- 5、其他调整合计影响期初未分配利润 0 元。

### 31. 营业收入和营业成本

#### (1) 营业收入和营业成本情况

√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	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	10,979,885,912.22	9,999,584,536.89	10,189,023,978.17	8,053,025,360.75
其他业务	72,235,265.32	28,134,983.63	63,513,200.10	31,503,261.70
合计	11,052,121,177.54	10,027,719,520.52	10,252,537,178.27	8,084,528,622.45

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	7,159,596,386.31	64.78
TUPI B.V.	1,238,318,900.04	11.20
中海石油气电集团有限责任公司	468,281,524.23	4.24
中海油能源发展股份有限公司	299,340,660.76	2.71
哈斯基石油中国有限公司	148,866,200.03	1.35
合计	9,314,403,671.37	84.28

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	8,590,870,930.38	5,259,364,900.17
(2) 海洋工程非总承包项目收入	2,065,931,804.84	1,146,739,134.72
其中：海上安装及海管铺设收入	1,328,566,519.38	341,802,861.27
维修收入	432,500,058.95	452,061,301.66
陆地建造收入	160,312,958.21	256,336,781.00
设计收入	144,552,268.30	96,538,190.79
(3) 非海洋工程项目收入	323,083,177.00	3,782,919,943.28
合计	10,979,885,912.22	10,189,023,978.17

### 32. 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
消费税		
营业税		
城市维护建设税	29,605,679.40	48,798,482.02
教育费附加	13,225,304.10	21,466,190.43
资源税		
房产税	20,287,885.26	19,881,012.07
土地使用税	13,341,475.37	13,131,418.93
车船使用税	676,294.64	533,541.12
印花税	7,372,255.71	5,170,184.25
地方教育费附加	7,915,995.30	13,414,935.21
其他	3,493,340.18	4,909,405.60
合计	95,918,229.96	127,305,169.63

### 33. 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	6,762,168.01	6,779,861.45
职工薪酬	3,538,221.92	4,337,382.34
差旅费	2,913,370.81	2,081,399.74
办公及水电通讯费	12,024.48	48,353.07
折旧及无形资产摊销	52,337.27	967.20
长期待摊费用摊销	401,119.17	
低值易耗品	389,156.94	
其他	1,563,051.06	735,960.54
合计	15,631,449.66	13,983,924.34

### 34. 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
职工薪酬	175,373,746.93	155,699,161.13
折旧及无形资产摊销	21,057,954.01	24,084,753.54
审计及咨询费	15,851,047.09	10,549,908.57
租赁费	8,933,161.32	4,527,942.09
物业管理费及绿化费	8,502,900.01	8,984,179.41
差旅费	5,293,910.23	5,232,885.25
税费	4,877,458.92	2,921,296.75
运输费	3,957,535.61	4,757,883.98
办公及水电通讯费	3,693,634.79	4,392,176.71
业务招待费	191,387.79	236,854.34
其他	45,591,463.69	36,639,187.50
合计	293,324,200.39	258,026,229.27

### 35. 研发费用

√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
职工薪酬	163,769,601.75	106,972,029.83
机物料消耗	65,635,100.96	61,072,953.28
差旅费	4,771,666.20	5,825,005.67
设计费	2,890,763.13	1,837,356.35
租赁费	2,882,741.41	3,147,521.85
专家咨询费	775,212.55	845,938.97
办公、水电费	640,222.14	692,625.83
其他	428,132,784.13	440,286,828.55
合计	669,498,092.27	620,680,260.33

### 36. 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
利息费用	877,291.67	60,733,325.33
减：利息收入	-50,124,776.13	-67,192,115.63
汇兑损益	-37,782,598.02	344,282,606.38
其他	15,645,232.12	15,757,965.72
合计	-71,384,850.36	353,581,781.80

### 37. 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	7,249,535.88	7,206,848.54
二、存货跌价损失	44,696,909.60	427,334,524.56
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	51,946,445.48	434,541,373.10

### 38. 其他收益

√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
科研补助	90,544,877.53	51,000,448.67
消费税退税	77,677,549.47	44,370,830.44
个税手续费返还	2,319,822.09	2,910,629.01
其他	10,795,000.00	
合计	181,337,249.09	98,281,908.12

### 39. 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	-91,735,268.69	-91,269,583.41
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	-43,985,000.00	-124,379,720.70
持有至到期投资在持有期间的投资收益		
处置持有至到期投资取得的投资收益		
可供出售金融资产等取得的投资收益	9,006,827.26	6,468,380.92
处置可供出售金融资产取得的投资收益		
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	80,005,983.59	87,664,482.19
合计	-46,707,457.84	-121,516,441.00

