

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 2020 年年度报告

重要提示

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

二、公司全体董事出席董事会会议。

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

四、公司负责人于毅、主管会计工作负责人李鹏及会计机构负责人（会计主管人员）要宝琴声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、经董事会审议的报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

公司拟以2020年末总股本4,421,354,800股为基数，向全体股东每10股派发现金红利0.70元（含税），不分配股票股利和利用资本公积转增股本。本次共需派发现金约3.09亿元，占2020年度实现合并净利润的85.19%，未分配的利润结转至以后年度分配。

本次分配预案尚需提交2020年度股东大会审议批准。

六、前瞻性陈述的风险声明

适用 不适用

年度报告第四节中涉及经营计划等前瞻性描述，不构成公司对投资者的业绩承诺，请投资者注意投资风险。

七、是否存在被控股股东及其关联方非经营性占用资金情况

否

八、是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况？

否

九、是否存在半数以上董事无法保证公司所披露年度报告的真实性、准确性和完整性

否

十、重大风险提示

本报告分析了公司可能面临的风险，敬请投资者予以关注，详见“第四节 经营情况讨论与分析”中“（四）可能面对的风险”相关内容分析。

十一、其他

适用 不适用

目录

第一节	释义.....	4
第二节	公司简介和主要财务指标.....	5
第三节	公司业务概要.....	9
第四节	经营情况讨论与分析.....	14
第五节	重要事项.....	35
第六节	普通股股份变动及股东情况.....	60
第七节	优先股相关情况.....	65
第八节	董事、监事、高级管理人员和员工情况.....	66
第九节	公司治理.....	74
第十节	公司债券相关情况.....	81
第十一节	财务报告.....	82
第十二节	备查文件目录.....	208

第一节 释义

一、 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
EPCI	指	设计、采办、建造、安装，Engineering design, Procurement, Construction and Installation 的英文缩写。
FPSO	指	浮式储油卸油装置，Floating Production Storage and Offloading 的英文缩写。
LNG	指	液化天然气，Liquefied Natural Gas 的英文缩写。
FEED	指	前端工程设计，Front End Engineer Design 的英文缩写。
PLET	指	海底管道终端，Pipeline End Termination 的英文缩写。
“10+1”项目	指	指中国海油 2020 年要建成投产的流花 16-2 油田群项目、流花 29-1 项目、旅大 16-3/21-2 项目、锦州 25-1 项目等 10 个国内海上油气田项目和 2021 年要建成投产的陵水 17-2 深水气田项目。
“一个建设”发展目标	指	建设中国特色国际一流能源工程公司。
“三个坚持”发展定位	指	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，推进公司国际化发展；三是坚持拓展能源工程一体化服务能力。
“1235”发展布局	指	坚持以设计为龙头的 EPCI 总包能力建设为唯一核心；以经营管理能力和技术引领能力为两个基础；以国际化、深水化、新产业化为三个发展方向；以人才、市场、成本、风控、信息化为五个抓手。
三新三化	指	新技术、新材料、新工艺；标准化、简易化、国产化。

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

四、 信息披露及备置地点

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

五、 公司股票简况

公司股票简况			
股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码
A股	上海证券交易所	海油工程	600583

六、 其他相关资料

公司聘请的会计师事务所（境内）	名称	立信会计师事务所（特殊普通合伙）
	办公地址	北京市朝阳区安定路5号院7号楼中海国际中心A座17-20层
	签字会计师姓名	蔡晓丽、修军

七、近三年主要会计数据和财务指标

(一) 主要会计数据

单位：元 币种：人民币

主要会计数据	2020年	2019年	本期比上年同期增减(%)	2018年
营业收入	17,862,576,310.97	14,710,394,330.48	21.43	11,052,121,177.54
归属于上市公司股东的净利润	363,299,190.50	27,926,761.89	1,200.90	79,778,008.87
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	51,798,807.25	-260,127,897.37	不适用	-149,211,028.41
经营活动产生的现金流量净额	2,020,794,626.56	-74,807,104.70	不适用	376,455,428.85
	2020年末	2019年末	本期末比上年同期末增减(%)	2018年末
归属于上市公司股东的净资产	22,651,060,042.87	22,660,640,434.49	-0.04	22,892,941,649.83
总资产	33,281,896,169.53	31,856,542,935.10	4.47	30,149,200,569.79
期末总股本(股)	4,421,354,800	4,421,354,800	0	4,421,354,800

(二) 主要财务指标

主要财务指标	2020年	2019年	本期比上年同期增减(%)	2018年
基本每股收益(元/股)	0.08	0.01	700.00	0.02
稀释每股收益(元/股)	0.08	0.01	700.00	0.02
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.01	-0.06	不适用	-0.03
加权平均净资产收益率(%)	1.61	0.12	增加1.49个百分点	0.35
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	0.23	-1.15	增加1.38个百分点	-0.65

报告期末公司前三年主要会计数据和财务指标的说明

适用 不适用

八、境内外会计准则下会计数据差异

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

适用 不适用

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

适用 不适用

(三) 境内外会计准则差异的说明:

□适用 √不适用

九、2020 年分季度主要财务数据

单位:元 币种:人民币

	第一季度 (1-3 月份)	第二季度 (4-6 月份)	第三季度 (7-9 月份)	第四季度 (10-12 月份)
营业收入	2,301,740,715.23	4,185,235,522.61	5,382,709,238.43	5,992,890,834.70
归属于上市公司股东的净利润	-304,689,662.46	61,151,730.37	323,144,744.57	283,692,378.02
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	-335,619,376.30	19,026,928.84	235,695,295.47	132,695,959.24
经营活动产生的现金流量净额	-531,314,150.18	947,392,674.97	750,321,896.83	854,394,204.94

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

□适用 √不适用

十、非经常性损益项目和金额

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

非经常性损益项目	2020 年金额	附注(如适用)	2019 年金额	2018 年金额
非流动资产处置损益			-32,133.67	-2,210,381.13
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	176,588,021.69	主要是消费税退税、科研拨款、稳岗补贴等	135,529,241.09	198,410,227.13
委托他人投资或管理资产的损益	117,175,002.69	主要是购买银行理财产品的收益	147,704,228.94	80,005,983.59
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	24,560,697.85			-43,985,000.00
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	22,183,925.88		29,548,112.76	9,821,718.39
其他符合非经常性损益定义的损益项目	35,482,951.41	主要是与合营单位中海福陆重工有限公司未实现内部交易损益	36,105,352.77	36,515,210.65
少数股东权益影响额	-1,347,135.28		-657,288.85	-286,812.73

所得税影响额	-63,143,080.99		-60,142,853.78	-49,281,908.62
合计	311,500,383.25		288,054,659.26	228,989,037.28

十一、 采用公允价值计量的项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	期初余额	期末余额	当期变动	对当期利润的影响金额
其他权益工具投资-公司持有的蓝科高新股票	110,351,700.00	103,421,400.00	-6,930,300.00	0
合计	110,351,700.00	103,421,400.00	-6,930,300.00	0

十二、 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

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

公司现有员工近 8000 人，形成了多层次、宽领域适应工程总承包的专业团队，建立了与国际接轨的运作程序和管理标准。在山东青岛拥有超过 120 万平方米的海洋工程制造基地，在天津滨海新区临港工业区投资的 57.5 万平方米海洋工程装备制造基地正在建设中，在广东珠海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、面向国内外市场的场地布局。拥有 3 级动力定位深水铺管船、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 艘海上施工船舶组成的专业化海上施工船队，海上安装与铺管能力在亚洲处于领先地位。

经过 40 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、LNG 工程建设九大能力，拥有了 3 万吨级超大型海洋平台的设计、建造和安装以及 300 米水深水下检测与维修、海底管道修复、海上废旧平台拆除等一系列核心技术，具备了 1500 米水深条件下的海管铺设能力。

近年来，公司在巩固提升传统海洋工程能力基础上，紧抓全球油气行业发展大趋势，加快向绿色低碳、高附加值产品产业转型升级，培育形成了 LNG 产业（包括全球 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、综合实力不断增强，发展空间进一步拓展。

（二）经营模式

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

公司先后为中国海洋石油有限公司、壳牌、康菲、沙特阿美、巴西国油、哈斯基、科麦奇、Technip、MODEC、Aker Solutions、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、非洲等多个国家和地区。

（三）行业情况

1. “七年行动计划”持续拉动国内海洋油气工程行业保持强劲增长

中国对新冠肺炎疫情的良好控制，为经济活动的有序开展奠定了根本基础，为“七年行动计划”持续拉动国内海洋油气工程行业增长提供了现实条件。2020 年，中海油在“七年行动计划”指引下，

保持较高资本开支，据公开资料显示，中海油预计 2020 年资本开支 795 亿元，2021 年预算为 900-1000 亿元。受“七年行动计划”推动，公司工程项目建设如火如荼开展，2020 年公司聚焦“10+1”国内重点工程项目建设，在做好疫情防控、保障安全质量前提下，组织调配人力、物力和各类资源，抢工期、赶进度，为客户提供优质高效服务，确保“10+1”项目中应于 2020 年内投产的项目全部提前完工，为国内油气增储上产作出了积极贡献。公司积极开发国内市场，签订超过百亿 LNG 工程合同，全年市场合同总额继续保持增长，市场趋势继续向好。

2. 2020 年海外海洋油气工程活动显著下滑，行业受到严重冲击

受新冠肺炎疫情大流行对海外经济活动的冲击，全球经济受到严重打击，原油需求进一步降低，原油价格明显下滑，2020 年布伦特原油全年平均价格约 40.49 美元/桶，较 2019 年均价下降 37%，各大油气公司纷纷下调资本性支出。据国际权威机构 IHS Markit 2020 年 12 月份预测，2020 年全球海上油气资本支出跌至 895 亿美元，较 2019 年减少 14%，全球海上安装工作量较 2019 年减少 64%，建造场地综合利用率也处于很低位置，海洋油气工程行业总体价格水平呈下降趋势。2020 年海外主要工程承包商收入普遍下降，运营成本显著上升，经营亏损创下近年来新高。

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 20.44 亿元较上年同期增加 13.73 亿元，增长 204.68%，主要是公司“海洋石油 291 船”本年更新改造，由固定资产转入在建工程所致。

其中：境外资产 22.35（单位：亿元 币种：人民币），占总资产的比例为 6.72%。

三、报告期内核心竞争力分析

√适用 □不适用

（一）国内海洋油气工程先行者的市场地位

公司是国内惟一的大型海洋油气工程总承包公司，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，也是中国海洋油气工程建设的重要力量。数十年来国内各海域两百余座海上油气田的工程建设主要由公司实施，在国内具有市场先行者品牌优势和海洋工程总包业务优势，在资金支持、装备发展、科技研发等方面具有先发优势。

（二）具备 EPCI 总承包能力

传统水域较强的 EPCI 总承包能力。EPCI 总承包能力是公司核心优势，是公司区别于国内外绝大多数海上油气工程商的显著特征。经过 40 多年发展和积累，公司已形成 300 米水深以内海上油气田开发设计、建造、安装、维修一整套成熟的技术、装备、能力体系，能够为客户提供交钥匙工程和多样化服务。公司围绕海洋工程主业，不断拓展和多元化总承包业务，扩展至 FPSO、LNG 工程等业务领域。公司坚持以设计为龙头的 EPCI 总包能力建设，不断提高组织效率，加强

核心技术攻关，提升装备能力，降低综合成本，为客户提供更优质高效服务，推动总承包能力持续提升。

相对完整的详细设计能力。拥有设计人员千余人，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成熟的设计能力。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，逐步积累了深水浮式平台系统、深水海管及立管、水下系统等深水产品关键设计技术，深水设计能力不断提升。

拥有3万吨级组块海上浮托安装能力和3万吨级导管架滑移下水能力，大大提升中国海洋油气开发效率，加速中国海洋油气开发进程。通过多年研发与积累，具备了满足不同海域、不同水深、不同气候条件下的动力定位浮托安装、锚系浮托安装能力，万吨级平台海上浮托安装成为常态，拥有3万吨级超大型海上平台浮托安装和3万吨级导管架滑移下水工程业绩。公司浮托安装技术应用彻底改变了我国大型海上油气平台由切割建造、海上拼装到海上调试的传统模式，显著节省了工期、船队和资源，明显降低了我国海上油气田开发成本，大大推进了中国海洋石油开发进程。

较为丰富的海洋石油工程项目管理经验。公司拥有超过40年的国内油气田工程建设经验，实施过两百余座海上油气平台工程建设，在300米水深以内的常规海域具有较为丰富施工经验和项目管理经验。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。

成熟的制造场地和超大型海洋平台建造能力。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、组块等海洋平台建造能力、大型模块建造能力。

（三）模块化建造具有全球竞争力，树立了国际品牌

模块化建造是公司海外业务的一张名片。近年来，公司依托较强的陆地建造资源和能力，大力发展模块化建造技术，承揽并实施了俄罗斯 Yamal、澳大利亚 Gorgon、澳大利亚 Ichthys 等一批大型 LNG 模块化建造项目。其中 Yamal 项目合同金额达到百亿元人民币，公司实现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地位。2020年，公司正在实施北美壳牌 LNG 模块化建造项目，合同金额约50亿元人民币，公司将打造精品工程，继续提升模块化建造竞争力。

（四）形成 FPSO 总承包能力，逐步成为全球市场参与者

公司根据市场环境变化积极拓展新的海洋工程业务，立足自主创新不断加大 FPSO 领域科技投入，相继承揽了巴西 FPSO、壳牌企鹅 FPSO、“海洋石油 119” FPSO 等国内外大型 FPSO 项目，在超大型 FPSO 总包管理领域积累了较为丰富的项目经验和技術经验，成为 FPSO 工程总包商和国际 FPSO 总包领域参与者。

（五）深水能力持续得到发展

公司拥有由起重船、铺管船、水下工程船、工程辅助船等 21 艘船舶组成的工程作业船队，其中在深水船舶方面配备了 6 艘动力定位水下工程船、17 台水下机器人和 1 套深水软铺系统、1 套犁式挖沟机等大型装备，具备 3000 米级水下工程作业能力。近年来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。2020 年公司实施的流花 16-2、流花 29-1 和陵水 17-2 项目是国内首批真正意义上的大型深水工程，通过围绕这些大型项目技术需求进行科技创新，突破了一批制约公司乃至国家深水业务发展的技术瓶颈，初步形成了深水半潜平台、深水钢悬链线立管、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，公司深水能力真正向前迈进一大步。

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	6,272	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	投资建设	2001	-	105,734	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	购买	2009	2009	150,538	额定起重量：7500 吨
5	起重铺管船	海油石油 201	投资建设	2012	-	296,115	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	-	102,502	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	-	9,555	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	-	28,078	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	23,976	载重量：17289 吨
14	工程辅助船	海洋石油 226	购买	2009	2009	24,177	载重量：16800 吨
15	工程辅助船	海油石油 698	购买	2009	2009	25,633	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	95,654	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	-	104,108	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	111,116	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	51,475	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	51,484	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	-	31,447	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 经营情况讨论与分析

一、经营情况讨论与分析

2020 年，是公司面对新冠肺炎疫情影响和低油价冲击，奋力夺取疫情防控和生产经营双胜利的一年，是公司发展历程中极不平凡的一年。报告期海洋油气工程行业呈现“外冷内暖”局面，境外海洋工程行业受到疫情冲击和国际原油价格大幅波动影响，呈现十分低迷态势。而中国境内对疫情控制良好，油气增储上产“七年行动计划”持续推进，海洋油气工程建设如火如荼，“10+1”海上油气田项目建设使得公司工程量持续增长，建造工作量超过历史峰值。但与此同时，项目工期紧、任务重、技术要求高、成本控制压力大、风险防控局面复杂，叠加年初疫情拖累项目进度，给公司生产经营带来巨大压力。

面对机遇和前所未有的挑战，公司保持定力、顶住压力、精准发力，紧盯全年生产经营目标，聚焦“10+1”项目工程建设，经过攻坚如期提前完成“10+1”项目建设，流花 16-2 油田提前投产，陵水 17-2 深水项目追回进度并实现进度超前，公司深水工程建设能力取得明显进步，疫情防控、降本提质增效、市场开发、深化改革、党的建设等其他工作也取得积极成效。

全年实现营业收入 178.63 亿元，同比增长 21%。实现归属于上市公司股东净利润 3.63 亿元，同比明显好转，经营效益打赢翻身仗。

2020 年完成的主要工作：

（一）科学防控疫情，实现“双零”目标，有力保障了生产经营如期进行

公司高度重视新冠肺炎疫情防控工作，认真贯彻落实国家关于新冠肺炎疫情防控系列要求，严格执行海洋石油行业防控要求和地方政府防控要求，始终把员工生命安全和身体健康放在首位，第一时间展开疫情防控应对，及时决策部署，成立疫情防控领导小组及工作小组，制定全面周密防控计划和方案，严格予以落实，良好的疫情防控为公司在第一时间实现复工复产创造了条件。在全国疫情防控阻击战取得重大战略成果后，公司依然毫不放松，实施常态化防控，在青岛、天津、珠海等建造场地，不仅做好自有员工防控，还引导并管理分包商队伍做好防控。在国内各海域，全力做好海上船舶疫情防控，实施一船一策，坚决防止疫情由陆上进入海上。在沙特、尼日利亚、加拿大等环境复杂的海外作业区域，积极协调资源加强对海外员工保护和心理疏导，引导海外员工全力做好防护，推动“蓝疆”船和“海洋石油 202 船”分别从中东和尼日利亚安全返回国内，有效保障员工生命健康安全。

通过以上工作，公司实现了中方自有员工新冠确诊病例和疑似病例“双零”目标，为公司通过努力追回受疫情影响的项目进度，确保全年生产经营正常运行发挥了积极作用。

（二）以陵水 17-2、流花 16-2 为代表的“10+1”项目攻坚战取得显著成效，项目管理再上新台阶

1. 全力打好“10+1”项目攻坚战，追回受疫情影响工程进度，10 个项目提前完工投产

据有关数据显示，中国海油 2020 年实现国内海上原油增产 240 万吨，占三大石油公司国内增量的 80% 以上，而“10+1”项目按时投产正是实现海上油气增量的重要一环。为保障“10+1”项目如期建成，公司成立指挥部，在进度、安全、质量、技术、效率五个方面展开攻坚。以进度攻坚为例，2020 年初受疫情影响，项目进度落后原计划 10%，复工复产后，公司积极想对策、定政策，强化项目进度跟踪预警、优化场地与船舶资源安排，陆地建造高峰期投入近万人，海上安装百船作业。通过努力，公司在第二季度基本追回滞后的工程进度。经过第三季度的继续努力，项目建设高效推进，项目进度实现超越，10 个应于 2020 年完工的项目全部提前投产，为国家油气增储上产作出了积极努力。

2. 陵水 17-2 深水项目建设高质量推进，项目执行情况显著优于预期

陵水 17-2 项目在 2020 年一季度同样受到疫情影响，进度一度滞后，公司积极组织力量，经过 6 个月冲刺，项目于 2020 年 10 月底实现总重量达 5.3 万吨的储油平台主体建造完工；12 月份实现进度超前；2021 年 1 月中旬完成平台交付，奔赴南海陵水 17-2 气田海域；2021 年春节期间陵水平台完成系泊缆回接，成功在作业海域安家，为实现 2021 年投产向前迈进坚实一步。陵水 17-2 平台是中国海洋工程建造领域的集大成之作，其成功交付标志着我国深水海洋工程装备制造水平取得重大突破，对提升我国深水海洋资源开发能力具有重要意义。

以陵水、流花为代表的“10+1”项目展现了公司面对急难险重任务的生产组织应对能力、运营管控能力，印证了公司近年来在调整优化战略布局、提升 EPCI 总承包能力、深化改革方面取得积极成效，也使得公司更有信心去面对今后更加艰巨的工程建设工作。

3. 建造工程量创新高，总体工作量进一步增长

全年公司累计运行 51 个项目，包括 32 个海洋油气工程项目、6 个 LNG 陆上建造项目和天津临港海洋工程装备制造基地项目的建设，以及部分未开工项目的前期准备工作。流花 29-1 项目、秦皇岛 33-1 南油田 I 期开发项目、尼克森油砂长湖项目、浙江宁波 LNG 项目等 12 个项目实现完工。全年完成 11 座导管架和 12 座组块的陆上建造，实施 10 座导管架、13 座组块的海上安装，完成 324 公里海底管线铺设。

建造业务实现钢材加工量 26.7 万结构吨，首次超过 2014 年峰值 25 万结构吨，较上年同期 15.6 万结构吨增长 71%。安装等海上作业投入 1.58 万船天，较上年同期 1.56 万船天略有增长。

重点工程项目实施进度（截至报告期末）列示如下：

序号	项目名称	累计实施进度
1	北美壳牌 LNG 模块化建造项目	19%
2	天津 LNG 二期接收站工程项目	19%
3	香港海上液化天然气接收站项目	23%
4	唐山 LNG 项目接收站一期工程项目	34%
5	福建漳州 LNG 接收站及储罐项目	59%
6	浙江宁波 LNG 接收站二期工程项目	100%
7	陆丰油田群区域工程项目	42%
8	陵水 17-2 气田开发工程项目	89%
9	流花 29-1 深水工程项目	100%

10	流花 16-2 油田群工程项目	96%
11	旅大 6-2 油田开发工程项目	43%
12	曹妃甸 6-4 油田开发工程项目	83%
13	渤中 19-4 油田综合调整项目	27%
14	蓬莱 25-6 油田 3 井区开发工程项目	100%
15	锦州 25-1 油田 6-11 井区开发工程项目	100%
16	旅大 21-2/旅大 16-3 油田区域开发工程项目	100%
17	尼日利亚 Dangote 项目	88%
18	沙特 CRPO3648 海上运输安装项目 IK 合同	70%
	沙特 CRPO3648 海上运输安装项目 OOK 合同	96%
19	壳牌企鹅 FPSO 项目船体部分	99%
	壳牌企鹅 FPSO 项目上部模块陆地建造	78%
20	尼克森油砂长湖西南项目	100%
21	巴西 FPSO 项目 P70 船上部模块	98%
22	卡塔尔 NFA 项目	99%

4. 海外重点项目在做好疫情防控基础上全力推进

公司努力克服海外疫情对项目产生的停工、停产、人员调动、资源调配多方面不利影响，在保障人员安全、船舶安全前提下，想方设法加快推进海外重点项目建设。截至报告期末卡塔尔 NFA 项目已基本完工，项目执行进度 99%。沙特 3648 项目海管铺设、陆管施工已经完工，水下板块已经复工，相关船舶装备已就位，正在进行立管拆除和海上安装作业，部分工作正加快收尾。尼日利亚 Dangote 项目完成了 11 条海管共计约 107 公里海管铺设和相应的水下生产系统安装，项目总体已接近尾声。

（三）市场开发保持增长，签订合同 220.09 亿元人民币，同比增长 11%

报告期公司克服疫情影响，大力开拓市场，市场开发依然取得增长。新签市场开发合同金额 220.09 亿元人民币，在上年高基数 198.82 亿元基础上增长 11%，圆满完成全年市场开发既定目标。其中，来自中国市场的合同金额 219.75 亿元，占合同总额比例 99.8%。从市场结构看，来自中国海油系统内市场合同约 93 亿元，占比 42%；来自中国海油系统外市场合同约 127 亿元，占比 58%。

1. 紧盯国内油气增储上产“七年行动计划”，大力开拓海洋油气工程市场

报告期公司承揽了陆丰油田群区域开发项目、旅大 6-2 项目、旅大 4-2 油田 4-3 区块项目、渤中 19-4 项目等一批国内海域油气生产平台项目，其中陆丰项目为南海大型深水项目，继续巩固公司在国内海洋油气工程市场地位。

2. 持续加强绿色低碳转型，扩大 LNG 工程市场份额

LNG 清洁能源市场是公司近年来高度重视并持续开拓的市场领域，为公司贡献了重要订单和收入。报告期公司继续抓住国家天然气产供储销体系建设机遇，积极开发 LNG 工程市场，签订了香港海上液化天然气接收站项目、龙口南山 LNG 一期工程接收站项目、天津 LNG 二期接收站项目合同。上述三个 LNG 项目建设规模大，单个项目合同金额均超过 40 亿元人民币，合计超过 120 亿元人民币。

截至报告期末，公司在手未完成订单总额约 270 亿元。在全球疫情仍未结束、海外海洋油气工程行业仍相当低迷的大背景下，公司订单保持增长，为未来工作量和可持续发展提供了有力支撑。

（四）深入实施降本提质增效，取得良好效果

打赢贯穿全年的成本控制战，是实现年度经营目标的关键一环。公司本着“一切成本皆可降”理念，明确降本目标，制定有力的降本提质增效措施，全力进行降本提质增效。

一是建立组织保障，成立领导小组和 7 个专项工作组，实施三次滚动降本计划。二是研究方法保障，深度推进“业财融合”，立足“利润表”“资产负债表”“现金流量表”，系统透视降本空间，构建管控体系，勾勒路线图，形成降本方案。重点从分包、外租船舶、工程材料、油料四大费用着手，层层分解目标任务、层层压实责任、强化落实，定期检查、分析和评估。三是推动全员参与，及时进行形势任务宣传，把压力和责任传导至所有员工，加强精准激励和负向约束，形成“千斤重担大家挑，人人肩上有指标”的降本环境。四是优化考核保障，把降本成效与各单位绩效考核挂钩，形成合力。经过公司上下共同努力，降本提质增效工作取得积极成果，为当年经营目标实现奠定了基础，同时也为未来持续降本增效提供了借鉴。

（五）持续深化改革，努力释放企业活力，增强发展动力

坚定深化改革不动摇，让改革成为推动公司发展的引擎。公司确定了“一个建设”发展目标、“三个坚持”发展定位和“1235”发展布局的总体发展战略，围绕贯彻落实发展战略，公司在经营管理、采办、作风建设、党建与生产经营深度融合等方面实施了一系列改革举措。如公司推进“大设计”、“项目经理责任制”、采办领域“管”“办”分离等改革举措；持续加强全员作风建设，力戒形式主义、官僚主义，推动“严、实、快、新”作风文化落实落地，提高组织效率。

在促进党建与生产经营深度融合方面，公司持之以恒加强理论学习，提高理论指导实践、理论引领改革本领；不断夯实党建基础工作，加强基层党组织建设，打造党建品牌活动，围绕急难险重任务、“10+1”项目、生产管理薄弱环节开展攻坚活动，发挥党组织战斗堡垒作用；持续推进党风廉政建设，一体推进“不敢腐、不能腐、不想腐”体制机制建设。通过全面加强党建，进一步聚力、聚智、聚心，汇聚引领力、驱动力、源动力，逐步将党建优势转化为公司竞争力和发展优势，公司生产经营质量与效率得到明显改善。

（六）以深水项目为依托加强深水技术攻关，形成一批深水半潜平台建造安装核心技术

围绕陵水 17-2、流花 16-2、流花 29-1 三个在公司发展历史上具有里程碑意义的深水项目，公司积极进行深水技术攻关，加强关键技术创新和工艺创新，形成了深水半潜平台、深水 FPSO、水下生产系统建造安装调试一系列相关技术，如深水半潜平台总体设计技术、深水聚酯缆系泊系统设计技术、深水钢悬链线立管系统设计技术、深水半潜平台建造与安装调试技术、深水半潜式生产储卸油平台船体和模块整体集成技术等近二十项分项技术，使得公司在多种主流深水开发模式上取得重要突破，部分海洋工程技术实现了从 300 米到 1500 米的跨越。

由于深水油气开发是未来相当长一段时期全球油气开发的重点和趋势，深水技术因“高精尖”技术特点一直被少数国家掌握。公司形成深水技术能力，对助力我国“十四五”期间南海深水开发有积极意义，对提升公司的行业地位、开拓国际业务也将发挥积极作用。

二、报告期内主要经营情况

2020 年度，公司实现营业收入 178.63 亿元，同比增长 21.43%；实现归属于上市公司股东的净利润 3.63 亿元。截止 2020 年末，公司总资产 332.82 亿元，归属于上市公司股东的净资产 226.65 亿元，资产负债率 31.94%。

（一） 主营业务分析

1. 利润表及现金流量表相关科目变动分析表

单位：元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)
营业收入	17,862,576,310.97	14,710,394,330.48	21.43
营业成本	16,021,949,803.31	12,921,911,289.74	23.99
销售费用	25,551,316.68	35,838,837.23	-28.70
管理费用	232,481,076.06	239,128,657.45	-2.78
研发费用	982,709,219.11	874,350,961.81	12.39
财务费用	120,002,296.76	-12,788,747.28	不适用
经营活动产生的现金流量净额	2,020,794,626.56	-74,807,104.70	不适用
投资活动产生的现金流量净额	-2,326,551,774.34	81,620,360.71	-2,950.46
筹资活动产生的现金流量净额	190,765,833.35	-222,046,142.78	不适用
税金及附加	144,508,051.90	73,864,584.68	95.64
其他收益	179,911,550.01	135,199,241.09	33.07
投资收益	31,187,308.21	-66,288,499.95	不适用
信用减值损失	-23,549,323.57	-17,618,434.85	不适用
资产减值损失	-30,226,576.12	-450,485,251.77	不适用
归属于母公司股东的净利润	363,299,190.50	27,926,761.89	1,200.90
其他综合收益的税后净额	48,253,728.47	21,319,269.84	126.34

2. 收入和成本分析

√适用 □不适用

报告期公司实现营业收入 178.63 亿元，较上年同期增长 21.43%，主要原因是随着“10+1”项目和各 LNG 工程项目的推进，陆地建造业务完成钢材加工量 26.7 万结构吨，较上年同期 15.6 万结构吨增长 71%，海上安装营运船天也略有增长，全年总体工作量增加使得本期收入相应增加。

营业成本 160.22 亿元，较上年同期增长 23.99%，主要原因是工作量较上年同期上升，营业成本规模相应增加，受疫情影响公司项目赶工成本增长也使得营业成本增加。

归属于母公司股东的净利润 3.63 亿元，同比增长 1,200.90%，主要原因：一是公司高质量推进“10+1”项目建设，采取有效措施克服疫情影响追回项目进度，10 个应于 2020 年内完工的项目全部提前完工投产，项目安全、质量和进度优于预期，项目总体完成情况良好；二是公司紧盯全年生产经营目标，实施强有力的降本提质增效举措，深挖降本增效潜力，增加了效益。

(1). 主营业务分行业、分产品、分地区情况

单位:亿元 币种:人民币

主营业务分行业情况						
分行业	营业收入	营业成本	毛利率(%)	营业收入比上年增减(%)	营业成本比上年增减(%)	毛利率比上年增减(%)
海洋工程	143.60	129.95	9.51	6.30	9.65	减少 2.76 个百分点
非海洋工程	35.03	30.28	13.56	203.29	185.93	增加 5.25 个百分点
主营业务分地区情况						
分地区	营业收入	营业成本	毛利率(%)	营业收入比上年增减(%)	营业成本比上年增减(%)	毛利率比上年增减(%)
国内	149.50	125.32	16.17	38.57	50.53	减少 6.67 个百分点
渤海	48.08	37.70	21.59	7.32	12.74	减少 3.77 个百分点
南海	84.62	72.58	14.23	60.78	79.52	减少 8.95 个百分点
东海	0.93	0.97	-5.01	-7.92	0.00	减少 8.97 个百分点
LNG 陆上建造	15.87	14.06	11.35	67.94	67.18	增加 0.34 个百分点
境外	29.13	34.90	-19.82	-24.83	-23.88	减少 1.50 个百分点

主营业务分行业、分产品、分地区情况的说明

① 主营业务分行业分析

主营业务从分行业来看,来自海洋工程的收入与成本增加,主要是随着中国海油“七年行动计划”的持续推进,南海海域陵水、流花等深水项目进入施工高峰期,报告期内公司完成的陆地建造和海上安装工作量较快增长,带动海洋工程行业的收入规模和成本规模相应增长。海洋工程毛利率 9.51%,较上年毛利率 12.27%下降 2.76 个百分点,主要原因是上年海外项目亏损计提了资产减值损失 4.47 亿元,会计科目列示在“资产减值损失”科目,未计入营业成本,而 2020 年公司执行新收入准则后,海外项目的亏损减值损失计入营业成本。若扣除会计口径影响进行同口径比较,海洋工程行业上期毛利率约 8.96%,本年较上年同期提升 0.55 个百分点。

非海洋工程行业收入主要来自于天津、漳州、香港等 LNG 储罐和接收站项目的建造收入,因项目工作量较上年明显增长,收入规模相应增加,整体毛利率较上年有较为明显提升。

② 主营业务分地区分析

主营业务从分地区来看,来自国内项目的业务收入明显增长,营业收入同比增长 39%,其中南海海域由于公司在报告期内重点执行了陵水 17-2、流花 16-2 项目,南海海域营业收入较上年大幅增长;LNG 陆地建造收入主要是来自于天津、漳州、宁波的陆上 LNG 储罐和接收站项目的建

造收入，项目处于施工高峰期，收入较上年大幅增长。境外项目收入较上年下降 25%，整体仍处于亏损状态，主要原因是尼日利亚丹格特项目亏损 5.41 亿元、沙特 3648 项目亏损 1.08 亿元。

(2). 产销量情况分析表

适用 不适用

(3). 成本分析表

单位：亿元

分行业情况						
分行业	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例(%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例(%)	本期金额较上年同期变动比例(%)
油气工程	材料费	23.80	14.85	24.10	18.65	-1.24
	人工费用	23.06	14.40	20.71	16.03	11.35
	折旧及摊销	9.75	6.09	9.83	7.61	-0.81
	燃料费	4.41	2.75	4.36	3.37	1.15
	工程费用	99.20	61.91	70.22	54.34	41.27
	合计	160.22	100.00	129.22	100.00	23.99

成本分析其他情况说明

根据行业特性，工程费用占成本比例较高，其主要构成是陆地建造分包费、船舶分包费等费用，公司以分包的形式完成部分工作量，由于 2020 年陆上建造工作量包括陆上 LNG 工程建造，以及海上作业需求增长，相应带来陆地建造工程分包费、船舶分包费、船舶停靠和港杂等费用增长。

费用明细构成如下表列示：

单位：亿元

成本构成项目	成本构成明细	本期金额	本期占成本比例(%)	上年同期金额	上年同期占成本比例(%)	本期金额较上年同期变动比例(%)
工程费用	陆地建造工程分包费	78.58	79.21	54.49	77.60	44.21
	船舶分包费	12.94	13.04	11.47	16.33	12.82
	船舶停靠、港杂等其他费用	7.68	7.74	4.26	6.07	80.28
	合计	99.20	100.00	70.22	100.00	41.27

