

公司代码：600583

公司简称：海油工程

海洋石油工程股份有限公司 2019 年半年度报告

重要提示

一、本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证半年度报告内容的真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。

二、公司全体董事出席董事会会议。

三、本半年度报告未经审计。

四、公司负责人于毅、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）要宝琴声明：保证半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

无

六、前瞻性陈述的风险声明

适用 不适用

本半年度报告第四节中涉及经营计划、经营目标、发展战略等前瞻性陈述，不构成公司对投资者的实际承诺，敬请投资者注意投资风险。

七、是否存在被控股股东及其关联方非经营性占用资金情况

否

八、是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况？

否

九、重大风险提示

公司已在本报告中详细描述存在的海外项目运营风险、施工作业风险，以及自然灾害或恶劣天气带来的风险等，敬请查阅“第四节经营情况的讨论与分析”中“可能面对的风险”相关内容。

十、其他

适用 不适用

目录

第一节	释义.....	4
第二节	公司简介和主要财务指标.....	5
第三节	公司业务概要.....	7
第四节	经营情况的讨论与分析.....	12
第五节	重要事项.....	24
第六节	普通股股份变动及股东情况.....	41
第七节	优先股相关情况.....	44
第八节	董事、监事、高级管理人员情况.....	45
第九节	公司债券相关情况.....	46
第十节	财务报告.....	47
第十一节	备查文件目录.....	169

第一节 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。

第二节 公司简介和主要财务指标

一、 公司信息

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

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、 基本情况变更简介

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	http://www.cnoocengineering.com
电子信箱	mingyf@cooec.com.cn

四、 信息披露及备置地点变更情况简介

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

五、 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、 其他有关资料

适用 不适用

七、 公司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	本报告期 (1-6月)	上年同期	本报告期比上年 同期增减(%)
营业收入	4,559,416,187.87	3,575,719,177.21	27.51
归属于上市公司股东的净利润	-714,096,225.86	-182,410,322.88	不适用
归属于上市公司股东的扣除非经常性 损益的净利润	-800,345,885.86	-242,791,263.00	不适用
经营活动产生的现金流量净额	39,706,182.24	-1,630,748,043.48	不适用
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上 年度末增减(%)
归属于上市公司股东的净资产	21,995,200,234.20	22,892,941,649.83	-3.92
总资产	29,233,350,143.31	30,149,200,569.79	-3.04

(二) 主要财务指标

主要财务指标	本报告期 (1-6月)	上年同期	本报告期比上年同 期增减(%)
基本每股收益(元/股)	-0.16	-0.04	不适用
稀释每股收益(元/股)	-0.16	-0.04	不适用
扣除非经常性损益后的基本每股收益 (元/股)	-0.18	-0.05	不适用
加权平均净资产收益率(%)	-3.18	-0.80	减少2.38个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均净资 产收益率(%)	-3.56	-1.06	减少2.50个百分点

公司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**适用 不适用**九、 非经常性损益项目和金额**适用 不适用

单位:元 币种:人民币

非经常性损益项目	金额
非流动资产处置损益	151,900.93
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	15,698,143.74
委托他人投资或管理资产的损益	65,608,678.49
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	5,321,785.04
其他符合非经常性损益定义的损益项目	18,211,703.83
少数股东权益影响额	-18,005.14
所得税影响额	-18,724,546.89
合计	86,249,660.00

十、 其他适用 不适用

第三节 公司业务概要

一、报告期内公司所从事的主要业务、经营模式及行业情况说明

（一）主要业务

公司是国内唯一一家集海洋石油、天然气开发工程设计、陆地制造和海上安装、调试、维修以及液化天然气工程于一体的大型工程总承包公司，是亚太地区最大的海洋油气工程 EPCI（设计、采办、建造、安装）总承包商之一。

公司现有员工约 7800 人，形成了多层次、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 万平米海洋工程装备制造基地正在建设中，在广东珠海的合营公司中海福陆重工有限公司（公司持股 51%，FLUOR 持股 49%）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 21 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。

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，公司贯彻落实海洋强国战略和“一带一路”倡议，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，国际化经营能力逐步提升。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，形成了新的核心竞争力和新的增长极，公司作业能力、综合实力和抗风险能力不断增强，发展空间进一步拓展。

公司将坚定不移地贯彻发展战略，坚持以服务国家战略为己任，以客户为中心，坚持高质量发展，建设国际一流的特色能源工程公司。

（二）经营模式

公司以总承包或者分包的方式承揽工程合同，参与油气田工程、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

2019 年上半年，全球海洋油气工程行业整体仍处于缓慢的恢复阶段，据有关机构统计，进入决策阶段的项目数量和新开工项目数量均有所增长，行业投资总额小幅攀升。但决定行业景气程度的关键因素——价格水平，仍然处于偏低位置，这体现在项目平均投资规模和行业景气时相比仍然有相当大的差距，工程服务价格仍然处于低位。

据公开披露的数据显示，部分海外龙头企业 2019 年上半年收入温和增长，但盈利情况并不乐观，意味着行业经营仍存在一定压力。而在订单数据上，部分龙头企业的新签订单出现了较为一致的强劲增长，体现出一定的先导性，尤其是 LNG 等业务领域的订单逐步放量。这和我们年初在公司年度报告里对行业订单趋势的判断是一致的，随着行业投资总额逐步攀升，项目招投标逐步活跃，进入 2019 年后招投标落地较多，订单授出加快，工程公司新签订单相应增长。

从行业周期和行业规律综合来看，由 LNG 等局部扩张到全行业增长，由量增（订单增长、工作量增长）到价涨（价格水平上涨）的传导，均需要一定时间，海洋油气工程行业的明显复苏和行业景气度的明显改变仍需一些时日。但行业订单的好转无疑是一个积极的信号。

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、无形资产未发生重大变化。在建工程 5.24 亿元较上年同期减少 18.57 亿元，下降 77.99%，主要是“海洋石油 201”船改造项目完成后净值 20.84 亿元由在建工程转入固定资产所致。

其中：境外资产 20.76（单位：亿元 币种：人民币），占总资产的比例为 7.10%。

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，综合实力逐步增强。

（一）独特的市场地位

公司是国内唯一的大型海洋油气工程总承包公司，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，公司在国内市场具有独特的市场地位，在服务国家战略、装备发展、科技研发、资金支持等方面具有先天优势。

（二）具备 EPCI 总承包能力

传统水域较强的 EPCI 总承包能力。EPCI 总承包能力是公司独特竞争优势，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从设计到采办，到陆上建造，再到海上安装一整套成熟的流程、技术、装备、能力体系，能够为客户提供交钥匙工程和多样化服务，这种能力是公司赖以生存和发展的基石。公司通过持续提升设计、采办、建造、安装各环节能力，提高环节间衔接效率，不断推动总承包能力提升。南海荔湾 3-1 深水气田项目的成功实施，实现了海上平台总承包能力由万吨级到 3 万吨级的跨越。当前公司总承包业务逐步拓展到 FPSO、LNG 工程，并逐步向海外海上平台总包项目扩展。

相对完整的详细设计能力。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 300 米水深以上的深水油气田工程设计能力建设，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，深水设计能力逐步积累。

较为丰富的海洋石油工程项目管理经验。公司拥有 40 年的国内油气田工程建设经验，实施过百余座油气田的工程建设，在 300 米水深以内的常规海域具有较为丰富的施工经验和管理经验。在国际项目运营方面，近年来为俄罗斯、澳大利亚、沙特、缅甸、文莱、马来西亚等国家的业主提供工程服务，积累了一定的国际项目管理运营经验。

成熟的制造场地和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。

（三）模块化建造具有全球竞争力，树立了国际品牌

近年来，公司依托较强的陆地建造资源和能力，承揽并实施了一批大型 LNG 模块化建造国际项目，包括澳大利亚 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，公司通过精细化管理和“设计采办建造一体化”控制，实现了项目高质量运营和按期交付，奠定了在全球模块化建造市场的地位。2019 年，公司获得约 50 亿元人民币的大型模块建造项目，再次体现了国际油气巨头对公司在模块化建造领域业务能力的认可。公司在模块化建造领域树立了品牌效应，未来将借此进一步拓展高端模块化业务。

（四）深水能力从无到有，持续得到发展

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 21 艘，各主力作业船舶船龄短，性能较好。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。

综合性水下工程能力和深水能力持续提升。公司持续推进深水水下工程装备建设，装备能力显著增强，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。积累了数十个水下工程项目实施经验，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。公司目前正在实施的流花 16-2、流花 29-1 和陵水 17-2 项目是国内首批真正意义上大型深水工程，通过围绕这些大型项目技术需求进行科技创新，将突破一大批制约公司乃至国家深水业务发展的技术瓶颈，形成包括浮式平台、深水立管、水下生产系统、深海管道管线铺设等一系列综合性深水业务能力，使得公司深水能力向前迈进一大步。

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	起重船	滨海 108	购买	1979	1979	7,567	额定起重量：900 吨
2	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
3	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
4	起重船	蓝鲸号	购买	2009	2009	141,730	额定起重量：7500 吨
5	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
6	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
7	工程辅助船	海油石油 221	投资建设	2004	-	9,493	载重量：29000 吨
8	工程辅助船	海油石油 222	投资建设	2005	-	3,314	载重量：7000 吨
9	工程辅助船	海油石油 223	投资建设	2005	-	3,348	载重量：7000 吨
10	工程辅助船	海洋石油 228	投资建设	2013	-	28,071	载重量：57784 吨
11	工程辅助船	海洋石油 229	投资建设	2008	-	58,508	载重量：89000 吨
12	工程辅助船	海洋石油 278	投资建设	2012	-	84,212	载重量：53500 吨
13	工程辅助船	海洋石油 225	购买	2009	2009	23,965	载重量：17289 吨
14	工程辅助船	海洋石油 226	购买	2009	2009	24,166	载重量：16800 吨
15	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
16	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
17	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。
18	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。
19	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：7.2x7.2 米
20	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：7.2x7.2 米
21	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

第四节 经营情况的讨论与分析

一、经营情况的讨论与分析

报告期内，国际油价震荡盘整，海洋石油工程行业逐渐复苏，但过程缓慢。公司在建工程项目（在手订单）服务价格依然处于低位，低谷期影响延续，公司面临的生产经营压力不容乐观。面对严峻的生产经营形势，公司持续加强党的建设，发挥党建引领作用，结合企业发展，破解突出难题，凝聚信心，汇聚发展动力，外拓市场，内抓管理。虽然中东项目亏损，但总体工作仍然取得了一定成效。

首先，积极开拓国内外市场，取得了重要突破，相继获得两份国际订单，实现海外市场承揽额人民币 94.58 亿元，较上年同期人民币 10.53 亿元大幅增长。一是签署了北美 LNG 模块建造合同，金额约人民币 50 亿元；二是中标了沙特阿美 Marjan 陆地建造和海上安装项目，金额约 7 亿美元。与此同时，在国内 LNG 市场开发上同样取得了令人满意的突破，7 月份中标北方某 LNG 项目，合同金额超过人民币 40 亿元。上述承揽的 3 项大型工程项目为公司今后几年的持续发展提供了重要的工作量支撑。

其次，克服工作量增长、海外项目多、工期紧、工作环境复杂等种种困难，以及由此带来的安全质量压力和项目管理难度，同步运行项目 32 个。通过加强项目管理和安全质量管控，确保了重点项目按计划运行，尤其是流花 16-2、巴西 FPSO P70 等深水项目稳步推进。

报告期公司实现营业收入 45.59 亿元，归属于上市公司股东的净利润-7.14 亿元。截止 2019 年 6 月末，总资产 292.33 亿元，归属于上市公司股东的净资产 219.95 亿元，资产负债率 25%，期末现金余额 60.70 亿元（含购买的银行理财余额 43 亿元）。

公司净利润明显下滑主要是受沙特 3648 海上运输安装项目大幅亏损的影响。今年 2 月份公司派出执行该项目的主力工程船舶在沙特境内验船迟迟未能获得业主和有关部门审核通过，致使海上作业时间推迟，合同工期延长。根据最新的施工计划和费用估算，完成该项目的成本将大幅上升，按会计准则须计提合同减值损失 3.94 亿元（请参阅与本报告同日披露的计提减值公告）；该项目经营大幅亏损，拖累了公司业绩，给公司当前生产经营管理带来很大挑战。

针对沙特 3648 项目带来的不利影响，公司认真分析原因，制定了一系列应对措施。一是派出公司高管现场了解，协调和调配资源，同时加强与业主之间的沟通，争取更多的支持。二是补充选派更有经验的项目管理团队，加强现场管理，争取早日完成验船工作。目前主作业船的验船工作已于 7 月 20 日获得通过，正式开始海上施工。三是缩短和简化采办审批流程，赋予项目组更大的决定权，就地及时解决项目施工急需。四是公司集中力量，全力保障项目后续顺利实施，并采取鼓励措施，督促项目组努力实现新的工作目标，尽最大可能降低影响。

公司在开展国际化运营的过程中会遇到各种各样的风险和挑战，我们必须把工作做得更细致、把问题考虑得更全面、把风险识别得更透彻。沙特项目带来的教训是深刻的，公司将从投标、资

源配置、项目执行、风险识别等方面全方位总结分析，在今后的海外项目执行上切实吸取经验教训，在市场开拓上根据质量效益精选海外项目，做好资源配置、确保工程进度，稳扎稳打，保障公司国际化之路行稳致远。

虽然公司当前面临的内外部经营环境较为复杂，但也同样面临着机遇。国家油气增储上产任务持续推进，国内海上油气开发“七年行动计划”正在实施，将进一步拉动海洋油气工程需求。公司将在新任董事长和新一届党委领导班子带领下，重新凝聚发展共识，明确发展定位，即以服务国家战略为己任，以客户为中心，坚持高质量发展，建设国际一流的中国特色能源工程公司。重新制定发展战略，做到“三个坚持”，一是坚持打造以设计为核心的海洋石油工程总承包能力；二是坚持以服务国家能源战略为依托，推进海油工程国际化发展；三是坚持拓展能源工程一体化服务能力。持续全面深化改革，确保发展战略得到有效贯彻落实。

为扭转当前经营形势，下半年公司将狠抓安全质量管理，保障各项目按计划有序实施；深挖降本增效潜力，实施即时奖励等措施，进一步激发广大员工降本增效热情与干事创业精神，充分调动员工积极性，想方设法减少亏损，尽最大努力争取扭亏为盈，持续为股东创造价值。

第一，工程项目总体运营平稳，工作量持续增长

上半年运营工程项目 32 个，其中海上油气田开发项目 25 个、陆上模块化建造项目 5 个。蓬莱、垦利、曹妃甸等一批新的油田开发项目陆续开工，流花 16-2 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 接收站及储罐等大型项目稳步推进。报告期内完成了 9 座导管架和 2 座组块的陆上建造，7 座导管架、3 座组块的海上安装和 196 公里的海底管线铺设，8 座组块和 1 座导管架正在建造中。各项目总体进度良好，施工重大里程碑节点较计划提前 576 天。

①流花、陵水等大型深水项目有序实施

流花 16-2 油田群开发项目是我国首次自主设计建造的深水 FPSO 总包项目，公司将为该项目建设一艘 15 万吨级 FPSO 和数套水下生产系统，目前已完成超过 65 公里的深水海管铺设，船体的建造、上部 14 个单体模块的陆地预制工作正在开展中。公司通过实施“一体化”建造，有效减少了模块总装阶段高空作业的工作量，降低了多专业交叉施工安全风险。截至报告期末该项目实施进度超过 50%。

流花 29-1 深水项目位于南海东部区域，作业水深 520 米-1200 米。截至期末，详细设计已接近收尾，水下装置预制正在进行，海上安装完成了预调查，正在进行两条海管的铺设工作，项目总体实施进度超过 30%。

陵水 17-2 深水气田位于琼东南盆地北部海域，水深 1200 至 1600 米之间，采用“深水半潜式平台+水下井口”的开发模式，具有众多国内、乃至世界首次使用的技术特点，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，制造精度要求高等。当前的工作重点是排水量达 11 万吨级的超大型半潜式生产平台的建造工作，平台船体和组块正在分段预制，项目总体实施进度达 18%。

②浙江 LNG 项目全面开展

浙江宁波 LNG 接收站二期工程项目自 2018 年 6 月开工，截至报告期末已完成全部 3 座（分别是 D、E、F）16 万方全容储罐的承台和墙体施工，并实施了 D 储罐的气压升顶关键节点工作。下一步将陆续完成储罐压力试验、保冷材料填充及设备调试等工作，确保项目按期完工。在该项目实施过程中，公司创新性应用一体化成桩设计、地震谱地层探测等新技术，缩短了工程建造周期。

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	蓬莱 25-6 油田 3 井区项目	0.1%
2	垦利 3-2 油田扩建项目	3%
3	锦州 25-1 油田 6-11 井区开发项目	5%
4	曹妃甸 6-4 油田开发项目	6%
5	南堡 35-2 油田 S-1 井区开发项目	9%
6	陵水 17-2 气田开发工程项目	18%
7	流花 29-1 项目	31%
8	秦皇岛 33-1 南油田 I 期开发项目	43%
9	旅大 21-2 旅大 16-3 油田区域开发项目	49%
10	蓬莱 19-3 油田 4 区调整/蓬莱 19-9 油田二期开发项目	53%
11	福建漳州 LNG 接收站及储罐项目	28%
12	沙特 CRPO3648 海上运输安装项目 IK 合同	30%
	沙特 CRPO3648 海上运输安装项目 OOK 合同	79%
13	尼日利亚 Dangote 项目	50%
14	流花 16-2 油田群工程项目	51%
15	浙江宁波 LNG 接收站二期工程项目	44%
16	尼克森油砂长湖西南项目	58%
17	壳牌企鹅 FPSO 项目船体部分	80%
18	曹妃甸 11-1 11-6 油田综合调整项目	81%
19	巴西 FPSO P70 船项目上部模块	85%
20	文昌 13-2 油田综合调整开发工程项目	81%
21	卡塔尔 NFA 项目	91%
22	渤中 34-9 油田开发项目	95%
23	东方 13-2 项目	100%

主要工作量统计：

设计业务投入 44 万个工时。

建造业务完成钢材加工量 8.63 万结构吨。

安装等海上作业投入 6500 船天。

第二，市场开发取得新成果，海外订单实现较快增长

报告期实现市场承揽额 112.38 亿元人民币，同比增加 17.80 亿元，其中实现国内市场承揽额 17.80 亿元，海外市场承揽额 94.58 亿元。截至报告期末，公司在手未完成订单额约 252 亿元。

①国际市场开发成效显著

近年来公司利用自身在建造和总包等领域的业务能力，加强与国际大型石油公司和国际海洋工程公司合作，找准切合点，以联合体形式共同参与大型项目投标，发挥各自优势，提升竞标能力。通过持续不断的项目跟踪，数轮竞标角逐，公司在第一时间抓住了行业部分领域回暖的机遇，签署两份重要海外订单。

