

公司代码：601808

公司简称：中海油服

# 中海油田服务股份有限公司 2022 年年度报告

## 重要提示

一、本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证年度报告内容的真实性、准确性、完整性，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、未出席董事情况

未出席董事职务	未出席董事姓名	未出席董事的原因说明	被委托人姓名
董事	刘宗昭	其他公务原因	武文来

三、安永华明会计师事务所（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、公司负责人赵顺强、主管会计工作负责人种晓洁及会计机构负责人（会计主管人员）郑国芳声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

### 五、董事会决议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

集团2022年度共实现净利润人民币2,493,118,894元，其中归属于母公司股东的净利润人民币2,352,625,065元，加上年初未分配利润人民币18,621,883,306元，减去2022年度派发的2021年度股利人民币715,738,800元，截至2022年末集团可供分配的未分配利润为人民币20,258,769,571元。集团拟以2022年12月31日总股本4,771,592,000股为基数，每股派发现金红利人民币0.16元（含税）。本次分配共派发现金红利人民币763,454,720元。未分配利润余额人民币19,495,314,851元结转至以后年度分配。

根据公司法及本公司章程的规定，本公司2021年度法定公积金累计额已超过本公司注册资本的50%，本年度不再提取。

本次分配预案尚需提交本公司2022年年度股东大会审议。

### 六、前瞻性陈述的风险声明

适用  不适用

本年度报告内容涉及的未来展望、经营计划、发展战略等前瞻性陈述，存在不确定性。该等陈述不构成公司对投资者的实质承诺，投资者及相关人士均应当对此保持足够的风险认识，并且应当理解计划、预测与承诺之间的差异。

### 七、是否存在被控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

否

八、 是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况

否

九、 是否存在半数以上董事无法保证公司所披露年度报告的真实性、准确性和完整性

否

十、 重大风险提示

公司面临的重大风险包括国际油气行业波动带来的市场竞争风险以及具有海上油田服务行业特性的健康安全环保风险。有关详情及其他可能面对的风险请见本《年度报告》“管理层讨论与分析”章节中可能面对的风险部分。

十一、 其他

适用 不适用

## 目录

第一节	释义.....	5
第二节	公司简介和主要财务指标.....	6
第三节	董事长致辞.....	10
第四节	管理层讨论与分析.....	12
第五节	公司治理.....	34
第六节	监事会报告.....	62
第七节	环境与社会责任.....	65
第八节	重要事项.....	71
第九节	股份变动及股东情况.....	84
第十节	优先股相关情况.....	90
第十一节	债券相关情况.....	90
第十二节	财务报告.....	94

备查文件目录	载有法定代表人签名的本公司2022年年度报告文本； 载有公司负责人、主管会计工作负责人、会计机构负责人签名并盖章的财务报告文本； 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； 报告期内公司在中国证监会指定报刊上公开披露过的所有文件的正本及公告的原稿； 在香港联交所发布的2022年年度报告文本； 其他有关资料。
--------	---

## 第一节 释义

### 一、 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
中海油服、公司、集团或 COSL	指	中海油田服务股份有限公司
中国海油、海油总公司或总公司	指	中国海洋石油集团有限公司
中海油或海油有限	指	中国海洋石油有限公司及其子公司
二维	指	一种采集地震资料的方法，使用一组声源和一个或以上采集点；二维一般用于绘制地理结构，供初步分析。
三维	指	一种采集地震资料的方法，使用两组声源和两个或以上采集点；三维一般用于取得精密的地震资料，并提高成功钻探油气井的机会。
ELIS	指	增强型测井成像系统
LWD Tools	指	随钻测井仪
OSHA	指	美国职业健康安全管理局
QHSE	指	质量、健康、安全、环保
WTI	指	西德克萨斯中质原油
IPM	指	一体化服务
高温高压	指	高温度及高压
随钻测井	指	一般是指在钻井的过程中测量地层岩石物理参数，并用数据遥测系统将测量结果实时送到地面进行处理。
固井	指	在井眼内套管柱与井壁形成的环形空间注入水泥浆，使之固结在一起的工艺过程。
完井	指	油气井投产前所必需完成的作业，包括下套管、固井和酸化、压裂等处理，以及安装必要的设备和装置。
修井	指	目的是维修，恢复和提高在产井的油气产量；包括换套管和防砂、压裂、酸化等处理。
可用天使用率	指	营运天/（日历天－修理天）
日历天使用率	指	营运天/日历天
综合性海洋工程勘察船	指	用于海洋工程物探调查、海洋工程地质钻探取心、CPT 原位测试、海洋环境观测/取样以及提供海洋工程支持等服务的船只。
物探船	指	实施海洋地震勘探作业的船只，船上安装有地震勘探设备，船后拖曳电缆，通过船只航行中连续地进行地震波的激发和接收以获得地震资料。
RSS	指	旋转导向钻井系统
地震资料	指	以二维或三维格式记录的地下声波反射数据，用作了解和绘画地质构造，以推测尚未发现之储层的位置。
拖缆	指	海洋地震探查用的带有多个水听器的弹性套管；在进行调查的作业海域，地震勘查船拖着拖缆，搜集地震资料。
自升式钻井平台	指	称为自升式钻井平台乃因为它们可自行升降--具有三或四条可移动并可伸长（“升降”）至钻井甲板之上或之下的支柱。自升式平台在拖动过程中，支柱是升起来的。当钻井平台到达钻井现场时，工人将支柱向下延伸，穿过海水直达海床（或用以垫子支撑的自升式钻井平台到达海床）。这样能固定平台及令钻井甲板远高于海浪。
半潜式钻井平台	指	半潜式钻井平台并不像自升式钻井平台那样停留在海床上，反而工作甲板坐落在巨型驳船及中空的支柱上。钻井平台移动时它们均浮在水

		面上。在钻井现场，工人将海水泵入驳船及支柱内以令钻井平台部分浸入水中，亦即其名称半潜式钻井平台所指的意思。当半潜式钻井平台大部分都浸在水平面下时，它就变成一个用作钻井的稳定平台，只在风吹及水流冲击下稍微移动。如自升式钻井平台那样，大部分半潜式钻井平台均被拖到钻井现场。由于它们卓越的稳定性，“半潜式”非常适合在波涛汹涌的海面上进行钻井工作。半潜式钻井平台可在水深至 10,000 英尺的地方作业。
模块钻机	指	固定在不可整体移动的海上导管架上的一整套钻井装置。
桶	指	英文 (bbl) 为桶的缩语，1 桶约为 158.988 升，1 桶石油（以 33 度 API 比重为准），约为 0.134 吨。
英尺	指	长度位名，约为 0.305 米。
标准煤	指	统一的热值标准，中国规定每千克标准煤的热值为 7,000 千卡。
可记录事件	指	因工作或工作环境影响而导致的人员死亡或职业病以及导致失去知觉、工作或活动受限、转岗或是超过简单医疗处理的伤害事件。

## 第二节 公司简介和主要财务指标

### 一、 公司信息

公司的中文名称	中海油田服务股份有限公司
公司的中文简称	中海油服
公司的外文名称	China Oilfield Services Limited
公司的外文名称缩写	COSL
公司的法定代表人	赵顺强

### 二、 联系人和联系方式

	董事会秘书	联席公司秘书
姓名	孙维洲	孙维洲、伍秀薇
联系地址	河北省三河市燕郊经济技术开发区海油大街 201 号	河北省三河市燕郊经济技术开发区海油大街 201 号
电话	010-84521685	010-84521685
传真	010-84521325	010-84521325
电子信箱	cosl@cosl.com.cn	cosl@cosl.com.cn

### 三、 基本情况简介

公司注册地址	天津滨海高新区塘沽海洋科技园海川路1581号
公司注册地址的历史变更情况	详见公司“临2017-018号”公告
公司办公地址	河北省三河市燕郊经济技术开发区海油大街201号
公司办公地址的邮政编码	065201
公司网址	www.cosl.com.cn
电子信箱	cosl@cosl.com.cn

## 四、信息披露及备置地点

公司披露年度报告的媒体名称及网址	《上海证券报》（网址：www.cnstock.com）、《证券时报》（网址：www.stcn.com）
公司披露年度报告的证券交易所网址	上海证券交易所官方网站（网址：www.sse.com.cn）
公司年度报告备置地点	河北省三河市燕郊经济技术开发区海油大街201号

## 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	中海油服	601808
H股	香港联合交易所有限公司	中海油田服务	02883

## 六、其他相关资料

公司聘请的会计师事务所（境内）	名称	安永华明会计师事务所（特殊普通合伙）
	办公地址	中国北京市东城区东长安街1号东方广场安永大楼16层
	签字会计师姓名	安秀艳、贺鑫
公司聘请的会计师事务所（境外）	名称	安永会计师事务所
	办公地址	香港鲗鱼涌英皇道979号太古坊一座27楼
	签字会计师姓名	张明益

## 七、近三年主要会计数据和财务指标

## (一) 主要会计数据

单位：百万元 币种：人民币

主要会计数据	2022年	2021年	本期比上年同期增减(%)	2020年
营业收入	35,658.9	29,203.0	22.1	28,959.2
归属于上市公司股东的净利润	2,352.6	313.2	651.1	2,703.2
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	2,248.9	-35.0	不适用	2,312.1
经营活动产生的现金流量净额	6,899.9	7,423.9	-7.1	7,545.2
	2022年末	2021年末	本期末比上年同期末增减(%)	2020年末
归属于上市公司股东的净资产	39,331.3	38,032.8	3.4	38,509.9
总资产	77,184.1	73,311.7	5.3	75,942.3

## (二) 主要财务指标

主要财务指标	2022年	2021年	本期比上年同期增减(%)	2020年
基本每股收益（元/股）	0.49	0.07	600.0	0.57
稀释每股收益（元/股）	0.49	0.07	600.0	0.57

扣除非经常性损益后的基本每股收益（元/股）	0.47	-0.01	不适用	0.48
加权平均净资产收益率（%）	6.09	0.82	增加 5.27 个百分点	7.20
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率（%）	5.82	-0.09	增加 5.91 个百分点	6.16

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

本公司认为在编制财务报告时，本集团（指本公司及全部子公司）按照财政部已颁布的最新企业会计准则及其应用指南、解释以及其他相关规定（统称“企业会计准则”）编制的截至 2022 年 12 月 31 日止 12 个月期间的财务报告，与本集团根据香港财务报告准则编制之同期财务报告两者所采用的会计政策没有重大差异，故所呈报之净利润或净资产并无重大差异，因此无需做出调节。

#### 九、2022 年分季度主要财务数据

单位：百万元 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	6,798.3	8,414.3	9,033.1	11,413.2
归属于上市公司股东的净利润	303.8	798.7	960.7	289.4
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	266.7	759.9	964.6	257.7
经营活动产生的现金流量净额	-2,224.2	136.2	1,617.2	7,370.7

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	2022 年金额	2021 年金额	2020 年金额
非流动资产处置报废及租赁合同变更损益	-23,201,147	-59,367,823	-12,157,095
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	62,891,776	43,240,189	109,133,642
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	71,332,100	107,289,958	142,746,606
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回	3,440,404	11,439,297	351,914
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	6,458,582	266,074,032	220,056,539
减：所得税影响额	17,148,407	20,510,974	68,988,919
合计	103,773,308	348,164,679	391,142,687

对公司根据《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》定义界定的非经常性损益项目，以及把《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目，应说明原因。

□适用 √不适用

**十一、采用公允价值计量的项目**

√适用 □不适用

单位：百万元 币种：人民币

项目名称	期初余额	期末余额	当期变动	对当期利润的影响金额
交易性金融资产	5,703.7	5,106.0	-597.7	71.3
应收款项融资	9.9	8.2	-1.7	0.0
合计	5,713.6	5,114.2	-599.4	71.3

**十二、其他**

□适用 √不适用

### 第三节 董事长致辞

股东朋友们：

大家好！2022 年，面对复杂多变的经济形势和加速转型的行业背景，公司董事会坚持稳字当头、稳中求进，深入践行“技术驱动”“成本领先”“一体化”“国际化”“区域发展”五大发展战略，凝心聚力推动公司高质量发展，努力向各位股东交出满意的答卷。

#### 一、运营管理能力稳步增强，公司业绩稳健增长

2022 年，公司聚力打造满足新时代发展需求的核心竞争力，统筹推进生产经营、改革发展、科技创新等各项工作，资源保障能力和资源利用效率显著提升，经营质量持续向好。

一是技术板块盈利能力持续提升。坚持以科技自立自强作为战略支撑，科技创新机制更加成熟，科技创新生态不断优化，实现跨越式发展，主流技术覆盖度达 95%，测井、定向井、钻井液、固井等技术取得长足进步，技术板块国内市场占有率得到巩固和提升，国外市场持续拓展。二是海外市场开拓取得重要突破。公司 2022 年新签海外合同/协议总金额创历史之最。多功能超声成像测井仪(MUIL)累计对外销售 71 支，创造了公司单种测井仪器对外规模化销售新纪录。区域市场发展成效显著，中标伊拉克东巴格达南油田 32 口井钻井总包项目和艾哈代步油田修井机日费项目，在加拿大斩获大额度钻完井一体化服务合同；增产业务在印尼实现重要突破，物探业务重返东南亚市场，公司开启印尼区域全业务发展新征程。三是长效降本机制日趋完善。坚持构建系统性、结构性、长效性降本机制，推动“三单”核算管理、利润/成本中心划分、深化战略合作伙伴建设等降本举措落地实施，有效提升盈利能力。

#### 二、治理效能显著提升，风险防范卓有成效

公司深入推进体制机制改革，持续推动“两制一契”向纵深发展，不断完善价值导向分配关系，组织动力活力不断增强，全员安全文化实现新提升，作业质量管理实现新提升，数字化、信息化水平实现新提升。

董事会治理体系更加完善，通过制定《董事会授权管理办法》、相关配套制度及授权决策事项清单，进一步明确董事会职责权限和审议程序，提升董事会决策质量和治理效能。董事会成员多元化，公司在提名董事候选人时充分考虑教育背景、专业、经验、性别和特长等因素。外部董事履职支撑，组织对公司“璇玑”系统、高温钻完井液及固井技术体系、稠油热采工艺技术体系进行针对性调研。独立董事在决策过程中审慎研究，提供不同领域的意见和观点，保障董事会运作规范高效。公司高管履职尽责，全面落实股东大会和董事会各项决议，保障公司合规运作。面对油田服务行业转型带来的挑战和不确定性显著增强的严峻形势，董事会定期听取全面风险管理报告，通过对风险辨识、评估、应对和评价，实现重大风险闭环管理，严格落实作业安全规范。

公司凭借良好的企业管治荣获中国上市公司百强高峰论坛“2022 年中国百强最佳管理运营奖”等荣誉。

### 三、聚焦绿色低碳发展，可持续发展态势良好

公司全面遵守联合国全球契约十项原则及监管机构最新要求，积极落实“双碳”目标，通过探索新能源领域、装备绿色转型等途径，为公司可持续发展注入强劲动能。

注重清洁燃料，推动 12 艘 LNG 动力船快速入列服役，使公司成为全球最大 LNG 动力守护船队；积极采用绿色方式开发海洋油田，自主攻关研发极低生物毒性和良好生物降解性的环保型钻井液体系，加速推动 EPS 环保业务；积极布局 CCUS 业务，构建 CCUS 一体化技术服务链条，服务能力得到快速提升；积极探索新能源领域，加深与新能源企业战略合作关系，同时依托全产业链优势，客户由传统能源领域拓展至新能源领域。公司 ESG 治理获得多项荣誉，连续第十一年入选“恒生 A 股可持续发展企业基准指数”；获评中国财经峰会“2022 杰出品牌形象奖”；入选中国社会责任百人论坛 2022 ESG 金牛奖“治理先锋”；入选国务院国资委、责任云研究院公布的“央企 ESG·先锋 50 指数”、“央企 ESG·社会价值先锋 50 指数”和“央企 ESG·风险管理先锋 50 指数”。

2023 年，公司将持续完善治理体系，不断提高治理效能，为规范运作提供有力保障；深入践行“国际化”和“区域发展”战略，持续加大海外市场开拓力度，发挥一体化优势，持续降低运营成本，系统强化国际化运营能力；深入实施“科技创新强基工程”，推动关键核心技术攻关取得新突破，数字化转型建设取得新成效，核心竞争力实现新跨越；加大风险防范和内部控制，规避内幕信息、安全环保、经营管理等各种风险；顺应能源行业绿色低碳发展趋势，准确把握油田服务与绿色转型节奏，坚定不移推动绿色低碳发展。

在股东、客户、伙伴和社会各界的大力支持下，在董事会、监事会、管理层和全体员工的共同努力下，中海油服将聚焦科技研发、成本控制、技术营销、人才队伍、品牌形象、组织效率“六个方面”，规划并大力推动公司发展方向的“四梁八柱”各项主体工作落地见效，在建设中国特色世界一流能源服务公司的征程中，为股东、客户和社会创造更大价值！

**赵顺强**

董事长兼首席执行官

2023 年 3 月 23 日

## 第四节 管理层讨论与分析

### 一、经营情况讨论与分析

2022 年，地缘政治不稳定局势延续，全球经济基本面走弱助推金融环境波动加剧，国际油价经历了“过山车”行情后其影响因素更多回归于全球经济走向和供需关系，上游勘探投资增加主要集中在陆地而海上增加有限，全球钻井平台使用率小幅提升，部分区域油田服务市场需求强劲。公司紧抓市场复苏机会，积极保障国内勘探开发增储上产，统筹海外市场精准布局，不断提高装备和产值规模，坚持强化成本领先优势，有效缓解全球通胀带来的成本压力，全力推进关键核心技术攻关。全年实现营业收入人民币 35,658.9 百万元，同比增加人民币 6,455.9 百万元，增幅 22.1%；实现净利润为人民币 2,493.1 百万元，同比增加人民币 2,171.1 百万元。

### 钻井服务

**公司是中国最大的海上钻井承包商，也是国际知名钻井承包商之一，主要提供自升式钻井平台、半潜式钻井平台、陆地钻机等相关钻完井服务。截至2022年底，共运营、管理六十二座钻井平台（包括四十八座自升式钻井平台、十四座半潜式钻井平台）等装备。**

2022 年钻井服务业务实现营业收入人民币 10,346.0 百万元，较 2021 年同期人民币 8,779.3 百万元增幅 17.8%。

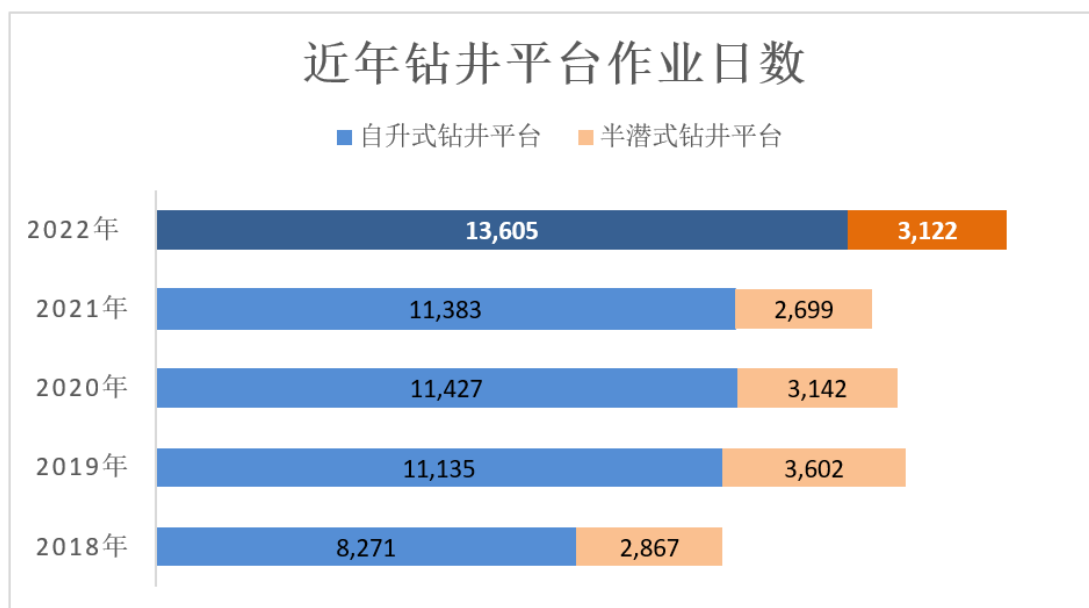
公司紧跟海上油气行业回暖态势和全球钻井平台需求上升机会，不断提高钻井平台市场匹配精度和市场响应速度，国内合理配置大型装备资源，保障海洋强国建设、加快深海油气资源勘探开发，海外加速全球市场布局调整，完善国际化供应链支持保障能力，全力推进安全治理水平稳步提升，不断优化大型装备综合管理利用效能。“招商海龙 8”圆满完成我国首口浅水水下采油树系统开发项目钻完井作业；“海洋石油 944”实现南海西部大位移井井深最深、轨迹躺平段最长的超大位移井完井作业；“挑战者”在作业中刷新渤海油田浅层大位移井最大水垂比纪录；“南海四号”在南海西部完成页岩油探井压裂测试作业并获得商业油流，标志着我国海上页岩油勘探取得重大突破；“海洋石油 982”承钻我国海上首个深水高温高压气田项目；“COSLPower”连续三个季度荣获东南亚某国家石油公司颁发的“全球最佳表现平台”奖；“国硕”入列后开启东南亚市场深入合作，获得作业合同并正式启动；欧洲三座半潜平台年内逐步恢复作业；公司国际化运营管理能力和服务质量被国际一流石油公司全面认可，于中东市场获得多份钻井平台服务长期合同，合同金额总计约人民币 140 亿元，与国际石油公司在油气田勘探开发各领域进入新的深化合作阶段。

截至 2022 年底，公司的钻井平台有 37 座在中国海域作业，13 座在国际地区作业，9 座正在待命，3 座正在船厂修理。

受全球海上平台需求上升影响，2022 年公司钻井平台作业日数为 16,727 天，同比增加 2,645 天，增幅 18.8%。

2022 年公司自升式钻井平台作业 13,605 天，同比增加 2,222 天；半潜式钻井平台作业 3,122 天，同比增加 423 天。具体作业情况如下表：

	2022 年	2021 年	变化	幅度
<b>作业日数 (天)</b>	16,727	14,082	2,645	18.8%
自升式钻井平台	13,605	11,383	2,222	19.5%
半潜式钻井平台	3,122	2,699	423	15.7%
<b>可用天使用率</b>	83.5%	71.9%	增加 11.6 个百分点	
自升式钻井平台	88.2%	75.8%	增加 12.4 个百分点	
半潜式钻井平台	67.6%	59.3%	增加 8.3 个百分点	
<b>日历天使用率</b>	78.5%	69.1%	增加 9.4 个百分点	
自升式钻井平台	83.3%	73.3%	增加 10.0 个百分点	
半潜式钻井平台	63.0%	55.5%	增加 7.5 个百分点	



2022 年公司钻井平台的平均日收入具体情况如下表：

平均日收入 (万美元/日)	2022 年	2021 年	变化	幅度
自升式钻井平台	6.9	7.0	-0.1	-1.4%
半潜式钻井平台	11.4	13.5	-2.1	-15.6%
钻井平台平均	7.8	8.2	-0.4	-4.9%

注：（1）平均日收入=收入/作业日数。

（2）2022年12月31日美元兑人民币汇率1：6.9646。2021年12月31日美元兑人民币汇率1：6.3757。

## 油田技术服务

**公司是中国近海油田技术服务的主要供应商，同时也提供陆地油田技术服务。通过科技研发的持续投入、先进的技术设备和优秀的管理队伍为客户提供完整的油田技术服务，包括但不限于测井、钻完井液、定向井、固井、完井、修井、油田增产等专业服务。**

2022年油田技术服务业务实现营业收入人民币19,599.7百万元，较2021年同期的人民币15,084.6百万元增幅29.9%。公司积极践行技术驱动战略，优化技术人才资源配置，深化科技体制改革，加强科技市场融合，加速布局一体化竞争优势，收入及利润贡献同比保持上升。

公司紧跟技术发展趋势，持续完善以价值为导向的科研管理体系，取得一系列技术成果及应用转化突破。完井工具突破耐温350℃密封技术难题，形成10余种热采全井筒完井工具；自主研发高温堵调技术，助力海上首个过热蒸汽驱项目增油增产；自研射流泵注采一体化技术助力国内首个海上超稠油热采开发某油田顺利投产；高端电缆测井技术持续突破，攻克了235℃超高温大满贯、205℃高温电成像等28种电缆测井关键核心技术，特色技术套后中子密度测量技术完成水平井商业化作业，小井眼高温电动大直径取心仪完成首次商业作业，高温声成像创造了202℃的最高作业温度纪录，高温高压电缆测井技术装备累计作业突破200口井，实现大规模商业化应用；自主研发“璇玑”旋转导向及随钻测井系统实现全规格现场作业能力，同时建成并投产首条该系统智能加工生产线，实现高端机加工工艺能力全覆盖，推动“自足型”的作业驱动模式向“外输型”的产品驱动模式转化；自研水基钻井液高温降滤失剂、高效润滑剂等核心产品成功打破技术垄断并实现产业化推广；首创深水固井温压测量短节在南海油田实现成功应用，耐高温极限突破180℃；联合高校优质资源，加快推进海上碳封存及储气库固井关键技术研究取得重要进展，为满足CCUS、储气库等新型应用场景提供技术支撑。

积极推动技术支持能力“全球覆盖”，助力海外油田服务市场屡有斩获。自主高端远控深水水泥头在国际市场首秀成功；自研地层测试光谱分析模块在东南亚某井顺利完成作业，获得客户认可，实现该模块规模化应用，打破外商关键技术垄断；新技术“钻杆传输EMRT核磁”在南美洲海域完成首次作业，获得客户认可；钻井液服务首次进入东南亚某传统油服区域并顺利作业；获得中东2年期电缆测井与射孔服务合同；获得东南亚海上3年固井服务合同；在东南亚、美洲、非洲、中东均实现综合一体化服务突破，且部分地区取得长期作业合同；全年获得多个技术产品海外区域销售合同，实现璇玑系统首次外销、MUIL仪器规模化销售、自研EFDI仪器首次海外销售。

## 船舶服务

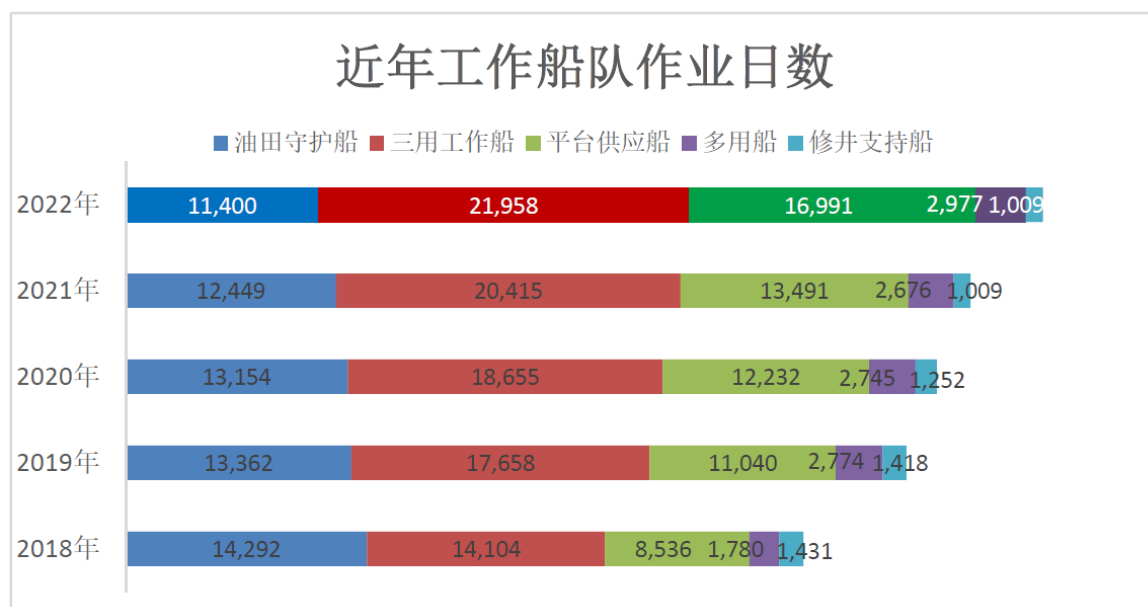
公司经营和管理中国规模最大及功能最齐全的近海工作船船队，截至 2022 年底运营三用工作船、平台供应船、油田守护船等 170 余艘船舶，能够为海上石油和天然气的勘探、开发、工程建设和油/气田生产提供全面的作业支持和服务，其中包括各种水深的起抛锚作业、钻井/工程平台（船）拖航、海上运输、油/气田守护、消防、救助、海上油污处理等，可以满足客户的多维度需要。

2022 年船舶服务业务实现营业收入人民币 3,725.0 百万元，较 2021 年同期的人民币 3,307.3 百万元增幅 12.6%。所经营和管理的船舶全年累计作业 54,335 天，同比增加 4,295 天，日历天使用率为 91.1%，使用率同比保持稳定。

公司积极发挥各作业海域协同支持能力，科学统筹资源，优化市场策略，有效管控社会船舶资源，全面保障服务用船。完成 12 艘 LNG 动力船舶交付，形成 OSV（Offshore Support Vessel）行业全球规模最大的 LNG 动力船船队，每年可减少碳排放 12,000 吨，其中首批同时搭载 4 种智能系统的 LNG 动力守护船舶“海洋石油 542”、“海洋石油 547”可实现对船舶航行、水文、气象等信息进行整合和数据分析，有效推动智能集成平台、智能航行、智能机舱、智能能效的船舶数智化转型。

2022 年公司船舶作业具体情况如下表：

作业日数（天）	2022 年	2021 年	变化	幅度
油田守护船	11,400	12,449	-1,049	-8.4%
三用工作船	21,958	20,415	1,543	7.6%
平台供应船	16,991	13,491	3,500	25.9%
多用船	2,977	2,676	301	11.2%
修井支持船	1,009	1,009	0	0
合计	54,335	50,040	4,295	8.6%



### 物探采集和工程勘察服务

公司是中国近海物探采集、工程勘察服务的主要供应商，是全球地球物理勘探的有力竞争者和高效优质服务的提供者。截至 2022 年底，公司拥有 5 艘拖缆物探船、4 艘海底地震物探船和 4 艘综合性海洋工程勘察船、2 艘深水作业支持船。为客户提供包括但不限于宽方位、宽频、高密度地震采集，海底电缆和海底节点多分量地震采集，综合海洋工程勘察等服务。

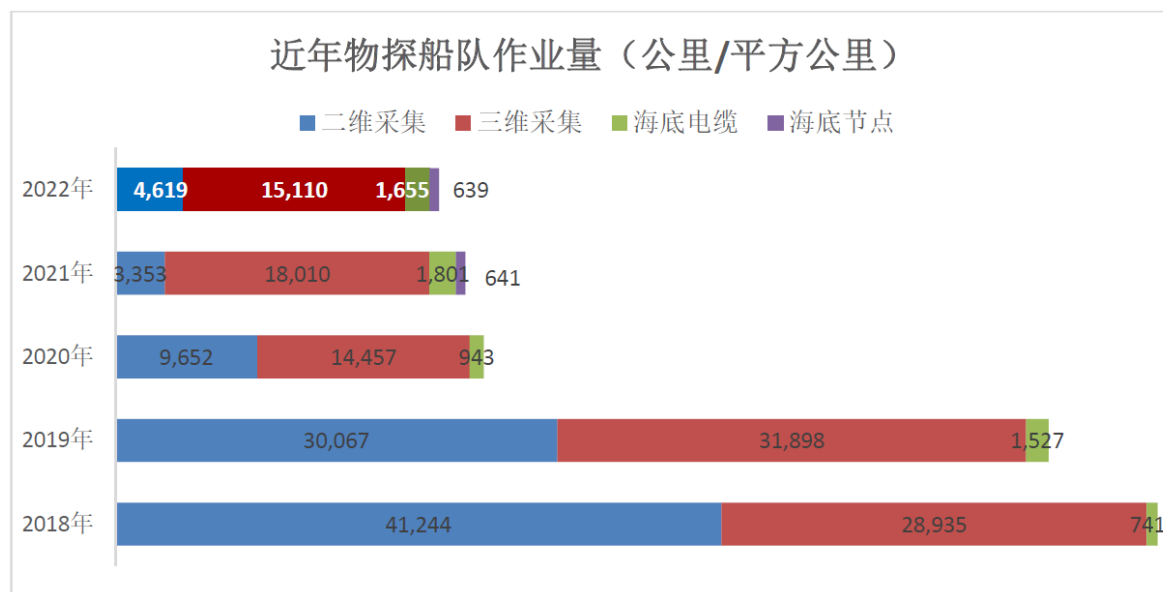
2022 年物探采集和工程勘察服务业务全年营业收入人民币 1,988.2 百万元，与 2021 年同期的人民币 2,031.8 百万元相比基本保持稳定。其中，工程勘察业务全年取得营业收入人民币 564.1 百万元，与 2021 年同期收入基本一致。

2022 年全球物探船使用率仍处于低谷期，海上物探行业产能过剩影响延续，复苏启动缓慢。公司积极推动技术转型升级，自主采集装备研发及产业化稳步推进，合理配置资源、优化资源共享，持续深入提升作业单元自主管理能力，充分提高大型装备综合利用能力。自主拖缆成套采集装备列装 12 缆物探船“海洋石油 720”并实现商业化应用，成为全球极少数掌握此项自主研发技术和装备能力的服务商之一；自主研发的海底地震节点（OBN）采集装备实现产品定型及小批量制造，进一步健全了自主可控的高端海洋油气勘探装备体系，向实现国际先进水平迈出关键一步；国内首次实现拖缆和海底节点联合采集、双船四源混叠采集等一系列关键技术突破，大幅改善古近系、中古生界目的层勘探资料品质；通过优化 OBN 作业施工方案，持续打破作业日产记录；工程勘察在南海超深水海域成功完成泥面下静力触探原位测试作业，再次刷新我国海洋工程勘察作业水深新纪录；海外市场顺利完成东南亚二维采集作业，并为 2023 年开启新的东南亚大型二维采集服务合同奠定良好品牌基础。

2022 年公司物探采集作业具体情况如下表：

业务	2022 年	2021 年	变化	幅度
二维采集(公里)	4,619	3,353	1,266	37.8%
三维采集(平方公里)	15,110	18,010	-2,900	-16.1%
其中：多用户	0	3,640	-3,640	-100.0%
海底电缆(平方公里)	1,655	1,801	-146	-8.1%
海底节点(平方公里)	639	641	-2	-0.3%





## 二、报告期内公司所处行业情况

### （一）报告期内油田服务行业的发展情况

2022年，在地缘政治冲突频发、全球供应链深度调整、国际油气行业波动以及能源行业加速转型等多重因素影响下，国际石油公司加大油气勘探开发投入，国际油田服务市场发展趋势持续向好，国际油田服务市场竞争依旧激烈。在气候减排推动下，全球油服公司均开始着手新的生产方式和新技术服务，逐步进行绿色低碳转型。转型的主要途径包括，一是剥离非核心业务，聚焦主营业务；二是加快传统服务产业的数字化、智能化，运用数字技术赋能传统行业，提高生产效率；三是低碳转型背景下的业务多元化，主要涉及可再生能源领域的风电、太阳能、氢、地热能和CCUS等新兴市场；四是新能源业务商业模式的转变，从油田服务商业模式向能源服务商业模式转变。国内方面，在保障国家能源安全及增储上产“七年行动计划”的继续推动下，油田服务市场持续稳步增长。

### （二）报告期内公司的行业地位

公司是全球最具规模的综合型油田服务供应商之一，拥有完整的服务链条和强大的海上石油服务装备群，是全球油田服务行业屈指可数的有能力提供一体化服务的供应商之一，既可以为客户提供单一业务的作业服务，也可以为客户提供一体化服务和总承包作业服务。期内，公司依据石油行业形势研判公司未来发展目标，全面聚焦“技术驱动、成本领先、一体化、国际化、区域发展”五大发展战略，致力于优化大型装备结构，提升大型装备盈利能力，致力于核心技术攻关和突破，不断完善和提升油田服务能力，公司行业地位进一步巩固。报告期内本公司所处市场地位未发生重大变化。

### 三、报告期内公司从事的业务情况

公司的服务贯穿石油和天然气勘探、开发及生产的各个阶段，主要业务板块包括物探采集和工程勘察服务、钻井服务、油田技术服务以及船舶服务，同时紧跟能源行业发展需求，积极拓展新能源服务。公司既可以为用户提供单一业务的作业服务，也可以为客户提供一体化、总承包服务，并可提供油田服务相关产品的销售。公司的业务区域包括中国海上及陆地、亚太、中东、欧洲、美洲和非洲等多个国家和地区。

公司以全面建设中国特色世界一流能源服务公司为目标，多项油田服务装备及技术位于行业前列，同时拥有研发、生产、服务的完整产业链，可为客户提供油田全生命周期解决方案。公司紧跟行业发展形势，积极推动业务发展，持续保障业务高质量运营。

### 四、报告期内核心竞争力分析

适用 不适用

- 1) 公司具有物探采集和工程勘察、钻井、油田技术、船舶服务、一体化和新能源服务等专业服务的独特优势，具有相对完整的油田勘探开发生产服务链条，可为客户提供各种单项专业服务和总包一体化服务。
- 2) 公司拥有 50 多年的海上作业经验、配套的后勤基地和高效的支持保障系统，能够提供各种优质服务。
- 3) 公司拥有较完整的研发体系和服务保障体系，拥有一批具有自主知识产权的高端技术和装备，以及经验丰富的多学科技术服务专家支持团队，能为客户提供高端技术服务和解决关键技术难题。
- 4) 公司具有较强行业影响力的大型装备运营与保障能力、较强的抵御风险能力。
- 5) 公司具有全球领先的油田服务大型装备，资产结构合理，坚持执行轻资产发展思路，具备相对的低成本优势。
- 6) 公司具有较为成熟的全球服务网络，持续稳定的关联市场保障及全球业务布局开拓能力，与主要国际石油公司和国家石油公司建立了长期稳定的客户关系，国际市场开拓卓有成效，公司全球化运营稳步推进。
- 7) 公司具有比较完整的业务链条及一体化服务优势，大型装备规模全球排名靠前，技术产品向世界一流发展，应用效果显著，业务链条向新能源领域扩展。
- 8) 公司拥有一流的高素质员工队伍，执行力强，拥有拼搏奉献的“石油精神”。

### 五、报告期内主要经营情况

2022 年公司营业收入为人民币 35,658.9 百万元，同比增幅 22.1%。净利润为人民币 2,493.1 百万元，同比增幅 674.3%。基本每股收益为人民币 0.49 元，同比增加人民币 0.42 元。截至 2022 年 12 月 31 日，总资产为人民币 77,184.1 百万元，较年初增幅 5.3%。总负债为人民币 37,286.0 百万元，较年初增幅 6.2%。股东权益为人民币 39,898.1 百万元，较年初增幅 4.4%。

**(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：百万元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)
营业收入	35,658.9	29,203.0	22.1
营业成本	31,281.2	24,409.3	28.2
销售费用	5.7	28.4	-79.9
管理费用	871.8	723.3	20.5
财务费用	87.8	872.7	-89.9
研发费用	978.1	960.4	1.8
经营活动产生的现金流量净额	6,899.9	7,423.9	-7.1
投资活动产生的现金流量净额	-3,733.6	-4,733.3	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	-4,867.9	-4,196.1	不适用

营业收入变动原因说明：公司紧抓市场复苏机会，装备运营管理能力持续提升，技术服务收入大幅增加；

营业成本变动原因说明：本年主要受全球通胀带来的成本压力，物料消耗、分包支出等与生产相关的营业成本均有所上升；

销售费用变动原因说明：本年减少主要受业务转型影响；

管理费用变动原因说明：本年增加主要是随作业需求增长的资源投入有所增加；

财务费用变动原因说明：受汇率波动影响，本年汇兑收益增加；

研发费用变动原因说明：与上一年度基本一致；

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要为购买商品、接受劳务支付的现金增加导致现金活动现金流出较上年增加；

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要为本年购买理财产品等支出的现金同比减少导致投资活动现金流出较上年减少；

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要为本年偿还债务等支付的现金同比增加导致筹资活动现金流出较上年有所上升。

本期公司业务类型、利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

适用 不适用

**2. 收入和成本分析**

适用 不适用

2022 年度，公司紧抓市场复苏机会，有效缓解全球通胀带来的成本压力，保持稳定运营，全年实现营业收入人民币 35,658.9 百万元，同比增幅 22.1%；营业成本人民币 31,281.2 百万元，同比增幅 28.2%；2022 年综合毛利率 12.3%，同比减少 4.1 个百分点。

## (1). 主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况

单位:百万元 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 (%)
钻井服务	10,346.0	10,601.8	-2.5	17.8	21.1	减少2.8个百分点
油田技术服务	19,599.7	14,978.0	23.6	29.9	40.5	减少5.7个百分点
船舶服务	3,725.0	3,727.6	-0.1	12.6	23.6	减少8.9个百分点
物探采集和工程勘察服务	1,988.2	1,973.8	0.7	-2.1	-0.3	减少1.8个百分点
合计	35,658.9	31,281.2	12.3	22.1	28.2	减少4.1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	29,384.4	24,823.7	15.9	19.5	27.7	减少5.4个百分点
国际	6,274.5	6,457.5	-2.9	35.9	30.1	增加4.7个百分点
合计	35,658.9	31,281.2	12.3	22.1	28.2	减少4.1个百分点

## 主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况的说明

2022 年公司毛利润同比降幅 8.7%，主要受全球通胀和公司市场布局调整的影响，物料消耗、分包支出等与生产相关的营业成本均有所上升，导致综合毛利率同比减少 4.1 个百分点。

从作业区域看，国内市场是公司的主要营业收入来源地，占总营业收入比重为 82.4%，国内收入同比增幅 19.5%，受增储上产保障国家能源安全、加快深海油气资源勘探开发的战略推动，国内工作量稳中有升，服务价格基本稳定。2022 年公司紧抓行业复苏机会，加速海外市场布局，有效完善国际化供应链支持保障能力，其中来源于国际市场的营业收入为人民币 6,274.5 百万元（2021 年同期为人民币 4,615.6 百万元），同比增幅 35.9%，占公司当年营业收入的 17.6%。

## (2). 产销量情况分析表

□适用 √不适用

## (3). 重大采购合同、重大销售合同的履行情况

□适用 √不适用

## (4). 成本分析表

单位:百万元 币种:人民币

分行业情况							
分行业	成本构成	本期金额	本期占	上年同期	上年同期	本期金	情况

	项目		总成本比例 (%)	金额	占总成本比例 (%)	额较上年同期变动比例 (%)	说明
钻井服务	物业、厂房及设备折旧	2,419.9	22.8	2,659.6	30.4	-9.0	
钻井服务	雇员薪酬成本	2,311.7	21.8	1,976.6	22.6	17.0	
钻井服务	修理及物料消耗	3,212.9	30.3	1,947.3	22.2	65.0	主要因本年作业量增长、作业前准备、日常修理、特检安排和原材料价格上涨影响
钻井服务	分包及经营租赁支出	2,349.4	22.2	1,679.6	19.2	39.9	主要受作业量增加导致分包增加影响
钻井服务	其他经营支出	307.9	2.9	489.2	5.6	-37.1	主要因本年亏损合同履约确认
钻井服务	小计	10,601.8	100.0	8,752.3	100.0	21.1	
油田技术服务	物业、厂房及设备折旧	1,009.3	6.7	742.2	7.0	36.0	主要因公司资本化科研投入持续增加影响
油田技术服务	雇员薪酬成本	2,677.3	17.9	2,033.7	19.1	31.6	根据行业标准提高部分一线员工工资薪酬
油田技术服务	修理及物料消耗	5,194.7	34.7	3,852.3	36.1	34.8	主要受工作量增加及原材料价格上涨影响物料消耗增加
油田技术服务	分包及经营租赁支出	5,622.4	37.5	3,767.2	35.3	49.2	主要受作业量增加导致分包增加影响
油田技术服务	其他经营支出	474.3	3.2	265.4	2.5	78.7	因本年取得部分合营公司实质控制权影响相应业务成本增加
油田技术服务	小计	14,978.0	100.0	10,660.8	100.0	40.5	

船舶服务	物业、厂房及设备折旧	811.0	21.8	757.9	25.1	7.0	
船舶服务	雇员薪酬成本	974.6	26.1	807.6	26.8	20.7	
船舶服务	修理及物料消耗	524.9	14.1	419.5	13.9	25.1	
船舶服务	分包及经营租赁支出	1,344.0	36.1	956.9	31.8	40.5	主要受作业量增加导致分包增加影响
船舶服务	其他经营支出	73.1	2.0	73.8	2.4	-0.9	
船舶服务	小计	3,727.6	100.0	3,015.7	100.0	23.6	
物探采集和工程勘察服务	物业、厂房及设备折旧	571.1	28.9	526.4	26.6	8.5	
物探采集和工程勘察服务	雇员薪酬成本	398.0	20.2	333.2	16.8	19.4	
物探采集和工程勘察服务	修理及物料消耗	592.7	30.0	605.8	30.6	-2.2	
物探采集和工程勘察服务	分包及经营租赁支出	364.3	18.5	457.5	23.1	-20.4	
物探采集和工程勘察服务	其他经营支出	47.7	2.4	57.6	2.9	-17.2	
物探采集和工程勘察服务	小计	1,973.8	100.0	1,980.5	100.0	-0.3	

成本分析其他情况说明

无

(5). 报告期主要子公司股权变动导致合并范围变化

适用 不适用

(6). 公司报告期内业务、产品或服务发生重大变化或调整有关情况

适用 不适用

(7). 主要销售客户及主要供应商情况

A. 公司主要销售客户情况

适用 不适用

前五名客户销售额人民币 3,058,935.3 万元，占年度销售总额 85.8%；其中前五名客户销售额中关联方销售额人民币 2,931,174.4 万元，占年度销售总额 82.2%。

报告期内向单个客户的销售比例超过总额的 50%、前 5 名客户中存在新增客户的或严重依赖于少数客户的情形

√适用 □不适用

单位:万元 币种:人民币

序号	客户名称	销售额	占年度销售总额比例 (%)
1	中海油	2,895,424.5	81.2

#### B. 公司主要供应商情况

√适用 □不适用

前五名供应商采购额人民币 398,626.0 万元，占年度采购总额 22.5%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额人民币 73,328.9 万元，占年度采购总额 4.1%。

报告期内向单个供应商的采购比例超过总额的 50%、前 5 名供应商中存在新增供应商的或严重依赖于少数供应商的情形

□适用 √不适用

其他说明

无

#### 3. 费用

√适用 □不适用

单位:百万元 币种:人民币

项目	本期金额	上期金额	同比增减率 (%)	变动原因
销售费用	5.7	28.4	-79.9	本年减少主要受业务转型影响
管理费用	871.8	723.3	20.5	
研发费用	978.1	960.4	1.8	
财务费用	87.8	872.7	-89.9	汇率影响，汇兑收益增加
所得税费用	488.4	767.5	-36.4	本年母公司适用 2022 年财政部、税务总局、科技部第 28 号公告（以下简称“28 号公告”）关于加大支持高新技术企业科技创新税前抵扣力度政策影响

#### 4. 研发投入

##### (1). 研发投入情况表

√适用 □不适用

单位:百万元 币种:人民币

本期费用化研发投入	978.1
本期资本化研发投入	326.3
研发投入合计	1,304.4
研发投入总额占营业收入比例 (%)	3.7
研发投入资本化的比重 (%)	25.0

##### (2). 研发人员情况表

√适用 □不适用

公司研发人员的数量	1,725
研发人员数量占公司总人数的比例 (%)	11.4
研发人员学历结构	
学历结构类别	学历结构人数
博士研究生	32
硕士研究生	508
本科	1,185
专科	0
高中及以下	0
研发人员年龄结构	
年龄结构类别	年龄结构人数
30岁以下(不含30岁)	204
30-40岁(含30岁,不含40岁)	964
40-50岁(含40岁,不含50岁)	392
50-60岁(含50岁,不含60岁)	164
60岁及以上	1

备注：本年度对研发部门偏向于操作性质的岗位人员未做统计，该部分人员学历为专科、高中及以下学历。

### (3). 情况说明

适用 不适用

2022年，公司积极推动实施技术驱动战略，持续加大研发投入强度，全年研发投入人民币13.04亿元，同比增长人民币0.49亿元。2022年，坚持以客户资产价值和公司技术价值为导向，持续加快建设覆盖技术产品全生命周期和全产业链的新型科技创新体系，研发投入方向包括：以关键核心技术攻关为主体的技术体系建设、以科研条件平台建设科技研发实验体系、加速推进技术产品规模化应用。

7项关键核心技术攻关项目均高质量完成，攻关成效受到国资委表彰，成为获奖最多的油田服务企业。

大直径旋转导向、海洋地震拖缆采集装备双双入选国家能源领域首台（套）重大技术装备，成为行业头牌产品；在年度中央企业科技创新成果推荐名录评选中，深水钻井井筒工作液、地震拖缆采集装备两项成果再次上榜，公司实现了连续两年上榜的优异成绩；闭环导向钻井系统产业化获中国技术市场“金桥奖”突出贡献项目奖。

“璇玑”系统达成“千·百万”里程碑，实现作业超1,000井次、累计进尺超100万米，一次入井成功率达到92%；自主拖缆采集装备装配12缆船完成超2,000平方三维地震采集示范作业，并首次实现系统外成套装备销售；高温电缆测井系统年内完成井温大于175℃电缆测井作业10井次。

### (4). 研发人员构成发生重大变化的原因及对公司未来发展的影响

适用 不适用



## 5. 现金流

√适用 □不适用

单位:百万元 币种:人民币

项目	本期金额	上年同期金额	本期金额较上年同期变动比例(%)
一、经营活动产生的现金流量净额	6,899.9	7,423.9	-7.1
二、投资活动产生的现金流量净额	-3,733.6	-4,733.3	不适用
三、筹资活动产生的现金流量净额	-4,867.9	-4,196.1	不适用
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响额	257.1	-71.8	不适用
五、现金及现金等价物净增加额	-1,444.5	-1,577.3	不适用
六、年末现金及现金等价物余额	3,561.7	5,006.4	-28.9

经营活动产生的现金净流入为人民币 6,899.9 百万元,同比降幅 7.1%,主要因本年购买商品、接受劳务支付的现金增加。

投资活动产生的现金净流出的金额为人民币 3,733.6 百万元,同比流出金额减少人民币 999.7 百万元。本年投资活动现金流入较上年减少了人民币 1,773.2 百万元,主要是由于本年收回理财产品等投资导致的现金流入较上年减少人民币 1,993.5 百万元,其他投资活动导致的现金流入增加了人民币 220.3 百万元。本年投资活动现金流出较上年减少了人民币 2,772.9 百万元,主要为购买理财产品等导致的现金流出较上年减少了人民币 3,142.4 百万元,购建固定资产、无形资产及其他长期资产导致的现金流出较上年增加了人民币 390.3 百万元,对联营公司投资导致的现金流出较上年减少了人民币 20.8 百万元。

筹资活动产生的现金净流出为人民币 4,867.9 百万元,同比流出金额增加人民币 671.8 百万元。本年取得借款收到现金导致现金流入较上年增加人民币 5,517.5 百万元。本年筹资活动现金流出较上期增加了人民币 6,189.3 百万元,主要为偿还债务支付的现金同比增加人民币 6,106.2 百万元,分配股利支付的现金同比增加人民币 54.5 百万元,偿还利息支付的现金导致现金流出同比增加人民币 28.5 百万元。

由于汇率波动使得本年汇率变动对现金及现金等价物的影响为增加人民币 257.1 百万元,去年同期为减少人民币 71.8 百万元。

### (二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

√适用 □不适用

1. 本年受汇率波动影响产生汇兑收益为人民币 565,844,943 元
2. 本年认购的货币基金和理财产品取得收益为人民币 71,332,100 元;

3. 本年收到产业引导资金、国家重大课题研究专项拨款等计入当期损益的政府补助为人民币 62,891,776 元；
4. 公司本年对应收账款及其他应收款存在的回收性风险，计提了信用减值损失人民币 49,434,904 元，其中计提应收账款信用损失准备人民币 53,898,077 元，其他应收款信用损失准备转回人民币 4,463,173 元；
5. 考虑到部分装备使用率尚未恢复到正常水平，公司本年计提固定资产减值损失为人民币 30,198,395 元；
6. 公司本年非流动资产处置报废净损失为人民币 23,201,147 元；
- 上述事项合计影响为人民币 597,234,373 元。

### (三) 资产、负债情况分析

√适用 □不适用

#### 1. 资产及负债状况

单位：百万元 币种：人民币

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 (%)	情况说明
应收账款	14,175.2	18.4	10,511.7	14.3	34.9	主要因本年作业收入的大幅增加
预付款项	157.7	0.2	111.2	0.2	41.8	主要为预付设备耗材、平台保费及检验费
其他应收款	118	0.2	193.6	0.3	-39.0	本年收回股利分红
合同资产	48	0.1	91	0.1	-47.3	主要因部分合同资产经客户认可结转至应收账款中
一年内到期的非流动资产	5	0.0	51.4	0.1	-90.3	主要因本年部分融资租赁款到期确认
其他流动资产	1,771.3	2.3	842	1.1	110.4	主要是本年预缴税金期末重分类和基金购入增加
长期应收款	0	0.0	4.6	0.0	-100.0	主要因应收融资租赁款重分类至一年内到期的非流动资产
无形资产	687.9	0.9	519.2	0.7	32.5	本年土地使用权增加
开发支出	0	0.0	56.1	0.1	-100.0	本年多用户项目转至无形资产
递延所得税资产	50	0.1	175	0.2	-71.4	主要因本年母公司适用第 28 号公告，

产						产生应纳税暂时性税会差异，期末以净额列示
短期借款	5,935	7.7	2,232.1	3.0	165.9	主要因本年新增签订短期借款合同
应付票据	11.9	0.0	54.2	0.1	-78.0	本年商业承兑汇票减少
合同负债	759.7	1.0	545.1	0.7	39.4	主要因本年动员收入增加
应付职工薪酬	1,033.2	1.3	794.9	1.1	30.0	根据行业标准提高部分一线员工工资薪酬
一年内到期的非流动负债	1,327.7	1.7	8,483	11.6	-84.3	主要因 10 亿美元债券到期偿还
长期借款	2,365.3	3.1	180.2	0.2	1,212.6	本年长期借款增加
预计负债	20.7	0.0	51.9	0.1	-60.1	主要因本年亏损合同履约确认
递延所得税负债	345.7	0.4	38.7	0.1	793.3	主要因本年母公司适用第 28 号公告，产生应纳税暂时性税会差异，期末以净额列示
其他非流动负债	458.7	0.6	31.5	0.0	1,356.2	主要为根据流动性重分类的动员收入增加
其他综合收益	-577.3	-0.7	-235.6	-0.3	145.0	主要因汇率波动影响外币报表折算差额
少数股东权益	566.8	0.7	183.5	0.3	208.9	主要受本年取得部分合营公司实质控制权影响少数股东权益增加

其他说明  
无

## 2. 境外资产情况

√适用 □不适用

### (1) 资产规模

其中：境外资产 25,963.8（单位：百万元 币种：人民币），占总资产的比例为 33.6%。

### (2) 境外资产占比较高的相关说明

√适用 □不适用

公司境外资产主要是在油田服务行业发展和公司国际化进程中通过并购、经营积累等方式形成的，主要包括钻井平台、油田技术设备等。通过这些优质的装备和灵活的资源配置，可以为客户提供单一业务或者一体化整装、总承包作业服务。