(4). 主要销售客户及主要供应商情况

适用 不适用

前五名客户销售额 160.43 亿元，占年度销售总额 89.81%；其中前五名客户销售额中关联方销售额 136.20 亿元，占年度销售总额 76.25 %。

前五名供应商采购额 35.31 亿元，占年度采购总额 18.36%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额 19.94 亿元，占年度采购总额 10.37%。

其他说明:前五名供应商采购额既包括物资采办金额,也包括业务分包采办金额。

3. 费用

√适用 □不适用

(1)销售费用 0.26 亿元,较上年同期减少 0.10 亿元,下降 28.70%,主要原因是受疫情影响,公司赴海外进行市场推广开发活动减少,销售费用相应下降。

(2)管理费用 2.32 亿元,较上年同期减少 0.07 亿元,下降 2.78%,主要原因是公司全面开展降本增效工作,深挖降本增效潜力,减少非必要费用支出,管理费用总体下降。

(3)财务费用 1.20 亿元,较上年同期增加 1.33 亿元,主要原因是:①公司整体美元资产小于美元负债,但因境内外分布不同,美元贬值对公司利润产生负向影响。期末美元兑人民币汇率为 6.52,较期初贬值 6.47%,去年同期美元升值 1.65%,汇兑净损失同比增加 1.21 亿元;②本期公司市场承揽额增长,委托金融机构办理的保函业务及保函手续费随之增长,银行手续费同比增加 0.05 亿元,两方面因素综合使得财务费用增加。

4. 研发投入

(1). 研发投入情况表

√适用 □不适用

	单位:元
本期费用化研发投入	982,709,219.11
本期资本化研发投入	0
研发投入合计	982,709,219.11
研发投入总额占营业收入比例(%)	5.50
公司研发人员的数量	1,734
研发人员数量占公司总人数的比例(%)	22
研发投入资本化的比重(%)	0

(2). 情况说明

√适用 □不适用

本期研发投入 9.83 亿元,较上年同期 8.74 亿元增加 1.08 亿元,主要是为满足生产项目技术需求加大研发投入所致。

2020 年内,公司围绕深水浮式、水下生产系统、深水 FPSO 等开展公司级以上科研项目 83 项,其中国家重大专项科研项目 7 项、工信部科研项目 8 项、中国工程院科研项目 3 项,形成科研成果 100 余项。

部分关键技术取得重要突破。突破了深水半潜式储油平台、单点系泊的高强钢焊接、精度控制等建造技术、调试技术、安装技术,攻克了 1500 米级深水全海式开发油气田水下生产系统设计技术,形成了带控制系统的中心管汇等核心水下产品的建造、测试和安装技术,突破了 1500 米级深水 SCR 立管等管缆的设计和安装技术,形成了 LNG 大型储罐内罐立焊缝全自动焊接技术,打破国外垄断,研制了深水预调试系统、水下设备船舷侧下放装置、LPG(液化石油气)轻烃回收

装置等多项国产化替代装置，为陵水 17-2、流花 16-2、流花 29-1 等深水项目的实施提供了技术条件。

公司加强研发成果转化，实施技术成果转化 31 项、“三新三化”成果转换 129 项、工程方案优化 81 项，其中深水海管排水干燥、LPG（液化石油气）轻烃回收处理装置、水下产品制造测试技术等成果应用于在建项目，创造了较好的直接经济效益。

公司研发投入在帮助攻克技术难题，提升技术实力，提高作业效率和降低成本方面发挥了重要作用。

5. 现金流

√适用 □不适用

(1) 经营活动现金净流入 20.21 亿元，较上年同期增加 20.96 亿元，现金流明显改善主要原因是公司本年不断优化项目现金流跟踪和管理，全面推行项目运营“工作量曲线、收入成本曲线、现金流曲线”的“三条线”管理模式，强化项目尤其是中国海油系统外项目收款，香港 LNG 等一些大型项目收款同比增加，使得经营活动现金净流入明显增加。

(2) 投资活动产生的现金净流量-23.27 亿元，较上年同期增加流出 24.08 亿元，主要原因：一是本期理财净投入较上年同期增加 16.30 亿元；二是天津临港海洋工程装备制造基地建设项目本年处于在建高峰期，项目现金支出同比增加 2.38 亿元；三是本年向合营公司中海福陆重工有限公司注资 1.76 亿元，上年同期无此事项；四是本年投资理财收益及中海石油财务有限责任公司分红收到现金 1.37 亿元，较上年同期减少 0.27 亿元，上述因素综合影响使得投资活动产生的现金净流出增加。

(3) 筹资活动产生的现金净流量 1.91 亿元，较上年同期增加流入 4.13 亿元，主要原因：一是本年取得国家开发银行短期借款 2.30 亿元和中国进出口银行美元长期借款 2.28 亿元，上年同期无此事项；二是本年向股东分配股利 2.65 亿元，较上年同期增加 0.44 亿元，上述因素综合使得筹资活动产生的现金净流入增加。

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

√适用 □不适用

1. 税金及附加 1.45 亿元，较上年同期增加 0.71 亿元，增长 95.64%，主要原因是巴西 FPSO 等项目出口退税清算，产生免抵附加 0.68 亿元。

2. 其他收益 1.80 亿元，较上年同期增加 0.45 亿元，增长 33.07%，主要原因是消费税退税、科研补助、政府补助较去年同期增长。

3. 投资收益 0.31 亿元，较上年同期增加 0.97 亿元，主要原因：一是公司持股 51%的中海福陆重工有限公司提质增效工作效果明显，较上年同期减亏 1.27 亿元；二是市场利率下行，公司本年年理财收益较上年同期减少 0.30 亿元，两方面因素抵扣后投资收益相应增加。

4. 信用减值损失-0.24 亿元，较上年同期增加损失 0.06 亿元，主要原因是本年沙特 3648 项目计提应收账款坏账准备 0.18 亿元。

5. 资产减值损失-0.30 亿元，较上年同期减少损失 4.20 亿元，主要原因是上年同期根据建造合同准则沙特 3648 项目亏损计提减值 3.94 亿元和尼日利亚丹格特项目亏损计提减值 0.52 亿元。

6. 其他综合收益的税后净额 0.48 亿元，较上年同期增加 0.27 亿元，增长 126.34%，主要原因：一是公司持有的蓝科高新股票股价变动，使得其他综合收益的税后净额较上年同期减少 0.25 亿元，二是受外币报表折算影响，其他综合收益的税后净额较上年同期增加 0.52 亿元，两方面因素相互抵扣后使得其他综合收益的税后净额增加。

(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	7,370,820,084.11	22.15	4,837,527,877.62	15.19	52.37
交易性金融资产	4,524,560,697.85	13.59	不适用	不适用	不适用
存货	1,011,222,853.24	3.04	5,129,378,265.89	16.10	-80.29
合同资产	1,927,589,788.76	5.79	不适用	不适用	不适用
其他流动资产	128,445,296.39	0.39	4,443,701,920.87	13.95	-97.11
债权投资	1,201,974,941.04	3.61	不适用	不适用	不适用
在建工程	2,044,012,818.65	6.14	670,874,018.36	2.11	204.68
长期待摊费用	100,966,709.41	0.30	77,665,431.11	0.24	30.00
短期借款	233,209,458.35	0.70	0	0	不适用
预收款项	1,285,904.12	0.00	896,841,046.83	2.82	-99.86
合同负债	613,420,507.86	1.84	不适用	不适用	不适用
应付职工薪酬	298,522,420.97	0.90	137,424,595.62	0.43	117.23
其他应付款	379,108,083.77	1.14	153,816,145.87	0.48	146.47
长期借款	436,199,699.03	1.31	220,000,000.00	0.69	98.27
递延所得税负债	30,462,627.79	0.09	22,721,581.87	0.07	34.07
其他综合收益	117,405,267.49	0.35	68,881,661.47	0.22	70.44
专项储备	269,075,949.82	0.81	421,769,177.09	1.32	-36.20
总资产	33,281,896,169.53	100.00	31,856,542,935.10	100.00	4.47
负债总额	10,616,679,129.72	31.90	9,183,707,123.78	28.83	15.60
归属于上市公司股东的净资产	22,651,060,042.87	68.06	22,660,640,434.49	71.13	-0.04

其他说明

(1) 应收账款较上年末增加 25.33 亿元，增长 52.37%，主要原因是公司本年工作量增加，与客户结算量增加所致。

(2) 交易性金融资产较上年末增加 45.25 亿元，主要原因是公司本年购买结构性存款和非保本

理财 45 亿元在此科目核算。

- (3) 存货较上年末减少 41.18 亿元，下降 80.29%，主要原因是公司本年执行新收入准则，原存货中自制半成品转至合同资产科目列示。
- (4) 合同资产 19.28 亿元，上年末无该科目，主要原因是公司本年执行新收入准则，原存货中自制半成品转至合同资产科目列示。
- (5) 其他流动资产较上年末减少 43.15 亿元，主要原因是上年同期购买理财产品在此科目核算，由于理财产品业务性质的变化，本年在交易性金融资产核算。
- (6) 在建工程较上年末增加 13.73 亿元，增长 204.68%，主要原因是本年“海洋石油 291”船更新改造，由固定资产转入在建工程。
- (7) 长期待摊费用较上年末增加 0.23 亿元，增长 30%，主要原因是本年新增大型设备期间检验费计入长期待摊费用。
- (8) 短期借款较上年末增加 2.33 亿元，主要原因是公司本年取得国家开发银行贷款 2.30 亿元。
- (9) 预收款项较上年末减少 8.96 亿元，下降 99.86%，主要原因是公司本年执行新收入准则，原工程项目预收款项从预收账款转至合同负债科目列示。
- (10) 合同负债 6.13 亿元，上年末无该科目，主要原因是公司本年执行新收入准则，原工程项目预收款项从预收账款转至合同负债科目列示。
- (11) 应付职工薪酬较上年末增加 1.61 亿元，增长 117.23%，主要原因是本年末计提的奖金较上年同期增加所致。
- (12) 其他应付款较上年末增加 2.25 亿元，增长 146.47%，主要原因是工程项目应付材料及分包合同质保金同比增加，此外科研拨款同比增加也使得其他应付款增加。
- (13) 长期借款较上年末增加 2.16 亿元，增长 98.27%，主要原因是为减少外汇风险敞口，优化资本结构，降低美元汇率波动对公司经营业绩影响，提高公司权益资本收益，本年取得中国进出口银行美元长期借款 0.33 亿美元。
- (14) 递延所得税负债较上年末增加 0.08 亿元，增幅 34.07%，主要原因：一是交易性金融资产公允价值变动影响增加 0.04 亿元，二是固定资产折旧暂时性差异影响增加 0.05 亿元。
- (15) 其他综合收益较上年末增加 0.49 亿元，增幅 70.44%，主要原因：一是本期蓝科高新股价下跌影响减少 0.06 亿元，二是外币报表折算影响增加 0.54 亿元，合计使得其他综合收益较上年同期增加。
- (16) 专项储备较上年末减少 1.53 亿元，下降 36.20%，主要原因是本年安全生产投入加大，专项储备相应减少。
- (17) 总资产较上年末增加 14.25 亿元，增长 4.47%，主要原因是工作量增加，应收账款相应增加所致。
- (18) 负债总额较上年末增加 14.33 亿元，增长 15.60%，主要原因：一是本年取得国家开发银行贷款 2.30 亿元，短期借款增加；二是本年取得中国进出口银行贷款 0.33 亿美元，长期借

款增加，三是工作量增加，应付账款相应增加综合使得负债总额较上年末增加。

- (19) 归属于上市公司股东的净资产较上年末减少 0.10 亿元，下降 0.04%，主要原因：一是本年发放上年度现金股利 2.65 亿元；二是本年累计盈利，增加未分配利润 3.66 亿元；三是本年计提盈余公积 0.61 亿元；四是专项储备减少 1.53 亿元；五是其他综合收益增加 0.49 亿元，五方面因素综合影响所致。

2. 截至报告期末主要资产受限情况

适用 不适用

3. 其他说明

适用 不适用

(四) 行业经营性信息分析

适用 不适用

(五) 投资状况分析**1、 对外股权投资总体分析**

□适用 √不适用

(1) 重大的股权投资

□适用 √不适用

(2) 重大的非股权投资

√适用 □不适用

①珠海深水海洋工程装备制造基地建设项目

珠海深水海洋工程装备制造基地位于珠海高栏港区黄茅海作业区，总面积为 207 万平方米，岸线 1349 米。项目分为五期建设，五期工程总投资为 101 亿元人民币。

项目一期工程、二期工程由公司全资子公司珠海公司组织实施建设并已完工投产。

珠海一期工程建设内容包括：141 万平方米地基处理、1#滑道、1#码头、1#码头后平台、1#码头后驳岸、切割车间、切割车间辅助楼、1#涂装车间、综合仓库、油化库、放射源存放库、1#、2#设计楼，以及公用动力和辅助工程等。一期工程投资额 26.92 亿元。

珠海二期工程批复建设内容：1#码头（193 米）、5#码头（183 米）、总装区域的相关公用动力设施、扩建钢料堆场、结构车间、结构车间辅助楼、管子涂装间、涂装车间辅助楼、涂装堆场、综合仓库、综合仓库辅助楼、危废库、固废堆场、维修车间、维修车间辅助楼、1#分段及预舾装堆场、2#分段及预舾装堆场、大型装备存放场地、探伤间、业主楼、其他配套设施。二期工程已经完成项目竣工决算验收工作，投资额 13.32 亿元。

珠海三期工程由合营公司中海福陆重工有限公司组织实施，三期工程总建筑面积 56,548 平方米，主要新增 3#滑道、2#涂装车间、配套车间等。项目预计投资额 9.26 亿元人民币。项目实施主体为合营公司，项目投资不计入公司年度生产建设计划。截止 2020 年 12 月底完成累计进度 100%，正在开展决算审计等收尾工作。

②天津海洋工程装备制造基地建设项目一期工程

经公司 2018 年 3 月 27 日召开的第六届董事会第七次会议审议通过，公司于天津市滨海新区保税区临港区域建设一座海洋工程装备制造基地（以下简称“天津海洋工程装备制造基地建设项目”），基地规划总面积约为 57.5 万平米（长约 965 米，宽约 600 米），码头总长 1631 米，总投资约 39.89 亿元人民币。（详见公司于 2018 年 3 月 20 日披露的《关于在天津港保税区临港区域投资建设海洋工程装备制造基地的公告》（公告编号：2018-011））

目前项目一期工程正在建设中，工程概算投资为 24.95 亿元，主要包括钢结构智能制造、机管电仪制造中心、智能存储中心、喷涂车间、总装场地和码头等主要生产设施，以及研发、动力、环保等配套设施。一期项目建成后，基本满足海洋工程制造主体设施设备需求。

截至 2020 年 12 月底，一期工程建设相关投资审批和政府审批均按要求完成；初步设计、施工图设计、审图及工程量清单编制完成；土方补吹和场地平整工作完成；陆域施工一、二标段及码头工程陆续开工建设，工程进度 65%。2020 年投资金额 4.45 亿元。

2021 年将全力推动项目建设，预计 2021 年 9 月完工投产。

(3) 以公允价值计量的金融资产

√适用 □不适用

截止报告期末，公司持有甘肃蓝科石化高新装备股份有限公司（证券简称“蓝科高新”）股票 1,777.00 万股，持股比例为 5.01%，持股数量报告期内未发生变动。

单位：万元

证券代码	证券简称	最初投资成本	期初持股比例 (%)	期末持股比例 (%)	期末账面价值	报告期损益	报告期公允价值变动	会计核算科目	股份来源
601798	蓝科高新	3,668.41	5.01	5.01	10,342.14	0	-693.03	其他权益工具投资	原始股投资
合计		3,668.41	/	/	10,342.14	0	-693.03	/	/

(六) 重大资产和股权出售

□适用 √不适用

(七) 主要控股参股公司分析

√适用 □不适用

1. 报告期内本公司合并报表的子公司基本情况

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	641,952.08	435,299.49	16,921.29	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	710,352.57	463,066.84	10,212.76	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	366,382.91	363,102.80	-8,160.77	100%
4	海工国际工程有限责任公司	6000.00	施工总承包、专业承包	18,026.59	4,739.71	35.18	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	8,355.14	8,349.94	57.50	100%

	司						
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	51.38	31.54	0.70	100%
7	海洋石油工程股份有限公司尼日利亚自贸区公司	0	为实施尼日利亚丹格特项目设立	41,720.06	-67,149.62	-52,564.22	100%
8	安捷材料试验有限公司	114.57	无损检测、焊接试验	1,743.68	1,278.79	263.72	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	639.47	639.37	0.07	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	2,166.06	1,249.07	120.19	70%
11	北京高泰深海技术有限公司	500.00	深海工程技术咨询	14,597.65	3,104.86	535.93	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	127,937.60	42,463.95	1,712.52	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	21,351.22	11,030.50	5,721.25	100%
14	海油工程国际有限公司泰国公司	283.04	工程承包	1749.49	695.88	164.52	100%
15	海油工程国际有限公司巴西公司	314.30	工程承包	182.11	159.74	54.15	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 2020 年实现营业收入 39.28 亿元，营业利润 1.12 亿元，净利润 1.02 亿元，占公司合并净利润比例超过了 10%，主要是因为其收入规模较大，且本年提质降本增效工作效果显著，项目毛利率提高，进而净利润显著改善，较上期 0.38 亿元同比增长 168%。

海油工程加拿大有限公司 2020 年实现营业收入 2.79 亿元，营业利润 0.75 亿元，净利润 0.57 亿元，占公司合并净利润比例超过了 10%，主要是公司于 2018 年承揽的尼克森油砂长湖西南项目较控制预算成本节约，本年完工利润释放，净利润较去年同期 0.44 亿元同比上升 30%。

深圳海油工程水下技术有限公司 2020 年实现营业收入 26.20 亿元，净利润 1.69 亿元，占公司合并净利润比例超过了 10%，主要是因为其收入规模较大，且本年提质降本增效工作效果显著，本期执行的项目毛利率提高，净利润较上年同期 0.09 亿元明显增长。

海油石油工程（珠海）有限公司 2020 年投资收益-0.60 亿元，营业利润-0.67 亿元，净利润-0.82 亿元，较上年同期亏损减少 1.18 亿元，对合并净利润影响较大，主要原因是公司持股 51%的合营公司中海福陆重工有限公司本期提升场地利用率，辅之以降本增效措施，减亏成效明显。

(2) 单个子公司业绩出现大幅波动，且对公司净利润造成重大影响的分析：

海洋石油工程（青岛）有限公司业绩波动分析同上。

深圳海油工程水下技术有限公司业绩波动分析同上。

海洋石油工程股份有限公司尼日利亚自贸区公司 2020 年实现营业收入 1.80 亿元，营业利润-5.26 亿元，净利润-5.26 亿元较上年同期减少 3.49 亿元，对合并净利润影响较大，主要原因是公司正在执行的尼日利亚丹格特项目本期受疫情影响，项目工期延长，预计总成本增加，本年新增亏损 5.41 亿元。

(3) 报告期取得或处置重要子公司情况：

不适用。

2. 报告期内本公司主要参股企业基本情况

公司名称	注册资本 (万元)	注册时间	经营范围	实际出资额 (万元)	持股比例
中海石油财务有限责任公司	400,000	2002 年 6 月	办理成员单位的存款、贷款及融资租赁等业务	7,067.14	1.77%
甘肃蓝科石化高新装备股份有限公司	35,453	2008 年 12 月	石油钻采机械、炼油化工设备、海洋与沙漠石油设备和工程、炼油化工等	3,668.41	5.01%

3. 重要合营公司情况

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

(八) 公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

三、公司关于公司未来发展的讨论与分析

(一) 行业格局和趋势

适用 不适用

展望海洋油气工程行业发展格局和趋势，预计随着疫情逐步得到有效控制，全球经济逐步复苏回暖，国际油价回升，油气工程行业也将迎来逐步复苏的态势。但总体来看，国内海洋工程市场受益于中国海油“七年行动计划”的推进，而海外市场在复苏节奏和复苏力度上面临一定不确定性。

对于未来发展，公司既面临较好机遇，也面临很大挑战。

机遇主要体现在：中国是世界上最大的能源消费国，化石能源在未来较长一段时间仍是主导能源，据机构普遍预测在 2030 年之前国内油气消费增速仍将保持提升。在当前中国油气对外依存度日益攀升的背景下，加大油气勘探开发力度，保障我国能源供应安全仍是石油企业最重要的任务。目前我国油气增储上产持续推进，海洋油气作为国内增储上产主力军的态势没有改变，中国海油正在持续大力实施增储上产“七年行动计划”，将形成较大规模的能源工程建设需求，公司仍处于大有可为的战略机遇期。最近中国海油提出将持续不断加大国内勘探开发力度，力争 2025 年油气产量超过 8000 万吨的宏伟目标，在这一目标指引下，“七年行动计划”的资本支出规模有望进一步攀升，为公司“十四五”期间的国内海域工程建设量提供较为坚实保障。根据中海油披露的 2021 年战略展望，2021 年资本支出预算为 900-1000 亿元，较 2020 年 795 亿元增长 13%-26%，增速较过去加快。在 LNG 工程领域，近年来受益于中国能源消费结构向清洁化、低碳化转型推进，LNG 储罐和接收站工程建设需求持续释放，项目单体建设规模也明显扩大，为公司带来了重要发展机遇，2021 年公司依然有望凭借竞争力抢占大型 LNG 项目。

挑战主要体现在：一方面，受疫情冲击、全球政治环境深度动荡等多方面因素影响，全球经济深度衰退，未来复苏力度和复苏节奏存在较大不确定性，国际原油价格也存在不确定性，根据权威资讯机构 IHS Markit 于 2020 年 12 月份发布的数据分析，“十四五”期间布伦特原油平均价格难以超过 60 美元/桶。从行业资本开支来看，IHS Markit 预计 2021-2025 年全球海上油气勘探开发支出合计 5420 亿美元，比“十三五”5810 亿美元低 6.7%，行业整体市场规模有所压缩。据此分析，海外海洋油气工程行业的经营发展仍将充满挑战。另一方面，全球新冠肺炎疫情仍在延续，公司生产经营仍不同程度地面临疫情的考验和影响，2021 年公司工程任务更加艰巨，国内有 17 个海上油气田项目要投产，工作量较 2020 年更加饱满，钢材加工量和海上作业船天同比均保持增长，相应带来的安全生产与质量控制压力巨大。

公司始终认为，不管外部环境怎么变化，最重要的是做好自己的事情。面对挑战与机遇，公司将保持战略定力，一如既往深化改革、不断提升 EPCI 总包能力、持续降本提质增效、加快产业升级，全力提高管理水平和技术水平，依然有望在海洋油气工程行业的发展中，保持相对稳健发展态势。

(二) 公司发展战略

√适用 □不适用

1. 总体定位

以服务国家战略为己任，以客户为中心，坚持高质量发展，建设中国特色国际一流能源工程公司。

2. 发展思路

落实“海洋强国”战略、“四个革命、一个合作”能源安全战略、“加大国内油气勘探开发”要求，坚定执行海油工程“1235”发展布局，坚持以设计为龙头的 EPCI 总包能力建设为唯一核心；以经营管理能力和技术引领能力为两个基础；以国际化、深水化、新产业化为三个发展方向；以人才、市场、成本、风控、信息化为五个抓手。

3. 规划目标

服务一体化：工程能力跨越发展，加强关键核心技术攻关，以设计引领公司总包能力提升；基本掌握 1500 米水深的深水和水下工程设计、施工能力；初步形成水下产品研发和建造能力；装备结构进一步优化，建立 3000 米水深的作业能力。

产业多元化：传统海上油气工程业务链竞争力显著提升；LNG 工程业务继续扩张；国内深水浮式海上风电优势基本确立；探索形成海洋牧场、氢能工程等新产业的技术和市场基础。

业务数字化：加快培育数字化、智能化产品的交付能力，加快业务流程的数字化转型，由传统生产工艺向数字化、智能化制造转型升级。

运营国际化：以市场需求为导向，拥有为全球客户提供成本领先的工程技术解决方案的能力，具备以市场化方式进行全球资源要素配置的能力；以公司品牌价值形成国际多元化客户结构；国际项目管理能力、国际采办能力稳步提升。

治理现代化：贯彻落实两个“一以贯之”，加强党对国有企业的统一领导，落实国企改革三年行动方案，激发企业活力；董事会管理制度不断完善；经营管理能力、项目管理能力、采办能力不断提升，组织机构和体制机制不断完善。

(三) 经营计划

适用 不适用

1. 对经营目标未达到计划目标情况的解释说明

回顾 2020 年度经营目标落实情况，公司实现收入 178.63 亿元，较 2019 年 147.10 亿元增长 21%，低于公司 2019 年度报告披露的预计收入增长 40% 的目标，主要原因在于：（1）沙特 Marjan 项目因疫情等影响延迟开工，减少 2020 年收入约 13.6 亿元人民币；（2）香港 LNG 项目因疫情影响进度，减少收入约 18.3 亿元，扣除这两项目影响因素后，收入和预计目标是匹配的。营业成本占营业收入比例控制在 89.6%，优于控制在 91% 以内的预计目标；三项费用（销售费用、管理费用含研发费用、财务费用）占营业收入比例 7.6%，未达到控制在 5% 以内的预计目标，主要原因在于研发费用增加 1.08 亿元，财务费用增加 1.33 亿元。但从最终的净利润完成情况和毛利率水平看，与 2019 年报里预计基本一致，源于公司努力克服沙特 Marjan 项目和香港 LNG 项目带来的影响，全力降本增效，实现了业绩目标。

另外需要说明的是，公司年度报告里披露的经营计划仅为公司基于年初情况进行的判断和预计，不构成对投资者的实际承诺。

2. 2021 年经营计划

展望 2021 年，公司工作量将超过历史峰值，预计国内有 17 个海上油气田项目要建成投产，钢材加工量约 32 万结构吨，同比上升 20%；营运船天约 1.88 万天，同比上升 19%（最终工作量根据实际情况不排除会有变化）。陆地建造工作量持续保持增长，主要来自渤海垦利 6-1、南海陆丰、恩平、流花 11-1 等项目大规模的陆地建设，以及各 LNG 项目带来的建造业务量增长。海上安装工作量增长主要来自香港海上 LNG 项目和陆丰油田群项目的实施。

因总体工作量增长，预计公司 2021 年收入较 2020 年增长 20%。公司将努力把营业成本占营业收入的比例控制在 91.5% 以内，三项费用（销售费用、管理费用含研发费用、财务费用）占营业收入的比例控制在 5% 以内。

面对极具挑战的 2021 年生产形势，公司将继续转作风、提效率，安全、高效、高质量推进工程项目建设，确保各项目重大里程碑点按计划实现，继续全力实施降本提质增效，以精益管理保障 2021 年各项工作任务顺利完成，实现高质量高效率发展，确保“十四五”开好局起好步，以良好工程业绩迎接建党 100 周年。

2021 年主要工作安排：

（1）坚定战略定力，确保实现“十四五”良好开局

2021 年是“十四五”规划开局之年，公司将立足新发展阶段、贯彻新发展理念、助力构建以国内大循环为主体、国内国际双循环相互促进的新发展格局，落实国家能源安全战略，沿着业已确定的公司“1235”发展布局和十四五规划，继续提升战略思维能力，坚持战略目标导向，强化战略任务执行，谋深做实战略任务，包括继续在全力保障增储上产、加快提升一体化服务能力、加快推动产业升级、加快推动数字化转型、稳步推进国际化发展、稳步推进深化改革等方面下功夫，把战略任务和指标分解到年度季度月度、部门、单位和具体岗位，明确任务完成时间表、路线图和责任人，形成一级抓一级、层层抓落实的良好执行格局。

（2）全力保障 17 个项目建成投产，继续为我国油气增储上产多做贡献

2021 年将确保陵水 17-2 深水气田项目于 6 月 25 日前投产，渤海岸电项目 6 月份投产，陆丰油田群、曹妃甸 6-4 等其他贡献重要油气增量的项目年内按时投产。公司将以项目里程碑点为过程管控着力点，全力做好各类资源管控、确保安全生产和质量目标，保障海上油气田按计划投产，为我国油气增储上产和保障国家能源安全继续贡献海工价值和海工力量。

（3）狠抓安全生产和项目管控，为项目顺利运行提供安全保障

安全是最大的效益，事故是最大的成本。海洋石油行业的高风险、高技术、高投入特点决定了安全生产是基石，没有安全就没有一切。2021 年公司工作量将创新高，带来的安全风险呈指数级别上升，公司将继续严格贯彻落实国家关于安全生产的一系列要求，积极践行安全发展理念，持续执行“安全第一、环保至上，人为根本、设备完好”安全环保理念，抓住全面推进安全生产专

项整治三年行动计划契机，以“坚决防止较大事故、全面防范一切事故，始终追求零死亡”为目标，强化风险管控，聚焦 QHSE 管理专项提升工作，强化领导责任和主体责任，深化全员责任，确保高风险作业管控、海上应急能力提升和项目分包作业 QHSE 管理取得积极效果，为项目顺利运行提供最优安全保障。

(4) 持续深化改革，不断释放改革创新活力与效能

以更大决心、更大力度深化改革。全面推进干部人才队伍改革，推行经理层任期制和契约化管理，突出权责匹配、突出业绩导向、突出刚性兑现，重点在干部任职“能下”“能出”“能降”上取得突破。完善考核激励机制，完善与业绩紧密挂钩的差异化薪酬体系，推进中层管理人员及以上员工薪酬与业绩挂钩的月考核兑现机制，让能干事、干实事的干部员工获得幸福感、满足感。抓好四支队伍建设，把管理队伍“做精”、技术队伍“做大”、研发队伍“做专”、技能队伍“做强”，打造一支高水平人才队伍。持续推进管理模式改革，积极完善成本管理体系，提高精益化管理水平，推动以设计为核心的 EPCI 工程总包能力建设，以场地和船舶资产效益为抓手，推动建造板块成本优势重塑和安装板块架构重塑，推动船舶装备提效，加快提升公司一体化服务能力。

(5) 继续强化降本提质增效，为实现经营目标提供坚实保障

秉持“一切成本皆可控”理念，自上而下贯彻成本意识，持之以恒培育“成本人人有责”的企业文化。2021 年将固化 2020 年降本增效成果，持续推进“业财融合”（即财务人员主动融入到业务经营），以“五算合一”（即投标估算、概算、控制预算、施工预算和会计核算）为管控主线，以“项目三条线”（即工作量曲线、收入成本曲线、现金流曲线）为基本方法，聚焦项目“四大费用”（即分包费、外租船舶费、工程材料费、油料费），深度挖掘项目全环节降本空间，系统完善和坚决执行成本管控体系，强化对降本增效的考核，努力确保全年降本增效预定目标实现，打造成本竞争优势。

(6) 继续大力开拓市场，保持订单稳步增长

国内市场开发将继续围绕“七年行动计划”，积极开拓海上油气工程市场，主动服务客户，系统掌握和及时跟进项目最新动态，实现传统海上油气田工程业务较快增长。LNG 工程领域将继续努力开拓国内外市场，紧密跟踪已确定的重点 LNG 接收站项目，努力实现承揽目标。海外市场将立足中海油国际市场，稳步开拓其它国际市场。此外，公司将积极拓宽多元化发展道路，重点关注海上风电等新能源领域。

2021 年 2 月，公司中标唐山 LNG 项目接收站第二阶段工程总承包合同，金额约 16 亿元。

(四) 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相对较短，国际化人才相对缺乏，国际项目运营经验和风险防控能力不足，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海外项目作业带来运营风险。

对策：（1）公司将做好国际化发展战略的规划和筹划，确定科学的发展思路和发展路径，在项目维度稳健推进，与公司主要客户在国际化发展上形成合力；（2）加强基础能力建设，加快培养国际性人才，提升公司在国际商务、法律、采办、技术、管理方面的业务能力，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；（3）进一步完善海外组织架构，强化资源配置及核心能力，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体系建设，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。

除了上面描述的风险外，公司经营发展过程中还可能面临一些共性风险，如世界经济增速下滑带来的原油需求下降风险，国际油价大幅波动带来的海洋油气工程行业周期性波动风险，新能源对传统石油行业冲击风险，安全生产风险，人才流失风险等等，公司将根据情况尽最大努力进行有效规避和应对。

（五） 其他

适用 不适用

四、公司因不适用准则规定或国家秘密、商业秘密等特殊原因，未按准则披露的情况和原因说明

适用 不适用

第五节 重要事项

一、普通股利润分配或资本公积金转增预案

(一) 现金分红政策的制定、执行或调整情况

√适用 □不适用

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

2020 年，公司没有对现金分红相关政策进行调整。

公司章程中规定的利润分配政策为：

1. 公司利润分配政策的基本原则

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

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

(3) 公司优先采用现金分红的利润分配方式。

2. 公司利润分配具体政策

(1) 利润分配的形式

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

(2) 现金分红的具体条件和比例

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

特殊情况是指：

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

②审计机构对公司该年度财务报告未出具标准无保留意见的审计报告。

(3) 发放股票股利的具体条件

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

3. 公司利润分配方案的审议程序

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

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

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

(3) 公司调整或变更利润分配政策的决策程序

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

4. 公司利润分配方案的实施

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

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

单位：万元 币种：人民币

分红年度	每 10 股送红股数 (股)	每 10 股派息数(元) (含税)	每 10 股转增数 (股)	现金分红的数额 (含税)	分红年度合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率(%)
2020 年	0	0.70	0	30,949.48	36,329.92	85.19
2019 年	0	0.60	0	26,528.13	2,792.68	949.92
2018 年	0	0.50	0	22,106.77	7,977.80	277.10

(三) 以现金方式回购股份计入现金分红的情况

适用 不适用

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

适用 不适用

二、承诺事项履行情况

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

适用 不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间及期限	是否有履行期限	是否及时严格履行
与首次公开发行相关的承诺	解决同业竞争	中国海洋石油集团有限公司	承诺在本公司存续期间，中国海洋石油集团有限公司及其控制的法人现在和将来均不从事任何与本公司经营范围相同或相似的业务，以及不采取任何方式进行可能导致本公司利益受损的活动。	承诺时间：2001年8月15日，期限：本公司存续期间。	否	是

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

已达到 未达到 不适用

(三) 业绩承诺的完成情况及其对商誉减值测试的影响

适用 不适用

三、报告期内资金被占用情况及清欠进展情况

适用 不适用

四、公司对会计师事务所“非标准意见审计报告”的说明

适用 不适用

五、公司对会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正原因和影响的分析说明

(一) 公司对会计政策、会计估计变更原因及影响的分析说明

适用 不适用

会计政策变更

1. 执行《企业会计准则第14号——收入》（2017年修订）（以下简称“新收入准则”）

财政部于2017年度修订了《企业会计准则第14号——收入》。修订后的准则规定，首次执行该准则应当根据累积影响数调整当年年初留存收益及财务报表其他相关项目金额，对可比期间信息不予调整。

