

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 2020 年年度报告

重要提示

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

二、公司全体董事出席董事会会议。

三、德勤华永会计师事务所（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、公司负责人齐美胜、主管会计工作负责人郑永钢及会计机构负责人（会计主管人员）种晓洁声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、经董事会审议的报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

集团2020年度共实现净利润人民币2,718,315,604元，其中归属于母公司股东的净利润人民币2,703,186,710元，加上年初未分配利润人民币17,196,349,188元，减去2020年度派发的2019年度股利人民币763,454,720元，扣除其他综合收益转入未分配利润金额16,202,785元，截至2020年末集团可供分配的未分配利润为人民币19,119,878,393元。集团拟以2020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0.17元（含税）。本次分配共将派发现金红利人民币811,170,640元，未分配利润余额人民币18,308,707,753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2019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公司2020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尚未完全复苏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》“经营情况讨论与分析”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	公司业务概要.....	9
第四节	董事长致辞.....	11
第五节	总裁报告.....	12
第六节	经营情况讨论与分析.....	14
第七节	重要事项.....	31
第八节	普通股股份变动及股东情况.....	47
第九节	优先股相关情况.....	53
第十节	董事、监事、高级管理人员和员工情况.....	54
第十一节	公司治理.....	66
第十二节	监事会报告.....	76
第十三节	公司债券相关情况.....	79
第十四节	财务报告.....	83
第十五节	备查文件目录.....	189

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	一种搜集地震资料的方法，使用一组声源和一个或以上收集点；二维一般用于绘制地理结构，供初步分析。
三维	指	一种搜集地震资料的方法，使用两组声源和两个或以上收集点；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。
COSL Holding AS	指	原名“COSL Drilling Europe AS”或“CDE”，本公司在挪威的子公司。已吸收合并至 COSL Norwegian AS。
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芯、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，地震勘察船拖着拖缆，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 10000 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 (bb1) 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 7000 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	齐美胜

二、 联系人和联系方式

	董事会秘书
姓名	吴艳艳
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
电话	010-84521685
传真	010-84521325
电子信箱	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
公司注册地址的邮政编码	300459
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

公司选定的信息披露媒体名称	《上海证券报》、《证券时报》
登载年度报告的中国证监会指定网站的网址	www.sse.com.cn
公司年度报告备置地点	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	2883

六、其他相关资料

公司聘请的会计师事务所（境内）	名称	德勤华永会计师事务所（特殊普通合伙）
	办公地址	中国北京市朝阳区针织路23号楼国寿金融中心12层
	签字会计师姓名	陈曦、陈琛
公司聘请的会计师事务所（境外）	名称	德勤·关黄陈方会计师行
	办公地址	香港金钟道88号太古广场一期35楼
	签字会计师姓名	龙永雄

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	2020年	2019年	本期比上年同期增减(%)	2018年	
				调整后	调整前
营业收入	28,959.2	31,135.1	-7.0	21,945.9	21,945.9
归属于上市公司股东的净利润	2,703.2	2,502.2	8.0	70.8	70.8
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	2,312.1	2,146.8	7.7	-568.8	-568.8
经营活动产生的现金流量净额	7,545.2	6,968.3	8.3	4,172.4	4,172.4
				2019年初	
	2020年末	2019年末	本期末比上年同期末增减(%)	调整后	调整前
归属于上市公司股东的净资产	38,509.9	36,734.2	4.8	34,524.2	34,529.9
总资产	75,942.3	76,101.8	-0.2	76,157.8	74,687.0

(二) 主要财务指标

主要财务指标	2020年	2019年	本期比上年 同期增减 (%)	2018年	
				调整后	调整前
基本每股收益(元/股)	0.57	0.52	9.62	0.01	0.01
稀释每股收益(元/股)	不适用	不适用	不适用	不适用	不适用
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.48	0.45	6.67	-0.12	-0.12
加权平均净资产收益率(%)	7.20	7.03	增加0.17个 百分点	0.21	0.21
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	6.16	6.03	增加0.13个 百分点	-1.65	-1.65

报告期末公司前三年主要会计数据和财务指标的说明

适用 不适用

八、境内外会计准则下会计数据差异

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

适用 不适用

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

适用 不适用

(三) 境内外会计准则差异的说明:

适用 不适用

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2020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、2020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	8,168.4	6,343.0	6,938.4	7,509.4
归属于上市公司股东的净利润	1,139.5	574.7	440.4	548.6
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	1,064.1	450.0	377.7	420.3
经营活动产生的现金流量净额	1,180.5	-1,490.4	-424.3	8,279.4

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

适用 不适用

十、非经常性损益项目和金额

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

非经常性损益项目	2020 年金额	2019 年金额	2018 年金额
非流动资产处置报废及租赁合同变更损益	-12,157,095	16,514,650	280,659,682
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	109,133,642	122,366,568	141,371,613
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回	351,914	16,600,750	29,165,100
计入当期损益的理财产品	142,746,606	179,384,418	214,171,166
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益	0	0	-4,333,220
所得税影响额	-68,988,919	-60,565,832	-103,463,567
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	220,056,539	81,148,481	82,000,796
合计	391,142,687	355,449,035	639,571,570

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	4,511.2	5,539.4	1,028.2	96.5
应收款项融资	40.6	3.0	-37.6	0
合计	4,551.8	5,542.4	990.6	96.5

十二、其他

适用 不适用

第三节 公司业务概要

一、报告期内公司所从事的主要业务、经营模式及行业情况说明

(一) 报告期内公司从事的主要业务、经营模式

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，业务分为四大类：钻井服务、油田技术服务、船舶服务、物探采集和工程勘察服务。公司既可以为用户提供单一业务的技术服务，也可以为客户提供一体化整装、总承包作业服务。公司的服务区域包括中国近海及亚太、中东、远东、欧洲、美洲和非洲等地区和国家。

（二）报告期内油田服务行业的发展阶段与周期性特点

2020 年，新型冠状病毒肺炎疫情（以下简称“疫情”）在全球范围内的蔓延严重打击了全球原油的需求，世界各国纷纷采取边境封锁以及出行限制等措施，大幅降低了对燃料的需求。全球原油需求量十年来首度减少，全年的需求量为 92.91 百万桶/日，与 2019 年相比下降 7.68%。据行业信息机构 Spears & Associates 的研究报告显示，2020 年全球油田服务和装备市场规模为 1,921 亿美元，与 2019 年相比降低 29%。部分国际石油公司倒闭，国际油气巨头受限于全球气候政策影响开始布局绿色能源产业，将数字化作为技术创新的主攻方向和提升核心竞争力的重大战略。国内油气行业践行“四个革命、一个合作”国家能源安全新战略，实施“七年行动计划”，加大勘探开发力度，油气勘探开发不断取得新突破，原油产量实现逆势增长，为保障我国的能源安全和社会经济发展做出了重要贡献。

（三）报告期内公司的行业地位

公司是全球最具规模的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，业务覆盖油气田勘探、开发和生产的全过程，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勘探开发、油田生产服务。公司坚定执行“技术发展、国际化发展”两大战略，装备和技术实力持续提升，行业地位进一步巩固。

二、报告期内公司主要资产发生重大变化情况的说明

√适用 □不适用

期内无重大资产变化，境外资产占比同比基本一致。

其中：境外资产 26,027.5（单位：百万元 币种：人民币），占总资产的比例为 34.3%。

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、模块钻机、生活平台、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。

三、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、船舶服务等“四大板块”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) 具备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, 并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) 公司拥有经验丰富的管理层和组织高效的运营团队。
- 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”。

第四节 董事长致辞

股东朋友们:

2020 年, 受全球气候政策影响, 国际油气公司加快绿色产业布局, 能源行业低碳化发展趋势显现。公司准确把握能源转型趋势, 深化技术发展战略, 推进绿色低碳装备升级, 面对疫情和低价的双重挑战, 董事会和管理层积极主动应对, 适时调整资产结构, 不断完善公司治理, 发挥运营管理优势, 持续推动高质量发展, 在严峻行业环境下取得良好经营业绩, 再一次为股东创造了可观的价值回报。

一、战略践行及高质量发展

2020 年, 公司通过践行中长期发展战略, 高质量发展取得阶段性成果, 创新核心地位显著提升, 治理现代化水平进一步趋近。2021 年, 公司将继续围绕“技术发展、国际化发展”战略, 落实“五位一体”总体布局各项部署, 加快构建以国内大循环为主体、国内国际双循环相互促进的新发展格局, 全面推动公司高质量发展。

(一) 贯彻落实绿色低碳理念, 加速探索新能源转型, 以能源安全新战略推动产业结构优化升级; (二) 践行创新驱动发展战略, 精准资源匹配和激励, 全速推进关键核心技术攻关和成果转化, 聚焦核心竞争力提升; (三) 进一步完善风险应急机制, 持续增强抗风险能力, 稳步提升企业治理效能和治理水平, 精益成本管控优势作为核心竞争力和可持续发展动力。

二、公司治理优化与内控管理提升

2020 年, 公司密切关注新证券法实施及监管规则变化, 积极适应资本市场对公司治理、内幕信息管理的新要求。应对疫情和油价下跌的叠加挑战, 董事会深入探讨经营风险防范, 加强重点领域风险防控, 全方位完善风险应对预案; 动态跟踪评估客户信用管理, 主动关注并加强现金流管理; 优化内部审计模式, 提高内控管理水平, 推动治理效能再提升; 引领公司“十四五”规划编制, 统筹公司中长期发展; 高度重视能源行业绿色低碳转型, 深入研究碳达峰、碳中和规划; 积极部署公司数字化转型, 抢抓发展机遇。2020 年, 因部分董事、监事任期届满和退休等原因, 公司董事会和监事会成员发生变化。目前, 公司董事会组成符合董事多样性原则, 提名董事候选

人时充分考虑专业、经验和特长等因素，董事人员具备国际化、多元化和专业化水准。董事会对所有重大事项均经过审慎研究和决策程序，三位独立董事在决策过程中提供不同领域的意见及观点，保障董事会运作规范高效。

三、可持续发展及社会责任履行

公司始终坚持可持续发展，优化可持续发展治理，促进可持续发展工作的系统化、规范化，实现可持续发展治理与企业经营管理有机结合；持续提升健康安全环保工作效能，不断完善QHSE管理体系建设，打造QHSE国际化能力；积极履行央企责任，精准推进定点扶贫、教育扶贫、就业扶贫等工作；坚决贯彻国家生态文明建设要求，切实践行绿色高质量发展理念；全面遵守联合国全球契约十项原则及监管机构最新要求。2020年，公司同时入选恒生可持续发展四项指数，荣获中国上市公司百强高峰论坛“2020年中国百强企业奖”、中国企业ESG金责奖“公司治理优秀企业”等多项荣誉，充分体现了资本市场对公司可持续发展和投资价值的高度认可及肯定。

股东朋友们，2020年公司取得了疫情防控和应对低油价挑战双胜利，得益于客户、股东、境内外监管机构的大力支持和理解，得益于公司董事会和管理层高效统筹疫情防控，有序推进生产经营，持续重视和关爱员工生命健康安全，员工整体情绪稳定、士气昂扬，共同助力公司实现良好经营业绩。2021年，公司将把握新发展机遇，践行新发展理念，构建新发展格局，加速提升公司核心竞争力。董事会和管理层亦将紧密跟踪绿色低碳能源发展趋势，以创新驱动公司高质量发展，努力推动公司治理体系与治理能力现代化。本人及董事会成员坚信，凭借公司丰富的行业经验和领先的成本优势，必将努力实现更高质量、更有效益的发展，为股东、客户和社会各方创造更大价值的回报。

齐美胜

董事长

2021年3月24日

第五节 总裁报告

股东朋友们：

2020年，面对疫情的严重冲击，全球范围内的石油和天然气行业投资大幅下降，多个上游勘探与开发项目暂停、推迟或取消，油田服务市场受到严重冲击和挑战。公司主动融入、服务高质量发展重大国家战略，积极统筹推进疫情防控和生产运营，精细管理，降本增效，践行技术发展和国际化发展战略，执行轻资产重技术的发展思路，加强自有技术研发和技术储备，持续推动公司服务升级和产业升级，各项工作取得新进展新成效，获得国内外客户高度评价和认可，荣获多项重大奖项，树立了良好社会形象。

深度聚焦 QHSE 管理，安全环保和质量效能更趋平稳

2020 年，公司深入贯彻落实国家安全生产相关要求，统筹做好疫情应对和安全风险防控，推进 QHSE 全球体系建设，探索 QHSE 信息化，贯彻落实全员安全生产责任制，严控风险，强化监督检查，大力推动绿色低碳行动计划，QHSE 管理稳步提升，作业服务及产品质量良好，OSHA 可记录事件率为 0.065，装备完好率稳定在 99.6%的历史较好水平，安全生产形势总体可控。

国际化运营管理能力持续提升，综合竞争力和治理能力大幅增强

2020 年，公司坚决贯彻国家“四个革命、一个合作”的能源安全新战略，构建全球综合管理体系，完善全球化职能文件清单，发布一系列制度文件，强化审计监督效能，聚焦国内外重大项目、重要领域、关键环节风险管控等。全面提升企业治理能力和治理水平，进一步优化海外市场布局，稳步推进海外项目的正常运营，顺利完成亚太区海上自升式钻井平台服务项目和半潜式钻井平台服务项目，如期启动已签项目作业。继续深耕核心市场，在亚太、中东和美洲等市场相继获得电缆测井服务、钻完井液服务、增产作业服务、固井作业服务、自升式钻井平台服务、半潜式钻井平台服务、钻井总包服务、修井及增产总包服务等新项目。

多项关键核心技术攻关获突破，新技术新产品实现高效转化应用

2020 年，公司聚焦技术发展战略，核心技术攻关取得突破。全年获授权专利 84 件，其中发明专利 38 件，获省部级以上科技奖励 6 项。公司自研旋转导向钻井与随钻测井系统实现全规格全功能覆盖，累计进尺已超 52 万米，随钻高速泥浆遥传技术获突破，传输速率提升 24 倍；超高温测井系统实现 235°C/175Mpa 条件下的声、电、核测井能力，最高作业井温达到 196°C；自主小道距地震拖缆采集装备零故障高效完成国内 6×6km 三维采集作业，新型稠油热采装备调试成功，助力客户提质降本增效。拖揽双方位地震采集技术助推南海某油田重大发现；随钻探边技术在国内部分海域规模化应用，多井次投产后超设计配产；高温堵漏、储层裂缝堵漏、强承压堵漏等新技术应用，有效缩短客户建井周期，降低客户开发成本。

未来展望

展望 2021 年，公司将立足新发展阶段，贯彻新发展理念，构建新发展格局，锚定技术发展、国际化发展战略不动摇，着力提升服务质量，强化生产运营能力建设，深化科技创新和升级，加快行业主流技术的研发，培育和提升核心竞争力，加快数字化转型，打造稳定的产业链和供应链体系，优化资源配置，推行精益管理，深入贯彻国家生态文明发展要求，践行绿色低碳发展战略，进一步提升 QHSE 管理水平，改善经营质量，在推动长远发展、提高管理水平、降低运营成本等方面有所作为，推进公司治理体系和治理能力现代化进程。

赵顺强 总裁

2021 年 3 月 24 日

第六节 经营情况讨论与分析

一、经营情况讨论与分析

业务回顾

2020 年，突如其来的疫情给各国带来严重冲击，也给世界经济带来重创。在疫情和油价波动叠加压力影响下，全球油田服务市场受到严重冲击和挑战，集团服务价格、工作量方面出现双降。国内方面，由于应对疫情复苏经济“六保”、“六稳”任务的提出和保障国家能源安全战略推动下，以及中国海油“七年行动计划”的持续实施，国内工作量有一定的保证，但在服务价格方面承担了一定压力。集团认清严峻形势，科学、安全、高效组织最大规模生产运营，扎实开展安全生产专项整治行动计划，细化落实降本提质增效实施方案，助力关键核心技术研发和转化，从企业改革、管理创新上出效益，从安全生产、专业服务上提质量，全力应对世界经济不稳定和油价波动的严峻挑战。2020 年，集团营业收入为人民币 28,959.2 百万元，同比减幅 7.0%。净利润为人民币 2,718.3 百万元，同比增加人民币 190.3 百万元。基本每股收益为人民币 0.57 元，同比增加人民币 0.05 元。

钻井服务

集团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、模块钻机、陆地钻机等相关钻完井服务。截至2020年底，集团共运营、管理五十七座钻井平台（包括四十三座自升式钻井平台、十四座半潜式钻井平台）、五套模块钻机等装备。

2020 年钻井服务业务全年实现营业收入人民币 11,465.5 百万元，较 2019 年同期的人民币 10,841.6 百万元增幅 5.8%，其中包含收到 Equinor Energy AS（以下简称“Equinor”）支付和解收入 1.88 亿美元。

期内，集团合理调配资源，提高装备运维和技术服务能力，在全球积极开展安全生产的同时坚决响应各国防疫政策，大力配合国家能源保障政策的同时兼顾国际竞争力提升。“COSLHunter”在美洲首次完成双油管生产管柱下入作业并超预期完成钻完井作业目标，获得客户高度认可；“海洋石油 936”高效完成项目验船并顺利就位，开启美洲新客户首次合作；“COSLConfidence”、“COSL3”的优质服务和安全高效作业，均收到美洲客户的书面表扬信；“COSLGift”圆满完成中东客户作业井位某单井 16”井眼作业，一举打破该作业区块 30 年的 16”井眼钻进纪录；集团管理运营的钻井平台以优质业绩赢得海外作业者信任；“南海七号”顺利完成探井作业，刷新中国海油 4,001-4,500 米最短钻井周期纪录；“海洋石油 982”高效完成作业项目，再一次刷新了平台的作业水深纪录。

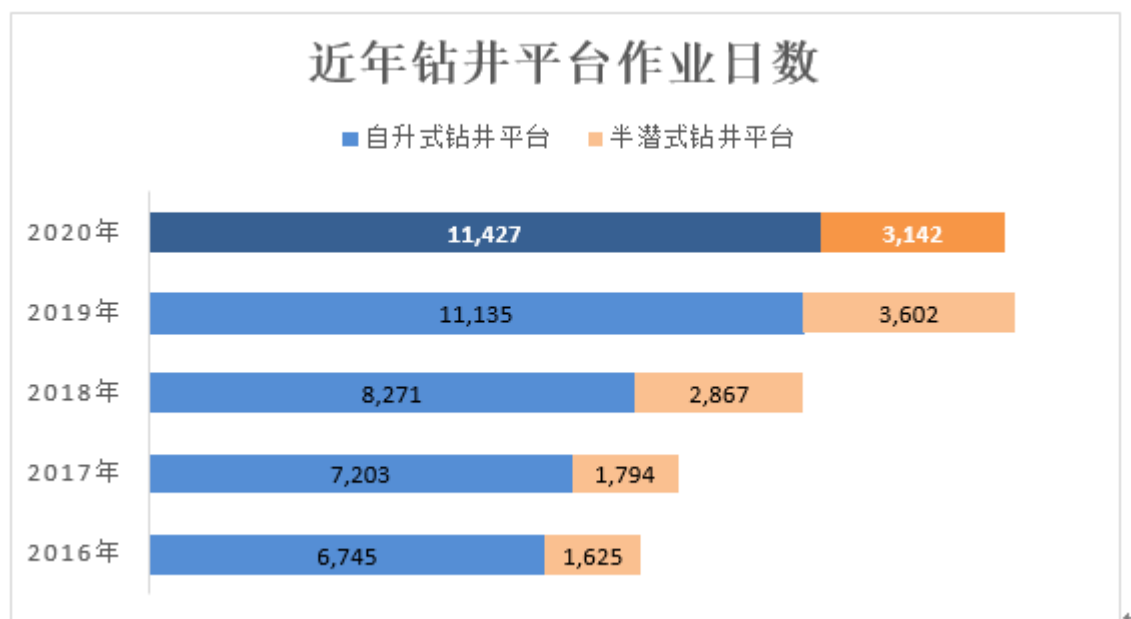
截至 2020 年底，集团的钻井平台有 28 座在中国海域作业，11 座在国际地区作业，14 座正在待命，4 座正在船厂修理。

2020 年集团钻井平台作业日数为 14,569 天，同比减少 168 天，减幅 1.1%。主要受疫情和油价波动影响，全球上游勘探开发投入下降，油服市场受到冲击，钻井作业量总体有所下降。

2020 年集团自升式钻井平台作业 11,427 天，同比增加 292 天；半潜式钻井平台作业 3,142 天，同比减少 460 天。具体作业情况如下表：

	2020 年	2019 年	变化	幅度
作业日数（天）	14,569	14,737	-168	-1.1%
自升式钻井平台	11,427	11,135	292	2.6%
半潜式钻井平台	3,142	3,602	-460	-12.8%
可用天使用率	75.0%	81.4%	减少 6.4 个百分点	
自升式钻井平台	78.2%	83.9%	减少 5.7 个百分点	
半潜式钻井平台	65.3%	74.6%	减少 9.3 个百分点	
日历天使用率	71.6%	78.5%	减少 6.9 个百分点	
自升式钻井平台	75.0%	81.0%	减少 6.0 个百分点	
半潜式钻井平台	61.3%	71.4%	减少 10.1 个百分点	

五套模块钻机在墨西哥湾作业 940 天，同比减少 500 天。日历天使用率为 51.4%，同比下降 27.5 个百分点。



2020年集团钻井平台的平均日收入具体情况如下表，如剔除汇率影响较2019年均有所下降：

平均日收入（万美元/日）	2020 年	2019 年	变化	幅度
自升式钻井平台	7.0	6.9	0.1	1.4%
半潜式钻井平台	18.6	17.2	1.4	8.1%
钻井平台平均	9.5	9.4	0.1	1.1%

注：（1）平均日收入=收入/作业日数。

（2）2020年12月31日美元兑人民币汇率1：6.5249。2019年12月31日美元兑人民币汇率1：6.9762。

油田技术服务

集团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。集团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。

2020年油田技术服务业务实现营业收入人民币13,323.7百万元，较2019年同期的人民币15,060.9百万元减幅11.5%。集团全面落实降本提质增效行动计划，全速推进关键核心技术攻关项目，持续加大科研投入和技术创新力度，技术发展成果层出不穷，自主研发技术产品产业化试验接连成功，商业化进程持续加速，在疫情影响和行情整体持续低迷情况下，集团技术服务业务保持住了快速发展趋势，毛利率较去年同期上升2.4个百分点，竞争优势显现。

集团通过自主研发技术装备大幅提升作业能力，自研大直径旋转井壁仪器在国内海域相继作业成功，并创造了仪器下井最深、井温最高、单井次取芯数量最多新纪录；自有技术装备完成表层喷射钻进作业，实现深水喷射零突破；完成国内首套深水固井水合物分解预测评价软件的开发，为进一步提高固井技术国际竞争力提供有力保障；在水平井完井射孔圆作业中应用的7英寸定向射孔枪作业技术填补了国内技术空白；自研9-5/8"一次多层砾石充填完井工具完成渤海高难度作业，大幅提升作业时效；自研“D+W”工具首次完成高造斜率水平井作业，创下了作业井深、井温、造斜率三项纪录；自主研发的随钻高速率脉冲器（HSVP）首次完成海上应用，填补了国内技术应用上的空白；自主研发的深水水泥头应用成功，实现深水关键设备的国产化替代；自主研发的随钻四极子声波成像测井仪首次完成海上应用。

集团技术服务能力得到国际客户广泛认可。在亚洲承担的浅滩项目第一批次两口井作业顺利完成，标志浅滩泥浆服务首秀告捷；集团技术服务表现和能力也赢得了作业地多个国际客户认可，并获得了新客户的固井业务授标函；获得亚洲区块新一轮电缆测井服务合同；中标亚洲固井钻完井液一体化服务合同和两年固井服务合同。

船舶服务

集团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，包括三用工作船、平台供应船、油田守护船等140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，可以满足客户的不同需要。

2020年船舶服务业务积极应对疫情防控，实现了“零伤害、零污染、零事故”的安全生产目标，通过补短板、强弱项等措施进一步提升装备保障能力，队伍建设成效显著，资产规模不断扩

充，总体作业量有所上升，科技工作不断助力安全生产，作业能力与安全绩效稳步提升，进一步巩固了国内竞争优势与市场地位，并成功开拓海外市场中标美洲一体化招标项目。期内交付 2 艘 5,000 马力 LNG 动力守护供应船，下水 2 艘 4,000 马力 LNG 动力守护供应船，为推广船舶使用 LNG 清洁能源发挥积极作用。

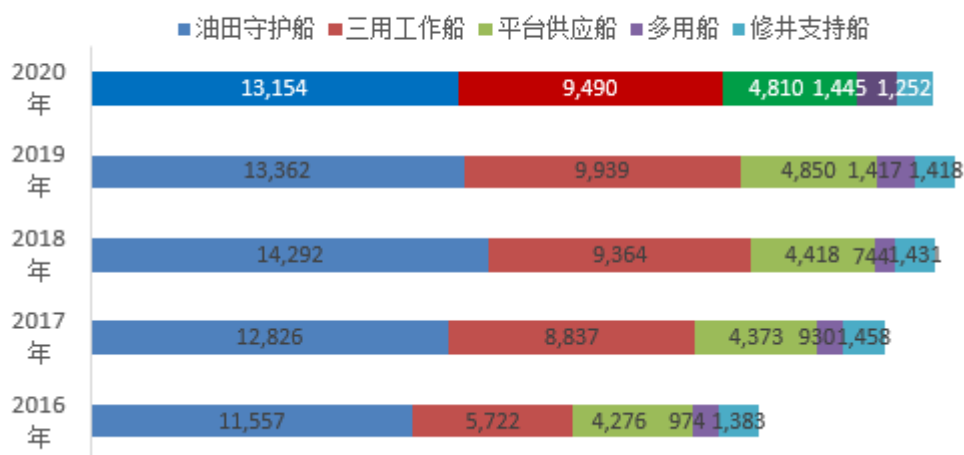
2020 年船舶服务业务实现营业收入人民币 2,919.1 百万元，较 2019 年同期的人民币 3,059.3 百万元减幅 4.6%。全年自有船队作业 30,151 天，同比减幅 2.7%；外租船舶共运营 17,887 天，同比增幅 17.2%，实现营业收入人民币 996.9 百万元，较 2019 年同期的人民币 929.5 百万元增幅 7.3%。

2020 年自有船队日历天使用率为 94.4%，同比增加 0.1 个百分点。

2020 年集团自有船队作业具体情况如下表：

作业日数（天）	2020 年	2019 年	变化	幅度
油田守护船	13,154	13,362	-208	-1.6%
三用工作船	9,490	9,939	-449	-4.5%
平台供应船	4,810	4,850	-40	-0.8%
多用船	1,445	1,417	28	2.0%
修井支持船	1,252	1,418	-166	-11.7%
合计	30,151	30,986	-835	-2.7%

近年工作船队作业日数



物探采集和工程勘察服务

集团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 2020 年底，集团拥有 5 艘拖缆物探船、1 艘专业震源船、2 支海底电缆队和 5 艘综合性海洋工程勘察船、2 艘深水作业支持船。为用户提供包括但不限于宽方位、宽频、高密度地震采集服务，海底电缆和海底节点多分量地震采集服务，综合海洋工程勘察等服务。

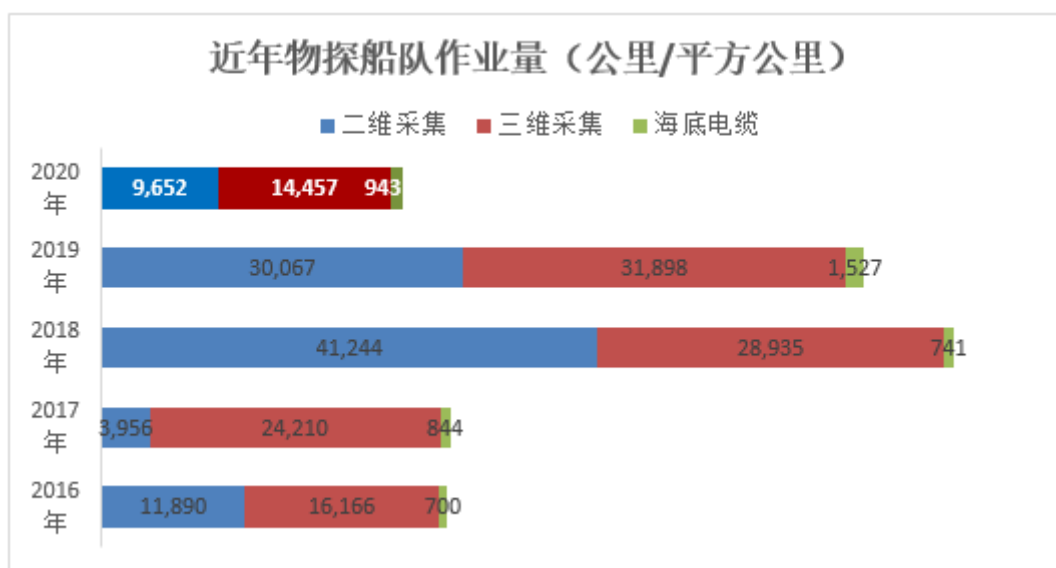
受疫情和低油价的大环境影响，国际石油公司大幅削减勘探开发投资，物探行业业务量骤减，市场萎缩，产品及服务价格被压低。集团认清形势，紧紧围绕国内油气增储上产目标任务，扎实做好物探资源保障，平稳推进组织结构优化改革，推动技术价值创造和成果落地。自主研发小道距

拖缆采集装备成功应用，采集资料信噪比高、成像清晰，填补了国内技术空白；物探船“海洋石油 718”打破投产十二年来国内作业单月产量最高纪录；美洲高效优质的作业表现获得了客户赞扬。

2020 年物探采集和工程勘察服务业务全年营业收入较 2019 年同期的人民币 2,173.3 百万元减幅 42.4% 至人民币 1,250.9 百万元。其中，工程勘察业务全年取得营业收入人民币 370.5 百万元，较 2019 年同期的人民币 386.3 百万元减幅 4.1%。

2020 年集团物探采集作业具体情况如下表：

业务	2020 年	2019 年	变化	幅度
二维采集(公里)	9,652	30,067	-20,415	-67.9%
其中：多用户	0	1,350	-1,350	-100.0%
三维采集(平方公里)	14,457	31,898	-17,441	-54.7%
其中：多用户	2,918	6,485	-3,567	-55.0%
海底电缆(平方公里)	943	1,527	-584	-38.2%



二、报告期内主要经营情况

2020 年公司营业收入为人民币 28,959.2 百万元，同比减幅 7.0%。净利润为人民币 2,718.3 百万元，同比增加人民币 190.3 百万元。基本每股收益为人民币 0.57 元，同比增加人民币 0.05 元。截至 2020 年 12 月 31 日，总资产为人民币 75,942.3 百万元，较年初基本持平。总负债为人民币 37,253.5 百万元，较年初减少 4.9%。股东权益为人民币 38,688.8 百万元，较年初增加 4.8%。

（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	28,959.2	31,135.1	-7.0
营业成本	22,284.4	25,291.5	-11.9
销售费用	28.6	34.2	-16.4
管理费用	655.2	704.2	-7.0
研发费用	769.3	932.7	-17.5
财务费用	1,258.7	939.4	34.0
经营活动产生的现金流量净额	7,545.2	6,968.3	8.3
投资活动产生的现金流量净额	-3,343.5	-1,154.5	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	-727.1	-5,651.8	不适用

2. 收入和成本分析

√适用 □不适用

(1). 主营业务分行业、分产品、分地区情况

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	11,465.5	8,482.5	26.0	5.8	-11.4	增加 14.3 个百分点
油田技术服务	13,323.7	9,491.9	28.8	-11.5	-14.4	增加 2.4 个百分点
船舶服务	2,919.1	2,698.4	7.6	-4.6	-1.8	减少 2.6 个百分点
物探采集和工程勘察服务	1,250.9	1,611.6	-28.8	-42.4	-14.8	减少 41.8 个百分点
合计	28,959.2	22,284.4	23.0	-7.0	-11.9	增加 4.2 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	21,547.4	17,024.2	21.0	-11.0	-7.0	减少 3.4 个百分点
国际	7,411.8	5,260.2	29.0	7.2	-24.7	增加 30.0 个百分点
合计	28,959.2	22,284.4	23.0	-7.0	-11.9	增加 4.2 个百分点

主营业务分行业、分产品、分地区情况的说明

2020 年集团毛利率同比增加 4.2 个百分点，主要原因是集团全面开展降本提质增效行动，坚持高质量发展，扎实 QHSE 风险管理，推动技术产业化程度，在疫情影响和行业严峻压力下持续增强成本管控、提高装备运营和技术服务能力，综合毛利率有所提升。

从作业区域看，国内市场是集团的主要营业收入来源地，占总营业收入比重为 74.4%，国内收入同比下降 11.0%，受应对疫情复苏经济和保障国家能源安全战略推动，国内工作量有一定的保证，但服务价格有所下降。2020 年集团坚持海外市场开拓和战略布局，来源于国际市场的营业收入为人民币 7,411.8 百万元（2019 年同期为人民币 6,915.9 百万元），同比上升 7.2%，占集团当年营业收入的 25.6%。