报告期青岛子公司与日挥福陆合资公司签订了陆地模块建造合同，合同金额约人民币 50 亿元，是本公司继成功交付亚马尔项目之后承接的又一大型陆地 LNG 模块项目。通过项目实施，将进一步提升公司在 LNG 模块化建造领域的能力和影响力，进一步巩固公司在模块化建造领域的市场地位。

公司与 McDermott 公司成立的联合体被沙特阿美授予 Marjan 油田增产开发项目油气分离站 4 合同包 1 的 EPCI 合同（Marjan GOSP-4 Package1 合同）。公司工作范围包括合同项下部分平台的陆地建造、运输和海上安装，项目金额约 7 亿美元，约定的合同生效日为 2019 年 6 月 18 日。该项目的承揽和实施将奠定公司在中东区域实体化的基础，进一步推进公司在中东区域的总包能力建设；将提高公司资源利用效率，培养一批熟悉沙特阿美标准的人才，加深与沙特阿美的合作；积累更多工程管理经验，尤其是中东区域的项目实施经验，进一步提升国际项目运营管理能力。

②国内市场开发取得新进展

报告期国内市场承揽金额 17.80 亿元，签署了渤中、秦皇岛等一些中小型海上平台项目，承揽了射阳海上风电项目升压站建造及安装项目。未来 3-5 年国内沿海海上风力发电行业有望步入较快发展轨道，公司将发挥在撬装、压缩机建造和海上风电塔安装方面的优势，加强新能源工程市场开发。

订单金额超过 40 亿元人民币的北方某 LNG 项目，因中标时间在 7 月份，未纳入报告期的市场承揽额统计。南海东部海域的陆丰油田开发项目是公司下半年重点跟踪的大型海上平台项目，目前正在进行密切跟踪。

第三，加强企业党建，促进党建与生产经营深度融合

①加强党的政治建设，不断提高政治站位

公司党委带领各级党员干部持续深入学习习近平新时代中国特色社会主义思想，以政治建设为统领，树牢“四个意识”，坚定“四个自信”，坚决做到“两个维护”。深刻领会习近平总书记关于加强党的政治建设的重要批示，坚定“在经济领域为党工作”信念，自觉从思想上、行动上与党中央保持一致。不断增强政治意识，提高政治站位。

②扎实开展“不忘初心、牢记使命”主题教育，结合企业发展，破解突出难题

根据党中央要求和上级党组织的统一安排，扎实开展“不忘初心、牢记使命”主题教育，以读书班、专题辅导、研讨专题等多种形式对习近平新时代中国特色社会主义思想、公司发展战略定位等进行学习研讨；以调查研究、基层调研、专题调研、专业领域座谈会等不同方式查摆公司发

展和经营管理中存在的问题；制定了解决思路、措施和整改计划，立行立改。坚持把学习教育与调查研究、检视问题、整改落实相互贯通、相互融合，确保学思用贯通、知信行统一。

通过“守初心、担使命、找差距、抓落实”，使得全体党员和员工进一步认清了各级单位在思想、政治、作风、能力、经营管理等方面的不足，进一步将经营压力层层传导，进一步强化了全体党员和员工在深化改革上的危机感、使命感和紧迫感，进一步引导干部和员工转变观念、提高认识，认清不足，切实做出改变，把经营管理做精、做实、做细。

发挥党建工作对降本增效、安全管理、项目攻坚等方面的推动作用。以党工团“三大活动”为载体，发挥党组织在降本增效中的组织、发动和凝聚作用；基层支部围绕降本增效开展主题实践活动，为降本增效出点子、想办法；在陵水 17-2 等重点难点项目中成立临时党支部，带领项目团队攻坚克难，保障项目有序推进。通过这些有效实践，使得党建工作与生产实际紧密结合，实现目标共担、同向发力、互相促进。

第四，加强深水和水下技术攻关，推进数字化技术运用

开发了渤海湾油气田水下生产系统装备与工程技术。针对我国部分浅水海域油气田受军事管理、航道影响等特殊限制，在考虑本质安全的前提下，公司设计形成了浅水油气田整套的水下生产系统开发方案，开发了浅水油气田专用的水下管汇、水下分配单元、水下连接系统、水下安全防护装置等关键国产化设备，为我国浅水海域油气田使用水下生产系统进行开发提供了国产化解决方案。

采油树安装能力取得突破，完成流花 29-1 项目 720 米水深 7 套卧式采油树的安装方案设计，并顺利按照设计方案完成了采油树的安装，实现了动力定位工程船快速高效完成深水采油树安装的工程业绩。

深水水下设计技术取得重要进展。基于陵水 17-2、流花 29-1、流花 16-2 等深水项目的技术需求，取得了深水海底管道、深水立管、深水水下生产系统详细设计技术上的进展，为三大深水项目的实施提供技术支持。

数字化和智能化技术逐步运用。自主完成东方 13-2、渤中 34-9 项目海上浮托安装仿真模拟，通过数字化仿真模拟技术提前进行了方案验证、过程预演和安全评估，为项目的安全高效完成提供了有力技术保障。安全智能化系统建设稳步推进，以流花 16-2 项目为依托，推行人员定位与控制系统，实时掌控流花 FPSO 舱内人员定位和工时统计等信息，有力保障了作业安全和项目管控。

(一) 主营业务分析

1 财务报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	4,559,416,187.87	3,575,719,177.21	27.51
营业成本	4,674,949,249.88	3,506,959,304.60	33.30
销售费用	10,546,467.88	4,489,351.56	134.92

管理费用	94,312,071.37	106,162,056.84	-11.16
财务费用	-7,002,261.22	-3,515,651.89	不适用
研发费用	115,317,587.04	116,890,968.23	-1.35
经营活动产生的现金流量净额	39,706,182.24	-1,630,748,043.48	不适用
投资活动产生的现金流量净额	12,000,549.72	-323,835,407.63	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	-221,555,601.11	-91,067,740.00	不适用
归属于母公司股东的净利润	-714,096,225.86	-182,410,322.88	不适用

营业收入变动原因说明:报告期实现营业收入 45.59 亿元,同比增加 9.84 亿元,增长 27.51%,主要原因是随着在手订单的累积,尤其是部分大型项目进入施工高峰期,公司完成的工作量较快增长,其中陆地建造实现钢材加工量 8.63 万结构吨,较去年同期增长 75%,投入营运船天 6500 个,较去年同期增长 34%,总体工作量的增长使得营业收入实现增长。

营业成本变动原因说明:营业成本 46.75 亿元,同比增加 11.68 亿元,增长 33.30%,主要原因一是工作量较上年同期增长,营业成本规模自然增加;二是项目毛利率水平低;三是沙特 3648 海上运输安装项目亏损也使得成本增加。

销售费用变动原因说明:销售费用 1,054.65 万元,同比增加 605.71 万元,增长 134.92%,主要是因为公司增加销售人员配置,加大市场开拓力度所致。

管理费用变动原因说明:管理费用 0.94 亿元,同比减少 0.12 亿元,下降 11.16%,主要是公司采取各种降本措施严格控制管理费用支出所致。

财务费用变动原因说明:财务费用-700.23 万元,同比下降 348.66 万元,主要原因是受汇率波动影响,本期汇兑净损失较上年同期减少 0.31 亿元,同时利息收入较上年同期减少 0.29 亿元,两方面因素综合影响所致。

研发费用变动原因说明:研发支出 1.15 亿元,与去年同期基本持平,但根据全年项目研发安排来看,研发支出主要集中在下半年,上半年相对较少。

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明:经营活动产生的现金流量净额约 0.40 亿元,同比增加流入 16.70 亿元,主要原因是:(1)公司逐步收回项目工程款,经营活动流入较上年同期增加 21.31 亿元;(2)随着项目的稳步推进,经营活动现金流出较上年同期增加 4.60 亿元,两方面因素综合使得现金流量净额较上年同期增长。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明:投资活动产生的现金流量净额 0.12 亿元,同比增加 3.36 亿元,主要原因是:(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较上年同期减少 3.20 亿元;(2)本期取得投资收益收到的现金较上年同期增加 0.34 亿元;(3)本期购买及收回银行理财产品影响现金流净额 0.09 亿元,较上年同期减少流入 0.17 亿元。上述因素综合影响,使得投资活动现金流量净额同比增加。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明:筹资活动产生的现金流量净额-2.22 亿元,净现金流出较去年同期增加 1.30 亿元,主要原因是上期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,而本期无相关事项。

归属于母公司股东的净利润变动原因说明:归属于母公司股东的净利润-7.14 亿元,同比减少 5.32 亿元,净利润下降一方面是因为订单价格处于低位,总体毛利率偏低,增收未增利;另一方面沙特 3648 海上运输安装项目因执行该项目的主力工程船舶在沙特境内验船迟迟未能获得业主和有关部门审核通过,致使海上作业时间推迟,合同工期延长,当期亏损 1.66 亿元,此外按照会计准则计提合同减值损失 3.94 亿元,合计影响利润总额 5.60 亿元。

2 其他

(1) 公司利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

适用 不适用

(2) 其他

适用 不适用

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

适用 不适用

科目	单位:元 币种:人民币			
	本期数	上年同期数	变动比例 (%)	是否具有可持续性
其他收益	15,698,143.74	26,632,681.77	-41.06	无法保障对利润的持续性
投资收益	9,120,643.59	-3,461,276.38	不适用	无法保障对利润的持续性
公允价值变动收益	0	-22,658,812.72	不适用	无法保障对利润的持续性
信用减值损失	-13,311,657.75	0	不适用	无法保障对利润的持续性
资产减值损失	-395,930,275.88	-1,670,444.76	不适用	无法保障对利润的持续性
所得税费用	-28,347,777.81	1,009,525.05	-2,908.03	无法保障对利润的持续性

变动原因说明:

其他收益 1,569.81 万元,同比减少 1,093.45 万元,下降 41.06%,主要原因是深圳子公司上年同期收到深圳市政府科技创新补助及扶持项目资助 0.13 亿元,而本期无此事项。

投资收益 912.06 万元,同比增加 1,258.19 万元,主要原因是:(1)本期银行理财收益 0.66 亿元,较上期增长 0.25 亿元;(2)合营公司中海福陆重工有限公司当期亏损较上年同期增加,珠海子公司确认的投资损失增加 0.12 亿元,两方面因素相抵消后本期投资收益相应增加。

公允价值变动收益 0,同比增加 2,265.88 万元,主要原因是上年同期青岛子公司锁定的 1 亿美元结售汇合约,由于美元升值产生公允价值变动损失 0.23 亿元,而本期无相关事项。

信用减值损失-1,331.17 万元,损失同比增加 1,331.17 万元,主要原因是根据新金融工具准则,本期计提的坏账准备在信用减值损失科目列报,而上年同期计提数在资产减值损失科目列报。

资产减值损失-3.96 亿元，同比增加 3.94 亿元，主要原因是根据建造合同准则对预计亏损的沙特 3648 海上运输安装在建项目计提了合同减值损失 3.94 亿元，而上年同期无此事项。

所得税费用-2,834.78 万元，同比减少 2,935.73 万元，下降 2,908.03%，主要是由于报告期亏损扩大所致。

(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 (%)
应收账款	2,244,827,532.29	7.68	4,186,332,475.43	13.89	-46.38
预付款项	178,937,299.52	0.61	119,263,733.62	0.40	50.03
其他应收款	220,483,498.37	0.75	98,783,571.36	0.33	123.20
存货	4,159,026,123.40	14.23	2,898,116,191.04	9.61	43.51
可供出售金融资产	0	0.00	158,099,778.00	0.52	-100.00
在建工程	523,952,705.86	1.79	2,381,041,517.05	7.90	-77.99
应付职工薪酬	162,697,788.23	0.56	277,872,237.15	0.92	-41.45
预计负债	417,626,038.92	1.43	105,746,387.29	0.35	294.93
其他综合收益	66,397,860.47	0.23	47,540,172.61	0.16	39.67

其他说明

应收账款 22.45 亿元，较上年末减少 19.42 亿元，下降 46.38%，主要是公司加强工程项目收款结算管理，加大催收力度，应收账款相应减少。

预付款项 1.79 亿元，较上年末增加 0.60 亿元，增长 50.03%，主要是生产项目购买材料的预付款项增长所致。

其他应收款 2.20 亿元，较上年末增加 1.22 亿元，增长 123.20%，主要是应收平安保险公司赔款尚未到账所致。

存货 41.59 亿元，较上年末增加 12.61 亿元，增长 43.51%，主要是已完工未结算的工程施工增加所致。

可供出售金融资产 0，较上年末减少 1.58 亿元，下降 100%，主要是本期执行新金融工具准则，上年末在可供出售金融资产列报的项目本期调至其他权益工具投资所致。

在建工程 5.24 亿元，较上年末减少 18.57 亿元，下降 77.99%，主要是“海洋石油 201”船改造项目完成，资产净值 20.84 亿元由在建工程转入固定资产所致。

应付职工薪酬 1.63 亿元，较上年末减少 1.15 亿元，主要是本期发放上一年度计提的年终奖，导致应付职工薪酬减少所致。

预计负债 4.18 亿元，较上年末增加 3.12 亿元，增长 294.93%，主要是受沙特 3648 海上项目计提 3.94 亿元合同减值损失影响，超出该项目已完工未结算部分计入预计负债所致。

其他综合收益 0.66 亿元，较上年末增加 0.19 亿元，增长 39.67%，主要是持有的蓝科高新股票股价波动的税后影响 0.17 亿元，以及外币报表折算差额 0.02 亿元合计所致。

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) 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

截至报告期末，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 币种：人民币

证券代码	证券简称	最初投资成本	期初持股比例 (%)	期末持股比例 (%)	期末账面价值	报告期损益	报告期公允价值变动	会计核算科目	股份来源
601798	ST 蓝科	3,668.41	5.01	5.01	10,697.54	0	1,954.70	其他权益工具投资	原始股投资
合计		3,668.41	/	/	10,697.54	0	1,954.70	/	/

(五) 重大资产和股权出售

适用 不适用

(六) 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	571,143.36	411,749.34	-7,937.83	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	626,567.90	461,823.56	-7,952.54	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	399,717.76	386,107.59	-5,123.83	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	17,163.61	4,691.83	14.84	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	9,249.67	8,340.55	-160.74	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	60.91	32.54	-	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	42,704.76	228.26	121.22	100%
8	安捷材料试验有限公司	114.57	无损检测、焊接试验	1,145.78	886.29	-164.84	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	673.82	673.61	-	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	884.38	508.81	-655.85	70%
11	北京高泰深海技术有限公司	500.00	深海工程技术咨询	4,624.96	2,438.33	70.06	70%
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	121,609.27	41,431.87	562.89	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	20,797.06	3,606.24	2,509.39	100%
14	海油工程国际有限公司泰国公司	283.04	工程承包	1,692.25	286.36	-201.99	100%

15	海油工程国际有限公司巴西公司	314.30	工程承包	228.99	228.99	-91.28	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 2019 年上半年实现营业收入 11.48 亿元，营业利润-0.92 亿元，净利润-0.80 亿元，占公司合并净利润比例超过了 10%。因本期执行的项目基本都是行业低谷期签订的，项目毛利率总体较低，致使净利润较去年同期 0.78 亿元大幅下降。

深圳海油工程水下技术有限公司 2019 年上半年实现营业收入 6.74 亿元，营业利润-0.94 亿元，净利润-0.79 亿元，占公司合并净利润比例超过了 10%，净利润较上年同期-0.48 亿元下降，主要是报告期项目毛利率较低所致。

(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。

(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。

(七) 公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

二、其他披露事项

(一) 预测年初至下一报告期期末的累计净利润可能为亏损或者与上年同期相比发生大幅度变动的警示及说明

适用 不适用

(二) 可能面对的风险

适用 不适用

1. 国际市场运营带来的风险

公司进入国际市场时间比较短，国际化人才相对不足，国际项目运营经验和风险防控能力不够，对国际项目运营规则、当地政策、技术标准的认识还不够透彻，地缘政治、不同国家或地区政策、海域环境、远程资源调配均可能给国际项目带来运营风险。

对策：首先，我们将加强国际人才的培养和锻炼，重点提升员工在国际商务、采办、技术、管理方面的业务能力；其次，加强研究分析，把握行业发展趋势和政策动向，科学全面分析、识别海外项目运营中的风险点，有针对性地做好应对；第三，进一步完善海外机构架构，强化资源配置能力，不断完善海外项目管控体系。

2. 工程项目实施风险

公司海上油气田工程正在走向 300 米以上更深的水域，项目的实施难度和技术要求更高，因公司在深水工程领域的技术、管理和施工经验相对薄弱，存在施工上的风险。

对策：加强施工安全与质量管控，加快深水技术储备力度和深水装备建设，积累更多深水项目实际运作经验，尽快提升深水工程技术水平、增长管理和施工经验，降低施工风险。

3. 自然灾害、恶劣天气等自然因素带来的风险

诸如台风频发等难以预测的自然灾害或恶劣天气可能给公司的生产经营，特别是海上安装业务带来较大不利影响和不可预知的风险。

对策：公司将安全管理作为工作的重中之重，对台风等恶劣天气保持密切跟踪和应对，对突发事件做到提前预防、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。

4. 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，外币收入增加，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，在日常资金管理中不断提高防范汇率变动风险的能力。

(三) 其他披露事项

适用 不适用

第五节 重要事项

一、股东大会情况简介

会议届次	召开日期	决议刊登的指定网站的查询索引	决议刊登的披露日期
海油工程 2018 年度股东大会	2019 年 5 月 17 日	上海证券交易所网站 www.sse.com.cn	2019 年 5 月 20 日
海油工程 2019 年第一次临时股东大会	2019 年 6 月 25 日	上海证券交易所网站 www.sse.com.cn	2019 年 6 月 26 日

股东大会情况说明

适用 不适用

二、利润分配或资本公积金转增预案

(一) 半年度拟定的利润分配预案、公积金转增股本预案

是否分配或转增	否
每 10 股送红股数 (股)	0
每 10 股派息数(元) (含税)	0
每 10 股转增数 (股)	0

三、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

四、聘任、解聘会计师事务所情况

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

2019 年 3 月 22 日召开的公司第六届董事会第十四次会议审议了《关于续聘 2019 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 2019 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 2019 年 5 月 17 日召开的公司 2018 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

公司对会计师事务所“非标准审计报告”的说明

适用 不适用

公司对上年年度报告中的财务报告被注册会计师出具“非标准审计报告”的说明

适用 不适用

五、破产重整相关事项

适用 不适用

六、重大诉讼、仲裁事项

本报告期公司有重大诉讼、仲裁事项 本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项

七、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

八、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。

九、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) 相关股权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、重大关联交易