### 3. 截至报告期末主要资产受限情况

适用 不适用

### 4. 其他说明

适用 不适用

## (四) 行业经营性信息分析

适用 不适用

### 1、2022 年行业环境

2022 年, 在全球供应链深度调整、地缘政治冲突搅动全球能源和粮食市场等因素共同作用下, 世界经济发展面临重大风险。据国际货币基金组织 (IMF) 的《世界经济展望》报告统计, 2022 年世界经济增速为 3.4%, 与 2021 年相比世界经济增速放缓。在能源短缺背景下, 2022 年国际油价震荡攀升后下行。标普全球 (S&P Global) 最新报告显示, 在油价高企和确保能源安全等有利因素的推动下, 全球石油行业上游资本支出 2022 年为 4,990 亿美元, 相比 2021 年增幅为 39%。

### 2、2023 年业务展望

随着全球气候合作推动的减排等因素, 全球能源结构将继续逐步转型, 可再生能源越来越重要。能源转型, 道远且长, 充满挑战。2040 年前, 全球能源主体仍为化石能源。

据国际能源署 (IEA) 发布的研究报告, 报告认为 2023 年国际原油价格走势大概率是宽幅震荡, 较长时间处于中高位运行, 预计 2023 年布伦特原油全年均价为 88 美元/桶。在当前全球经济增长前景减弱和石油市场不确定性加剧的情景下, 油公司上游投资比较谨慎, 依据 IHS Markit 咨询公司最新发布的《全球上游支出报告》的结论, 预计 2023 年全球上游资本支出约 5,612 亿美元, 增幅为 12.42%。

**(五) 投资状况分析****对外股权投资总体分析**

□适用 √不适用

**1. 重大的股权投资**

□适用 √不适用

**2. 重大的非股权投资**

□适用 √不适用

**3. 以公允价值计量的金融资产**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

资产类别	期初数	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	本期购买金额	本期出售/赎回金额	其他变动	期末数
其他	5,703,728,211	68,782,942	0	0	6,700,000,000	7,366,475,200	0	5,106,035,953
合计	5,703,728,211	68,782,942	0	0	6,700,000,000	7,366,475,200	0	5,106,035,953

## 证券投资情况

□适用 √不适用

## 私募基金投资情况

□适用 √不适用

## 衍生品投资情况

□适用 √不适用

#### 4. 报告期内重大资产重组整合的具体进展情况

适用 不适用

##### (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

中海油服(BVI)有限公司(“BVI”)、COSL Hong Kong International Limited、COSL Norwegian AS(“CNA”)、COSL Singapore Limited、中法渤海地质服务有限公司(“中法渤海”)是集团的重要子公司,主要从事钻井、油田技术等相关业务。

截至2022年12月31日止,BVI总资产为人民币8,900.2百万元,股东权益为人民币1,294.8百万元。2022年BVI实现营业收入人民币3,853.9百万元,同比增加人民币1,331.1百万元,增幅52.8%。主营业务收入为人民币3,779.8百万元,营业利润为人民币470.1百万元,净利润为人民币316.8百万元,较去年同期净利润增加人民币42.6百万元,增幅15.5%。

截至2022年12月31日止,COSL Hong Kong International Limited总资产为人民币7,453.4百万元,股东权益为人民币7,432.5百万元。2022年COSL Hong Kong International Limited实现营业收入人民币33.4千元,去年同期收入为人民币16.7千元。主营业务收入为人民币33.4千元,营业利润为人民币35.2百万元,净利润为人民币35.2百万元,去年同期净利润为人民币0.3千元。

截至2022年12月31日止,CNA总资产为人民币7,549.1百万元,股东权益为人民币-4,656.7百万元。2022年CNA实现营业收入人民币608.6百万元,同比增加人民币195.0百万元,增幅47.1%。主营业务收入为人民币608.6百万元,营业利润为人民币-688.9百万元。净利润为人民币-688.8百万元,去年同期净利润为人民币-2,271.1百万元。去年同期考虑到海外行业市场形势依旧严峻,大型装备的使用率、作业价格尚未恢复到正常水平,计提固定资产减值损失合计为人民币1,454.2百万元,本年未计提大额减值。

截至2022年12月31日止,COSL Singapore Limited总资产为人民币22,510.4百万元,股东权益为人民币-3,319.9百万元。2022年COSL Singapore Limited实现营业收入人民币1,834.2百万元,同比增加人民币293.8百万元,增幅19.1%。主营业务收入为人民币1,765.3百万元,营业利润为人民币-570.0百万元。净利润为人民币-627.2百万元,去年同期净利润为人民币-1,028.2百万元。去年同期考虑到海外行业市场形势依旧严峻,大型装备的使用率、作业价格尚未恢复到正常水平,计提固定资产减值损失合计为人民币485.1百万元,本年未计提大额减值。其中COSL DRILLING STRIKE PTE. LTD.、COSL PROSPECTOR PTE. LTD.是隶属于COSL Singapore Limited的重要平台公司。

截至 2022 年 12 月 31 日止，COSL DRILLING STRIKE PTE. LTD. 总资产为人民币 3,500.7 百万元，股东权益为人民币-3,317.0 百万元。公司已为 COSL DRILLING STRIKE PTE. LTD. 提供财政支持，以保持其持续经营。2022 年 COSL DRILLING STRIKE PTE. LTD. 实现营业收入人民币 286.6 百万元，同比增加人民币 122.8 百万元，增幅 75.0%。净利润为人民币-134.5 百万元，同比增加亏损人民币 87.3 百万元。

截至 2022 年 12 月 31 日止，COSL PROSPECTOR PTE. LTD. 总资产为人民币 7,932.2 百万元，股东权益为人民币-6,123.7 百万元。公司已为 COSL PROSPECTOR PTE. LTD. 提供财政支持，以保持其持续经营。2022 年 COSL PROSPECTOR PTE. LTD. 实现营业收入人民币 519.3 百万元，同比增加人民币 67.6 百万元，增幅 15.0%。净利润为人民币-394.1 百万元，同比减少亏损人民币 545.6 百万元。去年同期考虑到海外行业市场形势依旧严峻，大型装备的使用率、作业价格尚未恢复到正常水平，计提固定资产减值损失合计为人民币 485.1 百万元，本年未计提大额减值。

本集团于 2022 年 8 月 1 日起取得中法渤海的控制权并将其作为子公司纳入合并范围。截至 2022 年 12 月 31 日止，中法渤海总资产为人民币 1,280.5 百万元，股东权益为人民币 519.4 百万元。2022 年 8 月至 12 月中法渤海实现营业收入人民币 1,031.0 百万元，主营业务收入为人民币 1,031.0 百万元，营业利润为人民币 280.8 百万元，净利润为人民币 251.2 百万元。

#### (八) 公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

### 六、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

信息化、数字化、智能化对行业带来的改变加剧了油田技术服务行业分化，对行业格局正在产生影响。大型装备供给过剩的情形已经得到实质性缓解，油田服务市场处于稳步恢复过程中，大多数油田服务公司已经开始盈利，资产回报率稳步提升。

在双碳目标推动下，全球油服公司稳步开展向绿色低碳转型，向能源服务公司转型。主要的转型举措包括，一是保障能源安全，聚焦主营主业；二是加快传统服务行业的数字化、智能化，运用数字技术转型升级，提高生产效率；三是低碳转型背景下的业务多元化，主要涉及可再生能源领域的风电、太阳能、氢、地热能和 CCUS 等新兴市场；四是确定了由油气服务向能源服务转型的商业模式。

中海油服作为技术、装备兼具的油田服务公司，拥有超长的业务链、比较完善的产业链、相对完整的技术体系、较为丰富的产品类别、齐全的装备门类体系、比较坚实的管理基础。经过全体员工不懈努力，公司获得了长足发展，综合实力和能力大幅提升。

## (二) 公司发展战略

√适用 □不适用

在新形势下，中海油服全面聚焦“技术驱动、成本领先、一体化、国际化、区域发展”五大发展战略，践行新发展理念，坚持由重资产向轻资产重技术转移，坚持国内外并重、海上陆地并举的总体发展思路，着力提升专业技术服务及保障能力，加快推进科技创新，坚持走国际化道路，开拓新能源业务，推进数字化转型和智能化发展，力争在 2030 年全面建成中国特色世界一流能源服务公司。战略内涵如下：

1. 技术驱动战略：始终以行业的视角、发展的眼光专注基础性科研探索、应用型科研验证、产业化应用引导，促进研发系统体系化、规范化，以更大的决心、更务实的作风，持续增强技术核心竞争力，使得技术发展成为驱动公司发展的核心引擎。

2. 成本领先战略：重塑成本优势，增强成本控制能力，形成竞争实力。深植为客户创造价值的理念，善于将公司业务融入客户价值链之中，依靠努力为客户创造附加价值，提高客户投资效率和回报。

3. 一体化战略：利用公司专业链条齐全、产品门类不断丰富、业务链条异常完整的比较优势，重新理解、定义并拓展一体化的含义，建立新型一体化模式，实现效益效能的充分释放。加速推动中海油服一体化业务发展，不断为客户提供增值服务，使得一体化服务成为公司各项传统业务转型升级的突破口和增值利器，为主营板块拓展业务、为公司扩大市场。

4. 国际化战略：从单纯的市场国际化扩展为公司综合管治国际化，以打造世界一流的管治能力，进一步拓展生存和承载世界一流能源服务公司的空间。使得国内和国际两个市场有机互补，促进公司更好的发展。

5. 区域发展战略：充分发掘利用国内石油公司扎实的储量管理、精细的油藏工程研究、实用的工艺技术等形成的比较优势，辅以勘探、开发、工程、生产等全方位、全过程一体化、局部一体化的商业模式和服务、产品销售、装备租赁等盈利模式推动全系列业务在地区内均衡发展，以较低的成本、承受较低的风险推进国际化战略实施。

## (三) 经营计划

√适用 □不适用

2022 年，公司资本性支出完成人民币 40.8 亿元，完成全年预算的 98%，整体完成情况良好。2023 年 1 月 31 日，国际货币基金组织（IMF）发布的《世界经济展望》报告预计，2023 年世界经济增长速为 2.9%。石油供需方面，需求复苏将更加强劲，而供应相对稳定，供需平衡仍然紧张。EIA（美国能源信息署）预计 2023 年海上钻井平台需求将有所增加，自升式钻机需求将上涨 9%，中东、中国、印度及墨西哥等地为主要需求市场；浮式钻机需求将上涨 5%，巴西、墨西哥湾、西非、北海等为主要需求市场。



2023 年，预计公司资本性开支为人民币 93 亿元左右，主要用于装备投资及更新改造、技术设备更新改造及技术研发投入和基地建设等，公司内部资金流动性稳定、外部融资渠道储备充足，可保障现金流安全。

公司将持续践行五大发展战略，加强基础性、前瞻性、引领性技术研究，打造核心竞争优势，建立起为客户创造价值、为公司业务增值、抵御行业风险的新型一体化模式，充分释放各专业及全链条业务增值空间。坚持绿色低碳发展，推动产业转型升级，坚定高质量发展道路，积极维护投资者利益，保障股东稳定分红回报。

#### (四) 可能面对的风险

√适用 □不适用

##### 1、可能面对的主要风险

公司在生产经营过程中，将会采取各种措施，努力规避各类经营风险，但在实际生产经营过程中并不可能完全排除下述各类风险和不确定因素的发生。

(1) 市场竞争风险。受全球通胀高企、金融环境紧张以及地缘政治冲突对经济活动扰乱等影响，2023 年全球经济复苏将面临更大压力。同时，油气公司加速能源转型，寻求实现承诺的减排目标，新的投资周期可能将更专注于投资组合转型和脱碳，短期能源服务市场仍面临较大的竞争和经营压力，市场竞争风险仍是公司需要面对的风险。

(2) 健康安全环保风险。公司作为海上油田服务公司，生产作业环境主要在海上，而随着国内法律法规日趋完善及所在国地方政府对生态环保的监管趋严，公司在环保方面的投入预期会相应增加。同时，海洋石油行业固有的高风险属性叠加可能的自然灾害、恶劣海洋气象等因素影响，发生健康安全环保事件的可能性较大。公司预期作业量将保持高位运行，随着新业务、新技术、新装备、新工艺应用给安全生产带来挑战。境外经营面临更加复杂的社会、政治、民族、自然环境以及恐怖主义威胁等严峻形势，给公司海外项目运行带来一定影响。

(3) 境内外业务拓展及经营风险。公司在不同国家和地区经营，与属地政府、企业、人员交流增多，由于受到经营所在国各种地缘政治、经济、宗教、人文、政策变化、科技变革、信息网络安全、法律及监管环境等因素影响，包括政治不稳定、财税政策不稳定、进入壁垒、合同违约、税务纠纷、法律纠纷、商业秘密或泄露、技术装备和信息能力无法满足竞争需求等，可能加大公司境内外业务拓展及经营的风险。

(4) 汇率风险。由于公司持有美元债务以及在境外多个国家和地区开展业务，涉及多种货币的收支活动，人民币兑相关外币的汇率波动及货币间的兑换会影响公司运营成本，公司通过对汇率走势进行定期研究和分析，缩小汇兑风险敞口，管控汇率风险。

(5) 资产减值风险。根据会计准则要求，公司在资产负债表日要对可能存在减值迹象的资产进行减值测试。随着油价及行业波动带来的经营不确定性，公司可能出现包括因部分固定资产可收回金额小于账面价值的情况导致固定资产减值的各类减值风险。

(6) 应收账款回收风险。公司在开拓海外市场时可能会面对一些高风险客户和首次合作的中小客户，如果客户不遵守合同按时付款，或因中小客户经营不善无力支付全部作业款，将导致应收账款逾期或坏账，增加公司的催收成本甚至造成资金损失，对经营现金流造成不利影响。

## 2、风险应对措施

公司以董事会为核心，建立了全面风险管理组织体系，完善的全面风险管理组织架构为风险防控提供了重要的组织保障。公司制订了《全面风险管理办法》、《重大经营风险事件报告和应对管理办法》等全面风险管理制度，完善了上下贯通、横向协同的报送机制和报告、应对工作体系。持续完善“分级、分层、分类”风险管理机制，多渠道多形式召开风险会议和开展培训，发挥案例警示作用，牢固树立全员风险管理意识，积极开展重大风险专项排查和管控，加强风险识别和预警能力，提升风险协同管控效果，建立健全风险应急管理机制，持续提高应急处置能力，构建风险协同管控网络，持续提升防范化解重大风险的能力和水平。

## (五)其他

适用 不适用

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

适用 不适用

## 第五节 公司治理

### 一、公司治理相关情况说明

适用 不适用

作为在中国境内和境外上市的公司，公司在企业管治（注：本报告“企业管治”一词从英文 Corporate Governance 直译而来，同中国境内使用的“公司治理”一词含义相同）方面对照《香港联合交易所有限公司证券上市规则》（以下简称“上市规则”）附录十四《企业管治守则》（以下简称《守则》）及中国证监会、上海证券交易所发布的有关上市公司治理的规范性文件进行了检查。董事会经评估认为公司报告期内的企业管治基本符合该等文件对企业管治的要求。截至 2022 年 12 月 31 日止 12 个月内，本公司已遵守上市规则附录十四《守则》之原则及守则条文，并已对《守则》第二部分 C.2.1 条的执行情况做了解释。

董事会认为，2022 年公司企业管治的提升主要体现在以下几个方面：

1. 关注国际能源格局变化，重视海外业务风险评估，完善公司业务发展规划部署，全面提升风险应对能力，持续平衡市场开拓和风险防范之间的关系。

2. 加强投资策略评估和审查，贯彻项目全生命周期管理，提升公司应对资产减值、应收账款等事项的风险防范能力；加强对关联交易的审查和风险评估，对可能存在的风险提升处置能力；强化公司合规管治建设和监督，定期听取合规管理工作报告，确保公司合规管治持续完善和落实。
3. 为适应监管新变化，完善公司企业管治体系，维护股东和投资者权益，修订了《公司章程》；通过制定《落实董事会职权实施方案》，持续提升公司治理能力和治理效能，切实提高董事会科学决策质量；为充分发挥董事会下属委员会监督审查职能，修订《董事会薪酬与考核委员会工作细则》和《董事会提名委员会工作细则》，强化董事勤勉尽责履职。
4. 深入践行公司中长期发展战略，关注境外运营效益和风险，加强地缘政治风险地区的运营管控；加速信息化建设，助力管理效能提升；充分考虑行业特点，关注低碳转型窗口期，持续推动公司高质量发展，提升整体盈利能力。
5. 持续做好信息披露和投资者关系工作，深化做好内幕信息管理和登记。公司高度重视信息披露工作，严格遵守信息披露法律法规要求，依法对外发布定期报告及临时公告，根据行业环境及经营实际，及时向投资者做出风险提示，体现公司对投资者负责的诚意及最大限度保护中小投资者的理念。报告期内，公司按照监管要求及公司规定开展内幕信息知情人管理和登记工作，制定《内幕信息知情人登记管理办法》，积极开展内幕信息知情人登记管理培训，深化完善内幕信息管理机制。报告期内未发现内幕信息知情人利用内幕信息买卖公司股票的情况。

2022 年，公司获评第十一届财经峰会“2022 杰出品牌形象奖”；公司董事长获评第十一届财经峰会“2022 卓越影响力企业家奖”；连续第十一年入选“恒生 A 股可持续发展企业基准指数”；入选国务院国资委、责任云研究院公布的“央企 ESG·先锋 50 指数”、“央企 ESG·社会价值先锋 50 指数”和“央企 ESG·风险管理先锋 50 指数”；入选中国社会责任百人论坛 2022 ESG 金牛奖“治理先锋”；荣获第二十二届中国上市公司百强高峰论坛“2022 年中国百强最佳管理运营奖”。

### （一）董事的证券交易

本公司已对所有董事进行了专门的问询，本公司董事确认，在截至 2022 年 12 月 31 日止的 12 个月期间内已严格遵守了上市规则附录十所载的《上市发行人董事进行证券交易的标准守则》（以下简称《标准守则》）所要求之标准。公司目前还采用了一套比《标准守则》更高的准则来约束董事进行证券交易的行为。另外，本公司董事、监事和高级管理人员确认，在截至 2022 年 12 月 31 日止的 12 个月期间内遵守了中国证监会《上市公司董事、监事和高级管理人员所持本公司股份及其变动管理规则》。

## （二）董事会履行职责情况概述

### 1. 董事会组成

2022 年度及本报告编制之日的董事会组成如下：

董事长（主席）： 赵顺强

执行董事： 赵顺强、熊敏（于 2022 年第二次临时股东大会上获得委任）

独立非执行董事： 赵丽娟

郭琳广（于 2021 年年度股东大会上获得委任）

姚昕（于 2022 年第一次临时股东大会上获得委任）

非执行董事： 武文来、刘宗昭

### 2. 董事会和管理层的职责分工

公司章程对董事会和管理层的职责做出明确划分，以确保为良好的公司治理和内部控制提供充分的平衡和制约机制。

董事会负责决定本公司的经营计划和投资方案，决定本公司内部管理机构 settings，制定本公司的基本管理制度，对本公司的重大业务和行政事项作出决议，在股东大会授权范围内行使职权，并对管理层进行监督。管理层负责执行董事会作出的各项决议，组织公司的日常经营管理等。详情请登录公司网站查询《公司章程》。

另外，公司有专项制度规定了董事会和管理层在投资决策权上的分工：权益性投资一律由董事会批准（超过一定额度还需股东大会批准），投资额在人民币 3 亿元（含）以上的大型装备项目及基地建设项目由董事会批准。

### 3. 董事会会议情况

本年度董事会共召开六次会议，董事参加年内董事会会议和股东大会的情况详见本节附表 1 及“董事履行职责情况”。另外有一些临时需要董事会批准的事项由董事长依据《公司章程》的有关规定，将需表决的董事会议案以书面方式发送董事会成员，如签字同意的董事达到章程规定的人数，即形成有效决议。此外，为使独立非执行董事对公司事务有更多的表达意见和提出建议的机会，董事长与独立非执行董事每年均举行若干没有执行董事参加的会议，听取独立董事对企业管治和公司管理方面的意见（此项制度采纳了《守则》第二部分 C.2.7 条）。2022 年，此等会议共举行一次。董事会认为董事会的会议程序和决议均符合法律、法规和《公司章程》的规定，保证了公司的重大事项在经董事慎重讨论之后才做出决定，及董事做出相关决定时切实履行诚信及勤勉行事的责任及从公司及股东整体利益出发。2022 年公司董事会通过的决议事项详见本节“五、报告期内召开的董事会有关情况”。

### 4. 独立董事履行职责情况

董事会现有独立董事三名，均为财务、法律与能源领域具有丰富专业经验的人士，对上市公司董事会的运作及独立董事的职责非常熟悉。公司的独立董事在报告期内有效地履行了作为董事的勤勉责任和注意责任，并向公司提供多方面的专业意见，尤其是在财务报告审阅、关联交易的审查、内部审计和风险管理等方面，其中有关财务报告审阅、关联交易审查、内部审计和风险管理等方面的情况详情见本节“一（七）”，其它相关工作见本节“一（五）”和“一（六）”。2022年，独立董事就本公司持续关联交易、计提资产减值准备、续聘会计师事务所、关联人士风险持续评估报告等事项进行了审议并发表了独立意见。报告期内，独立董事出席股东大会情况请见本节“股东大会情况简介”。独立董事出席董事会会议及董事会专门委员会会议的情况见本节“一、公司治理相关情况说明，附表1”及本节五、六和七。

报告期内，独立董事未对公司本年度的董事会议案及其它非董事会议案事项提出异议。

## 5. 董事多元化政策

本公司董事会对董事多元化政策已做讨论，认为该项政策对公司最大程度招揽各类不同人才、提升企业管治水平并实现可持续发展能够发挥积极作用。董事会认为公司在选聘董事之时均要从多方面考虑（可计量目标包括但不限于教育背景、专业经验、年龄、性别、地区及种族等因素）以达到及维持董事多元化的结果。董事会将努力执行及促成董事多元化政策。本公司提名委员会每年将负责检查本政策的执行及在适当的时机评估情况并向董事会提供建议。本公司在2022年进行了董事提名及选举（熊敏先生获委任为执行董事，郭琳广先生和姚昕先生获委任为独立非执行董事），提名委员会认为公司在处理董事提名事宜时较充分地考虑了董事多元化政策。截至2022年12月31日，本公司董事会共有7名董事，其中女性董事1名。

## 6. 内部控制与风险管理

公司已建立并不断完善风险管理和内部控制制度，以防范公司可能面临的风险。公司已建立董事会及所属审计委员会、总部各部门及直属单位分层负责的工作组织架构，保障内部控制与风险管理有效运行。董事会对风险管理及内部监控系统负责，并有责任检讨该等制度的有效性，每年进行一次风险管理及内部监控系统的检讨。

内部控制方面，公司结合国家发布的《企业内部控制基本规范》、《企业内部控制配套指引》和上市监管要求，建立了覆盖公司总部到境内外各级单位的14大内部控制体系，持续开展“谋、立、改、废、释、评”等制度优化工作，保证内控制度体系的科学性、适应性和合规性。公司通过日常内控检查和年度内控评价，检查评价内部控制运行的有效性。公司董事会每年年初召开董事会议对上年度内控评价的有效性进行评估。公司内部控制制度体系健全，执行有效，未发现本公司存在内部控制设计或执行方面的重大缺陷。

风险管理方面，公司建立了全面风险管理组织体系，制定了《全面风险管理办法》、《重大经营风险事件报告和应对管理办法》等全面风险管理制度。建立了系统性全面风险管理组织，构建了横向到边，纵向到底的风险管理网络。本公司每年组织开展年度风险辨识、评估工作，向董事会汇报年度风险管控情况；每季度组织开展全面风险辨识、评估工作，向董事会提交《季度全面风险管理报告》；积极开展重大风险专项排查和管控，不断加强风险识别和预警能力；多渠道多形式开展风险工作会议和交流培训，宣传风险管理文化，提升风险防范意识；建立健全风险应急管理机制，持续提升应急处置能力。不断加强风险协同管控，着力提升防范化解重大风险能力和水平。

## 7. 董事和股东大会

本报告期内董事会召集的股东大会及董事参加股东大会情况详见本节“股东大会情况简介”。董事会认为报告期内公司遵守了股东大会决议的所有要求；并检查了公司对股东大会决议的执行情况，认为公司在执行股东大会决议方面不存在问题。

## 8. 董事会议事机制

全体董事可全面和及时取得所有相关资料以及获得公司秘书之意见及服务，藉以确保董事会程序及所有适用规则和规例得到遵守。董事会已成立数个委员会，包括审计委员会、薪酬与考核委员会、提名委员会，以监督特定之本公司事务范畴。董事会辖下之所有委员会已订有界定之书面权责范围。董事会辖下委员会获供给充足资源以履行其职责。按合理要求，董事会辖下委员会可在适当的情况下寻求独立专业意见，费用由本公司支付。

报告期内，董事会认为该议事机制得到有效执行。

## 9. 其他

本报告期内，公司独立非执行董事人数及资质要求符合《上市规则》第 3.10(1)及(2)，第 3.10A 条的要求，并且公司目前独立非执行董事的独立性符合《上市规则》第 3.13 条所刊载的评估指引的要求。本公司董事、监事、高级管理人员之间，除工作关系之外，不存在任何财务、业务、家属方面或其它方面的实质关系。

公司企业管治职能由董事会负责，董事会定期检讨公司治理常规，以确保董事会全面履行《守则》第二部分 A.2.1 条所载的企业管治职责。

### (三) 董事长及首席执行官

公司董事长和首席执行官现由赵顺强先生一人担任。此与《守则》第二部分条文 C.2.1 条提出主席及行政总裁之角色应有区分并不应由一人同时兼任有所不同。董事会相信，现阶段董事长

与首席执行官的角色由同一人承担满足公司目前生产经营需求，能够保障公司战略的有效制定和有力推进。同时本公司所有重大决定均经由董事会及董事会专门委员会以及高级管理层商议后才作出。董事会认为目前架构无损权力与授权的制衡，更可以让本公司及时且有效决策及执行。

#### （四）非执行董事的任期

赵丽娟女士的任期自 2020 年年度股东大会起三年；

郭琳广先生的任期自 2021 年年度股东大会起三年；

姚昕先生的任期自 2022 年第一次临时股东大会起三年；

武文来先生的任期自 2021 年第一次临时股东大会起三年；

刘宗昭先生的任期自 2021 年第一次临时股东大会起三年。

#### （五）董事薪酬

##### 1. 薪酬与考核委员会的组成及职能

(1) 公司薪酬与考核委员会由四名委员组成，全部由非执行董事组成，分别为郭琳广、赵丽娟、姚昕和武文来，其中独立非执行董事占三名，主席由郭琳广担任。

(2) 该委员会的职能是负责制定董事、监事与高级管理人员考核的标准，并进行考核；负责制定、审查董事、监事、高级管理人员的薪酬政策与方案。该委员会对上述事项进行研究讨论并向董事会提出建议，董事会保留上述事项的最终决定权（具体见公司网站公司治理条目下有关议事规则文件）。

##### 2. 薪酬与考核委员会年度工作情况

报告期内委员会召开了两次会议，会议情况摘要见附表 1，审议通过了 2021 年度报告中披露的董事、监事和高级管理人员 2021 年度薪酬；审议通过了 2022 年管理层绩效考核指标；审议了 2022 年管理层绩效考核情况的汇报。

#### （六）董事提名

##### 1. 提名委员会的组成及职能

(1) 为确保董事会成员具备符合公司业务发展所需的专业经验、教育背景等要求，达到及维持董事多元化，公司设立董事会提名委员会，提名委员会在适当的时机将评估政策执行的情况并向董事会提供建议。公司提名委员会有三名委员，由姚昕、赵顺强、郭琳广组成，其中独立非执行董事占两名，主席由姚昕担任。

(2) 该委员会的主要职责是负责对公司董事和高级管理人员的人选、选择标准和程序进行选择并提出建议（具体见公司网站公司治理条目下有关议事规则文件）。

## 2. 提名委员会年度工作情况

报告期内提名委员会举行了四次会议，会议情况摘要见附表 1，讨论事项涉及董事会秘书、联席公司秘书及授权代表提名、董事提名、董事多元化政策讨论、对独立董事的独立性进行确认及公司高级管理人员聘任。

### （七） 审计委员会

#### 1. 审计委员会的组成及职能

- (1) 审计委员会由三名独立非执行董事赵丽娟、郭琳广及姚昕组成。赵丽娟担任该委员会的主席。
- (2) 审计委员会的职能是检查公司会计政策、财务状况和财务报告程序；检查内部控制结构；推荐并聘任外部审计机构及主要负责公司内、外部审计的沟通、监督和核查工作（具体见公司网站公司治理条目下有关议事规则文件）。

#### 2. 审计委员会年度工作

报告期内审计委员会共召开五次会议，会议情况摘要见附表 1，审计委员会年度主要工作：

- (1) 对公司 2021 年度财务报告，2022 年第一季度报告、半年度报告和第三季度报告进行审查。委员在审查中同公司外部审计师及公司管理层进行了充分和必要的沟通，为保证公司披露的财务数据的合规性、完整性和准确性起到了应有的作用。
- (2) 就公司内部审计和风险管理工作进行检查和讨论，审议通过公司 2021 年度内部审计工作报告和 2021 年度内部控制评价报告，同时提出重视数据安全。报告期内委员会听取了内部控制和内部审计工作汇报，要求公司关注国际环境影响，做好合规风险管控和海外投资风险研判；加强审计工作管理，境外审计重点领域和关键环节要实现全覆盖、常态化；强化内部审计培训，加强大数据在审计工作中的应用。
- (3) 对公司计提资产减值和关联交易情况进行审查。要求公司关注行业环境变化，重视投资策略评估；审查了 2022 年度日常关联交易情况，并对未来三年（2023-2025 年）持续关联交易事项进行了审议。
- (4) 就续聘会计师事务所事宜，委员会经表决一致通过续聘安永华明会计师事务所（特殊普通合伙）及安永会计师事务所分别为本公司 2022 年度境内及境外会计师事务所。

### （八） 董事培训

2022 年，本公司全体董事均参加了相关培训以获得持续专业发展。2 月，公司董事、高级管理人员参加中国上市公司协会组织的“独立董事 2021 年度报告风险关注提示培训”；6 月，公司独立董事参加上海证券交易所组织的“独立董事后续培训”；7 月，公司独立董事参加上海证券



交易所组织的“独立董事资格培训”；7月-8月，公司董事参加上海证券交易所组织的“董事、监事和高级管理人员初任培训”；12月，公司董事长参加中国上市公司协会组织的“公司治理专题培训”；12月，公司独立董事参加上海证券交易所组织的“独立董事任前培训”；12月，公司董事、监事、高级管理人员参加天津上市公司协会组织的“天津辖区上市公司‘关键少数’公司治理及再融资培训”。

#### （九） 董事会秘书

2022年1月21日，本公司召开2022年董事会第一次会议，委任孙维洲先生为公司董事会秘书、联席公司秘书，委任伍秀薇女士为联席公司秘书，自2022年1月21日起生效。孙维洲先生和伍秀薇女士的履历载于本章节中的“董事、监事和高级管理人员的情况”。本公司董事会秘书向董事长及首席执行官汇报，并负责就完善企业管治、提高上市公司质量、加强董事培训等事宜向董事会提供建议，持续推动公司治理合规运营。就2022年度而言，孙维洲先生和伍秀薇女士确认其已接受不少于15小时的相关专业培训。

#### （十） 股东权利保障

在保障股东权利方面，股东可依照《公司章程》的规定，获得公司有关信息，包括公司董事、监事、高级管理人员的个人资料，公司股本状况，股东大会会议记录、董事会会议决议、监事会会议决议，财务报告等，公司在定期报告及公司网站上提供了详细的联系方式以便股东与公司保持顺畅沟通。公司还在《公司章程》中对股东要求召集临时股东大会或者类别股东会议的程序进行了明确，详情见公司网站《公司章程》。

报告期内，本公司对《公司章程》进行了一次修订，详情请见本公司网站2022年10月27日及2022年12月22日之公告。《公司章程》详情请登录本公司网站查询。

#### （十一） 审计师酬金

公司2022年续聘安永华明会计师事务所（特殊普通合伙）及安永会计师事务所分别为本公司2022年度境内及境外审计师并授权董事会决定其报酬，审计师在本报告期内为公司提供的审计业务的收费情况如下：

审计业务— 2022年度会计报表及中期会计报表审计／审阅及内控审计收费共计人民币12.96百万元。

#### （十二） 有关责任的承诺

董事会承认负有编制公司账目的责任，审计师还将在审计报告中就其申报责任做出说明；董事会对公司及其附属公司的内部控制的有效性承担责任，并已在报告期内完成了有关检查评估，认为公司及其附属公司在内控方面并无重大疏漏；董事会在此承诺，除公司已在本期年报中披露的内容外，并无重大不明朗事件或情况可能影响公司的持续经营能力。

附表 1：董事会及专门委员会年度会议情况摘要

会议名称	时间	地点	出席董事	主持人	备注
董事会2022年第一次会议	2022年1月21日	燕郊	赵顺强、余峰、王桂壖、林伯强、赵丽娟、武文来、刘宗昭	赵顺强	3名监事列席
董事会2022年第二次会议	2022年3月24日	燕郊	赵顺强、余峰、王桂壖、林伯强、赵丽娟、武文来、刘宗昭	赵顺强	3名监事列席
董事会2022年第三次会议	2022年4月28日	燕郊	赵顺强、余峰、王桂壖、林伯强、赵丽娟、武文来、刘宗昭	赵顺强	3名监事列席
董事会2022年第四次会议	2022年8月25日	燕郊	赵顺强、余峰、赵丽娟、郭琳广、姚昕、武文来、刘宗昭	赵顺强	3名监事列席
董事会2022年第五次会议	2022年10月27日	燕郊	赵顺强、余峰、赵丽娟、郭琳广、姚昕、武文来、刘宗昭	赵顺强	3名监事列席
董事会2022年第六次会议	2022年12月21日	燕郊	赵顺强、余峰、赵丽娟、郭琳广、姚昕、武文来、刘宗昭	赵顺强	3名监事列席
审计委员会2022年第一次会议	2022年1月21日	燕郊	赵丽娟、王桂壖、林伯强	赵丽娟	2名监事列席
审计委员会2022年第二次会议	2022年3月23日	燕郊	赵丽娟、王桂壖、林伯强	赵丽娟	2名监事列席
审计委员会2022年第三次会议	2022年4月27日	燕郊	赵丽娟、王桂壖、林伯强	赵丽娟	2名监事列席
审计委员会2022年第四次会议	2022年8月24日	燕郊	赵丽娟、郭琳广、姚昕	赵丽娟	3名监事列席
审计委员会2022年第五次会议	2022年10月26日	燕郊	赵丽娟、郭琳广、姚昕	赵丽娟	3名监事列席
薪酬与考核委员会2022年第一次会议	2022年3月23日	燕郊	王桂壖、林伯强、赵丽娟、武文来	王桂壖	2名监事列席
薪酬与考核委员会2022年第二次会议	2022年12月20日	燕郊	郭琳广、赵丽娟、姚昕、武文来	郭琳广	3名监事列席
提名委员会2022年第一次会议	2022年1月21日	燕郊	林伯强、赵顺强、王桂壖	林伯强	2名监事列席
提名委员会2022年第二次会议	2022年4月27日	燕郊	林伯强、赵顺强、王桂壖	林伯强	2名监事列席
提名委员会2022年第三次会议	2022年10月26日	燕郊	姚昕、赵顺强、郭琳广	姚昕	2名监事列席
提名委员会2022年第四次会议	2022年12月20日	燕郊	姚昕、赵顺强、郭琳广	姚昕	3名监事列席

### 内幕知情人登记管理

公司继续做好常规内幕信息知情人登记和提示工作。公司所有董事和监事确认在报告期内没有违规买卖公司股票的现象。另外，根据中国证监会《上市公司监管指引第5号——上市公司内幕信息知情人登记管理制度》的要求，公司也对董事和监事以外的公司内部的内幕信息知情人在

报告期内从事股票交易的情况做了自查，未发现公司存在内幕信息知情人违规买卖公司股票的行为。

公司治理与法律、行政法规和中国证监会关于上市公司治理的规定是否存在重大差异；如有重大差异，应当说明原因

适用 不适用

## 二、公司控股股东、实际控制人在保证公司资产、人员、财务、机构、业务等方面独立性的具体措施，以及影响公司独立性而采取的解决方案、工作进度及后续工作计划

适用 不适用

报告期内，公司严格按照《公司法》《证券法》等法律法规和《公司章程》的要求规范运作，在资产、人员、财务、机构、业务等方面与控股股东、实际控制人分开，具有完整的业务体系和直接面向市场独立经营的能力。

### 1、资产独立情况

公司与控股股东产权关系明晰，拥有完整独立的法人资产，独立拥有与经营有关的装备资产和配套设施，独立拥有与经营有关的土地、机器设备以及商标、专利、非专利技术的所有权及使用权。公司对所有的资产有完全的控制支配权，不存在资产、资金被控股股东占用而损害公司利益的情况。

### 2、人员独立情况

公司设立了独立的人力资源管理部门，在劳动用工、人事管理、薪酬绩效等方面已形成完整的人力资源管理体系，独立运行职能管理。拥有独立的员工队伍，公司董事、监事和高级管理人员均按照《公司法》《公司章程》等有关法律、法规及规定合法产生。公司高级管理人员均在公司工作并领取薪酬，不存在法律、法规禁止的兼职情况。

### 3、财务独立情况

公司拥有独立的财务部门，配备了专门的财务人员，按照《企业会计准则》及其他财务会计法规、条例，结合自身实际情况，建立了独立的财务核算体系和财务管理制度，独立进行财务运作。公司拥有独立的银行账户，有独立的税务登记并作为独立纳税主体履行纳税义务。

### 4、机构独立情况

公司按照《公司法》《公司章程》及其他相关法律、法规及规定，建立了符合公司实际情况且独立、健全的内部管理机构，独立行使管理职权。

### 5、业务独立情况

公司拥有独立完整的供应、研发、生产和销售体系，具有独立面向市场自主经营的能力，独立开展业务、独立核算和决策、独立承担责任与风险，不依赖于控股股东或其它任何关联方。

控股股东、实际控制人及其控制的其他单位从事与公司相同或者相近业务的情况，以及同业竞争或者同业竞争情况发生较大变化对公司的影响、已采取的解决措施、解决进展以及后续解决计划  
适用 不适用

### 三、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	会议决议
2021 年年度股东大会	2022 年 6 月 1 日	www.sse.com.cn ; www.hkex.com.hk; 公告编号：临 2022-018	2022 年 6 月 2 日	1、议案名称：审议及批准截至 2021 年 12 月 31 日止年度经审计的财务报告及审计报告。审议结果：通过； 2、议案名称：审议及批准 2021 年年度股息分配方案。审议结果：通过； 3、议案名称：审议及批准 2021 年特殊股息分配方案。审议结果：通过； 4、议案名称：审议及批准截至 2021 年 12 月 31 日止年度董事会报告。审议结果：通过； 5、议案名称：审议及批准截至 2021 年 12 月 31 日止年度监事会报告。审议结果：通过； 6、议案名称：审议及批准续聘安永华明会计师事务所（特殊普通合伙）和安永会计师事务所为本公司 2022 年度境内及境外会计师事务所，并授权董事会确定其报酬。审议结果：通过； 7、议案名称：审议及批准公司境外全资子公司 2022 年发行美元债券并由公司为其提供担保的议案。审议结果：通过； 8、议案名称：审议及批准为所属全资子公司提供担保的议案。审议结果：通过； 9、议案名称：审议及批准授权董事会可在相关期间增发不超过已发行的 H 股股份总数 20% 的 H 股的议案。审议结果：通过； 10、议案名称：审议及批准授权董事会 10% 的 A 股和 10% 的 H 股股票回购权的议案。审议结果：通过； 11、议案名称：审议及批准为控股非全资子公司及外部第三方提供担保的议案。审议结果：通过； 12、审议及选举郭琳广先生为公司独立非执行董事的议案。是否当选：是。
2022 年第一次 A 股类别股东会议	2022 年 6 月 1 日	www.sse.com.cn ; www.hkex.com.hk; 公告编号：临 2022-018	2022 年 6 月 2 日	1、议案名称：审议及批准授权董事会 10% 的 A 股和 10% 的 H 股股票回购权的议案。审议结果：通过。
2022 年第一次 H 股	2022 年 6 月 1 日	www.sse.com.cn ; www.hkex.com.hk; 公告编号：临 2022-018	2022 年 6 月 2 日	1、议案名称：审议及批准授权董事会 10% 的 A 股和 10% 的 H 股股票回购权的议案。审议结果：通过。

类别 股东 会议				
2022 年 第 一 次 临 时 股 东 大 会	2022 年 8 月 23 日	www.sse.com.cn ; www.hkex.com.hk; 公告编号：临 2022-026	2022 年 8 月 24 日	1、议案名称：审议及批准关于中海油服境外全资子公司美元贷款并由公司为其提供担保的议案。审议结果：通过。 2、审议及选举姚昕先生为公司独立非执行董事的议案。是否当选：是。
2022 年 第 二 次 临 时 股 东 大 会	2022 年 12 月 22 日	www.sse.com.cn ; www.hkex.com.hk; 公告编号：临 2022-040	2022 年 12 月 23 日	1、议案名称：审议及批准关于未来三年持续关联交易的议案。审议结果：通过。 2、议案名称：审议及批准关于全资子公司 COSL Middle East FZE 美元贷款展期并由公司为其提供担保的议案。审议结果：通过。 3、议案名称：审议及批准关于修订《公司章程》的议案。审议结果：通过。 4、审议及选举熊敏先生为公司执行董事的议案。是否当选：是。

表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

适用 不适用

股东大会情况说明

适用 不适用

根据中海油田服务股份有限公司章程，单独或者合计持有本公司 3%或以上股份的股东，可以在股东大会召开 10 日前提出临时提案并书面提交股东大会召集人。公司于 2022 年 4 月 12 日公告了股东大会召开通知，持有公司 50.53%股份的股东中国海洋石油集团有限公司，在 2022 年 5 月 10 日提出临时提案并书面提交股东大会召集人，临时提案为（一）为控股非全资子公司及外部第三方提供担保；（二）选举郭琳广先生为公司独立非执行董事，公司于 2022 年 5 月 11 日发布了关于 2021 年年度股东大会增加临时提案的公告（临 2022-017）。2021 年年度股东大会审议通过了本次临时提案。

## 四、董事、监事和高级管理人员的情况

## (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 币种：人民币

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
赵顺强	董事长	男	54	2021-04-28		/	/	/	/	157.01	否
	执行董事			2020-10-21	2023-10-20	/	/	/	/		
	首席执行官			2021-04-28		/	/	/	/		
徐应波	纪检组组长	男	49	2020-07-29		/	/	/	/	131.42	否
卢涛	副总裁	男	54	2020-07-29		/	/	/	/	132.72	否
熊敏	执行董事	男	46	2022-12-22	2025-12-21	/	/	/	/	132.83	否
	工会主席			2022-12-27		/	/	/	/		
	副总裁(离任)			2020-12-18	2022-07-27	/	/	/	/		
	总法律顾问(离任)			2021-07-22	2022-11-07	/	/	/	/		
	首席合规官(离任)			2022-05-09	2022-11-07	/	/	/	/		
杨德兴	副总裁	男	42	2020-12-18		/	/	/	/	131.57	否
	安全总监			2021-02-19		/	/	/	/		
种晓洁	首席财务官	女	46	2021-05-11		/	/	/	/	126.79	否
尚捷	总工程师	男	46	2022-12-21		/	/	/	/	4.69	否
孙维洲	副总裁	男	51	2022-12-21		/	/	/	/	99.30	否
	董事会秘书(联席公司秘书)			2022-01-21		/	/	/	/		
	总法律顾问、首席合规官			2022-11-07		/	/	/	/		
赵丽娟	独立非执行董事	女	63	2021-06-01	2024-05-31	/	/	/	/	40.00	否
郭琳广	独立非执行董事	男	67	2022-06-01	2025-05-31	/	/	/	/	23.33	否
姚昕	独立非执行董事	男	44	2022-08-23	2025-08-22	/	/	/	/	13.33	否
武文来	非执行董事	男	60	2021-12-28	2024-12-27	/	/	/	/	0	是
刘宗昭	非执行董事	男	57	2021-12-28	2024-12-27	/	/	/	/	0	是

彭文	监事会主席	男	53	2020-10-21	2023-10-20	/	/	/	/	0	是
程新生	独立监事	男	60	2015-06-02	2024-12-27	/	/	/	/	8.00	否
马修恩	职工代表监事	男	47	2022-08-12	2025-08-11	/	/	/	/	43.21	否
余峰	执行董事（离任）	男	58	2021-12-28	2022-12-22	/	/	/	/	138.15	否
	副总裁（离任）			2017-01-10	2022-6-24	/	/	/	/		
王桂堦	独立非执行董事（离任）	男	71	2016-05-31	2022-06-01	/	/	/	/	16.67	否
林伯强	独立非执行董事（离任）	男	65	2020-05-28	2022-08-23	/	/	/	/	26.67	是
刘小刚	副总裁（离任）	男	44	2021-08-25	2022-07-01	/	/	/	/	42.24	是
赵璧	职工代表监事（离任）	男	41	2019-07-30	2022-08-12	/	/	/	/	62.72	否
合计	/	/	/	/	/	/	/	/	/	1,330.65	/

## 备注：

- 2022年1月21日，公司2022年董事会第一次会议审议通过了《关于聘任公司董事会秘书、联席公司秘书及授权代表的议案》，董事会同意孙维洲先生担任公司董事会秘书、联席公司秘书及授权代表，同意伍秀薇女士担任联席公司秘书，自2022年1月21日起生效。
- 2022年6月1日，公司召开2021年年度股东大会，会议选举郭琳广先生为公司独立非执行董事，任期三年，自股东大会通过决议之日起算。王桂堦先生因届满六年而退任。
- 2022年7月1日，因工作变动原因，刘小刚先生辞去公司副总裁职务，辞任自2022年7月1日生效。
- 2022年8月12日，公司召开职工代表会议，会议选举马修恩先生为本公司监事会职工代表监事，自2022年8月12日生效，任期三年。赵璧先生自2022年8月12日起不再担任本公司监事会职工代表监事。
- 2022年8月23日，公司召开2022年第一次临时股东大会，会议选举姚昕先生为公司独立非执行董事，任期三年，自股东大会通过决议之日起算。林伯强先生因工作原因自2022年8月23日辞任。
- 2022年12月21日，公司2022年董事会第六次会议审议通过了《关于聘用公司高级管理人员的议案》。董事会同意聘用尚捷先生担任公司总工程师，同意聘用孙维洲先生担任公司副总裁，自2022年12月21日起生效。
- 2022年12月22日，公司召开2022年第二次临时股东大会，会议选举熊敏先生为公司执行董事，其任期自股东大会批准之日起生效，任期三年。余峰先生因工作变动原因自2022年12月22日辞任。

姓名	主要工作经历
赵顺强	中国国籍，1968 年出生，中海油服董事长、执行董事、首席执行官，高级工程师。1990 年毕业于中国石油大学（华东）钻井工程专业学士，并于 2008 年获中欧国际工商学院 EMBA 学位。1990 年 7 月至 2001 年 11 月，赵先生先后任中海石油北方钻井公司钻井领班、经营部科员、高级队长；2001 年 11 月至 2002 年 10 月先后任中海国际石油工程有限责任公司副总裁、中海石油北方钻井公司渤海九号平台经理；2002 年 10 月至 2004 年 8 月任中海油田服务股份有限公司天津分公司副总经理；2004 年 8 月至 2004 年 11 月任中海油田服务股份有限公司 IPM 事业部钻采技术所（塘沽）所长；2004 年 11 月至 2005 年 12 月任中海油田服务股份有限公司天津分公司总经理；2005 年 12 月至 2012 年 4 月任中海油田服务股份有限公司油田生产事业部总经理（其中：2011 年 1 月至 2012 年 4 月兼任油田生产研究院院长）；2012 年 4 月至 2018 年 3 月任中国海洋石油国际有限公司副总经理；2018 年 3 月至 2020 年 8 月任中国海洋石油乌干达有限公司总裁；2020 年 8 月至 2021 年 4 月任中海油服总裁。2020 年 10 月起任中海油服执行董事。2021 年 4 月起任中海油服董事长、首席执行官。赵先生在石油和天然气行业工作超过 30 年。
徐应波	中国国籍，1973 年出生，纪检组组长，高级工程师。毕业于石油大学（华东）生产过程自动化专业，获工学学士学位，后获得中国石油大学（北京）项目管理专业硕士学位。1997 年 7 月至 2002 年 11 月，任南海西部石油公司采油公司仪表工、仪表主操、设备监督；2002 年 11 月至 2007 年 1 月，任中海油能源发展采油服务公司设备监督、FPSO 总监助理；2007 年 1 月至 2007 年 7 月，任中海油深圳分公司西江 23-1 油田 FPSO 总监；2007 年 7 月至 2009 年 4 月，任中海油深圳分公司西江 23-1 油田总监；2009 年 4 月至 2010 年 12 月，任中海油深圳分公司自营油田生产总监；2010 年 12 月至 2013 年 1 月，任中海油深圳分公司西江油田作业区生产经理；2013 年 1 月至 2014 年 12 月，任中海油深圳分公司西江油田作业区副经理；2014 年 12 月至 2016 年 10 月，任中海油深圳分公司西江油田作业区副总经理兼党委副书记、纪委书记；2016 年 10 月至 2017 年 9 月，任南海东部石油管理局监察部经理；2017 年 9 月至 2018 年 12 月，任海油党组派驻有限深圳分公司纪检组副组长；2018 年 12 月至 2020 年 2 月，任中国海洋石油集团有限公司党组巡视组副组长；2020 年 2 月起任纪检组组长。
卢涛	中国国籍，1969 年出生，中海油服副总裁，教授级高级工程师。1993 年毕业于电子科技大学电磁场与微波技术专业，获硕士学位研究生学历，后获得电子科技大学测试计量技术及仪器专业，博士学位研究生学历；1993 年 4 月至 1993 年 7 月，任中国海洋石油测井公司研究所研究工程师，1993 年 7 月至 1993 年 10 月中国海洋石油测井公司新疆分公司实习；1993 年 10 月至 2002 年 1 月，任中国海洋石油测井公司研究所研究工程师；2002 年 1 月至 2002 年 9 月，任中海油服测井事业部技术发展中心主任工程师；2002 年 9 月至 2004 年 12 月，任中海油服研发中心机电设备所副主任工程师；2004 年 12 月至 2006 年 4 月，任中海油服技术中心机电设备所所长；2006 年 4 月至 2010 年 1 月，任中海油服技术中心总工程师；2010 年 1 月至 2010 年 5 月，任中海油服技术中心副主任；2010 年 6 月至 2016 年 6 月，任中海油服油田技术事业部副总经理；2016 年 6 月至 2017 年 11 月，任中海油服油田技术事业部总经理；2017 年 11 月至 2019 年 8 月，任中海油服油田技术事业部总经理、党委副书记；2019 年 8 月至 2019 年 11 月，任中海油服油田技术事业部总经理、党委副书记（代为主持党委工作）；2019 年 11 月至 2020 年 8 月，任中海油服油田技术事业部总经理、党委书记；2020 年 7 月至 2021 年 7 月，兼任总法律顾问；2020 年 7 月起任中海油服副总裁。
熊敏	中国国籍，1976 年出生，中海油服执行董事、党委副书记、工会主席，高级工程师。1996 年毕业于石油大学石油工程专业，获工学学士学位，后取得北京科技大学车辆工程（矿机）专业，硕士学位研究生学历。1996 年 7 月至 1998 年 1 月，任辽河油田欢喜岭采油厂初级工



	<p>程师；1998年1月至2001年10月，任辽河油田钻采工艺研究院初级工程师；2001年10月至2004年3月，于北京科技大学车辆工程（矿机）专业，读硕士研究生、硕士学位；2004年3月至2005年4月，任澳大利亚林康公司销售工程师；2005年4月至2007年4月，任中海油服油田技术事业部固井中心塘沽基地项目经理；2007年4月至2012年2月，任中海油服油田化学事业部塘沽基地固井作业公司技术主管、经理；2012年2月至2014年11月，任中海油服油田化学事业部印尼基地副经理、经理；2014年11月至2016年8月，任中海油服油田化学事业部印尼作业公司经理；2016年8月至2017年9月，任中海油服油田化学事业部副总经理；2017年9月至2021年8月，任中海油服马来西亚合营公司总经理；2019年1月至2021年8月，兼任中海油服泛太平洋钻井（马来西亚）公司（CDPPM）总经理；2020年12月至2022年7月，任中海油服副总裁；2021年7月至2022年11月，兼任中海油服总法律顾问；2022年5月至2022年11月，兼任中海油服首席合规官；2022年7月起任中海油服党委副书记；2022年12月起任中海油服执行董事、工会主席。</p>
杨德兴	<p>中国国籍，1980年出生，中海油服副总裁、安全总监，高级工程师。2003年毕业于石油大学（华东）石油工程专业，获工学学士学位，后获得中国石油大学（华东）油气田开发专业，硕士学位，挪威斯塔旺格大学工业经济专业，硕士学位研究生学历。2003年7月至2007年11月，任中海油服钻井事业部塘沽基地渤海10号学习领班、钻井队长；2007年11月至2008年9月，任中海油服钻井塘沽作业公司海洋石油931高级队长；2008年9月至2012年7月，任中海油服钻井塘沽作业公司渤海4号高级队长、平台经理；2012年7月至2013年8月，于挪威斯塔旺格大学工业经济硕士脱产培训学生；2012年8月至2014年7月，挪威斯塔旺格大学工业经济专业读硕士获研究生硕士学位；2013年8月至2014年5月，任中海油服钻井塘沽作业公司 COSLGIFT 平台经理；2014年5月至2014年10月，任中海油服钻井事业部人力资源部经理；2014年10月至2016年2月，任中海油服钻井事业部作业安全环保部经理；2016年2月至2017年4月，任中海油服钻井事业部 PT.COSL DRILLING INDO 总裁；2017年4月至2018年6月，任中海油服质量安全部副经理；2018年6月至2021年8月，任中海油服质量安全部经理；2020年12月起任中海油服副总裁；2021年2月起兼任中海油服安全总监。</p>
种晓洁	<p>中国国籍，1977年出生，中海油服首席财务官，硕士学位，研究生学历，高级会计师。1998年毕业于陕西经贸学院国际贸易专业，并于2009年获中央财经大学工商管理专业硕士学位。1998年7月至2001年12月种女士任测井公司计划财务部出纳、资产管理；2001年12月至2002年12月任中海油田服务有限公司国际工程公司财务部预算管理；2002年12月至2007年8月先后任中海油服财务部对外财务报告与披露、海外财务筹划；2007年8月至2010年8月任中海油服技术中心计划财务部经理；2010年8月至2012年2月任中海油服油田技术事业部计划财务部经理；2012年2月至2016年1月任中海油服计划资金部计划预算岗位经理；2016年1月至2017年12月任中海油服油田化学事业部副总经理；2017年12月至2019年7月任中海油服计划资金部经理；2019年7月至2021年8月任中海油服计划财务部经理；2021年5月起任中海油服首席财务官。</p>
尚捷	<p>中国国籍，1977年出生，中海油服总工程师，教授级高级工程师。1999年7月毕业于哈尔滨工业大学汽车设计与制造专业，获学士学位本科学历；2002年7月毕业于清华大学仪器科学与技术专业，获硕士学位研究生学历；2005年7月毕业于清华大学仪器科学与技术专业，获博士学位研究生学历。2005年7月至2006年8月，任新华网有限公司中国政府网编辑；2007年1月至2007年11月，于中海油服技术中心机电设备研究所实习；2007年11月至2009年12月，任中海油服技术中心机电设备研究所电子工程师；2009年12月至2012年12月，任中海油服技术中心机电设备研究所高级电子工程师；2012年12月至2014年6月，任中海油服油田技术事业部油田技术研究院定向工程研究所高级电子工程师兼所长；2014年6月至2014年11月，任中海油服油田技术事业部油田技术研究院定向工程研究所资深电子工程师兼所长；2014年11月至2016年7月，任中海油服油田技术事业部油田技术研究院副院长；2016年7月至2020年8月，任</p>