### 40. 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		
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		212,302,530.08
按公允价值计量的投资性房地产		
合计		212,302,530.08

### 41. 资产处置收益

√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
固定资产处置损益	131,993.49	
合计	131,993.49	

## 42. 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			
其中：固定资产处置利得			
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	17,072,978.04	42,378,203.80	17,072,978.04
其他	17,960,781.70	38,131,136.28	17,960,781.70
合计	35,033,759.74	80,509,340.08	35,033,759.74

### 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
场地配套设施费返还	1,365,125.04	1,365,125.04	与资产相关
扶持资金	14,820,000.00	35,976,000.00	与收益相关
财政局补贴		966,119.00	与收益相关
深圳市科技研究开发资助费		3,855,000.00	与收益相关
财政局扩大贸易专项资金	593,000.00		与收益相关
其他	294,853.00	215,959.76	与收益相关
合计	17,072,978.04	42,378,203.80	

## 43. 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	2,342,374.62	2,528,828.62	2,342,374.62
其中：固定资产处置损失	2,342,374.62	2,528,828.62	2,342,374.62
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	205,000.00	185,900.00	205,000.00
其他	7,934,063.31	78,435.20	7,934,063.31
合计	10,481,437.93	2,793,163.82	10,481,437.93

#### 44. 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	24,502,946.77	303,610,517.74
递延所得税费用	24,440,375.02	-166,568,689.64
合计	48,943,321.79	137,041,828.10

##### (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	128,782,196.17
按法定 / 适用税率计算的所得税费用	19,317,329.43
子公司适用不同税率的影响	-3,271,132.82
调整以前期间所得税的影响	-919,080.73
非应税收入的影响	30,309,393.22
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	1,493,298.27
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-255,033.94
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	794,368.87
其他	1,474,179.49
所得税费用	48,943,321.79

其他说明：

适用 不适用

#### 45. 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	197,698,620.11	107,736,658.45
保险理赔款	53,729,315.75	50,899,557.91
利息收入	49,819,483.05	68,765,127.24
备用金、押金及保证金	2,641,793.25	45,325,371.52
其他	25,022,461.37	169,572,580.49
合计	328,911,673.53	442,299,295.61

**(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	41,197,637.29	91,265,253.04
审计及咨询费	15,851,047.09	10,549,908.57
手续费	15,645,232.12	15,757,965.72
租赁费	11,815,902.73	4,527,942.09
物业管理费及绿化费	8,502,900.01	8,984,179.41
差旅费	8,207,281.04	7,314,284.99
宣传及广告费	6,762,168.01	6,779,861.45
运输费	3,957,535.61	4,757,883.98
办公费	3,705,659.27	4,440,529.78
健康安全环保费	1,561,545.97	1,106,652.68
机物料消耗及修理费	389,156.94	3,195,785.92
财产保险	261,412.55	152,105.87
业务招待费	191,387.79	236,854.34
会议费	155,056.90	66,015.21
配餐费	13,011.54	119,936.11
其他	49,719,982.40	28,424,689.61
合计	165,054,175.85	187,679,848.77

**(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	43,985,000.00	124,379,720.70
合计	43,985,000.00	124,379,720.70

## 46. 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
<b>1. 将净利润调节为经营活动现金流量：</b>		
净利润	79,838,874.38	489,632,162.71
加：资产减值准备	51,946,445.48	434,541,373.10
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	981,081,232.79	934,997,768.79
无形资产摊销	33,634,571.85	36,192,374.61
长期待摊费用摊销	6,372,159.98	4,344,900.60
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）	-131,993.49	
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	2,342,374.62	2,528,828.62
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）		-212,302,530.08
财务费用（收益以“-”号填列）	-36,905,306.35	405,015,931.71
投资损失（收益以“-”号填列）	46,707,457.84	121,516,441.00
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	20,636,762.14	-168,099,440.69
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	3,913,101.06	1,530,751.05
存货的减少（增加以“-”号填列）	-839,716,574.86	-499,494,438.26
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-1,287,332,195.21	-928,597,526.50
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	1,335,076,348.28	-78,159,969.59
其他	-21,007,829.66	-12,272,479.78
经营活动产生的现金流量净额	376,455,428.85	531,374,147.29
<b>2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：</b>		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
<b>3. 现金及现金等价物净变动情况：</b>		
现金的期末余额	1,943,763,661.27	4,628,562,169.78
减：现金的期初余额	4,628,562,169.78	6,628,261,765.31
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	-2,684,798,508.51	-1,999,699,595.53