(一) 与日常经营相关的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、临时公告未披露的事项

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	关联交易价格	关联交易金额	占同类交易金额的比例 (%)	关联交易结算方式
中海油能源发展股份有限公司	母公司的全资子公司	接受劳务	为本公司提供工程分包、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	534,395,295.90	534,395,295.90	11.43	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	118,953,674.42	118,953,674.42	2.54	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	28,618,219.22	28,618,219.22	0.61	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	15,033,066.30	15,033,066.30	0.32	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	为本公司提供房屋租赁、软件使用等服务	按照市场原则, 通过招标确定合同价格	10,539,375.42	10,539,375.42	0.23	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	8,431,767.83	8,431,767.83	0.18	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	接受劳务	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	6,359,759.87	6,359,759.87	0.14	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	2,262,618.11	2,262,618.11	0.05	按照合同约定正常结算
中国海洋石油南海东部有限公司	母公司的全资子公司	接受劳务	为本公司提供工程分包服务	按照市场原则, 通过招标确定合同价格	731,845.14	731,845.14	0.02	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	592,011.07	592,011.07	0.01	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	518,582.34	518,582.34	0.01	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	为本公司提供房屋租赁服务	按照市场原则, 通过招标确定合同价格	467,400.01	467,400.01	0.01	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	30,362.38	30,362.38	0.00	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	752,550.00	752,550.00	0.02	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	2,835,786,486.48	2,835,786,486.48	62.20	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	219,235,935.75	219,235,935.75	4.81	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	5,632,030.19	5,632,030.19	0.12	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	5,630,040.48	5,630,040.48	0.12	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	19,847.00	19,847.00	0.0004	按照合同约定正常结算
合计				/	/	3,793,990,867.91	82.82	/
大额销货退回的详细情况			不适用					
关联交易的说明			<p>(1) 关联交易的主要内容</p> <p>本公司是亚洲地区最大的海洋石油工程 EPCI 总承包公司之一, 主要业务包括为中国海域石油开采提供专业技术服务等。本公司与中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。</p>					

	<p>(2) 关联交易的定价及公允性 这些关联交易为本公司提供了长期稳定的市场，是实现本公司发展不可或缺的部分。关联交易通过公开招投标确定合同价格，本公司还与关联方签订了长期服务协议，保证关联交易价格的公允，体现了公平、公正、公开的原则，有利于公司主营业务的发展，有利于确保股东利益最大化。</p> <p>(3) 关联交易的持续性 事实证明，这些关联交易的存在是必要的，在可预见的将来，随着中国海洋石油工业的快速发展，本公司与关联公司间的关联交易仍将持续。</p>
--	--

(二) 资产收购或股权收购、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) 其他重大关联交易

适用 不适用

(六) 其他

适用 不适用

报告期关联受托研究课题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节财务报告里附注“十二、关联方及关联交易”里相关内容。

十一、 重大合同及其履行情况

1 托管、承包、租赁事项

□适用 √不适用

2 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
公司对子公司的担保情况	
报告期内对子公司担保发生额合计	3.64
报告期末对子公司担保余额合计（B）	11.69
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）	
担保总额（A+B）	11.69
担保总额占公司净资产的比例(%)	36.54
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 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>（2）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</p>

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）

（3）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）

（4）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，本公司为加拿大子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）

（5）经 2018 年 8 月 17 日召开的本公司第六届董事会第十次会议审议通过，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）

（6）经 2019 年 3 月 22 日召开的本公司第六届董事会第十四次会议审议通过，本公司为泰国子公司履行泰国 SKL-C 区块 2 座平台拆除项目出具母公司担保，担保金额为 0.0815 亿美元，担保期限为担保开出日至 2021 年 1 月 31 日。上述担保事项无需经过本公司股东大会审议批准。（详见公司于 2019 年 3 月 26 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 2019 年 6 月 6 日召开的本公司第六届董事会第十七次会议审议通过，本公司为青岛子公司履行与日挥

	<p>福陆签订的 LNG 模块建造合同出具母公司担保。担保金额为 24.49 亿元人民币，担保期限为担保开出日至 2025 年 9 月 15 日。上述担保事项已经公司 2019 年 6 月 25 日召开的 2019 年第一次临时股东大会审议批准。（详见公司于 2019 年 6 月 7 日在上海证券交易所网站披露的决议公告、担保公告和 6 月 26 日披露的股东大会决议公告）</p> <p>报告期内解除的担保事项：</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）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 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>上述两项担保已到期解除。</p>
--	--

3 其他重大合同

√适用 □不适用

付款方	合同内容	合同金额	截至 2019 年 6 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	141.69 亿元人民币	66.87 亿元人民币
TUPI B.V.	FPSO 项目	40.07 亿元人民币	26.46 亿元人民币

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。

十二、上市公司扶贫工作情况

√适用 □不适用

1. 精准扶贫规划

□适用 √不适用

2. 报告期内精准扶贫概要

√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、助学等救助活动、扶持科教文卫体育等社会公益事业、以及服务社会等青年志愿者活动方面努力做出积极贡献。2019 年上半年已投入金额 17.3 万元。

(1) 扶贫济困工作

公司管理层在春节前夕走访慰问本埠部分困难党员 5 名、困难职工家庭 5 户，为他们解决力所能及的困难。在中国海洋石油集团有限公司“走进困难职工家庭送温暖”专项活动中，公司为 27 户困难职工送去温暖，帮扶金额 17.3 万元。

(2) 希望小学慰问帮扶和志愿者工作

2019 年下半年公司计划组织对河北隆化县佟栅子和小汤头沟两所希望小学进行慰问和帮扶，对两所希望小学三好学生及优秀教师进行奖励，并资助困难学生。

(3) 社会慈善捐助

公司青岛子公司于 2019 年-2021 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，2019 年下半年计划捐赠额 10.5 万元。

3. 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	17.3
2.物资折款	
3.帮助建档立卡贫困人口脱贫数（人）	8
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	
5.健康扶贫	
6.生态保护扶贫	
7.兜底保障	帮扶困难职工
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	17.3
7.4 帮助贫困残疾人数（人）	27
8.社会扶贫	

9.其他项目

4. 履行精准扶贫社会责任的阶段性进展情况

□适用 √不适用

5. 后续精准扶贫计划

□适用 √不适用

十三、 可转换公司债券情况

□适用 √不适用

十四、 环境信息情况**(一) 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（简称“青岛子公司”）被山东省青岛市确定为山东省青岛市 2019 年重点排污单位，涉及的监管类别有：水环境、大气环境、土壤环境。青岛子公司的主要污染物为厂区生活废水、涂装作业产出的有机废气、生产过程中产生的危险废弃物。

(1) 污染物形成过程和原因：

①废水为青岛子公司生活污水，无生产性废水，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，用水量大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，所以被列为重点监管单位。

②废气排放污染物主要包括苯、甲苯、二甲苯、非甲烷总烃及颗粒物，形成过程和原因为生产营运过程中焊接产生的焊接烟尘、打磨产生的打磨粉尘、喷砂过程产生的颗粒物粉尘、喷漆和晾干产生的有机废气。虽然排放的浓度达标并符合相关规定，但是由于油漆年均使用量大，造成废气排放量较大，所以被列为重点监管单位。

③危险废弃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，未发生过废弃物渗漏、泄露等污染土壤的情况。

(2) 污染物排放方式：

①青岛子公司产生的生活污水全部经厂区内一体化污水处理设备预处理达《污水排入城镇下水道水质标准》（GB/T31962-2015）A 级标准后，排入市政污水管道，进泥布湾污水处理厂。青岛子公司厂区内安装了污水在线监测系统，并实现与当地环保局 24 小时联网。

②青岛子公司生产过程产生的焊接烟尘和打磨粉尘采用烟气捕集手臂移动式焊接净化机组，该机组内设静电除尘器。抛丸产生的金属氧化物粉尘采用旋风滤筒二级除尘，处理达标后由 25m 高排气筒排放。喷漆产生的漆雾粉尘经喷漆流水线自带干式过滤装置净化处理，处理后的有机废气与烘干段有机废气进入热源为丙烷的燃烧装置催化燃烧，并将热能回用与烘干，废气经 25m 高排气筒排放。

③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，暂时存放于危废暂存库内，危废暂存库按照相关技术要求进行了地面防渗漏、防溢处理，并设置了防溢槽、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。

（3）排放浓度和总量：

① 废气有组织排放量情况：

苯：0.58kg；

甲苯：72.92kg；

二甲苯：2.33kg；

非甲烷总烃：1.521 吨；

颗粒物排放总量：1.33 吨。

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：

排水量 2.88 万吨；

COD 排放浓度 69.4mg/L，COD 排放总量 2 吨；

氨氮排放浓度 13.4mg/L，氨氮排放总量 0.38 吨；

SS 排放浓度 61mg/L，SS 排放总量 11 吨。

需要说明的是，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、氨氮等排放量为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。

（4）核定的排放总量：未核定排放总量，当地环保局无相关要求。

（5）超标排放情况：无。

（6）执行的污染物排放标准：有机废气排放执行《挥发性有机物排放标准第 5 部分表面涂装行业》（DB37/2801.5-2018）表 1 相关标准；颗粒物有组织排放执行《山东省区域性大气污染物综合排放标准》（DB37/2376-2013）表 1（大气污染物排放浓度限值（第三阶段））相关标准；颗粒物无组织排放执行《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表 2 中相关标准；废水排放执行《污水排入城镇下水道水质标准》（GB/T31962-2015）A 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

青岛子公司厂区内设一体化污水处理设备一套，该设备污水处理能力为 200 吨/天，出水标准满足《污水排入城镇下水道水质标准》（GB/T31962-2015）A 级标准要求。

厂区内涂装车间均配有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

青岛子公司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

(二) 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

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) 推进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），目前针对公司自有的 8 条船舶生活污水系统实施改造计划。

2) 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。

3) 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；目前所有的垃圾、污油水均有符合资质的专业公司进行对口接收，并提供符合海事机关要求的接收证明。码头或陆地采取灌装式车辆接收，海上及无法采取接收情况采取船舶接收倒运。

4) 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。

(三) 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

(四) 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

十五、 其他重大事项的说明

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

适用 不适用

1、执行财政部于 2017 年度修订的《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》、《企业会计准则第 23 号——金融资产转移》、《企业会计准则第 24 号——套期会计》和《企业会计准则第 37 号——金融工具列报》（2017 年修订），并要求境内上市的企业自 2019 年 1 月 1 日起实施，本公司自规定之日起开始执行。准则规定，对于首次执行日尚未终止确认的金融工具，之前的确认和计量与修订后的准则要求不一致的，应当追溯调整。涉及前期比较财务报表数据与修订后的

准则要求不一致的，无需调整。

公司将因追溯调整产生的累积影响数调整当年年初留存收益和其他综合收益，上述会计政策变更已经公司于 2018 年 3 月 27 日召开第六届董事会第七次会议审议批准。

执行上述准则对公司的主要影响如下：

会计政策变更的内容和原因	受影响的报表项目名称和金额
(1) 因报表项目名称变更，将“以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产（负债）”重分类至“交易性金融资产（负债）”	本期影响金额为 0.00 元
(2) 可供出售权益工具投资重分类为“以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产”。	本期影响金额为 0.00 元
(3) 非交易性的可供出售权益工具投资指定为“以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产”。	可供出售金融资产：减少 158,099,778.00 元； 其他权益工具投资：增加 158,099,778.00 元。
(4) 可供出售债务工具投资重分类为“以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产”。	本期影响金额为 0.00 元
(5) 可供出售债务工具投资重分类为“以摊余成本计量的金融资产”。	本期影响金额为 0.00 元
(6) 持有至到期投资重分类为“以摊余成本计量的金融资产”	本期影响金额为 0.00 元
(7) 对“以摊余成本计量的金融资产”和“以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）”计提预期信用损失准备。	本期影响金额为 0.00 元

2、执行财政部于 2019 年 4 月 30 日发布的《关于修订印发 2019 年度一般企业财务报表格式的通知》（财会〔2019〕6 号），对一般企业财务报表格式进行了修订。

上述会计政策变更已经公司于 2019 年 8 月 16 日召开第六届董事会第十八次会议审议批准。

执行上述规定对公司的主要影响如下：

会计政策变更的内容和原因	受影响的报表项目名称和金额
(1) 资产负债表中“应收票据及应收账款”拆分为“应收票据”和“应收账款”列示；“应付票据及应付账款”拆分为“应付票据”和“应付账款”列示；比较数据相应调整。	“应收票据及应收账款”拆分为“应收票据”和“应收账款”，“应收票据”期末金额 0.00 元，年初金额 0.00 元；“应收账款”期末金额 2,244,827,532.29 元，年初金额 4,186,332,475.43 元； “应付票据及应付账款”拆分为“应付票据”和“应付账款”，“应付票据”期末金额 0.00 元，年初金额 0.00 元；“应付账款”期末金额 4,239,717,719.82 元，年

会计政策变更的内容和原因	受影响的报表项目名称和金额
	初金额 3,940,765,468.72 元；
(2) 在利润表中投资收益项下新增“其中：以摊余成本计量的金融资产终止确认收益”项目。比较数据不调整。	“以摊余成本计量的金融资产终止确认收益”本期金额 0.00 元。
(3) 利润表将“信用减值损失”、“资产减值损失”调整为计算营业利润的加项，损失以“-”列示，比较数据相应调整。	“信用减值损失（损失以“-”号填列）”本期金额 -13,311,657.75 元；“资产减值损失（损失以“-”号填列）”本期金额 -395,930,275.88 元，上期金额 -1,670,444.76 元。

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

□适用 √不适用

(三) 其他

□适用 √不适用

第六节 普通股股份变动及股东情况

一、股本变动情况

(一) 股份变动情况表

1、股份变动情况表

报告期内，公司股份总数及股本结构未发生变化。

2、股份变动情况说明

适用 不适用

3、报告期后到半年报披露日期间发生股份变动对每股收益、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、股东情况

(一) 股东总数:

截止报告期末普通股股东总数(户)	107,787
截止报告期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	0	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
香港中央结算有限公司	109,588,737	168,524,233	3.81	0	无	0	境外法人
中国证券金融股份有限公司	0	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

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			
香港中央结算有限公司	168,524,233		人民币普通股	168,524,233			
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			
博时基金—农业银行—博时中证金融资产管理计划	36,704,400		人民币普通股	36,704,400			
易方达基金—农业银行—易方达中证金融资产管理计划	36,704,400		人民币普通股	36,704,400			
大成基金—农业银行—大成中证金融资产管理计划	36,704,400		人民币普通股	36,704,400			
嘉实基金—农业银行—嘉实中证金融资产管理计划	36,704,400		人民币普通股	36,704,400			
广发基金—农业银行—广发中证金融资产管理计划	36,704,400		人民币普通股	36,704,400			
中欧基金—农业银行—中欧中证金融资产管理计划	36,704,400		人民币普通股	36,704,400			
华夏基金—农业银行—华夏中证金融资产管理计划	36,704,400		人民币普通股	36,704,400			
银华基金—农业银行—银华中证金融资产管理计划	36,704,400		人民币普通股	36,704,400			
南方基金—农业银行—南方中证金融资产管理计划	36,704,400		人民币普通股	36,704,400			

工银瑞信基金—农业银行— 工银瑞信中证金融资产管理 计划	36,704,400	人民币普通股	36,704,400
上述股东关联关系或一致行 动的说明	前 10 名股东中，中国海洋石油南海西部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。		

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

三、控股股东或实际控制人变更情况

适用 不适用

第七节 优先股相关情况

适用 不适用

第八节 董事、监事、高级管理人员情况

一、持股变动情况

(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情况

适用 不适用

(二) 董事、监事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

适用 不适用

二、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
于毅	董事长、党委书记	选举
杨敬红	党委副书记	聘任
金晓剑	原董事长、总裁	离任

公司董事、监事、高级管理人员变动的情况说明

适用 不适用

于毅先生经公司于 2019 年 4 月 24 日召开的第六届董事会第十五次会议选举为董事候选人，经公司于 2019 年 5 月 17 日召开的 2018 年度股东大会批准为公司董事，并经同日召开的第六届董事会第十六次会议选举为公司董事长。

原公司总裁、董事长金晓剑先生已到法定退休年龄，于 2019 年 4 月 24 日辞去所有相关职务。

三、其他说明

适用 不适用

第九节 公司债券相关情况

适用 不适用

第十节 财务报告

一、审计报告

□适用 √不适用

二、财务报表

合并资产负债表

2019 年 6 月 30 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	2019 年 6 月 30 日	2018 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	七（一）	1,769,520,136.71	1,943,895,590.53
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	七（二）	2,244,827,532.29	4,186,332,475.43
应收款项融资			
预付款项	七（三）	178,937,299.52	119,263,733.62
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）	220,483,498.37	98,783,571.36
其中：应收利息		2,762,703.55	4,931,006.22
应收股利			
买入返售金融资产			
存货	七（五）	4,159,026,123.40	2,898,116,191.04
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）	4,723,060,051.76	4,661,230,094.25
流动资产合计		13,295,854,642.05	13,907,621,656.23
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资			
可供出售金融资产			158,099,778.00
其他债权投资			
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资	七（七）	2,162,890,602.17	2,226,837,618.49
其他权益工具投资	七（八）	177,646,778.00	
其他非流动金融资产			
投资性房地产			

固定资产	七（九）	11,146,876,132.16	9,565,140,378.45
在建工程	七（十）	523,952,705.86	2,381,041,517.05
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	七（十一）	1,140,940,746.99	1,156,963,479.71
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）	81,319,246.45	87,232,309.27
递延所得税资产	七（十四）	690,794,232.37	653,188,775.33
其他非流动资产			
非流动资产合计		15,937,495,501.26	16,241,578,913.56
资产总计		29,233,350,143.31	30,149,200,569.79
流动负债：			
短期借款			
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
以公允价值计量且其变动 计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款	七（十五）	4,239,717,719.82	3,940,765,468.72
预收款项	七（十六）	1,487,707,384.76	1,966,300,647.30
卖出回购金融资产款			
吸收存款及同业存放			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
应付职工薪酬	七（十七）	162,697,788.23	277,872,237.15
应交税费	七（十八）	394,632,430.29	449,995,333.01
其他应付款	七（十九）	81,585,547.85	74,401,069.57
其中：应付利息			29,486.11
应付股利			
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
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）	7,295,528.48	7,300,330.85
流动负债合计		6,373,636,399.43	6,716,635,086.60
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	七（二十一）	220,000,000.00	220,000,000.00
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款	七（二十二）	27,112,403.57	27,316,350.24
长期应付职工薪酬			