(2). 产销量情况分析表

适用 不适用

(3). 成本分析表

单位：百万元 币种：人民币

分行业情况							
分行业	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例 (%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例 (%)	本期金额较上年同期变动比例 (%)	情况说明
钻井服务	物业、厂房及设备折旧	2,800.9	33.0	3,098.2	32.4	-9.6	-
钻井服务	雇员薪酬成本	1,802.5	21.2	2,180.6	22.8	-17.3	-
钻井服务	修理及物料消耗	2,071.8	24.4	2,568.9	26.8	-19.4	-
钻井服务	分包及经营租赁支出	1,403.9	16.6	1,282.4	13.4	9.5	-
钻井服务	其他经营支出	403.4	4.8	439.8	4.6	-8.3	-
钻井服务	小计	8,482.5	100.0	9,569.9	100.0	-11.4	-
油田技术服务	物业、厂房及设备折旧	664.5	7.0	633.5	5.7	4.9	-
油田技术服务	雇员薪酬成本	1,625.5	17.1	1,829.3	16.5	-11.1	-
油田技术服务	修理及物料消耗	3,500.2	36.9	3,741.3	33.7	-6.4	-
油田技术服务	分包及经营租赁支出	3,218.4	33.9	4,497.2	40.6	-28.4	-
油田技术服务	其他经营支出	483.3	5.1	383.1	3.5	26.2	-

油田技术服务	小计	9,491.9	100.0	11,084.4	100.0	-14.4	-
船舶服务	物业、厂房及设备折旧	715.0	26.5	730.3	26.6	-2.1	-
船舶服务	雇员薪酬成本	589.9	21.9	727.3	26.5	-18.9	-
船舶服务	修理及物料消耗	306.2	11.3	325.1	11.8	-5.8	-
船舶服务	分包及经营租赁支出	968.7	35.9	850.5	31.0	13.9	-
船舶服务	其他经营支出	118.6	4.4	113.4	4.1	4.6	-
船舶服务	小计	2,698.4	100.0	2,746.6	100.0	-1.8	-
物探采集和工程勘察服务	物业、厂房及设备折旧	515.0	32.0	386.6	20.4	33.2	主要因高价周转材料购入导致的长期待摊增加。
物探采集和工程勘察服务	雇员薪酬成本	251.4	15.6	294.0	15.6	-14.5	-
物探采集和工程勘察服务	修理及物料消耗	488.0	30.3	601.4	31.8	-18.9	-
物探采集和工程勘察服务	分包及经营租赁支出	302.2	18.7	547.9	29.0	-44.8	主要受疫情和行业下行影响,作业项目取消或推迟,分包支出大幅下降。
物探采集和工程勘察服务	其他经营支出	55.0	3.4	60.7	3.2	-9.4	-
物探采集和工程勘察服务	小计	1,611.6	100.0	1,890.6	100.0	-14.8	-

成本分析其他情况说明
无

(4). 主要销售客户及主要供应商情况

√适用 □不适用

前五名客户销售额 2,507,431.8 万元，占年度销售总额 86.6%；其中前五名客户销售额中关联方销售额 2,108,732.7 万元，占年度销售总额 72.8 %。

前五名供应商采购额 323,884.85 万元，占年度采购总额 20.02%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额 35,817.46 万元，占年度采购总额 2.21%。

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	28.6	34.2	-16.4	-
管理费用	655.2	704.2	-7.0	-
研发费用	769.3	932.7	-17.5	-
财务费用	1,258.7	939.4	34.0	汇率影响，汇兑损失增加。
所得税费用	660.4	944.2	-30.1	公司税前利润减少。

4. 研发投入**(1). 研发投入情况表**

√适用 □不适用

单位:元

本期费用化研发投入	769,253,295
本期资本化研发投入	542,524,554
研发投入合计	1,311,777,849
研发投入总额占营业收入比例 (%)	4.5
公司研发人员的数量	1,689
研发人员数量占公司总人数的比例 (%)	11.6
研发投入资本化的比重 (%)	41.4

(2). 情况说明

√适用 □不适用

2020 年，资本化研发投入为人民币 542.5 百万元，较去年同期增加人民币 402.0 百万元，主要因集团坚持“技术发展”战略，持续加大关键核心技术攻关力度，加快自主技术产品产业化进程，并力促研发成果向生产力转化，试制并形成了一批可直接服务于增储上产的油田服务技术装备成果，因此导致资本化研发投入大幅增加。

多项关键核心技术攻关获突破，自研旋转导向钻井与随钻测井系统实现全规格全功能覆盖，累计进尺已超 52 万米，随钻高速泥浆遥传技术获突破，传输速率提升 24 倍；超高温测井系统实

现了 235°C/175Mpa 条件下的声、电、核测井能力，最高作业井温达到 196°C；自主小道距地震拖缆采集装备零故障高效完成国内 6×6km 三维采集作业，技术指标及作业表现受到客户高度认可；新型稠油热采装备调试成功，相比纯蒸汽预计可提高采收率 2%。

一批新技术新产品实现高效转化应用，助力客户提质降本增效。拖揽双方地震采集技术助力南海油田重大发现；随钻探边技术在渤海油田规模化应用，多井次钻后产量远超配产；新型聚合物凝胶在线调剖技术在渤海规模化实施，措施增油效果显著；高温堵漏、储层裂缝堵漏、强承压堵漏等新技术，缩短建井周期 8-20%。

2020 年公司获授权专利 84 件，其中发明专利 38 件，获省部级以上科技奖励 6 项，其中《模块式大直径岩心旋转并壁取心仪研制及应用》、《海洋复杂油气田高效环保钻井液关键技术及规模应用》项目分别获得天津市技术发明一等奖和科学技术进步一等奖。

5. 现金流

√适用 □不适用

单位:百万元 币种:人民币

现金流	本期金额	上年同期金额	变动比例 (%)
一、经营活动产生的现金流量净额	7,545.2	6,968.3	8.3
二、投资活动产生的现金流量净额	-3,343.5	-1,154.5	不适用
三、筹资活动产生的现金流量净额	-727.1	-5,651.8	不适用
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-254.5	31.9	-897.8
五、现金及现金等价物净(减少)/增加额	3,220.2	194.0	1,559.9
六、年末现金及现金等价物余额	6,583.7	3,363.6	95.7

经营活动产生的现金流量净流入为人民币 7,545.2 百万元，同比增幅 8.3%，主要因本期收到合同终止和解款项 1,309.6 百万元。

投资活动产生的现金净流出的金额为人民币 3,343.5 百万元，同比流出金额增加人民币 2,189.0 百万元。本期投资活动现金流入较上期减少了人民币 2,726.2 百万元，主要是由于本期收回理财产品等投资导致的现金流入较上期减少人民币 2,641.5 百万元，其他投资活动导致的现金流入减少了人民币 84.7 百万元。本期投资活动现金流出较上期减少了人民币 537.2 百万元，主要为购买理财产品等导致的现金流出较上期减少了人民币 1,800.0 百万元，购建固定资产导致的现金流出较上期增加了人民币 1,179.6 百万元。

筹资活动产生的现金净流出为人民币 727.1 百万元，同比流出金额减少人民币 4,924.7 百万元，其中发行债券收到的现金导致的现金流入较上期增加人民币 5,613.7 百万元，本期未从银行和关联方取得借款收到现金导致现金流入较上期减少人民币 1,017.1 百万元。本期筹资活动现金流出较上期减少了人民币 328.1 百万元，偿还债务支付的现金同比减少人民币 582.8 百万元，分配股利、利润支付的现金同比增加人民币 429.5 百万元，偿还利息所支付的现金导致现金流出同比减少人民币 174.8 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人民币-254.5 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. 本年计提资产减值损失为人民币 1,469,815,813 元，其中因集团部分大型装备的使用率和作业价格尚未恢复到正常使用水平，本年确认固定资产减值损失为人民币 1,447,834,407 元；

2. 集团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 7,778,080 元，其中计提应收账款信用损失准备人民币 17,605,263 元，转回应收账款信用损失准备人民币 7,294,814 元，计提其他应收款信用损失准备人民币 5,095,854 元，转回其他应收款信用损失准备人民币 7,628,223 元；

3. 本年计入当期损益的政府补助为人民币 109,133,642 元，主要是集团本期收到的产业引导资金、国家重大课题研究专项拨款；

4. 本年认购的货币基金和理财产品取得收益为人民币 142,746,606 元；

5. 集团本年非流动资产处置报废损益及租赁合同变更净损失为人民币 12,157,095 元；

上述事项合计影响利润总额减少人民币 1,237,870,740 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
货币资金	6,587.4	8.7	3,465.8	4.6	90.1	主要增加原因为本年发行 8 亿美元债券影响。
应收票据	10.0	0.0	44.2	0.1	-77.4	主要原因是年初商业承兑汇票到期。
应收款项 融资	3.0	0.0	40.6	0.1	-92.6	主要为银行承兑汇票到期收回。
其他应收 款	154.0	0.2	265.2	0.3	-41.9	年末预缴税款余额减少。
存货	2,265.3	3.0	1,424.7	1.9	59.0	主要为作业物资储备增加。
一年内到 期的非流 动资产	1,035.6	1.4	45.1	0.1	2,196.2	年末一年内到期的大额存单增加。
其他流动 资产	90.2	0.1	2,531.9	3.3	-96.4	主要为保证收益银行理财产品到期收回。

在建工程	3,148.3	4.1	1,913.7	2.5	64.5	主要为本年新建12艘LNG动力守护供应船等在建工程项目增加。
使用权资产	562.0	0.7	987.1	1.3	-43.1	主要原因是本年使用权资产随摊销增加而减少。
递延所得税资产	158.8	0.2	92.5	0.1	71.7	主要原因是本年可抵扣暂时性差异增加。
应付票据	0.0	0.0	3.5	0.0	-100.0	本年商业承兑汇票到期完成付款。
合同负债	388.1	0.5	255.3	0.3	52.0	主要为预收作业款增加。
应交税费	458.4	0.6	934.6	1.2	-51.0	主要为年末应交企业所得税减少。
一年内到期的非流动负债	3,508.0	4.6	5,016.9	6.6	-30.1	主要为美元贷款和欧洲中期票据到期偿还。
其他流动负债	334.3	0.4	251.2	0.3	33.1	主要为待转销项税增加。
租赁负债	366.3	0.5	547.6	0.7	-33.1	主要因支付租金及租赁合同到期。
长期应付职工薪酬	0.0	0.0	28.7	0.0	-100.0	受境外当地政府要求终止原养老金设定受益计划，新的退休金计划仍在制定中。
递延收益	278.5	0.4	401.6	0.5	-30.7	主要因合同价值和政府补助摊销减少。
递延所得税负债	24.9	0.0	62.7	0.1	-60.3	主要原因是递延所得税资产增加，导致抵销后的递延所得税负债减少。
其他非流动负债	61.1	0.1	192.7	0.3	-68.3	主要是设备补偿和动员收入的摊销导致减少。

其他说明

无

2. 截至报告期末主要资产受限情况

适用 不适用

3. 其他说明

适用 不适用

(四) 行业经营性信息分析

适用 不适用

1、2020 年行业发展概况

2020 年，疫情对全球经济造成了巨大的冲击。据国际货币基金组织发布的《世界经济展望报告》，2020 年全球经济萎缩 4.4%，石油需求受到较大影响，国际油价波动幅度较大。国际能源署（IEA）、欧佩克等主要机构统计，2020 年全球石油需求同比下降超过 10%。

2020 年，在全球疫情和低油价双重困境下，全球油气行业再次遭受重创。一方面，国际一流油公司均不同程度削减勘探投资，全球油气勘探活动更加审慎。虽然 OPEC+组织了史上最大范围的减产联盟，但是仍呈现全球性油气“供大于求”。据 IHS Markit 咨询公司发布的报告显示，2020 年国际石油公司的勘探开发资本支出为 3,020 亿美元，与 2019 年相比降低了 32%，大量高成本的油气开发项目的最终投资决策被推迟。另外一方面，国际一流油田服务公司的经营活动因为疫情承受巨大经济损失，据 Spears & Associates 咨询公司发布的报告显示，2020 年全球油田服务和装备市场规模为 1,921 亿美元，与 2019 年相比降低了 29%，大量公司出现巨额亏损，甚至破产。

2、2021 年业务展望

2021 年，国际货币基金组织最新发布的《世界经济展望报告》显示，全球经济增长率为 5.5%，中国经济增长率为 8.1%，全球经济增长将引起石油需求增加。国际能源署 IEA 表示，预计 2021 年世界石油需求增长将恢复。据国际信息服务机构 IHS Markit 2021 年 1 月的预测数据，2021 年全球上游勘探开发投资为 3,205 亿美元，较 2020 年相比增加 6.11%。2021 年，全球油田服务市场环境将缓慢回苏，大型装备过剩的局面将逐步改善，市场竞争依旧激烈。油田服务公司更多需要自我变革，自我创新，不断提升核心竞争能力，才能更好地把握发展机遇。2021 年，公司将围绕深海、稠油热采、低渗压裂、高温高压等重大科技领域，持续完善技术体系，继续加快技术产品系列化产业化进程，进一步促进成本降低和提质增效。加大国内勘探开发力度保障国家能源供给安全，持续开拓海外市场，多措并举实现高质量可持续发展，积极拥抱数字技术，推动传统油田服务业转型升级。公司将持续关注全球经济的发展、国际油价走势及上游勘探开发的投资情况，会根据行业发展新趋势及时制定行动方案。

(五) 投资状况分析

1、对外股权投资总体分析

适用 不适用

(1) 重大的股权投资

□适用 √不适用

(2) 重大的非股权投资

□适用 √不适用

(3) 以公允价值计量的金融资产

√适用 □不适用

报告期末，本公司以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产为本公司购买的浮动收益银行理财产品和货币基金，金额为人民币 5,539,401,918 元（2020 年 1 月 1 日：人民币 4,511,248,067 元），其中本年余额中包含交易性金融资产公允价值变动人民币 39,401,918 元（2020 年 1 月 1 日：人民币 11,248,067 元）。

报告期末，本公司以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产为应收款项融资，金额为人民币 3,010,427 元（2020 年 1 月 1 日：人民币 40,580,000 元）。

(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

COSL Hong Kong International Limited、COSL Norwegian AS（“CNA”）、COSL Singapore Limited 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 2020 年 12 月 31 日止，COSL Hong Kong International Limited 总资产为人民币 6,950.2 百万元，股东权益为人民币 6,950.2 百万元。2020 年 COSL Hong Kong International Limited 实现营业收入人民币 34.1 千元，去年同期收入为 0。主营业务收入为人民币 34.1 千元，营业利润为人民币 12.1 千元，净利润为人民币 12.1 千元，去年同期净利润为-16.2 千元。

截至 2020 年 12 月 31 日止，CNA 总资产为人民币 9,276.4 百万元，股东权益为人民币-1,375.7 百万元。2020 年 CNA 实现营业收入人民币 2,927.9 百万元，同比增加人民币 878.2 百万元，增幅 42.8%。主营业务收入为人民币 1,618.3 百万元，营业利润为人民币-187.8 百万元。净利润为人民币-144.6 百万元，同比减少亏损人民币 541.5 百万元。考虑到大型装备的使用率、作业价格尚未恢复到正常水平，本年计提固定资产减值损失合计为人民币 1,447.8 百万元。

截至 2020 年 12 月 31 日止，COSL Singapore Limited 总资产为人民币 25,146.1 百万元，股东权益为人民币-1,424.0 百万元。2020 年 COSL Singapore Limited 实现营业收入人民币 2,443.3 百万元，同比增加人民币 194.4 百万元，增幅 8.6%。主营业务收入为人民币 2,335.2 百万元，营业利润为人民币-799.3 百万元。净利润为人民币-896.7 百万元，同比减少亏损人民币 864.8 百万元。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 2020 年 12 月 31 日止，COSL DRILLING STRIKE PTE. LTD. 总资产为人民币 3,924.9 百万元，股东权益为人民币-2,930.7 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。2020 年 COSL DRILLING STRIKE PTE. LTD. 实现营业收入人民币 238.3 百万元，同比增加人民币 82.3 百万元，增幅 52.8%。净利润为人民币-241.7 百万元，同比减少亏损人民币 412.3 百万元。

截至 2020 年 12 月 31 日止，COSL PROSPECTOR PTE. LTD. 总资产为人民币 8,306.3 百万元，股东权益为人民币-4,400.1 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。2020 年 COSL PROSPECTOR PTE. LTD. 实现营业收入人民币 455.3 百万元，同比减少人民币 57.6 百万元，减幅 11.2%。净利润为人民币-688.5 百万元，同比减少亏损人民币 413.8 百万元。

(八) 公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

三、公司关于公司未来发展的讨论与分析

(一) 行业格局和趋势

适用 不适用

原油需求的增量与世界经济增长速度密切相关，多家国际机构认为历经 2020 年全球经济萎缩后，未来几年世界经济的增速将逐渐恢复。尽管 OPEC+ 积极采取执行减产协议，但全球原油的总产量依然增加，原油产量依然处于供大于求状态。国际原油价格将在中低位较长时间徘徊，石油公司的上游勘探开发投资应该不会出现大幅扩张。

多家国际机构认为 2021 年油公司的资本支出将缓慢增加，疫情的控制情况是重要原因之一，未来五年上游勘探开发投资将持续增加，但直至 2025 年前上游勘探开发支出仍将远低于 2014 年的水平。油田服务公司的订单虽增加，作业量将稳步回升，但油公司将继续聚焦成本压缩，提升效率，因此服务价格的回升将存在滞后。

油田服务供应商继续提供高效解决方案，进一步降低勘探开发成本，为油公司贡献价值。通过收购、兼并、合营等多种方式重构行业版图，优化调整资产结构，提升发展质量。未来几年在技术服务领域，专业集中度将进一步提高，大型综合油田服务公司掌控众多核心技术，拥有完整的服务链条，因此将获得更强的议价能力。对于大型装备板块，例如海上物探、海上钻井和油田服务船舶等，迫于持续的资源供应过剩压力，复苏过程仍将充满挑战。

(二) 公司发展战略

适用 不适用

战略定位：海上油气行业物探勘察、钻井、技术服务和船舶服务综合型油田服务供应商；油田勘探、生产综合解决方案的提供商；具备全海域服务能力。

发展总体思路：公司中长期发展的总体思路是重资产向轻资产重技术转移，国内外并重、海上陆地并举。

战略思路：技术发展和国际化发展战略。内涵分别是：

技术发展战略：持续跟踪油田服务行业技术发展方向和趋势，及时更新与完善公司的技术体系，促进先进信息、环保技术与公司各业务深度融合，通过自主创新和集成创新相结合的方法，灵活采用自主研发、合作研发、技术引进、技术并购等方式，形成具有自主知识产权的行业领先技术，推动公司从技术追随者到技术引领者的转变，实现公司产业升级和跨越式发展。

国际化发展战略：以全球化运营为宗旨，持续推进商务、运营、产品研发、财务、综合管理五方面系统能力建设，以内源式（有机）和外延式（无机）相结合的发展模式，实现业务全球高质量布局与发展，打造一流油田服务产业和享誉世界的 COSL 品牌，推动公司国际化健康、快速发展。

（三） 经营计划

适用 不适用

2021 年, 国际货币基金组织最新发布的《世界经济展望报告》显示, 全球经济增长率为 5.5%, 中国经济增长率为 8.1%。IHS 等多个机构预测 Brent 平均油价将超过 50 美元/桶, 而全球上游投资目前仍保持谨慎, 油田服务市场竞争将十分激烈。公司自 2021 年开年即开始新一轮降本提质增效行动, 深入挖掘各业务线的成本空间, 从增收、降本、挖潜、创新、优化全方位、系统性提质增效, 力求成本费用利润率进一步提升。2021 年, 公司将保持资本投资的审慎态度, 坚持公司“技术发展和国际化发展”战略和路径方向, 持续优化公司产业结构及经营模式, 预计公司资本性支出为 43 亿元左右, 主要用于生产基地建设、装备及技术设备更新改造等, 现金流整体安全平稳。公司将以新发展理念为指引, 坚持创新驱动、绿色低碳、海外发展、市场引领、人才兴企五个方面, 打造受行业和客户推崇的作业实践表现、最佳技术创新及装备管理能力、满足全球调配的运营管理和作业团队、最具竞争力的运营成本优势、娴熟的商务运作能力、优质的油田服务企业品牌、国际一流管理及安全文化七项能力, 聚焦公司高质量发展, 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。受疫情和油价剧烈波动影响, 再加上受政治、经济和其他因素的影响, 国际油价走势仍存在较大不确定性以及可能存在部分国家或地区对当地油田服务行业市场的保护, 市场竞争仍然激烈, 短期油田服务行业仍面临较大的经营压力, 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面，而随着国家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，作为海洋石油行业，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，随着新人员的加入和新装备入列，人员配合、人机磨合等因素给安全生产带来挑战。当前境外疫情形势复杂严峻，给公司海外项目运行带来较大影响。

(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、商秘纠纷或泄露、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。客户选择延期支付或拖欠应付款项时，会导致公司不能及时收回资金，对经营现金流造成不利影响或形成新的坏账。

(7) 人力资源风险。宏观环境、行业发展、客户需求和公司战略的推进需要公司人力资源结构、能力等方面做出及时调整。由于上述因素的不确定性变化，可能阶段性地产生用工数量、用工类别、用工区域均衡性等人力资源无法满足或匹配的情况。

2、风险应对措施

公司已建立全面风险管理组织体系，制定了《全面风险管理办法》，持续完善风险管理体制机制，按照“分级、分层、分类”原则，将风险管理融入日常生产经营管理活动中，形成了评估、报告、应对和监督常态化机制，加强风险管理与内控、业务的有机融合，持续深入推进风险常态化管理。建立了《重大经营风险事件报告管理办法》，完善了上下贯通、横向协同的报送机制和报告工作体系，通过促进重大风险早发现、早报告、早应对，避免发生系统性经营风险。紧密围绕“技术发展和国际化发展”战略目标，全面加强风险应急管理工作，制定各类应急制度，不断完善风险应急体制机制。不断压实各单位防控风险责任，加强信息和资源共享，持续促进风险协同防控机制作用发挥。面对不确定因素的影响和冲击，组织开展各项重大经营风险排查，及时识别各领域存在的风险，持续提升风险管理意识，完善防范对策和应对措施，进一步牢固树立全员风险管理意识，系统检验公司风险研判机制、决策风险评估机制、风险防控协同机制和风险防控责任机制的运作，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

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

√适用 □不适用

根据上海证券交易所《上市公司信息披露暂缓与豁免业务指引》（上证发〔2016〕20号）（以下简称“指引”）规定及其它相关监管规则，公司制订《信息披露暂缓与豁免业务管理办法》经董事会审批通过后披露并执行。

第七节 重要事项**一、普通股利润分配或资本公积金转增预案****(一) 现金分红政策的制定、执行或调整情况**

√适用 □不适用

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挥了应有的作用，充分反映了中小股东的意见和诉求并维护其合法权益。

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

单位：元 币种：人民币

分红年度	每10股送红股数(股)	每10股派息数(元)(含税)	每10股转增数(股)	现金分红的数额(含税)	分红年度合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率(%)
2020年	不适用	1.70	不适用	811,170,640	2,703,186,710	30.01
2019年	不适用	1.60	不适用	763,454,720	2,502,238,023	30.51
2018年	不适用	0.70	不适用	334,011,440	70,802,324	472

(三) 以现金方式回购股份计入现金分红的情况

□适用 √不适用

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

□适用 √不适用

二、承诺事项履行情况

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

适用 不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间及期限	是否有履行期限	是否及时严格履行
与首次公开发行相关的承诺	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 质量管理体系的要求，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

三、报告期内资金被占用情况及清欠进展情况

适用 不适用

四、公司对会计师事务所“非标准意见审计报告”的说明

适用 不适用

五、公司对会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正原因和影响的分析说明

(一) 公司对会计政策、会计估计变更原因及影响的分析说明

适用 不适用

(1) 重要会计政策变更

2020年6月19日,财政部发布了《新冠肺炎疫情相关租金减让会计处理规定》[财会(2020)10号],自2020年6月19日起施行,允许企业对2020年1月1日至该规定施行日之间发生的相关租金减让进行调整。按照该规定,对于同时满足下列条件的由新冠肺炎疫情直接引发的租金减免、延期支付租金等租金减让,本集团作为承租人可以选择采用简化方法进行会计处理,即不需要评估是否发生租赁变更,将减免租金作为可变租赁付款额处理,并将该选择一致应用于同类租赁合同。

- 减让后的租赁对价较减让前减少或基本不变,其中,租赁对价未折现或按减让前折现率折现均可;
- 减让仅针对2021年6月30日前的应付租赁付款额,2021年6月30日后应付租赁付款额增加不影响满足该条件,2021年6月30日后应付租赁付款额减少不满足该条件;
- 综合考虑定性和定量因素后认定租赁的其他条款和条件无重大变化。

该规定的实施未对本集团本年度财务报表产生影响。

(2) 重要会计估计变更

2020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	德勤华永会计师事务所(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	7年
境外会计师事务所名称	德勤·关黄陈方会计师行
境外会计师事务所报酬	-
境外会计师事务所审计年限	7年
境内及境外会计师事务所报酬	15.37

	名称	报酬
内部控制审计会计师事务所	德勤华永会计师事务所（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

2020年5月28日，公司2019年年度股东大会通过决议批准聘请德勤华永会计师事务所（特殊普通合伙）和德勤·关黄陈方会计师行分别为本公司2020年度境内及境外审计师。

审计期间改聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

七、面临暂停上市风险的情况

（一）导致暂停上市的原因

适用 不适用

（二）公司拟采取的应对措施

适用 不适用

八、面临终止上市的情况和原因

适用 不适用

九、破产重整相关事项

适用 不适用

十、重大诉讼、仲裁事项

本年度公司有重大诉讼、仲裁事项 本年度公司无重大诉讼、仲裁事项

（一）诉讼、仲裁事项已在临时公告披露且无后续进展的

适用 不适用

事项概述及类型	查询索引
2016年12月，本公司下属子公司 COSL Offshore Management AS（以下简称“COM”）作为原告，通过诉讼代理人 WIKBORG, REIN & CO. ADVOKATFIRMA DA（一家总部位于挪威的国际律师事务所）对 Statoil Petroleum AS（以下简称“Statoil”）向挪威 Oslo District Court（奥斯陆地区法院）递交起诉书。COM认为 Statoil 终止钻井平台 COSLInnovator 的作业合同是非法的，并且主张合同应继续履行。如合同无法继续履行，COM主张 Statoil 应就非法终止作业合同给 COM 带来的损失进行赔偿，具体赔偿金额取决于后续诉讼程序。奥斯陆地区法院于2018年5月15日进行判决。诉讼双方可在判决结果的法律通知送达之日起一个月内就判决结果	请见本公司于2016年12月15日在《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。请见本公司于2018年5月16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。请见本公司于2018年6月16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

<p>提起上诉。Statoil 的公司名称近期已改为 Equinor。于 2018 年 6 月 14 日, Equinor 已向 Borgarting Court of Appeal (挪威上诉法院) 提起上诉。2018 年 6 月 14 日, COM 随后也对 Equinor 取消合同合法这项判决提起独立上诉。COM 认为, Equinor 取消合同的行为不合法, COM 有权获得相应的损失赔偿。</p>	<p>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。</p>
<p>2017 年 1 月, 本公司下属子公司 COM 作为原告, 通过诉讼代理人 WIKBORG REIN ADVOKATFIRMA AS(一家总部位于挪威的国际律师事务所) 对 Statoil 向挪威奥斯陆地区法院递交起诉书。COM 认为 Statoil 应就钻井平台 COSLPromoter 满足其有关要求所发生成本和 2016 年缩减日费率期间带来的损失进行赔偿, 索赔金额为 15,238,596 美元。</p>	<p>请见本公司于 2017 年 1 月 21 日在《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。</p>
<p>2020 年 1 月, COM 与 Equinor 已就上述事宜达成庭外和解并签署和解协议, 据此, Equinor 同意向 COM 支付 1.88 亿美元, COM 与 Equinor 亦同意签署一项有助于巩固双方合作关系的框架协议。COM 与 Equinor 已向法院提交了联合诉状要求撤销案件, 诉讼费用双方自担。</p>	<p>请见本公司于 2020 年 1 月 9 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。</p>
<p>2020 年第一季度, Equinor 已向 COM 支付 1.88 亿美元的和解款项, 公司严格依据会计准则的相关规定, 对固定资产进行减值测试, 计提资产减值准备。</p>	<p>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。</p>

(二) 临时公告未披露或有后续进展的诉讼、仲裁情况

适用 不适用

(三) 其他说明

适用 不适用

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

适用 不适用

十二、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

适用 不适用

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判决、所负数额较大的债务到期未清偿等情况。

十三、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响

(一) 相关激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的

适用 不适用

(二) 临时公告未披露或有后续进展的激励情况

股权激励情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

员工持股计划情况

适用 不适用

其他激励措施

适用 不适用**十四、重大关联交易****(一) 与日常经营相关的关联交易****1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项**适用 不适用**2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项**适用 不适用

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。

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近海石油及天然气勘探、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、设备、原料及公共设施服务；
- (3) 本集团向中国海油集团租赁若干物业用作仓库、办公室、生产及宿舍用途。

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、上述交易是公司与其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。

2020 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 2020 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十四节财务报告、附注十。

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) 其他

适用 不适用

十五、重大合同及其履行情况

(一) 托管、承包、租赁事项

1、托管情况

适用 不适用

2、承包情况

适用 不适用

3、租赁情况

适用 不适用

(二) 担保情况

适用 不适用

单位：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	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	是否存在反担保	是否为关联方担保
中海油服	公司本部	Oceancare Corporation Sdn Bhd	92,918,586.7	2018-9-18	2019-3-22	2020-6-21	连带责任担保	是	否	0	否	否
中海油服	公司本部	Oceancare Corporation Sdn Bhd	163,862,174.9	2018-9-18	2020-3-22	2021-6-21	连带责任担保	否	否	0	否	否
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）								256,780,761.6				
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）								163,862,174.9				
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								29,987,201,709.76				
报告期末对子公司担保余额合计（B）								25,489,940,199.36				
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）												
担保总额（A+B）								25,653,802,374.26				
担保总额占公司净资产的比例（%）								66.31%				
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）								25,111,495,999.36				
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）								6,309,398,589.26				
上述三项担保金额合计（C+D+E）								31,420,894,588.62				
未到期担保可能承担连带清偿责任说明												
担保情况说明								<p>（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。</p> <p>（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。</p>				

(三) 委托他人进行现金资产管理的情况

1. 委托理财情况

(1) 委托理财总体情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类型	资金来源	发生额	未到期余额	逾期未收回金额
银行委托理财	自有资金	7,000,000,000.00	2,500,000,000.00	0
货币市场基金	自有资金	3,000,000,000.00	3,000,000,000.00	0

其他情况

□适用 √不适用

(2) 单项委托理财情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

受托人	委托理财类型	委托理财金额	委托理财起始日期	委托理财终止日期	资金来源	资金投向	报酬确定方式	年化收益率	预期收益(如有)	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	1,000,000,000.00	2019年12月30日	2020年4月8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%		8,767,123.29	1,008,767,123.29	是	是	0
中国银行	银行理财	500,000,000.00	2019年12月31日	2020年1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	1.9%		364,383.56	500,364,383.56	是	是	0
广发银行	银行理财	500,000,000.00	2019年10月25日	2020年2月17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	3.8%		5,986,301.37	505,986,301.37	是	是	0
广发	银	500,000,000.00	2019	2020	自	货币市场工	到期	3.95%		10,010,273.97	510,010,273.97	是	是	0

银行	行理财		年 10 月 25 日	年 4 月 27 日	有资金	具、固定收益工具、低风险高流动性金融资产	本息一次性偿还								
浦发银行	银行理财	800,000,000.00	2019 年 10 月 25 日	2020 年 4 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	3.85%		15,571,111.11	815,571,111.11	是	是	0	
浦发银行	银行理财	1,200,000,000.00	2019 年 11 月 29 日	2020 年 2 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	3.9%		11,700,000.00	1,211,700,000.00	是	是	0	
交通银行	银行理财	500,000,000.00	2019 年 12 月 27 日	2020 年 7 月 1 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	3.6%		9,221,917.81	509,221,917.81	是	是	0	
兴业银行	银行理财	2,000,000,000.00	2019 年 12 月 27 日	2020 年 3 月 26 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	3.6%		17,753,424.66	2,017,753,424.66	是	是	0	
农业银行	银行理财	1,000,000,000.00	2020 年 2 月 12 日	2020 年 8 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	2.25%		10,849,315.07	1,010,849,315.07	是	是	0	
工商银行	银行	1,000,000,000.00	2020 年 2 月	2021 年 3 月	自有	货币市场工具、固定收益	到期本息	4%		未到期	未到期	是	是	0	

	理财		27日	月1日	资金	工具、低风险高流动性金融资产	一次性偿还							
兴业银行	银行理财	500,000,000.00	2020年4月16日	2020年6月15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	3.48%		2,858,219.18	502,858,219.18	是	是	0
浦发银行	银行理财	1,000,000,000.00	2020年4月17日	2020年6月17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	3.7%		6,166,666.67	1,006,166,666.67	是	是	0
中国银行	银行理财	750,000,000.00	2020年11月20日	2021年5月20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	1.82%-4.37%		未到期	未到期	是	是	0
中国银行	银行理财	750,000,000.00	2020年11月20日	2021年5月20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	1.81%-4.36%		未到期	未到期	是	是	0
南方基金	货币市场基金	1,200,000,000.00	2020年12月30日	开放式、无固定期限	自有资金	固定收益投资和结算备付金、买入返售金融资产等	每日分红	未规定利率		未赎回	未赎回	是	是	0
南方基金	货币	300,000,000.00	2020年12	开放式、	自有	固定收益投资、银行存款	每日分红	未规定利率		未赎回	未赎回	是	是	0

	市场基金		月 30 日	无固定期限	资金	和结算备付金、买入返售金融资产等								
工银瑞信基金	货币市场基金	1,000,000,000.00	2020 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	每日分红	未规定利率		未赎回	未赎回	是	是	0
工银瑞信基金	货币市场基金	400,000,000.00	2020 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	每日分红	未规定利率		未赎回	未赎回	是	是	0
工银瑞信基金	货币市场基金	100,000,000.00	2020 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	每日分红	未规定利率		未赎回	未赎回	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