	中海油服油田技术事业部油田技术研究院院长；2020年8月至2021年1月，任中海油服油田技术事业部油田技术研究院院长（主持油田技术事业部日常工作）；2021年1月起任中海油服油田技术事业部党委书记、总经理；2022年12月起任中海油服总工程师。
孙维洲	中国国籍，1971年出生，中海油服副总裁兼总法律顾问、首席合规官、董事会秘书（联席公司秘书），工程师。1988年至2014年先后就读于华北石油学校石油地质专业、天津外国语学院英语专业、长江大学继续教育学院工商管理专业和中欧国际工商学院工商管理专业，2008年和2014年分别获工商管理学士学位和硕士学位。2008年10月取得中国企业法律顾问执业资格。孙先生于1992年7月加入渤海石油公司地质服务公司，从事地质录井工作；1995年6月至2001年12月，先后任中法地质公司中法录井联机、联机队长；2001年12月至2002年12月任中海油田服务有限公司办公室外事；2002年12月至2006年4月，先后任中海油服行政管理部秘书、哈萨克斯坦办事处商务主办、马来西亚办事处商务主管；2006年4月至2007年12月，任中海油服法律事务部合同与风险控制岗位经理；2007年12月至2009年11月，任中海油服法律事务部合同评审/合营公司法律事务岗位经理；2009年11月至2011年11月，任中海油服法律事务部总经理；2011年11月至2015年1月，任中海油服战略研究与发展部总经理；2015年1月至2021年12月，任中海艾普油气测试（天津）有限公司副总经理；2021年12月至2023年1月，任中海油服油田生产事业部党委书记、总经理；2022年1月起任中海油服董事会秘书（联席公司秘书）；2022年11月起任中海油服总法律顾问、首席合规官；2022年12月起任中海油服副总裁。
赵丽娟	中国香港，1960年出生，中海油服独立非执行董事，荣誉勋章，太平绅士。赵女士毕业于英国谢菲尔德大学，获得经济学一级荣誉学士学位，并于香港中文大学取得行政人员工商管理硕士学位。赵女士为香港注册会计师、中国注册会计师、英国特许会计师及国际信息系统审计师，并为现届上海市政协委员、财政部政府会计准则专家、广东省妇联执委。在专业领域，赵女士是香港会计师公会前会长，及国际信息系统审计协会（中国香港）分会前会长。赵女士热心社会事务，曾担任多项公职，其中包括香港教育大学校董会司库、妇女事务委员会、平等机会委员会及能源咨询委员会成员等。赵女士获香港政府颁授荣誉勋章、太平绅士及新界太平绅士；并获得多项奖状，包括：“2021年席大湾区杰出女企业家”、香港女工商及专业人员联合会颁授的“杰出专业女性”大奖，英国谢菲尔德大学“杰出校友”殊荣，香港商报“杰出商界女领袖”奖等。赵女士现任卓悦控股有限公司执行董事兼首席财务官，2006-2019年于冯氏集团旗下分别担任高级副总裁、华东区首席代表及顾问；2000-2005年任职天地数码（控股）有限公司（现称先丰服务集团有限公司，股份代号：0500）的营运总裁。赵女士也分别担任香港联交所上市公司汇景控股有限公司（股份代号：9968）、华立大学集团有限公司（股份代号：1756）及深圳证券交易所A股上市公司上海加冷松芝汽车空调股份有限公司（股票代码：2454）及南洋商业银行的独立非执行董事。自2021年6月起任中海油服独立非执行董事。
郭琳广	中国香港，1955年出生，中海油服独立非执行董事，银紫荆星章，铜紫荆星章，太平绅士。郭先生毕业于澳大利亚悉尼大学并先后取得经济学学士、法学学士及法学硕士学位，其后亦取得哈佛商学院高级管理课程文凭，现为香港执业律师及郭叶陈律师事务所之合伙人。郭先生具有澳大利亚、英国及新加坡的执业律师资格，同时亦具有英国特许会计师资格及澳大利亚和香港认可的会计师资格。郭先生曾分别在美国、英国及澳大利亚国际律师事务所工作，并担任大中华区主管合伙人共15年。郭先生自2012年至2014年任金杜律师事务所执行管理合伙人（亚洲战略及市场），2014年起任郭叶陈律师事务所合伙人。郭先生于1994年12月起任第一上海投资有限公司独立非执行董事（于2005年改任为非执行董事），1995年3月起任申万宏源（香港）有限公司独立非执行董事，2004年7月起任星光集团有限公司、大家乐集团有限公司独立非执行董事，2018年2月起任瑞声科技控股有限公司独立非执行董事，同时也为香港私营公司招商永隆银行有限公司独立非执行董事。郭先生曾任职多个政府咨询机构及委员会委员，现为香港非牟利机构协康会副主席、上诉审裁团《建

	筑物条例》（第 123 章）主席及深圳国际仲裁院仲裁员。自 2022 年 6 月起任中海油服独立非执行董事。
姚昕	中国国籍，1979 年出生，中海油服独立非执行董事。姚先生先后取得清华大学工学学士学位和厦门大学经济学博士学位。2010 年博士毕业后进入厦门大学经济学院任助理教授，2012 年晋升为副教授，2013 年入选福建高校杰出青年科研人才培养计划，2014 年获评福建省青年拔尖人才，2015 年成为博士生导师，2017 年晋升为正教授。其间曾于 2014 年至 2016 年赴香港科技大学工业工程与物流管理系进行访问研究。2022 年起担任厦门大学中国能源经济研究中心主任。姚先生多年来一直致力于能源与环境经济、绿色金融和可持续供应链等方面的研究，承担了多项相关的国家级重要研究项目。研究成果具有一定的影响力，获得多次省部级以上奖励，2021 年被爱思唯尔(Elsevier)评为“中国高被引学者”（应用经济学）。自 2022 年 8 月起任中海油服独立非执行董事。
武文来	中国国籍，1962 年出生，中海油服非执行董事，教授级高级工程师，1984 年 9 月毕业于长春地质学院地质系地质矿产调查专业；2008 年 7 月获中科院地质与地球物理研究所固体地球物理学专业研究生理学博士学位。1984 年 9 月至 1988 年 7 月任山西冶金地质研究所助理工程师；1988 年 7 月至 1992 年 6 月任渤海石油公司研究院勘探二室地质师、副主任；1992 年 6 月至 1999 年 10 月先后任渤海石油研究院地质试验室副主任、主任、科研生产管理科科长、副总地质师兼科研生产管理科科长；1999 年 10 月至 2009 年 9 月先后任中海石油研究中心渤海石油研究院院长、副主任、党委副书记、纪委书记、工会主席、中海石油（中国）有限公司北京研究中心副主任；2009 年 9 月至 2011 年 12 月先后任中国海洋石油总公司思想政治工作部主任兼新闻中心主任、中国海洋石油总公司新闻办公室主任、海洋石油报社社长；2011 年 12 月至 2013 年 3 月任中国海洋石油总公司思想政治工作部（新闻办公室）主任兼海洋石油报社社长；2013 年 3 月至 2018 年 2 月任中联煤层气有限责任公司总经理、党委书记、中海石油（中国）有限公司非常规油气分公司总经理；2018 年 2 月至 2021 年 1 月任中海石油气电集团有限责任公司董事长、党委书记；2021 年 1 月起从事专项工作；自 2021 年 12 月起任中海油服非执行董事。
刘宗昭	中国国籍，1965 年出生，中海油服非执行董事，教授级高级工程师，1989 年 7 月毕业于西南石油学院油气田开发系采油工程专业；2003 年 7 月获石油大学石油天然气工程学院石油与天然气工程硕士学位。1989 年 7 月至 1997 年 9 月先后任渤海公司采油公司实习操作工、研究所主任、研究所所长；1997 年 9 月至 2001 年 4 月先后任渤海公司采油工艺研究所副所长、所长；2001 年 4 月至 2005 年 1 月先后任渤海公司采油工程技术服务公司副经理、经理兼党总支书记；2005 年 1 月至 2008 年 7 月任中海石油基地集团有限责任公司采油技术服务分公司总经理；2008 年 7 月至 2012 年 11 月任中海油能源发展股份有限公司采油技术服务分公司总经理；2012 年 11 月至 2013 年 3 月任中海油能源发展股份有限公司总经理助理兼采油技术服务分公司总经理；2013 年 3 月至 2021 年 3 月先后任中联煤层气有限责任公司副总经理、中海石油（中国）有限公司非常规油气分公司副总经理；2021 年 3 月至今任中国海洋石油集团有限公司专职董事。自 2021 年 12 月起任中海油服非执行董事。
彭文	中国国籍，1969 年出生，中海油服监事会主席，高级会计师。1991 年 7 月毕业于湘潭矿业学院经济系财会专业，2000 年 9 月至 2003 年 7 月在中国矿业大学会计学专业函授学习，管理学学士；2004 年 2 月至 2008 年 1 月在中国矿业大学法学专业业余学习，获本科学历。1991 年 7 月至 1999 年 4 月，彭先生在大屯煤电公司先后任地质勘探队财务科出纳、会计、特殊建筑基础工程总公司财务科会计、社会保险统筹处财务会计、财务基金科副科长、主任科员；1999 年 4 月至 2006 年 4 月，先后任大屯煤电（集团）有限责任公司孔庄矿财务科科长、建筑安装工程公司总会计师、总法律顾问；2006 年 4 月至 2007 年 9 月任湖南省兵器工业集团有限责任公司副总经理、总会计师；2007 年 9 月至 2013 年 4 月任中联煤层气有限责任公司总会计师；2013 年 4 月至 2016 年 2 月任中联煤层气有限责任公司总会计师，中海石油（中国）有限公司非常规油气分公司总会计师；2016 年 2 月至 2017 年 2 月任中海油国际融资租赁有限公司副总裁；2017 年 2 月至 2020

	年6月任中海油国际融资租赁有限公司副总裁，中海石油投资控股有限公司副总经理；2020年6月至2022年9月任中国海洋石油集团有限公司专职监事；2022年9月起任中国海洋石油集团有限公司专职董事；自2020年10月起任中海油服监事会主席。
程新生	中国国籍，1963年出生，中海油服独立监事。程先生获得南开大学经济学院学士学位、硕士学位及天津财经大学管理学博士学位且持有中国独立董事资格证书。于1993年3月，程先生曾为南开大学会计学系讲师及副教授，1994年通过了中国注册会计师考试，成为中国注册会计师协会会员。自1995年9月至2001年8月晋升为南开大学会计学系审计教研室主任。自2001年9月起，彼留任南开大学工商管理博士后流动站时从事公司治理研究。自2002年9月起，程先生担任南开大学中国公司治理研究院公司治理评价研究室主任。自2005年12月起，程先生一直担任南开大学教授及博士生导师。程先生曾为海洋石油工程股份有限公司（一间于上海证券交易所上市的公司）独立非执行董事。2015年6月至今，任中海油服独立监事。
马修恩	中国国籍，1975年出生，中海油服职工代表监事，政工师。1999年7月毕业于石油大学(华东)，获得学士学位。1999年7月至2001年12月任中海石油技术服务公司试井助理工程师；2001年12月至2002年12月任中海油田服务有限公司天津分公司外事、团委副书记；2002年12月至2006年4月任中海油服秘书、二级秘书（主办）；2006年4月至2008年5月任中海油服天津分公司商务管理部经理、行政管理部经理、总经理助理兼行政管理部经理；2008年5月至2010年7月任中海油服油田生产事业部人力资源部经理；2010年7月至2017年2月任中海油服行政管理部党群办公室主任、党委办公室副主任；2017年2月至2021年6月任中海油服船舶事业部纪委书记、党委副书记、副总经理；2021年6月起任中海油服人力资源部经理。自2022年8月起任中海油服职工代表监事。
伍秀薇	中海油服联席公司秘书之一，于2022年1月获委任。伍女士为达盟香港有限公司（一家国际企业服务供货商）上市服务部之董事。伍女士于公司秘书行业拥有超过二十年的专业经验。伍女士拥有香港城市大学法律学士学位及英国伦敦大学法律硕士学位，并为香港公司治理公会（前称香港特许秘书公会）及英国特许公司治理公会资深会士。
余峰	中国国籍，1964年出生，中海油服原执行董事、原党委副书记、原副总裁、原工会主席。1987年毕业于华东石油学院，获得矿场地球物理专业学士学位，并于2003年获得清华大学工商管理硕士学位（MBA）。1987年7月至1990年1月，任胜利油田电子计算中心助理工程师；1990年1月至1991年5月任海洋石油测井公司助理工程师；1991年5月至1992年8月任海洋石油测井公司新疆分公司工程师；1992年8月至1994年5月任海洋石油测井公司新疆分公司销售工程师；1994年5月至1995年8月任海洋石油测井公司湛江分公司市场销售工程师；1995年8月至1996年8月任海洋石油测井公司市场开发部副经理；1996年8月至2000年12月任海洋石油测井公司市场开发部经理；2000年12月至2001年12月任海洋石油测井公司总经理助理（分管计财部）；2001年12月至2002年9月任中海油服市场部总经理；2002年9月至2006年3月任中海油服油田技术事业部副总经理；2006年3月至2016年1月任中海油服油田技术事业部总经理；2016年1月至2017年1月任中海油服市场总监；2017年1月至2022年6月，任中海油服副总裁；2017年6月至2020年9月，兼任中海油服安全总监；2020年7月至2022年6月，任中海油服党委副书记、副总裁、工会主席；2021年12月至2022年12月，任中海油服执行董事。
刘小刚	中国国籍，1978年出生，中海油服原副总裁，教授级高级工程师。2002年毕业于石油大学（华东）石油工程系石油工程专业，获工学学士学位，后取得西南石油大学石油与天然气工程专业工程硕士学位。2002年7月至2006年7月任中海油能源发展股份有限公司监督监理技术分公司见习监督、副监督；2006年7月至2009年4月任中海石油（中国）有限公司天津分公司钻井部作业主管；2009年4月至2011年10月任中海石油（中国）有限公司天津分公司钻井部钻完井总监；2011年10月至2014年4月任中海石油（中国）有限公司天津分公

	司钻完井部钻井作业经理；2014 年 4 月至 2017 年 12 月任渤海石油管理局（有限天津分公司）工程技术作业中心副总经理兼生产协调部经理；2017 年 12 月至 2020 年 3 月任渤海石油管理局（有限天津分公司）工程技术作业中心总经理、党委书记；2020 年 3 月至 2021 年 6 月任中国海洋石油有限公司钻完井办公室总工程师（钻完井）；2021 年 8 月至 2022 年 7 月，任中海油服副总裁。
王桂堦	中国香港，1951 年出生，铜紫荆星章，太平绅士，中海油服原独立非执行董事。王先生持有香港中文大学颁授的文学学士学位及伦敦大学颁授的法律学士学位。王先生现时为维达国际控股有限公司、华虹半导体有限公司及新创建集团有限公司的独立非执行董事。王先生曾于两所国际律师事务所担任中国主理合伙人达十五年。在此之前，王先生曾任职于香港特区政府的地政总署、律政司及立法会共达十年。王先生于二零一一年至一八年间分别获委任为香港机场管理局、医院管理局及竞争事务委员会的成员。王先生为前任香港国际仲裁中心主席，王先生现时为香港税务上诉委员会主席、香港版权仲裁处前主席，香港按揭证券有限公司董事，以及香港律师会及环太平洋律师会前任会长。王先生在香港大学、香港中文大学、香港城市大学及香港树仁大学担任名誉讲师、校外评核委员及教授。王先生自 2015 年至 2021 年 5 月担任法朗克律师行香港分行主理人，自 2021 年 6 月担任王桂堦律师行主理人，自 2016 年 5 月至 2022 年 6 月担任中海油服独立非执行董事。
林伯强	美国国籍，1957 年出生。中海油服原独立非执行董事。林先生是美国加利福尼亚大学经济学博士，曾任亚洲开发银行主任能源经济学家。现任厦门大学管理学院“长江学者”特聘教授、中国能源政策研究院院长、博士生导师，国际能源经济学术刊物（Energy Economics）主编，国家能源委员会能源专家咨询委员会委员、国家发展和改革委员会能源价格专家咨询委员会委员、新华社特聘经济分析师、中央人民广播电台特约观察员、达沃斯经济论坛能源引领者委员会执行委员。2014 年 5 月至 2020 年 6 月，担任中国石油天然气股份有限公司独立非执行董事。2020 年 5 月至 2022 年 8 月任中海油服独立非执行董事。
赵璧	中国国籍，1981 年出生，中海油服原职工代表监事，政工师。2003 年毕业于江汉石油学院，获得学士学位。2003 年 7 月至 2004 年 12 月任中海油服 IPM 事业部 SZ36-1/QK17-2 项目组实习、钻工、修井监督；2004 年 12 月至 2006 年 4 月任中海油服产品制造事业部行政人事部薪酬管理；2006 年 4 月至 2011 年 6 月任中海油服钻井事业部人力资源部人力资源配置；2011 年 6 月至 2014 年 1 月任中海油服钻井事业部人力资源部薪酬绩效主管；2014 年 1 月至 2017 年 1 月任中海油服钻井事业部凯慕服务有限公司经理；2017 年 1 月至 2017 年 11 月任中海油服人力资源部副总经理（临时代理）；2017 年 11 月至 2019 年 8 月任中海油服人力资源部副总经理；2019 年 8 月至 2021 年 6 月任中海油服人力资源部经理；2021 年 6 月至 2022 年 2 月任发展战略研究所所长；2022 年 2 月起任规划发展研究中心主任；2019 年 7 月至 2022 年 8 月任中海油服职工代表监事。（曾用名：赵宝宝）

其它情况说明

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****1. 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
武文来	中国海油	专职董事	2021年1月	
刘宗昭	中国海油	专职董事	2021年3月	
彭文	中国海油	专职董事	2022年9月	
余峰	中国海油	专职董事	2022年6月	
在股东单位任职情况的说明	具体情况见简历。			

**2. 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
赵丽娟	卓悦控股有限公司	执行董事	2020年12月	
	南洋商业银行	独立非执行董事	2018年	
郭琳广	郭叶陈律师事务所	合伙人	2014年	
姚昕	厦门大学	教授	2017年8月	
彭文	海洋石油工程股份有限公司	监事会主席	2020年12月	
程新生	南开大学	教授	2005年12月	
王桂堃	王桂堃律师行	主理人	2021年6月	
林伯强	厦门大学	教授	2006年6月	
	中国海洋石油有限公司	独立非执行董事	2022年9月	
刘小刚	中海石油(中国)有限公司海南分公司	总经理	2022年7月	
在其他单位任职情况的说明	具体情况见简历。			

**(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	董事、监事的薪酬须经股东大会批准，高级管理人员的薪酬由董事会决定。
董事、监事、高级管理人员报酬确定依据	主要是董事、监事及高级管理人员的职责、责任以及公司的业绩决定。
董事、监事和高级管理人员报酬的实际支付情况	人民币 1,330.65 万元
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	人民币 1,330.65 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
熊敏	执行董事	选举	股东大会选举
郭琳广	独立非执行董事	选举	股东大会选举
姚昕	独立非执行董事	选举	股东大会选举

尚捷	总工程师	聘任	董事会聘任
孙维洲	副总裁、董事会秘书	聘任	董事会聘任
马修恩	职工代表监事	选举	职工代表会议选举
余峰	执行董事、副总裁	离任	工作变动
王桂燻	独立非执行董事	离任	届满六年
林伯强	独立非执行董事	离任	工作原因
刘小刚	副总裁	离任	工作变动
赵璧	职工代表监事	离任	任期届满

**(五) 近三年受证券监管机构处罚的情况说明**

□适用 √不适用

**(六) 其他**

□适用 √不适用

**五、报告期内召开的董事会有关情况**

会议届次	召开日期	会议决议
董事会 2022 年第一次会议	2022 年 1 月 21 日	1、审议通过关于 2021 年度固定资产减值的议案； 2、审议通过关于聘任公司董事会秘书、联席公司秘书及授权代表的议案。
董事会 2022 年第二次会议	2022 年 3 月 24 日	1、审议通过关于公司经审计的 2021 年度财务报告的议案； 2、审议通过关于公司 2021 年度业绩披露的议案； 3、审议通过关于 2021 年年度股息分配方案的议案； 4、审议通过关于 2021 年特殊股息分配方案的议案； 5、审议通过关于为所属全资子公司提供担保的议案； 6、审议通过关于提请股东大会批准续聘安永华明会计师事务所（特殊普通合伙）和安永会计师事务所为本公司 2022 年度境内及境外会计师事务所，并授权董事会确定其报酬的议案； 7、审议通过关于公司 2021 年度《董事会报告》和《企业管治报告》的议案； 8、审议通过关于公司 2021 年度《可持续发展报告》的议案； 9、审议通过关于公司 2021 年度《内部控制评价报告》的议案； 10、审议通过关于公司 2022 年度全面风险管理报告的议案； 11、审议通过关于修订《法律合规管理体系制度》的议案； 12、审议通过关于对中海石油财务有限责任公司的风险持续评估报告的议案； 13、审议通过关于与中海石油财务有限责任公司开展金融业务的风险处置预案的议案； 14、审议通过关于中海油服香港有限公司债务豁免的议案； 15、审议通过关于修订《财务管理制度》的议案； 16、审议通过关于修订《董事会薪酬与考核委员会工作细则》的方案； 17、审议通过关于修订《董事会提名委员会工作细则》的议案； 18、审议通过关于提请股东大会授权董事会 20% H 股增发权的议案； 19、审议通过关于提请股东大会授权董事会 10% 的 A 股和 10% 的 H 股回购权的议案；

		20、审议通过关于管理层绩效考核及董事、监事和高级管理人员薪酬情况的议案； 21、审议通过关于召集年度股东大会及类别股东大会的议案
董事会 2022 年第三次会议	2022 年 4 月 28 日	1、审议通过关于公司 2022 年第一季度财务报告的议案； 2、审议通过关于公司 2022 年第一季度业绩披露的议案； 3、审议通过关于向子公司提供贷款和资金拆借的议案； 4、审议通过关于为控股非全资子公司及外部第三方提供担保的议案； 5、审议通过关于提名郭琳广先生为公司独立非执行董事候选人的议案。
董事会 2022 年第四次	2022 年 8 月 25 日	1、审议通过关于公司 2022 年中期财务报告的议案； 2、审议通过关于公司 2022 年中期业绩披露的议案； 3、审议通过关于修订《规划发展管理制度》的议案； 4、审议通过关于制订《内幕信息知情人登记管理办法》的议案； 5、审议通过关于对中海石油财务有限责任公司风险持续评估报告的议案； 6、审议通过关于境外子公司关闭的议案。
董事会 2022 年第五次	2022 年 10 月 27 日	1、审议通过关于公司 2022 年第三季度财务报告的议案； 2、审议通过关于公司 2022 年第三季度业绩披露的议案； 3、审议通过关于未来三年持续关联交易的议案； 4、审议通过关于全资子公司 COSL Middle East FZE 美元贷款展期并由公司为其提供担保的议案； 5、审议通过关于修订《公司章程》的议案； 6、审议通过关于修订《行政管理制度》的议案； 7、审议通过关于修订《市场与国际业务管理制度》的议案； 8、审议通过关于境外子公司关闭的议案； 9、审议通过关于境外子公司股权变更的议案； 10、审议通过关于提名熊敏先生为公司执行董事候选人的议案； 11、审议通过关于召集临时股东大会的议案。
董事会 2022 年第六次会议	2022 年 12 月 21 日	1、审议通过关于公司 2023 年度理财额度的议案； 2、审议通过关于公司 2023 年度授信计划的议案； 3、审议通过 2022 年公司合规管理工作报告的议案； 4、审议通过关于中法地质合营期限延期事宜的议案； 5、审议通过关于修订《慈善公益管理办法》的议案； 6、审议通过关于修订《供应链管理制度》的议案； 7、审议通过关于购置四座 JU2000E 自升式钻井平台项目可行性研究报告的议案； 8、审议通过关于海南产业园（一期）建设项目可行性研究报告的议案； 9、审议通过关于聘用公司高级管理人员的议案。

## 2022 年董事会通过的传签表决事项

日期	决议事项
2022 年 6 月 30 日	1、审议通过关于落实董事会职权相关配套制度的议案；
2022 年 7 月 14 日	1、审议通过关于中海油服境外全资子公司美元贷款并由公司为其提供担保的议案； 2、审议通过关于公司与集团公司（含成员单位）签署美元贷款协议的议案； 3、审议通过关于提名姚昕先生为公司独立非执行董事候选人的议案； 4、审议通过关于召集临时股东大会的议案。



## 六、董事履行职责情况

### (一) 董事参加董事会和股东大会的情况

董事姓名	是否独立董事	参加董事会情况						参加股东大会情况
		本年应参加董事会次数	亲自出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议	出席股东大会的次数
赵顺强	否	6	6	1	0	0	否	5
熊敏	否	0	0	0	0	0	否	0
赵丽娟	是	6	6	6	0	0	否	5
郭琳广	是	3	3	3	0	0	否	2
姚昕	是	3	3	3	0	0	否	1
武文来	否	6	4	4	2	0	是	4
刘宗昭	否	6	5	5	1	0	否	4
余峰	否	6	6	1	0	0	否	4
王桂燻	是	3	3	3	0	0	否	3
林伯强	是	3	3	3	0	0	否	4

注：熊敏先生于 2022 年 12 月 22 日召开的公司 2022 年第二次临时股东大会上被选举为公司执行董事，报告期内无应当参加的董事会和股东大会。

连续两次未亲自出席董事会会议的说明

适用 不适用

武文来先生因其他公务原因，连续两次未亲自参加董事会，但董事会会议的表决已授权其他董事代为表决（受托人按本人书面授权委托书的授权内容履行表决）。

年内召开董事会会议次数	6
其中：现场会议次数	0
通讯方式召开会议次数	0
现场结合通讯方式召开会议次数	6

### (二) 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

## 七、董事会下设专门委员会情况

适用 不适用

### (1). 董事会下设专门委员会成员情况

专门委员会类别	成员姓名
审计委员会	赵丽娟、郭琳广、姚昕
提名委员会	姚昕、赵顺强、郭琳广
薪酬与考核委员会	郭琳广、姚昕、赵丽娟、武文来

### (2). 报告期内审计委员会召开 5 次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2022 年 1 月 21 日	审议关于 2021 年度固定资产减值的议案。	建议重视投资的评估策略。	对计提资产减值事项发表独立意见。
2022 年 3 月 23 日	1、审议关于公司经审计的 2021 年度财务报告的议案； 2、审议公司 2021 年度业绩披露的议案； 3、审议公司 2021 年度内部控制评价工作报告； 4、审议公司 2021 年度内部审计工作报告； 5、审议续聘安永华明会计师事务所（特殊普通合伙）和安永会计师事务所为本公司境内及境外会计师事务所的议案。	建议公司充分考虑行业特点，提前统筹部署，做好分析研判。	对内部控制评价工作报告和续聘会计师事务所发表独立意见。
2022 年 4 月 27 日	1、审议关于公司 2022 年第一季度财务报告的议案； 2、审议关于公司 2022 年第一季度业绩披露的议案；	无	
2022 年 8 月 24 日	1、审议关于公司 2022 年中期财务报告的议案； 2、审议关于公司 2022 年中期业绩披露的议案； 3、审议关于公司 2022 年中期内部审计工作报告的议案。	对审计结果进行分类，加强对大数据的培训和应用。	
2022 年 10 月 26 日	1、审议关于公司 2022 年第三季度财务报告的议案； 2、审议关于公司 2022 年第三季度业绩披露的议案； 3、审议关于未来三年持续关联交易的议案。	无	对未来三年持续关联交易发表事前认可意见和独立意见。

**(3). 报告期内提名委员会召开 4 次会议**

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2022 年 1 月 21 日	审议关于聘任公司董事会秘书、联席公司秘书及授权代表的议案。	无	明确董事会秘书、联席公司秘书职责分工。
2022 年 4 月 27 日	审议关于提名郭琳广先生为公司独立非执行董事候选人的议案。	无	对选聘程序、候选人独立性及董事多元化政策的契合度进行确认。
2022 年 10 月 26 日	审议关于提名熊敏先生为公司执行董事候选人的议案。	无	对提名董事发表独立意见。
2022 年 12 月 20 日	审议关于公司董事会聘任高级管理人员推荐人选的议案。	无	对聘任高级管理人员推荐人选发表意见。

**(4). 报告期内薪酬与考核委员会召开 2 次会议**

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2022 年 3 月 23 日	审议公司高管层 2021 年薪酬披露及 2022 年绩效考核指标设定的议案。	加强对海外业务的管理。	
2022 年 12 月 20 日	审议关于 2022 年管理层绩效考核指标完成情况的汇报。	无	

**(5). 存在异议事项的具体情况**

□适用 √不适用

**八、监事会发现公司存在风险的说明**

□适用 √不适用

监事会对报告期内的监督事项无异议。

**九、报告期末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	13,197
主要子公司在职员工的数量	1,954
在职员工的数量合计	15,151
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	82
<b>专业构成</b>	
专业构成类别	专业构成人数
管理序列 (M)	1,181
技术序列 (T)	808
业务序列 (B)	9,220
技能序列 (W)	3,942
合计	15,151
<b>教育程度</b>	
教育程度类别	数量 (人)
硕士及以上	1,169
本科	7,280
大专	3,202
大专以下	3,500
合计	15,151

注：2022 年，公司根据不同岗位职能特点和职责任务的差异，将原来的经营管理、专业技术和技能操作三个岗位序列优化调整为管理序列、技术序列、业务序列和操作序列四个岗位序列。

**(二) 薪酬政策**

√适用 □不适用

公司严格遵守本国和业务所在国用工薪酬的法律和政策，建立具有竞争力的薪酬福利制度和绩效考核制度；为员工缴纳各项基本社会保险及公积金；执行企业年金制度、补充医疗保险制度，提供人身意外伤害险和企业补充养老保险；为员工提供健康体检、带薪休假、困难帮扶、重大疾病救助等多项福利，努力解决员工后顾之忧，为员工提供可靠的、多层次的保障。

**(三) 培训计划**

√适用 □不适用

公司培训与发展工作紧紧围绕公司发展战略，以公司发展规划为引领，建立以需求为导向，分层级、差异化的立体培养模式，提升培训能力，大力推动内部师资队伍建设，逐步完善培训系统，服务公司业务发展需要，打造公司核心竞争力。

**(四) 劳务外包情况**

√适用 □不适用

劳务外包的工时总数	2,677.70 万小时
劳务外包支付的报酬总额	人民币 25.97 亿元

**十、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

本公司股息政策为：由公司董事会根据公司的整体财务状况，包括但不限于收入及盈利、资金需求及盈余，以及对公司未来的预期等因素确定公司的股息水平。在保证公司正常经营和持续发展，当年盈利且累计未分配利润为正的情况下，每年度派息水平应不低于该年度净利润总额的20%，具体派息数额由股东大会最终批准。

本公司股息政策的制定及执行情况符合公司章程的规定和股东大会决议的要求，分红标准和比例清晰，相关的决策程序和机制完备。在本公司股息政策的制定及执行过程中，独立董事尽职履责并发表意见，充分反映了中小股东的意见和诉求并维护其合法权益。

**(二) 现金分红政策的专项说明**

√适用 □不适用

是否符合公司章程的规定或股东大会决议的要求	√是 □否
分红标准和比例是否明确和清晰	√是 □否
相关的决策程序和机制是否完备	√是 □否
独立董事是否履职尽责并发挥了应有的作用	√是 □否
中小股东是否有充分表达意见和诉求的机会，其合法权益是否得到了充分保护	√是 □否

**(三) 报告期内盈利且母公司可供股东分配利润为正，但未提出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

**(四) 本报告期利润分配及资本公积金转增股本情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

每 10 股送红股数（股）	-
每 10 股派息数（元）（含税）	1.6
每 10 股转增数（股）	-
现金分红金额（含税）	763,454,720
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	2,352,625,065
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（%）	32.45
以现金方式回购股份计入现金分红的金额	-
合计分红金额（含税）	763,454,720
合计分红金额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（%）	32.45

**十一、 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

**(三) 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

**(四) 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，董事会薪酬与考核委员会组织实施了管理层 2021 年度绩效考核，并审核绩效考核结果。经考核，考核对象的考核结果全部合格。

**十二、 报告期内的内部控制制度建设及实施情况**

适用 不适用

报告期内，公司内控制度建设坚持守正创新，组织下发《2022 年内控制度体系建设优化方案》，修订《内控制度体系文件管理办法》等 86 项，制订《合规管理办法》等 28 项制度，大力提升公司治理体系治理能力现代化。系统开展全公司范围制度流程精简优化专项工作，建立精简优化五大原则，首次运用 ESIA 流程优化方法，公司总部和直属单位流程框架首次建立，精简优化成效显著。采用“制度宣传周+部门培训+岗位应知应会清单”模式，组织两期主题为“强化合规意识，坚守合规底线”制度宣传周，持续开展制度培训，提升制度法典地位，强化全员体系执行力。

报告期内内部控制存在重大缺陷情况的说明

适用 不适用

**十三、 报告期内对子公司的管理控制情况**

适用 不适用

报告期内，公司根据《公司法》等相关法律法规与规章制度的规定，对所属公司实施管理控制，并按照相关法律法规，指导所属公司健全法人治理结构，建立对所属公司的管理控制制度，修订完善所属公司章程、董事会授权管理办法等相关制度。

#### 十四、 内部控制审计报告的相关情况说明

适用 不适用

公司外部审计师安永华明会计师事务所（特殊普通合伙）对本集团截止 2022 年 12 月 31 日的财务报告内部控制进行了审计，并出具了内部控制审计报告。有关报告的详情请到公司或上海证券交易所网站查询。

是否披露内部控制审计报告：是

内部控制审计报告意见类型：标准的无保留意见

#### 十五、 上市公司治理专项行动自查问题整改情况

无

#### 十六、 其他

适用 不适用

## 第六节 监事会报告

2022 年度，公司监事会按照《中华人民共和国公司法》（以下简称《公司法》）、《中海油田服务股份有限公司章程》（以下简称《公司章程》）和《监事会议事规则》的规定，切实履行了职责。对公司的决策程序、依法运营情况、财务报告披露和内控体系的建设及运行等事项进行了监督、检查，为维护股东、公司及公司员工的合法利益提供了必要的保障。

2022 年度，监事会召开会议六次。监事会成员列席了公司股东大会会议、董事会及专门委员会会议，列席了重要的公司管理层会议。监事会及时了解了公司日常生产经营活动，开展了对公司合规经营和风险控制方面的监督、检查工作，确保公司在程序、内容等方面更加完善。报告期内，监事会的运行情况及对公司的监督、检查工作如下：

### 一、报告期内监事会成员变动情况

公司于 2022 年 8 月 12 日召开职工代表会议，会议选举马修恩先生为本公司监事会职工代表监事，自 2022 年 8 月 12 日生效，任期三年。赵璧先生自 2022 年 8 月 12 日起不再担任本公司监事会职工代表监事。

报告期内，彭文先生任监事会主席，马修恩先生任职工代表监事，程新生先生任独立监事。

### 二、监事会工作情况

1) 六次监事会会议均于监事列席的董事会会议结束之后的当日召开，会议议题主要是对董事会会议的召集程序和决议事项的合规性进行审核，审议通过了包括《关于 2021 年固定资产减值的议案》、《载于公司 2021 年年度报告中的监事会报告》、《关于公司 2021 年年度股息分配方案的议案》、《关于公司 2021 年特殊股息分配方案的议案》等议案，对董事会通过的定期报告出具审核意见。

2) 监事会成员还列席了董事会下属的专门委员会会议，听取了公司管理层就财务报告、内控体系运行和对管理层绩效考核指标的设定及考核情况，听取了公司经营情况、重大财务事项和提名董事及高级管理人员候选人的专题汇报。

3) 根据 A 股监管要求，监事会对 2021 年年度报告、2022 年第一季度报告、2022 年半年度报告和 2022 年第三季度报告出具了专门的审核意见。

4) 监事会对公司内控体系运行和风险管理工作进行了检查，提出了改进意见。

5) 监事会全体成员列席参加了公司 2022 年度全部六次董事会。彭文监事、程新生监事和赵璧监事出席了 2021 年度股东大会、2022 年第一次 A 股类别股东会议、2022 年第一次 H 股类别股东会议，彭文监事，程新生监事和马修恩监事出席了 2022 年第一次临时股东大会和 2022 年第二次临时股东大会。

6) 12 月，公司监事参加了天津上市公司协会组织的天津辖区上市公司“关键少数”公司治理及再融资培训。

### 三、监事会独立意见

#### （一）公司依法运营情况

通过对公司董事会和高级管理人员的履职情况、内控制度建设及执行情况进行监督、检查，监事会认为，公司在报告期内股东大会、董事会会议的召集程序、会议议程及做出的决议等，均符合相关法律、法规及公司章程的规定。监事会未发现公司董事、高级管理人员在履行公司职务时存在违反相关法律、法规、公司章程及损害公司和股东利益的行为。

#### （二）公司财务运行情况

通过参加董事会会议及董事会审计委员会会议，监事会对公司的财务管理制度、经营情况和重大财务事项等进行了监督、检查，并审阅了公司相关财务资料。通过这些工作，监事会认为，公司严格遵守了财经法规和财务制度，公司财务管理制度健全、执行有效，会计处理方法遵循了一贯性原则，财务报表真实、可靠。安永华明会计师事务所（特殊普通合伙）按照中国审计准则，对公司按照中国企业会计准则编制的财务报告进行了审计，安永会计师事务所按照中国香港审计准则，对公司按照中国香港财务报告准则编制的财务报告进行了审计，并出具了标准无保留意见的审计报告。监事会认为，该财务报告客观、公正地反映了公司的财务状况和经营成果。

### （三）关联交易情况

报告期内，公司与中国海洋石油集团有限公司及其下属公司发生的关联交易，均满足香港联合交易所有限公司和上海证券交易所的有关规定，且这类交易符合公司生产经营的需要，交易条款公平，符合本公司及本公司股东的整体利益。

### （四）公司管理和内控情况

监事会认为，公司在报告期内处于董事会和管理层的有效管理之下，公司持续完善内部控制体系，提高风险管控能力，确保公司规范稳健运营。监事会认为公司内部控制评价报告全面、客观，符合公司实际。

### （五）董事和高级管理人员履行职责情况

监事会认为，报告期内，公司董事会整体及每名董事均认真履行了诚信及勤勉责任，董事在认真了解公司运营情况及进行充分讨论的情况下，对公司决策事项进行了审议决策。公司管理层在能源服务市场复杂环境持续升级的形势下，积极应对并持续优化生产经营，在职权之内认真履职尽责，科学执行董事会决策。

### （六）内幕信息知情人管理制度的情况

监事会认为，报告期内，公司制定了《内幕信息知情人登记管理办法》，能够严格按照法律、法规和公司相关制度履行内幕信息知情人管理，并未发现公司董事、监事和高级管理人员以及相关内幕信息知情人利用内幕信息买卖股票、损害公司和股东利益的行为。

### （七）对外担保情况

通过出席股东大会、列席董事会及专门委员会会议，监事会认为，报告期内，公司为所屬子公司提供担保事项，符合法律、法规和《公司章程》的规定，履行了必要的审批程序及合规的信息披露。公司累计和当期对外担保情况属实。

### （八）其他

通过参与对公司管理层年度绩效考核工作的检查，监事会认为，公司董事会对管理层的年度绩效考核工作，是严格依据《公司章程》及股东大会批准的考核程序进行的，监事会对考核结果没有异议。

## 四、2023 年监事会工作计划

2023 年，监事会将继续严格遵守《公司法》《公司章程》、《监事会议事规则》等相关规定，本着对全体股东及公司员工高度负责的精神，勤勉尽职地履行监督职责。通过出席或列席公司股东大会、董事会和参加公司有关重要会议等形式对公司生产经营情况、重大事项的决策程序和内容进行有效监督和审查，做好监事会各项议案的审议工作。强化监督检查效能，定期审阅和检查



公司的财务资料和财务状况以及内部控制情况，持续关注和监督公司董事及高级管理人员的履职尽责情况，确保公司经营活动的全面依法合规。通过参加专业培训和相关法律法规知识的学习等方式，进一步提升监事会专业技能和履职能力，更好地维护公司和股东的合法权益。

代表监事会

彭文

监事会主席

2023 年 3 月 23 日

## 第七节 环境与社会责任

### 一、环境信息情况

是否建立环境保护相关机制	是
报告期内投入环保资金（单位：人民币万元）	5,185

#### （一）属于环境保护部门公布的重点排污单位的公司及其主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

公司下属天津分公司被天津市生态环境局确定为 2022 年度天津市固体废物及危险废物环境重点监管单位。天津分公司共有 11 个排污场所，主要污染物为园区生活废水、作业产出的废气、生产过程中产生的固体废弃物，废水的主要污染物为生活污水、设备清洗水、实验室废水，废气的主要污染物为颗粒物、VOCs、食堂油烟，固废的主要污染物为生活垃圾、一般工业固废、危险废物，各场所均已按要求申领排污登记。

关于排放口数量和分布情况、排放浓度和总量、执行的污染物排放标准、核定的排放总量等信息已在公司网站（<http://www.cosl.com.cn>）将主要的环境信息进行公示。

天津分公司与天津合佳威立雅环境服务有限公司、天津三一朗众环保科技有限公司、中海石油环保服务（天津）有限公司、天津市雅环再生资源回收利用有限公司等固废危废处置商签订合同，所有固废危废均交由上述公司进行合规处置。

2022 年度，天津分公司无超标排放问题，未发生环境污染事故，未受到任何环保相关行政处罚及诉讼。

##### 2. 防治污染设施的建设和运行情况

√适用 □不适用

天津分公司陆地单位根据生产实际情况按照国家、天津市要求，配备了涉及大气、污水等处理设施，现有废水处理设施 7 套，废气处理设施 4 套，各设施均运行正常。2022 年产业园区新建

生活污水处理设施 1 套，目前处于试运行阶段，计划与产业园二期项目一同进行验收。天津分公司各场所所排放的各类污染物均满足国家及天津市公布的排放标准，且根据《环评》要求委托有资质第三方进行环境监测，各类防治污染设施运行状况良好。海上各作业平台及船舶，均配备有油水分离器和生活污水处理设施，设备运行良好。渤海海域含油污水实施零排放，海上生活污水均达标排放，且每月进行取样检测，排放满足国家要求。

### 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

天津分公司陆地单位均按照国家与地方法规要求开展建设项目环境影响评价工作。2022 年开展了完井中心完井实验室建设及办公楼改造项目和产业园区二期建设项目，按规定取得了建设项目环境影响评价报告书，并组织落实了环境保护“三同时”有关工作，预计 2023 年组织开展竣工验收。天津中海油服化学有限公司 2020 年 6 月 14 日取得排污许可证，有效期截止到 2023 年 6 月 13 日，其余陆地单位按规定纳入排污许可登记管理。

### 4. 突发环境事件应急预案

适用 不适用

天津分公司按照国家与地方法规要求编制环境事件应急预案并报天津市滨海新区环境局备案，备案编号 TJGX-2022-018-2/120116-2021-132-L/120116-2021-133-L。天津分公司共有 6 个作业场所编制了突发环境事件应急预案，均已向生态环境主管部门完成备案。

### 5. 环境自行监测方案

适用 不适用

天津分公司严格按照规定安装在线监测设备，天津分公司产业园区每季度组织厂界噪声监测，每半年对 VOCs 排口进行 1 次检测，每季度对生活污水排口和厂界颗粒物进行检测。此外，天津分公司还严格按照环评中监测要求进行年度监测，并结合法规与标准要求与公司生产实际，建立监测制度与要求，加大监测力度，确保污染物排放满足国家与地方要求。

### 6. 报告期内因环境问题受到行政处罚的情况

适用 不适用

### 7. 其他应当公开的环境信息

适用 不适用

在公司网站 (<http://www.cosl.com.cn>) 将主要的环境信息进行公示。

### (二) 重点排污单位之外的公司环保情况说明

适用 不适用

**1. 因环境问题受到行政处罚的情况**

□适用 √不适用

**2. 参照重点排污单位披露其他环境信息**

□适用 √不适用

**3. 未披露其他环境信息的原因**

√适用 □不适用

公司及其控股子公司除中海油田股份有限公司天津分公司外，均不属于重点排污单位。公司及其子公司在日常生产经营中认真执行《中华人民共和国环境保护法》、《中华人民共和国水污染防治法》、《中华人民共和国大气污染防治法》、《中华人民共和国环境噪声污染防治法》、《中华人民共和国固体废物污染防治法》等环保方面的法律法规，报告期内未出现因违法违规而受到处罚的情况。按照《企业环境信息依法披露管理办法》第八、九条规定，可以不进行信息披露。

**(三) 有利于保护生态、防治污染、履行环境责任的相关信息**

√适用 □不适用

2022 年度，公司坚决落实国家关于全面加强生态环境保护和坚决打好污染防治攻坚战的要求，坚持节约资源和保护环境的基本国策，秉承“爱护环境、节能增效、绿色发展”的绿色方针；在生产经营活动中，严格遵守法律、法规、相关标准及国际公约的环保要求，定期开展环保相关规章制度评价工作，持续完善环保制度，确保公司合规运营。

中海油服持续完善环保管理体系，从“水、气、声、渣”全维度修订完善环保管理体系；依托中海油服QHSE管理平台搭建环保管理模块，实现推进环保管理信息化建设；开展环保管理理论、技能和意识培训，不断提升员工环保意识与环保技能；对作业过程中涉及的环境因素进行识别及评价，制定并实施管控措施；开展环保专项检查，2022 年度公司共治理环保隐患 270 项；分类回收处理生产经营活动中产生的各种污染物，配备环保设备设施，实施达标排放，对于禁止排放的污染物回收后委托有资质的机构进行处理。公司及各生产经营单位针对生产经营活动中存在的风险，制定突发环境事件应急预案并报政府主管部门备案；针对溢油污染等各类潜在紧急情况制订应急处置方案，定期组织开展应急演练，持续提高公司应急响应和员工现场处置能力；公司坚持推动生态文明建设与公司生产经营相融合，持续践行绿色低碳发展战略，筑牢公司高质量发展生态环保基础。

**(四) 在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果**

是否采取减碳措施	是
减少排放二氧化碳当量（单位：吨）	35,377
减碳措施类型（如使用清洁能源发电、在生产过程中使用减碳技术、研发生产助于减碳的新产品等）	LNG 清洁能源替代柴油、钻井平台及船舶使用岸电代替柴油、柴油机升级改造、废热余热利用、LED 灯改造等。

具体说明

适用 不适用

为提高能源利用效率，推动优化能源资源配置，深入贯彻党中央、国务院关于碳达峰、碳中和重大决策部署，公司结合实际情况，编写《中海油服能效提升计划》，从责任落实、重点能耗单位提效改造升级、节能项目管理等方面细化各项措施。

2022 年，公司持续把项目节能作为节能低碳的工作重点，每月跟踪各单位节能项目开展情况，确保各节能项目按期完成，全年共完成 52 个节能项目，为公司节能低碳目标的完成打下坚实的基础。同时关注钻井及船舶等大型装备板块能耗，推广采用已成熟的如余热利用、岸电等节能低碳技术，加强飞轮储能、电池储能等节能新技术的研发与应用。

2022 年，公司作业量持续高位运行，随之而来面临着巨大的能耗压力。通过认真分析各主要能耗单位 2022 年作业计划，加强与各单位节能管理人员的沟通，科学制定 2022 年节能低碳指标。同时每月动态监控各主要能耗单位指标完成情况，及时对指标完成较差的单位提出预警。2022 年中海油服完成节能量 17,764 吨标准煤，减碳量 35,377 吨，万元产值能耗 0.2065 吨标准煤/万元。

为确保公司 2022 年各项节能节水指标顺利完成，制定《中海油服 2022 年节能节水目标推进与保障方案》，要求各单位结合实际进一步分解细化目标指标并组织落实。同时公司在 2022 年底对各单位本年度节能工作开展情况进行严格考核并纳入年底 KPI 综合考核。

## 二、社会责任工作情况

### (一) 是否单独披露社会责任报告、可持续发展报告或 ESG 报告

适用 不适用

有关社会责任工作情况请详见公司在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）及公司网站（www.cosl.com.cn）发布的 2022 年度环境、社会及管治（ESG）报告。

### (二) 社会责任工作具体情况

适用 不适用

对外捐赠、公益项目	数量/内容	情况说明
总投入（万元）	170.76	捐赠项目 18 项，涉及教育帮扶、地方帮扶等。
其中：资金（万元）	151	捐赠项目 11 项，涉及教育帮扶、地方帮扶等。
物资折款（万元）	19.76	捐赠项目 7 项，涉及教育帮扶、地方帮扶等。
惠及人数（人）	111,728	地方帮扶涉及 4 个地区、教育帮扶等涉及 13 所学校。

具体说明

适用 不适用

中海油服积极参与公益项目，履行央企社会责任。坚决把实现巩固拓展脱贫攻坚成果同乡村振兴有效衔接作为一项重要任务来抓，将其作为履行好国企社会责任的重要抓手，积极参与地方建设，持续做好希望小学，大力开展消费帮扶，用实际行动履行央企社会责任。

2022 年，公司立足实际，修订《慈善公益管理办法》，完善管理流程，规范实施步骤，为公司慈善公益工作提供制度保障。2022 年中海油服完成对外捐赠 18 项，共计人民币 170.76 万元。

### 三、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴等工作具体情况

√适用 □不适用

扶贫及乡村振兴项目	数量/内容	情况说明
总投入（万元）	1,047.31	捐赠项目 14 项，涉及教育帮扶、地方帮扶等，以及消费帮扶。
其中：资金（万元）	1,037.38	捐赠项目 10 项，涉及教育帮扶、地方帮扶等，以及消费帮扶。
物资折款（万元）	9.93	捐赠项目 4 项，涉及教育帮扶、地方帮扶等
惠及人数（人）	107,616	地方帮扶涉及 3 个地区、教育帮扶涉及 11 所学校。
帮扶形式（如产业扶贫、就业扶贫、教育扶贫等）	教育帮扶、地方帮扶、就业帮扶、消费帮扶。	

具体说明

√适用 □不适用

2022 年，公司立足实际，编制慈善公益捐赠计划，公司各片区持续跟进地方帮扶、助学帮扶项目实施，确保帮扶项目按计划推进，2022 年继续推进中海油服巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴等工作，完成 14 项乡村振兴捐赠，共计人民币 145.93 万元，完成消费帮扶人民币 901.38 万元。

#### （一）地方帮扶

公司积极参与地方社区建设，通过资金保障支持乡村振兴，开展支援乡村建设等活动，进一步履行中海油服在属地的社会责任，积极展现央企担当精神。

1. 公司参加湛江市“八点”健康帮扶项目专项基金募捐提供资金支持，向湛江市乌石镇慈善会捐赠人民币 3 万元，支持乡村振兴。向广东省雷州市覃斗镇政府捐赠人民币 20 万元，用于购置农村生活垃圾处理专用设备，环保清运车和垃圾桶，美化乡村环境。

2. 新疆分公司积极参与乌尊布拉克村乡村建设，2022 年捐赠物资共计人民币 2.98 万元。从长期开展的支援村建设、慰问村民活动，到助力当地采摘志愿服务活动、秋季植树志愿服务活动等，新疆分公司一直以实际行动践行“我为群众办实事”要求，为推进新疆繁荣稳定和谐发展贡献企业力量。

#### （二）教育帮扶

2022 年公司用于教育帮扶共计 11 项捐赠，涉及资金人民币 119.94 万元，目前已全部实施。

1. 开展节日慰问，涉及 11 所希望小学，共计人民币 18.94 万元。六一儿童节前到海南省四所中国海油 COSL 希望小学进行节日慰问，捐赠体育用品及儿童书籍等慰问品人民币 2 万元。向湖北省竹山县店坪村希望小学、河北省满城区训口村希望小学捐赠师生校服、文具等物资，共计人民币 6.94 万元。组织走访云南 3 所中国海油 COSL 希望小学，开展六一节日慰问，慰问资金人民币 10 万元。开展“爱心课堂进校园，暖心共筑未来梦”活动、“山呼海应 放飞希望”活动，为

希望小学送去爱心微心愿物品、送上爱心文化、手工课。组织动员爱心志愿者担任圆梦大使认领并点亮微心愿，实现一对一精准帮扶，为孩子们送上六一祝福，募集资金约人民币 1 万元。

2. 教学环境改造，涉及 6 个希望小学，共计人民币 101 万元。向海南省卜效村中国海油 COSL 希望小学教学捐赠人民币 9 万元，用于卫生间改造、更换篮球架乒乓球桌等。向海南省中心圩希望小学捐赠人民币 15 万元项目，对破损的学校大门及出入道路进行修缮改造。向云南省周能村希望小学捐赠人民币 20 万元，主要用于校园运动场建设。向云南省江底镇希望小学捐赠人民币 20 万元，主要用于学生、教师校服，教学设施更新。向湖北省竹山县店坪村希望小学捐赠人民币 25 万元，用于新建教学楼文化氛围建设，以及购置学校体育器材、新建教学楼教学设备及空调等设备。向河北省满城区训口村希望小学捐赠人民币 12 万元。用于购置学校监控设备，以及学校大门改造，解决学校内道路积水问题，为孩子们提供安全保障。

### （三）就业帮扶。

公司积极响应国家关于就业帮扶的号召，推动脱贫地区和西藏青海新疆大学生就业，2022 年完成专项招聘并录用大学生共 17 人，通过就业帮扶，为帮扶群众实现持续增收、助力乡村振兴。

### （四）消费帮扶

中海油服积极开展消费帮扶工作，鼓励引导广大员工购买来自帮扶地区的产品，以消费帮扶方式促进乡村振兴。2022 年，公司累计购买定点扶贫产品共计人民币 901.38 万元。

## 第八节 重要事项

### 一、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	其他	公司	首次公开发行 A 股股票时，本公司作出如下承诺：在一切生产经营活动中，承诺并确保本公司的质量管理与操作符合国家方针、政策、法律、法规等有关规定，以及适用的国际公约、规则及有关的标准、指南等；并按 GB/T19001-2000 质量管理标准的要求，建立实施并保持结构化、文件化的质量管理体系，对产品和服务的质量实施程序化、规范化和标准化的体系管理。	承诺时间：2007 年 9 月 28 日；期限：长期有效	是	是
	解决同业竞争	中国海洋石油集团有限公司	2002 年 9 月 27 日，中国海油与本公司签订《避免同业竞争协议》，承诺其与本公司不存在同业竞争，且将采取各种措施避免与本公司产生新的同业竞争。	承诺时间：2002 年 9 月 27 日；期限：长期有效	是	是
	解决土地等产权瑕疵	中国海洋石油集团有限公司下属控股子公司	首次公开发行 A 股股票时，中国海油下属控股子公司就正在办理权利人变更手续、房屋所有权证等原因的土地、房屋出具承诺函，承诺：如有第三方对公司占有、使用、收益、处置该土地、物业造成阻碍、干扰，致使公司产生经济损失或其他负担，出租方承诺将补偿由于上述原因给公司造成的损失、负担。	承诺时间：2007 年 9 月 28 日；期限：长期有效	是	是