预计负债	七（二十三）	417,626,038.92	105,746,387.29
递延收益	七（二十四）	169,693,092.75	156,163,722.90
递延所得税负债	七（十四）	20,537,837.43	18,899,268.91
其他非流动负债			
非流动负债合计		854,969,372.67	528,125,729.34
负债合计		7,228,605,772.10	7,244,760,815.94
所有者权益（或股东权益）：			
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）	66,397,860.47	47,540,172.61
专项储备	七（二十八）	500,835,765.55	482,270,903.18
盈余公积	七（二十九）	1,607,827,558.05	1,607,827,558.05
一般风险准备			
未分配利润	七（三十）	11,150,844,044.02	12,086,008,009.88
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		21,995,200,234.20	22,892,941,649.83
少数股东权益		9,544,137.01	11,498,104.02
所有者权益（或股东权益）合计		22,004,744,371.21	22,904,439,753.85
负债和所有者权益（或股东权益）总计		29,233,350,143.31	30,149,200,569.79

法定代表人：于毅

主管会计工作负责人：陈永红

会计机构负责人：要宝琴

母公司资产负债表

2019 年 6 月 30 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	2019 年 6 月 30 日	2018 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金		935,303,028.49	1,217,322,938.46
交易性金融资产			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	十七（一）	2,148,106,621.62	3,858,091,286.22
应收款项融资			
预付款项		84,156,955.99	46,477,628.38
其他应收款	十七（二）	741,344,763.93	674,256,426.03
其中：应收利息			340,875.25
应收股利			
存货		3,748,366,402.81	2,686,448,143.15

持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		3,968,879,307.14	3,734,113,157.24
流动资产合计		11,626,157,079.98	12,216,709,579.48
非流动资产：			
债权投资			
可供出售金融资产			158,099,778.00
其他债权投资			
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	9,205,974,170.87
其他权益工具投资		177,646,778.00	
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产		5,325,554,340.98	3,417,054,227.08
在建工程		156,205,176.90	2,113,313,515.76
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产		395,988,559.23	403,030,394.29
开发支出			
商誉			
长期待摊费用		68,761,524.96	71,854,468.44
递延所得税资产		445,971,574.33	432,367,280.79
其他非流动资产			
非流动资产合计		15,776,102,125.27	15,801,693,835.23
资产总计		27,402,259,205.25	28,018,403,414.71
流动负债：			
短期借款			
交易性金融负债			
以公允价值计量且其变动 计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		6,855,689,717.34	6,574,816,227.05
预收款项		1,476,342,224.80	1,939,072,850.28
应付职工薪酬		117,628,670.57	195,717,732.68
应交税费		35,240,839.54	81,545,033.12
其他应付款		157,525,414.50	81,822,316.05
其中：应付利息			29,486.11
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		8,646,460,520.05	8,877,007,812.48
非流动负债：			
长期借款		220,000,000.00	220,000,000.00
应付债券			

其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款		27,112,403.57	27,316,350.24
长期应付职工薪酬			
预计负债		311,879,651.63	
递延收益		98,670,808.25	85,611,044.64
递延所得税负债		10,543,693.43	9,394,129.50
其他非流动负债			
非流动负债合计		668,206,556.88	342,321,524.38
负债合计		9,314,667,076.93	9,219,329,336.86
所有者权益（或股东权益）：			
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		36,670,584.74	19,971,616.77
专项储备		457,585,641.36	438,785,312.37
盈余公积		1,598,184,996.16	1,598,184,996.16
未分配利润		7,328,408,108.19	8,075,389,354.68
所有者权益（或股东权益）合计		18,087,592,128.32	18,799,074,077.85
负债和所有者权益（或股东权益）总计		27,402,259,205.25	28,018,403,414.71

法定代表人：于毅

主管会计工作负责人：陈永红

会计机构负责人：要宝琴

合并利润表
2019 年 1—6 月

单位:元 币种:人民币

项目	附注	2019 年半年度	2018 年半年度
一、营业总收入		4,559,416,187.87	3,575,719,177.21
其中: 营业收入	七 (三十一)	4,559,416,187.87	3,575,719,177.21
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		4,924,832,930.59	3,768,386,102.59
其中: 营业成本	七 (三十一)	4,674,949,249.88	3,506,959,304.60
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)	36,709,815.64	37,400,073.25
销售费用	七 (三十三)	10,546,467.88	4,489,351.56
管理费用	七 (三十四)	94,312,071.37	106,162,056.84
研发费用	七 (三十五)	115,317,587.04	116,890,968.23
财务费用	七 (三十六)	-7,002,261.22	-3,515,651.89
其中: 利息费用	七 (三十六)	458,375.00	357,263.89
利息收入	七 (三十六)	9,968,367.86	38,860,870.98
加: 其他收益	七 (三十七)	15,698,143.74	26,632,681.77
投资收益 (损失以“-”号填列)	七 (三十八)	9,120,643.59	-3,461,276.38
其中: 对联营企业和合营企业的投资收益	七 (三十八)	-64,747,016.32	-53,194,706.74
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益 (损失以“-”号填列)			
汇兑收益 (损失以“-”号填列)			
净敞口套期收益 (损失以“-”号填列)			
公允价值变动收益 (损失以“-”号填列)	七 (三十九)		-22,658,812.72
信用减值损失 (损失以“-”号填列)	七 (四十)	-13,311,657.75	
资产减值损失 (损失以“-”号填列)	七 (四十一)	-395,930,275.88	-1,670,444.76
资产处置收益 (损失以“-”号填列)	七 (四十二)	151,900.93	137,719.49
三、营业利润 (亏损以“-”号填列)		-749,687,988.09	-193,687,057.98
加: 营业外收入	七 (四十三)	5,385,033.35	12,024,505.39
减: 营业外支出	七 (四十四)	63,248.31	1,673,885.45

四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		-744,366,203.05	-183,336,438.04
减：所得税费用	七（四十五）	-28,347,777.81	1,009,525.05
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		-716,018,425.24	-184,345,963.09
（一）按经营持续性分类			
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		-716,018,425.24	-184,345,963.09
2.终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
（二）按所有权归属分类			
1.归属于母公司股东的净利润（净亏损以“-”号填列）		-714,096,225.86	-182,410,322.88
2.少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		-1,922,199.38	-1,935,640.21
六、其他综合收益的税后净额		18,825,920.23	-73,084,306.39
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		18,857,687.86	-73,095,330.75
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		16,614,950.00	
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			
3.其他权益工具投资公允价值变动		16,614,950.00	
4.企业自身信用风险公允价值变动			
（二）将重分类进损益的其他综合收益		2,242,737.86	-73,095,330.75
1.权益法下可转损益的其他综合收益			
2.其他债权投资公允价值变动			
3.可供出售金融资产公允价值变动损益			-73,105,780.00
4.金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
5.持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益			
6.其他债权投资信用减值准备			
7.现金流量套期储备（现金流量套期损益的有效部分）			
8.外币财务报表折算差额		2,242,737.86	10,449.25
9.其他			
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		-31,767.63	11,024.36
七、综合收益总额		-697,192,505.01	-257,430,269.48
归属于母公司所有者的综合收益		-695,238,538.00	-255,505,653.63

总额			
归属于少数股东的综合收益总额		-1,953,967.01	-1,924,615.85
八、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)	十八（二）	-0.16	-0.04
（二）稀释每股收益(元/股)	十八（二）	-0.16	-0.04

本期未发生同一控制下企业合并事项。

法定代表人：于毅

主管会计工作负责人：陈永红

会计机构负责人：要宝琴

母公司利润表

2019 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2019 年半年度	2018 年半年度
一、营业收入	十七（四）	3,522,542,404.82	3,059,074,653.66
减：营业成本	十七（四）	3,616,603,687.23	3,127,930,160.88
税金及附加		20,254,806.92	6,778,262.25
销售费用		530,112.71	701,173.62
管理费用		54,759,441.76	64,734,077.57
研发费用		62,694,909.99	95,518,438.60
财务费用		-5,600,727.38	-8,537,625.68
其中：利息费用		458,375.00	429,517.21
利息收入		8,137,078.05	6,050,278.79
加：其他收益		11,999,890.86	10,079,059.28
投资收益（损失以“—”号填列）	十七（五）	62,688,614.39	1,508,129,009.28
其中：对联营企业和合营企业的投资收益			
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“—”号填列）			
信用减值损失（损失以“-”号填列）		1,935,636.65	
资产减值损失（损失以“-”号填列）		-394,292,680.77	-1,962,974.71
资产处置收益（损失以“—”号填列）			137,719.49
二、营业利润（亏损以“—”号填列）		-544,368,365.28	1,288,332,979.76
加：营业外收入		3,303,025.73	1,209,273.03
减：营业外支出		62,468.33	483,584.98
三、利润总额（亏损总额以“—”号填列）		-541,127,807.88	1,289,058,667.81
减：所得税费用		-15,214,301.39	-29,493,666.64
四、净利润（净亏损以“—”号填列）		-525,913,506.49	1,318,552,334.45

(一)持续经营净利润(净亏损以“—”号填列)		-525,913,506.49	1,318,552,334.45
(二)终止经营净利润(净亏损以“—”号填列)			
五、其他综合收益的税后净额		16,698,967.97	-75,592,657.50
(一)不能重分类进损益的其他综合收益		16,614,950.00	
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			
3.其他权益工具投资公允价值变动		16,614,950.00	
4.企业自身信用风险公允价值变动			
(二)将重分类进损益的其他综合收益		84,017.97	-75,592,657.50
1.权益法下可转损益的其他综合收益			
2.其他债权投资公允价值变动			
3.可供出售金融资产公允价值变动损益			-73,105,780.00
4.金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
5.持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益			
6.其他债权投资信用减值准备			
7.现金流量套期储备(现金流量套期损益的有效部分)			
8.外币财务报表折算差额		84,017.97	-2,486,877.50
9.其他			
六、综合收益总额		-509,214,538.52	1,242,959,676.95
七、每股收益:			
(一)基本每股收益(元/股)			
(二)稀释每股收益(元/股)			

法定代表人：于毅

主管会计工作负责人：陈永红

会计机构负责人：要宝琴

合并现金流量表

2019 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2019年半年度	2018年半年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		5,293,975,108.35	3,124,702,139.34
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			
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			
代理买卖证券收到的现金净额			
收到的税费返还		130,708,694.05	167,481,361.96
收到其他与经营活动有关的现金	七（四十六）	109,699,697.48	111,415,261.51
经营活动现金流入小计		5,534,383,499.88	3,403,598,762.81
购买商品、接受劳务支付的现金		4,052,237,861.60	3,712,152,343.69
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			
为交易目的而持有的金融资产净增加额			
拆出资金净增加额			
支付利息、手续费及佣金的现金			
支付保单红利的现金			
支付给职工以及为职工支付的现金		1,084,532,332.36	1,024,352,393.66
支付的各项税费		280,816,032.07	238,297,956.89
支付其他与经营活动有关的现金	七（四十六）	77,091,091.61	59,544,112.05
经营活动现金流出小计		5,494,677,317.64	5,034,346,806.29
经营活动产生的现金流量净额		39,706,182.24	-1,630,748,043.48
二、投资活动产生的现金流量：			

收回投资收到的现金		6,910,000,000.00	5,492,052,000.00
取得投资收益收到的现金		78,870,891.24	45,326,257.30
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
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		6,988,870,891.24	5,538,270,932.30
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		76,070,341.52	396,106,339.93
投资支付的现金		6,900,800,000.00	5,466,000,000.00
质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		6,976,870,341.52	5,862,106,339.93
投资活动产生的现金流量净额		12,000,549.72	-323,835,407.63
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金			
取得借款收到的现金			130,000,000.00
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
偿还债务支付的现金			
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		221,555,601.11	221,067,740.00
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		221,555,601.11	221,067,740.00
筹资活动产生的现金流量净额		-221,555,601.11	-91,067,740.00
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-5,283,288.81	-47,858,941.86
五、现金及现金等价物净增加额		-175,132,157.96	-2,093,510,132.97
加：期初现金及现金等价物余额		1,943,763,661.27	4,628,562,169.78
六、期末现金及现金等价物余额		1,768,631,503.31	2,535,052,036.81

法定代表人：于毅

主管会计工作负责人：陈永红

会计机构负责人：要宝琴

母公司现金流量表

2019 年 1—6 月

单位:元 币种:人民币

项目	附注	2019年半年度	2018年半年度
一、经营活动产生的现金流量:			
销售商品、提供劳务收到的现金		4,101,360,358.53	2,501,864,415.39
收到的税费返还		2,449,425.74	72,148,379.81
收到其他与经营活动有关的现金		170,176,390.95	36,804,048.86
经营活动现金流入小计		4,273,986,175.22	2,610,816,844.06
购买商品、接受劳务支付的现金		3,205,403,294.41	2,946,929,566.92
支付给职工以及为职工支付的现金		794,866,193.28	745,092,161.10
支付的各项税费		138,928,434.16	17,593,280.02
支付其他与经营活动有关的现金		42,179,207.10	38,319,650.12
经营活动现金流出小计		4,181,377,128.95	3,747,934,658.16
经营活动产生的现金流量净额		92,609,046.27	-1,137,117,814.10
二、投资活动产生的现金流量:			
收回投资收到的现金		5,533,450,500.00	2,863,294,000.00
取得投资收益收到的现金		65,971,059.05	23,976,340.19
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
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		5,599,421,559.05	2,888,163,015.19
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		50,280,216.26	198,565,289.54
投资支付的现金		5,700,000,000.00	1,930,000,000.00
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		5,750,280,216.26	2,128,565,289.54
投资活动产生的现金流量净额		-150,858,657.21	759,597,725.65
三、筹资活动产生的现金流量:			
吸收投资收到的现金			
取得借款收到的现金			130,000,000.00
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
偿还债务支付的现金			

分配股利、利润或偿付利息支付的现金		221,555,601.11	221,067,740.00
支付其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流出小计		221,555,601.11	221,067,740.00
筹资活动产生的现金流量净额		-221,555,601.11	-91,067,740.00
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-2,971,402.06	-4,678,932.65
五、现金及现金等价物净增加额		-282,776,614.11	-473,266,761.10
加：期初现金及现金等价物余额		1,217,322,938.46	1,012,305,301.10
六、期末现金及现金等价物余额		934,546,324.35	539,038,540.00

法定代表人：于毅

主管会计工作负责人：陈永红

会计机构负责人：要宝琴

合并所有者权益变动表

2019 年 1—6 月

单位:元 币种:人民币

项目	2019 年半年度													
	归属于母公司所有者权益											少数股东权益	所有者权益合计	
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公 积	减 : 库 存 股	其他综 合收益	专项储 备	盈余公 积	一 般 风 险 准 备	未分配利 润			其 他
	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		47,540,172.61	482,270,903.18	1,607,827,558.05		12,086,008,009.88	22,892,941,649.83	11,498,104.02	22,904,439,753.85
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		47,540,172.61	482,270,903.18	1,607,827,558.05		12,086,008,009.88	22,892,941,649.83	11,498,104.02	22,904,439,753.85
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）							18,857,687.86	18,564,862.37			-935,163,965.86	-897,741,415.63	-1,953,967.01	-899,695,382.64
（一）综合收益总额							18,857,687.86				-714,096,225.86	-695,238,538.00	-1,953,967.01	-697,192,505.01
（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														

所有者投入资本														
3. 股份支付计入所有者权益的金额														
4. 其他														
(三) 利润分配									-221,067,740.00		-221,067,740.00			-221,067,740.00
1. 提取盈余公积														
2. 提取一般风险准备														
3. 对所有者（或股东）的分配									-221,067,740.00		-221,067,740.00			-221,067,740.00
4. 其他														
(四) 所有者权益内部结转														
1. 资本公积转增资本（或股本）														
2. 盈余公积转增资本（或股本）														
3. 盈余公积弥补亏损														
4. 设定受益计划变动额结转留存收益														
5. 其他综合收益结转留存收益														
6. 其他														
(五) 专项储备							18,564,862.37				18,564,862.37			18,564,862.37
1. 本期提取							69,803,114.00				69,803,114.00			69,803,114.00
2. 本期使用							51,238,251.63				51,238,251.63			51,238,251.63
(六) 其他														

四、本期期末余额	4,421,354,800.00				4,247,940,206.11		66,397,860.47	500,835,765.55	1,607,827,558.05		11,150,844,044.02		21,995,200,234.20	9,544,137.01	22,004,744,371.21
----------	------------------	--	--	--	------------------	--	---------------	----------------	------------------	--	-------------------	--	-------------------	--------------	-------------------

项目	2018 年半年度														
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计	
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他			小计
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		109,380,302.90	503,278,732.84	1,449,944,931.43		12,385,180,367.63		23,117,079,340.91	11,288,959.72	23,128,368,300.63
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		109,380,302.90	503,278,732.84	1,449,944,931.43		12,385,180,367.63		23,117,079,340.91	11,288,959.72	23,128,368,300.63
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）							-73,095,330.75	6,847,454.29			-403,478,062.88		-469,725,939.34	-1,924,615.85	-471,650,555.19
（一）综合收益总额							-73,095,330.75				-182,410,322.88		-255,505,653.63	-1,924,615.85	-257,430,269.48
（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											-221,067,740.00	-221,067,740.00					-221,067,740.00	
1. 提取盈余公积																		
2. 提取一般风险准备																		
3. 对所有者(或股东)的分配											-221,067,740.00	-221,067,740.00					-221,067,740.00	
4. 其他																		
(四) 所有者权益内部结转																		
1. 资本公积转增资本(或股本)																		
2. 盈余公积转增资本(或股本)																		
3. 盈余公积弥补亏损																		
4. 设定受益计划变动额结转留存收益																		
5. 其他综合收益结转留存收益																		
6. 其他																		
(五) 专项储备							6,847,454.29						6,847,454.29					6,847,454.29
1. 本期提取							56,172,734.45						56,172,734.45					56,172,734.45
2. 本期使用							49,325,280.16						49,325,280.16					49,325,280.16

(六) 其他														
四、本期期末余额	4,421,354,800.00			4,247,940,206.11		36,284,972.15	510,126,187.13	1,449,944,931.43		11,981,702,304.75		22,647,353,401.57	9,364,343.87	22,656,717,745.44

法定代表人：于毅

主管会计工作负责人：陈永红

会计机构负责人：要宝琴

母公司所有者权益变动表

2019 年 1—6 月

单位:元 币种:人民币

项目	2019 年半年度										
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公 积	减：库存 股	其他综 合收益	专项储 备	盈余公 积	未分配 利润	所有者 权益合 计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	4,421,354,800.00				4,245,387,997.87		19,971,616.77	438,785,312.37	1,598,184,996.16	8,075,389,354.68	18,799,074,077.85
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		19,971,616.77	438,785,312.37	1,598,184,996.16	8,075,389,354.68	18,799,074,077.85
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)							16,698,967.97	18,800,328.99		-746,981,246.49	-711,481,949.53
(一) 综合收益总额							16,698,967.97			-525,913,506.49	-509,214,538.52
(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										-221,067,740.00	-221,067,740.00
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者(或股东)的分配										-221,067,740.00	-221,067,740.00
3. 其他											
(四) 所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本(或股本)											
2. 盈余公积转增资本(或股本)											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											
5. 其他综合收益结转留存收益											
6. 其他											
(五) 专项储备								18,800,328.99			18,800,328.99
1. 本期提取								55,528,342.04			55,528,342.04
2. 本期使用								36,728,013.05			36,728,013.05
(六) 其他											
四、本期期末余额	4,421,354,800.00				4,245,387,997.87		36,670,584.74	457,585,641.36	1,598,184,996.16	7,328,408,108.19	18,087,592,128.32

