

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 2021 年半年度报告

重要提示

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

二、未出席董事情况

未出席董事职务	未出席董事姓名	未出席董事的原因说明	被委托人姓名
董事	齐美胜	其他公务原因	赵顺强

三、本半年度报告未经审计。

四、公司负责人赵顺强、主管会计工作负责人种晓洁及会计机构负责人（会计主管人员）种晓洁声明：保证半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、董事会决议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

报告期内，公司无利润分配预案或公积金转增股本预案。

六、前瞻性陈述的风险声明

适用 不适用

本半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半年度报告内容的真实性、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《半年度报告》“管理层讨论与分析”章节中可能面对的风险部分。

十一、其他

适用 不适用

目 录

第一节	释义.....	4
第二节	公司简介和主要财务指标.....	5
第三节	管理层讨论与分析.....	7
第四节	董事长致辞.....	19
第五节	公司治理.....	20
第六节	环境与社会责任.....	22
第七节	重要事项.....	25
第八节	股份变动及股东情况.....	32
第九节	优先股相关情况.....	36
第十节	债券相关情况.....	36
第十一节	财务报告.....	41

备查文件目录	载有法定代表人签名的本公司2021年半年度报告文本；
	载有公司负责人、主管会计工作负责人、会计机构负责人签名并盖章的财务报告文本；
	报告期内公司在中国证监会指定报刊上公开披露过的所有文件的正本及公告的原稿；
	在香港联交所发布的2021年中期报告文本；
	其他有关资料。

第一节 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
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，地震勘查船拖着拖缆，搜集地震资料。
自升式钻井平台	指	称为自升式钻井平台乃因为它们可自行升降--具有三或四条可移动并可伸长（“升降”）至钻井甲板之上或之下的支柱。自升式平台在拖动过程中，支柱是升起来的。当钻井平台到达钻井现场时，工人将支柱向下延伸，穿过海水直达海床（或用以垫子支撑的自升式钻井平台到达海床）。这样能固定平台及令钻井甲板远高于海浪。

半潜式钻井平台	指	半潜式钻井平台并不像自升式钻井平台那样停留在海床上，反而工作甲板坐落在巨型驳船及中空的支柱上。钻井平台移动时它们均浮在水面上。在钻井现场，工人将海水泵入驳船及支柱内以令钻井平台部分浸入水中，亦即其名称半潜式钻井平台所指的意思。当半潜式钻井平台大部分都浸在水平面下时，它就变成一个用作钻井的稳定平台，只在风吹及水流冲击下稍微移动。如自升式钻井平台那样，大部分半潜式钻井平台均被拖到钻井现场。由于它们卓越的稳定性，“半潜式”非常适合在波涛汹涌的海面上进行钻井工作。半潜式钻井平台可在水深至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（bbl）为桶的缩语，1桶约为158.988升，1桶石油（以33度API比重为准），约为0.134吨。
英尺	指	长度位名，约为0.305米。
标准煤	指	统一的热值标准，中国规定每千克标准煤的热值为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	赵顺强

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、基本情况变更简介

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

四、信息披露及备置地点变更情况简介

公司选定的信息披露报纸名称	《上海证券报》、《证券时报》
登载半年度报告的网站地址	www.sse.com.cn
公司半年度报告备置地点	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

股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码
A股	上海证券交易所	中海油服	601808
H股	香港联合交易所有限公司	中海油田服务	02883

六、其他有关资料

适用 不适用

七、公司主要会计数据和财务指标

(一) 主要会计数据

单位：百万元 币种：人民币

主要会计数据	本报告期 (1-6月)	上年同期	本报告期比上年 同期增减(%)
营业收入	12,735.4	14,511.4	-12.2
归属于上市公司股东的净利润	801.5	1,714.2	-53.2
归属于上市公司股东的扣除非经常性 损益的净利润	723.1	1,514.1	-52.2
经营活动产生的现金流量净额	-1,887.2	-309.9	不适用
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上 年度末增减(%)
归属于上市公司股东的净资产	38,504.9	38,509.9	0.0
总资产	74,789.7	75,942.3	-1.5

(二) 主要财务指标

主要财务指标	本报告期 (1-6月)	上年同期	本报告期比上年 同期增减(%)
基本每股收益(元/股)	0.17	0.36	-52.8
稀释每股收益(元/股)	0.17	0.36	-52.8
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元 /股)	0.15	0.32	-53.1
加权平均净资产收益率(%)	2.07	4.57	减少 2.5 个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均净资产 收益率(%)	1.86	4.04	减少 2.2 个百分点

公司主要会计数据和财务指标的说明

适用 不适用

八、境内外会计准则下会计数据差异

适用 不适用

(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 2021 年 6 月 30 日止 6 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、非经常性损益项目和金额

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

非经常性损益项目	金额
非流动资产处置损益	-21,485,677
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	28,820,279
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回	1,265
计入当期损益的理财产品收益	74,471,087
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	6,988,685
所得税影响额	-10,389,947
合计	78,405,692

十、其他

□适用 √不适用

第三节 管理层讨论与分析**一、报告期内公司所属行业及主营业务情况说明****(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：物探采集和工程勘察服务、钻井服务、油田技术服务以及船舶服务。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、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、美洲和非洲等国家和地区。

（二）报告期内油田服务行业的发展情况

2021 年上半年,全球经济发展趋势逐渐向好,石油需求逐步增强,国际油价呈现震荡上升态势。在碳达峰、碳中和的背景下,国际石油公司尝试向新型能源公司探索转型呈现加速状态,纷纷加大新能源投资力度,对油气勘探开发投资继续保持审慎态度,尤其对风险勘探、前沿区、深水勘探开发等业务变得异常谨慎。油田服务市场供大于求的饱和状态依然存在,部分勘探开发项目出现推迟、延期甚至取消,大型装备利用率仍旧处于低位,与疫情前相比存在较大差距,尤其中低端钻井平台利用率仍处在历史低位,油田服务价格尚未恢复到疫情以前水平。从经营业绩看,全球油田服务行业整体仍旧处于低迷状态,多数重资产油田服务公司盈利能力不佳,资产回报处于历史低位。国内经济形势总体持续向好,得益于国家增储上产“七年行动计划”的继续推动,国内油田服务市场相对平稳。

（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,是全球油田服务行业屈指可数的、有能力提供一体化服务的供应商之一,既可以为客户提供单一业务的作业服务,也可以为客户提供一体化服务和总承包作业服务。依据石油行业形势研判公司未来发展目标,公司适时调整战略,确定了“技术驱动”“成本领先”“一体化”“国际化”“区域发展”的新发展战略,致力于优化大型装备结构,提升大型装备盈利能力,致力于核心技术攻关和突破,不断完善和提升油田服务能力,公司行业地位进一步巩固。报告期内本公司所处市场地位未发生重大变化。

二、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,具有相对完整的油气勘探、油田开发以及油田生产等服务链条,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) 公司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”。

三、经营情况的讨论与分析

2021 年上半年, 虽然国际油价回升, 但国际石油公司勘探开发投入仍存在一定的滞后性和谨慎性, 油服市场规模复苏缓慢, 由于全球疫情持续影响, 导致作业启动推迟进而引起装备作业量、使用率同比有一定幅度下降。同时国内经济整体保持稳步增长, 受中国海油“七年行动计划”和保障国家能源安全战略的推动, 公司竭力克服疫情和作业量减少影响, 持续优化生产经营, 深入推进降本提质增效, 积极践行绿色低碳发展理念, 技术体系日趋完善, 装备运维不断提质。上半年公司营业收入为人民币 12,735.4 百万元, 净利润为人民币 808.5 百万元。

钻井服务

公司钻井业务上半年营业收入为人民币4,352.8百万元, 较去年同期的人民币6,173.9百万元降幅29.5%, 去年同期含收到Equinor Energy AS (以下简称“Equinor”)支付和解收入1.88亿美元。

2021年上半年, 受全球疫情持续和市场订单延期影响, 钻井平台整体作业量有一定下降。公司继续强化精细管理, 努力打造成本领先优势, 不断探索大型装备标准化、模块化、系列化管理, 完善产业链, 在继续开拓国际市场的同时, 全力保障国内“七年行动计划”装备、技术及人员的有效供给。“海洋石油936”持续为美洲客户提供高效服务; “招商海龙7”在北美地区为新客户启动首口井钻井作业; “COSLHunter”在北美地区的钻井作业顺利完成; “COSLConfidence”顺利通过美洲客户合同启动检查; “COSLBoss”圆满完成东南亚钻井作业项目; “招商海龙6”在东南亚首次试油作业圆满成功; “COSLGift”高分通过中东客户年度作业安全审计, 并获高度赞扬;

“COSLStrike”顺利完成井下复杂情况处理, 收到中东客户表扬信; “COSL1”模块钻机完成美洲新作业项目预启动检查工作; “COSL3”高效作业获美洲客户书面表扬; 自主研发的《一种钻井管子处理工作站》等获得国家知识产权局发明专利授权。

截至2021年6月30日, 公司共运营、管理56座平台(包括43座自升式钻井平台、13座半潜式钻井平台), 其中28座在中国海域作业, 7座在北美、东南亚等国际海域作业, 19座平台正在待命, 2座正在船厂修理。上半年公司钻井平台作业日数为6,578天, 同比减少1,084天, 减幅14.1%。平台日历天使用率受作业量减少影响同比减少10.9个百分点至65.3%。

2021 年上半年公司自升式和半潜式钻井平台作业情况如下表:

钻井服务	截至 6 月 30 日止六个月		变化
	2021 年	2020 年	
作业日数 (天)	6, 578	7, 662	-14. 1%

自升式钻井平台	5,296	5,985	-11.5%
半潜式钻井平台	1,282	1,677	-23.6%
可用天使用率	68.9%	80.7%	减少 11.8 个百分点
自升式钻井平台	71.8%	83.3%	减少 11.5 个百分点
半潜式钻井平台	59.1%	72.6%	减少 13.5 个百分点
日历天使用率	65.3%	76.2%	减少 10.9 个百分点
自升式钻井平台	68.6%	79.8%	减少 11.2 个百分点
半潜式钻井平台	54.5%	65.8%	减少 11.3 个百分点

截至 2021 年 6 月 30 日，公司自升式钻井平台作业 5,296 天，同比减少 689 天。半潜式钻井平台作业 1,282 天，同比减少 395 天。

受价格恢复影响，2021 年上半年公司自升式钻井平台的平均日收入较去年同期有所上升，具体情况如下表：

平均日收入（万美元/日）	截至 6 月 30 日止六个月		变化量	变化幅度
	2021 年	2020 年		
自升式钻井平台	7.6	6.3	1.3	20.6%
半潜式钻井平台	14.5	15.3	-0.8	-5.2%
钻井平台小计	8.9	8.2	0.7	8.5%

注：（1）平均日收入=收入/作业日数；

（2）2021 年 6 月 30 日美元兑人民币汇率 1：6.4601，2020 年 6 月 30 日美元兑人民币汇率 1：7.0795。

油田技术服务

公司油田技术服务上半年主要业务线作业量不同程度变动，总体收入为人民币 6,025.7 百万元，较去年同期的人民币 6,059.9 百万元基本持平。

2021 年上半年，公司全力推进关键核心技术攻关，提高科研成果转化能力，坚定国际化发展道路，勇挑技术发展先行者的重任，为促进深海深层油气资源提供坚实的技术保障。上半年顺利完成某高温井电缆测井作业，首次实现了超高温满贯测井系统、高温声电成像、高温核磁和旋转井壁取心等自研高温电缆测井设备的高端测井作业；自主研发合成基钻井液的恒流变温度范围指标分别突破最低 3°C 和最高 180°C 的极限温度，标志着我国自主研发该钻井液技术达到国际领先水平；随钻四极子声波测井仪（QUAST）自主研发成功，高质量完成两个海域的测井作业，助推公司自主知识产权的随钻测井技术服务能力快速提升；高效完成首口致密气暂堵压裂作业，标志着公司在探索实践压裂新工艺新技术的道路上再次取得突破；自主研发的“D+W”系统 Drilog 工具、新型合成基钻井液及其配套技术均成功完成海外作业首秀，得到国际市场认可；顺利完成中东某油田井酸化增产

作业，助力该井在关停 8 年之后重焕新生；与国际新客户成功签订首个北美地区钻井液、固井服务合作订单。

船舶服务

公司船舶服务业务上半年营业收入同比持平，为人民币1,536.9百万元。其中，自有船舶实现收入人民币1,039.5百万元。

2021 年上半年，公司船舶板块持续强化成本管控和绿色发展理念，坚持做好单船成本管理工作，优化节能减排措施和安全能力建设，提升装备运维质量，加强国际市场开拓。公司 4 艘 5,000 马力 LNG 动力守护供应船投入运营；圆满完成全球首座十万吨级深水半潜式生产储油平台“深海一号”的湿拖作业和锚链回接作业；美洲项目市场新增船舶资源。

截至 2021 年 6 月 30 日，公司船舶服务业务的自有船队共作业 14,806 天，同比减少 735 天，日历天使用率同比减少 4.1 个百分点至 92.9%，主要业务线作业量均有不同程度减少。具体情况如下表：

船舶服务(自有船队)	截至 6 月 30 日止六个月		幅度
	2021 年	2020 年	
作业日数(天)	14,806	15,541	-4.7%
油田守护船	6,258	6,770	-7.6%
三用工作船	4,951	4,825	2.6%
平台供应船	2,420	2,535	-4.5%
多用船	634	712	-11.0%
修井支持船	543	699	-22.3%

物探采集和工程勘察服务

公司物探采集和工程勘察服务业务上半年营业收入为人民币 820.0 百万元，同比增加人民币 78.4 百万元，增幅 10.6%，主要为本期海底电缆业务作业量大幅增加，收入增加。

2021 年上半年，面对依旧低迷的物探行业，公司积极强化精细管理，加大技术创新力度，不断提升生产运营能力，充实保障勘探资源，持续降本提质增效。自主研发“海亮”拖缆采集装备和“海途”拖缆综合导航系统实现商业化生产应用，填补了我国在该领域装备技术空白，使我国自主研发海洋地震拖缆采集装备技术达到国际先进水平；物探船“海洋石油 720”在南海海域连续高效开展多个三维地震采集项目，优质安全高效、绿色环保的作业表现受到客户好评；两艘物探船联合完成迄今为止国内物探拖缆作业难度最高的双船地震采集项目，作业时效高达 95%；组建中国海油首支海底节点（OBN）作业船队，使公司具备超百米水深 OBN 地震采集作业能力。

截至 2021 年 6 月 30 日，受疫情影响作业启动推迟，公司二维采集作业量为 2,156 公里，同比减少 76.2%；三维采集工作量为 9,667 平方公里，同比减少 7.6%；海底电缆作业饱满，作业量为 990 平方公里，同比增幅 68.1%；新增海底节点业务，作业量为 210 平方公里。具体情况如下表：

物探采集与工程勘察服务	截至 6 月 30 日止六个月		幅度
	2021 年	2020 年	
二维采集（公里）	2,156	9,077	-76.2%
三维采集（平方公里）	9,667	10,466	-7.6%
其中：多用户采集（平方公里）	1,771	2,918	-39.3%
海底电缆（平方公里）	990	589	68.1%
海底节点（平方公里）	210	0	不适用

报告期内公司经营情况的重大变化，以及报告期内发生的对公司经营情况有重大影响和预计未来会有重大影响的事项

√适用 □不适用

2021 年上半年，公司实现收入人民币 127.4 亿元，净利润人民币 8.1 亿元，经营业绩较 2020 年同期有所下降。去年同期收到 Equinor 支付和解收入 1.88 亿美元，同时今年上半年国际油公司勘探开发投入仍存在一定的滞后性和谨慎性，油服市场规模复苏缓慢，由于全球疫情持续影响，导致作业启动推迟进而引起公司装备作业量、使用率同比有一定幅度下降。考虑当前国际油价变动趋势和国内经济稳步增长形势，预计公司整体工作量将有所提升，同时受专项修理计划、科研结题和安全检验等因素影响，会对成本管控提出更高要求。公司将继续聚焦关键技术研发，稳定国内市场 and 开拓海外市场，加快项目启动和运营，深度提质增效，加快构建系统性、结构性、长效性降本机制，保障全年平稳运营。

四、报告期内主要经营情况

(一) 主营业务分析

1 财务报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	12,735.4	14,511.4	-12.2
营业成本	10,796.5	10,944.7	-1.4
销售费用	10.8	16.1	-32.9
管理费用	298.9	288.3	3.7
财务费用	434.1	386.5	12.3
研发费用	384.0	340.4	12.8
经营活动产生的现金流量净额	-1,887.2	-309.9	不适用
投资活动产生的现金流量净额	1,808.3	2,569.3	-29.6
筹资活动产生的现金流量净额	-1,339.3	3,736.4	-135.8

营业收入变动原因说明：本期减少主要因去年同期收到 Equinor 支付和解收入 1.88 亿美元；

营业成本变动原因说明：本期减少主要因作业活动减少和成本管控增强；

销售费用变动原因说明：本期减少主要因销售业务量减少；

管理费用变动原因说明：本期增加主要因本期不存在去年同期受国内阶段性减免企业社保对职工薪酬的影响，导致本期管理费用中的职工薪酬相对增加；

财务费用变动原因说明：本期增加主要因汇兑损失同比增加；

研发费用变动原因说明：本期增加主要因公司持续加大技术服务领域研发支出；

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：本期经营活动现金流量净流出为人民币 1,887.2 百万元，同比流出增加人民币 1,577.3 百万元，其中经营活动现金流入较去年同期减少人民币 2,135.1 百万元，主要是销售商品、提供劳务收到的现金同比减少人民币 855.7 百万元，以及受去年同期收到合同终止和解款项人民币 1,309.6 百万元影响；经营活动现金流出较去年同期减少人民币 558.0 百万元，主要是支付的各项税费的现金减少；

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：本期投资活动产生的现金流量净流入为人民币 1,808.3 百万元，同比流入减少人民币 761.0 百万元，其中投资活动现金流入同比减少人民币 2,430.5 百万元，主要是收回投资所收到的现金减少；投资活动现金流出同比减少人民币 1,669.5 百万元，主要是投资支付的现金减少。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：本期筹资活动产生的现金流量净流出为人民币 1,339.3 百万元，同比上年净流入 3,736.4 百万元减少人民币 5,075.7 百万元，其中筹资活动现金流入减少 5,613.7 百万元，主要去年同期发行债券收到现金，本期未发行；筹资活动现金流出同比减少人民币 538.0 百万元，主要为本期偿还债务所支付的现金减少。

2 本期公司业务类型、利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

适用 不适用

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

适用 不适用

1. 本期认购的理财产品取得收益为人民币 74,471,087 元；
 2. 本期计入当期损益的政府补助为人民币 28,820,279 元，主要是公司本期收到的产业引导资金、国家重大课题研究专项拨款；
 3. 公司本期非流动资产处置报废净损失为人民币 21,485,677 元；
 4. 公司本期计提资产减值损失为人民币 10,934,966 元，全部为存货跌价损失；
 5. 公司本期计提信用减值损失为人民币 2,513,751 元，其中计提应收账款信用损失转回人民币 812,094 元，计提其他应收款信用损失人民币 3,325,845 元；
- 上述事项合计影响利润总额减少人民币 68,356,972 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(%)	上年期末数	上年期末数占总资产的比例(%)	本期期末金额较上年期末变动比例(%)	情况说明
交易性金融资产	1,012.8	1.4	5,539.4	7.3	-81.7	主要为本期货币基金到期赎回
应收票据	19.1	0.0	10.0	0.0	91.0	商业承兑汇票增加
应收账款	13,871.0	18.5	10,212.2	13.4	35.8	主要因客户付款安排
应收款项融资	57.4	0.1	3.0	0.0	1,813.3	本期银行承兑汇票增加
预付款项	156.1	0.2	105.3	0.1	48.2	本期预付采购款增加
其他应收款	294.2	0.4	154.0	0.2	91.0	主要因合营企业宣告发放的现金股利增加
合同资产	172.1	0.2	320.4	0.4	-46.3	主要为客户确认账单导致的合同资产减少
其他流动资产	376.4	0.5	90.2	0.1	317.3	主要为待认证增值税进项税及预缴税金增加
递延所得税资产	67.1	0.1	158.8	0.2	-57.7	主要原因是本期可抵扣暂时性差异减少
使用权资产	769.3	1.0	562.0	0.7	36.9	主要因期内装备配置有所增加
其他非流动资产	1,884.7	2.5	343.3	0.5	449.0	主要因本期定额存单增加
一年内到期的非流动负债	4,987.2	6.7	3,508.0	4.6	42.2	主要因企业债一年内到期增加
其他流动负债	677.2	0.9	334.3	0.4	102.6	主要因待转销项税增加
租赁负债	593.3	0.8	366.3	0.5	62.0	主要因期内装备配置有所增加
递延所得税负债	32.9	0.0	24.9	0.0	32.1	主要原因是递延所得税资产减少，导致抵销后的递延所得税负债增加
其他非流动负债	35.5	0.0	61.1	0.1	-41.9	主要因本期动员收入的摊销

其他说明

无

2. 境外资产情况

√适用 □不适用

(1) 资产规模

境外资产规模为 24,790.5 百万元（币种：人民币），占总资产的比例为 33.1%。

(2) 境外资产相关说明

适用 不适用

公司境外资产主要是在油田服务行业发展和公司国际化进程中通过并购、经营积累等方式形成的，主要包括钻井平台、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。详细收益情况，请参见本章节“（六）主要控股参股公司分析”。

3. 截至报告期末主要资产受限情况

适用 不适用

4. 其他说明

适用 不适用

(四) 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，金额为人民币 1,012,805,890 元（2021 年 1 月 1 日：人民币 5,539,401,918 元，期初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。）

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 57,427,522 元（2021 年 1 月 1 日：人民币 3,010,427 元）。