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

已达到  未达到  不适用

(三) 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

二、报告期内控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

适用  不适用

三、违规担保情况

适用  不适用

四、公司董事会对会计师事务所“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) 重要会计政策变更

试运行销售会计处理

根据《企业会计准则解释第 15 号》，本集团自 2022 年 1 月 1 日起，对固定资产达到预定可使用状态前或者研发过程中产出的产品或副产品对外销售（以下统称试运行销售）相关的收入和成本分别进行会计处理，计入当期损益（属于日常活动的在“营业收入”和“营业成本”项目列示，属于非日常活动的在“资产处置收益”等项目列示），不再将试运行销售相关收入抵销相关成本后的净额冲减固定资产成本或者研发支出；试运行产出的有关产品或副产品在对外销售前，符合资产确认条件的确认为存货或其他相关资产。该规定的实施未对本集团及本公司本年度及 2021 年度财务报表产生影响。

(2) 重要会计估计变更

2022 年度，本集团未发生重要会计估计的变更。

(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：百万元 币种：人民币

	现聘任
境内会计师事务所名称	安永华明会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬	-
境内会计师事务所审计年限	2 年
境内会计师事务所注册会计师姓名	安秀艳、贺鑫
境内会计师事务所注册会计师审计服务的连续年限	2 年
境外会计师事务所名称	安永会计师事务所
境外会计师事务所报酬	-
境外会计师事务所审计年限	2 年
境内和境外会计师事务所报酬	12.96

	名称	报酬
内部控制审计会计师事务所	安永华明会计师事务所（特殊普通合伙）	注：有关内控审计的报酬包含在境内及境外会计师事务所报酬中。

**聘任、解聘会计师事务所的情况说明**

√适用 □不适用

2022 年 6 月 1 日，公司 2021 年年度股东大会通过决议批准续聘安永华明会计师事务所（特殊普通合伙）和安永会计师事务所为本公司 2022 年度境内及境外会计师事务所。

**审计期间改聘会计师事务所的情况说明**

□适用 √不适用

**七、面临退市风险的情况****(一) 导致退市风险警示的原因**

□适用 √不适用

**(二) 公司拟采取的应对措施**

□适用 √不适用

**(三) 面临终止上市的情况和原因**

□适用 √不适用

**八、破产重整相关事项**

□适用 √不适用

## 九、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、上市公司及其董事、监事、高级管理人员、控股股东、实际控制人涉嫌违法违规违纪、受到处罚及整改情况

适用 不适用

## 十一、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

报告期内，公司及控股股东、实际控制人不存在未履行法院生效法律文书确定的义务、所负数额较大的债务到期未清偿等情况。

## 十二、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

本公司与中国海油或中国海油集团其他成员关联交易披露及批准符合上海证券交易所《股票上市规则》的有关规定。

本公司在A股招股书中，对于本公司与中国海油或中国海油集团其他成员之间的关联交易及协议安排作了充分披露。2019年10月30日，本公司与中国海洋石油集团有限公司签订了综合服务框架协议，协议有效期三年，自2020年1月1日起至2022年12月31日止，详细情况请见本公司于2019年10月31日在《上海证券报》、《证券时报》、上海证券交易所网站

(<http://www.sse.com.cn>)、香港联交所网站(<http://www.hkex.com.hk>)及公司网站

(<http://www.cosl.com.cn>)发布的相关公告及其附件。

2022年10月27日，本公司2022年董事会第五次会议审议通过了《关于未来三年持续关联交易的议案》，待股东大会审议通过后，本集团与中国海油集团签订新的综合服务框架协议，协议有效期三年，自2023年1月1日起至2025年12月31日止。2022年12月22日，本公司2022年第二次临时股东大会审议通过了上述议案。详细情况请见本公司于2022年10月28日和2022年12月23日在《上海证券报》、《证券时报》、上海证券交易所网站(<http://www.sse.com.cn>)、香港联交所网站(<http://www.hkex.com.hk>)及公司网站(<http://www.cosl.com.cn>)发布的相关公告及其附件。

根据本集团与中国海油或中国海油集团的其他成员的关联协议，关联交易具体包括下列各项：

- (1) 本集团将向中国海油集团就其石油及天然气勘探、开发及生产活动提供油田服务；
- (2) 中国海油集团向本集团提供装备租赁、动能、原料及其它辅助服务；
- (3) 本集团向中国海油集团租赁若干物业用作办公室、宿舍、食堂及生产场地用途，中国海油集团向本集团提供物业管理服务。

本公司与中国海油于公司重组时订立多项协议，包括雇员福利安排、提供物资、公用事业及配套服务、以及提供技术服务、租赁房屋及其他各种的商业安排。

重组前，本集团无偿占用中国海油拥有的一些物业。本公司于 2002 年 9 月与中国海油订立多项租赁协议，租赁上述物业连同其他物业，为期 1 年，此等租赁合同每年续约。

2020 年 5 月，本公司与中海石油财务有限责任公司（以下简称“财务公司”）签订了新的《存款及结算服务协议》（以下简称“《协议》”），由财务公司按照《协议》约定为本公司及附属公司提供存款及结算服务，协议有效期三年，自 2020 年 5 月 8 日起至 2023 年 5 月 7 日止。详细情况请见本公司于 2020 年 4 月 30 日在《上海证券报》、《证券时报》、上海证券交易所网站（<http://www.sse.com.cn>）、香港联交所网站（<http://www.hkex.com.hk>）及公司网站（<http://www.cosl.com.cn>）发布的相关公告及其附件。

本公司独立董事认为：

- 1、上述交易是公司与关联人于日常业务过程中订立；
- 2、上述交易是按照一般商业条款订立，或如无可比较的条款，则以不逊于独立第三方提供或给予独立第三方的条款订立；
- 3、上述交易是按照有关协议执行，条款对独立股东整体而言属公平合理；
- 4、上述交易的年度总值并不超过每类关联交易的有关年度限额。

2022 年全年累计发生的关联交易情况符合上海证券交易所《股票上市规则》的有关规定。于 2022 年，本公司与关联人（中国海油或中国海油集团其他成员）的主要交易金额详见本报告的“十二节财务报告、附注十二”。

### 关于关联交易对公司利润的影响及其必要性和持续性的说明

本公司与中国海洋石油有限公司等关联人之间存在较多的关联交易，这是由于中国海洋石油对外合作开采海洋石油的专营制度和其发展历史所决定的，符合国家产业政策要求。这些关联交易构成公司主要业务收入来源，为公司发展发挥了巨大的作用。通过公司上市以来的实际经营情况可以证明这些关联交易是实现公司发展不可或缺的部分。公司关联交易根据公开招投标确定合同价格，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。事实证明，这些关联交易的存在是必要的，今后仍将持续。

### 3、 临时公告未披露的事项

适用 不适用

#### (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) 公司与存在关联关系的财务公司、公司控股财务公司与关联方之间的金融业务

√适用 □不适用

## 1. 存款业务

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联关系	每日最高存款限额	存款利率范围	期初余额	本期发生额		期末余额
					本期合计存入金额	本期合计取出金额	
中海石油财务有限责任公司	同受最终控股公司控制的公司	1,200,000,000	0.35%-2.90%	1,198,956,726	93,148,979,335	93,147,953,157	1,199,982,904
合计	/	/	/	1,198,956,726	93,148,979,335	93,147,953,157	1,199,982,904

## 2. 贷款业务

√适用 □不适用

单位：亿元 币种：美元

关联方	关联关系	贷款额度	贷款利率范围	期初余额	本期发生额		期末余额
					本期合计贷款金额	本期合计还款金额	
Overseas Oil and Gas Corporation, Ltd.	同受最终控股公司控制的公司	3.5	LIBOR+0.5%	3.5	0	0	3.5
Overseas Oil and Gas Corporation, Ltd.	同受最终控股公司控制的公司	0.82	SOFR+0.4%	0	0.82	0	0.82
China National Offshore Oil Corporation	控股股东	1.32	SOFR+0.4%	0	1.32	0	1.32
CNOOC Insurance Ltd.	同受最终控股公司控制的公司	1.0	SOFR+0.6%	0	1.0	0	1.0
合计	/	/	/	3.5	3.14	0	6.64

**3. 授信业务或其他金融业务**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联关系	业务类型	总额	实际发生额
中海石油财务有限责任公司	同受最终控股公司控制的公司	授信业务	5,000,000,000.00	1,725,957,427.58

**4. 其他说明**

□适用 √不适用

**(六)其他**

□适用 √不适用

**十三、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：元 币种：人民币

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）														
担保方	担保方与上市公司的关系	被担保方	担保金额	担保发生日期(协议签署日)	担保起始日	担保到期日	担保类型	担保物(如有)	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	反担保情况	是否为关联方担保	关联关系
中海油服	公司本部	Oceancare Corporation Sdn Bhd	6,784,454.00	2021-12-6	2021-12-6	2022-6-29	连带责任担保		是	否	0	无	否	其他
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）						6,784,454.00								
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						36,948,015,460.68								
报告期末对子公司担保余额合计（B）						19,796,798,667.56								
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）														
担保总额（A+B）						19,796,798,667.56								
担保总额占公司净资产的比例（%）						49.62								
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）						18,626,405,051.65								
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）						18,626,405,051.65								
未到期担保可能承担连带清偿责任说明														
担保情况说明						(1) 公司对子公司的担保情况包含本公司对子公司2012年发行的10亿美元债券、2015年发行的5亿美元中期票据、2020年发行的8亿美元债券提供的担保。								

(2) 资产负债率超过70%的被担保对象为本公司的全资子公司。  
 (3) 2022年3月24日和2022年4月28日，公司2022年董事会第二次会议和2022年董事会第三次会议分别审批通过《为所属全资子公司提供担保的议案》和《为控股非全资子公司及外部第三方提供担保的议案》。2022年6月1日，公司2021年度股东大会通过决议批准上述议案。

### (三) 委托他人进行现金资产管理的情况

#### 1. 委托理财情况

##### (1) 委托理财总体情况

适用  不适用

单位：亿元 币种：人民币

类型	资金来源	发生额	未到期余额	逾期未收回金额
银行理财	自有资金	59	49	0
其他	自有资金	12	12	0

#### 其他情况

适用  不适用

##### (2) 单项委托理财情况

适用  不适用

单位：元 币种：人民币

受托人	委托理财类型	委托理财金额	委托理财起始日期	委托理财终止日期	资金来源	资金投向	报酬确定方式	年化收益率	实际收益或损失	实际收回情况	是否经过法定程序	未来是否有委托理财计划	减值准备计提金额(如有)
-----	--------	--------	----------	----------	------	------	--------	-------	---------	--------	----------	-------------	--------------



中国银行	银行理财	600,000,000.00	2021年12月6日	2022年6月13日	自有资金	货币市场工具、固定收益工具、低风险高流动性金融资产	到期本息一次性偿还	3.1%	9,631,232.88	609,631,232.88	是	是	0
中国银行	银行理财	1,000,000,000.00	2021年12月13日	2022年5月19日	自有资金	货币市场工具、固定收益工具、低风险高流动性金融资产	到期本息一次性偿还	3.1%	13,334,246.57	1,013,334,246.57	是	是	0
中国银行	银行理财	800,000,000.00	2021年12月27日	2022年5月9日	自有资金	货币市场工具、固定收益工具、低风险高流动性金融资产	到期本息一次性偿还	3.09%	9,007,561.64	809,007,561.64	是	是	0
交通银行	银行理财	1,000,000,000.00	2021年12月29日	2022年7月12日	自有资金	货币市场工具、固定收益工具、低风险高流动性金融资产	到期本息一次性偿还	3.25%	17,363,013.70	1,017,363,013.70	是	是	0
交通银行	银行理财	1,000,000,000.00	2021年12月31日	2022年4月19日	自有资金	货币市场工具、固定收益工具、低风险高流动性金融资产	到期本息一次性偿还	3.2%	9,556,164.39	1,009,556,164.39	是	是	0
中国银行	银行理财	500,000,000.00	2022年8月12日	2022年11月10日	自有资金	货币市场工具、固定收益工具、低风险高流动性金融资产	到期本息一次性偿还	2.85%	3,513,698.63	503,513,698.63	是	是	0
中国银行	银行理财	500,000,000.00	2022年8月22日	2022年11月21日	自有资金	货币市场工具、固定收益工具、低风险高流动性金融资产	到期本息一次性偿还	3.0741%	3,832,034.93	503,832,034.93	是	是	0
中国银行	银行理财	500,000,000.00	2022年11月24日	2023年2月22日	自有资金	货币市场工具、固定收益工具、低风险高流动性金融资产	到期本息一次性偿还	2.9648%	未到期	未到期	是	是	0

中国银行	银行理财	500,000,000.00	2022年11月24日	2023年5月23日	自有资金	货币市场工具、固定收益工具、低风险高流动性金融资产	到期本息一次性偿还	3.0019%	未到期	未到期	是	是	0
中国银行	银行理财	249,000,000.00	2022年12月13日	2023年7月3日	自有资金	货币市场工具、固定收益工具、低风险高流动性金融资产	到期本息一次性偿还	3.01%	未到期	未到期	是	是	0
中国银行	银行理财	251,000,000.00	2022年12月14日	2023年7月3日	自有资金	货币市场工具、固定收益工具、低风险高流动性金融资产	到期本息一次性偿还	3.01%	未到期	未到期	是	是	0
交通银行	银行理财	500,000,000.00	2022年12月14日	2023年3月14日	自有资金	货币市场工具、固定收益工具、低风险高流动性金融资产	到期本息一次性偿还	1.75%或3%或3.2%	未到期	未到期	是	是	0
交通银行	银行理财	500,000,000.00	2022年12月14日	2023年4月14日	自有资金	货币市场工具、固定收益工具、低风险高流动性金融资产	到期本息一次性偿还	1.75%或3%或3.2%	未到期	未到期	是	是	0
交通银行	银行理财	1,600,000,000.00	2022年12月26日	2023年6月28日	自有资金	货币市场工具、固定收益工具、低风险高流动性金融资产	到期本息一次性偿还	1.95%或3.05%或3.25%	未到期	未到期	是	是	0
中国银行	银行理财	199,000,000.00	2022年12月28日	2023年7月27日	自有资金	货币市场工具、固定收益工具、低风险高流动性金融资产	到期本息一次性偿还	3.01%	未到期	未到期	是	是	0
中国银行	银行理财	201,000,000.00	2022年12月29日	2023年7月27日	自有资金	货币市场工具、固定收益工具、低风险高流动性金融资产	到期本息一次性偿还	3.01%	未到期	未到期	是	是	0

交通银行	银行理财	400,000,000.00	2022年12月29日	2023年7月6日	自有资金	货币市场工具、固定收益工具、低风险高流动性金融资产	到期本息一次性偿还	1.95%或3.05%或3.25%	未到期	未到期	是	是	0
易方达基金	货币市场基金	200,000,000.00	2022年12月30日	开放式、无固定期限	自有资金	固定收益投资、银行存款和结算备付金、买入返售金融资产等	红利再投	浮动收益	未到期	未到期	是	是	0
嘉实基金	货币市场基金	600,000,000.00	2022年12月31日	开放式、无固定期限	自有资金	固定收益投资、银行存款和结算备付金、买入返售金融资产等	红利再投	浮动收益	未到期	未到期	是	是	0
嘉实基金	货币市场基金	400,000,000.00	2022年12月31日	开放式、无固定期限	自有资金	固定收益投资、银行存款和结算备付金、买入返售金融资产等	红利再投	浮动收益	未到期	未到期	是	是	0

**其他情况**

适用 不适用

**(3) 委托理财减值准备**

适用 不适用

**2. 委托贷款情况**

**(1) 委托贷款总体情况**

适用 不适用

**其他情况**

适用 不适用

**(2) 单项委托贷款情况**

适用 不适用

**其他情况**

适用 不适用

**(3) 委托贷款减值准备**

适用 不适用

**3. 其他情况**

适用 不适用

**(四) 其他重大合同**

适用 不适用

**十四、其他对投资者作出价值判断和投资决策有重大影响的重大事项的说明**

适用 不适用

## **第九节 股份变动及股东情况**

**一、股本变动情况**

**(一) 股份变动情况表**

**1、 股份变动情况表**

报告期内，公司股份总数及股本结构未发生变化。

**2、 股份变动情况说明**

适用 不适用

**3、 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

截至 2022 年 12 月 31 日，本公司的总股本为 4,771,592,000 股，其中，中国海洋石油集团有限公司持有 2,410,849,300 股，约占本公司股本总额的 50.53%；其他股东持有 2,360,742,700 股，约占本公司股本总额的 49.47%，其中，其他境外上市外资股（“H 股”）股东持有 1,811,122,000 股，约占本公司股本总额的 37.96%，其他 A 股股东持有 549,620,700 股，约占本公司股本总额的 11.52%。

#### (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

报告期内本公司未发行普通股股票、可转换公司债券、分离交易的可转换公司债券、公司债券及其他衍生证券。本公司发行的公司债券详情请见本报告第十一节“债券相关情况”。

#### (二) 公司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

报告期内没有因送股、配股等原因引起公司股份总数及结构的变动，公司资产和负债结构情况详见本报告第四节之资产、负债情况分析。

#### (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

截至报告期末普通股股东总数(户)	45,259
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	50,586
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数(户)	不适用
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)	不适用

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

单位：股

前十名股东持股情况						
股东名称 (全称)	报告期内增 减	期末持股数量	比例 (%)	持有 有限	质押、标记或冻 结情况	股东性质

				售条件股份数量	股份状态	数量	
中国海洋石油集团有限公司	0	2,410,849,300	50.53	0	无	0	国有法人
香港中央结算(代理人)有限公司	74,990	1,808,938,948	37.91	0	无	0	其他
中国证券金融股份有限公司	0	137,982,876	2.89	0	无	0	国有法人
香港中央结算有限公司	107,960,765	132,283,673	2.77	0	无	0	其他
中国农业银行股份有限公司—银华内需精选混合型证券投资基金(LOF)	4,400,000	9,300,000	0.19	0	无	0	其他
全国社保基金一一四组合	-2,249,446	6,000,000	0.13	0	无	0	其他
中国建设银行股份有限公司—银华同力精选混合型证券投资基金	-800,034	6,000,000	0.13	0	无	0	其他
中国人民人寿保险股份有限公司—分红—一个险分红	5,991,400	5,991,400	0.13	0	无	0	其他
泰康人寿保险有限责任公司—分红—个人分红—019L—FH002 沪	-1,685,099	5,256,992	0.11	0	无	0	其他
中国建设银行股份有限公司—鹏华精选成长混合型证券投资基金	4,456,240	4,456,240	0.09	0	无	0	其他
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	2,410,849,300	人民币普通股	2,410,847,300
		境外上市外资股	2,000
香港中央结算(代理人)有限公司	1,808,938,948	境外上市外资股	1,808,938,948
中国证券金融股份有限公司	137,982,876	人民币普通股	137,982,876
香港中央结算有限公司	132,283,673	人民币普通股	132,283,673
中国农业银行股份有限公司—银华内需精选混合型证券投资基金(LOF)	9,300,000	人民币普通股	9,300,000
全国社保基金一一四组合	6,000,000	人民币普通股	6,000,000
中国建设银行股份有限公司—银华同力精选混合型证券投资基金	6,000,000	人民币普通股	6,000,000
中国人民人寿保险股份有限公司—分红—一个险分红	5,991,400	人民币普通股	5,991,400
泰康人寿保险有限责任公司—分红—个人分红—019L—FH002 沪	5,256,992	人民币普通股	5,256,992
中国建设银行股份有限公司—鹏华精选成长混合型证券投资基金	4,456,240	人民币普通股	4,456,240
前十名股东中回购专户情况说明	不适用		
上述股东委托表决权、受托表决权、放弃表决权的说明	不适用		
上述股东关联关系或一致行动的说明	<p>1、香港中央结算(代理人)有限公司所持股份为其代理的在香港中央结算(代理人)有限公司交易平台上交易的中海油田服务股份有限公司H股股东账户的股份总和(不包含中国海洋石油集团有限公司持有的2,000股H股)。</p> <p>2、香港中央结算有限公司所持股份为其作为名义持有人持有的本公司沪股通股东账户的股份总和。</p> <p>3、除香港中央结算(代理人)有限公司和香港中央结算有限公司同属香港交易所的子公司外,本公司未知上述前十名股东之间、前十名无限售条件股东之间或前十名股东和前十名无限售条件股东之间是否存在关联关系或一致行动关系。</p> <p>4、“前十名股东持股情况”中,中国海洋石油集团有限公司的“期末持股数量”2,410,849,300股中,含人民币普通股2,410,847,300股,境外上市外资股2,000股。</p>		
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	1982-2-15
主要经营业务	组织石油、天然气、煤层气、页岩油、页岩气勘探、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；汽油、煤油、柴油的批发（限销售分公司经营，有效期至 2022 年 02 月 20 日）；承办中外合资经营；合作生产；机电产品国际招标；风能、生物质能、水合物、煤化工和太阳能等新能源生产、销售及相关服务。
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	报告期中国海油控股的其他境内外上市公司有：中国海洋石油有限公司、海洋石油工程股份有限公司、中海石油化学股份有限公司、中海油能源发展股份有限公司。
其他情况说明	中国海洋石油集团有限公司为国务院国有资产监督管理委员会控制的中央企业。国务院国有资产监督管理委员会持有中国海洋石油集团有限公司 90% 股份，全国社保基金理事会持有中国海洋石油集团有限公司 10% 股份。

**2. 自然人**

□适用 √不适用

**3. 公司不存在控股股东情况的特别说明**

□适用 √不适用

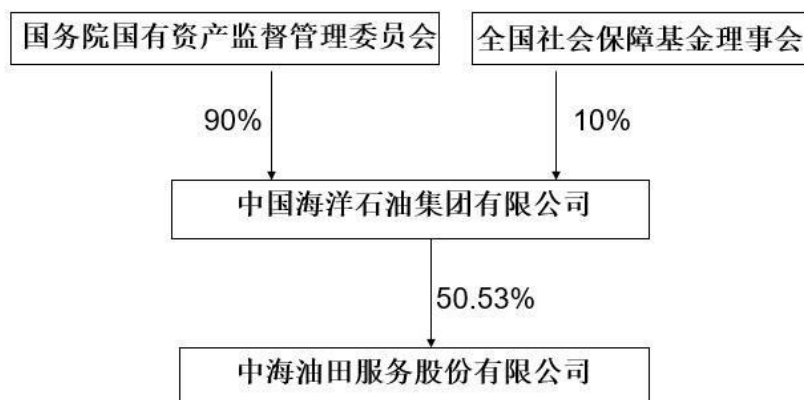
**4. 报告期内控股股东变更情况的说明**

□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. 报告期内公司控制权发生变更的情况说明

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

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。

### 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、公司控股股东或第一大股东及其一致行动人累计质押股份数量占其所持公司股份数量比例达到 80%以上

适用 不适用

### 六、其他持股在百分之十以上的法人股东

适用 不适用

### 七、股份限制减持情况说明

适用 不适用

## 八、股份回购在报告期的具体实施情况

□适用 √不适用

## 第十节 优先股相关情况

□适用 √不适用

## 第十一节 债券相关情况

## 一、企业债券、公司债券和非金融企业债务融资工具

√适用 □不适用

公司存续债券发行情况详见本报告“第十二节财务报告 附注七、合并财务报表项目注释 34、应付债券”。

## (一) 企业债券

□适用 √不适用

## (二) 公司债券

√适用 □不适用

## 1. 公司债券基本情况

单位：亿元 币种：人民币

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	到期日	债券余额	利率 (%)	还本付息方式	交易场所	投资者适当性安排 (如有)	交易机制	是否存在终止上市交易的风险
中海油田服务股份有限公司2016年公司债券(第一期)(品种二)	16油服02	136450	2016年5月26日	2016年5月27日	2026年5月27日	30.00	4.10	每年付息一次,到期一次还本	上海证券交易所	面向合格投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
中海油田服务股份	16油服04	136767	2016年	2016年	2023年	7.29	2.90	每年付息	上海	面向合格	竞价、	否

有限公司 2016 年 公司债券 (第二 期)(品 种二)			10 月 21 日	10 月 24 日	10 月 24 日			一 次, 到 期 一 次 还 本	证 券 交 易 所	投 资 者	报 价、 询 价 和 协 议 交 易	
--	--	--	--------------------	--------------------	--------------------	--	--	---------------------------------------	-----------------------	-------------	--	--

公司对债券终止上市交易风险的应对措施

适用 不适用

逾期未偿还债券

适用 不适用

报告期内债券付息兑付情况

适用 不适用

债券名称	付息兑付情况的说明
中海油田服务股份有限公司 2016 年公司债券（第一期）（品种二）	公司已按募集说明书约定，于 2022 年 5 月 27 日足额完成本期债券（16 油服 02）的利息支付工作。
中海油田服务股份有限公司 2016 年公司债券（第二期）（品种二）	公司已按募集说明书约定，于 2022 年 10 月 24 日足额完成本期债券（16 油服 04）的利息支付工作。

## 2. 发行人或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

适用 不适用

## 3. 为债券发行及存续期业务提供服务的中介机构

中介机构名称	办公地址	签字会计师姓名	联系人	联系电话
中国国际金融股份有限公司	北京市朝阳区建国门外大街 1 号国贸大厦 2 座 27 层及 28 层		李易霖	010-65051166
国泰君安证券股份有限公司	北京市西城区金融大街 28 号盈泰中心 2 号楼 10 层		姚巍巍/陈海	010-59312900
德勤华永会计师事务所	上海市黄浦区延安东路 222 号 30 楼	马燕梅、章涛、史啸	马燕梅、章涛、史啸	010-85207135
大公国际资信评估有限公司	北京市朝阳区霄云路 26 号鹏润大厦 A 座 2901		葛凌	010-67413555
北京市康达律师事务所	北京市朝阳区幸福二村 40 号楼 40-3 四层-五层		张野	010-50867666

上述中介机构发生变更的情况

适用 不适用

## 4. 报告期末募集资金使用情况

适用 不适用

单位:亿元 币种:人民币

债券名称	募集资金总额	已使用金额	未使用金额	募集资金专项账户运作情况(如有)	募集资金违规使用的整改情况(如有)	是否与募集说明书承诺的用途、使用计划及其他约定一致
中海油田服务股份有限公司 2016 年公司债券(第一期)(品种二)	30.00	30.00	0.00	募集资金专项账户运作正常	无	是
中海油田服务股份有限公司 2016 年公司债券(第二期)(品种二)	29.00	29.00	0.00	募集资金专项账户运作正常	无	是

募集资金用于建设项目的进展情况及运营效益

适用 不适用

报告期内变更上述债券募集资金用途的说明

适用 不适用

其他说明

适用 不适用**5. 信用评级结果调整情况**适用 不适用

其他说明

适用 不适用**6. 担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的执行和变化情况及影响**适用 不适用

现状	执行情况	是否发生变更	变更后情况	变更原因	变更是否已取得有权机构批准	变更对债券投资者权益的影响
制定偿债计划	已按照募集说明书约定完成年内兑息工作	否				

**7. 公司债券其他情况的说明**适用 不适用**(三) 银行间债券市场非金融企业债务融资工具**适用 不适用**(四) 公司报告期内合并报表范围亏损超过上年末净资产 10%**适用 不适用

## (五) 报告期末除债券外的有息债务逾期情况

适用 不适用

## (六) 报告期内违反法律法规、公司章程、信息披露事务管理制度规定的情况以及债券募集说明书约定或承诺的情况对债券投资者权益的影响

适用 不适用

## (七) 截至报告期末公司近 2 年的会计数据和财务指标

适用 不适用

单位:百万元 币种:人民币

主要指标	2022 年	2021 年	本期比上年同期增减 (%)	变动原因
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	2,248.9	-35.0	不适用	主要受本年净利润增加影响。
流动比率	1.32	1.15	14.8	-
速动比率	1.20	1.03	16.5	-
资产负债率 (%)	48.3	47.9	增加 0.4 个百分点	-
EBITDA 全部债务比	24.5%	24.4%	增加 0.1 个百分点	-
利息保障倍数	5.02	4.84	3.7	-
现金利息保障倍数	9.27	10.21	-9.2	-
EBITDA 利息保障倍数	11.63	10.79	7.8	-
贷款偿还率 (%)	100.0	100.0	0.0	-
利息偿付率 (%)	100.0	100.0	0.0	-

## 二、可转换公司债券情况

适用 不适用

## 第十二节 财务报告

### 一、审计报告

√适用 □不适用

安永华明（2023）审字第60569476\_A01号  
中海油田服务股份有限公司

中海油田服务股份有限公司全体股东：

#### 一、审计意见

我们审计了中海油田服务股份有限公司的财务报表，包括2022年12月31日的合并及公司资产负债表，2022年度的合并及公司利润表、股东权益变动表和现金流量表以及相关财务报表附注。

我们认为，后附的中海油田服务股份有限公司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，公允反映了中海油田服务股份有限公司2022年12月31日的合并及公司财务状况以及2022年度的合并及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，我们独立于中海油田服务股份有限公司，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，认为对本年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。我们对下述每一事项在审计中是如何应对的描述也以此为背景。

我们已经履行了本报告“注册会计师对财务报表审计的责任”部分阐述的责任，包括与这些关键审计事项相关的责任。相应地，我们的审计工作包括执行为应对评估的财务报表重大错报风险而设计的审计程序。我们执行审计程序的结果，包括应对下述关键审计事项所执行的程序，为财务报表整体发表审计意见提供了基础。

关键审计事项：	该事项在审计中是如何应对：
<i>固定资产中的部分钻井平台、船舶减值评估</i>	
<p>于2022年12月31日，中海油田服务股份有限公司及其子公司（“贵集团”）的固定资产主要系钻井平台、钻机和船舶等，贵集团固定资产扣除累计固定资产减值准备后的账面净值为人民币39,817,514,458元，固定资产的账面价值对合并财务报表是重大的。</p> <p>在国家战略与政策保障下，油气公司资本支出保持稳定，油田服务公司的业绩增长确定性较强。然而，在油价高位波动的背景下，油田服</p>	<p>我们了解和评估了管理层关于固定资产减值测试相关关键内部控制，并测试了其设计和运行有效性。</p> <p>我们对管理层在进行减值测试时使用的关键假设和方法执行审计程序，包括了解和评估管理层对固定资产减值迹象的判断；检查了管理层减值测试所依据的基础数据及减值测试模型的计算准确性；评估了计算中使用的关键假设，例如未来运营率、作业单价、</p>

<p>务企业之间的竞争越来越激烈，贵集团部分大型装备的作业价格和使用率尚未恢复到正常水平。管理层认为固定资产中的部分钻井平台，钻机，船舶存在减值迹象。</p> <p>管理层在对上述资产进行减值测试时，根据相关资产或资产组预计未来现金流量的现值或经评估的公允价值减处置费用后的净额来确定其可收回金额，固定资产减值测试评估较为复杂，且涉及重大的管理层判断、主观假设及估计不确定性，包括对未来运营率、作业单价、适用折现率以及未来国际油田服务市场的需求等的估计。根据减值测试结果，管理层于2022年度计提固定资产减值准备人民币30,198,395元。</p> <p>贵集团就固定资产减值相关的披露载于合并财务报表附注“五、重要会计政策及会计估计”15 - 固定资产、20 - 长期资产减值、32 - 固定资产的可使用年限、预计残值以及固定资产的减值、“七、合并财务报表项目注释”15 - 固定资产、53 - 资产减值损失。</p>	<p>适用折现率以及未来国际油田服务市场的需求等。在评估这些关键假设时，我们将其与历史运营数据及外部行业预测报告进行比较。同时，我们引入了我们内部估值专家，协助我们评价现金流预测的方法及采用的折现率的合理性。</p> <p>我们也评估了贵集团合并财务报表相关披露的充分性。</p>
<b>按单项计提信用损失准备的应收账款减值评估</b>	
<p>于2022年12月31日，贵集团按单项计提信用损失准备的应收账款扣除预期信用损失准备后的账面净值为人民币13,546,398,624元，应收账款的账面价值对合并财务报表是重大的。</p> <p>管理层对金额重大的以及金额不重大但是具有特别信用风险的应收款项在单项资产的基础上确定其信用损失。</p> <p>管理层按单项计提信用损失准备的应收账款减值评估较为复杂，且管理层对预期信用损失的评估涉及到重大的判断。在评估上述应收款项的预期信用损失时，管理层考虑的具体因素包括客户历史回款情况、信用评级以及账龄等情况，并考虑前瞻性信息。</p> <p>贵集团就应收账款减值相关的披露载于合并财务报表“五、重要会计政策及会计估计”10 - 金融工具、32 - 应收账款的信用损失准备、“七、合并财务报表项目注释”4 - 应收账款、52 - 信用减值损失。</p>	<p>我们了解和评估了管理层关于应收账款减值测试相关关键内部控制，并测试了其设计和运行有效性。</p> <p>我们的审计程序包括检查管理层减值评估使用的预期信用损失模型的计算准确性；评估了计算中所使用的关键基础数据，包括相关客户历史回款情况、信用评级、余额的账龄以及前瞻性信息等。在评估这些关键基础数据时，我们将客户历史回款情况与应收账款账龄记录进行比较，抽样测试回款单据，将相关客户信用评级与外部信用评级信息进行比较，检查了预期信用损失率是否考虑了前瞻性信息的影响等。针对长账龄的应收款项，了解款项形成背景，收款进度等，并评估坏账确认的依据等。</p> <p>我们也评估了贵集团合并财务报表相关披露的充分性。</p>

#### 四、其他信息

中海油田服务股份有限公司管理层对其他信息负责。其他信息包括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，管理层负责评估中海油田服务股份有限公司的持续经营能力，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。

治理层负责监督中海油田服务股份有限公司的财务报告过程。

## 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，就可能导致对中海油田服务股份有限公司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中海油田服务股份有限公司不能持续经营。
- （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）就中海油田服务股份有限公司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年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。

安永华明会计师事务所（特殊普通合伙）

中国注册会计师：安秀艳  
（项目合伙人）

中国注册会计师：贺 鑫

中国 北京

2023年3月23日

## 二、财务报表

## 合并资产负债表

2022 年 12 月 31 日

编制单位：中海油田服务股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注七	2022 年 12 月 31 日	2021 年 12 月 31 日
<b>流动资产：</b>			
货币资金	1	4,121,251,395	5,113,285,784
交易性金融资产	2	5,106,035,953	5,703,728,211
应收票据	3	22,759,018	29,258,707
应收账款	4	14,175,183,529	10,511,674,216
应收款项融资	5	8,200,000	9,862,098
预付款项	6	157,669,525	111,151,849
其他应收款	7	118,021,023	193,553,655
存货	8	2,576,216,811	2,624,852,875
合同资产	9	47,971,482	90,996,759
一年内到期的非流动资产	10	5,043,806	51,356,623
其他流动资产	11	1,771,337,863	841,983,411
流动资产合计		28,109,690,405	25,281,704,188
<b>非流动资产：</b>			
长期应收款	12	0	4,617,320
长期股权投资	13	988,381,482	1,247,282,612
其他非流动金融资产	14	0	0
固定资产	15	39,817,514,458	39,167,277,612
在建工程	16	2,523,041,188	2,380,341,441
使用权资产	17	875,039,234	772,491,568
无形资产	18	687,928,862	519,245,669
开发支出	19	0	56,107,000
商誉	20	0	0
长期待摊费用	21	1,806,521,562	1,707,426,979
递延所得税资产	22	49,987,445	174,955,995
其他非流动资产	23	2,325,985,948	2,000,257,336
非流动资产合计		49,074,400,179	48,030,003,532
资产总计		77,184,090,584	73,311,707,720
<b>流动负债：</b>			
短期借款	24	5,935,041,311	2,232,060,693
应付票据	25	11,865,638	54,173,070
应付账款	26	10,821,364,197	8,487,861,226
合同负债	27	759,722,808	545,113,195
应付职工薪酬	28	1,033,178,613	794,876,032
应交税费	29	570,442,218	658,266,544
其他应付款	30	323,655,481	250,822,543
一年内到期的非流动负债	31	1,327,702,644	8,483,004,434
其他流动负债	32	508,928,650	502,548,863
流动负债合计		21,291,901,560	22,008,726,600
<b>非流动负债：</b>			

长期借款	33	2,365,254,280	180,239,029
应付债券	34	12,021,877,958	11,980,462,072
租赁负债	35	569,592,576	568,080,244
长期应付职工薪酬		7,586,500	0
预计负债	36	20,743,206	51,860,765
递延收益	37	204,579,226	235,851,841
递延所得税负债	22	345,749,597	38,670,246
其他非流动负债	38	458,721,636	31,487,126
非流动负债合计		15,994,104,979	13,086,651,323
负债合计		37,286,006,539	35,095,377,923
<b>股东权益：</b>			
股本	39	4,771,592,000	4,771,592,000
资本公积	40	12,366,274,941	12,366,274,941
其他综合收益	41	-577,346,435	-235,575,177
专项储备	42	3,334,962	0
盈余公积	43	2,508,655,960	2,508,655,960
未分配利润	44	20,258,769,571	18,621,883,306
归属于母公司股东权益合计		39,331,280,999	38,032,831,030
少数股东权益		566,803,046	183,498,767
股东权益合计		39,898,084,045	38,216,329,797
负债和股东权益总计		77,184,090,584	73,311,707,720

公司负责人：赵顺强

主管会计工作负责人：种晓洁

会计机构负责人：郑国芳

### 母公司资产负债表

2022 年 12 月 31 日

编制单位：中海油田服务股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注十六	2022 年 12 月 31 日	2021 年 12 月 31 日
<b>流动资产：</b>			
货币资金	1	2,103,362,251	4,181,271,243
交易性金融资产		5,106,035,953	5,703,728,211
应收票据	2	5,802,312	29,258,707
应收账款	3	11,858,104,518	9,885,252,586
应收款项融资	4	8,200,000	9,662,098
预付款项		61,067,609	68,994,061
其他应收款	5	906,988,302	672,025,337
存货		1,701,596,210	1,866,334,296
合同资产		15,989,089	423,846
一年内到期的非流动资产		48,000,000	0
其他流动资产		1,648,500,810	803,463,921
流动资产合计		23,463,647,054	23,220,414,306
<b>非流动资产：</b>			
长期应收款		1,968,075,727	1,695,669,716
长期股权投资	6	5,570,096,994	5,377,129,827
固定资产	7	25,616,744,128	23,083,782,145
在建工程	8	1,879,626,084	2,129,451,594

使用权资产	9	614,880,983	560,811,007
无形资产		259,500,951	243,399,504
长期待摊费用		1,237,576,190	1,362,336,929
递延所得税资产		0	164,949,427
其他非流动资产		1,652,420,589	1,567,257,039
非流动资产合计		38,798,921,646	36,184,787,188
资产总计		62,262,568,700	59,405,201,494
<b>流动负债：</b>			
应付票据		11,865,638	54,173,070
应付账款	10	11,985,421,900	8,219,946,914
合同负债		454,029,260	486,628,163
应付职工薪酬		634,627,436	626,760,787
应交税费		177,816,700	392,293,774
其他应付款		465,435,283	916,888,605
一年内到期的非流动负债		1,107,867,704	1,880,330,264
其他流动负债		451,192,919	419,151,468
流动负债合计		15,288,256,840	12,996,173,045
<b>非流动负债：</b>			
长期借款		168,994,501	180,239,029
应付债券		2,998,565,000	3,726,632,500
租赁负债	11	411,891,636	437,282,060
预计负债		11,430,328	0
递延收益		204,579,226	235,851,841
递延所得税负债		280,310,004	0
其他非流动负债		31,086,957	0
非流动负债合计		4,106,857,652	4,580,005,430
负债合计		19,395,114,492	17,576,178,475
<b>股东权益：</b>			
股本		4,771,592,000	4,771,592,000
资本公积		12,371,646,371	12,371,646,371
其他综合收益		143,710,122	-15,926,964
专项储备		2,319,649	0
盈余公积		2,508,655,960	2,508,655,960
未分配利润	12	23,069,530,106	22,193,055,652
股东权益合计		42,867,454,208	41,829,023,019
负债和股东权益总计		62,262,568,700	59,405,201,494

公司负责人：赵顺强

主管会计工作负责人：种晓洁

会计机构负责人：郑国芳

## 合并利润表

2022 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注七	2022 年度	2021 年度
一、营业总收入		35,658,895,687	29,203,002,067
其中：营业收入	45	35,658,895,687	29,203,002,067
二、营业总成本		33,273,398,749	27,028,538,863
其中：营业成本	45	31,281,209,725	24,409,292,129

税金及附加	46	48,768,163	34,523,149
销售费用	47	5,733,047	28,352,060
管理费用	48	871,751,681	723,289,427
研发费用	59	978,105,413	960,368,086
财务费用	49	87,830,720	872,714,012
其中：利息费用		763,602,431	817,568,814
利息收入		123,432,319	123,932,028
加：其他收益	50	315,429,730	260,422,432
投资收益（损失以“-”号填列）	51	303,865,122	417,545,425
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		287,557,723	372,995,711
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		65,263,097	62,740,244
信用减值损失（损失以“-”号填列）	52	-49,434,904	-15,758,404
资产减值损失（损失以“-”号填列）	53	-22,698,236	-2,016,620,819
资产处置收益（损失以“-”号填列）	54	1,880,474	-3,058,426
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		2,999,802,221	879,733,656
加：营业外收入	55	76,630,957	336,016,333
减：营业外支出	56	94,954,596	126,200,698
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		2,981,478,582	1,089,549,291
减：所得税费用	57	488,359,688	767,499,795
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		2,493,118,894	322,049,496
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		2,493,118,894	322,049,496
2. 终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）		0	0
（二）按所有权归属分类			
1. 归属于母公司股东的净利润（净亏损以“-”号填列）		2,352,625,065	313,175,553
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		140,493,829	8,873,943
六、其他综合收益的税后净额		-324,378,040	16,643,371
（一）归属母公司股东的其他综合收益的税后净额		-341,771,258	20,896,544
1. 将重分类进损益的其他综合收益	41	-341,771,258	20,896,544
（1）权益法下可转损益的其他综合收益	41	0	2,893,096
（2）外币财务报表折算差额	41	-341,771,258	18,003,448
（二）归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	41	17,393,218	-4,253,173
七、综合收益总额		2,168,740,854	338,692,867
（一）归属于母公司股东的综合收益总额		2,010,853,807	334,072,097
（二）归属于少数股东的综合收益总额		157,887,047	4,620,770
八、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)	58	0.4930	0.0656

公司负责人：赵顺强

主管会计工作负责人：种晓洁

会计机构负责人：郑国芳

**母公司利润表**  
2022 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注十六	2022 年度	2021 年度
一、营业收入	13	28,807,429,515	24,888,394,101
减：营业成本	13	24,811,199,726	20,060,273,499
税金及附加		40,879,138	33,880,993
管理费用		565,952,334	503,211,265
研发费用		923,833,321	929,768,224
财务费用	14	-313,023,378	298,046,024
其中：利息费用		205,728,020	306,807,598
利息收入		115,593,335	116,845,458
加：其他收益		301,924,413	258,142,928
投资收益（损失以“-”号填列）	15	509,011,570	417,559,504
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		287,411,867	373,009,790
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		65,263,097	62,740,244
信用减值损失（损失以“-”号填列）	16	-1,534,449,302	-192,954,145
资产减值损失（损失以“-”号填列）	17	-26,681,629	-2,925,055,923
资产处置收益（损失以“-”号填列）		-17,230,316	-1,212,818
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		2,076,426,207	682,433,886
加：营业外收入		67,837,556	120,084,613
减：营业外支出		67,694,295	117,050,285
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		2,076,569,468	685,468,214
减：所得税费用	18	379,750,360	467,937,892
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		1,696,819,108	217,530,322
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		1,696,819,108	217,530,322
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）		0	0
五、其他综合收益的税后净额		159,637,086	-34,127,093
（一）将重分类进损益的其他综合收益		159,637,086	-34,127,093
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		0	2,893,096
2. 外币财务报表折算差额		159,637,086	-37,020,189
六、综合收益总额		1,856,456,194	183,403,229

公司负责人：赵顺强

主管会计工作负责人：种晓洁

会计机构负责人：郑国芳

**合并现金流量表**  
2022 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注七	2022年度	2021年度
<b>一、经营活动产生的现金流量：</b>			
销售商品、提供劳务收到的现金		36,434,392,016	31,585,293,486
取得政府补助及补贴		32,083,143	22,476,188
收到的税费返还		822,341,458	212,875,952
经营活动现金流入小计		37,288,816,617	31,820,645,626
购买商品、接受劳务支付的现金		20,629,710,014	16,614,089,982
支付给职工及为职工支付的现金		7,243,655,409	6,068,006,280
支付的各项税费		2,002,796,026	1,130,702,713

支付其他与经营活动有关的现金	60	512,768,839	583,989,834
经营活动现金流出小计		30,388,930,288	24,396,788,809
经营活动产生的现金流量净额	61	6,899,886,329	7,423,856,817
<b>二、投资活动产生的现金流量：</b>			
收回投资收到的现金		7,306,524,125	9,300,000,000
取得投资收益收到的现金		213,056,170	344,694,007
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		32,723,896	22,812,227
取得存款利息收入所收到的现金		63,526,930	67,359,337
取得子公司收到的现金净额	61	345,840,273	0
投资活动现金流入小计		7,961,671,394	9,734,865,571
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		4,142,285,637	3,751,977,782
取得其他投资所支付的现金		7,553,024,150	10,695,380,000
对联营公司投资支付的现金净额		0	20,800,000
投资活动现金流出小计		11,695,309,787	14,468,157,782
投资活动产生的现金流量净额		-3,733,638,393	-4,733,292,211
<b>三、筹资活动产生的现金流量：</b>			
取得借款收到的现金		5,517,458,800	0
筹资活动现金流入小计		5,517,458,800	0
偿还债务支付的现金		8,685,390,254	2,579,195,950
分配股利所支付的现金		865,738,800	811,170,640
偿还利息所支付的现金		834,276,450	805,778,082
筹资活动现金流出小计		10,385,405,504	4,196,144,672
筹资活动产生的现金流量净额		-4,867,946,704	-4,196,144,672
<b>四、汇率变动对现金及现金等价物的影响</b>		257,050,354	-71,773,389
<b>五、现金及现金等价物净增加额</b>		-1,444,648,414	-1,577,353,455
加：年初现金及现金等价物余额		5,006,388,839	6,583,742,294
<b>六、年末现金及现金等价物余额</b>	61	3,561,740,425	5,006,388,839

公司负责人：赵顺强

主管会计工作负责人：种晓洁

会计机构负责人：郑国芳

## 母公司现金流量表

2022 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注十六	2022年度	2021年度
<b>一、经营活动产生的现金流量：</b>			
销售商品、提供劳务收到的现金		29,200,270,114	27,292,434,015
取得的政府补助及补贴		28,583,061	20,409,329
收到的税费返还		714,302,116	124,885,542
经营活动现金流入小计		29,943,155,291	27,437,728,886
购买商品、接受劳务支付的现金		16,510,732,660	15,069,748,469
支付给职工及为职工支付的现金		5,865,817,515	5,033,795,670
支付的各项税费		1,395,478,903	684,289,977
支付其他与经营活动有关的现金		301,482,600	310,712,855
经营活动现金流出小计		24,073,511,678	21,098,546,971
经营活动产生的现金流量净额	19	5,869,643,613	6,339,181,915
<b>二、投资活动产生的现金流量：</b>			

收回投资收到的现金		7,306,524,125	9,300,000,000
取得投资收益收到的现金		375,056,170	344,694,007
取得存款利息收入所收到的现金		55,780,836	60,310,355
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		24,762,652	49,935,041
收回子公司借款收到的现金		1,975,541,391	832,199,991
投资活动现金流入小计		9,737,665,174	10,587,139,394
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		4,304,269,300	3,008,399,101
取得其他投资所支付的现金		7,100,000,000	10,600,000,000
对联营公司及子公司投资支付的现金净额		0	90,800,000
对子公司借款支付的现金		3,646,133,118	1,088,692,415
投资活动现金流出小计		15,050,402,418	14,787,891,516
投资活动产生的现金流量净额		-5,312,737,244	-4,200,752,122
<b>三、筹资活动产生的现金流量：</b>			
偿还债务支付的现金		1,797,589,134	2,563,788,808
分配股利所支付的现金		715,738,800	811,170,640
偿还利息所支付的现金		247,314,845	320,704,472
筹资活动现金流出小计		2,760,642,779	3,695,663,920
筹资活动产生的现金流量净额		-2,760,642,779	-3,695,663,920
<b>四、汇率变动对现金及现金等价物的影响</b>		129,929,297	-58,342,565
<b>五、现金及现金等价物净增加额</b>		-2,073,807,113	-1,615,576,692
加：年初现金及现金等价物余额		4,169,791,888	5,785,368,580
<b>六、年末现金及现金等价物余额</b>	19	2,095,984,775	4,169,791,888

公司负责人：赵顺强

主管会计工作负责人：种晓洁

会计机构负责人：郑国芳



### 合并股东权益变动表

2022 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	2022 年度								
	归属于母公司股东权益							少数股东权益	股东权益合计
	股本 附注七、39	资本公积 附注七、40	其他综合收益 附注七、41	专项储备 附注七、42	盈余公积 附注七、43	未分配利润 附注七、44	小计		
一、上年年末余额	4,771,592,000	12,366,274,941	-235,575,177	0	2,508,655,960	18,621,883,306	38,032,831,030	183,498,767	38,216,329,797
二、本年初余额	4,771,592,000	12,366,274,941	-235,575,177	0	2,508,655,960	18,621,883,306	38,032,831,030	183,498,767	38,216,329,797
三、本年增减变动金额(减少以“—”号填列)	0	0	-341,771,258	3,334,962	0	1,636,886,265	1,298,449,969	383,304,279	1,681,754,248
(一) 综合收益总额	0	0	-341,771,258	0	0	2,352,625,065	2,010,853,807	157,887,047	2,168,740,854
(二) 股东投入和减少资本	0	0	0	0	0	0	0	415,417,232	415,417,232
1. 非同一控制下企业合并	0	0	0	0	0	0	0	415,417,232	415,417,232
(三) 利润分配	0	0	0	0	0	-715,738,800	-715,738,800	0	-715,738,800
1. 对股东的分配	0	0	0	0	0	-715,738,800	-715,738,800	0	-715,738,800
(四) 专项储备	0	0	0	3,334,962	0	0	3,334,962	0	3,334,962
1. 本年提取	0	0	0	124,000,478	0	0	124,000,478	0	124,000,478
2. 本年使用	0	0	0	-120,665,516	0	0	-120,665,516	0	-120,665,516
(五) 其他	0	0	0	0	0	0	0	-190,000,000	-190,000,000
1. 对少数股东的分配	0	0	0	0	0	0	0	-190,000,000	-190,000,000
四、本年年末余额	4,771,592,000	12,366,274,941	-577,346,435	3,334,962	2,508,655,960	20,258,769,571	39,331,280,999	566,803,046	39,898,084,045

项目	2021 年度								
	归属于母公司股东权益							少数股东权益	股东权益合计
	股本	资本公积	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	小计		
一、上年年末余额	4,771,592,000	12,366,274,941	-256,471,721	0	2,508,655,960	19,119,878,393	38,509,929,573	178,877,997	38,688,807,570
二、本年初余额	4,771,592,000	12,366,274,941	-256,471,721	0	2,508,655,960	19,119,878,393	38,509,929,573	178,877,997	38,688,807,570
三、本年增减变动金额(减少以“—”号填列)	0	0	20,896,544	0	0	-497,995,087	-477,098,543	4,620,770	-472,477,773
(一) 综合收益总额	0	0	20,896,544	0	0	313,175,553	334,072,097	4,620,770	338,692,867
(二) 利润分配	0	0	0	0	0	-811,170,640	-811,170,640	0	-811,170,640
1. 对股东的分配	0	0	0	0	0	-811,170,640	-811,170,640	0	-811,170,640
(三) 专项储备	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1. 本年提取	0	0	0	56,428,100	0	0	56,428,100	0	56,428,100
2. 本年使用	0	0	0	-56,428,100	0	0	-56,428,100	0	-56,428,100
四、本年年末余额	4,771,592,000	12,366,274,941	-235,575,177	0	2,508,655,960	18,621,883,306	38,032,831,030	183,498,767	38,216,329,797

公司负责人: 赵顺强

主管会计工作负责人: 种晓洁

会计机构负责人: 郑国芳

**母公司股东权益变动表**  
2022 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	2022 年度						
	股本	资本公积	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	股东权益合计
一、上年年末余额	4,771,592,000	12,371,646,371	-15,926,964	0	2,508,655,960	22,193,055,652	41,829,023,019
二、本年初余额	4,771,592,000	12,371,646,371	-15,926,964	0	2,508,655,960	22,193,055,652	41,829,023,019
三、本年增减变动金额（减少以“-”号填列）	0	0	159,637,086	2,319,649	0	876,474,454	1,038,431,189
（一）综合收益总额	0	0	159,637,086	0	0	1,696,819,108	1,856,456,194
（二）利润分配	0	0	0	0	0	-715,738,800	-715,738,800
1. 对股东的分配	0	0	0	0	0	-715,738,800	-715,738,800
（三）专项储备	0	0	0	2,319,649	0	0	2,319,649
1. 本年提取	0	0	0	113,532,871	0	0	113,532,871
2. 本年使用	0	0	0	-111,213,222	0	0	-111,213,222
（四）其他	0	0	0	0	0	-104,605,854	-104,605,854
四、本年年末余额	4,771,592,000	12,371,646,371	143,710,122	2,319,649	2,508,655,960	23,069,530,106	42,867,454,208

项目	2021 年度						
	股本	资本公积	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	股东权益合计
一、上年年末余额	4,771,592,000	12,371,646,371	18,200,129	0	2,508,655,960	22,876,861,564	42,546,956,024
二、本年初余额	4,771,592,000	12,371,646,371	18,200,129	0	2,508,655,960	22,876,861,564	42,546,956,024
三、本年增减变动金额（减少以“-”号填列）	0	0	-34,127,093	0	0	-683,805,912	-717,933,005
（一）综合收益总额	0	0	-34,127,093	0	0	217,530,322	183,403,229
（二）利润分配	0	0	0	0	0	-811,170,640	-811,170,640
1. 对股东的分配	0	0	0	0	0	-811,170,640	-811,170,640
（三）专项储备	0	0	0	0	0	0	0
1. 本年提取	0	0	0	56,428,100	0	0	56,428,100
2. 本年使用	0	0	0	-56,428,100	0	0	-56,428,100
（四）其他	0	0	0	0	0	-90,165,594	-90,165,594
四、本年年末余额	4,771,592,000	12,371,646,371	-15,926,964	0	2,508,655,960	22,193,055,652	41,829,023,019

公司负责人：赵顺强

主管会计工作负责人：种晓洁

会计机构负责人：郑国芳

### 三、公司基本情况

#### 1. 公司概况

√适用 □不适用

中海油田服务股份有限公司（“本公司”）经国家经济贸易委员会于 2002 年 9 月 20 日以国经贸企改[2002]694 号文批复同意由中国海洋石油集团有限公司（“中国海油”）发起设立，注册资本为人民币 260,000 万元，于本公司设立日由中国海油以自身或通过其下属企业持有相关公司的股权于重组基准日即 2002 年 4 月 30 日经评估后的净资产折合成本公司的境内国有法人股计人民币 260,000 万元及资本公积人民币 135,665.43 万元作为出资。本公司于 2002 年 9 月 26 日在中华人民共和国注册成立为股份有限公司。经营范围主要为：为石油、天然气及其他地质矿产的勘察、勘探、钻井、开发及开采提供服务及提供船舶服务。本公司现注册地址为中国天津滨海高新区塘沽海洋科技园海川路 1581 号。

根据中国证券监督管理委员会 2002 年 10 月 11 日签发的证监发行字[2002]30 号文批复，本公司于 2002 年 11 月向全球公开发行每股面值人民币 1 元的境外上市外资股普通股，发行数量为 1,395,320,000 股，发行价格为每股港币 1.68 元。另外减持国有股出售存量 139,532,000 股，出售价格亦为每股港币 1.68 元。全部境外上市外资股均以港币现金认购，并于 2002 年 11 月 20 日在香港联合交易所挂牌交易。本公司注册资本由此变更为人民币 3,995,320,000 元，股本为人民币 3,995,320,000 元，每股面值人民币 1 元，其中国有发起人中国海油持有国有法人股 2,460,468,000 股，境外上市外资股 1,534,852,000 股。