项目	2018 年半年度										
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公 积	减：库存 股	其他综 合收益	专项储 备	盈余公 积	未分配 利润	所有者 权益合 计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	4,421,354,800.00				4,245,387,997.87		98,742,007.14	462,845,719.46	1,440,302,369.54	6,875,513,455.07	17,544,146,349.08
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		98,742,007.14	462,845,719.46	1,440,302,369.54	6,875,513,455.07	17,544,146,349.08
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)							-75,592,657.50	5,884,699.28		1,097,484,594.45	1,027,776,636.23
(一) 综合收益总额							-75,592,657.50			1,318,552,334.45	1,242,959,676.95
(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										-221,067,740.00	-221,067,740.00
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者(或股东)的分配										-221,067,740.00	-221,067,740.00
3. 其他											

(四) 所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本(或股本)											
2. 盈余公积转增资本(或股本)											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											
5. 其他综合收益结转留存收益											
6. 其他											
(五) 专项储备								5,884,699.28			5,884,699.28
1. 本期提取								46,239,799.64			46,239,799.64
2. 本期使用								40,355,100.36			40,355,100.36
(六) 其他											
四、本期期末余额	4,421,354,800.00				4,245,387,997.87		23,149,349.64	468,730,418.74	1,440,302,369.54	7,972,998,049.52	18,571,922,985.31

法定代表人：于毅

主管会计工作负责人：陈永红

会计机构负责人：要宝琴

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责任公司上海分公司登记在册的公司流通股股东支付每 10 股 2.4 股股票的对价，非流通股股东支付股票合计 3,041.28 万股。执行对价后，公司非流通股股东中国海洋石油集团有限公司、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 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 8 月 16 日批准报出。

2. 合并财务报表范围

适用 不适用

截至 2019 年 6 月 30 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

自 2019 年 1 月 1 日起适用的会计政策:

根据本集团管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征，金融资产于初始确认时分类为：以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）和以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

业务模式是以收取合同现金流量为目标且合同现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付的，分类为以摊余成本计量的金融资产；业务模式既以收取合同现金流量又以出售该金融资产为目标且合同现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付的，分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）；除此之外的其他金融资产，分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

对于非交易性权益工具投资，本公司在初始确认时确定是否将其指定为以公允价值计量且其

变动计入其他综合收益的金融资产（权益工具）。在初始确认时，为了能够消除或显著减少会计错配，可以将金融资产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，按照上述条件，本公司指定的这类金融资产主要包括：

金融负债于初始确认时分类为：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债和以摊余成本计量的金融负债。

符合以下条件之一的金融负债可在初始计量时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债：

1) 该项指定能够消除或显著减少会计错配。

2) 根据正式书面文件载明的企业风险管理或投资策略，以公允价值为基础对金融负债组合或金融资产和金融负债组合进行管理和业绩评价，并在企业内部以此为基础向关键管理人员报告。

3) 该金融负债包含需单独分拆的嵌入衍生工具。

按照上述条件，本公司指定的这类金融负债主要包括：（具体描述指定的情况）

2019 年 1 月 1 日前适用的会计政策：

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；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

自 2019 年 1 月 1 日起适用的会计政策

1) 以摊余成本计量的金融资产

以摊余成本计量的金融资产包括应收票据、应收账款、其他应收款、长期应收款、债权投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额；不包含重大融资成分的应收账款以及本公司决定不考虑不超过一年的融资成分的应收账款，以合同交易价格进行初始计量。

持有期间采用实际利率法计算的利息计入当期损益。

收回或处置时，将取得的价款与该金融资产账面价值之间的差额计入当期损益。

2) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）包括应收款项融资、其他债权投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动除采用实际利率法计算的利息、减值损失或利得和汇兑损益之外，均计入其他综合收益。

终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入当期损益。

3) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（权益工具）

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（权益工具）包括其他权益工具投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入其他综合收益。取得的股利计入当期损益。

终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。

4) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产包括交易性金融资产、衍生金融资产、其他非流动金融资产等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入当期损益。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。

终止确认时，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。

5) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债包括交易性金融负债、衍生金融负债等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入当期损益。该金融负债按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。

终止确认时，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。

6) 以摊余成本计量的金融负债

以摊余成本计量的金融负债包括短期借款、应付票据、应付账款、其他应付款、长期借款、应付债券、长期应付款，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。

持有期间采用实际利率法计算的利息计入当期损益。

终止确认时，将支付的对价与该金融负债账面价值之间的差额计入当期损益。

2019 年 1 月 1 日前适用的会计政策

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（提示：如实际利率与票面利率差别较小的，按票面利率）

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

集团对外销售商品或提供劳务形成的应收债权，以及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。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。

本公司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

自 2019 年 1 月 1 日起适用的会计政策

本集团考虑所有合理且有依据的信息, 包括前瞻性信息, 以单项或组合的方式对以摊余成本计量的金融资产和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产 (债务工具) 的预期信用损失进行估计。预期信用损失的计量取决于金融资产自初始确认后是否发生信用风险显著增加。

如果该金融工具的信用风险自初始确认后已显著增加, 本集团按照相当于该金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备; 如果该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加, 本集团按照相当于该金融工具未来 12 个月内预期信用损失的金额计量其损失准备。由此形成的损失准备的增加或转回金额, 作为减值损失或利得计入当期损益。

通常逾期超过 30 日, 本集团即认为该金融工具的信用风险已显著增加, 除非有确凿证据证明

该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

如果金融工具于资产负债表日的信用风险较低，本集团即认为该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

2019 年 1 月 1 日前适用的会计政策

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. 应收账款

应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

对于应收账款，无论是否包含重大融资成分，本集团始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备，由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。

本集团将该应收账款按类似信用风险特征进行组合，并基于所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息，对该应收账款坏账准备的计提比例进行估计如下：

账龄	应收账款计提比例(%)
1 年以内 (含 1 年)	
1—2 年	30.00
2—3 年	60.00
3 年以上	100.00

如果有客观证据表明某项应收账款已经发生信用减值，则本公司对该应收账款单项计提坏账准备并确认预期信用损失。

本集团将应收关联方款项等无显著回收风险的款项划为性质组合，不计提坏账准备。

12. 其他应收款

其他应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法

√适用 □不适用

对于除应收账款以外其他的应收款项（包括应收票据、其他应收款、长期应收款等）的减值损失计量，比照本附注“三、（十）金融工具 6、金融资产（不含应收款项）的减值的测试方法及会计处理方法”及“三、（十一）应收款项坏账准备 1、应收账款”处理，其中备用金、押金组合不计提坏账准备。

2019 年 1 月 1 日前适用的会计政策

本集团将下列情形作为应收款项坏账损失确认标准：债务单位撤销、破产、资不抵债、现金流量严重不足、发生严重自然灾害等导致停产而在可预见的时间内无法偿付债务等；债务单位逾期未履行偿债义务超过 3 年；其他确凿证据表明确实无法收回或收回的可能性不大。

对可能发生的坏账损失采用备抵法核算，期末单独或按组合进行减值测试，计提坏账准备，计入当期损益。对于有确凿证据表明确实无法收回的应收款项，经本集团按规定程序批准后作为坏账损失，冲销提取的坏账准备。

(1) 单项金额重大并单独计提坏账准备的应收款项

单项金额重大的判断依据或金额标准	将单项金额超过 1,000.00 万元的应收款项视为重大应收款项
单项金额重大并单独计提坏账准备的计提方法	根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额，计提坏账准备

(2) 按信用风险特征组合计提坏账准备的应收款项

确定组合的依据	
账龄组合	以应收款项的账龄为信用风险特征划分组合
关联方组合	以与交易对象的关系划分组合
备用金、押金组合	以款项性质划分组合
按组合计提坏账准备的计提方法	
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

采用账龄分析法的应收款项坏账准备计提比例如下

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）		
1-2 年（含 2 年）	30.00	30.00
2-3 年（含 3 年）	60.00	60.00

账龄	应收账款计提比例（%）	其他应收款计提比例（%）
3 年以上	100.00	100.00

(3) 单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收款项

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

13. 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。

14. 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，即本公司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。有关规定要求本公司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。

15. 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。

16. 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。

17. 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。

18. 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。

19. 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。

20. 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。

21. 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。

22. 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。

23. 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

24. 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。

25. 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。

26. 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。

27. 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。

28. 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。

29. 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。

30. 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。

31. 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	审批程序	备注(受重要影响的报表项目名称和金额)
1、财政部于 2017 年度修订了《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》、《企业会计准则第 23 号——金融资产转移》、《企业会计准则第 24 号——套期会计》和《企业会计准则第 37 号——金融工具列报》，并要求境内上市的企业自 2019 年 1 月 1 日起实施，本公司自规定之日起开始执行。修订后的准则规定，对于首次执行日尚未终止确认的金融工具，之前的确认和计量与修订后的准则要求不一致的，应当追溯调整。涉及前期比较财务报表数据与修订后的准则要求不一致的，无需调整。本集团将因追溯调整产生的累积影响数调整当年年初留存收益和其他综合收益。具体影响如下：	经公司于 2018 年 3 月 27 日召开第六届董事会第七次会议审议批准	
(1) 因报表项目名称变更，将“以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产（负债）”重分类至“交易性金融资产（负债）”。		本期影响金额为 0.00 元
(2) 可供出售权益工具投资重分类为“以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产”。		本期影响金额为 0.00 元
(3) 非交易性的可供出售权益工具投资指定为“以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产”。		可供出售金融资产：减少 158,099,778.00 元；其他权益工具投资：增加 158,099,778.00 元。
(4) 可供出售债务工具投资重分类为“以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产”。		本期影响金额为 0.00 元
(5) 可供出售债务工具投资重分类为“以摊余成本计量的金融资产”。		本期影响金额为 0.00 元
(6) 持有至到期投资重分类为“以摊余成本计量的金融资产”		本期影响金额为 0.00 元
(8) 对“以摊余成本计量的金融资产”和“以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）”计提预期信用损失准备。		本期影响金额为 0.00 元
2、执行财政部于 2019 年 4 月 30 日发布了	经公司于 2019 年 8 月	

《关于修订印发 2019 年度一般企业财务报表格式的通知》（财会〔2019〕6 号），对一般企业财务报表格式进行了修订。本公司执行上述规定的主要影响如下：	16 日召开第六届董事会第十八次会议审议批准	
(1) 资产负债表中“应收票据及应收账款”拆分为“应收票据”和“应收账款”列示；“应付票据及应付账款”拆分为“应付票据”和“应付账款”列示；比较数据相应调整。		“应收票据及应收账款”拆分为“应收票据”和“应收账款”，“应收票据”期末金额 0.00 元，年初金额 0.00 元；“应收账款”期末金额 2,244,827,532.29 元，年初金额 4,186,332,475.43 元；“应付票据及应付账款”拆分为“应付票据”和“应付账款”，“应付票据”期末金额 0.00 元，年初金额 0.00 元；“应付账款”期末金额 4,239,717,719.82 元，年初金额 3,940,765,468.72 元；
(2) 在利润表中投资收益项下新增“其中：以摊余成本计量的金融资产终止确认收益”项目。比较数据不调整。		“以摊余成本计量的金融资产终止确认收益”本期金额 0.00 元。
(3) 利润表将“信用减值损失”、“资产减值损失”调整为计算营业利润的加项，损失以“-”列示，比较数据相应调整。		“信用减值损失（损失以“-”号填列）”本期金额 -13,311,657.75 元；“资产减值损失（损失以“-”号填列）”本期金额 -395,930,275.88 元，上期金额 -1,670,444.76 元。

其他说明：
无。

(2). 重要会计估计变更

适用 不适用

(3). 首次执行新金融工具准则、新收入准则、新租赁准则调整首次执行当年年初财务报表相关项目情况

适用 不适用

合并资产负债表

单位：元 币种：人民币

项目	2018 年 12 月 31 日	2019 年 1 月 1 日	调整数
流动资产：			
货币资金	1,943,895,590.53	1,943,895,590.53	
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	不适用		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		不适用	
衍生金融资产			

应收票据			
应收账款	4,186,332,475.43	4,186,332,475.43	
应收款项融资	不适用		
预付款项	119,263,733.62	119,263,733.62	
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	98,783,571.36	98,783,571.36	
其中：应收利息			
应收股利			
买入返售金融资产			
存货	2,898,116,191.04	2,898,116,191.04	
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	4,661,230,094.25	4,661,230,094.25	
流动资产合计	13,907,621,656.23	13,907,621,656.23	
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资	不适用		
可供出售金融资产	158,099,778.00	不适用	-158,099,778.00
其他债权投资	不适用		
持有至到期投资		不适用	
长期应收款			
长期股权投资	2,226,837,618.49	2,226,837,618.49	
其他权益工具投资	不适用	158,099,778.00	158,099,778.00
其他非流动金融资产	不适用		
投资性房地产			
固定资产	9,565,140,378.45	9,565,140,378.45	
在建工程	2,381,041,517.05	2,381,041,517.05	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	1,156,963,479.71	1,156,963,479.71	
开发支出			
商誉	13,075,057.26	13,075,057.26	
长期待摊费用	87,232,309.27	87,232,309.27	
递延所得税资产	653,188,775.33	653,188,775.33	
其他非流动资产			
非流动资产合计	16,241,578,913.56	16,241,578,913.56	
资产总计	30,149,200,569.79	30,149,200,569.79	
流动负债：			
短期借款			
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债	不适用		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债		不适用	
衍生金融负债			
应付票据			

应付账款	3,940,765,468.72	3,940,765,468.72	
预收款项	1,966,300,647.30	1,966,300,647.30	
卖出回购金融资产款			
吸收存款及同业存放			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
应付职工薪酬	277,872,237.15	277,872,237.15	
应交税费	449,995,333.01	449,995,333.01	
其他应付款	74,401,069.57	74,401,069.57	
其中：应付利息			
应付股利			
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债			
其他流动负债	7,300,330.85	7,300,330.85	
流动负债合计	6,716,635,086.60	6,716,635,086.60	
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	220,000,000.00	220,000,000.00	
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款	27,316,350.24	27,316,350.24	
长期应付职工薪酬			
预计负债	105,746,387.29	105,746,387.29	
递延收益	156,163,722.90	156,163,722.90	
递延所得税负债	18,899,268.91	18,899,268.91	
其他非流动负债			
非流动负债合计	528,125,729.34	528,125,729.34	
负债合计	7,244,760,815.94	7,244,760,815.94	
所有者权益（或股东权益）：			
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	4,247,940,206.11	4,247,940,206.11	
减：库存股			
其他综合收益	47,540,172.61	47,540,172.61	
专项储备	482,270,903.18	482,270,903.18	
盈余公积	1,607,827,558.05	1,607,827,558.05	
一般风险准备			
未分配利润	12,086,008,009.88	12,086,008,009.88	
归属于母公司所有者权益（或 股东权益）合计	22,892,941,649.83	22,892,941,649.83	
少数股东权益	11,498,104.02	11,498,104.02	
所有者权益（或股东权益） 合计	22,904,439,753.85	22,904,439,753.85	

负债和所有者权益（或股东权益）总计	30,149,200,569.79	30,149,200,569.79	
-------------------	-------------------	-------------------	--

各项目调整情况的说明：

√适用 □不适用

于 2019 年 1 月 1 日本集团开始适用新的金融工具准则，并根据新的金融工具准则的规定，将部分原归入可供出售金融工具的权益工具投资指定为公允价值变动计入其他综合收益的金融工具，相应将该等权益工具投资调整归入到其他权益工具投资。

母公司资产负债表

单位：元 币种：人民币

项目	2018 年 12 月 31 日	2019 年 1 月 1 日	调整数
流动资产：			
货币资金	1,217,322,938.46	1,217,322,938.46	
交易性金融资产	不适用		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		不适用	
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	3,858,091,286.22	3,858,091,286.22	
应收款项融资	不适用		
预付款项	46,477,628.38	46,477,628.38	
其他应收款	674,256,426.03	674,256,426.03	
其中：应收利息			
应收股利			
存货	2,686,448,143.15	2,686,448,143.15	
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	3,734,113,157.24	
流动资产合计	12,216,709,579.48	12,216,709,579.48	
非流动资产：			
债权投资	不适用		
可供出售金融资产	158,099,778.00	不适用	-158,099,778.00
其他债权投资	不适用		
持有至到期投资		不适用	
长期应收款			
长期股权投资	9,205,974,170.87	9,205,974,170.87	
其他权益工具投资	不适用	158,099,778.00	158,099,778.00
其他非流动金融资产	不适用		
投资性房地产			
固定资产	3,417,054,227.08	3,417,054,227.08	
在建工程	2,113,313,515.76	2,113,313,515.76	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	403,030,394.29	403,030,394.29	
开发支出			

商誉			
长期待摊费用	71,854,468.44	71,854,468.44	
递延所得税资产	432,367,280.79	432,367,280.79	
其他非流动资产			
非流动资产合计	15,801,693,835.23	15,801,693,835.23	
资产总计	28,018,403,414.71	28,018,403,414.71	
流动负债：			
短期借款			
交易性金融负债	不适用		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债		不适用	
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款	6,574,816,227.05	6,574,816,227.05	
预收款项	1,939,072,850.28	1,939,072,850.28	
应付职工薪酬	195,717,732.68	195,717,732.68	
应交税费	81,545,033.12	81,545,033.12	
其他应付款	81,822,316.05	81,822,316.05	
其中：应付利息			
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	8,877,007,812.48	
非流动负债：			
长期借款	220,000,000.00	220,000,000.00	
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款	27,316,350.24	27,316,350.24	
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益	85,611,044.64	85,611,044.64	
递延所得税负债	9,394,129.50	9,394,129.50	
其他非流动负债			
非流动负债合计	342,321,524.38	342,321,524.38	
负债合计	9,219,329,336.86	9,219,329,336.86	
所有者权益（或股东权益）：			
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	19,971,616.77	
专项储备	438,785,312.37	438,785,312.37	
盈余公积	1,598,184,996.16	1,598,184,996.16	
未分配利润	8,075,389,354.68	8,075,389,354.68	

所有者权益（或股东权益）合计	18,799,074,077.85	18,799,074,077.85	
负债和所有者权益（或股东权益）总计	28,018,403,414.71	28,018,403,414.71	

各项目调整情况的说明：

适用 不适用

于 2019 年 1 月 1 日本集团开始适用新的金融工具准则，并根据新的金融工具准则的规定，将部分原归入可供出售金融工具的权益工具投资指定为公允价值变动计入其他综合收益的金融工具，相应将该等权益工具投资调整归入到其他权益工具投资。