**(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	1,943,763,661.27	4,628,562,169.78
其中：库存现金	13,092.77	17,898.87
可随时用于支付的银行存款	1,943,750,568.50	4,628,544,270.91
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	1,943,763,661.27	4,628,562,169.78
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		

其他说明：

□适用 √不适用

**4.7. 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	131,929.26	保函保证金
应收票据		
存货		
固定资产		
无形资产		
合计	131,929.26	/

## 48. 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	48,442,019.04	6.8632	332,467,265.08
欧元			
港币	3,291,578.03	0.8762	2,884,080.72
泰铢	932,942.69	0.2110	196,850.91
文莱元	135,677.26	5.0085	679,539.56
阿联酋迪拉姆	623,477.05	1.8687	1,165,064.16
加拿大元	11,051,932.95	5.0381	55,680,743.39
澳元	3.30	4.8250	15.92
印度尼西亚盾	125,709,602,344.85	0.0005	60,268,361.21
尼日利亚奈拉	5,439,355.44	0.0225	122,484.24
沙特里亚尔	2,071,487.84	1.8292	3,789,124.27
卡塔尔里亚尔	343,228.20	1.8848	646,930.45
巴西雷亚尔	89,463.75	1.7461	156,212.65
应收账款			
其中：美元	38,492,273.22	6.8632	264,180,169.56
欧元	363,970.00	7.8473	2,856,181.78
港币	2,692,764.40	0.8762	2,359,400.17
加拿大元	2,192,728.33	5.0381	11,047,184.60
其他应收款			
美元	32,607,692.45	6.8632	223,793,114.84
港元	373,445.99	0.8762	327,213.38
泰铢	595,129.15	0.2110	125,572.25
阿联酋迪拉姆	2,000.00	1.8687	3,737.32
加拿大元	72,987.07	5.0381	367,716.17
印度尼西亚盾	3,169,807,944.51	0.0005	1,517,404.18
沙特里亚尔	518,743.13	1.8292	948,874.59
卡塔尔里亚尔	106,626.50	1.8848	200,973.96
应付账款			
美元	55,410,256.82	6.8632	380,291,674.63
港元	220,752.47	0.8762	193,423.31
泰铢	1,389,845.78	0.2110	293,257.46
文莱元	11,954,854.86	5.0085	59,875,890.57
阿联酋迪拉姆	188,529.84	1.8687	352,298.17
加拿大元	13,853,031.13	5.0381	69,792,956.13
沙特里亚尔	3,101,419.41	1.8292	5,673,054.56
欧元	2,908,469.51	7.8473	22,823,632.79
英镑	61,607.84	8.6762	534,521.94
其他应付款			
美元	7,225,151.28	6.8632	49,587,658.29

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币 余额
港元	290,335.90	0.8762	254,392.32
泰铢	57,866.87	0.2110	12,209.91
加拿大元	56,546.54	5.0381	284,887.12
印度尼西亚盾	12,118,873.11	0.0005	5,801.37
沙特里亚尔	60,901.32	1.8292	111,399.48
英镑	1,196.31	8.6762	10,379.42

(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
美国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	印尼盾	经营业务主要以该等货币计价和结算
海洋石油工程股份有限公司尼日利亚自贸区公司	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
海油工程国际有限公司巴西公司	巴西	雷亚尔	经营业务主要以该等货币计价和结算

## 49. 政府补助

### (1) 政府补助基本情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
与日常经营活动不相关的，且与资产相关的政府补助	1,365,125.04	营业外收入	1,365,125.04
与日常经营活动相关的，且与收益相关的政府补助	181,337,249.09	其他收益	181,337,249.09
与日常经营活动不相关的，且与收益相关的政府补助	15,707,853.00	营业外收入	15,707,853.00

### (2) 政府补助退回情况

适用 不适用

## 八、合并范围的变更

### 1. 非同一控制下企业合并

适用 不适用

### 2. 同一控制下企业合并

适用 不适用

### 3. 反向购买

适用 不适用

### 4. 处置子公司

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

### 5. 其他原因的合并范围变动

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

适用 不适用

本期投资新设三级公司海油工程国际有限公司巴西公司。

## 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
海洋石油工程股份有限公司尼日利亚自贸区公司	尼日利亚	尼日利亚	工程承包		100.00	设立
美国高泰深海技术有限公司	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巴西公司	巴西	巴西	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：美国高泰深海技术有限公司（原译为科泰有限公司），以下美国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	-270,390.74		1,049,374.96
美国高泰深海技术有限公司（原译为科泰有限公司）	30.00	331,256.25		10,448,729.06
北京高泰深海技术有限公司	30.00	190,089.19		7,104,800.68