(五) 重大资产和股权出售

适用 不适用

(六) 主要控股参股公司分析

适用 不适用

China Oilfield Services (BVI) Limited、COSL Hong Kong International Limited、COSL Norwegian AS (“CNA”)、COSL Singapore Limited 是公司的重要子公司，主要从事钻井、油田技术等相关业务。

截至 2021 年 6 月 30 日止，China Oilfield Services (BVI) Limited 总资产为人民币 3,617.6 百万元，股东权益为人民币 531.4 百万元。2021 年上半年 China Oilfield Services (BVI) Limited 实现营业收入人民币 953.8 百万元，同比增加人民币 118.2 百万元，主要原因是受市场逐步恢复作业增加影响。净利润为人民币 103.8 百万元，同比增加人民币 110.7 百万元。

截至 2021 年 6 月 30 日止，COSL Hong Kong International Limited 总资产为人民币 6,881.1 百万元，股东权益为人民币 6,881.1 百万元。2021 年 COSL Hong Kong International Limited 实现营业收入人民币 16.7 千元，去年同期收入为 0。净利润为人民币 0.5 千元，去年同期净利润为人民币-22.1 千元。

截至 2021 年 6 月 30 日止，CNA 总资产为人民币 8,819.1 百万元，股东权益为人民币-1,655.9 百万元。2021 年上半年 CNA 实现营业收入人民币 399.5 百万元，同比减少人民币 1,885.5 百万元，减幅 82.5%，主要原因是去年同期收到 Equinor 支付和解收入 1.88 亿美元。净利润为人民币-293.7 百万元，同比减少人民币 758.9 百万元。去年同期考虑到与 Equinor 达成和解，根据 COSL Innovator 平台预计日费水平及未来现金流量，计提资产减值损失人民币 843.8 百万元，本期未确认减值损失。

截至 2021 年 6 月 30 日止，COSL Singapore Limited 总资产为人民币 24,237.6 百万元，股东权益为人民币-1,761.2 百万元。2021 年上半年 COSL Singapore Limited 实现营业收入人民币 710.1 百万元，同比减少人民币 168.5 百万元，减幅 19.2%。净利润为人民币-351.1 百万元，同比减亏人民币 189.8 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 2021 年 6 月 30 日止，COSL DRILLING STRIKE PTE. LTD. 总资产为人民币 3,697.7 百万元，股东权益为人民币-3,038.6 百万元。2021 年上半年 COSL DRILLING STRIKE PTE. LTD. 实现营业收入人民币 91.7 百万元，同比减少人民币 21.9 百万元，减幅 19.3%。净利润为人民币-137.1 百万元，同比增亏人民币 5.6 百万元。

截至 2021 年 6 月 30 日止，COSL PROSPECTOR PTE. LTD. 总资产为人民币 8,018.6 百万元，股东权益为人民币-4,615.2 百万元。2021 年上半年 COSL PROSPECTOR PTE. LTD. 实现营业收入人民币 208.8 百万元，同比减少人民币 54.8 百万元。净利润为人民币-259.6 百万元，同比减亏人民币 86.9 百万元。

(七) 公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

五、其他披露事项

(一) 可能面对的风险

√适用 □不适用

1、可能面对的风险

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一定影响。

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

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

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

(6) 应收账款回收风险。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。

(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在人力资源结构、员工能力等方面做出及时调整，可能阶段性地产生科技人才不足、用工短缺或过剩、员工能力不足以及项目技术支持服务承包商管理等方面的风险。

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。

紧密围绕公司战略目标，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。

（二）其他披露事项

√适用 □不适用

1、业务展望

国际货币基金组织（IMF）最新发布的《世界经济展望报告》预测，2021年全球经济增长率为6.0%，中国经济增长率为8.1%，全球经济持续复苏有望促进原油需求增长，油公司上游勘探开发资本支出增加可能性较大，油田服务市场将缓慢复苏，油田服务装备利用率处于低位的情况也将所有缓解，同时在国家增储上产“七年行动计划”继续推动下，国内油田服务市场需求保持稳定，公司将会获得更多市场机会。

下半年，公司将全面提升技术研发能力，推进“战略合作伙伴”建设，压实安全责任，落实“碳达峰、碳中和”任务目标，培育发展新动能，进一步降低综合成本，提升服务能力和服务效率，助力油公司增储上产。同时，公司将密切关注全球经济形势、国际油价、上游勘探开发投资以及油田服务市场等，对行业发展趋势进行研判，制定针对性的应对措施。

2、经营计划

2021年二季度，上游勘探开发支出较为审慎，同时油田服务市场存在一定滞后性，油田服务市场规模恢复缓慢，公司主要板块工作量低于上年同期，上半年实现收入人民币127.4亿元，净利润人民币8.1亿元。公司二季度持续深化降本提质增效，加强战略合作，优化产业结构，精益成本管理，环比实现营业收入利润率和成本费用利润率大幅提升。考虑当前油价变动趋势，预计下半年上游投资将有所增强，油田服务市场机会有望增加，新项目及作业也将进入平稳期，整体工作量进一步提升。同时，受专项修理计划、科研结题和安全检验等因素影响，会对成本管控提出更高要求，

公司将继续聚焦关键技术研发，稳定国内市场和开拓海外市场，加快项目启动和运营，提升运营项目效能，深度提质增效，加快构建系统性、结构性、长效性降本机制，力争第三季度实现持续盈利和环比更好的经营表现。

第四节 董事长致辞

尊敬的各位股东：

2021 年上半年，新冠肺炎疫情的深度影响仍在发展，经济全球化遭遇逆流，发展面临的新矛盾新挑战显著增多，多重不利因素叠加致使外部发展环境空前复杂。面临严峻的安全形势和经营形势，公司准确把握国内经济长期向好的趋势，利用行业缓慢回暖的机会，通过开展增收创效、降本争效、管理提效等措施，带领全体员工务实笃行，攻坚克难，上半年实现营业收入人民币 127.4 亿元，净利润人民币 8.1 亿元，生产经营情况总体稳步向好。

一、持续完善风险管控机制，推动公司治理显著改善

上半年，公司强化顶层设计，系统推进全球化管理体系建设，坚持守正创新，持续开展制度“立改废释”，强化制度执行，推进公司治理体系治理能力现代化，加强对公司各级权力配置和运行的制约，持续完善风险管控机制，建立了上下贯通、横向协同的风险管控体系，聚焦境外合规运营，开展专项风险排查及应对，适时调整和优化风险管控重点，持续提升防范化解重大风险的能力。

二、全力以赴推进核心技术攻关，技术动能持续释放

上半年，公司坚持科技自立自强，全力以赴推进核心技术攻关，科技成果产出丰硕。旋转导向钻井与随钻测井系统、超高温高压电缆测井系统两项技术成果入选中央企业科技创新成果推荐目录，其中，旋转导向技术在国内陆地油田连续获得市场应用，累计作业超 600 井次，进尺 60 万米，一次入井成功率提升至 90.3%，超高温高压电缆测井系统连续完成客户多气田超高温、高压作业，创国内同类仪器最高压力作业纪录；“两宽一高”地震采集处理系列技术助力大规模储量发现；深水 HEM 钻井液、全液体低水化热水泥浆体系助力“深海一号”大气田成功投产；环境敏感地区水基钻井液 BIODRILL A 体系助力新优快，大幅提升机械钻速；成功研制可适用于各种复杂井况的电动机机械切割仪，在两个海域连续作业成功；过热蒸汽驱技术在作业油田成功实施，增油效果显著；高质量完成海上探井压裂作业，创国内海上压裂单层规模纪录。

三、保障和提升综合竞争力，深挖国际化运营管理效能

上半年，公司持续提升服务保障能力，聚焦提质增效，强化海外作业支持和统筹协调，严格落实疫情防控措施，保障海外项目的平稳运营，赢得客户的好评与信任。公司紧紧抓住油田服务市场缓慢恢复的机遇，加强本地商务运作，采用线上推介、视频交流、远程应标等多种方式，积极与客户沟通，稳步推进海外市场开拓。目前，在东南亚新获得两个海上自升式钻井平台项目和海上定向

井、固井、钻完井液等服务项目；在中东新获得陆地钻井总包服务和固井服务等项目；在非洲新获得陆地电缆测井和射孔、钻完井液、固井及固控服务项目；在美洲新启动海上钻井平台及船舶后勤支持一体化服务项目、海上三维拖缆地震采集项目；在欧洲新获得海上钻井平台服务项目。

未来展望

2021 年下半年，全球经济复苏依旧缓慢，油田服务市场有限改善，新冠肺炎疫情影响仍未减退。公司分析研判新形势和新任务，深刻认识新机遇和新挑战，准确把握所处的新发展阶段，全面谋划新发展思路，锚定新发展目标，聚焦“技术驱动”“成本领先”“一体化”“国际化”“区域发展”的新发展战略，不断提高技术研发和应用能力，着力提升服务质量，强化生产运营能力建设，推动落实全员安全生产责任制，打造一体化服务竞争优势，创新商务模式。在保障国家增储上产“七年行动计划”的同时，积极践行绿色发展理念，落实“双碳”任务目标，在推动业务升级、技术创新中实现转型发展，开启公司高质量发展新征程。

董事长：赵顺强

2021 年 8 月 25 日

第五节 公司治理

一、股东大会情况简介

会议届次	召开日期	决议刊登的指定网站的查询索引	决议刊登的披露日期	会议决议
2020 年年度股东大会	2021 年 6 月 1 日	www.sse.com.cn www.hkex.com.hk 公告编号： 临 2021-013	2021 年 6 月 2 日	1、议案名称：审议及批准截至 2020 年 12 月 31 日止年度经审计的财务报告及审计报告。审议结果：通过 2、议案名称：审议及批准截至 2020 年 12 月 31 日止年度利润分配预案。审议结果：通过 3、议案名称：审议及批准截至 2020 年 12 月 31 日止年度董事会报告。审议结果：通过 4、议案名称：审议及批准截至 2020 年 12 月 31 日止年度监事会报告。审议结果：通过 5、议案名称：审议及批准选聘安永华明会计师事务所（特殊普通合伙）和安永会计师事务所分别为本公司 2021 年度境内及境外会计师事务所并授权董事会决定其报酬。审议结果：通过 6、议案名称：审议及批准为所属公司及公司外部第三方提供担保的议案。审议结果：通过 7、议案名称：审议及批准授权董事会可在相关期

				间增发不超过已发行的 H 股股份总数 20% 的 H 股的议案。审议结果：通过 8、议案名称：审议及批准授权董事会 10% 的 A 股和 10% 的 H 股股票回购权的议案。审议结果：通过 9. 议案名称：审议及选举赵丽娟女士为公司独立非执行董事的议案。是否当选：是
2021 年第一次 A 股类别股东会议	2021 年 6 月 1 日	www.sse.com.cn www.hkex.com.hk 公告编号：临 2021-013	2021 年 6 月 2 日	1、议案名称：审议及批准授权董事会 10% 的 A 股和 10% 的 H 股股票回购权的议案。审议结果：通过
2021 年第一次 H 股类别股东会议	2021 年 6 月 1 日	www.sse.com.cn www.hkex.com.hk 公告编号：临 2021-013	2021 年 6 月 2 日	1、议案名称：审议及批准授权董事会 10% 的 A 股和 10% 的 H 股股票回购权的议案。审议结果：通过

表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

适用 不适用

股东大会情况说明

适用 不适用

二、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

适用 不适用

姓名	担任的职务	变动情形
赵顺强	董事长	选举
赵顺强	首席执行官	聘任
赵丽娟	独立非执行董事	选举
刘小刚	副总裁	聘任
种晓洁	首席财务官 (CFO)	聘任
齐美胜	董事长、首席执行官	离任
赵顺强	总裁	离任
方中	独立非执行董事	离任
郑永钢	首席财务官 (CFO)	离任

公司董事、监事、高级管理人员变动的情况说明

适用 不适用

1、2021 年 4 月 28 日，因工作变动原因，齐美胜先生辞去本公司董事长、首席执行官及董事会提名委员会委员职务，辞任自 2021 年 4 月 28 日生效。

2、2021 年 4 月 28 日，公司董事会选举赵顺强先生为公司董事长，聘任其为公司首席执行官，并同意其担任董事会提名委员会委员职务。赵顺强先生已于 2021 年 4 月 28 日辞任公司总裁职务。

3、2021 年 6 月 1 日，公司召开 2020 年年度股东大会，会议选举赵丽娟女士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。方中先生因届满六年而退任。

4、2021 年 5 月 10 日，因工作变动原因，郑永钢先生辞去公司首席财务官 (CFO) 职务，辞任自 2021 年 5 月 10 日生效。

5、2021 年 5 月 11 日，董事会表决通过董事会 2021 年第 19 号议案，同意聘任种晓洁女士为公司首席财务官（CFO）。

6、2021 年 8 月 25 日，董事会表决通过关于聘任刘小刚先生为公司高级管理人员的议案，同意聘任刘小刚先生担任公司副总裁。

三、利润分配或资本公积金转增预案

半年度拟定的利润分配预案、公积金转增股本预案

是否分配或转增	否
每 10 股送红股数（股）	不适用
每 10 股派息数(元)（含税）	不适用
每 10 股转增数（股）	不适用
利润分配或资本公积金转增预案的相关情况说明	
无	

四、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响

（一）相关股权激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的

适用 不适用

（二）临时公告未披露或有后续进展的激励情况

股权激励情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

员工持股计划情况

适用 不适用

其他激励措施

适用 不适用

第六节 环境与社会责任

一、环境信息情况

（一）属于环境保护部门公布的重点排污单位的公司及其主要子公司的环保情况说明

适用 不适用

（二）重点排污单位之外的公司环保情况说明

适用 不适用

1. 因环境问题受到行政处罚的情况

适用 不适用

2. 参照重点排污单位披露其他环境信息

适用 不适用

3. 未披露其他环境信息的原因

√适用 □不适用

经公司核查，公司及其控股子公司不属于重点排污单位。

公司及其子公司在日常生产经营中认真执行《中华人民共和国环境保护法》、《中华人民共和国水污染防治法》、《中华人民共和国大气污染防治法》、《中华人民共和国环境噪声污染防治法》、《中华人民共和国固体废物污染防治法》等环保方面的法律法规，报告期内未出现因违法违规而受到处罚的情况。

(三) 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) 有利于保护生态、防治污染、履行环境责任的相关信息

√适用 □不适用

2021 年，公司深入贯彻习近平生态文明思想，坚决落实国家关于全面加强生态环境保护和坚决打好污染防治攻坚战的要求，坚持节约资源和保护环境的基本国策，秉承“爱护环境、节能增效、绿色发展”的绿色方针；在生产经营活动中，严格遵守法律、法规、相关标准及国际公约的环保要求，定期开展环保相关规章评价工作，持续完善环保制度，确保公司合规运营。

公司董事长与各单位主要负责人签订生态文明建设责任书，强化生态环保“一把手”工程，突出生态环保工作的重要性；以生态环境保护专项管理方案为抓手，抓实抓细各项环保工作；建立专职环保管理人员队伍，提高环保管理履职尽责能力；开展环保管理理论、技能和意识培训，不断提升员工环保意识与环保技能；对作业过程中涉及的环境因素进行识别及评价，制定并实施管控措施；开展环保专项检查，验证制度与措施落实情况，有效管控环保风险；分类回收处理生产经营活动中产生的各种污染物，配备环保设备设施，实施达标排放，对于禁止排放的污染物回收后委托有资质的机构进行处理。

公司及各生产经营单位针对生产经营活动中存在的风险，制定突发环境事件应急预案并报政府主管部门备案；针对溢油污染等各类潜在紧急情况制订应急处置方案，定期组织开展应急演练，持续提高公司应急响应和员工现场处置能力；公司坚持推动生态文明建设与公司生产经营相融合，持续打造公司绿色发展标签，筑牢公司高质量发展生态环保基础。

(五) 在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

√适用 □不适用

公司下发《关于中海油服 2021 年各单位能耗和碳排放控制指标的通知》，对各单位能耗及碳排放指标细化，确保实现年度节能低碳目标；开展公司范围内碳排放摸底统计，为公司碳达峰碳中和顶层设计做好基础；编制《中海油服十四五碳减排行动计划》，确保“十四五”期间碳排放强度下降不低于 18%；探索 LNG 清洁能源替代传统柴油，持续推动 LNG 船舶建造运营，2021 年 4 艘 LNG

船舶已投入运营；不断推动节能项目落地实施，以项目节能实现降碳减碳；公司将绿色低碳发展理念融入到公司规划、投资及生产经营活动中，助力国家实现碳达峰和碳中和目标。

二、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴等工作具体情况

√适用 □不适用

2021 年公司积极响应国家和中国海油号召，主动作为，精准发力，协调各方面持续推进教育帮扶、消费帮扶、对口帮扶、就业帮扶、扶贫济困等工作，为乡村振兴工作继续贡献力量。

1) 教育帮扶。完成 6 项教育帮扶捐赠项目的审批工作，涉及金额 48.86 万元。目前已完成海南 4 所希望小学六一节慰问、云南 7 所希望小学图书捐赠、云南 2 所希望小学的庆祝建党 100 周年活动、湖北店坪希望小学六一慰问及购置教学设备改造学生食堂捐款项目，河北满城训口希望小学旧楼修缮改造和新楼添置设备正在签订协议阶段。

2) 消费帮扶。公司积极响应集团公司号召，充分发挥自身优势，推进乡村振兴工作要求，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特色农产品，公司上半年消费扶贫金额达人民币 293.47 万元。

3) 对口帮扶。中海油服新疆分公司联合轮台县“民族团结一家亲”活动领导小组办公室与阳霞镇乌尊布拉克村三户村民结对认亲，开展“民族团结一家亲”共建活动。每两月走访看望了结对亲戚，给亲戚们送去了米面油等必备生活物资，增强村民的满足感、获得感。

4) 就业帮扶。公司积极响应集团号召，推动贫困地区大学生就业，2021 年上半年公司已完成录用贫困大学生和藏族大学生共 35 人，通过就业帮扶，为帮扶群众实现持续增收、稳定脱贫。

5) 扶贫济困。开展困难职工春节送温暖专项活动，共计 81 人，人民币 83.6 万元；开展年度残疾人救助活动，共计 285 人，人民币 74.1 万元。

第七节 重要事项

一、承诺事项履行情况

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

√适用 □不适用

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

二、报告期内控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

□适用 √不适用

三、违规担保情况

□适用 √不适用

四、半年报审计情况

适用 不适用

五、上年年度报告非标准审计意见涉及事项的变化及处理情况

适用 不适用

六、破产重整相关事项

适用 不适用

七、重大诉讼、仲裁事项

本报告期公司有重大诉讼、仲裁事项 本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项

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

适用 不适用

九、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、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。

本公司董事认为，与关联人进行的上述交易乃在正常业务过程中进行。

于 2021 年上半年，本公司与关联人的主要交易金额详见本报告第十一节财务报告、附注十一。

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) 资产收购或股权收购、出售发生的关联交易

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、 临时公告未披露的事项

适用 不适用

4、涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

适用 不适用

(三) 共同对外投资的重大关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

(四) 关联债权债务往来

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

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

适用 不适用

1. 存款业务

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联关系	每日最高存款限额	存款利率范围	期初余额	本期发生额	期末余额
中海石油财务有限责任公司	同受最终控股公司控制的公司	1,200,000,000	0.35%-1.80%	1,197,960,888	-41,211,245	1,156,749,643
合计	/	/	/	1,197,960,888	-41,211,245	1,156,749,643

2. 贷款业务

√适用 □不适用

单位：元 币种：美元

关联方	关联关系	贷款额度	贷款利率范围	期初余额	本期发生额	期末余额
Overseas Oil and Gas Corporation, Ltd.	同受最终控股公司控制的公司	350,000,000	1MLibor+0.5%	350,000,000	0	350,000,000
合计	/	/	/	350,000,000	0	350,000,000

3. 授信业务或其他金融业务

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联关系	业务类型	总额	实际发生额
中海石油财务有限责任公司	同受最终控股公司控制的公司	短期授信额度	4,000,000,000	1,700,940,000

4. 其他说明

适用 不适用

(六) 其他重大关联交易

适用 不适用

(七) 其他

适用 不适用

十一、重大合同及其履行情况

1 托管、承包、租赁事项

适用 不适用

2 报告期内履行的及尚未履行报告期内履行的及尚未履行完毕的重大担保情况

√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	主债务情况	担保物（如有）	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	反担保情况	是否为关联方担保	关联关系
中海油服	公司本部	Oceancare Corporation Sdn Bhd	160,138,405.30	2018-9-18	2020-3-22	2021-6-21	连带责任担保	无	无	是	否	0	无	否	其他
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）							160,138,405.30								
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）							0								
公司对子公司的担保情况															
报告期内对子公司担保发生额合计							28,073,740,520.86								
报告期末对子公司担保余额合计（B）							27,737,211,384.28								
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）															
担保总额（A+B）							27,737,211,384.28								
担保总额占公司净资产的比例（%）							71.69%								
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）							27,414,206,384.28								
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）							8,392,661,724.28								
上述三项担保金额合计（C+D+E）							35,806,868,108.56								
未到期担保可能承担连带清偿责任说明															
担保情况说明							（1）公司对子公司的担保情况包含本公司对子公司2012年发行的10亿美元债券、2015年发行的5亿美元中期票据、2020年发行的8亿美元债券提供的担保。 （2）资产负债率超过70%的被担保对象为本公司的全资子公司。								

3 其他重大合同适用 不适用**十二、其他重大事项的说明**适用 不适用**第八节 股份变动及股东情况****一、股本变动情况****(一) 股份变动情况表****1、 股份变动情况表**

报告期内，公司股份总数及股本结构未发生变化。

2、 股份变动情况说明适用 不适用**3、 报告期后到半年报披露日期间发生股份变动对每股收益、每股净资产等财务指标的影响（如有）**适用 不适用**4、 公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容**适用 不适用

截至 2021 年 6 月 30 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、 股东情况****(一) 股东总数：**