(4). 首次执行新金融工具准则、新租赁准则追溯调整前期比较数据的说明

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	16%、13%、11%、10%、9%、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) 2018 年 11 月，本公司经天津市科学技术局、天津市财政局、国家税务总局天津市税务局联合认定为高新技术企业，并取得编号为 GR201812000296 的《高新技术企业证书》，有效期 3

年（2018-2020 年度）。

（2）2018 年 11 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、国家税务总局青岛市税务局联合认定为高新技术企业，并取得编号为 GR201837100123 的《高新技术企业证书》，有效期 3 年（2018-2020 年度）。

（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）。截至本财务报告报出日，北京高泰深海技术有限公司正在申请 2019 年度高新技术企业资格复审及 2019 至 2021 年企业所得税税收优惠，根据[2017]24 号《国家税务总局关于实施高新技术企业所得税优惠政策有关问题的公告》，北京高泰深海技术有限公司 2019 年 1-6 月暂按照 15%的企业所得税税率计提并预缴企业所得税。

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。

（4）根据《关于深化增值税改革有关政策的公告》（财税[2019]39 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 16% 和 10% 税率的，税率分别调整为 13%、9%。本集团自 2019 年 4 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	11,320.04	13,092.77
银行存款	1,768,620,183.27	1,943,750,568.50
其他货币资金	888,633.40	131,929.26
合计	1,769,520,136.71	1,943,895,590.53
其中：存放在境外的款项总额	538,077,297.66	267,135,532.63

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	上年年末余额
保函保证金	888,633.40	131,929.26
合计	888,633.40	131,929.26

2、应收账款

(1). 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额
1 年以内	2,182,792,261.33
其中：1 年以内分项	
1 年以内小计	2,182,792,261.33
1 至 2 年	74,925,671.75
2 至 3 年	14,162.53
3 年以上	18,355,390.95
合计	2,276,087,486.56

(2). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)		金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提坏账准备										
其中：										
按组合计提坏账准备	2,276,087,486.56	100.00	31,259,954.27	1.37	2,244,827,532.29	4,204,154,540.10	100.00	17,822,064.67	0.42	4,186,332,475.43
其中：										
合计	2,276,087,486.56	/	31,259,954.27	/	2,244,827,532.29	4,204,154,540.10	/	17,822,064.67	/	4,186,332,475.43

按单项计提坏账准备:

适用 不适用

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

组合计提项目: 按风险组合计提坏账准备

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
账龄组合	709,072,871.93	31,259,954.27	4.41
关联方组合	1,567,014,614.63		
合计	2,276,087,486.56	31,259,954.27	

按组合计提坏账的确认标准及说明:

适用 不适用

(3). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他	
应收账款	17,822,064.67	15,441,344.40	-2,004,778.81		1,324.01	31,259,954.27
坏账准备						
合计	17,822,064.67	15,441,344.40	-2,004,778.81		1,324.01	31,259,954.27

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

适用 不适用

(4). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

适用 不适用

单位名称	期末余额		
	应收账款	占应收账款合计数的比例 (%)	坏账准备
中国海洋石油有限公司	1,384,901,061.32	60.85	
哈斯基石油中国有限公司	234,600,932.46	10.31	
中海石油气电集团有限责任公司	139,298,820.98	6.12	
浙江石油化工有限公司	128,273,293.29	5.64	
Hengyi Industries Sdn.Bhd	91,443,212.53	4.01	

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
合计	1,978,517,320.58	86.93	

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	178,324,533.78	99.66	105,183,407.73	88.20
1 至 2 年	2,246.72		13,469,806.87	11.29
2 至 3 年			610,519.02	0.51
3 年以上	610,519.02	0.34		
合计	178,937,299.52	100.00	119,263,733.62	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	31,247,537.43	17.46
天津湘钢钢铁销售有限公司	18,543,827.97	10.36
天津海盛昊海洋工程有限公司	16,899,800.00	9.44
中海油能源发展股份有限公司	15,496,073.93	8.66
Ariel Corporation	14,203,686.72	7.94
合计	96,390,926.05	53.86

4、其他应收款

项目列示

√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	2,762,703.55	4,931,006.22
应收股利		
其他应收款	217,720,794.82	93,852,565.14
合计	220,483,498.37	98,783,571.36

其他说明：

□适用 √不适用

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	2,762,703.55	3,753,311.04
中海石油财务有限责任公司存款利息		1,177,695.18
合计	2,762,703.55	4,931,006.22

其他应收款

(1). 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额
1 年以内	196,600,496.67
其中：1 年以内分项	
1 年以内小计	196,600,496.67
1 至 2 年	8,754,524.87
2 至 3 年	2,397,560.87
3 年以上	13,906,288.15
合计	221,658,870.56

(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	166,243,732.00	70,502,000.00
押金、备用金、保证金	26,970,148.03	16,098,751.98
代垫款项	19,186,249.41	10,115,874.48
出口退税款	9,258,741.12	1,196,782.70
合计	221,658,870.56	97,913,409.16

(3). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2019年1月1日余额	1,478,641.67		2,582,202.35	4,060,844.02
2019年1月1日余				

额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提				
本期转回	124,907.84			124,907.84
本期转销				
本期核销				
其他变动			2,139.56	2,139.56
2019年6月30日余额	1,353,733.83		2,584,341.91	3,938,075.74

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

适用 不适用

(4). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他	
其他应收款账龄组合	1,478,641.67		124,907.84			1,353,733.83
其他应收款单项计提	2,582,202.35				2,139.56	2,584,341.91
合计	4,060,844.02		124,907.84		2,139.56	3,938,075.74

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

(6). 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	166,243,732.00	1 年以内	75.00	
青岛市税务局	所得税退税	15,501,334.66	1 年以内	6.99	
国家税务总局	出口退税	9,258,741.12	1 年以内	4.18	

中华人民共和国深圳海关	保证金	5,609,011.03	注	2.53	
青岛市黄岛区城市建设局	保证金	2,371,000.30	1-2 年	1.07	711,300.09
合计	/	198,983,819.11	/	89.77	711,300.09

注：中华人民共和国深圳海关保证金期末余额 5,609,011.03 元，其中账龄 1-2 年 1,500,000.00 元，2-3 年 973,510.76 元，3 年以上 3,135,500.27 元。

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	3,446,413,656.88	95,765,774.80	3,350,647,882.08	2,399,779,390.34	133,062,265.72	2,266,717,124.62
工程备料	869,249,388.14	60,871,146.82	808,378,241.32	693,558,117.58	62,159,051.16	631,399,066.42
合计	4,315,663,045.02	156,636,921.62	4,159,026,123.40	3,093,337,507.92	195,221,316.88	2,898,116,191.04

其中工程备料明细如下：

项目	期末余额			上年年末余额		
	账面余额	存货跌价准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备	账面价值
工程备料	869,249,388.14	60,871,146.82	808,378,241.32	693,558,117.58	62,159,051.16	631,399,066.42
其中：						
一般钢材	95,627,482.45	50,978,428.64	44,649,053.81	77,063,002.83	52,266,332.98	24,796,669.85
进口材料	42,475,052.49	1,441,755.57	41,033,296.92	42,475,052.49	1,441,755.57	41,033,296.92
电工材料	48,885,902.07	416,325.18	48,469,576.89	46,568,275.86	416,325.18	46,151,950.68
其他材料	682,260,951.13	8,034,637.43	674,226,313.70	527,451,786.40	8,034,637.43	519,417,148.97

项目	期末余额			上年年末余额		
	账面余额	存货跌价准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备	账面价值
合计	4,315,663,045.02	156,636,921.62	4,159,026,123.40	3,093,337,507.92	195,221,316.88	2,898,116,191.04

(2). 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

√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	133,062,265.72	82,413,029.14		119,709,520.06		95,765,774.80
工程备料	62,159,051.16	1,637,595.11		2,925,499.45		60,871,146.82
合计	195,221,316.88	84,050,624.25		122,635,019.51		156,636,921.62

其中工程备料明细为：

项目	上年年末余额	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	62,159,051.16	1,637,595.11		2,925,499.45		60,871,146.82
其中：一般钢材	52,266,332.98	1,637,595.11		2,925,499.45		50,978,428.64
进口材料	1,441,755.57					1,441,755.57
电工材料	416,325.18					416,325.18
其他材料	8,034,637.43					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	11,689,123,084.40
累计已确认毛利	368,713,397.67
减：预计损失	95,765,774.80
已办理结算的金额	8,611,422,825.19
建造合同形成的已完工未结算资产	3,350,647,882.08

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	4,300,000,000.00	4,310,000,000.00
留抵的增值税进项税	417,959,137.77	334,406,807.83
预缴企业所得税	380,824.87	16,823,286.42
其他	4,720,089.12	
合计	4,723,060,051.76	4,661,230,094.25

7、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	2,226,837,618.49			-82,958,720.15					18,211,703.83	2,162,090,602.17	
天津中合海洋能源工程有限公司		800,000.00								800,000.00	
小计	2,226,837,618.49	800,000.00		-82,958,720.15					18,211,703.83	2,162,890,602.17	
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	2,226,837,618.49	800,000.00		-82,958,720.15					18,211,703.83	2,162,890,602.17	

其他说明

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。

8、其他权益工具投资

(1). 其他权益工具投资情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
甘肃蓝科石化高新装备股份有限公司	106,975,400.00	87,428,400.00
中海石油财务有限责任公司	70,671,378.00	70,671,378.00
合计	177,646,778.00	158,099,778.00

(2). 非交易性权益工具投资的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期确认的股利收入	累计利得	累计损失	其他综合收益转入留存收益的金额	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因	其他综合收益转入留存收益的原因
甘肃蓝科石化高新装备股份有限公司		70,291,289.51			非交易性权益工具	
中海石油财务有限责任公司	8,258,981.42				非交易性权益工具	

9、固定资产

项目列示

√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	11,142,674,881.54	9,564,120,250.79
固定资产清理	4,201,250.62	1,020,127.66
合计	11,146,876,132.16	9,565,140,378.45

固定资产

(1). 固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	电子设备	合计
一、账面原值：					
1.期初余额	3,605,635,441.01	3,214,563,547.77	11,449,072,730.98	168,689,449.84	18,437,961,169.60
2.本期增加金额	8,384.45	27,505,242.01	2,087,941,907.39	4,062,201.88	2,119,517,735.73
(1) 购置		24,110,364.39	53,000.00	3,994,985.15	28,158,349.54

(2) 在建工程转入		3,360,211.78	2,084,941,761.78		2,088,301,973.56
(3) 企业合并增加					
(4) 外币报表折算	8,384.45	34,665.84	2,947,145.61	67,216.73	3,057,412.63
3.本期减少金额	110,498,252.50	5,107,284.85	35,749,444.44	532,426.50	151,887,408.29
(1) 处置或报废		5,107,284.85	35,749,444.44	532,426.50	41,389,155.79
(2) 其他(注)	110,498,252.50				110,498,252.50
4.期末余额	3,495,145,572.96	3,236,961,504.93	13,501,265,193.93	172,219,225.22	20,405,591,497.04
二、累计折旧					
1.期初余额	1,410,914,410.59	2,338,989,856.71	4,819,416,094.84	139,025,201.57	8,708,345,563.71
2.本期增加金额	74,527,771.21	94,015,868.59	289,691,084.90	3,553,584.07	461,788,308.77
(1) 计提	74,527,771.21	94,011,761.54	286,743,939.29	3,527,949.46	458,811,421.50
(2) 外币报表折算		4,107.05	2,947,145.61	25,634.61	2,976,887.27
3.本期减少金额	35,532,831.31	4,539,096.92	32,161,500.00	479,183.85	72,712,612.08
(1) 处置或报废		4,539,096.92	32,161,500.00	479,183.85	37,179,780.77
(2) 其他(注)	35,532,831.31				35,532,831.31
4.期末余额	1,449,909,350.49	2,428,466,628.38	5,076,945,679.74	142,099,601.79	9,097,421,260.40
三、减值准备					
1.期初余额	154,675,004.24	10,820,350.86			165,495,355.10
2.本期增加金额					
(1) 计提					
3.本期减少金额					
(1) 处置或报废					
4.期末余额	154,675,004.24	10,820,350.86			165,495,355.10
四、账面价值					
1.期末账面价值	1,890,561,218.23	797,674,525.69	8,424,319,514.19	30,119,623.43	11,142,674,881.54
2.期初账面价值	2,040,046,026.18	864,753,340.20	6,629,656,636.14	29,664,248.27	9,564,120,250.79

面价值					
-----	--	--	--	--	--

(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	476,036,957.33
合计	476,036,957.33

(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	338,052,633.15	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
运输设备	4,201,250.62	
机器设备		1,020,127.66
合计	4,201,250.62	1,020,127.66

10、在建工程

项目列示

√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	523,952,705.86	2,381,041,517.05
工程物资		
合计	523,952,705.86	2,381,041,517.05

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	150,438,981.83		150,438,981.83	106,615,898.46		106,615,898.46
犁式挖沟机购 置项目	102,570,210.26		102,570,210.26	102,502,419.78		102,502,419.78

国家油气管道 应急救援南海 基地项目	60,062,476.74		60,062,476.74	67,737,007.96		67,737,007.96
5#滑道扩建项 目	134,395,663.70		134,395,663.70	49,197,069.96		49,197,069.96
两台 3000 米级 工作型 ROV--LARS 部分	22,299,080.68		22,299,080.68	21,935,156.93		21,935,156.93
蓝鲸勾头改造 投资	10,431,496.88		10,431,496.88	10,414,047.07		10,414,047.07
设备安装	8,212,268.02		8,212,268.02	5,344,548.80		5,344,548.80
海洋石油 291 船加装 A 吊项 目	1,747,874.25		1,747,874.25	1,735,271.09		1,735,271.09
资源价格信息 系统开发项目 (二期)	1,056,603.76		1,056,603.76	1,056,603.76		1,056,603.76
其他	32,738,049.74		32,738,049.74	13,171,657.98		13,171,657.98
合计	523,952,705.86		523,952,705.86	2,381,041,517.05		2,381,041,517.05

(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	82,628,029.97	2,083,959,865.23			76.54	100.00				自筹
临港基地建设项目	3,999,496,000.00	106,615,898.46	43,823,083.37			150,438,981.83	13.32	20.00				自筹
犁式挖沟机购置项目	132,546,800.00	102,502,419.78	67,790.48			102,570,210.26	77.38	80.00				自筹
国家油气管道应急救援南海基地项目	220,000,000.00	67,737,007.96			7,674,531.22	60,062,476.74	27.30	32.50				政府拨款
5#滑道扩建项目	223,769,003.83	49,197,069.96	85,198,593.74			134,395,663.70	60.06	60.00				自筹

海油工程-两台 3000 米级工作型 ROV--LARS 部分	23,000,000.00	21,935,156.93	363,923.75			22,299,080.68	96.95	98.00				自筹
蓝鲸勾头改造投资	27,807,700.00	10,414,047.07	17,449.81			10,431,496.88	37.51	40.00				自筹
海洋石油 291 船加装 A 吊项目	95,925,300.00	1,735,271.09	12,603.16			1,747,874.25	1.82	2.00				自筹
资源价格信息系统开发项目（二期）	1,225,000.00	1,056,603.76				1,056,603.76	86.25	90.00				自筹
设备安装		5,344,548.80	7,549,482.91	4,681,763.69		8,212,268.02						自筹
其他		13,171,657.98	21,412,081.22	1,845,689.46		32,738,049.74						自筹
合计	4,905,532,503.83	2,381,041,517.05	241,073,038.41	2,090,487,318.38	7,674,531.22	523,952,705.86	/	/			/	/

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
一、账面原值					
1.期初余额	1,320,659,101.97			162,587,817.02	1,483,246,918.99
2.本期增加金额				3,199,273.10	3,199,273.10
(1)购置				938,896.54	938,896.54
(2)内部研发					
(3)企业合并增加					
(4)在建工程转入				2,185,344.82	2,185,344.82
(5)外币报表折算				75,031.74	75,031.74
3.本期减少金额					
(1)处置					
4.期末余额	1,320,659,101.97			165,787,090.12	1,486,446,192.09
二、累计摊销					
1.期初余额	182,602,836.19			143,680,603.09	326,283,439.28
2.本期增加金额	13,498,513.03			5,723,492.79	19,222,005.82
(1)计提	13,498,513.03			5,649,388.54	19,147,901.57
(2)外币报表折算				74,104.25	74,104.25
3.本期减少金额					
(1)处置					
4.期末余额	196,101,349.22			149,404,095.88	345,505,445.10
三、减值准备					
1.期初余额					
2.本期增加金额					
(1)计提					
3.本期减少金额					
(1)处置					
4.期末余额					
四、账面价值					
1.期末账面价值	1,124,557,752.75			16,382,994.24	1,140,940,746.99
2.期初账面价值	1,138,056,265.78			18,907,213.93	1,156,963,479.71

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

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，期末本集团对商誉进行减值测试，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	67,218,008.13	838,005.91	2,282,484.30		65,773,529.74
租入资产改良支出	18,101,448.30		3,287,023.48		14,814,424.82
软件使用费	1,912,852.84		1,181,560.95		731,291.89
合计	87,232,309.27	838,005.91	6,751,068.73		81,319,246.45

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	220,072,613.84	33,010,892.08	334,142,911.17	50,121,436.68
内部交易未实现利润	612,928,109.99	153,241,020.94	631,139,813.82	157,793,946.91
可抵扣亏损	1,501,450,273.69	258,447,932.81	2,528,610,806.51	380,954,267.31
未取得发票的成本挂账	1,268,976,209.28	190,346,431.39	132,734,561.55	19,910,184.23
递延收益	202,204,274.66	30,138,587.22	187,700,255.23	28,155,038.29
辞退福利	2,612,958.77	391,943.81	2,612,958.77	391,943.82
预计负债	168,116,160.80	25,217,424.12	105,746,387.29	15,861,958.09
合计	3,976,360,601.03	690,794,232.37	3,922,687,694.34	653,188,775.33

(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				
其他债权投资公允价值变动				
其他权益工具投资公允价值变动				
可供出售金融资产公允	70,291,289.51	10,543,693.43	50,744,289.51	7,611,643.43

价值变动				
固定资产折旧	66,627,626.69	9,994,144.00	75,250,836.54	11,287,625.48
合计	136,918,916.20	20,537,837.43	125,995,126.05	18,899,268.91

15、应付账款

应付账款列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
工程项目款、材料款	4,239,717,719.82	3,940,765,468.72
合计	4,239,717,719.82	3,940,765,468.72

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	45,374,217.60	尚未完工结算
S.B.SUBMARINE SYSTEMS CO.,LTD	31,967,355.00	尚未完工结算
天津开发区蓝鲸海洋工程技术有限公司	19,277,892.71	尚未完工结算
OFFTECH INTERNATIONAL LIMITED	13,764,195.41	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
合计	122,646,082.50	/