十六、其他重大事项的说明

适用 不适用

十七、积极履行社会责任的工作情况

(一) 上市公司扶贫工作情况

适用 不适用

1. 精准扶贫规划

适用 不适用

2. 年度精准扶贫概要

适用 不适用

3. 精准扶贫成效

适用 不适用

4. 后续精准扶贫计划

适用 不适用

5. 其他

2020 年是全面打赢脱贫攻坚战收官之年，公司积极响应党和国家号召，主动作为，精准发力，协调各方全面推进教育扶贫、消费扶贫、对口帮扶、就业扶贫、扶贫济困、抗疫捐赠等工作，为助力打赢精准脱贫攻坚战做出积极贡献。

1) 教育扶贫。公司积极落实国家教育扶贫政策要求，拓展教育扶贫空间，把准帮扶需求，全年共投入 176.6 万元用于修复受损校区、改善办学条件、配备教学设备、设立助学金、资助贫困学生、开展节日慰问等，为近年来投入金额最多、帮扶形式最多样、支持力度最大的一年。2020 年初，公司收到中国青基会颁发的《希望工程 30 周年突出贡献者》奖牌和证书。

2) 消费扶贫。公司积极响应国务院办公厅《关于深入开展消费扶贫助力打赢脱贫攻坚战的指导意见》，充分发挥自身优势，落实中央“消费扶贫、全员参与”的扶贫工作要求，扎实做好农产品产销对接工作，鼓励引导广大员工购买来自定点扶贫地区和受疫情影响的湖北省滞销农产品，以消费促进了贫困群众增收以及湖北省的经济重振，公司全年消费扶贫金额达 979.76 万元。

3) 对口帮扶。2019 年 4 月，公司选派 3 名驻村干部前往省定扶贫村——广东省湛江市坡头区龙头镇路西村开展扶贫工作。龙头镇路西村委会 2019 年省定标准精准扶贫贫困户是 81 户 201 人。截至 2020 年 6 月，龙头镇路西村全部稳定实现“两不愁三保障”，实现“八有指标”（有稳定的收入来源或最低生活保障，有安全饮用水，义务教育有保障，基本医疗有保障，住房安全有保障，有电用，有电视信号覆盖，有宽带网络覆盖），减贫脱贫退出率达到 100%，各项指标全部达到脱贫标准要求。2020 年 5 月，驻村扶贫队被评为 2019 年度湛江市坡头区脱贫攻坚先进单位；2020 年 12 月，驻村第一书记陈鸿翔被评为湛江市 2019 年度脱贫攻坚工作优秀个人、扶贫工作队员叶日宏、陈俊全被评为湛江市坡头区精准扶贫工作先进个人。

4) 就业扶贫。公司作为国家“六保”“六稳”生力军，积极响应国家号召，推动抗疫稳岗扩就业工作，以吸纳高校毕业生、退伍军人、贫困地区农民工就业为重点，2020 年共计招聘自有用工 337 人，其中包含援藏六县市贫困大学生 92 人、湖北省或湖北籍大学生 24 人。以技术支持服务形式提供岗位 2931 个，其中包括退伍军人 76 人，援藏六县市贫困农民工 101 人，勇担央企稳就业保民生政治和社会责任。

5) 扶贫济困。扎实做好“家门口”的扶贫济困工作，通过困难职工春节慰问、疫情防控期间困难员工兜底保障、大病医疗救助、残疾人救助等多种救助方式积极帮助公司内部困难员工共投入 203.1 万元。

6) 抗疫捐赠。在国内国际疫情防控形势最严峻、物资最紧缺时期，积极协调向需要的国家和地区提供必要的钱款、口罩物资等达 5.65 万元。

(二) 社会责任工作情况

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 2020 年度可持续发展报告。

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

适用 不适用

2. 重点排污单位之外的公司的环保情况说明

适用 不适用

公司秉承“爱护环境、节能增效、绿色发展”的绿色方针，严格遵守所在国家和地区环境保护的法律法规，加强生态环境保护；建立环境管理体系并获得 DNV GL 和中国海事局认证，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评价工作，持续完善环保制度，确保公司合规运营；建立专兼职环保队伍，开展环保理论和意识培训，不断提高环保人员履职能力；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，验证制度与措施落实情况，有效管控环境风险；对生产经营活动中产生的各种污染物，设立回收装置进行分类回收处理，配备环保设备设施，实现达标排放，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，避免对环境造成危害；针对生产经营活动存在的风险，制定环保应急预案并报国家相关部门备案，与相关部门应急预案有效衔接，同时针对溢油污染等各类潜在紧急情况制订现场应急处置方案，定期组织开展专项应急演练，持续提高公司应急响应和员工现场处置能力，防止公司生产经营活动对环境造成伤害；公司制定并发布《中海油服绿色发展行动计划实施方案》，方案从绿色低碳发展总体规划、目标定位及实施方案等三部分对公司未来一段时间的绿色低碳发展指明了方向。

3. 重点排污单位之外的公司未披露环境信息的原因说明

适用 不适用

4. 报告期内披露环境信息内容的后续进展或变化情况的说明

适用 不适用

(四) 其他说明

适用 不适用

十八、可转换公司债券情况

适用 不适用

第八节 普通股股份变动及股东情况

一、普通股股本变动情况

(一) 普通股股份变动情况表

1、普通股股份变动情况表

报告期内，公司普通股股份总数及股本结构未发生变化。

2、普通股股份变动情况说明

适用 不适用

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

适用 不适用

4、公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用 不适用

截至2020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

单位：股 币种：美元						
股票及其衍生 证券的种类	发行日期	发行价格 (或利率)	发行数量	上市日期	获准上市 交易数量	交易终止日 期
可转换公司债券、分离交易可转债、公司债类						
COSL SINGAPORE CAPITAL LTD. 5亿 美元高级无抵押 固定利率债券	2020-06-24	1.875%	5亿美元	2020-06-26	5亿美元	2025-06-24
COSL SINGAPORE CAPITAL LTD. 3亿 美元高级无抵押 固定利率债券	2020-06-24	2.500%	3亿美元	2020-06-26	3亿美元	2030-06-24

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，本公司境外全资子公司 COSL Singapore Capital Ltd. 作为发行人于2020年6月24日在境外公开发两笔共计8亿美元债券，其中第一笔债券发行期限为5年期，发行金额5亿美元，票面利率为1.875%；第二笔债券发行期限为10年期，发行金额3亿美元，票面利率为2.500%。本次发行由公司提供担保，募集资金用于再融资和一般经营用途。

除上述债券外，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。本公司于2016年发行的公司债券，详情请见本报告第十三节“公司债券相关情况”。

(二) 公司普通股股份总数及股东结构变动及公司资产和负债结构的变动情况

√适用 □不适用

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六节之资产、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

截止报告期末普通股股东总数(户)	65,072
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	58,485

(二) 截止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 售条 件股 份数 量	质押或冻 结情况		股东 性质
					股份 状态	数 量	
中国海洋石油集团有限公司	0	2,410,849,300	50.53	0	无	0	国有法人
香港中央结算(代理人)有限公司	+149,530	1,808,795,958	37.91	0	无	0	其他
中国证券金融股份有限公司	0	140,604,876	2.95	0	无	0	国有法人
中央汇金资产管理有限责任公司	0	29,883,000	0.63	0	无	0	国有法人
香港中央结算有限公司	-13,019,408	17,100,067	0.36	0	无	0	其他

中国工商银行股份有限公司—海富通改革驱动灵活配置混合型证券投资基金	+7,092,895	7,092,895	0.15	0	无	0	其他
中国银行股份有限公司—易方达供给改革灵活配置混合型证券投资基金	+5,288,482	5,288,482	0.11	0	无	0	其他
中邮人寿保险股份有限公司—分红险委托人保组合三	+4,687,950	4,687,950	0.10	0	无	0	其他
建信人寿保险股份有限公司—普通	+4,100,000	4,100,000	0.09	0	无	0	其他
招商银行股份有限公司—博时中证央企结构调整交易型开放式指数证券投资基金	-885,400	3,335,200	0.07	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	1,808,795,958	境外上市外资股	1,808,795,958				
中国证券金融股份有限公司	140,604,876	人民币普通股	140,604,876				
中央汇金资产管理有限责任公司	29,883,000	人民币普通股	29,883,000				
香港中央结算有限公司	17,100,067	人民币普通股	17,100,067				
中国工商银行股份有限公司—海富通改革驱动灵活配置混合型证券投资基金	7,092,895	人民币普通股	7,092,895				
中国银行股份有限公司—易方达供给改革灵活配置混合型证券投资基金	5,288,482	人民币普通股	5,288,482				

中邮人寿保险股份有限公司一分红险委托人保组合三	4,687,950	人民币普通股	4,687,950
建信人寿保险股份有限公司一普通	4,100,000	人民币普通股	4,100,000
招商银行股份有限公司一博时中证央企结构调整交易型开放式指数证券投资基金	3,335,200	人民币普通股	3,335,200
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中，含人民币普通股2,410,847,300股，境外上市外资股2,000股。</p>		

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	①可经营项目：海上采油（气）、钻井、物探、测井、录井、井下作业、储运等；汽油、煤油、柴油的批发。②一般经营项目：组织石油、天然气勘探、开发、生产及销售，石油炼制，石油化工和天然气的加工利用及产品的销售和仓储，液化天然气项目开发、利用，石油、天然气管道管网输送，化肥、化工产品的开发、生产和销售及相关业务，为石油、天然气及其他地矿产品的勘探、开采提供服务，工程总承包，与石油天然气的勘探、开发和生产相关的科技研究、技术咨询、技术服务和技术转让，原油、成品油进口，补偿贸易、转口贸易；承办中外合资经营；合作生产；机电产品国际招标；风能、生物质能、水和物、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

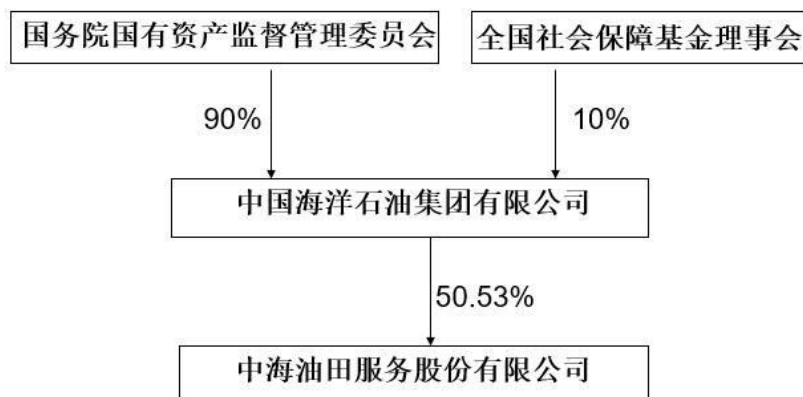
适用 不适用

4 报告期内控股股东变更情况索引及日期

适用 不适用

5 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用



(二) 实际控制人情况

1 法人

适用 不适用

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

2 自然人

适用 不适用

3 公司不存在实际控制人情况的特别说明

适用 不适用

4 报告期内实际控制人变更情况索引及日期

适用 不适用

5 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用

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、其他持股在百分之十以上的法人股东

适用 不适用

六、股份限制减持情况说明

适用 不适用

第九节 优先股相关情况

适用 不适用

第十节 董事、监事、高级管理人员和员工情况

一、持股变动情况及报酬情况

(一) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况

√适用 □不适用

单位：股

姓名	职务(注)	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	年度内股份增减变动量	增减变动原因	报告期内从公司获得的税前报酬总额(万元)	是否在公司关联方获取报酬
齐美胜	董事长	男	52	2018-03-28	2022-05-29	/	/	/	/	144.43	否
	执行董事			2016-07-22							
	CEO			2020-08-26							
赵顺强	执行董事	男	52	2020-10-21	2023-10-20	/	/	/	/	34.96	否
	总裁			2020-08-26							
郑永钢	首席财务官	男	47	2018-02-28		5,200	5,200	0	无	125.37	否
余峰	副总裁	男	56	2017-01		/	/	/	/	117.99	否
徐应波	纪检组组长	男	47	2020-07-29		/	/	/	/	51.76	否
卢涛	副总裁	男	52	2020-07-29		/	/	/	/	49.83	否
熊敏	副总裁	男	44	2020-12-18		/	/	/	/	3.66	否
杨德兴	副总裁	男	40	2020-12-18		/	/	/	/	3.64	否
方中	独立非执行董事	男	69	2015-06-02	2021-05-29	/	/	/	/	40.00	否
王桂壖	独立非执行董事	男	69	2016-05-31	2022-05-29	/	/	/	/	40.00	否
林伯强	独立非执行董事	男	63	2020-05-28	2023-05-27	/	/	/	/	23.33	否
徐玉高	非执行董事	男	51	2020-12-11	2023-12-10	/	/	/	/	0	是
赵宝顺	非执行董事	男	58	2020-12-11	2023-12-10	/	/	/	/	0	是
彭文	监事会主席	男	51	2020-10-21	2023-10-20	/	/	/	/	0	是
程新生	独立监事	男	57	2015-06-02	2021-05-29	/	/	/	/	8.00	否
赵璧	职工监事	男	39	2019-07-30	2022-07-29	/	/	/	/	94.96	否
吴艳艳	董事会秘书	女	41	2019-08-22		/	/	/	/	92.57	否

曹树杰	原执行董事	男	56	2018-05-30	2020-10-21	/	/	/	/	51.71	否
	原 CEO、总裁			2018-03-28	2020-06-29						
刘一峰	原党委副书记、工会主席	男	56	2017-08	2020-05-07	/	/	/	/	30.48	否
喻贵民	原副总裁	男	51	2017-01	2020-05-08	/	/	/	/	29.57	否
罗康平	原独立非执行董事	男	66	2014-05-23	2020-05-28	/	/	/	/	16.67	否
孟军	原非执行董事	男	60	2017-12-13	2020-12-11	/	/	/	/	0	是
张武奎	原非执行董事	男	61	2018-05-30	2020-12-11	/	/	/	/	0	是
邬汉明	原监事会主席	男	61	2018-05-30	2020-10-21	/	/	/	/	0	否
合计	/	/	/	/	/	5,200	5,200	0	/	958.93	/

备注：

- 1、2020 年 5 月 28 日，公司召开 2019 年股东周年大会，会议选举林伯强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。罗康平先生因届满六年而退任。
- 2、因工作调动原因，刘一峰先生自 2020 年 5 月 7 日起不再担任公司党委副书记、工会主席，喻贵民先生自 2020 年 5 月 8 日起不再担任公司副总裁。
- 3、2020 年 6 月 29 日，董事会收到曹树杰先生的书面辞呈，曹树杰先生因工作调动原因申请辞去公司首席执行官、总裁职务，该辞任自 2020 年 6 月 29 日生效。
- 4、2020 年 7 月 29 日，董事会表决通过董事会 2020 年第 24 号议案，同意聘任徐应波先生、卢涛先生为公司高级管理人员，分别任公司纪检组组长和公司副总裁。
- 5、2020 年 8 月 26 日，董事会收到执行董事曹树杰先生的书面辞呈，曹树杰先生因工作变动原因辞去本公司执行董事职务，该辞任自公司股东大会选举出新任董事后生效。
- 6、2020 年 8 月 26 日，董事会表决通过关于聘任公司高级管理人员及提名董事人选的议案，同意聘任齐美胜先生为公司首席执行官，聘任赵顺强先生为公司总裁。
- 7、2020 年 10 月 21 日，股东大会选举赵顺强先生为公司执行董事，选举彭文先生为公司监事。同日，监事会选举彭文先生为公司监事会主席。邬汉明先生因退休原因辞去公司监事会主席。
- 8、2020 年 12 月 11 日，股东大会选举徐玉高先生、赵宝顺先生为公司非执行董事。孟军先生及张武奎先生因退休原因辞去公司非执行董事职务。

9、2020 年 12 月 18 日，董事会表决通过关于聘任熊敏、杨德兴为公司高级管理人员的议案，任公司副总裁。

姓名	主要工作经历
齐美胜	中国国籍，1968 年出生，中海油服董事长、执行董事、首席执行官。中国石油大学（华东）钻井工程专业学士，并于 2013 年获中欧国际工商学院 EMBA 学位。1991 年 7 月至 2000 年 8 月，齐先生先后在南海西部钻井公司和中海石油南方钻井公司任甲板工、钻工、井架工、副司钻、司钻、钻井队长、高级队长；2000 年 8 月至 2002 年 1 月，任中海石油南方钻井公司南海二号代理平台经理；2002 年 1 月至 2004 年 12 月，任中海油服钻井事业部南海六号平台经理；2004 年 12 月至 2006 年 3 月，任中海油服钻井事业部安全总监；2006 年 3 月至 2006 年 7 月，任中海油服钻井事业部总经理助理；2006 年 7 月至 2008 年 9 月，任中海油服钻井事业部副总经理；2008 年 9 月至 2009 年 5 月，任钻井事业部副总经理兼中海油服欧洲钻井公司总裁助理；2009 年 5 月至 2010 年 6 月，任中海油服钻井事业部副总经理兼中海油服欧洲钻井公司首席执行官；2010 年 6 月至 2013 年 12 月，任中海油服钻井事业部总经理；2013 年 12 月至 2016 年 6 月任中海油服副总裁；2016 年 6 月至 2016 年 7 月任中海油服首席执行官兼总裁；2016 年 7 月至 2018 年 3 月任中海油服执行董事、首席执行官兼总裁；2018 年 3 月起任中海油服董事长、执行董事；2020 年 8 月起兼任中海油服首席执行官（CEO）。齐先生在石油和天然气行业拥有近 30 年的工作经验。
赵顺强	中国国籍，1968 年出生，中海油服执行董事、总裁，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 月起任中海油服总裁。2020 年 10 月起任中海油服执行董事。赵先生在石油和天然气行业工作超过 30 年。
郑永钢	中国国籍，1973 年出生，中海油服首席财务官。1996 年毕业于首都经济贸易大学会计学专业，获学士学位，2001 年毕业于澳大利亚新南威尔士大学专业会计专业，获硕士学位。1996 年 7 月至 1999 年 1 月，任德勤会计师事务所高级审计师；1999 年 1 月至 2000 年 5 月，任中国网络通讯公司预算经理；2001 年 12 月至 2004 年 2 月，任德雷德会计师事务所会计经理；2004 年 2 月至 2005 年 5 月，任万向通讯公司投资经理；2005 年 9 月至 2007 年 10 月，任中海石油有限公司财务部资产收购经济分析高级主管；2007 年 10 月至 2011 年 9 月，任中海石油有限公司财务部海外财务管理经理；2011 年 9 月至 2012 年 7 月，任中海石油伊拉克有限公司财务资金部经理；2012 年 7 月至 2016 年 10 月，任中海石油伊拉克有限公司财务总监；2016 年 10 月至 2018 年 2 月，任中国海洋石油国际有限公司副总经理、财务总监。郑永钢先生于 2018 年 2 月 28 日出任本公司首席财务官。
余峰	中国国籍，1964 年出生，中海油服党委副书记、副总裁、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 月起，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 月起任中海油服党委副书记、副总裁、工会主席；
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 07 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 01 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 01 月至 2007 年 07 月，任中海油深圳分公司西江 23-1 油田 FPSO 总监；2007 年 07 月至 2009 年 04 月，任中海油深圳分公司西江 23-1 油田总监；2009 年 04 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 01 月，任中海油深圳分公司西江油田作业区生产经理；2013 年 01 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 09 月，任南海东部石油管理局监察部经理；2017 年 09 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 02 月，任中国海洋石油集团有限公司党组巡视组副组长；2020 年 02 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、总法律顾问，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 08 月，任中海油服油田技术事业部 总经理、党委副书记；2019 年 08 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 08 月，任中海油服油田技术事业部 总经理、党委书记；2020 年 07 月起任中海油服副总裁，兼任总法律顾问。
熊敏	中国国籍，1976 年出生，中海油服副总裁、马来西亚合营公司总经理兼 CDPPM 总经理，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-2004 年 03 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 09 月起任中海油服马来西亚合营公司总经理；2019 年 01 月起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

	月起任中海油服副总裁。
杨德兴	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，挪威斯塔万格大学工业经济专业，硕士学位研究生学历。2003 年 07 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 09 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 09 月至 2012 年 07 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 07 月至 2013 年 08 月，于挪威斯塔万格大学工业经济硕士脱产培训 学生；2012 年 08 月至 2014 年 07 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 08 月至 2014 年 05 月，任中海油服钻井塘沽作业公司 COSLGIFT 平台经理；2014 年 05 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 02 月，任中海油服钻井事业部作业安全环保部经理；2016 年 02 月至 2017 年 04 月，任中海油服钻井事业部 PT. COSL DRILLING INDO 总裁；2017 年 04 月至 2018 年 06 月，任中海油服质量安全部副经理；2018 年 06 月起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。
方中	中国香港，1951 年出生，中海油服独立非执行董事，曾为香港会计师公会前任会长。方先生从事会计行业四十余载，为英格兰及韦尔斯特许会计师公会资深会员及香港会计师公会资深会员，2016 年 2 月至 2019 年 1 月，担任香港会计师公会审计委员会主席，2016 年 6 月至 2018 年 6 月，担任英格兰及韦尔斯特许会计师公会理事会成员。2013 年 6 月至 2020 年 11 月，担任澳门励骏创建有限公司的独立非执行董事。方先生现时担任于香港联合交易所有限公司上市之中石化冠德控股有限公司独立非执行董事，现亦为于伦敦交易所上市之 Worldsec Limited 的非执行董事。
王桂堃	中国香港，1951 年出生，铜紫荆星章，太平绅士，中海油服独立非执行董事。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、香港版权审裁处前主席，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。
林伯强	美国国籍，1957 年出生。中海油服独立非执行董事。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 月起任中海油服独立非执行董事。
徐玉高	中国国籍，1969 年出生，中海油服非执行董事，教授级高级经济师。分别于 1993 年和 1997 年在清华大学获得自动化专业工学学士学位和系统工程专业工学博士学位；1997 年 10 月至 2000 年 3 月任清华大学 21 世纪发展研究院助理研究员（讲师）；2000 年 9 月至 2002 年 7 月于美国麻省理工学院工程系统技术政策专业学习，获技术政策硕士学位。2002 年 7 月至 2003 年 6 月任中海油田服务股份有限公司战略规划部战略研究经理；2003 年 6 月至 2004 年 11 月任中国海洋石油总公司发展研究室政策研究经理；2004 年 11 月至 2008 年 7 月任中海石油基地集团有限责任公司财务总监；2008 年 7 月至 2013 年 8 月任中海油能源发展股份有限公司副总经理兼首席财务官；2013 年 8 月至 2016 年 5 月任中国海洋石油总公司（有限公司）法律部总经理；2016 年 5 月至 2018 年 7 月先后任中

	<p>国海洋石油总公司政策研究室主任，中国海洋石油集团有限公司政策研究室主任；2018 年 7 月至 2020 年 6 月任中国海洋石油集团有限公司干部学院院长；2020 年 6 月至今任中国海洋石油集团有限公司（中国海洋石油有限公司）国际合作部（外事工作部）总经理（主任）。2020 年 12 月起任中海油服非执行董事。</p>
赵宝顺	<p>中国国籍，1963 年出生，中海油服非执行董事，高级工程师。1984 年 8 月毕业于华东石油学院地球物理勘探专业大学本科学士。1984 年 8 月至 1987 年 8 月先后任渤海石油计算中心技术员、共青团书记，渤海石油公司团委干事；1987 年 8 月至 1996 年 3 月任渤海石油物探公司生产科/装备科/人事科历任卫星导航主操作员、仪器操作员、震源主操作员、科员；1996 年 3 月至 2001 年 5 月先后任中国海洋石油总公司办公厅秘书、总经理秘书、办公厅秘书处副处长兼总经理秘书、办公厅综合处副处长、办公厅保卫处副处长；2001 年 5 月至 2004 年 8 月先后任中海油气开发利用公司沥青开发经营部干部、青岛沥青收购项目负责人、中海沥青（泸州）项目现场项目组组长、综合管理部经理；2004 年 8 月至 2005 年 11 月任中海沥青股份有限公司总经理；2005 年 11 月至 2011 年 12 月任中海油气开发利用公司副总经理；2011 年 12 月至 2018 年 7 月任中国海洋石油总公司（有限公司）质量健康安全环保部副总经理，中国海洋石油集团有限公司（中国海洋石油有限公司）质量健康安全环保部副总经理；2018 年 7 月至 2020 年 6 月任中国海洋石油集团有限公司直属（机关）工会主席、党组统战部副部长；2020 年 6 月至今任中国海洋石油集团有限公司党群工作部副主任、直属（机关）工会主席、党组统战部副部长、工会工作委员会副主任。2020 年 12 月起任中海油服非执行董事。</p>
彭文	<p>中国国籍，1969 年 11 月出生，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 月至今任中国海洋石油集团有限公司专职监事；现任海洋石油工程股份有限公司、中海油研究总院有限公司、中联煤层气有限公司、中海油海南能源有限公司监事会主席。2020 年 10 月任中海油服监事会主席。</p>
程新生	<p>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。</p>
赵璧	<p>中国国籍，1981 年出生，中海油服职工代表监事，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</p>

	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月起任中海油服人力资源部经理；2019年7月起任中海油服职工代表监事。（曾用名：赵宝宝）
吴艳艳	中国国籍，1979年出生，中海油服董事会秘书，高级经济师。2001年和2009年分别获得天津外国语学院文学学士和天津大学工商管理硕士学位。2016年获得上海证券交易所董事会秘书任职资格，2015年成为香港特许秘书公会联席成员。吴女士2001年加入中国海油，就职于中海石油北方钻井公司市场部；2001年12月，任中海油服行政管理部秘书（期间抽调至公司香港上市IPO筹备项目组工作）；2002年11月至2007年7月，从事中海油服董秘办公室公共关系、投资者关系相关工作；2007年7月至2015年11月，任中海油服董秘办公室公共关系岗位经理、投资者与公共关系岗位经理；2015年11月至2019年9月，任中海油服董秘办公室主任。2019年8月起任中海油服董事会秘书。
曹树杰	中国国籍，1964年出生，中海油服原CEO兼总裁、执行董事。1987年毕业于华东石油学院，又先后获得天津大学工商管理专业硕士学位、中欧国际工商学院EMBA。1987年7月至2001年11月，曹先生先后在渤海石油钻井公司和中海石油北方钻井公司任钻井队长、副监督、平台副经理、平台经理；2001年11月至2006年4月，任中海油服钻井事业部副总经理；2006年4月至2010年3月，任中海油服钻井事业部总经理；2010年3月至2016年12月任中海油服副总裁；2017年1月至2018年3月任中海油服执行副总裁；2018年3月起任中海油服首席执行官兼总裁；2018年3月至2020年6月，任中海油服首席执行官（CEO）兼总裁；2018年5月至2020年10月，任中海油服执行董事。
刘一峰	中国国籍，1964年出生，中海油服原党委副书记、工会主席，教授级高级工程师。毕业于长春地质学院应用地球物理系应用地球物理专业，获工学学士学位，后获清华大学经济管理学院工商管理专业硕士学位、中科院地质与地球物理研究所地球物理学专业博士学位。1985年8月至1994年2月，任海洋石油勘探开发研究中心助理工程师、工程师、项目副经理；1994年2月至1995年2月，任四方地球物理软件公司总经理助理；1995年2月至1999年10月，任海洋石油勘探开发研究中心技术发展部副经理、经理；1999年10月至2006年7月，先后任中海石油研究中心经营部副经理、勘探研究院院长、生产部经理、技术支持部经理；2006年7月至2008年6月，任中海石油（中国）有限公司北京研究中心技术支持部经理；2008年6月至2011年12月，任中国海洋石油总公司科技部副总经理；2011年12月至2017年7月，任中国海洋石油总公司（有限公司）科技发展部副总经理；2017年12月至2018年5月担任本公司执行董事；2017年7月至2020年5月，任中海油服党委副书记、工会主席；
喻贵民	中国国籍，1969年出生，中海油服原副总裁、总法律顾问。1992年毕业于西南石油学院，获得矿业机械专业学士学位，并于2009年获得西南石油大学机械设计及理论专业博士学位。1992年7月至1993年6月任中海石油技术服务公司井下作业公司实习；1993年6月至1998年12月任中海石油技术服务公司井下作业公司作业工程师；1998年12月至2001年4月任中海石油技术服务公司井下作业公司塘沽基地经理；2001年4月至2001年10月任中海石油技术服务公司修井作业公司经理；2001年10月至2002年9月任中海油服修井事业部副总经理；2002年9月至2005年11月任中海油服钻井事业部总工程师；2005年11月至2009年9月任中海油服油田生产事业部副总经理；2009年9月至2012年5月任中海油服采办管理部总经理；2012年5月至2012年7月任中海油服油田生产事业部常务副总经理；2012年7月起任中海油服油田生产事业部总经理；2017年1月至2020年5月任中海油服副总裁；2018年11月至2020年7月，兼任总法律顾问。
罗康平	中国香港，1954年出生，中海油服原独立非执行董事，及香港按证保险有限公司独立非执行董事。拥有逾30年银行业及物业租赁的管理经验，过去也是Vincera Consulting Limited的创办人及主席。罗先生于中华电灯及电力公司（现为中华电力有限公司）开展其事业生

	<p>涯，任职规划师，负责规划电费和香港长远的电力规划。罗先生其后于香港上海汇丰银行任职 23 年，担任多个管理职位，涵盖银行活动的不同范畴。罗先生于香港上海汇丰银行担任之最后职务为银行服务总监，为主要银行业务产品担任业务及产品主管。罗先生其后加入中国银行（香港）有限公司，担任零售银行总经理及后加盟信和置业有限公司联席董事，负责租赁事宜。彼曾于 2010 年至 2014 年年初担任平安银行的外部监事。罗先生毕业于美德尔塞克斯大学，取得社会科学学士学位，主修经济学；并于 1980 年毕业于伦敦大学玛莉皇后学院，取得经济计量学的硕士学位。彼亦为香港女童军总会的义务司库及财务顾问。2014 年 5 月至 2020 年 5 月，任中海油服独立非执行董事。</p>
孟军	<p>中国国籍，1960 年出生，中海油服原非执行董事，高级会计师。中山大学高级工商管理硕士、香港公开大学工商管理硕士；1978 年 4 月加入中国海洋石油南海西部公司（南海西部公司），历任南海西部公司会计、财务组长、副科长、科长、财务部主任会计师；1997 年 1 月加入中海石油化学有限公司（中海化学），历任中海化学计划财务部经理、海洋石油富岛有限公司总会计师；2001 年至 2005 年 10 月，任海洋石油富岛股份有限公司财务总监；2005 年 10 月至 2006 年 4 月任中海化学财务总监；2006 年 4 月至 2007 年 4 月任中海石油化学股份有限公司副总裁、董事会秘书和公司秘书；2007 年 4 月至 2011 年 12 月任中国海洋石油总公司财务管理部副总经理；2011 年 12 月至 2017 年 7 月任中国海洋石油总公司财务资产部副总经理；2014 年 1 月至 2020 年 12 月任海洋石油工程股份有限公司董事；自 2017 年 7 月至 2017 年 11 月任中国海洋石油总公司财务资产部总经理；自 2017 年 11 月至 2019 年 12 月任中国海洋石油集团有限公司财务资产部总经理；自 2017 年 10 月至 2020 年 12 月，担任中海石油化学股份有限公司非执行董事；2017 年 12 月至 2020 年 12 月，担任中海油服非执行董事。</p>
张武奎	<p>中国国籍，1959 年出生，中海油服原非执行董事，1998 年获江汉石油学院工商管理专业大学本科学历，2004 年获西南石油学院管理科学与工程专业硕士研究生学历和硕士学位。1982 年加入中国海油。2005 年 1 月至 2008 年 6 月，任中海石油基地集团有限公司采油服务分公司总经理；2008 年 7 月至 2009 年 4 月，任中海油能源发展股份有限公司采油服务分公司总经理；2009 年 4 月至 2012 年 4 月，任中海油能源发展股份有限公司总经理助理兼采油服务分公司总经理；2012 年 4 月至 2016 年 12 月，任中海油能源发展股份有限公司副总经理；2012 年 4 月至 2012 年 12 月，兼任中海油能源发展股份有限公司采油服务分公司总经理；2014 年 1 月至 2020 年 12 月，任中海油能源发展股份有限公司董事；2016 年 8 月至 2018 年 8 月，任中海油能源发展股份有限公司党委副书记；2018 年 4 月至 2020 年 12 月，任海洋石油工程股份有限公司董事；2018 年 5 月至 2020 年 12 月，担任中海油服非执行董事。</p>
邬汉明	<p>中国国籍，1959 年 12 月出生，中海油服原监事会主席。大学本科毕业于中国人民大学会计学专业，2009 年 7 月毕业于清华大学经济管理学院工商管理专业，获硕士学位，高级会计师。1983 年进入中国海洋石油渤海公司平台公司工作；1987 年 8 月至 2001 年 11 月在中海石油北方船舶公司计划财务部工作并任该部门经理；2001 年 11 月至 2002 年 10 月任中海石油船舶有限公司计划财务部经理；2002 年 10 月至 2005 年 11 月任中海油田服务股份有限公司计划资金部总经理；2005 年 11 月至 2007 年 4 月任中海油田服务股份有限公司总经济师；2007 年 4 月至 2012 年 7 月任海洋石油工程股份有限公司财务总监；2012 年 7 月至 2014 年 3 月任中海石油财务有限责任公司副总经理；2014 年 3 月至 2014 年 4 月任中海油国际融资租赁有限公司总裁、中海石油财务有限责任公司副总经理；2014 年 4 月至 2016 年 2 月任中海油国际融资租赁有限公司总裁；2016 年 2 月至 2017 年 7 月任中海油国际融资租赁有限公司总裁兼中海石油投资控股有限公司总经理；2017 年 7 月至 2018 年 3 月任中国海油党组巡视组副组长；2018 年 4 月至 2020 年 12 月，担任海洋石油工程股份有限公司监事会主席；2018 年 5 月至 2020 年 10 月，担任中海油服监事会主席。</p>

