

2019 年度报告

股票简称 海油工程
股票代码 600583

海洋石油工程股份有限公司





目录

- 001 重要提示
- 002 董事长致辞
- 005 释义
- 006 公司简介和主要
财务指标
- 010 公司业务概要

- 020 经营情况讨论与分析
- 051 重要事项
- 070 普通股股份变动及
股东情况
- 075 优先股相关情况
- 076 董事、监事、高级管理
人员和员工情况



↓陆地建造



- 082 公司治理
- 089 公司债券相关情况
- 090 财务报告
- 208 备查文件目录



欢迎进入 海油工程



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 2019 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 0.60 元（含税），不分配股票股利和利用资本公积转增股本。本次共需派发现金约 2.65 亿元，占 2019 年度实现合并净利润的 949.92%，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 2019 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、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、其他

适用 不适用

董事长致辞



董事长、党委书记 | 于毅

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

公司发展定位

尊敬的各位股东朋友们：

我谨代表董事会和管理层，向大家呈报海油工程 2019 年年度报告，报告公司在该期间的业绩和发展变化，并简要介绍公司 2020 年发展趋势和主要任务。

2019 年，克服重重困难，实现经营目标

2019 年是公司上市后近 20 年发展历史上生产经营面临挑战最大的一年。国际原油价格低位震荡，海洋石油工程行业复苏缓慢。同时，公司生产任务重、项目工期紧、深水项目占比较大，技术难度和复杂性较高，尤其个别海外项目运营不力，给公司经营带来很大压力。

面对复杂的内外部环境和生产经营考验，公司董事会、管理层带领广大员工秉承“海工铁军”精神，以巨大担当和付出，同舟共济、共克时艰，在战略引领、市场开发、生产运营、降本增效等方面持续发力，基本达成了年初制定的任务目标。

深入思考并系统梳理公司在经营管理和改革发展上存在的不足之处，重新明确发展定位，优化发展战略，凝聚了发展共识。市场开发新签合同金额 198.82 亿元人民币，同比增长 13%，在手未完成订单总额约 248 亿元，市场开发保持良好态势。合理调配资源，加强项目管理，克服各种项目难点，确保包括陵水 17-2、流花 16-2、流花 29-1 在内的

多个重点项目按计划推进。全力降本增效，在第三、第四季度扭转经营形势，实现全年盈利。

2019 年公司实现营业收入 147.10 亿元，归属于上市公司股东的净利润 0.28 亿元。截止 2019 年末，总资产 318.57 亿元，归属于上市公司股东的净资产 226.61 亿元，资产负债率 28.83%。

为与股东共享发展成果，董事会建议派发 2019 年度股息每股 0.06 元（含税），派发金额达 2.65 亿元。

2020 年，公司将科学合理抓防疫，全力以赴保生产，推动公司高质量发展

2020 年初新冠肺炎疫情冲击全球，国际原油价格剧烈波动，给公司所处的海洋油气工程行业发展带来冲击和不确定性。

但公司发展也面临着重要机遇。中国海油集团公司正在实施国内油气增储上产“七年行动计划”，2020 年是“七年行动计划”实施的关键之年，流花 16-2、流花 29-1、旅大



↑ 青岛场地建造全景图

16-3/21-2 等十个海上油气田将建成投产。相应地，公司预计完成的工作量较 2019 年将有明显增长，其中陆地工作量将创历史新高，海上安装工作量也有一定幅度增长，生产任务艰巨。与此同时，成本控制仍有压力、项目管理仍有挑战。公司将重点做好以下工作，努力实现高质量发展。

一是，抓好新冠肺炎疫情防控，做好复工复产，确保公司正常经营秩序。二是，继续抓住市场开发机遇，保持订单稳步增长。三是，全力保障十个海上项目建成投产，为我国能源安全多做贡献。四是，全面深化改革，优化经营管理机制，做好“大设计”顶层设计，形成“大设计”合力，推进采办领域管办分离改革，加强人才队伍建设，不断提高公司管理效率和运营效率。五是，继续强化降本增效，全面做好成本控制，着力提升生产组织效率和全员劳动生产率。六是，持续加强党的建设，充分发挥党建对生产经营促进作用。此外，还要严格防控风险，继续加强海外项目风险管控，进一步夯实商务、法律、内部控制等基础建设，提升全面风险防控能力。

2020 年公司将直面困难与挑战，不忘初心，牢记使命，发

扬石油精神，用无畏的魄力、无悔的努力和无愧于“海工铁军”称号的战斗力的战斗力，打赢全年生产经营战役，努力为股东和社会创造更大价值。

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

董事长、党委书记

于毅



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。

↓ 巴西 FPSO 项目
P70 船奔赴巴西



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	北京市西城区北三环中路 29 号院 3 号楼茅台大厦 28 层
	签字会计师姓名	蔡晓丽、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	2019 年	2018 年	本期比上年同期增减 (%)	2017 年
营业收入	14,710,394,330.48	11,052,121,177.54	33.10	10,252,537,178.27
归属于上市公司股东的净利润	27,926,761.89	79,778,008.87	-64.99	491,055,511.44
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	-260,127,897.37	-149,211,028.41	不适用	169,816,985.51
经营活动产生的现金流量净额	-74,807,104.70	376,455,428.85	-119.87	531,374,147.29
	2019 年末	2018 年末	本期末比上年同期末增减 (%)	2017 年末
归属于上市公司股东的净资产	22,660,640,434.49	22,892,941,649.83	-1.01	23,117,079,340.91
总资产	31,856,542,935.10	30,149,200,569.79	5.66	28,395,956,227.87
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	2019 年	2018 年	本期比上年同期增减 (%)	2017 年
基本每股收益（元/股）	0.01	0.02	-50.00	0.11
稀释每股收益（元/股）	0.01	0.02	-50.00	0.11
扣除非经常性损益后的基本每股收益（元/股）	-0.06	-0.03	不适用	0.04
加权平均净资产收益率（%）	0.12	0.35	减少 0.23 个百分点	2.13
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率（%）	-1.15	-0.65	减少 0.50 个百分点	0.73

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、2019 年分季度主要财务数据

单位：元 币种：人民币

	第一季度 (1-3 月份)	第二季度 (4-6 月份)	第三季度 (7-9 月份)	第四季度 (10-12 月份)
营业收入	1,793,651,795.06	2,765,764,392.81	3,505,250,926.34	6,645,727,216.27
归属于上市公司股东的净利润	-260,991,833.36	-453,104,392.50	78,941,397.21	663,081,590.54
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	-302,064,791.90	-498,281,093.96	-5,570,004.22	545,787,992.71
经营活动产生的现金流量净额	-47,723,710.00	87,429,892.24	-55,419,309.45	-59,093,977.49

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	2019 年金额	附注（如适用）	2018 年金额	2017 年金额
非流动资产处置损益	-32,133.67		-2,210,381.13	-2,528,828.62
越权审批，或无正式批准文件，或偶发性的税收返还、减免				
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外	135,529,241.09	主要是国家级科研项目拨款 3,577 万元及消费税退税 6,116 万元	198,410,227.13	138,350,598.34
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	147,704,228.94	购买银行理财产品的收益	80,005,983.59	87,664,482.19
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备				
债务重组损益				
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等				
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益				
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益				
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益				
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、交易性金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益			-43,985,000.00	87,922,809.38

非经常性损益项目	2019 年金额	附注（如适用）	2018 年金额	2017 年金额
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益				/
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回				
对外委托贷款取得的损益				
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益				
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响				
受托经营取得的托管费收入				
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	29,548,112.76	主要是应付账款清理 2,357 万元	9,821,718.39	40,176,314.66
其他符合非经常性损益定义的损益项目	36,105,352.77	主要是中海福陆重工有限公司未实现内部交易损益转回 3,611 万元	36,515,210.65	36,546,702.64
少数股东权益影响额	-657,288.85		-286,812.73	-413,217.48
所得税影响额	-60,142,853.78		-49,281,908.62	-66,480,335.18
合计	288,054,659.26		228,989,037.28	321,238,525.93

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 ST 蓝科股票	87,428,400.00	110,351,700.00	22,923,300.00	0
合计	87,428,400.00	110,351,700.00	22,923,300.00	0

十二、其他

□适用 √不适用

→ 流花 FPSO 项目
上部模块集成作业现场



公司业务概要

一、报告期内公司所从事的主要业务、经营模式及行业情况说明

(一) 主要业务

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

公司现有员工约 7800 人，形成了多层次、宽领域的适应工程总承包的专业团队，建立了与国际接轨的运作程序和管理标准。在山东青岛拥有超过 120 万平方米的海洋工程制造基地，在天津滨海新区临港工业区投资的 57.5 万平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%，



↑ 巴西 FPSO 项目
P70 船奔赴巴西

↓ 福建 LNG 接收站及储罐项目
陆地建造



120 万 平方米

在山东青岛拥有超过 120 万平
方米的海洋工程制造基地

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。拥有深水铺管船、7500 吨起重船、水下工程船、深水挖沟船、5 万吨半潜式自航船等 21 艘海上施工船舶, 海上安装与铺管能力在亚洲处于领先地位。

经过多年的建设和发展, 公司形成了海洋工程设计、海洋工程建造、海洋工程安装、海上油气田维保、水下工程检测与安装、高端橇装产品制造、海洋工程质量检测、海洋工程项目总包管理八大能力, 拥有 300 米以内水深传统海域较强的油气田工程建设综合能力。自主掌握了 3 万吨级超大型导管架和组块的设计、建造和安装技术, 全面的海上浮托安装技术, 1500 米水深铺管和作业技术, 以及水下结构物安装、海底管道修复、海上废旧平台拆除等一系列核心技术。

近年来, 公司贯彻落实海洋强国战略和“一带一路”倡议, 逐步走向国际市场, 承揽并实施了俄罗斯 Yamal LNG 模块化建造项目、澳大利亚 Ichthys LNG 模块化建造项目、巴西 FPSO 工程总包项目等一批有影响力的海外项目, 国际化经营能力逐步提升。通过加快产品结构调整和产业结构转型升级, 培育形成了 LNG 产业(含全球 LNG 模块化建造、国内 LNG 接收站和液化工厂工程)、深水与水下工程产业、FPSO 产业等一批适应行业发展大趋势的重要产业, 形成了新的核心竞争力和新的增长极, 公司作业能力、综合实力和抗风险能力不断增强, 发展空间进一步拓展。

公司将继续坚定不移地贯彻发展战略, 坚持以服务国家战略为己任, 以客户为中心, 努力实现高质量发展, 建设中国特色国际一流能源工程公司。

300 米

300 米以内水深传统海域较强的
油气田工程建设综合能力

21 艘

7500 吨起重船等 21 艘海上
施工船舶

3 万吨

掌握了 3 万吨级超大型导管架和
组块的设计、建造和安装技术

57.5 万平方 米

天津临港海洋工程制造基地(正在建
设中)

207 万平方 米

在广东珠海合资拥有 207 万平
方米的海洋工程制造基地

1500 米

1500 米水深铺管和作业技术



↓ 浙江 LNG 接收站二期工程项目
陆地建造



(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、AkerSolutions、FLUOR 等众多国内外客户开发海上油气资源提供工程服务，业务涉足中国各大海域、东南亚、中东、澳大利亚、俄罗斯、巴西、欧洲、非洲等 20 多个国家和地区。

(三) 行业情况

1. “七年行动计划” 拉动国内海洋油气工程服务需求保持增长

为贯彻落实习近平总书记对国内油气增储上产的指示和要求，确保国家能源安全，中国海油实施“七年行动计划”，持续扩大油气资本开支。据公开资料显示，中海油 2018 年资本支出为 626 亿元人民币，2019 年增长至 802 亿元人民币，2020 年预算为 850-950 亿元人民币，持续保持较快增长。相应地，带动国内海上油气工程服务需求持续增长。公司抓住机遇积极开发国内市场，努力为客户提供优质高效服务，签订的订单额不断增长，市场趋势继续向好。

2. 2019 年全球海洋油气工程行业复苏缓慢，项目数量增加但价格水平仍处于低位

根据国际权威机构 IHS Markit 预测，2019 年全球上游海洋油气勘探开发投资 1160 亿美元，较 2018 年的 1040 亿美元增长 11.5%，是近五年来第一次实现正增长，一改 2014 年至 2018 年连续下降态势；同时，项目数量增长超过 10%，达到约 110 个。分地区来看，资本开支增幅较大的地区有亚太（增幅 19%）、俄罗斯（增幅 18%）、中东（增幅 13%）、拉丁美洲（增幅 9%），只有北美地区出现下滑。但从投资总量来看，2019 年全球上游海洋油气勘探开发投资 1160 亿美元不仅与 2014 年 1870 亿美元投资高峰相差甚远，也未达到 2010 年和 2011 年 1380 亿美元的平均水平。可以看到，项目平均投资规模处于十年低位，项目服务价格处于较低水平，市场竞争仍然激烈。

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 6.71 亿元较上年同期减少 17.10 亿元，下降 71.82%，主要是海洋石油 201 船改造项目完成后由在建工程转入固定资产所致。

其中：境外资产 19.12（单位：亿元 币种：人民币），占总资产的比例为 6%。

↓旅大 16-3 油田区域开发工程项目
导管架钢桩安装



三、报告期内

核心竞争力分析

适用 不适用



← 青岛场地建造夜景

（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，经过多年的发展和积累，已经形成了 300 米水深以内海上油气田开发设计、建造、安装、维修一整套成熟的技术、装备、能力体系，能够为客户提供交钥匙工程和多样化服务，这种能力是公司赖以生存和发展的基石。公司通过持续提升设计、采办、建造、安装各环节能力，提高环节间衔接效率，不断推动总承包能力提升。当前公司总承包业务逐步拓展到 FPSO、LNG 工程，并逐步向海外海上平台总包项目扩展。

相对完整的详细设计能力。拥有设计人员千余人，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，努力攻关深水浮式平台系统、深水海管及立管、水下系统等深水产品关键设计技术，深水设计能力逐步积累。

较为丰富的海洋石油工程项目管理经验。公司拥有近 50 年的国内油气田工程建设经验，实施过百余座油气田的工程建设，在 300 米水深以内的常规海域具有较为丰富的施工经验和管理经验。在国际项目运营方面，近年来为俄罗斯、澳大利亚、沙特、缅甸、文莱、马来西亚等国家的业主提供工程服务，积累了一定的国际项目管理运营经验。

成熟的制造场地和超大型海洋结构物建造能力。在天津滨海新区、青岛等地区拥有已建成的制造场地面积 140 余万平方米，年加工制造能力超过 20 万钢结构吨，具备 3 万吨级超大型导管架、组块等海洋结构物建造能力、大型模块建造能力。

→ 场地建造吊装





← 文昌项目海上安装现场

（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，承揽并实施了一批大型海外 LNG 模块化建造项目，包括澳大利亚 Gorgon LNG 模块化建造项目、澳大利亚 Ichthys LNG 模块化建造项目和俄罗斯 Yamal LNG 模块化建造项目。其中 Yamal 项目合同金额达到百亿人民币，公司通过精细化管理和“设计采办建造一体化”控制，实现了项目高质量运营和按期交付，奠定了在全球模块化建造市场地位。2019 年，公司获得来自北美约 50 亿元人民币的 LNG 模块建造合同，继续发力模块化建造市场。

（四）FPSO 总承包能力不断增加，逐步成为全球参与者

近年来，公司根据市场环境变化积极调整自身产品结构，通过立足自主创新，不断加大 FPSO 领域科技投入，全力进军 FPSO 浮体新业务领域，并迅速成长为国内第一家 FPSO 工程总包商和国际 FPSO 总包领域的重要参与者。截至目前公司已承揽了巴西 FPSO、壳牌企鵝 FPSO、“海洋石油 119” FPSO 等多个国内外 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經驗。

（五）深水能力持续得到发展

拥有性能比较先进、配套齐全的浅水、深水作业船队。包括世界首艘同时具备 3000 米级深水铺管能力、4000 吨级重型起重能力和 3 级动力定位能力的深水铺管起重船“海洋石油 201”、7500 吨起重船“蓝鲸”、5 万吨半潜式自航船、作业水深可达 3000 米的多功能水下工程船、深水多功能安装船、深水挖沟船在内的工程作业船舶 21 艘，各主力作业船舶船龄年青，性能较好。具备 3 万吨级超大型海洋结构物海上运输、安装能力，拥有吊装、动力定位浮托安装、锚系浮托安装、滑移下水等多种海上安装技术。

综合性水下工程能力和深水能力进一步提升。拥有 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。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 underwater 设施检测及维修等水下工程作业。公司目前正在实施的流花 16-2、流花 29-1 和陵水 17-2 项目是国内首批真正意义上大型深水工程，通过围绕这些大型项目技术需求进行科技创新，将突破一批制约公司乃至国家深水业务发展的技术瓶颈，逐步形成包括浮式平台、深水立管、水下生产系统、深海管道管线铺设等一系列综合性深水业务能力，使公司深水能力向前迈进一大步。

→ 流花 29-1 深水工程项目
PLET 海上安装





公司船舶装备列表:

序号	类型	船名	获取方式	建成年份	购入年份	投资额 (万元)	能力简介
1	起重船	滨海 108	购买	1979	1979	7,567	额定起重量: 900 吨
2	起重铺管船	滨海 109	购买	1976	1987	5,747	额定起重量: 318 吨; 铺管直径范围: 6 ~ 60" ; 张紧器 67.5 吨
3	起重铺管船	蓝疆号	投资建设	2001	-	105,222	额定起重量: 3800 吨; 铺管直径范围: 4.5 ~ 48" ; 张紧器 72.5 × 2 吨
4	起重船	蓝鲸号	购买	2009	2009	141,730	额定起重量: 7500 吨
5	起重铺管船	海油石油 201	投资建设	2012	-	275,617	额定起重量: 4000 吨; 铺管直径范围: 6 ~ 60" ; 张紧器 200 × 2 吨
6	起重铺管船	海油石油 202	投资建设	2009	-	102,226	额定起重量: 1200 吨; 铺管直径范围: 4 ~ 60" ; 张紧器 100 × 2 吨
7	工程辅助船	海油石油 221	投资建设	2004	-	9,493	载重量: 29000 吨
8	工程辅助船	海油石油 222	投资建设	2005	-	3,314	载重量: 7000 吨
9	工程辅助船	海油石油 223	投资建设	2005	-	3,348	载重量: 7000 吨
10	工程辅助船	海洋石油 228	投资建设	2013	-	28,071	载重量: 57784 吨
11	工程辅助船	海洋石油 229	投资建设	2008	-	58,508	载重量: 89000 吨
12	工程辅助船	海洋石油 278	投资建设	2012	-	84,212	载重量: 53500 吨
13	工程辅助船	海洋石油 225	购买	2009	2009	23,965	载重量: 17289 吨
14	工程辅助船	海洋石油 226	购买	2009	2009	24,166	载重量: 16800 吨
15	工程辅助船	海油石油 698	购买	2009	2009	24,221	载重量: 2940 吨; 最大航速: 14.5 节; 续航能力: 12000 海里
16	水下工程船	海洋石油 289	购买	2014	2014	94,234	工作月池 7.2 × 7.2 米; ROV 月池 4.8 × 5.5 米; 额定起重量: 250 吨
17	水下工程船	海洋石油 286	投资建设	2014	-	93,725	主起重机吊重能力 400 吨 (主动升沉补偿, 工作水深 3000 米); 配备两台 3000 米水深的工作型 ROV, 带有 1 个月池, 具备深水吊装、铺设脐带缆 / 软管 / 电缆、饱和潜水 / ROV / IMR 作业支持能力。
18	水下工程船	海洋石油 291	购买	2015	2015	111,032	主起重机吊重能力 250 吨 (主动升沉补偿; 系柱拖力 361 吨; 工作月池 7m × 7m ; 配备两台 150HP 工作型 ROV; 三卷筒锚系处理绞车。
19	水下工程船	海洋石油 285	购买	2016	2017	53,000	主起重机吊重能力 250 吨 (主动升沉补偿); 月池参数: 7.2x7.2 米
20	水下工程船	海洋石油 287	购买	2016	2017	53,000	主起重机吊重能力 250 吨 (主动升沉补偿); 月池参数: 7.2x7.2 米
21	水下工程船	海洋石油 295	投资建设	2017	-	36,214	主起重机吊重能力 100 吨 (主动升沉补偿, 系柱拖力 90 吨); 门吊吊重能力 100t; 最大航速 14 节; 续航能力 12000 海里

经营情况讨论与分析



一、经营情况讨论与分析

2019年，“七年行动计划”为公司提供了历史性发展机遇。2018年以来习近平总书记作出了加大国内石油勘探开发力度和加强天然气产供储销体系建设的重要指示批示。为了全力保障国内油气增储上产，确保国家能源安全，中国海油实施“七年行动计划”，提出了到2025年全面推进建成南海西部油田2000万方、南海东部油田2000万吨的上产目标，以及渤海油田在“3000万吨稳产十年”的战略目标基础上力争2025年实现原油产量3750万吨的目标，围绕“七年行动计划”的实施，海上油气资本开支随着逐步增长，国内南海海域相继启动了流花、陵水等一批大型深水开发项目，渤海海域相继启动了蓬莱、旅大、秦皇岛、南堡、渤中、锦州等一大批近海开发项目，公司工作量相应获得较快增长。

2019年是公司上市后近20年发展历史上生产经营面临挑战最大的一年。一方面，国际原油价格低位震荡，海洋石油工程行业复苏缓慢，单个项目的平均投资规模处于十年低位，公司服务价格也相对处于低位。另一方面，公司生产任务重，深水项目占比较大，工期紧、技术难度和复杂性高，海上安装业务和海外作业与往年相比较多，资源调配和风险控制难度提升。尤其是沙特3648项目发生大额亏损，给公司经营带来很大压力。

面对复杂的内外部环境 and 生产经营压力，公司董事会、管理层带领全体员工凝聚共识，抢抓机遇，积极应对，开展了一系列卓有成效的工作。

在服务国家能源安全战略方面，坚决贯彻落实习近平总书记关于国内油气增储上产的重要指示批示精神，积极服务中国海油强化国内增储上产“七年行动计划”，精细安排场地、船舶、技术、人力、物力各方面资源配置，确保“七年行动计划”顺利实施。



→ 陵水 17-2 气田开发工程项目
分段盖片装配

← 流花 29-1 深水工程项目
海上组块安装

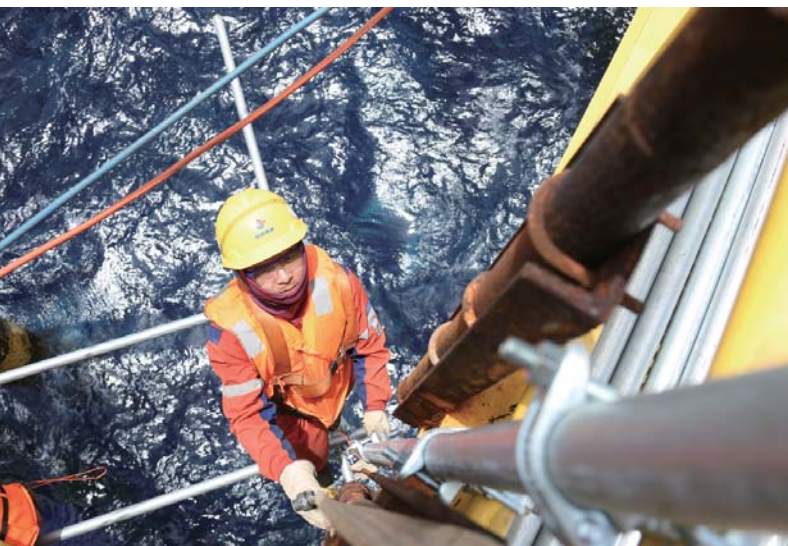


在国内外市场开发方面，国内市场开发抓住“七年行动计划”带来的机遇，大力开拓海上油气田工程项目和 LNG 储罐与接收站项目；国外市场开发强调质量效益原则，精选海外项目，做好风险控制。全年国内外订单总额继续保持增长态势。

在项目运营管理方面，主动克服各种困难，想方设法高质量推进项目建设，确保包括陵水 17-2、流花 16-2、流花 29-1 在内的多个重点项目按计划推进。

在扭转经营形势方面，对所有工程项目的降本增效潜力进行反复梳理、分析和研究，制定了全面的、操作性强的降本增效计划，通过狠抓落实，加强与业主沟通，优化项目方案，有效利用库存原材料，全力降低成本。在第三季度稳住了经营业绩下滑形势的基础上，不利经营局面在第四季度进一步扭转，最终实现全年盈利。

报告期公司实现营业收入 147.10 亿元，归属于上市公司股东的净利润 0.28 亿元。截止 2019 年末，总资产 318.57 亿元，归属于上市公司股东的净资产 226.61 亿元，资产负债率 28.83%。



← 海上安装作业

37

公司同步运行 37 个工程项目，包括 30 个海上油气田开发项目和 7 个陆上建造项目。

2019 年公司完成的主要工作：

（一）全年同步运营 37 个工程项目，FPSO、深水、LNG 重点项目全面推进

公司同步运行 37 个工程项目，包括 30 个海上油气田开发项目和 7 个陆上建造项目。蓬莱、锦州、曹妃甸等一批新项目开工。渤中 34-9 油田开发项目、蓬莱 19-3 油田 1/3/8/9 区综合调整项目、东方 13-2 项目等 6 个项目完工，实现提前投产 83 天，为客户贡献了价值。



→ 青岛场地建造全景图



← 渤中 34-9 油田开发工程项目
陆地建造



4.5 万吨

190 项

1500 公里

90 天

P70 建造中消耗钢材 4.5 万吨，铺设电缆长度约 1500 公里，攻关 190 多项技术革新和工艺创新，建造工期比合同约定提前 90 天。



1. 35万吨级“超级海上工程”FPSO交付巴西， 公司FPSO建造再创纪录

2019年12月，由公司自主集成建造的世界最大吨位级海上浮式生产储卸油装置（FPSO）P70在青岛基地正式离港起航运往巴西，标志着P70正式交付巴西业主，这是中国当前为国外交付的工程量最大、技术要求最高的FPSO项目。P70总长超过300米，总宽约74米，最大排水量达35万吨，建造中消耗钢材4.5万吨，铺设电缆长度约1500公里。在1年半的建造工期中，公司组织了近千人的项目团队，对项目技术难点和管理难点进行攻关，先后完成了气囊法泵过滤器水下安装技术等190多项技术革新和工艺创新；针对该项目管理界面复杂、涉及工种庞杂、交叉作业繁多的特点，借助可视化、数字化、物联网技术等前沿科技，掌握了超大型FPSO工程界面管理技术，实现了FPSO工程动态化、规范化界面管理，提升了项目管控效率和施工效率。P70建造工期比合同约定的建造工期提前90天，比“姊妹船”P67的建造效率提升四分之一，创造了中国建造超大型世界级FPSO的速度记录。



← 巴西 FPSO 项目
P70 船上部模块建造





2. 陵水、流花等多个深水重点项目全面实施

陵水 17-2 深水气田位于琼东南盆地北部海域，是国内第一个完全自营的深水大气田，水深在 1200 至 1600 米之间，采用“深水半潜式平台 + 水下井口”的开发模式。该项目半潜式平台由船体和组块构成，其中下部船体重 33498 吨，由浮箱、节点和立柱组成，共计 82 个分段，在青岛、烟台等多个场地建造。截至报告期末建造方面已实施首个浮箱分段合拢，已完成半潜式生产平台上部模块生产甲板结构吊装工作，海上安装方面已完成西区 10 寸海管路由预调查、交叉点处理和半潜平台锚桩布阵等重点工作，包括 PLET（水下管线终端）、JUMPER（水下跨接管）、PLR（清管球收发器）在内的 65 套水下生产系统的建造工作也已经启动。

1200 ~ 1600 米

陵水 17-2 深水气田，水深在 1200 至 1600 米之间，采用“深水半潜式平台 + 水下井口”的开发模式



↑ 陵水 17-2 气田开发工程项目
首个分段盖片装配顺利完成



流花 16-2 油田群开发项目是我国首个自主实施的全海式深水油田开发项目。公司为该项目建设一艘 15 万吨级 FPSO 和数套水下生产系统，报告期内已完成 PLET 制造与海上安装、深水海管铺设、FPSO 船体出坞下水、上部模块 14 个单体陆地预制和吊装、单点锚系安装等一系列工作。



15 万吨

公司将为该项目建设一艘 15 万吨级的 FPSO

↑ 流花 16-2 项目
FPSO 建造



流花 29-1 深水项目位于南海东部区域，作业水深 520 米 -1200 米。报告期内公司完成了全部 4 套 PLET 的制造、海上安装工作和 2 条海管约 65 公里管线铺设，其中 12 寸 PLET 在水深 1120 米作业环境下顺利完成安装，刷新了国内 PLET 安装水深记录。

4 套 65 公里

公司完成了全部 4 套 PLET 的制造、海上安装工作和 2 条海管约 65 公里管线铺设。



← ↑ 流花 29-1 深水工程项目
PLET 安装和海管铺设

壳牌企鹅 FPSO 项目是公司承揽的首个圆筒型深水浮体项目,上部模块重约 1.2 万吨,船体重约 1.6 万吨。其圆筒形构造使得船体建造与以往的海洋平台建造存在很大差异,大量有限空间作业及大型吊装作业,对项目质量管理和安全管理提出很大挑战。公司不断强化安全管理,不断优化管理方式方法,实现了多家参建单位安全文化融合,保证了项目施工安全有序进行。



→ 壳牌企鹅 FPSO 项目
上部模块陆地建造



3. LNG接收站和储罐重点项目有序开展

福建漳州 LNG 接收站及储罐项目平稳推进，接收站工艺厂顺利开工建设，1号储罐穹顶气压升顶顺利完成。数字化交付为项目一大特点，项目团队围绕数字化设计、项目管理信息化、完整性管理三方面努力实现数字化交付，将提升公司 LNG 工程的数字化管理水平。

浙江 LNG 接收站二期工程项目已完成三座储罐的土建墙体及穹顶浇筑施工，并顺利实施了三座储罐的气压升顶关键节点工作。在该项目实施过程中，公司创新性应用一体化成桩设计、地震映像技术等新技术，并首次在国内 LNG 行业推行内罐壁板半自动 TT 焊技术，缩短了工程建造周期。

唐山 LNG 项目接收站一期工程项目已完成 2 座储罐的工程桩施工，后续土建工程将进一步展开。



↑ 福建 LNG 接收站及储罐项目
陆地建造

4. 沙特 3648 项目海上安装持续推进

沙特项目海上安装工作正在进行中，已完成沙特海域 9 段海管中的 8 段约 14 公里海管铺设（总计约 21 公里管线），DSV 船（饱和潜水支持船）已完成老旧海管回收和海床预处理等工作，登陆管线预挖沟及陆管施工也在推进中。在此期间，面对挖沟区域坚硬岩石区影响等一系列难题，公司项目团队通过持续改善管理、改进技术、投入先进装备等一系列手段，不断解决问题，推进现场作业顺利进行。

← 浙江 LNG 接收站二期工程项目
陆地建造





↑ 锦州 25-1 油田开发工程项目
导管架装船

↓ 流花 16-2 油田群工程项目
海管铺设



12

12 座导管架和 5 座组块的
陆上建造

5

10

10 座导管架、7 座组块的
海上安装

7

373

373 公里的海底管线铺设

(二) 陆地建造和海上安装工作量保持增长

年内公司完成了 12 座导管架和 5 座组块的陆上建造，实施了 10 座导管架、7 座组块的海上安装，完成了 373 公里的海底管线铺设。

建造业务完成钢材加工量 15.55 万结构吨，较上年同期 12.69 万结构吨增长 23%。

安装等海上作业投入 1.56 万船天，较上年同期 1.19 万船天增长 31%。

↓ 旅大 21-2 油田开发工程项目
海上安装





← 海管组对焊接

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	日挥福陆 LNG 模块化建造项目	0.3%
2	唐山 LNG 项目接收站一期工程项目	6%
3	蓬莱 25-6 油田 3 井区开发工程项目	13%
4	曹妃甸 6-4 油田开发工程项目	29%
5	陵水 17-2 气田开发工程项目	34%
6	福建漳州 LNG 接收站及储罐项目	40%
7	锦州 25-1 油田 6-11 井区开发工程项目	46%
8	尼日利亚 Dangote 项目	58%
9	流花 29-1 深水工程项目	62%
10	浙江宁波 LNG 接收站二期工程项目	67%
11	流花 16-2 油田群工程项目	69%
12	旅大 21-2/ 旅大 16-3 油田区域开发工程项目	73%
13	沙特 CRPO3648 海上运输安装项目 IK 合同	46%
	沙特 CRPO3648 海上运输安装项目 OOK 合同	80%
14	蓬莱 19-3 油田 4 区调整 / 蓬莱 19-9 油田二期开发工程项目	81%
15	壳牌企鹅 FPSO 项目船体部分	90%
	壳牌企鹅 FPSO 项目上部模块陆地建造	34%
16	尼克森油砂长湖西南项目	92%
17	巴西 FPSO 项目 P70 船上部模块	94%
18	卡塔尔 NFA 项目	98%
19	曹妃甸 11-1/11-6 油田综合调整项目	100%
20	渤中 34-9 油田开发工程项目	100%
21	东方 13-2 油气田开发工程项目	100%