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	1,476,503,395.83	1,965,520,366.62
其他	11,203,988.93	780,280.68
合计	1,487,707,384.76	1,966,300,647.30

(2). 账龄超过 1 年的重要预收款项

□适用 √不适用

(3). 期末建造合同形成的已结算未完工项目情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金额
累计已发生成本	690,146,220.15
累计已确认毛利	125,456,305.54
减：预计损失	
已办理结算的金额	2,292,105,921.52
建造合同形成的已完工未结算项目	1,476,503,395.83

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	275,259,278.38	810,736,126.93	925,910,575.85	160,084,829.46
二、离职后福利-设定提存计划		149,812,403.92	149,812,403.92	
三、辞退福利	2,612,958.77			2,612,958.77
四、一年内到期的其他福利				
合计	277,872,237.15	960,548,530.85	1,075,722,979.77	162,697,788.23

(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	221,838,755.32	589,431,181.17	705,570,331.91	105,699,604.58
二、职工福利费	880.00	25,154,198.41	25,154,198.41	880.00
三、社会保险费		72,887,236.25	72,887,236.25	
其中：医疗保险费		64,994,710.24	64,994,710.24	
工伤保险费		3,347,037.20	3,347,037.20	
生育保险费		4,545,488.81	4,545,488.81	
四、住房公积金		76,665,309.92	76,665,309.92	
五、工会经费和职工教育经费	49,654,845.03	20,143,765.32	18,286,103.59	51,512,506.76
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、其他	3,764,798.03	26,454,435.86	27,347,395.77	2,871,838.12
合计	275,259,278.38	810,736,126.93	925,910,575.85	160,084,829.46

(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		115,516,450.35	115,516,450.35	
2、失业保险费		3,361,225.57	3,361,225.57	
3、企业年金缴费		30,934,728.00	30,934,728.00	
合计		149,812,403.92	149,812,403.92	

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	274,369,495.22	215,509,919.93
消费税		

营业税		
企业所得税	82,026,513.05	113,588,632.83
个人所得税	1,419,835.19	44,726,709.19
城市维护建设税	2,535,909.86	23,391,934.56
土地增值税	24,072,777.74	24,072,777.74
房产税	2,899,755.55	3,039,961.28
印花税	2,021,902.42	1,353,677.44
教育费附加	1,809,926.96	16,707,087.40
土地使用税	1,395,609.60	3,198,272.00
防洪费	340,029.68	1,324,706.34
其他	1,740,675.02	3,081,654.30
合计	394,632,430.29	449,995,333.01

19、其他应付款

项目列示

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
应付股利		
其他应付款	81,585,547.85	74,371,583.46
合计	81,585,547.85	74,401,069.57

应付利息

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
分期付息到期还本的长期借款利息		29,486.11
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

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

应付股利

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

暂收款	67,610,661.31	61,356,806.83
科研经费拨款	13,974,886.54	13,014,776.63
合计	81,585,547.85	74,371,583.46

20、其他流动负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
短期应付债券		
政府补助	7,295,528.48	7,300,330.85
合计	7,295,528.48	7,300,330.85

短期应付债券的增减变动：

□适用 √不适用

其他说明：

√适用 □不适用

政府补助项目

政府补助项目	上年年末余额	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	5,582,205.81	1,906,382.35	1,911,184.72		5,577,403.44	与收益相关
场地配套设施费返还	1,365,125.04	682,562.52	682,562.52		1,365,125.04	与资产相关
保税区办公楼契税返还	353,000.00	176,500.00	176,500.00		353,000.00	与资产相关
合计	7,300,330.85	2,765,444.87	2,770,247.24		7,295,528.48	

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 2,699,389.17 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	220,000,000.00
合计	220,000,000.00	220,000,000.00

其他说明，包括利率区间：

√适用 □不适用

信用借款说明：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 9,000.00 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基地项目。

22、长期应付款

项目列示

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	27,112,403.57	27,316,350.24
合计	27,112,403.57	27,316,350.24

长期应付款

适用 不适用

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	27,316,350.24		203,946.67	27,112,403.57	国家拨款
合计	27,316,350.24		203,946.67	27,112,403.57	/

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			
待执行的亏损合同			
其他			
合同预计损失		311,879,651.63	注 1
未决事项	105,746,387.29	105,746,387.29	注 2
合计	105,746,387.29	417,626,038.92	/

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

注 1：根据《企业会计准则第 15 号—建造合同》要求，期末需对建造合同项目进行减值测试，如果建造合同预计总成本超过合同总收入形成预计亏损需计提减值损失，期末合同预计损失 311,879,651.63 元为合同预计总成本超过合同总收入的项目根据完工进度确认的预计减值损失。

注 2：2017 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	156,163,722.90	29,549,358.00	16,019,988.15	169,693,092.75	政府拨款
合计	156,163,722.90	29,549,358.00	16,019,988.15	169,693,092.75	/

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	100,698,306.55	29,549,358.00		9,027,767.63	6,133,158.00	115,086,738.92	与收益相关
场地配套设施费返还	50,964,666.35				682,562.52	50,282,103.83	与资产相关
保税区办公楼契税返还	4,500,750.00				176,500.00	4,324,250.00	与资产相关
合计	156,163,722.90	29,549,358.00		9,027,767.63	6,992,220.52	169,693,092.75	

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 4,292,831.35 元，期末从本项目结转到其他流动负债 2,699,389.17 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：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	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	43,132,646.08	19,547,000.00			2,932,050.00	16,614,950.00		59,747,596.08
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								
其他权益工具投资公允价值变动	43,132,646.08	19,547,000.00			2,932,050.00	16,614,950.00		59,747,596.08
企业自身信用风险公允价值变动								
二、将重分类进损益的其他综合收益	4,407,526.53	2,210,970.23				2,242,737.86	-31,767.63	6,650,264.39
其中：权益法下可转损益的其他综合收益								
其他债权投资公允价值变动								
金融资产重分类计入其他综合收益的金额								
其他债权投资信用减值准备								
现金流量套期损益的有效部分								
外币财务报表折算差额	4,407,526.53	2,210,970.23				2,242,737.86	-31,767.63	6,650,264.39
其他综合收益合计	47,540,172.61	21,757,970.23			2,932,050.00	18,857,687.86	-31,767.63	66,397,860.47

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	482,270,903.18	69,803,114.00	51,238,251.63	500,835,765.55
合计	482,270,903.18	69,803,114.00	51,238,251.63	500,835,765.55

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	1,518,681,689.64			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	1,607,827,558.05			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	12,086,008,009.88	12,385,180,367.63
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	12,086,008,009.88	12,385,180,367.63
加：本期归属于母公司所有者的净利润	-714,096,225.86	-182,410,322.88
减：提取法定盈余公积		
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	221,067,740.00
转作股本的普通股股利		
期末未分配利润	11,150,844,044.02	11,981,702,304.75

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	4,551,510,540.40	4,671,981,001.29	3,553,588,582.40	3,486,804,153.48
其他业务	7,905,647.47	2,968,248.59	22,130,594.81	20,155,151.12
合计	4,559,416,187.87	4,674,949,249.88	3,575,719,177.21	3,506,959,304.60

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	2,835,786,486.48	62.20
Dangote Oil Refining	346,759,606.27	7.61
TUPI B.V.	340,169,493.96	7.46
哈斯基石油中国有限公司	252,667,801.81	5.54
中海石油气电集团有限责任公司	219,235,935.75	4.81
合计	3,994,619,324.27	87.61

营业收入按产品分类:

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	3,381,015,613.95	2,773,799,421.76
(2) 海洋工程非总承包项目收入	614,312,383.09	644,886,457.95
其中: 海上安装及海管铺设收入	231,586,526.15	391,249,225.99
维修收入	215,146,683.10	74,773,075.40
陆地建造收入	85,026,216.17	153,143,944.24
设计收入	82,552,957.67	25,720,212.32
(3) 非海洋工程项目收入	556,182,543.36	134,902,702.69
合计	4,551,510,540.40	3,553,588,582.40

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	9,945,300.49	9,812,060.62
教育费附加	4,558,104.41	4,354,254.22
资源税		
房产税	11,005,954.67	9,879,045.91
土地使用税	2,881,819.11	6,854,331.46
车船使用税	110,387.36	97,874.72
印花税	5,811,341.69	2,854,222.14
地方教育费附加	2,584,728.52	2,771,506.88
防洪费	-193,131.40	751,982.76
其他	5,310.79	24,794.54
合计	36,709,815.64	37,400,073.25

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
职工薪酬	6,974,029.12	1,376,860.09
宣传及展览费	47,374.81	1,108,394.81
其他	3,525,063.95	2,004,096.66
合计	10,546,467.88	4,489,351.56

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	68,916,730.35	75,469,268.06
折旧及无形资产摊销	6,778,130.41	10,435,663.02
租赁费	5,896,030.08	2,001,147.08
差旅费	1,906,749.10	2,116,400.71
物业管理费及绿化费	1,885,683.47	2,174,163.75
办公及水电通讯费	1,772,628.52	1,866,215.48
运输费	1,669,477.41	1,185,143.17
审计及咨询费	324,477.46	2,023,836.29
业务招待费	10,304.74	50,999.17
其他	5,151,859.83	8,839,220.11
合计	94,312,071.37	106,162,056.84

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	32,607,665.08	30,694,167.23
机物料消耗	8,718,310.14	5,420,310.59
差旅费	2,111,675.10	1,723,820.26
租赁费	2,044,463.32	358,127.62
专家咨询费	457,631.18	493,735.89
办公、水电费	228,672.84	29,898.20
其他	69,149,169.38	78,170,908.44
合计	115,317,587.04	116,890,968.23

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	458,375.00	357,263.89
减：利息收入	-9,968,367.86	-38,860,870.98
汇兑损益	-3,478,596.55	27,718,162.54
其他	5,986,328.19	7,269,792.66
合计	-7,002,261.22	-3,515,651.89

37、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	14,201,602.57	24,379,791.21
个税手续费返还	623,049.83	2,252,890.56
其他	873,491.34	
合计	15,698,143.74	26,632,681.77

38、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	-64,747,016.32	-53,194,706.74
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		
可供出售金融资产等取得的投资收益		9,006,827.26
处置可供出售金融资产取得的投资收益		
交易性金融资产在持有期间的投资收益		
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	8,258,981.42	
债权投资在持有期间取得的利息收入		
其他债权投资在持有期间取得的利息收入		
处置交易性金融资产取得的投资收益		
处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
银行理财产品取得的投资收益	65,608,678.49	40,726,603.10
合计	9,120,643.59	-3,461,276.38

39、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
交易性金融资产		
其中：衍生金融工具产生的公允价值变动收益		
交易性金融负债		

按公允价值计量的投资性房地产		
以公允价值计量的且其变动计入当期损益的金融负债		-22,658,812.72
合计		-22,658,812.72

40、信用减值损失

√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
应收账款坏账损失	-13,436,565.59	
其他应收款坏账损失	124,907.84	
债权投资减值损失		
其他债权投资减值损失		
长期应收款坏账损失		
合计	-13,311,657.75	

41、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		-1,670,444.76
二、存货跌价损失	-395,930,275.88	
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	-395,930,275.88	-1,670,444.76

42、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
固定资产处置利得	151,900.93	137,719.49
合计	151,900.93	137,719.49

43、营业外收入

√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		762,562.52	
其他	5,385,033.35	11,261,942.87	5,385,033.35
合计	5,385,033.35	12,024,505.39	5,385,033.35

计入当期损益的政府补助

适用 不适用

44、营业外支出

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置损失合计		1,666,475.13	
其中：固定资产处置损失			
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			
其他	63,248.31	7,410.32	63,248.31
合计	63,248.31	1,673,885.45	63,248.31

45、所得税费用

(1) 所得税费用表

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	10,591,493.47	23,077,543.27
递延所得税费用	-38,939,271.28	-22,068,018.22
合计	-28,347,777.81	1,009,525.05

(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	-744,366,203.05
按法定/适用税率计算的所得税费用	-111,654,930.46
子公司适用不同税率的影响	-1,839,906.88
调整以前期间所得税的影响	-6,163,299.99
非应税收入的影响	19,137,163.64
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	6,411,271.31
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-105,091.29
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	71,162,976.26
其他	-5,295,960.40
所得税费用	-28,347,777.81

46、现金流量表项目

(1). 收到的其他与经营活动有关的现金

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

项目	本期发生额	上期发生额
保险理赔款	35,672,405.23	136,197.30
科研及政府拨款	34,549,236.75	38,366,000.00
利息收入	11,146,063.04	39,258,971.12
备用金、押金及保证金	7,617,636.13	3,708,965.65
其他	20,714,356.33	29,945,127.44
合计	109,699,697.48	111,415,261.51

(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	44,925,087.58	15,614,274.82
手续费	5,986,328.19	7,268,026.69
租赁费	5,896,030.08	2,001,147.08
研发费	4,011,026.47	4,065,752.50
差旅费	1,906,749.10	3,553,095.49
物业管理费及绿化费	1,885,683.47	2,177,746.77
办公费	1,772,628.52	196,207.63
运输费	1,669,477.41	1,207,907.28
审计及咨询费	324,477.46	6,966,650.93
健康安全环保费	318,163.24	118,106.02
财产保险	160,051.58	3,012,348.36
宣传及广告费	47,374.81	1,411,649.34
业务招待费	10,304.74	50,999.17
其他	8,177,708.96	11,900,199.97
合计	77,091,091.61	59,544,112.05

47、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	-716,018,425.24	-184,345,963.09
加：信用减值损失	13,311,657.75	
加：资产减值准备	395,930,275.88	1,670,444.76
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	458,811,421.50	500,001,232.82
无形资产摊销	19,147,901.57	17,027,239.80
长期待摊费用摊销	6,751,068.73	2,716,270.86
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）	-151,900.93	-137,719.49
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）		1,666,475.13
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）		22,658,812.72
财务费用（收益以“-”号填列）	-3,020,221.55	28,075,426.43
投资损失（收益以“-”号填列）	-9,120,643.59	3,461,276.38
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-37,605,457.04	-23,009,535.40
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-1,293,481.48	941,517.18
存货的减少（增加以“-”号填列）	-1,222,325,537.10	-1,494,629,678.75
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	1,744,648,026.24	800,139,521.03
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-627,923,364.87	-1,313,830,818.15
其他	18,564,862.37	6,847,454.29
经营活动产生的现金流量净额	39,706,182.24	-1,630,748,043.48
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	1,768,631,503.31	2,535,052,036.81
减：现金的期初余额	1,943,763,661.27	4,628,562,169.78
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	-175,132,157.96	-2,093,510,132.97

(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	1,768,631,503.31	1,943,763,661.27
其中：库存现金	11,320.04	13,092.77
可随时用于支付的银行存款	1,768,620,183.27	1,943,750,568.50
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	1,768,631,503.31	1,943,763,661.27
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物		

48、所有权或使用权受到限制的资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	888,633.40	保函保证金
应收票据		
存货		
固定资产		
无形资产		
合计	888,633.40	/

49、外币货币性项目

(1). 外币货币性项目

√适用 □不适用

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金			
其中：美元	64,764,366.66	6.8747	445,235,591.45
港币	1,436,030.71	0.8797	1,263,218.77
泰铢	7,457,705.92	0.2234	1,665,707.70
文莱元	1,480,726.18	4.9833	7,378,887.97
阿联酋迪拉姆	207,446.52	1.8716	388,250.33
加拿大元	7,051,862.63	5.2490	37,015,226.94
印度尼西亚盾	150,487,689,620.00	0.0005	75,243,844.81
尼日利亚奈拉	5,438,970.45	0.0226	122,773.88
沙特里亚尔	1,849,215.00	1.8331	3,389,882.87
卡塔尔里亚尔	372,157.09	1.8880	702,632.15
巴西雷亚尔	1,219,313.29	1.7892	2,181,595.34
应收账款			
其中：美元	33,157,503.68	6.8747	227,947,890.52

港币	2,371,275.57	0.8797	2,085,916.27
泰铢	470,674.04	0.2234	105,126.88
加拿大元	19,450,082.02	5.2490	102,093,480.50
印度尼西亚盾	543,779,714.14	0.0005	260,129.69
欧元	3,349,440.13	7.8170	26,182,573.51
其他应收款			
美元	8,813,045.58	6.8747	60,587,044.43
港元	555,420.72	0.8797	488,581.39
泰铢	595,200.00	0.2234	132,940.24
阿联酋迪拉姆	2,561.16	1.8716	4,793.39
加拿大元	72,034.78	5.2490	378,110.56
印度尼西亚盾	2,987,111,614.28	0.0005	1,428,954.41
沙特里亚尔	1,366,806.99	1.8331	2,505,558.08
卡塔尔里亚尔	104,710.55	1.8880	197,693.40
欧元	695,134.19	7.8170	5,433,863.94
巴西雷亚尔	536.25	1.7892	959.46
应付账款			
美元	118,980,175.90	6.8747	817,953,015.28
港元	1,176,921.28	0.8797	1,035,290.57
文莱元	10,698,311.80	4.9833	53,312,790.24
阿联酋迪拉姆	3,128.37	1.8716	5,854.96
加拿大元	19,671,202.10	5.2490	103,254,139.81
印度尼西亚盾	3,599,512,414.02	0.0005	1,721,910.59
沙特里亚尔	5,278,308.13	1.8331	9,675,914.52
卡塔尔里亚尔	4,390.00	1.8880	8,288.31
欧元	76,785,087.31	7.8170	600,229,027.50
英镑	2,429,986.12	8.7113	21,168,338.12
日元	27,869,489.03	0.0638	1,778,630.79
其他应付款			
美元	7,276,657.95	6.8747	50,024,840.43
港元	565,410.93	0.8797	497,369.38
泰铢	23,662.47	0.2234	5,285.10
加拿大元	3,072,688.77	5.2490	16,128,543.35
印度尼西亚盾	1,675,479.00	0.0005	801.50
欧元	15,501.87	7.8170	121,178.13
英镑	4,866,882.23	8.7113	42,396,871.15

(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

重要境外经营实体	境外主要经营地	记账本位币	选择依据
			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

50、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
与日常经营活动相关，且与资产相关的政府补助	859,062.52	其他收益	859,062.52
与日常经营活动相关，且与收益相关的政府补助	14,839,081.22	其他收益	14,839,081.22

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

6、 其他

适用 不适用

九、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1). 企业集团的构成

√适用 □不适用

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
				直接	间接	
安捷材料试验有限公司	香港	香港	检测	90.00		非同一控制下企业合并取得
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泰国公司	泰国	泰国	工程承包		100.00	设立

(2). 重要的非全资子公司

√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	-164,838.00		886,290.67
美国高泰深海技术有限公司	30.00	-1,757,361.38		8,657,846.34
北京高泰深海技术有限公司	30.00	210,182.59		7,314,983.27