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

**(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					
	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	11,296,894.85	1,606,501.86	12,903,396.71	2,409,647.11		2,409,647.11
美国高泰深海技术有限公司	45,953,866.14	603,866.23	46,557,732.37	11,728,635.50		11,728,635.50
北京高泰深海技术有限公司	33,057,539.62	50,338.03	33,107,877.65	9,425,208.71		9,425,208.71

子公司名称	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
安捷材料试验有限公司	13,474,270.23	1,621,468.67	15,095,738.90	2,538,598.51		2,538,598.51
美国高泰深海技术有限公司	46,754,033.29	424,975.24	47,179,008.53	13,734,856.26		13,734,856.26
北京高泰深海技术有限公司	35,028,665.91	137,398.89	35,166,064.80	12,117,026.50		12,117,026.50

子公司名称	本期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
安捷材料试验有限公司	14,453,597.46	-2,703,907.44	-2,063,390.79	-1,419,228.77
美国高泰深海技术有限公司	38,269,145.06	1,104,187.51	1,384,944.60	-4,520,797.94
北京高泰深海技术有限公司	21,625,430.88	633,630.64	633,630.64	-195,897.34

子公司名称	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
安捷材料试验有限公司	14,914,803.58	362,951.12	-522,240.39	3,589,294.20
美国高泰深海技术有限公司	27,789,980.50	-4,865,479.45	-5,457,699.02	-8,813,004.14
北京高泰深海技术有限公司	16,805,842.38	-2,084,993.63	-2,084,993.63	-9,210,365.12

**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：

注：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	1,415,081,266.27	1,245,921,977.29
其中：现金和现金等价物	339,848,086.74	705,090,386.15
非流动资产	4,806,284,751.90	4,691,087,455.44
资产合计	6,221,366,018.17	5,937,009,432.73
流动负债	617,786,617.94	444,959,193.54
非流动负债	6,960,000.00	6,960,000.00
负债合计	624,746,617.94	451,919,193.54
少数股东权益		
归属于母公司股东权益	5,596,619,400.23	5,485,090,239.19
按持股比例计算的净资产份额	2,854,275,894.12	2,797,396,021.99
调整事项	-627,438,275.63	-664,341,774.28
-- 商誉		
-- 内部交易未实现利润	-631,139,813.82	-667,655,024.47
-- 其他	3,701,538.19	3,313,250.19
对合营企业权益投资的账面价值	2,226,837,618.49	2,133,054,247.71
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值		
营业收入	1,417,175,269.15	494,478,143.89
财务费用	-16,491,107.93	18,321,700.29
所得税费用	-80,800,024.98	-79,966,781.62
净利润	-251,471,528.12	-250,620,168.73
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额	-251,471,528.12	-250,620,168.73
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	期初余额 / 上期发
	生额	生额
	克瓦纳海工(青岛)	克瓦纳海工(青岛)
	工程技术有限责任	工程技术有限责任
	公司	公司
流动资产	529,360.52	6,205,529.76
非流动资产	1,174,206.88	2,998,513.70
资产合计	1,703,567.40	9,204,043.46
流动负债	26,062,651.77	31,738,821.01
非流动负债		
负债合计	26,062,651.77	31,738,821.01
少数股东权益		
归属于母公司股东权益	-24,359,084.37	-22,534,777.55
按持股比例计算的净资产份额	-9,743,633.75	-9,013,911.02
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		
净利润	-1,824,300.89	-1,824,296.64
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额	-1,824,300.89	-1,824,296.64
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	本期未确认的损失	本期未累积未确认
	计的损失	(或本期分享的净	的损失
		利润)	
克瓦纳海工(青岛)工程技术有限公司	9,013,911.03	729,722.72	9,743,633.75

## 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 2018 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，具体风险管理政策包括：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 2018 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 93.18%。

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支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。

本集团的主要经营地位于中国境内，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 2018 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	48,442,019.04	519,528,194.65
应收账款 - 美元	38,492,273.22	62,609,649.19
其他应收款 - 美元	32,607,692.45	523,755.48
应付账款 - 美元	55,410,256.82	45,472,741.33
其他应付款 - 美元	7,225,151.28	5,421,435.18
预收款项 - 美元	195,386.08	10,153,152.75
预付款项 - 美元	10,919,567.73	18,907,516.72