截止报告期末普通股股东总数(户)	64,134
截止报告期末表决权恢复的优先股股东总数(户)	不适用

(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、标记或 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	+120,000	1,808,915,958	37.91	0	无	0	其他
中国证券金融股份有限公司	-2,622,000	137,982,876	2.89	0	无	0	国有法人
中国银行股份有限公司一易方达供给改革灵活配置混合型证券投资基金	+14,990,390	20,278,872	0.42	0	无	0	其他
全国社保基金一零七组合	+19,139,004	19,139,004	0.40	0	无	0	其他
香港中央结算有限公司	-6,986,244	10,113,823	0.21	0	无	0	其他
中国建设银行股份有限公司一易方达新丝路灵活配置混合型证券投资基金	+4,453,872	7,331,375	0.15	0	无	0	其他
中国工商银行一诺安平衡证券投资基金	+5,826,000	5,826,000	0.12	0	无	0	其他
交通银行股份有限公司一永赢惠添利灵活配置混合型证券投资基金	+5,030,610	5,030,610	0.11	0	无	0	其他
中邮人寿保险股份有限公司一分红险委托人保组合三	-190,285	4,497,665	0.09	0	无	0	其他
前十名无限售条件股东持股情况							
股东名称	持有无限售条件流通股的数量	股份种类及数量					
		种类	数量				
中国海洋石油集团有限公司	2,410,849,300	人民币普通股	2,410,847,300				

		境外上市 外资股	2,000
香港中央结算(代理人)有限公司	1,808,915,958	境外上市 外资股	1,808,915,958
中国证券金融股份有限公司	137,982,876	人民币普 通股	137,982,876
中国银行股份有限公司一易方 达供给改革灵活配置混合型证 券投资基金	20,278,872	人民币普 通股	20,278,872
全国社保基金一零七组合	19,139,004	人民币普 通股	19,139,004
香港中央结算有限公司	10,113,823	人民币普 通股	10,113,823
中国建设银行股份有限公司一 易方达新丝路灵活配置混合型 证券投资基金	7,331,375	人民币普 通股	7,331,375
中国工商银行一诺安平衡证券 投资基金	5,826,000	人民币普 通股	5,826,000
交通银行股份有限公司一永赢 惠添利灵活配置混合型证券投 资基金	5,030,610	人民币普 通股	5,030,610
中邮人寿保险股份有限公司一 分红险委托人保组合三	4,497,665	人民币普 通股	4,497,665
前十名股东中回购专户情况说 明	不适用		
上述股东委托表决权、受托表决 权、放弃表决权的说明	不适用		
上述股东关联关系或一致行动 的说明	<p>1、香港中央结算(代理人)有限公司所持股份为其代理的在香港中央结算(代理人)有限公司交易平台上交易的中海油田服务股份有限公司H股股东账户的股份总和(不包含中国海洋石油集团有限公司持有的2,000股H股)。</p> <p>2、香港中央结算有限公司所持股份为其作为名义持有人持有的本公司沪股通股东账户的股份总和。</p> <p>3、除香港中央结算(代理人)有限公司和香港中央结算有限公司同属香港交易所的子公司外,本公司未知上述前十名股东之间、前十名无限售条件股东之间或前十名股东和前十名无限售条件股东之间是否存在关联关系或一致行动关系。</p> <p>4、“前十名股东持股情况”中,中国海洋石油集团有限公司的“期末持股数量”2,410,849,300中,含人民币普通股2,410,847,300股,境外上市外资股2,000股。</p>		
表决权恢复的优先股股东及持 股数量的说明	不适用		

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

适用 不适用

(三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前十名股东

适用 不适用

三、董事、监事和高级管理人员情况

(一) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动情况

适用 不适用

单位：股

姓名	职务	期初持股数	期末持股数	报告期内股份 增减变动量	增减变动原因
郑永钢	高管	5,200	5,200	0	无

其它情况说明

适用 不适用

(二) 董事、监事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

适用 不适用

(三) 其他说明

适用 不适用

四、控股股东或实际控制人变更情况

适用 不适用

第九节 优先股相关情况

适用 不适用

第十节 债券相关情况

一、企业债券、公司债券和非金融企业债务融资工具

适用 不适用

公司存续债券发行情况详见本报告“第十一节财务报告 附注七、合并财务报表项目注释 34、应付债券”

(一) 企业债券

适用 不适用

1. 企业债券基本情况

单位：亿元 币种：人民币

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	到期日	债券余额	利率(%)	还本付息方式	交易所	投资者适当性安排(如有)	交易机制	是否存在终止上市交易的风险
2007年中海油田服务股份有限公司公司债券	07中海油服债	078010	2007年5月14-18日	2007年5月14日	2022年5月14日	15.00	4.48	每年付息一次,到期一次还本	银行间债券市场	无	银行间债券市场上市交易	否

公司对债券终止上市交易风险的应对措施

适用 不适用

逾期未偿还债券

适用 不适用

关于逾期债项的说明

适用 不适用

2. 发行人或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

适用 不适用

3. 信用评级结果调整情况

适用 不适用

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

适用 不适用

07 中海油服债的债券担保情况偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内无变化，公司已于 2021 年 5 月 14 日完成了本期债券付息工作。

5. 企业债券其他情况的说明

适用 不适用

(二) 公司债券

适用 不适用

1. 公司债券基本情况

单位：亿元 币种：人民币

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	到期日	债券余额	利率 (%)	还本付息方式	交易场所	投资者适当性安排 (如有)	交易机制	是否存在终止上市交易的风险
中海油田服务股份有限公司 2016 年公司债券 (第一期) (品种二)	16 油服 02	136450	2016 年 5 月 26 日	2016 年 5 月 27 日	2026 年 5 月 27 日	30.00	4.10	每年付息一次, 到期一次还本	上海证券交易所	面向合格投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
中海油田服务股份有限公司 2016 年公司债券 (第二期) (品种一)	16 油服 03	136766	2016 年 10 月 21 日	2016 年 10 月 24 日	2021 年 10 月 24 日	1.02	3.08	每年付息一次, 到期一次还本	上海证券交易所	面向合格投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
中海油田服务股份有限公司 2016 年公司债券 (第二期) (品种二)	16 油服 04	136767	2016 年 10 月 21 日	2016 年 10 月 24 日	2023 年 10 月 24 日	29.00	3.35	每年付息一次, 到期一次还本	上海证券交易所	面向合格投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否

公司对债券终止上市交易风险的应对措施

适用 不适用

逾期未偿还债券

适用 不适用

关于逾期债项的说明

适用 不适用

2. 发行人或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

适用 不适用

报告期内无发行人或投资者选择权条款、投资者保护条款触发和执行情况。

3. 信用评级结果调整情况

适用 不适用

4. 担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的执行和变化情况及影响

适用 不适用

报告期内 16 油服 02、16 油服 03 和 16 油服 04 三笔债券担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施无变化，公司已于 2021 年 5 月 27 日完成 16 油服 02 的付息工作。

5. 公司债券其他情况的说明

适用 不适用

(三) 银行间债券市场银行间债券市场非金融企业债务融资工具

适用 不适用

(四) 非金融企业债务融资工具

适用 不适用

(五) 公司报告期内合并报表范围亏损超过上年末净资产 10%

适用 不适用

(六) 主要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	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减 (%)	变动原因
流动比率	1.45	1.56	-7.1	-
速动比率	1.29	1.43	-9.8	-
资产负债率 (%)	48.3	49.1	减少 0.8 个百分点	-
	本报告期 (1-6 月)	上年同期	本报告期比上年同期增减 (%)	变动原因
扣除非经常性损益后净利润	730.1	1,522.5	-52.0	受订单滞后和延期影响，本期利润降幅较大
EBITDA 全部债务比	10.7%	13.5%	减少 2.8 个百分点	-
利息保障倍数	3.79	5.58	-32.1	受订单滞后和延期影响，本期利润降幅较大
现金利息保障倍数	-3.32	0.37	-997.3	本期经营现金净流出同比增加
EBITDA 利息保障倍数	9.70	11.01	-11.9	-
贷款偿还率 (%)	100	100	0	-
利息偿付率 (%)	100	100	0	-

二、可转换公司债券情况

□适用 √不适用

第十一节 财务报告

一、 审计报告

□适用 √不适用

二、 财务报表

合并资产负债表

2021年6月30日

编制单位：中海油田服务股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注七	2021年6月30日	2020年12月31日
流动资产：			
货币资金	1	5,136,290,788	6,587,401,135
交易性金融资产	2	1,012,805,890	5,539,401,918
应收票据	3	19,097,739	10,049,897
应收账款	4	13,870,958,404	10,212,211,594
应收款项融资	5	57,427,522	3,010,427
预付款项	6	156,062,261	105,257,466
其他应收款	7	294,220,493	153,981,482
存货	8	2,767,084,736	2,265,271,991
合同资产	9	172,098,368	320,396,536
一年内到期的非流动资产	10	1,000,000,000	1,035,589,152
其他流动资产	11	376,441,376	90,178,065
流动资产合计		24,862,487,577	26,322,749,663
非流动资产：			
债权投资	12	0	0
长期股权投资	13	1,078,249,673	1,102,007,860
其他非流动金融资产	14	0	0
固定资产	15	41,011,001,211	42,087,287,709
在建工程	16	3,020,597,243	3,148,313,471
使用权资产	17	769,259,155	562,016,302
无形资产	18	356,620,310	379,738,701
开发支出	19	188,832,811	155,891,248
商誉	20	0	0
长期待摊费用	21	1,550,867,852	1,682,217,446
递延所得税资产	22	67,109,923	158,779,848
其他非流动资产	23	1,884,664,071	343,304,744
非流动资产合计		49,927,202,249	49,619,557,329
资产总计		74,789,689,826	75,942,306,992
流动负债：			
短期借款	24	2,261,546,321	2,284,335,676
应付票据	25	1,538,874	0
应付账款	26	7,574,396,753	8,846,957,755
合同负债	27	379,505,350	388,143,913
应付职工薪酬	28	652,247,862	820,138,437
应交税费	29	418,976,952	458,408,575
其他应付款	30	237,275,776	235,638,298
一年内到期的非流动负债	31	4,987,233,278	3,507,952,499

其他流动负债	32	677,205,684	334,348,234
流动负债合计		17,189,926,850	16,875,923,387
非流动负债:			
长期借款	33	185,692,359	191,145,690
应付债券	34	17,814,509,298	19,455,678,032
租赁负债	35	593,255,029	366,303,229
递延收益	36	248,754,881	278,486,671
递延所得税负债	22	32,919,572	24,905,704
其他非流动负债	37	35,532,517	61,056,709
非流动负债合计		18,910,663,656	20,377,576,035
负债合计		36,100,590,506	37,253,499,422
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	-251,745,197	-256,471,721
盈余公积	41	2,508,655,960	2,508,655,960
未分配利润	42	19,110,164,150	19,119,878,393
归属于母公司股东权益合计		38,504,941,854	38,509,929,573
少数股东权益		184,157,466	178,877,997
股东权益合计		38,689,099,320	38,688,807,570
负债和股东权益总计		74,789,689,826	75,942,306,992

公司负责人：赵顺强

主管会计工作负责人：种晓洁

会计机构负责人：种晓洁

母公司资产负债表

2021 年 6 月 30 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	附注十五	2021 年 6 月 30 日	2020 年 12 月 31 日
流动资产:			
货币资金	1	4,303,061,198	5,789,027,421
交易性金融资产		1,012,805,890	5,539,401,918
应收票据	2	19,097,739	9,101,373
应收账款	3	13,376,603,756	9,818,242,139
应收款项融资	4	57,227,522	2,400,000
预付款项		90,112,094	27,167,765
其他应收款	5	800,517,482	587,822,762
存货		1,835,053,243	1,400,523,540
合同资产		16,407,311	231,725,066
一年内到期的非流动资产		1,000,000,000	1,000,416,438
其他流动资产		333,024,541	46,439,872
流动资产合计		22,843,910,776	24,452,268,294
非流动资产:			
长期应收款		1,828,249,398	1,688,287,611
长期股权投资	6	7,981,074,313	8,004,825,982
固定资产	7	22,444,070,855	22,817,053,491
在建工程	8	2,604,920,514	2,706,389,075

使用权资产	9	595,538,560	355,723,724
无形资产		254,159,859	278,245,506
长期待摊费用		1,204,410,801	1,326,418,043
递延所得税资产		49,536,791	127,105,952
其他非流动资产		1,526,143,929	22,317,270
非流动资产合计		38,488,105,020	37,326,366,654
资产总计		61,332,015,796	61,778,634,948
流动负债：			
应付票据		1,538,874	0
应付账款	10	7,285,058,141	8,615,877,030
合同负债		263,476,486	292,261,710
应付职工薪酬		498,935,615	618,441,035
应交税费		219,900,692	204,590,542
其他应付款		666,788,642	665,234,221
一年内到期的非流动负债		4,830,624,665	3,359,717,790
其他流动负债		656,883,777	322,967,407
流动负债合计		14,423,206,892	14,079,089,735
非流动负债：			
长期借款		185,692,359	191,145,690
应付债券		2,997,935,000	4,497,725,000
租赁负债	11	441,599,085	195,798,382
递延收益		248,754,881	267,920,117
非流动负债合计		3,873,981,325	5,152,589,189
负债合计		18,297,188,217	19,231,678,924
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		4,984,068	18,200,129
盈余公积		2,508,655,960	2,508,655,960
未分配利润	12	23,377,949,180	22,876,861,564
股东权益合计		43,034,827,579	42,546,956,024
负债和股东权益总计		61,332,015,796	61,778,634,948

公司负责人：赵顺强

主管会计工作负责人：种晓洁

会计机构负责人：种晓洁

合并利润表
2021年1—6月

单位：元 币种：人民币

项目	附注七	2021年半年度	2020年半年度
一、营业总收入		12,735,428,803	14,511,356,500
其中：营业收入	43	12,735,428,803	14,511,356,500
二、营业总成本		11,936,804,583	11,990,729,085
其中：营业成本	43	10,796,541,929	10,944,683,233
税金及附加	44	12,400,673	14,693,998
销售费用	45	10,817,305	16,099,098
管理费用	46	298,944,155	288,312,084
研发费用		384,039,973	340,408,122
财务费用	47	434,060,548	386,532,550
其中：利息费用		403,540,744	456,778,277
利息收入		65,841,986	30,213,417
加：其他收益		128,271,409	73,623,270
投资收益（损失以“-”号填列）	48	174,966,254	236,177,844
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		151,482,512	158,671,336
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		50,987,345	25,485,799
信用减值损失（损失以“-”号填列）	49	-2,513,751	888,570
资产减值损失（损失以“-”号填列）	50	-10,934,966	-860,245,129
资产处置收益（损失以“-”号填列）	51	-8,693,948	30,581
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		1,130,706,563	1,996,588,350
加：营业外收入	52	45,440,438	165,289,127
减：营业外支出	53	51,219,482	71,189,647
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		1,124,927,519	2,090,687,830
减：所得税费用	54	316,398,111	368,117,157
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		808,529,408	1,722,570,673
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		808,529,408	1,722,570,673
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）		801,456,397	1,714,198,153
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		7,073,011	8,372,520
六、其他综合收益的税后净额		2,932,982	32,104,245
（一）归属母公司股东的其他综合收益的税后净额		4,726,524	29,440,537
1. 将重分类进损益的其他综合收益	40	4,726,524	29,440,537
（1）权益法下可转损益的其他综合收益	40	2,894,069	1,885,025
（2）外币财务报表折算差额	40	1,832,455	27,555,512
（二）归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	40	-1,793,542	2,663,708
七、综合收益总额		811,462,390	1,754,674,918
（一）归属于母公司股东的综合收益总额		806,182,921	1,743,638,690
（二）归属于少数股东的综合收益总额		5,279,469	11,036,228
八、每股收益：			
（一）基本每股收益（元/股）	55	0.17	0.36

公司负责人：赵顺强

主管会计工作负责人：种晓洁

会计机构负责人：种晓洁

母公司利润表

2021年1—6月

单位：元 币种：人民币

项目	附注十五	2021年半年度	2020年半年度
一、营业收入	13	10,567,654,128	10,665,421,539
减：营业成本	13	8,653,002,355	8,654,372,585
税金及附加		12,133,315	10,756,165
管理费用		205,256,956	179,155,387
研发费用		382,572,425	335,320,476
财务费用	14	128,186,784	34,453,155
其中：利息费用		156,909,029	168,524,279
利息收入		61,456,500	21,708,941
加：其他收益		126,744,408	72,984,547
投资收益（损失以“-”号填列）	15	174,966,254	236,177,844
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		151,482,512	158,671,336
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		50,987,345	25,485,799
信用减值损失（损失以“-”号填列）		3,393,825	845,306
资产减值损失（损失以“-”号填列）		-12,006,725	-13,807,204
资产处置收益（损失以“-”号填列）		-7,598,823	1,106,142
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		1,522,988,577	1,774,156,205
加：营业外收入		42,135,461	162,434,923
减：营业外支出		50,942,718	70,697,225
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		1,514,181,320	1,865,893,903
减：所得税费用	16	201,923,064	307,264,949
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		1,312,258,256	1,558,628,954
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		1,312,258,256	1,558,628,954
（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		-13,216,061	27,446,886
（一）将重分类进损益的其他综合收益		-13,216,061	27,446,886
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		2,894,069	1,885,025
2. 外币财务报表折算差额		-16,110,130	25,561,861
六、综合收益总额		1,299,042,195	1,586,075,840

公司负责人：赵顺强

主管会计工作负责人：种晓洁

会计机构负责人：种晓洁

合并现金流量表

2021年1—6月

单位：元 币种：人民币

项目	附注七	2021年半年度	2020年半年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		10,036,228,471	10,891,938,193
收到合同终止和解款项		0	1,309,561,000
取得的政府补助及补贴		1,636,348	27,048,094
收到的税费返还		55,510,471	0
经营活动现金流入小计		10,093,375,290	12,228,547,287
购买商品、接受劳务支付的现金		8,432,225,132	8,595,564,061
支付给职工及为职工支付的现金		2,660,305,456	2,362,875,797
支付的各项税费		446,844,105	1,185,366,349
支付其他与经营活动有关的现金	56	441,156,644	394,689,908
经营活动现金流出小计		11,980,531,337	12,538,496,115
经营活动产生的现金流量净额	57	-1,887,156,047	-309,948,828
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		5,500,000,000	8,000,000,000
取得投资收益收到的现金		119,613,695	88,888,615
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		4,434,037	1,317,582
取得存款利息收入所收到的现金		65,810,985	30,213,417
投资活动现金流入小计		5,689,858,717	8,120,419,614
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		1,357,397,680	1,051,099,949
取得其他投资所支付的现金		2,524,180,000	4,500,000,000
投资活动现金流出小计		3,881,577,680	5,551,099,949
投资活动产生的现金流量净额		1,808,281,037	2,569,319,665
三、筹资活动产生的现金流量：			
发行债券收到的现金		0	5,613,680,353
筹资活动现金流入小计		0	5,613,680,353
偿还债务支付的现金		90,838,062	625,085,580
分配股利所支付的现金		811,170,640	763,454,720
偿还利息支付的现金		437,275,716	488,755,170
筹资活动现金流出小计		1,339,284,418	1,877,295,470
筹资活动产生的现金流量净额		-1,339,284,418	3,736,384,883
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-39,524,632	57,781,635
五、现金及现金等价物净增加额		-1,457,684,060	6,053,537,355
加：期初现金及现金等价物余额		6,583,742,294	3,363,588,770
六、期末现金及现金等价物余额	57	5,126,058,234	9,417,126,125

公司负责人：赵顺强

主管会计工作负责人：种晓洁

会计机构负责人：种晓洁

母公司现金流量表

2021年1—6月

单位：元 币种：人民币

项目	附注十五	2021年半年度	2020年半年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		7,942,032,610	8,352,257,752
取得的政府补助及补贴		1,636,348	24,844,109
经营活动现金流入小计		7,943,668,958	8,377,101,861
购买商品、接受劳务支付的现金		7,627,925,964	7,424,277,051
支付给职工及为职工支付的现金		2,170,498,664	1,755,707,140
支付的各项税费		223,353,120	949,565,298
支付其他与经营活动有关的现金		244,052,738	265,614,722
经营活动现金流出小计		10,265,830,486	10,395,164,211
经营活动产生的现金流量净额	17	-2,322,161,528	-2,018,062,350
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		5,500,000,000	8,000,000,000
取得投资收益收到的现金		119,613,694	88,888,615
取得利息收入所收到的现金		61,456,624	21,708,941
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		28,739,519	1,317,582
收回子公司借款收到的现金		477,393,296	1,755,303,927
投资活动现金流入小计		6,187,203,133	9,867,219,065
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		1,078,958,927	694,011,406
取得其他投资所支付的现金		2,520,800,000	4,500,000,000
对子公司借款所支付的现金		658,032,968	775,638,912
投资活动现金流出小计		4,257,791,895	5,969,650,318
投资活动产生的现金流量净额		1,929,411,238	3,897,568,747
三、筹资活动产生的现金流量：			
偿还债务支付的现金		71,112,952	625,816,857
分配股利所支付的现金		811,170,640	763,454,720
偿还利息所支付的现金		193,769,028	209,016,209
筹资活动现金流出小计		1,076,052,620	1,598,287,786
筹资活动产生的现金流量净额		-1,076,052,620	-1,598,287,786
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-20,357,026	34,685,488
五、现金及现金等价物净增加额		-1,489,159,936	315,904,099
加：期初现金及现金等价物余额		5,785,368,580	1,941,152,036
六、期末现金及现金等价物余额	17	4,296,208,644	2,257,056,135