根据中国证券监督管理委员会于 2007 年 9 月 11 日签发的证监发行字[2007]284 号文核准，本公司获准首次公开发行 500,000,000 股 A 股普通股（“普通股”），并于 2007 年 9 月 28 日在上海证券交易所挂牌交易。在公开发行普通股后，本公司注册资本变更为人民币 4,495,320,000 元，股本为人民币 4,495,320,000 元，每股面值人民币 1 元。

2009 年 9 月，根据中华人民共和国财政部等机构联合发布的《境内证券市场转持部分国有股充实全国社会保障基金实施办法》等相关文件，中国海油将其所持本公司股份中的 50,000,000 股股份划转到全国社会保障基金理事会。上述转持后，本公司股东中包括由中国海油持有的国有法人股 2,410,468,000 股，由全国社会保障基金理事会持有的国有法人股 50,000,000 股，境外上市外资股 1,534,852,000 股及境内上市普通股 500,000,000 股。

2014 年 1 月 15 日，本公司按配售价 21.3 港元/股向承配人配发及发行新境外上市外资股共计 276,272,000 股。经配售后，本公司注册资本变更为人民币 4,771,592,000 元，股本为人民币 4,771,592,000 元，每股面值人民币 1 元。

2015 年，中国海油多次增持本公司股份，累计增持公司股份 381,300 股。截至 2022 年 12 月 31 日止，中国海油直接持有公司股份 2,410,849,300 股，约占本公司股本总额的 50.53%。

本公司及其子公司（“本集团”）的最终母公司为于中华人民共和国成立的中国海油。中国海油注册地址为北京市东城区朝阳门北大街 25 号。

本财务报表已经本公司董事会于 2023 年 3 月 23 日决议批准报出。

#### 2. 合并财务报表范围

√适用 □不适用

合并财务报表的合并范围以控制为基础确定，本年度变化情况参见附注八“合并范围的变更”。

## 四、财务报表的编制基础

### 1. 编制基础

本集团执行财政部颁布的企业会计准则及相关规定。此外，本集团还按照《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号—财务报告的一般规定（2014 年修订）》披露有关财务信息。

### 2. 记账基础和计价原则

本集团会计核算以权责发生制为记账基础。除某些金融工具以公允价值计量外，本财务报表以历史成本作为计量基础。资产如果发生减值，则按照相关规定计提相应的减值准备。

在历史成本计量下，资产按照购置时支付的现金或者现金等价物的金额或者所付出的对价的公允价值计量。负债按照因承担现时义务而实际收到的款项或者资产的金额，或者承担现时义务的合同金额，或者按照日常活动中为偿还负债预期需要支付的现金或者现金等价物的金额计量。

公允价值是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。无论公允价值是可观察到的还是采用估值技术估计的，在本财务报表中计量和披露的公允价值均在此基础上予以确定。

对于以交易价格作为初始确认时的公允价值，且在公允价值后续计量中使用了涉及不可观察输入值的估值技术的金融资产，在估值过程中校正该估值技术，以使估值技术确定的初始确认结果与交易价格相等。

公允价值计量基于公允价值的输入值的可观察程度以及该等输入值对公允价值计量整体的重要性，被划分为三个层次：

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。

### 3. 持续经营

适用 不适用

本集团对自 2022 年 12 月 31 日起 12 个月的持续经营能力进行了评价，未发现对持续经营能力产生重大怀疑的事项和情况。因此，本财务报表在持续经营假设的基础上编制。

## 五、重要会计政策及会计估计

适用 不适用

本集团截至 2022 年 12 月 31 日止 12 个月期间财务报表所载财务信息根据下列依照企业会计准则所制定的重要会计政策和会计估计编制。

### 1. 遵循企业会计准则的声明

本财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司及本集团于 2022 年 12 月 31 日的财务状况以及 2022 年度的经营成果和现金流量。

## 2. 会计期间

本集团会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

## 3. 营业周期

√适用 □不适用

本集团的营业周期为 12 个月。

## 4. 记账本位币

人民币为本公司及境内子公司经营所处的主要经济环境中的货币，本公司及境内子公司以人民币为记账本位币。

本公司之境外子公司和其他经营实体根据其经营所处的主要经济环境中的货币确定其记账本位币，本集团编制本财务报表时折算为人民币。

## 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

企业合并，是指将两个或两个以上单独的企业合并形成一个报告主体的交易或事项。企业合并分为同一控制下的企业合并和非同一控制下的企业合并。

### 同一控制下企业合并

参与合并的企业在合并前后均受同一方或相同的多方最终控制，且该控制并非暂时性的，为同一控制下的企业合并。

在企业合并中取得的资产和负债，按合并日在其最终控制方财务报表中的账面价值计量。合并方取得的净资产账面价值与支付的合并对价的账面价值的差额，调整资本公积中的股本溢价，股本溢价不足冲减的则调整留存收益。为进行企业合并发生的各项直接费用，于发生时计入当期损益。

### 非同一控制下企业合并

参与合并的企业在合并前后不受同一方或相同的多方最终控制的，为非同一控制下的企业合并。

非同一控制下企业合并中所取得的被购买方符合确认条件的可辨认资产、负债及或有负债在购买日以公允价值计量。

合并成本指购买方为取得被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债和发行的权益性工具的公允价值。购买方为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他管理费用，于发生时计入当期损益。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，作为一项资产确认为商誉并按成本进行初始计量。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，首先对取得的被购买方各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值以及合并成本的计量进行复核，复核后合并成本仍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，计入当期损益。因企业合并形成的商誉在合并财务报表中单独列报，并按照成本扣除累计减值准备后的金额计量。

合并方在合并中取得的某些生产经营活动或资产的组合应当至少同时具有一项投入和一项实质性加工处理过程，且二者相结合对产出能力有显著贡献，该组合才构成业务。判断非同一控制下企业合并中取得的组合是否构成业务，也可选择采用集中度测试。集中度测试是非同一控制下企业合

并的购买方在判断取得的组合是否构成一项业务时，可以选择采用的一种简化判断方式。进行集中度测试时，如果购买方取得的总资产的公允价值几乎相当于其中某一单独可辨认资产或一组类似可辨认资产的公允价值的，则该组合通过集中度测试，应判断为不构成业务。如果该组合未通过集中度测试，购买方需判断该合并是否构成业务。

## 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以控制为基础确定。控制是指本集团拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。一旦相关事实和情况的变化导致上述控制定义涉及的相关要素发生了变化，本集团将进行重新评估。

子公司的合并起始于本集团获得对该子公司的控制权时，终止于本集团丧失对该子公司的控制权时。

编制合并财务报表时，子公司采用与本公司一致的会计年度，对子公司可能存在的与本公司不一致的会计政策，已按照本公司的会计政策调整一致。本集团内部各公司之间的所有交易产生的余额、交易和未实现损益及股利于合并时全额抵销。

子公司所有者权益中不属于母公司的份额作为少数股东权益，在合并资产负债表中股东权益项目下以“少数股东权益”项目列示。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年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。

对于通过非同一控制下的企业合并取得的子公司，被购买方的经营成果和现金流量自本集团取得控制权之日起纳入合并财务报表。在编制合并财务报表时，以购买日确定的可辨认资产、负债及或有负债的公允价值为基础对子公司的财务报表进行调整。

对于通过同一控制下的企业合并取得的子公司或吸收合并下的被合并方，无论该项企业合并发生在报告期的任一时点，视同该子公司或被合并方同受最终控制方控制之日起纳入本集团的合并范围，其自报告期最早期间年初或同受最终控制方控制之日起的经营成果和现金流量已适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中。

## 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。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。合营安排分为共同经营和合营企业。本集团根据在合营安排中享有的权利和承担的义务确定合营安排的分类。

合营企业，是指合营方仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。本集团对合营企业的投资采用权益法核算。

共同经营，是指合营方享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。本集团根据共同经营的安排确认本集团单独所持有的资产以及按本集团份额确认共同持有的资产；确认本集团单独所承担的负债以及按本集团份额确认共同承担的负债；确认出售本集团享有的共同经营产出份额所产生的收入；按本集团份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；确认本集团单独所发生的费用，

以及按本集团份额确认共同经营发生的费用。本集团按照适用于特定资产、负债、收入和费用的规定核算确认的与共同经营相关的资产、负债、收入和费用。

## 8. 现金及现金等价物的确定标准

现金，是指本集团的库存现金以及可以随时用于支付的存款；现金等价物，是指本集团持有的期限短、流动性强、易于转换为已知金额的现金、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

本集团对于发生的外币交易，将外币金额折算为记账本位币金额。

外币交易在初始确认时，采用交易发生上月最后一日的即期汇率将外币金额折算为记账本位币金额。于资产负债表日，对于外币货币性项目采用资产负债表日即期汇率折算。由此产生的结算和货币性项目折算差额，除属于与购建符合资本化条件的资产相关的外币专门借款产生的差额按照借款费用资本化的原则处理之外，均计入当期损益。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，不改变其记账本位币金额。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，由此产生的差额根据非货币性项目的性质计入当期损益或其他综合收益。

对于境外经营，本集团在编制财务报表时将其记账本位币折算为人民币：对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”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算；利润表中的收入和费用项目，采用与交易发生日即期汇率近似的汇率折算，按照上述折算产生的外币财务报表折算差额，确认为其他综合收益。在处置本集团在境外经营的全部所有者权益或因处置部分股权投资或其他原因丧失了对境外经营控制权时，将资产负债表中股东权益项目下列示的、与该境外经营相关的归属于母公司所有者权益的外币报表折算差额，全部转入处置当期损益。本集团实质上构成对境外经营净投资的外币货币性项目，因汇率变动而产生的汇兑差额，在公司财务报表确认为当期损益；在编制合并财务报表时将该汇兑差额确认为其他综合收益，在处置境外经营时，全部转入处置当期损益，部分处置的按处置比例计算。

外币现金流量以及境外子公司的现金流量，采用现金流量发生当年平均汇率折算。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报。

## 10. 金融工具

适用 不适用

本集团在成为金融工具合同的一方时确认一项金融资产或金融负债。对于以常规方式购买或出售金融资产的，在交易日确认将收到的资产和为此将承担的负债，或者在交易日终止确认已出售的资产。金融资产和金融负债在初始确认时以公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产和金融负债，相关的交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融资产和金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。当本集团按照《企业会计准则第 14 号——收入》（“收入准则”）确认未包含重大融资成分的应收账款或不考虑不超过一年的合同中的融资成分的应收账款时，初始确认的应收账款则按照收入准则定义的交易价格进行初始计量。

实际利率法是指计算金融资产或金融负债的摊余成本以及将利息收入或利息费用分摊计入各会计期间的方法。

实际利率，是指将金融资产或金融负债在预计存续期的估计未来现金流量，折现为该金融资产账面余额或该金融负债摊余成本所使用的利率。在确定实际利率时，在考虑金融资产或金融负债所有合同条款（如提前还款权等）的基础上估计预期现金流量，但不考虑预期信用损失。

金融资产或金融负债的摊余成本是以该金融资产或金融负债的初始确认金额扣除已偿还的本金，加上或减去采用实际利率法将该初始确认金额与到期日金额之间的差额进行摊销形成的累计摊销额，再扣除累计计提的损失准备（仅适用于金融资产）。

### 金融资产的分类、确认与计量

初始确认后，本集团对不同类别的金融资产，分别以摊余成本、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益或以公允价值计量且其变动计入当期损益进行后续计量。

#### （1）分类为以摊余成本计量的金融资产

金融资产的合同条款规定在特定日期产生的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，且本集团管理该金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标，则本集团将该金融资产分类为以摊余成本计量的金融资产，包括货币资金、应收票据、应收账款、其他应收款（除预缴税款和备用金）、其他流动资产中的货币基金待确认份额和其他非流动资产中的大额存单。

该类金融资产采用实际利率法，按摊余成本进行后续计量，发生减值时或终止确认产生的利得或损失，计入当期损益。

本集团对分类为以摊余成本计量的金融资产与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按照实际利率法确认利息收入。除下列情况外，本集团根据金融资产账面余额乘以实际利率计算确定利息收入：

- 对于购入或源生的已发生信用减值的金融资产，本集团自初始确认起，按照该金融资产的摊余成本和经信用调整的实际利率计算确定其利息收入。
- 对于购入或源生的未发生信用减值、但在后续期间成为已发生信用减值的金融资产，本集团在后续期间，按照该金融资产的摊余成本和实际利率计算确定其利息收入。若该金融工具在后续期间因其信用风险有所改善而不再存在信用减值，本集团转按实际利率乘以该金融资产账面余额来计算确定利息收入。

#### （2）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

金融资产的合同条款规定在特定日期产生的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，且本集团管理该金融资产的业务模式既以收取合同现金流量为目标又以出售该金融资产为目标的，则该金融资产分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。取得时分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的应收票据，列示于应收款项融资。

与该金融资产相关的减值损失或利得、采用实际利率法计算的利息收入及汇兑损益计入当期损益，除此以外该金融资产的公允价值变动均计入其他综合收益。该金融资产计入各期损益的金额与视同其一直按摊余成本计量而计入各期损益的金额相等。该金融资产终止确认时，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）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



不符合分类为以摊余成本计量或以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产条件，亦不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均分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。本集团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根据其流动性在资产负债表中交易性金融资产、其他非流动金融资产项目下列报。

本集团以公允价值对该等金融资产进行后续计量，并将公允价值变动形成的利得或损失以及与该等金融资产相关的股利和利息收入计入当期损益。

### 金融资产及其他项目减值

本集团对分类为以摊余成本计量的金融工具、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产、租赁应收款、合同资产以及财务担保合同以预期信用损失为基础进行减值会计处理并确认减值损失准备。

本集团对由收入准则规范的交易形成的全部合同资产、应收票据和应收账款，以及由《企业会计准则第 21 号——租赁》规范的交易形成的租赁应收款按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。

对于其他金融工具，本集团在每个资产负债表日评估相关金融工具的信用风险自初始确认后的变动情况。若该金融工具的信用风险自初始确认后已显著增加，本集团按照相当于该金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备；若该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加，本集团按照相当于该金融工具未来 12 个月内预期信用损失的金额计量其损失准备。

信用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。除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外，信用损失准备抵减金融资产的账面金额；对于分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产，本集团在其他综合收益中确认其信用损失准备，不减少该金融资产在资产负债表中列示的账面价值。

本集团在前一会计期间已经按照相当于金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量了损失准备，但在当期资产负债表日，该金融工具已不再属于自初始确认后信用风险显著增加的情形的，本集团在当期资产负债表日按照相当于未来 12 个月内预期信用损失的金额计量该金融工具的损失准备，由此形成的损失准备的转回金额作为减值利得计入当期损益。

#### (1) 信用风险显著增加

本集团利用可获得的合理且有依据的前瞻性信息，通过比较金融工具在资产负债表日发生违约的风险与在初始确认日发生违约的风险，以确定金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。对于财务担保合同，本集团在应用金融工具减值规定时，将本集团成为做出不可撤销承诺的一方之日作为初始确认日。

本集团在评估信用风险是否显著增加时会考虑如下因素：

- 金融工具外部或内部信用评级实际或预期是否发生显著变化。
- 同一金融工具或具有相同预计存续期的类似金融工具的信用风险的外部市场指标是否发生显著变化。这些指标包括：信用利差、针对借款人的信用违约互换价格。
- 预期将导致债务人履行其偿债义务的能力是否发生显著变化的业务、财务或经济状况的不利变化。

- 债务人经营成果实际或预期是否发生显著变化。
- 债务人所处的监管、经济或技术环境是否发生显著不利变化。

于资产负债表日，若本集团判断金融工具只具有较低的信用风险，则本集团假定该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。如果金融工具的违约风险较低，借款人在短期内履行其合同现金流量义务的能力很强，并且即使较长时期内经济形势和经营环境存在不利变化但未必一定降低借款人履行其合同现金流量义务的能力，则该金融工具被视为具有较低的信用风险。

## (2) 已发生信用减值的金融资产

当本集团预期对金融资产未来现金流量具有不利影响的一项或多项事件发生时，该金融资产成为已发生信用减值的金融资产。金融资产已发生信用减值的证据包括下列可观察信息：

- 发行方或债务人发生重大财务困难；
- 债务人违反合同，如偿付利息或本金违约或逾期等；
- 债权人出于与债务人财务困难有关的经济或合同考虑，给予债务人在任何其他情况下都不会做出的让步；
- 债务人很可能破产或进行其他财务重组；
- 其他表明金融资产发生信用减值的客观证据。

## (3) 预期信用损失的确定

本集团对金额重大的以及金额不重大但是具有特别信用风险的应收款项、租赁应收款、合同资产、其他流动资产中的货币基金、一年内到期的非流动资产中的债权投资及财务担保合同在单项资产的基础上确定其信用损失，除此以外在组合基础上采用减值矩阵确定相关金融工具的信用损失。本集团以共同风险特征为依据，将金融工具分为不同组别。本集团采用的共同信用风险特征包括：金融工具类型、信用风险评级、逾期信息、债务人类型及其所处的经济环境等。本集团大部分应收款项在单项资产的基础上确定其信用损失。

本集团按照下列方法确定相关金融工具的预期信用损失：

- 对于金融资产，信用损失为本集团应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间差额的现值。
- 对于租赁应收款项，信用损失为本集团应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间差额的现值。
- 对于财务担保合同，信用损失为本集团就该合同持有人发生的信用损失向其做出赔付的预计付款额，减去本集团预期向该合同持有人、债务人或任何其他方收取的金额之间差额的现值。
- 对于资产负债表日已发生信用减值但并非购买或源生已发生信用减值的金融资产，信用损失为该金融资产账面余额与按原实际利率折现的估计未来现金流量的现值之间的差额。

本集团计量金融工具预期信用损失的方法反映的因素包括：通过评价一系列可能的结果而确定的无偏概率加权平均金额；货币时间价值；在资产负债表日无须付出不必要的额外成本或努力即可获得的有关过去事项、当前状况以及未来经济状况预测的合理且有依据的信息。

## (4) 减记金融资产

当本集团不再合理预期金融资产合同现金流量能够全部或部分收回的，直接减记该金融资产的账面余额。这种减记构成相关金融资产的终止确认。

### 金融资产的转移

满足下列条件之一的金融资产，予以终止确认：（1）收取该金融资产现金流量的合同权利终止；（2）该金融资产已转移，且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；（3）该金融资产已转移，虽然本集团既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但是未保留对该金融资产的控制。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产在终止确认日的账面价值及因转移金融资产而收到的对价与原计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额之和的差额计入当期损益。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将转移前金融资产整体的账面价值在终止确认部分和继续确认部分之间按照转移日各自的相对公允价值进行分摊，并将终止确认部分收到的对价和原计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额之和与终止确认部分在终止确认日的账面价值之差额计入当期损益。

金融资产整体转移未满足终止确认条件的，本集团继续确认所转移的金融资产整体，并将收到的对价确认为金融负债。

### 金融负债和权益工具的分类

本集团根据所发行金融工具的合同条款及其所反映的经济实质而非仅以法律形式，结合金融负债和权益工具的定义，在初始确认时将该金融工具或其组成部分分类为金融负债或权益工具。

### 金融负债的分类、确认及计量

金融负债在初始确认时划分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。本集团的金融负债为以摊余成本计量的金融负债。

### 以摊余成本计量的金融负债

除财务担保合同外的金融负债分类为以摊余成本计量的金融负债，按摊余成本进行后续计量，终止确认或摊销产生的利得或损失计入当期损益。摊余成本参见附注五、10。

本集团与交易对手方修改或重新议定合同，未导致按摊余成本进行后续计量的金融负债终止确认，但导致合同现金流量发生变化的，本集团重新计算该金融负债的账面价值，并将相关利得或损失计入当期损益。重新计算的该金融负债的账面价值，本集团根据将重新议定或修改的合同现金流量按金融负债的原实际利率折现的现值确定。对于修改或重新议定合同所产生的所有成本或费用，本集团调整修改后的金融负债的账面价值，并在修改后金融负债的剩余期限内进行摊销。

财务担保合同是指当特定债务人到期不能按照最初或修改后的债务工具条款偿付债务时，要求发行方向蒙受损失的合同持有人赔付特定金额的合同。不属于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的财务担保合同，在初始确认后按照损失准备金额以及初始确认金额扣除依据收入准则相关规定所确定的累计摊销额后的余额孰高进行计量。

### 金融负债的终止确认

金融负债的现时义务全部或部分已经解除的，终止确认该金融负债或其一部分。本集团（债务人）与债权人之间签订协议，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，终止确认现存金融负债，并同时确认新金融负债。

金融负债全部或部分终止确认的，将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。

### 权益工具

权益工具是指能证明拥有本集团在扣除所有负债后的资产中的剩余权益的合同。本集团发行权益工具作为权益的变动处理。本集团不确认权益工具的公允价值变动。与权益性交易相关的交易费用从权益中扣减。

本集团对权益工具持有方的分配作为利润分配处理，发放的股票股利不影响股东权益总额。

### 衍生工具及嵌入衍生工具

衍生工具于相关合同签署日以公允价值进行初始计量，并以公允价值进行后续计量。衍生工具的公允价值变动计入当期损益。

对于嵌入衍生工具与主合同构成的混合合同，若主合同属于金融资产的，本集团不从该混合合同中分拆嵌入衍生工具，而将该混合合同作为一个整体适用关于金融资产分类的会计准则规定。

若混合合同包含的主合同不属于金融资产，且同时符合下列条件的，本集团将嵌入衍生工具从混合工具中分拆，作为单独的衍生金融工具处理。

- 嵌入衍生工具与该主合同在经济特征及风险方面不紧密相关。
- 与该嵌入衍生工具具有相同条款的单独工具符合衍生工具的定义。
- 该混合合同不是以公允价值计量且其变动计入当期损益进行会计处理。

嵌入衍生工具从混合合同中分拆的，本集团按照适用的会计准则规定对混合合同的主合同进行会计处理。

### 金融资产和金融负债的抵销

当本集团具有抵销已确认金融资产和金融负债的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的，同时本集团计划以净额结算或同时变现该金融资产和清偿该金融负债时，金融资产和金融负债以相互抵销后的金额在资产负债表内列示。除此以外，金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，不予相互抵销。

## 11. 应收款项融资

√适用 □不适用

分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的应收票据，自取得起期限在一年内（含一年）的部分，列示为应收款项融资。其相关会计政策参见附注五、10。

## 12. 存货

√适用 □不适用

存货包括原材料、在产品以及在途物资等。存货按照成本进行初始计量。存货成本包括采购成本。领用或发出的存货，采用加权平均法确定其实际成本。

于资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量，对成本高于可变现净值的，计提存货跌价准备，计入当期损益。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。对于数量繁多、单价较低的存货，按存货类别计提存货跌价准备。

如果以前计提存货跌价准备的影响因素已经消失，使得存货的可变现净值高于其账面价值，则在原已计提的存货跌价准备金额内，将以前减记的金额予以恢复，转回的金额计入当期损益。

存货的盘存制度采用永续盘存制。

归类为流动资产的合同履约成本列示于存货。

## 13. 合同资产

### (1). 合同资产的确认方法及标准

√适用 □不适用

合同资产，是指本集团已向客户转让商品或服务而有权收取对价的权利，且该权利取决于时间流逝之外的其他因素。本集团拥有的无条件（即，仅取决于时间流逝）向客户收取对价的权利作为应收款项单独列示。

### (2). 合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法

√适用 □不适用

有关合同资产预期信用损失的确认方法及会计处理方法，具体参见附注五、10。

## 14. 长期股权投资

√适用 □不适用

### 共同控制、重大影响的判断标准

控制是指投资方拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。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。重大影响是指对被投资方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实施控制或施加重大影响时，已考虑投资方和其他方持有的被投资单位当期可转换公司债券、当期可执行认股权证等潜在表决权因素。

### 初始投资成本的确定

长期股权投资在取得时以初始投资成本进行初始计量。

对于同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，在合并日按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付的现金、转让的非现金资产以及所承担债务账面价值之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

对于非同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，以合并成本作为初始投资成本。

合并方或购买方为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他相关管理费用，于发生时计入当期损益。

除企业合并形成的长期股权投资外其他方式取得的长期股权投资，按成本进行初始计量。

### 后续计量及损益确认方法

#### *按成本法核算的长期股权投资*

公司财务报表采用成本法核算对子公司的长期股权投资。子公司是指本集团能够对其实施控制的被投资主体。

采用成本法核算的长期股权投资按初始投资成本计价。追加或收回投资调整长期股权投资的成本。当期投资收益按照享有被投资单位宣告发放的现金股利或利润确认。

#### *按权益法核算的长期股权投资*

本集团对联营企业和合营企业的投资采用权益法核算。联营企业是指本集团能够对其施加重大影响的被投资单位，合营企业是指本集团仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

采用权益法时，长期股权投资的初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，归入长期股权投资的初始投资成本；长期股权投资的初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益，同时调整长期股权投资的成本。

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；对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入资本公积。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，对被投资单位的净利润进行调整后确认。被投资单位采用的会计政策及会计期间与本集团不一致的，按照本集团的会计政策及会计期间对被投资单位的财务报表进行调整，并据以确认投资收益和其他综合收益。对于本集团与联营企业及合营企业之间发生的交易，投出或出售的资产不构成业务的，未实现内部交易损益按照享有的比例计算归属于本集团的部分予以抵销，在此基础上确认投资损益。但本集团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。

在确认应分担被投资单位发生的净亏损时，以长期股权投资的账面价值和其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益减记至零为限。此外，如本集团对被投资单位负有承担额外损失的义务，则

按预计承担的义务确认预计负债，计入当期投资损失。被投资单位以后期间实现净利润的，本集团在收益分享额弥补未确认的亏损分摊额后，恢复确认收益分享额。

### 长期股权投资处置

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。

### 减值测试方法及减值准备计提方法

长期股权投资减值测试方法及减值准备计提方法，详见附注五、20。

## 15. 固定资产

### (1). 确认条件

√适用 □不适用

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。

固定资产仅在与有关的经济利益很可能流入本集团，且其成本能够可靠地计量时才予以确认。与固定资产有关的后续支出，符合该确认条件的，计入固定资产成本，并终止确认被替换部分的账面价值；否则，在发生时计入当期损益。

固定资产按照成本进行初始计量。购置固定资产的成本包括购买价款，相关税费，以及为使固定资产达到预定可使用状态前所发生的可直接归属于该资产的其他支出。

### (2). 折旧方法

固定资产的折旧采用年限平均法计提，各类固定资产的使用寿命、预计净残值率及年折旧率如下：

√适用 □不适用

类别	折旧方法	使用寿命	估计净残值率	年折旧率
房屋及建筑物	平均年限法	20-30 年	不高于 10%	3%-5%
船舶（含船舶部件）	平均年限法	10-20 年	不高于 10%	4.5%-10%
钻井平台（含平台部件）	平均年限法	5-30 年	不高于 10%	3%-20%
机器及设备	平均年限法	5-10 年	不高于 10%	9%-20%
其他运输工具	平均年限法	5 年	不高于 10%	18%-20%

固定资产的各组成部分具有不同使用寿命或以不同方式为企业提供经济利益的，适用不同折旧率。

### (3). 其他说明

√适用 □不适用

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

本集团至少于每年年度终了，对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，必要时进行调整。

固定资产减值测试方法及减值准备计提方法，详见附注五、20。

## 16. 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必要工程支出、工程达到预定可使用状态前的应予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时转入固定资产、无形资产等。

在建工程减值测试方法及减值准备计提方法，详见附注五、20。

## 17. 借款费用

√适用 □不适用

借款费用，是指本集团因借款而发生的利息及其他相关成本，包括借款利息、折价或者溢价的摊销、辅助费用以及因外币借款而发生的汇兑差额等。

可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的借款费用，予以资本化，其他借款费用计入当期损益。符合资本化条件的资产是指需要经过相当长时间的购建才能达到预定可使用状态的固定资产。

借款费用同时满足下列条件的，才能开始资本化：

- 资产支出已经发生；
- 借款费用已经发生；
- 为使资产达到预定可使用状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

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。之后发生的借款费用计入当期损益。

在资本化期间内，每一会计期间的利息资本化金额，按照下列方法确定：

- 专门借款以当期实际发生的利息费用，减去暂时性的存款利息收入或投资收益后的金额确定；
- 占用的一般借款，根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的加权平均利率计算确定。

符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中，发生除达到预定可使用或者可销售状态必要的程序之外的非正常中断、且中断时间连续超过3个月的，暂停借款费用的资本化。在中断期间发生的借款费用确认为费用，计入当期损益，直至资产的购建或者生产活动重新开始。

## 18. 使用权资产

√适用 □不适用

本集团使用权资产类别主要为房屋及建筑物、船舶、钻井平台、机器及设备。除短期租赁和低价值资产租赁外，本集团在租赁期开始日对租赁确认使用权资产。租赁期开始日，是指出租人提供租赁资产使其可供本集团使用的起始日期。使用权资产按照成本进行初始计量。该成本包括：



- 租赁负债的初始计量金额；
- 在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；
- 本集团发生的初始直接费用；
- 本集团为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本，不包括属于为生产存货而发生的成本。

本集团能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，使用权资产在租赁资产剩余使用寿命内采用年限平均法计提折旧。无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。

本集团按照变动后的租赁付款额的现值重新计量租赁负债，并相应调整使用权资产的账面价值时，如使用权资产账面价值已调减至零，但租赁负债仍需进一步调减的，本集团将剩余金额计入当期损益。

本集团使用权资产的减值测试方法及减值准备计提方法，详见附注五、20。

## 19. 无形资产

### (1). 计价方法、使用寿命、减值测试

√适用 □不适用

无形资产仅在与其有关的经济利益很可能流入本集团，且其成本能够可靠地计量时才予以确认，并以成本进行初始计量。

无形资产按照其能为本集团带来经济利益的期限确定使用寿命，无法预见其为本集团带来经济利益期限的作为使用寿命不确定的无形资产。

本集团取得的土地使用权，通常作为无形资产核算，自行开发建造厂房等建筑物，相关的土地使用权和建筑物分别作为无形资产和固定资产核算。

使用寿命有限的无形资产，在其使用寿命内采用直线法摊销。本集团至少于每年年度终了，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，必要时进行调整。使用寿命不确定的无形资产不予以摊销。

使用寿命有限的各类无形资产的使用寿命如下：

	使用寿命
土地使用权	50 年
商标	10 年
管理系统	10 年
软件	3-5 年
合同价值	合同收益期
多用户数据库	4 年

无形资产减值测试方法及减值准备计提方法，详见附注五、20。

## (2). 内部研究开发支出会计政策

√适用 □不适用

本集团将内部研究开发项目的支出区分为研究阶段支出和开发阶段支出。研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。开发阶段的支出，在同时满足下列条件时，予以资本化，即：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；具有完成该无形资产并使用或出售的意图；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；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；归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。不满足上述条件的开发支出，于发生时计入当期损益。

本集团资本化的开发支出主要为多用户数据库开发支出。多用户数据库包含地震勘探数据，该数据以非独家方式向多位用户授权使用。

## 20. 长期资产减值

√适用 □不适用

本集团于资产负债表日判断长期股权投资、固定资产、使用权资产、在建工程和使用寿命确定的无形资产等长期资产是否存在可能发生减值的迹象，存在减值迹象的，本集团将估计其可收回金额，进行减值测试。对因企业合并所形成的商誉、使用寿命不确定的无形资产、尚未达到可使用状态的无形资产及资本化的开发支出，无论是否存在减值迹象，至少于每年末进行减值测试。

可收回金额根据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较高者确定。本集团以单项资产为基础估计其可收回金额；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为基础确定资产组的可收回金额。资产组的认定，以资产组产生的主要现金流入是否独立于其他资产或者资产组的现金流入为依据。

当资产或者资产组的可收回金额低于其账面价值时，本集团将其账面价值减记至可收回金额，减记的金额计入当期损益，同时计提相应的资产减值准备。

就商誉的减值测试而言，对于因企业合并形成的商誉的账面价值，自购买日起按照合理的方法分摊至相关的资产组；难以分摊至相关的资产组的，将其分摊至相关的资产组组合。相关的资产组或者资产组组合，是能够从企业合并的协同效应中受益的资产组或者资产组组合，且不大于本集团确定的经营分部。

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

上述资产减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。

**21. 长期待摊费用**√适用  不适用

长期待摊费用为已经发生但应由本年和以后各期负担的分摊期限在一年以上的各项费用。长期待摊费用在预计受益期间分期平均摊销，摊销期如下：

	摊销期
高价周转材料	3 年
资产改造支出	2-5 年

**22. 合同负债****(1). 合同负债的确认方法**√适用  不适用

合同负债，是指本集团已收或应收客户对价而应向客户转让商品或服务的义务。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。

**23. 职工薪酬****(1). 短期薪酬的会计处理方法**√适用  不适用

本集团在职工为其提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。本集团发生的职工福利费，在实际发生时根据实际发生额计入当期损益或相关资产成本。职工福利费为非货币性福利的，按照公允价值计量。

本集团职工为职工缴纳的医疗保险费、工伤保险费、生育保险费等社会保险费和住房公积金，以及本集团按规定提取的工会经费和职工教育经费，在职工为本集团提供服务的会计期间，根据规定的计提基础和计提比例计算确定相应的职工薪酬金额，并确认相应负债，计入当期损益或相关资产成本。

**(2). 离职后福利的会计处理方法**√适用  不适用

本集团离职后福利分为设定提存计划和设定受益计划。

本集团在职工为其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。

对于设定受益计划，本集团根据预期累计福利单位法确定的公式将设定受益计划产生的福利义务归属于职工提供服务的期间，并计入当期损益或相关资产成本。设定受益计划产生的职工薪酬成本划分为下列组成部分：

- 服务成本，包括当期服务成本，过去服务成本和结算利得或损失；
- 设定受益计划净负债或净资产的利息净额（包括计划资产的利息收益、设定受益计划义务的利息费用以及资产上限影响的利息）；
- 重新计量养老金设定受益计划净负债或净资产导致的变动。

服务成本及设定受益计划净负债或净资产的利息净额计入当期损益或相关资产成本。重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动（包括精算利得或损失、计划资产回报扣除包括在设定受益计划净负债或净资产的利息净额中的金额、资产上限影响的变动扣除包括在设定受益计划净负债或净资产的利息净额中的金额）计入其他综合收益。

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

设定受益计划终止时，将重新计量设定受益计划净负债或者净资产的变动计入其他综合收益的部分全部结转至未分配利润，终止产生的利得或损失计入当期损益。

## 24. 租赁负债

√适用 □不适用

除短期租赁和低价值资产租赁外，本集团在租赁期开始日按照该日尚未支付的租赁付款额的现值对租赁负债进行初始计量。在计算租赁付款额的现值时，本集团无法确定租赁内含利率的，采用增量借款利率作为折现率。

租赁付款额是指本集团向出租人支付的与在租赁期内使用租赁资产的权利相关的款项，包括：

- 固定付款额及实质固定付款额，存在租赁激励的，扣除租赁激励相关金额；
- 取决于指数或比率的可变租赁付款额；
- 本集团合理确定将行使购买选择权时，该选择权的行权价格；
- 租赁期反映出本集团将行使终止租赁选择权的，行使终止租赁选择权需支付的款项；
- 根据本集团提供的担保余值预计应支付的款项。

未纳入租赁负债计量的与相关资产的未来业绩或使用情况挂钩的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益或相关资产成本。

租赁期开始日后，本集团按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入当期损益或相关资产成本。

在租赁期开始日后，发生下列情形的，本集团重新计量租赁负债，并调整相应的使用权资产，若使用权资产的账面价值已调减至零，但租赁负债仍需进一步调减的，本集团将差额计入当期损益：

- 因租赁期变化或购买选择权的评估结果发生变化的，本集团按变动后租赁付款额和修订后的折现率计算的现值重新计量租赁负债；
- 根据担保余值预计的应付金额或者用于确定租赁付款额的指数或者比率发生变动，本集团按照变动后的租赁付款额和原折现率计算的现值重新计量租赁负债。

## 25. 预计负债

√适用 □不适用

当与或有事项相关的义务是本集团承担的现时义务，且履行该义务很可能导致经济利益流出，以及该义务的金额能够可靠地计量，则确认为预计负债。

在资产负债表日，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，按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数对预计负债进行计量。如果货币时间价值影响重大，则以预计未来现金流出折现后的金额确定最佳估计数。

### 亏损合同

亏损合同是履行合同义务不可避免会发生成本超过预期利益的合同。待执行合同变成亏损合同，且该亏损合同产生的义务满足上述预计负债的确认条件的，本集团将合同预计损失超过合同标的资产已确认的减值损失（如有）的部分，确认为预计负债。

## 26. 收入

### 收入确认和计量所采用的会计政策

适用 不适用

本集团的收入主要来源于钻井服务、油田技术服务、物探采集和工程勘察服务、船舶服务。

本集团在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务控制权时，按照分摊至该项履约义务的交易价格确认收入。履约义务，是指合同中本集团向客户转让可明确区分商品或服务的承诺。交易价格，是指本集团因向客户转让商品或服务而预期有权收取的对价金额，但不包含代第三方收取的款项以及本集团预期将退还给客户的款项。

对于为履行客户合同而发生的运输费用，针对发生在商品或服务的控制权转移给客户之前，且为履行客户合同而发生的运输成本，本集团将其作为合同履约成本，在营业成本项目中列示，并采用与商品或服务收入确认相同的基础进行摊销计入当期损益。

本集团在合同开始日即对合同进行评估，识别该合同所包含的各单项履约义务，并确定各单项履约义务是在某一时段内履行，还是某一时点履行。满足下列条件之一的，属于在某一时间段内履行的履约义务，本集团按照履约进度，在一段时间内确认收入：（1）客户在本集团履约的同时即取得并消耗所带来的经济利益；（2）客户能够控制本集团履约过程中在建的商品；（3）本集团履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本集团在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。否则，本集团在客户取得相关商品或服务控制权的时点确认收入。

本集团的钻井服务、油田技术服务、物探采集和工程勘察服务、船舶服务主要属于在某一时间段内履行的履约义务，按照履约进度，在合同期内确认收入。本集团采用产出法确定履约进度，即根据已转移给客户的商品或服务对于客户的价值确定履约进度。当履约进度不能合理确定时，已经发生的成本预计能够得到补偿的，本集团按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。对于不属于在某一时间段内履行的履约义务，本集团在客户取得相关商品或服务控制权的时点确认收入。

### 包含两项或多项履约义务的合同

合同中包含两项或多项履约义务的，本集团在合同开始日，按照各单项履约义务所承诺商品或服务的单独售价的相对比例，将交易价格分摊至各单项履约义务。但在有确凿证据表明合同折扣或可变对价仅与合同中一项或多项（而非全部）履约义务相关的，本集团将该合同折扣或可变对价分摊至相关一项或多项履约义务。单独售价，是指本集团向客户单独销售商品或服务的价格。单独售价无

法直接观察的，本集团综合考虑能够合理取得的全部相关信息，并最大限度地采用可观察的输入值估计单独售价。

### 可变对价

合同中存在可变对价的，本集团按照期望值或最可能发生金额确定可变对价的最佳估计数。包含可变对价的交易价格，不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额。每一资产负债表日，本集团重新估计应计入交易价格的可变对价金额。

### 重大融资成分

合同中存在重大融资成分的，本集团按照假定客户在取得商品或服务控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格。该交易价格与合同对价之间的差额，在合同期间内采用实际利率法摊销。合同开始日，本集团预计客户取得商品或服务控制权与客户支付价款间隔不超过一年的，不考虑合同中存在的重大融资成分。

## **27. 合同成本**

√适用 □不适用

### 取得合同的成本

本集团为取得合同发生的增量成本（即不取得合同就不会发生的成本）预期能够收回的，确认为一项资产。若该项资产摊销期限不超过一年的，在发生时计入当期损益。本集团为取得合同发生的其他支出，在发生时计入当期损益，明确由客户承担的除外。该资产根据其初始确认时摊销期限是否超过一个正常营业周期在其他流动资产或其他非流动资产中列报。

### 履行合同的成本

本集团为履行合同发生的成本，不属于除收入准则外的其他企业会计准则范围且同时满足下列条件的，确认为一项资产：（1）该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关；（2）该成本增加了本集团未来用于履行履约义务的资源；（3）该成本预期能够收回。该资产根据其初始确认时摊销期限是否超过一个正常营业周期在存货或其他非流动资产中列报。

上述与合同成本有关的资产采用与该资产相关的商品或服务收入确认相同的基础进行摊销，计入当期损益。

在确定与合同成本有关的资产的减值损失时，首先对按照其他相关企业会计准则确认的、与合同有关的其他资产确定减值损失；然后，对于与合同成本有关的资产，其账面价值高于下列两项的差额的，超出部分计提减值准备，并确认为资产减值损失：（1）本集团因转让与该资产相关的商品或服务预期能够取得的剩余对价；（2）为转让该相关商品或服务估计将要发生的成本。

与合同成本相关的资产计提减值准备后，如果以前期间减值的因素发生变化，使得上述两项差额高于该资产账面价值的，转回原已计提的资产减值准备，并计入当期损益，但转回后的资产账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该资产在转回日的账面价值。

## 28. 政府补助

√适用 □不适用

政府补助是指本集团从政府无偿取得货币性资产。政府补助在能够满足其所附的条件并且能够收到时，予以确认。政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量。政府补助根据相关政府文件中明确规定的补助对象性质划分为与收益相关的政府补助和与资产相关的政府补助。

与企业日常活动相关的政府补助，计入其他收益。与企业日常活动无关的政府补助，计入营业外收入。

### 与资产相关的政府补助判断依据及会计处理方法

本集团与资产相关的政府补助主要为本集团收到的产业引导资金、形成资产的国家重大课题研究专项拨款。与资产相关的政府补助，确认为递延收益，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入当期损益。

### 与收益相关的政府补助判断依据及会计处理方法

本集团与收益相关的政府补助主要为本集团收到的不形成资产的国家重大课题研究专项拨款。与收益相关的政府补助，用于补偿以后期间的相关费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关费用的期间计入当期损益；用于补偿已发生的相关费用或损失的，直接计入当期损益。

### 取得政策性优惠贷款贴息

对于财政将贴息资金拨付给贷款银行，由贷款银行以政策性优惠利率向企业提供贷款的，本集团以借款的公允价值作为借款的入账价值并按照实际利率法计算借款费用，实际收到的金额与借款公允价值之间的差额确认为递延收益，递延收益在借款存续期内采用实际利率法摊销，冲减相关借款费用。

## 29. 所得税

√适用 □不适用

所得税包括当期所得税和递延所得税。

### 当期所得税费用

本集团对于当期和以前期间形成的当期所得税负债或资产，按照税法规定计算的预期应交纳或返还的所得税金额计量。除由于企业合并产生的调整商誉，或与直接计入股东权益的交易或者事项相关的计入股东权益外，均作为所得税费用或收益计入当期损益。

### 递延所得税资产和递延所得税负债

本集团根据资产与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，以及未作为资产和负债确认但按照税法规定可以确定其计税基础的项目的账面价值与计税基础之间的差额产生的暂时性差异，采用资产负债表债务法计提递延所得税。

各种应纳税暂时性差异均据以确认递延所得税负债，除非：

(1) 应纳税暂时性差异是在以下交易中产生的：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或可抵扣亏损；

(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，本集团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：

(1) 可抵扣暂时性差异是在以下交易中产生的：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或可抵扣亏损；

(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。

本集团于资产负债表日，对于递延所得税资产和递延所得税负债，依据税法规定，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，本集团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。于资产负债表日，本集团重新评估未确认的递延所得税资产，在很可能获得足够的应纳税所得额可供所有或部分递延所得税资产转回的限度内，确认递延所得税资产。

如果拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利，且递延所得税与同一应纳税主体和同一税收征管部门相关，则将递延所得税资产和递延所得税负债以抵销后的净额列示。

### 30. 租赁

√适用 □不适用

租赁，是指在一定期间内，出租人将资产的使用权让与承租人以获取对价的合同。

在合同开始日，本集团评估该合同是否为租赁或者包含租赁。除非合同条款和条件发生变化，本集团不重新评估合同是否为租赁或者包含租赁。

#### 单独租赁的识别

合同中同时包含多项单独租赁的，本集团将合同予以分拆，并分别各项单独租赁进行会计处理。同时符合下列条件的，使用已识别资产的权利构成合同中的一项单独租赁：

- (1) 承租人可从单独使用该资产或将其与易于获得的其他资源一起使用中获利；
- (2) 该资产与合同中的其他资产不存在高度依赖或高度关联关系。

#### 租赁期的评估



租赁期是本集团有权使用租赁资产且不可撤销的期间。本集团有续租选择权，即有权选择续租该资产，且合理确定将行使该选择权的，租赁期还包含续租选择权涵盖的期间。本集团有终止租赁选择权，即有权选择终止租赁该资产，但合理确定将不会行使该选择权的，租赁期包含终止租赁选择权涵盖的期间。发生本集团可控范围内的重大事件或变化，且影响本集团是否合理确定将行使相应选择权的，本集团对其是否合理确定将行使续租选择权、购买选择权或不行使终止租赁选择权进行重新评估。

### 本集团作为承租人

本集团作为承租人的一般会计处理见附注五、18 和附注五、24。

#### *租赁的分拆*

合同中同时包含租赁和非租赁部分的，本集团根据《企业会计准则第 14 号——收入》关于交易价格分摊的规定分摊合同对价，分摊的基础为租赁部分和非租赁部分各自的单独价格。

#### *短期租赁和低价值资产租赁*

本集团对房屋及建筑物/船舶/钻井平台/机器及设备/其他运输工具的短期租赁以及低价值资产租赁，选择不确认使用权资产和租赁负债。短期租赁，是指在租赁期开始日，租赁期不超过 12 个月且不包含购买选择权的租赁。低价值资产租赁，是指单项资产为全新资产时价值较低的租赁。本集团将短期租赁和低价值资产租赁的租赁付款额，在租赁期内各个期间按照直线法计入当期损益或相关资产成本。本集团本年无低价值资产租赁。

#### *租赁变更*

租赁发生变更且同时符合下列条件的，本集团将该租赁变更作为一项单独租赁进行会计处理：

- 该租赁变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围；
- 增加的对价与租赁范围扩大部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。

租赁变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，在租赁变更生效日，本集团重新分摊变更后合同的对价，重新确定租赁期，并按照变更后租赁付款额和采用剩余租赁期间的租赁内含利率计算的现值重新计量租赁负债。无法确定剩余租赁期间的租赁内含利率的，采用租赁变更生效日的本集团增量借款利率作为折现率。

租赁变更导致租赁范围缩小或租赁期缩短的，本集团相应调减使用权资产的账面价值，并将部分终止或完全终止租赁的相关利得或损失计入当期损益。其他租赁变更导致租赁负债重新计量的，本集团相应调整使用权资产的账面价值。

### 本集团作为出租人

#### *租赁的分拆*

合同中同时包含租赁和非租赁部分的，本集团根据《企业会计准则第 14 号——收入》关于交易价格分摊的规定分摊合同对价，分摊的基础为租赁部分和非租赁部分各自单独价格的相对比例。

### 租赁的分类

实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬的租赁为融资租赁。融资租赁以外的其他租赁为经营租赁。

#### 本集团作为出租人记录经营租赁业务

在租赁期内各个期间，本集团采用直线法，将经营租赁的租赁收款额确认为租金收入。本集团发生的与经营租赁有关的初始直接费用于发生时予以资本化，在租赁期内按照与租金收入确认相同的基础进行分摊，分期计入当期损益。

本集团取得的与经营租赁有关的未计入租赁收款额的可变租赁收款额，在实际发生时计入当期损益。

#### 本集团作为出租人记录融资租赁业务

在租赁期开始日，本集团对融资租赁确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。本集团对应收融资租赁款进行初始计量时，以租赁投资净额作为应收融资租赁款的入账价值。租赁投资净额为未担保余值和租赁期开始日尚未收到的租赁收款额按照租赁内含利率折现的现值之和，包括初始直接费用。

本集团按照固定的周期性利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入。本集团取得的未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

### 转租赁

本集团作为转租出租人，将原租赁及转租赁合同作为两个合同单独核算。本集团基于原租赁产生的使用权资产，而不是原租赁的标的资产，对转租赁进行分类。

### 售后租回交易

#### 本集团作为卖方及承租人

本集团按照《企业会计准则第 14 号——收入》的规定，评估确定售后租回交易中的资产转让是否属于销售。该资产转让不属于销售的，本集团继续确认被转让资产，同时确认一项与转让收入等额的金融负债，并按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》对该金融负债进行会计处理。该资产转让属于销售的，本集团按原资产账面价值中与租回获得的使用权有关的部分，计量售后租回所形成的使用权资产，并仅就转让至出租人的权利确认相关利得或损失。本集团本年未发生新的售后租回交易。

## 31. 安全生产费

本集团按照规定提取的安全生产费，计入相关产品的成本或当期损益，同时计入专项储备；使用时区分是否形成固定资产分别进行处理：属于费用性支出的，直接冲减专项储备；形成固定资产的，归集所发生的支出，于达到预定可使用状态时确认固定资产，同时冲减等值专项储备并确认等值累计折旧。

## 32. 其他重要的会计政策和会计估计

√适用 □不适用

### 利润分配

本公司的现金股利，于股东大会批准后确认为负债。

### 关联方

一方控制、共同控制另一方或对另一方施加重大影响，以及两方或两方以上同受一方控制或共同控制的，构成关联方。

### 分部报告

本集团以内部组织结构、管理要求、内部报告制度为依据确定经营分部，以经营分部为基础确定报告分部并披露分部信息。

经营分部是指本集团内同时满足下列条件的组成部分：

- 该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用；
- 本集团管理层能够定期评价该组成部分的经营成果，以决定向其配置资源、评价其业绩；
- 本集团能够取得该组成部分的财务状况、经营成果和现金流量等有关会计信息。

两个或多个经营分部具有相似的经济特征，并且满足一定条件的，则可合并为一个经营分部。

### 重大会计判断和估计

编制财务报表要求管理层作出判断、估计和假设，这些判断、估计和假设会影响收入、费用、资产和负债的列报金额及其披露，以及资产负债表日或有负债的披露。这些假设和估计的不确定性所导致的结果可能造成对未来受影响的资产或负债的账面金额进行重大调整。

### 估计的不确定性

以下于资产负债表日有关未来的关键假设以及估计不确定性的其他关键来源，可能会导致未来会计期间资产和负债账面金额重大调整。

#### *固定资产的可使用年限、预计残值以及固定资产的减值*

本集团就固定资产厘定可使用年限和残值。该估计是根据对类似性质及功能的固定资产的实际可使用年限和残值的历史经验确定。当固定资产预计可使用年限和残值少于先前估计，本集团将提高折旧、淘汰闲置或技术性陈旧的固定资产项目。

管理层须根据以往经验估计适当的可使用年限。在国家战略与政策保障下，油气公司资本支出保持稳定，油田服务公司的业绩增长确定性较强。然而，在油价高位波动的背景下，油田服务企业之间的竞争越来越激烈，本集团部分大型装备的作业价格和使用率尚未恢复到正常水平。管理层认为固定资产中的部分钻井平台，钻机，船舶存在减值迹象。针对存在减值迹象的长期资产，管理层执行减值测试。资产的可收回金额根据资产或资产组的使用价值与其公允价值减去处置费用后的净额之间较高者确定。在估计其使用价值时，预计资产的未来现金流量并采用折现率折现后确定。管理层

在合理和有依据的基础上对资产的使用情况进行会计估计并预测未来现金流量。采用的折现率反映当前市场的货币时间价值和与该资产有关的特定风险。管理层须就未来现金流量及折现率作出假设，因而涉及不确定因素。于 2022 年，本集团计提固定资产减值准备人民币 30,198,395 元(2021 年度：人民币 2,011,342,925 元)。详情参见附注七、15。

#### 应收账款的信用损失准备

本集团管理层对应收账款按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。所涉及的重大会计估计和判断主要包括：对于在单项资产的基础上确定其信用损失的应收账款，主要是结合相关客户历史回款情况、相关客户信用评级、信用风险变化情况以及前瞻性信息，对应收账款的预期信用损失进行估计；对于在组合基础上采用减值矩阵确定其信用损失的应收账款，主要是依据共同信用风险特征将应收账款划分为不同的组合，结合历史损失情况计算应收账款的历史损失率，对历史损失率是否可以代表应收账款信用风险敞口期间经济环境条件下可能发生的损失情况进行估计和判断，结合前瞻性信息对历史损失率的调整比例进行合理估计，以确定不同风险特征组合的信用损失率。这涉及重大会计估计和判断，因而牵涉不确定因素。

于 2022 年 12 月 31 日，本集团应收账款账面净值为人民币 14,175,183,529 元(2021 年 12 月 31 日：人民币 10,511,674,216 元)，已扣除信用损失准备人民币 2,977,500,354 元(2021 年 12 月 31 日：人民币 2,696,792,007 元)。详情参见附注七、4。

#### 递延所得税资产的确认

在很可能有足够的应纳税所得额用以抵扣可抵扣税务亏损及可抵扣暂时性差异的限度内，本集团就所有尚未利用的可抵扣税务亏损及可抵扣暂时性差异确认递延所得税资产。管理层需要运用大量的判断来估计未来取得应纳税所得额的时间和金额，结合纳税筹划策略，以决定应确认的递延税项资产的金额。于 2022 年 12 月 31 日，由于无法确定相关可抵扣税务亏损和可抵扣暂时性差异的转回期，本集团对于可抵扣税务亏损人民币 7,919,272,166 元(2021 年 12 月 31 日：人民币 7,228,779,275 元)，以及可抵扣暂时性差异人民币 4,185,097,807 元(2021 年 12 月 31 日：人民币 4,154,316,817 元)，未确认为递延所得税资产。详情参见附注七、22。如果未来实际产生的应纳税所得额大于预期，将导致递延所得税资产确认金额的变化，该变化将确认在相应期间的合并利润表中。

#### 税项

复杂税务法规（包括与税收优惠相关的规定）的解释和未来应税收入金额及时点皆存在不确定性。鉴于本集团国际业务关系广泛及现有合同或协议的复杂性，实际的税项结果与本集团的预估情形可能存在差异，该差异将导致对已确认的应税收入或应负担税费做出调整。本集团基于最佳估计，按照各经营所在地税务机关审计后结果计提相关准备。计提金额考虑多种因素，如前期税务审计经验，以及本集团和税务机关对法规理解的差异。由于本集团涉及多国税务机关，多种事项均可能导致上述理解的差异。

本集团递延所得税资产与负债，按照预期收回该资产或偿还该负债期间的适用税率计算。本集团运用判断来估计未来期间集团的适用税率，结合公司的纳税筹划策略以及公司高新技术企业自我评估及复核的情况，以决定应确认的递延所得税的适用税率。如未来实际税率低于预期，确认的递延所得税资产将被转回，确认在转回期间的合并利润表中。

### 33. 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

#### 试运行销售会计处理

根据《企业会计准则解释第 15 号》，本集团自 2022 年 1 月 1 日起，对固定资产达到预定可使用状态前或者研发过程中产出的产品或副产品对外销售（以下统称试运行销售）相关的收入和成本分别进行会计处理，计入当期损益（属于日常活动的在“营业收入”和“营业成本”项目列示，属于非日常活动的在“资产处置收益”等项目列示），不再将试运行销售相关收入抵销相关成本后的净额冲减固定资产成本或者研发支出；试运行产出的有关产品或副产品在对外销售前，符合资产确认条件的确认为存货或其他相关资产。该规定的实施未对本集团及本公司本年度及 2021 年度财务报表产生影响。