本集团密切关注汇率变动对本集团的影响，本集团重视对汇率风险管理政策和策略的研究，为规避汇率波动风险，本集团对部分未来以外币结算的收款项目与银行签订远期外汇售汇合同，以锁定未来收款时的汇率，避免未来因汇率剧烈波动对本集团经营的不利影响。同时随着本集团在国际市场的不断发展，若发生人民币升值等本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	一年以内	一到二年	二到五年	合计
应付账款	3,940,765,468.72			3,940,765,468.72
应付职工薪酬	277,872,237.15			277,872,237.15
其他应付款	74,401,069.57			74,401,069.57
长期借款			220,000,000.00	220,000,000.00
合计	4,293,038,775.44		220,000,000.00	4,513,038,775.44

### (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性、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。

针对资产负债表日存在的外币资产和负债项目，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	本期	
		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%	15,945,534.76	15,945,534.76
所有外币	对人民币贬值 5%	-15,945,534.76	-15,945,534.76

## 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	87,428,400.00			87,428,400.00
（1）债务工具投资				
（2）权益工具投资	87,428,400.00			87,428,400.00
（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	87,428,400.00			87,428,400.00
（五）交易性金融负债				
其中：发行的交易性债券				
衍生金融负债				
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				
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 (%)
中国海洋石油集团有限公司	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	11,380,000.00	48.36	55.33

本企业的母公司情况的说明

中国海洋石油集团有限公司通过全资子公司中国海洋石油南海西部有限公司、中国海洋石油渤海有限公司和控股子公司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 55.33%。

本企业最终控制方是中国海洋石油集团有限公司。

**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“七、在其他主体中的权益”。

适用 不适用

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

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
中国海洋石油渤海有限公司	母公司的全资子公司
中国海洋石油南海西部有限公司	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有限公司	母公司的全资子公司
中海实业有限责任公司	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
中海油研究总院有限责任公司	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
中国化工建设有限公司	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
中海油能源技术开发研究院有限责任公司	母公司的全资子公司

#### 5. 关联交易情况

##### (1) 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

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、物资采购、运输、燃油及物业等服务	1,172,982,158.33	736,843,476.28
中海福陆重工有限公司	工程分包服务	202,533,207.65	136,092,148.21
中国海洋石油集团有限公司	员工保险、软件使用等服务	58,479,872.96	27,836,918.46
中国海洋石油渤海有限公司	水电、员工体检等服务	40,163,678.51	46,437,502.40
中国近海石油服务(香港)有限公司	物资采购服务	28,840,896.19	13,685,572.92
中海油田服务股份有限公司	运输、船舶等服务	16,059,843.24	44,739,213.89
中海实业有限责任公司	物业服务、工程分包、燃油及水电等服务	8,960,690.20	8,936,783.52
中国海洋石油南海东部公司	工程分包服务	4,068,017.63	193,323.57
中海石油炼化有限责任公司	工程分包服务	3,971,509.13	983,382.30
中海石油气电集团有限责任公司	工程分包服务	3,632,630.19	5,279,773.38
中国海洋石油南海西部有限公司	物业服务	3,180,573.56	1,804,956.76
中海石油化学股份有限公司	工程分包服务	2,200,000.00	
中海油研究总院有限责任公司	工程分包服务	1,828,687.15	292,304.72
中海油能源技术开发研究院有限责任公司	水电等服务	1,001,346.17	
中国海洋石油有限公司	码头服务	499,149.29	153,106.80
中化建国际招标有限责任公司	招投标服务	329,847.17	322,914.42
合计		1,548,732,107.37	1,023,601,377.63

## 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	7,159,596,386.31	4,399,241,253.13
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	468,281,524.23	147,866,217.74
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	299,340,660.76	1,195,037.44
中海油田服务股份有限公司	运输、船舶服务	51,866,561.38	
中海油研究总院有限责任公司	设计、安装、建造等专业生产服务	17,529,523.49	61,144,563.59
中海福陆重工有限公司	提供外派劳务人员、材料销售、检测	12,494,831.36	21,074,126.07
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		4,290,738.63
中国海洋石油集团有限公司	设计、安装、建造等专业生产服务		687,404.72

## 购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

□适用 √不适用

## (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

## 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技术应用	31,313,784.20	28,800,780.54
中海油研究总院有限责任公司	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、平台组块建造和安装技术研究、深水半潜式起重铺管船及配套工程技术	12,094,527.19	14,342,200.30
中国海洋石油集团有限公司	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	990,092.17	4,107,944.42

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

本公司作为承租方：

适用 不适用

关联租赁情况说明

适用 不适用

**(4) 关联担保情况**

适用 不适用

本公司作为被担保方

适用 不适用

关联担保情况说明

适用 不适用

**(5) 关联方资金拆借**

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
中国海洋石油集团有限公司	90,000,000.00	2017年3月	2022年3月	
中国海洋石油集团有限公司	130,000,000.00	2018年2月	2023年2月	
拆出				