公司负责人：赵顺强

主管会计工作负责人：种晓洁

会计机构负责人：种晓洁

合并股东权益变动表
2021 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	2021 年半年度								
	归属于母公司股东权益							少数股东权益	股东权益合计
	股本 附注七、38	资本公积 附注七、39	其他综合收益 附注七、40	专项储备	盈余公积 附注七、41	未分配利润 附注七、42	小计		
一、上年期末余额	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
二、本年期初余额	4,771,592,000	12,366,274,941	-256,471,721	0	2,508,655,960	19,119,878,393	38,509,929,573	178,877,997	38,688,807,570
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	0	0	4,726,524	0	0	-9,714,243	-4,987,719	5,279,469	291,750
（一）综合收益总额	0	0	4,726,524	0	0	801,456,397	806,182,921	5,279,469	811,462,390
（二）利润分配	0	0	0	0	0	-811,170,640	-811,170,640	0	-811,170,640
对股东的分配	0	0	0	0	0	-811,170,640	-811,170,640	0	-811,170,640
（三）专项储备	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1. 本期提取	0	0	0	16,103,400	0	0	16,103,400	0	16,103,400
2. 本期使用	0	0	0	-16,103,400	0	0	-16,103,400	0	-16,103,400
四、本期期末余额	4,771,592,000	12,366,274,941	-251,745,197	0	2,508,655,960	19,110,164,150	38,504,941,854	184,157,466	38,689,099,320

单位：元 币种：人民币

项目	2020 年半年度								
	归属于母公司股东权益							少数股东权益	股东权益合计
	股本 附注七、38	资本公积 附注七、39	其他综合收益 附注七、40	专项储备	盈余公积 附注七、41	未分配利润 附注七、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	29,440,537	0	0	950,743,433	980,183,970	11,036,228	991,220,198
（一）综合收益总额	0	0	29,440,537	0	0	1,714,198,153	1,743,638,690	11,036,228	1,754,674,918
（二）利润分配	0	0	0	0	0	-763,454,720	-763,454,720	0	-763,454,720
对股东的分配	0	0	0	0	0	-763,454,720	-763,454,720	0	-763,454,720
（三）专项储备	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1. 本期提取	0	0	0	11,307,000	0	0	11,307,000	0	11,307,000
2. 本期使用	0	0	0	-11,307,000	0	0	-11,307,000	0	-11,307,000
四、本期期末余额	4,771,592,000	12,366,274,941	-79,240,154	0	2,508,655,960	18,147,092,621	37,714,375,368	187,122,054	37,901,497,422

公司负责人：赵顺强

主管会计工作负责人：种晓洁

会计机构负责人：种晓洁

母公司股东权益变动表

2021 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	2021 年半年度						
	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	18,200,129	0	2,508,655,960	22,876,861,564	42,546,956,024
二、本年期初余额	4,771,592,000	12,371,646,371	18,200,129	0	2,508,655,960	22,876,861,564	42,546,956,024
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	0	0	-13,216,061	0	0	501,087,616	487,871,555
（一）综合收益总额	0	0	-13,216,061	0	0	1,312,258,256	1,299,042,195
（二）利润分配	0	0	0	0	0	-811,170,640	-811,170,640
对股东的分配	0	0	0	0	0	-811,170,640	-811,170,640
（三）专项储备	0	0	0	0	0	0	0
1. 本期提取	0	0	0	16,103,400	0	0	16,103,400
2. 本期使用	0	0	0	-16,103,400	0	0	-16,103,400
四、本期期末余额	4,771,592,000	12,371,646,371	4,984,068	0	2,508,655,960	23,377,949,180	43,034,827,579

单位：元 币种：人民币

项目	2020 年半年度						
	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	27,446,886	0	0	795,174,234	822,621,120
（一）综合收益总额	0	0	27,446,886	0	0	1,558,628,954	1,586,075,840
（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	11,307,000	0	0	11,307,000
2. 本期使用	0	0	0	-11,307,000	0	0	-11,307,000
四、本期期末余额	4,771,592,000	12,371,646,371	170,788,711	0	2,508,655,960	23,722,620,271	43,545,303,313

公司负责人：赵顺强

主管会计工作负责人：种晓洁

会计机构负责人：种晓洁

三、 公司基本情况

1. 公司概况

√适用 □不适用

中海油田服务股份有限公司（“本公司”）经国家经济贸易委员会于2002年9月20日以国经贸企改[2002]694号文批复同意由中国海洋石油集团有限公司（“中国海油”）发起设立，注册资本为人民币260,000万元，于本公司设立日由中国海油以自身或通过其下属企业持有相关公司的股权于重组基准日即2002年4月30日经评估后的净资产折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 2021 年 6 月 30 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 8 月 25 日决议批准。

2. 合并财务报表范围

√适用 □不适用

本集团本期合并财务报表范围详细情况参见附注八“在其他主体中的权益”。

四、财务报表的编制基础

1. 编制基础

本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 2021 年 6 月 30 日起 12 个月的持续经营能力进行了评价，未发现对持续经营能力产生重大怀疑的事项和情况。因此，本财务报表在持续经营假设的基础上编制。

五、重要会计政策及会计估计

适用 不适用

本集团截至 2021 年 6 月 30 日止六个月期间财务报表所载财务信息根据下列依照企业会计准则所制定的重要会计政策和会计估计编制。

1. 遵循企业会计准则的声明

本财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司于 2021 年 6 月 30 日的公司及合并财务状况以及截至 2021 年 6 月 30 日止六个月期间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。

非同一控制下企业合并

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

合并方在合并中取得的某些生产经营活动或资产的组合应当至少同时具有一项投入和一项实质性加工处理过程，且二者相结合对产出能力有显著贡献，该组合才构成业务。判断非同一控制下企业合并中取得的组合是否构成业务，也可选择采用集中度测试。集中度测试是非同一控制下企业合并的购买方在判断取得的组合是否构成一项业务时，可以选择采用的一种简化判断方式。进行集中度测试时，如果购买方取得的总资产的公允价值几乎相当于其中某一单独可辨认资产或一组

类似可辨认资产的公允价值的，则该组合通过集中度测试，应判断为不构成业务。如果该组合未通过集中度测试，购买方需判断该合并是否构成业务。

6. 合并财务报表的编制方法

适用 不适用

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

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

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

子公司所有者权益中不属于母公司的份额作为少数股东权益，在合并资产负债表中股东权益项目下以“少数股东权益”项目列示。子公司当期净损益中属于少数股东权益的份额，在合并利润表中净利润项目下以“少数股东损益”项目列示。少数股东分担的子公司的亏损超过了少数股东在该子公司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，具体参见附注五、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、一年内到期的非流动资产中的债权投资和其他非流动资产中的定额存单。

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

本集团对分类为以摊余成本计量的金融资产与分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产按照实际利率法确认利息收入。除下列情况外，本集团根据金融资产账面余额乘以实际利率计算确定利息收入：

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

(2) 分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产

金融资产的合同条款规定在特定日期产生的现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付，且本集团管理该金融资产的业务模式既以收取合同现金流量为目标又以出售该金融资产为目标的，则该金融资产分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。取得时分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的应收票据，列示于应收款项融资。

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

(3) 分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

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

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

金融资产及其他项目减值

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

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

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

信用损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。除分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产外，信用损失准备抵减金融资产的账面金额；对于分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产，本集团在其他综合收益中确认其信用损失准备，不减少该金融资产在资产负债表中列示的账面价值。

本集团在前一会计期间已经按照相当于金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量了损失准备，但在当期资产负债表日，该金融工具已不再属于自初始确认后信用风险显著增加的情形，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。摊余成本参见附注五、10。

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

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

金融负债的终止确认

金融负债的现时义务全部或部分已经解除的，终止确认该金融负债或其一部分。本集团（债务人）与债权人之间签订协议，以承担新金融负债方式替换现存金融负债，且新金融负债与现存金融负债的合同条款实质上不同的，终止确认现存金融负债，并同时确认新金融负债。

金融负债全部或部分终止确认的，将终止确认部分的账面价值与支付的对价（包括转出的非现金资产或承担的新金融负债）之间的差额，计入当期损益。

权益工具

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

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

衍生工具及嵌入衍生工具

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

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

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

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

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

金融资产和金融负债的抵销

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

11. 应收款项融资

适用 不适用

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

12. 存货

适用 不适用

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

于资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量，对成本高于可变现净值的，计提存货跌价准备，计入当期损益。可变现净值是指在日常活动中，存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。在确定存货的可变现净值时，以取得的确凿证据为基础，同时考虑持有存货的目的以及资产负债表日后事项的影响。对于数量繁多、单价较低的存货，按存货类别计提存货跌价准备。

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

存货的盘存制度采用永续盘存制。

13. 合同资产

(1). 合同资产的确认方法及标准

√适用 □不适用

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

(2). 合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法

√适用 □不适用

有关合同资产预期信用损失的确认方法及会计处理方法，具体参见附注五、10。

14. 长期股权投资

√适用 □不适用

共同控制、重大影响的判断标准

控制是指投资方拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。共同控制是指按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。重大影响是指对被投资方的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。在确定能否对被投资单位实施控制或施加重大影响时，已考虑投资方和其他方持有的被投资单位当期可转换公司债券、当期可执行认股权证等潜在表决权因素。

初始投资成本的确定

长期股权投资在取得时以初始投资成本进行初始计量。

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

对于非同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，以合并成本作为初始投资成本。

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

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

后续计量及损益确认方法

按成本法核算的长期股权投资

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

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

按权益法核算的长期股权投资

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

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

采用权益法核算时，按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入资本公积。在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值为基础，对被投资单位的净利润进行调整后确认。被投资单位采用的会计政策及会计期间与本集团不一致的，按照本集团的会计政策及会计期间对被投资单位的财务报表进行调整，并据以确认投资收益和其他综合收益。对于本集团与联营企业及合营企业之间发生的交易，投出或出售的资产不构成业务的，未实现内部交易损益按照享有的比例计算归属于本集团的部分予以抵销，在此基础上确认投资损益。但本集团与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于所转让资产减值损失的，不予以抵销。

在确认应分担被投资单位发生的净亏损时，以长期股权投资的账面价值和其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益减记至零为限。此外，如本集团对被投资单位负有承担额外损失的义务，则按预计承担的义务确认预计负债，计入当期投资损失。被投资单位以后期间实现净利润的，本集团在收益分享额弥补未确认的亏损分摊额后，恢复确认收益分享额。

长期股权投资处置

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。

减值测试方法及减值准备计提方法

长期股权投资减值测试方法及减值准备计提方法，详见附注五、20。

15. 固定资产

(1). 确认条件

适用 不适用

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

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

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

(2). 折旧方法

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

√适用 □不适用

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

固定资产的各组成部分具有不同使用寿命或以不同方式为企业经济利益的，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，详见附注五、20。

16. 在建工程

√适用 □不适用

在建工程成本按实际工程支出确定，包括在建期间发生的各项必要工程支出、工程达到预定可使用状态前的应予资本化的借款费用以及其他相关费用等。

在建工程在达到预定可使用状态时转入固定资产、无形资产等。

在建工程减值测试方法及减值准备计提方法，详见附注五、20。

17. 借款费用

√适用 □不适用

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

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

借款费用同时满足下列条件的，才能开始资本化：

- 资产支出已经发生；

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

购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态时，借款费用停止资本化。之后发生的借款费用计入当期损益。

在资本化期间内，每一会计期间的利息资本化金额，按照下列方法确定：

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

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

18. 使用权资产

适用 不适用

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，详见附注五、20。

19. 无形资产

(1). 计价方法、使用寿命、减值测试

适用 不适用

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

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

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

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

使用寿命有限的各类无形资产的使用寿命如下：

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

无形资产减值测试方法及减值准备计提方法，详见附注五、20。

(2). 内部研究开发支出

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。

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

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

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

上述资产减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。

21. 长期待摊费用

适用 不适用

长期待摊费用为已经发生但应由本期和以后各期负担的分摊期限在一年以上的各项费用。长期待摊费用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

合同负债的确认方法

适用 不适用

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

23. 职工薪酬

(1)、短期薪酬的会计处理方法

适用 不适用

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

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

(2)、离职后福利的会计处理方法

适用 不适用

本集团离职后福利分为设定提存计划和设定受益计划。

本集团在职工为其提供服务的会计期间，将根据设定提存计划计算的应缴存金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

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

- 服务成本，包括当期服务成本，过去服务成本和结算利得或损失；

- 设定受益计划净负债或净资产的利息净额（包括计划资产的利息收益、设定受益计划义务的利息费用以及资产上限影响的利息）；
- 重新计量养老金设定受益计划净负债或净资产导致的变动。

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

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

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

24. 租赁负债

√适用 □不适用

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

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

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

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

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

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

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

25. 预计负债

√适用 □不适用

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

在资产负债表日，考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素，按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数对预计负债进行计量。如果货币时间价值影响重大，则以预计未来现金流出折现后的金额确定最佳估计数。

亏损合同

亏损合同是履行合同义务不可避免会发生成本超过预期利益的合同。待执行合同变成亏损合同，且该亏损合同产生的义务满足上述预计负债的确认条件的，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. 所得税

适用 不适用

所得税包括当期所得税和递延所得税。

当期所得税费用

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

递延所得税资产和递延所得税负债

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

各种应纳税暂时性差异均据以确认递延所得税负债，除非：

(1) 应纳税暂时性差异是在以下交易中产生的：商誉的初始确认，或者具有以下特征的交易中产生的资产或负债的初始确认：该交易不是企业合并，并且交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额或可抵扣亏损；

(2) 对于与子公司、合营企业及联营企业投资相关的应纳税暂时性差异，该暂时性差异转回的时间能够控制并且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。

对于可抵扣暂时性差异、能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，本集团以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异、可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认由此产生的递延所得税资产，除非：

(1) 可抵扣暂时性差异是在以下交易中产生的：该交易不是企业合并，并且交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额或可抵扣亏损；

(2) 对于与子公司、合营企业及联营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，同时满足下列条件的，确认相应的递延所得税资产：暂时性差异在可预见的未来很可能转回，且未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额。

本集团于资产负债表日，对于递延所得税资产和递延所得税负债，依据税法规定，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计量，并反映资产负债表日预期收回资产或清偿负债方式的所得税影响。

于资产负债表日，本集团对递延所得税资产的账面价值进行复核，如果未来期间很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的利益，减记递延所得税资产的账面价值。于资产负债表日，本集团重新评估未确认的递延所得税资产，在很可能获得足够的应纳税所得额可供所有或部分递延所得税资产转回的限度内，确认递延所得税资产。

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

30. 租赁

√适用 □不适用

租赁，是指在一定期间内，出租人将资产的使用权让与承租人以获取对价的合同。

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

本集团作为承租人

本集团作为承租人的一般会计处理见附注五、18 和附注五、24。

租赁的分拆

合同中同时包含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。

新冠肺炎疫情引发的租金减让

对于由新冠肺炎疫情直接引发的、本集团与出租人就现有租赁合同达成的租金减免、延期支付等租金减让，同时满足下列条件的，本集团对租赁采用简化方法：

- 减让后的租赁对价较减让前减少或基本不变；
- 减让仅针对 2022 年 6 月 30 日前的应付租赁付款额；
- 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。

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。

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其他关键来源，可能会导致未来会计期间资产和负债账面金额重大调整。

(1) 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。

(2) 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 2021 年 6 月 30 日，本集团应收账款账面净值为人民币 13,870,958,404 元（2020 年 12 月 31 日：人民币 10,212,211,594 元），已扣除信用损失准备人民币 2,716,958,407 元（2020 年 12 月 31 日：人民币 2,744,164,719 元）。详情参见附注七、4。

(3) 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所得税资产的金额。于 2021 年 6 月 30 日，由于无法确定相关可抵扣税务亏损和可抵扣暂时性差异的转回期，本集团对于可抵扣税务亏损人民币 7,390,683,499 元（2020 年 12 月 31 日：人民币 7,375,319,586 元），以及可抵扣暂时性差异人民币 2,742,764,054 元（2020 年 12 月 31 日：人民币 2,771,709,858 元），未确认为递延所得税资产。详情参见附注七、22。如果未来实际产生的应纳税所得额大于预期，将导致递延所得税资产确认金额的变化，该变化将确认在相应期间的合并利润表中。

(4) 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

新冠肺炎疫情相关租金减让适用范围调整

本集团作为承租人，于 2020 年选择了《新冠肺炎疫情相关租金减让会计处理规定》中的简化方法对新冠肺炎疫情相关租金减让进行会计处理。根据 2021 年 5 月发布的《关于调整〈新冠肺炎疫情

相关租金减让会计处理规定>适用范围的通知》，适用简化方法的租金减让期间调整为“减让仅针对 2022 年 6 月 30 日前的应付租赁付款额”。作为承租人，本集团对于简化方法的选择一致应用于《新冠肺炎疫情相关租金减让会计处理规定》适用范围调整前后符合条件的类似租赁合同。该规定的实施未对本集团本期间财务报表产生影响。

基准利率改革导致合同变更的会计处理

根据《企业会计准则解释第 14 号》，仅因基准利率改革直接导致采用实际利率法核算的金融资产或金融负债合同现金流量的确定基础发生变更，且变更前后的确定基础在经济上相当的，本集团按照变更后的未来现金流量重新计算实际利率，并以此为基础进行后续计量。本集团自 2021 年 1 月 1 日开始按照上述规定进行会计处理，根据衔接规定，对可比期间信息不予调整，首日执行上述规定与现行准则的差异计入本年年初留存收益或其他综合收益。该规定的实施未对本集团本期间财务报表产生影响。

(2). 重要会计估计变更

适用 不适用

截至 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间，本集团未发生重要会计估计的变更。

(3). 2021 年起首次执行新租赁准则调整首次执行当年年初财务报表相关情况

适用 不适用

(4). 2021 年起首次执行新租赁准则追溯调整前期比较数据的说明

适用 不适用

六、税项

1. 主要税种及税率

主要税种及税率情况

适用 不适用

税种	计税依据	税率
增值税	本集团增值税率因所处国家或地区不同适用不同的税率计算销项税，并按扣除当期允许抵扣的进项税额后的差额缴纳增值税	5%、6%、7%、9%、10%、12%、13%、15%、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%
个人所得税	本集团支付予个人的薪金所得额，由本集团依法代扣缴个人所得税	不适用
企业所得税	本集团企业所得税因所处国家或地区不同适用不同税率，并按照所处国家或地区税法规定基数计算应纳税额	见下表

存在不同企业所得税税率纳税主体的说明

适用 不适用

纳税主体名称	所得税税率 (%)
本公司	15%
本集团于印度尼西亚的业务	22%
本集团于墨西哥的业务	30%

本集团于挪威的业务	22%
本集团于英国的业务	19%
本集团于伊拉克的业务	按收入总额的 7%扣缴
本集团于阿联酋的业务	无需缴纳所得税
本集团于新加坡的业务	17%
本集团于美国的业务	21%
本集团于加拿大的业务	联邦税 15%，省税 8%-16%
本集团于马来西亚的业务	24%
本集团于沙特阿拉伯的业务	20%
本集团于缅甸的业务	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%的税率计提截至 2021 年 6 月 30 日止六个月期间的企业所得税。

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%的税率计提截至 2021 年 6 月 30 日止六个月期间的企业所得税。

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%的税率计提截至 2021 年 6 月 30 日止六个月期间的企业所得税。

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金	733,521	1,929,907
-美元	430,242	1,314,347
-印尼盾	2,309	3,469
-人民币	6,213	8,240
-其他	294,757	603,851
银行存款	5,128,487,541	6,581,595,324
-人民币	1,618,699,319	2,977,190,819
-美元	3,332,652,737	3,424,376,793
-印尼盾	115,719,968	105,050,003
-墨西哥比索	551,414	3,379,720
-挪威克朗	35,530,099	30,438,602
-新加坡元	10,690,755	5,596,523
-其他	14,643,249	35,562,864
其他货币资金	7,069,726	3,875,904

-人民币	217,172	217,063
-美元	6,852,554	3,658,841
合计	5,136,290,788	6,587,401,135
其中：存放在境外的款项总额	534,876,225	492,853,012

于 2021 年 6 月 30 日，本集团的所有权受到限制的货币资金为人民币 6,852,554 元(2020 年 12 月 31 日：人民币 3,658,841 元)，参见附注七、58。

于 2021 年 6 月 30 日，本集团三个月以上一年以内的定期存款为人民币 3,380,000 元(2020 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	1,012,805,890	5,539,401,918
其中：		
浮动收益银行理财产品	1,012,805,890	2,539,196,438
货币基金	0	3,000,205,480
合计	1,012,805,890	5,539,401,918

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
商业承兑票据	19,097,739	10,049,897
合计	19,097,739	10,049,897

(2). 期末公司已质押的应收票据

□适用 √不适用

于 2021 年 6 月 30 日，本集团无已质押的应收票据（2020 年 12 月 31 日：无）。

(3). 期末公司因出票人未履约而将其转应收账款的票据

□适用 √不适用

于 2021 年 6 月 30 日，本集团无因出票人未履约而将其转入应收账款的票据(2020 年 12 月 31 日：无)。

(4). 信用损失准备的情况

□适用 √不适用

于 2021 年 6 月 30 日，本集团应收票据均系与客户进行交易产生，因评估信用风险较低，未计提信用损失准备。

4、应收账款

(1). 应收账款按账龄分析如下

√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	12,696,439,978	9,543,577,540
6个月至1年	877,908,497	497,114,844
1至2年	217,763,271	220,660,740
2至3年	184,841,481	341,184,472
3年以上	2,610,963,584	2,353,838,717
小计	16,587,916,811	12,956,376,313
减：应收账款信用损失准备	2,716,958,407	2,744,164,719
合计	13,870,958,404	10,212,211,594

(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	15,925,933,468	96	2,657,288,595	17	13,268,644,873	12,267,275,052	95	2,677,592,376	22	9,589,682,676
按组合计提信用损失准备	661,983,343	4	59,669,812	9	602,313,531	689,101,261	5	66,572,343	10	622,528,918
合计	16,587,916,811	100	2,716,958,407	/	13,870,958,404	12,956,376,313	100	2,744,164,719	/	10,212,211,594

(3). 按单项计提信用损失准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额			
	账面余额	信用损失准备	计提比例(%)	计提理由
应收单位一	11,426,349,216	0	0	收回可能性
应收单位二	1,410,357,972	1,410,357,972	100	收回可能性
应收单位三	897,426,652	883,530,845	98	收回可能性
应收单位四	469,914,801	0	0	收回可能性
应收单位五	301,196,040	0	0	收回可能性
其他	1,420,688,787	363,399,778	26	收回可能性
合计	15,925,933,468	2,657,288,595		/

