

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 2019 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、公司全体董事出席董事会会议。

三、本半年度报告未经审计。

四、公司负责人齐美胜、主管会计工作负责人郑永钢及会计机构负责人（会计主管人员）种晓洁声明：保证半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、经董事会审议的报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

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计划、发展战略等前瞻性陈述，因存在不确定性，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、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》“经营情况讨论与分析”章节中可能面对的风险部分。

十、其他

适用 不适用

目录

第一节	释义.....	4
第二节	公司简介和主要财务指标.....	5
第三节	公司业务概要.....	7
第四节	董事长致辞.....	9
第五节	经营情况的讨论与分析.....	10
第六节	重要事项.....	19
第七节	普通股股份变动及股东情况.....	29
第八节	优先股相关情况.....	31
第九节	董事、监事、高级管理人员情况.....	31
第十节	公司债券相关情况.....	33
第十一节	财务报告.....	37
第十二节	备查文件目录.....	151

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
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。
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；在进行调查的浅水区，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为移动。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	长度单位名，约为 0.305 米。
标准煤	指	统一的热值标准，中国规定每千克标准煤的热值为 7000 千卡。
可记录事件	指	因工作或工作环境影响而导致的人员死亡或职业病以及导致失去知觉、工作或活动受限、转岗或是超过简单医疗处理的伤害事件。

第二节 公司简介和主要财务指标

一、 公司信息

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

二、 联系人和联系方式

	董事会秘书
姓名	姜萍
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
公司注册地址的邮政编码	300459
公司办公地址	河北省三河市燕郊经济技术开发区海油大街201号
公司办公地址的邮政编码	065201
公司网址	www.cosl.com.cn
电子信箱	cosl@cosl.com.cn

四、信息披露及备置地点变更情况简介

公司选定的信息披露报纸名称	《上海证券报》、《证券时报》
登载半年度报告的中国证监会指定网站的网址	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	2883

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	13,562.8	8,140.0	66.6
归属于上市公司股东的净利润	973.0	-375.0	不适用
归属于上市公司股东的扣除非经常性 损益的净利润	794.6	-767.7	不适用
经营活动产生的现金流量净额	-1,132.5	-844.6	不适用
	本报告期末	本报告期初	本报告期末比期 初增减(%)
归属于上市公司股东的净资产	35,116.3	34,524.2	1.7
总资产	75,423.1	76,157.8	-1.0

(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)	0.20	-0.08	不适用
稀释每股收益(元/股)	不适用	不适用	不适用
扣除非经常性损益后的基本每股收 益(元/股)	0.17	-0.16	不适用
加权平均净资产收益率(%)	2.79	-1.09	增加3.88个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均净 资产收益率(%)	2.27	-2.23	增加4.50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

受首次执行新租赁准则影响,表中仅对本报告期初数据进行了调整。“本报告期末比期初增减(%)”为与调整后的数据比较结果。

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 2019 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
非流动资产处置报废损益	58,973,749
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	32,661,835
计入当期损益的银行理财产品、货币基金收益	124,443,543
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-8,284,377
所得税影响额	-29,316,288
合计	178,478,462

十、 其他

□适用 √不适用

第三节 公司业务概要**一、报告期内公司所从事的主要业务、经营模式及行业情况说明****(一) 报告期内公司从事的主要业务、经营模式**

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

（二）报告期内油田服务行业的发展阶段与周期性特点

国际油价在 2018 年四季度大幅下跌 35% 之后，2019 年一季度油价反弹了 27%，到二季度又回落了约 2.70%，使上半年油价整体呈“斜 N”型走势。虽然 OPEC+ 减产在一定程度上提振了油价，但上半年油价仍较去年同期有下跌，随后，美国原油库存增加，各经济体间的贸易前景存在不确定因素，引发了原油需求侧的担忧，并对油价产生了压制。

报告期内全球油田服务作业量与 2018 年同期相比有所增加。得益于中国近海加大勘探开发投资，经营环境持续改善，公司的国内业务量出现明显回升。但由于油价波动，油田服务行业仍面临诸多挑战。