其它情况说明

适用 不适用

(二) 董事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

适用 不适用

二、现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员的任职情况

(一) 在股东单位任职情况

适用 不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
徐玉高	中国海油	国际合作部总经理	2020年6月	
赵宝顺	中国海油	党群工作部副主任	2020年6月	
彭文	中国海油	专职监事	2020年6月	
孟军	中国海油	财务资产部总经理	2017年7月	2019年12月
邬汉明	中国海油	监事会主席	2018年5月	2020年12月
在股东单位任职情况的说明	具体情况见简历。			

(二) 在其他单位任职情况

适用 不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
方中	致同(香港)会计师事务所有限公司	名誉顾问	2014年	
	澳门励骏创建有限公司	独立非执行董事	2013年6月	2020年11月
王桂壩	法朗克律师行	香港分行主理人	2015年	
林伯强	厦门大学	教授	2006年6月	
	中国石油天然气股份有限公司	独立非执行董事	2014年5月	2020年6月
罗康平	Vincera Consulting Limited	董事长	2012年	2017年
彭文	海洋石油工程股份有限公司	监事会主席	2020年12月	
张武奎	中海油能源发展股份有限公司	董事	2014年1月	2020年12月
	海洋石油工程股份有限公司	董事	2018年4月	2020年12月

孟军	海洋石油工程股份有限公司	董事	2014 年 1 月	2020 年 12 月
	中海石油化学股份有限公司	董事	2017 年 10 月	2020 年 12 月
程新生	南开大学	教授	2005 年 12 月	
邬汉明	海洋石油工程股份有限公司	监事会主席	2018 年 4 月	2020 年 12 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 958.93 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 958.93 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
齐美胜	首席执行官	聘任	董事会聘任
赵顺强	执行董事	选举	股东大会选举
赵顺强	总裁	聘任	董事会聘任
徐应波	纪检组组长	聘任	董事会聘任
卢涛	副总裁	聘任	董事会聘任
熊敏	副总裁	聘任	董事会聘任
杨德兴	副总裁	聘任	董事会聘任
徐玉高	非执行董事	选举	股东大会选举
赵宝顺	非执行董事	选举	股东大会选举
林伯强	独立非执行董事	选举	股东大会选举
彭文	监事会主席	选举	股东大会、监事会选举
曹树杰	首席执行官、总裁	离任	工作变动

孟军	非执行董事	离任	退休
张武奎	非执行董事	离任	退休
罗康平	独立非执行董事	离任	届满六年
邬汉明	监事会主席	离任	退休
刘一峰	党委副书记、工会主席	离任	工作变动
喻贵民	副总裁	离任	工作变动

五、近三年受证券监管机构处罚的情况说明

适用 不适用

六、母公司和主要子公司的员工情况

(一) 员工情况

母公司在职员工的数量	12,904
主要子公司在职员工的数量	1,698
在职员工的数量合计	14,602
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	87
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
经营管理	3,711
专业技术	5,795
技能操作	5,096
合计	14,602
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
硕士及以上	910
大本	6,514
大专	3,350
大专及以下	3,828
合计	14,602

(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人才发展战略，以五年发展规划为引领，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	2,068.5 万小时
劳务外包支付的报酬总额	15.23 亿元

七、其他

适用 不适用

第十一节 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”）附录十四之《企业管治守则》（以下简称《守则》）及中国证监会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 2020 年 12 月 31 日止 12 个月内，本公司已遵守上市规则附录十四所载之《守则》之各项原则及守则条文，并已对《守则》A.2.1 条的执行情况做了解释。

董事会认为，2020 年公司企业管治的提升主要体现在以下几个方面：

1. 完善疫情传播背景下全面风险管控措施，风险应对预案覆盖全流程，紧密跟踪，动态调整，加强海外疫情及经营风险管控，提升风险管控措施针对性和有效性，推动风险管控进一步升级。
2. 健全内控管理体系，优化内部审计机制，打造专业审计人员和职能领域专家结合的审计模式，确保内控监督机制高效准确，有效规避经营管理风险。
3. 关注新证券法及监管规则变化，积极适应公司治理、信息披露、内幕信息等监管新要求，修订《信息披露管理制度》，加强信息披露体系建设，优化信息披露管理职能；修订《合规运营管理制度》，进一步完善合规运营机制，实现风险管控前置与合规运营的有机结合。
4. 强化董事与公司日常沟通，提升董事与公司的治理效能，促进公司治理体系和治理能力提升，构建高效合规的信息化管理体系；持续践行公司发展战略，加大技术研发投入，构建有效的人才激励机制，加速公司发展战略和可持续发展战略执行。
5. 持续做好信息披露和投资者关系工作，优化内幕信息管理机制。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，在定期报告中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及知情人管理，持续优化内幕信息管理机制，提升内幕信息知情人合规意识，做好内幕信息及内幕知情人登记工作。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。

2020 年，公司同时入选恒生可持续发展四项指数，分别为“恒生 A 股可持续发展企业基准指数”、“恒生可持续发展企业基准指数”、“恒生 A 股可持续发展企业指数”和“恒生内地及香港可持续发展企业指数”。年内，公司入选第 11 届中国上市公司投资者关系天马奖“最佳投资者关系公司奖”和“最佳新媒体运营奖”；获上海证券交易所主板上市公司 2019-2020 年度信息披露“A”类评

价；在第二十届中国上市公司百强高峰论坛获评“2020 年中国百强企业奖”；获第八届港股 100 强“最具投资价值奖”；获第十届中国证券金紫荆奖“最佳投资者关系上市公司”；获中国企业 ESG 金质奖“公司治理优秀企业”；获新浪财经金麒麟港股价值风云榜“最具品牌热度上市公司”。

（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 2020 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 2020 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

2020 年度及本报告编制之日的董事会组成如下：

董事长（主席）： 齐美胜

执行董事： 齐美胜、赵顺强（于 2020 年第一次临时股东大会上获得委任）

独立非执行董事： 方中、王桂堦、林伯强（于 2019 年年度股东大会上获得委任）

非执行董事： 徐玉高（于 2020 年第二次临时股东大会上获得委任）

赵宝顺（于 2020 年第二次临时股东大会上获得委任）

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，分工情况与公司 2019 年度的《企业管治报告》披露的情况一致（详情请登录公司网站查询《公司章程》或 2019 年年报）。

公司章程对公司董事会的职权与公司 2019 年度的《企业管治报告》披露的情况一致（详情请登录公司网站查询《公司章程》或 2019 年年报）。

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）以上的传统固定资产投资项目或投资额在人民币 1 亿元（含）以上的非传统固定资产投资项目由董事会批准。

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报告附表 1。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》A.2.7 的条文），2020 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。2020 年公司董事会通过的决议事项详见本报告附表 2。

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、法律与金融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、关连交易的审查、内控制度和风险管理等方面，其中有关财务报告审阅和内控制度审查方面的情况详情见本章节（七），其它相关工作见本章节（五）和（六）。2020 年，独立董事就本公司与中海石油财务有限责任公司关于存款及结算服务的关联交易事项进行了审议并发表了独立董事意见。报告期内，独立董事出席股东大会情况请见本章节“股东大会情况简介”及“董事履行职责情况”内容。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报告附表 1。

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执行董事多元化政策。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执行的情况并向董事会提供建议。本公司在 2020 年进行了董事提名及选举（赵顺强先生获委任为公司执行董事，林伯强先生获委任为公司独立非执行董事，徐玉高先生和赵宝顺先生获委任为公司非执行董事），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。

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二级、三级单位的 14 大内部控制体系，持续开展立改废释等制度优化工作，保证内控制度体系的科学性、适应性和合规性。自 2012 年起，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。公司董事会于 2021 年初召开的董事会会议中对 2020 年度内控评价的有效性进行了评估。董事会评估认为，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，公司制定了《全面风险管理办法》、《重大经营风险事件报告管理办法》，建立了完善的风险管控机制，成立了风险管理组织体系。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；同时在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》；针对确认的重大重要风险，制定风险管理策略和管控措施，定期对管控情况进行跟踪和回顾，并在《季度全面风险管理报告》中反映。通过对重大重要风险的辨识、评估、应对和评价，实现了对重大重要风险的闭环管理。面对不确定因素的影响和冲击，组织开展各项重大经营风险排查，及时识别各领域存在的风险，持续提升风险管理意识，完善防范对策和应对措施，进一步牢固树立全员风险管理意识，系统检验公司风险分析机制、决策风险评估机制、风险防控协同机制和风险防控责任机制的运作，持续提升防范化解重大风险的能力和水平。

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章节“股东大会情况简介”及“董事履行职责情况”内容。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. 其它

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》D.3.1 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齐美胜先生一人担任。此与守则内的条文 A.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，能够有力推动公司战略推进。同时本公司所有重大决定均经由董事会及董事会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

方中先生的任期自 2017 年年度股东大会起三年；王桂燊先生的任期自 2018 年年度股东大会起三

年；林伯强先生的任期自 2019 年年度股东大会起三年；徐玉高先生的任期自 2020 年第二次临时股东大会起三年；赵宝顺先生的任期自 2020 年第二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，分别为王桂壖、方中、林伯强和徐玉高，其中独立非执行董事占三名，主席由王桂壖担任。

(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 2019 年度报告中披露的董事、监事和高级管理人员 2019 年度薪酬；审议通过了 2020 年管理层绩效考核指标；听取了 2020 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，由林伯强、齐美胜、王桂壖组成，主席由林伯强担任。

(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方中、王桂壖及林伯强组成。方中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四次会议，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 2019 年度财务报告，2020 年第一季度报告、中期财务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、讨论和优化，审议通过公司 2019 年度内部审计工作报告和 2020 年度内审计划。报告期内委员会听取了内部审计工作情况报告和 2020 年全面风险管理报告，要求公司加强疫情传播背景下信用风险评估和应收账款管理；进一步优化现金流管理和储备，做好固定资产减值评估工作；加强内部审计在业务发展中的前置管控作用，实现规避风险的目的。
- (3) 对公司关连交易情况进行审查。询问了 2020 年度日常关连交易情况；就公司与中海石油财务有限责任公司关于存款及结算服务的关联交易事项进行了审议。
- (4) 就审计师的续聘事宜，委员会经表决一致通过关于续聘德勤华永会计师事务所（特殊普通合伙）和德勤·关黄陈方会计师行作为公司 2020 年度境内及境外审计师。

（八）董事培训

2020 年董事专项培训情况如下：4 月，公司董事和高级管理人员参加新《证券法》修订解读培训；6 月，公司全体董事、监事和高级管理人员参加公司治理提升和证券合规培训；6 月，独立非执行董事方中先生、王桂壘先生及林伯强先生参加上交所上市公司独立董事后续培训；8 月，独立非执行董事方中先生、王桂壘先生及林伯强先生参加独立董事履职培训；9 月，公司全体董事、监事和高级管理人员参加《关于进一步提高上市公司质量的意见》专项培训；11 月-12 月，董事长齐美胜先生，独立非执行董事方中先生、王桂壘先生及林伯强先生参加天津上市公司协会组织的“提高上市公司质量”网上专题培训课程。

（九）董事会秘书

公司董事会秘书（暨公司秘书）吴艳艳于 2019 年 8 月获董事会委任，其履历载于本年度报告中的“董事、监事、高级管理人员和员工”章节。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、推动公司治理各主体职责融合、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 2020 年度而言，吴艳艳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，本公司未对《公司章程》进行修订，《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 2020 年续聘德勤华永会计师事务所（特殊普通合伙）和德勤•关黄陈方会计师行分别为本公司 2020 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—2020 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 1,537 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
董事会年度第一次会议	2020年3月25日	燕郊	齐美胜、曹树杰、罗康平、方中、王桂壖、孟军、张武奎	齐美胜	3名监事列席
董事会年度第二次会议	2020年4月29日	燕郊	齐美胜、曹树杰、罗康平、方中、王桂壖、孟军、张武奎	齐美胜	3名监事列席
董事会年度第三次会议	2020年5月28日	燕郊	齐美胜、曹树杰、罗康平、方中、王桂壖、孟军、张武奎	齐美胜	3名监事列席
董事会年度第四次会议	2020年8月26日	燕郊	齐美胜、曹树杰、方中、王桂壖、林伯强、孟军、张武奎	齐美胜	3名监事列席
董事会年度第五次会议	2020年10月29日	燕郊	齐美胜、赵顺强、方中、王桂壖、林伯强、孟军、张武奎	赵顺强	2名监事列席
董事会年度第六次会议	2020年12月18日	燕郊	齐美胜、赵顺强、方中、王桂壖、林伯强、徐玉高、赵宝顺	赵顺强	2名监事列席
审计委员会年度第一次会议	2020年3月24日	燕郊	方中、罗康平、王桂壖	方中	1名监事列席
审计委员会年度第二次会议	2020年4月28日	燕郊	方中、罗康平、王桂壖	方中	1名监事列席
审计委员会年度第三次会议	2020年8月25日	燕郊	方中、王桂壖、林伯强	方中	1名监事列席

审计委员会年度第四次会议	2020年10月28日	燕郊	方中、王桂壘、林伯强	方中	1名监事列席
薪酬与考核委员会年度第一次会议	2020年3月24日	燕郊	王桂壘、方中、罗康平、孟军	王桂壘	1名监事列席
薪酬与考核委员会年度第二次会议	2020年12月17日	燕郊	王桂壘、方中、林伯强、徐玉高	王桂壘	
提名委员会年度第一次会议	2020年3月24日	燕郊	罗康平、齐美胜、王桂壘	罗康平	1名监事列席
提名委员会年度第二次会议	2020年8月25日	燕郊	林伯强、齐美胜、王桂壘	林伯强	1名监事列席
提名委员会年度第三次会议	2020年10月28日	燕郊	林伯强、齐美胜、王桂壘	林伯强	1名监事列席
提名委员会年度第四次会议	2020年12月17日	燕郊	林伯强、齐美胜、王桂壘	林伯强	

会议	审议的事项
董事会年度第一次会议	<ol style="list-style-type: none"> 1. 审议通过关于公司经审计的 2019 年度财务报告的议案 审议通过关于提请股东大会续聘德勤华永会计师事务所（特殊普通合伙）和德勤·关黄陈方会计师行为本公司境内及境外会计师事务所，并授权董事会批准其报酬的议案 2. 审议通过关于公司 2019 年度利润分配预案的议案 3. 审议通过关于公司 2019 年度《董事会报告》和《企业管治报告》的议案 4. 审议通过关于公司 2019 年度《可持续发展报告》的议案 5. 审议通过关于公司 2019 年度《内部控制评价报告》的议案 6. 审议通过关于公司 2019 年度业绩披露的议案 7. 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 8. 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 9. 审议通过管理层绩效考核的议案 10. 审议通过关于公司对外提供担保额度的议案 11. 审议通过关于提名林伯强先生为公司独立非执行董事候选人的议案 12. 审议通过关于召集年度股东大会及类别股东大会的议案 13. 审议通过关于 2020 年第一季度报告的议案 审议通过公司与中海石油财务有限责任公司关于存款及结算服务的关联交易的议案，授权公司管理层签订与该项交易相关的协议
董事会年度第二次会议	<ol style="list-style-type: none"> 1. 审议通过关于 2020 年第一季度固定减值议案 2. 审议通过关于 2020 年第一季度固定减值议案 3. 审议通过关于 2020 年第一季度固定减值议案
董事会年度第三次会议	无需要对外披露事项
董事会年度第四次会议	<ol style="list-style-type: none"> 1. 审议通过关于公司 2020 年中期财务报告的议案 2. 审议通过关于公司 2020 年中期业绩披露的议案 3. 审议通过关于聘任公司高级管理人员及提名董事人选的议案

	4. 审议通过关于召集临时股东大会的议案
董事会年度第五次会议	1. 审议通过关于公司2020年第三季度报告的议案 2. 审议通过关于提名董事人选的议案 3. 审议通过关于制定《独立董事制度》的议案 4. 审议通过关于召集临时股东大会的议案
董事会年度第六次会议	1. 审议通过关于公司2021年度理财额度的议案 2. 审议通过关于修订《信息披露管理制度》的议案

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《关于上市公司建立内幕信息知情人登记管理制度的规定》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。

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

二、股东大会情况简介

会议届次	召开日期	决议刊登的指定网站的查询索引	决议刊登的披露日期
2019 年年度股东大会	2020 年 5 月 28 日	www.sse.com.cn www.hkex.com.hk	2020 年 5 月 29 日
2020 年第一次 A 股类别 股东会议	2020 年 5 月 28 日	www.sse.com.cn www.hkex.com.hk	2020 年 5 月 29 日
2020 年第一次 H 股类别 股东会议	2020 年 5 月 28 日	www.sse.com.cn www.hkex.com.hk	2020 年 5 月 29 日
2020 年第一次临时股 东大会	2020 年 10 月 21 日	www.sse.com.cn www.hkex.com.hk	2020 年 10 月 22 日
2020 年第二次临时股 东大会	2020 年 12 月 11 日	www.sse.com.cn www.hkex.com.hk	2020 年 12 月 12 日

股东大会情况说明

适用 不适用

三、董事履行职责情况

(一) 董事参加董事会和股东大会的情况

董事 姓名	是否独 立董事	参加董事会情况						参加股 东大 会情 况
		本年应参 加董事 会 次数	亲自出 席次数	以通讯 方式参 加次数	委托出 席次数	缺席 次数	是否连续两 次未亲自参 加会议	出席股 东大 会的次 数

齐美胜	否	6	4	4	2	0	否	3
赵顺强	否	2	2	0	0	0	否	1
方 中	是	6	6	6	0	0	否	5
王桂堃	是	6	6	6	0	0	否	5
林伯强	是	3	3	3	0	0	否	2
徐玉高	否	1	1	0	0	0	否	0
赵宝顺	否	1	1	0	0	0	否	0
曹树杰	否	4	3	0	1	0	否	3
罗康平	是	3	3	3	0	0	否	3
孟 军	否	5	5	4	0	0	否	5
张武奎	否	5	5	4	0	0	否	4

连续两次未亲自出席董事会会议的说明

适用 不适用

年内召开董事会会议次数	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) 独立董事对公司有关事项提出异议的情况

适用 不适用

(三) 其他

适用 不适用

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

适用 不适用

各专门委员会议案不存在反对或弃权事项。

专门委员会提出了重要意见和建议。审计委员会认为公司应当全面评估客户信用风险评价，做好公司现金流的管理和准备，积极做好风险管控，做好应对预案，确保公司资金等安全。薪酬与考核委员会建议以结果为导向优化管理层绩效考核指标。

以上意见和建议均得到公司有效落实。

五、监事会发现公司存在风险的说明

适用 不适用

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

适用 不适用

存在同业竞争的，公司相应的解决措施、工作进度及后续工作计划

适用 不适用

七、报告期内对高级管理人员的考评机制，以及激励机制的建立、实施情况

适用 不适用

报告期内，董事会薪酬与考核委员会组织实施了管理层 2019 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。

八、是否披露内部控制自我评价报告

适用 不适用

董事会于 2021 年 3 月 24 日批准了公司内部控制评价报告。有关报告详情请登录公司或上海证券交易所网站查阅。

报告期内内部控制存在重大缺陷情况的说明

适用 不适用

九、内部控制审计报告的相关情况说明

适用 不适用

公司外部审计师德勤华永会计师事务所（特殊普通合伙）对本集团截止 2020 年 12 月 31 日的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、其他

适用 不适用

第十二节 监事会报告

2020 年度，公司监事会按照《中华人民共和国公司法》、《公司章程》和《公司监事会议事规则》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。

2020 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、董事会会议，以及重要的公司管理层会议。及时了解了公司日常生产经营活动，使得在对公司的合规经营和风险控制方面的监督、检查工作，从程序到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

2020 年 9 月 9 日，监事会主席邬汉明先生因退休原因提出申请辞任本公司监事、监事会主席职务。2020 年 10 月 21 日，公司召开第一次临时股东大会，会议审议通过彭文先生为公司监事的议案。监事会于 2020 年 10 月 21 日选举彭文先生为公司监事会主席。邬汉明先生同本公司监事会

确认，双方并无任何意见分歧，亦无任何与其辞任有关的事项需要提请本公司股东及债权人注意。本公司监事会对邬汉明先生在任期间对本公司所做的贡献表示衷心的感谢。

报告期内，程新生先生任独立监事，赵璧先生任职工代表监事。

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鉴证，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和内控体系运行的专题汇报，及对管理层绩效考核指标的设定及考核情况。
- 3) 监事会根据 A 股的监管要求，对 2019 年年度报告、2020 年第一季度报告、2020 年中期报告和 2020 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) 邬汉明监事和赵璧监事均列席参加了 2020 年度第一、第二、第三、第四次董事会，邬汉明监事因退休原因未列席第五次、第六次董事会，赵璧监事因其它公务原因未列席第五次、第六次董事会。彭文监事列席参加了第五次、第六次董事会，程新生监事全部列席参加了全部六次董事会。邬汉明监事、程新生监事和赵璧监事出席了 2019 年度股东大会、2020 年第一次 A 股类别股东会议、2020 年第一次 H 股类别股东会议。彭文监事出席了 2020 年第二次临时股东大会，程新生监事出席了 2020 年度第一次、第二次临时股东大会，因其他公务原因，赵璧监事因其他公务原因未出席第一次、第二次临时股东大会。
- 6) 6 月，公司监事参加公司治理提升及证券合规“应知应会”培训；9 月，公司监事参加新《证券法》培训；11 月公司监事参加关于进一步提高上市公司质量的意见培训。

三、监事会独立意见

（一）公司依法运营情况

公司监事会通过对公司董事会和高级管理人员的履职情况、公司内控制度建设及执行情况进行了监督、检查，认为，报告期内的股东大会、董事会会议的召集程序及做出的决议，均符合法律、法规及公司章程的规定。监事会未发现董事、高级管理人员在履行公司职务时有违反法律、法规、公司章程及损害公司和股东利益的行为。

（二）公司财务情况

监事会通过参加董事会会议及董事会审计委员会会议，对公司的财务管理制度和财务情况进行了监督、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。德勤华永会计师事务所（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，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，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决策。管理层面对严峻复杂的市场环境，积极应对，在职权之内认真履行职责，科学执行董事会决策。

（六）内幕信息知情人管理制度的情况

报告期内，监事会并未发现公司董事、监事和高级管理人员以及相关内幕信息知情人有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

公司为所属子公司提供担保，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）其它

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、2021 年监事会工作计划

2021 年，公司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。继续通过出席或列席公司董事会、参加公司有关重要会议等形式对公司重大事项的决策进行有效监督，做好监事会各项议案的审议工作。继续加强监督检查，定期检查公司的财务状况以及内部控制情况，监督公司董事及高管人员的履职行为，确保公司经营活动的依法合规。继续通过参加各类专业培训、加强相关法律法规知识的学习等方式，持续提升监事会专业能力，以更好地履行监督职能，维护公司和股东的合法权益。

代表监事会

彭文

监事会主席

2021 年 3 月 24 日

第十三节 公司债券相关情况

√适用 □不适用

一、公司债券基本情况

单位:百万元 币种:人民币

债券名称	简称	代码	发行日	到期日	债券余额	利率(%)	还本付息方式	交易场所
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	2026年5月27日	3,000	4.10	每年付息一次,到期一次还本	上海证券交易所
中海油田服务股份有限公司2016年公司债券(第二期)(品种一)	16 油服 03	136766	2016年10月21日	2021年10月24日	102	3.08	每年付息一次,到期一次还本	上海证券交易所
中海油田服务股份有限公司2016年公司债券(第二期)(品种二)	16 油服 04	136767	2016年10月21日	2023年10月24日	2,900	3.35	每年付息一次,到期一次还本	上海证券交易所

投资者适当性安排

中海油田服务股份有限公司2016年公司债券(第一期)、中海油田服务股份有限公司2016年公司债券(第二期)的发行对象为符合法律法规的合格投资者。

公司债券付息兑付情况

√适用 □不适用

报告期内中海油田服务股份有限公司2016年公司债券(第一期)付息日为2020年5月27日,中海油田服务股份有限公司2016年公司债券(第二期)付息日为2020年10月26日,公司已按募集说明书约定及时、全额完成本年度公司债券付息工作。

公司债券其他情况的说明

□适用 √不适用

二、公司债券受托管理联系人、联系方式及资信评级机构联系方式

债券受托管理人	名称	中国国际金融股份有限公司
	办公地址	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
	联系人	齐飞、慈颜谊、龚姝
	联系电话	010-65051166
资信评级机构	名称	大公国际资信评估有限公司
	办公地址	北京市朝阳区霄云路26号鹏润大厦A座2901

其他说明：

适用 不适用

三、公司债券募集资金使用情况

适用 不适用

2016年4月25日，经中国证监会证监许可[2016]924号文核准，公司获准自证监会核准之日起24个月内采用分期发行方式向合格投资者公开发行面值总额不超过100亿元的公司债券。其中首期公司债发行规模为5,000,000,000.00元，扣除承销费后募集资金为4,992,580,000.00元。第二期公司债发行规模为5,000,000,000.00元，扣除承销费用后募集资金为4,992,845,000.00元。

截至2020年12月31日，两期债券募集资金已全部使用完毕，报告期内，募集资金专项账户运作良好。

公司将严格遵循公司的资金管理制度及相关法律法规，履行募集资金使用的相关程序，遵照募集说明书承诺的用途、使用计划及其他约定。

四、公司债券评级情况

适用 不适用

经大公国际资信评估有限公司（以下简称“大公国际”）综合评定，本公司的主体信用等级为AAA级，中海油田服务股份有限公司2016年公司债券第一期和第二期信用等级均为AAA级。大公国际将在债券存续期内，在每年发行人发布年度报告后两个月内出具一次定期跟踪评级报告，以及在发生影响评级报告结论的重大事项后及时进行跟踪评级。

报告期内，公司不存在因在中国境内发行其他债券、债务融资工具而进行的主体评级存在评级差异情况。

五、报告期内公司债券增信机制、偿债计划及其他相关情况

适用 不适用

中海油田服务股份有限公司2016年公司债券（第一期）、中海油田服务股份有限公司2016年公司债券（第二期）无增信安排。

报告期内，本公司偿债计划和偿债保障措施与募集说明书的约定和相关承诺一致，未发生变化，公司严格按照募集说明书约定的还本付息安排向债券持有人支付债券利息。

六、公司债券持有人会议召开情况

适用 不适用

报告期内，公司未召开公司债券持有人会议。

七、公司债券受托管理人履职情况

适用 不适用

公司债券存续期内，债券受托管理人严格按照《债券受托管理协议》中的约定，对中海油服资信状况、募集资金管理运用情况、公司债券本息偿付情况等进行了持续跟踪，并督促中海油服履行公司债券募集说明书中所约定义务，积极行使了债券受托管理人职责，维护债券持有人的合法权益。

债券受托管理人将在债券存续期内，在每年的 6 月 30 日之前出具一次受托管理事务报告，并在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）进行披露，提请投资者关注。受托管理人已于 2020 年 6 月 30 日在上海证券交易所网站披露了《中国国际金融股份有限公司关于 16 油服 02、16 油服 03、16 油服 04 受托管理事务报告（2019 年度）》。

八、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	2020 年	2019 年	本期比上年同期增减 (%)	变动原因
息税折旧摊销前利润	10,576.8	10,084.7	4.9	-
流动比率	1.56	1.16	34.3	主要因发行美元债，流动资产增加。
速动比率	1.43	1.09	30.8	主要因发行美元债，流动资产增加。
资产负债率 (%)	49.1	51.5	减少 2.4 个百分点	-
EBITDA 全部债务比	27.7%	25.0%	增加 2.7 个百分点	-
利息保障倍数	6.49	4.78	35.7	主要因本年利息支出减少。
现金利息保障倍数	9.17	7.35	24.9	-
EBITDA 利息保障倍数	11.91	9.41	26.6	-
贷款偿还率 (%)	100.0	100.0	0.0	-
利息偿付率 (%)	100.0	100.0	0.0	-

九、公司其他债券和债务融资工具的付息兑付情况

√适用 □不适用

本报告期内，本公司其他债券和债务融资工具按时按息兑付，不存在延期支付利息和本金以及无法支付利息和本金的情况。

十、公司报告期内的银行授信情况

√适用 □不适用

本公司与银行等金融机构保持良好的长期合作关系，并获得较高的授信额度，间接债务融资能力较强。截至本报告期末，公司共在各家金融机构获得授信额度约 440 亿元人民币，其中已使用授信额度约为 103 亿元人民币，尚未使用的银行授信额度约为 337 亿元人民币。

十一、公司报告期内执行公司债券募集说明书相关约定或承诺的情况

√适用 □不适用

本报告期内，本公司严格遵守公司债券募集说明书中的相关约定，并履行相关承诺。

十二、公司发生的重大事项及对公司经营情况和偿债能力的影响

√适用 □不适用

- 1、公司于 2020 年 1 月 9 日在《上海证券报》、《证券时报》、上海证券交易所网站(www.sse.com.cn)及公司网站 (www.cosl.com.cn) 披露了《中海油服关于诉讼和解的公告》。
- 2、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(www.sse.com.cn)及公司网站 (www.cosl.com.cn) 披露了《中海油服关于计提资产减值准备的公告》。
- 3、公司于 2020 年 5 月 29 日在《上海证券报》、《证券时报》、上海证券交易所网站(www.sse.com.cn)及公司网站 (www.cosl.com.cn) 披露了《中海油服 2019 年年度股东大会、2020 年第一次 A 股类别股东会议及 2020 年第一次 H 股类别股东会议决议公告》。
- 4、公司于 2020 年 6 月 30 日在《上海证券报》、《证券时报》、上海证券交易所网站(www.sse.com.cn)及公司网站 (www.cosl.com.cn) 披露了《中海油服关于首席执行官兼总裁辞任的公告》。
- 5、公司境外间接全资子公司 COSL Singapore Capital Ltd. 在境外公开发发行 8 亿美元债券，资金主要用作偿还公司及其子公司现有债务及一般企业用途。2020 年 6 月 24 日，COSL Singapore Capital Ltd. 在境外完成 8 亿美元债券的发行。本次债券在香港联合交易所有限公司上市，上市日期为 2020 年 6 月 26 日。详情请见《上海证券报》、《证券时报》、上海证券交易所网站 (www.sse.com.cn) 及公司网站 (www.cosl.com.cn) 于 2020 年 6 月 17 日、2020 年 6 月 19 日、2020 年 6 月 29 日披露的公告。
- 6、公司于 2020 年 8 月 27 日在《上海证券报》、《证券时报》、上海证券交易所网站(www.sse.com.cn)及公司网站 (www.cosl.com.cn) 披露了《中海油服关于聘任首席执行官及总裁并提名董事候选人的公告》、《中海油服关于董事辞任的公告》。
- 7、公司于 2020 年 10 月 22 日在《上海证券报》、《证券时报》、上海证券交易所网站(www.sse.com.cn)及公司网站 (www.cosl.com.cn) 披露了《中海油服 2020 年第一次临时股东大会决议公告》。
- 8、公司于 2020 年 10 月 30 日在《上海证券报》、《证券时报》、上海证券交易所网站(www.sse.com.cn)及公司网站 (www.cosl.com.cn) 披露了《中海油服关于董事辞任的公告》。
- 9、公司于 2020 年 12 月 12 日在《上海证券报》、《证券时报》、上海证券交易所网站(www.sse.com.cn)及公司网站 (www.cosl.com.cn) 披露了《中海油服 2020 年第二次临时股东大会决议公告》。
- 10、公司于 2021 年 3 月 25 日在《上海证券报》、《证券时报》、上海证券交易所网站(www.sse.com.cn)及公司网站 (www.cosl.com.cn) 披露了《中海油服关于计提资产减值准备的公告》。

第十四节 财务报告

审计报告

√适用 □不适用

德师报(审)字(21)第 P01153 号

中海油田服务股份有限公司全体股东：

一、审计意见

我们审计了后附的中海油田服务股份有限公司(以下简称“中海油服”)的财务报表,包括 2020 年 12 月 31 日的合并及公司资产负债表、2020 年度的合并及公司利润表、合并及公司现金流量表、合并及公司股东权益变动表以及相关财务报表附注。

我们认为,上述财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制,公允反映了中海油服 2020 年 12 月 31 日的合并及公司财务状况以及 2020 年度的合并及公司经营成果和合并及公司现金流量。

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,我们独立于中海油服,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,认为对本年度财务报表审计最为重要的事项。这些事项的应对以对财务报表整体进行审计并形成审计意见为背景,我们不对这些事项单独发表意见。我们确定下列事项是需要在审计报告中沟通的关键审计事项。

(一) 固定资产中的部分钻井平台、船舶减值评估

1、事项描述

如财务报表附注五、15 所示,中海油服的固定资产主要系钻井平台和船舶等。截至 2020 年 12 月 31 日,中海油服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 42,087,287,709 元,对财务报表具有重要性。

如财务报表附注三、31 所述,由于国际油价及国际油田服务市场回暖缓慢,中海油服大型装备的使用率和作业价格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、船舶存在减值迹象。在对上述资产进行减值测试时,管理层需要根据相关资产或资产组预计未来现金流量的现值确定其可收回金额,这涉及管理层在合理和有依据的基础上综合考虑未来现金流量、折现率等各种因素作出重大会计估计和判断。