(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	第二阶段	第三阶段	合计
	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	20,493,116	2,723,671,603	2,744,164,719
本期计提	1,851,176	5,652,081	7,503,257
本期转回	-8,314,086	-1,265	-8,315,351
汇率变动影响	-439,622	-25,954,596	-26,394,218
期末余额	13,590,584	2,703,367,823	2,716,958,407

(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

按欠款方归集的期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

于 2021 年 6 月 30 日，本集团无因金融资产转移而终止确认的应收账款 (2020 年 12 月 31 日：无)。

5、 应收款项融资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	57,427,522	3,010,427
合计	57,427,522	3,010,427

注1：本集团和管理企业流动性的过程中会在部分应收银行承兑汇票到期前进行贴现或背书转让，并基于已将几乎所有的风险和报酬转移给相关交易对手之情况终止确认已贴现或背书的应收银行承兑汇票。该等本集团管理应收银行承兑汇票的业务模式既以收取合同现金流量为目标又以出售该金融资产为目标，因此其应收银行承兑汇票分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益，公允价值的确定方法详见附注十、3。

注2：于2021年6月30日，本集团无已质押的应收款项融资(2020年12月31日：无)。

注3：于2021年6月30日，本集团应收款项融资均系与客户进行交易产生，因评估信用风险较低，未计提信用损失准备。

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	146,325,613	94	101,592,377	97
1 至 2 年	9,736,648	6	3,665,089	3
合计	156,062,261	100	105,257,466	100

(2). 汇总归集的期末余额前五名的预付款项情况

√适用 □不适用

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	67,543,438	43

7、其他应收款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收股利	182,500,000	0
其他应收款	111,720,493	153,981,482
合计	294,220,493	153,981,482

应收股利：**(1). 应收股利**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期末余额	期初余额
中法渤海地质服务有限公司(“中法渤海”)	176,500,000	0
中海艾普油气测试(天津)有限公司(“中海艾普”)	6,000,000	0
合计	182,500,000	0

(2). 重要的账龄超过1年的应收股利

□适用 √不适用

截至2021年6月30日及2020年12月31日止，本集团无重要的账龄超过一年的应收股利。

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	52,882,887	138,274,701
6个月至1年	61,697,952	10,560,088
1至2年	2,575,303	3,680,298
2至3年	2,539,511	3,992,316
3年以上	4,554,794	6,678,188
小计	124,250,447	163,185,591
减：信用损失准备	12,529,954	9,204,109
合计	111,720,493	153,981,482

(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
预缴税款	43,631,248	74,727,396
押金及保证金	25,627,156	28,363,382
代垫款	5,407,156	7,708,361
保险赔款	16,970,853	29,882,824
应收赔偿款	1,418	2,651,445
备用金	7,914,468	2,407,450
其他	24,698,148	17,444,733
合计	124,250,447	163,185,591

(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	8,704,109	0	500,000	9,204,109
本期计提	3,741,931	0	0	3,741,931
本期转回	-416,086	0	0	-416,086
期末余额	12,029,954	0	500,000	12,529,954

(4). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	信用损失准备期末余额
应收单位一	预缴税款	14,309,624	6个月以内	12	0
应收单位二	押金及保证金	11,183,799	6个月以内、1年至2年	9	1,118,380
应收单位三	其他	3,939,985	6个月以内、1年至2年、2-3年	3	0
应收单位四	押金及保证金	3,638,152	6个月以内、1年至2年	3	0
应收单位五	代垫款	2,509,579	6个月至1年	2	0
合计	/	35,581,139	/	29	1,118,380

(5). 截至2021年6月30日止,本集团无涉及政府补助的其他应收款(2020年12月31日:无)。

(6). 截至2021年6月30日止,本集团无因金融资产转移而终止确认的其他应收款(2020年12月31日:无)。

8. 存货

(1). 存货分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值
原材料	2,519,937,166	73,741,427	2,446,195,739	2,052,947,978	63,327,604	1,989,620,374
在产品	92,895,764	0	92,895,764	69,009,332	107	69,009,225
耗材及其他	29,308,897	375,385	28,933,512	20,024,350	384,919	19,639,431
在途物资	199,059,721	0	199,059,721	168,489,302	0	168,489,302
合同履约成本	0	0	0	18,513,659	0	18,513,659
合计	2,841,201,548	74,116,812	2,767,084,736	2,328,984,621	63,712,630	2,265,271,991

(2). 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	63,327,604	12,468,569	0	1,524,704	530,042	73,741,427
在产品	107	0	0	107	0	0
耗材及其他	384,919	175,860	0	184,652	742	375,385
合计	63,712,630	12,644,429	0	1,709,463	530,784	74,116,812

(3). 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

□适用 √不适用

于2021年6月30日，本集团存货期末余额中无借款费用资本化金额(2020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，截至2021年6月30日止六个月期间确认摊销金额人民币18,513,659元(截至2020年6月30日止六个月期间：人民币5,164,502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	172,098,368	0	172,098,368	320,396,536	0	320,396,536
合计	172,098,368	0	172,098,368	320,396,536	0	320,396,536

注1：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。

注2：于2021年6月30日，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(2020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	1,000,000,000	1,000,416,438
一年内到期的应收增值税返还款	0	35,172,714
合计	1,000,000,000	1,035,589,152

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	376,441,376	90,178,065

合计	376,441,376	90,178,065
----	-------------	------------

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	1,000,000,000	0	1,000,000,000	1,000,416,438	0	1,000,416,438
减：一年内到期的债权投资	1,000,000,000	0	1,000,000,000	1,000,416,438	0	1,000,416,438
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 2021 年 6 月 30 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 期末余额
		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	宣告发放现金股利	其他		
一、合营企业								
中海辉固地学服务(深圳)有限公司(“中海辉固”)	246,229,717	0	47,623,817	0	-16,428,250	0	277,425,284	0
中法渤海	206,180,743	0	65,169,142	0	-176,500,000	0	94,849,885	0
中国南海麦克巴泥浆有限公司(“麦克巴”)	123,941,429	0	813,373	2,894,069	0	0	127,648,871	0
中海艾普	292,090,145	0	35,521,683	0	-6,000,000	0	321,611,828	0
其他	149,919,670	0	3,208,930	0	0	-6,518	153,122,082	0
小计	1,018,361,704	0	152,336,945	2,894,069	-198,928,250	-6,518	974,657,950	0
二、联营企业								
广东中海万泰技术有限公司(“中海万泰”)	83,646,156	20,800,000	-854,433	0	0	0	103,591,723	0
小计	83,646,156	20,800,000	-854,433	0	0	0	103,591,723	0
合计	1,102,007,860	20,800,000	151,482,512	2,894,069	-198,928,250	-6,518	1,078,249,673	0

14、其他非流动金融资产

√适用 □不适用

于 2021 年 6 月 30 日及 2020 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. 期初余额	991,136,884	15,664,242,972	62,295,903,403	14,939,583,899	92,959,184	93,983,826,342
2. 本期增加金额	0	341,179,925	75,260,524	487,562,908	2,681,788	906,685,145
(1) 购置	0	0	0	46,045,991	2,681,788	48,727,779
(2) 在建工程转入	0	341,179,925	75,260,524	441,516,917	0	857,957,366
3. 本期减少金额	0	4,069,000	1,079,083,543	88,512,212	7,647,453	1,179,312,208
(1) 处置或报废	0	4,069,000	1,079,083,543	88,512,212	7,647,453	1,179,312,208
4. 汇兑调整	-3,908,086	-6,116,150	-402,740,237	-17,890,351	0	-430,654,824
5. 期末余额	987,228,798	15,995,237,747	60,889,340,147	15,320,744,244	87,993,519	93,280,544,455
二、累计折旧						
1. 期初余额	216,798,319	8,004,048,938	25,800,675,895	10,825,304,477	81,690,079	44,928,517,708
2. 本期增加金额	21,270,264	396,007,527	862,472,224	497,235,954	1,066,734	1,778,052,703
(1) 计提	21,270,264	396,007,527	862,472,224	497,235,954	1,066,734	1,778,052,703
3. 本期减少金额	0	2,304,371	1,072,059,734	79,738,513	6,882,708	1,160,985,326
(1) 处置或报废	0	2,304,371	1,072,059,734	79,738,513	6,882,708	1,160,985,326
4. 汇兑调整	-760,611	-3,998,799	-154,992,529	-16,892,907	0	-176,644,846
5. 期末余额	237,307,972	8,393,753,295	25,436,095,856	11,225,909,011	75,874,105	45,368,940,239
三、减值准备						
1. 期初余额	0	0	6,968,020,925	0	0	6,968,020,925
2. 本期减少金额	0	0	0	0	0	0
3. 汇兑调整	0	0	-67,417,920	0	0	-67,417,920
4. 期末余额	0	0	6,900,603,005	0	0	6,900,603,005
四、账面价值						
1. 期末账面价值	749,920,826	7,601,484,452	28,552,641,286	4,094,835,233	12,119,414	41,011,001,211
2. 期初账面价值	774,338,565	7,660,194,034	29,527,206,583	4,114,279,422	11,269,105	42,087,287,709

于 2021 年 6 月 30 日，本集团无所有权受到限制的固定资产(2020 年 12 月 31 日：无)。

(2). 暂时闲置的固定资产情况

□适用 √不适用

于 2021 年 6 月 30 日，本集团无暂时闲置的固定资产(2020 年 12 月 31 日：无)。

(3). 通过经营租赁租出的固定资产

□适用 √不适用

于 2021 年 6 月 30 日，本集团无经营租赁租出的固定资产(2020 年 12 月 31 日：无)。

(4). 未办妥产权证书的固定资产情况

□适用 √不适用

于 2021 年 6 月 30 日，本集团无未办妥产权证书的固定资产(2020 年 12 月 31 日：无)。

(5). 本期计提固定资产减值准备

√适用 □不适用

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

资产预计未来现金流量根据管理层批准的五年期预算和对于未来市场趋势的估计综合确定。对于超过预算期的未来现金流量，本集团管理层基于相关市场趋势报告中对于未来市场趋势的预测确定。本集团复核了存在减值迹象的钻井服务、船舶服务及物探采集和工程勘察服务分部固定资产的可收回金额。可收回金额按照资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间较高者确定。用于预计未来现金流量现值的相关关键假设和依据如下：

- 本集团管理层根据资产历史数据及未来行业运营趋势预测包括预计资产使用率、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% (截至 2020 年 6 月 30 日止六个月期间：7%~8.6%)。

根据减值测试结果，本集团截至 2021 年 6 月 30 日止六个月期间无需进一步计提固定资产减值准备 (截至 2020 年 6 月 30 日止六个月期间：人民币 843,829,846 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	562,488,595	0	562,488,595	523,497,949	0	523,497,949
新建 12 艘 LNG 动力守护供应船	568,186,217	0	568,186,217	830,098,777	0	830,098,777
新材料生产基地	175,796,136	0	175,796,136	123,691,922	0	123,691,922
其他	1,714,536,295	410,000	1,714,126,295	1,671,434,823	410,000	1,671,024,823
合计	3,021,007,243	410,000	3,020,597,243	3,148,723,471	410,000	3,148,313,471

(2). 重要在建工程项目本期变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	预算数	期初余额	本期增加	本期固定资产转入	本期转入固定资产	汇率变动影响	期末余额	工程累计投入占预算比例(%)	工程进度(%)	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率(%)	资金来源
海港项目二期	829,030,000	523,497,949	38,990,646	0	0	0	562,488,595	68	68	0	0	0	自筹资金
新建 12 艘 LNG 动力守护供应船	1,212,712,000	830,098,777	108,858,331	0	370,770,891	0	568,186,217	77	77	0	0	0	自筹资金
新材料生产基地	296,790,000	123,691,922	52,104,214	0	0	0	175,796,136	78	78	0	0	0	自筹资金
其他	14,938,927,274	1,671,434,823	533,350,978	0	487,186,475	-3,063,031	1,714,536,295	/	/	0	0	0	自筹资金
合计	17,277,459,274	3,148,723,471	733,304,169	0	857,957,366	-3,063,031	3,021,007,243	/	/	0	0	0	/

(3). 本期计提在建工程减值准备情况

□适用 √不适用

截至 2021 年 6 月 30 日止六个月期间,本集团未计提在建工程减值准备(截至 2020 年 6 月 30 日止六个月期间:未计提在建工程减值准备)。

17、使用权资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	船舶	钻井平台	机器及设备	其他	合计
一、账面原值						
1. 期初余额	204,457,756	320,778,946	246,389,931	415,013,045	6,384,134	1,193,023,812
2. 本期增加金额	3,589,002	20,170,230	403,685,771	0	149,317	427,594,320
(1) 租入	2,647,215	0	403,685,771	0	0	406,332,986
(2) 租赁变更	941,787	20,170,230	0	0	149,317	21,261,334
3. 本期减少金额	38,517,083	104,126,638	96,818,556	0	0	239,462,277
(1) 租赁变更	4,444,054	0	0	0	0	4,444,054
(2) 租赁合同到期	34,073,029	0	96,818,556	0	0	130,891,585
(3) 租赁提前终止	0	104,126,638	0	0	0	104,126,638
4. 汇兑调整	-1,316,716	0	-1,486,847	-1,230,080	-11,061	-4,044,704
5. 期末余额	168,212,959	236,822,538	551,770,299	413,782,965	6,522,390	1,377,111,151
二、累计折旧						
1. 期初余额	89,352,724	135,042,264	205,616,175	197,812,704	3,183,643	631,007,510
2. 本期增加金额	19,809,475	31,184,281	45,211,012	48,997,996	1,381,218	146,583,982
(1) 计提	19,809,475	31,184,281	45,211,012	48,997,996	1,381,218	146,583,982
3. 本期减少金额	36,480,066	34,100,195	96,818,556	0	0	167,398,817
(1) 处置	0	0	0	0	0	0
(2) 租赁变更减少	3,648,038	0	0	0	0	3,648,038
(3) 租赁合同到期	32,832,028	0	96,818,556	0	0	129,650,584
(4) 租赁提前终止	0	34,100,195	0	0	0	34,100,195
4. 汇兑调整	-425,965	0	-1,494,983	-411,450	-8,281	-2,340,679
5. 期末余额	72,256,168	132,126,350	152,513,648	246,399,250	4,556,580	607,851,996
三、账面价值						
1. 期末账面价值	95,956,791	104,696,188	399,256,651	167,383,715	1,965,810	769,259,155
2. 期初账面价值	115,105,032	185,736,682	40,773,756	217,200,341	3,200,491	562,016,302

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。于2021年6月30日，未发生上述重大事件或变化。

本集团截至2021年6月30日止六个月期间计入当期损益的简化处理的短期租赁费用为人民币151,927,022元(截至2020年6月30日止六个月期间：363,241,527)，本集团截至2021年6月30日止六个月期间无低价值资产租赁。截至2021年6月30日止六个月期间，本集团已签订的短期租赁合同组合与截至2021年6月30日止六个月期间已计入短期租赁费用的相关租赁合同组合相若。

本集团与钻井平台、船舶及机器设备租赁相关的租赁条款包含了与工作量挂钩的可变租赁付款额。截至2021年6月30日止六个月期间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575,181,876元(截至2020年6月30日止六个月期间：人民币288,235,846元)。

截至2021年6月30日止六个月期间与租赁相关的总现金流出为人民币536,511,842元(截至2020年6月30日止六个月期间:人民币772,089,467元)。

18、无形资产

(1). 无形资产情况

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

项目	土地使用权	多用户数据库	合同价值	商标	管理系统/软件	合计
一、账面原值						
1. 期初余额	235,511,409	143,287,269	117,422,100	411,472	662,323,557	1,158,955,807
2. 本期增加金额	0	0	0	0	10,723,972	10,723,972
(1) 购置	0	0	0	0	10,723,972	10,723,972
3. 本期减少金额	0	0	0	0	0	0
4. 汇兑调整	-766,488	-554,646	-1,166,141	0	-1,340,776	-3,828,051
5. 期末余额	234,744,921	142,732,623	116,255,959	411,472	671,706,753	1,165,851,728
二、累计摊销						
1. 期初余额	30,341,920	45,339,284	117,422,100	373,752	585,740,050	779,217,106
2. 本期增加金额	1,499,521	17,190,151	0	20,574	14,212,865	32,923,111
(1) 计提	1,499,521	17,190,151	0	20,574	14,212,865	32,923,111
3. 本期减少金额	0	0	0	0	0	0
4. 汇兑调整	0	-436,903	-1,166,141	0	-1,305,755	-2,908,799
5. 期末余额	31,841,441	62,092,532	116,255,959	394,326	598,647,160	809,231,418
三、账面价值						
1. 期末账面价值	202,903,480	80,640,091	0	17,146	73,059,593	356,620,310
2. 期初账面价值	205,169,489	97,947,985	0	37,720	76,583,507	379,738,701

于2021年6月30日,本集团通过内部研发形成的无形资产余额为人民币80,640,091元(2020年12月31日:人民币97,947,958元)。

(2). 未办妥产权证书的土地使用权情况

□适用 √不适用

截至2021年6月30日止,本集团不存在未办妥产权证书的土地使用权(2020年12月31日:无)。

19、开发支出

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		汇率变动影响	期末余额
		内部开发支出	其他	确认为无形资产	转入当期损益		
巴西多用户项目	155,891,248	691,159	0	0	0	-1,537,815	155,044,592
桑托斯多用户项目	0	33,809,795	0	0	0	-21,576	33,788,219
合计	155,891,248	34,500,954	0	0	0	-1,559,391	188,832,811

本集团与 Spectrum Geo Inc 及 TGS AS 签署一系列协议安排，共同投资于多用户数据项目。根据协议安排，合营双方共同控制该项目，并享有该安排相关资产且承担该安排相关负债。本集团将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	本期增加	本期减少	汇率变动影响	期末余额
COSL Holding AS	4,396,126,017	0	0	-43,658,748	4,352,467,269
合计	4,396,126,017	0	0	-43,658,748	4,352,467,269

(2). 商誉减值准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加	本期减少	汇率变动影响	期末余额
COSL Holding AS	4,396,126,017	0	0	-43,658,748	4,352,467,269
合计	4,396,126,017	0	0	-43,658,748	4,352,467,269

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，详见附注十四、2。于 2016 年，本集团管理层根据对商誉进行的减值测试结果，全额计提减值准备。

21、长期待摊费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	汇率变动	期末余额
高价周转料	1,205,974,493	183,052,428	294,637,059	-3,716,548	1,090,673,314
资产改造支出	476,242,953	116,617,213	132,665,628	0	460,194,538
合计	1,682,217,446	299,669,641	427,302,687	-3,716,548	1,550,867,852

22、递延所得税资产/递延所得税负债

(1). 未经抵销的递延所得税资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	316,982,719	65,539,904	308,045,453	64,199,314
雇员奖金准备	254,092,159	38,116,292	81,259,307	12,190,958
购买子公司的公允价值调整(注)	0	0	4,331,365	952,900
可抵扣亏损	55,707,919	16,712,376	99,164,557	29,749,367
预提费用	577,654,576	86,648,186	1,428,226,507	214,233,976
使用权资产/租赁负债	65,893,962	13,784,483	44,492,366	7,251,425
其他	284,486,006	42,841,298	335,621,580	50,622,901
合计	1,554,817,341	263,642,539	2,301,141,135	379,200,841

(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	941,566,014	195,038,675	1,076,075,444	215,215,089
理财产品投资	12,081,029	1,812,154	36,977,772	5,546,666
其他	109,639,006	32,601,359	82,860,661	24,564,942
合计	1,063,286,049	229,452,188	1,195,913,877	245,326,697

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，以抵消后净额列示。

(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期末互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期末余额	递延所得税资产和负债期初互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期初余额
递延所得税资产	196,532,616	67,109,923	220,420,993	158,779,848
递延所得税负债	196,532,616	32,919,572	220,420,993	24,905,704

(4). 未确认递延所得税资产明细

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	2,742,764,054	2,771,709,858
可抵扣亏损	7,390,683,499	7,375,319,586
合计	10,133,447,553	10,147,029,444

(5). 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

年份	期末金额	期初金额
2022 年	236,407	236,407
2023 年	1,631,533	1,631,533
2024 年	737,465	737,465
2025 年	701,494	701,494
2026 年	365,564	0
2027 年	1,443,656	3,118,386
2028 年	4,703,106	4,703,106
2029 年	408,078	408,078
无到期年限(注)	7,380,456,196	7,363,783,117
合计	7,390,683,499	7,375,319,586

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

23、其他非流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
合同履行成本(注 1)	190,913,683	184,545,129
应收增值税返还款	164,275,490	165,718,175
预付固定资产建造款	12,999,465	25,587,550
定额存单(注 2)	1,500,000,000	0
待抵扣税金	16,475,433	2,626,604
减：一年内到期的应收增值税返还款	0	35,172,714
合计	1,884,664,071	343,304,744

注 1：截至 2021 年 6 月 30 日止六个月期间，履行合同的成本确认摊销金额人民币 13,139,993 元（截至 2020 年 6 月 30 日止六个月期间：人民币 32,044,550 元），未确认资产减值损失。

注 2：截至 2021 年 6 月 30 日止，本集团持有一笔期限超 1 年，面值为人民币 1,500,000,000 元的定额存单，该定额存单可以在到期之前支取或转让。

24、短期借款**(1). 短期借款分类**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
信用借款	2,261,546,321	2,284,335,676
合计	2,261,546,321	2,284,335,676

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 2021 年 6 月 30 日止，本集团无已逾期未偿还的短期借款(2020 年 12 月 31 日：无)。

25、应付票据

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	1,538,874	0
合计	1,538,874	0

截至 2021 年 6 月 30 日止，本集团无已到期未支付的应付票据（2020 年 12 月 31 日：无）。

26、应付账款**(1). 应付账款列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
服务费	3,660,553,671	3,513,325,430
材料采购费	1,951,917,621	3,059,706,347
资本性支出	1,903,912,305	2,170,947,509
其他	58,013,156	102,978,469
合计	7,574,396,753	8,846,957,755