本公司自 2020 年 1 月 1 日起执行新收入准则。根据准则的规定，本公司仅对在首次执行日尚未完成的合同的累积影响数调整 2020 年年初留存收益以及财务报表其他相关项目金额，比较财务报表不做调整。执行该准则的主要影响如下：

会计政策变更的内容和原因	审批程序	受影响的报表项目	对 2020 年 1 月 1 日余额的影响金额（元）	
			合并	母公司
将与建造合同相关、不满足无条件收款权的已完工未结算、应收账款重分类至合同资产，将与建造合同相关的已结算未完工、与建造合同相关的预收款项重分类至合同负债。	第六届董事会第二十二次会议	应收账款		
		存货	-4,400,909,758.38	-3,436,544,172.59
		合同资产	4,565,834,970.37	3,550,962,076.21
		预收款项	-896,271,614.58	-671,109,588.94
		合同负债	852,757,160.18	627,595,134.54
		其他流动资产	-43,514,454.40	-43,514,454.40
		预计负债	168,982,424.43	117,618,217.22
		递延所得税资产	547,002.84	470,563.00
未分配利润	-3,510,209.60	-2,729,750.60		

与原收入准则相比，执行新收入准则对 2020 年度财务报表相关项目的影响如下（增加/（减少））：

受影响的资产负债表项目	对 2020 年 12 月 31 日余额的影响金额（元）	
	合并	母公司
存货	-1,929,320,826.23	-1,894,530,082.80
合同资产	1,927,589,788.76	1,892,830,356.99
合同负债	613,420,507.86	613,387,909.12
预收款项	-627,600,837.38	-627,568,238.64
应交税费	14,180,329.52	14,180,329.52
递延所得税资产	202,318.17	228,732.10
未分配利润	-1,528,719.30	-1,470,993.71

公司执行上述准则对 2020 年利润表项目无重大影响。

（二）公司对重大会计差错更正原因及影响的分析说明

适用 不适用

（三）与前任会计师事务所进行的沟通情况

适用 不适用

（四）其他说明

适用 不适用

六、聘任、解聘会计师事务所情况

单位：万元 币种：人民币

	现聘任
境内会计师事务所名称	立信会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬	180
境内会计师事务所审计年限	5

	名称	报酬
--	----	----

内部控制审计会计师事务所	立信会计师事务所（特殊普通合伙）	27
--------------	------------------	----

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

公司于 2020 年 3 月 13 日召开的第六届董事会第二十二次会议审议通过了《关于续聘 2020 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 2020 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 2020 年 5 月 18 日召开的公司 2019 年年度股东大会审议通过。

审计期间改聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

七、面临暂停上市风险的情况

(一) 导致暂停上市的原因

适用 不适用

(二) 公司拟采取的应对措施

适用 不适用

八、面临终止上市的情况和原因

适用 不适用

九、破产重整相关事项

适用 不适用

十、重大诉讼、仲裁事项

本年度公司有重大诉讼、仲裁事项 本年度公司无重大诉讼、仲裁事项

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

适用 不适用

十二、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

适用 不适用

未被监管机构出具不诚信记录情况。

十三、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响

(一) 相关激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的

适用 不适用

(二) 临时公告未披露或有后续进展的激励情况

股权激励情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

员工持股计划情况

适用 不适用

其他激励措施

适用 不适用

十四、重大关联交易

(一) 与日常经营相关的关联交易

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

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	母公司的控股子公司	接受劳务	为本公司提供工程分包、物资采购、运输、燃油及物业等服务	按照市场原则, 通过招标确定合同价格	1,305,760,651.05	1,305,760,651.05	7.31	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	776,331,590.48	776,331,590.48	4.35	按照合同约定正常结算
中国海洋石油集团有限公司	母公司	接受劳务	为本公司提供员工保险、软件使用等服务	按照市场原则, 通过招标确定合同价格	7,225,020.11	7,225,020.11	0.04	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(销售)	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	32,521,257.88	32,521,257.88	0.18	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	购买商品	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	59,762,968.88	59,762,968.88	0.33	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	4,486,469.89	4,486,469.89	0.03	按照合同约定正常结算
中海实业有限责任公司	母公司的全资子公司	水电汽等其他公用事业费用(销售)	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	37,182,494.21	37,182,494.21	0.21	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	2,924,514.68	2,924,514.68	0.02	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	837,964.70	837,964.70	0.00	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	8,104,665.79	8,104,665.79	0.05	按照合同约定正常结算
中国海洋石油南海西部有限公司	母公司的全资子公司	接受劳务	为本公司提供物业服务	按照市场原则, 通过招标确定合同价格	841,039.16	841,039.16	0.00	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	9,289,452.82	9,289,452.82	0.05	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	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	-37,784.14	-37,784.14	-0.0002	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	388,140.06	388,140.06	0.0022	按照合同约定正常结算
中化建国际招标有限责任公司	母公司的全资子公司	接受劳务	为本公司提供招投标服务	按照市场原则，通过招标确定合同价格	564,706.60	564,706.60	0.0032	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	12,939,447,633.79	12,939,447,633.79	80.76	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	680,908,667.91	680,908,667.91	4.25	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	5,528,111.99	5,528,111.99	0.03	按照合同约定正常结算
中海油田服务股份有限公司	母公司的控股子公司	提供劳务	本公司为关联方提供运输、船舶服务	按照市场原则，通过招标确定合同价格	20,054,477.11	20,054,477.11	0.13	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	4,592,885.28	4,592,885.28	0.03	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	2,995,748.45	2,995,748.45	0.02	按照合同约定正常结算
合计				/	/	15,899,710,676.70	97.79	/
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</p>						

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

(3) 关联交易的持续性

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

(二) 资产或股权收购、出售发生的关联交易

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、 临时公告未披露的事项

适用 不适用

4、 涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

适用 不适用

(三) 共同对外投资的重大关联交易

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、 临时公告未披露的事项

适用 不适用

(四) 关联债权债务往来

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、 临时公告未披露的事项

适用 不适用

(五) 其他

适用 不适用

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

十五、重大合同及其履行情况

(一) 托管、承包、租赁事项

1、托管情况

□适用 √不适用

2、承包情况

□适用 √不适用

3、租赁情况

□适用 √不适用

(二) 担保情况

√适用 □不适用

单位：亿元 币种：美元

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）	
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）	0
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）	0
公司及其子公司对子公司的担保情况	
报告期内对子公司担保发生额合计	1.42
报告期末对子公司担保余额合计（B）	12.22
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）	
担保总额（A+B）	12.22
担保总额占公司净资产的比例(%)	35.20
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）	0.38
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）	0.38
担保情况说明	<p>截至报告期末，公司有 6 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 5.75 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</p>

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 9 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）。截至本报告期末因 Train 1 模块担保期限截止 2020 年 12 月 23 日，已到期并相应减额，Train 2、Train 3 不变，故目前该担保金额减为 0.52 亿美元。

（3）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）

（4）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，其中履约保函担保金额为 0.191 亿美元，预付款保函担保金额为 0.191 亿美元。最长担保期限由 2018 年 12 月 31 日延长至 2020 年 6 月 30 日。

后经 2020 年 6 月 23 日召开的本公司第六届董事会第二十四次会议和 2020 年 12 月 4 日召开的本公司第六届董事会第二十八次会议审议通过，对担保进行相应调整。一是履约保函的母公司担保延期，由 2020 年 12 月 31 日延长至 2021 年 4 月 30 日，若项目工期发生变化，母公司担保随银行保函有效期变化相应调整。二是重启预付款保函的母公司担保，担保金额 0.191 亿美元，担保期限至 2021 年 4 月 30 日，若项目工期发生变化，母

	<p>公司担保随银行保函有效期变化相应调整。三是提供质保保函母公司担保，项目完工时履约保函结束，质保保函相应启动，质保保函担保金额 0.191 亿美元，质保保函有效期自业主颁发完工证明之日起 24 个月。（详见公司于 2020 年 12 月 7 日在上海证券交易所网站披露的董事会决议公告和担保调整公告）</p> <p>（5）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>（6）经 2020 年 3 月 20 日召开的本公司第六届董事会第二十二次会议审议通过，本公司为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、北京高泰深海技术有限公司等三家子公司使用本公司授信额度，对外出具银行保函及信用证，用于投标、履约以及付款等日常经营业务，为深圳子公司担保额度不超过 7.00 亿元人民币，为青岛子公司担保额度不超过 0.80 亿元人民币，为北京高泰子公司担保额度不超过 0.20 亿元人民币，合计不超过 8.00 亿元人民币。担保期限为自董事会批准之日起至 2021 年 12 月 31 日。（详见公司于 2020 年 3 月 24 日在上海证券交易所网站披露的董事会决议公告和担保公告）</p> <p>报告期内解除的担保事项：</p> <p>（1）经 2016 年 7 月 6 日召开的本公司第五届董事会第十九次会议审议通过，本公司为青岛子公司承揽 Shell SDA 项目出具母公司担保。被担保人为项目业主 Shell Netherland 公司。担保金额为 269.2 万美元。担保期限为担保开出日至 2020 年 4 月 7 日止。（详见公司于 2016 年 7 月 8 日在上海证券交易所网站披露的董事会决议公告和担保公告）</p> <p>（2）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</p>
--	--

	<p>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)</p> <p>(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 9 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)。截至本报告期末因 Train 1 模块担保期限截止 2020 年 12 月 23 日,已到期相应减额,Train 2、Train 3 不变,故该担保金额减为 0.52 亿美元。上述担保到期,相应解除。</p>
--	--

(三) 委托他人进行现金资产管理的情况

1. 委托理财情况

(1) 委托理财总体情况

√适用 □不适用

单位:亿元 币种:人民币

类型	资金来源	发生额	未到期余额	逾期未收回金额
银行理财产品	自有资金和非公开发行募集资金	57.00	57.00	0

说明:发生额 57 亿元指理财单日最高余额,2020 年 12 月 31 日公司理财余额最高。

其他情况

□适用 √不适用

(2) 单项委托理财情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

受托人	委托理财类型	委托理财金额	委托理财起始日期	委托理财终止日期	资金来源	资金投向	报酬确定方式	年化收益率	实际收益或损失	实际收回情况	是否经过法定程序	未来是否有委托理财计划
中信银行天津分行	银行理财产品	50,000.00	2019-10-25	2020-1-23	自有资金	结构性存款	浮动收益型	3.95%	459.42	50,000.00	是	是
光大银行天津分行	银行理财产品	50,000.00	2019-10-28	2020-2-28	自有资金	结构性存款	保证收益型	3.85%	277.45	50,000.00	是	是
广发银行天津分行	银行理财产品	30,000.00	2019-11-29	2020-3-2	自有资金	结构性存款	浮动收益型	3.90%	284.26	30,000.00	是	是
广发银行天津分行	银行理财产品	50,000.00	2019-12-19	2020-4-2	自有资金	结构性存款	浮动收益型	3.95%	535.99	50,000.00	是	是
交通银行北京分行	银行理财产品	50,000.00	2019-12-20	2020-7-2	自有资金	结构性存款	浮动收益型	4.00%	1,008.01	50,000.00	是	是
中信银行天津分行	银行理财产品	80,000.00	2019-12-27	2020-7-1	自有资金	结构性存款	浮动收益型	4.02%	1,554.39	80,000.00	是	是
广发银行天津分行	银行理财产品	40,000.00	2019-12-30	2020-4-2	自有资金	结构性存款	浮动收益型	3.95%	383.87	40,000.00	是	是
光大银行天津分行	银行理财产品	40,000.00	2020-2-28	2020-5-28	自有资金	结构性存款	浮动收益型	3.90%	367.92	40,000.00	是	是
广发银行天津分行	银行理财产品	20,000.00	2020-2-28	2020-8-26	自有资金	结构性存款	浮动收益型	3.58%	332.68	20,000.00	是	是
广发银行天津分行	银行理财产品	15,000.00	2020-4-13	2020-7-13	自有资金	结构性存款	浮动收益型	3.95%	139.36	15,000.00	是	是
广发银行天津	银行理	35,000.00	2020-4-13	2020-10-9	自有	结构性存	浮动收	3.95%	639.62	35,000.00	是	是

分行	财产品				资金	款	益型					
广发银行天津分行	银行理财产品	49,000.00	2020-4-30	2020-10-26	自有资金	结构性存款	浮动收益型	3.80%	861.46	49,000.00	是	是
中信银行天津分行	银行理财产品	20,000.00	2020-5-1	2020-8-7	自有资金	结构性存款	浮动收益型	3.45%	174.77	20,000.00	是	是
农业银行天津塘沽分行	银行理财产品	40,000.00	2020-5-29	2020-12-11	自有资金	结构性存款	浮动收益型	1.60%	324.22	40,000.00	是	是
农业银行天津塘沽分行	银行理财产品	40,000.00	2020-5-29	2020-12-11	自有资金	结构性存款	浮动收益型	6.20%	1,256.35	40,000.00	是	是
农业银行天津塘沽分行	银行理财产品	20,000.00	2020-5-29	2020-8-21	自有资金	结构性存款	浮动收益型	1.65%	71.65	20,000.00	是	是
广发银行天津分行	银行理财产品	18,000.00	2020-6-30	2020-9-23	自有资金	结构性存款	浮动收益型	1.50%	59.32	18,000.00	是	是
建设银行天津分行	银行理财产品	50,000.00	2020-7-10	2021-1-11	自有资金	结构性存款	浮动收益型	3.02%	731.21	年内未到期	是	是
中信银行天津分行	银行理财产品	50,000.00	2020-7-10	2020-10-12	自有资金	结构性存款	浮动收益型	3.17%	385.09	50,000.00	是	是
兴业银行北京分行	银行理财产品	50,000.00	2020-7-17	2020-10-15	自有资金	结构性存款	浮动收益型	3.17%	368.87	50,000.00	是	是
广发银行天津分行	银行理财产品	36,000.00	2020-7-31	2020-10-26	自有资金	结构性存款	浮动收益型	3.35%	271.19	36,000.00	是	是
中国银行天津分行	银行理财产品	70,000.00	2020-8-31	2020-12-1	自有资金	结构性存款	浮动收益型	3.39%	564.27	70,000.00	是	是
工商银行天津分行	银行理财产品	40,000.00	2020-9-29	2021-4-1	自有资金	结构性存款	浮动收益型	3.80%	369.29	年内未到期	是	是
广发银行天津分行	银行理财产品	50,000.00	2020-9-30	2020-12-30	自有资金	结构性存款	浮动收益型	3.40%	399.84	50,000.00	是	是
中国银行天津分行	银行理财产品	40,000.00	2020-10-19	2021-1-21	自有资金	结构性存款	浮动收益型	3.50%	267.77	年内未到期	是	是
工商银行天津分行	银行理财产品	60,000.00	2020-10-20	2021-4-29	自有资金	结构性存款	浮动收益型	3.60%	407.55	年内未到期	是	是

工商银行天津分行	银行理财产品	40,000.00	2020-10-29	2021-5-10	自有资金	结构性存款	浮动收益型	3.50%	231.58	年内未到期	是	是
广发银行天津分行	银行理财产品	40,000.00	2020-10-30	2021-2-2	自有资金	结构性存款	浮动收益型	3.40%	221.45	年内未到期	是	是
中国银行天津分行	银行理财产品	40,000.00	2020-10-30	2021-7-27	自有资金	结构性存款	浮动收益型	3.54%	97.70	年内未到期	是	是
农业银行天津塘沽分行	银行理财产品	20,000.00	2020-12-4	2023-12-4	自有资金	大额存单	固定收益型	3.99%	58.52	年内未到期	是	是
农业银行天津塘沽分行	银行理财产品	30,000.00	2020-12-4	2023-12-4	自有资金	大额存单	固定收益型	3.99%	87.78	年内未到期	是	是
广发银行天津分行	银行理财产品	50,000.00	2020-12-14	2021-3-15	自有资金	结构性存款	浮动收益型	3.50%	81.42	年内未到期	是	是
中国银行天津分行	银行理财产品	50,000.00	2020-12-14	2021-3-15	自有资金	结构性存款	浮动收益型	3.50%	34.89	年内未到期	是	是
工商银行天津分行	银行理财产品	20,000.00	2020-12-21	2023-12-21	自有资金	大额存单	固定收益型	3.99%	22.99	年内未到期	是	是
工商银行天津分行	银行理财产品	20,000.00	2020-12-21	2023-12-21	自有资金	大额存单	固定收益型	3.99%	22.99	年内未到期	是	是
中国银行天津分行	银行理财产品	40,000.00	2020-12-25	2021-5-6	自有资金	中银平稳理财计划-智荟系列 207250 期	浮动收益型	3.65%	13.21	年内未到期	是	是
工商银行天津分行	银行理财产品	20,000.00	2020-12-30	2023-12-30	自有资金	大额存单	固定收益型	3.99%	4.18	年内未到期	是	是
工商银行天津分行	银行理财产品	10,000.00	2020-12-31	2023-12-31	自有资金	大额存单	固定收益型	3.99%	1.04	年内未到期	是	是
交通银行珠海分行	银行理财产品	36,000.00	2019-11-8	2020-2-10	募集资金	结构性存款	浮动收益型	3.10%	115.38	36,000.00	是	是
中国银行珠海分行	银行理财产品	21,000.00	2019-12-24	2020-3-27	募集资金	结构性存款	浮动收益型	3.65%	170.38	21,000.00	是	是

中国银行珠海分行	银行理财产品	36,000.00	2020-2-19	2020-5-22	募集资金	结构性存款	浮动收益型	3.75%	324.50	36,000.00	是	否
中国银行珠海分行	银行理财产品	21,000.00	2020-3-31	2020-7-1	募集资金	结构性存款	浮动收益型	3.80%	189.75	21,000.00	是	否

说明：表头科目“实际收益或损失”为 2020 年内取得的税后收益（体现在利润表中）

其他情况

□适用 √不适用

(3) 委托理财减值准备

□适用 √不适用

2. 委托贷款情况**(1) 委托贷款总体情况**

□适用 √不适用

其他情况

□适用 √不适用

(2) 单项委托贷款情况

□适用 √不适用

其他情况

□适用 √不适用

(3) 委托贷款减值准备

□适用 √不适用

3. 其他情况

□适用 √不适用

(四) 其他重大合同

√适用 □不适用

付款方	项目类型	合同金额	截至 2020 年 12 月 末累计付款金额
中国海洋石油有限公司	国内海洋石油工程承包	170.05 亿元人民币	102.92 亿元人民币
TUPI B.V.	巴西 FPSO 项目	7.32 亿美元	6.67 亿美元
JGC Fluor BC LNG Joint Venture	北美壳牌 LNG 模块化建造项目	48.98 亿元人民币	9.04 亿元人民币
Hong Kong LNG Terminal Limited; Castle Peak Power Company Limited; The Hongkong Electric Company, Limited	香港海上液化天然气接收站工程项目	46.91 亿港币	13.26 亿港币
国家管网集团	龙口南山 LNG 一期项目、天津 LNG 二期项目	82.33 亿元人民币	4.97 亿元人民币
曹妃甸新天液化天然气有限公司	唐山 LNG 一期项目	43.78 亿元人民币	7.44 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。

十六、其他重大事项的说明

□适用 √不适用

十七、积极履行社会责任的工作情况**(一) 上市公司扶贫工作情况**

√适用 □不适用

1. 年度精准扶贫概要

√适用 □不适用

2020年，公司结合自身经营实际，认真履行中央企业社会责任，在扶贫、助学等社会救助活动，扶持科教文卫体育事业等社会公益事业，以及服务社会等青年志愿者活动方面做了相关工作，为传递企业爱心、树立海油形象、促进社会和谐做出了积极贡献，合计投入金额 153.04 万元。

(1) 扶贫济困工作

在 2020 年“走进困难职工家庭送温暖”春节专项活动和节前困难职工慰问工作中，公司慰问困难家庭总数 24 户，慰问总金额 24.4 万元。帮助困难员工 35 名子女助学，发放助学金 11.94 万元。六种大病一次性救助 2 人，支出 4 万元。残疾人救助 375 人，支出 86.5 万元。合计投入 126.84 万元。

(2) 社会慈善捐助

公司持续资助对口援建的河北省隆化县“中国海油希望小学”，2020 年捐助两所希望小学保温棚顶改造费用 7.91 万元，捐赠用于表彰奖励优秀教师、三好学生和资助贫困学生费用 2.09 万元，合计捐赠 10 万元。青岛子公司于 2019-2021 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，用于扶危济困，2020 年捐赠额 10.5 万元。合计投入 20.5 万元。

(3) 社会公益活动

公司青年志愿者举办“有爱 有晴天”地摊义卖等志愿服务活动，筹集义卖和捐赠款 5.7 万元，口罩、消毒液等防疫物资 2000 余件，全部捐赠至河北省隆化县两所中国海油希望小学。积极开展“3·5”学雷锋纪念活动、世界环境日和世界海洋日主题活动、服务孤寡老人、关爱智障和自闭症儿童等志愿服务活动，切实履行社会责任。合计投入 5.7 万元。

2. 精准扶贫成效

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

指 标	数量及开展情况
一、总体情况	
其中：1.资金	153.04
2.物资折款	
3.帮助建档立卡贫困人口脱贫数（人）	
二、分项投入	
1.产业发展脱贫	

2.转移就业脱贫	
3.易地搬迁脱贫	
4.教育脱贫	
其中：4.1 资助贫困学生投入金额	11.94
4.2 资助贫困学生人数（人）	35
4.3 改善贫困地区教育资源投入金额	10
5.健康扶贫	
其中：5.1 贫困地区医疗卫生资源投入金额	5.7
6.生态保护扶贫	
7.兜底保障	
其中：7.1 帮助“三留守”人员投入金额	
7.2 帮助“三留守”人员数（人）	
7.3 帮助贫困残疾人投入金额	86.5
7.4 帮助贫困残疾人数（人）	375
8.社会扶贫	
其中：8.1 东西部扶贫协作投入金额	
8.2 定点扶贫工作投入金额	
8.3 扶贫公益基金	10.5
9.其他项目	
其中：9.1 项目个数（个）	
9.2 投入金额	28.4
9.3 帮助建档立卡贫困人口脱贫数（人）	
9.4 其他项目说明	

（二）社会责任工作情况

√适用 □不适用

详见公司于本年度报告同日披露在上海证券交易所网站 www.sse.com.cn 上披露的《海洋石油工程股份有限公司 2020 年度社会责任报告》。

（三）环境信息情况

1. 属于环境保护部门公布的重点排污单位的公司及其重要子公司的环保情况说明

√适用 □不适用

（1）排污信息

√适用 □不适用

公司全资子公司海洋石油工程（青岛）有限公司（以下简称“青岛子公司”）被山东省青岛市确定为山东省青岛市 2020 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。

报告期青岛子公司未发生环境污染事故，并获得了工信部授予的国家绿色工厂称号。

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。青岛子公司被纳入水环境重点排污单位的主要原因为：青岛场地面积 120

万平米，生产人员较多，用水量导致排水量相应比较大，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，因此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，因此被列为重点监管单位。

③土壤污染物主要是青岛场地在实施海洋工程建造过程中产生的可能对土壤造成污染的危险废弃物，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，因此青岛子公司被当地环保部门列为土壤重点单位。

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) B 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。2020 年青岛子公司完成了对结构车间焊接烟尘治理提升改造，改造后该车间内采取自循环式焊接烟尘除尘装置，每套装置两侧的收集管设置在 4-6 米范围内，可有效地收集烟气，通过内置的纳米级过滤单元净化，在 8-10 米范围设置有排新风装置。该装置可将净化后的新鲜空气向外辐射 30 米，形成上吹下抽的循环气流，达到空气循环净化效果，且结合现场合理布局 18 台设备，相互辅助工作，形成平层气流，可实现整体净化。目前，青岛子公司正在对剩余车间进行焊接烟尘治理提升改造中，预计 2021 年完成全部改造。

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沸石转轮吸附装置进行吸附净化处理后，有机废气进入蓄热式催化燃烧(RCO)处理，净化后的废气由 25m 高排气筒排放。青岛子公司厂区内安装了 VOCs 在线监测系统，并实现与当地环保局 24 小时联网。

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，存于危废暂存库内，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: 0.04 吨;

甲苯: 0.07 吨;

二甲苯：1.38 吨；

非甲烷总烃：3.52 吨；

颗粒物排放总量：2.74 吨。

各排放口排放浓度均低于法规规定的排放浓度限值。

② 废水排放量情况：

排水量 27145m³；

COD 平均排放浓度 94.8mg/L，COD 排放总量 3.04 吨；

氨氮平均排放浓度 15.1mg/L，氨氮排放总量 0.415 吨；

需要特别说明的是，青岛子公司生活污水全部经过市政管网排放到污水处理厂，COD、氨氮等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，属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）B 级标准要求。

报告期青岛子公司坚持绿色低碳发展战略，于 2019 年启动绿色工厂创建工作，先后成功实施了空压站吸附式干燥优化、SPMT 小车底层甲板合拢方案、净水机废水回收、车间照明优化等一系列节能低碳技术革新项目，取得了积极的节能减排效果。2020 年 10 月，国家工业和信息化部正式发布《关于公布第五批绿色制造名单的通知》，青岛子公司经过自评价、专家评估论证、公示等环节，最终荣获绿色工厂称号。

(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）B 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

每年青岛子公司编制环境自行监测方案, 报海油工程总部批准。

(6) 其他应当公开的环境信息

□适用 √不适用

2. 重点排污单位之外的公司的环保情况说明

√适用 □不适用

截至报告期末公司有 21 艘工程施工船舶, 公司持续高度重视船舶环保管理工作, 注重从源头对船舶进行管控, 引进领先环保思路与理念, 通过优化装备结构、科技创新等有效管理手段, 不断提高船舶环保管理水平, 确保了公司船舶依法合规运营 and 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》(GB3552-2018), 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。截至 2020 年 12 月, 海洋石油 225 船、海洋石油 226 船、滨海 108 船、蓝鲸船、蓝疆船等 5 条船舶完成船舶生活污水改造工作; 海洋石油 221 船、海洋石油 228 船、海洋石油 229 船等 3 艘船舶计划在 2021 年进行生活污水的施工改造工作。

(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。码头和陆地采取灌装式车辆接收垃圾和污染物, 海上采取船舶接收倒运方式。

(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。公司积极引进领先环保思路与理念, 通过优化装备结构、科技创新等有效管理手段, 不断提高公司环保管理水平, 确保公司船舶依法合规运营与环境保护和谐发展。

3. 重点排污单位之外的公司未披露环境信息的原因说明

适用 不适用

4. 报告期内披露环境信息内容的后续进展或变化情况的说明

适用 不适用

(四) 其他说明

适用 不适用

十八、可转换公司债券情况

适用 不适用

第六节 普通股股份变动及股东情况

一、普通股股本变动情况

(一) 普通股股份变动情况表

1、普通股股份变动情况表

报告期内，公司普通股股份总数及股本结构未发生变化。

2、普通股股份变动情况说明

适用 不适用

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

适用 不适用

4、公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用 不适用

(二) 限售股份变动情况

适用 不适用

二、证券发行与上市情况

(一) 截至报告期内证券发行情况

适用 不适用

截至报告期内证券发行情况的说明（存续期内利率不同的债券，请分别说明）：

适用 不适用

(二) 公司普通股股份总数及股东结构变动及公司资产和负债结构的变动情况

适用 不适用

(三) 现存的内部职工股情况

适用 不适用

三、股东和实际控制人情况

(一) 股东总数

截止报告期末普通股股东总数(户)	104,721
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	100,537
截止报告期末表决权恢复的优先股股东总数(户)	0
年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数(户)	0

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

单位：股

前十名股东持股情况							
股东名称 (全称)	报告期内增 减	期末持股数 量	比例 (%)	持有有 限售条 件股份 数量	质押或冻 结情况		股东 性质
					股份 状态	数 量	
中国海洋石油集团有限公司	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
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
香港中央结算有限公司	-113,847,344	85,543,138	1.93	0	无	0	境外法人
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				
中国证券金融股份有限公司	124,653,942	人民币普通股	124,653,942				
中央汇金资产管理有限责任公司	89,714,500	人民币普通股	89,714,500				
香港中央结算有限公司	85,543,138	人民币普通股	85,543,138				
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。		
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	不适用。		

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

适用 不适用

(三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东

适用 不适用

四、控股股东及实际控制人情况

(一) 控股股东情况

1 法人

适用 不适用

名称	中国海洋石油集团有限公司
单位负责人或法定代表人	汪东进
成立日期	1982-02-15
主要经营业务	①可经营项目：海上采油（气）、钻井、物探、测井、录井、井下作业、储运等；汽油、煤油、柴油的批发。②一般经营项目：组织石油、天然气勘探、开发、生产及销售，石油炼制，石油化工和天然气的加工利用及产品的销售和仓储，液化天然气项目开发、利用，石油、天然气管道管网输送，化肥、化工产品的开发、生产和销售及相关业务，为石油、天然气及其他地矿产品的勘探、开采提供服务，工程总承包，与石油天然气的勘探、开发和生产相关的科技研究、技术咨询、技术服务和技术转让，原油、成品油进口，补偿贸易、转口贸易；承办中外合资经营；合作生产；机电产品国际招标；风能、生物质能、水合物、煤化工和太阳能等新能源生产、销售及相关服务。

报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	报告期内中国海洋石油集团有限公司控股的其他境内外上市公司有：中国海洋石油有限公司、中海油田服务股份有限公司、中海油能源发展股份有限公司、中海石油化学股份有限公司。
其他情况说明	中国海洋石油集团有限公司为国务院国有资产监督管理委员会控制的中央企业。国务院国有资产监督管理委员会持有中国海洋石油集团有限公司 90% 股份，全国社保基金理事会持有中国海洋石油集团有限公司 10% 股份。

2 自然人

适用 不适用

3 公司不存在控股股东情况的特别说明

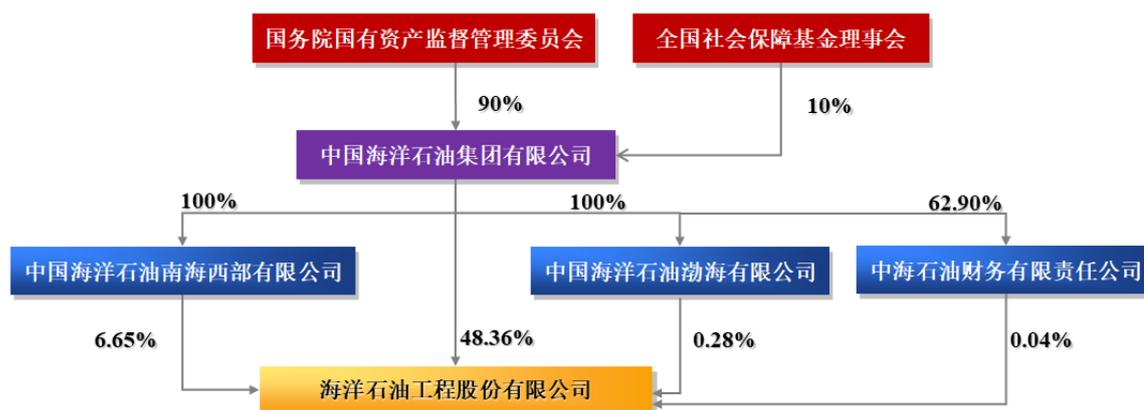
适用 不适用

4 报告期内控股股东变更情况索引及日期

适用 不适用

5 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用



(二) 实际控制人情况

1 法人

适用 不适用

本公司实际控制人为中国海洋石油集团有限公司，相关情况见本节控股股东情况相关内容。

2 自然人

适用 不适用

3 公司不存在实际控制人情况的特别说明

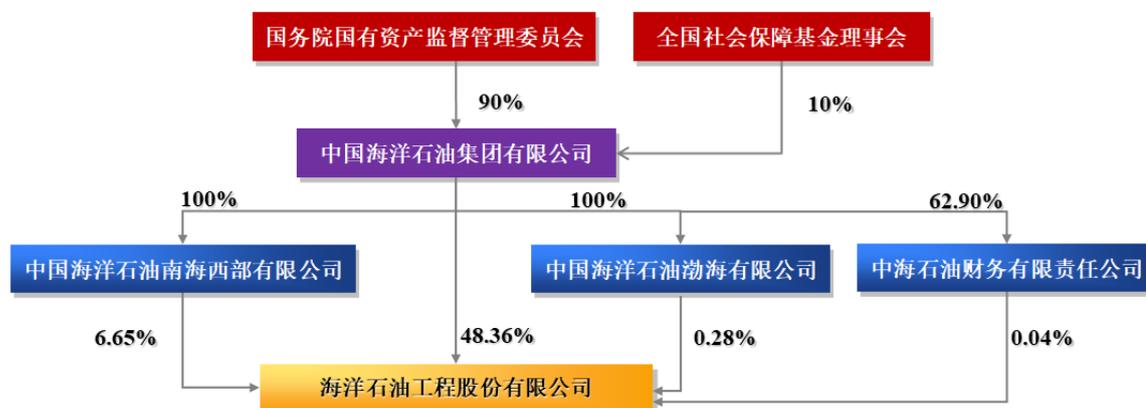
适用 不适用

4 报告期内实际控制人变更情况索引及日期

适用 不适用

5 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用



6 实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

适用 不适用

(三) 控股股东及实际控制人其他情况介绍

适用 不适用

五、其他持股在百分之十以上的法人股东

适用 不适用

六、股份限制减持情况说明

适用 不适用

第七节 优先股相关情况

适用 不适用

第八节 董事、监事、高级管理人员和员工情况

一、持股变动情况及报酬情况

(一) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况

√适用 □不适用

单位：股

姓名	职务(注)	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	年度内股份增减变动量	增减变动原因	报告期内从公司获得的税前报酬总额(万元)	是否在公司关联方获取报酬
于毅	董事长、党委书记	男	56	2019年5月17日		0	0	0		111.72	否
王章领	总裁、董事、党委副书记	男	52	2020年12月4日		0	0	0		57.24	否
杨敬红	董事、党委副书记、工会主席	男	57	2020年12月22日		0	0	0		91.21	否
康卓玮	董事	女	49	2020年12月22日		0	0	0		0	是
邱晓华	独立董事	男	62	2016年11月23日		0	0	0		12.80	否
郭涛	独立董事	男	65	2015年5月20日		0	0	0		12.80	否
黄永进	独立董事	男	54	2015年5月20日		0	0	0		12.80	否
彭文	监事会主席	男	51	2020年12月22日		0	0	0		0	是
车永刚	监事	男	57	2020年12月22日		0	0	0		0	是
李涛	职工监事	男	38	2020年8月26日		0	0	0		72.51	否
于长生	副总裁	男	55	2016年7月6日		0	0	0		88.08	否
李鹏	财务总监	男	43	2019年8月30日		0	0	0		88.09	否
孔令海	副总裁	男	48	2020年7月22日		0	0	0		64.84	否
谢日彬	副总裁	男	41	2020年8月14日		0	0	0		51.26	否
孟军	原董事	男	60	2014年1月10日	2020年12月22日	22,680	22,680	0		0	是
林瑶生	原董事、原执行副总裁	男	59	2017年5月19日	2020年12月22日	25,000	25,000	0		15.83	否
张武奎	原董事	男	61	2018年4月25日	2020年12月22日	0	0	0		0	是