基于上述原因，我们将固定资产中的部分钻井平台、船舶减值评估识别为关键审计事项。

2、审计应对

我们针对固定资产中的部分钻井平台、船舶的减值评估执行的主要审计程序包括：

- (1) 测试和评价管理层关于固定资产计价和减值测试相关关键内部控制设计和运行的有效性；
- (2) 了解、评估管理层对固定资产减值迹象的判断及其依据；
- (3) 评估减值测试方法的适当性及其是否一贯应用；
- (4) 了解和评价管理层利用其估值专家的工作，并利用我们的估值专家评估管理层减值测试中所采用的关键假设及判断的合理性；
- (5) 测试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。

(二)按单项计提信用损失准备的应收账款减值评估

1、事项描述

如财务报表附注五、4 所示，截至 2020 年 12 月 31 日，中海油服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 9,589,682,676 元，对财务报表具有重要性。

如财务报表附注三、31 所述，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。在对应收账款的预期信用损失进行估计时，管理层需要综合考虑历史回款情况、信用风险变化等，并考虑前瞻性信息，涉及管理层运用重大会计估计和判断。

基于上述原因，我们将按单项计提信用损失准备的应收账款减值评估识别为关键审计事项。

2、审计应对

我们针对按单项计提信用损失准备的应收账款减值评估执行的主要审计程序包括：

- (1) 测试和评价与应收账款减值评估相关关键内部控制设计和运行的有效性；
- (2) 测试管理层在预期信用损失模型中所使用的关键基础数据，包括相关客户历史回款情况、信用风险变化情况以及当前可获得的合理且有依据的前瞻性信息等；
- (3) 评价管理层在评估应收账款的预期信用损失准备时所作出的会计估计是否合理，依据是否充分，包括已发生信用减值应收账款的识别是否完整，依赖债务人外部信用评级信息评估其信用风险是否恰当，是否存在管理层偏见的迹象等；
- (4) 利用我们的估值专家评价管理层所采用的关键假设及判断的合理性；
- (5) 评价应收账款减值的披露是否符合适用会计准则的要求。

四、其他信息

中海油服管理层对其他信息负责。其他信息包括中海油服 2020 年年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

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

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

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

五、管理层和治理层对财务报表的责任

中海油服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服的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项(如适用)，并运用持续经营假设，除非管理层计划清算中海油服、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督中海油服的财务报告过程。

六、注册会计师对财务报表审计的责任

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

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

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

(2) 了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

(3) 评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

(4) 对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能对中海油服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服不能持续经营。

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

(6) 就中海油服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度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。

德勤华永会计师事务所(特殊普通合伙)
中国•上海

中国注册会计师：陈曦
(项目合伙人)

中国注册会计师：陈琛

2021 年 3 月 24 日

财务报表

合并资产负债表

2020 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	附注五	2020 年 12 月 31 日	2019 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	1	6,587,401,135	3,465,791,173
交易性金融资产	2	5,539,401,918	4,511,248,067
应收票据	3	10,049,897	44,244,578
应收账款	4	10,212,211,594	10,305,533,467
应收款项融资	5	3,010,427	40,580,000
预付款项	6	105,257,466	132,787,929
其他应收款	7	153,981,482	265,183,486
存货	8	2,265,271,991	1,424,673,901
合同资产	9	320,396,536	262,594,465
一年内到期的非流动资产	10	1,035,589,152	45,086,312
其他流动资产	11	90,178,065	2,531,931,751
流动资产合计		26,322,749,663	23,029,655,129
非流动资产：			
债权投资	12	0	0
长期股权投资	13	1,102,007,860	880,583,152
其他非流动金融资产	14	0	0
固定资产	15	42,087,287,709	46,852,986,210
在建工程	16	3,148,313,471	1,913,743,081
使用权资产	17	562,016,302	987,133,655
无形资产	18	379,738,701	406,142,627
开发支出	19	155,891,248	150,336,420
商誉	20	0	0
长期待摊费用	21	1,682,217,446	1,450,301,983
递延所得税资产	22	158,779,848	92,468,008
其他非流动资产	23	343,304,744	338,487,906
非流动资产合计		49,619,557,329	53,072,183,042
资产总计		75,942,306,992	76,101,838,171
流动负债：			
短期借款	24	2,284,335,676	2,443,946,195
应付票据		0	3,466,634
应付账款	25	8,846,957,755	9,690,152,749
合同负债	26	388,143,913	255,305,683
应付职工薪酬	27	820,138,437	979,228,368
应交税费	28	458,408,575	934,648,993
其他应付款	29	235,638,298	254,003,703
一年内到期的非流动负债	30	3,507,952,499	5,016,855,358
其他流动负债	31	334,348,234	251,212,893
流动负债合计		16,875,923,387	19,828,820,576
非流动负债：			
长期借款	32	191,145,690	201,049,392

应付债券	33	19,455,678,032	17,928,478,300
租赁负债	34	366,303,229	547,571,865
长期应付款	35	0	28,686,581
递延收益	36	278,486,671	401,554,262
递延所得税负债	22	24,905,704	62,654,805
其他非流动负债	37	61,056,709	192,745,166
非流动负债合计		20,377,576,035	19,362,740,371
负债合计		37,253,499,422	39,191,560,947
股东权益：			
股本	38	4,771,592,000	4,771,592,000
资本公积	39	12,366,274,941	12,366,274,941
其他综合收益	40	-256,471,721	-108,680,691
盈余公积	41	2,508,655,960	2,508,655,960
未分配利润	42	19,119,878,393	17,196,349,188
归属于母公司股东权益合计		38,509,929,573	36,734,191,398
少数股东权益		178,877,997	176,085,826
股东权益合计		38,688,807,570	36,910,277,224
负债和股东权益总计		75,942,306,992	76,101,838,171

法定代表人：齐美胜

主管会计工作负责人：郑永钢

会计机构负责人：种晓洁

母公司资产负债表

2020 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	附注十四	2020 年 12 月 31 日	2019 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	1	5,789,027,421	1,946,735,672
交易性金融资产		5,539,401,918	4,511,248,067
应收票据	2	9,101,373	44,244,578
应收账款	3	9,818,242,139	10,067,948,917
应收款项融资	4	2,400,000	39,180,000
预付款项		27,167,765	24,771,474
其他应收款	5	587,822,762	906,010,896
存货		1,400,523,540	628,087,989
合同资产		231,725,066	140,430,271
一年内到期的非流动资产		1,000,416,438	0
其他流动资产		46,439,872	2,518,579,297
流动资产合计		24,452,268,294	20,827,237,161
非流动资产：			
长期应收款		1,688,287,611	6,893,547,084
长期股权投资	6	8,004,825,982	8,724,057,608
固定资产	7	22,817,053,491	23,634,707,228
在建工程	8	2,706,389,075	1,747,979,612
使用权资产	9	355,723,724	715,834,061
无形资产		278,245,506	148,930,655

长期待摊费用		1,326,418,043	991,033,983
递延所得税资产		127,105,952	30,508,772
其他非流动资产		22,317,270	170,444,455
非流动资产合计		37,326,366,654	43,057,043,458
资产总计		61,778,634,948	63,884,280,619
流动负债：			
应付票据		0	3,466,634
应付账款	10	8,615,877,030	8,790,985,432
合同负债		292,261,710	203,958,291
应付职工薪酬		618,441,035	832,073,465
应交税费		204,590,542	772,549,672
其他应付款		665,234,221	651,095,581
一年内到期的非流动负债		3,359,717,790	1,356,075,050
其他流动负债		322,967,407	250,974,173
流动负债合计		14,079,089,735	12,861,178,298
非流动负债：			
长期借款		191,145,690	201,049,392
应付债券		4,497,725,000	7,497,769,500
租赁负债	11	195,798,382	286,639,268
递延收益		267,920,117	314,961,968
非流动负债合计		5,152,589,189	8,300,420,128
负债合计		19,231,678,924	21,161,598,426
股东权益：			
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		18,200,129	143,341,825
盈余公积		2,508,655,960	2,508,655,960
未分配利润	12	22,876,861,564	22,927,446,037
股东权益合计		42,546,956,024	42,722,682,193
负债和股东权益总计		61,778,634,948	63,884,280,619

法定代表人：齐美胜

主管会计工作负责人：郑永钢

会计机构负责人：种晓洁

合并利润表

2020 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注五	2020 年度	2019 年度
一、营业总收入		28,959,198,513	31,135,149,996
其中：营业收入	43	28,959,198,513	31,135,149,996
二、营业总成本		25,029,952,925	27,961,334,412
其中：营业成本	43	22,284,357,348	25,291,543,411
税金及附加	44	33,883,905	59,311,837
销售费用	45	28,626,353	34,240,841
管理费用	46	655,151,542	704,177,117
研发费用		769,253,295	932,656,023
财务费用	47	1,258,680,482	939,405,183
其中：利息费用		888,127,048	1,071,874,123

利息收入		69,643,563	67,521,240
加：其他收益		210,374,695	262,509,092
投资收益（损失以“-”号填列）	48	481,092,188	538,665,791
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		364,917,450	320,452,032
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		26,571,868	-38,829,341
信用减值损失（损失以“-”号填列）	49	-7,778,080	-316,323,567
资产减值损失（损失以“-”号填列）	50	-1,469,815,813	-247,640,323
资产处置收益（损失以“-”号填列）	51	2,929,562	75,206,761
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		3,172,620,008	3,447,403,997
加：营业外收入	52	291,971,222	205,502,109
减：营业外支出	53	85,851,340	180,732,039
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		3,378,739,890	3,472,174,067
减：所得税费用	54	660,424,286	944,158,798
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		2,718,315,604	2,528,015,269
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		2,718,315,604	2,528,015,269
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）		2,703,186,710	2,502,238,023
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		15,128,894	25,777,246
六、其他综合收益的税后净额	56	-176,330,538	44,579,969
（一）归属母公司股东的其他综合收益的税后净额		-163,993,815	41,801,371
1. 不能重分类进损益的其他综合收益		0	-1,378,783
（1）重新计量设定受益计划变动额		0	-1,378,783
2. 将重分类进损益的其他综合收益		-163,993,815	43,180,154
（1）权益法下可转损益的其他综合收益		-12,112,126	7,157,018
（2）外币财务报表折算差额		-151,881,689	36,023,136
（二）归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		-12,336,723	2,778,598
七、综合收益总额		2,541,985,066	2,572,595,238
（一）归属于母公司股东的综合收益总额		2,539,192,895	2,544,039,394
（二）归属于少数股东的综合收益总额		2,792,171	28,555,844
八、每股收益：			
（一）基本每股收益（元/股）	55	0.5665	0.5244

法定代表人：齐美胜

主管会计工作负责人：郑永钢

会计机构负责人：种晓洁

母公司利润表

2020 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注十四	2020 年度	2019 年度
一、营业收入	13	22,912,782,782	25,412,308,275
减：营业成本	13	17,999,093,585	19,291,613,477
税金及附加		29,456,406	56,486,129
管理费用		427,129,496	447,994,896

研发费用		731,736,242	896,450,274
财务费用	14	784,808,331	289,000,488
其中：利息费用		324,066,742	462,848,288
利息收入		50,379,097	58,164,281
加：其他收益		206,647,975	262,305,999
投资收益（损失以“-”号填列）	15	670,708,664	538,665,791
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		364,533,926	320,452,032
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		26,571,868	-38,829,341
信用减值损失（损失以“-”号填列）	16	-2,032,294,068	-93,191,816
资产减值损失（损失以“-”号填列）	17	-954,430,501	-36,402,255
资产处置收益（损失以“-”号填列）		3,060,682	76,370,348
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		860,823,342	5,139,681,737
加：营业外收入		289,375,039	203,264,903
减：营业外支出		80,927,699	174,798,604
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		1,069,270,682	5,168,148,036
减：所得税费用	18	356,400,435	754,000,077
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		712,870,247	4,414,147,959
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		712,870,247	4,414,147,959
（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		-125,141,696	41,825,956
将重分类进损益的其他综合收益		-125,141,696	41,825,956
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		-12,112,126	7,157,018
2. 外币财务报表折算差额		-113,029,570	34,668,938
六、综合收益总额		587,728,551	4,455,973,915

法定代表人：齐美胜

主管会计工作负责人：郑永钢

会计机构负责人：种晓洁

合并现金流量表

2020 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注五	2020年度	2019年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		29,953,355,829	30,634,446,980
收到合同终止和解款项	43(注3)	1,309,561,000	0
取得政府补助及补贴		70,801,998	89,781,236
收到的税费返还		135,737,804	88,266,318
经营活动现金流入小计		31,469,456,631	30,812,494,534
购买商品、接受劳务支付的现金		16,153,595,488	15,288,786,687
支付给职工以及为职工支付的现金		5,148,029,776	5,740,838,225
支付的各项税费		1,794,771,246	1,979,874,936
支付的其他与经营活动有关的现金	57	827,812,816	834,653,510
经营活动现金流出小计		23,924,209,326	23,844,153,358
经营活动产生的现金流量净额	58	7,545,247,305	6,968,341,176
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资所收到的现金		9,500,000,000	12,141,522,958
取得投资收益收到的现金		343,878,395	411,173,899
取得存款利息收入所收到的现金		69,641,016	69,414,149

处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金		8,086,540	25,702,619
投资活动现金流入小计		9,921,605,951	12,647,813,625
购建固定资产、无形资产和其他长期资产所支付的现金		4,181,899,316	3,002,293,738
取得其他投资所支付的现金		9,000,000,000	10,800,000,000
对联营公司投资支付的现金净额		83,200,000	0
投资活动现金流出小计		13,265,099,316	13,802,293,738
投资活动产生的现金流量净额		-3,343,493,365	-1,154,480,113
三、筹资活动产生的现金流量：			
取得借款收到的现金		0	1,017,120,000
发行债券收到的现金		5,613,680,353	0
筹资活动现金流入小计		5,613,680,353	1,017,120,000
偿还债务所支付的现金		4,654,252,573	5,237,045,866
分配股利所支付的现金		763,454,720	334,011,440
偿还利息所支付的现金		923,024,924	1,097,824,214
筹资活动现金流出小计		6,340,732,217	6,668,881,520
筹资活动产生的现金流量净额		-727,051,864	-5,651,761,520
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-254,548,552	31,879,859
五、现金及现金等价物净增加（减少）额		3,220,153,524	193,979,402
加：期初现金及现金等价物余额		3,363,588,770	3,169,609,368
六、期末现金及现金等价物余额	58	6,583,742,294	3,363,588,770

法定代表人：齐美胜

主管会计工作负责人：郑永钢

会计机构负责人：种晓洁

母公司现金流量表

2020年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注十四	2020年度	2019年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		24,936,068,571	24,872,822,571
取得政府补助及补贴		65,928,689	89,540,088
收到的税费返还		135,737,804	64,948,730
经营活动现金流入小计		25,137,735,064	25,027,311,389
购买商品、接受劳务支付的现金		13,659,052,154	11,899,957,198
支付给职工以及为职工支付的现金		4,209,712,752	4,516,665,882
支付的各项税费		1,174,248,489	1,484,967,325
支付的其他与经营活动有关的现金		576,423,691	489,532,295
经营活动现金流出小计		19,619,437,086	18,391,122,700
经营活动产生的现金流量净额	19	5,518,297,978	6,636,188,689
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		9,500,000,000	12,067,808,000
取得投资收益所收到的现金		533,878,395	411,173,899
取得利息收入所收到的现金		50,376,550	59,729,390
处置固定资产、无形资产和其他长期资		34,059,950	70,972,411

产收回的现金			
收回子公司借款收到的现金		4,349,156,859	1,480,970,252
投资活动现金流入小计		14,467,471,754	14,090,653,952
购建固定资产、无形资产和其他长期资产所支付的现金		3,585,664,216	2,174,884,723
取得其他投资所支付的现金		9,000,000,000	10,800,000,000
对联营公司及子公司投资支付的现金净额		83,200,000	70,000,000
对子公司借款支付的现金		1,131,410,002	1,730,116,451
投资活动现金流出小计		13,800,274,218	14,775,001,174
投资活动产生的现金流量净额		667,197,536	-684,347,222
三、筹资活动产生的现金流量：			
偿还债务所支付的现金		1,085,034,889	5,192,418,266
分配股利所支付的现金		763,454,720	334,011,440
偿还利息所支付的现金		322,418,271	499,636,074
筹资活动现金流出小计		2,170,907,880	6,026,065,780
筹资活动产生的现金流量净额		-2,170,907,880	-6,026,065,780
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-170,371,090	21,897,724
五、现金及现金等价物净增加额		3,844,216,544	-52,326,589
加：期初现金及现金等价物余额		1,941,152,036	1,993,478,625
六、期末现金及现金等价物余额	20	5,785,368,580	1,941,152,036

法定代表人：齐美胜

主管会计工作负责人：郑永钢

会计机构负责人：种晓洁

合并股东权益变动表
2020 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	2020 年度								
	归属于母公司股东权益							少数股东权益	股东权益合计
	股本 附注五、38	资本公积 附注五、39	其他综合收益 附注五、40	专项储备	盈余公积 附注五、41	未分配利润 附注五、42	小计		
一、上年期末余额	4,771,592,000	12,366,274,941	-108,680,691	0	2,508,655,960	17,196,349,188	36,734,191,398	176,085,826	36,910,277,224
二、本年期初余额	4,771,592,000	12,366,274,941	-108,680,691	0	2,508,655,960	17,196,349,188	36,734,191,398	176,085,826	36,910,277,224
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	0	0	-147,791,030	0	0	1,923,529,205	1,775,738,175	2,792,171	1,778,530,346
（一）综合收益总额	0	0	-163,993,815	0	0	2,703,186,710	2,539,192,895	2,792,171	2,541,985,066
（二）利润分配	0	0		0	0	-763,454,720	-763,454,720	0	-763,454,720
对股东的分配	0	0		0	0	-763,454,720	-763,454,720	0	-763,454,720
（三）所有者权益内部结转	0	0	16,202,785	0	0	-16,202,785	0	0	0
设定受益计划终止结转(附注五、40)	0	0	16,202,785	0	0	-16,202,785	0	0	0
（四）专项储备	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1. 本期提取	0	0	0	38,502,900	0	0	38,502,900	0	38,502,900
2. 本期使用	0	0	0	-38,502,900	0	0	-38,502,900	0	-38,502,900
四、本期期末余额	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

项目	2019 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 附注五、38	资本公积 附注五、39	其他综合收益 附注五、40	专项储备	盈余公积 附注五、41	未分配利润 附注五、42	小计		
一、本年期初余额	4,771,592,000	12,366,274,941	-150,482,062	0	2,508,655,960	15,028,122,605	34,524,163,444	147,529,982	34,671,693,426
二、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	0	0	41,801,371	0	0	2,168,226,583	2,210,027,954	28,555,844	2,238,583,798
（一）综合收益总额	0	0	41,801,371	0	0	2,502,238,023	2,544,039,394	28,555,844	2,572,595,238
（二）利润分配	0	0	0	0	0	-334,011,440	-334,011,440	0	-334,011,440
对股东的分配	0	0	0	0	0	-334,011,440	-334,011,440	0	-334,011,440
（三）专项储备	0	0	0	0	0	0	0	0	0

2020 年年度报告

1. 本期提取	0	0	0	29,412,100	0	0	29,412,100	0	29,412,100
2. 本期使用	0	0	0	-29,412,100	0	0	-29,412,100	0	-29,412,100
四、本期期末余额	4,771,592,000	12,366,274,941	-108,680,691	0	2,508,655,960	17,196,349,188	36,734,191,398	176,085,826	36,910,277,224

法定代表人：齐美胜

主管会计工作负责人：郑永钢

会计机构负责人：种晓洁

母公司股东权益变动表
2020 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	2020 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、上年期末余额	4,771,592,000	12,371,646,371	143,341,825	0	2,508,655,960	22,927,446,037	42,722,682,193
二、本年期初余额	4,771,592,000	12,371,646,371	143,341,825	0	2,508,655,960	22,927,446,037	42,722,682,193
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	0	0	-125,141,696	0	0	-50,584,473	-175,726,169
（一）综合收益总额	0	0	-125,141,696	0	0	712,870,247	587,728,551
（二）利润分配	0	0	0	0	0	-763,454,720	-763,454,720
对股东的分配	0	0	0	0	0	-763,454,720	-763,454,720
（三）专项储备	0	0	0	0	0	0	0
1. 本期提取	0	0	0	38,502,900	0	0	38,502,900
2. 本期使用	0	0	0	-38,502,900	0	0	-38,502,900
四、本期期末余额	4,771,592,000	12,371,646,371	18,200,129	0	2,508,655,960	22,876,861,564	42,546,956,024

项目	2019 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、本年期初余额	4,771,592,000	12,371,646,371	101,515,869	0	2,508,655,960	18,847,309,518	38,600,719,718
二、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	0	0	41,825,956	0	0	4,080,136,519	4,121,962,475
（一）综合收益总额	0	0	41,825,956	0	0	4,414,147,959	4,455,973,915
（二）利润分配	0	0	0	0	0	-334,011,440	-334,011,440
对股东的分配	0	0	0	0	0	-334,011,440	-334,011,440
（三）专项储备	0	0	0	0	0	0	0

2020 年年度报告

1. 本期提取	0	0	0	29,412,100	0	0	29,412,100
2. 本期使用	0	0	0	-29,412,100	0	0	-29,412,100
三、本期期末余额	4,771,592,000	12,371,646,371	143,341,825	0	2,508,655,960	22,927,446,037	42,722,682,193

法定代表人：齐美胜

主管会计工作负责人：郑永钢

会计机构负责人：种晓洁

一、 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2020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2021年3月24日决议批准。

2. 合并财务报表范围

√适用 □不适用

本集团本年度合并财务报表范围详细情况参见附注七“在其他主体中的权益”。

二、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 2020 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。

三、重要会计政策及会计估计

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于 2020 年 12 月 31 日的公司及合并财务状况以及 2020 年度的公司及合并经营成果、公司及合并股东权益变动和公司及合并现金流量。

2. 会计期间

本集团会计年度采用公历年度，即每年自 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所采用的货币为人民币。

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。

同一控制下的企业合并

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，按合并日其在被合并方的账面价值计量。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。

非同一控制下的企业合并及商誉

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。非同一控制下的企业合并，在购买日取得对其他参与合并企业控制权的一方为购买方，参与合并的其他企业为被购买方。购买日，是指购买方实际取得对被购买方控制权的日期。

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。

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期初所有者权益中所享有的份额，其余额仍冲减少数股东权益。

对于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期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，具体参见附注三、14。

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。

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)、其他流动资产中的保证收益银行理财产品和一年内到期的非流动资产中的债权投资。

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，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、其他流动资产中的保证收益银行理财产品、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其他金融负债。本集团的金融负债为其他金融负债。

其他金融负债

除财务担保合同外的其他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。摊余成本参见附注三、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三、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。

13. 合同资产

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。有关合同资产预期信用损失的确认方法及会计处理方法，具体参见附注三、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，详见附注三、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。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	年限平均法	20-30 年	不高于 10%	3%-5%
船舶(含船舶部件)	年限平均法	10-20 年	不高于 10%	4.5%-10%
钻井平台(含平台部件)	年限平均法	5-30 年	不高于 10%	3%-20%
机器及设备	年限平均法	5-10 年	不高于 10%	9%-20%
其他运输工具	年限平均法	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

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，详见附注三、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，详见附注三、20。

17. 借款费用

√适用 □不适用

借款费用，是指本集团因借款发生的利息及其他成本，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，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活动已经开始。

购建符合资本化条件的资产达到预定可使用状态时，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过程中，发生除达到预定可使用状态或者可销售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

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，详见附注三、20。

19. 无形资产

(1). 计价方法、使用寿命及减值测试

适用 不适用

无形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，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
商标	10 年
土地使用权	50 年
管理系统	10 年
软件	3-5 年
合同价值	合同受益期
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，详见附注三、20。

(2). 内部研究开发支出

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和使用寿命不确定的无形资产，无论是否存在减值迹象，至少于每年末进行减值测试。对于尚未达到可使用状态的无形资产及资本化的开发支出，也每年进行减值测试。

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
高价周转料	3 年
资产改造支出	2-5 年

22. 合同负债

√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：

- (1) 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；
- (2) 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)；以及；
- (3) 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经济利益的合同。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，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

√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。

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. 递延所得税资产/递延所得税负债

适用 不适用

所得税费用包括当期所得税和递延所得税。

当期所得税

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。

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、联营企业及合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、联营企业及合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。

本集团作为承租人

租赁的分拆

合同中同时包含一项或多项租赁和非租赁部分的，本集团将各项单独租赁和非租赁部分进行分拆，按照各租赁部分单独价格及非租赁部分的单独价格之和的相对比例分摊合同对价。

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修订后的折现率计算的现值重新计量租赁负债。

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的单独价格。

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。

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. 其他重要的会计政策及重大会计判断和估计

√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和估计，这些判断和估计会影响收入、费用、资产和负债的报告金额以及资产负债表日或有负债的披露。然而，这些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。

以下为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。

由于国际油价及国际油田服务市场回暖缓慢，本集团部分大型装备的使用率和作业价格尚未恢复到正常水平，管理层认为部分钻井平台、船舶等固定资产存在减值迹象。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，因而牵涉不确定因素。于 2020 年，本集团计提固定资产减值准备人民币 1,447,834,407 元(2019 年度：人民币 241,074,743 元)。详情参见附注五、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、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 2020 年 12 月 31 日，本集团应收账款账面净值为人民币 10,212,211,594 元(2019 年 12 月 31 日：人民币 10,305,533,467 元)，已扣除信用损失准备人民币 2,744,164,719 元(2019 年 12 月 31 日：人民币 2,918,401,147 元)。详情参见附注五、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。截至本年年末，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 7,375,319,586 元(2019 年 12 月 31 日：人民币 9,611,096,613 元)，以及可抵扣暂时性差异人民币 2,771,709,858 元(2019 年 12 月 31 日：人民币 1,727,398,176 元)，未确认为递延所得税资产。详情参见附注五、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。

32. 重要会计政策和会计估计的变更

(1). 重要会计政策变更

√适用 □不适用

2020年6月19日，财政部发布了《新冠肺炎疫情相关租金减让会计处理规定》【财会(2020)10号】，自2020年6月19日起施行，允许企业对2020年1月1日至该规定施行日之间发生的相关租金减让进行调整。按照该规定，对于同时满足下列条件的由新冠肺炎疫情直接引发的租金减免、延期支付租金等租金减让，本集团作为承租人可以选择采用简化方法进行会计处理，即不需要评估是否发生租赁变更，将减免租金作为可变租赁付款额处理，并将该选择一致应用于同类租赁合同。

- 减让后的租赁对价较减让前减少或基本不变，其中，租赁对价未折现或按减让前折现率折现均可；
- 减让仅针对2021年6月30日前的应付租赁付款额，2021年6月30日后应付租赁付款额增加不影响满足该条件，2021年6月30日后应付租赁付款额减少不满足该条件；
- 综合考虑定性和定量因素后认定租赁的其他条款和条件无重大变化。

该规定的实施未对本集团本年度财务报表产生影响。

(2). 重要会计估计变更

√适用 □不适用

2020年度，本集团未发生重要会计估计的变更。

四、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%、10%(自2019年4月1日开始为9%)、10%、12%、13%、15%、16%(自2019年4月1日开始为13%)、16%、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	7%
教育费附加	按实际缴纳的流转税额计算缴纳	2%、3%
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
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

存在不同企业所得税税率纳税主体的说明：

√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 9% - 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%
本集团于缅甸的业务	按收入总额的 2.5%扣缴
本集团于巴西的业务	34%
本集团于喀麦隆的业务	按收入总额的 15%扣缴

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 2020 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（“油服化学”）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。因此油服化学按 15%的税率计提 2020 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 2019 年 12 月通过高新技术企业认证，于 2019 年至 2021 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 2020 年度的企业所得税。

五、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	1,929,907	720,722
- 人民币	8,240	36,589
- 美元	1,314,347	461,537
- 印尼盾	3,469	49,067
- 其他	603,851	173,529
银行存款	6,581,595,324	3,362,650,985
- 人民币	2,977,190,819	2,045,876,472
- 美元	3,424,376,793	1,067,438,922
- 印尼盾	105,050,003	152,842,976
- 墨西哥比索	3,379,720	10,146,770
- 挪威克朗	30,438,602	48,435,085
- 新加坡元	5,596,523	5,713,877

- 其他	35,562,864	32,196,883
其他货币资金	3,875,904	102,419,466
- 人民币	217,063	68,149,249
- 美元	3,658,841	5,583,636
- 挪威克朗	0	28,686,581
- 其他	0	0
合计	6,587,401,135	3,465,791,173
其中：存放在境外的款项总额	492,853,012	1,339,909,663

其他说明

截至 2020 年 12 月 31 日止，本集团的所有权受到限制的货币资金为人民币 3,658,841 元(2019 年 12 月 31 日：人民币 102,202,403 元)。

截至 2020 年 12 月 31 日止，本集团无三个月以上的定期存款(2019 年 12 月 31 日：无)。

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	5,539,401,918	4,511,248,067
其中：		
货币基金(附注九)	3,000,205,480	0
浮动收益银行理财产品(附注九)	2,539,196,438	4,511,248,067
合计	5,539,401,918	4,511,248,067

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
商业承兑汇票	10,049,897	44,244,578
合计	10,049,897	44,244,578

(2). 截至 2020 年 12 月 31 日止，本集团无已质押的应收票据(2019 年 12 月 31 日：无)。

(3). 截至 2020 年 12 月 31 日止，本集团无因出票人未履约而将其转入应收账款的票据(2019 年 12 月 31 日：无)。

截至 2020 年 12 月 31 日止，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。

4、应收账款

(1). 应收账款账龄分析如下：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额	期初余额
6 个月以内	9,543,577,540	9,981,405,455
6 个月至 1 年	497,114,844	326,950,644
1 年至 2 年	220,660,740	402,195,838
2 年至 3 年	341,184,472	242,066,505
3 年以上	2,353,838,717	2,271,316,172
小计	12,956,376,313	13,223,934,614
减：信用损失准备	2,744,164,719	2,918,401,147
合计	10,212,211,594	10,305,533,467

(2). 信用损失准备计提情况：

√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	12,267,275,052	95	2,677,592,376	22	9,589,682,676	12,390,763,570	94	2,858,503,464	23	9,532,260,106
按组合计提信用损失准备	689,101,261	5	66,572,343	10	622,528,918	833,171,044	6	59,897,683	7	773,273,361
合计	12,956,376,313	100	2,744,164,719	/	10,212,211,594	13,223,934,614	100	2,918,401,147	/	10,305,533,467

(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

应收账款	账面余额	信用损失准备	计提比例 (%)	计提理由
应收单位一	7,377,004,668	0	0	收回可能性
应收单位二	1,424,504,997	1,424,504,997	100	收回可能性
应收单位三	906,748,696	886,658,078	98	收回可能性
应收单位四	514,802,516	0	0	收回可能性
应收单位五	313,903,753	0	0	收回可能性
其他	1,730,310,422	366,429,301	21	收回可能性
合计	12,267,275,052	2,677,592,376		/

(4). 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	10,013,203	2,908,387,944	2,918,401,147
本期计提	17,550,526	54,737	17,605,263
本期转回	-6,942,759	-352,055	-7,294,814

本期核销	-	-617,996	-617,996
汇率变动影响	-127,854	-183,801,027	-183,928,881
期末余额	20,493,116	2,723,671,603	2,744,164,719

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

√适用 □不适用

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。

(6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

√适用 □不适用

截至 2020 年 12 月 31 日止, 本集团无因金融资产转移而终止确认的应收账款(2019 年 12 月 31 日: 无)。

5、 应收款项融资

√适用 □不适用

(1) 应收款项融资分类列示

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	3,010,427	40,580,000
合计	3,010,427	40,580,000

(2) 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九、3。

(3) 截至 2020 年 12 月 31 日止, 本集团无已质押的应收款项融资(2019 年 12 月 31 日: 无)。

(4) 截至 2020 年 12 月 31 日止, 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。

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	101,592,377	97	130,894,359	99
1 年至 2 年	3,665,089	3	1,893,570	1
合计	105,257,466	100	132,787,929	100

(2). 汇总归集的年末余额前五名的预付款项情况

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额	占预付款项总额的比例(%)
----	------	---------------

汇总前五名预付款项	46,256,378	44
-----------	------------	----

7、其他应收款

(1) 其他应收款的账龄分析如下：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额	期初余额
6个月以内	138,274,701	243,882,076
6个月至1年	10,560,088	7,164,624
1年至2年	3,680,298	12,022,586
2年至3年	3,992,316	6,473,041
3年以上	6,678,188	9,980,887
小计	163,185,591	279,523,214
减：信用损失准备	9,204,109	14,339,728
合计	153,981,482	265,183,486

(2) 其他应收款按款项性质分类如下：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末账面余额	期初账面余额
预缴税款	74,727,396	120,555,180
保险赔款	29,882,824	19,312,448
押金及保证金	28,363,382	49,789,736
代垫款	7,708,361	19,096,872
应收赔偿款	2,651,445	33,562,246
备用金	2,407,450	7,317,643
其他	17,444,733	29,889,089
合计	163,185,591	279,523,214

(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)	
期初余额	13,839,728	0	500,000	14,339,728
本期计提	2,492,604	0	2,603,250	5,095,854
本期转回	-7,628,223	0	0	-7,628,223
本期核销	0	0	-2,603,250	-2,603,250
期末余额	8,704,109	0	500,000	9,204,109

(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	占其他应收款总额的比例 (%)	信用损失准备
应收单位一	保险赔款	29,229,274	6个月以内	18	0
应收单位二	保证金	4,788,015	6个月以内、1年至2年	3	478,802
应收单位三	应收赔偿款	2,650,013	6个月以内	2	0
应收单位四	保证金	2,583,214	6个月以内	2	0
应收单位五	代垫款	2,534,752	6个月以内	2	0
合计		41,785,268		27	478,802