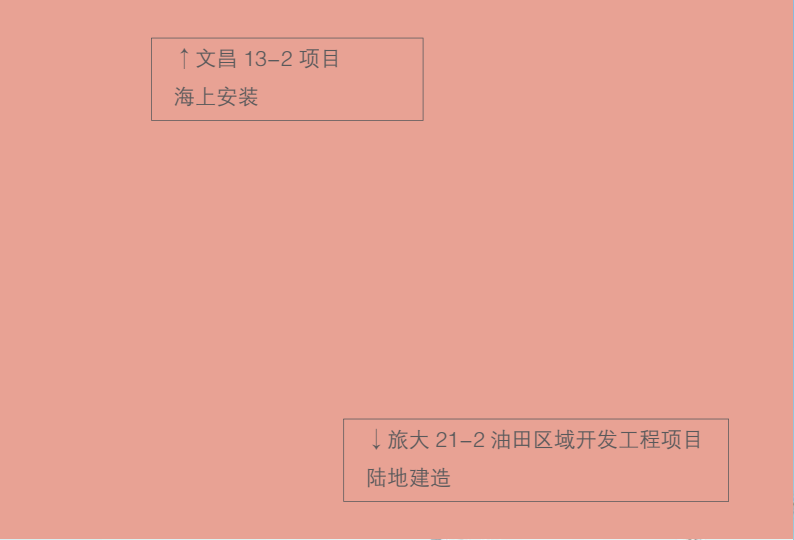


↑文昌 13-2 项目
海上安装

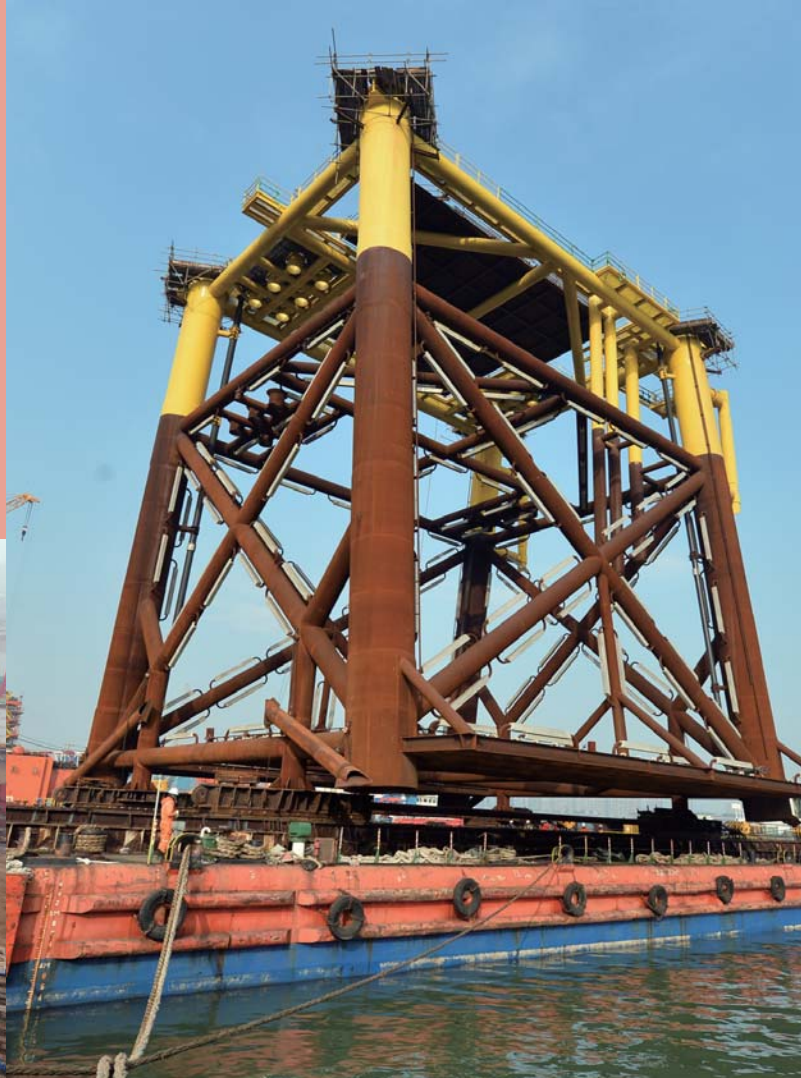


↑壳牌企鹅 FPSO 项目
上部模块陆地建造

↓渤中 16-9 项目
导管架装船



↓旅大 21-2 油田区域开发工程项目
陆地建造



(三) 国内外市场开发保持良好态势，订单总额进一步增长

公司根据核心能力、作业经验和施工资源稳妥推进市场开发，按照董事会要求在国际市场开发策略上，根据质量效益原则精选项目，做好风险控制。在节奏和力度有所控制的基础上，市场开发依然取得了较好成绩，订单总额在去年高基数基础上继续增长。报告期新签合同金额 198.82 亿元人民币，较上年同期 175.54 亿元增长 13%。其中，国内合同金额 101.69 亿元，海外合同金额 97.13 亿元。截至报告期末，在手未完成订单总额约 248 亿元。

1. 国际市场开发取得新进展

公司发挥自身在建造领域和总包领域业务能力，签署了两份重大海外合同。

一是，与日挥福陆合资公司签订了陆地模块建造合同，金额约人民币 50 亿元，是公司继成功交付俄罗斯亚马尔项目之后承接的又一大型陆地 LNG 模块建造项目。通过项目实施，将进一步提升公司在 LNG 模块化建造领域的能力和影响力，巩固模块化建造领域市场地位。

二是，获得了沙特阿美 Marjan 油田项目工程合同。公司为 Marjan 油田开发项目提供部分海上平台的陆地建造、运输和海上安装工作，金额约 7 亿美元。该项目的实施将积累更多中东区域的项目实施经验，提升公司国际资源配置能力和国际项目组织实施能力。

2. 国内市场开发实现新突破

一是，积极融入国家天然气产供储销体系建设重大战略部署，在 LNG 工程市场持续发力，签署了唐山 LNG 项目接收站一期工程合同。该项目合同金额 43.78 亿元人民币，是公司截至目前承揽的金额最大的国内 LNG 工程项目。公司将为该项目建设 4 座 20 万方储罐以及部分码头、栈桥、工艺区、槽车装车区等区域相关配套工程。

二是，承揽了国内海域曹妃甸 6-4、蓬莱 25-6、锦州 25-1、秦皇岛 33-1 等一批传统海上油气生产平台项目，继续巩固公司在 300 米水深以内传统海洋油气工程市场地位。

↓ 海上安装作业



→ 场地焊接作业



（四）进一步明确发展定位，优化公司发展战略，凝聚发展共识

2019年，公司面对内外部复杂的环境和生产经营压力，为了进一步把控好未来发展方向，不断提升经营管理水平，提高经营效益，保障公司健康可持续发展，公司董事会和管理层不断分析研判形势，系统谋划未来发展定位和发展战略，凝聚全体员工发展共识，为下一步发展明确方向。

一是明确了公司要在服务国家能源战略大局中打造核心竞争能力和健康可持续发展能力。适时调整自身发展定位和发展战略，主动担当和履行服务于国家能源战略的责任和义务。

二是确定了“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”的发展定位。“服务国家战略”是公司作为国有企业的责任；“以客户为中心”是公司的服务理念和品质承诺；“高质量发展”是公司保持健康可持续发展和达成建设目标的内在基础和保障；“中国特色”就是必须坚持党的领导；“国际一流”是公司长期建设发展的内在要求；“能源工程”意味着公司要由传统海洋工程向综合能源工程服务商转型。

三是明确在执行公司发展战略中必须要做到“三个坚持”。（1）坚持打造以设计为核心的海洋石油工程总承包（EPCI）能力。（2）坚持以服务国家能源战略为依托，推进公司国际化发展。（3）坚持以服务国内能源开发为首任，拓展能源工程一体化服务能力，持续提升包括LNG工程、海上风力发电在内的能源工程一体化服务能力。

（五）加强技术自主攻关，推动创新成果转化与运用

导管架桩腿对接缓冲器和裙桩夹桩器的国产化应用取得较好效益。桩腿对接缓冲器研究成果国产化应用，可为单个平台组块的浮托安装节省约700万元的弹性体采办成本，同时与海外采购相比能缩短约4个月的采购周期。近年来该成果在文昌9-2/9-3、蓬莱19-3、渤中34-9、东方13-2等项目中推广应用，为公司节省费用超过4000万元。导管架裙桩夹桩器的国产化将为公司每个导管架安装节约450万元左右的费用。

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

（六）加强企业党建，促进党建与生产经营深度融合

作为国有企业，公司党委紧扣经营管理中心工作来谋划和推进党的建设，把引领推动高质量发展作为党建工作的出发点和落脚点，开展了一系列工作。一方面，深入推进“不忘初心、牢记使命”主题教育，结合企业发展，深入查找公司发展和经营管理中存在的各类问题，制定解决措施和整改计划，立行立改；引导全体员工认清自身不足，加快转变观念、提高认识、改善工作，推动公司高质量发展。另一方面，推进党建与生产经营融合，发挥党建对生产经营促进作用，以党工团“三大活动”为载体，发挥党组织在降本增效中的组织、发动和凝聚作用；基层支部围绕降本增效开展主题实践活动，为降本增效出点子、想办法；在陵水17-2等重点难点项目中成立临时党支部，带领项目团队攻坚克难，保障项目有序推进，通过这些有效实践，使得党建工作与生产实际紧密结合，实现目标共担、同向发力、互相促进。

(七) 取得了一系列管理成果

报告期内公司股票入选英国富时罗素和标普道琼斯指数新兴市场全球基准指数样本股。

公司 2018-2019 年度信息披露工作荣获上海证券交易所考评 A 类评价。

在 2019 年一带一路暨金砖国家技能发展与技术创新大赛之“嘉克杯”国际焊接大赛上获得历史最好成绩，获五个单项比赛项目冠军及团体金奖。

二、报告期内主要经营情况

2019 年度，公司实现营业收入 147.10 亿元，同比增长 33.10%；实现归属于上市公司股东的净利润 0.28 亿元，同比下降 64.99%，业绩出现下降，主要是沙特 3648 项目亏损较多对公司整体效益带来拖累。

(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	14,710,394,330.48	11,052,121,177.54	33.10
营业成本	12,921,911,289.74	10,027,719,520.52	28.86
销售费用	35,838,837.23	15,631,449.66	129.27
管理费用	239,128,657.45	293,324,200.39	-18.48
研发费用	874,350,961.81	669,498,092.27	30.60
财务费用	-12,788,747.28	-71,384,850.36	不适用
经营活动产生的现金流量净额	-74,807,104.70	376,455,428.85	-119.87
投资活动产生的现金流量净额	81,620,360.71	-2,961,703,613.63	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	-222,046,142.78	-91,925,170.56	不适用
资产减值损失	-450,485,251.77	-51,946,445.48	不适用
投资收益	-66,288,499.95	-46,707,457.84	不适用
营业外支出	4,947,965.35	10,481,437.93	-52.79
所得税费用	180,095,526.74	48,943,321.79	267.97
归属于母公司所有者的净利润	27,926,761.89	79,778,008.87	-64.99

2. 收入和成本分析

√适用 □不适用

报告期公司实现营业收入 147.10 亿元，较上年同期增长 33.10%，主要原因是随着公司新签订单的较快增长，总体工作量较上年有所增加，其中陆地建造业务完成钢材加工量较上年同期增长 23%，海上安装营运船天较上年同期增长 31%，LNG 储罐和接收站工作量也保持增长，使得本期收入相应增长。

营业成本 129.22 亿元，较上年同期增长 28.86%，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，沙特 3648 项目亏损也使得营业成本相应增加。

归属于母公司股东的净利润 0.28 亿元，同比下降 64.99%，沙特 3648 项目亏损和计提减值影响利润总额 7.57 亿元，是拖累本期业绩的主要原因，2019 年全球海洋油气工程服务价格水平仍处于低位也相应影响了整体利润水平。

(1) 主营业务分行业、分产品、分地区情况

单位：亿元 币种：人民币

主营业务分行业情况						
分行业	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年 增减 (%)	营业成本比上年 增减 (%)	毛利率比上年增 减 (%)
海洋工程行业	135.09	118.51	12.27	30.70	25.91	增加 3.33 个百分点
非海洋工程行业	11.55	10.59	8.31	79.63	80.41	减少 0.40 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	107.89	83.25	22.84	33.94	16.73	增加 11.38 个百分点
渤海	44.80	33.44	25.36	40.97	24.87	增加 9.63 个百分点
南海	52.63	40.43	23.18	25.73	6.68	增加 13.88 个百分点
东海	1.01	0.97	3.96	-54.71	-62.55	增加 19.68 个百分点
LNG 陆上建造	9.45	8.41	11.01	101.92	108.17	减少 2.69 个百分点
海外	38.75	45.85	-18.32	32.48	59.87	减少 20.27 个百分点
合计	146.64	129.10	11.96	33.55	29.10	增加 3.03 个百分点

主营业务分行业、分产品、分地区情况的说明

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，渤海和南海海域一批油气田开发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。非海洋工程行业收入主要来自于福建漳州、浙江宁波等陆上 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，但整体毛利率较上年基本持平。

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 34%，其中渤海海域和南海海域营业收入因工作量增幅较大，较去年有明显增长，LNG 陆地建造收入主要是来自于福建漳州、浙江宁波的陆上 LNG 储罐和接收站项目的建造收入，因项目进入施工高峰期项目收入相应增长。海外项目收入较上年增长 32%，但毛利率较上年下降 20 个百分点，主要原因是沙特 3648 项目亏损较多，是拖累海外项目利润的主要原因。

(2) 产销量情况分析表

□适用 √不适用

(3) 成本分析表

单位：亿元

分行业情况						
分行业	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例 (%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例 (%)	本期金额较上年同期变动比例 (%)
油气工程	材料费	24.10	18.65	24.10	24.03	0
	人工费用	20.71	16.03	21.38	21.32	-3.13
	折旧及摊销	9.83	7.61	9.91	9.88	-0.81
	燃料费	4.36	3.37	4.60	4.59	-5.22
	工程费用	70.22	54.34	40.28	40.17	74.33
	合计	129.22	100.00	100.28	100.00	28.86

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 2019 年陆上建造工作量和海上作业船天快速增长，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的较快增长。

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	54.49	77.60	32.90	81.68	65.62
	船舶分包费	11.47	16.33	5.58	13.85	105.56
	船舶停靠、港杂等其他费用	4.26	6.07	1.80	4.47	136.67
	合计	70.22	100.00	40.28	100.00	74.33

(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 129.92 亿元，占年度销售总额 88.32%；其中前五名客户销售额中关联方销售额 101.79 亿元，占年度销售总额 69.20 %。

前五名供应商采购额 16.68 亿元，占年度采购总额 15.36%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额 3.70 亿元，占年度采购总额 3.41%。

其他说明

前五名供应商采购额既包括物资采办金额，也包括业务分包采办金额。

3. 费用

适用 不适用

- (1) 管理费用 2.39 亿元, 较上年同期减少 0.54 亿元, 下降 18.48%, 主要原因是: 1) 公司全面开展降本增效工作, 深挖降本增效潜力, 管理费用总体减少; 2) 调整原有管理人员结构, 加大市场开发人员配置, 相应也使得管理费用减少。
- (2) 财务费用 -0.13 亿元, 较上年同期增加 0.59 亿元, 主要原因是: 1) 通过高效利用富余资金购买银行理财产品, 理财规模增大, 存款基数减少, 利息收入较上年同期减少 0.32 亿元, 财务费用增加 0.32 亿元; 2) 本期受美元汇率波动产生汇兑净收益 0.10 亿元, 上年同期汇兑净收益为 0.38 亿元, 该因素使得财务费用增加 0.28 亿元。上述因素综合影响, 使得财务费用较上年增长。

4. 研发投入

- (1) 研发投入情况表

适用 不适用

单位: 亿元

本期费用化研发投入	8.74
本期资本化研发投入	0
研发投入合计	8.74
研发投入总额占营业收入比例 (%)	5.94
公司研发人员的数量	1,386
研发人员数量占公司总人数的比例 (%)	18
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 8.74 亿元, 较上年同期 6.69 亿元增加 2.05 亿元, 主要因为是为满足生产项目技术需求加大研发投入所致。

2019 年内, 公司坚持生产为科研出题, 科研为生产解难的理念, 紧密结合生产实际需求, 集中资源进行技术攻关, 全年运行研发课题 75 项, 其中深水课题 30 项。

研发项目取得一些阶段性成果: 固定支架式外加电流阴极保护系统研制成功, 已应用于涠州 12-2 平台, 外加电流系统的成果推广有利于海上平台延寿服役及油气田滚动开发; 深水柔性软管安装技术研究与应用取得成果, 结合海洋石油 201 船装备能力升级, 使用柔性软管垂直铺设技术已在文昌 9-2/9-3/10-3 气田的多条柔性软管安装中进行了 6 寸和 8 寸柔性软管铺设的工程应用, 使公司柔性管缆铺设能力由 100 米拓展至 1000 米; 国产牺牲阳极深水应用研究成果在陵水、流花等水下生产设施的阴极保护中得到应用; 渤海湾水下生产系统装备与工程技术项目形成了整套优化的水下生产系统设计方案, 研制了水下管汇、水下分配单元、水下连接器、安全防护装置等关键国产化设备, 应用于文昌 10-3 气田开发; 基于动力定位船进行空气潜水及水下作业的技术研究建立了一套主要适用于渤海海域作业的体系和方法, 已应用于蓬莱 19-3 油田 1/3/8/9 综合调整项目, 完成动力定位模式空气潜水近 200 人次; “深水水下生产设施设计、制造、测试装备及技术”课题和“深水大型海上装备安全作业与培训装备研制”课题开发出水下中心管汇样机, 掌握了中心管汇结构设计技术、机械和管道设计技术、控制系统设计技术、防腐设计技术等, 并开发出 FPSO 单点下转塔安装仿真软件。

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 -0.75 亿元, 较上年同期减少 4.51 亿元, 下降 119.87%, 主要是由于公司部分海外项目未达到项目里程碑点, 相应未到收款节点, 经营活动现金流入减少所致。
- (2) 投资活动产生的现金净流量 0.82 亿元, 较上年同期减少流出 30.43 亿元, 主要原因是: 1) 本期净收回的银行理财产品投资 2.40 亿元, 上年同期净投出 19.18 亿元, 该项因素减少流出现金 21.58 亿元; 2) 本期购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金较上年同期减少 5.91 亿元; 3) 本期取得投资收益收到的现金较上年同期增加 0.67 亿元; 4) 上年同期对中海福陆合营公司出资 1.86 亿元; 5) 上年同期青岛子公司远期结售汇流出 0.44 亿元, 本期无此事项, 上述 5 项因素综合影响使得投资活动产生的现金净流出减少。
- (3) 筹资活动产生的现金净流量 -2.22 亿元, 较上年同期流入减少 1.30 亿元, 主要原因是上年收到中国海洋石油集团有限公司拨付的委托贷款 1.30 亿元, 本期无此事项, 使得筹资活动产生的现金净流入减少。

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

√适用 □不适用

1. 资产减值损失 4.50 亿元, 较上年同期增加 3.99 亿元, 增长 767.21%, 主要是因为沙特 3648 项目与尼日利亚丹格特项目预计亏损, 合计计提减值损失 4.46 亿元。
2. 投资收益 -0.66 亿元, 较上年同期减少 0.20 亿元, 主要是因为: 1) 本期理财收益较上期增加 0.68 亿元; 2) 上期青岛子公司远期结汇产生投资收益 -0.44 亿元, 本期无此事项; 3) 本期合营公司中海福陆亏损加大, 公司根据持股比例确认的投资损失较上期增加 1.30 亿元, 上述因素综合影响使得投资收益减少。
3. 营业外支出 494.80 万元, 较上年同期减少 553.35 万元, 下降 52.79%, 主要原因是上期因资产报废产生营业外支出 735.01 万元, 而本期无相关事项。
4. 所得税费用 1.80 亿元, 较上年同期增加 1.31 亿元, 增长 267.97%, 主要原因是: 1) 利润总额增长带来所得税费用规模增加; 2) 海外沙特 3648 项目亏损主要体现在海外公司账面, 未来不能境内补亏, 未确认递延所得税资产。

(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 (%)
预付款项	338,402,162.27	1.06	119,263,733.62	0.40	183.74
应收利息	2,815,811.42	0.01	4,931,006.22	0.02	-42.90
其他应收款	20,239,204.29	0.06	93,852,565.14	0.31	-78.44
存货	5,129,378,265.89	16.10	2,898,116,191.04	9.61	76.99
可供出售金融资产	0	0.00	158,099,778.00	0.52	-100.00
在建工程	670,874,018.36	2.11	2,381,041,517.05	7.90	-71.82
固定资产清理	4,487,115.44	0.01	1,020,127.66	0.00	339.86
应付账款	6,862,938,533.84	21.54	3,940,765,468.72	13.07	74.15
预收款项	896,841,046.83	2.82	1,966,300,647.30	6.52	-54.39
应付职工薪酬	137,424,595.62	0.43	277,872,237.15	0.92	-50.54

项目名称	本期期末数占		上期期末数占		本期期末金额 较上期期末变 动比例(%)
	本期期末数	总资产的比例 (%)	上期期末数	总资产的比例 (%)	
其他应付款	153,786,659.76	0.48	74,371,583.46	0.25	106.78
预计负债	265,339,417.06	0.83	105,746,387.29	0.35	150.92
总资产	31,856,542,935.10	100.00	30,149,200,569.79	100.00	5.66
负债总额	9,183,707,123.78	28.83	7,244,760,815.94	24.03	26.76
归属于上市公司股东的净资产	22,660,640,434.49	71.13	22,892,941,649.83	75.93	-1.01

科目变动情况相关说明：

- (1) 预付款项较上年末增加 2.19 亿元，增长 183.74%，主要原因是生产项目购买材料的预付款项增长，使得预付款项相应增加。
- (2) 应收利息较上年末减少 211.52 万元，下降 42.90%，主要原因是本期高效利用富余资金购买银行理财产品，理财规模增大，存款基数减少，使得应收利息相应减少。
- (3) 其他应收款较上年末减少 0.74 亿元，下降 78.44%，主要原因是本期收到文昌 9-2/9-3 项目、“海洋石油 228”船、“海洋石油 202”船保险赔款。
- (4) 存货较上年末增加 22.31 亿元，增长 76.99%，主要原因是部分项目已完工未结算部分增加所致。
- (5) 可供出售金融资产较上年末减少 1.58 亿元，主要原因是本期执行新金融工具准则，相关数据在其他权益工具投资科目列示。
- (6) 在建工程较上年末减少 17.10 亿元，下降 71.82%，主要原因是：1) “海洋石油 201”船年初在建工程 20.01 亿元，本期装备更新改造完成转固；2) 临港海洋工程制造基地建设项目正在建设中，增加在建工程 1.42 亿元；3) 青岛子公司 5 号滑道扩建项目正在建设中，增加在建工程 1.05 亿元。
- (7) 固定资产清理较上年末增加 346.70 万元，增长 339.86%，主要原因是本期“滨海 106 船”报废处置中，尚未处理完毕。
- (8) 应付账款较上年末增加 29.22 亿元，增长 74.15%，主要原因是本期工作量较上年同期增长较多，与供应商结算量增加所致。
- (9) 预收款项较上年末减少 10.69 亿元，下降 54.39%，主要原因是上年同期新签项目的预付款规模较大，业主预先支付给公司的款项金额较大，与上年同期较大的基数相比本期款项规模有所减少。
- (10) 应付职工薪酬较上年末减少 1.40 亿元，下降 50.54%，主要原因是本年根据生产经营情况，人工成本减少所致。
- (11) 其他应付款较上年末增加 0.79 亿元，增长 106.78%，主要原因是本年科研拨款、党组织工作经费等较上期增加所致。
- (12) 预计负债较上年末增加 1.60 亿元，增长 150.92%，主要原因是沙特 3648 项目亏损计提减值所致。
- (13) 总资产较上年末增加 17.07 亿元，增长 5.66%，主要原因是存货的增长。
- (14) 负债总额较上年末增加 19.39 亿元，增长 26.76%，主要原因是应付账款的增长。
- (15) 归属于上市公司股东的净资产较上年末减少 2.32 亿元，下降 1.01%，主要原因是未分配利润、盈余公积、其他综合收益、专项储备综合影响所致。其中，未分配利润因分红、当期盈利及提取盈余公积较上年末减少 2.42 亿元，盈余公积较上年末增加 0.49 亿元，其他综合收益较上年末增加 0.21 亿元，专项储备较上年末减少 0.61 亿元。

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 m^2 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。预计投资额 18.66 亿元，正在进行项目决算审计工作。

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 2019 年 12 月底完成累计进度 94.42%，正在开展培训楼施工收尾、网络及安防施工收尾等工作。

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 27.14 亿元，预计于 2021 年 9 月完工投产。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。

截止 2019 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，项目实施进度 38.10%。2019 年投资金额 1.42 亿元。

2020 年将按计划开展项目厂房建设及设备设施采办工作，全力推动项目建设，预计 2020 年底一期工程进度完成 60% 左右。

(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“ST 蓝科”）股票 1,777.00 万股，持股比例为 5.01%，持股数量报告期内未发生变动。

单位：万元

证券代码	证券简称	最初投资成本	期初持股比例 (%)	期末持股比例 (%)	期末账面值	报告期损益	报告期公允价值变动	会计核算科目	股份来源
601798	ST 蓝科	3,668.41	5.01	5.01	11,035.17	0	2,292.33	其他权益工具投资	原始股投资
合计		3,668.41	/	/	11,035.17	0	2,292.33	/	/

(六) 重大资产和股权出售

□适用 √不适用

(七) 主要控股参股公司分析

√适用 □不适用

1. 主要控股子公司基本情况

单位：万元 币种：人民币

序号	公司名称	实收资本	主营业务及产品	总资产	净资产	净利润	持股比例
1	深圳海油工程水下技术有限公司	228,561.47	海洋石油水下工程技术服务及海管维修等业务	652,509.14	417,683.92	892.24	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	702,267.09	453,076.08	3,783.85	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	382,365.18	371,263.57	-19,967.85	100%
4	海工国际工程有限责任公司	6,000.00	施工总承包、专业承包	17,095.61	4,704.53	27.54	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	8,921.18	8,876.47	80.89	100%
6	海油工程尼日利亚有限公司	54.88	海洋油气田开发工程的承包、设计、安装、维修及相关业务	61.81	33.02	-	100%
7	海洋石油工程股份有限公司尼日利亚自贸区公司	不适用	为实施尼日利亚丹格特项目设立	51,244.68	-17,494.39	-17,668.25	100%
8	安捷材料试验有限公司	114.57	无损检测、焊接试验	1,487.40	1,089.13	23.63	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	686.13	685.92	-0.04	100%
10	美国高泰深海技术有限公司	956.87	海洋石油工程设计、采办、建造、安装总包	1,647.31	1,194.35	31.30	70%

序号	公司名称	实收资本	主营业务及产品	总资产	净资产	净利润	持股比例
11	北京高泰深海技术有限公司	500.00	深海工程技术咨询	7,191.14	2,568.92	200.66	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	112,909.76	43,794.35	2,365.38	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	24,658.59	5,549.98	4,376.28	100%
14	海油工程国际有限公司泰国公司	283.04	工程承包	9,263.47	569.43	71.26	100%
15	海油工程国际有限公司巴西公司	314.30	工程承包	161.93	141.73	-171.42	100%

(1) 对单个子公司净利润占比达到公司净利润 10% 以上的分析:

海洋石油工程（青岛）有限公司 2019 年实现营业收入 30.26 亿元，营业利润 0.42 亿元，净利润 0.38 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，但由于本期执行的项目毛利率较低，净利润出现小幅下降，较上期 0.60 亿元同比下降 37%。

海油工程加拿大有限公司 2019 年实现营业收入 6.00 亿元，营业利润 0.60 亿元，净利润 0.44 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本年进入工作量高峰期，净利润较去年同期 -108.79 万元大幅增长。

海油工程国际有限公司 2019 年实现营业收入 2.62 亿元，营业利润 0.24 亿元，净利润 0.24 亿元，占公司合并净利润比例超过了 10%，主要是因为上年执行的在建项目出现亏损，本年项目运营正常，净利润较上年同期相应增长。

深圳海油工程水下技术有限公司 2019 年实现营业收入 21.15 亿元，净利润 0.09 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，但由于本期执行的项目毛利率较低，净利润出现下降，较上期 0.31 亿元同比下降 71%。

海油石油工程（珠海）有限公司 2019 年投资收益 -1.80 亿元，营业利润 -1.87 亿元，净利润 -2.00 亿元，较上年同期增加亏损 1.41 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因工作量减少，订单价格水平较低使得亏损加大，2019 年中海福陆亏损 50,598.02 万元，相应公司根据股权比例确认的投资亏损加大。预计 2020 年中海福陆的工作量将较快增长，经营情况会相应改善。

(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。

海油工程加拿大有限公司有限公司业绩波动分析同上。

海油工程国际有限公司业绩波动分析同上。

深圳海油工程水下技术有限公司业绩波动分析同上。

海油石油工程（珠海）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 2019 年实现营业收入 6.22 亿元，营业利润 -1.77 亿元，净利润 -1.77 亿元较上年同期减少 1.78 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亏损 1.74 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

1. “七年行动计划”带动国内海洋油气资本开支持续增长,为公司发展带来历史机遇

中国海油集团公司正在大力实施“七年行动计划”,推进“四大跨越”战略部署,国内海上油气田资本开支持续增长。据公开资料显示,中海油2018年资本支出为626亿元人民币,2019年增长至802亿元人民币,2020年预算为850-950亿元人民币。自2018年开始,国内南海海域和渤海海域启动了一大批油气田开发项目,形成了较大规模的能源工程建设需求,公司订单逐步增长,工作量也快速增加,预计2020年公司国内订单仍将进一步增长,为公司可持续发展带来了重要机遇。

2. 国内LNG产业继续保持较快发展,为公司带来更多清洁能源产业机遇

近年来受益于中国能源消费结构向清洁化、低碳化转型的加速推进,中国对天然气等清洁能源需求持续增长,催生了对LNG储罐和接收站工程的巨大需求,LNG储罐和接收站项目数量明显增多,单体建设规模也明显扩大。以公司承接的项目为例,2016年天津一期LNG和广西LNG储罐和接收站工程项目平均合同金额约3亿元,2018年福建漳州LNG和浙江宁波二期LNG工程项目体量均超过10亿元,2019年唐山LNG项目体量超过40亿元。目前国家正在强化天然气产供储销体系建设,预计国内LNG产业较快发展的趋势仍将持续。公司将继续抢抓市场机遇,实现LNG业务健康可持续发展。

3. 全球海洋油气工程市场在回暖关口遇到新冠肺炎疫情冲击和国际油价大跌冲击,面临不确定性

2019年全球咨询行业巨头HIS预计2019年至2023年海上油气勘探和开发市场将逐渐回暖,2019年全球海上油气勘探和开发资本性支出预计1160亿美元,较2018年下降趋势开始出现转折,2020年达到1330亿美元,2023年达到1650亿美元,年复合增长率达7.3%。

在这个复苏关口,2020年初突然来袭的新冠肺炎疫情冲击全球,令全球经济增长和对油气需求的增长蒙上阴影,带来了全球金融市场波动,也带来了国际原油价格波动。此外,由于2020年3月6日石油输出国组织(欧佩克)与以俄罗斯为首的非欧佩克产油国未能就2020年3月底以后的原油产量达成一致,导致供应削减协议破裂,市场担忧原油价格战打响,国际油价因此出现剧烈波动,给油气行业发展和海洋油气工程行业发展带来了不确定性。



← 于毅董事长作年度工作会报告

(二) 公司发展战略

适用 不适用

公司的发展定位是“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”。

在发展思路上，坚持“1235”的发展思路，即“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建设为两个基础，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、信息化建设等为五个具体抓手”。

(三) 经营计划

适用 不适用

展望 2020 年，公司工作量较 2019 年将进一步增长，预计 2020 年钢材加工量约 28 万结构吨，同比上升 79%；营运船天约 2 万天，同比上升 28%（最终工作量根据实际情况不排除会有变化）。陆地建造工作量大幅增长，是来自于陵水项目大规模的陆地建设，以及日挥福陆 LNG 模块化建造项目、中东 Marjan 项目和国内陆丰项目启动带来的建造业务量增长。

在此基础上，预计 2020 年收入将较 2019 年增长 40% 以上。公司将努力把营业成本占营业收入的比例控制在 91% 以内，三项费用（销售费用、管理费用含研发费用、财务费用）占营业收入的比例控制在 5% 以内。

虽然工作量有明显增长，但成本控制仍有压力、项目管理仍有挑战，公司将一方面加强项目管理，合理配置资源，采取有效措施提高工效，继续降本增效；另一方面，严控风险，从制度、流程、策略等方面提高风险管控能力和项目运作能力，尽全力实现经营目标。

2020 年主要工作安排：

(1) 抓好新冠肺炎疫情防控，积极推动复工复产，确保公司正常经营秩序

公司坚决贯彻落实党中央决策部署，按照中国海油集团统一安排立即响应，把疫情防控作为最重要的工作来抓。第一时间成立了疫情防控领导小组和办公室，制定并发布《海油工程新型冠状病毒感染肺炎防控方案》，全面启动防控工作；公司管理层团队靠前指挥，带领各单位各部门强化意识落实责任，天津、青岛、深圳等地分子公司、陆上场地、海上船舶和海外项目组全面做好防控工作，公司未出现确诊病例。在做好防控工作基础上，积极推动复工复产，不断为复工复产解决困难创造条件，在 2 月份第三个星期一（即 2 月 17 日），公司员工复工率达到 90%，2 月末公司员工复工率已达到 100%。尽管因疫情不可抗力的影响，对公司部分项目工期和进度产生了一些影响，但总体来看影响可控，公司将通过后续赶工，追回进度。