#### (2). 重要会计估计变更

√适用 □不适用

2022 年度，本集团未发生重要会计估计的变更。

## 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	本集团增值税率因所处国家或地区不同适用不同的税率计算销项税，并按扣除当期允许抵扣的进项税额后的差额缴纳增值税	5%、6%、7%、9%、10%、13%、15%、16%、18%、20%、25%
增值税	本集团亦有业务按简易方式征收增值税，不抵扣进项税额	3%、5%
城市维护建设税	按实际缴纳的流转税额计算缴纳	1%、7%
教育费附加	按实际缴纳的流转税额计算缴纳	2%、3%
个人所得税	本集团支付予个人的薪金所得额，由本集团依法代扣缴个人所得税	不适用
企业所得税	本集团企业所得税因所处国家或地区不同适用不同税率，并按照所处国家或地区税法规定基数计算应纳税额	见下表

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
本公司	15%
本集团于印度尼西亚的业务	22%
本集团于墨西哥的业务	30%
本集团于挪威的业务	22%

本集团于英国的业务	19%
本集团于伊拉克的业务	按收入总额的 7%扣缴
本集团于阿联酋的业务	无需缴纳所得税
本集团于新加坡的业务	17%
本集团于美国的业务	21%
本集团于加拿大的业务	联邦税 15%，省税 8%-16%
本集团于马来西亚的业务	24%
本集团于沙特阿拉伯的业务	20%
本集团于巴西的业务	34%
本集团于乌干达的业务	30%
本集团于泰国的业务	20%

## 2. 税收优惠

√适用 □不适用

根据 2008 年 1 月 1 日起施行的《中华人民共和国企业所得税法》，企业所得税率为 25%。

本公司于 2020 年 10 月再次通过高新技术企业认证并获高新技术企业证书，于 2020 年至 2022 年享受 15%的企业所得税优惠税率。因此本公司按 15%的税率计提 2022 年度的企业所得税。

本公司下属子公司天津中海油服化学有限公司(2022 年 12 月 9 日更名为天津壹科环保科技有限公司(“壹科环保”))于 2020 年 10 月再次通过高新技术企业认证并获高新技术企业证书，于 2020 年至 2022 年享受 15%的企业所得税优惠税率。因此壹科环保按 15%的税率计提 2022 年度的企业所得税。

本公司下属子公司深圳中海油服深水技术有限公司(“深圳深水”)于 2022 年 12 月再次通过高新技术企业认证，于 2022 年至 2024 年享受 15%的企业所得税优惠税率。因此深圳深水按 15%的税率计提 2022 年度的企业所得税。

本公司下属子公司中法渤海地质服务有限公司(“中法渤海”)于 2021 年 10 月再次通过高新技术企业认证并获高新技术企业证书，于 2021 年至 2023 年享受 15%的企业所得税优惠税率。因此中法渤海按 15%的税率计提 2022 年度的企业所得税。

## 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	107,668	843,320
-人民币	0	6,213
-美元	53,775	415,418
-印尼盾	2,414	2,314
-其他	51,479	419,375
银行存款	4,109,955,336	5,100,746,015
-人民币	2,188,360,586	1,532,829,756
-美元	1,766,294,865	3,410,533,769
-印尼盾	82,700,392	133,665,946

-墨西哥比索	9,951,563	737,449
-新加坡元	3,213,383	6,004,661
-其他	59,434,547	16,974,434
其他货币资金	11,188,391	11,696,449
-人民币	799,131	217,094
-美元	10,377,065	11,479,355
-其他	12,195	0
合计	4,121,251,395	5,113,285,784
其中：存放在境外的款项总额	671,426,831	568,215,714
存放财务公司存款	1,199,982,904	1,198,956,726

其他说明：

于 2022 年 12 月 31 日，本集团的所有权受到限制的货币资金为人民币 10,976,341 元（2021 年 12 月 31 日：人民币 11,479,355 元），参见附注七、62。

于 2022 年 12 月 31 日，本集团三个月以上一年以内的定期存款为人民币 548,534,629 元（2021 年 12 月 31 日：人民币 95,417,590 元）。

## 2、交易性金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	5,106,035,953	5,703,728,211
其中：		
浮动收益银行理财产品（附注十一）	4,906,011,186	4,403,632,055
货币基金（附注十一）	200,024,767	1,300,096,156
合计	5,106,035,953	5,703,728,211

于 2022 年 12 月 31 日，本集团不存在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。

## 3、应收票据

### (1). 应收票据分类列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	1,266,645	0
商业承兑汇票	21,492,373	29,258,707
合计	22,759,018	29,258,707

### (2). 期末公司已质押的应收票据

√适用 □不适用

于 2022 年 12 月 31 日，本集团无已质押的应收票据（2021 年 12 月 31 日：无）。

**(3). 期末公司因出票人未履约而将其转应收账款的票据**

√适用 □不适用

于 2022 年 12 月 31 日，本集团无因出票人未履约而将其转入应收账款的票据（2021 年 12 月 31 日：无）。

**(4). 信用损失准备的情况**

√适用 □不适用

于 2022 年 12 月 31 日，本集团应收票据均系与客户进行交易产生，因评估信用风险较低，未计提信用损失准备（2021 年 12 月 31 日：无）。

**4、应收账款****(1). 按账龄披露**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额	期初余额
1 年以内	14,063,820,611	10,378,887,800
1 至 2 年	124,089,444	80,507,293
2 至 3 年	27,971,439	168,190,095
3 年以上	2,936,802,389	2,580,881,035
小计	17,152,683,883	13,208,466,223
减：应收账款信用损失准备	2,977,500,354	2,696,792,007
合计	14,175,183,529	10,511,674,216

**(2). 按坏账计提方法分类披露**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		信用损失准备		账面价值	账面余额		信用损失准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提信用损失准备	16,467,382,625	96	2,920,984,001	18	13,546,398,624	12,640,728,982	96	2,635,297,107	21	10,005,431,875
按组合计提信用损失准备	685,301,258	4	56,516,353	8	628,784,905	567,737,241	4	61,494,900	11	506,242,341
合计	17,152,683,883	100	2,977,500,354	/	14,175,183,529	13,208,466,223	100	2,696,792,007	/	10,511,674,216

**(3). 按单项计提信用损失准备**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额			
	账面余额	信用损失准备	计提比例 (%)	计提理由
应收单位一	10,170,955,549	0	0	收回可能性



应收单位二	1,520,499,548	1,520,499,548	100	收回可能性
应收单位三	951,966,616	945,294,679	99	收回可能性
应收单位四	532,098,436	16,707,891	3	收回可能性
应收单位五	487,675,126	0	0	收回可能性
其他	2,804,187,350	438,481,883	16	收回可能性
合计	16,467,382,625	2,920,984,001	/	/

## (4). 按组合计提信用损失准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

组合名称	期末余额		
	估计发生违约的账面余额	预期信用损失率 (%)	整个存续期预期信用损失
国内地区	396,534,462	8	32,301,205
国外地区	288,766,796	8	24,215,148
合计	685,301,258	/	56,516,353

## (5). 信用损失准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

信用损失准备	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)	合计
期初余额	15,415,673	2,681,376,334	2,696,792,007
期初账面余额在本期	0	0	0
—转入已发生信用减值	0	0	0
本年计提	18,829,530	46,088,367	64,917,897
本年转回	-7,579,416	-3,440,404	-11,019,820
本年核销	-20,739,397	-276,812	-21,016,209
汇率变动影响	4,510,736	243,315,743	247,826,479
期末余额	10,437,126	2,967,063,228	2,977,500,354

## (6). 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

按欠款方归集的年末余额前五名的应收账款情况与上述按单项计提信用损失准备中前五名应收账款的披露一致。

## (7). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

√适用 □不适用

于2022年12月31日，本集团无因金融资产转移而终止确认的应收账款(2021年12月31日：无)。

## 5. 应收款项融资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	8,200,000	9,862,098
合计	8,200,000	9,862,098

本集团在管理企业流动性的过程中会在部分应收银行承兑汇票到期前进行贴现或背书转让，并基于已将几乎所有的风险和报酬转移给相关交易对手之情况终止确认已贴现或背书的应收银行承兑汇票。该等本集团管理应收银行承兑汇票的业务模式既以收取合同现金流量为目标又以出售该金融资产为目标，因此其应收银行承兑汇票分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益，公允价值的确定方法详见附注十一、3。

于2022年12月31日，本集团无已质押的应收款项融资(2021年12月31日：无)。

于2022年12月31日，本集团应收款项融资均系与客户进行交易产生，因评估信用风险较低，未计提信用损失准备(2021年12月31日：无)。

## 6、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	140,137,968	89	107,397,403	97
1至2年	14,827,634	9	3,754,446	3
2年以上	2,703,923	2	0	0
合计	157,669,525	100	111,151,849	100

### (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

单位名称	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
预付单位一	24,541,315	16
预付单位二	13,141,343	8
预付单位三	9,610,313	6
预付单位四	7,843,198	5
预付单位五	7,548,452	5
合计	62,684,621	40

## 7、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
应收股利	0	46,067,266
其他应收款	118,021,023	147,486,389
合计	118,021,023	193,553,655

**应收股利****(1). 应收股利**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期末余额	期初余额
中法渤海	0	26,500,000
海洋石油奥蒂斯完井服务有限公司(“奥蒂斯”)	0	19,567,266
合计	0	46,067,266

**(2). 重要的账龄超过 1 年的应收股利**

√适用 □不适用

于 2022 年 12 月 31 日及 2021 年 12 月 31 日，本集团无重要的账龄超过一年的应收股利。

**其他应收款****(1). 按账龄披露**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额	期初余额
1 年以内	83,370,067	130,578,059
1 至 2 年	22,594,371	13,750,311
2 至 3 年	7,551,508	2,776,060
3 年以上	9,345,573	10,383,049
小计	122,861,519	157,487,479
减：其他应收款信用损失准备	4,840,496	10,001,090
合计	118,021,023	147,486,389

**(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	期末余额	期初余额
预缴税款	48,064,172	53,229,240
押金及保证金	29,249,433	60,058,129
代垫款	7,098,821	2,551,906
保险赔款	14,416,692	25,224,833
应收赔偿款	211,255	211,255
备用金	1,148,776	3,136,355
政府补助	5,281,909	0
其他	17,390,461	13,075,761
合计	122,861,519	157,487,479

## (3). 信用损失准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

信用损失准备	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)	
2022年1月1日余额	9,501,090	0	500,000	10,001,090
本期计提	3,394,853	0	0	3,394,853
本期转回	-7,858,026	0	0	-7,858,026
本期核销	-273,179	0	-500,000	-773,179
汇率变动影响	75,758	0	0	75,758
2022年12月31日余额	4,840,496	0	0	4,840,496

## (4). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	信用损失准备期末余额
应收单位一	预缴税费	36,422,872	1年以内、1年至2年	30	0
应收单位二	保险赔款	14,384,014	1年以内、1年至2年	12	1,438,401
应收单位三	政府补助	5,281,909	1年以内	4	0
应收单位四	押金及保证金	4,221,360	1年以内	3	0
应收单位五	押金及保证金	3,482,300	1年以内	3	0
合计	/	63,792,455	/	52	1,438,401

## (5). 涉及政府补助的应收款项

√适用 □不适用

于2022年12月31日，本集团涉及政府补助的其他应收款金额人民币5,281,909元（2021年12月31日：无）。

于2022年12月31日，应收政府补助款项如下：

单位：元 币种：人民币

单位名称	政府补助项目名称	金额	期末账龄	预计收取的时间、金额及依据
中海油田服务海南有限责任公司（“海南有限”）	办公场所租赁补贴	5,281,909	1年以内	预计收取时间为2023年6月，预计收取金额为人民币5,281,909元，收取依据为和政府的合作协议。

## (6). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

√适用 □不适用

于2022年12月31日，本集团无因金融资产转移而终止确认的其他应收款（2021年12月31日：无）。

## 8、存货

## (1). 存货分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值
原材料	2,156,206,251	61,681,396	2,094,524,855	2,244,486,622	67,641,228	2,176,845,394
在产品	6,627,409	0	6,627,409	66,678,229	0	66,678,229
合同履约成本	47,411,082	0	47,411,082	26,522,536	0	26,522,536
耗材及其他	69,122,612	176,691	68,945,921	34,002,493	727,353	33,275,140
在途物资	358,707,544	0	358,707,544	321,531,576	0	321,531,576
合计	2,638,074,898	61,858,087	2,576,216,811	2,693,221,456	68,368,581	2,624,852,875

## (2). 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		汇率调整	期末余额
		计提	其他	转回	转销		
原材料	67,641,228	1,950,401	0	8,899,898	0	989,665	61,681,396
耗材及其他	727,353	176,690	0	727,352	0	0	176,691
合计	68,368,581	2,127,091	0	9,627,250	0	989,665	61,858,087

## (3). 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

√适用 □不适用

于2022年12月31日，本集团存货年末余额中无借款费用资本化金额(2021年12月31日：无)。

## (4). 合同履约成本本期摊销金额的说明

√适用 □不适用

对于履行合同的成本，本年确认摊销金额人民币42,530,459元(2021年度：人民币87,207,520元)。

## 9、合同资产

## (1). 合同资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
合同资产	47,971,482	0	47,971,482	90,996,759	0	90,996,759
合计	47,971,482	0	47,971,482	90,996,759	0	90,996,759

注：合同资产主要系本集团的钻井服务业务产生。本集团根据与客户签订的合同提供服务，并根据履约进度在合同期内确认收入。本集团的客户根据合同规定与本集团就履约进度进行结算。本集团根据履约进度确认的收入金额超过已结算的部分确认为合同资产，根据其流动性，列示于合同资产/其他非流动资产。

**10、一年内到期的非流动资产**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期应收款(附注七、12)	5,043,806	51,356,623
合计	5,043,806	51,356,623

**11、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
待认证增值税进项税及预缴税金	753,484,961	241,983,411
货币基金待确认份额(注)	1,000,000,000	600,000,000
其他	17,852,902	0
合计	1,771,337,863	841,983,411

注：于 2022 年 12 月 30 日，本公司出资购买货币基金。截至 2022 年 12 月 31 日，因基金公司尚未确认基金份额，计入其他流动资产。该基金份额于 2023 年 1 月 3 日获基金公司确认。

**12、长期应收款****(1). 长期应收款情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收融资租赁款	5,043,806	55,973,943
减：一年内到期的长期应收款(附注七、10)	5,043,806	51,356,623
合计	0	4,617,320

## 13、长期股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增减变动						期末余额	减值准备期末余额
		追加投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	宣告发放现金股利或利润	处置	其他		
一、合营企业									
中海辉固地学服务(深圳)有限公司(“中海辉固”)	323,886,511	0	68,012,848	0	-48,944,700	0	0	342,954,659	0
中法渤海(注1)	211,340,023	0	100,256,717	0	0	-316,096,740	4,500,000	0	0
中国南海-麦克巴泥浆有限公司(“麦克巴”)(注2)	132,262,316	0	3,711,398	0	0	-135,973,714	0	0	0
中海艾普油气测试(天津)有限公司(“中海艾普”)	353,011,525	0	99,168,588	0	-50,000,000	0	0	402,180,113	0
其他	122,726,418	0	16,142,240	0	0	0	56,301	138,924,959	0
小计	1,143,226,793	0	287,291,791	0	-98,944,700	-452,070,454	4,556,301	884,059,731	0
二、联营企业									
广东中海万泰技术有限公司(“中海万泰”)	104,055,819	0	265,932	0	0	0	0	104,321,751	0
小计	104,055,819	0	265,932	0	0	0	0	104,321,751	0
合计	1,247,282,612	0	287,557,723	0	-98,944,700	-452,070,454	4,556,301	988,381,482	0

注1：2022年8月1日，中法渤海股东签署《中法渤海地质服务有限公司章程修正案》。根据中法渤海章程修正案，中法渤海董事会由七名董事组成，本集团委派四名董事、法国地质服务公司委派三名董事且重大经营决策表决权比例由董事会全体董事过半数通过，据此，本集团取得中法渤海的控制权，并将中法渤海纳入合并报表范围，对其以成本法进行核算。

注2：2022年12月1日，麦克巴股东签署《中国南海-麦克巴泥浆有限公司章程修正案》。根据麦克巴章程修正案，麦克巴董事会由五名董事组成，本集团委派三名董事，M-I 控股(BVI)有限公司委派两名董事且重大经营决策表决权比例由董事会全体董事过半数通过，据此，本集团取得麦克巴的控制权，并将麦克巴纳入公司合并报表范围，对其以成本法进行核算。

**14、其他非流动金融资产**

√适用 □不适用

于2022年12月31日及2021年12月31日,本集团对Petrojack ASA的权益投资为非上市投资,Petrojack ASA于2010年3月停止股票交易,已对其全额计提减值准备。

**15、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	船舶	钻井平台	机器设备	其他运输工具	合计
<b>一、账面原值:</b>						
1. 期初余额	1,639,818,174	16,029,764,793	60,254,717,472	16,269,792,112	86,141,400	94,280,233,951
2. 本期增加金额	113,312,703	434,095,624	257,055,294	2,376,830,117	10,986,848	3,192,280,586
(1) 购置	0	0	0	246,077,329	10,254,375	256,331,704
(2) 非同一控制下企业合并	16,796	0	0	261,214,341	732,473	261,963,610
(3) 在建工程转入	113,295,907	434,095,624	257,055,294	1,869,538,447	0	2,673,985,272
3. 本期减少金额	130,000	9,140,102	1,296,220,526	320,109,674	6,957,008	1,632,557,310
(1) 处置或报废	130,000	9,140,102	1,296,220,526	320,109,674	6,957,008	1,632,557,310
4. 汇兑调整	30,769,929	55,682,933	3,392,764,584	645,575,185	2,670,942	4,127,463,573
5. 期末余额	1,783,770,806	16,510,403,248	62,608,316,824	18,972,087,740	92,842,182	99,967,420,800
<b>二、累计折旧</b>						
1. 期初余额	238,400,690	8,688,512,259	25,865,425,339	11,423,107,173	72,688,097	46,288,133,558
2. 本期增加金额	68,590,638	784,493,703	1,581,038,057	1,252,256,546	3,075,800	3,689,454,744
(1) 计提	68,590,638	784,493,703	1,581,038,057	1,252,256,546	3,075,800	3,689,454,744
3. 本期减少金额	49,725	5,042,100	924,975,339	292,938,745	6,261,307	1,229,267,216
(1) 处置或报废	49,725	5,042,100	924,975,339	292,938,745	6,261,307	1,229,267,216
4. 汇兑调整	6,518,437	35,859,828	1,397,977,464	667,543,506	2,670,942	2,110,570,177
5. 期末余额	313,460,040	9,503,823,690	27,919,465,521	13,049,968,480	72,173,532	50,858,891,263
<b>三、减值准备</b>						
1. 期初余额	0	0	8,824,822,781	0	0	8,824,822,781
2. 本期增加金额	0	0	30,198,395	0	0	30,198,395
(1) 计提	0	0	30,198,395	0	0	30,198,395
3. 处置或报废	0	0	343,703,710	0	0	343,703,710
4. 汇兑调整	0	0	779,697,613	0	0	779,697,613
5. 期末余额	0	0	9,291,015,079	0	0	9,291,015,079
<b>四、账面价值</b>						
1. 期末账面价值	1,470,310,766	7,006,579,558	25,397,836,224	5,922,119,260	20,668,650	39,817,514,458
2. 期初账面价值	1,401,417,484	7,341,252,534	25,564,469,352	4,846,684,939	13,453,303	39,167,277,612

于2022年12月31日,本集团无所有权受到限制的固定资产(2021年12月31日:无)。

**(2). 暂时闲置的固定资产情况**

√适用 □不适用

于2022年12月31日,本集团无暂时闲置的固定资产(2021年12月31日:无)。

**(3). 通过融资租赁租入的固定资产情况**

√适用 □不适用

2022年12月31日,本集团无融资租赁租入的固定资产(2021年12月31日:无)。

**(4). 通过经营租赁租出的固定资产**

√适用 □不适用

于2022年12月31日,本集团无经营租赁租出的固定资产(2021年12月31日:无)。



**(5). 未办妥产权证书的固定资产情况**

√适用 □不适用

于 2022 年 12 月 31 日，未办妥产权证书的固定资产如下：

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
新材料生产基地	152,635,429	正在办理中
海港项目二期	484,865,203	正在办理中

其他说明：

√适用 □不适用

用于减值测试的资产的公允价值减去处置费用后的净额是根据相关资产经纪商出具的市场价格评估报告确定。相关资产的市场价格由资产经纪商采用市场比较法和收益法评估确定。市场比较法是指市场参与者在计量日发生的有序交易中，出售该资产所能收到的价格。收益法根据资产在剩余使用寿命为公司带来的经济利益流入确定。以上方法以历史交易价格、预计资产使用率、服务价格、预计费用及资本性支出等作为主要输入值确定，其公允价值计量属于第三层次。

资产预计未来现金流量根据管理层批准的五年期预算和对于未来市场趋势的估计综合确定。对于超过预算期的未来现金流量，本集团管理层基于相关市场趋势报告中对于未来市场趋势的预测确定。本集团复核了存在减值迹象的钻井服务、船舶服务及物探采集和工程勘察服务分部固定资产的可收回金额。可收回金额按照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较高者确定。用于预计未来现金流量现值的相关关键假设和依据如下：

— 本集团管理层根据资产历史数据及未来行业运营趋势预测包括未来运营率、作业单价、适用折现率、预计费用及资本性支出等相关数据。

— 本集团管理层基于行业对相关资产投资收益率的最佳估计，采用长期加权平均资本成本作为现金流量预测所用的年折现率，该税前折现率为 8.48%~12.89%(2021 年 12 月 31 日：7.41%~12.58%)。

根据减值测试结果，本集团本年度共计提固定资产减值准备人民币 30,198,395 元(2021 年度：人民币 2,011,342,925 元)。

**16、 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
新建 12 艘 LNG 动力守护供应船	9,966,165	0	9,966,165	469,708,580	0	469,708,580
其他	2,513,485,023	410,000	2,513,075,023	1,911,042,861	410,000	1,910,632,861
合计	2,523,451,188	410,000	2,523,041,188	2,380,751,441	410,000	2,380,341,441

## (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	汇率调整	期末余额	工程累计投入占 预算比例(%)	工程进度 (%)	利息资本化 累计金额	其中：本期 利息资本化 金额	本期利息资 本化率(%)	资金来源
新建 12 艘 LNG 动 力守护供应船	1,212,712,000	469,708,580	27,125,060	486,867,475	0	9,966,165	99	99	0	0	0	自筹资金
其他	11,197,072,859	1,911,042,861	2,638,273,834	2,187,117,797	151,286,125	2,513,485,023	/	/	0	0	0	自筹资金
合计	12,409,784,859	2,380,751,441	2,665,398,894	2,673,985,272	151,286,125	2,523,451,188	/	/	0	0	0	/

## (3). 本期计提在建工程减值准备情况

√适用 □不适用

截至 2022 年 12 月 31 日，本集团未计提在建工程减值准备(2021 年 12 月 31 日：无)。

## 17、使用权资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	船舶	钻井平台	机器及设备	其他	合计
一、账面原值						
1. 期初余额	341,914,101	236,822,538	466,572,616	272,845,788	7,067,614	1,325,222,657
2. 本期增加金额	152,006,636	48,036,814	256,347,026	88,782	1,151,774	457,631,032
(1) 新增租赁	113,665,385	48,036,814	256,347,026	88,782	1,151,774	419,289,781
(2) 非同一控制下企业合并	38,341,251	0	0	0	0	38,341,251
3. 本期减少金额	19,802,475	67,032,501	1,386,861	6,604,569	1,973,843	96,800,249
(1) 租赁合同到期	2,192,257	67,032,501	0	496,164	1,301,833	71,022,755
(2) 租赁提前终止	17,610,218	0	0	6,108,405	672,010	24,390,633
(3) 租赁变更	0	0	1,386,861	0	0	1,386,861
4. 汇兑调整	13,345,909	0	7,366,761	17,406,905	102,931	38,222,506
5. 期末余额	487,464,171	217,826,851	728,899,542	283,736,906	6,348,476	1,724,275,946
二、累计折旧						
1. 期初余额	135,122,825	160,504,041	137,428,744	113,636,862	6,038,617	552,731,089
2. 本期增加金额	110,795,199	52,628,715	155,558,877	42,173,862	619,275	361,775,928
(1) 计提	110,795,199	52,628,715	155,558,877	42,173,862	619,275	361,775,928
3. 本期减少金额	8,939,716	67,032,501	208,029	4,165,449	1,645,035	81,990,730
(1) 租赁合同到期	2,192,257	67,032,501	0	496,164	1,301,833	71,022,755
(2) 租赁提前终止	6,747,459	0	0	3,669,285	343,202	10,759,946
(3) 租赁变更	0	0	208,029	0	0	208,029
4. 汇兑调整	5,563,216	0	709,504	10,382,927	64,778	16,720,425
5. 期末余额	242,541,524	146,100,255	293,489,096	162,028,202	5,077,635	849,236,712
三、账面价值						
1. 期末账面价值	244,922,647	71,726,596	435,410,446	121,708,704	1,270,841	875,039,234
2. 期初账面价值	206,791,276	76,318,497	329,143,872	159,208,926	1,028,997	772,491,568

## 其他说明：

本集团的使用权资产包括租入的房屋及建筑物、船舶、钻井平台、机器及设备以及其他租赁资产，相关租赁合同的固定期限为1年(不包含1年)至23年。本集团的部分合同包括续租选择权和终止租赁选择权，以便最大限度提高本集团资产运营管理方面的灵活性。

本集团在租赁开始日评估是否合理确定行使续租选择权或不行使终止租赁选择权。此外，在发生承租人可控范围内的重大事件或变化，且影响承租人是否合理确定将行使相应选择权的，本集团对是否合理确定将行使续租选择权或不行使终止租赁选择权进行重新评估。于2022年12月31日，未发生上述重大事件或变化。

本集团2022年度计入当期损益的简化处理的短期租赁费用为人民币697,565,455元(2021年度：人民币681,868,582元)，本集团截至2022年12月31日无低价值资产租赁。截至2022年12月31日，本集团已签订的短期租赁合同组合与截至2022年12月31日已计入短期租赁费用的相关租赁合同组合相若。

本集团与钻井平台、船舶及机器设备租赁相关的租赁条款包含了与工作量挂钩的可变租赁付款额。本年度计入当期损益的未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额为人民币 969,306,510 元(2021 年度：人民币 636,613,434 元)。

本年度与租赁相关的总现金流出为人民币 1,849,182,769 元(2021 年度：人民币 1,523,999,260 元)。

## 18、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	多用户数据库	合同价值	商标	管理系统/软件	合计
一、账面原值						
1. 期初余额	233,746,593	316,422,389	114,737,097	411,472	701,311,139	1,366,628,690
2. 本期增加金额	117,006,720	63,466,393	0	5,321,920	97,840,671	283,635,704
(1) 购置	117,006,720	0	0	0	97,840,671	214,847,391
(2) 内部研发	0	63,466,393	0	0	0	63,466,393
(3) 非同一控制下企业合并	0	0	0	5,321,920	0	5,321,920
3. 本期减少金额	0	0	0	0	2,298,000	2,298,000
(1) 处置	0	0	0	0	2,298,000	2,298,000
4. 汇兑调整	6,965,818	4,693,608	10,597,844	0	12,360,082	34,617,352
5. 期末余额	357,719,131	384,582,390	125,334,941	5,733,392	809,213,892	1,682,583,746
二、累计摊销						
1. 期初余额	33,340,963	84,823,242	114,737,097	411,472	614,070,247	847,383,021
2. 本期增加金额	5,339,177	76,614,522	0	296,569	37,663,468	119,913,736
(1) 计提	5,339,177	76,614,522	0	296,569	37,663,468	119,913,736
3. 本期减少金额	0	0	0	0	2,298,000	2,298,000
(1) 处置	0	0	0	0	2,298,000	2,298,000
4. 汇兑调整	0	7,044,851	10,597,844	0	12,013,432	29,656,127
5. 期末余额	38,680,140	168,482,615	125,334,941	708,041	661,449,147	994,654,884
三、减值准备						
1. 期初余额	0	0	0	0	0	0
2. 本期增加金额	0	0	0	0	0	0
(1) 计提	0	0	0	0	0	0
3. 本期减少金额	0	0	0	0	0	0
(1) 处置	0	0	0	0	0	0
4. 期末余额	0	0	0	0	0	0
四、账面价值						
1. 期末账面价值	319,038,991	216,099,775	0	5,025,351	147,764,745	687,928,862
2. 期初账面价值	200,405,630	231,599,147	0	0	87,240,892	519,245,669

于 2022 年 12 月 31 日，本集团通过内部研发形成的无形资产余额为人民币 216,099,775 元（2021 年 12 月 31 日：人民币 231,599,147 元）。

截至 2022 年 12 月 31 日止，本集团不存在未办妥产权证书的土地使用权（2021 年 12 月 31 日：无）。

## 19、开发支出

√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		汇率变动影响	期末余额
		内部开发支出	其他	确认为无形资产	其他		
桑托斯多用户项目	56,107,000	215,923	0	63,466,393	624,060	7,767,530	0
合计	56,107,000	215,923	0	63,466,393	624,060	7,767,530	0

其他说明：

本集团与 Spectrum Geo Inc 及 TGS AS 签署一系列协议安排，共同投资于多用户数据项目。根据协议安排，合营双方共同控制该项目，并享有该安排相关资产且承担该安排相关负债。本集团将其承担的构建多用户数据项目所发生的开发阶段支出计入开发支出。

## 20、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	汇率变动影响	期末余额
COSL Holding AS	4,295,603,097	0	0	396,769,086	4,692,372,183
合计	4,295,603,097	0	0	396,769,086	4,692,372,183

### (2). 商誉减值准备

√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	汇率变动影响	期末余额
COSL Holding AS	4,295,603,097	0	0	396,769,086	4,692,372,183
合计	4,295,603,097	0	0	396,769,086	4,692,372,183

本集团将在 2008 年收购 COSL Holding AS (注：已吸收合并至 COSL Norwegian AS，以下将原 COSL Holding AS 和 COSL Norwegian AS 统一简称为“CNA”)时确认的商誉全部分配至钻井服务分部的资产组以进行减值测试，该等资产组构成钻井服务报告分部，详见附注十五、2。于 2016 年，本集团管理层根据对商誉进行的减值测试结果，全额计提减值准备。

## 21、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	汇率调整	期末余额
高价周转材料	1,154,493,833	638,375,943	622,006,251	38,197,208	1,209,060,733
资产改造支出	552,933,146	304,065,077	259,537,394	0	597,460,829
合计	1,707,426,979	942,441,020	881,543,645	38,197,208	1,806,521,562

## 22、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	369,316,176	79,320,013	410,190,954	88,582,237
雇员奖金准备	67,899,227	10,534,960	17,602,403	2,642,423
可抵扣亏损	1,449,613,050	223,029,809	2,271,175	681,353
预提费用	1,946,475,939	299,141,434	1,119,943,201	167,994,371
使用权资产/租赁负债	14,492	2,174	118,703,992	22,767,187
其他	463,578,002	69,807,395	433,632,565	67,612,112
合计	4,296,896,886	681,835,785	2,102,344,290	350,279,683

## (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
固定资产加速折旧	551,796,981	83,457,510	807,056,583	174,862,260
购买子公司的公允价值调整 (注1)	28,826,826	4,324,024	0	0
理财产品投资	5,670,930	850,640	3,426,467	513,970
使用权资产/租赁负债	288,455,270	68,414,730	0	0
购置资产一次性全额抵扣(注2)	3,333,251,033	772,361,139	0	0
其他	162,228,753	48,189,894	129,680,845	38,617,704
合计	4,370,229,793	977,597,937	940,163,895	213,993,934

注1：本集团于2022年收购中法渤海和麦克巴过程中，确定了合并中应予确定的各项可辨认资产和负债的公允价值后，按其计税基础与初始计量金额不同形成的暂时性差异确认相应的递延所得税资产/负债，以抵销后净额列示。

注2：2022年9月22日财政部、税务总局、科技部发布2022年第28号公告，公告中指出“高新技术企业在2022年10月1日至2022年12月31日期间新购置的设备、器具，允许当年一次性全额在计算应纳税所得额时扣除，并允许在税前实行100%加计扣除”。因此，本公司于2022年按其计税基础与会计基础不同形成的应纳税暂时性差异，确认递延所得税负债。

## (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

单位：元 币种：人民币

项目	递延所得税资产和负债期末互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期末余额	递延所得税资产和负债期初互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期初余额
递延所得税资产	631,848,340	49,987,445	175,323,688	174,955,995
递延所得税负债	631,848,340	345,749,597	175,323,688	38,670,246

**(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
可抵扣亏损	7,919,272,166	7,228,779,275
可抵扣暂时性差异	4,185,097,807	4,154,316,817
合计	12,104,369,973	11,383,096,092

**(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
2027 年	1,250,276	3,118,386
2028 年	4,703,106	4,703,106
2029 年	408,078	408,078
2031 年	198,145	198,145
无到期年限(注)	7,912,712,561	7,220,351,560
合计	7,919,272,166	7,228,779,275

注：本公司之子公司 CNA 发生的可抵扣亏损，按照当地税法规定，该可抵扣亏损无到期年限，将在以后年度无限期抵扣。

**23、其他非流动资产**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
合同履行成本（注 1）	496,813,000	204,037,546
应收增值税返还款	207,022,709	156,126,629
预付固定资产建造款	5,802,637	4,014,154
大额存单（注 2）	1,616,347,602	1,556,535,103
待抵扣税金	0	11,573,904
购地保证金	0	67,970,000
合计	2,325,985,948	2,000,257,336

其他说明：

注 1：履行合同的成本年初余额为人民币 204,037,546 元，本年新增金额为人民币 340,284,154 元，确认摊销金额为人民币 74,806,644 元，汇率变动金额为人民币 27,297,944 元，年末余额为人民币 496,813,000 元，未确认资产减值损失。

注 2：截至 2022 年 12 月 31 日，本集团持有一笔期限超 1 年，面值为人民币 1,500,000,000 元的大额存单，该大额存单可以在到期之前支取或转让。

**24、短期借款****(1). 短期借款分类**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
信用借款（注1）	2,437,610,000	2,232,060,693
保证借款（注2）	3,497,431,311	0
合计	5,935,041,311	2,232,060,693

短期借款分类的说明：

注1：该借款系本公司之子公司CNA向同受中国海油控制的公司借入的信用借款，借款年利率为伦敦银行同业拆息（“LIBOR”）+0.5%（2021年：“LIBOR”+0.5%）。

注2：该借款系本公司之子公司COSL Middle East FZE（“CME”）向中国银行（香港）有限公司、香港上海汇丰银行有限公司分别借入的两笔循环担保借款，本公司为担保人，借款利率分别为担保隔夜融资利率（“SOFR”）+0.69%、SOFR+0.55%，于2022年12月31日，两笔担保借款余额分别为人民币2,812,620,772元及人民币684,810,539元（2021年12月31日：无）。

**(2). 已逾期未偿还的短期借款情况**

√适用 □不适用

截至2022年12月31日，本集团无已逾期未偿还的短期借款（2021年12月31日：无）。

**25、 应付票据****应付票据列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	11,865,638	54,173,070
合计	11,865,638	54,173,070

其他说明：

√适用 □不适用

截至2022年12月31日，本集团无已到期未支付的应付票据（2021年12月31日：无）。

**26、 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
服务费	4,881,333,462	3,426,065,574
材料采购费	3,500,731,503	2,925,764,969
资本性支出	2,284,213,467	1,995,794,616
其他	155,085,765	140,236,067
合计	10,821,364,197	8,487,861,226

**(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
平台建造费	487,535,572	对方单位进行重整，暂未最终结算
合计	487,535,572	/

其他说明

√适用 □不适用

于 2022 年 12 月 31 日，除上述款项，无其他账龄超过一年的重要应付账款（2021 年 12 月 31 日：无）。

**27、合同负债****(1). 合同负债情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
合同负债(注)	1,218,444,444	576,600,321
减：计入其他非流动负债的合同负债（附注七、38）	458,721,636	31,487,126
合计	759,722,808	545,113,195

注：本集团的合同负债包括动员费、提供钻井服务期间购买设备而由客户给予的设备补偿款和预收款项。上述合同负债，在本集团向客户提供商品或服务的期间，采用与该负债相关的商品或服务收入确认相同的基础分期确认为收入。

其他说明：

√适用 □不适用

本年确认的包括在合同负债(含计入其他非流动负债的合同负债)年初账面价值中的收入金额为人民币 328,293,791 元（2021 年度：人民币 286,524,713 元）。

**28、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	759,976,442	6,761,733,214	6,528,123,561	993,586,095
二、离职后福利-设定提存计划	34,899,590	773,665,306	769,546,508	39,018,388
三、一年内到期的离职后福利（注）	0	574,130	0	574,130
合计	794,876,032	7,535,972,650	7,297,670,069	1,033,178,613

注：本集团在境外的子公司COSL DRILLING Saudi Ltd. 向职工提供离退休后福利，主要为在职人员正式退休时领取的一次性退休金，该离退休后福利被视为设定受益计划。设定受益计划的现值以到期日与有关离退休后福利预计支付期相近的当地政府债券的利率，按估计未来现金流出折现确定。一年以上应付的部分列示于长期应付职工薪酬。

**(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	508,505,618	5,620,018,940	5,435,298,051	693,226,507
二、职工福利费	0	164,393,758	164,393,758	0
三、社会保险费	7,048,690	418,554,744	416,759,673	8,843,761
其中：医疗保险费	5,500,890	280,522,653	280,141,340	5,882,203
工伤保险费	57,905	15,751,396	15,568,083	241,218
生育保险费	6,561	10,775,127	10,712,006	69,682
商业保险费	1,483,334	111,505,568	110,338,244	2,650,658
四、住房公积金	1,869,977	394,457,700	392,913,995	3,413,682
五、工会经费和职工教育经费	242,552,157	164,308,072	118,758,084	288,102,145
合计	759,976,442	6,761,733,214	6,528,123,561	993,586,095

**(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	34,658,370	506,185,727	503,600,390	37,243,707
2、失业保险费	188,314	12,902,359	12,800,516	290,157
3、企业年金缴费	52,906	254,577,220	253,145,602	1,484,524
合计	34,899,590	773,665,306	769,546,508	39,018,388

其他说明：

√适用 □不适用

本集团按规定参加政府机构设立的社会保险计划。根据计划，本集团按照当地政府的有关规定向该等计划缴存费用。除上述缴存费用外，本集团不再承担进一步支付义务。相应的支出于发生时计入当期损益或相关资产成本。

本集团截至2022年12月31日应向参与的设定提存计划(包括基本养老保险、失业保险及年金)缴存费用人民币773,665,306元(2021年度：人民币701,634,770元)。于2022年12月31日，本集团尚有人民币39,018,388元(2021年12月31日：人民币34,899,590元)的应缴存费用是于本报告期间到期而未支付的。

**29、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
个人所得税	186,951,301	128,920,427
增值税	180,499,987	105,228,261
企业所得税	94,936,954	338,971,542
城市维护建设税	1,145,330	204,995
教育费附加	926,926	436,171
其他税金	105,981,720	84,505,148
合计	570,442,218	658,266,544

**30、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
应付股利	40,000,000	0
其他应付款	283,655,481	250,822,543
合计	323,655,481	250,822,543

**应付股利****(1). 应付股利**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
法国地质服务公司	32,000,000	0
M-I 控股 (BVI) 有限公司	8,000,000	0
合计	40,000,000	0

**(2). 重要的账龄超过 1 年的应付股利**

√适用 □不适用

于 2022 年 12 月 31 日及 2021 年 12 月 31 日，本集团无重要的账龄超过一年的应付股利。

**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
应付服务费	123,262,140	126,171,768
押金及质保金	102,093,661	78,958,790
代收代付款	14,971,828	12,270,254
应付关联方款项	2,901,280	3,629,286
应付设备款	5,431,165	3,392,918
其他	34,995,407	26,399,527
合计	283,655,481	250,822,543

**(2). 账龄超过 1 年的重要其他应付款**

√适用 □不适用

于 2022 年 12 月 31 日，本集团无账龄超过一年的大额其他应付款(2021 年 12 月 31 日：无)。

**31、一年内到期的非流动负债**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款(附注七、33)	18,278,573	18,285,398
一年内到期的应付债券(附注七、34)	872,231,240	8,122,705,996
一年内到期的租赁负债(附注七、35)	437,192,831	342,013,040
合计	1,327,702,644	8,483,004,434

**32、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
待转销项税	443,765,279	431,385,173
一年内转回的预计负债（附注七、36）	56,622,014	63,059,882
其他	8,541,357	8,103,808
合计	508,928,650	502,548,863

**33、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
信用借款	2,383,532,853	198,524,427
减：一年内到期的长期借款(附注七、31)	18,278,573	18,285,398
合计	2,365,254,280	180,239,029

**(2). 长期借款明细**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	借款期限	利率	年末余额	年初余额
国开发展基金有限公司（注1）	2015年至2035年	1.08%	187,273,074	198,524,427
中海石油保险有限公司（注2）	2022年至2027年	SOFR (3M) +0.6%	697,707,497	0
中国海洋石油集团有限公司（注3）	2022年至2027年	SOFR (1M) +0.4%	921,383,055	0
海外石油天然气有限公司（注4）	2022年至2027年	SOFR (1M) +0.4%	577,169,227	0
合计	/	/	2,383,532,853	198,524,427

其他说明：

√适用 □不适用

注1：本公司于2015年12月从一家国有银行的全资子公司收到低息贷款人民币320,000,000元，本公司根据同期市场贷款利率对未来现金流量折现得出的现值确定初始确认金额。该借款于2018年12月起分期偿还。

注2：本公司于2022年8月从中海石油保险有限公司收到1亿美元贷款。该借款为到期一次性还本付息。合同条款表明到期日为自首次提款之日起60个月内。

注3：本公司于2022年8月从中国海洋石油集团有限公司收到1.32亿美元贷款。该借款为到期一次性还本付息。合同条款表明到期日为自首次提款之日起60个月内。

注4：本公司于2022年8月从海外石油天然气有限公司收到8,200万美元贷款。该借款为到期一次性还本付息。合同条款表明到期日为自首次提款之日起60个月内。

**34、应付债券****(1). 应付债券**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
中海油服公司债券	0	1,542,000,000
中海油服 2016 年公司债券(第一期)	3,072,023,333	3,071,603,333
中海油服 2016 年公司债券(第二期)	732,609,207	732,609,207
高级无抵押美元债券票据	0	6,442,556,806
欧洲中期票据(第二批)	3,540,146,844	3,237,994,458
高级无抵押固定利率债券	5,549,329,814	5,076,404,264
小计	12,894,109,198	20,103,168,068
其中：一年内到期的应付债券(附注七、31)	872,231,240	8,122,705,996
一年以上到期的应付债券	12,021,877,958	11,980,462,072

## (2). 应付债券的增减变动:

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还本金	本期偿还利息	汇率调整	期末余额
中海油服公司债券(注1)	人民币100	2007年5月18日	15年	人民币1,500,000,000	1,542,000,000	0	25,200,000	0	1,500,000,000	67,200,000	0	0
中海油服2016年公司债券(第一期)(注2)	人民币100	2016年5月26日	10年	人民币3,000,000,000	3,071,603,333	0	123,000,000	420,000	0	123,000,000	0	3,072,023,333
中海油服2016年公司债券(第二期)(注3)	人民币100	2016年10月21日	7年	人民币2,900,000,000	732,609,207	0	21,129,922	0	0	21,129,922	0	732,609,207
高级无抵押美元债券票据(注4)	美元1,000	2012年9月6日	10年	美元1,000,000,000	6,442,556,806	0	144,395,391	-701,171	6,794,900,000	218,597,471	427,246,445	0
欧洲中期票据(第二批)(注5)	美元1,000	2015年7月30日	10年	美元500,000,000	3,237,994,458	0	151,336,711	2,965,560	0	151,336,711	299,186,826	3,540,146,844
5亿美元高级无抵押固定利率债券(注6)	美元1,000	2020年6月24日	5年	美元500,000,000	3,181,334,380	0	63,056,963	1,916,851	0	63,056,963	293,916,153	3,477,167,384
3亿美元高级无抵押固定利率债券(注6)	美元1,000	2020年6月24日	10年	美元300,000,000	1,895,069,884	0	50,445,570	1,981,625	0	50,445,570	175,110,921	2,072,162,430
合计	/	/	/	/	20,103,168,068	0	578,564,557	6,582,865	8,294,900,000	694,766,637	1,195,460,345	12,894,109,198

其他说明：

√适用 □不适用

注 1：2007 年 5 月 18 日，本公司发行总额为人民币 15 亿元的 15 年期公司债券，平价发行，债券实际利率为 4.48%，于 2022 年 5 月 14 日，本公司已兑付全部本金及利息。

注 2：2016 年 5 月 26 日，本公司发行总额为人民币 30 亿元的 2016 年公司债券（第一期），实际利率为 4.12%。

注 3：2016 年 10 月 21 日，本公司发行总额为人民币 50 亿元的 2016 年公司债券（第二期）。其中，品种一发行总额为人民币 21 亿元，债券实际利率为 3.13%。截至 2021 年 12 月 31 日，本公司已偿还全部本金及利息。品种二发行总额为人民币 29 亿元，债券实际利率为 3.38%。本公司有权决定在该债券的第 5 年末调整该债券后 2 年的票面利率，投资者有权选择在第 5 年末将其持有的全部或部分债券按票面金额回售给本公司，或选择继续持有。于 2021 年 10 月 25 日，投资者已回售上述品种二本金人民币 2,171,382,000 元。未回售部分，投资者需继续持有至 2023 年 10 月 23 日到期。根据当前的市场环境，本公司选择票面利率下调 45 个基点，即 2021 年 10 月 24 日至 2023 年 10 月 23 日该债券的票面利率为 2.90%。

注 4：本集团子公司 COSL Finance (BVI) Limited (“COSL Finance”) 于美国东部时间 2012 年 9 月 6 日发行总额为 10 亿美元的 10 年期公司债券，债券实际利率为 3.38%，于 2022 年 9 月 6 日，COSL Finance 已兑付全部本金及利息。

注 5：本集团子公司 COSL Singapore Capital Ltd. 于 2015 年 7 月 30 日发行第二批欧洲中期票据。第二批欧洲中期票据总票面值为 5 亿美元，债券实际利率为 4.58%，到期日为 2025 年 7 月 30 日。

注 6：本集团子公司 COSL Singapore Capital Ltd. 于 2020 年 6 月 24 日分别发行 5 亿美元和 3 亿美元高级无抵押固定利率债券，本公司已无条件及不可撤回地就债券的支付进行担保。5 亿美元高级无抵押固定利率债券总票面值为 5 亿美元，债券实际利率为 1.94%，到期日为 2025 年 6 月 24 日。3 亿美元高级无抵押固定利率债券总票面值为 3 亿美元，债券实际利率为 2.62%，到期日为 2030 年 6 月 24 日。

### 35、租赁负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
房屋及建筑物	279,825,088	226,821,642
船舶	73,776,118	77,778,045
钻井平台	513,630,010	413,820,042
机器及设备	138,718,536	186,763,711
其他	835,655	4,909,844
小计	1,006,785,407	910,093,284
减：一年内到期的租赁负债(附注七、31)	437,192,831	342,013,040
合计	569,592,576	568,080,244

**36、预计负债**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待执行亏损合同（注 1）	65,934,892	114,920,647
其他	11,430,328	0
减：一年内转回的预计负债（附注七、32）	56,622,014	63,059,882
合计	20,743,206	51,860,765

注 1：本公司之子公司 CNA 本年度签订的长期钻井服务合同，部分合同存在未来履行合同义务不可避免会发生的成本超过预期经济利益的情况。本集团将预计亏损超过合同标的资产减值损失部分确认为负债列示在其他流动负债/预计负债中。

**37、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	汇兑调整	期末余额	形成原因
与资产相关的政府补助(注 1)	150,591,382	1,000,000	13,945,317	0	137,646,065	政府补助
与收益相关的政府补助(注 2)	27,399,489	26,583,061	37,954,886	0	16,027,664	政府补助
低息贷款收益(注 3)	57,860,970	0	6,955,473	0	50,905,497	低息贷款
合计	235,851,841	27,583,061	58,855,676	0	204,579,226	/

涉及政府补助的项目：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

政府补助项目	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	汇兑调整	期末余额	与资产相关/与收益相关
产业引导资金	121,500,000	0	0	8,100,000	0	0	113,400,000	与资产相关
与资产相关的国家科技计划项目	29,091,382	1,000,000	0	5,845,317	0	0	24,246,065	与资产相关
与收益相关的国家科技计划项目	27,399,489	10,200,000	0	21,881,865	0	0	15,717,624	与收益相关
其他与收益相关的政府补助	0	16,383,061	0	16,073,021	0	0	310,040	与收益相关
合计	177,990,871	27,583,061	0	51,900,203	0	0	153,673,729	/

注 1：与资产相关的政府补助主要为本集团收到的产业引导资金及形成资产的国家重大课题研究专项拨款。

注 2：与收益相关的政府补助主要为本集团收到的不形成资产的国家重大课题研究专项拨款。

注 3：低息贷款收益系本集团从一家国有银行的全资子公司收到的低于市场利率贷款而形成的收益，详见附注七、33。



**38、其他非流动负债**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
合同负债（附注七、27）	458,721,636	31,487,126
合计	458,721,636	31,487,126

**39、股本**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	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	4,771,592,000	0	0	0	0	0	4,771,592,000

**40、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）（注1）	11,372,383,881	0	0	11,372,383,881
其中：A股募集资金	6,098,755,426	0	0	6,098,755,426
H股募集资金	5,273,628,455	0	0	5,273,628,455
其他资本公积	993,891,060	0	0	993,891,060
其中：公司重组时折合的资本公积（注2）	999,354,310	0	0	999,354,310
同一控制下企业合并	-44,525,060	0	0	-44,525,060
股东的视同投资	39,061,810	0	0	39,061,810
合计	12,366,274,941	0	0	12,366,274,941

注 1：该项目系本公司 2002 年境外公开发行 H 股，2007 年境内公开发行 A 股及 2014 年 1 月 15 日增发 H 股所产生的股本溢价。

注 2：该项目系中国海油于本公司重组时注入本公司的资产和业务所产生的评估增值扣除递延所得税影响之后的净额。

**41、其他综合收益**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期发生金额					期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
一、不能重分类进损益的其他综合收益	0	0	0	0	0	0	0
二、将重分类进损益的其他综合收益	-235,575,177	-171,829,777	21,031,670	131,516,593	-341,771,258	17,393,218	-577,346,435
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	13,566,564	0	0	0	0	0	13,566,564
外币财务报表折算差额	-249,141,741	-171,829,777	21,031,670	131,516,593	-341,771,258	17,393,218	-590,912,999
合计	-235,575,177	-171,829,777	21,031,670	131,516,593	-341,771,258	17,393,218	-577,346,435

**42、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	0	124,000,478	120,665,516	3,334,962

**43、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	2,508,655,960	0	0	2,508,655,960
合计	2,508,655,960	0	0	2,508,655,960

本公司法定公积金累计额已超过本公司注册资本的50%，根据公司法及本公司章程的规定，本年度不再提取。

**44、未分配利润**

√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
调整前上期末未分配利润	18,621,883,306	19,119,878,393
调整后期初未分配利润	18,621,883,306	19,119,878,393
加：本期归属于母公司所有者的净利润	2,352,625,065	313,175,553
减：已派发的现金股利(注)	715,738,800	811,170,640
期末未分配利润	20,258,769,571	18,621,883,306

注：本公司2021年度利润分配方案已于2022年6月1日经本公司2021年度股东大会审议通过。本次分红派息以本公司总股本4,771,592,000股为基数，向全体股东派发2021年度股息，每股派发现金红利人民币0.15元(含税)，共计人民币715,738,800元。该股利已于2022年6月30日支付完毕。

于2022年12月31日，本集团未分配利润余额中包括子公司已提取的盈余公积为人民币134,014,977元(2021年12月31日：人民币22,775,165元)。

**45、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	35,210,119,968	30,873,142,021	28,774,392,408	24,048,823,495
其他业务	448,775,719	408,067,704	428,609,659	360,468,634
合计	35,658,895,687	31,281,209,725	29,203,002,067	24,409,292,129

注：2022年度，主营业务收入中包括经营租赁产生的收入金额为人民币756,179,244元，其中属于钻井服务分部营业收入金额为人民币658,874,699元(2021年度：人民币300,506,771元)，

属于油田技术服务分部营业收入金额为人民币 97,304,545 元(2021 年度:人民币 64,292,500 元)。

## (2). 营业收入扣除情况表

适用 不适用

## (3). 合同产生的收入的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

合同分类	钻井服务	油田技术服务	物探采集和工程勘察服务	船舶服务	合计
按收入确认的时间分类					
时点	0	96,333,306	28,388,817	0	124,722,123
时段	9,687,149,415	19,406,059,588	1,959,765,167	3,725,020,150	34,777,994,320
合计	9,687,149,415	19,502,392,894	1,988,153,984	3,725,020,150	34,902,716,443
地区市场	钻井服务	油田技术服务	物探采集和工程勘察服务	船舶服务	合计
国内	7,511,193,905	16,326,038,359	1,942,870,623	3,417,068,265	29,197,171,152
北海	425,909,590	0	0	0	425,909,590
其他	1,750,045,920	3,176,354,535	45,283,361	307,951,885	5,279,635,701
合计	9,687,149,415	19,502,392,894	1,988,153,984	3,725,020,150	34,902,716,443

## (4). 履约义务的说明

适用 不适用

### 钻井服务

本集团向客户提供的钻井服务主要活动包括：（1）开展动复员工作；（2）开展钻井工作及合同约定的其他服务。本集团与客户之间的钻井服务合同的对价主要包括合同日费、动复员费及补偿款等。本集团将钻井服务合同中约定的服务作为单项履约义务，且客户在本集团履约的同时取得并消耗本集团履约所带来的经济利益。因此，该履约义务属于在某一时段内履行的履约义务，本集团在履行履约义务的期间确认收入。

### 油田技术服务

本集团向客户提供的油田技术服务主要包括测井、钻井液、定向井、固完井、增产和资料集成或合同约定的其他服务。本集团与客户之间的油田技术服务合同的对价主要包括提供油田技术服务款项。本集团识别油田技术服务合同中约定的各项油田技术服务是否为可明确区分的单项履约义务，并对客户在本集团履约的同时取得并消耗本集团履约所带来经济利益的各项履约义务，在履行履约义务的期间确认收入。同时少量合同约定的可明确区分的单独履约义务属于在某一时点履行的履约义务，本集团在客户取得相关商品控制权时点确认收入。

### 物探采集服务和工程勘察服务

本集团与客户之间的物探采集服务或工程勘察服务的对价主要包括提供相关采集或勘察服务款项及补偿款等。本集团识别物探采集服务或工程勘察服务合同约定的各项服务是否为可明确区分的单项履约义务，并对客户在本集团履约的同时取得并消耗本集团履约所带来经济利益的各项履约义务，在履行履约义务的期间确认收入。同时少量合同中约定的可明确区分的单独履约义务属于在某一时点履行的履约义务，本集团在客户取得相关服务控制权时点确认收入。

### 船舶服务

本集团向客户提供的船舶服务主要包括货物及人员运送、海上守护或合同约定的其他服务。本集团与客户之间的船舶服务合同的对价主要包括提供船舶服务价款及补偿费等。本集团识别船舶服务合同中约定的各项服务是否为可明确区分的单项履约义务，并对客户在本集团履约的同时取得并消耗本集团履约所带来经济利益的各项履约义务，在履行履约义务的期间确认收入。

#### (5). 分摊至剩余履约义务的说明

√适用 □不适用

截至 2022 年 12 月 31 日，已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的合同金额为人民币 2,718,496,520 元(2021 年度：人民币 4,377,170,580 元)，其中预计将于以后年度确认的收入情况如下：