陈宝洁	原副总裁	男	55	2016年7月6日	2020年3月20日	10,000	20,000	10,000	离任后增持	4.20	否
李小巍	原副总裁	男	51	2016年7月6日	2020年7月22日	15,000	15,000	0		19.95	否
邬汉明	原监事会主席	男	61	2018年4月25日	2020年12月22日	0	0	0		0	是
饶仕才	原职工监事	男	52	2013年9月16日	2020年8月26日	0	0	0		23.10	否
赵艳波	原监事	女	49	2014年4月23日	2020年12月22日	0	0	0		0	是
刘连举	董事会秘书	男	55	2007年4月10日		40,000	40,000	0		70.97	否
合计	/	/	/	/	/	112,680	122,680	10,000	/	797.40	/

姓名	主要工作经历
于毅	1988年1月至2002年9月先后在渤海石油公司和中海石油（中国）有限公司天津分公司工作。2003年9月至2004年4月，在中海石油天然气及发电有限责任公司工作。2004年4月至2006年10月，任中海石油天然气及发电有限责任公司中海福建天然气有限责任公司副总经理。2006年10月至2007年2月，任中海石油天然气及发电有限责任公司粤东LNG一体化项目筹备组总经理。2007年2月至2009年6月，任中海石油气电集团有限责任公司广东大鹏液化天然气有限公司副总裁。2009年6月至2012年7月，任中海石油气电集团有限责任公司广东珠海金湾液化天然气有限公司总经理。2012年7月至2012年11月，任中国海洋石油总公司（中国海洋石油有限公司）工程建设部副总经理兼中海石油气电集团有限责任公司广东珠海金湾液化天然气有限公司总经理。2012年11月至2017年11月，任中国海洋石油总公司（中国海洋石油有限公司）工程建设部副总经理。2017年11月至2018年6月，任中国海洋石油集团有限公司（中国海洋石油有限公司）工程建设部副总经理。2018年6月至2019年4月，任中国海洋石油集团有限公司（中国海洋石油有限公司）工程建设部总经理。2019年4月至今，任海洋石油工程股份有限公司党委书记。2019年5月至今，任海洋石油工程股份有限公司董事、董事长。
王章领	2003年6月至2007年4月，任中海石油（中国）有限公司天津分公司工程建设办公室经理。2007年4月至2010年12月，任中海石油（中国）有限公司特别授权项目总经理。2010年12月至2016年2月，任中海油基建管理有限责任公司副总经理、党委委员。2016年3月至2019年8月，任中国海洋石油渤海石油管理局工程建设中心党委书记、总经理。2019年8月至2020年11月，任中国海洋石油集团有限公司采办部副总经理。2020年12月起，任海洋石油工程股份有限公司总裁、董事。
杨敬红	1984年8月至1995年2月，在渤海石油钻井公司工作。1995年2月至2001年11月，在中海石油北方钻井公司先后任安全部副经理、技安部经理、人力资源部经理。2001年11月至2002年10月，任中海油田服务有限公司人力资源部人力资源开发岗位经理。2002年10月至2010年1月，在中海油田服务股份有限公司先后任油田技术事业部副总经理、人力资源部总经理。2010年1月至2010年7月，任中海油田服务股份有限公司物探事业部总经理。2010年7月至2013年12月，任中海油田服务股份有限公司物探事业部总经理兼物探研究院院长。2013年12月至2017年6月，任中国海洋石油南海西部石油管理局副局长兼中国海洋石油南海西部公司总经理、党委书记。2017年6月至2017年11月，任中国海洋石油南海西部石油管理局副局长、党委副书记、工会主席兼中国海洋石油南海西部公司总经理、

	党委书记。2017 年 11 月至 2019 年 4 月，任中国海洋石油南海西部石油管理局副局长、党委副书记、工会主席，中国海洋石油南海西部有限公司董事长、总经理、党委书记。2019 年 4 月至 2019 年 7 月，任海洋石油工程股份有限公司党委副书记。2019 年 7 月至今，任海洋石油工程股份有限公司党委副书记、工会主席。2020 年 12 月起，兼任海洋石油工程股份有限公司董事。
康卓玮	1994 年 7 月至 1999 年 9 月，任中国海洋石油总公司计财部税务岗主管；1999 年 9 月至 2010 年 1 月，在中海石油（中国）有限公司先后任计财部会计主管、资金融资部资金主管、财务管理部财务报告及业务分析主管（香港）、资金融资部预算审查与监督管理高级主管、资金结算管理经理；2010 年 1 月至 2020 年 4 月，在中国海洋石油总公司（中国海洋石油集团有限公司）资金部先后任资金结算处经理、现金管理处经理；2020 年 4 月至今，任中国海洋石油集团有限公司资金部副总经理。2020 年 12 月起，兼任海洋石油工程股份有限公司董事。
邱晓华	1982 年 2 月分配到国家统计局工作，先后担任国家统计局综合司副处长、处长、副司长，国家统计局总经济师兼新闻发言人、副局长、局长。1998 年 8 月至 1999 年 9 月在安徽省人民政府任省长助理。2008 年 6 月至 2012 年 8 月，在中国海洋石油集团有限公司工作，曾任能源经济研究院（政策研究室）首席经济学家。2012 年 9 月至 2018 年 2 月任民生证券股份有限公司首席经济学家，兼任中国泛海控股集团有限公司董事，泛海控股股份有限公司董事、职工代表监事、泛海研究院院长。2016 年 1 月至 2018 年 12 月任广东华兴银行股份有限公司首席经济学家。现任金砖（厦门）股权投资基金有限公司董事长，阳光保险集团股份有限公司首席经济学家，阳光资产管理股份有限公司首席战略官，新华都商学院教授，澳门城市大学经济研究所所长，纳川股份独立董事，首开股份独立董事，易联众独立董事，龙洲股份独立董事，兼任中国国际经济交流中心学术委员、高级研究员。2016 年 11 月起，兼任海洋石油工程股份有限公司独立董事。
郭涛	2012 年 10 月-今，任中准会计师事务所（特殊普通合伙）合伙人。2015 年 5 月起，兼任海洋石油工程股份有限公司独立董事。2017 年 6 月起，兼任国融证券股份有限公司独立董事。
黄永进	2011 年 1 月-今，任上海勘察设计研究院（集团）有限公司董事、副总裁。2013 年 12 月-今，兼任上海顺凯信息技术有限公司董事长。2019 年 1 月起兼任上海长凯岩土公司有限公司董事，2019 年 12 月起兼任上海三凯工程咨询有限公司董事。2020 年 5 月起兼任新朋股份独立董事。2015 年 5 月起，兼任海洋石油工程股份有限公司独立董事。
彭文	1991 年 7 月至 1999 年 4 月，在大屯煤电公司先后任地质勘探队财务科出纳、会计、特殊建筑基础工程总公司财务科会计、社会保险统筹处财务会计、财务基金科副科长、主任科员。1999 年 4 月至 2006 年 4 月，先后任大屯煤电（集团）有限责任公司孔庄矿财务科科长、建筑安装工程公司总会计师、总法律顾问。2006 年 4 月至 2007 年 9 月任湖南省兵器工业集团有限责任公司副总经理、总会计师。2007 年 9 月至 2013 年 4 月任中联煤层气有限责任公司总会计师。2013 年 4 月至 2016 年 2 月任中联煤层气有限责任公司总会计师，中海石油（中国）有限公司非常规油气分公司总会计师。2016 年 2 月至 2017 年 2 月任中海油国际融资租赁有限公司副总裁。2017 年 2 月至 2020 年 6 月任中海油国际融资租赁有限公司副总裁，中海石油投资控股有限公司副总经理。2020 年 6 月至今任中国海洋石油集团有限公司专职监事。现任中海油田服务股份有限公司、中海油研究总院有限公司、中联煤层气有限公司、中海油海南能源有限公司监事会主席。2020 年 12 月起，兼任海洋石油工程股份有限公司监事会主席。
车永刚	1984 年 7 月至 2000 年 12 月，在北方钻井公司任职，2001 年 7 月至 2004 年 11 月，任中海油田服务有限公司钻井事业部综合管理部经理。2004 年 11 月至 2006 年 3 月，任中海油田服务股份有限公司钻井事业部总装备师。2006 年 3 月至 2008 年 11 月，任中海油田服务股份有限公司钻井事业部墨西哥模块钻机项目组组长。2008 年 11 月至 2012 年 6 月，任中海油田服务股份有限公司钻井事业部副总经理。2012 年 6 月至 2015 年 1 月，任中海油田服务股份有限公司船舶事业部副总经理。2015 年 1 月至 2016 年 1 月，任中海油田服务股份有限公司

	船舶事业部党委书记兼副总经理。2016 年 1 月至 2020 年 6 月，任中海油田服务股份有限公司船舶事业部党委书记兼总经理。2020 年 7 月至今任中国海洋石油集团有限公司专职监事。2020 年 12 月起，兼任海洋石油工程股份有限公司监事。
李涛	2005 年 7 月至 2005 年 12 月，任海洋石油工程股份有限公司检验公司检验员。2005 年 12 月至 2008 年 12 月，任海洋石油工程股份有限公司设计公司办公室行政管理、行政主管。2008 年 12 月至 2011 年 4 月，任海洋石油工程股份有限公司质量管理部产品体系主管。2011 年 4 月至 2012 年 1 月，任海洋石油工程股份有限公司设计公司质量技术部质量工程师、副经理。2012 年 1 月至 2016 年 9 月，任海洋石油工程股份有限公司设计公司人力资源部经理、总经理助理。2016 年 9 月至 2018 年 3 月，任海洋石油工程股份有限公司办公室副总经理、党委办公室副主任。2018 年 3 月至 2018 年 11 月，任海洋石油工程股份有限公司人力资源部副总经理、党委组织部副部长、机关党委书记（期间：2018 年 9 月至 2019 年 10 月，兼任国际交流中心副总经理）。2018 年 11 月至 2019 年 10 月，任海洋石油工程股份有限公司人力资源部副总经理、党委组织部部长、机关党委书记（期间：2019 年 3 月至今，兼任项目管理办公室副主任）。2019 年 10 月至今，任海洋石油工程股份有限公司人力资源部总经理、党委组织部部长、机关党委书记。2020 年 8 月起，兼任海洋石油工程股份有限公司职工监事。2021 年 1 月起，兼任海洋石油工程股份有限公司总裁助理。
于长生	曾任中海石油工程设计公司工艺室副主任、主任，海洋石油工程股份有限公司设计公司工艺室主任，蓬莱 19-3 项目经理、蓬莱 19-3 二期开发工程项目经理，生产管理部 A 级项目经理、总经理。2008 年 9 月至 2016 年 4 月，任海洋石油工程股份有限公司安装分公司总经理。2016 年 7 月起，任海洋石油工程股份有限公司副总裁。
李鹏	2002 年 7 月至 2005 年 12 月，任北京首创股份有限公司高级财务经理。2005 年 12 月至 2007 年 11 月，任中国海洋石油有限公司对外披露高级主管。2007 年 11 月至 2010 年 3 月，任中国海洋石油有限公司财务报告及业务分析高级主管。2010 年 3 月至 2012 年 1 月，任中国海洋石油有限公司财务报告及业务分析经理。2012 年 1 月至 2013 年 6 月，任中国海洋石油有限公司财务报告及对外披露处处长。2013 年 6 月至 2014 年 11 月，任中国海洋石油有限公司财务部财务政策处处长（经理）。2014 年 11 月至 2016 年 10 月，任中国海洋石油有限公司财务部会计政策及并购支持处处长。2016 年 10 月至 2019 年 8 月，任中海石油财务有限责任公司副总经理。2019 年 8 月至今，任海洋石油工程股份有限公司财务总监。
孔令海	1995 年 7 月至 1998 年 2 月，在渤海石油公司工程部工作；1998 年 2 月至 2003 年 6 月，在中海石油（中国）有限公司天津分公司对外合作处工作；2003 年 6 月至 2006 年 2 月，任中海石油（中国）有限公司南堡 35-2 油田开发项目组副总经理；2006 年 2 月至 2009 年 2 月，任中海石油（中国）有限公司渤中 34-1 油田工程项目组副总经理；2009 年 2 月至 2009 年 6 月，任中海石油气电集团管网信息监控中心高级工程师；2009 年 6 月至 2010 年 1 月，任中海石油海南天然气有限公司副总经理；2010 年 1 月至 2016 年 5 月，先后任广东珠海金湾液化天然气有限公司副总经理、代总经理、总经理、党委书记；2016 年 5 月至 2018 年 3 月，任中海石油气电集团珠海地区党委书记、广东珠海金湾液化天然气有限公司总经理、党委书记、中海石油广东液化天然气有限公司总经理；2018 年 3 月至 2020 年 6 月，任中国海洋石油集团有限公司（中国海洋石油有限公司）工程建设部副总经理。2020 年 7 月至今，任海洋石油工程股份有限公司副总裁。
谢日彬	2003 年 7 月至 2004 年 4 月，在中石油大港油田任技术员；2004 年 4 月至 2007 年 3 月，任中海石油深圳分公司流花油田作业区生产操作、生产主操；2007 年 3 月至 2012 年 3 月，任中海石油深圳分公司流花油田作业区生产监督、生产主管；2010 年 6 月至 2012 年 10 月，任中海石油深圳分公司流花 4-1 生产代表、生产准备组经理；2012 年 3 月至 2016 年 10 月，任中海石油深圳分公司流花油田作业区生产经理（其间：2012 年 8 月至 2015 年 4 月，兼任中海石油深圳分公司流花油田作业区工会主席）；2016 年 10 月至 2018 年 5 月，任中海石油深圳分公司流花油田作业区副总经理（其间：2016 年 11 月至 2017 年 11 月，兼任中海石油深圳分公司流花油田作业区党委副书记、纪

	委书记；2017年11月至2018年5月，兼任中海石油深圳分公司流花油田作业区党委书记、代理总经理）；2018年5月至2020年6月，任中海石油深圳分公司流花油田作业区党委书记、总经理。2020年8月至今，任海洋石油工程股份有限公司副总裁。
刘连举	2001年2月-今，任海洋石油工程股份有限公司董事会秘书。2005年3月-2010年12月，任证券部总经理。2010年12月起，任董秘办总经理。

其它情况说明

√适用 □不适用

公司原执行副总裁林瑶生先生、原职工监事饶仕才先生、原副总裁陈宝洁先生和李小巍先生在公司任职期间于公司领取报酬，在离职后前往控股股东或控股股东控制的下属公司任职，于控股股东或控股股东控制的下属公司领取了相应报酬，特此说明。

(二) 董事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

□适用 √不适用

二、现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员的任职情况

(一) 在股东单位任职情况

√适用 □不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
康卓玮	中国海洋石油集团有限公司	资金部副总经理	2020年4月	
彭文	中国海洋石油集团有限公司	专职监事	2020年6月	
车永刚	中国海洋石油集团有限公司	专职监事	2020年7月	
孔令海	中国海洋石油集团有限公司	工程建设部副总经理	2018年3月	2020年6月
在股东单位任职情况的说明	任职尚未终止，尚不能知晓终止日期。			

(二) 在其他单位任职情况

√适用 □不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
郭涛	中准会计师事务所（特殊普通合伙）	合伙人	2012年	
	国融证券股份有限公司	独立董事	2017年6月	
黄永进	上海勘察设计研究院集团有限公司	董事、副总裁	2011年	
	上海顺凯信息技术有限公司	董事长	2013年	

	上海长凯岩土公司有限公司	董事	2019 年 1 月	
	上海三凯工程咨询有限公司	董事	2019 年 12 月	
	上海新朋实业股份有限公司	独立董事	2020 年 5 月	
谢日彬	中海石油深圳分公司	流花油田作业区党委书记、 总经理	2018 年 5 月	2020 年 6 月
在其他单位任职情况的说明	独立董事邱晓华先生、监事会主席彭文先生在其他单位任职的情况较多，具体请参见本章节第一部分董事、监事和高管主要工作经历的相关内容。			

三、董事、监事、高级管理人员报酬情况

√适用 □不适用

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序	根据岗位的职责和复杂程度以及工作表现和成绩，本着有利于人员稳定及激励与约束相结合的原则，确定报酬标准。
董事、监事、高级管理人员报酬确定依据	参照本行业董事、监事和高管人员的工资薪酬。
董事、监事和高级管理人员报酬的实际支付情况	1. 董事津贴公司三名独立董事的津贴为每人每年 12.8 万元人民币（含税），出席董事会和股东大会的差旅费以及其他按《公司章程》行使职权所需费用在公司据实报销。2. 不在公司领取报酬、津贴的董事、监事有康卓玮女士、彭文先生、车永刚先生以及已离任的孟军先生、张武奎先生、邬汉明先生、赵艳波女士。上述董事、监事在控股股东中国海洋石油集团有限公司或控股股东下属公司领取报酬、津贴。
报告期末全体董事、监事和高级管理人员实际获得的报酬合计	797.40 万元

四、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

√适用 □不适用

姓名	担任的职务	变动情形	变动原因
王章领	董事、总裁	选举	新任，根据公司管理和发展的需要
杨敬红	董事	选举	新任，根据公司管理和发展的需要
康卓玮	董事	选举	新任，根据公司管理和发展的需要
彭文	监事会主席	选举	新任，根据公司管理和发展的需要
车永刚	监事	选举	新任，根据公司管理和发展的需要
李涛	职工监事	选举	新任，根据公司管理和发展的需要
孔令海	副总裁	聘任	新任，根据公司管理和发展的需要

谢日彬	副总裁	聘任	新任，根据公司管理和发展的需要
孟军	原董事	离任	因到法定退休年龄
林瑶生	原董事、原执行副总裁	离任	因到法定退休年龄
张武奎	原董事	离任	因到法定退休年龄
陈宝洁	原副总裁	离任	因工作调动
李小巍	原副总裁	离任	因工作调动
邬汉明	原监事会主席	离任	因到法定退休年龄
饶仕才	原职工监事	离任	因工作调动
赵艳波	原监事	离任	因工作调动

五、近三年受证券监管机构处罚的情况说明

适用 不适用

六、母公司和主要子公司的员工情况

(一) 员工情况

母公司在职员工的数量	5,467
主要子公司在职员工的数量	2,427
在职员工的数量合计	7,894
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	0
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
生产人员	2,575
技术人员	3,263
财务人员	95
经营管理及项目管理人员	1,961
合计	7,894
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
硕士及以上	1,084
本科	3,862
大专	1,491
中专及以下	1,457
合计	7,894

(二) 薪酬政策

适用 不适用

公司执行以岗位绩效工资制为主体，其他分配制度并存的薪酬制度体系。在建立以公司经营业绩状况、员工个人绩效相结合的效益奖金分配模式的同时，探索实施多元化薪酬激励方式，加大差异化薪酬分配力度，突出对重要和关键岗位人员激励，形成重实绩、重贡献，分配资源向优秀人才和关键岗位倾斜、形式多样的薪酬激励机制，吸引留住优秀人才，为公司发展提供人才保障。

(三) 培训计划

适用 不适用

2020 年，公司认真落实“人才兴企”战略和干部人才队伍建设“3+1”工程，持续完善和优化培训管理体系，大力推进知识管理工程，不断提高员工综合素质和能力水平，全年共组织实施培训 4299 项，人均学时达到目标要求；大力推广使用“海学”平台开展线上培训，创新培养手段，提高培训效能，为建设中国特色国际一流能源工程公司提供人才支持和保障。

(四) 劳务外包情况

适用 不适用

第九节 公司治理

一、公司治理相关情况说明

√适用 □不适用

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

（一）关于公司治理制度体系的建立和健全情况

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

（二）关于股东大会

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

2020 年度，公司分别于 1 月、5 月、7 月、12 月共召开 4 次股东大会，审议批准了 2019 年度报告、利润分配方案、董事会工作报告、监事会工作报告、财务决算报告、聘任公司财务和内部控制审计机构、选举董事等 14 项议案，切实维护了股东的合法权益。

（三）关于董事会

1、董事会组成

公司严格按照《公司章程》规定的选聘程序选聘董事，董事会的人数和人员构成符合法律、法规的规定。董事会由 7 人组成，包括 3 名独立董事，独立董事人数占董事会总人数的三分之一以上。

报告期，公司第六届董事会因期限届满进行了换届选举，选举成立了第七届董事会，于毅先生继续被选举为董事长，新任董事王章领先生、杨敬红先生和康卓玮女士加入董事会。王章领先生现任公司总裁、党委副书记，杨敬红先生现任公司党委副书记、工会主席，康卓玮女士是控股

股东派出董事，是公司上市以来第一位女性董事，体现了公司董事会对董事结构不断改善的高度重视。三位新任董事分别在工程建设、党建和财务及资金管理领域拥有十分丰富的阅历和经验，将对公司董事会科学高效决策、推动公司健康可持续发展发挥重要作用。

站在新时代、新起点，公司第七届董事会将继续往开来，坚定贯彻党的十九届五中全会精神，深入谋划“十四五”开局，充分发挥战略引领作用，引导公司高质量发展和健康可持续发展。

报告期内原董事孟军先生、林瑶生先生和张武奎先生因到法定退休年龄辞去董事职务，公司对他们在任职期内为公司发展所作出的贡献表示衷心感谢。

2、董事会履职情况

董事会强化规范运作、依法运营的理念，持之以恒地坚持集体讨论决策，重视发挥独立董事作用，董事会会议上各议案和所有汇报事项均经过了各位董事一起充分讨论，确保了公司各项重大事项经各位董事慎重讨论之后方才做出决定，维护了股东整体利益。

2020 年度分别于 3 月、4 月、6 月、7 月、8 月、10 月、12 月共召开 8 次董事会，审议了公司定期报告、社会责任报告、利润分配预案、财务预算计划、资本支出计划、“十四五”发展规划、选举董事、监事、聘任总裁、副总裁、为子公司履行工程合同提供担保、募集资金使用、委托理财等重要事项，听取了公司关于疫情防控、复工复产、董事会决议要求和执行情况、海外项目运营风险评价等重要事项的汇报，为公司生产经营正常运行提供决策保障。

报告期董事会发挥战略引领作用，督促公司管理层全力以赴做好疫情防控和生产经营，以完成全年经营目标为导向，聚焦“10+1”重点项目建设，强化降本提质增效，全面加强项目管理和风险管控，不断深化改革，激发公司内生动力和内部潜力，加强管理创新和技术创新推动公司 EPCI 总承包能力不断提升。

董事会认为 2020 年公司治理提升主要体现在以下方面：

1. 加强组织建设，推动疫情防控措施落实落细。引导公司建立良好的领导机制、组织体系和保障体系，推动疫情防控扎实开展，实施全面网格化管理机制，突出抓好海外项目和海上船舶疫情防控，强化海外人员和海外船舶安全管理，圆满实现中方自有员工新冠确诊病例和疑似病例“双零”目标，有效保护了员工生命健康安全，为复工复产和正常生产经营奠定了良好基础。

2. 持续深化改革，加速公司发展战略执行。公司明确了“一个建设”发展目标，“三个坚持”发展定位和“1235”发展布局，深化“一部三中心”改革落地，强化业务协同，优化成本管控体系，全面提升经营管控能力、经营分析能力，提高精益化管控水平。推进“大设计”“项目经理责任制”、采办领域“管”“办”分离等改革举措，改革目标和路径愈加清晰。加强党的建设，推进党建与生产经营深度融合，全面强化作风建设，求实、求是、奋斗、担当，推动运营效率进一步提升。

3. 加强风险管控，提升合规运营能力。系统深入总结海外项目经验教训，形成改进清单，持续完善海外业务风险评估体系，对制度流程查漏补缺，对海外高风险区域实行动态跟踪和评估，制定应对措施。在采办领域开展专项整治，优化制度流程，严查违规行为，优化供应链资源，做好外取资源精细化管理，降低分包成本。发挥巡视、巡查、审计作用，及时整改，立行立改。

4. 优化内控管理体系和管理标准。持续跟踪国内外法规和监管要求，提升公司内控管理水平，优化审计资源分配，重大事项审慎决策，确保监督管理机制有效运行，促进和保障公司国内及海外业务有效率地开展。

5. 加大对参股控股企业董事会治理力度。健全对所属单位董事会管理制度及其决策事项审查机制，加强对派出子公司董事履职培训，强化章程约束，督促依法行权，推动亏损企业治理见成效，有效遏制中海福陆合资公司经营亏损加大局面，切实维护股东权益。

6. 重视并推动 ESG 管理理念。2020 年公司 ESG（环境、社会、公司治理）获 MSCI（明晟指数）授予的 BBB 评级，在国内同行业公司中处于前列。公司在日常管理中推动 ESG 理念，成立生态环境保护工作领导小组，制定绿色低碳发展规划和专项实施方案，大力开拓 LNG 工程业务市场，努力做清洁能源的建设者、绿色发展的推动者和生态文明建设的践行者。公司根据第三方意见改进 ESG 工作，包括改善董事结构增加女性董事席位、改进审计委员会成员组成、披露公司预防业务部门和供应链腐败的策略和机制、披露公司节能减排数据，进一步优化公司治理。

7. 持续做好信息披露和投资者关系工作。根据行业环境及经营实际，公司在定期报告中及时向投资者做出风险提示，对业务趋势和经营计划尽可能给予清晰展望，保持与投资者顺畅沟通，努力维护投资者合法权益。公司 2019-2020 年度信息披露工作荣获上海证券交易所考评 A 类评价。

（四）关于监事会

公司监事会的构成符合法律法规要求，由 3 名监事组成，其中股东监事 2 名，职工代表监事 1 名。公司监事具有会计、审计、人力资源管理等方面的专业知识和工作经历，能够按照《公司章程》和《监事会议事规则》认真履行职责，对公司生产经营管理及内部控制进行监督，经常性地开展对公司的调研并提出改进建议，充分发挥了监督职能，维护了公司及所有股东的合法权益。

年内监事会召开了 6 次会议，全体监事参会，审议公司定期报告、内部控制评价报告、财务报表、计提减值准备、利润分配预案、会计政策变更、募集资金使用、购买银行理财等重要事项，对董事会编制的定期报告出具书面审核意见。并积极出席股东大会，列席全部董事会会议。各位监事认真履行自己的职责，高度关注公司海外项目运营、降本增效、“10+1”项目建设、财务状况、定期报告、董事会和管理层履行职责等事项。

报告期内，邬汉明先生因到法定退休年龄辞去监事会主席职务，饶仕才先生和赵艳波女士也因工作变动分别辞去职工监事和股东监事职务，公司对他（她）们为公司经营发展做出的贡献表示衷心感谢。

报告期，彭文先生被选举为新任监事会主席，车永刚先生被选举为监事，李涛先生被选举为职工监事，共同组成新一届监事会，将充分发挥监督职能，维护公司及所有股东的合法权益。

（五）关于管理层及高级管理人员

公司设党委书记 1 人，总裁兼党委副书记 1 人，党委副书记 1 人，财务总监 1 人，副总裁若干人，管理层团队务实敬业、经验丰富。按照《公司法》和《公司章程》的有关规定，高级管理人员之间业务分工明确、权责清晰，董事会与监事会能够对高级管理人员实施有效监督和制约。

报告期内，公司管理层及全体高级管理人员勤勉尽责、主动自觉贯彻落实董事会各项决议和公司发展战略。面对突如其来的新冠肺炎疫情，相应党中央号召，始终把保障员工生命健康放在首位，坚持“外防输入、内防反弹、严控输出”，实现作业场所零感染目标，用有力措施实现了最快复工复产。面对今年巨大的工作量和疫情影响，管理层带领全体员工付出艰苦努力，克服重重困难，高效运营工程项目，重大里程碑点全部实现，质量安全绩效全面达标，10+1项目全部提前投产，圆满完成增储上产任务，陵水项目即全球首座十万吨级深水半潜式生产储油平台交付，以陵水、流花为代表的众多项目取得重大突破。持续深化改革，优化公司经营管理体系，全面提升成本管控水平，咬定降本目标，聚焦四大费用，深挖降本潜力，为全面经营目标实现发挥了重要作用。在党的建设、市场开发、科技攻关、队伍建设、合规运营等一系列工作上也取得了积极成果，为公司健康可持续发展提供了重要保障。

（六）关于信息披露

报告期公司及时学习了解新《证券法》和《国务院关于进一步提高上市公司质量的意见》，认真贯彻执行相关要求。深刻领会中国证监会对上市公司“四个敬畏”（敬畏市场、敬畏法治、敬畏专业、敬畏投资者）和“四条底线”（不披露虚假信息，不从事内幕交易，不操纵股票价格，不损害上市公司利益）要求，始终保持对信息披露工作的高度重视，不断夯实公司规范运作基础。公司严格按照上海证券交易所股票上市规则和信息披露各项规章规范要求，依法合规做好信息披露工作，报告期完成4份定期报告和34份临时公告的编制披露工作。在定期报告中，公司注重将生产经营重点和详实生产数据进行披露，结合行业变化对财务指标进行有效性分析，并对行业发展趋势和公司未来发展趋势进行有效展望，努力为投资者决策提供有价值的信息。此外，公司也十分重视通过公司互联网站依法合规进行自愿性披露，将生产动态及时传递给各利益相关方，更好地发挥信息披露作用。

（七）加强党的领导

公司作为国有控股上市公司，在公司治理实践中积极把“一以贯之”理念和要求做实、落地，结合公司实际把党的领导内嵌到公司治理中。一是构建了坚强有力的公司党委，确保公司生产经营重大决策经过党委充分讨论。二是修订完善管理制度，落实党委审议前置程序，在前期党建内嵌入公司章程、修订公司“三重一大”决策管理规定，落实党委审议前置程序的基础上，2020年进一步修订完善公司投资管理制度、公司董事会议事规则等公司治理制度，明确常委会和董事会、经理层在公司固定资产投资及出售等事项上的不同批准权限，进一步形成权责法定、权责透明、协调运转、有效制衡的公司治理机制，推动制度优势更好转化为治理效能。三是切实发挥党委领导作用，公司党委定期或不定期召开党委会，贯彻落实党中央各项决策部署，持之以恒加强政治建设，持之以恒落实从严治党，持之以恒促进生产经营，切实发挥党委把方向、管大局、保落实的领导作用。

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

适用 不适用

二、股东大会情况简介

会议届次	召开日期	决议刊登的指定网站的查询索引	决议刊登的披露日期
2020 年第一次临时股东大会	2020 年 1 月 8 日	http://www.sse.com.cn	2020 年 1 月 9 日
2019 年度股东大会	2020 年 5 月 18 日	http://www.sse.com.cn	2020 年 5 月 19 日
2020 第二次临时股东大会	2020 年 7 月 10 日	http://www.sse.com.cn	2020 年 7 月 13 日
2020 第三次临时股东大会	2020 年 12 月 22 日	http://www.sse.com.cn	2020 年 12 月 23 日

股东大会情况说明

适用 不适用

三、董事履行职责情况

(一) 董事参加董事会和股东大会的情况

董事姓名	是否独立董事	参加董事会情况						参加股东大会情况
		本年应参加董事会次数	亲自出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议	出席股东大会的次数
于毅	否	8	8	1	0	0	否	4
孟军	否	7	7	5	0	0	否	2
林瑶生	否	7	7	3	0	0	否	1
张武奎	否	7	7	2	0	0	否	1
邱晓华	是	8	8	5	0	0	否	3
郭涛	是	8	8	5	1	0	否	4
黄永进	是	8	8	5	0	0	否	3
王章领	否	1	1	0	0	0	否	不适用
杨敬红	否	1	1	1	0	0	否	不适用
康卓玮	否	1	1	1	0	0	否	不适用

连续两次未亲自出席董事会会议的说明

适用 不适用

年内召开董事会会议次数	8
其中：现场会议次数	2
通讯方式召开会议次数	1
现场结合通讯方式召开会议次数	5

(二) 独立董事对公司有关事项提出异议的情况

适用 不适用

(三) 其他

适用 不适用

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

√适用 □不适用

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

（一）审计委员会履职情况

报告期董事会审计委员会共召开 4 次会议，其中 2 次为现场会议，因疫情影响 2 次采用电话会议，对公司 4 期定期报告、会计政策变更、计提资产减值准备、年度财务决算报告、内控评价报告、年度审计工作、续聘审计机构、审计委员会履职情况等 11 个议案进行了认真审议，发表了明确意见，出具了审计委员会会议决议。

审计委员会就定期报告、各季度财务情况、经营现金流、疫情对公司影响等方面内容与公司管理层进行了充分沟通、讨论，就风险管控体系建设、海外项目运营风险管理、降费增效、提升分包效益、中海福陆合资公司减亏等管理工作和风险予以了重点关注和提示。审计委员会认真审阅了公司年度、半年度、季度财务报告，对公司定期报告的财务报告发表了审核意见，认为公司财务报告是真实的、完整的、准确的，不存在相关的欺诈、舞弊行为及重大错报的情况，对外部审计机构进行评估、监督，对公司年度报告审计工作、财务工作进行了检查。审计委员会对公司降本增效、理财、退税等工作给予了高度肯定。

审计委员会建议公司重视数字化智能化发展，加强投入和能力建设，将新科技与产业发展相结合；认真总结沙特 3648 项目亏损经验教训；采取有效措施改变中海福陆合资公司长期亏损状态；从各个环节梳理影响盈利能力的症结，控制好成本增长；优化分包业务，提升分包效率，降低分包成本；采取综合措施尽全力保障全年预算目标实现，尽最大努力提升业绩水平回报股东。

审计委员会建议公司科学布局国内国际两个市场，利用公司前几年实施海外项目过程中积累的经验教训，从制度、能力、规划、实施等方面进一步推动公司向海外市场发展。

报告期审计委员会履职情况具体请见与本年度报告同日披露的《董事会审计委员会 2020 年度履职情况报告》。

（二）提名委员会履职情况

报告期内，提名委员会召开 3 次会议，其中 2 次以通讯方式召开，分别审议通过了提名孔令海先生为公司副总裁的议案、提名谢日彬先生为公司副总裁的议案和提名王章领先生为公司总裁的议案，以及审议通过了董事会换届选举《关于提名公司第七届董事会董事候选人的议案》，提名于毅先生、王章领先生、杨敬红先生、康卓玮女士为公司第七届董事会董事候选人，提名邱晓华先生、郭涛先生、黄永进先生为公司第七届董事会独立董事候选人。