(2) 全力保障十个海上项目建成投产，为我国能源安全多做贡献

2020年是“七年行动计划”实施的关键之年，公司生产任务较2019年更为艰巨。公司将全力推动流花16-2、流花29-1、旅大16-3/21-2、渤中19-6、秦皇岛33-1等10个海上项目建成投产，目前已成立专门的领导小组和工作小组，统筹管理各项目重大资源安排、与甲方对接和协调、项目进度和质量安全目标实现相关工作，保障客户海上油气田按期投产，为我国油气增储上产和保障国家能源安全付出自己最大的努力。

(3) 继续提升深水项目运营能力和国际项目运营能力

公司将集中优势资源，运行好陵水、流花等大型深水项目，锤炼设计、建造、海上安装和项目管理各板块业务能力和板块间协同能力，强化工程进度控制，严格保障项目质量，提升深水项目管理水平。以沙特3648、卡塔尔NFA等项目为重点分析对象，建立工程项目经验总结资料库，找准问题差距，补齐短板不足，提升公司EPCI全产业链工程建设能力和盈利水平。与此同时做好资源保障，确保北美LNG模块化建造项目、沙特Marjan项目重大里程碑节点按期实现。

(4) 持续深化改革，不断提高公司管理效率和运营效率

进一步优化经营管理机制和运行流程，打造集市场、经营、生产、决策、协调、考核的管理中心，形成市场开发、经营管理、生产协调统筹运行的经营管理机制和组织管控局面。推进项目经理责任制改革，压实工作责任，实现项目经理责、权、利统一，更好地发挥项目经理对项目经营的作用。进一步推进采办领域管办分离改革，“管”将集中管好供应链的上端、供应商、分包商，形成分类分级的战略合作伙伴名单，提高外部资源掌控力和价格话语权，同时管好需求端诉求的科学性、合理性，优化外取资源和自有资源的配比；“办”将聚焦问题导向、结果导向，以提升采办服务质量效率为核心，以品类管理为主线，提高采办服务能力和水平。

(5) 继续强化降本增效，为实现经营目标提供保障

坚持用效益原则审视一切生产经营活动，向管理提升要效益，向技术创新要效益，向效率提高要效益，向资源配置要效益。全面做好成本控制，按照月度目标层层分解，以月保季、以季保年，层层传递成本考核压力，将成本考核落实到所有船舶、车间、班组和个人，着力提升生产组织效率和全员劳动生产率。

(6) 继续抓住市场开发机遇，保持订单稳步增长

国内市场开发继续围绕“七年行动计划”，积极开拓海上油气工程市场，实现国内订单增长；同时密切关注国内天然气产供储销体系建设趋势，发挥公司在LNG工程领域全方位服务能力，扩大市场份额，提升知名度。国际市场开发强调质量效益原则，精选海外项目，推进稳健审慎国际化发展，进一步加强加拿大、中东和东南亚三个区域中心建设，系统增强海外资源整合能力和协同作战能力。

(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比较短，国际化人才相对不足，国际项目运营经验和风险防控能力不足，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：首先，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；其次，加强基础能力建设，加快培养和锻炼国际性人才，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；再次，进一步完善海外机构架构，强化资源配置能力，不断完善海外项目管控体系。

2. 工程项目实施风险

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

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

3. 自然灾害、恶劣天气等自然因素带来的风险

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

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

4. 汇率变动风险

公司的记账本位币为人民币，随着公司海外业务规模的扩大，外币收入增加，汇率波动可能对公司损益产生一定影响。

对策：公司采取在合同报价时将汇率风险纳入成本控制、考虑进出口对冲以及使用远期结汇类金融工具，在日常资金管理中不断提高防范汇率变动风险的能力。

(五) 其他

适用 不适用

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

适用 不适用

重要事项

一、普通股利润分配或资本公积金转增预案

(一) 现金分红政策的制定、执行或调整情况

√适用 □不适用

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

2019 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 (%)
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
2017 年	0	0.50	0	22,106.77	49,105.55	45.02

(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

1. 执行财政部《关于修订印发 2019 年度一般企业财务报表格式的通知》和《关于修订印发合并财务报表格式（2019 版）的通知》，公司对一般企业财务报表格式进行了修订，经 2019 年 8 月 16 日公司第六届董事会第十八次会议审议通过，详细情况请见公司在上海证券交易所网站披露的《关于会计政策变更的公告》（临 2019-018 号公告）。

执行上述规定对公司主要影响如下：

会计政策变更的内容	审批程序	受影响的报表项目名称和金额
(1) 资产负债表中“应收票据及应收账款”拆分为“应收票据”和“应收账款”列示；“应付票据及应付账款”拆分为“应付票据”和“应付账款”列示；比较数据相应调整。	第六届董事会第十八次会议	“应收票据及应收账款”拆分为“应收票据”和“应收账款”，“应收票据”期末金额 0.00 元，年初金额 0.00 元；“应收账款”期末金额 4,837,527,877.62 元，年初金额 4,186,332,475.43 元； “应付票据及应付账款”拆分为“应付票据”和“应付账款”，“应付票据”期末金额 0.00 元，年初金额 0.00 元；“应付账款”期末金额 6,862,938,533.84 元，年初金额 3,940,765,468.72 元。
(2) 利润表将“信用减值损失”、“资产减值损失”调整为计算营业利润的加项，损失以“-”列示，比较数据相应调整。	第六届董事会第十八次会议	“信用减值损失（损失以“-”号填列）”本期金额 -17,618,434.85 元；“资产减值损失（损失以“-”号填列）”本期金额 -450,485,251.77 元，上期金额 -51,946,445.48 元。

2. 自 2019 年 1 月 1 日起，公司执行财政部《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》、《企业会计准则第 23 号——金融资产转移》、《企业会计准则第 24 号——套期会计》和《企业会计准则第 37 号——金融工具列报》（2017 年修订）。该会计政策变更经 2018 年 12 月 21 日公司第六届董事会第十三次会议审议通过，详细情况请见公司在上海证券交易所网站披露的《关于会计政策变更的议案》（临 2018-030 号公告）。

执行上述规定对公司主要影响如下：

会计政策变更的内容	审批程序	受影响的报表项目名称和金额
非交易性的可供出售权益工具投资指定为“以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产”。	第六届董事会第十三次会议	可供出售金融资产：减少 158,099,778.00 元； 其他权益工具投资：增加 158,099,778.00 元。

(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		4

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

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

√适用 □不适用

公司于 2019 年 3 月 22 日召开的第六届董事会第十四次会议审议通过了《关于续聘 2019 年度公司财务和内部控制审计机构的议案》，续聘立信会计师事务所（特殊普通合伙）为公司 2019 年度财务和内部控制审计机构，为公司提供会计报表审计以及财务报告为主的内控审计服务和其他相关审计服务，聘期一年。

上述事项已经 2019 年 5 月 17 日召开的公司 2018 年年度股东大会审议通过。

审计期间改聘会计师事务所的情况说明

□适用 √不适用

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	1,509,386,955.72	1,509,386,955.72	11.68	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	71,161,699.39	71,161,699.39	0.55	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	25,311,232.85	25,311,232.85	0.20	按照合同约定正常结算
中国海洋石油渤海有限公司	母公司的全资子公司	水电汽等其他公用事业费用(购买)	为本公司提供水电、员工体检等服务	按照市场原则，通过招标确定合同价格	22,034,026.78	22,034,026.78	0.17	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	48,954,633.57	48,954,633.57	0.38	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	30,555,861.60	30,555,861.60	0.24	按照合同约定正常结算
中海实业有限责任公司	母公司的全资子公司	接受劳务	为本公司提供物业服务、工程分包、燃油及水电等服务	按照市场原则，通过招标确定合同价格	17,058,567.78	17,058,567.78	0.13	按照合同约定正常结算
中国海洋石油南海东部公司	母公司的全资子公司	接受劳务	为本公司提供工程分包服务	按照市场原则，通过招标确定合同价格	1,867,077.63	1,867,077.63	0.01	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	4,979,706.73	4,979,706.73	0.04	按照合同约定正常结算
中海石油气电集团有限责任公司	母公司的全资子公司	接受劳务	为本公司提供工程分包服务	按照市场原则，通过招标确定合同价格	666,245.37	666,245.37	0.01	按照合同约定正常结算
中国海洋石油南海西部有限公司	母公司的全资子公司	接受劳务	为本公司提供物业服务	按照市场原则，通过招标确定合同价格	810,939.85	810,939.85	0.01	按照合同约定正常结算
中海石油化学股份有限公司	母公司的控股子公司	接受劳务	为本公司提供工程分包服务	按照市场原则，通过招标确定合同价格	30,362.38	30,362.38	0.00	按照合同约定正常结算
中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	624,960.00	624,960.00	0.00	按照合同约定正常结算

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	关联交易价格	关联交易金额	占同类交易金额的比例 (%)	关联交易结算方式
中海油能源技术开发研究院有限责任公司	母公司的全资子公司	水电 汽等 其他公用事业费用(购买)	为本公司提供水电等服务	按照市场原则,通过招标确定合同价格	1,121,825.66	1,121,825.66	0.01	按照合同约定正常结算
中国海洋石油有限公司	母公司的控股子公司	接受劳务	为本公司提供码头服务	按照市场原则,通过招标确定合同价格	4,145,977.52	4,145,977.52	0.03	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	1,092,346.23	1,092,346.23	0.01	按照合同约定正常结算
中国海洋石油有限公司	母公司的控股子公司	提供劳务	本公司为关联方提供设计、建造、安装专业生产服务	按照市场原则,通过招标确定合同价格	9,446,778,143.38	9,446,778,143.38	64.22	按照合同约定正常结算
中海石油气电集团有限责任公司	母公司的全资子公司	提供劳务	本公司为关联方提供设计、建造、安装专业生产服务	按照市场原则,通过招标确定合同价格	732,520,277.37	732,520,277.37	4.98	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、建造、安装专业生产服务	按照市场原则,通过招标确定合同价格	3,198,768.52	3,198,768.52	0.02	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	11,928,647.40	11,928,647.40	0.08	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、建造、安装专业生产服务	按照市场原则,通过招标确定合同价格	11,946,417.25	11,946,417.25	0.08	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、检测服务	按照市场原则,通过招标确定合同价格	11,346,520.90	11,346,520.90	0.08	按照合同约定正常结算
合计				/	/	11,957,521,193.88	82.92	/
大额销货退回的详细情况	无							
关联交易的说明				(1) 关联交易的主要内容 本公司是亚洲地区最大的海洋石油工程 EPCI 总承包公司之一,主要业务包括为中国海域石油开采提供专业技术服务等。本公司与中国海洋石油有限公司等关联方之间存在较多提供海洋工程服务的关联交易,如:本公司向关联公司提供 EPCI 总承包专业服务,关联公司向本公司提供工程分包、运输、船舶、燃油及水电等服务。				
				(2) 关联交易的定价及公允性 这些关联交易为本公司提供了长期稳定的市场,是实现本公司发展不可或缺的部分。关联交易通过公开招投标确定合同价格,本公司还与关联方签订了长期服务协议,保证关联交易价格的公允,体现了公平、公正、公开的原则,有利于公司主营业务的发展,有利于确保股东利益最大化。				
				(3) 关联交易的持续性 事实证明,这些关联交易的存在是必要的,在可预见的将来,随着中国海洋石油工业的快速发展,本公司与关联公司间的关联交易仍将持续。				

(二) 资产或股权收购、出售发生的关联交易

1. 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2. 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3. 临时公告未披露的事项

适用 不适用

4. 涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

适用 不适用

(三) 共同对外投资的重大关联交易

1. 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2. 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3. 临时公告未披露的事项

适用 不适用

(四) 关联债权债务往来

1. 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2. 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3. 临时公告未披露的事项

适用 不适用

(五) 其他

适用 不适用

报告期关联受托研究课题、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	3.59
报告期末对子公司担保余额合计（B）	11.63
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）	
担保总额（A+B）	11.63
担保总额占公司净资产的比例（%）	35.80
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

截至报告期末，公司有 7 项担保在履行中，具体如下：

担保情况
说明

- (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 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）
- (3) 经 2017 年 3 月 17 日召开的本公司第五届董事会第二十六次会议审议通过，本公司为青岛子公司 Yamal 项目涉及的三列模块重新开立三份履约保函，有效期分别涵盖各自模块的质保期，合计担保金额 1.31 亿美元。其中 Train 1 模块担保期限截止 2020 年 12 月 23 日，Train 2 模块担保期限截止 2021 年 03 月 23 日，Train 3 模块担保期限截止 2021 年 09 月 23 日。（详见公司于 2017 年 3 月 21 日在上海证券交易所网站披露的董事会决议公告和担保调整公告）
- (4) 经 2018 年 5 月 21 日召开的本公司第六届董事会第九次会议审议通过，本公司为加拿大子公司履行长湖西南总包项目合同出具母公司担保，担保金额为 0.75 亿加拿大元，担保期限为担保开出日至 2026 年 12 月 20 日。上述担保事项无需经过本公司股东大会审议批准。（详见公司于 2018 年 5 月 22 日在上海证券交易所网站披露的董事会决议公告和担保公告）
- (5) 经 2018 年 8 月 17 日召开的本公司第六届董事会第十次会议审议通过，本公司为子公司尼日利亚自贸区公司履行丹格特石化化工海上运输安装项目合同开立银行履约保函和预付款保函，因合同额增加，担保金额由 0.332 亿美元调整为 0.382 亿美元，最长担保期限由 2018 年 12 月 31 日延长至 2020 年 6 月 30 日。上述事项已经 2018 年 8 月 17 日召开的公司第六届董事会第十次会议和 2019 年 12 月 20 日召开的公司第六届董事会第二十一次会议审议通过。（详见公司于 2019 年 12 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）
- (6) 经 2019 年 3 月 22 日召开的本公司第六届董事会第十四次会议审议通过，本公司为泰国子公司履行泰国 SKL-C 区块 2 座平台拆除项目出具母公司担保，担保金额为 0.0815 亿美元，担保期限为担保开出日至 2021 年 1 月 31 日。上述担保事项无需经过本公司股东大会审议批准。（详见公司于 2019 年 3 月 26 日在上海证券交易所网站披露的董事会决议公告和担保公告）
- (7) 经 2019 年 6 月 6 日召开的本公司第六届董事会第十七次会议审议通过，本公司为青岛子公司履行与日挥福陆签订的 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）

报告期内解除的担保事项：

- (1) 经 2012 年 4 月 24 日召开的公司第四届董事会第十三次会议审议通过，本公司就 ICHTHYS 项目为青岛子公司出具以 JKC 作为受益人的母公司担保，并为青岛子公司在渣打银行向 JKC 公司开具的银行保函出具担保承诺书，两项担保最大赔付责任为 100% 合同额，即 3.054 亿美元。母公司担保期限为担保开出日至 2019 年 5 月 2 日。上述担保事项已经公司 2012 年 5 月 11 日召开的 2011 年度股东大会审议批准。（详见公司于 2012 年 4 月 26 日在上海证券交易所网站披露的董事会决议公告、担保公告和 5 月 12 日披露的股东大会决议公告）
- (2) 本公司为青岛子公司承揽 Nyhamna 项目出具母公司担保，担保金额已由 110 万美元调整至 1,210 万美元，担保期限由担保开出日至 2017 年 10 月 30 日调整为 2019 年 06 月 14 日。上述事项已经 2018 年 1 月 22 日召开的公司第六届董事会第六次会议审议通过。（详见公司于 2018 年 1 月 23 日在上海证券交易所网站披露的董事会决议公告和担保调整公告）

上述两项担保已到期解除。

（三）委托他人进行现金资产管理的情况

1. 委托理财情况

(1) 委托理财总体情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类型	资金来源	发生额	未到期余额	逾期未收回金额
银行理财产品	自有资金和非公开发行募集资金	4,800,000,000.00	4,070,000,000.00	0

其他情况

适用 不适用

(2) 单项委托理财情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

受托人	委托理财类型	委托理财金额	委托理财起始日期	委托理财终止日期	资金来源	资金投向	报酬确定方式	年化收益率	实际收益或损失	实际收回情况	是否经过法定程序	未来是否有委托理财计划
光大银行天津分行	银行理财产品	400,000,000	2018-10-30	2019-1-30	自有资金	银行定制理财产品	保证收益型	4.10%	3,867,924.53	400,000,000	是	是
光大银行天津分行	银行理财产品	500,000,000	2018-11-21	2019-2-21	自有资金	银行定制理财产品	保证收益型	4.20%	4,952,830.19	500,000,000	是	是
光大银行天津分行	银行理财产品	400,000,000	2018-11-29	2019-2-28	自有资金	银行定制理财产品	保证收益型	4.20%	3,962,264.15	400,000,000	是	是
光大银行天津分行	银行理财产品	500,000,000	2018-12-20	2019-3-20	自有资金	银行定制理财产品	保证收益型	4.20%	4,952,830.19	500,000,000	是	是
光大银行天津分行	银行理财产品	500,000,000	2018-12-28	2019-3-28	自有资金	银行定制理财产品	保证收益型	4.20%	4,952,830.19	500,000,000	是	是
中国银行天津滨海分行	银行理财产品	800,000,000	2018-12-28	2019-4-1	自有资金	银行定制理财产品	浮动收益型	4.15%	8,066,166.97	800,000,000	是	是
中国银行天津滨海分行	银行理财产品	400,000,000	2018-12-28	2019-4-1	自有资金	银行定制理财产品	浮动收益型	4.15%	4,033,083.48	400,000,000	是	是
中国银行天津滨海分行	银行理财产品	500,000,000	2019-1-30	2019-5-5	自有资金	银行定制理财产品	浮动收益型	4.00%	4,910,829.67	500,000,000	是	是
广发银行天津分行	银行理财产品	500,000,000	2019-2-26	2019-5-27	自有资金	银行定制理财产品	浮动收益型	4.25%	4,943,137.76	500,000,000	是	是
光大银行天津分行	银行理财产品	500,000,000	2019-2-27	2019-5-28	自有资金	银行定制理财产品	保证收益型	4.15%	4,893,867.92	500,000,000	是	是
光大银行天津分行	银行理财产品	500,000,000	2019-3-6	2019-6-4	自有资金	银行定制理财产品	保证收益型	4.15%	4,893,867.92	500,000,000	是	是
中国银行天津滨海分行	银行理财产品	500,000,000	2019-3-29	2019-10-10	自有资金	银行定制理财产品	浮动收益型	3.98%	10,029,723.44	500,000,000	是	是
广发银行天津分行	银行理财产品	300,000,000	2019-3-29	2019-9-25	自有资金	银行定制理财产品	浮动收益型	4.10%	5,722,408.89	300,000,000	是	是

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
光大银行天津分行	银行理财产品	500,000,000	2019-4-12	2019-7-11	自有资金	银行定制理财产品	保证收益型	4.10%	4,834,905.66	500,000,000	是	是
光大银行天津分行	银行理财产品	500,000,000	2019-4-15	2019-10-12	自有资金	银行定制理财产品	保证收益型	4.05%	9,551,886.79	500,000,000	是	是
中信银行天津分行	银行理财产品	500,000,000	2019-5-28	2019-8-26	自有资金	银行定制理财产品	浮动收益型	4.05%	4,710,519.52	500,000,000	是	是
广发银行天津分行	银行理财产品	500,000,000	2019-5-29	2019-11-25	自有资金	银行定制理财产品	浮动收益型	3.90%	9,072,111.66	500,000,000	是	是
招商银行天津滨海新区分行	银行理财产品	600,000,000	2019-5-29	2019-12-2	自有资金	银行定制理财产品	浮动收益型	3.82%	11,077,901.26	600,000,000	是	是
广发银行天津分行	银行理财产品	300,000,000	2019-6-28	2019-9-26	自有资金	银行定制理财产品	浮动收益型	4.10%	2,861,204.44	300,000,000	是	是
中信银行天津分行	银行理财产品	500,000,000	2019-8-30	2019-12-2	自有资金	银行定制理财产品	浮动收益型	3.80%	4,616,179.90	500,000,000	是	是
广发银行天津分行	银行理财产品	600,000,000	2019-9-28	2019-12-26	自有资金	银行定制理财产品	浮动收益型	3.95%	5,513,052.47	600,000,000	是	是
中信银行天津分行	银行理财产品	500,000,000	2019-10-25	2020-1-23	自有资金	银行定制理财产品	浮动收益型	3.95%		年内未到期	是	是
光大银行天津分行	银行理财产品	500,000,000	2019-10-28	2020-2-28	自有资金	银行定制理财产品	保证收益型	3.85%	3,278,957.02	年内未到期	是	是
广发银行天津分行	银行理财产品	300,000,000	2019-11-29	2020-3-2	自有资金	银行定制理财产品	浮动收益型	3.90%		年内未到期	是	是
广发银行天津分行	银行理财产品	500,000,000	2019-12-19	2020-4-2	自有资金	银行定制理财产品	浮动收益型	3.95%		年内未到期	是	是
交通银行北京分行	银行理财产品	500,000,000	2019-12-20	2020-7-2	自有资金	银行定制理财产品	浮动收益型	4.00%		年内未到期	是	是
中信银行天津分行	银行理财产品	800,000,000	2019-12-27	2020-7-1	自有资金	银行定制理财产品	浮动收益型	4.02%		年内未到期	是	是
广发银行天津分行	银行理财产品	400,000,000	2019-12-30	2020-4-2	自有资金	银行定制理财产品	浮动收益型	3.95%		年内未到期	是	是

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
中国银行 珠海分行	银行理财产品	100,000,000	2018-10-11	2019-1-10	募集资金	银行定制理财产品	保证收益型	4.10%	95,373.48	100,000,000	是	是
中国银行 珠海分行	银行理财产品	300,000,000	2018-10-24	2019-1-24	募集资金	银行定制理财产品	保证收益型	4.05%	722,279.66	300,000,000	是	是
交通银行 珠海分行	银行理财产品	200,000,000	2018-12-12	2019-3-12	募集资金	银行定制理财产品	浮动收益型	4.00%	1,447,402.43	200,000,000	是	是
交通银行 珠海分行	银行理财产品	100,000,000	2019-1-14	2019-4-17	募集资金	银行定制理财产品	浮动收益型	4.20%	1,009,563.19	100,000,000	是	是
中国银行 珠海分行	银行理财产品	300,000,000	2019-1-24	2019-4-26	募集资金	银行定制理财产品	保证收益型	4.00%	2,853,450.50	300,000,000	是	是
交通银行 珠海分行	银行理财产品	200,000,000	2019-3-22	2019-6-24	募集资金	银行定制理财产品	浮动收益型	4.05%	1,967,950.37	200,000,000	是	是
交通银行 珠海分行	银行理财产品	100,000,000	2019-4-19	2019-7-22	募集资金	银行定制理财产品	浮动收益型	3.95%	959,679.50	100,000,000	是	是
交通银行 珠海分行	银行理财产品	300,000,000	2019-4-30	2019-7-31	募集资金	银行定制理财产品	浮动收益型	3.95%	2,817,782.37	300,000,000	是	是
中国银行 珠海分行	银行理财产品	200,000,000	2019-6-25	2019-9-25	募集资金	银行定制理财产品	保证收益型	3.82%	1,816,696.82	200,000,000	是	是
中国银行 珠海分行	银行理财产品	100,000,000	2019-7-23	2019-10-24	募集资金	银行定制理财产品	保证收益型	3.70%	889,377.10	100,000,000	是	是
交通银行 珠海分行	银行理财产品	300,000,000	2019-8-2	2019-11-4	募集资金	银行定制理财产品	浮动收益型	3.65%	2,660,377.36	300,000,000	是	是
中国银行 珠海分行	银行理财产品	200,000,000	2019-9-27	2019-10-30	募集资金	银行定制理财产品	浮动收益型	3.40%	579,994.83	200,000,000	是	是
交通银行 珠海分行	银行理财产品	360,000,000	2019-11-8	2020-2-10	募集资金	银行定制理财产品	保证收益型	3.10%	1,557,611.79	年内未到期	是	是
中国银行 珠海分行	银行理财产品	210,000,000	2019-12-24	2020-3-27	募集资金	银行定制理财产品	保证收益型	3.65%	158,490.57	年内未到期	是	是
光大银行 青岛分行	银行理财产品	150,000,000	2018-12-12	2019-1-12	自有资金	银行定制理财产品	保证收益型	3.75%	164,504.72	150,000,000	是	是

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
光大银行 青岛分行	银行理财产品	60,000,000	2018-12-27	2019-1-27	自有资金	银行定制理财产品	保证收益型	3.80%	155,817.61	60,000,000	是	是
兴业银行 青岛分行	银行理财产品	240,000,000	2019-9-3	2019-12-2	自有资金	银行定制理财产品	浮动收益型	3.85%	2,149,392.60	240,000,000	是	是

说明：表头科目“实际收益或损失”为 2019 年内取得的税后投资收益。

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 2019 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	155.31 亿元人民币	80.49 亿元人民币
TUPI B.V.	巴西 FPSO 项目	7.30 亿美元	4.64 亿美元
沙特阿美 (Saudi Aramco)	沙特 Marjan 项目	6.96 亿美元	0.28 亿美元
JGC Fluor BC LNG Joint Venture	日挥福陆 LNG 模块化建造项目	48.98 亿元人民币	2.45 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

2019 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 55.46 万元。

(1) 扶贫济困工作

在中国海油“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 32 户，慰问总金额 16.3 万元。帮助困难员工 4 名子女助学，发放助学金 1.4 万元。六种大病一次性救助 4 人，支出 8 万元。残疾人救助 40 人，支出 9.3 万元。合计投入 35 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”，2019 年捐赠 617 套校服、100 套学习用品，捐赠用于表彰奖励 27 名优秀教师、55 名三好学生以及资助 4 名贫困学生费用 2.09 万元，合计捐赠 9.96 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，用于幼儿教育，2019 年捐赠额 10.5 万元。合计投入 20.46 万元。

(3) 社会公益活动

海油工程“蔚蓝力量”青年志愿者服务队开展“向祖国献礼—志愿者在行动”主题活动、“3·5”学习雷锋活动、“6·8”世界海洋日暨全国海洋宣传日活动、蔚蓝力量沿海环保公益行活动等各类志愿服务活动共计 21 次，参与志愿者 420 余人次。

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	55.46
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	3.49
4.2 资助贫困学生人数（人）	8
4.3 改善贫困地区教育资源投入金额	7.87
5. 健康扶贫	
其中：5.1 贫困地区医疗卫生资源投入金额	
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	33.6
7.4 帮助贫困残疾人数（人）	76
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	

（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 2019 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 2019 年重点排污单位，涉及的监管类别有：水环境、大气环境和土壤环境。青岛子公司的主要污染物为厂区生活废水、涂装作业产生的有机废气和生产过程中产生的危险废弃物。

1) 污染物形成过程和原因:

- ① 废水为青岛子公司生活污水,无生产性废水,生活污水中的主要污染物为 COD (化学耗氧量)、氨氮、悬浮物等。青岛子公司之所以被纳入水环境重点排污单位,主要是因为青岛场地面积 120 万平米,生产人员较多,用水量大导致排水量也相应比较大,排放废水中的氨氮、COD 等污染物,虽然排放浓度达标并符合相关规定,但是由于排水量大,造成氨氮、COD 等排放量较大,所以被列为重点监管单位。
- ② 废气排放污染物主要包括苯、甲苯、二甲苯、非甲烷总烃及颗粒物,形成过程和原因为生产营运过程中焊接产生的焊接烟尘、打磨产生的打磨粉尘、喷砂过程产生的颗粒物粉尘、喷漆和晾干产生的有机废气。虽然排放的浓度达标并符合相关规定,但是由于油漆年均使用量大,造成废气排放量较大,所以被列为重点监管单位。
- ③ 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,所以青岛子公司被当地环保部门列为土壤重点单位。青岛子公司对废弃物管理高度重视,未发生过废弃物渗漏、泄露等污染土壤的情况。

2) 污染物排放方式:

- ① 青岛子公司产生的生活污水全部经厂区内一体化污水处理设备预处理达《污水排入城镇下水道水质标准》(GB/T31962-2015) A 级标准后,排入市政污水管道,进泥布湾污水处理厂。青岛子公司厂区内安装了污水在线监测系统,并实现与属地环保局 24 小时联网。
- ② 青岛子公司生产过程产生的焊接烟尘和打磨粉尘采用烟气捕集手臂移动式焊接净化机组,该机组内设静电除尘器。抛丸产生的金属氧化物粉尘采用旋风滤筒二级除尘,处理达标后由 25m 高排气筒排放。喷漆产生的漆雾粉尘经喷漆流水线自带干式过滤装置净化处理,处理后的有机废气与烘干段有机废气进入热源为丙烷的燃烧装置催化燃烧,并将热能回用与烘干,废气经 25m 高排气筒排放。
- ③ 对于可能造成土壤污染的废弃物的处理,青岛子公司根据相关法律法规的要求,全部委托具备危险废弃物处置资质的第三方单位进行处置,在未处置之前,暂存危废暂存库内,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: 0.21 吨;

甲苯: 0.13 吨;

二甲苯: 0.83 吨;

非甲烷总烃: 9.39 吨;

颗粒物排放总量: 12.18 吨。

排放浓度均低于标准规定的平均排放浓度。

② 废水排放量情况:

排水量 5.81 万吨;

COD 排放日均浓度 105mg/L, 氨氮日均排放浓度 19.9mg/L, PH 日均值为 8.14。

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）A 级标准要求。

本报告期内，青岛子公司未发生环境污染事故。

(2) 防治污染设施的建设和运行情况

适用 不适用

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

厂区内涂装车间均配有有机废气净化及除尘设备，定期对环保设备进行维护保养，填写相应的维保记录。环保设施全部正常运转，有机废气全部达标排放。

(3) 建设项目环境影响评价及其他环境保护行政许可情况

适用 不适用

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

(4) 突发环境事件应急预案

适用 不适用

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

(5) 环境自行监测方案

适用 不适用

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

公司船舶环保情况

截止报告期末公司有 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和环境保护和谐发展。报告期内，公司未发生船舶环境污染事故。

(1) 推进大型船舶生活污水零排放改造

公司船舶污水按照《沿海海域船舶排污设备铅封管理规定》（交海发[2007]165号）要求实施零排放，全部交予与公

司签订回收协议具备污染物处理资质的机构进行回收处理。

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

公司严格执行《船舶水污染物排放控制标准》(GB3552-2018)，目前针对公司自有的5条船舶生活污水系统实施改造计划。截至2019年12月末，海洋石油225船、海洋石油226船、蓝鲸船、滨海108船共计4条船舶完成船舶生活污水改造工作；滨海109船计划2020年初靠港后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。码头或陆地采取灌装式车辆接收，海上及无法采取接收情况采取船舶接收倒运的方式。

(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，确保了公司船舶依法合规运营和环境保护和谐发展。

(5) 本报告期内，公司未发生船舶环境污染事故。

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

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)	96,289
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	97,768
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
香港中央结算有限公司	140,454,986	199,390,482	4.51	0	无	0	境外法人
中国证券金融股份有限公司	0	124,653,942	2.82	0	无	0	国有法人
中央汇金资产管理有限责任公司	0	89,714,500	2.03	0	无	0	国有法人
博时基金-农业银行-博时中证金融资产管理计划	0	36,704,400	0.83	0	无	0	未知
易方达基金-农业银行-易方达中证金融资产管理计划	0	36,704,400	0.83	0	无	0	未知
大成基金-农业银行-大成中证金融资产管理计划	0	36,704,400	0.83	0	无	0	未知
嘉实基金-农业银行-嘉实中证金融资产管理计划	0	36,704,400	0.83	0	无	0	未知
广发基金-农业银行-广发中证金融资产管理计划	0	36,704,400	0.83	0	无	0	未知
中欧基金-农业银行-中欧中证金融资产管理计划	0	36,704,400	0.83	0	无	0	未知
华夏基金-农业银行-华夏中证金融资产管理计划	0	36,704,400	0.83	0	无	0	未知
银华基金-农业银行-银华中证金融资产管理计划	0	36,704,400	0.83	0	无	0	未知
南方基金-农业银行-南方中证金融资产管理计划	0	36,704,400	0.83	0	无	0	未知
工银瑞信基金-农业银行-工银瑞信中证金融资产管理计划	0	36,704,400	0.83	0	无	0	未知

前十名无限售条件股东持股情况			
股东名称	持有无限售条件流通股的数量	股份种类及数量	
		种类	数量
中国海洋石油集团有限公司	2,138,328,954	人民币普通股	2,138,328,954
中国海洋石油南海西部有限公司	294,215,908	人民币普通股	294,215,908
香港中央结算有限公司	199,390,482	人民币普通股	199,390,482
中国证券金融股份有限公司	124,653,942	人民币普通股	124,653,942
中央汇金资产管理有限责任公司	89,714,500	人民币普通股	89,714,500
博时基金-农业银行-博时中证金融资产管理计划	36,704,400	人民币普通股	36,704,400
易方达基金-农业银行-易方达中证金融资产管理计划	36,704,400	人民币普通股	36,704,400
大成基金-农业银行-大成中证金融资产管理计划	36,704,400	人民币普通股	36,704,400
嘉实基金-农业银行-嘉实中证金融资产管理计划	36,704,400	人民币普通股	36,704,400
广发基金-农业银行-广发中证金融资产管理计划	36,704,400	人民币普通股	36,704,400
中欧基金-农业银行-中欧中证金融资产管理计划	36,704,400	人民币普通股	36,704,400
华夏基金-农业银行-华夏中证金融资产管理计划	36,704,400	人民币普通股	36,704,400
银华基金-农业银行-银华中证金融资产管理计划	36,704,400	人民币普通股	36,704,400

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
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、山东海化股份有限公司。
其他情况说明	中国海洋石油集团有限公司为国务院国有资产监督管理委员会控制的中央企业。报告期内, 国务院国有资产监督管理委员会将持有的 10% 股份划转给全国社保基金理事会, 划转后目前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