单位：元 币种：人民币

	金额
1 年以内(含 1 年)	1,175,106,623
2 年至 5 年(含 5 年)	1,543,389,897
合计	2,718,496,520

注：本集团与客户签订的合同大部分按照日费率或工作量支付。针对该类合同，本集团有权按照日费率或工作量向客户开具账单，并按照账单金额确认收入。因此根据收入准则的规定，上述披露未包含该类合同在剩余履约期间将确认的收入。

#### 46、税金及附加

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	9,628,898	3,933,224
教育费附加	8,236,069	3,119,959
印花税	21,170,297	21,225,149
房产税	6,914,012	4,411,887
其他	2,818,887	1,832,930
合计	48,768,163	34,523,149

#### 47、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
物料消耗	523,400	25,892,165
职工薪酬	2,873,896	2,151,081
其他	2,335,751	308,814
合计	5,733,047	28,352,060

#### 48、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	612,269,802	519,708,365
办公费用	136,970,869	113,294,843
物料消耗	39,166,154	33,066,511

经营租赁费	25,643,866	20,317,428
折旧费	38,876,344	23,550,320
其他	18,824,646	13,351,960
合计	871,751,681	723,289,427

**49、财务费用**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	763,602,431	817,568,814
减：利息收入	123,432,319	123,932,028
汇兑（收益）/损失	-565,844,943	165,389,346
其他	13,505,551	13,687,880
合计	87,830,720	872,714,012

**50、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
政府补助	47,855,454	125,773,615
个税返还	2,772,454	4,298,129
增值税加计抵减	264,801,822	130,350,688
合计	315,429,730	260,422,432

与日常活动相关的政府补助如下：

单位：元 币种：人民币

项目	本年发生额	上年发生额	与资产相关/ 与收益相关
产业引导资金	8,100,000	8,100,000	与资产相关
与资产相关的国家科技计划项目	5,845,317	9,977,247	与资产相关
与收益相关的国家科技计划项目	21,881,865	15,324,912	与收益相关
其他与收益相关的政府补助	12,028,272	92,371,456	与收益相关
合计	47,855,454	125,773,615	/

**51、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	287,557,723	372,995,711
处置长期股权投资产生的投资收益	10,238,396	0
银行理财产品及货币基金收益	6,069,003	44,549,714
合计	303,865,122	417,545,425

**52、信用减值损失**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
应收账款信用减值损失	-53,898,077	-14,961,423
其他应收款信用减值损失	4,463,173	-796,981
合计	-49,434,904	-15,758,404

**53、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
存货跌价损失及合同履约成本减值损失	7,500,159	-5,277,894
固定资产减值损失	-30,198,395	-2,011,342,925
合计	-22,698,236	-2,016,620,819

**54、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
租赁合同变更收益/（损失）	356,215	-2,955,312
处置固定资产收益/（损失）	1,524,259	-103,114
合计	1,880,474	-3,058,426

**55、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
政府补助	299,400	51,000	299,400
保险赔款	54,726,657	285,748,445	54,726,657
合同违约金收入	6,381,619	9,752,145	6,381,619
其他	15,223,281	40,464,743	15,223,281
合计	76,630,957	336,016,333	76,630,957

**56、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
设备落井损失	47,464,411	34,605,411	47,464,411
非流动资产报废损失	27,505,695	60,732,146	27,505,695
其他	19,984,490	30,863,141	19,984,490
合计	94,954,596	126,200,698	94,954,596

**57、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	62,296,966	769,636,155
递延所得税费用	426,062,722	-2,136,360
合计	488,359,688	767,499,795

**(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	上期发生额
利润总额	2,981,478,582	1,089,549,291
按法定/适用税率计算的所得税费用(上年度：25%)	745,369,646	272,387,323
享受高新技术企业优惠税率影响	-9,165,622	-326,167,571
暂时性差异转回期间适用不同税率的影响	285,095,457	0
境内无须纳税的收入之纳税影响	-4,209,349	-5,286,319
对合营及联营企业的投资收益之纳税影响	-71,889,431	-93,248,928
不可抵扣的成本之纳税影响	181,456,969	165,009,135
境外经营无须纳税及适用不同税率之纳税影响	506,968,046	543,333,967
技术研发费加计扣除之纳税影响	-156,574,574	-130,420,730
未确认递延所得税资产的可抵扣亏损及暂时性差异之纳税影响	8,107,553	372,223,662
利用以前年度未确认递延所得税资产的可抵扣亏损之纳税影响	-467,027	-826,725
转销以前年度未确认递延所得税资产的暂时性差异之纳税影响	-85,925,928	0
汇率调整差异(注1)	-11,116,315	1,158,712
所得税汇算清缴调整	-21,793,816	9,503,850
固定资产折旧费用加计扣除之纳税影响(注2)	-838,170,530	0
其他纳税调整项目	-39,325,391	-40,166,581
按本集团实际税率计算的税项费用	488,359,688	767,499,795

注 1：本集团部分注册于挪威的子公司采用美元为记账本位币，依据挪威税法规定，上述子公司需要以挪威克朗作为计税基础进行纳税申报。该汇率调整差异系以挪威克朗作为计税基础计算出的应纳税所得额与以美元作为记账本位币计算出的应纳税所得额差异的所得税影响。

注 2：2022 年 9 月 22 日财政部、税务总局、科技部发布 2022 年第 28 号公告，公告中指出“高新技术企业在 2022 年 10 月 1 日至 2022 年 12 月 31 日期间新购置的设备、器具，允许当年一次性全额在计算应纳税所得额时扣除，并允许在税前实行 100%加计扣除”。

**58、每股收益**

√适用 □不适用

基本每股收益按照归属于本公司普通股股东的当期净利润，除以发行在外普通股的加权平均股数计算。新发行普通股股数，根据发行合同的具体条款，从股票发行日起计算确定。

基本每股收益的具体计算信息如下：

	本年数	上年数
归属于本公司普通股股东的当年净利润(人民币元)	2,352,625,065	313,175,553
本公司年末发行在外普通股的加权平均数(股数)	4,771,592,000	4,771,592,000

本公司不存在稀释性潜在普通股。

每股收益	本年数	上年数
按归属于普通股股东的净利润计算基本每股收益(人民币元)	0.4930	0.0656

## 59、费用按性质分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本年发生额	上年发生额
耗用的原材料	6,894,036,890	5,235,782,647
库存商品、在产品以及履约合同的成本变动	567,410,276	33,610,609
职工薪酬	7,414,041,081	6,030,275,495
折旧和摊销	5,052,688,053	4,866,778,905
运输费	471,867,164	304,902,701
维修费	594,824,962	479,014,308
租赁费	1,666,871,965	1,318,482,016
分包费	8,164,557,553	5,643,163,624
船舶费和保险费	853,009,660	647,627,460
物业和项目管理费	72,707,934	57,680,843
其他	1,384,784,328	1,503,983,094
合计	33,136,799,866	26,121,301,702

截至 2022 年 12 月 31 日止年度，本集团研发费用共计人民币 978,105,413 元（2021 年度：人民币 960,368,086 元），其中包括折旧费用人民币 201,841,453 元（2021 年度：人民币 157,099,966 元），职工薪酬人民币 437,327,206 元（2021 年度：人民币 357,311,165 元），耗用的原材料、运输费、维修费及其他人民币 338,936,754 元（2021 年度：人民币 445,956,955 元）。

## 60、现金流量表项目

### 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
差旅费及出国人员费	150,973,648	271,453,137
办公费及会议费等	117,755,217	92,840,428
其他	244,039,974	219,696,269
合计	512,768,839	583,989,834

## 61、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	2,493,118,894	322,049,496
加: 资产减值损失	22,698,236	2,016,620,819
信用减值损失	49,434,904	15,758,404
固定资产折旧	3,689,454,744	3,564,607,973
使用权资产折旧	361,775,928	360,008,041
无形资产摊销	119,913,736	75,035,977
长期待摊费用摊销	881,543,645	867,126,914
处置及报废固定资产、无形资产和其他长期资产及租赁变更产生净损失	23,201,147	59,367,823
财务费用	74,325,169	859,026,132
投资收益	-303,865,122	-417,545,425
公允价值变动收益	-65,263,097	-62,740,244
递延所得税资产及负债的变动	426,062,722	-2,136,360
存货的减少/(增加)	144,467,119	-372,141,040
合同成本的变动	-281,836,001	-27,501,294
递延收益的减少	-24,317,142	-35,222,625
合同资产的变动	43,025,277	229,399,777
合同负债的变动	610,761,794	130,044,672
预计负债的变动	-24,679,691	114,920,647
经营性应收项目的(增加)/减少	-2,429,284,293	-492,268,807
经营性应付项目的增加/(减少)	1,089,348,360	219,445,937
经营活动产生的现金流量净额	6,899,886,329	7,423,856,817
2. 现金及现金等价物净变动情况:		
现金的期末余额	3,538,154,272	4,300,777,689
减: 现金的期初余额	4,300,777,689	5,275,221,019
加: 现金等价物的期末余额	23,586,153	705,611,150
减: 现金等价物的期初余额	705,611,150	1,308,521,275
现金及现金等价物净增加额	-1,444,648,414	-1,577,353,455

## (2). 取得子公司的信息

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

	2022 年	2021 年
取得子公司的价格	0	0
取得子公司支付的现金和现金等价物	0	0
减: 取得子公司持有的现金和现金等价物	345,840,273	0
取得子公司支付的现金净额	-345,840,273	0

## (3). 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	3,538,154,272	4,300,777,689
其中: 库存现金	107,668	843,320
可随时用于支付的银行存款	3,537,834,554	4,299,717,275
可随时用于支付的其他货币资金	212,050	217,094
二、现金等价物	23,586,153	705,611,150

其中：通知存款	23,586,153	705,611,150
三、期末现金及现金等价物余额	3,561,740,425	5,006,388,839

## 62、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		
其中：保函押金	7,976,752	保函押金
其它	2,999,589	在途资金
合计	10,976,341	/

其他说明：

注：于2022年12月31日，账面价值为人民币10,976,341元（2021年12月31日：人民币11,479,355元）货币资金为保函保证金等所有权受到限制的货币资金。

## 63、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			2,081,222,449
其中：美元	257,874,617	6.9646	1,795,993,557
印尼盾	206,757,015,000	0.0004	82,702,806
人民币	129,862,918	1.0000	129,862,918
新加坡元	619,973	5.1831	3,213,383
俄罗斯卢布	3,757,304	0.0942	353,938
马来西亚林吉特	3,551,459	1.5772	5,601,361
加拿大元	8,286,764	5.1385	42,581,536
其他			20,912,950
应收账款			696,430,604
其中：美元	4,575,925	6.9646	31,869,490
印尼盾	217,430,795,000	0.0004	86,972,318
马来西亚林吉特	22,488,612	1.5772	35,469,039
沙特里亚尔	798,247,093	0.5397	430,813,956
加拿大元	21,510,050	5.1385	110,529,393
其他			776,408
其他应收款			52,818,420
其中：美元	5,054,458	6.9646	35,202,281
印尼盾	13,907,085,000	0.0004	5,562,834
迪拉姆	5,363,702	0.5273	2,828,280
马来西亚林吉特	1,688,069	1.5772	2,662,423
墨西哥比索	1,027,278	2.7958	2,872,065
新加坡元	261,498	5.1831	1,355,371
港币	33,498	0.8933	29,924
其他			2,305,242
应付账款			545,362,323

其中：人民币	257,387	1.0000	257,387
美元	32,744,065	6.9646	228,049,315
加拿大元	19,761,948	5.1385	101,546,772
墨西哥比索	28,137,395	2.7958	78,666,528
印尼盾	161,070,432,500	0.0004	64,428,173
沙特里亚尔	61,073,945	0.5397	32,961,608
新加坡元	3,062,020	5.1831	15,870,756
英镑	677,888	8.3941	5,690,260
港币	3,171,254	0.8933	2,832,881
欧元	148,920	7.4229	1,105,421
其他			13,953,222
其他应付款			11,237,754
其中：人民币	102,477	1.0000	102,477
美元	774,187	6.9646	5,391,905
英镑	25,732	8.3941	216,001
墨西哥比索	325,036	2.7958	908,736
印尼盾	6,206,662,500	0.0004	2,482,665
欧元	160,364	7.4229	1,190,364
其他			945,606
一年内到期的非流动负债			87,562,119
其中：迪拉姆	142,566,402	0.5273	75,175,264
新加坡元	686,143	5.1831	3,556,348
挪威克朗	7,020,170	0.7042	4,943,604
沙特里亚尔	6,274,838	0.5397	3,386,530
其他			500,373
应付职工薪酬			4,185,480
其中：挪威克朗	5,943,596	0.7042	4,185,480
租赁负债			157,405,105
其中：迪拉姆	166,862,238	0.5273	87,986,458
新加坡元	12,468,375	5.1831	64,624,837
挪威克朗	1,834,568	0.7042	1,291,903
沙特里亚尔	2,266,483	0.5397	1,223,221
马来西亚林吉特	1,147,143	1.5772	1,809,274
其他			469,412

(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

本集团重要境外经营实体的主要经营地见附注九、1。本集团重要境外经营实体根据其所处的主要经济环境确定将美元作为记账本位币。

#### 64、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

政府补助项目	列报项目	本年累计数	计入当期损益的金额
与资产相关的政府补助			

与资产相关的国家科技计划项目	注	1,000,000	5,845,317
其他与资产相关的政府补助	注	0	8,100,000
与收益相关的政府补助			
与收益相关的国家科技计划项目	注	10,200,000	21,881,865
其他与收益相关的政府补助	注	27,374,633	12,327,672
合计		38,574,633	48,154,854

注：本集团与日常活动相关的政府补助，在确认相关成本费用或损失的期间内，计入其他收益。  
本集团与日常活动无关政府补助，在确认相关成本费用或损失的期间内，计入营业外收入。

## (2). 政府补助退回情况

适用 不适用

其他说明：

2022 年度，本集团未退回政府补助(2021 年度：4,122,777 元)。

## 八、合并范围的变更

### 1、非同一控制下企业合并

适用 不适用

#### 1.1 合并中法渤海

2022 年 8 月 1 日，本公司与中法渤海的另一股东法国地质服务公司共同签署《中法渤海地质服务有限公司章程修正案》（以下简称“中法渤海章程修正案”）。根据中法渤海章程修正案，中法渤海最高权力机构为董事会，董事会由七名董事组成，本公司委派四名董事，法国地质服务公司委派三名董事，中法渤海重大经营决策的董事会表决权由原公司章程约定的董事会全体董事三分之二以上通过修改为过半数通过。本公司根据中法渤海章程修正案取得了中法渤海的控制权，自购买日（2022 年 8 月 1 日）起将其作为子公司核算并纳入合并范围。收购日前，本公司持有中法渤海 50% 股权，作为合营企业采用权益法核算。

根据评估报告，中法渤海的可辨认资产和负债于购买日的公允价值和账面价值如下：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

	中法渤海	
	公允价值	账面价值
货币资金	239,898,534	239,898,534
应收账款	396,761,377	396,761,377
存货	26,169,335	26,169,335
固定资产	252,358,071	244,573,071
其他资产	48,780,656	43,536,811
应付账款	-148,726,328	-148,726,328
应付职工薪酬	-112,766,238	-112,766,238
其他负债	-59,207,410	-57,253,083
	<b>643,267,997</b>	<b>632,193,479</b>
少数股东权益份额	-321,633,998	-316,096,739
	<b>321,633,999</b>	<b>316,096,740</b>
购买产生的商誉	0	

	<b>321,633,999</b>	<b>注</b>
--	--------------------	----------

注：合并成本为本公司原持有的中法渤海50%股权投资的公允价值人民币321,633,999元。

中法渤海自购买日起至本年末的经营成果和现金流量列示如下：

单位：元 币种：人民币

	2022年8月1日至12月31日期间
营业收入	1,031,034,032
净利润	251,221,951
现金流量净额	-35,763,772

## 1.2 合并麦克巴

2022年12月1日，本公司与麦克巴的另一股东 M-I 控股(BVI)有限公司共同签署《中国南海 - 麦克巴泥浆有限公司章程修正案》（以下简称“麦克巴章程修正案”）。根据麦克巴章程修正案，麦克巴最高权力机构为董事会，董事会由五名董事组成，本公司委派三名董事，M-I 控股(BVI)有限公司委派两名董事，麦克巴重大经营决策的董事会表决权由原公司章程约定的董事会全体董事三分之二以上通过修改为过半数通过。本公司根据麦克巴章程修正案取得了麦克巴的控制权，自购买日（2022年12月1日）起将其作为子公司核算并纳入合并范围。收购日前，本公司持有麦克巴60%股权，作为合营企业采用权益法核算。

根据评估报告，麦克巴的可辨认资产和负债于购买日的公允价值和账面价值如下：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	麦克巴	
	公允价值	账面价值
货币资金	105,941,739	105,941,739
应收账款	94,353,104	94,353,104
存货	56,588,889	53,225,441
固定资产	9,605,539	2,600,091
其他资产	21,154,977	21,076,902
应付账款	-11,704,551	-11,704,551
应付职工薪酬	-5,772,372	-5,772,372
其他负债	-35,709,240	-33,097,497
	<b>234,458,085</b>	<b>226,622,857</b>
少数股东权益份额	-93,783,234	-90,649,143
	<b>140,674,851</b>	<b>135,973,714</b>
购买产生的商誉	0	
	<b>140,674,851</b>	<b>注</b>

注：合并成本为本公司原持有的麦克巴60%股权投资的公允价值人民币140,674,851元。

麦克巴自购买日起至本年末的经营成果和现金流量列示如下：

	2022年12月1日至12月31日期间
营业收入	26,335,450
净利润	5,693,948
现金流量净额	18,793,147

## 2、新设子公司

√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	
COSL UK Limited	英国	英国	服务业	0	100	投资设立

于2022年1月24日，本集团新设立COSL UK Limited，是在英国注册的有限公司，注册资本为1,472,600英镑。截至2022年12月31日，本集团尚未实缴出资。

## 3、注销子公司

√适用 □不适用

子公司名称	注册地	业务性质	本集团合计持股比例 (%)	本集团合计享有的表决权比例 (%)	不再成为子公司原因
COSL (Australia) Pty Ltd	澳大利亚	服务业	100	100	注1
COSL Finance	英属维尔京群岛	投资控股	100	100	注2

注1：本集团所属COSL (Australia) Pty Ltd于2022年1月5日完成工商注销登记。自2022年1月5日起，本集团不再将COSL (Australia) Pty Ltd纳入合并范围。

注2：本集团所属COSL Finance于2022年12月23日完成工商注销登记。自2022年12月23日起，本集团不再将COSL Finance纳入合并范围。

## 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	
中法渤海	中国天津	中国天津	服务业	50	0	投资设立
麦克巴	中国深圳	中国深圳	服务业	60	0	投资设立
壹科环保	中国天津	中国天津	科技推广和应用服务业	100	0	投资设立
深圳深水	中国深圳	中国深圳	服务业	100	0	投资设立
海南有限	中国海口	中国海口	服务业	100	0	投资设立
PT. COSL INDO	印度尼西亚	印度尼西亚	服务业	0	100	投资设立
COSL-HongKong Limited	中国香港	中国香港	投资控股	0	100	投资设立
COSL Drilling Strike Pte.Ltd.	新加坡	新加坡	服务业	0	100	投资设立
COSL Prospector Pte.Ltd.	新加坡	新加坡	服务业	0	100	投资设立
COSL Mexico S. A. de C. V ("COSL Mexico")	墨西哥	墨西哥	服务业	0	100	投资设立
CME	阿拉伯联合酋长国	阿拉伯联合酋长国	服务业	0	100	投资设立
CNA	挪威	挪威	投资控股	0	100	投资设立
COSL Drilling Pan-Pacific (Labuan) Ltd.	马来西亚	马来西亚	服务业	0	100	投资设立
COSL Drilling Pan-Pacific Ltd.	新加坡	新加坡	服务业	0	100	投资设立
COSL UK Limited	英国	英国	服务业	0	100	投资设立
COSL Singapore Capital Ltd.	新加坡	新加坡	投资控股	0	100	投资设立
PT. SAMUDRA TIMUR SANTOSA ("PT STS") (注)	印度尼西亚	印度尼西亚	服务业	0	49	投资设立
COSL Oil-Tech (Singapore) Ltd. ("OIL TECH")	新加坡	新加坡	服务业	0	100	投资设立
COSL Drilling Saudi Ltd.	沙特阿拉伯	沙特阿拉伯	服务业	0	96	投资设立

其他说明：

注：本集团拥有 PT STS 的全部表决权，能够通过参与 PT STS 的相关活动而享有可变回报并且本集团有能力运用对 PT STS 的表决权影响回报金额。因此，PT STS 作为子公司，其财务报表已反映在本集团的合并报表中。

本公司管理层认为，上表所列的主要子公司对集团的本年业绩构成主要影响，或组成集团净资产的重要部分；无需将其余子公司信息列示，以免造成不必要的冗长。

## (2). 重要的非全资子公司

适用 不适用

## 2、 在合营企业或联营企业中的权益

适用 不适用

### (1). 不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	
合营企业						
中海辉固	中国深圳	中国深圳	注 1	50	0	权益法
中国石油测井-阿特拉斯合作服务公司(“阿特拉斯”)	中国深圳	中国深圳	注 2	50	0	权益法
中海艾普	中国天津	中国天津	注 3	50	0	权益法
PBS-COSL Oilfield Services Company Sdn Bhd(“PBS-COSL”)	文莱	文莱	注 4	49	0	权益法
COSL (Malaysia) SDN. BHD. (“COSL Malaysia”)	马来西亚	马来西亚	注 5	49	0	权益法
联营企业						
中海万泰	中国佛山	中国佛山	注 6	40	0	权益法

注 1：在中国的渤海、黄海、东海、南海海域为海上石油勘探、开发作业(包括物探、井场调查、海地油气管线及电缆铺设、工程地质调查、钻井船移位、海底设施维修)提供 ROV 检测、定位导航及测量服务；从事水下机器人及其配件、定位系统、水下作业工具的进口及相关配套服务。

注 2：为海上和陆地合作勘探开发油气提供测井服务，包括测井、射孔、完井作业的各种服务。

注 3：在中华人民共和国的陆地和海域内提供试油服务；钻杆测试服务；以及包括地表和 DST 井下数据获取在内的其他与以上有关的服务；上述服务相关的设备、工具、仪器、管材的检验、维修、租赁和销售业务；地层测试井下工具、地面设备的研制；石油、天然气勘探、开发工艺的研究及技术的咨询服务。

注 4：在文莱、中华人民共和国以及其他国内外地区，通过购买、租赁、管理以及运营钻井平台，提供油田以及其他有关服务。

本集团对 PBS-COSL 的持股比例为 49%，剩余股权由另外单一股东持有。根据该公司章程规定，被投资公司董事会一共由四名董事组成，由投资双方各出任两名董事，任何主导 PBS-COSL 活动的决议须经全体董事一致表决通过。因此，本集团董事认为，根据该合营安排中各投资方的权利及义务，本集团与另一股东对被投资公司形成共同控制，所以本集团在编制本合并财务报表时，根据《企业会计准则第 40 号—合营安排》的规定，将其作为合营企业，对其以权益法进行核算。

于 2022 年 10 月 4 日, PBS-COSL 已完成工商注销和清算手续。

注 5: 本集团对 COSL Malaysia 的持股比例为 49%, 剩余股权由另外单一股东持有。根据 COSL Malaysia 章程, 主体的相关经营活动需要经过多数董事表决通过。COSL Malaysia 的董事会由 5 名董事组成, 本集团应指派 2 名董事, 另一股东指派 3 名董事。同时, 该公司的董事长由本集团指派的董事担任, 董事长有权否决董事会任何决定。董事认为, 根据该合营安排中各投资方的权利及义务, 本集团与另一股东对被投资公司形成共同控制, 所以本集团在编制本合并财务报表时, 将其作为合营企业, 对其以权益法进行核算。

注 6: 工程和技术研究和试验发展(不含人体干细胞、基因诊断与治疗技术的开发和应用); 石油钻采专用设备制造(石油天然气勘探开发专用随钻测井、旋转导向、电缆测井设备及工具、配件的生产); 专用设备修理; 工业设计服务; 其他机械设备及电子产品批发; 其他未列明零售业; 工程设计活动。

## (2). 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
<b>合营企业:</b>		
投资账面价值合计	884,059,731	1,143,226,793
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	287,291,791	373,386,048
--其他综合收益	0	2,893,096
--综合收益总额	287,291,791	376,279,144
<b>联营企业:</b>		
投资账面价值合计	104,321,751	104,055,819
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	265,932	-390,337
--其他综合收益	0	0
--综合收益总额	265,932	-390,337

## 十、与金融工具相关的风险

√适用 □不适用

### 金融工具分类

本集团的金融工具包括货币资金、交易性金融资产、应收票据、应收账款、应收款项融资、部分其他应收款、部分其他流动资产、长期应收款、部分其他非流动资产、一年内到期的非流动资产、短期借款、应付票据、应付账款、其他应付款、部分一年内到期的非流动负债、长期借款和应付债券。各项金融工具的详细情况已于相关附注内披露。

资产负债表日的各类金融工具的账面价值如下:

### 金融资产

单位: 元 币种: 人民币

年末余额	以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	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	合计
货币资金	0	4,121,251,395	0	4,121,251,395



交易性金融资产	5,106,035,953	0	0	5,106,035,953
应收票据	0	22,759,018	0	22,759,018
应收账款	0	14,175,183,529	0	14,175,183,529
应收款项融资	0	0	8,200,000	8,200,000
其他应收款	0	68,808,075	0	68,808,075
其他流动资产	0	1,000,000,000	0	1,000,000,000
一年内到期的非流动资产	0	5,043,806	0	5,043,806
其他非流动资产	0	1,616,347,602	0	1,616,347,602
金融资产合计	5,106,035,953	21,009,393,425	8,200,000	26,123,629,378

单位：元 币种：人民币

年初余额	以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	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	合计
货币资金	0	5,113,285,784	0	5,113,285,784
交易性金融资产	5,703,728,211	0	0	5,703,728,211
应收票据	0	29,258,707	0	29,258,707
应收账款	0	10,511,674,216	0	10,511,674,216
应收款项融资	0	0	9,862,098	9,862,098
其他应收款	0	137,389,570	0	137,389,570
其他流动资产	0	600,000,000	0	600,000,000
一年内到期的非流动资产	0	51,356,623	0	51,356,623
长期应收款	0	4,617,320	0	4,617,320
其他非流动资产	0	1,556,535,103	0	1,556,535,103
金融资产合计	5,703,728,211	18,004,117,323	9,862,098	23,717,707,632

## 金融负债

单位：元 币种：人民币

	以摊余成本计量的金融负债	
	年末余额	年初余额
短期借款	5,935,041,311	2,232,060,693
应付票据	11,865,638	54,173,070
应付账款	10,821,364,197	8,487,861,226
其他应付款	323,655,481	250,822,543
一年内到期的非流动负债	890,509,813	8,140,991,394
长期借款	2,365,254,280	180,239,029
应付债券	12,021,877,958	11,980,462,072
合计	32,369,568,678	31,326,610,027

## 金融工具风险

本集团在日常活动中面临各种金融工具的风险，主要包括信用风险、流动性风险及市场风险（包括汇率风险、利率风险）。与金融工具相关的风险，以及本集团为降低这些风险所采取的风险管理策略如下所述。

## 信用风险

信用风险，是指金融工具的一方不能履行义务，造成另一方发生财务损失的风险。

本集团仅与经认可的、信誉良好的客户进行交易。按照本集团的信用风险管理政策，需对所有要求采用信用方式进行交易的客户进行信用审核。另外，本集团对应收款项余额进行持续监控，以确保本集团不致面临重大信用损失风险。

本集团其他金融资产主要包括货币资金和其他流动资产中的货币基金待确认份额和其他非流动资产中的长期大额银行存单，这些金融资产的信用风险源自交易对手违约，最大风险敞口等于这些金融工具的账面金额。

截至 2022 年 12 月 31 日，本集团以预期信用损失模型为基础确认损失准备的各项金融资产的信用风险敞口如下表所示：

单位：元 币种：人民币

项目	未来 12 个月/整个存续期预期信用损失	年末余额
分类为以摊余成本计量的金融资产：		
货币资金	未来 12 个月预期信用损失	4,121,251,395
应收票据	未来 12 个月预期信用损失	22,759,018
应收账款	整个存续期预期信用损失（未发生信用减值） -按单项计提信用损失准备	12,632,094,471
	整个存续期预期信用损失（未发生信用减值） -按组合计提信用损失准备	495,166,700
	整个存续期预期信用损失（已发生信用减值） -按单项计提信用损失准备	3,835,288,154
	整个存续期预期信用损失（已发生信用减值） -按组合计提信用损失准备	190,134,558
其他应收款	未来 12 个月预期信用损失-按单项计提信用损失准备	47,025,626
	未来 12 个月预期信用损失-按组合计提信用损失准备	26,622,945
	整个存续期预期信用损失（已发生信用减值） -按单项计提信用损失准备	0
其他流动资产	未来 12 个月预期信用损失	1,000,000,000
一年内到期的非流动资产	未来 12 个月预期信用损失	5,043,806
其他非流动资产	未来 12 个月预期信用损失	1,616,347,602
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：		
应收款项融资	未来 12 个月预期信用损失	8,200,000
其他：		
合同资产	整个存续期预期信用损失（未发生信用减值） -按单项计提信用损失准备	47,971,482

于 2022 年 12 月 31 日，本集团对外担保相关的合同对价为人民币 0 元，财务担保合同的具体情况详见附注十三、3。

本集团对金额重大的以及金额不重大但是具有特别信用风险的分分类为以摊余成本计量和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产在单项资产的基础上确定其信用损失，除此以外在组合基础上采用减值矩阵确定相关金融工具的信用损失。

根据集团的信用风险管理政策，对于由收入准则规范的交易形成的应收款项及合同资产，集团采用简化方法，始终按照整个存续期预期信用损失确认减值准备。对于其他金融工具，本集团在每个资产负债表日评估相关金融工具的信用风险自初始确认后的变动情况。各类金融资产减值情况已披露于相应附注中，详见附注七。

由于本集团仅与经认可的且信誉良好的客户进行交易，所以无需担保物。本集团大部分应收款项在单项资产的基础上确定其信用损失。本集团应收款项年末余额信息和本集团前五大客户年末余额信息已经在附注七、4中披露，除上述应收款项外，本集团没有其他高度集中的信用风险。本集团对应收款项余额未持有任何担保物或其他信用增级。

#### 流动性风险

流动性风险，是指企业在履行与金融负债有关的义务时遇到资金短缺的风险。

本集团的目标是运用银行借款、债券等多种融资手段以保持融资的持续性与灵活性的平衡。截至2022年12月31日，本集团32%（2021年12月31日：46%）的债务在不足1年内到期。

下表概括了金融负债及租赁负债按未折现的合同现金流量所作的到期期限分析：

单位：元 币种：人民币

年末余额	按要求偿还或于 1年以内偿还	一至两年	两年至五年	五年以上	合计
短期借款	5,935,041,311	0	0	0	5,935,041,311
应付票据	11,865,638	0	0	0	11,865,638
应付账款	10,821,364,197	0	0	0	10,821,364,197
其他应付款	323,655,481	0	0	0	323,655,481
一年内到期的非流动负债	1,334,868,348	0	0	0	1,334,868,348
长期借款	1,070,277	19,298,493	2,253,573,656	150,071,923	2,424,014,349
应付债券	251,559,870	374,043,188	9,938,492,594	2,032,254,375	12,596,350,027
租赁负债	0	204,671,002	280,891,057	144,149,507	629,711,566
合计	18,679,425,122	598,012,683	12,472,957,307	2,326,475,805	34,076,870,917

单位：元 币种：人民币

年初余额	按要求偿还或于 1年以内偿还	一至两年	两年至五年	五年以上	合计
短期借款	2,232,060,693	0	0	0	2,232,060,693
应付票据	54,173,070	0	0	0	54,173,070
应付账款	8,487,861,226	0	0	0	8,487,861,226
其他应付款	250,822,543	0	0	0	250,822,543
一年内到期的非流动负债	8,501,891,676	0	0	0	8,501,891,676
长期借款	1,160,249	19,395,427	57,604,678	169,079,615	247,239,969
应付债券	460,347,442	1,186,761,188	10,264,718,031	2,080,072,125	13,991,898,786
租赁负债	0	261,332,054	296,078,762	42,021,673	599,432,489
财务担保 (附注十三、3)	6,573,691	0	0	0	6,573,691
合计	19,994,890,590	1,467,488,669	10,618,401,471	2,291,173,413	34,371,954,143

## 市场风险

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。市场风险主要包括利率风险和外汇风险。

### 利率风险-现金流量变动风险

本集团面临的市场利率变动的风险主要与本集团以浮动利率计息的短期借款和长期借款有关。

本集团通过维持适当的固定利率债务与浮动利率债务组合以管理利息成本。同时，根据对利率市场的发展和在国际金融市场上，各主要发达经济体积极推进基准利率改革，改革内容包括将基准利率由银行间同业拆借利率变更为无风险基准利率。截至2022年12月31日，如附注七、24及附注七、33所示，本集团短期借款和长期借款的利率水平分别与伦敦银行间同业拆借利率（“LIBOR”）以及担保隔夜融资利率（“SOFR”）利率相关，可能会受到基准利率改革的影响，本集团正密切关注基准利率的改革进度及其影响。

下表为利率风险的敏感性分析，反映了在所有其他变量保持不变的假设下，利率发生合理、可能的变动时，将对净损益(通过对浮动利率借款的影响)和股东权益产生的影响。

单位：元 币种：人民币

2022年	基准点	净利润	股东权益
-------	-----	-----	------

	增加/（减少）	增加/（减少）	增加/（减少）
		人民币元	人民币元
因利率下降	-50bps	34,029,410	34,029,410
因利率上升	+50bps	-34,029,410	-34,029,410

单位：元 币种：人民币

2021 年	基准点	净利润	股东权益
	增加/（减少）	增加/（减少）	增加/（减少）
		人民币元	人民币元
因利率下降	-50bps	8,702,830	8,702,830
因利率上升	+50bps	-8,702,830	-8,702,830

### 外汇风险

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。由于本公司及部分子公司的记账本位币为人民币，人民币不能自由兑换为外币，将人民币兑换为外币须受限于中国政府颁布的外汇管制规则和法规。

本集团同时持有外币资产及外币债务，外币资产和外币债务余额对本集团产生汇率风险。

2022年12月31日，因外汇风险可能对本集团的经营业绩产生影响的外币资产和外币负债分币种构成情况列示如下：

单位：元 币种：人民币

项目	外币资产		外币负债	
	年末余额	年初余额	年末余额	年初余额
美元	11,648,545,145	10,263,800,062	233,441,220	237,146,073
其他币种	967,406,144	774,436,817	572,311,561	437,810,729

管理层针对本集团的外汇风险进行了敏感性分析，根据管理层 2022 年 12 月 31 日的评估，在其他变量不变的假设下，如果人民币兑美元汇率的 5% (2021 年 12 月 31 日：5%) 的可能合理变动对本集团净利润和其他综合收益的影响如下：

单位：元 币种：人民币

项目	本年数		上年数	
	净利润 增加/（减少）	其他综合收益 增加/（减少）	净利润 增加/（减少）	其他综合收益 增加/（减少）
-因美元兑人民币汇率上升	66,580,419	415,882,892	123,654,283	305,886,652
-因美元兑人民币汇率下降	-66,580,419	-415,882,892	-123,654,283	-305,886,652

### 资本管理

本集团资本管理政策的目标是为了保障本集团能够持续经营，从而支持本集团的业务发展，并最大限度增加股东回报，同时维持最佳的资本结构。

本集团根据经济状况的变化及相关资产的风险特性，对资本结构进行管理并做出调整。为了维持或调整资本结构，本集团可能会调整对股东的利润分配、向股东返还资本、发行新股以抵减债务。本集团并未受制于外部强制性资本管理要求。本年度，本集团采用的整体策略维持不变。

本集团采用资本负债比率来管理资本。资本负债比率是指负债净额和总资本的比率。负债净额包括短期借款、应付票据、应付账款、其他应付款、应付职工薪酬、长期应付职工薪酬、长期借款、

租赁负债及应付债券，减去现金及现金等价物。股东权益包括归属于母公司股东的权益和少数股东权益。

2022 年 12 月 31 日及 2021 年 12 月 31 日，本集团的资本负债比率如下：

单位：元 币种：人民币

项目	年末余额	年初余额
短期借款(附注七、24)	5,935,041,311	2,232,060,693
应付票据(附注七、25)	11,865,638	54,173,070
应付账款(附注七、26)	10,821,364,197	8,487,861,226
其他应付款(附注七、30)	323,655,481	250,822,543
应付职工薪酬(附注七、28)	1,033,178,613	794,876,032
长期借款(含一年内到期)(附注七、33)	2,383,532,853	198,524,427
应付债券(含一年内到期)(附注七、34)	12,894,109,198	20,103,168,068
租赁负债(含一年内到期)(附注七、35)	1,006,785,407	910,093,284
长期应付职工薪酬	7,586,500	0
减：现金及现金等价物	3,561,740,425	5,006,388,839
负债净额	30,855,378,773	28,025,190,504
归属于母公司股东权益	39,331,280,999	38,032,831,030
少数股东权益	566,803,046	183,498,767
股东权益	39,898,084,045	38,216,329,797
总资本	70,753,462,818	66,241,520,301
资本负债率	44%	42%

## 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	年末公允价值	年末所属层级	年初公允价值	年初公允价值
<b>持续的公允价值计量</b>				
以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产				
(1) 交易性金融资产-浮动收益银行理财	4,906,011,186	第三层次	4,403,632,055	第三层次
(2) 交易性金融资产-货币基金	200,024,767	第一层次	1,300,096,156	第一层次
以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产				
(1) 应收款项融资	8,200,000	第二层次	9,862,098	第二层次
合计	5,114,235,953		5,713,590,309	

### 2、持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

√适用 □不适用

本集团以活跃市场报价作为第一层次金融资产的公允价值。

### 3、持续第二层次公允价值计量项目市价的确定依据

√适用 □不适用

本集团以票据承兑人信用风险折现率折现，以此作为第二层次金融资产的估值技术和主要输入值。

## 4、持续第三层次公允价值计量项目市价的确定依据

适用 不适用

列入第三层次的金融工具为本集团持有的与汇率挂钩的结构性存款。本集团通过未来现金流折现估值技术确定其公允价值。本集团对结构性存款使用主要的不可观察输入值为未来期间汇率。持续的第三层次公允价值计量的调节信息如下：

单位：元 币种：人民币

项目	以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产
年初余额	4,403,632,055
本年购买	5,900,000,000
本年处置	-5,400,000,000
当期公允价值变动计入损益	2,379,131
年末余额	4,906,011,186

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

适用 不适用

## 6、持续的公允价值计量项目，本期内发生各层级之间转换的，转换的原因及确定转换时点的政策

适用 不适用

## 7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

适用 不适用

## 8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

适用 不适用

货币资金、应收票据、应收账款、部分其他应收款、长期应收款、部分其他非流动资产、债权投资、应付票据、应付账款、其他应付款和一年内到期的长期借款，因剩余期限不长，公允价值与账面价值相若。

浮动利率的短期借款及长期借款，其公允价值约等于债务账面价值。

除上述金融工具外，本集团持有的其他金融工具的账面价值与公允价值信息如下：

单位：元 币种：人民币

金融负债	账面价值		公允价值	
	年末余额	年初余额	年末余额	年初余额
固定利率应付债券 (含一年内到期)	12,894,109,198	20,103,168,068	12,153,699,084	20,151,323,699
固定利率长期借款	168,994,501	180,239,029	164,234,537	180,239,029
合计	13,063,103,699	20,283,407,097	12,317,933,621	20,331,562,728

固定利率应付债券和长期借款的公允价值计量属于第二层次，其公允价值以合同规定的未来现金流量按照市场上具有可比信用等级的利率进行折现后的现值确定。

## 十二、 关联方及关联交易

### 1、 本集团的母公司情况

√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	对本公司的持股比例(%)	对本公司的表决权比例(%)
中国海油	中国北京	海洋石油天然气的勘探、开发、生产及加工	人民币 11,380,000 万元	50.53	50.53

本集团最终控制方是中国海油。

### 2、 本公司的子公司情况

√适用 □不适用

本公司所属的子公司详见附注九、1。

### 3、 本集团的主要合营和联营企业情况

√适用 □不适用

本集团所属的合营和联营企业详见附注九、2。

### 4、 本集团的其他关联方情况

与本集团发生关联方交易的其他关联方资料如下：

√适用 □不适用

公司名称	关联方关系
中国海洋石油有限公司及其子公司(“中海油”)	同受最终控股公司控制的公司
中国海油集团内其他关联公司(注1)	
其中：海洋石油工程股份有限公司及其子公司	同受最终控股公司控制的公司
近海石油服务(深圳)有限公司	同受最终控股公司控制的公司
上海北海船务股份有限公司	同受最终控股公司控制的公司
深蓝船务(海南)有限公司	同受最终控股公司控制的公司
中国海洋石油渤海有限公司及其子公司	同受最终控股公司控制的公司
中国海洋石油南海西部有限公司及其子公司	同受最终控股公司控制的公司
中国近海石油服务(香港)有限公司	同受最终控股公司控制的公司
中海石油(惠州)物流有限公司及其子公司	同受最终控股公司控制的公司
中海石油财务有限责任公司	同受最终控股公司控制的公司
中海实业有限责任公司及其子公司	同受最终控股公司控制的公司
中海实业有限责任公司深圳分公司	同受最终控股公司控制的公司
中海油安全技术服务有限公司及其子公司	同受最终控股公司控制的公司
中海油国际融资租赁有限公司	同受最终控股公司控制的公司
中海油海南能源有限公司	同受最终控股公司控制的公司
中海油能源发展股份有限公司工程技术分公司及其子公司	同受最终控股公司控制的公司
中海油能源发展股份有限公司配餐服务分公司	同受最终控股公司控制的公司
中海油能源物流有限公司及其子公司	同受最终控股公司控制的公司
中海油天津化工研究设计院有限公司	同受最终控股公司控制的公司
中海油信息科技有限公司及其子公司	同受最终控股公司控制的公司
中海油研究总院有限责任公司	同受最终控股公司控制的公司

Overseas Oil and Gas Corporation, Ltd.	同受最终控股公司控制的公司
中海福建天然气有限责任公司	同受最终控股公司控制的公司
上海石油天然气有限公司	中海油的联营公司
中国海油集团合营、联营公司(注 2)	

其他说明

注 1：中国海油集团内其他关联公司系除中海油和中国海油以外，中国海油集团内其他关联方。

注 2：中国海油集团合营、联营公司系中国海油集团内其他关联公司的合营、联营公司。

## 5、关联交易情况

### (1). 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

自关联方接受劳务情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度	是否超过交易额度	上期发生额
中海油	物资、公用事业及其他配套服务	58,837,516	9,534,000,000	否	9,213,421
中国海油	物资、公用事业及其他配套服务	46,878,551			24,514,413
中国海油集团内其他关联公司	物资、公用事业及其他配套服务	1,357,144,058			1,363,205,848
中海油	设备及工具租赁	1,767,149			84,476
中国海油集团内其他关联公司	设备及工具租赁	142,440,146			189,118,481
中海油	其他	11,638,859			1,272,087
中国海油	其他	790,501			1,585
中国海油集团内其他关联公司	其他	314,087,359			105,927,590
小计		1,933,584,139			1,693,337,901
中海油	房屋及建筑物租赁	38,263,682	1,059,000,000	否	10,018,555
中国海油集团内其他关联公司	房屋及建筑物租赁	160,291,711			145,010,755
小计		198,555,393			155,029,310
合营公司	物资、公用事业及其他配套服务	301,635,306	不适用	不适用	252,164,718
合营公司	设备及工具租赁	12,301,605			10,847,070
合营公司	其他	41,021,365			0
联营公司	物资、公用事业及其他配套服务	72,612,182			0
中国海油集团合营、联营公司	物资、公用事业及其他配套服务	89,962,718			35,540,755
中国海油集团合营、联营公司	设备及工具租赁	80,460			0
中国海油集团合营、联营公司	其他	8,405,564			235,864
小计		526,019,200			298,788,407
合计		2,658,158,732			/

向关联方提供劳务情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
中海油	提供钻井服务	6,821,764,881	6,138,832,294
中国海油	提供钻井服务	905,700	1,081,564



中国海油集团内其他关联公司	提供钻井服务	235,771,555	79,855,167
其中：深蓝船务(海南)有限公司		228,086,357	68,364,982
其他		7,685,198	11,490,185
合联营公司	提供钻井服务	49,789,993	0
上海石油天然气有限公司	提供钻井服务	48,677,316	590,628
小计		7,156,909,445	6,220,359,653
中海油	提供油田技术服务	16,984,054,491	13,661,807,234
中国海油	提供油田技术服务	311,015,667	305,450,457
中国海油集团内其他关联公司	提供油田技术服务	62,164,390	38,844,938
其中：中海油能源发展股份有限公司工程技术分公司及其子公司		42,054,349	38,261,611
海洋石油工程股份有限公司及其子公司		10,080,755	0
其他		10,029,286	583,327
合营公司	提供油田技术服务	6,795,374	12,042,140
上海石油天然气有限公司	提供油田技术服务	61,544,672	8,255,082
小计		17,425,574,594	14,026,399,851
中海油	提供船舶服务	3,183,427,711	2,864,094,097
中国海油	提供船舶服务	115,500	225,595
中国海油集团内其他关联公司	提供船舶服务	68,534,241	91,849,818
其中：中海油能源发展股份有限公司工程技术分公司及其子公司		4,647,611	22,222,422
上海北海船务股份有限公司		6,580,721	7,121,248
海洋石油工程股份有限公司及其子公司		53,878,576	62,506,148
其他		3,427,333	0
合营公司	提供船舶服务	682,101	0
上海石油天然气有限公司	提供船舶服务	4,475,267	340,672
小计		3,257,234,820	2,956,510,182
中海油	提供物探服务	1,873,748,359	1,859,869,171
中国海油	提供物探服务	45,462,081	54,207,350
中国海油集团内其他关联公司	提供物探服务	14,986,385	17,916,049
其中：海洋石油工程股份有限公司及其子公司		2,743,244	0
中海福建天然气有限责任公司		10,519,816	0
中海油研究总院有限责任公司		64,073	16,446,479
其他		1,659,252	1,469,570
合营公司	提供物探服务	364,057	2,856,132
上海石油天然气有限公司	提供物探服务	1,161,295	0
小计		1,935,722,177	1,934,848,702

**(2). 关联租赁情况**

关联租赁情况说明

√适用 □不适用

作为出租人

单位：元 币种：人民币

公司名称	租赁资产种类	2022 年租赁收入	2021 年租赁收入
中海石油（中国）有限公司湛江分公司	油气田修井船	91,250,000	64,292,500

作为承租人

√适用 □不适用

2022 年

单位：元 币种：人民币

公司名称	租赁资产种类	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用	未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额	支付的租金	承担的租赁负债利息支出	增加的使用权资产（注）
中海油	房屋及建筑物	16,897,354	21,366,328	24,955,814	2,934	0
中国海油集团内其他关联公司	房屋及建筑物	108,131,445	52,160,266	238,110,995	14,770,522	10,049,789
其中：中国海洋石油渤海有限公司及其子公司		44,851,088	1,237,581	23,689,095	886,238	0
中海实业有限责任公司及其子公司		27,855,582	0	66,608,770	1,117,937	5,263,641
中海石油(惠州)物流有限公司		12,392,524	5,382,427	30,157,394	1,167,466	757,154
中海油国际融资租赁有限公司		0	0	58,549,381	11,121,739	0
中海油能源物流有限公司及其子公司		3,741,233	33,629,725	29,242,768	44,693	1,343,949
其他		19,291,018	11,910,533	29,863,587	432,449	2,685,045
中海油	设备及工具租赁	1,735,005	32,144	55,661	0	0
中国海油集团内其他关联公司	设备及工具租赁	17,293,467	7,801,546	1,056,208	0	0
其中：中海油能源物流有限公司及其子公司		4,139,939	30,127	605,289	0	0
中海油天津化工研究设计院有限公司		450,919	475,752	450,919	0	0
中海油信息科技有限公司及其子公司		12,689,128	6,889,871	0	0	0
其他		13,481	405,796	0	0	0
合营公司	设备及工具租赁	4,709,339	7,592,266	3,766,723	0	0
其中：中海辉固		4,709,339	6,725,009	3,739,488	0	0
阿特拉斯		0	867,257	27,235	0	0
中国海油集团合营、联营公司	设备及工具租赁	0	80,460	80,460	0	0
中国海油集团内其他关联公司	平台	0	117,345,133	75,353,982	0	0
其中：深蓝船务(海南)有限公司		0	117,345,133	75,353,982	0	0
合计		148,766,610	206,378,143	343,379,843	14,773,456	10,049,789

注：该交易已于本公司发布的 2020-2022 年日常关联交易公告中装备租赁、设备、原料及公共设施服务类别的交易上限中涵盖，和附注十二、5（1）中的交易额合计人民币 1,943,633,928 元，未超上限。

2021 年

单位：元 币种：人民币

公司名称	租赁资产种类	简化处理的短期租赁和低价 值资产租赁的租金费用	未纳入租赁负债计量 的可变租赁付款额	支付的租金	承担的租赁负债 利息支出	增加的使用权资产
中海油	房屋及建筑物	9,520,931	497,624	4,491,710	0	0
中国海油集团内其他关联公司	房屋及建筑物	98,183,526	46,827,229	167,960,429	15,418,771	483,588,097
其中：中国海洋石油渤海有限公司及其子公司		40,253,796	2,282,078	15,903,646	1,792,645	34,149,998
中海实业有限责任公司深圳分公司		13,611,914	14,623,597	14,882,762	1,400,959	39,434,288
中海油能源物流有限公司及其子公司		4,490,581	14,177,302	29,242,768	223,253	0
中海石油（惠州）物流有限公司		7,559,539	8,382,427	14,003,876	1,672,595	48,244,856
中国海洋石油南海西部有限公司及其子公司		22,827,306	4,714,667	9,698,511	64,006	1,803,380
中海油国际融资租赁有限公司		0	0	81,131,050	9,835,755	341,394,759
其他		9,440,390	2,647,158	3,097,816	429,558	18,560,816
中海油	设备及工具租赁	0	84,476	55,661	0	0
中国海油集团内其他关联公司	设备及工具租赁	0	189,118,481	1,056,208	0	0
合营公司	设备及工具租赁	0	10,847,070	10,847,070	0	0
合计		107,704,457	247,374,880	184,411,078	15,418,771	483,588,097

**(3). 关联担保情况**

关联担保情况说明

□适用 √不适用

截至 2022 年 12 月 31 日，本集团未接受亦未向关联方提供担保。

**(4). 关联方资金拆借**

√适用 □不适用

截至2022年12月31日，本集团新增关联方资金拆借款人民币2,186,884,400元(2021年度：无)，未偿还关联方借款(2021年度：无)。本集团就关联方资金拆借款确认利息支出人民币81,221,335元(2021年度：人民币13,771,654元)。

**(5). 关键管理人员报酬**

√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
关键管理人员报酬	12,026,556	11,633,735

具体明细如下：

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
赵顺强(注 1)	1,570,145	1,506,346
徐应波	1,314,180	1,264,063
卢涛	1,327,158	1,254,635
熊敏(注 2)	1,328,301	1,284,410
杨德兴	1,315,670	1,281,925
种晓洁(注 3)	1,267,920	842,755
尚捷(注 4)	46,899	0
孙维洲(注 4)	993,048	0
马修恩(注 5)	432,147	0
余峰(注 2)	1,381,518	1,306,276
刘小刚(注 6)	422,364	539,637
赵璧(注 5)	627,206	1,052,423
齐美胜	0	331,369
郑永钢	0	277,593
吴艳艳	0	692,303
合计	12,026,556	11,633,735

上述关键管理人员薪酬包括工资、奖金、酬金及其他收入。

注 1：于 2021 年 4 月 28 日，公司董事会选举赵顺强先生为公司董事长，聘任其为公司首席执行官，并同意其担任董事会提名委员会委员职务。赵顺强先生已于 2021 年 4 月 28 日辞任公司总裁职务。

注 2：于 2022 年 12 月 22 日，公司召开 2022 年第二次临时股东大会，会议选举熊敏先生为公司执行董事，其任期自股东大会批准之日起生效，任期三年。熊敏先生于 2022 年 7 月 27 日辞任副总裁。余峰先生因工作变动原因于 2022 年 12 月 22 日辞任。

注 3：于 2021 年 5 月 11 日，董事会表决通过董事会 2021 年第 19 号议案，同意聘任种晓洁女士为公司首席财务官（CFO）。

注 4：于 2022 年 1 月 21 日，公司 2022 年董事会第一次会议审议通过了《关于聘任公司董事会秘书、联席公司秘书及授权代表的议案》，董事会同意孙维洲先生担任公司董事会秘书，联席公司秘书及授权代表，自 2022 年 1 月 21 日起生效。于 2022 年 12 月 21 日，公司 2022 年董事会第六次会议审议通过了《关于聘用公司高级管理人员的议案》。董事会同意聘用尚捷先生担任公司总工程师，同意聘用孙维洲先生担任公司副总裁，自 2022 年 12 月 21 日起生效。

注 5：于 2022 年 8 月 12 日，公司召开职工代表会议，会议选举马修恩先生为本公司监事会职工代表监事，自 2022 年 8 月 12 日生效，任期三年。赵璧先生自 2022 年 8 月 12 日起不再担任本公司监事会职工代表监事。

注 6：于 2022 年 7 月 1 日，因工作变动原因，刘小刚先生辞去公司副总裁职务，辞任自 2022 年 7 月 1 日生效。

#### (6). 关联公司利息收入

单位：元 币种：人民币

	本年发生额	上年发生额
中海石油财务有限责任公司	14,490,979	21,911,025
合计	14,490,979	21,911,025

本集团存放于中海石油财务有限责任公司资金之利率，按照商业银行相关利率厘定。

#### (7). 合营公司股利分配

单位：元 币种：人民币

关联方	本年发生额	上年发生额
中法渤海	0	176,500,000
中海辉固	48,944,700	16,428,250
中海艾普	50,000,000	26,000,000
阿特拉斯	0	6,379,400
奥帝斯	0	19,567,266
合计	98,944,700	244,874,916

#### (8). 关联公司营业外收入

本集团本年因取得工具落井赔偿款而发生来自中海油的营业外收入为人民币 9,394,880 元(2021 年度：人民币 1,705,580 元)。

### 6、 存放关联方的货币资金

单位：元 币种：人民币

	年末余额	年初余额
中海石油财务有限责任公司	1,199,982,904	1,198,956,726

### 7、 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	信用损失准备	账面余额	信用损失准备
应收账款	中海油	10,160,288,524	0	7,615,572,893	0
应收账款	中国海油	37,548,000	0	0	0
应收账款	中国海油集团内其他关联公司	116,938,994	0	153,015,474	0
	其中:中海油能源发展股份有限公司工程技术分公司及其子公司	84,909,672	0	39,524,929	0
	海洋石油工程股份有限公司及其子公司	13,991,037	0	8,250,616	0
	深蓝船务(海南)有限公司	0	0	75,649,878	0
	中海油研究总院有限责任公司	673,821	0	18,326,215	0
	其他	17,364,464	0	11,263,836	0
应收账款	合营公司	19,742,758	0	1,300,379	0
应收账款	联营公司	864,215	0	0	0
应收账款	中国海油集团合营、联营公司	59,975,831	0	7,049,096	0
	其中:上海石油天然气有限公司	59,975,831	0	7,049,096	0
应收账款	小计	10,395,358,322	0	7,776,937,842	0
其他应收款	中国海油	226,714	0	0	0
其他应收款	中国海油集团内其他关联公司	748,637	0	196,909	0
其他应收款	合营公司	411,329	0	9,136,774	0
其他应收款	小计	1,386,680	0	9,333,683	0
预付款项	中海油	7,330	0	0	0
预付款项	中国海油集团内其他关联公司	2,084,722	0	18,679	0
预付款项	小计	2,092,052	0	18,679	0