(5) 涉及政府补助的应收款项

√适用 □不适用

截至2020年12月31日止,本集团无涉及政府补助的其他应收款(2019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2020年12月31日止,本集团无因金融资产转移而终止确认的其他应收款(2019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	跌价准备	账面价值	账面余额	跌价准备	账面价值
原材料	2,052,947,978	63,327,604	1,989,620,374	1,236,702,502	41,238,515	1,195,463,987
在产品	69,009,332	107	69,009,225	73,989,044	107	73,988,937
履行合同的成本	18,513,659	0	18,513,659	0	0	0
在途物资	168,489,302	0	168,489,302	73,113,444	0	73,113,444
耗材及其他	20,024,350	384,919	19,639,431	84,392,881	2,285,348	82,107,533
合计	2,328,984,621	63,712,630	2,265,271,991	1,468,197,871	43,523,970	1,424,673,901

(2). 存货跌价准备

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		汇率变动影响	期末余额
		计提	其他	转回	转销		
原材料	41,238,515	28,569,004	0	4,688,741	0	-1,791,174	63,327,604

在产品	107	0	0	0	0	0	107
耗材及其他	2,285,348	1,748,971	0	3,647,828	0	-1,572	384,919
合计	43,523,970	30,317,975	0	8,336,569	0	-1,792,746	63,712,630

(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

截至 2020 年 12 月 31 日止，本集团存货年末余额中无借款费用资本化金额(2019 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 100,074,915 元(2019 年度：人民币 150,555,802 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	320,396,536	0	320,396,536	262,594,465	0	262,594,465
合计	320,396,536	0	320,396,536	262,594,465	0	262,594,465

(2). 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。

(3). 截至 2020 年 12 月 31 日止，因客户信誉良好，评估其信用风险较低，本集团未计提合同资产减值准备(2019 年 12 月 31 日：无)。

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
一年内到期的债权投资(附注五、12)	1,000,416,438	0
一年内到期的应收增值税返还款(附注五、23)	35,172,714	45,086,312
合计	1,035,589,152	45,086,312

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	90,178,065	24,617,367
保证收益银行理财产品	0	2,507,314,384
合计	90,178,065	2,531,931,751

12、 债权投资

(1). 债权投资情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
大额存单	1,000,416,438	0	1,000,416,438	0	0	0
减：一年内到期的 债权投资(附注五、 10)	1,000,416,438	0	1,000,416,438	0	0	0
合计	0	0	0	0	0	0

(2). 期末重要的债权投资

√适用 □不适用

截至 2020 年 12 月 31 日止，本集团持有一笔面值为人民币 1,000,000,000 元的大额存单，票面利率与实际利率均为 3.8%，起始日为 2020 年 3 月 27 日，到期日为 2021 年 12 月 27 日。因评估信用风险较低，本集团未计提债权投资减值准备。

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
		投资成本 本年增加	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	其他变动		
一、合营企业								
中海辉固地学服务(深圳)有限公司 ("中海辉固")	198,947,987	0	74,928,730	0	-27,647,000	0	246,229,717	0
中法渤海地质服务有限公司 ("中法渤海")	180,938,540	0	177,242,203	0	-152,000,000	0	206,180,743	0
中国南海麦克巴泥浆有限公司 ("麦克巴")	132,334,291	0	10,622,071	-7,060,053	-11,954,880	0	123,941,429	0
中海艾普油气测试(天津)有限公司 ("中海艾普")	221,740,725	0	94,349,420	0	-24,000,000	0	292,090,145	0
其他	146,621,609	275,373	7,328,870	-5,052,073	0	745,891	149,919,670	0
小计	880,583,152	275,373	364,471,294	-12,112,126	-215,601,880	745,891	1,018,361,704	0
二、联营企业								
广东中海万泰技术有限公司 ("中海万泰")	0	83,200,000	446,156	0	0	0	83,646,156	0
小计	0	83,200,000	446,156	0	0	0	83,646,156	0
合计	880,583,152	83,475,373	364,917,450	-12,112,126	-215,601,880	745,891	1,102,007,860	0

14、 其他非流动金融资产

√适用 □不适用

于 2020 年 12 月 31 日及 2019 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。

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	机器及设备	其他运输工具	合计
一、账面原值						
1. 年初余额	958,080,332	15,774,276,414	64,893,640,570	13,814,859,600	103,966,049	95,544,822,965
2. 本年增加金额	59,595,343	6,651,310	198,684,159	1,481,996,874	1,868,599	1,748,796,285
(1) 本年购置	59,595,343	0	9,168,570	160,264,916	1,434,900	230,463,729
(2) 在建工程转入	0	6,651,310	189,515,589	1,321,731,958	433,699	1,518,332,556
3. 本年减少金额	0	91,621,600	25,600,603	126,887,081	12,875,464	256,984,748
(1) 处置或报废	0	91,621,600	25,600,603	126,887,081	12,875,464	256,984,748
4. 汇兑调整	-26,538,791	-25,063,152	-2,770,820,723	-230,385,494	0	-3,052,808,160
5. 年末余额	991,136,884	15,664,242,972	62,295,903,403	14,939,583,899	92,959,184	93,983,826,342
二、累计折旧						
1. 年初余额	173,307,131	7,323,273,302	25,001,755,933	10,147,731,751	87,867,213	42,733,935,330
2. 本年增加金额	48,451,094	799,492,004	1,834,552,305	962,850,981	2,599,092	3,647,945,476
(1) 本年计提	48,451,094	799,492,004	1,834,552,305	962,850,981	2,599,092	3,647,945,476
3. 本年减少金额	0	91,592,300	15,546,496	123,773,229	8,776,226	239,688,251
(1) 处置或报废	0	91,592,300	15,546,496	123,773,229	8,776,226	239,688,251
4. 汇兑调整	-4,959,906	-27,124,068	-1,020,085,847	-161,505,026	0	-1,213,674,847
5. 年末余额	216,798,319	8,004,048,938	25,800,675,895	10,825,304,477	81,690,079	44,928,517,708
三、减值准备						
1. 年初余额	0	0	5,957,901,425	0	0	5,957,901,425
2. 本年增加金额	0	0	1,447,834,407	0	0	1,447,834,407
(1) 本年计提	0	0	1,447,834,407	0	0	1,447,834,407
3. 本年减少	0	0	0	0	0	0
4. 汇兑调整	0	0	-437,714,907	0	0	-437,714,907
5. 年末余额	0	0	6,968,020,925	0	0	6,968,020,925
四、账面价值						
1. 年末账面价值	774,338,565	7,660,194,034	29,527,206,583	4,114,279,422	11,269,105	42,087,287,709
2. 年初账面价值	784,773,201	8,451,003,112	33,933,983,212	3,667,127,849	16,098,836	46,852,986,210

(2) 截至 2020 年 12 月 31 日止，本集团无暂时闲置的固定资产(2019 年 12 月 31 日：无)。

(3) 截至 2020 年 12 月 31 日止，本集团无经营租赁租出的固定资产(2019 年 12 月 31 日：无)。

(4) 截至 2020 年 12 月 31 日止，本集团无未办妥产权证书的固定资产(2019 年 12 月 31 日：无)。

(5) 本年计提固定资产减值准备

用于减值测试的资产的公允价值减去处置费用后的净额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预计资产使用率、服务价格、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，该折现率为 7%~9.37%(2019 年 12 月 31 日：7.5%~8.6%)。

如附注五、43(2)中所述，钻井平台 COSL Innovator 和 COSL Promotor 相关的较高日费水平的合同在本年度终止或即将到期，按照预计日费水平及未来现金流量，该等平台可收回金额低于账面价值。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 1,447,834,407 元(2019 年度：人民币 241,074,743 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
海港项目二期	523,497,949	0	523,497,949	382,830,113	0	382,830,113
新建 12 艘 LNG 动力守护供应船	830,098,777	0	830,098,777	279,106,841	0	279,106,841
新材料生产基地	123,691,922	0	123,691,922	34,534,994	0	34,534,994
其他	1,671,434,823	410,000	1,671,024,823	1,217,681,133	410,000	1,217,271,133
合计	3,148,723,471	410,000	3,148,313,471	1,914,153,081	410,000	1,913,743,081

(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	期末余额	工程投入占 预算比例(%)	工程进度 (%)	利息资本化 累计金额	本年资本 化利息	资本化率(%)	资金来源
海港项目二期	829,030,000	382,830,113	140,667,836	0	0	0	523,497,949	63	63	0	0	0	自筹资金
新建 12 艘 LNG 动力守护供应船	1,212,710,100	279,106,841	550,991,936	0	0	0	830,098,777	68	68	0	0	0	自筹资金
新材料生产基地	296,790,000	34,534,994	89,156,928	0	0	0	123,691,922	42	42	0	0	0	自筹资金
其他	13,687,350,810	1,217,681,133	1,993,182,925	0	1,518,332,556	-21,096,679	1,671,434,823	/	/	0	0	0	自筹资金
合计	16,025,880,910	1,914,153,081	2,773,999,625	0	1,518,332,556	-21,096,679	3,148,723,471	/	/	0	0	0	/

(3) 截至 2020 年 12 月 31 日止，本公司未计提在建工程减值准备(2019 年 12 月 31 日：人民币 410,000 元)。

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. 年初余额	197,349,267	320,778,946	689,916,187	364,075,942	2,034,465	1,574,154,807
2. 本年增加金额	25,987,727	0	71,964,967	62,122,729	4,434,110	164,509,533
(1) 租入	23,773,622	0	71,964,967	62,122,729	4,434,110	162,295,428
(2) 租赁变更	2,214,105	0	0	0	0	2,214,105
3. 本年减少金额	10,599,730	0	504,919,795	2,618,725	10,899	518,149,149
(1) 租赁变更	1,935,174	0	91,815,539	2,618,725	10,899	96,380,337
(2) 租赁合同到期	8,664,556	0	413,104,256	0	0	421,768,812
4. 汇兑调整	-8,279,508	0	-10,571,428	-8,566,901	-73,542	-27,491,379
5. 年末余额	204,457,756	320,778,946	246,389,931	415,013,045	6,384,134	1,193,023,812
二、累计折旧						
1. 年初余额	42,230,227	67,521,132	404,707,613	71,938,612	623,568	587,021,152
2. 本年增加金额	57,819,132	67,521,132	221,068,165	128,362,067	2,610,013	477,380,509
(1) 本年计提	57,819,132	67,521,132	221,068,165	128,362,067	2,610,013	477,380,509
3. 本年减少金额	8,664,556	0	413,104,256	0	0	421,768,812
(1) 租赁合同到期	8,664,556	0	413,104,256	0	0	421,768,812
4. 汇兑调整	-2,032,079	0	-7,055,347	-2,487,975	-49,938	-11,625,339
5. 年末余额	89,352,724	135,042,264	205,616,175	197,812,704	3,183,643	631,007,510
三、账面价值						
1. 年末账面价值	115,105,032	185,736,682	40,773,756	217,200,341	3,200,491	562,016,302
2. 年初账面价值	155,119,040	253,257,814	285,208,574	292,137,330	1,410,897	987,133,655

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30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。截至2020年12月31日止，未发生上述重大事件或变化。

本集团本年度计入当期损益的简化处理的短期租赁费用为人民币647,000,326元(2019年度：人民币726,688,782元)，本集团本年度无低价值资产租赁。截至2020年12月31日止，本集团已签订的短期租赁合同组合与本年度已计入短期租赁费用的相关租赁合同组合若若。

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577,264,242元(2019年度：人民币561,013,337元)。

本年度与租赁相关的总现金流出为人民币1,657,232,354元(2019年度：人民币1,908,426,348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	多用户数据库	土地使用权	合同价值	商标	管理系统/软件	合计
一、账面原值						

1. 年初余额	141,338,364	240,849,622	125,543,695	411,472	630,013,080	1,138,156,233
2. 本年增加金额	5,622,138	0	0	0	41,635,643	47,257,781
(1) 购置	0	0	0	0	41,635,643	41,635,643
(2) 自行研发转入	5,622,138	0	0	0	0	5,622,138
3. 本年减少金额	0	0	0	0	0	0
(1) 处置或报废	0	0	0	0	0	0
4. 汇兑调整	-3,673,233	-5,338,213	-8,121,595	0	-9,325,166	-26,458,207
5. 年末余额	143,287,269	235,511,409	117,422,100	411,472	662,323,557	1,158,955,807
二、累计摊销						
1. 年初余额	11,949,431	27,342,877	125,543,695	332,605	566,844,998	732,013,606
2. 本年增加金额	35,513,056	2,999,043	0	41,147	27,966,049	66,519,295
(1) 计提	35,513,056	2,999,043	0	41,147	27,966,049	66,519,295
3. 本年减少金额	0	0	0	0	0	0
(1) 处置或报废	0	0	0	0	0	0
4. 汇兑调整	-2,123,203	0	-8,121,595	0	-9,070,997	-19,315,795
5. 年末余额	45,339,284	30,341,920	117,422,100	373,752	585,740,050	779,217,106
三、账面价值						
1. 年末账面价值	97,947,985	205,169,489	0	37,720	76,583,507	379,738,701
2. 年初账面价值	129,388,933	213,506,745	0	78,867	63,168,082	406,142,627

2020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97,947,985元(2019年12月31日：人民币129,388,933元)。

(2) 截至2020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(2019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	本年增加		本年减少		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	转入当期损益		
巴西多用户项目	144,524,681	21,920,524	0	0	0	-10,553,957	155,891,248
纳米比亚多用户项目	5,811,739	0	0	5,622,138	0	-189,601	0
合计	150,336,420	21,920,524	0	5,622,138	0	-10,743,558	155,891,248

本集团与 Spectrum Geo Inc 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。本集团将该等协议安排分类为共同经营。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	本年增加	本年减少	汇率变动影响	期末余额
COSL Holding AS	4,700,187,638	0	0	-304,061,621	4,396,126,017
合计	4,700,187,638	0	0	-304,061,621	4,396,126,017

(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	期初余额	本年计提增加	本年减少	汇率变动影响	期末余额
------------	------	--------	------	--------	------

商誉的事项					
COSL Holding AS	4,700,187,638	0	0	-304,061,621	4,396,126,017
合计	4,700,187,638	0	0	-304,061,621	4,396,126,017

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,详见附注十三、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	本年增加	本年摊销	汇率调整	期末余额
高价周转料	1,096,071,009	552,547,551	419,662,731	-22,981,336	1,205,974,493
资产改造支出	354,230,974	335,867,619	213,855,640	0	476,242,953
合计	1,450,301,983	888,415,170	633,518,371	-22,981,336	1,682,217,446

22、递延所得税资产和负债

(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	308,045,453	64,199,314	295,496,381	62,323,013
雇员奖金准备	81,259,307	12,190,958	368,702,544	55,329,755
购买子公司的公允价值调整(注)	4,331,365	952,900	39,359,168	8,659,017
可抵扣亏损	99,164,557	29,749,367	184,159,713	55,247,914
预提费用	1,428,226,507	214,233,976	1,201,342,343	180,201,351
使用权资产/租赁负债	44,492,366	7,251,425	183,740,134	45,935,666
其他	335,621,580	50,622,901	196,638,870	32,333,962
合计	2,301,141,135	379,200,841	2,469,439,153	440,030,678

(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	1,076,075,444	215,215,089	1,600,573,896	392,477,389
理财产品投资	36,977,772	5,546,666	17,511,746	2,626,762
其他	82,860,661	24,564,942	51,443,914	15,113,324
合计	1,195,913,877	245,326,697	1,669,529,556	410,217,475

注:本集团于 2008 年收购 CNA 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。

(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年末互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债年末余额	递延所得税资产和负债年初互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债年初余额
----	------------------	-------------------	------------------	-------------------

递延所得税资产	220,420,993	158,779,848	347,562,670	92,468,008
递延所得税负债	220,420,993	24,905,704	347,562,670	62,654,805

(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	7,375,319,586	9,611,096,613
可抵扣暂时性差异	2,771,709,858	1,727,398,176
合计	10,147,029,444	11,338,494,789

(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

项目	期末余额	期初余额
2021 年	0	85,909,858
2022 年	236,407	236,407
2023 年	1,631,533	1,631,533
2024 年	737,465	737,465
2025 年	701,494	0
2027 年	3,118,386	3,364,828
2028 年	4,703,106	4,703,106
2029 年	408,078	408,078
无到期年限(注)	7,363,783,117	9,514,105,338
合计	7,375,319,586	9,611,096,613

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
履行合同的成本(注 1)	184,545,129	89,113,125
应收增值税返还款	165,718,175	103,291,368
预付固定资产建造款	25,587,550	128,357,495
待抵扣税金	2,626,604	2,903,383
预付使用权资产租赁款	0	57,522,122
取得合同的成本(注 2)	0	2,386,725
减：一年内到期的应收增值税返还款(附注五、10)	35,172,714	45,086,312
合计	343,304,744	338,487,906

注 1：履行合同的成本本年确认摊销金额人民币 51,856,537 元(2019 年度：人民币 76,709,230 元)，未确认资产减值损失。

注 2: 取得合同的成本本年确认摊销金额人民币 2,359,834 元 (2019 年度: 人民币 6,592,232 元), 未确认资产减值损失。

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)	2,284,335,676	2,443,946,195
合计	2,284,335,676	2,443,946,195

注: 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%。

(2) 截至 2020 年 12 月 31 日止, 本集团无已逾期未偿还的短期借款 (2019 年 12 月 31 日: 无)。

25、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	3,513,325,430	3,723,078,192
材料费	3,059,706,347	3,700,034,638
资本性支出	2,170,947,509	2,158,002,589
其他	102,978,469	109,037,330
合计	8,846,957,755	9,690,152,749

(2). 截至 2020 年 12 月 31 日止, 除下述款项, 无其他账龄超过一年的重要应付账款 (2019 年 12 月 31 日: 无)。

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
平台建造费	521,162,168	对方单位进行重整, 暂未最终结算
合计	521,162,168	

26、合同负债

(1). 合同负债列示

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额
合同负债(注)	449,200,622	448,050,849
减: 计入其他非流动负债的合同负债 (附注五、37)	61,056,709	192,745,166
合计	388,143,913	255,305,683

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。

- (2) 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人民币 323,723,080 元。

27、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	本年增加	本年减少	期末余额
1. 短期薪酬	935,524,241	4,461,429,733	4,612,958,126	783,995,848
2. 离职后福利-设定提存计划	43,704,127	472,829,098	480,390,636	36,142,589
合计	979,228,368	4,934,258,831	5,093,348,762	820,138,437

(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	本年增加	本年减少	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	706,961,429	3,619,100,349	3,781,289,667	544,772,111
二、职工福利费	44,211	140,514,267	140,558,478	0
三、社会保险费	4,723,168	256,380,993	257,010,854	4,093,307
其中：医疗保险费	4,269,394	180,517,610	180,937,174	3,849,830
工伤保险费	-40,924	4,678,590	4,735,222	-97,556
生育保险费	155,396	11,394,303	11,594,369	-44,670
商业保险费	339,302	59,790,490	59,744,089	385,703
四、住房公积金	837,844	350,057,737	350,448,734	446,847
五、工会经费和教育经费	222,957,589	95,376,387	83,650,393	234,683,583
小计	935,524,241	4,461,429,733	4,612,958,126	783,995,848

(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	本年增加	本年减少	期末余额
1、基本养老保险费	43,449,843	239,019,155	246,420,995	36,048,003
2、失业保险费	237,550	6,395,047	6,576,413	56,184
3、年金缴费	16,734	227,414,896	227,393,228	38,402
小计	43,704,127	472,829,098	480,390,636	36,142,589

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。

本集团本年度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 472,829,098 元(2019 年度：人民币 689,583,441 元)。于 2020 年 12 月 31 日，本集团尚有人民币

36,142,589 元(2019 年 12 月 31 日: 人民币 43,704,127 元)的应缴存费用是于本报告期间到期而未支付的。

本年度, CNA 应当地政府要求终止了原养老金设定受益计划。本集团应付职工薪酬的本年增加中包括长期应付款年初余额以及在此基础上补充计提的预计需要给予员工的补偿款, 相关信息参见附注五、35。

28、 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
企业所得税	168,111,461	612,784,131
个人所得税	110,959,130	159,225,909
增值税	87,852,837	75,141,829
城市维护建设税	121,960	7,100,145
教育费附加	86,771	5,071,189
其他税金	91,276,416	75,325,790
合计	458,408,575	934,648,993

29、 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	107,428,924	139,155,741
押金及质保金	61,791,518	40,688,362
代收代付款	10,760,278	9,001,514
应付关联方款项	8,096,781	6,465,858
应付设备款	2,799,024	3,195,936
其他	44,761,773	55,496,292
合计	235,638,298	254,003,703

(2). 截至 2020 年 12 月 31 日止, 本集团无账龄超过一年的大额其他应付款(2019 年 12 月 31 日: 无)。

30、 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
一年内到期的应付债券(附注五、33)	3,265,376,918	3,810,175,163
一年内到期的租赁负债(附注五、34)	224,284,996	597,774,470
一年内到期的长期借款(附注五、32)	18,290,585	608,905,725
合计	3,507,952,499	5,016,855,358

31、其他流动负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待转销项税	314,190,590	233,009,560
其他	20,157,644	18,203,333
合计	334,348,234	251,212,893

32、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	209,436,275	809,955,117
减：一年内到期的长期借款(附注五、30)	18,290,585	608,905,725
合计	191,145,690	201,049,392

(2). 长期借款明细

项目	借款期限	利率	币种	期末余额		期初余额	
				原币	人民币	原币	人民币
中国进出口银行(注1)	2008年至2020年	6 month LIBOR+170bps	美元	0	0	84,642,956	589,928,258
国开发展基金有限公司(注2)	2015年至2035年	1.08%	人民币	209,436,275	209,436,275	220,026,859	220,026,859
合计				/	209,436,275	/	809,955,117

注1：本公司于2008年从中国进出口银行借款美元800,000,000元，于2011年9月起每半年偿还一次，共分19期偿还，本年已偿还完毕。

注2：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。

33、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	1,542,000,000	1,542,000,000
中海油服2016年公司债券(第一期)	3,071,183,333	3,070,763,333
中海油服2016年公司债券(第二期)	3,020,190,887	3,019,407,887
高级无抵押美元债券票据	6,585,159,700	7,032,189,186
欧洲中期票据	3,311,019,011	7,074,293,057
高级无抵押固定利率债券	5,191,502,019	0
合计：	22,721,054,950	21,738,653,463
其中：一年内到期的应付债券(附注五、30)	3,265,376,918	3,810,175,163
一年以上到期的应付债券	19,455,678,032	17,928,478,300

(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	单张面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本年发行	按面值计提利息	溢折价摊销	偿还本金	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	67,200,000	0	0	67,200,000	0	1,542,000,000
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	3,070,763,333	0	123,000,000	420,000	0	123,000,000	0	3,071,183,333
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	5年	人民币2,100,000,000	102,492,831	0	3,138,520	0	0	3,138,520	0	102,492,831
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	5年	人民币2,900,000,000	2,916,915,056	0	97,150,000	783,000	0	97,150,000	0	2,917,698,056
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	7,032,189,186	0	221,588,686	8,343,351	0	221,824,520	-455,137,003	6,585,159,700
欧洲中期票据-第一批(注5)	美元1,000	2015年7月30日	5年	美元500,000,000	3,537,073,024	0	68,938,701	2,544,348	3,502,850,000	119,443,971	13,737,898	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	3,537,220,033	0	153,407,552	2,776,653	0	153,570,822	-228,814,405	3,311,019,011
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	0	3,518,829,202	31,959,907	933,094	0	31,993,921	-265,770,415	3,253,957,867
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	0	2,094,851,151	25,567,925	953,233	0	25,595,137	-158,233,020	1,937,544,152
合计					21,738,653,463	5,613,680,353	791,951,291	16,753,679	3,502,850,000	842,916,891	-1,094,216,945	22,721,054,950

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%。

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%。本公司有权决定在该债券的第3年末调整该债券后2年的票面利率，无论公司是否调整票面利率，投资者都有权选择在第3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。回售部分债券享有获取已计提未支付利息的权利。于2019年10月，投资者已回售上述品种一债券本金人民币1,998,100,000元。未回售部分，投资者需继续持有至2021年10月24日到期。根据当前的市场环境，本公司选择不调整票面利率，即在后2个计息年度，票面利率保持为3.08%。

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。

- 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%。
- 注 5: 本集团子公司 COSL Singapore Capital Ltd. 于 2015 年 7 月 30 日分别发行第一批和第二批欧洲中期票据。第一批欧洲中期票据总票面值为 5 亿美元, 债券实际利率为 3.61%。子公司于 2020 年 7 月偿还上述第一批欧洲中期票据本金 5 亿美元。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。

34、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	125,156,387	173,854,610
船舶	185,145,227	244,393,342
钻井平台	70,822,566	469,456,744
机器及设备	202,739,969	256,093,758
其他	6,724,076	1,547,881
小计	590,588,225	1,145,346,335
减：一年内到期的租赁负债(附注五、30)	224,284,996	597,774,470
合计	366,303,229	547,571,865

35、长期应付款

√适用 □不适用

本公司之子公司 CNA 为其雇员设有退休金计划。CNA 与某人寿保险公司设立养老金设定受益计划，以向其于挪威的雇员提供退休金福利。

本年度，CNA 应当地政府要求终止了原养老金设定受益计划，并与相关方就计划终止需要向员工支付的补偿进行协商。截至目前，当地政府相关新的计划安排尚未出台，CNA 基于最近的协商情况对赔偿金额作出估计，并根据估计结果将包含原养老金设定受益计划下的的负债余额和进一步计提的赔偿金额计入应付职工薪酬，但未来与相关方协商确定的员工补偿金额可能与当前的估计金额存在差异。

截至 2020 年 12 月 31 日止，与原养老金设定受益计划相关的净负债无余额(2019 年 12 月 31 日：净负债人民币 28,686,581 元)。同时，因原养老金设定受益计划于年初终止，本年度无计入当期损益的金额(2019 年度：人民币 17,271,926 元)。

36、递延收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本年增加	本年减少	汇率调整	期末余额	形成原因
与资产相关的政府补助(注 1)	179,832,534	6,327,100	23,101,005	0	163,058,629	政府补助
与收益相关的政府补助(注 2)	62,361,721	64,474,898	86,032,637	-59,264	40,744,718	政府补助
合同价值(注 3)	86,590,276	0	75,541,365	-1,519,896	9,529,015	企业合并
低息贷款收益(注 4)	72,769,731		7,615,422	0	65,154,309	低息贷款
合计	401,554,262	70,801,998	192,290,429	-1,579,160	278,486,671	

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	本年新增补助金额	本年计入营业外收入金额	本年计入其他收益金额	汇率调整	期末余额	与资产相关/收益相关
产业引导资金	137,700,000	0	0	8,100,000	0	129,600,000	与资产相关
旋转导向地面模拟测试系统	11,519,542	0	0	1,062,894	0	10,456,648	与资产相关
规模化多元热流体热采工程技术示范	14,500,000	0	0	6,906,197	0	7,593,803	与资产相关
小尺寸旋转导向工具工程化	6,589,942	5,200,000	0	6,736,131	0	5,053,811	与收益相关

样机测试							
工业和互联网创新与推广补助	0	4,590,000	0	0	0	4,590,000	与资产相关
深层高温高压裂液及配套技术	6,897,080	178,600	0	2,686,440	0	4,389,240	与收益相关
随钻高分辨率电成像仪器研制	5,239,118	3,150,000	0	4,016,088	0	4,373,030	与收益相关
其他与资产相关的政府补助	16,112,992	1,737,100	0	7,031,914	0	10,818,178	与资产相关
其他与收益相关的政府补助	43,635,581	55,946,298	1,150,000	71,443,978	-59,264	26,928,637	与收益相关
合计	242,194,255	70,801,998	1,150,000	107,983,642	-59,264	203,803,347	/

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：合同价值是在本集团并购 CNA 过程中，其所拥有的钻井船的合同日费率与市场日费率不同而产生的，在相应的合同期内分期计入损益。

注 4：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，详见附注五、32(2)。

37、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(附注五、26)	61,056,709	192,745,166

38、股本

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期初余额	本年增减变动(+、-)					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

39、资本公积

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本年增加	本年减少	期末余额
资本溢价(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。

40、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	本年发生额					税后归属于少数股东	期末余额
		本年税前增加额	减：本年其他综合收益转入当期损益	减：前期其他综合收益转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司		
一、不能重分类进损益的其他综合收益	-16,202,785	0	0	-16,202,785	0	16,202,785	0	0
重新计量设定受益计划变动额(注)	-16,202,785	0	0	-16,202,785	0	16,202,785	0	0
二、将重分类进损益的其他综合收益	-92,477,906	-283,477,408	0	0	-107,146,870	-163,993,815	-12,336,723	-256,471,721
权益法下可转损益的其他综合收益	22,785,594	-12,112,126	0	0	0	-12,112,126	0	10,673,468
外币财务报表折算差额	-115,263,500	-271,365,282	0	0	-107,146,870	-151,881,689	-12,336,723	-267,145,189
合计	-108,680,691	-283,477,408	0	-16,202,785	-107,146,870	-147,791,030	-12,336,723	-256,471,721

注：本公司之子公司 CNA 为其雇员设有退休金计划，该退休金计划于本年终止，将重新计量设定受益计划净负债变动而计入其他综合收益的部分全部结转至未分配利润，与退休金计划终止相关信息参见附注五、35。

41、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%，根据公司法及公司章程的规定，本年度不再提取。

42、未分配利润

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期金额	上期金额
调整前上年末未分配利润	17,196,349,188	15,033,835,040
调整后年初未分配利润	17,196,349,188	15,028,122,605
本年净利润	2,703,186,710	2,502,238,023
减：已派发的现金股利(注)	763,454,720	334,011,440
其他综合收益转入未分配利润(附注五、40(注))	16,202,785	0
年末未分配利润	19,119,878,393	17,196,349,188

注： 本公司 2019 年度利润分配方案已于 2020 年 5 月 28 日经本公司 2019 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 2019 年度股息，每股派发现金红利人民币 0.16 元(含税)共计人民币 763,454,720 元。该股利已于 2020 年 6 月 29 日支付完毕。

截至 2020 年 12 月 31 日止，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 22,400,781 元(2019 年 12 月 31 日：人民币 22,400,781 元)。

43、 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(注 1)	27,282,947,321	21,930,514,556	30,940,904,212	25,098,353,346
其他业务(注 2)	1,676,251,192	353,842,792	194,245,784	193,190,065
合计	28,959,198,513	22,284,357,348	31,135,149,996	25,291,543,411

注 1： 2020 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 311,670,704 元(2019 年度：人民币 131,842,616 元)，属于钻井服务分部营业收入。

(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(注 2)	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	63,930,898	7,064,346	0	70,995,244
时段	11,153,855,765	13,259,801,721	1,243,769,949	2,919,105,130	28,576,532,565
合计	11,153,855,765	13,323,732,619	1,250,834,295	2,919,105,130	28,647,527,809

注 2：于 2020 年 1 月 7 日，本公司下属子公司 COSL Offshore Management AS(以下简称"COM")与 Equinor Energy AS(以下简称"Equinor")就钻井平台 COSLInnovator 及 COSLPromoter 的纠纷通过谈判最终达成正式庭外和解并签署和解协议。Equinor 按照协议向 COM 支付 1.88 亿美元的和解款项，约合人民币 1,309,561,000 元，作为本集团在终止的相关合同项目下的收入结算。

注 3：上述注 2 中提及的和解款项在收到时计入本集团本年度合并现金流量表收到合同终止和解款项中。

(3). 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刻履行的履约义务，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刻履行的履约义务，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。

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

适用 不适用

截至 2020 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 2,487,860,998 元(2019 年度：人民币 2,963,388,756 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)	1,364,529,232
2年至5年(含5年)	1,123,193,003
5年以上	138,763
合计	2,487,860,998

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要求，上述披露未包含该类合同在剩余履约期间将确认的收入。

44、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	3,164,559	21,309,641
教育费附加	2,266,553	15,162,263
印花税	22,265,156	16,181,120
房产税	4,429,887	4,497,404
其他	1,757,750	2,161,409
合计	33,883,905	59,311,837

45、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	25,351,886	31,420,777
职工薪酬	3,236,804	2,710,876
其他	37,663	109,188
合计	28,626,353	34,240,841

46、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	394,847,920	456,080,772
办公费用	159,860,381	152,585,396
物料消耗	43,046,612	46,837,588
经营租赁费	26,601,211	23,568,694
折旧费	24,095,581	16,306,027
其他	6,699,837	8,798,640
合计	655,151,542	704,177,117

47、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	888,127,048	1,071,874,123
减：利息资本化金额	0	0
减：利息收入	69,643,563	67,521,240
汇兑损失(收益)	403,838,948	-111,871,039
其他	36,358,049	46,923,339
合计	1,258,680,482	939,405,183

48、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	364,917,450	320,452,032
银行理财产品及货币基金	116,174,738	218,213,759
合计	481,092,188	538,665,791

49、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
应收账款信用损失	-10,310,449	-314,596,069
其他应收款信用损失	2,532,369	-1,727,498

合计	-7,778,080	-316,323,567
----	------------	--------------

50、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
固定资产减值损失	-1,447,834,407	-241,074,743
存货跌价损失	-21,981,406	-6,155,580
在建工程减值损失	0	-410,000
合计	-1,469,815,813	-247,640,323

51、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	3,226,159	74,010,669
处置固定资产(损失)收益	-296,597	1,196,092
合计	2,929,562	75,206,761