不适用

3 公司不存在控股股东情况的特别说明

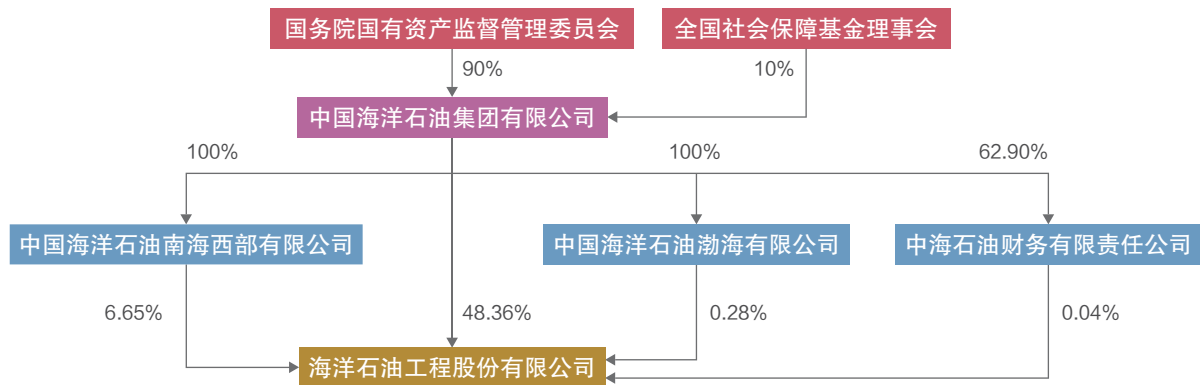
适用 不适用

4 报告期内控股股东变更情况索引及日期

适用 不适用

5 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用



(二) 实际控制人情况

1 法人

适用 不适用

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

2 自然人

适用 不适用

3 公司不存在实际控制人情况的特别说明

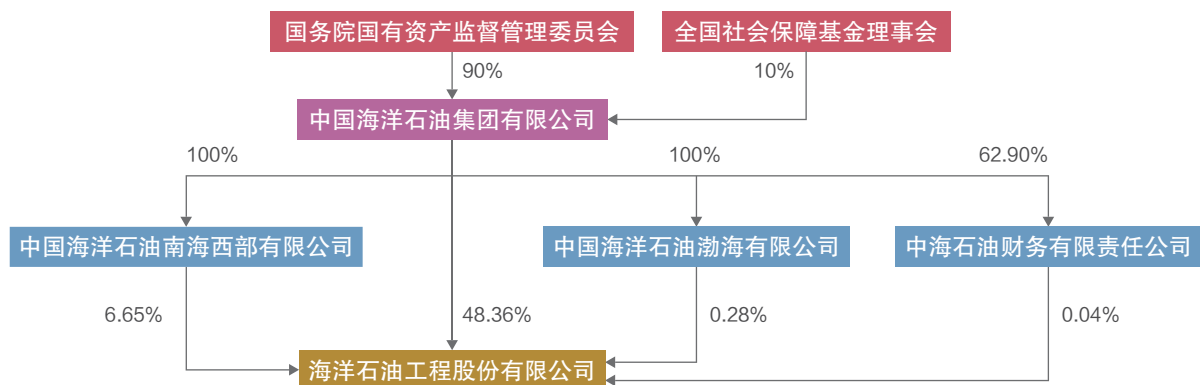
适用 不适用

4 报告期内实际控制人变更情况索引及日期

适用 不适用

5 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用



6 实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

适用 不适用

(三) 控股股东及实际控制人其他情况介绍

适用 不适用

五、其他持股在百分之十以上的法人股东

适用 不适用

六、股份限制减持情况说明

适用 不适用

优先股相关情况

适用 不适用

董事、监事、高级管理人员和员工情况

一、持股变动情况及报酬情况

(一) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况

√适用 □不适用

单位：股

姓名	职务(注)	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	年度内股份增减变动量	增减变动原因	报告期内从公司获得的税前报酬总额(万元)	是否在公司关联方获取报酬
于毅	董事长、党委书记	男	55	2019年5月17日		0	0	0		78.19	否
孟军	董事	男	59	2014年1月10日		22,680	22,680	0		0	是
林瑶生	董事、执行副总裁	男	58	2017年5月19日		25,000	25,000	0		86.74	否
张武奎	董事	男	60	2018年4月25日		0	0	0		0	是
邱晓华	独立董事	男	61	2016年11月23日		0	0	0		12.80	否
郭涛	独立董事	男	64	2015年5月20日		0	0	0		12.80	否
黄永进	独立董事	男	53	2015年5月20日		0	0	0		12.80	否
邬汉明	监事会主席	男	60	2018年4月25日		0	0	0		0	是
饶仕才	监事、集团公司党组驻公司纪检组组长	男	51	2013年9月16日		0	0	0		79.28	否
赵艳波	监事	女	48	2014年4月23日		0	0	0		0	是
杨敬红	党委副书记、工会主席	男	56	2019年4月24日		0	0	0		60.38	否
于长生	副总裁	男	54	2016年7月6日		0	0	0		78.82	否
陈宝洁	副总裁	男	54	2016年7月6日	2020年3月20日	10,000	10,000	0		79.13	否
李小巍	副总裁	男	50	2016年7月6日		15,000	15,000	0		78.78	否
李鹏	财务总监	男	42	2019年8月30日		0	0	0		45.54	否

姓名	职务(注)	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	年度内股份 增减变动量	增 减 变 动 原 因	报告期内从公 司获得的税前 报酬总额(万 元)	是否 在公 司关 联方 获取 报酬
金晓剑	原董事长、 原总裁	男	60	2018年3月20日	2019年5月17日	0	0	0		36.18	否
陈永红	原财务总 监	男	46	2012年8月29日	2019年8月30日	60,000	60,000	0		33.60	否
陈荣旗	原总工程 师	男	56	2016年4月22日	2019年8月30日	0	0	0		33.60	否
刘连举	董事会秘 书	男	54	2007年4月10日		40,000	40,000	0		61.89	否
合计	/	/	/	/	/	172,680	172,680	0	/	790.53	/

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。
孟军	2011年12月至2017年7月,任中国海油财务资产部副总经理。2017年7月至2019年12月任中国海油财务资产部总经理。2019年12月至今在中国海油从事专项工作。2014年1月起,兼任海洋石油工程股份有限公司董事。
林瑶生	1984年参加工作以来一直在中国海油系统工作。曾先后担任CACT作业者集团惠州32-5水下开发项目副经理,惠州26-1N水下开发项目和惠州19-3/2/1项目经理、中海油西江23-1项目经理和海洋石油981深水钻井船工程项目总经理。2012年2月至2016年6月,任中国海洋石油总公司工程建设部副总经理。2016年7月-今,任海洋石油工程股份有限公司执行副总裁;2017年5月起兼任海洋石油工程股份有限公司董事。
张武奎	1982年进入中国海油系统参加工作。2005年1月至2008年6月,任中海石油基地集团有限公司采油服务分公司总经理。2008年7月至2009年4月,任中海油能源股份有限公司采油服务分公司总经理。2009年4月至2012年4月,任中海油能源发展股份有限公司总经理助理兼采油服务分公司总经理。2012年4月至2016年12月,任中海油能源发展股份有限公司副总经理。2012年4月至2012年12月,兼任中海油能源发展股份有限公司采油服务分公司总经理。2014年1月至今,任中海油能源发展股份有限公司董事。2016年8月至2018年7月,任中海油能源发展股份有限公司党委副书记。2018年4月至今任海洋石油工程股份有限公司董事。2018年5月至今,任中海油服董事。2018年7月至今,任中国海洋石油集团有限公司专职董事。
邱晓华	1982年2月13日分配到国家统计局工作,先后担任国家统计局综合司副处长、处长、副司长,国家统计局总经济师兼新闻发言人、副局长、局长;1998年8月至1999年9月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,澳门城市大学教授。纳川股份独立董事,首开股份独立董事,易联众独立董事,龙洲股份独立董事,兼任中国国际经济交流中心学术委员、高级研究员。2016年11月起,兼任海洋石油工程股份有限公司独立董事。
郭涛	2012年10月-今,任中准会计师事务所(特殊普通合伙)合伙人。2015年5月起,兼任海洋石油工程股份有限公司独立董事。2017年6月起,兼任国融证券股份有限公司独立董事。
黄永进	2011年1月-今,任上海勘察设计研究院(集团)有限公司董事、副总裁。2013年12月-今,兼任上海顺凯信息技术有限公司董事长。2019年1月起兼任上海长凯岩土工程有限公司董事,2019年12月起兼任上海三凯工程咨询有限公司董事。2015年5月起,兼任海洋石油工程股份有限公司独立董事。

姓名	主要工作经历
邬汉明	2005年11月至2007年4月,任中海油田服务股份有限公司总经济师。2007年4月至2012年7月,任海洋石油工程股份有限公司财务总监。2012年7月至2014年3月,任中海石油财务有限责任公司副总经理。2014年3月至2014年4月,任中海油国际融资租赁有限公司总裁、中海石油财务有限责任公司副总经理。2014年4月至2016年2月任中海油国际融资租赁有限公司总裁。2016年2月至2017年7月任中海油国际融资租赁有限公司总裁兼中海石油投资控股有限公司总经理。2017年7月至2018年3月任中国海油党组巡视组副组长。2018年4月起,兼任海洋石油工程股份有限公司监事会主席。
饶仕才	2007年9月至2014年3月,任海洋石油工程股份有限公司人力资源部总经理。2014年3月至2017年12月,任海洋石油工程股份有限公司党委副书记、纪委书记、工会主席。2017年12月起,任中国海洋石油集团有限公司党组驻海洋石油工程股份有限公司纪检组组长。2011年8月至今,兼任海洋石油工程股份有限公司职工监事。
赵艳波	2003年8月至2012年2月,任中国海油审计监察部高级审计师。2012年3月-2015年底,任中国海油专职监事。2015年12月至2019年11月任中国海油监察部监察一处副处长。2019年11月至今任中国海洋石油集团有限公司党组驻中海实业有限责任公司纪检组组长。2014年4月起,兼任海洋石油工程股份有限公司监事。
杨敬红	2013年12月至2017年11月,任中国海洋石油南海西部公司总经理、党委书记;2013年12月-2019年4月,任南海西部石油管理局副局长。2019年4月-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。
于长生	曾任中海石油工程设计公司工艺室副主任、主任,海洋石油工程股份有限公司设计公司工艺室主任,蓬莱19-3项目经理、蓬莱19-3二期开发工程项目经理,生产管理部A级项目经理、总经理。2008年9月至2016年4月,任海洋石油工程股份有限公司安装分公司总经理。2016年7月起,任海洋石油工程股份有限公司副总裁。
陈宝洁	曾任中海石油平台制造公司焊接室主任,海洋石油工程股份有限公司项目经理,海洋石油工程股份有限公司建造公司副总经理、总经理。2012年3月至2016年5月,任海洋石油工程(青岛)有限公司总经理。2016年7月-2020年3月,任海洋石油工程股份有限公司副总裁。
李小巍	曾任中海石油海洋工程公司设计公司技术开发部副主任,海洋石油工程股份有限公司设计公司材料与焊接工艺开发部主任,海洋石油工程股份有限公司项目经理、A级项目经理,海洋石油工程(青岛)有限公司副总经理。2010年12月至2016年5月,任海洋石油工程股份有限公司市场开发部总经理。2016年7月起,任海洋石油工程股份有限公司副总裁。
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。
刘连举	2001年2月-今,任海洋石油工程股份有限公司董事会秘书。2005年3月-2010年12月,任证券部总经理。2010年12月起,任董秘办总经理。

其它情况说明

适用 不适用

(二) 董事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

适用 不适用

二、现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员的任职情况

(一) 在股东单位任职情况

适用 不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
孟军	中国海洋石油集团有限公司	财务资产部总经理	2017年8月	2019年12月16日
张武奎	中国海洋石油集团有限公司	专职董事	2018年7月	
赵艳波	中国海洋石油集团有限公司	监察部纪检监察一处副处长	2015年12月	2019年11月
陈荣旗	中国海洋石油集团有限公司	工程建设部总工程师	2019年8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
张武奎	中海油能源发展股份有限公司	董事	2014年1月	
	中海油田服务股份有限公司	董事	2018年5月	
郭涛	中准会计师事务所(特殊普通合伙)	合伙人	2012年	
	国融证券股份有限公司	独立董事	2017年6月	
黄永进	上海勘察设计院集团有限公司			
	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	
赵艳波	中海实业有限责任公司	中国海洋石油集团有限公司 党组驻中海实业有限责任公司 司纪检组副组长	2019年11月	
陈永红	中联煤层气有限责任公司	副总经理、财务总监	2019年8月	
在其他单位任职情况的说明	独立董事邱晓华先生在其他单位任职的情况请参见本章节第一部分董事、监事和高管主要工作经历的相关内容。			

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	790.53万元

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
于毅	董事长、党委书记	选举	根据公司管理和发展的需要
杨敬红	党委副书记、工会主席	聘任	根据公司管理和发展的需要
李鹏	财务总监	聘任	根据公司管理和发展的需要
金晓剑	原董事长、原总裁	离任	因到法定退休年龄
陈永红	原财务总监	离任	因工作调动
陈荣旗	原总工程师	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	5,505
主要子公司在职员工的数量	2,300
在职员工的数量合计	7,805
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	2,581
技术人员	3,220
财务人员	104
经营管理及项目管理人员	1,900
合计	7,805
教育程度	
教育程度类别	数量 (人)
硕士及以上	965
本科	3,768
大专	1,475
中专及以下	1,597
合计	7,805

(二) 薪酬政策

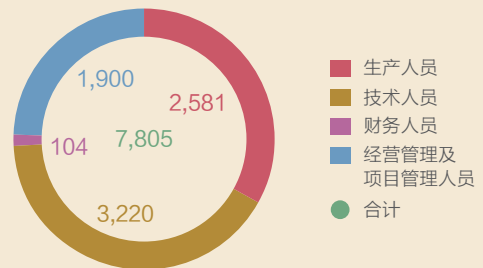
适用 不适用

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，探索多样化的薪酬激励方式，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、形式多样的激励机制。

(三) 培训计划

适用 不适用

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



2019 年公司党委认真贯彻落实“管宏观、管政策、管协调、管服务”的党管人才总体要求，把握公司人才工作和人才队伍建设的大方向，全面落实年度培训项目计划，组织完成各类培训 2,621 期，人均培训学时达到目标要求。

(四) 劳务外包情况

适用 不适用

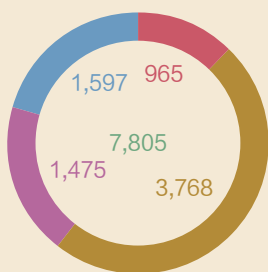
七、其他

适用 不适用



↑ 职工羽毛球赛

↑ 于毅书记讲党课



- 硕士及以上
- 本科
- 大专
- 中专及以下
- 合计

↓ “三大活动”授旗仪式





↑ 股东大会现场

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）把两个“一以贯之”做实落地

习近平总书记在全国国有企业党建工作会议上强调，坚持党对国有企业的领导是重大政治原则，必须“一以贯之”；建立现代企业制度是国有企业改革的方向，也必须“一以贯之”。两个“一以贯之”，是习近平总书记对新形势下加强国有企业党建工作的重要论断和明确要求，为国有企业在全面深化改革中坚持党的领导、加强党的建设、坚定不移做强做优做大指明了方向。

公司作为国有控股上市公司，在公司治理实践中积极把两个“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。除了在思想认识上高度重视、体制机制给与保障外，公司通过修订规则制度，在前期党建内嵌入公司章程的基础上，2019年进一步修订完善“三重一大”决策管理制度，落实党委审议前置程序。报告期公司党委召开党委会研究党建工作、战略规划等事项，发挥党委把关定向作用；研讨贯彻落实“一带一路”倡议措施，成立专项规划编制领导小组和工作组，编制完成“一带一路”专项规划；推动编制《海油工程“五个战略”实施方案》和公司高质量发展相关实施方案，切实发挥党委把方向、管大局、保落实的领导作用。

（二）关于公司治理制度体系的建立和健全情况

公司严格根据《公司法》、《证券法》、《上市公司章程指引》和证券监管部门的相关文件和要求，制定了公司章程、股东大会会议事规则、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。

（三）关于股东大会

公司始终如一严格遵守《公司法》、《证券法》、《股票上市规则》、《股东大会会议事规则》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。

2019年度，公司分别于5月、6月、9月共召开3次股东大会，审议批准了2018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10项议案，切实维护了股东的合法权益。

↓ 公司董事会全体董事



（四）关于董事会

1. 董事会组成

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

报告期，公司党委书记于毅先生被选举为董事长。于毅董事长和其他全体董事成员利用他们丰富的专业知识和工作经验为董事会提出许多十分有益的专业意见，为公司健康可持续发展发挥了十分重要的作用。

原董事长金晓剑先生因到法定退休年龄辞去公司相关职务，公司对金晓剑先生在任职期间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。

2019 年度分别于 3 月、4 月、5 月、8 月、10 月、12 月共召开 8 次董事会，审议了公司定期报告、利润分配预案、财务预算计划、资本支出计划、选举董事、聘任财务总监、为子公司履行工程合同提供担保、募集资金使用、会计政策变更等重要事项，讨论了公司发展规划、董事会决议要求和执行情况等重要事项，为公司生产经营正常运行提供决策保障。

报告期董事会督促公司以扭转经营形势、完成全年经营目标为导向，进一步加强项目管理和风险管控，强化成本控制，持续降本增效，通过管理创新和技术创新推动公司高质量发展；系统总结沙特 3648 项目教训，认真吸取经验，为未来持续提升国际项目运行能力提供重要决策参考；积极自觉服务国家战略，在国内油气增储上产“七年行动计划”实施过程中，抓住机遇实现可持续发展，以进一步提升核心竞争力。

董事会始终高度重视与资本市场的沟通，董事长于毅先生，董事、执行副总裁林瑶生先生，独立董事邱晓华先生、郭涛先生积极参加了年内召开的股东大会。股东大会后与现场参会的投资者就公司发展战略和趋势、油价和行业变化对公司的影响、七年行动计划给公司带来的发展机遇、公司能力建设和提升情况、市场开发情况、工作量趋势等投资者关心问题进行较为充分的沟通交流。

↓ 公司监事会全体监事



(五) 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 5 次会议，监事积极出席股东大会，列席全部董事会会议，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。各位监事认真履行自己的职责，高度关注公司依法运作、财务状况、定期报告、董事会和管理层履行职责等事项。



↑ 公司年度工作会

（六）关于管理层及高级管理人员

公司设党委书记 1 人，总裁 1 人，执行副总裁 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。面对复杂的内外部环境 and 生产经营压力，尤其是沙特 3648 项目带来的亏损，管理层团队为了实现全年盈利，既抓生产经营和项目管理，又抓降本增效，带领全体员工付出了艰苦努力，制定了全面的降本增效计划，想法设法降低成本，最终实现了全年盈利的经营目标。在市场开发、项目运营、科技攻关、党的建设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。

（七）关于信息披露

报告期公司深刻领会中国证监会对上市公司的“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。公司及时学习掌握上海证券交易所信息披露新规则、新要求，严格依据上市公司信息披露的相关法规和编制指引，做好信息披露工作，完成了 4 份定期报告和 30 份临时公告的编制披露工作。在定期报告中，将公司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，为投资者决策提供参考。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，将公司生产动态及时传递给各利益相关方。

公司 2018-2019 年度信息披露工作荣获上海证券交易所考评 A 类评价。

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

适用 不适用

二、股东大会情况简介

会议届次	召开日期	决议刊登的指定网站的查询索引	决议刊登的披露日期
2018 年度股东大会	2019 年 5 月 17 日	http://www.sse.com.cn	2019 年 5 月 20 日
2019 第一次临时股东大会	2019 年 6 月 25 日	http://www.sse.com.cn	2019 年 6 月 26 日
2019 第二次临时股东大会	2019 年 9 月 4 日	http://www.sse.com.cn	2019 年 9 月 5 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 出席股东大会的 次数
		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	
于毅	否	6	6	1	0	0	否	2
孟军	否	8	8	2	0	0	否	0
林瑶生	否	8	7	1	1	0	否	3
张武奎	否	8	8	2	0	0	否	0
邱晓华	是	8	7	2	1	0	否	1
郭涛	是	8	8	2	0	0	否	3
黄永进	是	8	7	2	1	0	否	0

连续两次未亲自出席董事会会议的说明

适用 不适用

年内召开董事会会议次数	8
其中：现场会议次数	6
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	1

(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。



↑ 审计工作沟通会

（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，均为现场会议，对公司 4 期定期报告、年度财务决算报告、计提资产减值准备、内控评价报告、年度审计工作、续聘审计机构、审计委员会履职情况、会计政策变更等 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和会议纪要。

就定期报告、各季度财务情况、内控评价报告、年度审计工作、行业环境、工作量情况及业务趋势、市场开发和订单情况、成本控制、现金流、风险管理、预算完成情况、沙特 3648 项目亏损、中海福陆合资公司亏损等与公司管理层进行了充分沟通和讨论。对公司治理、内部控制进行检查和监督，对公司年度报告审计工作进行了检查，对公司定期报告的财务报告部分发表了审核意见，对公司利润分配方案、聘任会计师事务所等事项予以了重点关注。

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。

（二）提名委员会履职情况

报告期内，提名委员会召开 2 次现场会议，审议通过了提名于毅先生为公司董事候选人的议案和提名李鹏先生为公司财务总监的议案，同意将相关议案提交公司董事会审议。委员会认为被提名人符合《公司法》和《公司章程》的有关规定，任职资格合法，符合上市公司董事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 次现场会议，审议通过了《关于〈公司 2020-2025 年发展规划〉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

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 2019 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》与本报告同日披露，详细报告请见上海证券交易所网站 <http://www.sse.com.cn>。

是否披露内部控制审计报告：是

十、其他

适用 不适用

公司债券相关情况

适用 不适用

财务报告



一、审计报告

√适用 □不适用

审计报告

信会师报字 [2020] 第 ZG10038 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 2019 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表,2019 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司股东权益变动表以及相关财务报表附注。

我们认为,后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制,公允反映了海油工程 2019 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2019 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审计报告沟通的关键审计事项。

关键审计事项	该事项在审计中是如何应对的
<p>采用完工百分比法确认的收入</p> <p>关于收入确认的会计政策的披露见附注三、(二十五),关于收入类别的披露见附注五、(三十二),附注十五、(四)。</p> <p>于 2019 年度,海油工程合并营业收入为人民币 14,710,394,330.48 元,其中采用完工百分比法确认的收入为人民币 14,663,904,759.14 元,占合并营业收入 99.68%,金额及比例均较为重大。</p> <p>海油工程主要业务按照《企业会计准则第 15 号 - 建造合同》的规定,于资产负债表日按完工百分比法确认合同收入和成本。采用完工百分比法时,合同完工进度根据实际发生的合同成本占合同预计总成本的比例确定。</p> <p>根据完工百分比法确认的收入涉及管理层的重大判断和估计,该等估计受到对未来市场以及对经济形势判断的影响,进而可能影响海油工程是否按照完工百分比法在恰当会计期间确认收入,因此我们将采用完工百分比法确认的收入列为关键审计事项。</p>	<p>我们执行的程序主要包括:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1、我们了解并测试海油工程建造合同核算和预计总收入与总成本的确定和变动的政策、程序、方法和相关内部控制; 2、我们取得在建项目合同清单,检查相应的建造合同、结算收款等具体合同执行情况; 3、我们取得在建项目的预计总成本明细表,并复核其合理性; 4、我们测试管理层作出会计估计以及相关的依据和数据,确定其预估的准确性; 5、我们结合对存货的审计程序,对年末未完工合同选取样本进行现场盘点,检查已发生成本归集是否准确; 6、我们根据《企业会计准则第 15 号 - 建造合同》会计政策,执行了实质性测试程序,复核海油工程是否根据完工百分比法会计政策确认建造合同的收入。

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 2019 年年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

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

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

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

五、管理层和治理层对财务报表的责任

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

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

治理层负责监督海油工程的财务报告过程。

六、注册会计师对财务报表审计的责任

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

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

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

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

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

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



立信会计师事务所
(特殊普通合伙)

中国注册会计师：蔡晓丽（项目合伙人）



中国注册会计师：修军



中国·上海

2020 年 3 月 20 日

二、财务报表

合并资产负债表

2019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	2019年12月31日	2018年12月31日
流动资产：			
货币资金	七.1	1,732,204,670.31	1,943,895,590.53
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	七.2	4,837,527,877.62	4,186,332,475.43
应收款项融资			
预付款项	七.3	338,402,162.27	119,263,733.62
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	七.4	23,055,015.71	98,783,571.36
其中：应收利息		2,815,811.42	4,931,006.22
应收股利			
买入返售金融资产			
存货	七.5	5,129,378,265.89	2,898,116,191.04
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	七.6	4,443,701,920.87	4,661,230,094.25
流动资产合计		16,504,269,912.67	13,907,621,656.23
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资			
可供出售金融资产			158,099,778.00
其他债权投资			
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资	七.7	2,006,252,573.18	2,226,837,618.49
其他权益工具投资	七.8	181,023,078.00	
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	七.9	10,761,571,159.30	9,565,140,378.45
在建工程	七.10	670,874,018.36	2,381,041,517.05
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	七.11	1,134,629,544.48	1,156,963,479.71

项目	附注	2019年12月31日	2018年12月31日
开发支出			
商誉	七.12	13,075,057.26	13,075,057.26
长期待摊费用	七.13	77,665,431.11	87,232,309.27
递延所得税资产	七.14	507,182,160.74	653,188,775.33
其他非流动资产			
非流动资产合计		15,352,273,022.43	16,241,578,913.56
资产总计		31,856,542,935.10	30,149,200,569.79
流动负债：			
短期借款			
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款	七.15	6,862,938,533.84	3,940,765,468.72
预收款项	七.16	896,841,046.83	1,966,300,647.30
卖出回购金融资产款			
吸收存款及同业存放			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
应付职工薪酬	七.17	137,424,595.62	277,872,237.15
应交税费	七.18	439,122,831.37	449,995,333.01
其他应付款	七.19	153,816,145.87	74,401,069.57
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	七.20		7,300,330.85
流动负债合计		8,490,143,153.53	6,716,635,086.60
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	七.21	220,000,000.00	220,000,000.00
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款	七.22	26,908,456.91	27,316,350.24
长期应付职工薪酬	七.23		
预计负债	七.24	265,339,417.06	105,746,387.29
递延收益	七.25	158,594,514.41	156,163,722.90
递延所得税负债	七.14	22,721,581.87	18,899,268.91
其他非流动负债			
非流动负债合计		693,563,970.25	528,125,729.34
负债合计		9,183,707,123.78	7,244,760,815.94

项目	附注	2019年12月31日	2018年12月31日
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	七.26	4,421,354,800.00	4,421,354,800.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	七.27	4,247,940,206.11	4,247,940,206.11
减：库存股			
其他综合收益	七.28	68,881,661.47	47,540,172.61
专项储备	七.29	421,769,177.09	482,270,903.18
盈余公积	七.30	1,656,646,711.49	1,607,827,558.05
一般风险准备			
未分配利润	七.31	11,844,047,878.33	12,086,008,009.88
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		22,660,640,434.49	22,892,941,649.83
少数股东权益		12,195,376.83	11,498,104.02
所有者权益（或股东权益）合计		22,672,835,811.32	22,904,439,753.85
负债和所有者权益（或股东权益）总计		31,856,542,935.10	30,149,200,569.79

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

2019 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	2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金		1,027,919,930.29	1,217,322,938.46
交易性金融资产			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	十七.1	4,986,278,619.15	3,858,091,286.22
应收款项融资			
预付款项		223,621,157.20	46,477,628.38
其他应收款	十七.2	781,889,429.28	674,256,426.03
其中：应收利息		524,340.95	340,875.25
应收股利		198,000,000.00	
存货		3,755,938,983.16	2,686,448,143.15
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		3,691,196,789.04	3,734,113,157.24
流动资产合计		14,466,844,908.12	12,216,709,579.48
非流动资产：			
债权投资			
可供出售金融资产			158,099,778.00
其他债权投资			
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资	十七.3	9,205,974,170.87	9,205,974,170.87
其他权益工具投资		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	3,417,054,227.08
在建工程		252,546,461.11	2,113,313,515.76
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产		394,760,198.24	403,030,394.29
开发支出			
商誉			
长期待摊费用		67,666,483.17	71,854,468.44
递延所得税资产		289,477,864.43	432,367,280.79
其他非流动资产			
非流动资产合计		15,530,418,015.95	15,801,693,835.23
资产总计		29,997,262,924.07	28,018,403,414.71
流动负债：			
短期借款			

项目	附注	2019年12月31日	2018年12月31日
交易性金融负债			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		9,198,197,454.16	6,574,816,227.05
预收款项		671,462,667.45	1,939,072,850.28
应付职工薪酬		96,835,849.98	195,717,732.68
应交税费		54,769,050.85	81,545,033.12
其他应付款		423,444,835.96	81,822,316.05
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			4,033,653.30
流动负债合计		10,444,709,858.40	8,877,007,812.48
非流动负债：			
长期借款		220,000,000.00	220,000,000.00
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款		26,908,456.91	27,316,350.24
长期应付职工薪酬			
预计负债		159,593,029.77	
递延收益		84,998,060.25	85,611,044.64
递延所得税负债		11,050,138.43	9,394,129.50
其他非流动负债			
非流动负债合计		502,549,685.36	342,321,524.38
负债合计		10,947,259,543.76	9,219,329,336.86
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		4,421,354,800.00	4,421,354,800.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		4,245,387,997.87	4,245,387,997.87
减：库存股			
其他综合收益		30,249,777.59	19,971,616.77
专项储备		412,312,659.65	438,785,312.37
盈余公积		1,647,004,149.60	1,598,184,996.16
未分配利润		8,293,693,995.60	8,075,389,354.68
所有者权益（或股东权益）合计		19,050,003,380.31	18,799,074,077.85
负债和所有者权益（或股东权益）总计		29,997,262,924.07	28,018,403,414.71

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

2019 年 1—12 月

编制单位：海洋石油工程股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2019 年度	2018 年度
一、营业总收入		14,710,394,330.48	11,052,121,177.54
其中：营业收入	七.32	14,710,394,330.48	11,052,121,177.54
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		14,132,305,583.63	11,030,706,642.44
其中：营业成本	七.32	12,921,911,289.74	10,027,719,520.52
利息支出			
手续费及佣金支出			
退保金			
赔付支出净额			
提取保险责任准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			
税金及附加	七.33	73,864,584.68	95,918,229.96
销售费用	七.34	35,838,837.23	15,631,449.66
管理费用	七.35	239,128,657.45	293,324,200.39
研发费用	七.36	874,350,961.81	669,498,092.27
财务费用	七.37	-12,788,747.28	-71,384,850.36
其中：利息费用	七.37	978,402.78	877,291.67
利息收入	七.37	18,094,932.98	50,124,776.13
加：其他收益	七.38	135,199,241.09	181,337,249.09
投资收益（损失以“-”号填列）	七.39	-66,288,499.95	-46,707,457.84
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	七.39	-222,251,710.31	-91,735,268.69
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
汇兑收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			
信用减值损失（损失以“-”号填列）	七.40	-17,618,434.85	
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七.41	-450,485,251.77	-51,946,445.48
资产处置收益（损失以“-”号填列）	七.45	151,900.93	131,993.49
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		179,047,702.30	104,229,874.36
加：营业外收入	七.43	34,642,043.51	35,033,759.74
减：营业外支出	七.44	4,947,965.35	10,481,437.93
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		208,741,780.46	128,782,196.17
减：所得税费用	七.45	180,095,526.74	48,943,321.79
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		28,646,253.72	79,838,874.38
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		28,646,253.72	79,838,874.38
2. 终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
（二）按所有权归属分类			
1. 归属于母公司股东的净利润（净亏损以“-”号填列）		27,926,761.89	79,778,008.87

项目	附注	2019 年度	2018 年度
2. 少数股东损益 (净亏损以“-”号填列)		719,491.83	60,865.51
六、其他综合收益的税后净额		21,319,269.84	-61,691,851.50
(一) 归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		21,341,488.86	-61,840,130.29
1. 不能重分类进损益的其他综合收益		19,484,805.00	
(1) 重新计量设定受益计划变动额			
(2) 权益法下不能转损益的其他综合收益			
(3) 其他权益工具投资公允价值变动		19,484,805.00	
(4) 企业自身信用风险公允价值变动			
2. 将重分类进损益的其他综合收益		1,856,683.86	-61,840,130.29
(1) 权益法下可转损益的其他综合收益			
(2) 其他债权投资公允价值变动			
(3) 可供出售金融资产公允价值变动损益			-68,574,430.00
(4) 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
(5) 持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益			
(6) 其他债权投资信用减值准备			
(7) 现金流量套期储备 (现金流量套期损益的有效部分)			
(8) 外币财务报表折算差额		1,856,683.86	6,734,299.71
(9) 其他			
(二) 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		-22,219.02	148,278.79
七、综合收益总额		49,965,523.56	18,147,022.88
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		49,268,250.75	17,937,878.58
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		697,272.81	209,144.30
八、每股收益:			
(一) 基本每股收益 (元 / 股)		0.01	0.02
(二) 稀释每股收益 (元 / 股)		0.01	0.02