(2). 账龄超过 1 年的重要应付账款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	应付金额	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	/

于 2021 年 6 月 30 日，除上述款项，无其他账龄超过一年的重要应付账款(2020 年 12 月 31 日：人民币 521,162,168 元)。

27、合同负债

(1). 合同负债情况

√适用 □不适用

项目	单位：元 币种：人民币	
	期末余额	期初余额
合同负债(注 1)	415,037,867	449,200,622
减：计入其他非流动负债的合同负债（附注七、37）	35,532,517	61,056,709
合计	379,505,350	388,143,913

注 1：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). 本期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)期初账面价值中的收入金额为人民币 102,064,003 元（截至 2020 年 6 月 30 日止六个月期间：人民币 78,695,195 元）。

28、应付职工薪酬

(1). 应付职工薪酬列示

√适用 □不适用

项目	单位：元 币种：人民币			
	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	783,995,848	2,121,010,936	2,293,232,810	611,773,974
二、离职后福利-设定提存计划	36,142,589	361,872,369	357,541,070	40,473,888
合计	820,138,437	2,482,883,305	2,650,773,880	652,247,862

(2). 短期薪酬列示

√适用 □不适用

项目	单位：元 币种：人民币			
	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	544,772,111	1,673,147,354	1,850,717,847	367,201,618
二、职工福利费	0	45,060,970	45,060,970	0
三、社会保险费	4,093,307	165,837,074	164,205,094	5,725,287
其中：医疗保险费	3,849,830	118,835,335	118,759,365	3,925,800
工伤保险费	-97,556	4,631,416	4,557,302	-23,442
生育保险费	-44,670	5,697,140	5,697,698	-45,228
商业保险费	385,703	36,673,183	35,190,729	1,868,157
四、住房公积金	446,847	187,848,193	186,534,383	1,760,657
五、工会经费和职工教育经费	234,683,583	49,117,345	46,714,516	237,086,412
合计	783,995,848	2,121,010,936	2,293,232,810	611,773,974

(3). 设定提存计划列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险	36,048,003	232,050,999	227,935,486	40,163,516
2、失业保险费	56,184	5,968,796	5,764,047	260,933
3、年金缴费	38,402	123,852,574	123,841,537	49,439
合计	36,142,589	361,872,369	357,541,070	40,473,888

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

本集团截至2021年6月30日止六个月期间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361,872,369元(截至2020年6月30日止六个月期间：人民币229,775,136元)。于2021年6月30日，本集团尚有人民币40,473,888元(2020年12月31日：人民币36,142,589元)的应缴存费用是于本报告期间到期而未支付的。

29、 应交税费

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税	104,172,493	87,852,837
企业所得税	203,799,790	168,111,461
个人所得税	62,491,323	110,959,130
城市维护建设税	35,491	121,960
教育费附加	25,011	86,771
其他税金	48,452,844	91,276,416
合计	418,976,952	458,408,575

30、 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
应付关联方款项	7,853,491	8,096,781
应付设备款	4,208,618	2,799,024
应付服务费	80,537,337	107,428,924
代收代付款	8,535,301	10,760,278
押金及质保金	64,316,864	61,791,518
其他	71,824,165	44,761,773
合计	237,275,776	235,638,298

(2). 账龄超过 1 年的重要其他应付款

□适用 √不适用

于 2021 年 6 月 30 日，本集团无账龄超过一年的大额其他应付款(2020 年 12 月 31 日：无)。

31、一年内到期的非流动负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1 年内到期的长期借款(附注七、33)	18,279,620	18,290,585
1 年内到期的应付债券(附注七、34)	4,719,524,327	3,265,376,918
1 年内到期的租赁负债(附注七、35)	249,429,331	224,284,996
合计	4,987,233,278	3,507,952,499

32、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	652,325,128	314,190,590
其他	24,880,556	20,157,644
合计	677,205,684	334,348,234

33、长期借款

(1). 长期借款分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
信用借款	203,971,979	209,436,275
减：一年内到期的长期借款(附注七、31)	18,279,620	18,290,585
合计	185,692,359	191,145,690

(2). 长期借款明细

单位：元 币种：人民币

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
国开发展基金有限公司(注 1)	2015 年至 2035 年	1.08%	人民币	203,971,979	203,971,979	209,436,275	209,436,275
合计				203,971,979	203,971,979	209,436,275	209,436,275

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

34、应付债券

(1). 应付债券

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
中海油服公司债券	1,508,400,000	1,542,000,000
中海油服 2016 年公司债券(第一期)	3,009,893,333	3,071,183,333
中海油服 2016 年公司债券(第二期)	3,070,726,647	3,020,190,887
高级无抵押美元债券票据	6,523,767,679	6,585,159,700
欧洲中期票据	3,279,481,982	3,311,019,011
高级无抵押固定利率债券	5,141,763,984	5,191,502,019
合计：	22,534,033,625	22,721,054,950
其中：一年内到期的应付债券（附注七、31）	4,719,524,327	3,265,376,918
合计	17,814,509,298	19,455,678,032

(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	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	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	33,600,000	0	67,200,000	0	1,508,400,000
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	3,071,183,333	0	61,500,000	210,000	123,000,000	0	3,009,893,333
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	1,569,260	0	0	0	104,062,091
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	2,917,698,056	0	48,575,000	391,500	0	0	2,966,664,556
高级无抵押美元债券票据(注 4)	美元 1,000	2012 年 9 月 6 日	10 年	美元 1,000,000,000	6,585,159,700	0	105,166,750	4,013,686	105,291,875	-65,280,582	6,523,767,679
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	3,311,019,011	0	72,807,750	1,347,755	72,700,875	-32,991,659	3,279,481,982
5 亿美元高级无抵押固定利率债券(注 6)	美元 1,000	2020 年 6 月 24 日	5 年	美元 500,000,000	3,253,957,867	0	30,336,563	900,241	30,386,250	-32,267,603	3,222,540,818
3 亿美元高级无抵押固定利率债券(注 6)	美元 1,000	2020 年 6 月 24 日	10 年	美元 300,000,000	1,937,544,152	0	24,269,250	922,796	24,279,000	-19,234,032	1,919,223,166
合计					22,721,054,950	0	377,824,573	7,785,978	422,858,000	-149,773,876	22,534,033,625

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, 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 日发行第二批欧洲中期票据。第二批欧洲中期票据总票面值为 5 亿美元, 债券实际利率为 4.58%, 到期日为 2025 年 7 月 30 日。

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

35、租赁负债

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额
房屋及建筑物	111,595,521	125,156,387
船舶	104,700,971	185,145,227
钻井平台	431,514,759	70,822,566
机器及设备	190,387,758	202,739,969
其他	4,485,351	6,724,076
减: 一年内到期的租赁负债(附注七、31)	249,429,331	224,284,996
合计	593,255,029	366,303,229

36、递延收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	汇率调整	期末余额	形成原因
与资产相关的政府补助(注 1)	163,058,629	0	6,822,228	0	156,236,401	政府补助
与收益相关的政府补助(注 2)	40,744,718	15,945,972	25,663,613	-16,237	31,010,840	政府补助
合同价值(注 3)	9,529,015	0	9,379,886	-149,129	0	企业合并
低息贷款收益(注 4)	65,154,309	0	3,646,669	0	61,507,640	低息贷款
合计	278,486,671	15,945,972	45,512,396	-165,366	248,754,881	

涉及政府补助的项目：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

政府补助项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期计入其他收益金额	其他变动(注 5)	汇率调整	期末余额	与资产相关/与收益相关
产业引导资金	129,600,000	0	0	4,050,000	0	0	125,550,000	与资产相关
与资产相关的国家科技计划项目	33,458,629	0	0	2,772,228	0	0	30,686,401	与资产相关
与收益相关的国家科技计划项目	39,707,178	500,000	0	5,073,561	4,122,777	0	31,010,840	与收益相关
其他与收益相关的政府补助	1,037,540	15,445,972	24,000	16,443,275	0	-16,237	0	与收益相关
合计	203,803,347	15,945,972	24,000	28,339,064	4,122,777	-16,237	187,247,241	

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，详见附注七、33。

注 5：本期内本集团退回的政府补助人民币 4,122,777 元（截至 2020 年 6 月 30 日止六个月期间：无），系与收益相关的国家科技计划项目结项后的结余款申请退回所致。

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（附注七、27）	35,532,517	61,056,709
合计	35,532,517	61,056,709

38、股本

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期初余额	本次变动增减（+、-）					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	4,771,592,000	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	本期增加	本期减少	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	本期发生金额					期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
将重分类进损益的其他综合收益	-256,471,721	-21,190,174	-11,172,485	-12,950,671	4,726,524	-1,793,542	-251,745,197
权益法下可转损益的其他综合收益	10,673,468	2,894,069	0	0	2,894,069	0	13,567,537
外币财务报表折算差额	-267,145,189	-24,084,243	-11,172,485	-12,950,671	1,832,455	-1,793,542	-265,312,734
合计	-256,471,721	-21,190,174	-11,172,485	-12,950,671	4,726,524	-1,793,542	-251,745,197

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%，根据公司法及本公司章程的规定，本期间不再提取。

42、 未分配利润

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	19,119,878,393	17,196,349,188
调整后期初未分配利润	19,119,878,393	17,196,349,188
加：本期归属于母公司所有者的净利润	801,456,397	2,703,186,710
减：已派发的现金股利(注)	811,170,640	763,454,720
其他综合收益转入未分配利润	0	16,202,785
期末未分配利润	19,110,164,150	19,119,878,393

注：本公司2020年度利润分配方案已于2021年6月1日经本公司2020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2020年度股息，每股派发现金红利人民币0.17元(含税)共计人民币811,170,640元。该股利已于2021年6月29日支付完毕。

于2021年6月30日，本集团未分配利润余额中包括子公司已提取的盈余公积为人民币22,400,781元(2020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)	12,676,381,863	10,736,824,040	13,176,728,402	10,917,744,034
其他业务	59,046,940	59,717,889	1,334,628,098	26,939,199
合计	12,735,428,803	10,796,541,929	14,511,356,500	10,944,683,233

注：截至2021年6月30日止六个月期间，主营业务收入中包括经营租赁产生的收入金额为人民币172,869,205元，属于钻井服务分部营业收入(截至2020年6月30日止六个月期间：人民币121,431,880元)。

(2). 合同产生的收入的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合同分类	钻井服务	油田技术服务	物探采集和工程勘察服务	船舶服务	合计
按收入确认的时间分类					
时点	0	15,612,991	1,642,545	0	17,255,536
时段	4,179,966,646	6,010,056,861	818,364,995	1,536,915,560	12,545,304,062
合计	4,179,966,646	6,025,669,852	820,007,540	1,536,915,560	12,562,559,598

(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点履行的履约义务，本集团在客户取得相关商品控制权时点确认收入。

物探采集服务和工程勘察服务

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

船舶服务

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

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

√适用 □不适用

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为人民币1,690,545,308元，其中预计将于以后期间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)	1,203,109,329
2年至5年(含5年)	487,373,462
5年以上	62,517
合计	1,690,545,308

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。因此根据新收入准则的要求，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	1,030,415	1,724,213
教育费附加	737,733	1,231,523
房产税	2,205,943	2,223,943
印花税	7,845,777	8,963,268
其他	580,805	551,051
合计	12,400,673	14,693,998

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
物料消耗及服务	9,945,152	15,259,271
职工薪酬	829,732	827,536
其他	42,421	12,291
合计	10,817,305	16,099,098

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
折旧费	9,510,108	9,455,706
职工薪酬	211,568,045	187,578,613
物料消耗	15,476,040	21,011,136
办公费用	50,005,129	56,355,558
经营租赁费	11,298,204	12,305,295
其他	1,086,629	1,605,776
合计	298,944,155	288,312,084

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	403,540,744	456,778,277
减：利息收入	65,841,986	30,213,417
汇兑损益	82,086,262	-60,502,405
其他	14,275,528	20,470,095
合计	434,060,548	386,532,550

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	151,482,512	158,671,336
银行理财产品及货币基金收益	23,483,742	77,506,508
合计	174,966,254	236,177,844

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	812,094	-1,623,492
其他应收款信用损失	-3,325,845	2,512,062
合计	-2,513,751	888,570

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
存货跌价损失	-10,934,966	-16,415,283
固定资产减值损失	0	-843,829,846
合计	-10,934,966	-860,245,129

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（损失）/利得	-7,592,832	44,792
处置固定资产损失	-1,101,116	-14,211
合计	-8,693,948	30,581

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
政府补助	24,000	2,626,670	24,000
保险赔款	35,421,753	154,630,901	35,421,753
合同赔偿收入	3,709,033	0	3,709,033
非流动资产报废利得	3,073,851	438,217	3,073,851
其他	3,211,801	7,593,339	3,211,801
合计	45,440,438	165,289,127	45,440,438

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
非流动资产报废损失	15,865,580	6,912,436	15,865,580
公益救济性捐赠	20,331,052	48,575	20,331,052
设备落井损失	12,438,524	61,080,248	12,438,524
其他	2,584,326	3,148,388	2,584,326
合计	51,219,482	71,189,647	51,219,482

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	216,918,496	394,311,535
递延所得税费用	99,479,615	-26,194,378
合计	316,398,111	368,117,157

(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	1,124,927,519	2,090,687,830
按法定/适用税率计算的所得税费用	281,231,880	522,671,958
享受高新技术企业优惠税率影响	-162,819,933	-249,809,772
境外经营无须纳税及适用不同税率之纳税影响	185,840,223	183,514,406
技术研发费加计扣除之纳税影响	-49,784,690	-40,426,754
非应税收入的影响	-43,132,908	-39,667,834
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	89,880,573	86,253,820
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-418,683	-342,056,981
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	22,209,444	211,916,898
汇率调整差异（注）	-925,404	-1,435,452

所得税汇算清缴调整	-2,098,082	887,291
其他纳税调整项目	-3,584,309	36,269,577
按本集团实际税率计算的税项费用	316,398,111	368,117,157

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：

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2021 年	2020 年
归属于本公司普通股股东的当期净利润（人民币元）	801,456,397	1,714,198,153
本公司发行在外普通股的加权平均数（股数）	4,771,592,000	4,771,592,000

本集团不存在稀释性潜在普通股。

每股收益	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2021 年	2020 年
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）	0.17	0.36

56、现金流量表项目

(1). 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	184,344,724	215,523,265
办公费及会议费等	52,037,439	22,085,179
其他	204,774,481	157,081,464
合计	441,156,644	394,689,908

57、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	本期发生额	上期发生金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	808,529,408	1,722,570,673
加：资产减值准备	10,934,966	860,245,129
信用减值损失	2,513,751	-888,570
固定资产折旧	1,755,486,343	1,839,337,656

使用权资产折旧	146,583,982	295,770,533
无形资产摊销	32,923,111	33,712,494
长期待摊费用摊销	427,302,687	311,714,297
处置及报废固定资产、无形资产和其他长期资产的损失	21,485,677	6,443,638
财务费用	448,519,785	381,063,155
投资收益	-174,966,254	-236,177,844
公允价值变动收益	-50,987,345	-25,485,799
递延所得税资产及负债的变动	97,904,727	-26,194,378
存货的增加	-539,498,626	-732,448,336
合同成本的变动	12,145,105	-41,641,214
递延收益的减少	-29,566,425	-67,430,221
合同资产的变动	157,955,799	165,260,057
合同负债的变动	-34,162,755	18,200,729
经营性应收项目的增加	-3,865,259,016	-3,527,111,961
经营性应付项目的减少	-1,115,000,967	-1,286,888,866
经营活动产生的现金流量净额	-1,887,156,047	-309,948,828
2. 现金及现金等价物净变动情况:		
现金的期末余额	4,947,935,634	4,669,138,984
减: 现金的期初余额	5,275,221,019	2,085,808,750
加: 现金等价物的期末余额	178,122,600	4,747,987,141
减: 现金等价物的期初余额	1,308,521,275	1,277,780,020
现金及现金等价物净增加(减少)额	-1,457,684,060	6,053,537,355

(2) 现金和现金等价物的构成

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金及银行存款	4,947,935,634	5,275,221,019
其中: 库存现金	733,521	1,929,907
可随时用于支付的银行存款	4,946,984,941	5,273,074,049
可随时用于支付的其他货币资金	217,172	217,063
二、现金等价物	178,122,600	1,308,521,275
其中: 通知存款	178,122,600	1,308,521,275
三、期末现金及现金等价物余额	5,126,058,234	6,583,742,294

58、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	6,852,554	注 1
合计	6,852,554	/

注: 于2021年6月30日, 账面价值为人民币6,852,554元(2020年12月31日: 人民币3,658,841元) 货币资金为保函保证金等所有权受到限制的货币资金。

59、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			3,299,309,367
其中：美元	467,943,972	6.4601	3,022,964,851
印尼盾	263,005,175,789	0.0004	115,722,277
人民币	95,556,025	1.0000	95,556,025
挪威克朗	47,077,381	0.7547	35,530,099
俄罗斯卢布	7,530,324	0.0888	668,809
马来西亚林吉特	1,727,603	1.5554	2,687,131
其他			26,180,175
应收账款			133,537,341
其中：美元	6,324,245	6.4601	40,855,255
印尼盾	109,727,130,714	0.0004	48,279,938
其他			44,402,148
其他应收款			337,373,222
其中：美元	49,938,086	6.4601	322,605,029
马来西亚林吉特	1,510,080	1.5554	2,348,794
其他			12,419,399
应付账款			653,564,021
其中：美元	91,181,103	6.4601	589,039,046
印尼盾	38,545,354,152	0.0004	16,959,956
英镑	15,622	8.9410	139,676
挪威克朗	12,377,129	0.7547	9,341,229
马来西亚林吉特	3,182,084	1.5554	4,949,445
其他			33,134,669
其他应付款			29,833,745
其中：美元	3,459,012	6.4601	22,345,563
墨西哥比索	2,281,191	0.3260	743,616
其他			6,744,566
一年内到期的非流动负债			29,747,422
其中：美元	3,310,086	6.4601	21,383,488
挪威克朗	5,975,894	0.7547	4,510,109
新加坡元	673,670	4.8027	3,235,435
其他			618,390
应付职工薪酬			82,192,227
其中：挪威克朗	108,904,701	0.7547	82,192,227
租赁负债			78,520,925
其中：新加坡元	13,787,425	4.8027	66,216,865
挪威克朗	13,759,344	0.7547	10,384,411
其他			1,919,649

(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八、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。

60、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	本期累计数	计入当期损益的金额
国家科技计划项目	与资产相关	注	0	0
国家科技计划项目	与收益相关	注	500,000	16,595
其他与收益相关的政府补助	与收益相关	注	15,445,972	15,445,972
合计			15,945,972	15,462,567

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的政府补助，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

截至 2021 年 6 月 30 日止六个月期间，本集团退回的政府补助为人民币 4,122,777 元(截至 2020 年 6 月 30 日止六个月期间：无)。

八、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.	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期业绩构成主要影响，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、在合营企业或联营企业中的权益

√适用 □不适用

(1). 不重要的合营企业或联营企业

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		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	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”)	文莱	文莱	注 7	49	0	50	权益法
COSL (Malaysia) SDN. BHD. (“COSL Malaysia”)	马来西亚	马来西亚	注 8	49	0	50	权益法
联营企业							
中海万泰	中国佛山	中国佛山	注 9	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。

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。

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8: 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。截至2021年6月30日, 由于合营协议规定的出资时点尚未达到, 本集团尚未实际履行出资, 因此未确认对 COSL Malaysia的长期股权投资。

注9: 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。

本集团对中海万泰的持股比例为40%, 剩余股权由另外三名股东持有。根据中海万泰公司章程的规定, 被投资公司董事会由5名董事组成, 集团指派2名董事, 另外三名股东指派3名董事, 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, 公司董事认为, 本集团在编制本合并财务报表时, 将其作为联营企业, 对其以权益法进行核算。

(2). 重要合营企业的主要财务信息

适用 不适用

(3). 重要联营企业的主要财务信息

适用 不适用

(4). 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额	期初余额/ 上期发生额
合营企业：		
投资账面价值合计	974,657,950	1,018,361,704
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	152,336,945	158,671,336
--其他综合收益	2,894,069	1,885,025
--综合收益总额	155,231,014	160,556,361
联营企业：		
投资账面价值合计	103,591,723	83,646,156
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	-854,433	0
--其他综合收益	0	0
--综合收益总额	-854,433	0

九、与金融工具相关的风险

√适用 □不适用

金融工具分类

本集团的金融工具包括货币资金、交易性金融资产、应收票据、应收账款、应收款项融资、部分其他应收款、其他非流动资产、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。

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	以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	以摊余成本计量的金融资产	以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产	合计
货币资金	0	5,136,290,788	0	5,136,290,788
交易性金融资产	1,012,805,890	0	0	1,012,805,890
应收票据	0	19,097,739	0	19,097,739
应收账款	0	13,870,958,404	0	13,870,958,404
应收款项融资	0	0	57,427,522	57,427,522
其他应收款	0	243,232,977	0	243,232,977
一年内到期的非流动资产	0	1,000,000,000	0	1,000,000,000
其他非流动资产	0	1,500,000,000	0	1,500,000,000
金融资产合计	1,012,805,890	21,769,579,908	57,427,522	22,839,813,320

单位：元 币种：人民币

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	以摊余成本计量的金融资产	以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产	合计
货币资金	0	6,587,401,135	0	6,587,401,135
交易性金融资产	5,539,401,918	0	0	5,539,401,918
应收票据	0	10,049,897	0	10,049,897
应收账款	0	10,212,211,594	0	10,212,211,594
应收款项融资	0	0	3,010,427	3,010,427
其他应收款	0	77,496,096	0	77,496,096
一年内到期的非流动资产	0	1,000,416,438	0	1,000,416,438
金融资产合计	5,539,401,918	17,887,575,160	3,010,427	23,429,987,505