**(6) 关联方资产转让、债务重组情况**

适用 不适用

**(7) 关键管理人员报酬**

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	682.46	708.24

**(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
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	6,961,875.10	15,710,237.35
合计	6,961,875.10	15,710,237.35

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	1,392,106,869.39	1,450,643,263.78
合计	1,392,106,869.39	1,450,643,263.78

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 金额	上期发生额 金额
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	9,006,827.26	6,468,380.92
小计	9,006,827.26	6,468,380.92
合营企业		
中海福陆重工有限公司	-91,735,268.69	-91,269,583.41
小计	-91,735,268.69	-91,269,583.41

4) 关联方利息支出

关联方类型及关联方名称	本期发生额	上期发生额
受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业		
中国海洋石油集团有限公司	877,291.67	245,000.00
合计	877,291.67	245,000.00

## 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	3,288,927,648.59		2,090,928,804.54	
应收账款	中海油能源发展股份有限公司	230,110,468.51		1,314,498.69	
应收账款	中海石油气电集团有限责任公司	189,904,529.70		120,761,577.53	
应收账款	中海油田服务股份有限公司	26,109,660.00			
应收账款	中海福陆重工有限公司	5,347,480.24		12,299,803.46	
应收账款	中海石油炼化有限责任公司	7,099,004.86		28,518,728.67	
应收账款	中海油研究总院有限责任公司	13,334,080.00		56,361,917.40	
应收账款	中国海洋石油集团有限公司			280,769.00	
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	1,997,644.74	
其他应收款	中海福陆重工有限公司	838,754.95		2,564,078.38	
其他应收款	中国海洋石油有限公司	88,881.95		88,881.95	
其他应收款	中国海洋石油集团有限公司			273,713.70	
应收利息	中海石油财务有限责任公司	1,177,695.18		1,483,018.74	

### (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	471,072,020.96	428,460,712.27
应付账款	中海福陆重工有限公司	130,611,504.53	88,317,940.86
应付账款	中国近海石油服务（香港）有限公司	11,675,013.16	2,713,286.77
应付账款	中海石油气电集团有限责任公司	7,722,386.42	17,117,686.98
应付账款	中海油田服务股份有限公司	3,494,434.21	27,905,170.47
应付账款	中国海洋石油集团有限公司	5,533,172.10	922,195.35
应付账款	中国海洋石油渤海有限公司	9,093,692.60	11,728,343.16
应付账款	中国海洋石油南海西部有限公司	2,364,446.33	1,100,421.60
应付账款	中海石油炼化有限责任公司	2,344,200.18	486,500.00
应付账款	中国海洋石油南海东部有限公司		168,144.60
应付账款	中海石油化学股份有限公司	2,200,000.00	
应付账款	中国海洋石油有限公司	123,290.10	
应付账款	中海实业有限责任公司	2,836,031.36	
应付账款	中海油研究总院有限责任公司	2,082,303.14	
预收款项	中国海洋石油有限公司	1,945,064,916.84	68,278,791.45
预收款项	中海石油气电集团有限责任公司	2,033,446.33	
其他应付款	中海福陆重工有限公司		2,467,117.75
其他应付款	中国化工建设有限公司	75,204.25	75,204.25
其他应付款	中海油能源发展股份有限公司	42,729.57	105,292.18

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付利息	中国海洋石油集团有限公司	29,486.11	9,625.00
长期借款	中国海洋石油集团有限公司	220,000,000.00	90,000,000.00

## 7. 关联方承诺

适用 不适用

## 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 日共同注册成立中海福陆重工有限公司，该合资公司注册资本 9.996 亿美元，其中海洋石油工程（珠海）有限公司以固定资产和现金共出资 5.098 亿美元。截至 2018 年 12 月 31 日已出资 4.828 亿美元，尚有 0.27 亿美元的出资义务需于 2019 年 12 月 31 日之前履行完毕。