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

2019 年 1—12 月

编制单位：海洋石油工程股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2019 年度	2018 年度
一、营业收入	十七.4	12,094,038,406.81	9,367,685,465.89
减：营业成本	十七.4	10,806,093,260.20	8,732,183,651.78
税金及附加		36,429,444.67	45,953,535.90
销售费用		5,596,916.57	1,479,751.84
管理费用		138,545,672.57	178,346,446.43
研发费用		494,995,784.53	503,344,866.81
财务费用		-11,864,980.13	-46,139,997.85
其中：利息费用		3,135,464.13	1,000,020.60
利息收入		15,648,967.62	10,182,947.39
加：其他收益		65,018,371.93	116,685,646.46
投资收益（损失以“-”号填列）	十七.5	331,957,465.44	1,515,494,758.40
其中：对联营企业和合营企业的投资收益			
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			
信用减值损失（损失以“-”号填列）		15,282.66	
资产减值损失（损失以“-”号填列）		-394,277,816.10	613,773.45
资产处置收益（损失以“-”号填列）			131,993.49
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		626,955,612.33	1,585,443,382.78
加：营业外收入		10,041,578.57	4,859,888.40
减：营业外支出		3,570,322.75	1,350,348.46
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		633,426,868.15	1,588,952,922.72
减：所得税费用		145,235,333.79	10,126,656.49
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		488,191,534.36	1,578,826,266.23
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		488,191,534.36	1,578,826,266.23
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
五、其他综合收益的税后净额		10,278,160.82	-78,770,390.37
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		19,484,805.00	
1. 重新计量设定受益计划变动额			
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益			
3. 其他权益工具投资公允价值变动		19,484,805.00	
4. 企业自身信用风险公允价值变动			
（二）将重分类进损益的其他综合收益		-9,206,644.18	-78,770,390.37
1. 权益法下可转损益的其他综合收益			
2. 其他债权投资公允价值变动			
3. 可供出售金融资产公允价值变动损益			-68,574,430.00
4. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
5. 持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益			
6. 其他债权投资信用减值准备			
7. 现金流量套期储备（现金流量套期损益的有效部分）			
8. 外币财务报表折算差额		-9,206,644.18	-10,195,960.37
9. 其他			
六、综合收益总额		498,469,695.18	1,500,055,875.86
七、每股收益：			
（一）基本每股收益（元/股）			
（二）稀释每股收益（元/股）			

法定代表人：于毅

主管会计工作负责人：李鹏

会计机构负责人：要宝琴

合并现金流量表

2019年1—12月

编制单位：海洋石油工程股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2019年度	2018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		11,717,163,115.62	11,404,594,416.89
客户存款和同业存放款项净增加额			
向中央银行借款净增加额			
向其他金融机构拆入资金净增加额			
收到原保险合同保费取得的现金			
收到再保业务现金净额			
保户储金及投资款净增加额			
收取利息、手续费及佣金的现金			
拆入资金净增加额			
回购业务资金净增加额			
代理买卖证券收到的现金净额			
收到的税费返还		252,408,352.11	266,452,587.28
收到其他与经营活动有关的现金	七.46	521,781,038.23	328,911,673.53
经营活动现金流入小计		12,491,352,505.96	11,999,958,677.70
购买商品、接受劳务支付的现金		9,498,133,150.14	8,689,993,439.72
客户贷款及垫款净增加额			
存放中央银行和同业款项净增加额			
支付原保险合同赔付款项的现金			
拆出资金净增加额			
支付利息、手续费及佣金的现金			
支付保单红利的现金			
支付给职工及为职工支付的现金		2,390,772,420.54	2,294,077,948.50
支付的各项税费		461,541,070.50	474,377,684.78
支付其他与经营活动有关的现金	七.46	215,712,969.48	165,054,175.85
经营活动现金流出小计		12,566,159,610.66	11,623,503,248.85
经营活动产生的现金流量净额	七.47	-74,807,104.70	376,455,428.85
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		13,150,000,000.00	11,153,052,000.00
取得投资收益收到的现金		163,525,877.55	96,547,791.39
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		3,460.00	892,675.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		13,313,529,337.55	11,250,492,466.39
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		320,242,311.84	911,692,440.55
投资支付的现金		12,911,666,665.00	13,256,518,639.47
质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金	七.46		43,985,000.00
投资活动现金流出小计		13,231,908,976.84	14,212,196,080.02
投资活动产生的现金流量净额		81,620,360.71	-2,961,703,613.63

项目	附注	2019 年度	2018 年度
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金			
取得借款收到的现金			130,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计			130,000,000.00
偿还债务支付的现金			
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		222,046,142.78	221,925,170.56
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润			
支付其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流出小计		222,046,142.78	221,925,170.56
筹资活动产生的现金流量净额		-222,046,142.78	-91,925,170.56
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		3,541,966.55	-7,625,153.17
五、现金及现金等价物净增加额	七.47	-211,690,920.22	-2,684,798,508.51
加：期初现金及现金等价物余额	七.47	1,943,763,661.27	4,628,562,169.78
六、期末现金及现金等价物余额	七.47	1,732,072,741.05	1,943,763,661.27

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

2019年1—12月

编制单位：海洋石油工程股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2019年度	2018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		9,475,702,148.93	9,931,511,757.29
收到的税费返还		94,176,078.29	168,809,014.40
收到其他与经营活动有关的现金		651,976,889.96	167,283,665.26
经营活动现金流入小计		10,221,855,117.18	10,267,604,436.95
购买商品、接受劳务支付的现金		8,171,854,962.31	6,470,336,019.84
支付给职工及为职工支付的现金		1,678,989,024.44	1,665,349,892.24
支付的各项税费		219,349,448.70	200,848,980.80
支付其他与经营活动有关的现金		130,010,758.23	88,968,487.74
经营活动现金流出小计		10,200,204,193.68	8,425,503,380.62
经营活动产生的现金流量净额		21,650,923.50	1,842,101,056.33
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		10,333,450,500.00	4,331,459,000.00
取得投资收益收到的现金		138,040,346.73	1,516,784,034.26
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		3,460.00	892,675.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		10,471,494,306.73	5,849,135,709.26
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		157,391,650.34	568,247,554.00
投资支付的现金		10,300,000,000.00	6,830,000,000.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		10,457,391,650.34	7,398,247,554.00
投资活动产生的现金流量净额		14,102,656.39	-1,549,111,844.74
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			
取得借款收到的现金			130,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计			130,000,000.00
偿还债务支付的现金			
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		222,046,142.78	221,925,170.56
支付其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流出小计		222,046,142.78	221,925,170.56
筹资活动产生的现金流量净额		-222,046,142.78	-91,925,170.56
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-3,110,445.28	3,953,596.33
五、现金及现金等价物净增加额		-189,403,008.17	205,017,637.36
加：期初现金及现金等价物余额		1,217,322,938.46	1,012,305,301.10
六、期末现金及现金等价物余额		1,027,919,930.29	1,217,322,938.46

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

2019 年 1—12 月

编制单位：海洋石油工程股份有限公司

项目	实收资本（或股本）	其他权益工具			资本公积	减：库存股
		优 先 股	永 续 债	其 他		
一、上年期末余额	4,421,354,800.00				4,247,940,206.11	
加：会计政策变更						
前期差错更正						
同一控制下企业合并						
其他						
二、本年期初余额	4,421,354,800.00				4,247,940,206.11	
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）						
（一）综合收益总额						
（二）所有者投入和减少资本						
1. 所有者投入的普通股						
2. 其他权益工具持有者投入资本						
3. 股份支付计入所有者权益的金额						
4. 其他						
（三）利润分配						
1. 提取盈余公积						
2. 提取一般风险准备						
3. 对所有者（或股东）的分配						
4. 其他						
（四）所有者权益内部结转						
1. 资本公积转增资本（或股本）						
2. 盈余公积转增资本（或股本）						
3. 盈余公积弥补亏损						
4. 设定受益计划变动额结转留存收益						
5. 其他综合收益结转留存收益						
6. 其他						
（五）专项储备						
1. 本期提取						
2. 本期使用						
（六）其他						
四、本期期末余额	4,421,354,800.00				4,247,940,206.11	

单位：元 币种：人民币

2019 年度							
归属于母公司所有者权益							
其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般 风险 准备	未分配利润	小计	少数股东权益	所有者权益合计
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
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
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
21,341,488.86				27,926,761.89	49,268,250.75	697,272.81	49,965,523.56
		48,819,153.44		-269,886,893.44	-221,067,740.00		-221,067,740.00
		48,819,153.44		-48,819,153.44			
				-221,067,740.00	-221,067,740.00		-221,067,740.00
	-60,501,726.09				-60,501,726.09		-60,501,726.09
	206,604,225.40				206,604,225.40		206,604,225.40
	267,105,951.49				267,105,951.49		267,105,951.49
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

项目	实收资本(或股本)	其他权益工具			资本公积	减:库存股
		优先股	永续债	其他		
一、上年期末余额	4,421,354,800.00				4,247,940,206.11	
加:会计政策变更						
前期差错更正						
同一控制下企业合并						
其他						
二、本年期初余额	4,421,354,800.00				4,247,940,206.11	
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)						
(一)综合收益总额						
(二)所有者投入和减少资本						
1.所有者投入的普通股						
2.其他权益工具持有者投入资本						
3.股份支付计入所有者权益的金额						
4.其他						
(三)利润分配						
1.提取盈余公积						
2.提取一般风险准备						
3.对所有者(或股东)的分配						
4.其他						
(四)所有者权益内部结转						
1.资本公积转增资本(或股本)						
2.盈余公积转增资本(或股本)						
3.盈余公积弥补亏损						
4.设定受益计划变动额结转留存收益						
5.其他综合收益结转留存收益						
6.其他						
(五)专项储备						
1.本期提取						
2.本期使用						
(六)其他						
四、本期期末余额	4,421,354,800.00				4,247,940,206.11	

法定代表人: 于毅

主管会计工作负责人: 李鹏

会计机构负责人: 要宝琴

2018 年度							
归属于母公司所有者权益							
其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般 风险 准备	未分配利润	小计	少数股东权益	所有者权益合计
109,380,302.90	503,278,732.84	1,449,944,931.43		12,385,180,367.63	23,117,079,340.91	11,288,959.72	23,128,368,300.63
109,380,302.90	503,278,732.84	1,449,944,931.43		12,385,180,367.63	23,117,079,340.91	11,288,959.72	23,128,368,300.63
-61,840,130.29	-21,007,829.66	157,882,626.62		-299,172,357.75	-224,137,691.08	209,144.30	-223,928,546.78
-61,840,130.29				79,778,008.87	17,937,878.58	209,144.30	18,147,022.88
		157,882,626.62		-378,950,366.62	-221,067,740.00		-221,067,740.00
		157,882,626.62		-157,882,626.62			
				-221,067,740.00	-221,067,740.00		-221,067,740.00
	-21,007,829.66				-21,007,829.66		-21,007,829.66
	186,661,166.86				186,661,166.86		186,661,166.86
	207,668,996.52				207,668,996.52		207,668,996.52
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

母公司所有者权益变动表

2019 年 1—12 月

编制单位：海洋石油工程股份有限公司

项目	实收资本（或股本）	其他权益工具			资本公积
		优 先 股	永 续 债	其 他	
一、上年期末余额	4,421,354,800.00				4,245,387,997.87
加：会计政策变更					
前期差错更正					
其他					
二、本年期初余额	4,421,354,800.00				4,245,387,997.87
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）					
（一）综合收益总额					
（二）所有者投入和减少资本					
1. 所有者投入的普通股					
2. 其他权益工具持有者投入资本					
3. 股份支付计入所有者权益的金额					
4. 其他					
（三）利润分配					
1. 提取盈余公积					
2. 对所有者（或股东）的分配					
3. 其他					
（四）所有者权益内部结转					
1. 资本公积转增资本（或股本）					
2. 盈余公积转增资本（或股本）					
3. 盈余公积弥补亏损					
4. 设定受益计划变动额结转留存收益					
5. 其他综合收益结转留存收益					
6. 其他					
（五）专项储备					
1. 本期提取					
2. 本期使用					
（六）其他					
四、本期期末余额	4,421,354,800.00				4,245,387,997.87

单位：元 币种：人民币

2019 年度					
减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
	19,971,616.77	438,785,312.37	1,598,184,996.16	8,075,389,354.68	18,799,074,077.85
	19,971,616.77	438,785,312.37	1,598,184,996.16	8,075,389,354.68	18,799,074,077.85
	10,278,160.82	-26,472,652.72	48,819,153.44	218,304,640.92	250,929,302.46
	10,278,160.82			488,191,534.36	498,469,695.18
			48,819,153.44	-269,886,893.44	-221,067,740.00
			48,819,153.44	-48,819,153.44	
				-221,067,740.00	-221,067,740.00
		-26,472,652.72			-26,472,652.72
		167,886,975.53			167,886,975.53
		194,359,628.25			194,359,628.25
	30,249,777.59	412,312,659.65	1,647,004,149.60	8,293,693,995.60	19,050,003,380.31

项目	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积
		优 先 股	永 续 债	其 他	
一、上年期末余额	4,421,354,800.00				4,245,387,997.87
加：会计政策变更					
前期差错更正					
其他					
二、本年期初余额	4,421,354,800.00				4,245,387,997.87
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)					
(一) 综合收益总额					
(二) 所有者投入和减少资本					
1. 所有者投入的普通股					
2. 其他权益工具持有者投入资本					
3. 股份支付计入所有者权益的金额					
4. 其他					
(三) 利润分配					
1. 提取盈余公积					
2. 对所有者 (或股东) 的分配					
3. 其他					
(四) 所有者权益内部结转					
1. 资本公积转增资本 (或股本)					
2. 盈余公积转增资本 (或股本)					
3. 盈余公积弥补亏损					
4. 设定受益计划变动额结转留存收益					
5. 其他综合收益结转留存收益					
6. 其他					
(五) 专项储备					
1. 本期提取					
2. 本期使用					
(六) 其他					
四、本期期末余额	4,421,354,800.00				4,245,387,997.87

法定代表人：于毅

主管会计工作负责人：李鹏

会计机构负责人：要宝琴

2018 年度					
减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
	98,742,007.14	462,845,719.46	1,440,302,369.54	6,875,513,455.07	17,544,146,349.08
	98,742,007.14	462,845,719.46	1,440,302,369.54	6,875,513,455.07	17,544,146,349.08
	-78,770,390.37	-24,060,407.09	157,882,626.62	1,199,875,899.61	1,254,927,728.77
	-78,770,390.37			1,578,826,266.23	1,500,055,875.86
			157,882,626.62	-378,950,366.62	-221,067,740.00
			157,882,626.62	-157,882,626.62	
				-221,067,740.00	-221,067,740.00
		-24,060,407.09			-24,060,407.09
		159,606,441.85			159,606,441.85
		183,666,848.94			183,666,848.94
	19,971,616.77	438,785,312.37	1,598,184,996.16	8,075,389,354.68	18,799,074,077.85

三、公司基本情况

1. 公司概况

适用 不适用

(1) 公司设立情况

海洋石油工程股份有限公司(以下简称“本公司”或“公司”)是于2000年4月20日,由中海石油工程设计公司、中海石油平台制造公司、中海石油海上工程公司、中国海洋石油渤海有限公司以及中国海洋石油南海西部有限公司作为发起人共同发起设立的股份有限公司。公司的统一社会信用代码:91120116722950227Y。本公司于2002年2月5日在上海证券交易所挂牌上市。所属行业为工程建筑业。截至2019年12月31日,本公司累计发行股本总数442,135.48万股,注册资本为442,135.48万元,注册地:天津自贸试验区(空港经济区)西二道82号丽港大厦裙房二层202-F105室,总部地址:天津港保税区海滨十五路199号。

(2) 公司经营范围

本公司及本公司之子公司(以下简称“本公司”)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公司上海分公司登记在册的公司流通股股东支付每 10 股 2.4 股股票的对价，非流通股股东支付股票合计 3,041.28 万股。执行对价后，公司非流通股股东中国海洋石油集团有限公司、中国海洋石油渤海有限公司及中国海洋石油南海西部有限公司持股数量分别为 20,339.96 万股、141.48 万股和 3,405.28 万股，持股比例分别为 51.36%、0.36% 和 8.60%。股权分置改革实施后首个交易日，公司全体非流通股股东所持有的非流通股股份即获得上市流通权。

- 3) 经中国证券监督管理委员会以证监许可[2008]1091号文核准,本公司以非公开发行股票方式向包括中国海洋石油集团有限公司在内的八家特定投资者发行了人民币普通股股票(A股)26,000万股。募集资金到位后,本次非公开发行的股票于2008年12月29日在中国证券登记结算有限公司上海分公司办理了A股股票的登记及股份限售手续。本次定向增发完成后,中国海洋石油集团有限公司、中国海洋石油南海西部有限公司及中国海洋石油渤海有限公司持股数量分别为105,431.8252万股、16,345.3282万股和679.1026万股,持股比例分别为48.79%、7.56%和0.32%。
- 4) 经中国证券监督管理委员会以证监许可[2013]1180号文核准,本公司以非公开发行股票方式向包括中国海洋石油集团有限公司在内的六家特定投资者发行了人民币普通股(A股)53191.48万股。募集资金到位后,本次非公开发行的股票于2013年10月9日在中国证券登记结算有限责任公司上海分公司办理了A股股票的登记及股份限售手续。本次定向增发完成后,中国海洋石油集团有限公司、中国海洋石油南海西部有限公司及中国海洋石油渤海有限公司持股数量分别为227,011.3454万股、29,421.5908万股和1,222.3847万股,持股比例分别为51.34%、6.65%和0.28%。
- 5) 2015年本公司控股股东中国海洋石油集团有限公司及一致行动人中海石油财务有限责任公司通过上海证券交易所交易系统于2015年7月9日至2015年8月25日期间分别买入本公司股票85.61万股和157.18万股。买入后中国海洋石油集团有限公司和中海石油财务有限责任公司持股数量分别为227,096.9554万股和157.18万股,持股比例分别为51.36%和0.04%。
- 6) 根据国家有关安排,2018年10月,中国海洋石油集团有限公司将持有的本公司3%股份13,264.06万股以换购央企结构调整ETF基金的方式过户给华夏基金、博时基金、银华基金等分别管理的中证央企结构调整交易型开放式指数证券投资基金。认购完成后,中国海洋石油集团有限公司持有本公司股票由227,096.9554万股减少至213,832.8954万股,持股比例由51.36%降至48.36%。

本公司的母公司及实际控制方为中国海洋石油集团有限公司。

本财务报表业经公司董事会于2020年3月20日批准报出。

2. 合并财务报表范围

适用 不适用

截至2019年12月31日止,本公司合并财务报表范围内子公司如下

子公司名称
安捷材料试验有限公司
海洋石油工程(青岛)有限公司
深圳海油工程水下技术有限公司
海油工程印度尼西亚有限公司
海油工程尼日利亚有限公司
海油工程国际有限公司
海工国际工程有限责任公司
蓝海国际有限公司
海洋石油工程(珠海)有限公司
海洋石油工程股份有限公司尼日利亚自贸区公司
美国高泰深海技术有限公司
北京高泰深海技术有限公司
海油工程加拿大有限公司
海油工程国际有限公司泰国公司
海油工程国际有限公司巴西公司

注:美国高泰深海技术有限公司原译为科泰有限公司。

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列报。本公司财务报表按照财政部颁布的企业会计准则及其应用指南、解释及其他有关规定（统称“企业会计准则”）编制。

2. 持续经营

适用 不适用

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

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

适用 不适用

1. 遵循企业会计准则的声明

本公司所编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了报告期本公司 2019 年 12 月 31 日的合并及公司财务状况、2019 年度的合并及公司经营成果和合并及公司现金流量等有关信息。

2. 会计期间

本公司会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3. 营业周期

适用 不适用

营业周期为 12 个月。

4. 记账本位币

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

本公司所属境外子公司海油工程国际有限公司、海油工程尼日利亚有限公司、海洋石油工程股份有限公司尼日利亚自贸区公司、蓝海国际有限公司及其控股的美国高泰深海技术有限公司（原译为科泰有限公司）以美元为记账本位币。

海油工程印度尼西亚有限公司以印尼盾为记账本位币。

安捷材料试验有限公司以港币为记账本位币。

海油工程加拿大有限公司以加拿大元为记账本位币。

海油工程国际有限公司泰国公司以泰铢为记账本位币。

海油工程国际有限公司巴西公司以巴西雷亚尔为记账本位币。

5. 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

适用 不适用

(1) 同一控制下的企业合并

对于同一控制下的企业合并，合并方在合并中取得的被合并方的资产、负债，除因会计政策不同而进行的调整以外，按合并日在最终控制方合并财务报表中的原账面价值计量。合并对价的账面价值与合并中取得的净资产账面价值的差额调整资本公积（资本溢价），资本公积（资本溢价）不足冲减的，调整留存收益。

为进行企业合并发生的直接相关费用于发生时计入当期损益。

(2) 非同一控制下的企业合并

对于非同一控制下的企业合并，合并成本为本公司在购买日为取得对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。在购买日，本公司取得的被购买方的资产、负债及或有负债按公允价值确认。

为进行企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他相关管理费用，于发生时计入当期损益。作为合并对价发行的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。

本公司对合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉，按成本扣除累计减值准备进行后续计量；对合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，经复核后计入当期损益。

通过多次交易分步实现非同一控制下的企业合并的，在合并财务报表中，合并成本为购买日支付的对价与购买日之前已经持有的被购买方的股权在购买日的公允价值之和。对于购买日之前已经持有的被购买方的股权，按照购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值之间的差额计入当期投资收益；购买日之前已经持有的被购买方的股权涉及其他综合收益的，其他所有者权益变动应当转为购买日当期收益，由于被投资方重新计量设定收益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

6. 合并财务报表的编制方法

适用 不适用

合并财务报表的合并范围包括本公司及全部子公司。

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定。

本公司合并财务报表以本公司和子公司的财务报表为基础，根据其他有关资料，由本公司编制。在编制合并财务报表时，本公司和子公司的会计政策和会计期间要求保持一致，公司间的重大交易和往来余额予以抵销。

在报告期内因同一控制下企业合并增加的子公司以及业务，视同该子公司以及业务自同受最终控制方控制之日起纳入本公司的合并范围，将其自同受最终控制方控制之日起的经营成果和现金流量纳入合并利润表和合并现金流量表中。

子公司的所有者权益中不属于本公司所拥有的部分作为少数股东权益在合并资产负债表中所有者权益项下单独列示。子公司当期净损益中属于少数股东权益的份额，在合并利润表中净利润项目下以“少数股东损益”项目列示。少数股东分担的子公司的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的份额，其余额仍冲减少数股东权益。

对于购买子公司少数股权或因处置部分股权投资但没有丧失对该子公司控制权的交易，作为权益性交易核算，调整归属于母公司所有者权益和少数股东权益的账面价值以反映其在子公司中相关权益的变化。少数股东权益的调整额与支付 / 收到对价的公允价值之间的差额调整资本公积，资本公积不足冲减的，调整留存收益。

因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司控制权的，剩余股权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子公司自购买日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益，同时冲减商誉；与原有子公司股权投资相关的其他综合收益，在丧失控制权时转为当期投资收益。

与原有子公司的股权投资相关的其他综合收益在丧失控制权时转入当期损益，由于被投资方重新计量设定收益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易属于一揽子交易的，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。

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，是指一项由两个或两个以上的参与方共同控制的安排。本公司合营安排分为共同经营和合营企业。

1) 共同经营

共同经营是指本公司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，并按照相关企业会计准则的规定进行会计处理：

- ① 确认单独所持有的资产，以及按其份额确认共同持有的资产；
- ② 确认单独所承担的负债，以及按其份额确认共同承担的负债；
- ③ 确认出售其享有的共同经营产出份额所产生的收入；
- ④ 按其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，以及按其份额确认共同经营发生的费用。

2) 合营企业

合营企业是指本公司仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

本公司按照长期股权投资有关权益法核算的规定对合营企业的投资进行会计处理。

8. 现金及现金等价物的确定标准

现金等价物是指企业持有的期限短（一般指从购买日起三个月内到期）、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

9. 外币业务和外币报表折算

适用 不适用

(1) 外币业务

本公司发生外币业务，按交易发生日的上月月末汇率折算为记账本位币金额。

资产负债表日，对外币货币性项目，采用资产负债表日即期汇率折算。因资产负债表日即期汇率与初始确认时或者前一资产负债表日即期汇率不同而产生的汇兑差额，计入当期损益；对以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用交易发生日的即期汇率折算；对以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，折算后的记账本位币金额与原记账本位币金额的差额，计入当期损益。

(2) 外币财务报表的折算

资产负债表日，本公司对境外子公司外币财务报表进行折算时，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，股东权益项目除“未分配利润”外，其他项目采用发生日的即期汇率折算。

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。

现金流量表所有项目均按照现金流量发生日的即期汇率折算。汇率变动对现金的影响额作为调节项目，在现金流量表中单独列示“汇率变动对现金及现金等价物的影响”项目反映。

由于财务报表折算而产生的差额，在资产负债表所有者权益项目下的“其他综合收益”项目反映。

处置境外经营并丧失控制权时，将资产负债表中所有者权益项目下列示的、与该境外经营相关的外币报表折算差额，全部或按处置该境外经营的比例转入处置当期损益。

10. 金融工具

适用 不适用

金融工具包括金融资产、金融负债和权益工具。

(1) 金融工具的分类

自 2019 年 1 月 1 日起适用的会计政策

根据本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（债务工具）和以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

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

对于非交易性权益工具投资，本公司在初始确认时确定是否将其指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（权益工具）。在初始确认时，为了能够消除或显著减少会计错配，可以将金融资产指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

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。

2019 年 1 月 1 日前适用的会计政策

金融资产和金融负债于初始确认时分类为：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产或金融负债，包括交易性金融资产或金融负债和直接指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产或金融负债；持有至到期投资；应收款项；可供出售金融资产；其他金融负债等。

(2) 金融工具的确认依据和计量方法

自 2019 年 1 月 1 日起适用的会计政策

- 1) 以摊余成本计量的金融资产

以摊余成本计量的金融资产包括应收票据、应收账款、其他应收款、长期应收款、债权投资等，按公允价值进行初始计量，

相关交易费用计入初始确认金额；不包含重大融资成分的应收账款以及本公司决定不考虑不超过一年的融资成分的应收账款，以合同交易价格进行初始计量。

持有期间采用实际利率法计算的利息计入当期损益。

收回或处置时，将取得的价款与该金融资产账面价值之间的差额计入当期损益。

2) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）

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

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

3) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（权益工具）

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

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

4) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

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

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。

2019年1月1日前适用的会计政策

1) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产（金融负债）

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

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

处置时，其公允价值与初始入账金额之间的差额确认为投资收益，同时调整公允价值变动损益。

2) 持有至到期投资

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

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

处置时，将所取得价款与该投资账面价值之间的差额计入投资收益。

3) 应收款项

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

收回或处置时，将取得的价款与该应收款项账面价值之间的差额计入当期损益。

4) 可供出售金融资产

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

持有期间将取得的利息或现金股利确认为投资收益。期末以公允价值计量且将公允价值变动计入其他综合收益。但是，在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资，以及与该权益工具挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生金融资产，按照成本计量。

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

5) 其他金融负债

按其公允价值和相关交易费用之和作为初始确认金额。采用摊余成本进行后续计量。

(3) 金融资产转移的确认依据和计量方法

公司发生金融资产转移时，如已将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方，则终止确认该金融资产；如保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，则不终止确认该金融资产。

在判断金融资产转移是否满足上述金融资产终止确认条件时，采用实质重于形式的原则。

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）、可供出售金融资产的情形）之和。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分之间，按照各自的相对公允价值进行分摊，并将下列两项金额的差额计入当期损益：

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

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

(4) 金融负债终止确认条件

金融负债的现时义务全部或部分已经解除的，则终止确认该金融负债或其一部分；本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（不含应收款项）减值的测试方法及会计处理方法

自 2019 年 1 月 1 日起适用的会计政策

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

如果该金融工具的信用风险自初始确认后已显著增加，本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。

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。

2019 年 1 月 1 日前适用的会计政策

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

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

1) 可供出售金融资产的减值准备

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

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

可供出售权益工具投资发生的减值损失，不通过损益转回。

2) 持有至到期投资的减值准备

持有至到期投资减值损失的计量比照应收款项减值损失计量方法处理。

11. 应收账款

应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

对于应收账款，无论是否包含重大融资成分，本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，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。

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

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

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

本公司将应收关联方款项等无显著回收风险的款项划为性质组合，不计提坏账准备。

2019 年 1 月 1 日前适用的会计政策

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

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

(1) 单项金额重大并单独计提坏账准备的应收款项

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

(2) 按信用风险特征组合计提坏账准备的应收款项

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

采用账龄分析法的应收款项坏账准备计提比例如下

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

(3) 单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收款项

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

12. 其他应收款

其他应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

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

13. 存货

适用 不适用

(1) 存货的分类

本公司存货主要包括工程备料和已完工未结算的工程施工等。

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

(2) 存货取得和发出的计价方法

存货发出时按加权平均法计价。

(3) 存货可变现净值的确定依据及存货跌价准备的计提方法

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。在确定存货的可变现净值时, 以取得的确凿证据为基础, 同时考虑持有存货的目的以及资产负债表日后事项的影响。

在资产负债表日, 存货按照成本与可变现净值孰低计量。当其可变现净值低于成本时, 提取存货跌价准备。存货跌价准备通常按单个存货项目的成本高于其可变现净值的差额提取。

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

本公司存货采用永续盘存制。

(5) 低值易耗品和包装物的摊销方法

低值易耗品于领用时按一次摊销法摊销; 包装物于领用时按一次摊销法摊销。部分用于生产催化的高价存货于领用时计入长期待摊费用, 按可使用年限摊销计入成本费用。

14. 长期股权投资

√适用 □不适用

本公司长期股权投资包括对被投资单位实施控制、重大影响的权益性投资，以及对合营企业的权益性投资。本公司能够对被投资单位施加重大影响的，为本公司的联营企业。

(1) 投资成本的确定

对于企业合并形成的长期股权投资：同一控制下企业合并取得的长期股权投资，在合并日按照取得被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值份额作为投资成本；非同一控制下企业合并取得的长期股权投资，按照合并成本作为长期股权投资的投资成本。通过多次交易分步实现非同一控制下企业合并，长期股权投资成本为购买日之前所持被购买方的股权投资的账面价值与购买日新增投资成本之和。

对于以企业合并以外的其他方式取得的长期股权投资：支付现金取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为初始投资成本；发行权益性证券取得的长期股权投资，以发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本。

(2) 后续计量及损益确认

本公司能够对被投资单位实施控制的长期股权投资采用成本法核算；对联营企业和合营企业的投资采用权益法核算。

采用成本法核算的长期股权投资，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，被投资单位宣告分派的现金股利或利润，确认为投资收益计入当期损益。

本公司长期股权投资采用权益法核算时，对长期股权投资的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，不调整长期股权投资的投资成本；对长期股权投资的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，对长期股权投资的账面价值进行调整，差额计入投资当期的损益。

采用权益法核算时，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；被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入所有者权益。在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值为基础，并按照本公司的会计政策及会计期间，对被投资单位的净利润进行调整后确认。

因追加投资等原因能够对被投资单位施加重大影响或实施共同控制但不构成控制的，按照原持有的股权投资的公允价值加上新增投资成本之和，作为改按权益法核算的初始投资成本。原持有的股权投资分类为可供出售金融资产的，其公允价值与账面价值之间的差额，以及原计入其他综合收益的累计公允价值变动应当转入改按权益法核算的当期损益。

本公司与联营企业及合营企业之间发生的未实现内部交易损益按照持股比例计算归属于本公司的部分，在抵销基础上确认投资损益。但本公司与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于所转让资产减值损失的，不予以抵销。

(3) 确定对被投资单位具有控制、共同控制、重大影响的依据

控制是指本公司拥有对被投资单位的权力，通过参与被投资单位的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资单位的权力影响其回报金额。子公司，是指被本公司控制的主体（含企业、被投资单位中可分割的部分，以及企业所控制的结构化主体等）。

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。在判断是否存在共同控制时，首先判断所有参与方或参与方组合是否集体控制该安排，如果所有参与方或一组参与方必须一致行动才能决定某项安排的相关活动，则认为所有参与方或一组参与方集体控制该安排。其次再判断该安排相关活动的决策是否必须经过这些集体控制该安排的参与方一致同意。如果存在两个或两个以上的参与方组合能够集体控制某项安排的，不构成共同控制。判断是否存在共同控制时，不考虑享有的保护性权利。

重大影响，是指投资方对被投资单位的财务和经营政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。在确定能否对被投资单位施加重大影响时，考虑投资方直接或间接持有被投资单位的表决权股份以及投资方及其他方持有的当期可执行潜在表决权在假定转换为对被投资方单位的股权后产生的影响，包括被投资单位发行的当期可转换的认股权证、股份期权及可转换公司债券等的影响。

(4) 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，应当计入损益。采用权益法核算的长期股权投资，因被投资单位除净损益以外所有者权益的其他变动而计入所有者权益的，处置该项投资时将原计入所有者权益的部分按相应比例转入当期损益。

因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，处置后的剩余股权应当改按在丧失共同控制或重大影响之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。原股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，应当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；原股权投资相关的其他所有者权益变动转入当期损益。

因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位的控制的，处置后的剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按权益法核算，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整；处置后的剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按《企业会计准则第 22 号—金融工具确认和计量》的有关规定进行会计处理，其在丧失控制之日的公允价值与账面价值间的差额计入当期损益。

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、已出租的建筑物等。

本公司投资性房地产按照取得时的成本进行初始计量，采用成本模式对投资性房地产进行后续计量，并按照与房屋建筑物或土地使用权一致的政策进行折旧或摊销。

投资性房地产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后计入当期损益。

16. 固定资产

(1) 确认条件

适用 不适用

本公司固定资产是指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用寿命超过一个会计年度的有形资产。

其他说明：

与固定资产有关的后续支出，如果与该固定资产有关的经济利益很可能流入且其成本能可靠地计量，则计入固定资产成本，并终止确认被替换部分的账面价值。除此以外的其他后续支出，在发生时计入当期损益。