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	2,261,546,321	2,284,335,676
应付票据	1,538,874	0
应付账款	7,574,396,753	8,846,957,755
其他应付款	237,275,776	235,638,298
一年内到期的非流动负债	4,737,803,947	3,283,667,503
小计	14,812,561,671	14,650,599,232
非流动负债		
长期借款	185,692,359	191,145,690
应付债券	17,814,509,298	19,455,678,032
小计	18,000,201,657	19,646,823,722
合计	32,812,763,328	34,297,422,954

金融工具风险

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

信用风险

信用风险，是指金融工具的一方不能履行义务，造成另一方发生财务损失的风险。

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

本集团其他金融资产主要包括货币资金和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。

截至2021年6月30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	5,136,290,788
应收票据	未来12个月预期信用损失	19,097,739
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	13,348,691,609
	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	616,361,737
	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	2,577,241,859
	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	45,621,606
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	218,535,260
	未来12个月预期信用损失-按组合计提信用损失准备	36,169,471
	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	1,000,000,000
其他非流动资产	未来12个月预期信用损失	1,500,000,000
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	57,427,522
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	172,098,368

本集团对金额重大的以及金额不重大但是具有特别信用风险的分分类为以摊余成本计量和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产在单项资产的基础上确定其信用损失，除此以外在组合基础上采用减值矩阵确定相关金融工具的信用损失。

根据集团的信用风险管理政策，对于由收入准则规范的交易形成的应收款项及合同资产，集团采用简化方法，始终按照整个存续期预期信用损失确认减值准备。对于其他金融工具，本集团在每个资产负债表日评估相关金融工具的信用风险自初始确认后的变动情况。各类金融资产减值情况已披露于相应附注中，详见附注七。

由于本集团仅与经认可的且信誉良好的客户进行交易，所以无需担保物。本集团大部分应收款项在单项资产的基础上确定其信用损失。本集团应收款项期末余额信息和本集团前五大客户期末余额信息已经在附注七、4中披露，除上述应收款项外，本集团没有其他高度集中的信用风险。本集团对应收款项余额未持有任何担保物或其他信用增级。

流动性风险

流动性风险，是指企业在履行与金融负债有关的义务时遇到资金短缺的风险。

本集团的目标是运用银行借款、债券等多种融资手段以保持融资的持续性与灵活性的平衡。截至2021年6月30日止，本集团28%（2020年12月31日：22%）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1年以内偿还	一至两年	两年至五年	五年以上	合计
短期借款	2,261,546,321	0	0	0	2,261,546,321
应付票据	1,538,874	0	0	0	1,538,874
应付账款	7,574,396,753	0	0	0	7,574,396,753
其他应付款	237,275,776	0	0	0	237,275,776
一年内到期的非流动负债	5,030,988,748	0	0	0	5,030,988,748
长期借款	1,340,827	19,443,894	105,208,725	131,161,165	257,154,611
应付债券	540,885,921	6,946,230,145	10,468,882,012	2,140,737,631	20,096,735,709
租赁负债	0	192,284,870	363,300,646	73,810,221	629,395,737
金融负债合计	15,647,973,220	7,157,958,909	10,937,391,383	2,345,709,017	36,089,032,529

单位：元 币种：人民币

期初余额	按要求偿还或于1年以内偿还	一至两年	两年至五年	五年以上	合计
短期借款	2,284,335,676	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（附注十二、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

市场风险

市场风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场价格变动而发生波动的风险。市场风险主要包括利率风险和外汇风险。

利率风险 - 现金流量变动风险

本集团面临的市场利率变动的风险主要与本集团以浮动利率计息的短期借款有关。

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付息债务有关的风险。

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2021年6月30日止，如附注七、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，反映了在所有其他变量保持不变的假设下，利率发生合理、可能的变动时，将对净损益（通过对浮动利率借款的影响）和股东权益产生的影响。

单位：元 币种：人民币

截至2021年6月30日止六个月期间	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	5,652,588	5,652,588
因利率上升	+50bps	-5,652,588	-5,652,588

单位：元 币种：人民币

截至2020年6月30日止六个月期间	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	6,750,145	6,750,145
因利率上升	+50bps	-6,750,145	-6,750,145

外汇风险

外汇风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因外汇汇率变动而发生波动的风险。由于本公司及部分子公司的记账本位币为人民币，人民币不能自由兑换为外币，将人民币兑换为外币须受限于中国政府颁布的外汇管制规则和法规。

本集团同时持有外币资产及外币债务，外币资产和外币债务余额对本集团产生汇率风险。

2021年6月30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	14,335,684,909	16,205,691,536	653,968,931	680,758,564
其他币种	758,232,691	426,990,190	552,588,164	634,170,215

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2021年6月30日的评估，在其他变量不变的假设下，如果人民币兑美元汇率的5%（2020年6月30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	截至6月30日止6个月期间			
	2021年		2020年	
	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	136,502,189	411,662,341	81,840,540	205,909,286
-因美元兑人民币汇率下降	-136,502,189	-411,662,341	-81,840,540	-205,909,286

十、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		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-浮动收益银行理财产品	1,012,805,890	第三层次	2,539,196,438	第三层次
交易性金融资产-货币基金	0	/	3,000,205,480	第一层次
以公允价值计量且变动计入其他综合收益的金融资产				
应收款项融资	57,427,522	第二层次	3,010,427	第二层次
合计	1,070,233,412		5,542,412,345	

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。持续的第三层次公允价值计量的调节信息如下：

单位：元 币种：人民币

项目	以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产
期初余额	2,539,196,438
本期购买	1,000,000,000
本期处置	-2,557,090,959
当期公允价值变动计入损益	30,700,411
期末余额	1,012,805,890

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、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	
	2021年6月30日	2020年12月31日	2021年6月30日	2020年12月31日
固定利率应付债券 (含一年内到期)	22,534,033,625	22,721,054,950	22,731,723,136	23,093,030,900
固定利率长期借款	185,692,359	191,145,690	185,692,359	191,145,690
合计	22,719,725,984	22,912,200,640	22,917,415,495	23,284,176,590

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。

十一、关联方及关联交易

1、本集团的母公司情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	对本公司的持股比例(%)	对本公司的表决权比例(%)
中国海油	中国北京	海洋石油天然气的勘探、开发、生产及加工	人民币 11,380,000 万元	50.53	50.53

本集团最终控制方是中国海油。

2、本公司的子公司情况

√适用 □不适用

本公司所属的子公司详见附注八、1。

3、本集团的主要合营和联营企业情况

√适用 □不适用

本集团所属的合营或联营企业详见附注八、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
深蓝船务(海南)有限公司	同受最终控股公司控制的公司
中海油国际融租有限公司	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	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
		2021 年	2020 年
中海油	物资、公用事业及其他配套服务	5,195,947	14,253,276
中海油	租赁服务	3,846,124	2,531,805
中海油	其他	0	73,438
中国海油	物资、公用事业及其他配套服务	719,528	6,479,313
中国海油	租赁服务	0	59,027,281
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	690,107,415	555,506,658
中国海油集团内其他关联公司	租赁服务	97,066,336	60,758,504
中国海油集团内其他关联公司	其他	25,892,927	11,679,641

合营公司	物资、公用事业及其他配套服务	90,222,994	119,547,413
合营公司	租赁服务	14,574,027	13,621,131
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	9,428,854	21,964,280
中国海油集团合营、联营公司	其他	0	1,430,759
合计		937,054,152	866,873,499

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	截至6月30日止6个月期间	
		2021年	2020年
中海油	提供钻井服务	3,267,393,137	3,029,551,063
中国海油集团内其他关联公司	提供钻井服务	803,751	44,601,717
其中：中海油海南能源有限公司		0	41,456,518
其他		803,751	3,145,199
上海石油天然气有限公司	提供钻井服务	0	1,741,914
小计		3,268,196,888	3,075,894,694
中海油	提供油田技术服务	5,187,378,973	5,466,344,480
中国海油	提供油田技术服务	38,860,539	15,844,249
中国海油集团内其他关联公司	提供油田技术服务	12,059,513	30,345,805
其中：中海油海南能源有限公司		0	26,604,958
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		12,049,325	3,549,111
其他		10,188	191,736
合营公司	提供油田技术服务	6,717,239	16,487,341
联营公司	提供油田技术服务	325,500	0
上海石油天然气有限公司	提供油田技术服务	1,545,738	6,608,080
小计		5,246,887,502	5,535,629,955
中海油	提供船舶服务	1,348,123,555	1,407,964,082
中国海油集团内其他关联公司	提供船舶服务	80,615,206	15,492,406
其中：海洋石油工程股份有限公司及其子公司		56,201,291	0
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		13,513,770	2,016,339
中海油海南能源有限公司		0	10,533,324
上海北海船务股份有限公司		3,509,894	2,864,856
其他		7,390,251	77,887
小计		1,428,738,761	1,423,456,488
中海油	提供物探服务	757,899,458	616,816,546
中国海油	提供物探服务	18,025,445	9,334,747
中国海油集团内其他关联公司	提供物探服务	6,331,505	5,757,463
其中：中海油研究总院有限责任公司		6,331,505	2,380,460
海洋石油工程股份有限公司及其子公司		0	1,426,320
其他		0	1,950,683
合营公司	提供物探服务	2,856,132	0
小计		785,112,540	631,908,756

(2). 关联租赁情况

本公司作为出租方：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
中国海洋石油（中国）有限公司湛江分公司	油气田修井船	18,292,500	0

本公司作为承租方：

适用 不适用

关联租赁情况说明

适用 不适用

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，已包含于附注十一、5（1）中。

截至 2021 年 6 月 30 日止六个月期间，本集团新增从关联方租入资产而确认的租赁负债和使用权资产为人民币 341,394,759 元（截至 2020 年 6 月 30 日止六个月期间：无）。

截至 2021 年 6 月 30 日止六个月期间，本集团就关联方租赁确认的租赁负债的利息费用为人民币 3,426,184 元（截至 2020 年 6 月 30 日止六个月期间：人民币 798,903 元）。

(3). 关联担保情况

本公司作为担保方

适用 不适用

本公司作为被担保方

适用 不适用

关联担保情况说明

适用 不适用

于 2021 年 6 月 30 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 2021 年 6 月 30 日止六个月期间，本集团无新增关联方资金拆借款项（截至 2020 年 6 月 30 日止六个月期间：无），未偿还关联方借款。本集团就关联方资金拆借款确认利息支出人民币 6,981,040 元（截至 2020 年 6 月 30 日止六个月期间：人民币 18,880,559 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	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2021 年	2020 年
关键管理人员报酬	3,847,292	2,582,710

具体明细如下：

单位：元 币种：人民币

项目	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2021 年	2020 年
赵顺强（注 1）	465,020	0
余峰	419,744	326,842
徐应波（注 2）	395,352	0
卢涛（注 2）	378,912	0
熊敏（注 3）	410,918	0
杨德兴（注 3）	419,620	0
种晓洁（注 4）	105,106	0
吴艳艳	246,751	209,595
赵璧	227,749	208,513
齐美胜（注 5）	423,770	440,398
曹树杰（注 6）	0	436,128
郑永钢（注 7）	354,350	367,938
喻贵民（注 8）	0	292,108
刘一峰（注 9）	0	301,188
合计	3,847,292	2,582,710

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 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。赵顺强先生于 2021 年 4 月 28 日辞任公司总裁；于 2021 年 4 月 28 日召开的董事会决议选举赵顺强先生任公司董事长、首席执行官。

注 2：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 3：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 4：于 2021 年 5 月 11 日以传签表决聘任种晓洁女士为公司首席财务官。

注 5：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。齐美胜先生于 2021 年 4 月 28 日辞任公司董事长、首席执行官。

注 6：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 7：郑永钢先生于 2021 年 5 月 10 日辞任公司首席财务官。

注 8：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。

注 9：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。

(6). 其他关联交易

√适用 □不适用

截至 2021 年 6 月 30 日止六个月期间，本集团无来自关联方的营业外收入(截至 2020 年 6 月 30 日止六个月期间：人民币 25,710,287 元)

(7). 关联公司利息收入

单位：元 币种：人民币

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2021 年	2020 年
中海石油财务有限责任公司	15,271,245	14,152,540

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。

(8). 合营公司股利分配

单位：元 币种：人民币

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2021 年	2020 年
中海辉固	16,428,250	14,200,600
中海艾普	6,000,000	9,000,000
中法渤海	176,500,000	0
合计	198,928,250	23,200,600

6、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	1,156,749,643	1,197,960,888

7、关联方应收应付款项

(1). 应收项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	信用损失准备	账面余额	信用损失准备
应收账款	中海油	11,426,349,216	0	7,377,004,668	0
应收账款	中国海油	900,000	0	1,026,443	0
应收账款	中国海油集团内其他关联公司	127,449,389	0	93,379,580	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	46,292,651	0	66,739,564	0
应收账款	海洋石油工程股份有限公司及其子公司	65,238,677	0	13,527,471	0

应收账款	其他	15,918,061	0	13,112,545	0
应收账款	合营公司	15,803,074	0	10,182,620	0
应收账款	联营公司	345,030	0	0	0
应收账款	上海石油天然气有限公司	533,050	0	6,647,101	0
应收账款	小计	11,571,379,759	0	7,488,240,412	0
其他应收款	中海油	0	0	2,650,013	0
其他应收款	中国海油	14,309,624	0	0	0
其他应收款	中国海油集团内其他关联公司	629,159	500,000	1,622,940	500,000
其他应收款	合营公司	186,862,561	0	2,410,278	0
	其中：中法渤海	180,439,985	0	2,002,359	0
	中海艾普	6,408,019	0	403,346	0
	奥帝斯	14,557	0	4,573	0
其他应收款	上海石油天然气有限公司	0	0	25,764	0
其他应收款	小计	201,801,344	500,000	6,708,995	500,000
预付款项	中海油	23,597,455	0	0	0
预付款项	中国海油集团内其他关联公司	576,292	0	731,949	0
预付款项	小计	24,173,747	0	731,949	0

(2). 应付项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末余额	期初余额
应付账款	中海油	17,349,806	23,377,251
应付账款	中国海油集团内其他关联公司	607,152,889	628,613,827
应付账款	其中：中海油能源物流有限公司及其子公司	192,318,083	200,662,004
应付账款	深蓝船务(海南)有限公司	64,842,478	13,948,673
应付账款	近海石油服务(深圳)有限公司	49,520,827	38,508,858
应付账款	中国海洋石油渤海有限公司及其子公司	42,197,892	17,371,587
应付账款	中海实业有限责任公司及其子公司	40,275,680	22,620,618
应付账款	中海石油(惠州)物流有限公司及其子公司	37,898,722	35,382,026
应付账款	中海油信息科技有限公司及其子公司	37,092,696	38,494,488
应付账款	中国近海石油服务(香港)有限公司	34,927,499	42,722,305
应付账款	中海油国际融资租赁有限公司	19,957,389	34,466,719
应付账款	中国海洋石油南海西部有限公司及其子公司	14,696,047	35,033,584
应付账款	中海油天津化工研究设计院有限公司	13,951,230	31,285,181
应付账款	中海油安全技术服务有限公司及其子公司	9,927,356	27,137,140
应付账款	海洋石油工程股份有限公司及其子公司	6,798,188	3,844,282
应付账款	中海油能源发展股份有限公司配餐服务分公司	5,087,118	11,399,806
应付账款	其他	37,661,684	75,736,556
应付账款	合营公司	160,679,406	165,963,188
应付账款	其中：阿特拉斯	91,339,845	91,973,978
应付账款	中海辉固	18,606,038	17,172,991
应付账款	中法渤海	30,192,883	34,995,005
应付账款	中海艾普	20,540,640	21,821,214
应付账款	中国海油集团合营、联营公司	24,226,459	42,552,528
应付账款	小计	809,408,560	860,506,794
其他应付款	中海油	1,903,204	1,903,204
其他应付款	中国海油	3,677,405	3,356,585
其他应付款	中国海油集团内其他关联公司	2,176,810	2,740,920

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	7,853,491	8,096,781
合同负债	中海油	62,911,470	10,000,000
合同负债	中国海油	194,802,391	249,580,668
合同负债	小计	257,713,861	259,580,668
其他流动负债	中国海油	24,880,556	20,157,644
其他流动负债	小计	24,880,556	20,157,644
短期借款	中国海油集团内其他关联公司	2,261,546,321	2,284,335,676
短期借款	其中：Overseas Oil and Gas Corporation, Ltd.	2,261,546,321	2,284,335,676
短期借款	小计	2,261,546,321	2,284,335,676
租赁负债	中国海油集团内其他关联公司	281,269,785	0
一年内到期的非流动负债	中国海油集团内其他关联公司	63,551,158	68,367
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	63,551,158	0
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	0	68,367
一年内到期的非流动负债	小计	63,551,158	68,367

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。

8、关联方承诺

适用 不适用

于资产负债表日，本集团与关联方的资本承诺事项如下：

单位：元 币种：人民币

项目	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	10,576,174	10,658,980
合计	10,576,174	10,658,980

十二、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

适用 不适用

于资产负债表日，本集团的资本承诺事项如下：

单位：元 币种：人民币

项目	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	1,096,810,855	1,456,941,654
-对外投资承诺	0	20,800,000
其中：与对联营企业投资相关的未确认承诺	0	20,800,000
合计	1,096,810,855	1,477,741,654

2、或有事项

(1). 资产负债表日存在的重要或有事项

适用 不适用

于资产负债表日，本集团并无须作披露的或有事项。

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	0	163,862,175
合计	0	163,862,175

于2021年6月30日，本集团无对外担保相关的合同对价（2020年12月31日：人民币163,862,175元）。

十三、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

□适用 √不适用

截至本报告日，本集团不存在需要披露的资产负债表日后事项。

十四、其他重要事项

1、年金计划

√适用 □不适用

详情参见附注七、28。

2、分部信息

(1). 报告分部的确定依据与会计政策

√适用 □不适用

根据本集团的内部组织结构，管理要求及内部报告制度，本集团的经营业务划分为四个经营分部，本集团的管理层定期评价这些分部的经营成果，以决定向其分配资源及评价业绩。在经营分部的基础上，本集团确定了如下四个报告分部：

- (1) 钻井服务：提供钻井服务；
- (2) 油田技术服务：提供完整的油田技术服务，包括测井、钻井液、定向井、固完井、增产和资料集成等服务；
- (3) 物探采集和工程勘察服务：提供地震勘探服务和工程勘察服务；
- (4) 船舶服务：提供运送物资、货物及人员和海上守护，并为钻井平台移位和定位以及为近海工程船提供拖行、起抛锚等服务；运送原油和已提炼的油气产品。

管理层出于配置资源和评价业绩的决策目的，对各业务单元的经营成果分开进行管理。分部业绩，以报告的分部利润为基础进行评价。该指标系对持续经营利润总额进行调整后的指标，除不包括财务费用和投资收益中的银行理财产品、货币基金收益及公允价值变动收益之外，该指标与本集团持续经营利润总额是一致的。

分部资产不包括部分货币资金(由集团资金部统一管理的一部分)、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、其他非流动资产中的定额存单和递延所得税资产，原因在于这些资产均由本集团统一管理。

分部负债不包括短期借款、部分一年内到期的非流动负债、长期借款、应付债券、应交所得税和递延所得税负债，原因在于这些负债均由本集团资金部统一管理。

经营分部间的转移定价，参照与第三方进行交易所采用的公允价格制定。

(2). 报告分部的财务信息

√适用 □不适用

截至 2021 年 6 月 30 日止六个月期间

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	4,352,835,851	6,025,669,852	820,007,540	1,536,915,560	12,735,428,803
分部间交易收入	62,551,084	108,461,723	135,000	68,792,172	239,939,979
分部营业收入合计	4,415,386,935	6,134,131,575	820,142,540	1,605,707,732	12,975,368,782
分部间抵销					-239,939,979
营业收入合计					12,735,428,803
营业利润总额	20,251,069	1,385,989,045	-111,094,042	189,370,908	1,484,516,980
未分配损益					-359,589,461
利润总额					1,124,927,519
所得税费用					316,398,111
资产总额					
分部资产	37,808,780,715	15,080,017,021	5,590,835,248	8,266,368,827	66,746,001,811
未分配资产					8,043,688,015
小计					74,789,689,826
负债总额					
分部负债	4,077,071,592	4,799,433,660	827,978,717	1,164,616,089	10,869,100,058
未分配负债					25,231,490,448
小计					36,100,590,506

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	649,816	800,174,573	277,425,284	0	1,078,249,673
对合营企业和联营企业的投资收益		103,858,695	47,623,817	0	151,482,512
折旧费和摊销费	1,317,085,587	394,346,132	300,818,879	372,611,885	2,384,862,483
资产减值损失	3,737,456	5,173,795	704,080	1,319,635	10,934,966
信用减值损失	385,242	2,820,775	-239,514	-452,752	2,513,751
资本性支出	302,644,714	599,570,244	95,946,812	128,764,745	1,126,926,515

注：截至 2021 年 6 月 30 日止六个月期间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 172,869,205 元，参见附注七、43。

截至 2020 年 6 月 30 日止六个月期间

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	6,173,942,807	6,059,879,889	741,604,453	1,535,929,351	14,511,356,500
分部间交易收入	25,819,603	29,728,717	90,000	57,629,928	113,268,248
分部营业收入合计	6,199,762,410	6,089,608,606	741,694,453	1,593,559,279	14,624,624,748
分部间抵销					-113,268,248
营业收入合计					14,511,356,500
营业利润总额	1,062,660,334	1,243,820,612	-63,577,508	131,324,635	2,374,228,073
未分配损益					-283,540,243
利润总额					2,090,687,830
所得税费用					368,117,157
资产总额					
分部资产	42,653,321,962	14,188,396,167	5,001,838,567	8,167,623,316	70,011,180,012
未分配资产					11,416,121,046
小计					81,427,301,058

负债总额					
分部负债	4,421,991,792	6,034,813,808	921,135,510	1,347,319,289	12,725,260,399
未分配负债					30,800,543,237
小计					43,525,803,636