#### (2) 截至 2018 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 2018 年 1 月 22 日召开的公司第六届董事会第六次会议通过，本公司为海洋石油工程（青岛）有限公司承揽 Nyhamna 项目出具母公司担保，担保金额由 110 万美元调整至 1,210 万美元，担保期限由担保开出日至 2017 年 10 月 30 日调整为业主出具接收证书之日，预计为 2019 年 6 月 14 日。（详见公司于 2018 年 1 月 23 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 YAMZGA 公司出具母公司担保。被担保人为亚马尔项目总承包商 YAMZGA 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 2017 年 3 月 17 日召开的本公司第五届董事会第二十六次会议审议通过, 本公司为青岛子公司 Yamal 项目涉及的三列模块重新开立三份履约保函, 有效期分别涵盖各自模块的质保期, 合计担保金额 1.31 亿美元。其中 Train 1 模块担保期限截止 2020 年 12 月 23 日, Train 2 模块担保期限截止 2021 年 03 月 23 日, Train 3 模块担保期限截止 2021 年 09 月 23 日。(详见公司于 2017 年 3 月 21 日在上海证券交易所网站披露的董事会决议公告和担保调整公告)。
- 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)。
- 6) 经 2018 年 8 月 17 日召开的本公司第六届董事会第十次会议全体董事审议通过, 本公司为子公司尼日利亚自贸区公司履行丹格特石油化工海上运输安装项目合同开立银行履约保函和预付款保函, 因合同额增加, 担保金额由 0.332 亿美元调整至 0.382 亿美元, 担保期限由担保开出日至 2018 年 12 月 31 日调整为 2019 年 9 月 30 日。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 2018 年 8 月 20 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)。
- 7) 经 2018 年 5 月 21 日召开的本公司第六届董事会第九次会议审议通过, 本公司为子公司海油工程加拿大有限公司承揽 Nexen LLSW 总包项目, 向尼克森公司出具母公司担保, 合同金额 1.5 亿加元, 担保金额 0.75 亿加元, 担保期限为担保开出日至 2026 年 12 月 20 日。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 2018 年 5 月 21 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)。

## (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

### 1) 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。截至本财务报告批准报出日, 该仲裁事项尚未有明确进展。

### 2) YAMAL 项目油漆事项

在经历 2016 年底俄罗斯萨贝塔现场冬季极寒天气后, YAMAL 项目第一列部分模块的防火漆及防深冷飞溅漆在俄罗斯现场出现开裂, 第二列第三列在 2017 年交付后尚未出现相同问题。由于此问题涉及总包方、材料供货方、建造多方面因素, 三方一直在进行持续谈判, 对开裂根本原因的调查分析及责任划分还未形成最终结论。由于油漆供应商是按照业主提供的供应商名录及油漆规格要求进行选定, 截至 2017 年总包方和油漆供应商已完成第一列开裂模块的修复工作, YAMAL 项目第一列已投产。截止目前针对第一列开裂模块本公司与业主方已达成协议, 以扣减本公司工程款 200 万美元的方式作为该事项的补偿, 对第一列开裂模块将不再承担其他责任。

截至 2018 年 12 月 31 日, 除存在上述或有事项外, 本集团无其他重大或有事项。

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	2.21
经审议批准宣告发放的利润或股利	2.21

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**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. 应收票据及应收账款**

总表情况

**(1) 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
应收票据		
应收账款	3,858,091,286.22	2,723,731,607.21
合计	3,858,091,286.22	2,723,731,607.21

其他说明：

适用 不适用

应收票据

**(1) 应收票据分类列示**适用 不适用

(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

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				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	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	3,864,036,440.67	100.00	5,945,154.45		3,858,091,286.22
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款					
合计	3,864,036,440.67	/	5,945,154.45	/	3,858,091,286.22

种类	期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	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	2,731,126,854.40	100.00	7,395,247.19		2,723,731,607.21
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款					
合计	2,731,126,854.40	/	7,395,247.19	/	2,723,731,607.21

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			
其中：1 年以内分项	82,117,524.70		
1 年以内小计	82,117,524.70		
1 至 2 年			30.00
2 至 3 年			60.00
3 年以上	5,945,154.45	5,945,154.45	100.00
合计	88,062,679.15	5,945,154.45	

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的应收账款：

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的应收账款：

适用 不适用

## (2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备金额 32,647.26 元；本期收回或转回坏账准备金额 1,482,740.00 元。

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

## (3) 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

其中重要的应收账款核销情况

适用 不适用

## (4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

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	2,945,909,112.54	76.24	
海洋石油工程(青岛)有限公司	288,353,282.87	7.46	
深圳海油工程水下技术有限公司	228,778,471.84	5.92	
中海石油气电集团有限责任公司	189,904,529.70	4.91	
海工国际工程有限责任公司	46,049,704.32	1.19	
合计	3,698,995,101.27	95.72	

2. 其他应收款

总表情况

(1) 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
应收利息	340,875.25	168,463.46
应收股利		
其他应收款	673,915,550.78	685,778,420.23
合计	674,256,426.03	685,946,883.69

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		
委托贷款		
债券投资		
中海石油财务有限责任公司存款利息	340,875.25	168,463.46
合计	340,875.25	168,463.46