(3). 重要非全资子公司的主要财务信息

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
安捷材料试验有限公司	9,914,642.93	1,543,162.65	11,457,805.58	2,594,898.86		2,594,898.86	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	52,811,708.18	1,635,468.83	54,447,177.01	25,587,689.20		25,587,689.20	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	45,102,677.47	1,146,940.00	46,249,617.47	21,866,339.91		21,866,339.91	33,057,539.62	50,338.03	33,107,877.65	9,425,208.71		9,425,208.71

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
安捷材料试验有限公司	5,701,865.39	-1,648,380.04	-1,630,842.88	-1,997,188.47	8,578,129.87	135,830.79	249,041.54	-850,286.01
美国高泰深海技术有限公司	21,083,908.22	-5,857,871.28	-5,969,609.06	-2,692,169.36	5,930,573.59	-6,497,410.98	-6,498,400.00	-8,873,590.18
北京高泰深海技术有限公司	18,519,118.21	700,608.62	700,608.62	-3,012,974.12	2,301,872.55	-3,396,785.62	-3,396,785.62	-4,949,157.97

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

□适用 √不适用

3、在合营企业或联营企业中的权益

√适用 □不适用

(1). 重要的合营企业或联营企业

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
中海福陆重工有限公司	珠海	珠海	工程承包	51.00		按权益法进行后续计量
克瓦纳海工(青岛)工程技术有限责任公司	青岛	青岛	设计和技术咨询服务	40.00		按权益法进行后续计量

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明:

2016年2月,本公司之子公司海洋石油工程(珠海)有限公司与美国福陆公司旗下福陆有限公司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	991,141,829.20	1,415,081,266.27
其中:现金和现金等价物	184,913,386.42	339,848,086.74
非流动资产	4,846,834,833.72	4,806,284,751.90
资产合计	5,837,976,662.92	6,221,366,018.17
流动负债	397,061,419.85	617,786,617.94
非流动负债	6,960,000.00	6,960,000.00
负债合计	404,021,419.85	624,746,617.94

少数股东权益		
归属于母公司股东权益	5,433,955,243.07	5,596,619,400.23
按持股比例计算的净资产份额	2,771,317,173.97	2,854,275,894.12
调整事项	-609,226,571.80	-627,438,275.63
--商誉		
--内部交易未实现利润	-612,928,109.99	-631,139,813.82
--其他	3,701,538.19	3,701,538.19
对合营企业权益投资的账面价值	2,162,090,602.17	2,226,837,618.49
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值		
营业收入	350,916,663.20	808,810,472.41
财务费用	-1,102,180.84	979,081.29
所得税费用	-54,221,385.72	-46,711,149.06
净利润	-162,664,157.16	-140,133,447.18
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额	-162,664,157.16	-140,133,447.18
本年度收到的来自合营企业的股利		

(3). 重要联营企业的主要财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额	期初余额/ 上期发生额
	克瓦纳海工（青岛）工程技术有限责任公司	克瓦纳海工（青岛）工程技术有限责任公司
流动资产	529,360.52	529,360.52
非流动资产	262,058.56	1,174,206.88
资产合计	791,419.08	1,703,567.40
流动负债	26,062,651.77	26,062,651.77
非流动负债		
负债合计	26,062,651.77	26,062,651.77
少数股东权益		
归属于母公司股东权益	-25,271,232.69	-24,359,084.37
按持股比例计算的净资产份额	-10,108,493.08	-9,743,633.75
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	-912,148.32	-912,154.25
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额	-912,148.32	-912,154.25
本年度收到的来自联营企业的股利		

(4). 合营企业或联营企业发生的超额亏损

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

合营企业或联营企业名称	累积未确认前期累计的损失	本期未确认的损失 (或本期分享的净利润)	本期末累积未确认的损失
克瓦纳海工(青岛)工程技术有限责任公司	9,743,633.75	364,859.33	10,108,493.08

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 2019 年 6 月 30 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 2019 年 6 月 30 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 86.93%。

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 2019 年 6 月 30 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	期末余额	上年年末余额
货币资金-美元	64,764,366.66	48,442,019.04
应收账款-美元	33,157,503.68	38,492,273.22
其他应收款-美元	8,813,045.58	32,607,692.45
应付账款-美元	118,980,175.90	55,410,256.82
其他应付款-美元	7,276,657.95	7,225,151.28
预收款项-美元	5,294,389.73	195,386.08
预付款项-美元	47,879,847.83	10,919,567.73
合计	286,165,987.32	193,292,346.62

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	期末余额			
	一年以内	一到二年	二到五年	合计

项目	期末余额			
	一年以内	一到二年	二到五年	合计
应付账款	4,239,717,719.82			4,239,717,719.82
应付职工薪酬	162,697,788.23			162,697,788.23
其他应付款	81,585,547.85			81,585,547.85
长期借款			220,000,000.00	220,000,000.00
合计	4,484,001,055.90		220,000,000.00	4,704,001,055.90

项目	上年年末余额			
	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%	10,553,603.87	10,553,603.87
所有外币	对人民币贬值 5%	-10,553,603.87	-10,553,603.87

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) 交易性金融资产				
1. 以公允价值计量且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				
(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) 其他债权投资				
(三) 其他权益工具投资	106,975,400.00		70,671,378.00	177,646,778.00
(四) 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				
(五) 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	106,975,400.00		70,671,378.00	177,646,778.00
(六) 交易性金融负债				
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
其中：发行的交易性债券				
衍生金融负债				
其他				
2. 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其他权益工具投资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。

3、持续和非持续第三层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

√适用 □不适用

公允价值的确定，使用第三层次输入值。如果用以确定公允价值的近期信息不足，或者公允价值估计金额分布范围很广，而成本代表了该范围内对公允价值的最佳估计的，该成本可代表其在该分布范围内对公允价值的恰当估计。

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

本企业最终控制方是中国海洋石油集团有限公司

其他说明：

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%。本公司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“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“九、在其他主体中的权益”

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

适用 不适用

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，对本公司持股 5%以上的股东
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	534,395,295.90	325,335,150.10
中海福陆重工有限公司	工程分包服务	118,953,674.42	128,120,188.04
中国近海石油服务(香港)有限公司	物资采购服务	28,618,219.22	11,296,486.21
中海油田服务股份有限公司	运输、船舶等服务	15,033,066.30	8,219,414.98
中国海洋石油集团有限公司	房屋租赁、软件使用等服务	10,539,375.42	10,258,486.85
中国海洋石油渤海有限公司	水电、员工体检等服务	8,431,767.83	8,661,205.32
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	6,359,759.87	3,337,794.54
中海石油炼化有限责任公司	工程分包服务	2,262,618.11	862,287.72
中国海洋石油南海东部有限公司	工程分包服务	731,845.14	2,178,046.27
中海石油气电集团有限责任公司	工程分包服务	592,011.07	5,204,308.68
中海油能源技术开发研究院有限责任公司	水电等服务	518,582.34	440,922.31
中国海洋石油南海西部有限公司	房屋租赁服务	467,400.01	428,037.69
中海石油化学股份有限公司	工程分包服务	30,362.38	

中国海洋石油有限公司	码头服务	752,550.00	
------------	------	------------	--

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	2,835,786,486.48	2,218,627,121.98
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	219,235,935.75	61,634,841.49
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	5,632,030.19	7,704,758.65
中海福陆重工有限公司	提供外派劳务人员、材料销售、检测	5,630,040.48	13,767,879.58
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	19,847.00	134,663,176.04
中海油田服务股份有限公司	运输、船舶服务		26,118,101.63

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

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

本公司作为担保方

适用 不适用

本公司作为被担保方

适用 不适用

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). 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	6,775,802.72	5,248,455.22
合计	6,775,802.72	5,248,455.22

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	781,738,653.96	1,392,106,869.39
合计	781,738,653.96	1,392,106,869.39

3) 关联方取得的投资收益

关联方类型及关联方名称	本期发生额	上期发生额
	金额	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	8,258,981.42	9,006,827.26
小计	8,258,981.42	9,006,827.26
合营企业		
中海福陆重工有限公司	-64,747,016.32	-53,194,706.74
小计	-64,747,016.32	-53,194,706.74

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	458,375.00	357,263.89
合计	458,375.00	357,263.89

5) 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	上年年末余额
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	39,964,500.81	31,313,784.20
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	8,248,537.02	12,094,527.19
中国海洋石油集团有限公司	轻型半潜、深水立管监测、海洋石油 201 船铺管系统实时分析、新型 SAPR 储油技术二期	49,728.38	990,092.17

6、 关联方应收应付款项

(1). 应收项目

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	中国海洋石油有限公司	1,384,901,061.32		3,288,927,648.59	
应收账款	中海石油气电集团有限责任公司	139,298,820.98		189,904,529.70	
应收账款	中海油能源发展股份有限公司	23,675,175.47		230,110,468.51	
应收账款	中海油研究总院有限责任公司	12,040,552.00		13,334,080.00	
应收账款	中海石油炼化有限责任公司	7,099,004.86		7,099,004.86	
应收账款	中海福陆重工有限公司	3,263,303.80		5,347,480.24	
应收账款	中海油田服务股份有限公司			26,109,660.00	
预付款项	中海油能源发展股份有限公司	15,496,073.93			
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	1,711,324.79	1,711,324.79
其他应收款	中海福陆重工有限公司	1,338,846.83		838,754.95	
其他应收款	中国海洋石油有限公司	377,229.43		88,881.95	
其他应收款	中海实业有限责任公司	75,798.98			
其他应收款	中国海洋石油集团有限公司	40,890.98			
应收利息	中海石油财务有限责任公司			1,177,695.18	

(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	398,333,539.01	471,072,020.96
应付账款	中海福陆重工有限公司	62,998,527.79	130,611,504.53
应付账款	中国近海石油服务(香港)有限公司	12,733,701.55	11,675,013.16
应付账款	中海油田服务股份有限公司	5,101,084.47	3,494,434.21
应付账款	中海石油气电集团有限责任公司	4,714,737.49	7,722,386.42
应付账款	中国海洋石油集团有限公司	4,640,790.96	5,533,172.10
应付账款	中国海洋石油渤海有限公司	2,947,477.10	9,093,692.60
应付账款	中海实业有限责任公司	1,697,418.93	2,836,031.36
应付账款	中海石油炼化有限责任公司	1,295,282.67	2,344,200.18
应付账款	中国海洋石油有限公司	892,381.14	123,290.10
应付账款	中国海洋石油南海西部有限公司	462,244.76	2,364,446.33
应付账款	中国海洋石油南海东部有限公司	128,875.13	
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	1,467,643,189.47	1,945,064,916.84
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	中国海洋石油集团有限公司	482,460.33	
其他应付款	中海福陆重工有限公司	321,912.42	
其他应付款	中国化工建设有限公司		75,204.25
其他应付款	中海油能源发展股份有限公司		42,729.57
应付利息	中国海洋石油集团有限公司		29,486.11
长期借款	中国海洋石油集团有限公司	220,000,000.00	220,000,000.00

7、关联方承诺

□适用 √不适用

8、其他

□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) 资产负债表日存在的重要承诺

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 2019 年 6 月 30 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 2019 年 6 月 30 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

截至 2019 年 6 月 30 日，本公司担保在履行中的担保事项：

1) 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 YAMGZA 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）。

2) 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）。

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）。

4) 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 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）。

5) 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 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）。

6) 经 2019 年 3 月 22 日召开的本公司第六届董事会第十四次会议审议通过，本公司为子公司海油工程国际有限公司泰国公司承揽 SKL-C 区块 2 座平台弃置总包项目，向 CEC INTERNATIONAL, LTD 出具母公司担保，预估合同额约 543.63 万美元，本次担保金额约 815.45 万美元，担保期限为担保开出日至 2021 年 1 月 31 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 2019 年 3 月 26 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 2019 年 6 月 6 日召开的本公司第六届董事会第十七次会议审议通过，本公司为子公司海洋石油工程（青岛）有限公司承揽 LNG 模块建造项目，向日挥福陆合资公司出具母公司担保，合同金额 48.98 亿元人民币，担保金额 24.49 亿元人民币，担保期限为担保开出日至 2025 年 9 月 15 日。上述担保事项已经公司 2019 年 6 月 25 日召开的 2019 年第一次临时股东大会审议批准。（详见公司于 2019 年 6 月 7 日在上海证券交易所网站披露的决议公告、担保公告和 6 月 26 日披露的股东大会决议公告）。

报告期内解除的担保事项：

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）。

(2). 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明：

√适用 □不适用

仲裁事项

2016 年 11 月 9 日上海中英海缆有限公司就 KJO 项目分包合同款向香港国际仲裁中心提起仲裁，要求本公司之沙特分公司支付其在项目分包执行过程中承担的变更工程款并要求本公司承担担保责任，对该仲裁诉求本公司及本公司之沙特分公司与上海中英海缆有限公司未达成一致并聘

请英国品诚梅森律师事务所为本公司辩护。目前仲裁事项尚处于前期阶段，根据英国品诚梅森律师事务所律师意见函本仲裁事项结果存在较大不确定性。截至本财务报告批准报出日，该仲裁事项尚未有明确进展。

3、其他

适用 不适用

十五、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

适用 不适用

2、利润分配情况

适用 不适用

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、应收账款****(1). 按账龄披露**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额
1 年以内	1,882,264,059.20
其中：1 年以内分项	
1 年以内小计	1,882,264,059.20
1 至 2 年	60,001,216.32
2 至 3 年	52,468,910.22
3 年以上	157,391,861.52
合计	2,152,126,047.26

(2). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)		金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提坏账准备										
其中：										
按组合计提坏账准备	2,152,126,047.26	100.00	4,019,425.64	0.19	2,148,106,621.62	3,864,036,440.67	100.00	5,945,154.45	0.15	3,858,091,286.22
其中：										
合计	2,152,126,047.26	/	4,019,425.64	/	2,148,106,621.62	3,864,036,440.67	/	5,945,154.45	/	3,858,091,286.22

按单项计提坏账准备:

适用 不适用

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

组合计提项目: 按风险组合计提坏账准备

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
账龄组合	151,335,282.38	4,019,425.64	2.66
关联方组合	2,000,790,764.88		
合计	2,152,126,047.26	4,019,425.64	

(3). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

类别	期初余额	本期变动金额			期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	
应收账款账龄组合	5,945,154.45		1,925,728.81		4,019,425.64
合计	5,945,154.45		1,925,728.81		4,019,425.64

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

适用 不适用

(4). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

适用 不适用

单位名称	期末余额		
	应收账款	占应收账款合计数的比例 (%)	坏账准备
中国海洋石油有限公司	1,070,279,269.46	49.73	
海洋石油工程(青岛)有限公司	290,640,057.25	13.50	
海油工程国际有限公司	234,498,638.62	10.90	
深圳海油工程水下技术有限公司	182,299,696.64	8.47	
中海石油气电集团有限责任公司	139,298,820.98	6.48	
合计	1,917,016,482.95	89.08	

2、其他应收款

项目列示

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
应收股利		
其他应收款	741,344,763.93	673,915,550.78
合计	741,344,763.93	674,256,426.03

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		
在中海石油财务有限责任公司存款利息		340,875.25
合计		340,875.25

其他应收款**(1). 按账龄披露**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额
1 年以内	199,647,894.56
其中：1 年以内分项	
1 年以内小计	199,647,894.56
1 至 2 年	23,478,872.23
2 至 3 年	44,753,444.22
3 年以上	476,499,101.40
合计	744,379,312.41

(2). 按款项性质分类

√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	551,081,640.98	595,392,585.16
保险赔偿款	166,243,732.00	60,625,000.00
备用金、押金、保证金	16,314,253.72	8,409,111.34
出口退税款	9,258,741.12	
代垫款	1,480,944.59	12,531,171.04
合计	744,379,312.41	676,957,867.54

(3). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计

	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2019年1月1日余额	460,114.41		2,582,202.35	3,042,316.76
2019年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提				
本期转回	9,907.84			9,907.84
本期转销				
本期核销				
其他变动			2,139.56	2,139.56
2019年6月30日余额	450,206.57		2,584,341.91	3,034,548.48

(4). 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他	
其他应收款账龄组合	460,114.41		9,907.84			450,206.57
其他应收款单项计提	2,582,202.35				2,139.56	2,584,341.91
合计	3,042,316.76		9,907.84		2,139.56	3,034,548.48

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

□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	442,950,864.50	其中账龄 1 年以内 4,320,411.46 元, 1-2 年 8,153,342.90 元, 2-3 年 11,136,150.31 元, 3 年以上 419,340,959.83 元	59.51	
中国平安财产保险股份有限公司	理赔款	166,243,732.00	1 年以内	22.33	

海工国际工程有限责任公司	代垫款	73,974,330.66	其中账龄 1 年以内 24,287,294.45 元, 1-2 年 18,688,798.09 元, 2-3 年 17,443,389.84 元, 3 年以上 13,554,848.28 元	9.94	
国家税务总局	出口退税	9,258,741.12	1 年以内	1.24	
深圳海油工程水下技术有限公司	往来款	8,097,886.49	1 年以内	1.09	
合计		700,525,554.77		94.11	

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

(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	2,192,473,625.85			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	9,205,974,170.87			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	3,521,192,963.06	3,616,531,961.64	3,041,670,176.31	3,125,507,300.46
其他业务	1,349,441.76	71,725.59	17,404,477.35	2,422,860.42
合计	3,522,542,404.82	3,616,603,687.23	3,059,074,653.66	3,127,930,160.88

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	2,499,132,931.22	70.95
TUPI B.V.	340,169,493.96	9.66
中海石油气电集团有限责任公司	219,235,935.75	6.22
QATAR PETROLEUM	137,379,241.51	3.90
华能射阳新能源发电有限公司	30,451,165.55	0.86
合计	3,226,368,767.99	91.59

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
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		
可供出售金融资产等取得的投资收益		
可供出售金融资产在持有期间的投资收益		9,006,827.26
处置可供出售金融资产取得的投资收益		
交易性金融资产在持有期间的投资收益		
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	8,258,981.42	
债权投资在持有期间取得的利息收入		
其他债权投资在持有期间取得的利息收入		
处置交易性金融资产取得的投资收益		
处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
其他	54,429,632.97	14,122,182.02

合计	62,688,614.39	1,508,129,009.28
----	---------------	------------------

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	151,900.93	
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）	15,698,143.74	
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	65,608,678.49	
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、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生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、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益		
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	5,321,785.04	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	18,211,703.83	
所得税影响额	-18,724,546.89	
少数股东权益影响额	-18,005.14	
合计	86,249,660.00	

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	-3.18	-0.16	-0.16
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	-3.56	-0.18	-0.18

3、 境内外会计准则下会计数据差异

适用 不适用

第十一节 备查文件目录

备查文件目录	载有董事长签名的半年度报告文本；
	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；
	报告期内公司在上海证券交易所网站和中国证监会指定报刊上公开披露过的所有文件文本。

董事长：于毅

董事会批准报送日期：2019 年 8 月 16 日