补充信息：

单位：元 币种：人民币

项目	钻井服务	油田技术服务	物探采集和工程 勘察服务	船舶服务	合计
对合营企业和联营企业的长期股权投资	0	800,601,735	217,887,970	0	1,018,489,705
对合营企业和联营企业的投资收益	-417,616	125,948,369	33,140,583	0	158,671,336
折旧费和摊销费	1,491,311,072	388,827,819	242,464,609	357,931,480	2,480,534,980
资产减值损失	850,813,832	6,854,947	838,904	1,737,446	860,245,129
信用减值损失	-234,037	-482,750	-54,894	-116,889	-888,570
资本性支出	232,825,941	492,125,421	60,163,534	156,526,876	941,641,772

注：截至 2020 年 6 月 30 日止六个月期间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 121,431,880 元，参见附注七、43。

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、债权投资、定额存单、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	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2021 年	2020 年
国内	10,485,206,510	10,484,348,342
国际	2,250,222,293	4,027,008,158
其中：北海	392,417,005	2,083,742,595
其他	1,857,805,288	1,943,265,563
合计	12,735,428,803	14,511,356,500

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	32,594,329,280	32,772,218,931
国际	14,687,513,373	15,586,550,690
其中：北海	6,510,362,433	6,717,248,611
其他	8,177,150,940	8,869,302,079
合计	47,281,842,653	48,358,769,621

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	10,579,087,622	83
合计	10,579,087,622	83

十五、 母公司财务报表主要项目注释

1、 货币资金

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金	1,480	25,638
人民币	0	2,333
其他	1,480	23,305
银行存款	4,295,990,070	5,785,125,879
人民币	1,270,606,560	2,584,641,559
美元	3,016,112,297	3,191,147,606
其他	9,271,213	9,336,714
其他货币资金	7,069,648	3,875,904
人民币	217,094	217,063
美元	6,852,554	3,658,841
合计	4,303,061,198	5,789,027,421
其中：存放于境外的款项总额	11,964,945	14,422,690

于 2021 年 6 月 30 日，本公司的所有权受到限制的货币资金为人民币 6,852,554 元(2020 年 12 月 31 日：人民币 3,658,841 元)。

于 2021 年 6 月 30 日，本公司无三个月以上一年以内的定期存款(2020 年 12 月 31 日：无)。

于 2021 年 6 月 30 日，本公司存放在境外的款项总额人民币 11,964,945 元(2020 年 12 月 31 日：人民币 14,422,690 元)。

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	19,097,739	9,101,373
合计	19,097,739	9,101,373

(2). 截至 2021 年 6 月 30 日止，本公司无已质押的应收票据(2020 年 12 月 31 日：无)。

(3). 截至 2021 年 6 月 30 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(2020 年 12 月 31 日：无)。

截至 2021 年 6 月 30 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

账龄	期末余额	期初余额
6个月以内	11,459,676,569	9,780,894,322
6个月至1年	1,380,404,310	9,413,255
1至2年	566,272,429	36,261,914
2至3年	9,449,365	8,077,507
3年以上	36,372,917	65,886,646
小计	13,452,175,590	9,900,533,644
减：应收账款信用损失准备	75,571,834	82,291,505
合计	13,376,603,756	9,818,242,139

(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	13,094,928,285	97	65,553,492	1	13,029,374,793	9,529,624,644	96	65,553,492	1	9,464,071,152
按信用风险特征组合计提信用损失准备	357,247,305	3	10,018,342	3	347,228,963	370,909,000	4	16,738,013	5	354,170,987
合计	13,452,175,590	100	75,571,834	/	13,376,603,756	9,900,533,644	100	82,291,505	/	9,818,242,139

(3). 按单项计提信用损失准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额			
	账面余额	信用损失准备	计提比例(%)	计提理由
应收单位一	10,952,235,350	0	0	收回可能性
应收单位二	301,196,040	0	0	收回可能性
应收单位三	172,060,874	0	0	收回可能性
应收单位四	85,276,030	0	0	收回可能性
应收单位五	61,673,407	61,673,407	100	收回可能性
其他	1,522,486,584	3,880,085	0	收回可能性
合计	13,094,928,285	65,553,492		/

(4). 信用损失准备的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	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	16,738,013	65,553,492	82,291,505
本期计提	1,594,415	0	1,594,415
本期转回	-8,314,086	0	-8,314,086
本期核销	0	0	0

期末余额	10,018,342	65,553,492	75,571,834
------	------------	------------	------------

(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

按欠款方归集的期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

于 2021 年 6 月 30 日, 本公司无因金融资产转移而终止确认的应收账款(2020 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	57,227,522	2,400,000
合计	57,227,522	2,400,000

(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十、3。

(3). 于 2021 年 6 月 30 日, 本公司无已质押的应收款项融资(2020 年 12 月 31 日: 无)。

(4). 于 2021 年 6 月 30 日, 本公司应收款项融资均系与客户进行交易产生, 因评估信用风险较低, 未计提信用损失准备。

5、 其他应收款

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额
应收股利	182,500,000	0
其他应收款	618,017,482	587,822,762
合计	800,517,482	587,822,762

应收股利

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

被投资单位	期末余额	期初余额
中法渤海	176,500,000	0
中海艾普	6,000,000	0
合计	182,500,000	0

其他应收款**(1). 按账龄披露**

√适用 □不适用

其他应收款的账龄分析如下：

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额	期初余额
6 个月以内	114,931,906	432,723,710
6 个月至 1 年	365,048,326	80,621,053
1 年至 2 年	73,065,575	151,507,707
2 年至 3 年	149,694,550	98,905,409
3 年以上	371,151,971	281,060,990
小计	1,073,892,328	1,044,818,869
减：其他应收款信用损失准备	455,874,846	456,996,107
合计	618,017,482	587,822,762

(2). 按款项性质分类

√适用 □不适用

其他应收款按性质分类如下：

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	581,638,347	525,810,397
代垫款	224,630,791	226,580,863
应收设备款	177,796,182	209,423,455
保险赔款	16,970,853	29,881,392
应收赔偿款	676,901	2,651,445
押金及保证金	14,927,823	13,882,102
预缴税款	34,374,748	19,318,259
其他	22,876,683	17,270,956
合计	1,073,892,328	1,044,818,869

(3). 信用损失准备计提情况

√适用 □不适用

其他应收款按照 12 个月预期信用损失及整个存续期预期信用损失分别计提的信用损失准备的变动如下：

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	8,704,109	0	448,291,998	456,996,107
本期计提	3,741,931	0	0	3,741,931
本期转回	-416,086	0	0	-416,086
本期核销	0	0	0	0
汇率变动影响	0	0	-4,447,106	-4,447,106
期末余额	12,029,954	0	443,844,892	455,874,846

(4). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	信用损失准备期末余额
应收单位一	应收借款及利息	256,562,811	1年以内、1至2年、2至3年、3年以上	24	251,545,248
应收单位二	应收设备款	177,796,182	3年以上	17	0
应收单位三	应收借款及利息	170,216,637	1至2年、2至3年、3年以上	16	0
应收单位四	应收设备款、借款利息及代垫款	89,257,626	1至2年、2至3年、3年以上	8	0
应收单位五	应收借款及利息	73,005,996	3年以上	7	1,928,619
合计	/	766,839,252	/	72	253,473,867

(5). 截至 2021 年 6 月 30 日止, 本公司无涉及政府补助的其他应收款 (2020 年 12 月 31 日: 无)。

(6). 截至 2021 年 6 月 30 日止, 本公司无因金融资产转移而终止确认的其他应收款 (2020 年 12 月 31 日: 无)。

6、长期股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	7,843,474,456	940,000,000	6,903,474,456	7,843,474,456	940,000,000	6,903,474,456
对联营企业投资	103,591,723	0	103,591,723	83,646,156	0	83,646,156
对合营企业的投资	974,008,134	0	974,008,134	1,017,705,370	0	1,017,705,370
合计	8,921,074,313	940,000,000	7,981,074,313	8,944,825,982	940,000,000	8,004,825,982

(1). 对子公司投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	减值准备期末余额
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	0	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	0	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, 根据减值测试结果, 本公司对 COSL HK International 的长期股权投资因本期情况变化导致其可收回金额高于账面价值, 因此本期无需计提长期股权投资减值准备(2020 年 12 月 31 日: 人民币 940,000,000 元)。

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七、15。

(2). 对联营、合营企业投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

投资单位	期初余额	本期增减变动					期末余额	减值准备期末余额
		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	宣告发放现金股利	其他		
一、合营企业								
中海辉固	246,229,717	0	47,623,817	0	16,428,250	0	277,425,284	0
中法渤海	206,180,743	0	65,169,142	0	176,500,000	0	94,849,885	0
麦克巴	123,941,429	0	813,373	2,894,069	0	0	127,648,871	0
中海爱普	292,090,145	0	35,521,683	0	6,000,000	0	321,611,828	0
其他	149,263,336	0	3,208,930	0	0	0	152,472,266	0
小计	1,017,705,370	0	152,336,945	2,894,069	198,928,250	0	974,008,134	0
二、联营企业								
中海万泰	83,646,156	20,800,000	-854,433	0	0	0	103,591,723	0
小计	83,646,156	20,800,000	-854,433	0	0	0	103,591,723	0
合计	1,101,351,526	20,800,000	151,482,512	2,894,069	198,928,250	0	1,077,599,857	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. 期初余额	590,856,061	14,984,510,728	21,620,077,921	12,341,711,939	82,807,522	49,619,964,171
2. 本期增加金额	0	341,179,925	9,241,144	427,457,924	2,681,788	780,560,781
(1) 购置	0	0	0	24,958,750	2,681,788	27,640,538
(2) 在建工程转入	0	341,179,925	9,241,144	402,499,174	0	752,920,243
3. 本期减少金额	0	4,069,000	25,114,800	88,444,430	7,647,453	125,275,683
(1) 处置或报废	0	4,069,000	25,114,800	88,444,430	7,647,453	125,275,683
4. 期末余额	590,856,061	15,321,621,653	21,604,204,265	12,680,725,433	77,841,857	50,275,249,269
二、累计折旧						
1. 期初余额	137,525,650	7,581,673,743	10,020,906,021	8,810,768,353	72,521,948	26,623,395,715
2. 本期增加金额	13,543,564	378,815,247	324,103,207	417,554,841	1,037,826	1,135,054,685
(1) 计提	13,543,564	378,815,247	324,103,207	417,554,841	1,037,826	1,135,054,685
3. 本期减少金额	0	2,304,371	18,090,991	79,508,881	6,882,708	106,786,951
(1) 处置或报废	0	2,304,371	18,090,991	79,508,881	6,882,708	106,786,951
4. 期末余额	151,069,214	7,958,184,619	10,326,918,237	9,148,814,313	66,677,066	27,651,663,449
三、减值准备						
1. 期初余额	0	0	179,514,965	0	0	179,514,965
2. 本期增加金额	0	0	0	0	0	0
(1) 本期计提	0	0	0	0	0	0
3. 本期减少金额	0	0	0	0	0	0
(1) 处置或报废	0	0	0	0	0	0
4. 期末余额	0	0	179,514,965	0	0	179,514,965
四、账面价值						
1. 期末账面价值	439,786,847	7,363,437,034	11,097,771,063	3,531,911,120	11,164,791	22,444,070,855
2. 期初账面价值	453,330,411	7,402,836,985	11,419,656,935	3,530,943,586	10,285,574	22,817,053,491

(2). 截至2021年6月30日止，本公司无暂时闲置的固定资产(2020年12月31日：无)。

(3). 截至2021年6月30日止，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1,048,714,415元(2020年12月31日：人民币1,110,523,131元)。

(4). 截至2021年6月30日止，本公司无未办妥产权证书的固定资产(2020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

	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	562,488,595	0	562,488,595	523,497,949	0	523,497,949
新建12艘LNG动力守护供应船	568,186,217	0	568,186,217	830,098,777	0	830,098,777
其他	1,474,655,702	410,000	1,474,245,702	1,353,202,349	410,000	1,352,792,349
合计	2,605,330,514	410,000	2,604,920,514	2,706,799,075	410,000	2,706,389,075

(2). 重要在建工程项目本期变动情况

单位：元 币种：人民币

项目名称	预算	期初余额	本期增加	本期固定资产转入	本期转入固定资产	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	其中：本期利息资本化	本期利息资本化率 (%)	资金来源
海港项目二期	829,030,000	523,497,949	38,990,646	0	0	0	562,488,595	68	68	0	0	0	自筹资金
新建 12 艘 LNG 动力守护供应船	1,212,712,000	830,098,777	108,858,331	0	370,770,891	0	568,186,217	77	77	0	0	0	自筹资金
其他	14,889,236,274	1,353,202,349	503,602,705	0	382,149,352	0	1,474,655,702	/	/	0	0	0	自筹资金
合计	16,930,978,274	2,706,799,075	651,451,682	0	752,920,243	0	2,605,330,514	/	/	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. 期初余额	77,774,284	320,778,946	237,850,369	291,152,709	5,297,580	932,853,888
2. 本期增加	0	20,170,230	402,897,113	0	0	423,067,343
(1) 租入	0	0	402,897,113	0	0	402,897,113
(2) 租赁变更	0	20,170,230	0	0	0	20,170,230
3. 本期减少	32,005,829	104,126,638	96,818,556	0	0	232,951,023
(1) 租赁变更	185,930	0	0	0	0	185,930
(2) 租赁合同到期	31,819,899	0	96,818,556	0	0	128,638,455
(3) 租赁提前终止	0	104,126,638	0	0	0	104,126,638
4. 期末余额	45,768,455	236,822,538	543,928,926	291,152,709	5,297,580	1,122,970,208
二、累计折旧						
1. 期初余额	53,364,797	135,042,264	228,101,301	158,246,206	2,375,596	577,130,164
2. 本期增加	8,291,421	31,184,281	33,652,401	38,760,300	1,239,764	113,128,167
(1) 计提	8,291,421	31,184,281	33,652,401	38,760,300	1,239,764	113,128,167
3. 本期减少	31,907,932	34,100,195	96,818,556	0	0	162,826,683
(1) 租赁变更减少	88,033	0	0	0	0	88,033
(2) 租赁合同到期	31,819,899	0	96,818,556	0	0	128,638,455
(3) 租赁提前终止	0	34,100,195	0	0	0	34,100,195
4. 期末余额	29,748,286	132,126,350	164,935,146	197,006,506	3,615,360	527,431,648
三、账面价值						
1. 期末账面价值	16,020,169	104,696,188	378,993,780	94,146,203	1,682,220	595,538,560
2. 期初账面价值	24,409,487	185,736,682	9,749,068	132,906,503	2,921,984	355,723,724

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2021年6月30日止，未发生上述重大事件或变化。

本公司截至2021年6月30日止六个月期间计入当期损益的简化处理的短期租赁费用为人民币139,046,192元(截至2020年6月30日止六个月期间：人民币195,297,039元)，本公司截至2021年6月30日止六个月期间无低价值资产租赁。截至2021年6月30日止六个月期间，本公司已签订的短期租赁合同组合与截至2021年6月30日止六个月期间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。截至2021年6月30日止六个月期间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590,313,624元(截至2020年6月30日止六个月期间：人民币440,983,915元)。

截至2021年6月30日止六个月期间与租赁相关的总现金流出为人民币515,273,379元(截至2020年6月30日止六个月期间：人民币731,722,419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	3,731,364,953	3,400,946,959
材料采购费	1,790,114,603	3,256,387,914
资本性支出	1,742,493,413	1,924,633,298
其他	21,085,172	33,908,859
合计	7,285,058,141	8,615,877,030

(2). 账龄超过 1 年的重要应付账款

单位：元 币种：人民币

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

于 2021 年 6 月 30 日，除上述款项，无其他账龄超过一年的重要应付账款(2020 年 12 月 31 日：人民币 521,162,168 元)。

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	20,266,842	27,835,104
船舶	104,700,971	185,145,227
钻井平台	425,103,509	72,570,878
机器及设备	110,389,766	112,752,844
其他	2,398,062	3,272,314
小计	662,859,150	401,576,367
减：一年内到期的租赁负债	221,260,065	205,777,985
合计	441,599,085	195,798,382

12、 未分配利润

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
上期期末未分配利润	22,876,861,564	22,927,446,037
本期期初未分配利润	22,876,861,564	22,927,446,037
本期净利润	1,312,258,256	712,870,247
减：已派发的现金股利（注）	811,170,640	763,454,720
期末未分配利润	23,377,949,180	22,876,861,564

注：本公司 2020 年度利润分配方案已于 2021 年 6 月 1 日经本公司 2020 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 2020 年度股息，每股派发现金红利人民币 0.17 元(含税)共计人民币 811,170,640 元。该股利已于 2021 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	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
钻井服务	2,986,338,458	2,656,187,997	3,012,483,268	2,448,477,440
油田技术服务	5,345,993,717	3,798,178,966	5,474,997,566	4,062,803,238
物探采集和工程勘察服务	771,751,637	927,039,866	703,129,575	805,819,831
船舶服务	1,463,570,316	1,271,595,526	1,474,811,130	1,337,272,076
合计	10,567,654,128	8,653,002,355	10,665,421,539	8,654,372,585

14、财务费用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	156,909,029	168,524,279
减：利息收入	61,456,500	21,708,941
汇兑损益	27,747,285	-120,334,103
其他	4,986,970	7,971,920
合计	128,186,784	34,453,155

15、投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	151,482,512	158,671,336
银行理财产品及货币基金收益	23,483,742	77,506,508
合计	174,966,254	236,177,844

16、所得税费用

√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
当期所得税费用	124,353,903	337,523,939
递延所得税费用	77,569,161	-30,258,990
合计	201,923,064	307,264,949

会计利润与所得税费用调整过程：

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利润总额	1,514,181,320	1,865,893,903
按法定/适用税率计算的所得税费用（注1）	378,545,330	466,473,476
享受高新技术企业优惠税率影响	-158,577,916	-241,045,177
无须纳税的收益	-43,132,908	-39,667,834
技术研发费加计扣除之纳税影响	-49,523,784	-39,472,821
不可抵扣的费用	75,907,203	86,251,728
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（注2）	-24,377,573	30,838,660

所得税汇算清缴调整	-2,114,096	600,810
其他纳税调整项目	25,196,808	43,286,107
按本公司实际税率计算的税项费用	201,923,064	307,264,949

注 1：本公司所得税按在中国境内取得的估计应纳税所得额及适用税率计提。

注 2：本公司以前年度确认的暂时性差异中外币应收款项预期信用损失由于汇率变动导致的纳税影响。

17、现金流量表补充资料

√适用 □不适用

(1). 现金流量表补充资料

单位：元 币种：人民币

补充资料	本期发生额	上期发生额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	1,312,258,256	1,558,628,954
加：资产减值准备	12,006,725	13,807,204
信用减值损失	-3,393,825	-845,306
固定资产折旧	1,135,054,685	1,117,148,113
使用权资产折旧	113,128,167	260,498,440
无形资产摊销	34,809,619	14,254,505
长期待摊费用摊销	334,281,542	210,107,470
处置及报废固定资产、无形资产和其他长期资产的损失	23,280,557	5,288,211
财务费用	123,791,897	41,481,936
投资收益	-174,966,254	-236,177,844
公允价值变动收益	-50,987,345	-25,485,799
递延所得税资产及负债的变动	77,569,161	-30,258,990
存货的增加	-458,683,087	-615,844,747
合同成本的变动	12,146,659	-65,886,915
递延收益的减少	-19,165,236	-10,954,744
合同资产的减少	226,730,596	140,430,271
合同负债的减少	-28,917,779	-22,260,731
经营性应收项目的增加	-3,730,517,086	-3,338,810,041
经营性应付项目的减少	-1,260,588,780	-1,033,182,337
经营活动产生的现金流量净额	-2,322,161,528	-2,018,062,350
2. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	4,296,208,644	1,554,408,994
减：现金的期初余额	4,704,347,305	663,372,016
加：现金等价物的期末余额	0	702,647,141
减：现金等价物的期初余额	1,081,021,275	1,277,780,020
现金及现金等价物净(减少)/增加额	-1,489,159,936	315,904,099

(2). 现金和现金等价物的构成

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	4,296,208,644	4,704,347,305
其中：库存现金	1,480	25,638
可随时用于支付的银行存款	4,295,990,070	4,704,104,604
可随时用于支付的其他货币资金	217,094	217,063
二、现金等价物	0	1,081,021,275
其中：通知存款	0	1,081,021,275
三、期末现金及现金等价物余额	4,296,208,644	5,785,368,580

十六、 补充资料

1、 当期非经常性损益明细表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期金额
非流动资产处置报废损益	-21,485,677
计入当期损益的政府补助	28,820,279
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、其他流动资产中保证收益银行理财、债权投资产生的公允价值变动损益及投资收益	74,471,087
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回	1,265
其他营业外收支净额	6,988,685
非经常性损益合计	88,795,639
所得税影响额	-10,389,947
非经常性损益影响净额	78,405,692

本集团对非经常性损益项目的确认依照《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》（证监会公告[2008]43 号）的规定执行。

2、 净资产收益率及每股收益

√适用 □不适用

2021 年 6 月 30 日

报告期利润	加权平均净资产收益率 (%)	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	2.07	0.17	0.17
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	1.86	0.15	0.15

2020 年 6 月 30 日

报告期利润	加权平均净资产收益率 (%)	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	4.57	0.36	0.36
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	4.04	0.32	0.32

3、按中国与香港财务报告准则编报差异调节表

适用 不适用

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 2021 年 6 月 30 日止期间的财务报告（“财务报告”），与本集团根据香港财务报告准则编制之同期的财务报告两者所采用的会计政策没有重大差异，故此财务报告呈报之净利润或净资产值与本集团同期根据香港财务报告准则编制的财务报告并无重大差异。

本公司境外审计师为安永会计师事务所。

董事长：赵顺强

董事会批准报送日期：2021 年 8 月 25 日

修订信息

适用 不适用