(2) 重要逾期利息

适用 不适用

应收股利

(1) 应收股利

适用 不适用

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				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	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	674,375,665.19	99.62	460,114.41		673,915,550.78
单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款	2,582,202.35	0.38	2,582,202.35	100.00	
合计	676,957,867.54	/	3,042,316.76	/	673,915,550.78

类别	期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	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	686,228,763.52	99.75	450,343.29		685,778,420.23
单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款	1,711,324.79	0.25	1,711,324.79	100.00	
合计	687,940,088.31	/	2,161,668.08	/	685,778,420.23

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			
其中：1 年以内分项	70,953,752.32		
1 年以内小计	70,953,752.32		
1 至 2 年			30.00
2 至 3 年			60.00
3 年以上	460,114.41	460,114.41	100.00
合计	71,413,866.73	460,114.41	

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的其他应收款：

□适用 √不适用

(2) 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	595,392,585.16	655,382,292.76
保险赔偿款	60,625,000.00	
代垫款	12,531,171.04	6,103,851.42
备用金、押金、保证金	8,409,111.34	8,495,125.83
出口退税款		17,958,818.30
合计	676,957,867.54	687,940,088.31

(3) 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 836,319.29 元；本期收回或转回坏账准备金额 44,329.39 元。

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

□适用 √不适用

(4) 本期实际核销的其他应收款情况

□适用 √不适用

(5) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例 (%)	坏账准备期末余额
海油工程国际有限公司	借款及利息	474,075,793.01	账龄 1 年以内 22,947,430.90 元, 1-2 年 11,136,150.31 元, 2-3 年 3,753,303.70 元, 3 年以上 436,238,908.10	70.03	
海工国际工程有限责任公司	代垫款	69,844,397.59	账龄 1 年以内 20,191,526.15 元, 1-2 年 18,922,725.57 元, 2-3 年 12,269,407.26 元, 3 年以上 18,460,738.61 元	10.32	
中国平安财产保险股份有限公司	理赔款	60,625,000.00	1 年以内	8.96	
海洋石油工程(青岛)有限公司	往来款	22,135,869.11	账龄 1 年以内 17,907,811.12 元, 1-2 年 4,228,057.99 元	3.27	
中国太平洋财产保险股份有限公司	理赔款	9,877,000.00	1 年以内	1.46	
合计		636,558,059.71		94.04	

### 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	9,205,974,170.87		9,205,974,170.87	9,075,974,170.87		9,075,974,170.87
对联营、合营企业投资						
合计	9,205,974,170.87		9,205,974,170.87	9,075,974,170.87		9,075,974,170.87

#### (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	2,062,473,625.85	130,000,000.00		2,192,473,625.85		
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	6,186,453.59			6,186,453.59		
海油工程尼日利亚有限公司	521,374.90			521,374.90		
合计	9,075,974,170.87	130,000,000.00		9,205,974,170.87		

#### 4. 营业收入和营业成本

##### (1) 营业收入和营业成本情况

√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	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	9,323,112,615.97	8,723,945,243.79	6,173,935,476.03	6,574,909,777.97
其他业务	44,572,849.92	8,238,407.99	48,214,236.61	7,912,431.22
合计	9,367,685,465.89	8,732,183,651.78	6,222,149,712.64	6,582,822,209.19

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	6,375,358,343.70	68.06
TUPI B.V.	1,238,318,900.04	13.22
中海石油气电集团有限责任公司	468,281,524.23	5.00
中海油田服务股份有限公司	51,866,561.38	0.55
中海油研究总院有限责任公司	17,529,523.49	0.19
合计	8,151,354,852.84	87.02

#### 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	1,485,000,000.00	1,984,347,173.29
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		
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		
处置持有至到期投资取得的投资收益		
可供出售金融资产在持有期间的投资收益	9,006,827.26	6,468,380.92
处置可供出售金融资产取得的投资收益		
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	21,487,931.14	31,267,152.57
合计	1,515,494,758.40	2,022,082,706.78

## 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	-2,210,381.13	
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）	198,410,227.13	主要是国家级科研项目拨款及消费税退税等
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	80,005,983.59	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	-43,985,000.00	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回		
对外委托贷款取得的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	9,821,718.39	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	36,515,210.65	
所得税影响额	-49,281,908.62	
少数股东权益影响额	-286,812.73	
合计	228,989,037.28	

## 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	0.35	0.02	0.02
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	-0.65	-0.03	-0.03

## 3. 境内外会计准则下会计数据差异

适用 不适用

# 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。

金晓剑

董事长，金晓剑

董事会批准报送日期：2019年3月22日

董事会