52、营业外收入

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
保险赔款	253,021,739	137,470,147	253,021,739
合同违约金收入	11,189,426	53,423,485	11,189,426
政府补助	1,150,000	2,313,700	1,150,000
其他	26,610,057	12,294,777	26,610,057
合计	291,971,222	205,502,109	291,971,222

53、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	58,549,851	114,100,254	58,549,851
非流动资产报废损失	20,858,413	60,467,322	20,858,413
其他	6,443,076	6,164,463	6,443,076
合计	85,851,340	180,732,039	85,851,340

54、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	764,907,111	1,195,228,260
递延所得税收益	-104,482,825	-251,069,462
合计	660,424,286	944,158,798

(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	3,378,739,890	3,472,174,067
按法定税率 25% 计算的税项(上年度: 25%)	844,684,973	868,043,517
享受高新技术企业优惠税率影响	-309,434,974	-634,071,224
境内无须纳税的收入之纳税影响	-51,370	-3,107,611
对合营及联营企业的投资收益之纳税影响	-91,133,482	-80,113,008
不可抵扣的成本之纳税影响	44,886,600	64,103,131
境外经营无须纳税及适用不同税率之纳税影响	499,345,375	652,254,953
技术研发费加计扣除之纳税影响	-101,284,326	-118,128,906
税率变动导致期初递延所得税资产/负债余额的变化	-49,981,167	0
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	304,594,010	63,020,893
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	-428,877,572	-19,638,585
汇率调整差异(注)	3,911,756	17,574,137
所得税汇算清缴调整	898,612	69,070,693
其他纳税调整项目	-57,134,149	65,150,808
按本集团实际税率计算的税项费用	660,424,286	944,158,798

注：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。

55、每股收益

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：

	本期数	上期数
归属于本公司普通股股东的当年净利润(人民币元)	2,703,186,710	2,502,238,023
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	本期数	上期数
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)	0.5665	0.5244

56、其他综合收益

√适用 □不适用

详见附注五、40。

57、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	478,061,279	543,839,797
办公费及会议费等	69,936,681	40,613,077
其他	279,814,856	250,200,636
合计	827,812,816	834,653,510

58、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	2,718,315,604	2,528,015,269
加：资产减值损失	1,469,815,813	247,640,323
信用减值损失	7,778,080	316,323,567
固定资产折旧	3,641,283,880	3,950,732,559
使用权资产折旧	477,380,509	586,207,907
无形资产摊销	66,519,295	38,469,124
长期待摊费用摊销	630,926,271	386,691,908
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(收益)	12,157,095	-16,514,650
财务费用（收益以“-”号填列）	1,222,322,433	898,910,574
投资收益	-481,092,188	-538,665,791
公允价值变动(收益)损失	-26,571,868	38,829,341
递延所得税资产及负债的变动	-104,482,825	-251,069,462
存货的增加	-891,707,570	-93,534,228
合同成本的变动	-123,718,309	135,177,560
递延收益的减少	-113,873,009	-115,187,078
合同资产的变动	-57,802,071	-262,594,465
合同负债的变动	9,821,356	-18,105,089
经营性应收项目的减少（增加）	171,032,350	-2,555,285,656
经营性应付项目的（减少）增加	-1,082,857,541	1,692,299,463
经营活动产生的现金流量净额	7,545,247,305	6,968,341,176
2. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的年末余额	5,275,221,019	2,085,808,750
减：现金的年初余额	2,085,808,750	1,743,968,568
加：现金等价物的年末余额	1,308,521,275	1,277,780,020
减：现金等价物的年初余额	1,277,780,020	1,425,640,800
现金及现金等价物净增加额	3,220,153,524	193,979,402

(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、现金及银行存款	5,275,221,019	2,085,808,750
其中：库存现金	1,929,907	720,722
可随时用于支付的银行存款	5,273,074,049	2,084,870,965
可随时用于支付的其他货币资金	217,063	217,063
二、现金等价物	1,308,521,275	1,277,780,020
其中：通知存款	1,308,521,275	1,277,780,020
三、年末现金及现金等价物余额	6,583,742,294	3,363,588,770

59、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	3,658,841	保函押金
合计	3,658,841	/

60、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			3,487,928,401
其中：美元	492,451,061	6.5249	3,213,193,926
印尼盾	210,106,944,000	0.0005	105,053,472
人民币	93,568,449	1.0000	93,568,449
挪威克朗	39,804,632	0.7647	30,438,602
俄罗斯卢布	203,996,727	0.0877	17,890,513
马来西亚林吉特	7,777,041	1.6173	12,577,809
其他			15,205,630
应收账款			88,695,478
其中：美元	6,056,119	6.5249	39,515,569
印尼盾	85,735,288,000	0.0005	42,867,644
其他			6,312,265
其他应收款			57,271,278
其中：美元	7,624,353	6.5249	49,748,139
马来西亚林吉特	1,583,051	1.6173	2,560,268
其他			4,962,871
应付账款			365,861,008
其中：美元	27,445,770	6.5249	179,080,904
墨西哥比索	219,955,933	0.3280	72,145,546
印尼盾	94,156,848,000	0.0005	47,078,424

英镑	3,527,392	8.8903	31,359,573
挪威克朗	17,455,801	0.7647	13,348,451
马来西亚林吉特	2,768,528	1.6173	4,477,540
其他			18,370,570
其他应付款			36,148,146
其中：美元	4,661,805	6.5249	30,417,810
墨西哥比索	10,336,841	0.3280	3,390,484
其他			2,339,852
一年内到期的非流动负债			21,104,085
其中：美元	1,304,404	6.5249	8,511,107
挪威克朗	8,477,764	0.7647	6,482,946
新加坡元	705,402	4.9314	3,478,617
其他			2,631,415
应付职工薪酬			78,900,722
其中：挪威克朗	103,178,661	0.7647	78,900,722
租赁负债			71,946,555
其中：新加坡元	12,842,466	4.9314	63,331,339
挪威克朗	10,727,870	0.7647	8,203,602
其他			411,614

(2). 境外经营实体说明

√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七、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。

61、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	与资产相关/ 与收益相关	列报 项目	本年累计数	计入当期损 益的金额
成品油消费税返还	与收益相关	注	61,778,639	61,778,639
稳岗补贴	与收益相关	注	13,942,802	13,942,802
旋转导向及随钻测量工具研究及工程化	与收益相关	注	7,632,900	6,754,315
小尺寸旋转导向工具工程化样机测试	与收益相关	注	5,200,000	5,200,000
研发投入后补助	与收益相关	注	5,384,846	5,384,846
工业和互联网创新与推广补助	与资产相关	注	4,590,000	0
模块化随钻地层测压取样仪	与收益相关	注	3,919,400	3,919,400
随钻高分辨率电成像仪器研制	与收益相关	注	3,150,000	3,150,000
其他与资产相关的政府补助	与资产相关	注	1,737,100	87,100
其他与收益相关的政府补助	与收益相关	注	25,244,950	21,605,261
合计		/	132,580,637	121,822,363

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：

本年度，本集团无退回的政府补助(2019 年度：无)。

六、合并范围的变更

1、新设子公司

√适用 □不适用

本年度，本公司新设立中海油田服务(海南)技术服务有限公司。

2、清算子公司

□适用 √不适用

本年度，本公司未清算子公司。

七、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	
油服化学	中国天津	中国天津	制造业	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 (Australia) Pty Ltd. ("COSL Australia")	澳大利亚	澳大利亚	服务业	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
COSL (Middle East) FZE	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. ("CDPLL")	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 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 Finance	英属维尔京群岛	英属维尔京群岛	投资控股	0	100	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
COSL Drilling Saudi Ltd.	沙特阿拉伯	沙特阿拉伯	服务业	0	96	投资设立
中海油田服务海南有限责任公司	中国海口	中国海口	服务业	100	0	投资设立

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). 本公司不存在重要的非全资子公司

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的汇总财务信息

√适用 □不适用

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(%)		表决权比例(%)	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	50	权益法
中法渤海	中国天津	中国天津	注 2	50	0	50	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 3	50	0	50	权益法
麦克巴(注 8)	中国深圳	中国深圳	注 4	60	0	50	权益法
海洋石油 - 奥蒂斯完井服务有限公司 (“奥蒂斯”)	中国天津	中国天津	注 5	50	0	50	权益法
中海艾普	中国天津	中国天津	注 6	50	0	50	权益法
PBS-COSL Oilfield Services Company Sdn Bhd (“PBS-COSL”) (注 9))	文莱	文莱	注 7	49	0	50	权益法
COSL (Malaysia) SDN. BHD. (“COSL Malaysia”) (注 10)	马来西亚	马来西亚	注 10	49	0	50	权益法
联营企业							
中海万泰	中国佛山	中国佛山	注 11	40	0	40	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: 向中华人民共和国的陆地和海域内作业的客户 提供泥浆录井服务、钢丝作业服务、生产测试和计量, 以及与以上所列有关的相关服务: 地表和井下采样及测试; 数据采集、传输和解释; 设备校验与维护; 使用 Slick Line 的各项服务及配置的各项工具。

注 3: 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 4: 承包中国国内外的钻井泥浆技术服务, 向在中国海域合作区作业的石油公司供应泥浆处理剂产品及提供泥浆处理、设备、配件等, 并从事陆上石油钻井液技术服务。

注 5: 向石油天然气、地热开发、采矿行业提供专业技术服务: 向石油天然气、地热开发、采矿行业提供出租、维修、保养或组装油田专用完井、修井及增产作业中所需工具、设备、化学制品及材料(涉及危险化学品的以危险化学品使用批准证书为准)、石油天然气、地热开发、采矿行业所需服务设备、配件及相关原材料的批发、零售(不设店铺)及进出口。

注 6: 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 7: 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。

注 8: 本集团对麦克巴的持股比例超过 50%, 剩余股权由另外单一股东持有。被投资公司董事会由 5 名董事组成, 本集团指派 3 名董事, 另一股东指派 2 名董事, 根据该公司章程规定, 被投资公司董事会决议需要超过三分之二董事表决通过, 因此, 本集团并不能控制该公司, 而是与其他股东形成共同控制, 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 33 号—合并财务报表》的规定, 不将其纳入合并财务报表, 对其以权益法进行核算。

注 9: 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, 公司董事认为, 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。

注 10: 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 11: 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。

单位: 元 币种: 人民币

	期末余额/ 本期发生额	期初余额/ 上期发生额
合营企业:		
投资账面价值合计	1,018,361,704	880,583,152
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	364,471,294	320,452,032
--其他综合收益	-12,112,126	7,157,018
--综合收益总额	352,359,168	327,609,050
联营企业:		
投资账面价值合计	83,646,156	0
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	446,156	0
--其他综合收益	0	0
--综合收益总额	446,156	0

八、与金融工具相关的风险

√适用 □不适用

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、其他流动资产中的保证收益银行理财产品、一年内到期的非流动资产中的债权投资、短期借款、应付票据、应付账款、其他应付款、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。

本集团的金融工具导致的主要风险是信用风险、流动风险及市场风险。

金融工具分类

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

期末余额	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当期损益的金融资产	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

流动资产				
货币资金	6,587,401,135	0	0	6,587,401,135
交易性金融资产	0	5,539,401,918	0	5,539,401,918
应收票据	10,049,897	0	0	10,049,897
应收账款	10,212,211,594	0	0	10,212,211,594
应收款项融资	0	0	3,010,427	3,010,427
其他应收款	77,496,096	0	0	77,496,096
一年内到期的非流动资产	1,000,416,438	0	0	1,000,416,438
金融资产合计	17,887,575,160	5,539,401,918	3,010,427	23,429,987,505

单位：元 币种：人民币

期初余额	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当期损益的金融资产	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
流动资产				
货币资金	3,465,791,173	0	0	3,465,791,173
交易性金融资产	0	4,511,248,067	0	4,511,248,067
应收票据	44,244,578	0	0	44,244,578
应收账款	10,305,533,467	0	0	10,305,533,467
应收款项融资	0	0	40,580,000	40,580,000
其他应收款	137,310,663	0	0	137,310,663
其他流动资产	2,507,314,384	0	0	2,507,314,384
金融资产合计	16,460,194,265	4,511,248,067	40,580,000	21,012,022,332

金融负债

单位：元 币种：人民币

	其他金融负债	
	期末余额	期初余额
流动负债		
短期借款	2,284,335,676	2,443,946,195
应付票据	0	3,466,634
应付账款	8,846,957,755	9,690,152,749
其他应付款	235,638,298	254,003,703
一年内到期的非流动负债	3,283,667,503	4,419,080,888
小计	14,650,599,232	16,810,650,169
非流动负债		
长期借款	191,145,690	201,049,392
应付债券	19,455,678,032	17,928,478,300
小计	19,646,823,722	18,129,527,692
金融负债合计	34,297,422,954	34,940,177,861

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、其他流动资产中的保证收益银行理财产品和一年内到期的非流动资产中的债权投资，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。本集团还因提供财务担保而面临信用风险，详见附注十一、3 中披露。

截至 2020 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	期末账面余额
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	6,587,401,135
应收票据	未来 12 个月预期信用损失	10,049,897
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	9,575,647,485
	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	643,022,034
	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	2,691,627,567
	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	46,079,227
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	35,938,269
	未来 12 个月预期信用损失-按组合计提信用损失准备	49,612,476
	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	500,000
一年内到期的非流动资产	未来 12 个月预期信用损失	1,000,416,438
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	3,010,427
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	320,396,536

于 2020 年 12 月 31 日，本集团对外担保相关的合同对价为人民币 163,862,175 元，财务担保合同的具体情况详见附注十一、3。本集团管理层评估了担保项下相关合同的执行情况，认为自该部分财务担保合同初始确认后，相关信用风险无显著增加。因此，本集团无划分到需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的财务担保合同，而按照相当于上述财务担保合同未来 12 个月内预期信用损失的金额计量其减值准备。根据本集团管理层的评估，相关财务担保无重大预期减值准备。

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，详见附注五。

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五、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。

流动风险

流动风险，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之间的平衡。截至 2020 年 12 月 31 日止，本集团 22%(2019 年 12 月 31 日：27%)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

期末余额	按要求偿还或于一年以内偿还	一至两年	两至五年	五年以上	合计
短期借款	2,284,335,676	0	0	0	2,284,335,676
应付账款	8,846,957,755	0	0	0	8,846,957,755
其他应付款	235,638,298	0	0	0	235,638,298
一年内到期的非流动负债	3,617,990,689	0	0	0	3,617,990,689
长期借款	2,768,040	20,968,040	62,314,440	207,281,600	293,332,120
应付债券	659,177,188	8,684,077,188	7,634,068,344	5,300,685,375	22,278,008,095
租赁负债	0	150,240,075	192,762,078	49,803,864	392,806,017
财务担保(附注十一、3)	163,862,175	0	0	0	163,862,175
金融负债合计	15,810,729,821	8,855,285,303	7,889,144,862	5,557,770,839	38,112,930,825

单位：元 币种：人民币

期初余额	按要求偿还或于一年以内偿还	一至两年	两至五年	五年以上	合计
短期借款	2,443,946,195	0	0	0	2,443,946,195
应付票据	3,466,634	0	0	0	3,466,634
应付账款	9,690,152,749	0	0	0	9,690,152,749
其他应付款	254,003,703	0	0	0	254,003,703
一年内到期的非流动负债	5,189,795,300	0	0	0	5,189,795,300
长期借款	3,006,823	21,164,600	62,904,120	230,018,680	317,094,223
应付债券	668,597,020	3,670,497,020	9,498,370,000	6,838,030,750	20,675,494,790
租赁负债	0	226,117,027	266,527,673	133,327,920	625,972,620
财务担保(附注十一、3)	99,967,801	0	0	0	99,967,801
金融负债合计	18,352,936,225	3,917,778,647	9,827,801,793	7,201,377,350	39,299,894,015

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银行借款有关。

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预测，本集团签订各种合同以尽量减低与其浮息债务有关的风险。

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2020年12月31日止，如附注五、24所示，本集团短期借款的利率水平与伦敦银行间同业拆借利率相关，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，反映了在其他变量不变的假设下，利率发生合理、可能的变动时，将对净利润(通过对浮动利率借款的影响)和股东权益产生的影响。

2020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	11,418,575	11,418,575

因利率上升	+50bps	-11,418,575	-11,418,575
-------	--------	-------------	-------------

2019 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	14,719,823	14,719,823
因利率上升	+50bps	-14,719,823	-14,719,823

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外汇风险。

2020 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	
	期末余额	期初余额	期末余额	期初余额
美元	16,205,691,536	17,091,549,858	680,758,564	1,308,394,796
其他币种	426,990,190	565,404,931	634,170,215	781,059,162

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 2020 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 6.5% (2019 年 12 月 31 日：2%) 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	本期数		上期数	
	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	240,473,699	551,163,910	43,709,750	224,814,032
-因美元兑人民币汇率下降	-240,473,699	-551,163,910	-43,709,750	-224,814,032

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、长期借款、租赁负债及应付债券，减去现金及现金等价物及三个月以上的定期存款。股东权益包括归属于母公司股东的权益和少数股东权益。

2020 年 12 月 31 日及 2020 年 1 月 1 日，本集团的资本负债比率如下：

项目	期末余额	期初余额
	人民币元	人民币元
短期借款(附注五、24)	2,284,335,676	2,443,946,195
应付票据	0	3,466,634
应付账款(附注五、25)	8,846,957,755	9,690,152,749
其他应付款(附注五、29)	235,638,298	254,003,703
应付职工薪酬(附注五、27)	820,138,437	979,228,368
长期借款(含一年内到期)(附注五、32)	209,436,275	809,955,117
应付债券(含一年内到期)(附注五、33)	22,721,054,950	21,738,653,463
租赁负债(含一年内到期)(附注五、34)	590,588,225	1,145,346,335
减: 现金及现金等价物	6,583,742,294	3,363,588,770
负债净额	29,124,407,322	33,701,163,794
归属于母公司股东权益	38,509,929,573	36,734,191,398
少数股东权益	178,877,997	176,085,826
股东权益	38,688,807,570	36,910,277,224
总资本	67,813,214,892	70,611,441,018
资本负债率	43%	48%

九、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的公允价值

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

项目	期末余额		期初余额	
	公允价值	所属层次	公允价值	所属层次
持续的公允价值计量				
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产				
交易性金融资产- 浮动收益银行理财	2,539,196,438	第三层次	4,511,248,067	第三层次
交易性金融资产-货币基金	3,000,205,480	第一层次	0	/
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	3,010,427	第二层次	40,580,000	第二层次
合计	5,542,412,345		4,551,828,067	

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

本集团以预期收益率预计未来现金流量，并按管理层基于对预期风险水平的最佳估计所确定的利率折现，以此作为第三层次金融资产的估值技术和主要输入值。

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
年初金额	4,511,248,067
本年购买	5,000,000,000
本年处置	-7,000,000,000
本年公允价值变动计入损益	27,948,371
年末金额	2,539,196,438

5、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、其他流动资产中的保证收益银行理财产品、一年内到期的非流动资产中的债权投资、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	
	期末余额	期初余额	期末余额	期初余额
固定利率应付债券(含一年内到期)	22,721,054,950	21,738,653,463	23,093,030,900	21,956,602,513
固定利率长期借款	191,145,690	201,049,392	191,145,690	201,049,392
合计	22,912,200,640	21,939,702,855	23,284,176,590	22,157,651,905

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、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	对本公司持股比例	对本公司表决权比例	注册资本
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	50.53%	50.53%	人民币 11,380,000 万元

本集团的最终控制方为中国海油。

2、本公司的子公司情况

√适用 □不适用

本公司所属的子公司企业详见附注七、1。

3、本集团的主要合营和联营企业情况

√适用 □不适用

集团所属的合营和联营企业详见附注七、2。

4、本集团的其他关联方

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
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
中海油研究总院有限责任公司	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
中海油海南能源有限公司	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
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
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
Overseas Oil and Gas Corporation, Ltd.	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
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)	

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

自关联方接收劳务情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本年金额	上年金额
中海油	物资、公用事业及其他配套服务	3,876,787	79,267,691
中海油	租赁服务	6,425,469	6,463,551
中海油	其他	3,311,123	383,200
中国海油	物资、公用事业及其他配套服务	7,844,248	17,589,855
中国海油	租赁服务	65,076,212	141,094,325

中国海油	其他	1,688,645	0
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	1,243,598,792	1,058,811,508
中国海油集团内其他关联公司	租赁服务	213,932,751	166,315,380
中国海油集团内其他关联公司	其他	101,660,973	103,126,390
合营公司	物资、公用事业及其他配套服务	218,282,252	319,434,399
合营公司	租赁服务	13,786,281	22,576,141
合营公司	其他	27,359	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	59,836,623	19,861,589
中国海油集团合营、联营公司	其他	41,063	1,207,400
合计		1,939,388,578	1,936,131,429

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	本年金额	上年金额
中海油	提供钻井服务	5,465,134,984	6,303,360,518
中国海油	提供钻井服务	2,699,248	1,440,068
中国海油集团内其他关联公司	提供钻井服务	37,094,393	101,393,487
其中：中海油海南能源有限公司		33,716,545	93,697,581
其他		3,377,848	7,695,906
合营公司	提供钻井服务	0	21,719,418
上海石油天然气有限公司	提供钻井服务	433,035	3,812,720
小计		5,505,361,660	6,431,726,211
中海油	提供油田技术服务	11,858,620,520	13,652,619,531
中国海油	提供油田技术服务	316,996,760	146,415,630
中国海油集团内其他关联公司	提供油田技术服务	99,540,152	81,709,413
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		46,057,806	9,826,446
中海油海南能源有限公司		36,349,054	54,946,281
海洋石油工程股份有限公司及其子公司		2,180,062	13,547,182
其他		14,953,230	3,389,504
合营公司	提供油田技术服务	30,550,186	15,445,113
上海石油天然气有限公司	提供油田技术服务	10,644,883	131,138,155
小计		12,316,352,501	14,027,327,842
中海油	提供船舶服务	2,705,231,888	2,743,376,131
中国海油	提供船舶服务	990,566	0
中国海油集团内其他关联公司	提供船舶服务	34,655,403	41,719,546
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		16,041,092	0
中海油海南能源有限公司		10,533,324	26,819,297
上海北海船务股份有限公司		7,011,208	12,563,368
海洋石油工程股份有限公司及其子公司		504,289	1,828,292
其他		565,490	508,589
上海石油天然气有限公司	提供船舶服务	3,059,736	18,161,814
小计		2,743,937,593	2,803,257,491
中海油	提供物探服务	1,058,339,835	1,657,320,663
中国海油	提供物探服务	32,994,642	13,766,908
中国海油集团内其他关联公司	提供物探服务	18,650,860	77,674,218
其中：中海油海南能源有限公司		6,456,930	43,125,499

中海油研究总院有限责任公司		732,804	22,098,155
其他		11,461,126	12,450,564
合营公司	提供物探服务	0	1,284,750
小计		1,109,985,337	1,750,046,539

(2). 关联方租赁情况

√适用 □不适用

本集团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、5(1)中。

本集团本年度无新增从关联方租入资产而确认的租赁负债和使用权资产。

本集团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 988,809 元(2019 年度：人民币 4,680,315 元)。

(3). 关联方担保情况

√适用 □不适用

截至 2020 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 2020 年 12 月 31 日，本集团无新增关联方资金拆借款项(2019 年度：人民币 1,017,120,000 元)，未偿还关联方借款(2019 年度：无)。本集团就关联方资金拆借款确认利息支出人民币 35,503,347 元(2019 年度：人民币 65,775,499 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	本年金额	上年金额
关键管理人员报酬	8,309,293	9,681,815

具体明细如下：

单位：元 币种：人民币

项目	本年金额	上年金额
齐美胜(注 1)	1,444,276	1,521,375
赵顺强(注 2)	349,621	0
郑永钢	1,253,731	1,323,043
余峰	1,179,887	1,253,189
徐应波(注 3)	517,554	0
卢涛(注 3)	498,274	0
熊敏(注 4)	36,632	0
杨德兴(注 4)	36,400	0
吴艳艳(注 5)	925,739	369,053
赵璧(注 6)	949,636	362,919

曹树杰(注 7)	517,107	1,515,770
刘一峰(注 8)	304,758	1,301,264
喻贵民(注 9)	295,678	1,303,321
李智(注 6)	0	731,881
姜萍(注 5)	0	0
合计	8,309,293	9,681,815

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 2018 年 3 月 27 日召开的董事会决议选举齐美胜先生担任公司董事长, 于 2020 年 8 月 26 日召开的董事会决议选举齐美胜先生担任公司首席执行官。
- 注 2: 于 2020 年 8 月 26 日召开的董事会决议选举赵顺强先生担任公司总裁, 于 2020 年 10 月 21 日召开的临时股东大会决议选举赵顺强先生担任公司执行董事。
- 注 3: 于 2020 年 7 月 29 日召开的董事会决议选举徐应波先生担任公司纪检组组长, 卢涛先生担任公司副总裁。
- 注 4: 于 2020 年 12 月 18 日召开的董事会决议选举熊敏先生和杨德兴先生担任公司副总裁。
- 注 5: 于 2019 年 8 月 21 日召开的 2019 年董事会第三次会议, 审议通过了关于变更公司董事会秘书的议案, 董事会同意吴艳艳女士担任公司董事会秘书。
- 注 6: 由于李智先生的任期期满, 其已辞任公司职工代表监事, 自 2019 年 7 月 30 日起生效。赵璧先生于 2019 年 7 月 30 日举行的职工代表会议上获选举为公司职工代表监事。
- 注 7: 本公司董事会于 2020 年 6 月 29 日收到曹树杰先生的书面辞呈, 辞去公司首席执行官兼总裁职务。此外, 曹树杰先生于 2020 年 10 月 21 日卸任公司执行董事职务。
- 注 8: 本公司董事会于 2020 年 5 月 7 日收到刘一峰先生的书面辞呈, 辞去公司党委副书记及工会主席职务。
- 注 9: 本公司董事会于 2020 年 5 月 8 日收到喻贵民先生的书面辞呈, 辞去公司执行副总裁职务。

(6). 关联公司利息收入

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

	本年金额	上年金额
中海石油财务有限责任公司	17,917,867	15,325,613
合计	17,917,867	15,325,613

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

	本年金额	上年金额
中法渤海	152,000,000	82,000,000
中海辉固	27,647,000	20,568,660
中海艾普	24,000,000	22,000,000
麦克巴	11,954,880	0

合计	215,601,880	124,568,660
----	-------------	-------------

(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人民币 15,228,728 元 (2019 年度: 人民币 38,708,135 元)

6、关联方应收应付款项余额**(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	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
应收账款	中海油	7,377,004,668	0	7,679,993,718	0
应收账款	中国海油	1,026,443	0	1,097,438	0
应收账款	中国海油集团内其他关联公司	93,379,580	0	70,138,882	0
应收账款	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	66,739,564	0	11,020,144	0
应收账款	海洋石油工程股份有限公司及其子公司	13,527,471	0	13,008,842	0
应收账款	中海油海南能源有限公司	0	0	40,000,000	0
应收账款	其他	13,112,545	0	6,109,896	0
应收账款	合营公司	10,182,620	0	4,617,282	0
应收账款	上海石油天然气有限公司	6,647,101	0	11,356,032	0
应收账款	小计	7,488,240,412	0	7,767,203,352	0
其他应收款	中海油	2,650,013	0	33,662,894	0
其他应收款	中国海油集团内其他关联公司	1,622,940	500,000	950,000	500,000
其他应收款	合营公司	2,410,278	0	15,790,494	0
其他应收款	上海石油天然气有限公司	25,764	0	0	0
其他应收款	小计	6,708,995	500,000	50,403,388	500,000
预付款项	中国海油集团内其他关联公司	731,949	0	747,385	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	年末余额	年初余额
应付账款	中海油	23,377,251	33,184,223
应付账款	中国海油集团内其他关联公司	628,613,827	629,660,437
应付账款	其中: 中海油能源物流有限公司及其子公司	200,662,004	158,465,067
应付账款	中国近海石油服务(香港)有限公司	42,722,305	40,271,908
应付账款	近海石油服务(深圳)有限公司	38,508,858	42,422,558
应付账款	中海油信息科技有限公司及其子公司	38,494,488	30,711,560
应付账款	中海石油(惠州)物流有限公司及其子公司	35,382,026	75,041,218
应付账款	中国海洋石油南海西部有限公司及其子公司	35,033,584	30,993,785
应付账款	中海油国际融资租赁有限公司	34,466,719	0
应付账款	中海油天津化工研究设计院有限公司	31,285,181	17,444,878
应付账款	中海油安全技术服务有限公司及其子公司	27,137,140	48,019,224
应付账款	中海实业有限责任公司及其子公司	22,620,618	17,536,157
应付账款	中国海洋石油渤海有限公司及其子公司	17,371,587	61,272,301
应付账款	中海油能源发展股份有限公司配餐服务分公司	11,399,806	24,620,702
应付账款	其他	93,529,511	82,861,079
应付账款	合营公司	165,963,188	203,595,833
应付账款	其中: 阿特拉斯	91,973,978	80,946,763
应付账款	中法渤海	34,995,005	47,426,553
应付账款	中海艾普	21,821,214	15,555,036
应付账款	中海辉固	17,172,991	11,058,790

应付账款	奥帝斯	0	48,608,691
应付账款	中国海油集团合营、联营公司	42,552,528	19,064,946
应付账款	小计	860,506,794	885,505,439
其他应付款	中海油	1,903,204	1,943,204
其他应付款	中国海油	3,356,585	3,348,229
其他应付款	中国海油集团内其他关联公司	2,740,920	1,078,353
其他应付款	合营公司	96,072	96,072
其他应付款	其中：中法渤海	96,072	96,072
其他应付款	小计	8,096,781	6,465,858
合同负债	中海油	10,000,000	3,534,766
合同负债	中国海油	249,580,668	156,914,567
其他流动负债	中国海油	20,157,644	18,203,333
短期借款	中国海油集团内其他关联公司	2,284,335,676	2,443,946,195
短期借款	其中：Overseas Oil and Gas Corporation, Ltd.	2,284,335,676	2,443,946,195
租赁负债	中国海油集团内其他关联公司	0	71,798
一年内到期的非流动负债	中国海油集团内其他关联公司	68,367	50,506,074
一年内到期的非流动负债	其中：中海油国际融资租赁有限公司	0	23,628,189
一年内到期的非流动负债	中海实业有限责任公司深圳分公司	68,367	12,953,499
一年内到期的非流动负债	中海石油(惠州)物流有限公司	0	12,914,130
一年内到期的非流动负债	其他	0	1,010,256
一年内到期的非流动负债	合营公司	0	2,769,940
一年内到期的非流动负债	其中：麦克巴	0	2,769,940
一年内到期的非流动负债	小计	68,367	53,276,014

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。

7、本集团与关联方的承诺

√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	期末余额	期初余额
已签约但尚未于财务报表中确认的购建长期资产承诺等	10,658,980	0
合计	10,658,980	0

8、存放关联方的货币资金

√适用 □不适用

本集团

单位：元 币种：人民币

	期末余额	期初余额
中海石油财务有限责任公司	1,197,960,888	1,498,716,914

十一、承诺事项及或有事项

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	期末余额	期初余额
已签约但尚未于财务报表中确认的		
-购建长期资产承诺等	1,456,941,654	1,512,276,164
-对外投资承诺	20,800,000	0

其中：与对联营企业投资相关的未确认承诺	20,800,000	0
合计	1,477,741,654	1,512,276,164

2、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	期末余额	期初余额
为其他实体作出担保	163,862,175	99,967,801
合计	163,862,175	99,967,801

于2020年12月31日，本集团对外担保相关的合同对价为人民币163,862,175元(2019年12月31日：人民币99,967,801元)，截至目前，被担保方未发生过违约情况。本集团认为与上述担保相关的风险较小，公允价值不重大。

十二、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

2021年3月24日，本公司2021年第一次董事会会议审议通过，按截至2020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0.17元(含税)，共计分配利润人民币811,170,640元。上述股利分配方案尚待股东大会批准。

十三、其他重要事项

1、年金计划

适用 不适用

详见附注五、27。

2、分部信息

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、一年内到期的非流动资产中的债权投资和递延所得税资产，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。

报告分部的财务信息：

√适用 □不适用

2020 年

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
对外交易收入	11,465,526,469	13,323,732,619	1,250,834,295	2,919,105,130	28,959,198,513
分部间交易收入	57,614,876	293,370,703	27,371,219	197,888,126	576,244,924
分部营业收入合计	11,523,141,345	13,617,103,322	1,278,205,514	3,116,993,256	29,535,443,437
分部间抵销					-576,244,924
营业收入合计					28,959,198,513
营业利润总额	1,255,590,910	3,374,728,055	-313,211,342	177,566,143	4,494,673,766
未分配损益					-1,115,933,876
利润总额					3,378,739,890
所得税费用					660,424,286
资产总额					
分部资产	38,748,466,202	12,572,299,241	4,402,932,848	7,747,672,823	63,471,371,114
未分配资产					12,470,935,878
小计					75,942,306,992
负债总额					
分部负债	3,912,894,958	5,801,357,943	768,186,975	1,363,215,481	11,845,655,357
未分配负债					25,407,844,065
小计					37,253,499,422

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	656,335	855,121,809	246,229,716	0	1,102,007,860
对合营企业和联营企业	4,687,143	285,301,577	74,928,730	0	364,917,450

的投资收益					
折旧费和摊销费	2,819,358,482	750,593,376	528,754,570	717,403,527	4,816,109,955
资产减值损失	1,456,537,286	10,113,345	949,443	2,215,739	1,469,815,813
信用减值损失	3,246,865	3,549,663	300,813	680,739	7,778,080
资本性支出	868,982,625	1,879,775,603	481,532,059	726,144,404	3,956,434,691