委员会认为被提名人符合《公司法》和《公司章程》的有关规定，任职资格合法，符合上市公司董事和高级管理人员的任职条件，同意将以上人选提交公司董事会审议，确保了提名工作的合法、合规。

(三) 战略委员会履职情况

报告期内, 战略委员会召开 1 次会议, 审议通过了《关于<公司“十四五”发展规划>的议案》。

五、监事会发现公司存在风险的说明

适用 不适用

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

适用 不适用

存在同业竞争的, 公司相应的解决措施、工作进度及后续工作计划

适用 不适用

七、报告期内对高级管理人员的考评机制, 以及激励机制的建立、实施情况

适用 不适用

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

八、是否披露内部控制自我评价报告

适用 不适用

《内部控制自我评价报告》与本年度报告同日披露, 详细报告请见上海证券交易所网站 <http://www.sse.com.cn>。

报告期内内部控制存在重大缺陷情况的说明

适用 不适用

九、内部控制审计报告的相关情况说明

适用 不适用

立信会计师事务所(特殊普通合伙)对公司 2020 年度的内部控制进行了审计, 并出具了标准无保留的《内部控制审计报告》, 认为公司按照《企业内部控制基本规范》和相关规定在所有重大方面保持了有效的财务报告内部控制。

《内部控制审计报告》与本年度报告同日披露, 详细报告请见上海证券交易所网站 <http://www.sse.com.cn>。

是否披露内部控制审计报告: 是

内部控制审计报告意见类型: 标准的无保留意见

十、其他

适用 不适用

第十节 公司债券相关情况

适用 不适用

第十一节 财务报告

一、审计报告

√适用 □不适用

审计报告

信会师报字[2021]第 ZG10194 号

海洋石油工程股份有限公司全体股东：

一、审计意见

我们审计了海洋石油工程股份有限公司（以下简称“海油工程”）财务报表，包括 2020 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2020 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司所有者权益变动表以及相关财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了海油工程 2020 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2020 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

二、形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照中国注册会计师职业道德守则，我们独立于海油工程，并履行了职业道德方面的其他责任。我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

三、关键审计事项

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

关键审计事项	该事项在审计中是如何应对的
工程承包业务的收入确认	
关于收入确认的会计政策的披露见附注五、26，关于收入类别的披露见附注七、36，附注十七、4。于 2020 年度，海油工程合并营业收入为人民币 17,862,576,310.97 元，其中工程承包业务确认的收入为人民币 17,693,160,600.64 元，占合并营业收入 99.05%，对财务报表整体具有重要性。自 2020 年 1 月 1 日起，海油工程采用新收入会计准则，对于首日执行新准则与现行准则的差异追溯调整了本报告期初未分配利润，关于调整金额的披露见附注五.32。海油工程的工程承包业务按照《企业会计准则第 14 号-收入》的规定，主要属于在某一时段内履行的履约义务，在合同期内按照投入法确定的履约进度确认收入。管理层根据工程承包项目的合同预算，对合同预计总收入、合同预计总成本作出	我们执行的程序主要包括： 1、测试和评价与工程承包项目预计总成本编制和收入确认相关的关键内部控制的有效性； 2、抽样复核工程承包合同台账中的工程项目合同，评价管理层对在某一时刻还是某一时段内履约判断的正确性，以及评价管理层对交易价格与可变对价评估的合理性； 3、抽样选取工程承包项目样本，检查预计总收入和预计总成本所依据的工程项目合同和成本预算资料，评价管理层所作估计是否合理、依据是否充分； 4、选取样本对本年度发生的合同成本进行测试；

合理估计以确定合同的履约进度，并于合同执行过程中持续进行评估和修订，这涉及管理层运用重大会计估计和判断，该等估计受到对未来市场以及对经济形势判断的影响，进而可能影响海油工程是否按照履约进度在恰当会计期间确认收入。基于上述原因，我们将工程承包业务的收入确认认定为关键审计事项。

5、抽样选取工程承包合同台账中的工程项目，重新计算其履约进度，以验证其准确性；
6、选取重大项目，对工程形象进度进行现场查看，与工程项目管理部门等讨论确认工程的形象进度，并与账面记录的履约进度进行比较，对异常偏差执行进一步的检查程序。

四、其他信息

海油工程管理层（以下简称“管理层”）对其他信息负责。其他信息包括海油工程 2020 年年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

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

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

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

五、管理层和治理层对财务报表的责任

管理层负责按照企业会计准则的规定编制财务报表，使其实现公允反映，并设计、执行和维护必要的内部控制，以使财务报表不存在由于舞弊或错误导致的重大错报。

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

治理层负责监督海油工程的财务报告过程。

六、注册会计师对财务报表审计的责任

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

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

（一）识别和评估由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险，设计和实施审计程序以应对这些风险，并获取充分、适当的审计证据，作为发表审计意见的基础。由于舞弊可能涉及串通、伪造、故意遗漏、虚假陈述或凌驾于内部控制之上，未能发现由于舞弊导致的重大错报的风险高于未能发现由于错误导致的重大错报的风险。

（二）了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

（三）评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

(四) 对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时, 根据获取的审计证据, 就可能导致对海油工程持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性, 审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意财务报表中的相关披露; 如果披露不充分, 我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而, 未来的事项或情况可能导致海油工程不能持续经营。

(五) 评价财务报表的总体列报(包括披露)、结构和内容, 并评价财务报表是否公允反映相关交易和事项。

(六) 就海油工程中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据, 以对合并财务报表发表审计意见。我们负责指导、监督和执行集团审计, 并对审计意见承担全部责任。

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

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

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

立信会计师事务所(特殊普通合伙) 中国注册会计师: 蔡晓丽

(项目合伙人)

中国注册会计师: 修军

中国·上海

2021 年 3 月 19 日

二、财务报表

合并资产负债表

2020 年 12 月 31 日

编制单位：海洋石油工程股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2020 年 12 月 31 日	2019 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	七.1	1,571,972,271.52	1,732,204,670.31
交易性金融资产	七.2	4,524,560,697.85	不适用
应收账款	七.3	7,370,820,084.11	4,837,527,877.62
预付款项	七.4	307,194,726.81	338,402,162.27
其他应收款	七.5	19,635,222.39	23,055,015.71
其中：应收利息		252,417.74	2,815,811.42
应收股利		0	0
存货	七.6	1,011,222,853.24	5,129,378,265.89
合同资产	七.7	1,927,589,788.76	不适用
其他流动资产	七.8	128,445,296.39	4,443,701,920.87
流动资产合计		16,861,440,941.07	16,504,269,912.67
非流动资产：			
债权投资	七.9	1,201,974,941.04	不适用
长期股权投资	七.10	2,086,614,962.79	2,006,252,573.18
其他权益工具投资	七.11	174,092,778.00	181,023,078.00
固定资产	七.12	9,284,763,178.84	10,761,571,159.30
在建工程	七.13	2,044,012,818.65	670,874,018.36
无形资产	七.14	1,109,154,298.14	1,134,629,544.48
商誉	七.15	13,075,057.26	13,075,057.26
长期待摊费用	七.16	100,966,709.41	77,665,431.11
递延所得税资产	七.17	405,800,484.33	507,182,160.74
非流动资产合计		16,420,455,228.46	15,352,273,022.43
资产总计		33,281,896,169.53	31,856,542,935.10
流动负债：			
短期借款	七.18	233,209,458.35	0
应付账款	七.19	7,534,314,527.32	6,862,938,533.84
预收款项	七.20	1,285,904.12	896,841,046.83
合同负债	七.21	613,420,507.86	不适用
应付职工薪酬	七.22	298,522,420.97	137,424,595.62
应交税费	七.23	553,476,350.71	439,122,831.37
其他应付款	七.24	379,108,083.77	153,816,145.87
其中：应付利息		0	29,486.11
应付股利		0	0
一年内到期的非流动负债	七.25	108,890.71	0
流动负债合计		9,613,446,143.81	8,490,143,153.53
非流动负债：			
长期借款	七.26	436,199,699.03	220,000,000.00
长期应付款	七.27	26,500,563.57	26,908,456.91
预计负债	七.28	328,450,998.83	265,339,417.06
递延收益	七.29	181,619,096.69	158,594,514.41
递延所得税负债	七.17	30,462,627.79	22,721,581.87

非流动负债合计		1,003,232,985.91	693,563,970.25
负债合计		10,616,679,129.72	9,183,707,123.78
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	七.30	4,421,354,800.00	4,421,354,800.00
资本公积	七.31	4,248,021,742.84	4,247,940,206.11
其他综合收益	七.32	117,405,267.49	68,881,661.47
专项储备	七.33	269,075,949.82	421,769,177.09
盈余公积	七.34	1,718,109,131.98	1,656,646,711.49
未分配利润	七.35	11,877,093,150.74	11,844,047,878.33
归属于母公司所有者权益（或 股东权益）合计		22,651,060,042.87	22,660,640,434.49
少数股东权益		14,156,996.94	12,195,376.83
所有者权益（或股东权益） 合计		22,665,217,039.81	22,672,835,811.32
负债和所有者权益（或股 东权益）总计		33,281,896,169.53	31,856,542,935.10

法定代表人：于毅

主管会计工作负责人：李鹏

会计机构负责人：要宝琴

母公司资产负债表

2020 年 12 月 31 日

编制单位：海洋石油工程股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2020 年 12 月 31 日	2019 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金		895,916,041.61	1,027,919,930.29
交易性金融资产		4,524,560,697.85	不适用
应收账款	十七.1	7,551,614,207.43	4,986,278,619.15
预付款项		234,196,460.86	223,621,157.20
其他应收款	十七.2	740,088,655.95	781,889,429.28
其中：应收利息		146,097.13	524,340.95
应收股利		0	198,000,000.00
存货		410,666,088.28	3,755,938,983.16
合同资产		1,892,830,356.99	不适用
其他流动资产		5,967,251.41	3,691,196,789.04
流动资产合计		16,255,839,760.38	14,466,844,908.12
非流动资产：			
债权投资		1,201,974,941.04	不适用
长期股权投资	十七.3	9,205,974,170.87	9,205,974,170.87
其他权益工具投资		174,092,778.00	181,023,078.00
固定资产		4,770,286,335.75	5,138,969,760.13
在建工程		741,066,470.31	252,546,461.11
无形资产		391,658,315.11	394,760,198.24
长期待摊费用		69,514,821.75	67,666,483.17
递延所得税资产		208,214,454.57	289,477,864.43
非流动资产合计		16,762,782,287.40	15,530,418,015.95
资产总计		33,018,622,047.78	29,997,262,924.07

流动负债：			
短期借款		1,443,797,179.81	0
应付账款		9,756,597,861.95	9,198,197,454.16
预收款项		743,276.91	671,462,667.45
合同负债		613,387,909.12	不适用
应付职工薪酬		188,240,415.73	96,835,849.98
应交税费		253,075,648.70	54,769,050.85
其他应付款		779,929,426.75	423,444,835.96
其中：应付利息		0	29,486.11
应付股利		0	0
一年内到期的非流动负债		108,890.71	0
流动负债合计		13,035,880,609.68	10,444,709,858.40
非流动负债：			
长期借款		436,199,699.03	220,000,000.00
长期应付款		26,500,563.57	26,908,456.91
预计负债		113,762,778.23	159,593,029.77
递延收益		101,179,756.69	84,998,060.25
递延所得税负债		13,694,698.11	11,050,138.43
非流动负债合计		691,337,495.63	502,549,685.36
负债合计		13,727,218,105.31	10,947,259,543.76
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
其他综合收益		84,515,738.85	30,249,777.59
专项储备		252,834,094.22	412,312,659.65
盈余公积		1,708,466,570.09	1,647,004,149.60
未分配利润		8,578,844,741.44	8,293,693,995.60
所有者权益（或股东权益）合计		19,291,403,942.47	19,050,003,380.31
负债和所有者权益（或股东权益）总计		33,018,622,047.78	29,997,262,924.07

法定代表人：于毅

主管会计工作负责人：李鹏

会计机构负责人：要宝琴

合并利润表

2020 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	附注	2020 年度	2019 年度
一、营业总收入		17,862,576,310.97	14,710,394,330.48
其中:营业收入	七.36	17,862,576,310.97	14,710,394,330.48
二、营业总成本		17,527,201,763.82	14,132,305,583.63
其中:营业成本	七.36	16,021,949,803.31	12,921,911,289.74
税金及附加	七.37	144,508,051.90	73,864,584.68
销售费用	七.38	25,551,316.68	35,838,837.23
管理费用	七.39	232,481,076.06	239,128,657.45
研发费用	七.40	982,709,219.11	874,350,961.81
财务费用	七.41	120,002,296.76	-12,788,747.28
其中:利息费用	七.41	4,933,710.82	978,402.78
利息收入	七.41	14,808,307.92	18,094,932.98
加:其他收益	七.42	179,911,550.01	135,199,241.09
投资收益(损失以“-”号填列)	七.43	31,187,308.21	-66,288,499.95
其中:对联营企业和合营企业的投资收益	七.43	-95,134,095.86	-222,251,710.31
公允价值变动收益(损失以“-”号填列)	七.44	24,560,697.85	0
信用减值损失(损失以“-”号填列)	七.45	-23,549,323.57	-17,618,434.85
资产减值损失(损失以“-”号填列)	七.46	-30,226,576.12	-450,485,251.77
资产处置收益(损失以“-”号填列)	七.47	0	151,900.93
三、营业利润(亏损以“-”号填列)		517,258,203.53	179,047,702.30
加:营业外收入	七.48	24,132,753.92	34,642,043.51
减:营业外支出	七.49	1,948,828.04	4,947,965.35
四、利润总额(亏损总额以“-”号填列)		539,442,129.41	208,741,780.46
减:所得税费用	七.50	173,910,854.01	180,095,526.74
五、净利润(净亏损以“-”号填列)		365,531,275.40	28,646,253.72
(一)按经营持续性分类			
1.持续经营净利润(净亏损以“-”号填列)		365,531,275.40	28,646,253.72
2.终止经营净利润(净亏损以“-”号填列)		0	0
(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)		363,299,190.50	27,926,761.89
2.少数股东损益(净亏损以“-”号填列)		2,232,084.90	719,491.83
六、其他综合收益的税后净额		48,253,728.47	21,319,269.84
(一)归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		48,523,606.02	21,341,488.86
1.不能重分类进损益的其他综合收益		-5,890,755.00	19,484,805.00

(1) 其他权益工具投资公允价值变动		-5,890,755.00	19,484,805.00
2. 将重分类进损益的其他综合收益		54,414,361.02	1,856,683.86
(1) 外币财务报表折算差额		54,414,361.02	1,856,683.86
(二) 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		-269,877.55	-22,219.02
七、综合收益总额		413,785,003.87	49,965,523.56
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		411,822,796.52	49,268,250.75
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		1,962,207.35	697,272.81
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)	七.57	0.08	0.01
(二) 稀释每股收益(元/股)	七.57	0.08	0.01

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：李鹏

会计机构负责人：要宝琴

母公司利润表

2020 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2020 年度	2019 年度
一、营业收入	十七.4	15,489,820,453.42	12,094,038,406.81
减：营业成本	十七.4	13,982,550,655.05	10,806,093,260.20
税金及附加		116,741,726.50	36,429,444.67
销售费用		1,683,953.03	5,596,916.57
管理费用		136,847,727.02	138,545,672.57
研发费用		664,168,035.12	494,995,784.53
财务费用		71,475,973.55	-11,864,980.13
其中：利息费用		16,937,663.81	3,135,464.13
利息收入		16,957,908.89	15,648,967.62
加：其他收益		93,538,571.88	65,018,371.93
投资收益（损失以“－”号填列）	十七.5	118,321,274.85	331,957,465.44
公允价值变动收益（损失以“－”号填列）		24,560,697.85	0
信用减值损失（损失以“－”号填列）		-18,513,536.26	15,282.66
资产减值损失（损失以“－”号填列）		-29,843,969.33	-394,277,816.10
资产处置收益（损失以“－”号填列）		86,261.32	0
二、营业利润（亏损以“－”号填列）		704,501,683.46	626,955,612.33
加：营业外收入		15,973,005.65	10,041,578.57
减：营业外支出		1,608,559.77	3,570,322.75
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）		718,866,129.34	633,426,868.15
减：所得税费用		104,241,924.41	145,235,333.79
四、净利润（净亏损以“－”号填列）		614,624,204.93	488,191,534.36
(一) 持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）		614,624,204.93	488,191,534.36

(二) 终止经营净利润(净亏损以“—”号填列)		0	0
五、其他综合收益的税后净额		54,265,961.26	10,278,160.82
(一) 不能重分类进损益的其他综合收益		-5,890,755.00	19,484,805.00
1.其他权益工具投资公允价值变动		-5,890,755.00	19,484,805.00
(二) 将重分类进损益的其他综合收益		60,156,716.26	-9,206,644.18
1.外币财务报表折算差额		60,156,716.26	-9,206,644.18
六、综合收益总额		668,890,166.19	498,469,695.18

法定代表人：于毅

主管会计工作负责人：李鹏

会计机构负责人：要宝琴

合并现金流量表

2020 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2020年度	2019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		19,400,485,531.41	11,717,163,115.62
收到的税费返还		354,300,574.69	252,408,352.11
收到其他与经营活动有关的现金	七.51	326,084,578.38	521,781,038.23
经营活动现金流入小计		20,080,870,684.48	12,491,352,505.96
购买商品、接受劳务支付的现金		14,835,031,193.44	9,498,133,150.14
支付给职工及为职工支付的现金		2,465,082,612.21	2,390,772,420.54
支付的各项税费		547,654,570.30	461,541,070.50
支付其他与经营活动有关的现金	七.51	212,307,681.97	215,712,969.48
经营活动现金流出小计		18,060,076,057.92	12,566,159,610.66
经营活动产生的现金流量净额	七.52	2,020,794,626.56	-74,807,104.70
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		10,170,000,000.00	13,150,000,000.00
取得投资收益收到的现金		136,553,229.67	163,525,877.55
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		6,233,664.98	3,460.00
投资活动现金流入小计		10,312,786,894.65	13,313,529,337.55
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		663,842,183.52	320,242,311.84
投资支付的现金		11,975,496,485.47	12,911,666,665.00
投资活动现金流出小计		12,639,338,668.99	13,231,908,976.84
投资活动产生的现金流量净额		-2,326,551,774.34	81,620,360.71
三、筹资活动产生的现金流量：			
取得借款收到的现金		457,692,558.86	0
筹资活动现金流入小计		457,692,558.86	0
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		266,926,725.51	222,046,142.78
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		589.64	0
筹资活动现金流出小计		266,926,725.51	222,046,142.78
筹资活动产生的现金流量净额		190,765,833.35	-222,046,142.78
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-45,109,155.10	3,541,966.55
五、现金及现金等价物净增加额	七.52	-160,100,469.53	-211,690,920.22
加：期初现金及现金等价物余额	七.52	1,732,072,741.05	1,943,763,661.27
六、期末现金及现金等价物余额	七.52	1,571,972,271.52	1,732,072,741.05

法定代表人：于毅

主管会计工作负责人：李鹏

会计机构负责人：要宝琴

母公司现金流量表

2020 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2020年度	2019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		16,145,531,009.97	9,475,702,148.93

收到的税费返还		336,245,154.82	94,176,078.29
收到其他与经营活动有关的现金		528,151,501.81	651,976,889.96
经营活动现金流入小计		17,009,927,666.60	10,221,855,117.18
购买商品、接受劳务支付的现金		13,721,893,994.36	8,171,854,962.31
支付给职工及为职工支付的现金		1,775,737,084.79	1,678,989,024.44
支付的各项税费		326,423,709.87	219,349,448.70
支付其他与经营活动有关的现金		217,136,799.25	130,010,758.23
经营活动现金流出小计		16,041,191,588.27	10,200,204,193.68
经营活动产生的现金流量净额		968,736,078.33	21,650,923.50
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		9,132,907,500.00	10,333,450,500.00
取得投资收益收到的现金		324,254,024.19	138,040,346.73
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		6,945,628.98	3,460.00
投资活动现金流入小计		9,464,107,153.17	10,471,494,306.73
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		450,106,946.01	157,391,650.34
投资支付的现金		11,503,146,000.00	10,300,000,000.00
投资活动现金流出小计		11,953,252,946.01	10,457,391,650.34
投资活动产生的现金流量净额		-2,489,145,792.84	14,102,656.39
三、筹资活动产生的现金流量：			
取得借款收到的现金		457,692,558.86	0
收到其他与筹资活动有关的现金		2,613,188,223.02	0
筹资活动现金流入小计		3,070,880,781.88	0
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		271,692,840.05	222,046,142.78
支付其他与筹资活动有关的现金		1,402,600,501.56	0
筹资活动现金流出小计		1,674,293,341.61	222,046,142.78
筹资活动产生的现金流量净额		1,396,587,440.27	-222,046,142.78
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-8,181,614.44	-3,110,445.28
五、现金及现金等价物净增加额		-132,003,888.68	-189,403,008.17
加：期初现金及现金等价物余额		1,027,919,930.29	1,217,322,938.46
六、期末现金及现金等价物余额		895,916,041.61	1,027,919,930.29

法定代表人：于毅

主管会计工作负责人：李鹏

会计机构负责人：要宝琴

合并所有者权益变动表
2020 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	2020 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)	资本公积	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	小计		
一、上年年末余额	4,421,354,800.00	4,247,940,206.11	68,881,661.47	421,769,177.09	1,656,646,711.49	11,844,047,878.33	22,660,640,434.49	12,195,376.83	22,672,835,811.32
加: 会计政策变更						-3,510,209.60	-3,510,209.60		-3,510,209.60
二、本年期初余额	4,421,354,800.00	4,247,940,206.11	68,881,661.47	421,769,177.09	1,656,646,711.49	11,840,537,668.73	22,657,130,224.89	12,195,376.83	22,669,325,601.72
三、本期增减变动金额(减少以“—”号填列)		81,536.73	48,523,606.02	-152,693,227.27	61,462,420.49	36,555,482.01	-6,070,182.02	1,961,620.11	-4,108,561.91
(一) 综合收益总额			48,523,606.02			363,299,190.50	411,822,796.52	1,962,207.35	413,785,003.87
(二) 所有者投入和减少资本		81,536.73					81,536.73		81,536.73
1. 其他		81,536.73					81,536.73		81,536.73
(三) 利润分配					61,462,420.49	-326,743,708.49	-265,281,288.00	-587.24	-265,281,875.24
1. 提取盈余公积					61,462,420.49	-61,462,420.49			
2. 对所有者(或股东)的分配						-265,281,288.00	-265,281,288.00	-587.24	-265,281,875.24
(四) 专项储备				-152,693,227.27			-152,693,227.27		-152,693,227.27
1. 本期提取				308,433,483.89			308,433,483.89		308,433,483.89
2. 本期使用				461,126,711.16			461,126,711.16		461,126,711.16
四、本期期末余额	4,421,354,800.00	4,248,021,742.84	117,405,267.49	269,075,949.82	1,718,109,131.98	11,877,093,150.74	22,651,060,042.87	14,156,996.94	22,665,217,039.81

项目	2019 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

2020 年年度报告

	实收资本 (或股本)	资本公积	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	小计		
一、上年年末余额	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
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)			21,341,488.86	-60,501,726.09	48,819,153.44	-241,960,131.55	-232,301,215.34	697,272.81	-231,603,942.53
(一) 综合收益总额			21,341,488.86			27,926,761.89	49,268,250.75	697,272.81	49,965,523.56
(三) 利润分配					48,819,153.44	-269,886,893.44	-221,067,740.00		-221,067,740.00
1. 提取盈余公积					48,819,153.44	-48,819,153.44			
2. 对所有者 (或股东) 的分配						-221,067,740.00	-221,067,740.00		-221,067,740.00
(四) 专项储备				-60,501,726.09			-60,501,726.09		-60,501,726.09
1. 本期提取				206,604,225.40			206,604,225.40		206,604,225.40
2. 本期使用				267,105,951.49			267,105,951.49		267,105,951.49
四、本期期末余额	4,421,354,800.00	4,247,940,206.11	68,881,661.47	421,769,177.09	1,656,646,711.49	11,844,047,878.33	22,660,640,434.49	12,195,376.83	22,672,835,811.32

法定代表人：于毅

主管会计工作负责人：李鹏

会计机构负责人：要宝琴

母公司所有者权益变动表

2020 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	2020 年度						
	实收资本 (或股本)	资本公积	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
一、上年年末余额	4,421,354,800.00	4,245,387,997.87	30,249,777.59	412,312,659.65	1,647,004,149.60	8,293,693,995.60	19,050,003,380.31
加：会计政策变更						-2,729,750.60	-2,729,750.60
二、本年期初余额	4,421,354,800.00	4,245,387,997.87	30,249,777.59	412,312,659.65	1,647,004,149.60	8,290,964,245.00	19,047,273,629.71
三、本期增减变动金额 (减少以“—”号填列)			54,265,961.26	-159,478,565.43	61,462,420.49	287,880,496.44	244,130,312.76
(一) 综合收益总额			54,265,961.26			614,624,204.93	668,890,166.19
(三) 利润分配					61,462,420.49	-326,743,708.49	-265,281,288.00

2020 年年度报告

1. 提取盈余公积					61,462,420.49	-61,462,420.49	
2. 对所有者（或股东）的分配						-265,281,288.00	-265,281,288.00
（四）专项储备				-159,478,565.43			-159,478,565.43
1. 本期提取				246,049,336.32			246,049,336.32
2. 本期使用				405,527,901.75			405,527,901.75
四、本期期末余额	4,421,354,800.00	4,245,387,997.87	84,515,738.85	252,834,094.22	1,708,466,570.09	8,578,844,741.44	19,291,403,942.47

项目	2019 年度						
	实收资本（或股本）	资本公积	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
一、上年年末余额	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
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）			10,278,160.82	-26,472,652.72	48,819,153.44	218,304,640.92	250,929,302.46
（一）综合收益总额			10,278,160.82			488,191,534.36	498,469,695.18
（二）利润分配					48,819,153.44	-269,886,893.44	-221,067,740.00
1. 提取盈余公积					48,819,153.44	-48,819,153.44	
2. 对所有者（或股东）的分配						-221,067,740.00	-221,067,740.00
（三）专项储备				-26,472,652.72			-26,472,652.72
1. 本期提取				167,886,975.53			167,886,975.53
2. 本期使用				194,359,628.25			194,359,628.25
四、本期期末余额	4,421,354,800.00	4,245,387,997.87	30,249,777.59	412,312,659.65	1,647,004,149.60	8,293,693,995.60	19,050,003,380.31

法定代表人：于毅

主管会计工作负责人：李鹏

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“公司”或“本公司”)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。所属行业为石油天然气开采行业。截至 2020 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,法定代表人:于毅。

(2) 公司经营范围

本公司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 2021 年 3 月 19 日批准报出。

2. 合并财务报表范围

适用 不适用

本报告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”，本公司子公司的相关信息详见本附注“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。本财务报表按照财政部颁布的《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》的相关规定编制。

2. 持续经营

适用 不适用

本财务报表以持续经营为基础编制。

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 日止为一个会计年度。

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。

本财务报表以人民币列示。

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：合并方在企业合并中取得的资产和负债（包括最终控制方收购被合并方而形成的商誉），按照合并日被合并方资产、负债在最终控制方合并财务报表中的账面价值为基础计量。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：合并成本为购买方在购买日为取得被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值。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，计入当期损益。在合并中取得的被购买方符合确认条件的各项可辨认资产、负债及或有负债在购买日按公允价值计量。

为企业合并发生的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或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。

6. 合并财务报表的编制方法

√适用 不适用

（1）合并范围

合并财务报表的合并范围以控制为基础确定，合并范围包括本公司及全部子公司。控制，是指公司拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用

对被投资方的权力影响其回报金额。

(2) 合并程序

本公司将整个企业集团视为一个会计主体，按照统一的会计政策编制合并财务报表，反映本企业集团整体财务状况、经营成果和现金流量。本公司与子公司、子公司相互之间发生的内部交易的影响予以抵销。内部交易表明相关资产发生减值损失的，全额确认该部分损失。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。

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，因同一控制下企业合并增加子公司或业务的，将子公司或业务合并当期期初至报告期末的经营成果和现金流量纳入合并财务报表，同时对合并财务报表的期初数和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，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，因非同一控制下企业合并增加子公司或业务的，以购买日确定的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值为基础自购买日起纳入合并财务报表。

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，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的以后可重分类进损益的其他综合收益、权益法核算下的其他所有者权益变动转为购买日所属当期投资收益。

2) 处置子公司

①一般处理方法

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，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以后可重分类进损益的其他综合收益、权益法核算下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。

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，通常表明该多次交易事项为一揽子交易：

- 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。

各项交易属于一揽子交易的，将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理；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。

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

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

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。

共同经营，是指合营方享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。

本公司确认与共同经营中利益份额相关的下列项目：

- (1) 确认本公司单独所持有的资产，以及按本公司份额确认共同持有的资产；
- (2) 确认本公司单独所承担的负债，以及按本公司份额确认共同承担的负债；
- (3) 确认出售本公司享有的共同经营产出份额所产生的收入；
- (4) 按本公司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，以及按本公司份额确认共同经营发生的费用。

本公司对合营企业的投资采用权益法核算，详见本附注“五、(十四)长期股权投资”。

8. 现金及现金等价物的确定标准

现金是指本公司的库存现金以及可以随时用于支付的存款。现金等价物是指本公司持有的期限短、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

9. 外币业务和外币报表折算

√适用 □不适用

(1) 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。

(2) 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

本公司在成为金融工具合同的一方时，确认一项金融资产、金融负债或权益工具。

(1) 金融工具的分类

根据本公司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和以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

本公司将同时符合下列条件且未被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，分类为以摊余成本计量的金融资产：

- 业务模式是以收取合同现金流量为目标；
- 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。

本公司将同时符合下列条件且未被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，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）：

- 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；
- 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。

对于非交易性权益工具投资，本公司可以在初始确认时将其不可撤销地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）。该指定在单项投资的基础上作出，且相关投资从发行者的角度符合权益工具的定义。

除上述以摊余成本计量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外，本公司

将其余所有的金融资产分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。在初始确认时，如果能够消除或显著减少会计错配，本公司可以将本应分类为摊余成本计量或以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产不可撤销地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。

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。

(2) 金融工具的确认依据和计量方法

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。

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，其账面价值与支付的对价之间的差额计入当期损益。

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。

(3) 金融资产终止确认和金融资产转移

满足下列条件之一时，本公司终止确认金融资产：

- 收取金融资产现金流量的合同权利终止；
- 金融资产已转移，且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；
- 金融资产已转移，虽然本公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但是未保留对金融资产的控制。

发生金融资产转移时，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。

公司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

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；本公司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，本公司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) 金融资产减值的测试方法及会计处理方法

本公司以单项或组合的方式对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）和财务担保合同等的预期信用损失进行估计。

本公司考虑有关过去事项、当前状况以及对未来经济状况的预测等合理且有依据的信息，以发生违约的风险为权重，计算合同应收的现金流量与预期能收到的现金流量之间差额的现值的概率加权金额，确认预期信用损失。

如果该金融工具的信用风险自初始确认后已显著增加，本公司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，本公司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。

本公司通过比较金融工具在资产负债表日发生违约的风险与在初始确认日发生违约的风险，以确定金融工具预计存续期内发生违约风险的相对变化，以评估金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。通常逾期超过 30 日，本公司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，本公司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。

如果有客观证据表明某项金融资产已经发生信用减值，则本公司在单项基础上对该金融资产计提减值准备。

对于由《企业会计准则第 14 号——收入》(2017)规范的交易形成的应收款项和合同资产，无论是否包含重大融资成分，本公司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。

对于租赁应收款，本公司选择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。

本公司不再合理预期金融资产合同现金流量能够全部或部分收回的，直接减记该金融资产的账面余额。

11. 存货

适用 不适用

(1) 存货的分类和成本

存货分类为：工程备料和初始确认时摊销期限不超过一年或一个正常营业周期的合同履约成本。

存货按成本进行初始计量，存货成本包括采购成本、加工成本和其他使存货达到目前场所和状态所发生的支出。

(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

资产负债表日，存货应当按照成本与可变现净值孰低计量。当存货成本高于其可变现净值的，应当计提存货跌价准备。可变现净值，是指在日常活动中，存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。

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。

计提存货跌价准备后，如果以前减记存货价值的影响因素已经消失，导致存货的可变现净值高于其账面价值的，在原已计提的存货跌价准备金额内予以转回，转回的金额计入当期损益。

(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。

12. 合同资产

(1). 合同资产的确认方法及标准

√适用 □不适用

本公司根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。本公司已向客户转让商品或提供服务而有权收取对价的权利（且该权利取决于时间流逝之外的其他因素）列示为合同资产。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。本公司拥有的、无条件（仅取决于时间流逝）向客户收取对价的权利作为应收款项单独列示。

(2). 合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法

√适用 □不适用

合同资产的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本附注“10.（6）金融资产减值的测试方法及会计处理方法”。

13. 持有待售资产

√适用 □不适用

主要通过出售（包括具有商业实质的非货币性资产交换）而非持续使用一项非流动资产或处置组收回其账面价值的，划分为持有待售类别。

本公司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。

划分为持有待售的非流动资产（不包括金融资产、递延所得税资产、职工薪酬形成的资产）或处置组，其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，账面价值减记至公允价值减去出售费用后的净额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。

14. 长期股权投资

√适用 □不适用

(1) 共同控制、重大影响的判断标准

共同控制，是指按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。本公司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，被投资单位为本公司的合营企业。

重大影响，是指对被投资单位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。本公司能够对被投资单位施加重大影响的，被投资单位为

本公司联营企业。

(2) 初始投资成本的确定

1) 企业合并形成的长期股权投资

对于同一控制下的企业合并形成的对子公司的长期股权投资，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。长期股权投资初始投资成本与支付对价账面价值之间的差额，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时，调整留存收益。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，按上述原则确认的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。

对于非同一控制下的企业合并形成的对子公司的长期股权投资，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初始投资成本。

2) 通过企业合并以外的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。

(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，除非投资符合持有待售的条件。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，同时调整长期股权投资的成本。

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（简称“其他所有者权益变动”），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、其他综合收益及其他所有者权益变动的份额时，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和其他综合收益等进行调整后确认。

公司与联营企业、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，但投出或出售的资产构成业务的除外。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。

公司对合营企业或联营企业发生的净亏损，除负有承担额外损失义务外，以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对合营企业或联营企业净投资的长期权益减记至零为限。合营企业或联营企业以后实现净利润的，公司在收益分享额弥补未确认的亏损分担额后，恢复确认收益分享额。