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差额计入当期损益。

本公司至少于年度终了对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，如发生改变则作为会计估计变更处理。

(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

以融资租赁方式租入的固定资产采用与自有固定资产一致的政策计提折旧。能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的在租赁资产使用寿命内计提折旧，无法合理确定租赁期届满能够取得租赁资产所有权的，在租赁期与租赁资产使用寿命两者中较短的期间内计提折旧。

17. 在建工程

适用 不适用

在建工程成本按实际工程支出确定，包括在建期间发生的各项工程支出、工程达到预定可使用状态前的资本化的借款费用以及其他相关费用等。在建工程在达到预定可使用状态后结转为固定资产。在建工程在达到预定可使用状态之日起，根据工程预算、造价或工程实际成本等，按估计的价值结转固定资产，次月起开始计提折旧，待办理了竣工决算后，按照实际成本调整原来的暂估价值，不调整原已计提的折旧额。

18. 借款费用

适用 不适用

借款费用包括利息费用（包括折价或者溢价的摊销和相关辅助费用）和因外币借款所发生的汇兑差额等。

(1) 借款费用资本化的确认原则

本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。

借款费用同时满足下列条件时开始资本化：

- ① 资产支出已经发生，资产支出包括为购建或者生产符合资本化条件的资产而以支付现金、转移非现金资产或者承担带息债务形式发生的支出；
- ② 借款费用已经发生；
- ③ 为使资产达到预定可使用或者可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

(2) 借款费用资本化期间

本公司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。在符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态之后所发生的借款费用，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在购建或者生产过程中发生非正常中断、且中断时间连续超过 3 个月的，暂停借款费用的资本化；

正常中断期间的借款费用继续资本化。

(3) 借款费用资本化金额的计算方法

专门借款的利息费用（扣除尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或者进行暂时性投资取得的投资收益）及其辅助费用在所购建或者生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态前，予以资本化。

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利息金额。资本化率根据一般借款加权平均利率计算确定。

借款存在折价或者溢价的，按照实际利率法确定每一会计期间应摊销的折价或者溢价金额，调整每期利息金额。

19. 无形资产

(1) 计价方法、使用寿命、减值测试

适用 不适用

本公司无形资产包括土地使用权、软件等。

本公司无形资产按照成本进行初始计量，并于取得无形资产时分析判断其使用寿命。使用寿命为有限的，自无形资产可供使用时起，采用能反映与该资产有关的经济利益的预期实现方式的摊销方法，在预计使用年限内摊销；无法可靠确定预期实现方式的，采用直线法摊销；使用寿命不确定的无形资产，不作摊销。

本公司于每年年度终了，对使用寿命有限的无形资产的使用寿命及摊销方法进行复核，与以前估计不同的，调整原先估计数，并按会计估计变更处理。

资产负债表日，预计某项无形资产已经不能给企业带来未来经济利益的，将该项无形资产的账面价值全部转入当期损益。

(2) 内部研究开发支出会计政策

适用 不适用

划分研究阶段和开发阶段的具体标准

本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。

开发阶段支出资本化的具体条件

内部研究开发项目开发阶段的支出，同时满足下列条件时确认为无形资产：

- 1) 完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；
- 2) 具有完成该无形资产并使用或出售的意图；
- 3) 无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能够证明其有用性；
- 4) 有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；
- 5) 归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

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

20. 长期资产减值

适用 不适用

长期股权投资、采用成本模式计量的投资性房地产、固定资产、在建工程、使用寿命有限的无形资产等长期资产，于资产负债表日存在减值迹象的，进行减值测试。减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入减值损失。可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认，如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

商誉和使用寿命不确定的无形资产至少在每年年度终了进行减值测试。

本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。在将商誉的账面价值分摊至相关的资产组或者资产组组合时，按照各资产组或者资产组组合的公允价值占相关资产组或者资产组组合公允价值总额的比例进行分摊。公允价值难以可靠计量的，按照各资产组或者资产组组合的账面价值占相关资产组或者资产组组合账面价值总额的比例进行分摊。

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

上述资产减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。

21. 长期待摊费用

适用 不适用

本公司发生的长期待摊费用按实际成本计价，并按预计受益期限平均摊销，对不能使以后会计期间受益的长期待摊费用项目，在确定时将该项目的摊余价值全部计入当期损益。

22. 职工薪酬

(1) 短期薪酬的会计处理方法

适用 不适用

短期薪酬是指本公司在职工提供相关服务的年度报告期间结束后十二个月内需要全部予以支付的职工薪酬，离职后福利和辞退福利除外。本公司在职工提供服务的会计期间，将应付的短期薪酬确认为负债，并根据职工提供服务的受益对象计入相关资产成本和费用。

(2) 离职后福利的会计处理方法

适用 不适用

离职后福利是指本公司为获得职工提供的服务而在职工退休或与企业解除劳动关系后，提供的各种形式的报酬和福利，短期薪酬和辞退福利除外。离职后福利计划分类为设定提存计划和设定受益计划。

设定提存计划主要为参加由各地劳动及社会保障机构组织实施的社会基本养老保险、失业保险等。本公司建立企业年金，企业年金资金由公司和个人共同缴纳，企业缴纳部分从本公司的成本中列支，个人缴费由本公司在职工工资中代扣代缴。在职工为本公司提供服务的会计期间，将根据设定提存计划计算的应缴存金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

本公司按照国家规定的标准和年金计划定期缴付上述款项后，不再有其他的支付义务。

(3) 辞退福利的会计处理方法

√适用 □不适用

辞退福利是指本公司在职工劳动合同到期之前解除与职工的劳动关系，或者为鼓励职工自愿接受裁减而给予职工的补偿，在发生当期计入当期损益。

(4) 其他长期职工福利的会计处理方法

√适用 □不适用

其他长期职工福利是指除短期薪酬、离职后福利、辞退福利之外的其他所有职工福利。

对符合设定提存计划条件的其他长期职工福利，在职工为本公司提供服务的会计期间，将应缴存金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

23. 预计负债

√适用 □不适用

如果与或有事项相关的义务同时符合以下条件，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 该义务的履行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。

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

如果清偿已确认预计负债所需支出全部或部分预期由第三方或其他方补偿，则补偿金额只能在基本确定能收到时，作为资产单独确认。确认的补偿金额不超过所确认负债的账面价值。

24. 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。

以权益结算的股份支付及权益工具

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

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

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

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

以现金结算的股份支付及权益工具

以现金结算的股份支付，按照本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。初始采用授予日的公允价值计量，并考虑授予权益工具的条款和条件。授予后立即可行权的，在授予日以承担负债的公允价值计入成本或费用，相应增加负债；完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的，在等待期内以对可行权情况的最佳估计为基础，按照承担负债的公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用，增加相应负债。在相关负债结算前的每个资产负债表日以及结算日，对负债的公允价值重新计量，其变动计入当期损益。

25. 收入

适用 不适用

销售商品收入

在已将商品所有权上的主要风险和报酬转移给购买方；既没有保留与所有权相联系的继续管理权，也没有对已售出的商品实施有效控制；收入的金额能够可靠地计量；相关的经济利益很可能流入企业；相关的已发生或将发生的成本能够可靠地计量时，确认商品销售收入实现。

提供劳务收入

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。

让渡资产使用权收入

与交易相关的经济利益很可能流入企业，收入的金额能够可靠地计量时，分别下列情况确定让渡资产使用权收入金额：

- ① 利息收入金额，按照他人使用本公司货币资金的时间和实际利率计算确定。
- ② 使用费收入金额，按照有关合同或协议约定的收费时间和方法计算确定。

26. 政府补助

适用 不适用

政府补助在满足政府补助所附条件并能够收到时确认。

对于货币性资产的政府补助，按照收到或应收的金额计量。对于非货币性资产的政府补助，按照公允价值计量；公允价值不能够可靠取得的，按照名义金额 1 元计量。

与资产相关的政府补助，是指本公司取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助；除此之外，作为与收益相关的政府补助。

对于政府文件未明确规定补助对象的，能够形成长期资产的，与资产价值相对应的政府补助部分作为与资产相关的政府补助，其余部分作为与收益相关的政府补助；难以区分的，将政府补助整体作为与收益相关的政府补助。

与资产相关的政府补助，确认为递延收益，并在相关资产使用期限内按照合理、系统的方法分期计入损益。

与收益相关的政府补助，用于补偿已发生的相关成本费用或损失的，计入当期损益或冲减相关成本；用于补偿以后期间的相关成本费用或损失的，则计入递延收益，于相关成本费用或损失确认期间计入当期损益或冲减相关成本。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。

与日常活动相关的政府补助，按照经济业务实质，计入其他收益或冲减相关成本费用。与日常活动无关的政府补助，计入营业外收支。

已确认的政府补助需要返还时，初始确认时冲减相关资产账面价值的，调整资产账面价值；存在相关递延收益余额的，冲减相关递延收益账面余额，超出部分计入当期损益；属于其他情况的，直接计入当期损益。

27. 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。除由于企业合并产生的调整商誉，或与直接计入所有者权益的交易或者事项相关的递延所得税计入所有者权益外，均作为所得税费用计入当期损益。

本公司根据资产、负债于资产负债表日的账面价值与计税基础之间的暂时性差异，采用资产负债表债务法确认递延所得税。

各项应纳税暂时性差异均确认相关的递延所得税负债，除非该应纳税暂时性差异是在以下交易中产生的：

- ① 商誉的初始确认，或者具有以下特征的交易中产生的资产或负债的初始确认：该交易不是企业合并，并且交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额；
- ② 对于与子公司、合营企业及联营企业投资相关的应纳税暂时性差异，该暂时性差异转回的时间能够控制并且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。

对于可抵扣暂时性差异、能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，本公司以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异、可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认由此产生的递延所得税资产，除非该可抵扣暂时性差异是在以下交易中产生的：

- ① 该交易不是企业合并，并且交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额；
- ② 对于与子公司、合营企业及联营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，同时满足下列条件的，确认相应的递延所得税资产：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。

于资产负债表日，本公司对递延所得税资产和递延所得税负债，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计量，并反映资产负债表日预期收回资产或清偿负债方式的所得税影响。

于资产负债表日，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，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。

28. 租赁

(1) 经营租赁的会计处理方法

适用 不适用

本公司作为承租人记录经营租赁业务

经营租赁的租金支出在租赁期内的各个期间按直线法计入相关资产成本或当期损益。初始直接费用计入当期损益。或有租金于实际发生时计入当期损益。

本公司作为出租人记录经营租赁业务

经营租赁的租金收入在租赁期内的各个期间按直线法确认为当期损益。对金额较大的初始直接费用于发生时予以资本化，在整个租赁期间内按照与确认租金收入相同的基础分期计入当期损益；其他金额较小的初始直接费用于发生时计入当期损益。或有租金于实际发生时计入当期损益。

(2) 融资租赁的会计处理方法

适用 不适用

本公司作为承租人记录融资租赁业务

于租赁期开始日，将租赁开始日租赁资产的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，其差额作为未确认融资费用。此外，在租赁谈判和签订租赁合同过程中发生的，可归属于租赁项目的初始直接费用也计入租入资产价值。最低租赁付款额扣除未确认融资费用后的余额分别长期负债和一年内到期的长期负债列示。

未确认融资费用在租赁期内采用实际利率法计算确认当期的融资费用。或有租金于实际发生时计入当期损益。

本公司作为出租人记录融资租赁业务

于租赁期开始日，将租赁开始日最低租赁收款额与初始直接费用之和作为应收融资租赁款的入账价值，同时记录未担保余值；将最低租赁收款额、初始直接费用及未担保余值之和与其现值之和的差额确认为未实现融资收益。应收融资租赁款扣除未实现融资收益后的余额分别长期债权和一年内到期的长期债权列示。

未实现融资收益在租赁期内采用实际利率法计算确认当期的融资收入。或有租金于实际发生时计入当期损益。

29. 其他重要的会计政策和会计估计

适用 不适用

(1) 持有待售及终止经营

持有待售的非流动资产或处置组的分类与计量

本公司主要通过出售（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时，该非流动资产或处置组被划分为持有待售类别。

上述非流动资产不包括采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产、采用公允价值减去出售费用后的净额计量的生物资产、职工薪酬形成的资产、金融资产、递延所得税资产及保险合同产生的权利。

处置组，是指在一项交易中作为整体通过出售或其他方式一并处置的一组资产，以及在该交易中转让的与这些资产直接相关的负债。在特定情况下，处置组包括企业合并中取得的商誉等。

同时满足下列条件的非流动资产或处置组被划分为持有待售类别：根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，该非流动资产或处置组在当前状况下即可立即出售；出售极可能发生，即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。因出售对子公司的投资等原因导致丧失对子公司控制权的，无论出售后本公司是否保留部分权益性投资，在拟出售的对子公司投资满足持有待售类别划分条件时，在个别财务报表中将子公司投资整体划分为持有待售类别，在合并财务报表中将子公司所有资产和负债划分为持有待售类别。

初始计量或在资产负债表日重新计量持有待售的非流动资产或处置组时，账面价值高于公允价值减去出售费用后净额的差额确认为资产减值损失。对于持有待售的处置组确认的资产减值损失金额，先抵减处置组中商誉的账面价值，再根据处置组中的各项非流动资产账面价值所占比重，按比例抵减其账面价值。

后续资产负债表日持有待售的非流动资产或处置组公允价值减去出售费用后的净额增加的，以前减记的金额予以恢复，并在划分为持有待售类别后确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益。已抵减的商誉账面价值不得转回。

持有待售的非流动资产和持有待售的处置组中的资产不计提折旧或进行摊销；持有待售的处置组中负债的利息和其他费用继续予以确认。被划分为持有待售的联营企业或合营企业的全部或部分投资，对于划分为持有待售的部分停止权益法核算，保留的部分（未被划分为持有待售类别）则继续采用权益法核算；当本公司因出售丧失对联营企业和合营企业的重大影响时，停止使用权益法。

某项非流动资产或处置组被划分为持有待售类别，但后来不再满足持有待售类别划分条件的，本公司停止将其划分为持有待售类别，并按照下列两项金额中较低者计量：

- ① 该资产或处置组被划分为持有待售类别之前的账面价值，按照其假定在没有被划分为持有待售类别的情况下本应确认的折旧、摊销或减值进行调整后的金额；
- ② 可收回金额。

终止经营

终止经营，是指满足下列条件之一的已被企业处置或被企业划归为持有待售的类别的能够单独区分的组成部分：

- ① 该组成部分代表一项独立的主要业务或一个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计划的一部分。
- ③ 该组成部分是专为转售而取得的子公司。

列报

本公司在资产负债表中将持有待售的非流动资产或持有待售的处置组中的资产列报于“持有待售资产”，将持有待售的处置组中的负债列报于“持有待售负债”。

本公司在利润表中分别列示持续经营损益和终止经营损益。不符合终止经营定义的持有待售的非流动资产或处置组，其减值损失和转回金额及处置损益作为持续经营损益列报。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。

拟结束使用而非出售且满足终止经营定义中有关组成部分的条件的处置组，自其停止使用日起作为终止经营列报。

对于当期列报的终止经营，在当期财务报表中，原来作为持续经营损益列报的信息被重新作为可比会计期间的终止经营损益列报。终止经营不再满足持有待售类别划分条件的，在当期财务报表中，原来作为终止经营损益列报的信息被重新作为可比会计期间的持续经营损益列报。

(2) 公允价值计量

公允价值是指市场参与者在计量日发生的有序交易中，出售一项资产所能收到或者转移一项负债所需支付的价格。

本公司以公允价值计量的资产和负债包括：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产、可供出售金融资产、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。

存在活跃市场的金融资产或金融负债，本公司采用活跃市场中的报价确定其公允价值。金融工具不存在活跃市场的，本公司采用估值技术确定其公允价值。所使用的估值模型主要为现金流量折现模型和市场可比公司模型等。估值技术的输入值主要包括无风险利率、基准利率、汇率、信用点差、流动性溢价、缺乏流动性折价等。

以公允价值计量非金融资产的，考虑市场参与者将该资产用于最佳用途产生经济利益的能力，或者将该资产出售给能够用于最佳用途的其他市场参与者产生经济利益的能力。

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，优先使用相关可观察输入值，只有在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。

金融资产或金融负债公允价值变动形成的利得或损失，除与套期保值有关外，按照下列规定处理：

- ① 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产或金融负债公允价值变动形成的利得或损失，应当计入当期损益。
- ② 可供出售金融资产公允价值变动形成的利得或损失，除减值损失和外币货币性金融资产形成的汇兑差额外，直接计入所有者权益，在该金融资产终止确认时转出，计入当期损益。

在财务报表中以公允价值计量或披露的资产和负债，根据对公允价值计量整体而言具有重要意义的最低层次输入值，确定所属的公允价值层次：第一层次输入值，是在计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价；第二层次输入值，是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值；第三层次输入值，是相关资产或负债的不可观察输入值。

每个资产负债表日，本公司对在财务报表中确认的持续以公允价值计量的资产和负债进行重新评估，以确定是否在公允价值计量层次之间发生转换。

30. 重要会计政策和会计估计的变更

(1) 重要会计政策变更

适用 不适用

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注（受重要影响的报表项目名称和金额）
(1) 资产负债表中“应收票据及应收账款”拆分为“应收票据”和“应收账款”列示；“应付票据及应付账款”拆分为“应付票据”和“应付账款”列示；比较数据相应调整。	第六届董事会第十八次会议	“应收票据及应收账款”拆分为“应收票据”和“应收账款”，“应收票据”期末金额 0.00 元，年初金额 0.00 元；“应收账款”期末金额 4,837,527,877.62 元，年初金额 4,186,332,475.43 元；“应付票据及应付账款”拆分为“应付票据”和“应付账款”，“应付票据”期末金额 0.00 元，年初金额 0.00 元；“应付账款”期末金额 6,862,938,533.84 元，年初金额 3,940,765,468.72 元；
(2) 利润表将“信用减值损失”、“资产减值损失”调整为计算营业利润的加项，损失以“-”列示，比较数据相应调整。	第六届董事会第十八次会议	“信用减值损失（损失以“-”号填列）”本期金额 -17,618,434.85 元，“资产减值损失（损失以“-”号填列）”本期金额 -450,485,251.77 元，上期金额 -51,946,445.48 元。
(3) 非交易性的可供出售权益工具投资指定为“以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产”。	第六届董事会第十三次会议	可供出售金融资产：减少 158,099,778.00 元；其他权益工具投资：增加 158,099,778.00 元。

其他说明

上表里会计政策变更第（1）和第（2）项为公司执行财政部《关于修订印发 2019 年度一般企业财务报表格式的通知》和《关于修订印发合并财务报表格式（2019 版）的通知》，对一般企业财务报表格式进行的修订。

上表里会计政策变更第（3）项为公司自 2019 年 1 月 1 日起，执行财政部《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》、《企业会计准则第 23 号——金融资产转移》、《企业会计准则第 24 号——套期会计》和《企业会计准则第 37 号——金融工具列报》（2017 年修订）等新金融工具准则所作的调整。

(2) 重要会计估计变更

□适用 √不适用

(3) 2019年起执行新金融工具准则、新收入准则或新租赁准则调整执行当年年初财务报表相关项目情况

√适用 □不适用

合并资产负债表

单位：元 币种：人民币

项目	2018年12月31日	2019年1月1日	调整数
流动资产：			
货币资金	1,943,895,590.53	1,943,895,590.53	
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	不适用		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		不适用	
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	4,186,332,475.43	4,186,332,475.43	
应收款项融资	不适用		
预付款项	119,263,733.62	119,263,733.62	
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	98,783,571.36	98,783,571.36	
其中：应收利息	4,931,006.22	4,931,006.22	
应收股利			
买入返售金融资产			
存货	2,898,116,191.04	2,898,116,191.04	
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	4,661,230,094.25	4,661,230,094.25	
流动资产合计	13,907,621,656.23	13,907,621,656.23	
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资	不适用		
可供出售金融资产	158,099,778.00	不适用	-158,099,778.00
其他债权投资	不适用		
持有至到期投资		不适用	
长期应收款			
长期股权投资	2,226,837,618.49	2,226,837,618.49	
其他权益工具投资	不适用	158,099,778.00	158,099,778.00
其他非流动金融资产	不适用		
投资性房地产			
固定资产	9,565,140,378.45	9,565,140,378.45	
在建工程	2,381,041,517.05	2,381,041,517.05	
生产性生物资产			

项目	2018年12月31日	2019年1月1日	调整数
油气资产			
使用权资产			
无形资产	1,156,963,479.71	1,156,963,479.71	
开发支出			
商誉	13,075,057.26	13,075,057.26	
长期待摊费用	87,232,309.27	87,232,309.27	
递延所得税资产	653,188,775.33	653,188,775.33	
其他非流动资产			
非流动资产合计	16,241,578,913.56	16,241,578,913.56	
资产总计	30,149,200,569.79	30,149,200,569.79	
流动负债：			
短期借款			
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债	不适用		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债		不适用	
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款	3,940,765,468.72	3,940,765,468.72	
预收款项	1,966,300,647.30	1,966,300,647.30	
卖出回购金融资产款			
吸收存款及同业存放			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
应付职工薪酬	277,872,237.15	277,872,237.15	
应交税费	449,995,333.01	449,995,333.01	
其他应付款	74,401,069.57	74,401,069.57	
其中：应付利息	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	7,300,330.85	7,300,330.85	
流动负债合计	6,716,635,086.60	6,716,635,086.60	
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	220,000,000.00	220,000,000.00	
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款	27,316,350.24	27,316,350.24	
长期应付职工薪酬			
预计负债	105,746,387.29	105,746,387.29	
递延收益	156,163,722.90	156,163,722.90	
递延所得税负债	18,899,268.91	18,899,268.91	

项目	2018年12月31日	2019年1月1日	调整数
其他非流动负债			
非流动负债合计	528,125,729.34	528,125,729.34	
负债合计	7,244,760,815.94	7,244,760,815.94	
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	4,421,354,800.00	4,421,354,800.00	
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	4,247,940,206.11	4,247,940,206.11	
减：库存股			
其他综合收益	47,540,172.61	47,540,172.61	
专项储备	482,270,903.18	482,270,903.18	
盈余公积	1,607,827,558.05	1,607,827,558.05	
一般风险准备			
未分配利润	12,086,008,009.88	12,086,008,009.88	
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计	22,892,941,649.83	22,892,941,649.83	
少数股东权益	11,498,104.02	11,498,104.02	
所有者权益（或股东权益）合计	22,904,439,753.85	22,904,439,753.85	
负债和所有者权益（或股东权益）总计	30,149,200,569.79	30,149,200,569.79	

各项目调整情况的说明：

√适用 □不适用

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

母公司资产负债表

单位：元 币种：人民币

项目	2018年12月31日	2019年1月1日	调整数
流动资产：			
货币资金	1,217,322,938.46	1,217,322,938.46	
交易性金融资产	不适用		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		不适用	
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	3,858,091,286.22	3,858,091,286.22	
应收款项融资	不适用		
预付款项	46,477,628.38	46,477,628.38	
其他应收款	674,256,426.03	674,256,426.03	
其中：应收利息			
应收股利			
存货	2,686,448,143.15	2,686,448,143.15	
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	3,734,113,157.24	3,734,113,157.24	

项目	2018年12月31日	2019年1月1日	调整数
流动资产合计	12,216,709,579.48	12,216,709,579.48	
非流动资产：			
债权投资	不适用		
可供出售金融资产	158,099,778.00	不适用	-158,099,778.00
其他债权投资	不适用		
持有至到期投资		不适用	
长期应收款			
长期股权投资	9,205,974,170.87	9,205,974,170.87	
其他权益工具投资	不适用	158,099,778.00	158,099,778.00
其他非流动金融资产	不适用		
投资性房地产			
固定资产	3,417,054,227.08	3,417,054,227.08	
在建工程	2,113,313,515.76	2,113,313,515.76	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	403,030,394.29	403,030,394.29	
开发支出			
商誉			
长期待摊费用	71,854,468.44	71,854,468.44	
递延所得税资产	432,367,280.79	432,367,280.79	
其他非流动资产			
非流动资产合计	15,801,693,835.23	15,801,693,835.23	
资产总计	28,018,403,414.71	28,018,403,414.71	
流动负债：			
短期借款			
交易性金融负债	不适用		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债		不适用	
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款	6,574,816,227.05	6,574,816,227.05	
预收款项	1,939,072,850.28	1,939,072,850.28	
应付职工薪酬	195,717,732.68	195,717,732.68	
应交税费	81,545,033.12	81,545,033.12	
其他应付款	81,822,316.05	81,822,316.05	
其中：应付利息			
应付股利			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债			
其他流动负债	4,033,653.30	4,033,653.30	
流动负债合计	8,877,007,812.48	8,877,007,812.48	
非流动负债：			
长期借款	220,000,000.00	220,000,000.00	
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			

项目	2018年12月31日	2019年1月1日	调整数
长期应付款	27,316,350.24	27,316,350.24	
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益	85,611,044.64	85,611,044.64	
递延所得税负债	9,394,129.50	9,394,129.50	
其他非流动负债			
非流动负债合计	342,321,524.38	342,321,524.38	
负债合计	9,219,329,336.86	9,219,329,336.86	
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	4,421,354,800.00	4,421,354,800.00	
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	4,245,387,997.87	4,245,387,997.87	
减：库存股			
其他综合收益	19,971,616.77	19,971,616.77	
专项储备	438,785,312.37	438,785,312.37	
盈余公积	1,598,184,996.16	1,598,184,996.16	
未分配利润	8,075,389,354.68	8,075,389,354.68	
所有者权益（或股东权益）合计	18,799,074,077.85	18,799,074,077.85	
负债和所有者权益（或股东权益）总计	28,018,403,414.71	28,018,403,414.71	

各项目调整情况的说明：

适用 不适用

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

(4) 2019 年起执行新金融工具准则或新租赁准则追溯调整前期比较数据说明

适用 不适用

31. 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	16%、13%、10%、9%、6%、3%、0%
消费税		
营业税		
城市维护建设税	以应交增值税及经国家税务局正式审核批准的当期免抵税额为计税依据	7%
企业所得税	按应纳税所得额计缴	25%、15%
教育费附加	以应交增值税及经国家税务局正式审核批准的当期免抵税额为计税依据	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%
海洋石油工程（青岛）有限公司	15%
海洋石油工程（珠海）有限公司	25%
深圳海油工程水下技术有限公司	15%
海工国际工程有限责任公司	25%
北京高泰深海技术有限公司	15%

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

2. 税收优惠

适用 不适用

- (1) 2018 年 11 月，本公司经天津市科学技术局、天津市财政局、国家税务总局天津市税务局联合认定为高新技术企业，并取得编号为 GR201812000296 的《高新技术企业证书》，有效期 3 年（2018-2020 年度），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（2018-2020 年度），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（2017-2019 年度），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)。截至本财务报告报出日,北京高泰深海技术有限公司正在申请2019年度高新技术企业资格复审及2019至2021年企业所得税税收优惠,根据[2017]24号《国家税务总局关于实施高新技术企业所得税优惠政策有关问题的公告》,北京高泰深海技术有限公司2019年暂按照15%的企业所得税税率计提并预缴企业所得税。

3. 其他

适用 不适用

- (1) 根据财政部、国家税务总局《关于出口货物劳务增值税和消费税政策的通知》(财税[2012]39号),本公司及子公司海洋石油工程(青岛)有限公司、海洋石油工程(珠海)有限公司向海上石油天然气开采企业销售的自产的海洋工程结构物,视同出口货物,在销售时实行“免、抵、退”税管理办法。根据财政部、国家税务总局《关于明确金融、房地产开发、教育辅助服务等增值税政策的通知》(财税[2016]140号),本公司及子公司海洋石油工程(青岛)有限公司、海洋石油工程(珠海)有限公司向海上石油天然气开采企业销售的自产的海洋工程结构物自2017年1月1日后签订的自营油田的海洋工程结构物销售合同不再适用免抵退政策。
- (2) 根据国务院批准,财政部、国家税务总局发布的财税[2016]36号《关于全面推开营业税改征增值税试点的通知》,本公司及境内子公司自2016年5月1日起开始适用“营改增”的相关规定。根据国家税务总局公告2017年第11号《国家税务总局关于进一步明确营改增有关征管问题的公告》第一条“纳税人销售活动板房、机器设备、钢结构件等自产货物的同时提供建筑、安装服务,不属于《营业税改征增值税试点实施办法》(财税[2016]36号文件印发)第四十条规定的混合销售,应分别核算货物和建筑服务的销售额,分别适用不同的税率或者征收率”,本公司签订的总承包或分包合同对建筑业劳务价款、自产货物及提供增值税应税劳务价款分别采用不同的税率或者征收率。
- (3) 根据《财政部 国家税务总局关于调整增值税税率的通知》(财税[2018]32号)规定,纳税人发生增值税应税销售行为或者进口货物,原适用17%和11%税率的,税率分别调整为16%、10%。本公司自2018年5月1日起执行新税率政策。
- (4) 根据《关于深化增值税改革有关政策的公告》(财税[2019]39号)规定,纳税人发生增值税应税销售行为或者进口货物,原适用16%和10%税率的,税率分别调整为13%、9%。本公司自2019年4月1日起执行新税率政策。

七、合并财务报表项目注释

1. 货币资金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金	12,160.77	13,092.77
银行存款	1,732,060,580.28	1,943,750,568.50
其他货币资金	131,929.26	131,929.26
合计	1,732,204,670.31	1,943,895,590.53
其中：存放在境外的款项总额	413,690,415.23	267,135,532.63

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如下：

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

2. 应收账款

(1) 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
1 年以内（含 1 年）	4,790,026,428.16
1 年以内小计	4,790,026,428.16
1 至 2 年	55,318,769.10
2 至 3 年	15,113,787.77
3 年以上	11,365,017.53
减：坏账准备	-34,296,124.94
合计	4,837,527,877.62

(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					账面价值
	账面余额		坏账准备			
	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	4,871,824,002.56	100.00	34,296,124.94			4,837,527,877.62
其中：						
账龄组合	571,920,118.02	11.74	34,296,124.94	6.00		537,623,993.08
关联方组合	4,299,903,884.54	88.26				4,299,903,884.54
合计	4,871,824,002.56	/	34,296,124.94	/		4,837,527,877.62

类别	期初余额					账面价值
	账面余额		坏账准备			
	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	4,204,154,540.10	100.00	17,822,064.67	0.42		4,186,332,475.43
其中：						
账龄组合	448,669,148.44	10.67	17,822,064.67	3.97		430,847,083.77
关联方组合	3,755,485,391.66	89.33				3,755,485,391.66
合计	4,204,154,540.10	/	17,822,064.67	/		4,186,332,475.43

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

√适用 □不适用

组合计提项目：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	571,920,118.02	34,296,124.94	6.00
合计	571,920,118.02	34,296,124.94	6.00

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	
应收账款坏账准备	17,822,064.67	18,478,839.08	2,004,778.81		34,296,124.94
合计	17,822,064.67	18,478,839.08	2,004,778.81		34,296,124.94

(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		坏账准备
	应收账款	占应收账款合计数的比例 (%)	
中国海洋石油有限公司	4,051,909,442.31	83.17	
中海石油气电集团有限责任公司	227,840,855.59	4.68	
DYNAMIC INDUSTRIES SAUDI ARABIA LTD	122,144,172.99	2.51	
Hengyi Industries Sdn.Bhd	91,442,747.41	1.88	
浙江石油化工有限公司	64,040,436.30	1.31	
合计	4,557,377,654.60	93.55	

3. 预付款项**(1) 预付款项按账龄列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
1 年以内	331,916,719.03	98.08	105,183,407.73	88.20
1 至 2 年	6,485,443.24	1.92	13,469,806.87	11.29
2 至 3 年			610,519.02	0.51
3 年以上				
合计	338,402,162.27	100.00	119,263,733.62	100.00

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

√适用 □不适用

预付对象	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例 (%)
Soil Machine Dynamics Ltd	90,619,874.65	26.78
中建三局集团有限公司	27,891,136.30	8.24
Unique Group FZC	19,183,192.78	5.67
Ariel Corporation	17,968,159.47	5.31
天津舞钢钢铁销售有限公司	16,767,965.72	4.96
合计	172,430,328.92	50.96

4. 其他应收款

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息	2,815,811.42	4,931,006.22
应收股利		
其他应收款	20,239,204.29	93,852,565.14
合计	23,055,015.71	98,783,571.36

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	1,099,709.06	1,177,695.18
银行理财产品利息	1,716,102.36	3,753,311.04
合计	2,815,811.42	4,931,006.22

其他应收款

(1) 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1年以内	
其中：1年以内分项	
1年以内（含1年）	12,027,187.28
1年以内小计	12,027,187.28
1至2年	1,354,915.54
2至3年	3,901,506.46
3年以上	8,171,512.81
合计	25,455,122.09

(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	70,502,000.00
押金、备用金、保证金	16,354,374.90	16,098,751.98
代垫款项	5,461,973.76	10,115,874.48
出口退税款	189,709.43	1,196,782.70
合计	25,455,122.09	97,913,409.16

(3) 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失 (未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失 (已发生信用减值)	
2019 年 1 月 1 日余额	1,478,641.67		2,582,202.35	4,060,844.02
2019 年 1 月 1 日余额在本期				
-- 转入第二阶段				
-- 转入第三阶段				
-- 转回第二阶段				
-- 转回第一阶段				
本期计提	43,526.09		2,166,318.08	2,209,844.17
本期转回	1,054,770.39			1,054,770.39
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2019 年 12 月 31 日余额	467,397.37		4,748,520.43	5,215,917.80

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

(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	
其他应收款账龄组合	1,478,641.67	43,526.09	1,054,770.39		467,397.37
其他应收款单项计提	2,582,202.35	2,166,318.08			4,748,520.43
合计	4,060,844.02	2,209,844.17	1,054,770.39		5,215,917.80