## (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	65,532,184	22,453,322
应付账款	中国海油	45,171,264	20,097,600
应付账款	中国海油集团内其他关联公司	631,675,979	574,662,089
	其中:中海油能源物流有限公司及其子公司	296,846,923	229,983,857
	中国近海石油服务(香港)有限公司	10,141,274	22,975,708
	近海石油服务(深圳)有限公司	22,345,037	40,598,273
	中海油信息科技有限公司及其子公司	42,735,603	35,881,489
	中海石油(惠州)物流有限公司及其子公司	13,498,109	35,206,361
	中国海洋石油南海西部有限公司及其子公司	5,691,129	29,644,893
	中海油天津化工研究设计院有限公司	9,501,521	14,146,904
	中海油安全技术服务有限公司及其子公司	10,813,545	20,579,569
	中海实业有限责任公司及其子公司	19,044,962	22,368,906
	中国海洋石油渤海有限公司及其子公司	56,735,892	16,911,549
	中海油能源发展股份有限公司配餐服务分公司	18,461,597	9,088,842
	其他	125,860,387	97,275,738
应付账款	合营公司	179,239,625	233,068,629
	其中:阿特拉斯	97,181,365	97,702,492
	中法渤海(注1)	0	50,704,775
	中海艾普	52,648,250	45,119,108
	中海辉固	28,975,057	23,792,254
	麦克巴(注1)	0	15,750,000
	COSL Malaysia	434,953	0
应付账款	联营公司	57,933,125	0

	其中：中海万泰	57,933,125	0
应付账款	中国海油集团合营、联营公司	70,042,228	56,465,125
应付账款	小计	1,049,594,405	906,746,765
其他应付款	中国海油集团内其他关联公司	2,578,067	3,533,214
其他应付款	合营公司	273,832	96,072
	其中：中法渤海（注1）	0	96,072
	COSL Malaysia	273,832	0
其他应付款	中国海油集团合营、联营公司	49,381	0
	其中：天津中海工程管理咨询有限公司	49,381	0
其他应付款	小计	2,901,280	3,629,286
合同负债	中海油	65,171,989	81,488,462
合同负债	中国海油	346,629,390	348,386,521
合同负债	中国海油集团内其他关联公司	0	3,678,717
合同负债	小计	411,801,379	433,553,700
其他流动负债	中国海油	8,541,357	8,103,808
其他非流动负债	中海油	106,394,364	0
短期借款	中国海油集团内其他关联公司	2,437,610,000	2,232,060,693
	其中：Overseas Oil and Gas Corporation, Ltd.	2,437,610,000	2,232,060,693
长期借款	中国海油	921,383,055	0
长期借款	中国海油集团内其他关联公司	1,274,876,724	0
长期借款	小计	2,196,259,779	0
租赁负债	中国海油集团内其他关联公司	189,669,118	298,661,930
	其中：中海油国际融资租赁有限公司	171,195,864	234,552,758
	中海石油(惠州)物流有限公司	3,001,055	20,036,867
	中海实业有限责任公司深圳分公司	187,704	13,675,058
	中国海洋石油渤海有限公司天津滨海高新区服务分公司	12,277,608	21,331,332
	其他	3,006,887	9,065,915
一年内到期的非流动负债	中国海油集团内其他关联公司	131,643,269	106,204,917
	其中：中海油国际融资租赁有限公司	79,921,701	64,837,756
	中海石油(惠州)物流有限公司	17,475,360	15,073,193
	中海实业有限责任公司深圳分公司	18,479,047	13,137,725
	其他	15,767,161	13,156,243

注 1：本公司于 2022 年度内取得中法渤海和麦克巴的控制权，将上述公司作为子公司纳入合并范围，因此，与上述公司往来余额在 2022 年 12 月 31 日未作为关联方应付项目披露。

除与关联方的短期借款和长期借款外，本集团及本公司应收及应付关联方款项均不计利息、无抵押。本集团及本公司与关联方的借款的利率，按照商业银行相关利率厘定。

## 8、关联方承诺

√适用 □不适用

于资产负债表日，本集团与关联方的资本承诺事项如下：

单位：元 币种：人民币

项目	年末余额	年初余额
已签约但尚未于财务报表中确认的购建长期资产承诺等	830,948	5,078,403
合计	830,948	5,078,403

## 十三、承诺及或有事项

### 1、重要承诺事项

√适用 □不适用

于资产负债表日，本集团的资本承诺事项如下：

单位：元 币种：人民币

项目	年末余额	年初余额
已签约但尚未于财务报表中确认的		
-购建长期资产承诺等	1,241,991,611	1,230,735,638
合计	1,241,991,611	1,230,735,638

## 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

本集团本年不存在重大或有事项。

## 3、对外担保事项

√适用 □不适用

本集团对外提供担保相关的合同对价明细如下：

单位：元 币种：人民币

本集团	年末余额	年初余额
为其他实体作出担保	0	6,573,691
合计	0	6,573,691

于2022年12月31日，本集团对外担保相关的合同已于2022年6月29日到期(2021年12月31日：人民币6,573,691元)。

## 十四、 资产负债表日后事项

### 1、利润分配情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

拟分配的利润或股利	
经审议批准宣告发放的利润或股利	待股东大会批准

2023年3月23日，本公司2023年第二次董事会会议审议通过，按截至2022年12月31日总股本4,771,592,000股为基数，拟以每股派发现金红利人民币0.16元(含税)，其中：年度股息每股普通股人民币0.16元(含税)，共计分配利润人民币763,454,720元。上述股利分配方案尚待股东大会批准。

## 十五、 其他重要事项

### 1、年金计划

√适用 □不适用

详情参见附注七、28。

### 2、分部信息

#### (1). 报告分部的确定依据与会计政策

√适用 □不适用

根据本集团的内部组织结构，管理要求及内部报告制度，本集团的经营业务划分为四个经营分部，本集团的管理层定期评价这些分部的经营成果，以决定向其分配资源及评价业绩。在经营分部的基础上，本集团确定了如下四个报告分部：



- (1) 钻井服务：提供钻井服务；
- (2) 油田技术服务：提供完整的油田技术服务，包括测井、钻井液、定向井、固完井、增产和资料集成等服务；
- (3) 物探采集和工程勘察服务：提供地震勘探服务和工程勘察服务；
- (4) 船舶服务：提供运送物资、货物及人员和海上守护，并为钻井平台移位和定位以及为近海工程船提供拖行、起抛锚等服务；运送原油和已提炼的油气产品。

管理层出于配置资源和评价业绩的决策目的，对各业务单元的经营成果分开进行管理。分部业绩，以报告的分部利润为基础进行评价。该指标系对持续经营利润总额进行调整后的指标，除不包括财务费用和投资收益中的银行理财产品、货币基金收益及公允价值变动收益之外，该指标与本集团持续经营利润总额是一致的。

分部资产不包括部分货币资金(由集团资金部统一管理的部分)、部分其他流动资产、交易性金融资产、其他非流动资产中的大额存单和递延所得税资产，原因在于这些资产均由本集团统一管理。

分部负债不包括短期借款、部分一年内到期的非流动负债、长期借款、应付债券、应交所得税和递延所得税负债，原因在于这些负债均由本集团资金部统一管理。

经营分部间的转移定价，参照与第三方进行交易所采用的公允价格制定。

## (2). 报告分部的财务信息

√适用 □不适用

2022 年

单位：元 币种：人民币

项目	钻井服务 (注1)	油田技术服务 (注1)	物探采集和工程 勘察服务	船舶服务	合计
对外交易收入	10,346,024,114	19,599,697,439	1,988,153,984	3,725,020,150	35,658,895,687
分部间交易收入	497,502,563	27,642,281	11,392,097	326,018,434	862,555,375
分部营业收入合计	10,843,526,677	19,627,339,720	1,999,546,081	4,051,038,584	36,521,451,062
分部间抵销					-862,555,375
营业收入合计					35,658,895,687
营业利润总额	-635,945,997	3,681,075,029	1,781,781	-59,172,007	2,987,738,806
未分配损益					-6,260,224
利润总额					2,981,478,582
所得税费用					488,359,688
资产总额					
分部资产	34,637,330,402	21,278,777,621	4,448,221,120	6,948,341,856	67,312,670,999
未分配资产					9,871,419,585
小计					77,184,090,584
负债总额					
分部负债	4,097,276,949	9,259,523,409	1,050,987,935	1,171,808,976	15,579,597,269
未分配负债					21,706,409,270
小计					37,286,006,539

补充信息：

单位：元 币种：人民币

项目	钻井服务	油田技术服务	物探采集和工程 勘察服务	船舶服务	合计
对合营企业和联营企业	0	645,426,823	342,954,659	0	988,381,482

的长期股权投资					
对合营企业和联营企业的投资收益	0	219,544,875	68,012,848	0	287,557,723
折旧费和摊销费	2,439,646,233	1,161,360,154	637,343,924	814,337,742	5,052,688,053
资产减值损失	28,022,309	-4,122,417	-418,170	-783,486	22,698,236
信用减值损失	36,360,668	10,927,849	1,101,129	1,045,258	49,434,904
资本性支出(注2)	1,371,738,599	2,208,960,425	254,874,302	243,661,606	4,079,234,932

注 1: 2022 年度钻井服务分部及油田技术服务分部营业收入中包括经营租赁产生的收入金额分别为人民币 658,874,699 元和人民币 97,304,545 元, 参见附注七、45。

注 2: 资本性支出包括固定资产、在建工程、无形资产、开发支出、长期待摊费用 2022 年购置金额。

2021 年

单位: 元 币种: 人民币

项目	钻井服务 (注 1)	油田技术服务 (注 1)	物探采集和工程 勘察服务	船舶服务	合计
对外交易收入	8,779,260,860	15,084,651,528	2,031,819,336	3,307,270,343	29,203,002,067
分部间交易收入	68,663,611	126,457,552	5,152,086	283,464,530	483,737,779
分部营业收入合计	8,847,924,471	15,211,109,080	2,036,971,422	3,590,734,873	29,686,739,846
分部间抵销					-483,737,779
营业收入合计					29,203,002,067
营业利润总额	-2,085,699,695	3,632,972,491	62,787,261	244,913,288	1,854,973,345
未分配损益					-765,424,054
利润总额					1,089,549,291
所得税费用					767,499,795
资产总额					
分部资产	35,126,817,887	14,406,887,607	5,046,449,268	7,084,362,921	61,664,517,683
未分配资产					11,647,190,037
小计					73,311,707,720
负债总额					
分部负债	4,814,682,380	5,877,848,382	950,317,917	1,052,958,019	12,695,806,698
未分配负债					22,399,571,225
小计					35,095,377,923

补充信息:

单位: 元 币种: 人民币

项目	钻井服务	油田技术服务	物探采集和工程 勘察服务	船舶服务	合计
对合营企业和联营企业的长期股权投资	0	923,396,101	323,886,511	0	1,247,282,612
对合营企业和联营企业的投资收益	0	278,910,667	94,085,044	0	372,995,711
折旧费和摊销费	2,677,310,515	842,611,158	586,492,702	760,364,530	4,866,778,905
资产减值损失	2,012,929,612	2,726,267	367,213	597,727	2,016,620,819
信用减值损失	7,218,844	6,535,036	756,499	1,248,025	15,758,404
资本性支出(注2)	819,499,303	1,932,148,764	378,271,488	315,466,284	3,445,385,839

注 1: 2021 年度钻井服务分部及油田技术服务分部营业收入中包括经营租赁产生的收入金额分别为人民币 300,506,771 元和人民币 64,292,500 元, 参见附注七、45。

注 2: 资本性支出包括固定资产、在建工程、无形资产、开发支出、长期待摊费用 2021 年购置金额。

地理信息

本集团主要在中国海域提供钻井、油田技术、船舶和物探服务, 在中国境外业务主要在印尼、墨西哥、挪威以及中东的若干国家等。

本集团依据收入来源的客户所在地划分地区分部。本集团非流动资产(除长期股权投资、大额存单、长期应收款、商誉和递延所得税资产以外)地区分布信息按照这些资产所在的地理位置确定。

#### 对外交易收入

单位：元 币种：人民币

地区	本年发生额	上年发生额
国内	29,384,437,802	24,587,392,336
国际	6,274,457,885	4,615,609,731
其中：北海	603,102,498	403,855,506
其他	5,671,355,387	4,211,754,225
合计	35,658,895,687	29,203,002,067

#### 非流动资产

单位：元 币种：人民币

地区	年末余额	年初余额
国内	35,001,598,213	31,407,121,156
国际	11,418,085,437	13,639,491,346
其中：北海	4,844,156,717	5,137,583,930
其他	6,573,928,720	8,501,907,416
合计	46,419,683,650	45,046,612,502

#### 主要客户信息

单位：元 币种：人民币

客户	本年金额	占营业收入比例%
中海油	28,954,245,442	81
合计	28,954,245,442	81

## 十六、 母公司财务报表主要项目注释

### 1、 货币资金

单位：元 币种：人民币

项目	年末余额	年初余额
银行存款	2,095,772,725	4,169,574,794
人民币	921,148,405	1,221,752,443
美元	1,168,317,238	2,938,796,469
其他	6,307,082	9,025,882
其他货币资金	7,589,526	11,696,449
人民币	212,050	217,094
美元	7,377,476	11,479,355
合计	2,103,362,251	4,181,271,243
其中：存放于境外的款项总额	4,935,984	11,480,268
存放财务公司存款	353,769,953	954,343,302

于2022年12月31日，本公司的所有权受到限制的货币资金为人民币7,377,476元（2021年12月31日：人民币11,479,355元）。

于2022年12月31日，本公司无三个月以上一年以内的定期存款（2021年12月31日：无）。

## 2、应收票据

## (1). 应收票据分类列示

单位：元 币种：人民币

项目	年末余额	年初余额
银行承兑汇票	677,310	0
商业承兑汇票	5,125,002	29,258,707
合计	5,802,312	29,258,707

## (2). 年末公司已质押的应收票据

于 2022 年 12 月 31 日，本公司无已质押的应收票据（2021 年 12 月 31 日：无）。

## (3). 年末公司因出票人未履约而将其转应收账款的票据

于 2022 年 12 月 31 日，本公司无因出票人未履约而将其转入应收账款的票据（2021 年 12 月 31 日：无）。

## (4). 信用损失准备的情况

于 2022 年 12 月 31 日，本公司应收票据均系与客户进行交易产生，因评估信用风险较低，未计提信用损失准备。

## 3、应收账款

## (1). 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内	11,784,713,729	9,846,038,631
1 至 2 年	83,111,395	37,043,234
2 至 3 年	10,606,849	22,222,512
3 年以上	88,028,621	68,933,845
小计	11,966,460,594	9,974,238,222
减：应收账款信用损失准备	108,356,076	88,985,636
合计	11,858,104,518	9,885,252,586

## (2). 按信用损失计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		信用损失准备		账面价值	账面余额		信用损失准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提信用损失准备	11,573,292,076	97	71,994,293	1	11,501,297,783	9,593,804,776	96	66,153,193	1	9,527,651,583
按组合计提信用损失准备	393,168,518	3	36,361,783	9	356,806,735	380,433,446	4	22,832,443	6	357,601,003
合计	11,966,460,594	100	108,356,076	/	11,858,104,518	9,974,238,222	100	88,985,636	/	9,885,252,586

## (3). 按单项计提信用损失准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额			
	账面余额	信用损失准备	计提比例 (%)	计提理由
应收单位一	8,387,147,904	0	0	收回可能性
应收单位二	724,389,741	0	0	收回可能性
应收单位三	366,253,342	0	0	收回可能性
应收单位四	335,361,839	0	0	收回可能性
应收单位五	233,964,201	0	0	收回可能性
其他	1,526,175,049	71,994,293	5	收回可能性
合计	11,573,292,076	71,994,293	/	/

## (4). 按组合计提信用损失准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

组合名称	期末余额		
	估计发生违约的账面余额	预期信用损失率 (%)	整个存续期预期信用损失
国内地区	353,430,624	9	32,301,206
国外地区	39,737,894	10	4,060,577
合计	393,168,518	/	36,361,783

## (5). 信用损失准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

信用损失准备	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)	合计
年初余额	22,832,443	66,153,193	88,985,636
本年计提	18,747,598	0	18,747,598
本年转回	-5,934,550	0	-5,934,550
汇率变动影响	716,292	5,841,100	6,557,392
年末余额	36,361,783	71,994,293	108,356,076

## (6). 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

按欠款方归集的年末余额前五名的应收账款情况与上述按单项计提信用损失准备中前五名应收账款的披露一致。

## (7). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

√适用 □不适用

于2022年12月31日,本公司无因金融资产转移而终止确认的应收账款(2021年12月31日:无)。

## 4、 应收款项融资

单位：元 币种：人民币

项目	年末余额	年初余额
银行承兑汇票	8,200,000	9,662,098
合计	8,200,000	9,662,098

本公司在管理企业流动性的过程中会在部分应收银行承兑汇票到期前进行贴现或背书转让，并基于已将几乎所有的风险和报酬转移给相关交易对手之情况终止确认已贴现或背书的应收银行承兑汇票。该等本公司管理应收银行承兑汇票的业务模式既以收取合同现金流量为目标又以出售该金融资产为目标，因此其应收银行承兑汇票分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益，公允价值的确定方法详见附注十一、3。

于 2022 年 12 月 31 日，本公司无已质押的应收款项融资 (2021 年 12 月 31 日：无)。

于 2022 年 12 月 31 日，本公司应收款项融资均系与客户进行交易产生，因评估信用风险较低，未计提信用损失准备。

## 5、 其他应收款

## 项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收股利	53,530,700	46,067,266
其他应收款	853,457,602	625,958,071
合计	906,988,302	672,025,337

## 应收股利

## (1). 应收股利

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期末余额	期初余额
中法渤海	32,000,000	26,500,000
COSL Hong Kong International Limited	21,530,700	0
奥帝斯	0	19,567,266
合计	53,530,700	46,067,266

## (2). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

√适用 □不适用

于 2022 年 12 月 31 日及 2021 年 12 月 31 日，本公司无重要的账龄超过一年的应收股利。

## 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	期初账面余额
1 年以内	433,038,958	294,806,561

1 至 2 年	273,906,326	302,882,076
2 至 3 年	164,393,520	144,980,511
3 年以上	454,536,919	330,517,821
小计	1,325,875,723	1,073,186,969
减：其他应收款信用损失准备	472,418,121	447,228,898
合计	853,457,602	625,958,071

## (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
应收借款及利息	835,929,267	657,228,993
代垫款	36,615,616	113,472,147
应收设备款	393,084,186	176,602,056
保险赔款	14,416,692	25,224,833
应收赔偿款	211,255	862,611
押金及保证金	7,381,553	47,263,499
预缴税款	31,410,805	48,498,983
其他	6,826,349	4,033,847
合计	1,325,875,723	1,073,186,969

## (3). 信用损失准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

信用损失准备	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)	
2022年1月1日余额	9,501,090	0	437,727,808	447,228,898
本期计提	3,394,853	0	34,541,412	37,936,265
本期转回	-7,858,024	0	-39,282,657	-47,140,681
本期核销	-273,179	0	-500,000	-773,179
汇率变动影响	75,758	0	35,091,060	35,166,818
2022年12月31日余额	4,840,498	0	467,577,623	472,418,121

## (4). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	信用损失准备期末余额
应收单位一	应收借款及利息	246,433,841	1 年以内、1 至 2 年、2 至 3 年、3 年以上	19	246,433,841
应收单位二	应收设备款	192,914,139	1 年以内、1 至 2 年	14	0
应收单位三	应收借款及利息	192,050,571	1 至 2 年、2 至 3 年、3 年以上	14	0
应收单位四	应收设备款	169,864,310	1 年以内	13	0
应收单位五	应收借款及利息	132,298,132	1 年以内、1 至 2 年、2 至 3 年、3 年以上	10	0
合计	/	933,560,993	/	70	246,433,841

## (5). 涉及政府补助的应收款项

适用 不适用

截至 2022 年 12 月 31 日，本公司无涉及政府补助的其他应收款（2021 年 12 月 31 日：无）。

## (6). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

适用 不适用

截至 2022 年 12 月 31 日，本公司无因金融资产转移而终止确认的其他应收款（2021 年 12 月 31 日：无）。

## 6、长期股权投资

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	8,365,544,910	3,783,000,000	4,582,544,910	7,913,474,456	3,783,000,000	4,130,474,456
对合营企业的投资	883,230,333	0	883,230,333	1,142,599,552	0	1,142,599,552
对联营企业的投资	104,321,751	0	104,321,751	104,055,819	0	104,055,819
合计	9,353,096,994	3,783,000,000	5,570,096,994	9,160,129,827	3,783,000,000	5,377,129,827

## (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
中法渤海	0	316,096,740	0	316,096,740	0	0
麦克巴	0	135,973,714	0	135,973,714	0	0
壹科环保	21,709,948	0	0	21,709,948	0	0
COSL America, Inc.	2,712,100	0	0	2,712,100	0	0
China Oilfield Services (BVI) Limited	8	0	0	8	0	0
COSL Hong Kong International Limited	7,279,052,400	0	0	7,279,052,400	0	3,783,000,000
深圳深水	470,000,000	0	0	470,000,000	0	0
海南有限	140,000,000	0	0	140,000,000	0	0
合计	7,913,474,456	452,070,454	0	8,365,544,910	0	3,783,000,000



## (2). 对联营、合营企业投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

投资单位	期初余额	本期增减变动						期末余额	减值准备 期末余额
		追加 投资	权益法下确认 的投资损益	其他综合 收益调整	宣告发放现金 股利或利润	处置	其他		
一、合营企业									
中海辉固	323,886,511	0	68,012,848	0	-48,944,700	0	0	342,954,659	0
中法渤海（注1）	211,340,023	0	100,256,717	0	0	-316,096,740	4,500,000	0	0
麦克巴（注2）	132,262,316	0	3,711,398	0	0	-135,973,714	0	0	0
中海艾普	353,011,525	0	99,168,588	0	-50,000,000	0	0	402,180,113	0
其他	122,099,177	0	15,996,384	0	0	0	0	138,095,561	0
小计	1,142,599,552	0	287,145,935	0	-98,944,700	-452,070,454	4,500,000	883,230,333	0
二、联营企业									
中海万泰	104,055,819	0	265,932	0	0	0	0	104,321,751	0
小计	104,055,819	0	265,932	0	0	0	0	104,321,751	0
合计	1,246,655,371	0	287,411,867	0	-98,944,700	-452,070,454	4,500,000	987,552,084	0

注1：2022年8月1日，中法渤海股东签署《中法渤海地质服务有限公司章程修正案》。根据中法渤海章程修正案，中法渤海董事会由七名董事组成，本公司委派四名董事、法国地质服务公司委派三名董事且重大经营决策表决权比例由董事会全体董事过半数通过，据此，本公司取得中法渤海的控制权，并将中法渤海纳入合并报表范围，对其以成本法进行核算。

注2：2022年12月1日，麦克巴股东签署《中国南海 - 麦克巴泥浆有限公司章程修正案》。根据麦克巴章程修正案，麦克巴董事会由五名董事组成，本公司委派三名董事，M-I 控股(BVI)有限公司委派两名董事且重大经营决策表决权比例由董事会全体董事过半数通过，据此，本公司取得麦克巴的控制权，并将麦克巴纳入公司合并报表范围，对其以成本法进行核算。

## 7、固定资产

## (1). 固定资产情况

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	船舶	钻井平台	机器及设备	其他运输工具	合计
一、账面原值						
1. 年初余额	1,174,013,495	15,363,036,552	21,668,528,148	13,434,691,628	75,989,738	51,716,259,561
2. 本年增加金额	82,143,055	434,095,624	3,322,776,350	1,454,658,346	9,439,332	5,303,112,707
(1) 购置	0	0	3,322,776,350	50,216,247	9,439,332	3,382,431,929
(2) 在建工程转入	82,143,055	434,095,624	0	1,404,442,099	0	1,920,680,778
3. 本年减少金额	0	9,140,102	12,476,497	1,607,586,743	6,824,861	1,636,028,203
(1) 处置或报废	0	9,140,102	12,476,497	1,607,586,743	6,824,861	1,636,028,203
4. 年末余额	1,256,156,550	15,787,992,074	24,978,828,001	13,281,763,231	78,604,209	55,383,344,065
二、累计折旧						
1. 年初余额	169,198,277	8,241,169,761	10,637,568,102	9,269,562,057	63,464,254	28,380,962,451
2. 本年增加金额	51,883,728	768,452,189	665,450,369	988,110,804	2,848,734	2,476,745,824
(1) 计提	51,883,728	768,452,189	665,450,369	988,110,804	2,848,734	2,476,745,824
3. 本年减少金额	0	5,042,100	11,808,604	1,247,630,224	6,142,375	1,270,623,303
(1) 处置或报废	0	5,042,100	11,808,604	1,247,630,224	6,142,375	1,270,623,303
4. 年末余额	221,082,005	9,004,579,850	11,291,209,867	9,010,042,637	60,170,613	29,587,084,972
三、减值准备						
1. 年初余额	0	0	251,514,965	0	0	251,514,965
2. 本年增加金额	0	0	30,198,395	0	0	30,198,395
(1) 本年计提	0	0	30,198,395	0	0	30,198,395
3. 本年减少金额	0	0	102,198,395	0	0	102,198,395
(1) 处置或报废	0	0	102,198,395	0	0	102,198,395
4. 年末余额	0	0	179,514,965	0	0	179,514,965
四、账面价值						
1. 年末账面价值	1,035,074,545	6,783,412,224	13,508,103,169	4,271,720,594	18,433,596	25,616,744,128
2. 年初账面价值	1,004,815,218	7,121,866,791	10,779,445,081	4,165,129,571	12,525,484	23,083,782,145

## (2). 暂时闲置的固定资产情况

√适用 □不适用

于 2022 年 12 月 31 日，本公司无暂时闲置的固定资产(2021 年 12 月 31 日：无)。

## (3). 通过经营租赁租出的固定资产

√适用 □不适用

于 2022 年 12 月 31 日，本公司向子公司经营租出钻井平台和船舶等固定资产，合计账面金额人民币 926,227,286 元(2021 年 12 月 31 日：人民币 980,142,285 元)。

## (4). 未办妥产权证书的固定资产情况

√适用 □不适用

于 2022 年 12 月 31 日，未办妥产权证书的固定资产如下：

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书原因
海港项目二期	484,865,203	正在办理中

## 8、在建工程

## (1). 在建工程情况

单位：元 币种：人民币

项目	年末余额			年初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
新建 12 艘 LNG 动力守护供应船	9,966,165	0	9,966,165	469,708,580	0	469,708,580
其他	1,870,069,919	410,000	1,869,659,919	1,660,153,014	410,000	1,659,743,014
合计	1,880,036,084	410,000	1,879,626,084	2,129,861,594	410,000	2,129,451,594

**(2). 重要在建工程项目本年变动情况**

单位：元 币种：人民币

项目名称	预算	年初余额	本年增加	本年固定资产转入	本年转入固定资产	汇率变动影响	年末余额	工程投入占预算比例 (%)	工程进度 (%)	利息资本化累计金额	其中：本年利息资本化	本年利息资本化率 (%)	资金来源
新建 12 艘 LNG 动力守护供应船	1,212,712,000	469,708,580	27,125,060	0	486,867,475	0	9,966,165	99	99	0	0	0	自筹资金
其他	9,691,016,228	1,660,153,014	1,643,730,208	0	1,433,813,303	0	1,870,069,919	/	/	0	0	0	自筹资金
合计	10,903,728,228	2,129,861,594	1,670,855,268	0	1,920,680,778	0	1,880,036,084	/	/	0	0	0	/

**(3). 本年计提在建工程减值准备情况**

√适用 □不适用

截至 2022 年 12 月 31 日，本公司未计提在建工程减值准备(2021 年 12 月 31 日：无)。

## 9、使用权资产

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	船舶	钻井平台	机器及设备	其他	合计
一、账面原值						
1. 年初余额	201,904,944	236,822,538	402,897,113	38,606,136	5,297,580	885,528,311
2. 本年增加金额	38,040,379	48,036,814	225,866,477	0	0	311,943,670
(1) 新增租赁	38,040,379	48,036,814	225,866,477	0	0	311,943,670
3. 本年减少金额	11,286,087	67,032,501	1,386,861	0	1,015,556	80,721,005
(1) 租赁合同到期	95,643	67,032,501	0	0	1,015,556	68,143,700
(2) 租赁提前终止	11,190,444	0	0	0	0	11,190,444
(3) 租赁变更	0	0	1,386,861	0	0	1,386,861
4. 年末余额	228,659,236	217,826,851	627,376,729	38,606,136	4,282,024	1,116,750,976
二、累计折旧						
1. 年初余额	81,413,401	160,504,041	68,293,201	9,651,534	4,855,127	324,717,304
2. 本年增加金额	66,397,183	52,628,715	109,035,680	19,303,069	442,453	247,807,100
(1) 本期计提增加	66,397,183	52,628,715	109,035,680	19,303,069	442,453	247,807,100
3. 本年减少金额	2,398,325	67,032,501	208,029	0	1,015,556	70,654,411
(1) 租赁合同到期	95,643	67,032,501	0	0	1,015,556	68,143,700
(2) 租赁提前终止	2,302,682	0	0	0	0	2,302,682
(3) 租赁变更	0	0	208,029	0	0	208,029
4. 年末余额	145,412,259	146,100,255	177,120,852	28,954,603	4,282,024	501,869,993
三、账面价值						
1. 年末账面价值	83,246,977	71,726,596	450,255,877	9,651,533	0	614,880,983
2. 年初账面价值	120,491,543	76,318,497	334,603,912	28,954,602	442,453	560,811,007

本公司的使用权资产包括租入的房屋及建筑物、船舶、钻井平台、机器及设备以及其他租赁资产，相关租赁合同的固定期限为1年(不包含1年)至11年。本公司的部分合同包括续租选择权和终止租赁选择权，以便最大限度提高本公司资产运营管理方面的灵活性。

本公司在租赁开始日评估是否合理确定行使续租选择权或不行使终止租赁选择权。此外，在发生承租人可控范围内的重大事件或变化，且影响承租人是否合理确定将行使相应选择权的，本公司对是否合理确定将行使续租选择权或不行使终止租赁选择权进行重新评估。截至2022年12月31日止，未发生上述重大事件或变化。

本公司2022年度计入当期损益的简化处理的短期租赁费用为人民币902,123,398元(2021年度：人民币737,601,509元)，本公司截至2022年12月31日无低价值资产租赁。截至2022年12月31日，本公司已签订的短期租赁合同组合与截至2022年12月31日已计入短期租赁费用的相关租赁合同组合相若。

本公司与钻井平台、船舶及机器设备租赁相关的租赁条款包含了与工作量挂钩的可变租赁付款额。2022年度计入当期损益的未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额为人民币1,070,469,933元(2021年度：人民币804,947,081元)。

2022年度与租赁相关的总现金流出为人民币2,086,873,604元(2021年度：人民币1,585,758,579元)。

## 10、应付账款

## (1). 应付账款列示

单位：元 币种：人民币

项目	年末余额	年初余额
服务费	4,137,871,120	3,224,090,229
材料采购费	3,448,849,686	3,153,536,847
资本性支出	4,374,235,275	1,830,149,406
其他	24,465,819	12,170,432
合计	11,985,421,900	8,219,946,914

## (2). 账龄超过1年的重要应付账款

项目	年末余额	未偿还或结转的原因
平台建造费	487,535,572	对方单位进行重整，暂未最终结算

于2022年12月31日，除上述款项，无其他账龄超过一年的重要应付账款(2021年12月31日：无)。

## 11、租赁负债

单位：元 币种：人民币

项目	年末余额	年初余额
房屋及建筑物	99,214,937	132,062,574
船舶	73,776,118	77,778,045
钻井平台	449,132,577	351,444,040
机器及设备	73,289,595	117,139,774
其他	0	1,322,453
小计	695,413,227	679,746,886
减：一年内到期的租赁负债	283,521,591	242,464,826
合计	411,891,636	437,282,060

## 12、未分配利润

单位：元 币种：人民币

项目	年末余额	年初余额
上年年末未分配利润	22,193,055,652	22,876,861,564
本年年初未分配利润	22,193,055,652	22,876,861,564
本年净利润	1,696,819,108	217,530,322
减：已派发的现金股利（注）	715,738,800	811,170,640
豁免海外子公司债务	104,605,854	90,165,594
年末未分配利润	23,069,530,106	22,193,055,652

注：本公司2021年度利润分配方案已于2022年6月1日经本公司2021年度股东年会审议通过。本次分红派息以本公司总股本4,771,592,000股为基数，向全体股东派发2021年度股息，每股派发现金红利人民币0.15元(含税)，共计人民币715,738,800元。该股利已于2022年6月30日支付完毕。

## 13、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	28,365,931,033	24,459,031,970	24,499,281,967	19,702,295,075
其他业务	441,498,482	352,167,756	389,112,134	357,978,424
合计	28,807,429,515	24,811,199,726	24,888,394,101	20,060,273,499

注：2022 年度，主营业务收入中包括经营租赁产生的收入金额为人民币 366,734,473 元，其中属于钻井服务分部营业收入金额为人民币 269,429,928 元(2021 年度：人民币 57,365,662 元)，属于油田技术服务分部营业收入金额为人民币 97,304,545 元(2021 年度：人民币 64,292,500 元)。

## (2). 合同产生的收入的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合同分类	钻井服务	油田技术服务	物探采集和工程勘察服务	船舶服务	合计
按收入确认的时间分类					
时点	0	114,136,466	0	0	114,136,466
时段	7,322,570,318	15,660,363,718	1,983,448,784	3,360,175,756	28,326,558,576
合计	7,322,570,318	15,774,500,184	1,983,448,784	3,360,175,756	28,440,695,042

## (3). 合同产生的收入的情况

单位：元 币种：人民币

地区市场	钻井服务	油田技术服务	物探采集和工程勘察服务	船舶服务	合计
国内	7,322,570,318	15,774,500,184	1,983,448,784	3,360,175,756	28,440,695,042
合计	7,322,570,318	15,774,500,184	1,983,448,784	3,360,175,756	28,440,695,042

## (4). 履约义务的说明

√适用 □不适用

本公司履约义务说明详见附注七、45。

## (5). 分摊至剩余履约义务的说明

√适用 □不适用

截至 2022 年 12 月 31 日，已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的合同金额为人民币 670,401,673 元(2021 年度：人民币 923,563,118 元)，其中预计将于以后年度确认的收入情况如下：

单位：元 币种：人民币

	金额
1年以内(含1年)	637,581,458
2年至5年(含5年)	32,820,215
合计	670,401,673

注：本公司与客户签订的合同大部分按照日费率或工作量支付。针对该类合同，本公司有权按照日费率或工作量向客户开具账单，并按照账单金额确认收入。因此根据收入准则的规定，上述披露未包含该类合同在剩余履约期间将确认的收入。

#### 14、财务费用

单位：元 币种：人民币

	本年发生额	上年发生额
利息支出	205,728,020	306,807,598
减：利息收入	115,593,335	116,845,458
汇兑（收益）/损失	-410,060,992	101,161,189
其他	6,902,929	6,922,695
合计	-313,023,378	298,046,024

#### 15、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	215,530,700	0
权益法核算的长期股权投资收益	287,411,867	373,009,790
银行理财产品及货币基金收益	6,069,003	44,549,714
合计	509,011,570	417,559,504

#### 16、信用减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本年发生额	上年发生额
长期应收款信用减值损失	-1,530,840,670	-185,787,898
应收账款信用减值损失	-12,813,048	-6,694,131
其他应收款信用减值损失	9,204,416	-472,116
合计	-1,534,449,302	-192,954,145

#### 17、资产减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本年发生额	上年发生额
长期股权投资减值损失	0	-2,843,000,000
存货跌价损失及合同履约成本减值损失	3,516,766	-10,055,923
固定资产减值损失	-30,198,395	-72,000,000
合计	-26,681,629	-2,925,055,923

#### 18、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

	本年发生额	上年发生额
当期所得税费用	-65,509,071	505,781,367



递延所得税费用	445,259,431	-37,843,475
合计	379,750,360	467,937,892

**(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

	本年发生额	上年发生额
利润总额	2,076,569,468	685,468,214
按法定税率 25%计算的税项(上年度: 25%)	519,142,367	171,367,054
享受高新技术企业优惠税率影响	-81,879,224	-322,103,021
暂时性差异转回期间适用不同税率的影响	285,095,457	0
无须纳税的收入之纳税影响	-1,649,750	-5,286,319
对子公司、合营及联营企业的投资收益之纳税影响	-120,352,967	-93,252,447
不可抵扣的成本之纳税影响	132,774,314	134,027,244
境外经营适用不同税率之纳税影响	10,825,126	2,034,928
技术研发费加计扣除之纳税影响	-137,567,879	-124,816,602
未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异之纳税影响	606,026,451	700,987,150
所得税汇算清缴调整	-7,151,869	-2,114,096
固定资产折旧费用加计扣除之纳税影响(注)	-819,334,269	0
其他纳税调整项目	-6,177,397	7,094,001
按本公司实际税率计算的税项费用	379,750,360	467,937,892

注：2022 年 9 月 22 日财政部、税务总局、科技部发布 2022 年第 28 号公告，公告中指出“高新技术企业在 2022 年 10 月 1 日至 2022 年 12 月 31 日期间新购置的设备、器具，允许当年一次性全额在计算应纳税所得额时扣除，并允许在税前实行 100%加计扣除”。

**19、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	本年金额	上年金额
<b>1. 将净利润调节为经营活动现金流量：</b>		
净利润	1,696,819,108	217,530,322
加：资产减值损失	26,681,629	2,925,055,923
信用减值损失	1,534,449,302	192,954,145
固定资产折旧	2,476,745,824	2,316,406,468
使用权资产折旧	247,807,100	269,564,804
无形资产摊销	78,319,947	72,364,323
长期待摊费用摊销	692,823,398	674,887,606
处置及报废固定资产、无形资产和其他长期资产及租赁变更产生净损失	16,029,473	57,376,852
财务费用	-319,926,307	291,123,329
投资收益	-509,011,570	-417,559,504
公允价值变动收益	-65,263,097	-62,740,244
递延所得税资产及负债的变动	445,259,431	-37,843,475
存货的减少/(增加)	150,669,243	-470,427,730
合同成本的变动	-9,508,923	-5,438,950
递延收益的减少	-24,317,142	-24,774,937

合同资产的变动	-15,565,243	231,301,220
合同负债的变动	-1,511,946	-194,233,898
预计负债的变动	11,430,328	0
经营性应收项目的增加	-1,908,256,905	-413,662,639
经营性应付项目的增加	1,345,969,963	717,298,300
经营活动产生的现金流量净额	5,869,643,613	6,339,181,915
<b>2. 现金及现金等价物净变动情况:</b>		
现金的年末余额	2,095,984,775	3,519,791,888
减: 现金的年初余额	3,519,791,888	4,704,347,305
加: 现金等价物的年末余额	0	650,000,000
减: 现金等价物的年初余额	650,000,000	1,081,021,275
现金及现金等价物净减少额	-2,073,807,113	-1,615,576,692

**(2). 现金和现金等价物的构成**

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	年末余额	年初余额
一、现金	2,095,984,775	3,519,791,888
其中: 库存现金	0	0
可随时用于支付的银行存款	2,095,772,725	3,519,574,794
可随时用于支付的其他货币资金	212,050	217,094
二、现金等价物	0	650,000,000
其中: 通知存款	0	650,000,000
三、年末现金及现金等价物余额	2,095,984,775	4,169,791,888

**20、关联方关系及其交易****(1). 母公司情况**

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	对本公司的持股比例(%)	对本公司的表决权比例(%)
中国海油	中国北京	海洋石油天然气的勘探、开发、生产及加工	人民币 11,380,000 万元	50.53	50.53

本公司的最终控制方为中国海油。

**(2). 本公司的子公司情况**

本公司所属的重要子公司详见附注九、1。

**(3). 本公司的主要合营企业情况**

本公司所属的合营企业详见附注十六、6。

**(4). 本公司的其他关联方**

与本公司发生关联交易的其他关联方资料均列示于附注十二、4。

**(5). 关联交易情况**

## (a) 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

## 自关联方接受劳务情况

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本年发生额	上年发生额
中海油	物资、公用事业及其他配套服务	58,837,516	9,213,421
中海油	设备及工具租赁	1,767,149	84,476
中海油	其他	11,638,859	1,272,087
中海油	房屋及建筑物租赁	38,263,682	10,018,555
中国海油	物资、公用事业及其他配套服务	46,878,551	24,514,413
中国海油	其他	790,501	1,585
中国海油集团内其他关联公司	物资、公用事业及其他配套服务	1,291,954,722	1,351,483,342
中国海油集团内其他关联公司	设备及工具租赁	25,095,013	189,104,605
中国海油集团内其他关联公司	其他	248,982,318	103,128,383
中国海油集团内其他关联公司	房屋及建筑物租赁	157,516,770	144,819,585
合营公司	物资、公用事业及其他配套服务	258,557,634	219,825,102
合营公司	设备及工具租赁	12,301,605	5,535,235
合营公司	其他	1,515,850	0
合营公司	房屋及建筑物租赁	0	5,311,835
联营公司	物资、公用事业及其他配套服务	72,612,182	0
子公司	物资、公用事业及其他配套服务	1,176,185,695	784,493,201
子公司	设备及工具租赁	578,001,330	136,194,737
子公司	其他	136,165,653	74,035,226
中国海油集团合营、联营公司	物资、公用事业及其他配套服务	89,962,718	35,540,755
中国海油集团合营、联营公司	设备及工具租赁	80,460	0
中国海油集团合营、联营公司	其他	8,405,564	235,864
合计		4,215,513,772	3,094,812,407

## (b) 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

## 向关联方提供劳务情况

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本年金额	上年金额
中海油	提供钻井服务	6,245,052,195	6,122,376,996
中国海油	提供钻井服务	905,700	1,081,564
中国海油集团内其他关联公司	提供钻井服务	231,623,565	71,810,179
其中：深蓝船务(海南)有限公司		228,086,357	68,364,982
中海油能源发展股份有限公司 工程技术分公司及其子公司		3,530,311	0
其他		6,897	3,445,197
子公司	提供钻井服务	655,604,947	155,891,234
合联营公司	提供钻井服务	2,270,956	0
上海石油天然气有限公司	提供钻井服务	48,677,316	590,628
小计		7,184,134,679	6,351,750,601
中海油	提供油技服务	13,899,665,029	12,298,801,501
中国海油	提供油技服务	301,417,431	305,450,457
中国海油集团内其他关联公司	提供油技服务	52,245,714	38,502,432
其中：中海油能源发展股份有限公司工 程技术分公司及其子公司		42,054,349	38,261,611
海洋石油工程股份有限公司及 其子公司		10,080,755	0

其他		110,610	240,821
子公司	提供油技服务	652,173,946	108,537,893
合营公司	提供油技服务	6,795,374	11,718,377
上海石油天然气有限公司	提供油技服务	61,544,672	8,255,082
小计		14,973,842,166	12,771,265,742
中海油	提供船舶服务	3,153,325,379	2,864,085,221
中国海油	提供船舶服务	115,500	225,595
中国海油集团内其他关联公司	提供船舶服务	68,534,241	91,849,818
其中：中海油能源发展股份有限公司工程技术分公司及其子公司		4,647,611	22,222,422
上海北海船务股份有限公司		6,580,721	7,121,248
海洋石油工程股份有限公司及其子公司		53,878,576	62,506,148
其他		3,427,333	0
合联营	提供船舶服务	682,101	0
子公司	提供船舶服务	17,599,667	0
上海石油天然气有限公司	提供船舶服务	4,475,267	340,672
小计		3,244,732,155	2,956,501,306
中海油	提供物探服务	1,716,478,326	1,859,863,500
中国海油	提供物探服务	45,462,081	54,207,350
中国海油集团内其他关联公司	提供物探服务	2,046,266	17,916,049
其中：中海油研究总院有限责任公司		64,073	16,446,479
中海油能源发展装备技术有限公司		710,377	0
其他		1,271,816	1,469,570
合营公司	提供物探服务	364,057	2,856,132
子公司	提供物探服务	132,563,331	84,253,513
小计		1,896,914,061	2,019,096,544

## (c) 关联公司利息收入

单位：元 币种：人民币

关联方	本年金额	上年金额
子公司	156,827,586	77,017,588
中海石油财务有限责任公司	13,139,309	19,904,070
合计	169,966,895	96,921,658

本公司对子公司的借款利率以 LIBOR 为基础并上浮一定比例确定。

## (d) 合营公司及子公司股利分配

单位：元 币种：人民币

关联方	本年金额	上年余额
子公司	194,000,000	0
其中：中法渤海（注1）	182,000,000	0
麦克巴（注2）	12,000,000	0
合营公司	98,944,700	244,874,916
其中：中法渤海（注1）	0	176,500,000
中海辉固	48,944,700	16,428,250
中海艾普	50,000,000	26,000,000
阿特拉斯	0	6,379,400
奥帝斯	0	19,567,266
合计	292,944,700	244,874,916

注 1: 本公司于 2022 年 8 月 1 日取得中法渤海的控制权, 将其作为子公司纳入合并范围, 中法渤海于 2022 年 11 月 24 日宣告发放股利人民币 364,000,000 元, 其中归属于本公司股利为人民币 182,000,000 元。

注 2: 本公司于 2022 年 12 月 1 日取得麦克巴的控制权, 将其作为子公司纳入合并范围, 麦克巴于 2022 年 12 月 1 日宣告发放股利人民币 20,000,000 元, 其中归属于本公司股利为人民币 12,000,000 元。

#### (e) 关联方租赁情况

本公司与中国海油集团订立多项协议, 包括雇员福利安排、提供物资、公用事业及配套服务、以及提供技术服务、租赁房屋及其他各种商业安排。

其中, 从中国海油和中国海油集团内其他关联方租入的与作业量挂钩的租赁及其租赁期短于一年的短期租赁, 已包含于附注十六、20(5)(a) 中。

本公司本年度新增从关联方租入资产而确认的租赁负债和使用权资产人民币 7,407,924 元(截至 2021 年 12 月 31 日: 人民币 483,588,097 元)。

本公司本年度就关联方租赁确认的租赁负债的利息费用为人民币 14,650,118 元(2021 年度: 人民币 15,418,771 元)。

本公司本年度就关联方租赁确认的收入为人民币 91,250,000 元(2021 年度: 人民币 64,292,500 元)。

#### (f) 关联方担保

2022 年 6 月 1 日, 本公司同意所属的全资子公司及拥有实际控制权的非全资子公司可以使用本公司部分授信额度, 对外出具银行保函及信用证, 用于投标、履约及付款等日常经营性业务, 并由公司承担相应的连带担保责任, 担保有效期为一年。

本公司为海外全资子公司发行的美元债券持续提供担保, 担保金额为本金、利息及相关合理费用。海外全资子公司发行的美元债券和美元中期票据信息已包含于附注七、34 中。

本公司为海外全资子公司中海油服中东有限公司本年新增的美元借款提供贷款担保, 担保金额与贷款金额一致, 担保期为一年。

#### (g) 关联方资金拆借

本公司统一管理与调度集团内资金。本公司根据子公司实际经营情况, 向子公司拆借日常业务所需资金。本年度, 本公司对其子公司借款支付的资金为人民币 3,646,133,118 元(2021 年度: 人民币 1,088,692,415 元); 本年度, 子公司偿还的资金为人民币 1,975,541,391 元(2021 年度: 人民币 832,199,991 元)。

#### (h) 关联公司营业外收入

本公司本年度无因工具落井赔偿款确认的营业外收入(2021 年度: 人民币 1,705,580 元)。

#### (i) 关联方资产转让情况

本年度，本公司与全资子公司中海油服中东有限公司签订买卖协议，向其出售测井仪、涡轮发电机、定向测量探管、工程参数测量仪等设备，交易对价为人民币 9,057,664 元；本公司与全资子公司中海油服墨西哥有限公司签订买卖协议，向其出售液压拧扣机、试压设备及配套装置、空压机组、模块钻机等设备，交易对价为人民币 43,134,669 元。本公司与全资子公司 COSL DRILLING STRIKE PTE. LTD. 签订买卖协议，购买 COSL Craft, COSL Superior, COSL Force, COSL Strike 四个平台，交易对价为人民币 3,137,266,704 元。本公司与全资子公司 PT. COSL INDO 签订买卖协议，购买多功能超声成像套损检测仪、探管、安全箱等设备，交易对价为人民币 15,229,047 元。

#### (6). 关联方应收应付款项余额

单位：元 币种：人民币

应收账款	年末余额		年初余额	
	账面余额	信用损失准备	账面余额	信用损失准备
中海油	8,387,147,904	0	7,255,476,406	0
中国海油	37,548,000	0	0	0
中国海油集团内其他关联公司	100,610,775	0	144,398,445	0
其中：中海油能源发展股份有限公司工程技术分公司及其子公司	83,341,441	0	39,524,929	0
海洋石油工程股份有限公司及其子公司	11,084,603	0	8,250,616	0
深蓝船务(海南)有限公司	0	0	75,649,878	0
中海油研究总院有限责任公司	673,821	0	18,326,215	0
其他	5,510,910	0	2,646,807	0
合营公司	1,599,057	0	1,300,379	0
子公司	2,143,845,546	0	1,453,683,316	0
上海石油天然气有限公司	59,646,573	0	7,049,096	0
小计	10,730,397,855	0	8,861,907,642	0

单位：元 币种：人民币

其他应收款	年末余额		年初余额	
	账面余额	信用损失准备	账面余额	信用损失准备
中国海油	226,714	0	0	0
中国海油集团内其他关联公司	748,637	0	196,909	0
合营公司	411,329	0	9,136,774	0
子公司	1,266,009,962	467,577,624	944,774,697	437,227,809
小计	1,267,396,642	467,577,624	954,108,380	437,227,809

单位：元 币种：人民币

预付款项	年末余额		年初余额	
	账面余额	信用损失准备	账面余额	信用损失准备
中国海油集团内其他关联公司	97,964	0	18,679	0
子公司	13,701,541	0	15,981,257	0
小计	13,799,505	0	15,999,936	0

单位：元 币种：人民币

长期应收款	年末余额		年初余额	
	账面余额	信用损失准备	账面余额	信用损失准备
子公司小计	13,704,146,552	11,736,070,825	11,037,984,550	9,342,314,834

单位：元 币种：人民币

其他非流动资产	年末余额		年初余额	
	账面余额	信用损失准备	账面余额	信用损失准备
子公司小计	8,971,203	0	8,971,203	0

单位：元 币种：人民币

	年末余额	年初余额
应付账款		
中海油	58,529,480	16,045,743
中国海油	45,171,264	20,097,600
中国海油集团内其他关联公司	528,076,868	564,716,371
其中：中海油能源物流有限公司及其子公司	264,165,022	228,012,898
中国近海石油服务(香港)有限公司	7,157,966	20,779,406
近海石油服务(深圳)有限公司	22,345,037	40,598,273
中海油信息科技有限公司及其子公司	42,555,159	33,582,799
中海石油(惠州)物流有限公司及其子公司	13,466,657	35,206,361
中国海洋石油南海西部有限公司及其子公司	5,691,129	29,644,893
中海油天津化工研究设计院有限公司	7,783,404	13,638,628
中海油安全技术服务有限公司及其子公司	10,019,591	20,440,856
中海实业有限责任公司及其子公司	19,019,566	22,368,906
中国海洋石油渤海有限公司及其子公司	56,100,772	16,906,175
中海油能源发展股份有限公司配餐服务分公司	17,547,089	9,086,957
其他	62,225,476	94,450,219
合营公司	131,383,832	153,866,836
其中：阿特拉斯	96,603,432	97,702,492
中海辉固	28,975,057	23,792,254
中法渤海(注1)	0	10,227,347
中海艾普	5,805,343	6,394,743
麦克巴(注1)	0	15,750,000
子公司	3,918,150,522	1,004,697,392
联营公司	57,933,125	0
其中：中海万泰	57,933,125	0
中国海油集团合营、联营公司	45,835,168	45,170,702
小计	4,785,080,259	1,804,594,644

注1：本公司于2022年度内取得中法渤海和麦克巴的控制权，将上述公司作为子公司纳入合并范围，因此，与上述公司往来余额在2022年12月31日作为子公司披露。

单位：元 币种：人民币

	年末余额	年初余额
其他应付款		
中国海油集团内其他关联公司	2,043,411	3,533,214
合营公司	49,381	96,072
子公司	227,964,741	676,724,799
小计	230,057,533	680,354,085

单位：元 币种：人民币

	年末余额	年初余额
合同负债		
中海油	55,225,728	81,488,462
中国海油	346,629,390	348,386,521
小计	401,855,118	429,874,983

单位：元 币种：人民币

	年末余额	年初余额
其他流动负债		
中国海油	8,541,357	8,103,808

单位：元 币种：人民币

	年末余额	年初余额
其他非流动负债		
中海油	31,086,957	0

单位：元 币种：人民币

	年末余额	年初余额
租赁负债		
中国海油集团内其他关联公司	189,015,925	298,661,930
其中：中海油国际融资租赁有限公司	171,195,864	234,552,758
中海石油(惠州)物流有限公司	3,001,055	20,036,867
中海实业有限责任公司深圳分公司	0	13,675,058
中国海洋石油渤海有限公司天津滨海高新区服务分公司	12,277,608	21,331,332
其他	2,541,398	9,065,915
小计	189,015,925	298,661,930

单位：元 币种：人民币

	年末余额	年初余额
一年内到期的非流动负债		
中国海油集团内其他关联公司	126,886,494	106,204,917
其中：中海油国际融资租赁有限公司	79,921,701	64,837,756
中海石油(惠州)物流有限公司	15,689,686	15,073,193
中海实业有限责任公司深圳分公司	16,695,034	13,137,725
其他	14,580,073	13,156,243
小计	126,886,494	106,204,917

**(7). 存放关联方的货币资金**

单位：元 币种：人民币

	年末余额	年初余额
中海石油财务有限责任公司	353,769,953	954,343,302

**(8). 本公司与关联方的承诺**

于资产负债表日，本公司与关联方的资本承诺事项如下：

单位：元 币种：人民币

项目	年末余额	年初余额
已签约但尚未于财务报表中确认的购建长期资产承诺等	830,948	5,078,403
合计	830,948	5,078,403

**十七、 补充资料****1、 非经常性损益明细表**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金额
非流动资产处置报废损益及租赁合同变更损益	-23,201,147
计入当期损益的政府补助	62,891,776
除同公司正常经营业务相关之外持有及处置交易性金融资产、一年内到期的非	71,332,100



流动资产中的债权投资产生的公允价值变动损益及投资收益	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	3,440,404
其他营业外收支净额	6,458,582
所得税影响数	-17,148,407
非经常性损益影响净额	103,773,308

本集团对非经常性损益项目的确认依照《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》(证监会公告[2008]43号)的规定执行。

## 2、净资产收益率及每股收益

√适用 □不适用

2022 年

单位：元 币种：人民币

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	6.09	0.4930	0.4930
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	5.82	0.4713	0.4713

2021 年

单位：元 币种：人民币

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	0.82	0.0656	0.0656
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	-0.09	-0.0073	-0.0073

## 3、中国企业会计准则与香港财务报告准则编报差异调节表

本公司董事认为在编制财务报表时，本集团按中国企业会计准则编制的截至2022年12月31日止年度的财务报告(“财务报告”)，与本集团根据香港财务报告准则编制之同期的财务报告两者所采用的会计政策没有重大差异，故此财务报告呈报之净利润或净资产值与本集团同期根据香港财务报告准则编制的财务报告并无重大差异。

本公司境外审计师为安永会计师事务所。

董事长：赵顺强

董事会批准报送日期：2023年3月23日