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。

部分处置权益法核算的长期股权投资，剩余股权仍采用权益法核算的，原权益法核算确认的其他综合收益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结转，其他所有者权益变动按比例结转入当期损益。

因处置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，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，其他所有者权益变动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，对于取得被投资单位控制权之前确认的其他综合收益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比例结转，因采用权益法核算确认的其他所有者权益变动按比例结转入当期损益；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，确认为金融资产，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，对于取得被投资单位控制权之前确认的其他综合收益和其他所有者权益变动全部结转。

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，属于一揽子交易的，各项交易作为一项处置子公司股权投资并丧失控制权的交易进行会计处理；在丧失控制权之前每一次处置价款与所处置的股权对应得长期股权投资账面价值之间的差额，在个别财务报表中，先确认为其他综合收益，到丧失控制权时再一并转入丧失控制权的当期损益。不属于一揽子交易的，对每一项交易分别进行会计处理。

15. 投资性房地产

(1). 如果采用成本计量模式的：

折旧或摊销方法

投资性房地产是指为赚取租金或资本增值，或两者兼有而持有的房地产，包括已出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权、已出租的建筑物（含自行建造或开发活动完成后用于出租的建筑物以及正在建造或开发过程中将来用于出租的建筑物）。

本公司对现有投资性房地产采用成本模式计量。与投资性房地产有关的后续支出，在相关的经济利益很可能流入且其成本能够可靠的计量时，计入投资性房地产成本；否则，于发生时计入当期损益。对按照成本模式计量的投资性房地产—出租用建筑物采用与本公司固定资产相同的折旧政策，出租用土地使用权按与无形资产相同的摊销政策执行。

16. 固定资产

(1). 确认条件

√适用 □不适用

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

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

固定资产按成本（并考虑预计弃置费用因素的影响）进行初始计量。

与固定资产有关的后续支出，在与其有关的经济利益很可能流入且其成本能够可靠计量时，计入固定资产成本；对于被替换的部分，终止确认其账面价值；所有其他后续支出于发生时计入当期损益。

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

(2). 折旧方法

√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

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

- 1) 租赁期满后租赁资产的所有权归属于本公司；
- 2) 公司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。
- 5) 租赁资产性质特殊，如果不作较大改造，只有承租人才能使用。

公司在承租开始日，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。

17. 在建工程

√适用 □不适用

在建工程按实际发生的成本计量。实际成本包括建筑成本、安装成本、符合资本化条件的借款费用以及其他为使在建工程达到预定可使用状态前所发生的必要支出。在建工程在达到预定可使用状态时，转入固定资产并自次月起开始计提折旧。

18. 借款费用

√适用 □不适用

(1) 借款费用资本化的确认原则

公司发生的借款费用，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。

(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。

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。

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。

(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实际利率计算确定。

在资本化期间内，外币专门借款本金及利息的汇兑差额，予以资本化，计入符合资本化条件的资产的成本。除外币专门借款之外的其他外币借款本金及其利息所产生的汇兑差额计入当期损益。

19. 无形资产

(1). 计价方法、使用寿命、减值测试

√适用 □不适用

1) 无形资产的计价方法

①公司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。

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。

2) 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。

3) 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

公司将无法预见该资产为本公司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公司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

1) 划分研究阶段和开发阶段的具体标准

公司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。

2) 开发阶段支出资本化的具体条件

研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。开发阶段的支出同时满足下列条件的，确认为无形资产，不能满足下述条件的开发阶段的支出计入当期损益：

- 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。

无法区分研究阶段支出和开发阶段支出的，将发生的研发支出全部计入当期损益。

20. 长期资产减值

√适用 □不适用

长期股权投资、采用成本模式计量的投资性房地产、固定资产、在建工程、使用寿命有限的无形资产、油气资产等长期资产，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。

对于因企业合并形成的商誉、使用寿命不确定的无形资产、尚未达到可使用状态的无形资产，无论是否存在减值迹象，至少在每年年度终了进行减值测试。

本公司进行商誉减值测试，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。相关的资产组或者资产组组合，是能够从企业合并的协同效应中受益的资产组或者资产组组合。

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。然后对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较其账面价值与可收回金额，如可收回金额低于账面价值的，减值损失金额首先抵减分摊至资产组或者资产组组合中商誉的账面价值，再根据资产组或者资产组组合中除商誉之外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。

上述资产减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。

21. 长期待摊费用

√适用 □不适用

长期待摊费用为已经发生但应由本期和以后各期负担的分摊期限在一年以上的各项费用。长期待摊费用按费用项目的受益期限分期摊销。若长期待摊的费用项目不能使以后会计期间受益，则将尚未摊销的该项目的摊余价值全部转入当期损益。

22. 合同负债

(1). 合同负债的确认方法

√适用 □不适用

自 2020 年 1 月 1 日起的会计政策

本公司根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。本公司已收或应收客户对价而应向客户转让商品或提供服务的义务列示为合同负债。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。

23. 职工薪酬

(1). 短期薪酬的会计处理方法

√适用 □不适用

本公司在职工为本公司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。

本公司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，在职工为本公司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。

本公司发生的职工福利费，在实际发生时根据实际发生额计入当期损益或相关资产成本，其中，非货币性福利按照公允价值计量。

(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

本公司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，在职工为本公司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。此外，本公司还参与了由国家相关部门批准的企业年金计划/补充养老保险基金。本公司按职工工资总额的一定比例向年金计划/当地社会保险机构缴费，相应支出计入当期损益或相关资产成本。

2) 设定受益计划

本公司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，本公司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

本公司向职工提供辞退福利的，在下列两者孰早日确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益：公司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；公司确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时。

(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

与或有事项相关的义务同时满足下列条件时，本公司将其确认为预计负债：

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

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。

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。

所需支出存在一个连续范围，且该范围内各种结果发生的可能性相同的，最佳估计数按照该范围内的中间值确定；在其他情况下，最佳估计数分别下列情况处理：

- 或有事项涉及单个项目的，按照最可能发生金额确定。
- 或有事项涉及多个项目的，按照各种可能结果及相关概率计算确定。

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。

本公司在资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核，有确凿证据表明该账面价值不能反映当前最佳估计数的，按照当前最佳估计数对该账面价值进行调整。

25. 股份支付

适用 不适用

本公司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。本公司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。

(1) 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。对于授予后立即可行权的股份支付交易，在授予日按照权益工具的公允价值计入相关成本或费用，相应增加资本公积。对于授予后完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的股份支付交易，在等待期内每个资产负债表日，本公司根据对可行权权益工具数量的最佳估计，按照授予日公允价值，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。

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。

在等待期内，如果取消了授予的权益工具，则本公司对取消所授予的权益性工具作为加速行权处理，将剩余等待期内应确认的金额立即计入当期损益，同时确认资本公积。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。

(2) 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，按照本公司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。授予后立即可行权的股份支付交易，本公司在授予日按照承担负债的公允价值计入相关成本或费用，相应增加负债。对于授予后完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的股份支付交易，在等待期内的每个资产负债表日，本公司以对可行权情况的最佳估计为基础，按照本公司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，并相应计入负债。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

(1). 收入确认和计量所采用的会计政策

适用 不适用

自 2020 年 1 月 1 日起收入确认和计量所采用的会计政策

本公司在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务控制权时确认收入。取得相关商品或服务控制权，是指能够主导该商品或服务的使用并从中获得几乎全部的经济利益。

合同中包含两项或多项履约义务的，本公司在合同开始日，按照各单项履约义务所承诺商品或服务的单独售价的相对比例，将交易价格分摊至各单项履约义务。本公司按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。

交易价格是指本公司因向客户转让商品或服务而预期有权收取的对价金额，不包括代第三方收取的款项以及预期将退还给客户的款项。本公司根据合同条款，结合其以往的习惯做法确定交易价格，并在确定交易价格时，考虑可变对价、合同中存在的重大融资成分、非现金对价、应付客户对价等因素的影响。本公司以不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额确定包含可变对价的交易价格。合同中存在重大融资成分的，本公司按照假定客户在取得商品或服务控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格，并在合同期间内采用实际利率法摊销该交易价格与合同对价之间的差额。

履约义务是在某一时段内履行、还是在某一时点履行，取决于合同条款及相关法律规定。满足下列条件之一的，属于在某一时段内履行履约义务，否则，属于在某一时点履行履约义务：

- 客户在本公司履约的同时即取得并消耗本公司履约所带来的经济利益。
- 客户能够控制本公司履约过程中在建的商品。
- 本公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本公司在整个合同期内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

工程承包业务收入工程承包合同履行业务属于在某一时段内履行的，本公司按照履约进度确认收入。当履约进度能够合理确定时，在资产负债表日，按照合同总收入乘以履约进度扣除以前会计期间累计已确认收入后的金额，确认为当期合同收入；同时，按照合同预计总成本乘以完工进度扣除以前会计期间累计已确认费用后的金额，确认为当期合同费用。履约进度按本公司为履行履约义务而发生的支出或投入来衡量，该进度基于每份合同截至资产负债表日累计已发生的成本占预计总成本的比例确定。当履约进度不能合理确定时，已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

2020 年 1 月 1 日前的会计政策

(1) 销售商品收入确认的一般原则

本公司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公司，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。本公司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

本公司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。

本公司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公司、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。

本公司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。

(2). 同类业务采用不同经营模式导致收入确认会计政策存在差异的情况

适用 不适用

27. 合同成本

适用 不适用

自 2020 年 1 月 1 日起的会计政策

合同成本包括合同履约成本与合同取得成本。

本公司为履行合同而发生的成本,不属于存货、固定资产或无形资产等相关准则规范范围的,在满足下列条件时作为合同履约成本确认为一项资产:

- 该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关。
- 该成本增加了本公司未来用于履行履约义务的资源。
- 该成本预期能够收回。

本公司为取得合同发生的增量成本预期能够收回的,作为合同取得成本确认为一项资产。

与合同成本有关的资产采用与该资产相关的商品或服务收入确认相同的基础进行摊销;但是对于合同取得成本摊销期限未超过一年的,本公司在发生时将其计入当期损益。

与合同成本有关的资产,其账面价值高于下列两项的差额的,本公司对超出部分计提减值准备,并确认为资产减值损失:

- (1) 因转让与该资产相关的商品或服务预期能够取得的剩余对价;
- (2) 为转让该相关商品或服务估计将要发生的成本。

以前期间减值的因素之后发生变化,使得前述差额高于该资产账面价值的,本公司转回原已计提的减值准备,并计入当期损益,但转回后的资产账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该资产在转回日的账面价值。

28. 政府补助

适用 不适用

(1) 类型

政府补助,是本公司从政府无偿取得的货币性资产或非货币性资产,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,是指本公司取得的、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。

本公司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。

本公司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,本公司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。

(2) 确认时点

政府补助在本公司能够满足其所附的条件并且能够收到时,予以确认。

(3) 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(与本公司日常活动相关的,计入其他收益;与本公司日常活动无关的,计入营业外收入);

与收益相关的政府补助,用于补偿本公司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（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）或冲减相关成本费用或损失；用于补偿本公司已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）或冲减相关成本费用或损失。

本公司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公司提供贷款的，本公司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公司的，本公司将对应的贴息冲减相关借款费用。

29. 递延所得税资产/递延所得税负债

√适用 □不适用

所得税包括当期所得税和递延所得税。除因企业合并和直接计入所有者权益(包括其他综合收益)的交易或者事项产生的所得税外，本公司将当期所得税和递延所得税计入当期损益。

递延所得税资产和递延所得税负债根据资产和负债的计税基础与其账面价值的差额(暂时性差异)计算确认。

对于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；
- 既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额(或可抵扣亏损)的交易或事项。

对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的应纳税暂时性差异，确认递延所得税负债，除非本公司能够控制该暂时性差异转回的时间且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，当该暂时性差异在可预见的未来很可能转回且未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额时，确认递延所得税资产。

资产负债表日，对于递延所得税资产和递延所得税负债，根据税法规定，按照预期收回相关资产或清偿相关负债期间的适用税率计量。

资产负债表日，本公司对递延所得税资产的账面价值进行复核。如果未来期间很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的利益，则减记递延所得税资产的账面价值。在很可能获得足够的应纳税所得额时，减记的金额予以转回。

当拥有以净额结算的法定权利，且意图以净额结算或取得资产、清偿负债同时进行，当期

所得税资产及当期所得税负债以抵销后的净额列报。

资产负债表日，递延所得税资产及递延所得税负债在同时满足以下条件时以抵销后的净额列示：

- 纳税主体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；
- 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。

30. 租赁

(1). 经营租赁的会计处理方法

√适用 不适用

1) 公司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。公司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公司承担的与租赁相关的费用时，公司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) 公司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。公司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。

公司承担了应由承租方承担的与租赁相关的费用时，公司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：公司在承租开始日，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。公司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。公司发生的初始直接费用，计入租入资产价值。

2) 融资租出资产：公司在租赁开始日，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。公司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。

31. 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公司处置或被本公司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。

持续经营损益和终止经营损益在利润表中分别列示。终止经营的减值损失和转回金额等经营损益及处置损益作为终止经营损益列报。对于当期列报的终止经营，本公司在当期财务报表中，将原来作为持续经营损益列报的信息重新作为可比会计期间的终止经营损益列报。

32. 重要会计政策和会计估计的变更

(1). 重要会计政策变更

√适用 □不适用

其他说明

1) 执行《企业会计准则第 14 号——收入》(2017 年修订)(以下简称“新收入准则”)

财政部于 2017 年度修订了《企业会计准则第 14 号——收入》。修订后的准则规定，首次执行该准则应当根据累积影响数调整当年年初留存收益及财务报表其他相关项目金额，对可比期间信息不予调整。

本公司自 2020 年 1 月 1 日起执行新收入准则。根据准则的规定，本公司仅对在首次执行日尚未完成的合同的累积影响数调整 2020 年年初留存收益以及财务报表其他相关项目金额，比较财务报表不做调整。执行该准则的主要影响如下：

会计政策变更的内容和原因	审批程序	受影响的报表项目	对 2020 年 1 月 1 日余额的影响金额	
			合并	母公司
将与建造合同相关、不满足无条件收款权的已完工未结算、应收账款重分类至合同资产，将与建造合同相关的已结算未完工、与建造合同相关的预收款项重分类至合同负债。	第六届董事会第二十二次会议	应收账款		
		存货	-4,400,909,758.38	-3,436,544,172.59
		合同资产	4,565,834,970.37	3,550,962,076.21
		预收款项	-896,271,614.58	-671,109,588.94
		合同负债	852,757,160.18	627,595,134.54
		其他流动资产	-43,514,454.40	-43,514,454.40
		预计负债	168,982,424.43	117,618,217.22
		递延所得税资产	547,002.84	470,563.00
		未分配利润	-3,510,209.60	-2,729,750.60

与原收入准则相比，执行新收入准则对 2020 年度财务报表相关项目的影响如下（增加/（减少））：

受影响的资产负债表项目	对 2020 年 12 月 31 日余额的影响金额	
	合并	母公司
存货	-1,929,320,826.23	-1,894,530,082.80
合同资产	1,927,589,788.76	1,892,830,356.99
合同负债	613,420,507.86	613,387,909.12
预收款项	-627,600,837.38	-627,568,238.64
应交税费	14,180,329.52	14,180,329.52
递延所得税资产	202,318.17	228,732.10
未分配利润	-1,528,719.30	-1,470,993.71

公司执行上述准则对 2020 年利润表项目无重大影响。

2) 执行《企业会计准则解释第 13 号》

财政部于 2019 年 12 月 10 日发布了《企业会计准则解释第 13 号》(财会〔2019〕21 号, 以下简称“解释第 13 号”), 自 2020 年 1 月 1 日起施行, 不要求追溯调整。

①关联方的认定

解释第 13 号明确了以下情形构成关联方: 企业与其所属企业集团的其他成员单位(包括母公司和子公司)的合营企业或联营企业; 企业的合营企业与企业的其他合营企业或联营企业。此外, 解释第 13 号也明确了仅仅同受一方重大影响的两方或两方以上的企业不构成关联方, 并补充说明了联营企业包括联营企业及其子公司, 合营企业包括合营企业及其子公司。

②业务的定义

解释第 13 号完善了业务构成的三个要素, 细化了构成业务的判断条件, 同时引入“集中度测试”选择, 以在一定程度上简化非同一控制下取得组合是否构成业务的判断等问题。

本公司自 2020 年 1 月 1 日起执行解释第 13 号, 比较财务报表不做调整, 执行解释第 13 号未对本公司财务状况和经营成果产生重大影响。

3) 执行《碳排放权交易有关会计处理暂行规定》

财政部于 2019 年 12 月 16 日发布了《碳排放权交易有关会计处理暂行规定》(财会[2019]22 号), 适用于按照《碳排放权交易管理暂行办法》等有关规定开展碳排放权交易业务的重点排放单位中的相关企业(以下简称重点排放企业)。该规定自 2020 年 1 月 1 日起施行, 重点排放企业应当采用未来适用法应用该规定。

本公司自 2020 年 1 月 1 日起执行该规定, 比较财务报表不做调整, 执行该规定未对本公司财务状况和经营成果产生重大影响。

4) 执行《新冠肺炎疫情相关租金减让会计处理规定》

财政部于 2020 年 6 月 19 日发布了《新冠肺炎疫情相关租金减让会计处理规定》(财会(2020)10 号), 自 2020 年 6 月 19 日起施行, 允许企业对 2020 年 1 月 1 日至该规定施行日之间发生的相关租金减让进行调整。按照该规定, 对于满足条件的由新冠肺炎疫情直接引发的租金减免、延期支付租金等租金减让, 企业可以选择采用简化方法进行会计处理。

本公司对于属于该规定适用范围的租金减让全部选择采用简化方法进行会计处理, 并对 2020 年 1 月 1 日至该规定施行日之间发生的相关租金减让根据该规定进行相应调整。

本公司自 2020 年 1 月 1 日起至规定施行日之间执行该规定, 未对公司财务状况和经营成果产生重大影响。

(2). 重要会计估计变更

□适用 √不适用

(3). 2020 年起首次执行新收入准则、新租赁准则调整首次执行当年年初财务报表相关情况

√适用 □不适用

合并资产负债表

单位:元 币种:人民币

项目	2019 年 12 月 31 日	2020 年 1 月 1 日	调整数
流动资产:			
货币资金	1,732,204,670.31	1,732,204,670.31	
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	4,837,527,877.62	4,837,527,877.62	
应收款项融资			
预付款项	338,402,162.27	338,402,162.27	
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	23,055,015.71	23,055,015.71	
其中: 应收利息	2,815,811.42	2,815,811.42	
应收股利			
买入返售金融资产			
存货	5,129,378,265.89	728,468,507.51	-4,400,909,758.38
合同资产		4,565,834,970.37	4,565,834,970.37
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	4,443,701,920.87	4,400,187,466.47	-43,514,454.40
流动资产合计	16,504,269,912.67	16,625,680,670.26	121,410,757.59
非流动资产:			
发放贷款和垫款			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	2,006,252,573.18	2,006,252,573.18	
其他权益工具投资	181,023,078.00	181,023,078.00	
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	10,761,571,159.30	10,761,571,159.30	
在建工程	670,874,018.36	670,874,018.36	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	1,134,629,544.48	1,134,629,544.48	
开发支出			
商誉	13,075,057.26	13,075,057.26	

长期待摊费用	77,665,431.11	77,665,431.11	
递延所得税资产	507,182,160.74	507,729,163.58	547,002.84
其他非流动资产			
非流动资产合计	15,352,273,022.43	15,352,820,025.27	547,002.84
资产总计	31,856,542,935.10	31,978,500,695.53	121,957,760.43
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			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款	6,862,938,533.84	6,862,938,533.84	
预收款项	896,841,046.83	569,432.25	-896,271,614.58
合同负债		852,757,160.18	852,757,160.18
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	137,424,595.62	137,424,595.62	
应交税费	439,122,831.37	439,122,831.37	
其他应付款	153,816,145.87	153,816,145.87	
其中：应付利息	29,486.11	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			
流动负债合计	8,490,143,153.53	8,446,628,699.13	-43,514,454.40
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	26,908,456.91	26,908,456.91	
长期应付职工薪酬			
预计负债	265,339,417.06	434,321,841.49	168,982,424.43
递延收益	158,594,514.41	158,594,514.41	
递延所得税负债	22,721,581.87	22,721,581.87	
其他非流动负债			
非流动负债合计	693,563,970.25	862,546,394.68	168,982,424.43
负债合计	9,183,707,123.78	9,309,175,093.81	125,467,970.03
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	68,881,661.47	68,881,661.47	
专项储备	421,769,177.09	421,769,177.09	
盈余公积	1,656,646,711.49	1,656,646,711.49	
一般风险准备			
未分配利润	11,844,047,878.33	11,840,537,668.73	-3,510,209.60
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计	22,660,640,434.49	22,657,130,224.89	-3,510,209.60
少数股东权益	12,195,376.83	12,195,376.83	
所有者权益（或股东权益）合计	22,672,835,811.32	22,669,325,601.72	-3,510,209.60
负债和所有者权益（或股东权益）总计	31,856,542,935.10	31,978,500,695.53	121,957,760.43

各项目调整情况的说明：

√适用 □不适用

于 2020 年 1 月 1 日本公司开始适用新收入准则，根据新的收入准则规定，将原归入存货自制半成品的已完工未结算的工程施工调整归入到合同资产，将原归入应收账款的工程项目质保金调整归入到合同资产，将原归入预收账款的工程项目预收款项调整归入到合同负债，将原归入存货跌价准备的亏损性合同减值损失调整归入到预计负债。

母公司资产负债表

单位：元 币种：人民币

项目	2019 年 12 月 31 日	2020 年 1 月 1 日	调整数
流动资产：			
货币资金	1,027,919,930.29	1,027,919,930.29	
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	4,986,278,619.15	4,986,278,619.15	
应收款项融资			
预付款项	223,621,157.20	223,621,157.20	
其他应收款	781,889,429.28	781,889,429.28	
其中：应收利息	524,340.95	524,340.95	
应收股利	198,000,000.00	198,000,000.00	
存货	3,755,938,983.16	319,394,810.57	-3,436,544,172.59
合同资产	不适用	3,550,962,076.21	3,550,962,076.21
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	3,691,196,789.04	3,647,682,334.64	-43,514,454.40
流动资产合计	14,466,844,908.12	14,537,748,357.34	70,903,449.22
非流动资产：			
债权投资			
其他债权投资			
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	181,023,078.00	181,023,078.00	
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	5,138,969,760.13	5,138,969,760.13	
在建工程	252,546,461.11	252,546,461.11	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	394,760,198.24	394,760,198.24	
开发支出			
商誉			
长期待摊费用	67,666,483.17	67,666,483.17	
递延所得税资产	289,477,864.43	289,948,427.43	470,563.00
其他非流动资产			
非流动资产合计	15,530,418,015.95	15,530,888,578.95	470,563.00
资产总计	29,997,262,924.07	30,068,636,936.29	71,374,012.22
流动负债：			
短期借款			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款	9,198,197,454.16	9,198,197,454.16	
预收款项	671,462,667.45	353,078.51	-671,109,588.94
合同负债	不适用	627,595,134.54	627,595,134.54
应付职工薪酬	96,835,849.98	96,835,849.98	
应交税费	54,769,050.85	54,769,050.85	
其他应付款	423,444,835.96	423,444,835.96	
其中：应付利息	29,486.11	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			
流动负债合计	10,444,709,858.40	10,401,195,404.00	-43,514,454.40
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	26,908,456.91	26,908,456.91	
长期应付职工薪酬			
预计负债	159,593,029.77	277,211,246.99	117,618,217.22
递延收益	84,998,060.25	84,998,060.25	
递延所得税负债	11,050,138.43	11,050,138.43	
其他非流动负债			
非流动负债合计	502,549,685.36	620,167,902.58	117,618,217.22
负债合计	10,947,259,543.76	11,021,363,306.58	74,103,762.82
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	30,249,777.59	30,249,777.59	
专项储备	412,312,659.65	412,312,659.65	
盈余公积	1,647,004,149.60	1,647,004,149.60	
未分配利润	8,293,693,995.60	8,290,964,245.00	-2,729,750.60
所有者权益（或股东权益）合计	19,050,003,380.31	19,047,273,629.71	-2,729,750.60
负债和所有者权益（或股东权益）总计	29,997,262,924.07	30,068,636,936.29	71,374,012.22

各项目调整情况的说明：

适用 不适用

于 2020 年 1 月 1 日本公司开始适用新收入准则，根据新的收入准则规定，将原归入存货自制半成品的已完工未结算的工程施工调整归入到合同资产，将原归入应收账款的工程项目质保金调整归入到合同资产，将原归入预收账款的工程项目预收款项调整归入到合同负债，将原归入存货跌价准备的亏损性合同减值损失调整归入到预计负债。

(4). 2020 年起首次执行新收入准则、新租赁准则追溯调整前期比较数据的说明

适用 不适用

于 2020 年 1 月 1 日本公司开始适用新收入准则，根据新的收入准则规定，将原归入存货自制半成品的已完工未结算的工程施工调整归入到合同资产，将原归入应收账款的工程项目质保金调整归入到合同资产，将原归入预收账款的工程项目预收款项调整归入到合同负债，将原归入存货跌价准备的亏损性合同减值损失调整归入到预计负债。调整后，合并报表总资产期初数增加 121,957,760.43 元，总负债期初数增加 125,467,970.03 元；母公司报表总资产期初数增加 74,103,762.82 元，总负债期初数增加 74,103,762.82 元。

33. 其他

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	13%、9%、6%、3%
城市维护建设税	以应交增值税及经国家税务局	7%

	正式审核批准的当期免抵税额为计税依据	
企业所得税	按应纳税所得额计缴	详见下表披露的存在不同企业所得税税率纳税主体的明细情况
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税额为计税依据	2%
房产税	房产原值的 70% / 房产租金收入	1.2%/12%

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
安捷材料试验有限公司	16.5
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
海油工程印度尼西亚有限公司	25
海油工程尼日利亚有限公司	30
海油工程国际有限公司	16.5
蓝海国际有限公司	0
海洋石油工程股份有限公司尼日利亚自贸区公司	30
美国高泰深海技术有限公司	21
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
海油工程加拿大有限公司	24
海油工程国际有限公司泰国公司	20
海油工程国际有限公司巴西公司	34

注：其他税项按国家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，所得税税率为 15%。

(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，所得税税率为 15%。

(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，所得税税率为 15%。2020 年 12 月，深圳海油工程水下技术有限公司申请 2020 年度高新技术企业资格复审及 2020 至 2022 年企业所得税税收优惠，并取得编号为 GR202044203585 的《高新技术企业证书》，有效期 3 年，所得税税率为 15%。

(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）。2019 年 12 月，北京高泰深海技术有限公司申请 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，并取得编号为 GR201911007589 的《高新技术企业证书》，有效期 3 年，所得税税率为 15%。

(5) 疫情期间，海洋石油工程（青岛）有限公司根据青岛市财政局、国家税务总局青岛市税务局关于明确疫情防控期间城镇土地使用税、房产税困难减免免税政策的通知（青财税[2020]5 号）减按 70%的比例缴纳 2020 年第一季度自有土地、房产的城镇土地使用税、房产税。

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。

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	16,338.42	12,160.77

银行存款	1,571,955,933.10	1,732,060,580.28
其他货币资金		131,929.26
合计	1,571,972,271.52	1,732,204,670.31
其中：存放在境外的款项总额	280,672,305.55	413,690,415.23

其他说明

其中因抵押、质押或冻结等对使用有限制，以及放在境外且资金汇回受到限制的货币资金明细为：

项目	期末余额	上年年末余额
保函保证金		131,929.26
合计		131,929.26

2、交易性金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		
其中：		
结构性存款	4,524,560,697.85	
合计	4,524,560,697.85	

其他说明：

□适用 √不适用

3、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	期末账面余额
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
1 年以内（含 1 年）	7,309,545,037.89
1 年以内小计	7,309,545,037.89
1 至 2 年	62,838,573.04
2 至 3 年	43,220,112.86
3 年以上	10,760,462.30
减：坏账准备	55,544,101.98
合计	7,370,820,084.11

(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										
按组合计提坏账准备	7,426,364,186.09	100.00	55,544,101.98	0.75	7,370,820,084.11	4,871,824,002.56	100.00	34,296,124.94	0.70	4,837,527,877.62
其中：										
账龄组合	826,812,927.81	11.13	55,544,101.98	6.72	771,268,825.83	571,920,118.02	11.74	34,296,124.94	6.00	537,623,993.08
关联方组合	6,599,551,258.28	88.87			6,599,551,258.28	4,299,903,884.54	88.26			4,299,903,884.54
合计	7,426,364,186.09	/	55,544,101.98	/	7,370,820,084.11	4,871,824,002.56	/	34,296,124.94	/	4,837,527,877.62

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: 账龄组合

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	826,812,927.81	55,544,101.98	6.72
关联方组合	6,599,551,258.28		
合计	7,426,364,186.09	55,544,101.98	

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	其他变动	
应收账款 坏账准备	34,296,124.94	32,994,250.87	9,204,626.67		-2,541,647.16	55,544,101.98
合计	34,296,124.94	32,994,250.87	9,204,626.67		-2,541,647.16	55,544,101.98

(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	6,533,725,214.43	87.98	
国家石油天然气管网集团有限公司	356,759,074.38	4.80	
Dangote Oil Refining	137,066,273.69	1.85	
DYNAMIC INDUSTRIES SAUDI ARABIA LTD	61,605,132.73	0.83	18,481,539.85
中海石油气电集团有限责任公司	52,030,146.47	0.70	
合计	7,141,185,841.70	96.16	18,481,539.85

4. 预付款项

(1). 预付款项按账龄列示

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1 年以内	267,094,660.40	86.95	331,916,719.03	98.08

1 至 2 年	38,820,393.61	12.64	6,485,443.24	1.92
2 至 3 年	1,279,672.80	0.41		
3 年以上				
合计	307,194,726.81	100.00	338,402,162.27	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(%)
天津舞钢钢铁销售有限公司	37,298,301.17	12.14
MITSUI & CO.,LTD.	35,676,910.74	11.61
Oil States Industries Inc	25,797,675.18	8.40
Subsea 7 Singapore Contracting Pte	25,103,185.24	8.17
MARINE PLATFORMS LTD	21,554,764.95	7.02
合计	145,430,837.28	47.34

5、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	252,417.74	2,815,811.42
应收股利	0	0
其他应收款	19,382,804.65	20,239,204.29
合计	19,635,222.39	23,055,015.71

应收利息

(1). 应收利息分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
定期存款		
委托贷款		
债券投资		
中海石油财务有限责任公司存款利息	252,417.74	1,099,709.06
银行理财产品利息		1,716,102.36
合计	252,417.74	2,815,811.42

(2). 重要逾期利息

□适用 √不适用

(3). 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

应收股利

(1). 应收股利

□适用 √不适用

(2). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

□适用 √不适用

(3). 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

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	期末账面余额
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
1 年以内（含 1 年）	8,106,702.41
1 年以内小计	8,106,702.41
1 至 2 年	4,753,145.43
2 至 3 年	523,837.00
3 年以上	10,861,312.72
减：坏账准备	4,862,192.91
合计	19,382,804.65

(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		3,449,064.00
押金、备用金、保证金	13,629,270.32	16,354,374.90
代垫款项	10,615,727.24	5,461,973.76
出口退税款		189,709.43
合计	24,244,997.56	25,455,122.09

(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)	
2020年1月1日余额	467,397.37		4,748,520.43	5,215,917.80
2020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	231,185.04		9,115.59	240,300.63
本期转销				
本期核销				

其他变动	-56,621.82		-56,802.44	-113,424.26
2020年12月31日余额	179,590.51		4,682,602.40	4,862,192.91

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

其他应收款项账面余额变动如下：

账面余额	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)	
上年年末余额	20,706,601.66		4,748,520.43	25,455,122.09
上年年末余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期新增				
本期终止确认	1,085,480.36		9,115.59	1,094,595.95
其他变动	-58,726.14		-56,802.44	-115,528.58
期末余额	19,562,395.16		4,682,602.40	24,244,997.56

(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	其他变动	
按单项计提坏账准备	4,748,520.43		9,115.59		-56,802.44	4,682,602.40
按组合计提坏账准备	467,397.37		231,185.04		-56,621.82	179,590.51
合计	5,215,917.80		240,300.63		-113,424.26	4,862,192.91

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

中海油能源发展股份有限公司	代垫款项	5,638,982.09	1 年以内	23.26	
中华人民共和国深圳海关	保证金	5,609,011.03	注	23.13	
太原荣利贸易有限公司	往来款	2,151,453.41	3 年以上	8.87	2,151,453.41
克瓦纳海工(青岛)工程技术有限责任公司	往来款	1,711,324.79	3 年以上	7.06	1,711,324.79
深圳市科大置业管理有限公司	押金	1,168,586.99	1-2 年	4.82	
合计	/	16,279,358.31	/	67.14	3,862,778.20

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 2-3 年 1,500,000.00 元，3 年以上 4,109,011.03 元。

(7). 涉及政府补助的应收款项

适用 不适用

(8). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

适用 不适用

(9). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债的金额

适用 不适用

其他说明：

√适用 □不适用

按坏账计提方法分类披露：

类别	期末余额					上年年末余额				
	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	4,682,602.40	19.31	4,682,602.40	100.00		4,748,520.43	18.65	4,748,520.43	100.00	
按组合计提坏账准备	19,562,395.16	80.69	179,590.51	0.92	19,382,804.65	20,706,601.66	81.35	467,397.37	2.26	20,239,204.29
其中：										
账龄组合	290,607.49	1.20	179,590.51	61.80	111,016.98	4,236,726.09	16.65	467,397.37	11.03	3,769,328.72
备用金及押金组合	13,629,270.32	56.22			13,629,270.32	16,354,374.90	64.25			16,354,374.90
关联方组合	5,642,517.35	23.27			5,642,517.35	115,500.67	0.45			115,500.67
合计	24,244,997.56	100.00	4,862,192.91		19,382,804.65	25,455,122.09	100.00	5,215,917.80		20,239,204.29

按单项计提坏账准备：

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
太原荣利贸易有限公司	2,151,453.41	2,151,453.41	100.00	对方无偿付能力
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	100.00	对方无偿付能力
Bassam Mohsen Foundations Contractors	478,810.73	478,810.73	100.00	对方无偿付能力
Abdullah Hashim Industrial Gases	341,013.47	341,013.47	100.00	对方无偿付能力
合计	4,682,602.40	4,682,602.40		

按组合计提坏账准备：

名称	期末余额		
	其他应收款项	坏账准备	计提比例 (%)
账龄组合	290,607.49	179,590.51	61.80
其中：1 年以内 (含 1 年)	110,605.78		
1-2 年 (含 2 年)			
2-3 年 (含 3 年)	1,028.01	616.81	60.00