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
中华人民共和国深圳海关	保证金	5,609,011.03	注	22.03	
中国平安财产保险股份有限公司深圳分公司	理赔款	3,449,064.00	1年以内(含1年)	13.55	
太原荣利贸易有限公司	往来款	2,151,453.41	2至3年(含3年)	8.45	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	6.72	1,711,324.79
深圳市科大置业管理有限公司	押金	1,303,212.00	1年以内(含1年)	5.12	
合计	/	14,224,065.23	/	55.87	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 1-2 年 1,500,000.00 元，2-3 年 973,510.76 元，3 年以上 3,135,500.27 元。

其他说明：

适用 不适用

按分类披露

类别	期末余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	4,748,520.43	18.65	4,748,520.43	100.00	
其中：					
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的其他应收款	4,748,520.43	18.65	4,748,520.43	100.00	
按组合计提坏账准备	20,706,601.66	81.35	467,397.37	2.26	20,239,204.29
其中：					
账龄组合	4,236,726.09	16.65	467,397.37	11.03	3,769,328.72
备用金及押金组合	16,354,374.90	64.25			16,354,374.90
关联方组合	115,500.67	0.45			115,500.67
合计	25,455,122.09	100.00	5,215,917.80		20,239,204.29

(续)

类别	上年年末余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项金额重大并单独计提坏账准备的其他应收款项					
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款项	95,331,206.81	97.36	1,478,641.67	1.55	93,852,565.14
单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款项	2,582,202.35	2.64	2,582,202.35	100.00	
合计	97,913,409.16	100.00	4,060,844.02		93,852,565.14

按单项计提坏账准备:

名称	期末余额			计提理由
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	
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	511,985.69	511,985.69	100.00	对方无偿付能力
Abdullah Hashim Industrial Gases	364,640.95	364,640.95	100.00	对方无偿付能力
s a m e l	9,115.59	9,115.59	100.00	对方无偿付能力
合计	4,748,520.43	4,748,520.43		

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	4,236,726.09	467,397.37	11.03
其中: 1年以内(含1年)	3,488,609.11		
1-2年(含2年)	401,028.01	120,308.40	30.00
2-3年(含3年)			
3年以上	347,088.97	347,088.97	100.00
备用金及押金组合	16,354,374.90		
关联方组合	115,500.67		
合计	20,706,601.66	467,397.37	

5. 存货

(1) 存货分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	跌价准备	账面价值	账面余额	跌价准备	账面价值
原材料						
在产品						
库存商品						
周转材料						
消耗性生物资产						
建造合同形成的已完工未结算资产						
工程施工	4,569,892,182.81	168,982,424.43	4,400,909,758.38	2,399,779,390.34	133,062,265.72	2,266,717,124.62
工程备料	788,978,069.34	60,509,561.83	728,468,507.51	693,558,117.58	62,159,051.16	631,399,066.42
合计	5,358,870,252.15	229,491,986.26	5,129,378,265.89	3,093,337,507.92	195,221,316.88	2,898,116,191.04

其中工程备料明细如下：

项目	期末余额			上年年末余额		
	账面余额	存货跌价准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备	账面价值
工程备料	788,978,069.34	60,509,561.83	728,468,507.51	693,558,117.58	62,159,051.16	631,399,066.42
其中：						
一般钢材	96,799,548.40	50,616,843.65	46,182,704.75	77,063,002.83	52,266,332.98	24,796,669.85
进口材料	59,043,756.14	1,441,755.57	57,602,000.57	42,475,052.49	1,441,755.57	41,033,296.92
电工材料	52,708,837.62	416,325.18	52,292,512.44	46,568,275.86	416,325.18	46,151,950.68
其他材料	580,425,927.18	8,034,637.43	572,391,289.75	527,451,786.40	8,034,637.43	519,417,148.97

(2) 存货跌价准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料						
在产品						
库存商品						
周转材料						
消耗性生物资产						
建造合同形成的已完工未结算资产						
工程施工	133,062,265.72	239,514,017.26		203,593,858.55		168,982,424.43
工程备料	62,159,051.16	4,659,159.03		6,308,648.36		60,509,561.83
合计	195,221,316.88	244,173,176.29		209,902,506.91		229,491,986.26

其中工程备料明细如下：

项目	上年年末余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
工程备料	62,159,051.16	4,659,159.03		6,308,648.36		60,509,561.83
其中：						
一般钢材	52,266,332.98	4,659,159.03		6,308,648.36		50,616,843.65
进口材料	1,441,755.57					1,441,755.57
电工材料	416,325.18					416,325.18
其他材料	8,034,637.43					8,034,637.43

(3) 期末建造合同形成的已完工未结算资产情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	余额
累计已发生成本	15,218,761,093.42
累计已确认毛利	334,946,218.86
减：预计损失	168,982,424.43
已办理结算的金额	10,983,815,129.47
建造合同形成的已完工未结算资产	4,400,909,758.38

期末重要的债权投资和其他债权投资：

适用 不适用

6. 其他流动资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行理财产品	4,070,000,000.00	4,310,000,000.00
留抵的增值税进项税	367,894,991.33	334,406,807.83
预缴企业所得税	5,806,929.54	16,823,286.42
其他		
合计	4,443,701,920.87	4,661,230,094.25

7. 长期股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初 余额	追加投资	减 少 投 资	本期增减变动				期末 余额	减 值 准 备 期 末 余 额
				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		
一、合营企业									
中海福陆重 工有限公司	2,226,837,618.49			-258,049,884.39			36,105,352.77	2,004,893,086.87	
小计	2,226,837,618.49			-258,049,884.39			36,105,352.77	2,004,893,086.87	
二、联营企业									
克瓦纳海工 (青岛)工 程技术有限 责任公司									
天津中海海 洋能源工程 有限公司		1,666,665.00		-307,178.69				1,359,486.31	
小计		1,666,665.00		-307,178.69				1,359,486.31	
合计	2,226,837,618.49	1,666,665.00		-258,357,063.08			36,105,352.77	2,006,252,573.18	

其他说明

本公司之子公司海洋石油工程(青岛)有限公司对克瓦纳海工(青岛)工程技术有限责任公司持股比例为40%，初始投资成本8,125,788.00元，损益调整为-8,125,788.00元，期末余额为0.00元。

8. 其他权益工具投资

(1) 其他权益工具投资情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
甘肃蓝科石化高新装备股份有限公司	110,351,700.00	87,428,400.00
中海石油财务有限责任公司	70,671,378.00	70,671,378.00
合计	181,023,078.00	158,099,778.00

(2) 非交易性权益工具投资的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期确认的股利收入	累计利得	累计损失	其他综合收益转入留存收益的金额	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因	其他综合收益转入留存收益的原因
甘肃蓝科石化高新装备股份有限公司		73,667,589.51			非交易性权益工具	
中海石油财务有限责任公司	8,258,981.42				非交易性权益工具	

9. 固定资产

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
固定资产	10,757,084,043.86	9,564,120,250.79
固定资产清理	4,487,115.44	1,020,127.66
合计	10,761,571,159.30	9,565,140,378.45

其他说明：

适用 不适用

固定资产

(1) 固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	电子设备	合计
一、账面原值：					
1. 期初余额	3,605,635,441.01	3,214,563,547.77	11,449,072,730.98	168,689,449.84	18,437,961,169.60
2. 本期增加金额	5,363,602.22	140,079,345.36	2,108,886,025.55	8,271,091.65	2,262,600,064.78
(1) 购置		69,781,741.43	23,424,124.69	8,172,329.66	101,378,195.78
(2) 在建工程转入	5,316,160.10	67,533,252.70	2,079,567,609.64		2,152,417,022.44
(3) 企业合并增加					
(4) 外币报表折算	47,442.12	2,764,351.23	5,894,291.22	98,761.99	8,804,846.56
3. 本期减少金额	110,751,309.54	28,496,201.22	35,749,444.44	3,743,361.79	178,740,316.99
(1) 处置或报废		5,698,639.28	35,749,444.44	3,743,361.79	45,191,445.51
(2) 其他（注）	110,751,309.54	22,797,561.94			133,548,871.48
4. 期末余额	3,500,247,733.69	3,326,146,691.91	13,522,209,312.09	173,217,179.70	20,521,820,917.39
二、累计折旧					
1. 期初余额	1,410,914,410.59	2,338,989,856.71	4,819,416,094.84	139,025,201.57	8,708,345,563.71
2. 本期增加金额	147,378,827.39	183,715,654.89	641,399,536.48	7,013,015.24	979,507,034.00
(1) 计提	147,378,827.39	183,634,034.57	635,505,245.26	6,974,427.47	973,492,534.69
(2) 外币报表折算		81,620.32	5,894,291.22	38,587.77	6,014,499.31
3. 本期减少金额	35,532,831.31	17,485,816.07	32,161,500.00	3,430,931.90	88,611,079.28
(1) 处置或报废		5,070,151.03	32,161,500.00	3,430,931.90	40,662,582.93
(2) 其他（注）	35,532,831.31	12,415,665.04			47,948,496.35
4. 期末余额	1,522,760,406.67	2,505,219,695.53	5,428,654,131.32	142,607,284.91	9,599,241,518.43
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	1,822,812,322.78	810,106,645.52	8,093,555,180.77	30,609,894.79	10,757,084,043.86
2. 期初账面价值	2,040,046,026.18	864,753,340.20	6,629,656,636.14	29,664,248.27	9,564,120,250.79

注：本公司本期固定资产账面原值及累计折旧其他减少为工程滑道扩建及挖沟机设备转入在建工程。

(2) 通过经营租赁租出的固定资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末账面价值
运输设备	450,757,947.95

(3) 未办妥产权证书的固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
房屋建筑物	318,828,716.65	正在办理

固定资产清理

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
机器设备		1,020,127.66
运输设备	4,487,115.44	
合计	4,487,115.44	1,020,127.66

10. 在建工程**项目列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
在建工程	670,874,018.36	2,381,041,517.05
工程物资		
合计	670,874,018.36	2,381,041,517.05

在建工程

(1) 在建工程情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
临港基建项目	248,458,199.84		248,458,199.84	106,615,898.46		106,615,898.46
5# 滑道扩建项目	154,167,007.54		154,167,007.54	49,197,069.96		49,197,069.96
犁式挖沟机及 A 吊购置项目	104,318,084.51		104,318,084.51	104,237,690.87		104,237,690.87
国家油气管道应急救援项目	70,262,291.45		70,262,291.45	67,737,007.96		67,737,007.96
三期水域疏浚项目	22,769,086.36		22,769,086.36			
两台 3000 米级工作型 ROV--LARS 部分	22,213,809.63		22,213,809.63	21,935,156.93		21,935,156.93
蓝鲸钩头改造	17,057,580.78		17,057,580.78	10,414,047.07		10,414,047.07
设备购置	8,143,809.27		8,143,809.27	5,344,548.80		5,344,548.80
应急指挥中心建设项目	5,681,598.13		5,681,598.13			
3000 吨卷管盘系统购置项目	5,519,525.66		5,519,525.66			
海洋石油 201 船能力提升项目				2,001,331,835.26		2,001,331,835.26
其他项目	12,283,025.19		12,283,025.19	14,228,261.74		14,228,261.74
合计	670,874,018.36		670,874,018.36	2,381,041,517.05		2,381,041,517.05

(2) 重要在建工程项目本期变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	预算数	期初 余额	本期增加金额	本期转入固定资产 金额	本期其他减少 金额	期末 余额	工程累计投入占 预算比例 (%)	工程进 度	其中：		资金来源
									利息资 本化累 计金额	本期 利息 资本 化率 (%)	
临港基建项目	3,999,496,000.00	106,615,898.46	141,842,301.38			248,458,199.84	16.00	20.00			自筹资金
5# 滑道扩建项目	99,120,000.00	49,197,069.96	104,969,937.58			154,167,007.54	79.90	84.00			自筹资金
犁式挖沟机及 A 吊购置项目	228,472,100.00	104,237,690.87	80,393.64			104,318,084.51	45.66	51.00			自筹资金
国家油气管道应急 救援项目	220,000,000.00	67,737,007.96	2,525,283.49			70,262,291.45	31.94	35.00			政府拨款
三期水域疏浚项目	89,820,000.00		22,769,086.36			22,769,086.36	25.00	29.00			自筹资金
两台 3000 米级 工作型 ROV-- LARS 部分	22,300,000.00	21,935,156.93	278,652.70			22,213,809.63	99.61	99.00			自筹资金
蓝鲸钩头改造	26,781,800.00	10,414,047.07	6,643,533.71			17,057,580.78	63.69	67.00			自筹资金
设备购置	45,225,684.75	5,344,548.80	23,050,061.47	20,250,801.00		8,143,809.27	82.00	85.00			自筹资金
应急指挥中心建设 项目	7,500,000.00		5,681,598.13			5,681,598.13	75.75	79.00			自筹资金
3000 吨卷管盘系 统购置项目	9,500,000.00		5,519,525.66			5,519,525.66	58.10	60.00			自筹资金
海洋石油 201 船 能力提升项目	181,762,700.00	2,001,331,835.26	86,472,716.02	2,087,804,551.28			79.00	100.00			自筹资金
其他项目	326,693,000.00	14,228,261.74	43,214,433.61	44,361,670.16	798,000.00	12,283,025.19					自筹资金
合计	5,256,671,284.75	2,381,041,517.05	443,047,523.75	2,152,417,022.44	798,000.00	670,874,018.36					自筹资金

注：5# 滑道扩建项目预算金额仅包括扩建投资金额；海洋石油 201 船能力提升项目预算金额不包括船体价值。

11. 无形资产

(1) 无形资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地使用权	软件	合计
一、账面原值			
1. 期初余额	1,320,659,101.97	162,587,817.02	1,483,246,918.99
2. 本期增加金额		15,557,095.55	15,557,095.55
(1) 购置		15,557,095.55	15,557,095.55
(2) 内部研发			
(3) 企业合并增加			
3. 本期减少金额			
(1) 处置			
4. 期末余额	1,320,659,101.97	178,144,912.57	1,498,804,014.54
二、累计摊销			
1. 期初余额	182,602,836.19	143,680,603.09	326,283,439.28
2. 本期增加金额	26,997,350.82	10,893,679.96	37,891,030.78
(1) 计提	26,997,350.82	10,893,679.96	37,891,030.78
3. 本期减少金额			
(1) 处置			
4. 期末余额	209,600,187.01	154,574,283.05	364,174,470.06
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	1,111,058,914.96	23,570,629.52	1,134,629,544.48
2. 期初账面价值	1,138,056,265.78	18,907,213.93	1,156,963,479.71

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例 0

12. 商誉

(1) 商誉账面原值

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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

(2) 商誉减值准备

适用 不适用

(3) 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

适用 不适用

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

适用 不适用

(5) 商誉减值测试的影响

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

注：本公司商誉系 2009 年度非同一控制下企业合并收购安捷材料试验有限公司 90% 股权所形成，期末公司对商誉进行减值测试，包含商誉在内的资产组可回收价值高于账面价值，商誉未发生减值。

13. 长期待摊费用

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
租赁费	67,218,008.13	838,005.90	4,714,395.53		63,341,618.50
装修费	18,101,448.30		6,312,701.17		11,788,747.13
软件使用费	1,912,852.84	1,803,773.58	1,003,800.17	177,760.77	2,535,065.48
合计	87,232,309.27	2,641,779.48	12,030,896.87	177,760.77	77,665,431.11

14. 递延所得税资产 / 递延所得税负债

(1) 未经抵销的递延所得税资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	237,481,140.46	35,622,171.09	334,142,911.17	50,121,436.68
内部交易未实现利润	595,034,461.05	148,767,608.68	631,139,813.82	157,793,946.91
可抵扣亏损	1,176,057,799.11	177,390,188.40	2,528,610,806.51	380,954,267.31
预计负债	105,746,387.29	15,861,958.09	105,746,387.29	15,861,958.09
辞退福利			2,612,958.77	391,943.82
未取得发票的成本挂账	682,879,527.03	102,431,928.84	132,734,561.55	19,910,184.23
递延收益	180,722,037.66	27,108,305.64	187,700,255.23	28,155,038.29
合计	2,977,921,352.60	507,182,160.74	3,922,687,694.34	653,188,775.33

(2) 未经抵销的递延所得税负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
非同一控制企业合并资产评估增值				
其他债权投资公允价值变动				
其他权益工具投资公允价值变动				
计入其他综合收益的金融资产公允价值变动	73,667,589.51	11,050,138.43	50,744,289.51	7,611,643.43
资产折旧、摊销、折耗差异	77,809,622.91	11,671,443.44	75,250,836.54	11,287,625.48
合计	151,477,212.42	22,721,581.87	125,995,126.05	18,899,268.91

(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	256,890,723.24	567,114.04
可抵扣亏损	6,696,294.83	9,909,009.88
合计	263,587,018.07	10,476,123.92

(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	1,637,276.12	3,643,826.76	
2022 年度	2,163,379.04	2,163,379.04	
2023 年度	2,895,639.67	4,101,804.08	
合计	6,696,294.83	9,909,009.88	/

15. 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	6,862,938,533.84	3,940,765,468.72
合计	6,862,938,533.84	3,940,765,468.72

(2) 账龄超过 1 年的重要应付账款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
天津中铁建业集团有限公司	36,532,380.37	尚未完工结算
S.B.SUBMARINE SYSTEMS CO.,LTD	32,439,330.00	尚未完工结算
中船黄埔文冲船舶有限公司	12,262,421.78	尚未完工结算
合计	81,234,132.15	/

16. 预收款项**(1) 预收账款列示**

√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	896,271,614.58	1,965,520,366.62
其他	569,432.25	780,280.68
合计	896,841,046.83	1,966,300,647.30

(2) 期末建造合同形成的已结算未完工项目情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金额
累计已发生成本	1,820,917,371.70
累计已确认毛利	343,301,205.44
减：预计损失	
已办理结算的金额	3,060,490,191.72
建造合同形成的已完工未结算项目	896,271,614.58

17. 应付职工薪酬**(1) 应付职工薪酬列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	275,259,278.38	1,912,997,407.70	2,124,900,371.48	63,356,314.60
二、离职后福利 - 设定提存计划		370,498,859.04	296,430,578.02	74,068,281.02
三、辞退福利	2,612,958.77	-2,612,958.77		
四、一年内到期的其他福利				
合计	277,872,237.15	2,280,883,307.97	2,421,330,949.50	137,424,595.62

(2) 短期薪酬列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	221,838,755.32	1,388,284,812.94	1,610,123,568.26	
二、职工福利费	880.00	81,154,466.12	81,155,346.12	
三、社会保险费		144,259,621.52	144,259,621.52	
其中：医疗保险费		128,434,584.16	128,434,584.16	
工伤保险费		6,492,733.63	6,492,733.63	
生育保险费		9,332,303.73	9,332,303.73	
四、住房公积金		168,923,364.92	168,923,364.92	
五、工会经费和职工教育经费	49,654,845.03	47,677,652.68	39,223,602.73	58,108,894.98
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、其他	3,764,798.03	82,697,489.52	81,214,867.93	5,247,419.62
合计	275,259,278.38	1,912,997,407.70	2,124,900,371.48	63,356,314.60

(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		221,617,032.50	221,617,032.50	
2、失业保险费		6,835,758.82	6,835,758.82	
3、企业年金缴费		142,046,067.72	67,977,786.70	74,068,281.02
合计		370,498,859.04	296,430,578.02	74,068,281.02

18. 应交税费

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税	291,516,418.71	215,509,919.93
消费税		
营业税		
企业所得税	94,834,238.52	113,588,632.83
个人所得税	25,240,354.84	44,726,709.19
城市维护建设税	3,943,491.89	23,391,934.56
土地增值税	9,072,777.12	24,072,777.74
房产税	2,923,745.20	3,039,961.28
印花税	2,872,488.84	1,353,677.44
教育费附加	2,815,360.83	16,707,087.40
土地使用税	1,656,354.15	3,198,272.00
防洪费		1,324,706.34
其他	4,247,601.27	3,081,654.30
合计	439,122,831.37	449,995,333.01

19. 其他应付款**项目列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付利息	29,486.11	29,486.11
应付股利		
其他应付款	153,786,659.76	74,371,583.46
合计	153,816,145.87	74,401,069.57

应付利息

(1) 分类列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
分期付息到期还本的长期借款利息	29,486.11	29,486.11
企业债券利息		
短期借款应付利息		
划分为金融负债的优先股\永续债利息		
合计	29,486.11	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
外部 - 各类质保金、押金	51,706,010.63	5,364,641.70
外部 - 员工报销款项	27,612,647.73	3,125,863.02
外部 - 科研经费	21,311,656.43	15,754,475.09
外部 - 代扣代缴款	12,450,791.82	19,090,140.06
外部 - 购销往来款项	2,622,738.26	
内部 - 各类质保金、押金	1,126,469.90	
外部 - 资金往来款项	402,026.94	101,024.70
内部 - 资金往来款项		117,933.82
外部 - 代收暂收款、代扣待缴款		3,182,527.75
外部 - 其他	36,554,318.05	27,634,977.32
合计	153,786,659.76	74,371,583.46

(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

20. 其他流动负债

其他流动负债情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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

21. 长期借款**(1) 长期借款分类**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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

长期借款分类的说明：

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

22. 长期应付款

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
长期应付款		
专项应付款	26,908,456.91	27,316,350.24
合计	26,908,456.91	27,316,350.24

长期应付款

(1) 按款项性质列示长期应付款

适用 不适用

专项应付款

(1) 按款项性质列示专项应付款

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
863 项目科研经费	27,316,350.24		407,893.33	26,908,456.91	国家拨款
合计	27,316,350.24		407,893.33	26,908,456.91	

23. 长期应付职工薪酬

适用 不适用

24. 预计负债

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	期末余额	形成原因
对外提供担保			
未决诉讼			
产品质量保证			
重组义务			
待执行的亏损合同		159,593,029.77	注 1
其他			
未决事项	105,746,387.29	105,746,387.29	注 2
合计	105,746,387.29	265,339,417.06	/

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

注 1：根据《企业会计准则第 15 号—建造合同》要求，期末需对建造合同项目进行减值测试，如果建造合同预计总成本超过合同总收入形成预计亏损需计提减值损失，期末合同预计损失 159,593,029.77 元为合同预计总成本超过合同总收入的项目根据完工进度确认的预计减值损失。

注 2: 2017 年 2 月 24 日与 2017 年 6 月 1 日, 本公司之子公司海洋石油工程(青岛)有限公司分别收到 ICHTHYS 项目油漆供应商及保温分包商提交的调查调查报告, 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。

25. 递延收益

递延收益情况

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	156,163,722.90	60,819,903.15	58,389,111.64	158,594,514.41	政府拨款
合计	156,163,722.90	60,819,903.15	58,389,111.64	158,594,514.41	/

涉及政府补助的项目:

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

负债项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	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	1,365,125.04		1,365,125.04		50,964,666.35	与资产相关
保税区办公楼契税返还	4,500,750.00	353,000.00		353,000.00		4,500,750.00	与资产相关
国家重大课题科研拨款	100,698,306.55	59,101,778.11		34,851,793.01	21,819,193.59	103,129,098.06	与收益相关

26. 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

27. 资本公积

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

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

28. 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	本期所得税前发生额	本期发生金额				期末余额	
			减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司		税后归属于少数股东
一、不能重分类进损益的其他综合收益	43,132,646.08	22,923,300.00			3,438,495.00	19,484,805.00	62,617,451.08	
其中：重新计量设定受益计划变动额								
权益法下不能转损益的其他综合收益								
其他权益工具投资公允价值变动	43,132,646.08	22,923,300.00			3,438,495.00	19,484,805.00	62,617,451.08	
企业自身信用风险公允价值变动								
二、将重分类进损益的其他综合收益	4,407,526.53	1,856,683.86				1,856,683.86	-22,219.02	6,264,210.39
其中：权益法下可转损益的其他综合收益								
其他债权投资公允价值变动								
金融资产重分类计入其他综合收益的金额								
其他债权投资信用减值准备								
现金流量套期损益的有效部分								
外币财务报表折算差额	4,407,526.53	1,856,683.86				1,856,683.86	-22,219.02	6,264,210.39
其他综合收益合计	47,540,172.61	24,779,983.86			3,438,495.00	21,341,488.86	-22,219.02	68,881,661.47

29. 专项储备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	482,270,903.18	206,604,225.40	267,105,951.49	421,769,177.09
合计	482,270,903.18	206,604,225.40	267,105,951.49	421,769,177.09

30. 盈余公积

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	1,518,681,689.64	48,819,153.44		1,567,500,843.08
任意盈余公积	89,145,868.41			89,145,868.41
储备基金				
企业发展基金				
其他				
合计	1,607,827,558.05	48,819,153.44		1,656,646,711.49

31. 未分配利润

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	12,086,008,009.88	12,385,180,367.63
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		
调整后期初未分配利润	12,086,008,009.88	12,385,180,367.63
加：本期归属于母公司所有者的净利润	27,926,761.89	79,778,008.87
减：提取法定盈余公积	48,819,153.44	157,882,626.62
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	221,067,740.00	221,067,740.00
转作股本的普通股股利		
期末未分配利润	11,844,047,878.33	12,086,008,009.88

调整期初未分配利润明细：

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

32. 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	14,663,904,759.14	12,909,869,936.76	10,979,885,912.22	9,999,584,536.89
其他业务	46,489,571.34	12,041,352.98	72,235,265.32	28,134,983.63
合计	14,710,394,330.48	12,921,911,289.74	11,052,121,177.54	10,027,719,520.52

其他说明：

前五名客户的营业收入情况

客户名称	营业收入	占全部营业收入的比例 (%)
中国海洋石油有限公司	9,446,778,143.38	64.22
TUPI B.V.	1,358,083,153.40	9.23
哈斯基石油中国有限公司	832,579,209.53	5.66
中海石油气电集团有限责任公司	732,520,277.37	4.98
Dangote Oil Refining Company Limited	621,860,660.88	4.23
合计	12,991,821,444.56	88.32

主营业务收入按产品分类

产品名称	本期金额	上期金额
(1) 海洋工程总承包项目收入	11,640,743,281.21	8,590,870,930.38
(2) 海洋工程非总承包项目收入	1,868,115,446.95	2,065,931,804.84
其中：海上安装及海管铺设收入	1,086,175,332.89	1,328,566,519.38
维修收入	452,668,111.97	432,500,058.95
陆地建造收入	180,893,102.17	160,312,958.21
设计收入	148,378,899.92	144,552,268.30
(3) 非海洋工程项目收入	1,155,046,030.98	323,083,177.00
合计	14,663,904,759.14	10,979,885,912.22

33. 税金及附加

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
消费税		
营业税		
城市维护建设税	16,679,572.79	29,605,679.40
教育费附加	7,079,437.61	13,225,304.10
资源税		
房产税	22,222,357.20	20,287,885.26
土地使用税	6,119,536.97	13,341,475.37
车船使用税	632,262.32	676,294.64
印花税	17,051,129.71	7,372,255.71
地方教育费附加	4,847,422.09	7,915,995.30
其他	-767,134.01	3,493,340.18
合计	73,864,584.68	95,918,229.96

34. 销售费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
宣传及展览费	4,327,772.12	6,762,168.01
职工薪酬	17,846,564.68	3,538,221.92
差旅费	2,971,375.16	2,913,370.81
长期待摊费用摊销	962,685.96	401,119.17
低值易耗品	85,010.56	389,156.94
折旧及无形资产摊销	450,561.60	52,337.27
办公及水电通讯费	213,919.36	12,024.48
租赁费	1,957,629.76	
其他	7,023,318.03	1,563,051.06
合计	35,838,837.23	15,631,449.66

35. 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	140,477,988.56	175,373,746.93
折旧及无形资产摊销	13,317,867.05	21,057,954.01
审计及咨询费	9,110,266.98	15,851,047.09
租赁费	10,869,913.49	8,933,161.32
物业管理费及绿化费	8,557,069.04	8,502,900.01
差旅费	4,699,770.70	5,293,910.23
税费	4,801,825.40	4,877,458.92
运输费	4,673,473.34	3,957,535.61
办公及水电通讯费	4,549,410.21	3,693,634.79
业务招待费		191,387.79
其他	38,071,072.68	45,591,463.69
合计	239,128,657.45	293,324,200.39

36. 研发费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	138,763,736.83	163,769,601.75
机物料消耗	29,650,885.87	65,635,100.96
差旅费	4,642,322.67	4,771,666.20
设计费	2,017,445.49	2,890,763.13
租赁费	4,787,940.49	2,882,741.41
专家咨询费	620,042.28	775,212.55
办公、水电费	603,670.12	640,222.14
其他	693,264,918.06	428,132,784.13
合计	874,350,961.81	669,498,092.27

37. 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	978,402.78	877,291.67
减：利息收入	-18,094,932.98	-50,124,776.13
汇兑损益	-9,559,847.86	-37,782,598.02
其他	13,887,630.78	15,645,232.12
合计	-12,788,747.28	-71,384,850.36

38. 其他收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
消费税退税	61,159,446.43	77,677,549.47
科研补助	32,867,308.62	90,544,877.53
海域使用金返还	32,336,700.00	5,242,000.00
稳岗补贴	4,533,062.04	
土地配套设施费返还	1,365,125.04	
个税手续费返还	1,224,144.79	2,319,822.09
保函手续费返还	1,222,100.00	5,000,000.00
保税区办公楼契税返还	353,000.00	353,000.00
区工信局上榜企业补助款		200,000.00
进项税加计抵扣	138,354.17	
合计	135,199,241.09	181,337,249.09

39. 投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	-222,251,710.31	-91,735,268.69
处置长期股权投资产生的投资收益		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产在持有期间的投资收益		
处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产取得的投资收益		-43,985,000.00
持有至到期投资在持有期间的投资收益		
处置持有至到期投资取得的投资收益		
可供出售金融资产在持有期间取得的投资收益		9,006,827.26
处置可供出售金融资产取得的投资收益		
交易性金融资产在持有期间的投资收益		
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	8,258,981.42	
债权投资在持有期间取得的利息收入		
其他债权投资在持有期间取得的利息收入		
处置交易性金融资产取得的投资收益		
处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
银行理财产品取得的投资收益	147,704,228.94	80,005,983.59
合计	-66,288,499.95	-46,707,457.84

40. 信用减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
其他应收款坏账损失	-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		
应收账款坏账损失	-16,463,361.07	
合计	-17,618,434.85	

41. 资产减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、坏账损失		-7,249,535.88
二、存货跌价损失	-450,485,251.77	-44,696,909.60
三、可供出售金融资产减值损失		
四、持有至到期投资减值损失		
五、长期股权投资减值损失		
六、投资性房地产减值损失		
七、固定资产减值损失		
八、工程物资减值损失		
九、在建工程减值损失		
十、生产性生物资产减值损失		
十一、油气资产减值损失		
十二、无形资产减值损失		
十三、商誉减值损失		
十四、其他		
合计	-450,485,251.77	-51,946,445.48

42. 资产处置收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
固定资产处置损益	151,900.93	131,993.49
合计	151,900.93	131,993.49

43. 营业外收入

营业外收入情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得合计			
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	330,000.00	17,072,978.04	330,000.00
其他	34,312,043.51	17,960,781.70	34,312,043.51
合计	34,642,043.51	35,033,759.74	34,642,043.51

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
科创委下发科技奖	300,000.00		与收益相关
深圳市市场和质量管理委员会资助	30,000.00		与收益相关
场地配套设施费返还		1,365,125.04	与收益相关
扶持资金		14,820,000.00	与收益相关
财政局扩大贸易专项资金		593,000.00	与收益相关
其他		294,853.00	与收益相关
合计	330,000.00	17,072,978.04	

44. 营业外支出

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置损失合计	184,034.60	2,342,374.62	184,034.60
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	199,940.00	205,000.00	199,940.00
其他	4,563,990.75	7,934,063.31	4,563,990.75
合计	4,947,965.35	10,481,437.93	4,947,965.35

45. 所得税费用

(1) 所得税费用表

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	33,792,464.09	24,502,946.77
递延所得税费用	146,303,062.65	24,440,375.02
合计	180,095,526.74	48,943,321.79

(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	208,741,780.46
按法定 / 适用税率计算的所得税费用	31,311,267.07
子公司适用不同税率的影响	-38,101,566.86
调整以前期间所得税的影响	-2,250,419.83
非应税收入的影响	117,279,305.85
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	42,846,225.32
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-2,634,610.03
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	38,451,100.85
其他	-6,805,775.63
所得税费用	180,095,526.74

其他说明：

适用 不适用

46. 现金流量表项目

(1) 收到的其他与经营活动有关的现金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
科研及政府拨款	163,481,835.62	197,698,620.11
保险理赔款	234,879,783.27	53,729,315.75
利息收入	18,094,932.98	49,819,483.05
备用金、押金及保证金	15,163,069.31	2,641,793.25
其他	90,161,417.05	25,022,461.37
合计	521,781,038.23	328,911,673.53

(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	51,747,323.86	41,197,637.29
审计及咨询费	10,804,080.76	16,626,259.64
手续费	13,887,630.78	15,645,232.12
差旅费	12,313,468.53	12,978,947.24
租赁费	22,768,443.87	11,815,902.73
物业管理费及绿化费	10,412,503.52	8,502,900.01
机物料消耗及修理费	33,343,998.86	8,389,156.94
宣传及广告费	6,517,231.15	6,762,168.01
办公费	5,589,121.30	4,345,881.41
运输费	5,200,544.21	3,957,535.61
设计费	2,017,445.49	2,890,763.13
健康安全环保费	981,536.02	1,561,545.97
财产保险费	251,205.46	261,412.55
业务招待费	9,399.40	191,387.79
会议费	178,544.20	155,056.90
配餐费	1,084,304.31	13,011.54
其他	38,606,187.76	29,759,376.97
合计	215,712,969.48	165,054,175.85