注：2020 年度钻井服务分部营业收入中包括经营租赁产生的收入金额为人民币 311,670,704 元，参见附注五、43。

2019 年

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
对外交易收入	10,841,558,900	15,060,966,380	2,173,300,809	3,059,323,907	31,135,149,996
分部间交易收入	136,450,029	87,748,999	147,742	202,042,696	426,389,466
分部营业收入合计	10,978,008,929	15,148,715,379	2,173,448,551	3,261,366,603	31,561,539,462
分部间抵销					-426,389,466
营业收入合计					31,135,149,996
营业利润总额	509,092,767	3,157,733,196	315,700,226	249,668,643	4,232,194,832
未分配损益					-760,020,765
利润总额					3,472,174,067
所得税费用					944,158,798
资产总额					
分部资产	43,585,637,924	10,751,413,079	5,020,211,690	7,789,529,053	67,146,791,746
未分配资产					8,955,046,425
小计					76,101,838,171
负债总额					
分部负债	4,829,814,206	6,431,955,813	1,044,487,449	1,217,309,767	13,523,567,235
未分配负债					25,667,993,712
小计					39,191,560,947

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
对合营企业的长期股权投资	0	681,635,165	198,947,987	0	880,583,152
对合营企业的投资收益	-2,445,400	264,300,134	58,597,298	0	320,452,032
折旧费和摊销费	3,111,252,089	721,369,488	397,271,454	732,208,467	4,962,101,498
资产减值损失	243,628,175	2,977,631	429,673	604,844	247,640,323
信用减值损失	317,404,281	-1,175,004	-33,610	127,900	316,323,567
资本性支出	912,021,178	1,180,920,702	658,580,087	421,125,241	3,172,647,208

注：2019 年度钻井服务分部营业收入中包括经营租赁产生的收入金额为人民币 131,842,616 元，参见附注五、43。

集团信息

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、远东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、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	本期金额	上期金额
国内	21,547,358,661	24,219,205,918
国际	7,411,839,852	6,915,944,078
其中：北海	2,675,521,636	1,608,227,127
其他	4,736,318,216	5,307,716,951
合计	28,959,198,513	31,135,149,996

非流动资产

单位：元 币种：人民币

地区	期末余额	期初余额
国内	32,772,218,931	29,304,620,527
国际	15,586,550,690	22,794,511,355
其中：北海	6,717,248,611	9,256,607,896
其他	8,869,302,079	13,537,903,459
合计	48,358,769,621	52,099,131,882

主要客户信息

单位：元 币种：人民币

客户	本期金额	占营业收入比例%
中海油	21,087,327,227	73
合计	21,087,327,227	73

十四、 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	期末余额	期初余额
库存现金	25,638	29,001
- 人民币	2,333	4,077
- 其他	23,305	24,924
银行存款	5,785,125,879	1,940,905,972
- 人民币	2,584,641,559	1,837,979,072
- 美元	3,191,147,606	90,962,043
- 其他	9,336,714	11,964,857
其他货币资金	3,875,904	5,800,699
- 人民币	217,063	217,063
- 美元	3,658,841	5,583,636
合计	5,789,027,421	1,946,735,672
其中：存放于境外的款项总额	14,422,690	16,852,603

截至 2020 年 12 月 31 日止，本公司的所有权受到限制的货币资金为人民币 3,658,841 元(2019 年 12 月 31 日：人民币 5,583,636 元)。

截至 2020 年 12 月 31 日止，本公司无三个月以上的定期存款(2019 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	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	9,101,373	44,244,578
合计	9,101,373	44,244,578

(2). 截至 2020 年 12 月 31 日止，本公司无已质押的应收票据 (2019 年 12 月 31 日：无)

(3). 截至 2020 年 12 月 31 日止，本公司无因出票人未履约而将其转入应收账款的票据 (2019 年 12 月 31 日：无)。

截至 2020 年 12 月 31 日止，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). 应收账款账龄分析如下：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
6 个月以内	9,780,894,322	9,947,709,345
6 个月至 1 年	9,413,255	93,650,414
1 年至 2 年	36,261,914	34,506,032
2 年至 3 年	8,077,507	618,646
3 年以上	65,886,646	66,524,501
小计	9,900,533,644	10,143,008,938
减：信用损失准备	82,291,505	75,060,021
合计	9,818,242,139	10,067,948,917

(2). 信用损失准备计提情况：

√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	9,529,624,644	96	65,553,492	1	9,464,071,152	9,769,812,025	96	65,790,080	1	9,704,021,945
按组合计提信用损失准备	370,909,000	4	16,738,013	5	354,170,987	373,196,913	4	9,269,941	2	363,926,972
合计	9,900,533,644	100	82,291,505	/	9,818,242,139	10,143,008,938	100	75,060,021	/	10,067,948,917

(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

应收账款	账面余额	信用损失准备	计提比例 (%)	计提理由
应收单位一	7,267,228,628	0	0	收回可能性
应收单位二	447,285,544	0	0	收回可能性
应收单位三	473,251,748	0	0	收回可能性
应收单位四	313,903,753	0	0	收回可能性
应收单位五	155,158,264	0	0	收回可能性
其他	872,796,707	65,553,492	8	收回可能性

合计	9,529,624,644	65,553,492		/
----	---------------	------------	--	---

(4). 信用损失准备计提情况:

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	8,651,945	66,408,076	75,060,021
本期计提	15,006,164	54,737	15,060,901
本期转回	-6,920,096	-291,325	-7,211,421
本期核销	0	-617,996	-617,996
期末余额	16,738,013	65,553,492	82,291,505

(5).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。

(6).截至 2020 年 12 月 31 日止, 本公司无因金融资产转移而终止确认的应收账款(2019 年 12 月 31 日: 无)。

4、 应收款项融资**(1). 应收款项融资分类列示**

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	2,400,000	39,180,000
合计	2,400,000	39,180,000

(2). 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九、3。

(3). 截至 2020 年 12 月 31 日止, 本公司无已质押的应收款项融资 (2019 年 12 月 31 日: 无)。

(4). 截至 2020 年 12 月 31 日止, 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**(1). 其他应收款账龄分析如下**

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

账龄	期末余额	期初余额
6 个月以内	432,723,710	438,450,017
6 个月至 1 年	80,621,053	156,463,704
1 年至 2 年	151,507,707	134,437,860
2 年至 3 年	98,905,409	74,409,223
3 年以上	281,060,990	240,709,669
小计	1,044,818,869	1,044,470,473
减: 信用损失准备	456,996,107	138,459,577
合计	587,822,762	906,010,896

(2). 其他应收款按款项性质分类如下

√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
应收借款及利息	525,810,397	524,885,670
代垫款	226,580,863	153,924,538
应收设备款	209,423,455	217,913,084
保险赔款	29,881,392	19,312,448
预缴税款	19,318,259	47,829,036
押金及保证金	13,882,102	30,255,912
应收赔偿款	2,651,445	33,562,246
其他	17,270,956	16,787,539
合计	1,044,818,869	1,044,470,473

(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)	
期初余额	13,839,728	0	124,619,849	138,459,577
本期计提	2,492,604	0	334,330,562	336,823,166
本期转回	-7,628,223	0	0	-7,628,223
本期核销	0	0	-2,603,250	-2,603,250
汇率变动影响	0	0	-8,055,163	-8,055,163
期末余额	8,704,109	0	448,291,998	456,996,107

(4). 按欠款方归集的年末金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	款项性质	期末余额	账龄	占其他应收款总额的比例(%)	信用损失准备
应收单位一	借款利息	234,429,921	1年以内、1至2年、2至3年、3年以上	22	234,429,921
应收单位二	应收设备款	179,579,621	3年以上	17	0
应收单位三	借款利息及代垫款	139,707,918	1年以内、1至2年、2至3年、3年以上	13	139,707,918
应收单位四	借款	119,468,654	1年以内、1至2年、2至3年	11	0
应收单位五	应收设备款、借款利息及代垫款	89,211,416	1年以内、1至2年、2至3年、3年以上	9	0
合计	/	762,397,530	/	72	374,137,839

(5). 截至2020年12月31日止,本公司无涉及政府补助的其他应收款(2019年12月31日:无)。

(6). 截至 2020 年 12 月 31 日止, 本公司无因金融资产转移而终止确认的其他应收款 (2019 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
对子公司的投资	7,843,474,456	940,000,000	6,903,474,456	7,843,474,456	0	7,843,474,456
对合营企业的投资	1,017,705,370	0	1,017,705,370	880,583,152	0	880,583,152
对联营企业的投资	83,646,156	0	83,646,156	0	0	0
合计	8,944,825,982	940,000,000	8,004,825,982	8,724,057,608	0	8,724,057,608

(1). 对子公司的投资

√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	本年计提减值准备	减值准备年末余额
油服化学	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	940,000,000	940,000,000
深圳深水	470,000,000	0	0	470,000,000	0	0
中海油田服务海南有限责任公司	70,000,000	0	0	70,000,000	0	0
合计	7,843,474,456	0	0	7,843,474,456	940,000,000	940,000,000

COSL Hong Kong International Limited(以下简称“COSL HK International”)为本公司全资子公司, COSL HK International 及其子公司运营本集团的海外钻井平台。由于国际油价及国际油田服务市场回暖缓慢, 根据减值测试结果, 本公司对 COSL HK International 的长期股权投资因本年度情况变化导致其可收回金额低于账面价值, 因此计提长期股权投资减值准备人民币 940,000,000 元 (2019 年度: 无)。

本公司对于 COSL HK International 的长期股权投资的可收回金额是按照预计未来现金流量的现值确定。预计未来现金流量时, 本公司采用的假设主要包括预计资产使用率、服务价格、预计费用及资本性支出等, 相关关键假设及依据详见附注五、15。

(2). 对合营企业和联营企业的投资

√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
		投资成本本期增加	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	宣告发放的现金股利	其他变动		
一、合营企业								
中海辉固	198,947,987	0	74,928,730	0	-27,647,000	0	246,229,717	0
中法渤海	180,938,540	0	177,242,203	0	-152,000,000	0	206,180,743	0
麦克巴	132,334,291	0	10,622,071	-7,060,053	-11,954,880	0	123,941,429	0
中海艾普	221,740,725	0	94,349,420	0	-24,000,000	0	292,090,145	0
其他	146,621,609	0	6,945,346	-5,052,073	0	748,454	149,263,336	0
小计	880,583,152	0	364,087,770	-12,112,126	-215,601,880	748,454	1,017,705,370	0
二、联营企业								
中海万泰	0	83,200,000	446,156	0	0	0	83,646,156	0
小计	0	83,200,000	446,156	0	0	0	83,646,156	0
合计	880,583,152	83,200,000	364,533,926	-12,112,126	-215,601,880	748,454	1,101,351,526	0

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	590,856,061	15,069,481,019	21,465,340,983	11,223,188,534	93,814,387	48,442,680,984
2. 本年增加金额	0	6,651,309	180,161,638	1,266,664,340	1,868,599	1,455,345,886
(1) 本年购置	0	0	0	171,632,208	1,434,900	173,067,108
(2) 在建工程转入	0	6,651,309	180,161,638	1,095,032,132	433,699	1,282,278,778
3. 本年减少金额	0	91,621,600	25,424,700	148,140,935	12,875,464	278,062,699
(1) 处置或报废	0	91,621,600	25,424,700	148,140,935	12,875,464	278,062,699
4. 年末余额	590,856,061	14,984,510,728	21,620,077,921	12,341,711,939	82,807,522	49,619,964,171
二、累计折旧						
1. 年初余额	110,461,360	6,891,230,308	9,379,088,880	8,168,921,345	78,756,898	24,628,458,791
2. 本年增加金额	27,064,290	782,035,735	657,187,735	771,025,355	2,541,276	2,239,854,391
(1) 本年计提	27,064,290	782,035,735	657,187,735	771,025,355	2,541,276	2,239,854,391
3. 本年减少金额	0	91,592,300	15,370,594	129,178,347	8,776,226	244,917,467
(1) 处置或报废	0	91,592,300	15,370,594	129,178,347	8,776,226	244,917,467
4. 年末余额	137,525,650	7,581,673,743	10,020,906,021	8,810,768,353	72,521,948	26,623,395,715
三、减值准备						
1. 年初余额	0	0	179,514,965	0	0	179,514,965
2. 本年增加金额	0	0	0	0	0	0
(1) 本年计提	0	0	0	0	0	0
3. 本年减少金额	0	0	0	0	0	0
(1) 处置或报废	0	0	0	0	0	0
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	453,330,411	7,402,836,985	11,419,656,935	3,530,943,586	10,285,574	22,817,053,491
2. 年初账面价值	480,394,701	8,178,250,711	11,906,737,138	3,054,267,189	15,057,489	23,634,707,228

(2) 截至 2020 年 12 月 31 日止，本公司无暂时闲置的固定资产(2019 年 12 月 31 日：无)。

(3) 截至 2020 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 1,110,523,131 元(2019 年 12 月 31 日：人民币 1,453,975,408 元)。

(4) 截至 2020 年 12 月 31 日止，本公司无未办妥产权证书的固定资产(2019 年 12 月 31 日：无)。

8、 在建工程

(1) 在建工程情况

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
海港项目二期	523,497,949	0	523,497,949	382,830,113	0	382,830,113
新建 12 艘 LNG 动力守护供应船	830,098,777	0	830,098,777	279,106,841	0	279,106,841
其他	1,353,202,349	410,000	1,352,792,349	1,086,452,658	410,000	1,086,042,658
合计	2,706,799,075	410,000	2,706,389,075	1,748,389,612	410,000	1,747,979,612

(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	预算数	期初余额	本期增加	本年固定 资产转入	本年转入 固定资产	期末余额	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 息资本化金额	资本化 率(%)	资金来源
海港项目二期	829,030,000	382,830,113	140,667,836	0	0	523,497,949	63	63	0	0	0	自筹资金
新建 12 艘 LNG 动力守护供应船	1,212,710,100	279,106,841	550,991,936	0	0	830,098,777	68	68	0	0	0	自筹资金
其他	12,844,568,297	1,086,452,658	1,549,028,469	0	1,282,278,778	1,353,202,349	/	/	0	0	0	自筹资金
合计	14,886,308,397	1,748,389,612	2,240,688,241	0	1,282,278,778	2,706,799,075	/	/	0	0	0	/

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	70,771,470	320,778,946	650,954,625	231,648,705	1,015,556	1,275,169,302
2. 本年增加金额	15,887,719	0	0	62,122,729	4,282,024	82,292,472
(1) 租入	15,887,719	0	0	62,122,729	4,282,024	82,292,472
3. 本年减少金额	8,884,905	0	413,104,256	2,618,725	0	424,607,886
(1) 租赁变更	662,141	0	0	2,618,725	0	3,280,866
(2) 租赁合同到期	8,222,764	0	413,104,256	0	0	421,327,020
4. 年末余额	77,774,284	320,778,946	237,850,369	291,152,709	5,297,580	932,853,888
二、累计折旧						
1. 年初余额	25,470,344	67,521,132	414,349,219	51,706,672	287,874	559,335,241
2. 本年增加金额	36,117,217	67,521,132	226,856,338	106,539,534	2,087,722	439,121,943
(1) 本年计提	36,117,217	67,521,132	226,856,338	106,539,534	2,087,722	439,121,943
3. 本年减少金额	8,222,764	0	413,104,256	0	0	421,327,020
(1) 租赁合同到期	8,222,764	0	413,104,256	0	0	421,327,020
4. 年末余额	53,364,797	135,042,264	228,101,301	158,246,206	2,375,596	577,130,164
三、账面价值						
1. 年末账面价值	24,409,487	185,736,682	9,749,068	132,906,503	2,921,984	355,723,724
2. 年初账面价值	45,301,126	253,257,814	236,605,406	179,942,033	727,682	715,834,061

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30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2020年12月31日的止，未发生上述重大事件或变化。

本公司本年度计入当期损益的简化处理的短期租赁费用为人民币340,367,976元(2019年度：人民币476,284,505元)，本公司本年度无低价值资产租赁。截至2020年12月31日止，本公司已签订的短期租赁合同组合与本年度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。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924,564,710元(2019年度：人民币561,013,337元)。

本年度与租赁相关的总现金流出为人民币1,404,561,474元(2019年度：人民币1,617,529,236元)。

10、应付账款

(1) 应付账款列示

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
服务费	3,400,946,959	3,391,719,583
材料采购费	3,256,387,914	3,471,199,406
资本性支出	1,924,633,298	1,859,519,785
其他	33,908,859	68,546,658
合计	8,615,877,030	8,790,985,432

(2) 截至2020年12月31日止，除下述款项，无其他账龄超过一年的重要应付账款(2019年12

月 31 日：无)。

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
平台建造费	521,162,168	对方单位进行重整, 暂未最终结算
合计	521,162,168	

11、租赁负债

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
房屋及建筑物	27,835,104	53,334,347
船舶	185,145,227	244,393,342
钻井平台	72,570,878	459,966,009
机器及设备	112,752,844	140,841,131
其他	3,272,314	872,044
小计	401,576,367	899,406,873
减：一年内到期的租赁负债	205,777,985	612,767,605
合计	195,798,382	286,639,268

12、未分配利润

单位：元 币种：人民币

	本期金额	上期金额
上年年末未分配利润	22,927,446,037	18,844,664,584
本年年初未分配利润	22,927,446,037	18,847,309,518
本年净利润	712,870,247	4,414,147,959
减：已派发的现金股利(注)	763,454,720	334,011,440
年末未分配利润	22,876,861,564	22,927,446,037

注：本公司 2019 年度利润分配方案已于 2020 年 5 月 28 日经本公司 2019 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 2019 年度股息，每股派发现金红利人民币 0.16 元(含税)共计人民币 763,454,720 元。该股利已于 2020 年 6 月 29 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	本期金额		上期金额	
	收入	成本	收入	成本
钻井服务	6,637,273,638	5,345,345,576	7,567,914,707	5,447,985,682
油田技术服务	12,290,732,962	8,503,001,537	12,873,643,113	9,368,281,281
物探采集和工程勘察服务	1,176,267,475	1,545,774,199	2,042,734,954	1,828,565,120
船舶服务	2,808,508,707	2,604,972,273	2,928,015,501	2,646,781,394
合计	22,912,782,782	17,999,093,585	25,412,308,275	19,291,613,477

14、财务费用

单位：元 币种：人民币

	本期金额	上期金额

利息支出	324,066,742	462,848,288
减：利息资本化金额	0	0
减：利息收入	50,379,097	58,164,281
汇兑损失/(收益)	500,907,945	-122,452,132
其他	10,212,741	6,768,613
合计	784,808,331	289,000,488

15、投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期金额	上期金额
权益法核算的长期股权投资收益	364,533,926	320,452,032
成本法核算的长期股权投资收益	190,000,000	0
银行理财产品及货币基金收益	116,174,738	218,213,759
合计	670,708,664	538,665,791

16、信用减值损失

单位：元 币种：人民币

项目	本期金额	上期金额
长期应收款信用损失(注)	-1,695,249,645	-87,744,685
其他应收款信用损失(注)	-329,194,943	-6,064,577
应收账款信用损失	-7,849,480	617,446
合计	-2,032,294,068	-93,191,816

注：本公司对子公司的长期应收款和其他应收款存在回收性风险，由于国际油价及国际油田服务市场回暖缓慢，根据本年预期未来可获得的现金流量的现值，本公司对子公司长期应收款计提信用损失准备人民币 1,695,249,645 元，对子公司其他应收款计提信用损失准备人民币 331,701,633 元(附注十四、21(6))。

17、资产减值损失

单位：元 币种：人民币

	本期金额	上期金额
长期股权投资减值损失	-940,000,000	0
固定资产减值损失	0	-30,945,016
在建工程减值损失	0	-410,000
存货跌价损失	-14,430,501	-5,047,239
合计	-954,430,501	-36,402,255

18、所得税费用

(1) 所得税费用表

单位：元 币种：人民币

	本期金额	上期金额
当期所得税费用	452,997,615	1,005,014,208
递延所得税收益	-96,597,180	-251,014,131
合计	356,400,435	754,000,077

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

单位：元 币种：人民币

	本期金额	上期金额
利润总额	1,069,270,682	5,168,148,036
按法定税率 25%计算的税项(上年度: 25%)	267,317,671	1,292,037,009
享受高新技术企业优惠税率影响	-301,415,171	-624,015,514
无须纳税的收入之纳税影响	-51,370	-3,107,611
对子公司、合营及联营企业的投资收益之纳税影响	-138,633,482	-80,113,008
不可抵扣的成本之纳税影响	44,862,923	64,074,531
境外经营适用不同税率之纳税影响	274,048	0
税率变动导致期初递延所得税资产/负债余额的变化	-49,981,167	0
技术研发费加计扣除之纳税影响	-94,260,504	-111,340,328
未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异之纳税影响	607,008,997	56,382,007
所得税汇算清缴调整	600,810	68,990,938
其他纳税调整项目	20,677,680	91,092,053
按本公司实际税率计算的税项费用	356,400,435	754,000,077

19、现金流量表补充资料

单位：元 币种：人民币

	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	712,870,247	4,414,147,959
加: 资产减值损失	954,430,501	36,402,255
信用减值损失	2,032,294,068	93,191,816
固定资产折旧	2,239,854,391	2,279,137,434
使用权资产折旧	407,642,680	559,345,515
无形资产摊销	32,226,179	24,968,556
长期待摊费用摊销	487,154,357	306,137,264
处置及报废固定资产、无形资产和其他长期资产的净损失(收益)	7,584,835	-21,648,073
财务费用	774,595,590	288,660,605
投资收益	-670,708,664	-538,665,791
公允价值变动(收益)损失	-26,571,868	38,829,341
递延所得税资产及负债的变动	-96,597,180	-251,014,131
存货的增加	-774,719,393	-21,827,705
合同成本的变动	-12,146,659	49,127,621
递延收益的减少	-39,426,429	-32,587,348
合同资产的变动	-91,294,795	-140,430,271
合同负债的增加	88,387,921	75,891,899
经营性应收项目的减少(增加)	234,584,625	-2,375,540,876
经营性应付项目的(减少)增加	-741,862,428	1,852,062,619
经营活动产生的现金流量净额	5,518,297,978	6,636,188,689
2.现金及现金等价物净变动情况:		
现金的年末余额	4,704,347,305	663,372,016
减: 现金的年初余额	663,372,016	602,837,825
加: 现金等价物的年末余额	1,081,021,275	1,277,780,020
减: 现金等价物的年初余额	1,277,780,020	1,390,640,800
现金及现金等价物的净增加(减少)额	3,844,216,544	-52,326,589

20、现金和现金等价物

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金及银行存款	4,704,347,305	663,372,016
其中：库存现金	25,638	29,001
可随时用于支付的银行存款	4,704,104,604	663,125,952
可随时用于支付的其他货币资金	217,063	217,063
二、现金等价物	1,081,021,275	1,277,780,020
其中：通知存款	1,081,021,275	1,277,780,020
三、年末现金及现金等价物余额	5,785,368,580	1,941,152,036

21、关联方关系及其交易

(1) 母公司情况

母公司名称	注册地	法定代表人	业务性质	对本公司持股比例	对本公司表决权比例	注册资本
中国海油	中国北京	汪东进	海洋石油天然气的勘探、开发、生产及加工	50.53%	50.53%	人民币 11,380,000 万元

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七、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十四、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、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

自关联方接收劳务情况

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期金额	上期金额
中海油	物资、公用事业及其他配套服务	3,876,787	79,267,691
中海油	租赁服务	6,425,469	6,463,551
中海油	运输业务	3,311,123	383,200
中国海油	物资、公用事业及其他配套服务	7,844,248	17,589,855
中国海油	租赁服务	65,076,212	140,751,539
中国海油	其他	1,688,645	0
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	1,239,181,447	1,035,779,937
中国海油集团内其他关联公司	租赁服务	200,259,154	166,259,561
中国海油集团内其他关联公司	其他	97,459,890	85,798,231

合营公司	物资、公用事业及其他配套服务	206,164,501	276,190,296
合营公司	租赁服务	13,786,281	22,576,141
合营公司	其他	27,359	0
子公司	物资、公用事业及其他配套服务	1,216,543,278	1,010,410,061
子公司	租赁服务	174,730,205	16,037,679
子公司	其他	5,866,304	20,920,869
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	53,888,325	13,305,758
中国海油集团合营、联营公司	其他	41,063	1,207,400
合计		3,296,170,291	2,892,941,769

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	本期金额	上期金额
中海油	提供钻井服务	5,157,878,421	5,980,043,995
中国海油	提供钻井服务	1,214,375	1,137,887
中国海油集团内其他关联公司	提供钻井服务	37,093,904	96,255,139
其中：中海油海南能源有限公司		33,716,545	93,697,581
其他		3,377,359	2,557,558
子公司	提供钻井服务	614,831,600	253,887,173
上海石油天然气有限公司	提供钻井服务	433,035	3,812,720
小计		5,811,451,335	6,335,136,914
中海油	提供油技服务	11,293,289,545	11,861,997,132
中国海油	提供油技服务	316,212,494	146,415,630
中国海油集团内其他关联公司	提供油技服务	99,540,152	81,709,413
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		46,057,806	9,826,446
中海油海南能源有限公司		36,349,054	54,946,281
海洋石油工程股份有限公司及其子公司		2,180,062	13,547,182
其他		14,953,230	3,389,504
合营公司	提供油技服务	30,550,186	15,445,113
子公司	提供油技服务	35,398,863	50,376,967
上海石油天然气有限公司	提供油技服务	10,644,883	131,138,155
小计		11,785,636,123	12,287,082,410
中海油	提供船舶服务	2,705,108,321	2,743,376,131
中国海油	提供船舶服务	990,566	0
中国海油集团内其他关联公司	提供船舶服务	34,655,403	41,719,546
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		16,041,092	0
中海油海南能源有限公司		10,533,324	26,819,297
上海北海船务股份有限公司		7,011,208	12,563,368
海洋石油工程股份有限公司及其子公司		504,289	1,828,292
其他		565,490	508,589
上海石油天然气有限公司	提供船舶服务	3,059,736	18,161,814
小计		2,743,814,026	2,803,257,491
中海油	提供物探服务	1,045,948,951	1,657,320,663
中国海油	提供物探服务	32,994,642	13,766,908
中国海油集团内其他关联公司	提供物探服务	16,793,892	77,674,218
其中：中海油海南能源有限公司		6,456,930	43,125,499
中海油研究总院有限责任公司		732,804	22,098,155
其他		9,604,158	12,450,564
合营公司	提供物探服务	0	1,284,750
子公司	提供物探服务	40,746,629	136,363,796
小计		1,136,484,114	1,886,410,335

(b) 关联公司利息收入

单位：元 币种：人民币

关联方	本期金额	上期金额
子公司	113,280,866	207,491,209
中海石油财务有限责任公司	14,805,049	14,952,760
合计	128,085,915	222,443,969

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。

(c) 合营公司及子公司股利分配

单位：元 币种：人民币

关联方	期末余额	期初余额
中法渤海	152,000,000	82,000,000
中海辉固	27,647,000	20,568,660
中海艾普	24,000,000	22,000,000
麦克巴	11,954,880	0
油服化学	190,000,000	0
合计	405,601,880	124,568,660

(d) 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，已包含于附注十四、21(5)(a)中。

本公司本年度无新增从关联方租入资产而确认的租赁负债和使用权资产。

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 2,862,305 元(2019 年度：人民币 9,300,825 元)。

(e) 关联方担保

2020 年 5 月 29 日，本公司同意所属的海外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五、33 中。

(f) 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 1,131,410,002 元(2019 年度：人民币 1,730,116,451 元)；本年度，子公司偿还的资金为人民币 4,349,156,859 元(2019 年度：人民币 1,480,970,252 元)。

(g) 关联公司营业外收入

本公司本年度就自中海油取得的工具落井赔偿款确认营业外收入人民币 15,228,728 元(2019 年度：人民币 38,708,135 元)。

(h) 关联方资产转让情况

本年度，本公司与全资子公司 OIL TECH 签订买卖协议，向其购买多用户数据库，交易对价为人民币 121,017,600 元，截至 2020 年 12 月 31 日止，资产购置应付款项尚未支付，已包含于附注十四、21(6)中。

(6) 关联方应收应付款项余额

单位：元 币种：人民币

	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	7,267,228,628	0	7,424,299,205	0
中国海油集团内其他关联公司	91,056,063	0	68,350,996	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	66,739,564	0	11,020,144	0
海洋石油工程股份有限公司及其子公司	13,527,471	0	12,654,230	0
中海油海南能源有限公司	0	0	40,000,000	0
其他	10,789,028	0	4,676,622	0
合营公司	10,182,620	0	4,617,282	0
子公司	1,504,868,119	0	1,800,238,103	0
上海石油天然气有限公司	6,647,101	0	11,356,032	0
小计	8,879,982,531	0	9,308,861,618	0

单位：元 币种：人民币

	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
其他应收款				
中海油	2,650,013	0	33,662,894	0
中国海油集团内其他关联公司	1,605,122	500,000	950,000	500,000
合营公司	2,410,278	0	15,790,494	0
上海石油天然气有限公司	25,764	0	0	0
子公司	967,809,849	447,791,999	877,558,396	124,119,849
小计	974,501,026	448,291,999	927,961,784	124,619,849

单位：元 币种：人民币

	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
预付款项				
中国海油集团内其他关联公司	32,913	0	0	0
子公司	1,067,351	0	0	0
小计	1,100,264	0	0	0

单位：元 币种：人民币

	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
长期应收款				
子公司小计	11,059,089,658	9,370,802,047	15,099,985,291	8,206,438,207

单位：元 币种：人民币

	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
其他非流动资产				
子公司小计	11,846,239	0	9,208,584	0

单位：元 币种：人民币

	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
应付账款				
中海油			14,745,598	30,577,078

中国海油集团内其他关联公司	619,233,168	599,958,239
其中：中海油能源物流有限公司及其子公司	200,610,278	158,375,570
中国近海石油服务(香港)有限公司	38,715,936	19,676,030
近海石油服务(深圳)有限公司	38,508,858	42,407,572
中海油信息科技有限公司及其子公司	38,494,488	30,711,560
中海石油(惠州)物流有限公司及其子公司	35,382,026	75,041,218
中国海洋石油南海西部有限公司及其子公司	35,033,584	30,993,785
中海油国际融资租赁有限公司	34,466,719	0
中海油天津化工研究设计院有限公司	29,885,813	17,303,935
中海油安全技术服务有限公司及其子公司	27,137,140	47,538,392
中海实业有限责任公司及其子公司	22,620,618	17,536,157
中国海洋石油渤海有限公司及其子公司	17,371,587	61,272,301
中海油能源发展股份有限公司配餐服务分公司	11,399,211	24,270,773
其他	89,606,910	74,830,946
合营公司	112,542,970	150,212,484
其中：阿特拉斯	91,973,978	80,946,763
中海辉固	17,172,991	11,058,790
中法渤海	2,317,659	4,336,155
中海艾普	1,078,342	5,262,085
奥帝斯	0	48,608,691
子公司	960,994,712	764,326,315
中国海油集团合营、联营公司	42,552,528	17,058,758
小计	1,750,068,976	1,562,132,874

单位：元 币种：人民币

	期末余额	期初余额
其他应付款		
中海油	1,903,204	1,943,204
中国海油	3,356,585	3,348,229
中国海油集团内其他关联公司	2,412,098	434,951
合营公司	96,072	96,072
子公司	463,491,381	464,422,789
小计	471,259,340	470,245,245

单位：元 币种：人民币

	期末余额	期初余额
合同负债		
中海油	10,000,000	3,534,766
中国海油	249,580,668	156,914,567
子公司	14,259,460	0
小计	273,840,128	160,449,333

单位：元 币种：人民币

	期末余额	期初余额
其他流动负债		
中国海油	20,157,644	18,203,333

单位：元 币种：人民币

	期末余额	期初余额
租赁负债		
中国海油集团内其他关联公司	0	71,798

单位：元 币种：人民币

	期末余额	期初余额
一年内到期的非流动负债		

中国海油集团内其他关联公司	68,367	50,237,086
其中：中海油国际融资租赁有限公司	0	23,628,189
中海石油(惠州)物流有限公司	0	12,914,130
中海实业有限责任公司深圳分公司	68,367	12,684,511
其他	0	1,010,256
子公司	58,497,523	148,079,117
合营公司	0	2,769,940
其中：麦克巴	0	2,769,940
小计	58,565,890	201,086,143

(7) 存放关联方的货币资金

单位：元 币种：人民币

	期末余额	期初余额
中海石油财务有限责任公司	978,385,346	1,453,401,750

(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	期末余额	期初余额
已签约但尚未于财务报表中确认的购建长期资产承诺等	10,658,980	0
合计	10,658,980	0

十五、 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	本年金额
非流动资产处置报废损益及租赁合同变更损益	-12,157,095
计入当期损益的政府补助	109,133,642
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、其他流动资产中的保证收益银行理财、一年内到期的非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	142,746,606
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	351,914
其他营业外收支净额	220,056,539
非经常性损益合计	460,131,606
所得税影响数	-68,988,919
非经常性损益影响净额	391,142,687

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

2020 年

√适用 □不适用

报告期利润	净资产收益率 加权平均 (%)	每股收益	
		基本(人民币元)	稀释(人民币元)
归属于公司普通股股东的净利润	7.20	0.5665	不适用
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	6.16	0.4845	不适用

3、按中国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 2020 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德勤•关黄陈方会计师行。

第十五节 备查文件目录

备查文件目录	载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的中国企业会计准则审计报告原件。
备查文件目录	载有注册会计师签名的香港财务报告准则审计报告原件。
备查文件目录	报告期内在中国证监会指定报纸上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。
备查文件目录	在香港联交所发布的2020年年度报告。

董事长：齐美胜

董事会批准报送日期：2021年3月24日

修订信息

适用 不适用