名称	期末余额		
	其他应收款项	坏账准备	计提比例 (%)
3 年以上	178,973.70	178,973.70	100.00
备用金及押金组合	13,629,270.32		
关联方组合	5,642,517.35		
合计	19,562,395.16	179,590.51	

6、 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	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	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						
合同履约成本						
工程备料	1,066,625,621.77	82,580,449.61	984,045,172.16	788,978,069.34	60,509,561.83	728,468,507.51
合同履约成本	27,177,681.08		27,177,681.08			
工程施工						
合计	1,093,803,302.85	82,580,449.61	1,011,222,853.24	788,978,069.34	60,509,561.83	728,468,507.51

其中工程备料明细如下：

项目	期末余额			上年期末余额		
	账目余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备	账面价值
工程备料	1,066,625,621.77	82,580,449.61	984,045,172.16	788,978,069.34	60,509,561.83	728,468,507.51

其中：						
一般钢材	276,809,096.26	51,098,606.87	225,710,489.39	96,799,548.40	50,616,843.65	46,182,704.75
进口材料	56,267,282.76	2,234,890.03	54,032,392.73	59,043,756.14	1,441,755.57	57,602,000.57
电工材料	56,898,090.93	6,620,721.98	50,277,368.95	52,708,837.62	416,325.18	52,292,512.44
其他材料	676,651,151.82	22,626,230.73	654,024,921.09	580,425,927.18	8,034,637.43	572,391,289.75

(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						
合同履约成本						
工程备料	60,509,561.83	32,529,010.31		10,458,122.53		82,580,449.61
合同履约成本						
工程施工						
合计	60,509,561.83	32,529,010.31		10,458,122.53		82,580,449.61

其中工程备料明细：

项目	上年年末余额	年初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
			计提	其他	转回或转销	其他	
工程备料	60,509,561.83	60,509,561.83	32,529,010.31		10,458,122.53		82,580,449.61
其中：							
一般钢材	50,616,843.65	50,616,843.65	10,939,885.75		10,458,122.53		51,098,606.87
进口材料	1,441,755.57	1,441,755.57	793,134.46				2,234,890.03
电工材料	416,325.18	416,325.18	6,204,396.80				6,620,721.98
其他材料	8,034,637.43	8,034,637.43	14,591,593.30				22,626,230.73

7、合同资产

(1). 合同资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
建造合同形成的已完工未结算资产	1,929,320,826.23	1,731,037.47	1,927,589,788.76	4,569,892,182.81	4,057,212.44	4,565,834,970.37
合计	1,929,320,826.23	1,731,037.47	1,927,589,788.76	4,569,892,182.81	4,057,212.44	4,565,834,970.37

(2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √不适用

(3). 本期合同资产计提减值准备情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	年初余额	本期计	本期转回	本期转	其他	期末余额

		提		销/核 销		
建造合同形成的已完工未结算资产	4,057,212.44		2,302,434.19		-23,740.78	1,731,037.47
合计	4,057,212.44		2,302,434.19		-23,740.78	1,731,037.47

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

合同资产按减值计提方法分类披露：

类别	期末余额				账面价值
	账面余额		减值准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按组合计提减值准备	1,929,320,826.23	100.00	1,731,037.47	0.09	1,927,589,788.76
其中：					
信用风险特征组合	1,929,320,826.23	100.00	1,731,037.47	0.09	1,927,589,788.76
合计	1,929,320,826.23	100.00	1,731,037.47		1,927,589,788.76

按组合计提减值准备：

名称	期末余额		
	合同资产	减值准备	计提比例 (%)
信用风险特征组合	1,929,320,826.23	1,731,037.47	0.09
合计	1,929,320,826.23	1,731,037.47	

8、其他流动资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
合同取得成本		
应收退货成本		
银行理财产品		4,070,000,000.00
留抵的增值税进项税	119,418,558.31	324,380,536.93
预缴企业所得税	6,202,306.93	5,806,929.54
其他	2,824,431.15	
合计	128,445,296.39	4,400,187,466.47

9、债权投资

(1). 债权投资情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
三年期可转让大额存单	1,201,974,941.04		1,201,974,941.04			
合计	1,201,974,941.04		1,201,974,941.04			

(2). 期末重要的债权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额				期初余额			
	面值	票面利率	实际利率	到期日	面值	票面利率	实际利率	到期日
工商银行天津分所大额存单	100,000,000.00	3.9875%	3.9875%	2023/12/31				
工商银行天津分所大额存单	200,000,000.00	3.9875%	3.9875%	2023/12/21				
工商银行天津分所大额存单	200,000,000.00	3.9875%	3.9875%	2023/12/30				
工商银行天津分所大额存单	200,000,000.00	3.9875%	3.9875%	2023/12/21				
农业银行天津塘沽分行大额存单	200,000,000.00	3.9875%	3.9875%	2023/12/4				
农业银行天津塘沽分行大额存单	300,000,000.00	3.9875%	3.9875%	2023/12/4				
合计	1,200,000,000.00	/	/	/		/	/	/

(3). 减值准备计提情况

□适用 √不适用

10、长期股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初 余额	本期增减变动								期末 余额	减值 准备 期末 余额	
		追加投资	减少 投资	权益法下确认的 投资损益	其他综 合收益 调整	其他 权益 变动	宣告发放 现金股利 或利润	计提 减值 准备	其他			
一、合营企业												
中海福陆重工有限公司	2,004,893,086.87	175,496,485.47		-129,257,560.96						35,482,951.41	2,086,614,962.79	
小计	2,004,893,086.87	175,496,485.47		-129,257,560.96						35,482,951.41	2,086,614,962.79	
二、联营企业												
克瓦纳海工（青岛）工程技术有限责任公司												
天津中合海洋能源工程有限公司	1,359,486.31			-1,359,486.31								
小计	1,359,486.31			-1,359,486.31								
合计	2,006,252,573.18	175,496,485.47		-130,617,047.27						35,482,951.41	2,086,614,962.79	

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 40.00%，初始投资成本 8,125,788.00 元，损益调整为-8,125,788.00 元，期末余额为 0.00 元。

11、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	103,421,400.00	110,351,700.00
中海石油财务有限责任公司	70,671,378.00	70,671,378.00
合计	174,092,778.00	181,023,078.00

(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		66,737,289.51			非交易性权益工具	
中海石油财务有限责任公司	9,146,401.38				非交易性权益工具	

12、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	9,279,286,972.55	10,757,084,043.86
固定资产清理	5,476,206.29	4,487,115.44
合计	9,284,763,178.84	10,761,571,159.30

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	3,500,247,733.69	3,326,146,691.91	13,522,209,312.09	173,217,179.70	20,521,820,917.39
2.本期增加金额	159,052,881.77	167,666,330.50	-128,357,314.15	2,344,266.73	200,706,164.85
(1) 购置		108,929,405.88	2,803,891.25	2,447,226.81	114,180,523.94
(2) 在建工程转入	159,184,062.39	59,174,646.04	-15,504,960.78		202,853,747.65
(3) 企业合并增加					
(4) 外币报表折算	-131,180.62	-437,721.42	-115,656,244.62	-102,960.08	-116,328,106.74
3.本期减少金额		56,377,695.95	1,113,774,090.33	14,479,023.91	1,184,630,810.19
(1) 处置或报废		56,377,695.95	2,610,100.00	14,479,023.91	73,466,819.86
(2) 其他（注）			1,111,163,990.33		1,111,163,990.33
4.期末余额	3,659,300,615.46	3,437,435,326.46	12,280,077,907.61	161,082,422.52	19,537,896,272.05
二、累计折旧					
1.期初余额	1,522,760,406.67	2,505,219,695.53	5,428,654,131.32	142,607,284.91	9,599,241,518.43
2.本期增加金额	148,928,572.88	152,216,729.80	549,875,439.70	5,891,905.29	856,912,647.67
(1) 计提	149,001,779.88	152,563,756.44	631,545,233.54	5,973,594.25	939,084,364.11

(2) 外币报表折算	-73,207.00	-347,026.64	-81,669,793.84	-81,688.96	-82,171,716.44
3.本期减少金额		49,858,609.59	300,150,490.42	13,031,121.69	363,040,221.70
(1) 处置或报废		49,858,609.59	2,349,090.00	13,031,121.69	65,238,821.28
(2) 其他(注2)			297,801,400.42		297,801,400.42
4.期末余额	1,671,688,979.55	2,607,577,815.74	5,678,379,080.60	135,468,068.51	10,093,113,944.40
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	1,832,936,631.67	819,037,159.86	6,601,698,827.01	25,614,354.01	9,279,286,972.55
2.期初账面价值	1,822,812,322.78	810,106,645.52	8,093,555,180.77	30,609,894.79	10,757,084,043.86

注 1：账目原值-本期增加金额-在建工程转入，是指本公司运输设备在建工程转入负数系管道挖沟工程船（DP）竣工决算调整预转固价值。

注 2：账目原值-本期减少金额-其他，是指本公司运输设备本期固定资产账面原值及累计折旧其他减少为海洋石油 291 船加装 A 吊挖沟机改造项目转入在建工程。

(2). 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	287,822,244.97	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		4,487,115.44
机器设备	4,266,180.90	
电子设备	1,210,025.39	
合计	5,476,206.29	4,487,115.44

13、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	2,044,012,818.65	670,874,018.36
工程物资		
合计	2,044,012,818.65	670,874,018.36

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
犁式挖沟机及 A 吊购置项目	926,924,488.07		926,924,488.07	104,318,084.51		104,318,084.51
临港基地建设项目	693,345,256.30		693,345,256.30	248,458,199.84		248,458,199.84
ROV 式柔性管缆挖沟机	112,949,248.66		112,949,248.66	328,587.27		328,587.27
三期水域疏浚项目	82,471,526.84		82,471,526.84	22,769,086.36		22,769,086.36
国家油气管道应急救援项目 一期	70,975,081.10		70,975,081.10	70,262,291.45		70,262,291.45
HYSY201 船新建第一节托管架	37,976,435.13		37,976,435.13			
3#涂装车间建设项目	29,722,222.30		29,722,222.30	711,533.42		711,533.42
两台 3000 米级工作型 ROV--LARS 部分	22,369,809.63		22,369,809.63	22,213,809.63		22,213,809.63
蓝鲸钩头改造	16,267,261.92		16,267,261.92	17,057,580.78		17,057,580.78
深水软铺系统塔顶导向轮升级项目	9,214,362.68		9,214,362.68	2,560,251.77		2,560,251.77
50 吨张紧器购置项目	8,896,007.07		8,896,007.07	50,019.07		50,019.07
应急指挥中心建设项目	6,686,045.73		6,686,045.73	5,681,598.13		5,681,598.13
5#滑道扩建项目				154,167,007.54		154,167,007.54
其他项目	26,215,073.22		26,215,073.22	22,295,968.59		22,295,968.59
合计	2,044,012,818.65		2,044,012,818.65	670,874,018.36		670,874,018.36

(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	本期利息资本化率 (%)	资金来源
犁式挖沟机及 A 吊购置项目	228,472,100.00	104,318,084.51	822,606,403.56			926,924,488.07	49.70	50.00%			自筹资金
临港基地建设项目	2,495,143,000.00	248,458,199.84	444,887,056.46			693,345,256.30	43.00	46.00%			自筹资金
ROV 式柔性管缆挖沟机	150,029,700.00	328,587.27	112,620,661.39			112,949,248.66	75.28	80.00%			自筹资金
三期水域疏浚项目	89,820,000.00	22,769,086.36	59,702,440.48			82,471,526.84	91.82	95.00%			自筹资金
国家油气管道应急救援项目一期	90,000,000.00	70,262,291.45	712,789.65			70,975,081.10	78.86	80.00%			政府拨款
HYSY201 船新建第一节托管架	48,420,000.00		37,976,435.13			37,976,435.13	78.43	80.00%			自筹资金
3#涂装车间建设项目	96,880,000.00	711,533.42	29,010,688.88			29,722,222.30	30.68	35.00%			自筹资金
两台 3000 米级工作型 ROV--LARS 部分	22,300,000.00	22,213,809.63	156,000.00			22,369,809.63	100.31	99.00%			自筹资金
蓝鲸钩头改造	26,781,800.00	17,057,580.78	313,159.57		1,103,478.43	16,267,261.92	60.74	64.90%			自筹资金
深水软铺系统塔顶导向轮升级项目	9,800,000.00	2,560,251.77	6,654,110.91			9,214,362.68	94.02	99.00%			自筹资金

2020 年年度报告

50 吨张紧器购置项目	30,756,300.00	50,019.07	8,845,988.00			8,896,007.07	28.92	34.00%			自筹资金
应急指挥中心建设项目	7,500,000.00	5,681,598.13	1,004,447.60			6,686,045.73	89.15	94.00%			自筹资金
5#滑道扩建项目	98,950,000.00	154,167,007.54	2,714,152.04	156,881,159.58			82.64	100.00%			自筹资金
其他项目		22,295,968.59	53,727,576.42	45,972,588.07	3,835,883.72	26,215,073.22					自筹资金
合计	3,394,852,900.00	670,874,018.36	1,580,931,910.09	202,853,747.65	4,939,362.15	2,044,012,818.65	/	/		/	/

14、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	软件	合计
一、账面原值			
1.期初余额	1,320,659,101.97	178,144,912.57	1,498,804,014.54
2.本期增加金额		12,300,260.41	12,300,260.41
(1)购置		12,441,592.51	12,441,592.51
(2)内部研发			
(3)企业合并增加			
(4)外币报表折算		-141,332.10	-141,332.10
3.本期减少金额			
(1)处置			
(2)失效且终止确认的部分			
(3)其他			
4.期末余额	1,320,659,101.97	190,445,172.98	1,511,104,274.95
二、累计摊销			
1.期初余额	209,600,187.01	154,574,283.05	364,174,470.06
2.本期增加金额	26,997,350.83	10,778,155.92	37,775,506.75
(1)计提	26,997,350.83	10,891,637.86	37,888,988.69
(2)外币报表折算		-113,481.94	-113,481.94
3.本期减少金额			
(1)处置			
4.期末余额	236,597,537.84	165,352,438.97	401,949,976.81
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	1,084,061,564.13	25,092,734.01	1,109,154,298.14
2.期初账面价值	1,111,058,914.96	23,570,629.52	1,134,629,544.48

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

15、商誉

(1). 商誉账面原值

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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

(2). 商誉减值准备

□适用 √不适用

(3). 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

□适用 √不适用

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

□适用 √不适用

(5). 商誉减值测试的影响

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

16、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	63,341,618.50	2,368,800.00	4,295,689.09		61,414,729.41
装修费	11,788,747.13		5,450,971.45		6,337,775.68
软件使用费	2,535,065.48	1,954,892.94	918,720.58		3,571,237.84
船舶坞修费		35,402,599.18	5,759,632.70		29,642,966.48
合计	77,665,431.11	39,726,292.12	16,425,013.82		100,966,709.41

17、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	229,168,114.99	34,375,806.56	237,481,140.46	35,622,171.09
内部交易未实现利润	559,587,483.36	139,896,870.84	595,034,461.05	148,767,608.68
可抵扣亏损	825,600,209.96	124,831,327.97	1,176,057,799.11	177,390,188.40
预计负债	105,746,387.29	15,861,958.09	105,746,387.29	15,861,958.09
未取得发票的成本挂账	401,143,658.78	60,171,548.82	682,879,527.03	102,431,928.84

递延收益	204,419,813.63	30,662,972.05	180,722,037.66	27,108,305.64
合计	2,325,665,668.01	405,800,484.33	2,977,921,352.60	507,182,160.74

(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				
计入其他综合收益的金融资产公允价值变动	66,737,289.51	10,010,593.43	73,667,589.51	11,050,138.43
资产折旧、摊销、折耗差异	111,786,197.92	16,767,929.68	77,809,622.91	11,671,443.44
交易性金融工具、衍生金融工具的估值	24,560,697.87	3,684,104.68		
合计	203,084,185.30	30,462,627.79	151,477,212.42	22,721,581.87

(3). 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

□适用 √不适用

(4). 未确认递延所得税资产明细

√适用 □不适用

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	244,046,946.35	256,890,723.24
可抵扣亏损	142,043.97	6,696,294.83
合计	244,188,990.32	263,587,018.07

(5). 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

年份	期末金额	期初金额	备注
2021 年度	118,015.86	1,637,276.12	
2022 年度		2,163,379.04	
2023 年度	24,028.11	2,895,639.67	
合计	142,043.97	6,696,294.83	/

18、短期借款

(1). 短期借款分类

√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	233,209,458.35	
合计	233,209,458.35	

短期借款分类的说明：

2020年6月本公司与国家开发银行签订资金借款合同，贷款金额为23,000.00万元，贷款期限由2020年6月18日至2021年6月18日，贷款资金用于支持企业受疫情影响复工复产达产所需的生产资料购买、人员工资支付、上下游贷款支付、社保缴纳、日常经营费用等用途，保障重大工程和重点项目尽早开工和建设的流动性需求，短期借款期末余额中包含应计利息3,209,458.35元。

(2). 已逾期未偿还的短期借款情况

□适用 √不适用

其中重要的已逾期未偿还的短期借款情况如下：

□适用 √不适用

19、应付账款**(1). 应付账款列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
工程项目款、材料款	7,534,314,527.32	6,862,938,533.84
合计	7,534,314,527.32	6,862,938,533.84

(2). 账龄超过1年的重要应付账款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
友联船厂（蛇口）有限公司	23,300,358.36	尚未完工结算
中船黄埔文冲船舶有限公司	9,800,316.93	尚未完工结算
CCCC INTERNATIONAL SHIPPING CORP.	7,036,582.66	尚未完工结算
合计	40,137,257.95	/

20、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		
其他	1,285,904.12	569,432.25

合计	1,285,904.12	569,432.25
----	--------------	------------

21、合同负债

(1). 合同负债情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
建造合同形成的已结算未完工款	613,420,507.86	852,757,160.18
合计	613,420,507.86	852,757,160.18

22、应付职工薪酬

(1). 应付职工薪酬列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	63,356,314.60	2,345,082,432.59	2,109,975,974.91	298,462,772.28
二、离职后福利-设定提存计划	74,068,281.02	293,333,931.71	367,402,212.73	
三、辞退福利		193,548.56	133,899.87	59,648.69
四、一年内到期的其他福利				
合计	137,424,595.62	2,638,609,912.86	2,477,512,087.51	298,522,420.97

(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		1,739,290,000.00	1,548,769,593.24	190,520,406.76
二、职工福利费		74,971,472.20	74,971,472.20	
三、社会保险费		120,091,359.34	120,091,359.34	
其中：医疗保险费		109,461,425.49	109,461,425.49	
工伤保险费		5,121,774.92	5,121,774.92	
生育保险费		5,508,158.93	5,508,158.93	
四、住房公积金		186,065,854.72	186,065,854.72	
五、工会经费和职工教育经费	58,108,894.98	59,974,929.65	44,487,800.70	73,596,023.93
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、其他	5,247,419.62	164,688,816.68	135,589,894.71	34,346,341.59
合计	63,356,314.60	2,345,082,432.59	2,109,975,974.91	298,462,772.28

(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		169,231,104.37	169,231,104.37	
2、失业保险费		5,764,241.36	5,764,241.36	
3、企业年金缴费	74,068,281.02	118,338,585.98	192,406,867.00	
合计	74,068,281.02	293,333,931.71	367,402,212.73	

23、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	445,029,634.76	291,516,418.71
企业所得税	78,972,888.23	94,834,238.52
个人所得税	13,646,190.54	25,240,354.84
城市维护建设税	413,610.59	3,943,491.89
房产税	3,046,741.02	2,923,745.20
印花税	3,517,547.99	2,872,488.84
教育费附加	294,016.85	2,815,360.83
土地使用税	1,395,609.60	1,656,354.15
土地增值税		9,072,777.12
其他	7,160,111.13	4,247,601.27
合计	553,476,350.71	439,122,831.37

24、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	379,108,083.77	153,786,659.76
合计	379,108,083.77	153,816,145.87

应付利息

(1). 分类列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
分期付息到期还本的长期借款利息	0	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	0	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

(1). 分类列示

□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	75,413,970.60	64,166,965.78
质保金、押金	183,270,341.57	52,832,480.53
科研经费	94,255,800.55	21,311,656.43
代扣待缴款	22,129,072.75	12,450,791.82
往来款	4,038,898.30	3,024,765.20
合计	379,108,083.77	153,786,659.76

(2). 账龄超过 1 年的重要其他应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
克瓦纳海工（青岛）工程技术有限责任公司	1,513,680.05	未到结算期
合计	1,513,680.05	/

其他说明：

□适用 √不适用

25、1 年内到期的非流动负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1 年内到期的长期借款	108,890.71	
1 年内到期的应付债券		
1 年内到期的长期应付款		
1 年内到期的租赁负债		
合计	108,890.71	

26、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	436,199,699.03	220,000,000.00

合计	436,199,699.03	220,000,000.00
----	----------------	----------------

长期借款分类的说明：

注 1：2017 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。

注 2：2020 年 7 月本公司与中国进出口银行天津分行签订借款合同，由中国进出口银行天津分行向本公司提供最高不超过 8,400.00 万美元的出口卖方信贷，贷款期限自贷款项下首次放款日起算，至最后还款日止两年。截至 2020 年 12 月 31 日，中国进出口银行天津分行向本公司贷款 3,313.46 万美元。贷款资金全部用于一般机电产品所需流动资金的资金需求（可用于置换前期已支付的自有资金）。

27、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	26,500,563.57	26,908,456.91
合计	26,500,563.57	26,908,456.91

专项应付款

(1). 按款项性质列示专项应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
863 项目科研经费	26,908,456.91		407,893.34	26,500,563.57	国家拨款
合计	26,908,456.91		407,893.34	26,500,563.57	/

28、预计负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	上年年末余额	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				
应付退货款				
其他				

合同预计损失	159,593,029.77	328,575,454.20	222,704,611.54	注 1
未决事项	105,746,387.29	105,746,387.29	105,746,387.29	注 2
合计	265,339,417.06	434,321,841.49	328,450,998.83	/

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 14 号—收入》、《企业会计准则第 13 号—或有事项》要求，待执行合同变成亏损合同的，该亏损合同产生的义务满足相关条件的，应当对亏损合同确认预计负债。合同预计损失 222,704,611.54 元为合同预计总成本超过合同总收入的项目根据履约进度确认的剩余的、为完成工程将要发生的预计损失。

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。

29、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	158,594,514.41	122,132,401.45	99,107,819.17	181,619,096.69	政府拨款
合计	158,594,514.41	122,132,401.45	99,107,819.17	181,619,096.69	/

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
场地配套设施费返还	50,964,666.35			1,365,125.08		49,599,541.27	与资产相关
保税区办公楼契税返还	4,500,750.00			353,000.00		4,147,750.00	与资产相关
大气污染防治中央专项资金		5,000,000.00		125,000.01		4,874,999.99	与资产相关
国家重大课题科研拨款	103,129,098.06	117,132,401.45	56,000.00	77,416,194.08	-19,792,500.00	122,996,805.43	与收益相关

30、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

31、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	81,536.73		4,229,701,980.28
其他资本公积	18,319,762.56			18,319,762.56
合计	4,247,940,206.11	81,536.73		4,248,021,742.84

32、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	62,617,451.08	-6,930,300.00			-1,039,545.00	-5,890,755.00		56,726,696.08
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	62,617,451.08	-6,930,300.00			-1,039,545.00	-5,890,755.00		56,726,696.08
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	6,264,210.39	54,144,483.47				54,414,361.02	-269,877.55	60,678,571.41
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								
现金流量套期储备								
外币财务报表折算差额	6,264,210.39	54,144,483.47				54,414,361.02	-269,877.55	60,678,571.41
其他综合收益合计	68,881,661.47	47,214,183.47			-1,039,545.00	48,523,606.02	-269,877.55	117,405,267.49

33、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	421,769,177.09	308,433,483.89	461,126,711.16	269,075,949.82
合计	421,769,177.09	308,433,483.89	461,126,711.16	269,075,949.82

34、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	1,567,500,843.08	61,462,420.49		1,628,963,263.57
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	1,656,646,711.49	61,462,420.49		1,718,109,131.98

35、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	11,844,047,878.33	12,086,008,009.88
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）	-3,510,209.60	
调整后期初未分配利润	11,840,537,668.73	12,086,008,009.88
加：本期归属于母公司所有者的净利润	363,299,190.50	27,926,761.89
减：提取法定盈余公积	61,462,420.49	48,819,153.44
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	265,281,288.00	221,067,740.00
转作股本的普通股股利		
期末未分配利润	11,877,093,150.74	11,844,047,878.33

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-3,510,209.60 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。

36、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	17,693,160,600.64	16,002,950,131.39	14,663,904,759.14	12,909,869,936.76
其他业务	169,415,710.33	18,999,671.92	46,489,571.34	12,041,352.98
合计	17,862,576,310.97	16,021,949,803.31	14,710,394,330.48	12,921,911,289.74

(2). 合同产生的收入的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合同分类	本期营业收入	上期营业收入
商品类型		
(1) 海洋工程总承包项目收入	12,664,737,861.46	11,640,743,281.21
(2) 海洋工程非总承包项目收入	2,151,396,431.99	1,868,115,446.95
其中：海上安装及海管铺设收入	1,394,034,035.59	1,086,175,332.89
维修收入	390,729,941.70	452,668,111.97
陆地建造收入	196,052,917.55	180,893,102.17
设计收入	170,579,537.15	148,378,899.92
(3) 非海洋工程项目收入	2,877,026,307.19	1,155,046,030.98
合计	17,693,160,600.64	14,663,904,759.14

合同产生的收入说明：

√适用 □不适用

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	12,939,447,633.79	72.44
JGC Fluor BC LNG Joint Venture	968,034,970.42	5.42
The Hongkong Electric Company, Limi	930,758,450.19	5.21
中海石油气电集团有限责任公司	680,908,667.91	3.81
Husky	523,969,259.98	2.93
合计	16,043,118,982.29	89.81

(3). 履约义务的说明

□适用 √不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

□适用 √不适用

37、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
城市维护建设税	57,075,438.28	16,679,572.79
教育费附加	24,511,882.82	7,079,437.61
房产税	19,361,125.19	22,222,357.20
土地使用税	5,700,316.34	6,119,536.97
车船使用税	633,223.12	632,262.32
印花税	20,515,217.74	17,051,129.71

地方教育费附加	16,341,255.19	4,847,422.09
其他	369,593.22	-767,134.01
合计	144,508,051.90	73,864,584.68

38、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	18,183,410.16	17,846,564.68
宣传及展览费	1,231,657.01	4,327,772.12
差旅费	210,710.32	2,971,375.16
长期待摊费用摊销	962,686.00	962,685.96
低值易耗品	34,542.05	85,010.56
折旧及无形资产摊销	520,805.51	450,561.60
办公及水电通讯费	606,712.49	213,919.36
租赁费	542,939.09	1,957,629.76
其他	3,257,854.05	7,023,318.03
合计	25,551,316.68	35,838,837.23

39、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	164,998,306.93	140,477,988.56
折旧及无形资产摊销	13,338,307.33	13,317,867.05
审计及咨询费	8,658,408.67	9,110,266.98
租赁费	6,564,979.32	10,869,913.49
物业管理费及绿化费	7,301,142.14	8,557,069.04
差旅费	2,811,365.27	4,699,770.70
税费	3,986,607.20	4,801,825.40
运输费	2,864,100.37	4,673,473.34
办公及水电通讯费	2,926,016.83	4,549,410.21
其他	19,031,842.00	38,071,072.68
合计	232,481,076.06	239,128,657.45

40、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
外包服务费	351,932,812.25	266,529,051.28
职工薪酬	163,623,992.81	148,916,909.11
船舶服务费	117,431,705.91	126,013,922.59
机物料消耗	121,879,148.46	99,481,073.02
制造费用	68,532,808.74	59,820,634.46
技术服务费	20,947,490.77	30,017,500.83
租赁费	5,935,891.47	4,787,940.49
差旅费	8,391,009.30	5,825,546.93
设计费	2,804,141.04	2,017,445.49

其他	121,230,218.36	130,940,937.61
合计	982,709,219.11	874,350,961.81

41、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	4,933,710.82	978,402.78
减：利息收入	-14,808,307.92	-18,094,932.98
汇兑损益	110,974,433.03	-9,559,847.86
其他	18,902,460.83	13,887,630.78
合计	120,002,296.76	-12,788,747.28

42、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
消费税退税	95,763,542.32	61,159,446.43
政府补助	79,259,319.17	72,677,295.70
个税手续费返还	3,323,528.32	1,224,144.79
进项税加计抵减	387,138.23	138,354.17
增值税退税	1,178,021.97	
合计	179,911,550.01	135,199,241.09

其他说明：

计入其他收益的政府补助：

补助项目	本期金额	上期金额	与资产相关/与收益相关
土地配套设施费返还	1,365,125.04	1,365,125.04	与资产相关
保税区办公楼契税返还	353,000.00	353,000.00	与资产相关
大气污染防治中央专项资金	125,000.01		与资产相关
科研补助	44,166,765.01	32,867,308.62	与收益相关
稳岗补贴	7,735,670.11	4,533,062.04	与收益相关
海域使用金返还		32,336,700.00	与收益相关
保函手续费返还		1,222,100.00	与收益相关
经济奖励资金	8,848,223.00		与收益相关
加工贸易保函手续费补贴	3,310,000.00		与收益相关
搬迁补助	3,000,000.00		与收益相关
工业增加值奖励项目	3,000,000.00		与收益相关
稳增长补助	2,309,300.00		与收益相关
港航补贴	1,478,600.00		与收益相关
青岛市企业技术改造综合奖补	1,460,000.00		与收益相关
其他	2,107,636.00		与收益相关
合计	27,356,884.05	35,276,925.04	

43、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	-95,134,095.86	-222,251,710.31
处置长期股权投资产生的投资收益		
交易性金融资产在持有期间的投资收益	115,200,061.65	
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	9,146,401.38	8,258,981.42
债权投资在持有期间取得的利息收入	1,974,941.04	
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		147,704,228.94
合计	31,187,308.21	-66,288,499.95

44、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	24,560,697.85	0
其中：衍生金融工具产生的公允价值变动收益	24,560,697.85	
交易性金融负债		
按公允价值计量的投资性房地产		
合计	24,560,697.85	0

衍生金融工具产生的公允价值变动收益 24,560,697.85 元为结构性存款产生的公允价值变动收益。

45、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
应收票据坏账损失		
应收账款坏账损失	23,789,624.20	16,463,361.07
其他应收款坏账损失	-240,300.63	1,155,073.78
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		
合同资产减值损失		
合计	23,549,323.57	17,618,434.85

46、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		

二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	32,529,010.31	450,485,251.77
三、长期股权投资减值损失		
四、投资性房地产减值损失		
五、固定资产减值损失		
六、工程物资减值损失		
七、在建工程减值损失		
八、生产性生物资产减值损失		
九、油气资产减值损失		
十、无形资产减值损失		
十一、商誉减值损失		
十二、其他		
十三、合同资产减值损失	-2,302,434.19	
合计	30,226,576.12	450,485,251.77

47、资产处置收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
固定资产处置损益	0	151,900.93
合计	0	151,900.93

48、营业外收入

营业外收入情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得合计			
其中：固定资产处置利得			
无形资产处置利得			
债务重组利得			
非货币性资产交换利得			
接受捐赠			
政府补助	56,000.00	330,000.00	56,000.00
其他	24,076,753.92	34,312,043.51	24,076,753.92
合计	24,132,753.92	34,642,043.51	24,132,753.92

计入当期损益的政府补助

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

补助项目	本期发生金额	上期发生金额	与资产相关/与收益相关
污染源自动监控设	56,000.00		与收益相关

施安装联网补助			
科创委下发科技奖		300,000.00	与收益相关
深圳市市场和质量 监督管理委员会资 助		30,000.00	与收益相关
合计	56,000.00	330,000.00	

49、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	1,482,052.83	184,034.60	1,482,052.83
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	205,000.00	199,940.00	205,000.00
其他	261,775.21	4,563,990.75	261,775.21
合计	1,948,828.04	4,947,965.35	1,948,828.04

50、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	63,458,895.15	33,792,464.09
递延所得税费用	110,451,958.86	146,303,062.65
合计	173,910,854.01	180,095,526.74

(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	539,442,129.41
按法定/适用税率计算的所得税费用	80,916,319.41
子公司适用不同税率的影响	82,270,445.83
调整以前期间所得税的影响	679,070.12
非应税收入的影响	31,455,620.99
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	-12,049,235.43
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏 损的影响	-11,530,304.34
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	-2,293.12

其他	2,171,230.55
所得税费用	173,910,854.01

其他说明：

适用 不适用

51、现金流量表项目

(1). 收到的其他与经营活动有关的现金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
科研及政府拨款	122,132,401.45	163,481,835.62
保险理赔款	27,969,506.76	234,879,783.27
利息收入	14,808,307.92	18,094,932.98
备用金、押金及保证金	133,436,271.48	15,163,069.31
其他	27,738,090.77	90,161,417.05
合计	326,084,578.38	521,781,038.23

(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	35,926,371.39	51,747,323.86
审计及咨询费	8,658,408.67	10,804,080.76
手续费	18,902,460.83	13,887,630.78
差旅费	11,413,084.89	12,313,468.53
租赁费	13,043,809.88	22,768,443.87
物业管理费及绿化费	7,301,142.14	10,412,503.52
机物料消耗及修理费	45,619,352.71	33,343,998.86
宣传及广告费	4,540,893.14	6,517,231.15
办公费	3,532,729.32	5,589,121.30
运输费	4,234,557.98	5,200,544.21
设计费	2,804,141.04	2,017,445.49
其他	56,330,729.98	41,111,177.15
合计	212,307,681.97	215,712,969.48

52、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	365,531,275.40	28,646,253.72
加：资产减值准备	30,226,576.12	450,485,251.77
信用减值损失	23,549,323.57	17,618,434.85
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	939,084,364.11	973,492,534.69

使用权资产摊销		
无形资产摊销	37,888,988.69	37,891,030.78
长期待摊费用摊销	16,425,013.82	12,030,896.87
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
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	1,482,052.83	184,034.60
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	-24,560,697.85	
财务费用（收益以“-”号填列）	115,908,143.85	-8,581,445.08
投资损失（收益以“-”号填列）	-31,187,308.21	66,288,499.95
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	101,671,367.94	146,006,614.59
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	8,780,590.92	383,817.96
存货的减少（增加以“-”号填列）	-304,825,233.51	-2,265,532,744.23
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	112,941,005.17	-796,720,469.99
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	780,572,390.98	1,323,653,811.84
其他	-152,693,227.27	-60,501,726.09
经营活动产生的现金流量净额	2,020,794,626.56	-74,807,104.70
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	1,571,972,271.52	1,732,072,741.05
减：现金的期初余额	1,732,072,741.05	1,943,763,661.27
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	-160,100,469.53	-211,690,920.22