(3) 支付的其他与投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
远期售汇合约亏损		43,985,000.00
合计		43,985,000.00

47. 现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	28,646,253.72	79,838,874.38
加：资产减值准备	450,485,251.77	51,946,445.48
加：信用减值损失	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	973,492,534.69	981,081,232.79
使用权资产摊销		
无形资产摊销	37,891,030.78	33,634,571.85
长期待摊费用摊销	12,030,896.87	6,372,159.98
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“-”号填列）	-151,900.93	-131,993.49
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	184,034.60	2,342,374.62
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）		
财务费用（收益以“-”号填列）	-8,581,445.08	-36,905,306.35
投资损失（收益以“-”号填列）	66,288,499.95	46,707,457.84
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	146,006,614.59	20,636,762.14
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	383,817.96	3,913,101.06
存货的减少（增加以“-”号填列）	-2,265,532,744.23	-839,716,574.86
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-796,720,469.99	-1,287,332,195.21
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	1,323,653,811.84	1,335,076,348.28
其他	-60,501,726.09	-21,007,829.66
经营活动产生的现金流量净额	-74,807,104.70	376,455,428.85
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	1,732,072,741.05	1,943,763,661.27
减：现金的期初余额	1,943,763,661.27	4,628,562,169.78
加：现金等价物的期末余额		
减：现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	-211,690,920.22	-2,684,798,508.51

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

适用 不适用

(3) 本期收到的处置子公司的现金净额

适用 不适用

(4) 现金和现金等价物的构成

√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	1,732,072,741.05	1,943,763,661.27
其中：库存现金	12,160.77	13,092.77
可随时用于支付的银行存款	1,732,060,580.28	1,943,750,568.50
可随时用于支付的其他货币资金		
可用于支付的存放中央银行款项		
存放同业款项		
拆放同业款项		
二、现金等价物		
其中：三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	1,732,072,741.05	1,943,763,661.27
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物		

其他说明：

□适用 √不适用

48. 所有权或使用权受到限制的资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	131,929.26	履约保证金
应收票据		
存货		
固定资产		
无形资产		
合计	131,929.26	/

49. 外币货币性项目

(1) 外币货币性项目

√适用 □不适用

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币 余额
货币资金	-	-	
其中：美元	100,231,103.68	6.9762	699,232,225.49
欧元			
港币	1,258,170.93	0.8958	1,127,069.52
沙特里亚尔	65,932.48	1.8597	122,614.63
卡塔尔里亚尔	1,052,004.76	1.8848	1,982,818.57
尼日利亚奈拉	5,436,042.65	0.0225	122,310.96
阿联酋迪拉姆	172,801.94	1.8994	328,220.00
文莱币	99,094.13	5.1752	512,831.94
加拿大元	11,278,393.75	5.3421	60,250,307.25
泰铢	8,843,323.56	0.2328	2,058,725.72
印尼盾	31,356,348,431.00	0.0005	15,678,174.22
巴西雷亚尔	873,615.69	1.7334	1,514,325.44
应收账款	-	-	
其中：美元	38,914,656.12	6.9762	271,476,424.02
欧元			
港币	3,034,870.87	0.8958	2,718,637.33
加拿大元	30,730,663.73	5.3421	164,166,278.71
其他应收款	-	-	
其中：美元	196,412.42	6.9762	1,370,212.32
港币	310,574.32	0.8958	278,212.48
卡塔尔里亚尔	104,080.00	1.8848	196,169.98
加拿大元	88,093.97	5.3421	470,606.80
印尼盾	658,451,501.00	0.0005	329,225.75
巴西雷亚尔	536.25	1.7334	929.54
应付账款	-	-	
其中：			
美元	97,648,193.47	6.9762	681,213,327.29
港币	488,350.91	0.8958	437,464.75
加拿大元	20,134,291.67	5.3421	107,559,399.53
印尼盾	90,649,312.00	0.0005	45,324.66
巴西雷亚尔	14,196.58	1.7334	24,608.35
其他应付款	-	-	
其中：			
美元	453,698.86	6.9762	3,165,093.99
港币	254,869.74	0.8958	228,312.31
加拿大元	49,887.00	5.3421	266,501.34
印尼盾	812,332,911.00	0.0005	406,166.46
巴西雷亚尔	102,324.98	1.7334	177,370.12

(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

50. 政府补助

(1) 政府补助基本情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
与日常经营活动相关，且与资产相关的政府补助	1,718,125.04	其他收益	1,718,125.04
与日常经营活动相关，且与收益相关的政府补助	133,481,116.05	其他收益	133,481,116.05
与日常经营活动不相关但与收益相关的政府补助	330,000.00	营业外收入	330,000.00

(2) 政府补助退回情况

适用 不适用

八、合并范围的变更

1. 非同一控制下企业合并

适用 不适用

2. 同一控制下企业合并

适用 不适用

3. 反向购买

适用 不适用

4. 处置子公司

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

适用 不适用

5. 其他原因的合并范围变动

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

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司泰国公司	泰国	泰国	工程承包		100.00	设立

其他说明:

注: 美国高泰深海技术有限公司(原译为科泰有限公司), 以下美国高泰深海技术有限公司的财务数据均为合并报表数据

(2) 重要的非全资子公司

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
安捷材料试验有限公司	10.00	23,628.85		1,089,127.51
美国高泰深海技术有限公司(原译为科泰有限公司)	30.00	695,862.98		11,106,249.32
北京高泰深海技术有限公司	30.00	601,965.19		7,706,765.87

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明:

□适用 √不适用

其他说明:

适用 不适用**(3) 重要非全资子公司的主要财务信息**适用 不适用

单位:元 币种:人民币

子公司名称	期末余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
安捷材料试验有限公司	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(原译为科泰有限公司)	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	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	期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
安捷材料试验有限公司	11,296,894.85	1,606,501.86	12,903,396.71	2,409,647.11		2,409,647.11
美国高泰深海技术有限公司(原译为科泰有限公司)	45,953,866.14	603,866.23	46,557,732.37	11,728,635.50		11,728,635.50
北京高泰深海技术有限公司	33,057,539.62	50,338.03	33,107,877.65	9,425,208.71		9,425,208.71

子公司名称	本期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
安捷材料试验有限公司	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(原译为科泰有限公司)	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	92,928,815.72	2,006,550.64	2,006,550.64	-524,752.29

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

2. 在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

适用 不适用

3. 在合营企业或联营企业中的权益

适用 不适用

(1) 重要的合营企业或联营企业

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例 (%)		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
中海福陆重工有限公司	珠海	珠海	工程承包	51.00		按权益法进行后续计量
天津中海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	830,515,438.16	1,415,081,266.27
其中：现金和现金等价物	187,997,393.70	339,848,086.74
非流动资产	4,960,363,091.74	4,806,284,751.90
资产合计	5,790,878,529.90	6,221,366,018.17
流动负债	693,279,295.09	617,786,617.94
非流动负债	6,960,000.00	6,960,000.00
负债合计	700,239,295.09	624,746,617.94
少数股东权益		
归属于母公司股东权益	5,090,639,234.81	5,596,619,400.23
按持股比例计算的净资产份额	2,596,226,009.75	2,854,275,894.12
调整事项	-591,332,922.88	-627,438,275.63

	期末余额 / 本期发	期初余额 / 上期发
	生额	生额
	中海福陆重工有限	中海福陆重工有限
	公司	公司
-- 商誉		
-- 内部交易未实现利润	-595,034,461.05	-631,139,813.82
-- 其他	3,701,538.17	3,701,538.19
对合营企业权益投资的账面价值	2,004,893,086.87	2,226,837,618.49
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值		
营业收入	411,472,120.58	1,417,175,269.15
财务费用	-4,468,543.82	-16,491,107.93
所得税费用	-170,641,611.29	-80,800,024.98
净利润	-505,980,165.47	-251,471,528.12
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额	-505,980,165.47	-251,471,528.12
本年度收到的来自合营企业的股利		

(3) 重要联营企业的主要财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额 / 本期发	期初余额 / 上期发
	生额	生额
	克瓦纳海工(青岛)	克瓦纳海工(青岛)
	工程技术有限责任	工程技术有限责任
	公司	公司
流动资产	509,679.06	529,360.52
非流动资产	158,216.35	1,174,206.88
资产合计	667,895.41	1,703,567.40
流动负债	26,158,517.53	26,062,651.77
非流动负债		
负债合计	26,158,517.53	26,062,651.77
少数股东权益		
归属于母公司股东权益	-25,490,622.12	-24,359,084.37
按持股比例计算的净资产份额	-10,196,248.85	-9,743,633.75
调整事项		
-- 商誉		
-- 内部交易未实现利润		
-- 其他		
对联营企业权益投资的账面价值		
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值		
营业收入		
净利润	-1,131,537.75	-1,824,300.89
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额	-1,131,537.75	-1,824,300.89
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	-307,178.69	
-- 其他综合收益		
-- 综合收益总额		

(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)	本期未累积未确认 的损失
克瓦纳海工(青岛)工程技术有限公司	9,743,633.75	452,615.10	10,196,248.85

十、与金融工具相关的风险

√适用 □不适用

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

(一) 信用风险

于2019年12月31日，可能引起本公司财务损失的最大信用风险敞口主要来自于合同另一方未能履行义务而导致本公司金融资产产生的损失以及本公司承担的财务担保，具体风险管理政策包括：为降低信用风险，本公司成立专门部门确定信用额度、进行信用审批，并执行其它监控程序以确保采取必要的措施回收过期债权。此外，本公司于每个资产负债表日审核每一单项应收款的回收情况，以确保就无法回收的款项计提充分的坏账准备。因此，管理层认为本公司所承担的信用风险已经大为降低。

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

于2019年12月31日，本公司的前五大客户的应收账款占本公司应收账款总额的93.55%。

本公司的流动资金存放在信用评级较高的银行，故流动资金的信用风险较低。

(二) 市场风险

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

(1) 汇率风险

外汇风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因外汇汇率变动而发生波动的风险。本公司尽可能将外币收支相匹配以降低外汇风险。此外，本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外汇风险的目的。

本公司的主要经营地位于中国境内，主要业务以人民币结算，但本公司已确认的外币资产和负债及未来的外币交易依然存在汇率风险，本公司承受汇率风险主要与美元有关。于2019年12月31日，本公司持有的外币金融资产和外币金融负债列示如下，该等美元余额的资产和负债产生的汇率风险可能对本公司的经营业绩产生影响。

项目	期末余额	上年年末余额
货币资金 - 美元	100,231,103.68	48,442,019.04
应收账款 - 美元	38,914,656.12	38,492,273.22
其他应收款 - 美元	196,412.42	32,607,692.45
应付账款 - 美元	97,648,193.47	55,410,256.82
其他应付款 - 美元	453,698.86	7,225,151.28
预收款项 - 美元	46,466.50	195,386.08
预付款项 - 美元	15,465,235.62	10,919,567.73
合计	252,955,766.67	193,292,346.62

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

(2) 其他价格风险

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

(三) 流动性风险

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

本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
	一年以内	一到二年	二到五年	
应付账款	6,862,938,533.84			6,862,938,533.84
应付职工薪酬	137,424,595.62			137,424,595.62
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	7,154,179,275.33		220,000,000.00	7,374,179,275.33

项目	上年年末余额			合计
	一年以内	一到二年	二到五年	
应付账款	3,940,765,468.72			3,940,765,468.72
应付职工薪酬	277,872,237.15			277,872,237.15
其他应付款	74,401,069.57			74,401,069.57
长期借款			220,000,000.00	220,000,000.00
合计	4,293,038,775.44		220,000,000.00	4,513,038,775.44

(四) 敏感性分析

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

针对资产负债表日存在的外币资产和负债项目，假设在其它变量不变的情况下，汇率可能发生的合理变动对当期损益和权益的税后影响如下：

项目	汇率变动	本期	
		对净利润的影响	对所有者权益的影响
所有外币	对人民币升值 5%	19,763,242.88	19,763,242.88
所有外币	对人民币贬值 5%	-19,763,242.88	-19,763,242.88

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			合计
	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	
一、持续的公允价值计量				
(一) 交易性金融资产				
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产				
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资				
(3) 衍生金融资产				
2. 指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产				
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资				
(二) 其他债权投资				
(三) 其他权益工具投资	110,351,700.00			110,351,700.00
(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	110,351,700.00			110,351,700.00
(六) 交易性金融负债				
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
其中：发行的交易性债券				
衍生金融负债				
其他				
2. 指定为以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
持续以公允价值计量的负债总额				
二、非持续的公允价值计量				
(一) 持有待售资产				
非持续以公允价值计量的资产总额				
非持续以公允价值计量的负债总额				

2. 持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

√适用 □不适用

本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。

十二、关联方及关联交易**1. 本企业的母公司情况**适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

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

本企业的母公司情况的说明

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

本企业最终控制方是中国海洋石油集团有限公司。

2. 本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注“九、在其他主体中的权益”。

适用 不适用**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，对本公司持股 5% 以上的股东
中国海洋石油有限公司	母公司的控股子公司
中海油田服务股份有限公司	母公司的控股子公司
中海石油财务有限责任公司	母公司的控股子公司
中国海洋石油南海东部有限公司	母公司的全资子公司
中海实业有限责任公司	母公司的全资子公司
中海石油气电集团有限责任公司	母公司的全资子公司
中海油能源发展股份有限公司	母公司的控股子公司
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
中国化工建设有限公司	母公司的全资子公司
中海石油化学股份有限公司	母公司的控股子公司
中海油能源技术开发研究院有限责任公司	母公司的全资子公司

5. 关联交易情况

(1) 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品 / 接受劳务情况表

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
中海油能源发展股份有限公司	工程分包、物资采购、运输、燃油及物业等服务	1,509,386,955.72	1,172,982,158.33
中海福陆重工有限公司	工程分包服务	71,161,699.39	202,533,207.65
中国海洋石油集团有限公司	员工保险、软件使用等服务	25,311,232.85	58,479,872.96
中国海洋石油渤海有限公司	水电、员工体检等服务	22,034,026.78	40,163,678.51
中国近海石油服务(香港)有限公司	物资采购服务	48,954,633.57	28,840,896.19
中海油田服务股份有限公司	运输、船舶等服务	30,555,861.60	16,059,843.24
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	17,058,567.78	8,960,690.20
中国海洋石油南海东部公司	工程分包服务	1,867,077.63	4,068,017.63
中海石油炼化有限责任公司	工程分包服务	4,979,706.73	3,971,509.13
中海石油气电集团有限责任公司	工程分包服务	666,245.37	3,632,630.19
中国海洋石油南海西部有限公司	物业服务	810,939.85	3,180,573.56
中海石油化学股份有限公司	工程分包服务	30,362.38	2,200,000.00
中海油研究总院有限责任公司	工程分包服务	624,960.00	1,828,687.15
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	1,001,346.17
中国海洋石油有限公司	码头服务	4,145,977.52	499,149.29
中化建国际招标有限责任公司	招投标服务	1,092,346.23	329,847.17

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	9,446,778,143.38	7,159,596,386.31
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	732,520,277.37	468,281,524.23
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	3,198,768.52	299,340,660.76
中海油田服务股份有限公司	运输、船舶服务	11,928,647.40	51,866,561.38
中海油研究总院有限责任公司	设计、安装、建造等专业生产服务	11,946,417.25	17,529,523.49
中海福陆重工有限公司	提供外派劳务人员、材料销售、检测	11,346,520.90	12,494,831.36

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

□适用 √不适用

(2) 关联受托管理 / 承包及委托管理 / 出包情况

本公司受托管理 / 承包情况表：

□适用 √不适用

关联托管 / 承包情况说明

√适用 □不适用

关联受托研究情况

课题委托单位	课题名称	课题经费	
		期末余额	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	45,407,777.33	31,313,784.20
中海油研究总院有限责任公司	浮式平台建造、安装技术研究、FLNG/FLPG 装置油气预处理及液化上部模块设计研究、西非深水技术研究课题外输系统及跳接管关键技术研究、平台组块建造和安装技术研究、深水半潜式起重铺管船及配套工程技术	14,308,842.57	12,094,527.19
中国海洋石油集团有限公司	轻型半潜、深水立管监测、201 铺管系统实时分析、新型 SAPR 储油技术二期	15,137,898.40	990,092.17

本公司委托管理 / 出包情况表

□适用 √不适用

关联管理 / 出包情况说明

□适用 √不适用

(3) 关联租赁情况

本公司作为出租方：

适用 不适用

本公司作为承租方：

适用 不适用

关联租赁情况说明

适用 不适用

(4) 关联担保情况

本公司作为担保方

适用 不适用

本公司作为被担保方

适用 不适用

关联担保情况说明

适用 不适用

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

(6) 关联方资产转让、债务重组情况

适用 不适用

(7) 关键管理人员报酬

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	790.53	788.58

(8) 其他关联交易

√适用 □不适用

1) 关联方存款利息收入

关联方类型及关联方名称	本期金额	上期金额
受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业		
中海石油财务有限责任公司	12,084,571.03	6,961,875.10
合计	12,084,571.03	6,961,875.10

2) 关联方存款余额

关联方	期末余额	上年年末余额
受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业		
中海石油财务有限责任公司	919,836,522.35	1,392,106,869.39
合计	919,836,522.35	1,392,106,869.39

3) 关联方取得的投资收益

关联方类型及关联方名称	本期金额	上期金额
	金额	金额
受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业		
中海石油财务有限责任公司	8,258,981.42	9,006,827.26
小计	8,258,981.42	9,006,827.26
合营企业		
中海福陆重工有限公司	-221,944,531.62	-91,735,268.69
小计	-221,944,531.62	-91,735,268.69
联营企业		
天津中合海洋能源工程有限公司	-307,178.69	
小计	-307,178.69	

4) 关联方利息支出

关联方类型及关联方名称	本期金额	上期金额
受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业		
中国海洋石油集团有限公司	978,402.78	877,291.67
合计	978,402.78	877,291.67

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	4,051,909,442.31		3,288,927,648.59	
应收账款	中海油能源发展股份有限公司	2,991,137.29		230,110,468.51	
应收账款	中海石油气电集团有限责任公司	227,840,855.59		189,904,529.70	
应收账款	中海油田服务股份有限公司	11,829,779.35		26,109,660.00	

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	中海油研究总院有限责任公司	5,332,670.00		13,334,080.00	
应收账款	中海石油炼化有限责任公司			7,099,004.86	
应收账款	中海福陆重工有限公司	4,808,353.41		5,347,480.24	
预付账款	中海油能源发展股份有限公司	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		838,754.95	
其他应收款	中国海洋石油有限公司	3,779.77		88,881.95	
其他应收款	中海油田服务股份有限公司	111,720.90			
应收利息	中海石油财务有限责任公司	1,099,709.06		1,177,695.18	

(2) 应付项目

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	中海油能源发展股份有限公司	756,881,568.53	471,072,020.96
应付账款	中海福陆重工有限公司	83,011,259.83	130,611,504.53
应付账款	中国近海石油服务(香港)有限公司	16,022,755.75	11,675,013.16
应付账款	中国海洋石油渤海有限公司	5,468,650.29	9,093,692.60
应付账款	中海石油气电集团有限责任公司	404,686.39	7,722,386.42
应付账款	中国海洋石油集团有限公司	3,562,064.00	5,533,172.10
应付账款	中海油田服务股份有限公司	12,954,157.13	3,494,434.21
应付账款	中海实业有限责任公司	7,250,737.64	2,836,031.36
应付账款	中国海洋石油南海西部有限公司	477,415.72	2,364,446.33
应付账款	中海石油炼化有限责任公司	359,771.44	2,344,200.18
应付账款	中海石油化学股份有限公司		2,200,000.00
应付账款	中海油研究总院有限责任公司	667,519.78	2,082,303.14
应付账款	中国海洋石油有限公司	3,393,427.52	123,290.10
应付账款	中国海洋石油南海东部有限公司	373,302.55	
预收款项	中国海洋石油有限公司	457,301,210.55	1,945,064,916.84
预收款项	中海石油气电集团有限责任公司		2,033,446.33
其他应付款	中国化工建设有限公司		75,204.25
其他应付款	中海油能源发展股份有限公司	872,803.28	42,729.57
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)工程技术有限责任公司	1,513,680.05	1,513,680.05
应付利息	中国海洋石油集团有限公司	29,486.11	29,486.11
长期借款	中国海洋石油集团有限公司	220,000,000.00	220,000,000.00

7. 关联方承诺

适用 不适用

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

4. 股份支付的修改、终止情况

适用 不适用

5. 其他

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) 本公司 2015 年 8 月 19 日召开第五届董事会第十三次会议，以及 2015 年 9 月 15 日召开 2015 年第一次临时股东大会审议通过了《关于与美国福陆公司成立合资公司暨将募投项目变更为合资经营方式的议案》，同意公司将珠海深水海洋工程装备制造基地项目的实施方式变更为合资经营。根据上述文件，海洋石油工程（珠海）有限公司与美国福陆公司于 2016 年 1 月 8 日共同注册成立中海福陆重工有限公司，该合资公司注册资本 9.996 亿美元，其中海洋石油工程（珠海）有限公司以固定资产和现金共出资 5.098 亿美元。截至 2019 年 12 月 31 日已出资 4.828 亿美元，尚有 0.27 亿美元的出资义务需于 2020 年 12 月 31 日之前履行完毕。

(2) 截至 2019 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 2019 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，本公司为海洋石油工程（青岛）有限公司承揽俄罗斯亚马尔项目，向亚马尔项目总承包商 YAMZGA 公司出具母公司担保。被担保人为亚马尔项目总承包商 YAMGZA 公司。担保金额为项目合同总金额的 35%（约 5.751 亿美元），其中最大累计责任上限为合同金额的 25%，最大延期罚款为合同金额的 10%。担保期限为担保开出日至 2021 年 9 月 23 日。上述担保事项已经公司 2014 年 9 月 16 日召开的 2014 年第二次临时股东大会审议批准。（详见公司于 2014 年 7 月 25 日在上海证券交易所网站披露的决议公告、担保公告和 9 月 17 日披露的股东大会决议公告）。

2) 经 2017 年 3 月 17 日召开的本公司第五届董事会第二十六次会议审议通过，本公司为青岛子公司 Yamal 项目涉及的

三列模块重新开立三份履约保函，有效期分别涵盖各自模块的质保期，合计担保金额 1.31 亿美元。其中 Train 1 模块担保期限截止 2020 年 12 月 23 日，Train 2 模块担保期限截止 2021 年 03 月 23 日，Train 3 模块担保期限截止 2021 年 09 月 23 日。（详见公司于 2017 年 3 月 21 日在上海证券交易所网站披露的董事会决议公告和担保调整公告）。

- 3) 经 2016 年 7 月 6 日召开的本公司第五届董事会第十九次会议审议通过，本公司为海洋石油工程（青岛）有限公司承揽 Shell SDA 项目，向 Shell Netherland 公司出具母公司担保。Shell SDA 项目合同为单价合同，预估合同额为 2,692 万美元（合同最终金额以实际工作量结算为准），根据合同约定，最大赔付额为合同额的 10%，即约 269.2 万美元，担保期限为担保开出日至 2020 年 4 月 7 日止。该担保事项无需经过本公司股东大会审议批准。（详见公司于 2016 年 7 月 8 日在上海证券交易所网站披露的董事会决议公告和担保公告）。
- 4) 经 2018 年 5 月 21 日召开的本公司第六届董事会第九次会议审议通过，本公司为子公司海油工程加拿大有限公司承揽 Nexen LLSW 总包项目，向尼克森公司出具母公司担保，合同金额 1.5 亿加元，担保金额 0.75 亿加元，担保期限为担保开出日至 2026 年 12 月 20 日。该担保事项无需经过本公司股东大会审议批准。（详见公司于 2018 年 5 月 22 日在上海证券交易所网站披露的董事会决议公告和担保公告）。
- 5) 经 2019 年 3 月 22 日召开的本公司第六届董事会第十四次会议审议通过，本公司为子公司海油工程国际有限公司泰国公司承揽 SKL-C 区块 2 座平台弃置总包项目，向 CEC INTERNATIONAL, LTD 出具母公司担保，预估合同额约 543.63 万美元，本次担保金额约 815.45 万美元，担保期限为担保开出日至 2021 年 1 月 31 日。该担保事项无需经过本公司股东大会审议批准。（详见公司于 2019 年 3 月 26 日在上海证券交易所网站披露的董事会决议公告和担保公告）。
- 6) 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）。
- 7) 经 2019 年 12 月 20 日召开的本公司第六届董事会第二十次会议全体董事审议通过，本公司为子公司尼日利亚自贸区公司履行丹格特石油化工海上运输安装项目合同开立银行履约保函和预付款保函，担保金额 0.382 亿美元，担保期限由担保开出日至 2018 年 12 月 31 日调整为 2020 年 6 月 30 日。该担保事项无需经过本公司股东大会审议批准。（详见公司于 2019 年 12 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 2012 年 4 月 24 日召开的公司第四届董事会第十三次会议审议通过，本公司就 ICHTHYS 项目为海洋石油工程（青岛）有限公司出具以 JKC 作为受益人的母公司担保，并为海洋石油工程（青岛）有限公司在渣打银行向 JKC 公司开具的银行保函出具担保承诺书，两项担保最大赔付责任为 100% 合同额，即 3.054 亿美元。母公司担保期限为担保开出日至 2019 年 5 月 2 日。上述担保事项已经公司 2012 年 5 月 11 日召开的 2011 年度股东大会审议批准。（详见公司于 2012 年 4 月 26 日在上海证券交易所网站披露的董事会决议公告、担保公告和 5 月 12 日披露的股东大会决议公告）。
- 2) 经 2018 年 1 月 22 日召开的公司第六届董事会第六次会议通过，本公司为海洋石油工程（青岛）有限公司承揽 Nyhamna 项目出具母公司担保，担保金额由 110 万美元调整至 1,210 万美元，担保期限由担保开出日至 2017 年 10 月 30 日调整为业主出具接收证书之日，预计为 2019 年 6 月 14 日。（详见公司于 2018 年 1 月 23 日在上海证券交易所网站披露的董事会决议公告和担保公告）。

(2) 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明：

适用 不适用

仲裁事项

2016 年 11 月 9 日上海中英海缆有限公司就 KJO 项目分包合同款向香港国际仲裁中心提起仲裁，要求本公司之沙特分公

司支付其在项目分包执行过程中承担的变更工程款并要求本公司承担担保责任，对该仲裁诉求本公司及本公司之沙特分公司与上海中英海缆有限公司未达成一致并聘请英国品诚梅森律师事务所为本公司辩护。该仲裁事项于 2018 年 12 月召开了听证会，现处于等待最终裁决阶段，本仲裁事项结果存在较大不确定性。截至本财务报告批准报出日，该仲裁事项尚未有明确进展。

截至 2019 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。

3. 其他

适用 不适用

十五、资产负债表日后事项

1. 重要的非调整事项

适用 不适用

2. 利润分配情况

适用 不适用

单位：亿元 币种：人民币

拟分配的利润或股利	2.65
经审议批准宣告发放的利润或股利	2.65

3. 销售退回

适用 不适用

4. 其他资产负债表日后事项说明

适用 不适用

十六、其他重要事项

1. 前期会计差错更正

(1) 追溯重述法

适用 不适用

(2) 未来适用法

适用 不适用

2. 债务重组

适用 不适用

3. 资产置换

(1) 非货币性资产交换

适用 不适用

(2) 其他资产置换

适用 不适用

4. 年金计划

适用 不适用

5. 终止经营

适用 不适用

6. 分部信息

(1) 报告分部的确定依据与会计政策

适用 不适用

(2) 报告分部的财务信息

适用 不适用

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

适用 不适用

7. 其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

适用 不适用

十七、母公司财务报表主要项目注释

1. 应收账款

(1) 按账龄披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1年以内	
其中：1年以内分项	
1年以内(含1年)	4,724,774,048.07
1年以内小计	4,724,774,048.07
1至2年	67,437,400.94
2至3年	11,709,612.57
3年以上	186,297,933.21
合计	4,990,218,994.79

(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				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	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	4,990,218,994.79	100.00	3,940,375.64	0.08	4,986,278,619.15
其中：					
账龄组合	310,681,419.65	6.23	3,940,375.64	1.27	306,741,044.01
关联方组合	4,679,537,575.14	93.77			4,679,537,575.14
合计	4,990,218,994.79	/	3,940,375.64	/	4,986,278,619.15

类别	期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备					
其中：					
按组合计提坏账准备	3,864,036,440.67	100.00		0.15	3,858,091,286.22
其中：					
账龄组合	88,006,762.02	2.28			82,061,607.57
关联方组合	3,776,029,678.65	97.72			3,776,029,678.65
合计	3,864,036,440.67	/		/	3,858,091,286.22

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

√适用 □不适用

组合计提项目：按账龄组合

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	310,681,419.65	3,940,375.64	1.27
合计	310,681,419.65	3,940,375.64	1.27

按组合计提坏账的确认标准及说明：

□适用 √不适用

(3) 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额			期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销 其他变动	
应收账款账龄组合	5,945,154.45		2,004,778.81		3,940,375.64
合计	5,945,154.45		2,004,778.81		3,940,375.64

(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		坏账准备
	应收账款	占应收账款合计数的比例 (%)	
中国海洋石油有限公司	3,394,412,887.60	68.02	
深圳海油工程水下技术有限公司	547,594,228.00	10.97	
海洋石油工程(青岛)有限公司	279,291,823.07	5.60	
中海石油气电集团有限责任公司	227,840,855.59	4.57	
海油工程国际有限公司	130,024,444.49	2.61	
合计	4,579,164,238.75	91.77	

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	524,340.95	340,875.25
应收股利	198,000,000.00	
其他应收款	583,365,088.33	673,915,550.78
合计	781,889,429.28	674,256,426.03

应收利息

(1) 应收利息分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
定期存款		
委托贷款		
债券投资		
中海石油财务有限责任公司存款利息	524,340.95	340,875.25
合计	524,340.95	340,875.25

(2) 重要逾期利息适用 不适用**应收股利****(1) 应收股利**适用 不适用

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	198,000,000.00	
合计	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	38,559,367.79
1 年以内小计	38,559,367.79
1 至 2 年	32,543,261.46
2 至 3 年	30,865,189.46
3 年以上	486,429,082.53
合计	588,396,901.24

(2) 按款项性质分类情况适用 不适用**(3) 坏账准备计提情况**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失（未发生信用减值）	整个存续期预期信用损失（已发生信用减值）	
2019 年 1 月 1 日余额	460,114.41		2,582,202.35	3,042,316.76
2019 年 1 月 1 日余额在本期				
-- 转入第二阶段				

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)	
-- 转入第三阶段				
-- 转回第二阶段				
-- 转回第一阶段				
本期计提	43,526.09		2,166,318.08	2,209,844.17
本期转回	220,348.02			220,348.02
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2019 年 12 月 31 日余额	283,292.48		4,748,520.43	5,031,812.91

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

(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	
其他应收款账龄组合	460,114.41	43,526.09	220,348.02		283,292.48
其他应收款单项计提	2,582,202.35	2,166,318.08			4,748,520.43
合计	3,042,316.76	2,209,844.17	220,348.02		5,031,812.91

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

(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、负债金额

适用 不适用

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	12,070,947,129.94	10,800,469,521.28	9,323,112,615.97	8,723,945,243.79
其他业务	23,091,276.87	5,623,738.92	44,572,849.92	8,238,407.99
合计	12,094,038,406.81	10,806,093,260.20	9,367,685,465.89	8,732,183,651.78

其他说明：

其中，前五名客户的营业收入情况：

客户名称	营业收入	占全部营业收入的比例 (%)
中国海洋石油有限公司	8,323,228,609.44	68.82
TUPI B.V.	1,358,083,153.40	11.23
中海石油气电集团有限责任公司	732,520,277.37	6.06
Qatar Petroleum	230,881,849.47	1.91

客户名称	营业收入	占全部营业收入的比例 (%)
华能射阳新能源发电有限公司	96,310,775.19	0.80
合计	10,741,024,664.87	88.82

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	1,485,000,000.00
权益法核算的长期股权投资收益		
处置长期股权投资产生的投资收益		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产在持有期间的投资收益		
处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产取得的投资收益		
持有至到期投资在持有期间的投资收益		
处置持有至到期投资取得的投资收益		
可供出售金融资产在持有期间取得的投资收益		9,006,827.26
处置可供出售金融资产取得的投资收益		
交易性金融资产在持有期间的投资收益		
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	8,258,981.42	
债权投资在持有期间取得的利息收入		
其他债权投资在持有期间取得的利息收入		
处置交易性金融资产取得的投资收益		
处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
银行理财产品取得的投资收益	125,698,484.02	21,487,931.14
合计	331,957,465.44	1,515,494,758.40

十八、补充资料

1. 当期非经常性损益明细表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	-32,133.67	
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）	135,529,241.09	主要是国家级科研项目拨款 3,577 万元及消费税退税 6,116 万元
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	147,704,228.94	购买银行理财产品的收益
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备		
债务重组损益		
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等		
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益		
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回		
对外委托贷款取得的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	29,548,112.76	主要是应付账款清理 2,357 万元
其他符合非经常性损益定义的损益项目	36,105,352.77	主要是中海福陆重工有限公司未实现内部交易损益转回 3,611 万元
所得税影响额	-60,142,853.78	
少数股东权益影响额	-657,288.85	
合计	288,054,659.26	

2. 净资产收益率及每股收益

适用 不适用

报告期利润	加权平均净资产收益率 (%)	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	0.12	0.01	0.01
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	-1.15	-0.06	-0.06

3. 境内外会计准则下会计数据差异

适用 不适用

备查文件目录

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