(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	1,571,972,271.52	1,732,072,741.05
其中：库存现金	16,338.42	12,160.77
可随时用于支付的银行存款	1,571,955,933.10	1,732,060,580.28
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	1,571,972,271.52	1,732,072,741.05
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物		

其他说明：

适用 不适用

53、所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

适用 不适用

本公司自 2020 年 1 月 1 日起执行新收入准则。根据准则的规定，本公司仅对在首次执行日尚未完成的合同的累积影响数调整 2020 年年初留存收益以及财务报表其他相关项目金额，比较财务报表不做调整。由于上述会计政策变更，影响年初未分配利润-3,510,209.60 元。

54、所有权或使用权受到限制的资产

适用 不适用

55、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	71,176,007.53	6.5249	464,416,331.53
港币	130,099,731.33	0.8416	109,491,933.89
港币	9,687,539,402.00	0.0005	4,843,769.70
印度尼西亚盾	194,897.63	1.7765	346,235.64
阿联酋迪拉姆	2,076,978.53	4.8793	10,134,201.34
文莱元	4,328,034.70	0.0172	74,442.20
尼日利亚奈拉	350,091.00	1.7921	627,398.08
卡塔尔里亚尔	96.23	1.7399	167.43
沙特里亚尔			
应收账款	-	-	
其中：美元	19,802,389.61	6.5249	129,208,611.97
其他应收款	-	-	
其中：美元	157,592.10	6.5249	1,028,272.69
其中：港币	360,668.00	0.8416	303,538.19
其中：阿联酋迪拉姆	2,000.00	1.7765	3,553.00
应付账款	-	-	
其中：美元	28,460,764.29	6.5249	185,703,640.92
其中：阿联酋迪拉姆	26,243.00	1.7765	46,620.69
其中：文莱元	7,026,190.00	4.8793	34,282,888.87
其中：欧元	189,761.69	8.0250	1,522,837.56

其他应付款	-	-	
其中：美元	707,146.21	6.5249	4,614,058.31
其中：欧元	110,061.20	8.0250	883,241.13
其中：乌干达先令	69,000.00	0.0018	124.20
长期借款	-	-	
其中：美元	33,134,561.30	6.5249	216,199,699.03

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

√适用 □不适用

重要境外经营实体	境外主要经营地	记账本位币	选择依据
蓝海国际有限公司	英属维尔京群岛	美元	经营业务主要以该等货币计价和结算
美国高泰深海技术有限公司 (原译为科泰有限公司)	美国休斯顿	美元	经营业务主要以该等货币计价和结算
海油工程国际有限公司	香港	美元	经营业务主要以该等货币计价和结算
安捷材料试验有限公司	香港	港币	经营业务主要以该等货币计价和结算
海油工程尼日利亚有限公司	尼日利亚	美元	经营业务主要以该等货币计价和结算
海油工程印度尼西亚有限公司	印度尼西亚	印尼盾	经营业务主要以该等货币计价和结算
海洋石油工程股份有限公司尼日利亚自贸区公司	尼日利亚	美元	经营业务主要以该等货币计价和结算
海油工程加拿大有限公司	加拿大	加拿大元	经营业务主要以该等货币计价和结算
海油工程国际有限公司泰国公司	泰国	泰铢	经营业务主要以该等货币计价和结算
海油工程国际有限公司巴西公司	巴西	雷亚尔	经营业务主要以该等货币计价和结算

56、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	1,843,125.05	其他收益	1,843,125.05
与日常经营活动相关，且与收益相关的政府补助	77,416,194.12	其他收益	77,416,194.12
与日常经营活动不相关，但与收益相关的政府补助	56,000.00	营业外收入	56,000.00

(2). 政府补助退回情况

□适用 √不适用

57、其他

√适用 □不适用

每股收益

1、基本每股收益

基本每股收益以归属于母公司普通股股东的合并净利润除以本公司发行在外普通股的加权平均数计算：

项目	本期金额	上期金额
归属于母公司普通股股东的合并净利润	363,299,190.50	27,926,761.89
本公司发行在外普通股的加权平均数	4,421,354,800.00	4,421,354,800.00
基本每股收益		
其中：持续经营基本每股收益	0.08	0.01
终止经营基本每股收益		

2、稀释每股收益

稀释每股收益以归属于母公司普通股股东的合并净利润（稀释）除以本公司发行在外普通股的加权平均数（稀释）计算：

项目	本期金额	上期金额
归属于母公司普通股股东的合并净利润（稀释）	363,299,190.50	27,926,761.89
本公司发行在外普通股的加权平均数（稀释）	4,421,354,800.00	4,421,354,800.00
稀释每股收益		
其中：持续经营稀释每股收益	0.08	0.01
终止经营稀释每股收益		

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

九、在其他主体中的权益

1、 在子公司中的权益

(1). 企业集团的构成

适用 不适用

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

司泰国公司					
-------	--	--	--	--	--

(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%	263,721.11		1,278,785.40
美国高泰深海技术有限公司	30.00%	1,968,363.79	587.24	12,878,211.54
北京高泰深海技术有限公司	30.00%	1,607,800.13		9,314,566.00

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明:

□适用 √不适用

其他说明:

□适用 √不适用

(3). 重要非全资子公司的主要财务信息

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

子公司名称	期末余额						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	15,338,457.59	2,098,379.64	17,436,837.23	4,648,982.89		4,648,982.89	13,402,621.86	1,471,382.60	14,874,004.46	3,982,729.12		3,982,729.12
美国高泰深海技术有限公司	161,035,479.20	3,603,105.71	164,638,584.91	118,011,366.43	3,699,846.64	121,711,213.07	80,566,973.61	5,203,709.69	85,770,683.30	43,968,918.53	4,780,933.66	48,749,852.19
北京高泰深海技术有限公司	142,653,989.68	3,322,474.98	145,976,464.66	111,228,064.66	3,699,846.64	114,927,911.30	67,138,158.14	4,773,201.69	71,911,359.83	41,441,206.59	4,780,933.66	46,222,140.25

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	22,986,916.41	2,637,211.18	1,896,579.00	2,519,702.80	19,797,163.60	236,288.56	397,525.74	-2,801,536.49
美国高泰深海技术有限公司	256,148,019.62	6,561,212.66	5,908,498.20	-961,801.46	116,080,078.09	2,319,543.27	2,191,734.24	6,071,467.33
北京高泰深海技术有限公司	220,276,835.26	5,359,333.78	5,359,333.78	3,894,108.73	92,928,815.72	2,006,550.64	2,006,550.64	-524,752.29

2、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
天津中合海洋能源工程有限公司	天津	天津	服务	33.33		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	1,572,582,217.13	830,515,438.16
其中: 现金和现金等价物	548,483,387.47	187,997,393.70
非流动资产	4,918,680,017.88	4,960,363,091.74
资产合计	6,491,262,235.01	5,790,878,529.90
流动负债	1,473,359,576.82	693,279,295.09
非流动负债	5,213,135.88	6,960,000.00
负债合计	1,478,572,712.70	700,239,295.09
少数股东权益		
归属于母公司股东权益	5,012,689,522.31	5,090,639,234.81
按持股比例计算的净资产份额	2,623,641,695.98	2,596,226,009.75
调整事项	-537,026,733.19	-591,332,922.88
--商誉		
--内部交易未实现利润	-559,587,483.36	-595,034,461.05

--其他	22,560,750.17	3,701,538.17
对合营企业权益投资的账面价值	2,086,614,962.79	2,004,893,086.87
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值		
营业收入	1,027,610,486.16	411,472,120.58
财务费用	30,084,140.98	-4,468,543.82
所得税费用	-83,470,263.30	-170,641,611.29
净利润	-253,446,197.97	-505,980,165.47
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额	-253,446,197.97	-505,980,165.47
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	489,617.68	509,679.06
非流动资产		158,216.35
资产合计	489,617.68	667,895.41
流动负债	26,022,908.93	26,158,517.53
非流动负债		
负债合计	26,022,908.93	26,158,517.53
少数股东权益		
归属于母公司股东权益	-25,533,291.25	-25,490,622.12
按持股比例计算的净资产份额	-10,213,316.50	-10,196,248.85
调整事项		
--商誉		
--内部交易未实现利润		
--其他		
对联营企业权益投资的账面价值		
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值		
营业收入		
净利润		-1,131,537.75
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额		-1,131,537.75
本年度收到的来自联营企业的股利		

(4). 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

√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
合营企业：		

投资账面价值合计		
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润		
--其他综合收益		
--综合收益总额		
联营企业：		
投资账面价值合计		1,359,486.31
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	-2,728,210.12	-307,178.69
--其他综合收益		
--综合收益总额	-2,728,210.12	-307,178.69

(5). 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）工程技术有限公司	10,196,248.85		10,196,248.85
天津中合海洋能源工程有限公司		1,368,723.81	1,368,723.81

十、与金融工具相关的风险

√适用 □不适用

本公司在经营过程中面临各种金融风险：信用风险、流动性风险和市场风险（包括汇率风险、利率风险和其他价格风险）。上述金融风险以及本公司为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述。

本公司通过适当的多样化投资及业务组合来分散金融工具风险，并通过制定相应的风险管理政策减少集中于单一行业、特定地区或特定交易对手的风险。

（一）信用风险

信用风险是指交易对手未能履行合同义务而导致本公司发生财务损失的风险。

本公司信用风险主要产生于货币资金、应收票据、应收账款、应收款项融资、其他应收款、债权投资、其他债权投资和财务担保合同等，以及未纳入减值评估范围的以公允价值计量且其变动计入当期损益的债务工具投资和衍生金融资产等。

本公司货币资金主要为存放于声誉良好并拥有较高信用评级的国有银行和其他大中型上市银行的银行存款，本公司认为其不存在重大的信用风险，几乎不会产生因银行违约而导致的重大损失。

此外，对于应收票据、应收账款、应收款项融资和其他应收款等，本公司设定相关政策以控制信用风险敞口。本公司基于对客户的财务状况、从第三方获取担保的可能性、信用记录及其他因素诸如目前市场状况等评估客户的信用资质并设置相应信用期。本公司会定期对客户信用记录

进行监控,对于信用记录不良的客户,本公司会采用书面催款、缩短信用期或取消信用期等方式,以确保本公司的整体信用风险在可控的范围内。

(二) 流动性风险

流动性风险是指企业在履行以交付现金或其他金融资产的方式结算的义务时发生资金短缺的风险。

本公司的政策是确保拥有充足的现金以偿还到期债务。流动性风险由本公司的财务部门集中控制。财务部门通过监控现金余额、可随时变现的有价证券以及对未来 12 个月现金流量的滚动预测,确保公司在所有合理预测的情况下拥有充足的资金偿还债务。同时持续监控公司是否符合借款协议的规定,从主要金融机构获得提供足够备用资金的承诺,以满足短期和长期的资金需求。

本公司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					合计
	即时偿还	1 年以内	1-2 年	2-5 年	5 年以上	
短期借款		233,209,458.35				233,209,458.35
应付账款		7,534,314,527.32				7,534,314,527.32
其他应付款		379,108,083.77				379,108,083.77
一年内到期的非流动负债		108,890.71				108,890.71
长期借款			306,199,699.03	130,000,000.00		436,199,699.03
合计		8,146,740,960.15	306,199,699.03	130,000,000.00		8,582,940,659.18

(续)

项目	上年年末余额					合计
	即时偿还	1 年以内	1-2 年	2-5 年	5 年以上	
应付账款		6,862,938,533.84				6,862,938,533.84
其他应付款		153,816,145.87				153,816,145.87
长期借款				220,000,000.00		220,000,000.00
合计		7,016,754,679.71		220,000,000.00		7,236,754,679.71

(三) 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,包括汇率风险、利率风险和其他价格风险。

1、利率风险

利率风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场利率变动而发生波动的风险。

固定利率和浮动利率的带息金融工具分别使本公司面临公允价值利率风险及现金流量利率风险。本公司根据市场环境来决定固定利率与浮动利率工具的比例,并通过定期审阅与监察维持适当的固定和浮动利率工具组合。必要时,本公司会采用利率互换工具来对冲利率风险。

于 2020 年 12 月 31 日,在其他变量保持不变的情况下,如果以浮动利率计算的借款利率上升

或下降 100 个基点，则本公司的净利润将减少或增加 47,043,079.12 元（2019 年 12 月 31 日：0.00 元）。管理层认为 100 个基点合理反映了下一年度利率可能发生变动的合理范围。

2、汇率风险

汇率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。

本公司持续监控外币交易和外币资产及负债的规模，以最大程度降低面临的外汇风险。此外，公司还可能签署远期外汇合约或货币互换合约以达到规避汇率风险的目的。于本期及上期，本公司未签署任何远期外汇合约或货币互换合约。

本公司面临的汇率风险主要来源于以美元计价的金融资产和金融负债，外币金融资产和外币金融负债折算成人民币的金额列示如下：

项目	期末余额		
	美元	其他外币	合计
货币资金	464,416,331.53	125,518,148.28	589,934,479.81
应收账款	129,208,611.97		129,208,611.97
其他应收款	1,028,272.69	307,091.19	1,335,363.88
资产合计	594,653,216.19	125,825,239.47	720,478,455.66
应付账款	185,703,640.92	35,852,347.12	221,555,988.03
其他应付款	4,614,058.31	883,365.33	5,497,423.64
长期借款	216,199,699.03		216,199,699.03
负债合计	406,517,398.25	36,735,712.45	443,253,110.70

(续)

项目	上年年末余额		
	美元	其他外币	合计
货币资金	699,232,225.49	83,697,398.25	782,929,623.74
应收账款	271,476,424.02	166,884,916.04	438,361,340.06
其他应收款	1,370,212.32	1,275,144.55	2,645,356.87
资产合计	972,078,861.83	251,857,458.84	1,223,936,320.67
应付账款	681,213,327.29	108,066,797.29	789,280,124.58
其他应付款	3,165,093.99	1,078,350.23	4,243,444.22
长期借款			
负债合计	684,378,421.28	109,145,147.52	793,523,568.80

于 2020 年 12 月 31 日，在所有其他变量保持不变的情况下，如果人民币对美元升值或贬值 5%，则公司将减少或增加净利润 47,043,079.12 元（2019 年 12 月 31 日：19,763,242.88 元）。管理层认为 5%合理反映了下一年度人民币对美元可能发生变动的合理范围。

3、其他价格风险

其他价格风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因汇率风险和利率风险以外的市场价格变动而发生波动的风险。

本公司其他价格风险主要产生于各类权益工具投资，存在权益工具价格变动的风险。

于 2020 年 12 月 31 日，在所有其他变量保持不变的情况下，如果权益工具的价值上涨或下跌 5%，则本公司将增加或减少其他综合收益 5,171,070.00 元（2019 年 12 月 31 日：其他综合收益 5,171,070.00 元）。管理层认为 5%合理反映了下一年度权益工具价值可能发生变动的合理范围。

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			4,524,560,697.85	4,524,560,697.85
1.以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产			4,524,560,697.85	4,524,560,697.85
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资				
(3) 衍生金融资产			4,524,560,697.85	4,524,560,697.85
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	103,421,400.00		70,671,378.00	174,092,778.00
(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	103,421,400.00		4,595,232,075.85	4,698,653,475.85
(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				

注：衍生金融资产 4,524,560,697.85 元为结构性存款。

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

本公司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、持续和非持续第二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

4、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。

5、持续的第三层次公允价值计量项目，期初与期末账面价值间的调节信息及不可观察参数敏感性分析

适用 不适用

十二、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例(%)	母公司对本企业的表决权比例(%)
中国海洋石油集团有限公司	北京	组织海上石油、天然气勘探、开发、生产、炼油；石油、化工产品销售等	11,380,000.00	48.36	55.33

本企业的母公司情况的说明

中国海洋石油集团有限公司通过全资子公司中国海洋石油南海西部有限公司、中国海洋石油渤海有限公司和控股子公司中海石油财务有限责任公司分别持有本公司 6.65%、0.28%和 0.04%的股权，故表决权比例为 55.33%。

本企业最终控制方是中国海洋石油集团有限公司

2、本企业的子公司情况

√适用 □不适用

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”。

√适用 □不适用

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

其他说明

□适用 √不适用

4、其他关联方情况

√适用 □不适用

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
中国海洋石油渤海有限公司	母公司的全资子公司
中国海洋石油南海西部有限公司	母公司的全资子公司
中国海洋石油有限公司	母公司的控股子公司
中海油田服务股份有限公司	母公司的控股子公司
中海石油财务有限责任公司	母公司的控股子公司
中国海洋石油南海东部有限公司	母公司的全资子公司
中海实业有限责任公司	母公司的全资子公司
中海石油气电集团有限责任公司	母公司的全资子公司
中海油能源发展股份有限公司	母公司的控股子公司
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
中国海洋石油东海有限公司	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、燃油及物业服务	1,305,760,651.05	1,509,386,955.72
中海福陆重工有限公司	工程分包服务	776,331,590.48	71,161,699.39

中国海洋石油集团有限公司	员工保险、软件使用等服务	7,225,020.11	25,311,232.85
中国海洋石油渤海有限公司	水电、员工体检等服务	32,521,257.88	22,034,026.78
中国近海石油服务(香港)有限公司	物资采购服务	59,762,968.88	48,954,633.57
中海油田服务股份有限公司	运输、船舶等服务	4,486,469.89	30,555,861.60
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	37,182,494.21	17,058,567.78
中国海洋石油南海东部有限公司	工程分包服务	2,924,514.68	1,867,077.63
中海石油炼化有限责任公司	工程分包服务	837,964.70	4,979,706.73
中海石油气电集团有限责任公司	工程分包服务	8,104,665.79	666,245.37
中国海洋石油南海西部有限公司	物业服务	841,039.16	810,939.85
中海石油化学股份有限公司	工程分包服务	9,289,452.82	30,362.38
中海油研究总院有限责任公司	工程分包服务	-37,784.14	624,960.00
中海油能源技术开发研究院有限责任公司	水电等服务		1,121,825.66
中国海洋石油有限公司	码头服务	388,140.06	4,145,977.52
中化建国际招标有限责任公司	招投标服务	564,706.60	1,092,346.23

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	12,939,447,633.79	9,446,778,143.38
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	680,908,667.91	732,520,277.37
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	5,528,111.99	3,198,768.52
中海油田服务股份有限公司	运输、船舶服务	20,054,477.11	11,928,647.40
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	4,592,885.28	11,946,417.25
中海福陆重工有限公司	提供外派劳务人员、材料销售、检测	2,995,748.45	11,346,520.90

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

本公司受托管理的科研课题情况如下：

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造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	46,724,304.61	45,407,777.33
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	13,654,656.98	14,308,842.57
中国海洋石油集团有限公司	轻型半潜、深水立管监测、201 铺管系统实时分析、新型 SAPR 储油技术二期	18,912,732.05	15,137,898.40

(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

本公司对子公司的担保详见“十四、（二）”。

(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 1 日	2022 年 3 月 1 日	
中国海洋石油集团有限公司	130,000,000.00	2018 年 2 月 1 日	2023 年 2 月 1 日	

(6). 关键管理人员报酬

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	797.40	790.53

(7). 其他关联交易

√适用 □不适用

1) 关联方存款利息收入

关联方	本期金额	上期金额
中海石油财务有限责任公司	5,213,436.19	12,084,571.03
合计	5,213,436.19	12,084,571.03

2) 关联方存款余额

关联方	期末余额	上年年末余额
中海石油财务有限责任公司	865,063,885.78	919,836,522.35
合计	865,063,885.78	919,836,522.35

3) 关联方取得的投资收益

关联方	本期金额	上期金额
中海石油财务有限责任公司	9,146,401.38	8,258,981.42
中海福陆重工有限公司	-93,774,609.55	-221,944,531.62
天津中合海洋能源工程有限公司	-1,359,486.31	-307,178.69
合计	-85,987,694.48	-213,992,728.89

4) 关联方利息支出

关联方	本期金额	上期金额
中国海洋石油集团有限公司	981,083.34	978,402.78
合计	981,083.34	978,402.78

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	6,533,725,214.43		4,051,909,442.31	
应收账款	中海油能源发展股份有限公司	4,795,970.38		2,991,137.29	
应收账款	中海石油气电集团有限责任公司	52,030,146.47		227,840,855.59	
应收账款	中海油田服务股份有限公司	6,800,000.00		11,829,779.35	
应收账款	中海油研究总院有限责任公司	2,199,927.00		5,332,670.00	

应收账款	中海福陆重工有限公司	5,081,692.32		4,808,353.41	
预付款项	中海油能源发展股份有限公司	4,049,702.59		6,808,681.14	
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			838,754.77	
其他应收款	中国海洋石油有限公司	3,535.26		3,779.77	
其他应收款	中海油田服务股份有限公司			111,720.90	
其他应收款	中海油能源发展股份有限公司	5,638,982.09			
应收利息	中海石油财务有限责任公司	252,417.74		1,099,709.06	
合同资产	中国海洋石油有限公司	453,340,896.88	408,006.81		
合同资产	中海油研究总院有限责任公司	1,222,469.67	1,100.22		
合同资产	中海福陆重工有限公司	1,820,775.88	1,638.70		

(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	767,894,562.76	756,881,568.53
应付账款	中海福陆重工有限公司	325,956,329.40	83,011,259.83
应付账款	中国近海石油服务(香港)有限公司	34,548,378.88	16,022,755.75
应付账款	中国海洋石油渤海有限公司	5,720,277.01	5,468,650.29
应付账款	中海石油气电集团有限责任公司	6,336,046.19	404,686.39
应付账款	中国海洋石油集团有限公司	203,270.78	3,562,064.00
应付账款	中海油田服务股份有限公司	13,778,266.02	12,954,157.13
应付账款	中海实业有限责任公司	2,821,531.07	7,250,737.64
应付账款	中国海洋石油南海西部有限公司	189,397.16	477,415.72
应付账款	中海石油炼化有限责任公司	485,751.26	359,771.44
应付账款	中海石油化学股份有限公司	8,865,094.33	
应付账款	中海油研究总院有限责任公司		667,519.78
应付账款	中国海洋石油有限公司	1,561,012.51	3,393,427.52
应付账款	中国海洋石油南海东部有限公司	249,110.45	373,302.55
应付账款	中国海洋石油东海有限公司	7,874.35	
应付账款	中化建国际招标有限责任公司	598,589.00	
预收款项	中国海洋石油有限公司		457,301,210.55
其他应付款	中海油能源发展股份有限公司	5,741,407.28	872,803.28
其他应付款	中国海洋石油渤海有限公司		53,280.00
其他应付款	中海石油炼化有限责任公司		200,386.62
其他应付款	克瓦纳海工(青岛)工程技术有限	1,513,680.05	1,513,680.05

	责任公司		
其他应付款	中国近海石油服务(香港)有限公司	892,520.37	
其他应付款	中国海洋石油有限公司	63,116,647.17	
其他应付款	中海油田服务股份有限公司	73,576.15	
合同负债	中国海洋石油有限公司	113,816,278.85	
合同负债	中海石油气电集团有限责任公司	7,652,589.30	
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	220,029,486.11	220,000,000.00

7、关联方承诺

适用 不适用

十三、股份支付

1、股份支付总体情况

适用 不适用

2、以权益结算的股份支付情况

适用 不适用

3、以现金结算的股份支付情况

适用 不适用

十四、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

适用 不适用

资产负债表日存在的对外重要承诺、性质、金额

(1) 截至 2020 年 12 月 31 日，本公司无资产负债表日存在的需要披露的重要承诺。

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 2020 年 12 月 31 日海洋石油工程（珠海）有限公司已履行完毕出资义务。

(2) 截至 2020 年 12 月 31 日，本公司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 2020 年 12 月 31 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，本公司为子公司海

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 5.75 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，本公司为子公司海洋石油工程（青岛）有限公司 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。其中 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，合计担保金额 0.52 亿美元。（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 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）。

4) 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）。

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，其中履约保函担保金额为 0.191 亿美元，预付款保函担保金额为 0.191 亿美元。最长担保期限由 2018 年 12 月 31 日延长至 2020 年 6 月 30 日。后经 2020 年 6 月 23 日召开的本公司第六届董事会第二十四次会议审议通过，对履约保函担保最长期限由 2020 年 6 月 30 日延长至 2020 年 12 月 31 日，担保金额 0.191 亿美元保持不变。预付款保函于 2020 年 6 月 30 日已到期并解除。（详见公司于 2020 年 6 月 24 日在上海证券交易所网站披露的董事会决议公告和担保延期公告）。后经 2020 年 12 月 4 日召开的本公司第六届董事会第二十八次会议审议通过，对履约保函担保最长期限由 2020 年 12 月 31 日延长至 2021 年 4 月 30 日，担保金额 0.191 亿美元保持不变。重启预付款保函，担保金额 0.191 亿美元，担保期限至 2021 年 4 月 30 日。项目完工时履约保函结束，启动质保保函，担保金额 0.191 亿美元，质保保函有效期自业主颁发完工证明之日起 24 个月。（详见公司于 2020 年 12 月 7 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 2020 年 3 月 20 日召开的本公司第六届董事会第二十二次会议审议通过, 本公司为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、北京高泰深海技术有限公司等三家子公司使用本公司授信额度, 对外出具银行保函及信用证, 用于投标、履约以及付款等日常经营业务, 为深圳子公司担保额度不超过 7.00 亿元人民币, 为青岛子公司担保额度不超过 0.80 亿元人民币, 为北京高泰子公司担保额度不超过 0.20 亿元人民币, 合计不超过 8.00 亿元人民币。担保期限为自董事会批准之日起至 2021 年 12 月 31 日。(详见公司于 2020 年 3 月 24 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)。

报告期内解除的担保事项:

1) 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)。

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, 本公司为子公司海洋石油工程(青岛)有限公司 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。其中 Train 1 模块担保金额 0.27 亿美元, 担保期限截止 2020 年 12 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 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。SKL-C 区块 2 座平台弃置总包项目本期完工, CEC INTERNATIONAL, LTD 退回母公司担保。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)。

(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。该仲裁事项于 2018 年 12 月召开了听证会, 2020 年 12 月上海中英海缆有限公司与本公司签订最终和解协议。

截至 2020 年 12 月 31 日，除存在上述或有事项外，本公司无其他重大或有事项。

十五、 资产负债表日后事项

1、 重要的非调整事项

适用 不适用

2、 利润分配情况

适用 不适用

单位：亿元 币种：人民币

拟分配的利润或股利	3.09
经审议批准宣告发放的利润或股利	3.09

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	期末账面余额
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
1 年以内(含 1 年)	7,004,642,112.35
1 年以内小计	7,004,642,112.35
1 至 2 年	319,778,260.42
2 至 3 年	58,099,250.08
3 年以上	191,691,161.52
减：坏账准备	22,596,576.94
合计	7,551,614,207.43

(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										
其中：										
账龄组合	563,977,462.02	7.45	22,596,576.94	4.01	541,380,885.08	310,681,419.65	6.23	3,940,375.64	1.27	306,741,044.01
关联方组合	7,010,233,322.35	92.55			7,010,233,322.35	4,679,537,575.14	93.77			4,679,537,575.14
合计	7,574,210,784.37	/	22,596,576.94	/	7,551,614,207.43	4,990,218,994.79	/	3,940,375.64	/	4,986,278,619.15

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: 账龄组合

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	563,977,462.02	22,596,576.94	4.01
合计	563,977,462.02	22,596,576.94	4.01

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	其他变动	
按组合计提坏账准备	3,940,375.64	18,943,318.87	194,613.17		-92,504.40	22,596,576.94
合计	3,940,375.64	18,943,318.87	194,613.17		-92,504.40	22,596,576.94

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

其中重要的应收账款核销情况

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	6,056,153,071.49	79.96	
深圳海油工程水下技术有限公司	589,304,383.94	7.78	
国家石油天然气管网集团有限公司	356,759,074.38	4.71	
海油工程国际有限公司	135,052,464.33	1.78	
海洋石油工程(青岛)有限公司	129,691,364.79	1.71	
合计	7,266,960,358.93	95.94	

其他说明:

适用 不适用

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	146,097.13	524,340.95
应收股利		198,000,000.00
其他应收款	739,942,558.82	583,365,088.33
合计	740,088,655.95	781,889,429.28

应收利息

(1). 应收利息分类

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
定期存款		
委托贷款		
债券投资		
中海石油财务有限责任公司存款利息	146,097.13	524,340.95
合计	146,097.13	524,340.95

应收股利

(1). 应收股利

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
海洋石油工程(青岛)有限公司	0	198,000,000.00
合计	0	198,000,000.00

(2). 重要的账龄超过1年的应收股利

适用 不适用

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	期末账面余额
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
1 年以内（含 1 年）	216,454,022.84
1 年以内小计	216,454,022.84
1 至 2 年	12,203,522.81
2 至 3 年	31,797,604.52
3 年以上	484,170,627.86

减：坏账准备	4,683,219.21
合计	739,942,558.82

(2). 按款项性质分类情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
关联方借款及利息、其他关联往来款	735,928,667.83	572,210,314.41
保险赔偿款		3,449,064.00
备用金、押金、保证金	7,872,722.73	12,341,609.63
代垫款	824,387.47	395,913.20
合计	744,625,778.03	588,396,901.24

(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)	
2020年1月1日余额	283,292.48		4,748,520.43	5,031,812.91
2020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	226,053.85		9,115.59	235,169.44
本期转销				
本期核销				
其他变动	-56,621.82		-56,802.44	-113,424.26
2020年12月31日余额	616.81		4,682,602.40	4,683,219.21

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

其他应收款项账面余额变动如下：

账面余额	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)	
上年年末余额	583,648,380.81		4,748,520.43	588,396,901.24
上年年末余额在本期				

账面余额	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)	
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期新增	156,779,992.73			156,779,992.73
本期终止确认			9,115.59	9,115.59
其他变动	-485,197.91		-56,802.44	-542,000.35
期末余额	739,943,175.63		4,682,602.40	744,625,778.03

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	其他变动	
按单项计提坏账准备	4,748,520.43		9,115.59		-56,802.44	4,682,602.40
按组合计提坏账准备	283,292.48		226,053.85		-56,621.82	616.81
合计	5,031,812.91		235,169.44		-113,424.26	4,683,219.21

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
海油工程国际有限公司	借款及利息	610,403,804.45	账龄 1 年以内 (含 1 年) 179,985,362.21 元, 2-3 年 6,283,554.10 元, 3 年以上 424,134,888.14 元	81.97	

海工国际工程 有限责任公司	代垫款	80,046,044.04	账龄 1 年以内 (含 1 年) 6,496,307.51 元, 1-2 年 3,715,338.94 元, 2-3 年 20,181,526.15 元, 3 年以 上 49,652,871.44 元	10.75	
深圳海油工程 水下技术有限 公司	往来款	29,172,647.14	账龄 1 年以内 (含 1 年) 17,010,965.29 元, 1-2 年 7,576,377.49 元, 2-3 年 4,585,304.36 元	3.92	
中海油能源发 展股份有限公 司	往来款	5,638,982.09	1 年以内	0.76	
中华人民共和 国深圳海关	保证金	5,609,011.03	3 年以上	0.75	
合计	/	730,870,488.75	/	98.15	

其他说明:

√适用 □不适用

按坏账计提方法分类披露

类别	期末余额				上年年末余额					
	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	4,682,602.40	0.63	4,682,602.40	100.00		4,748,520.43	0.81	4,748,520.43	100.00	
按组合计提坏账准备	739,943,175.63	99.37	616.81		739,942,558.82	583,648,380.81	99.19	283,292.48	0.05	583,365,088.33
其中:										
账龄组合	1,028.01		616.81	60.00	411.20	4,013,076.09	0.67	283,292.48	7.06	3,729,783.61
关联方组合	732,069,424.89	98.31			732,069,424.89	569,660,234.85	96.82			569,660,234.85
备用金及押金组合	7,872,722.73	1.06			7,872,722.73	9,975,069.87	1.70			9,975,069.87
合计	744,625,778.03	100.00	4,683,219.21		739,942,558.82	588,396,901.24	100.00	5,031,812.91		583,365,088.33

按单项计提坏账准备:

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
太原荣利贸易有限公司	2,151,453.41	2,151,453.41	100.00	对方无偿付能力
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	100.00	对方无偿付能力
Bassam Mohsen Foundations Contractors	478,810.73	478,810.73	100.00	对方无偿付能力
Abdullah Hashim Industrial Gases	341,013.47	341,013.47	100.00	对方无偿付能力
合计	4,682,602.40	4,682,602.40		

按组合计提坏账准备:

名称	期末余额		
	其他应收款项	坏账准备	计提比例 (%)
账龄组合	1,028.01	616.81	60.00

名称	期末余额		
	其他应收款项	坏账准备	计提比例 (%)
关联方组合	732,069,424.89		
备用金及押金组合	7,872,722.73		
合计	739,943,175.63	616.81	

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	15,441,707,439.52	13,975,613,464.27	12,070,947,129.94	10,800,469,521.28
其他业务	48,113,013.90	6,937,190.78	23,091,276.87	5,623,738.92
合计	15,489,820,453.42	13,982,550,655.05	12,094,038,406.81	10,806,093,260.20

其他说明：

其中：前五名客户的营业收入情况

项目	本期金额	占全部营业收入的比例 (%)
中国海洋石油有限公司	12,145,839,751.44	78.41
The Hongkong Electric Company, Limi	930,758,450.19	6.01
中海石油气电集团有限责任公司	680,399,233.95	4.39
曹妃甸新天液化天然气有限公司	494,311,277.66	3.19
华能射阳新能源发电有限公司	55,427,548.63	0.36
合计	14,306,736,261.87	92.36

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		198,000,000.00
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		
交易性金融资产在持有期间的投资收益	107,199,932.43	
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	9,146,401.38	8,258,981.42
债权投资在持有期间取得的利息收入	1,974,941.04	
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		125,698,484.02
合计	118,321,274.85	331,957,465.44

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
非流动资产处置损益	
越权审批或无正式批准文件的税收返还、减免	
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	176,588,021.69
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	117,175,002.69

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	24,560,697.85
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回	
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	22,183,925.88
其他符合非经常性损益定义的损益项目	35,482,951.41
所得税影响额	-63,143,080.99
少数股东权益影响额	-1,347,135.28
合计	311,500,383.25

注：其他符合非经常性损益定义的损益项目是与合营单位中海福陆重工有限公司未实现内部交易损益 35,482,951.41 元。

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	1.61	0.08	0.08
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	0.23	0.01	0.01

3、境内外会计准则下会计数据差异

适用 不适用

第十二节 备查文件目录

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

董事长：于毅

董事会批准报送日期：2021 年 3 月 19 日