（三）报告期内公司的行业地位

公司是全球最具规模的油田服务供应商之一，拥有完整的服务链条和强大的海上石油服务装备群，业务覆盖油气田勘探、开发和生产的全过程，是全球油田服务行业屈指可数的有能力提供一体化服务的供应商之一，既可以为客户提供单一业务的作业服务，也可以为客户提供一体化勘探开发、油田生产服务。公司坚定执行技术发展和国际化发展两大战略，装备和技术实力持续提升，行业地位进一步提高。

二、报告期内公司主要资产发生重大变化情况的说明

√适用 □不适用

期内无重大资产变化，境外资产占比有所增加。

其中：境外资产 30,227.3（单位：百万元 币种：人民币），占总资产的比例为 40.1%。

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、物探设备等。通过这些资产可为客户提供单一业务或者一体化整装、总承包作业服务。

三、报告期内核心竞争力分析

√适用 □不适用

1) 公司具有物探采集和工程勘察、钻井、油田技术、船舶服务等“四大板块”专业服务的独特优势，具有相对完整的油田勘探开发生产服务链条，可为客户提供各种单项服务和总包一体化服务。

2) 公司拥有 50 多年的海上作业经验、配套的后勤基地和高效的支持保障系统，能够提供各种优质服务。

3) 公司拥有较完整的研发体系和服务保障体系，拥有一批具有自主知识产权的高端技术和经验丰富的技术服务专家支持团队，为客户提供高端技术服务和解决关键技术难题。

4) 具备行业影响力的大型装备运营与保障能力。

5) 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，为公司的全球化运营打下坚实的基础。

6) 公司拥有经验丰富的管理层和组织高效的运营团队。员工队伍执行力强, 具有拼搏奉献的“海上铁人”精神。

7) 具备相对的低成本优势。

第四节 董事长致辞

股东朋友们:

2014 年以来, 国际原油价格从阶段历史高位断崖式下跌、持续震荡, 油田服务行业面临前所未有的挑战。面对行业新常态, 在过去的几年里, 公司结合形势调整管理思路和重心, 不断改革创新、提质增效、践行“技术发展、国际化发展”战略, 逐步实现了业绩扭亏、盈利能力持续提升。2019 年上半年国际原油价格呈宽幅震荡走势, 近期在 60 美元/桶左右震荡。全球的上游勘探开发资本支出有所上升, 油田服务市场有所复苏, 招投标日益活跃, 尤其是中国近海的勘探开发需求明显增加。另一方面, 从客户需求角度, 增储上产、改革创新、提质增效并逐步实现数字化转型, 成为油气公司的发展方向。期内, 公司积极把握上述市场机遇, 注重绿色发展, 科技创新, 践行低碳环保理念, 不断提升综合竞争实力。在管理改革、市场开拓、技术发展、经营业绩等方面均卓有成效。上半年, 公司实现营业收入人民币 13,562.80 百万元, 同比增长 66.6%; 净利润较去年同期相比, 不仅实现了扭亏, 并实现了大幅增长至人民币 986.36 百万元。

公司的全球化市场能力进一步增强, 统筹协调国内和海外两个市场的资源配置, 为国内加大勘探开发力度做出积极贡献, 保障中国近海市场绝对领先地位的同时, 持续推进海外业务的高质量发展, 在不同区域、装备板块、技术板块都取得了多项突破。如在亚太地区, 不仅中标自升式钻井平台服务、电缆测井与射孔服务、船舶服务项目, 还获得陆地高温高压钻完井液、常规井钻完井液、固井酸化、压裂增产服务等系列项目; 在非洲和美洲, 均获得二维地震采集作业合同。

在装备板块实现明显增长的同时, 公司的技术板块也实现了长足发展。期内技术板块收入占比进一步提升至 49%。技术研发以市场需求为导向, 随着多个科研成果的转化和应用, 公司不断向科技创新型企业转型迈进。在企业发展的同时, 公司高度重视绿色环保等可持续发展理念, 并在以下技术方面获得了突破及应用。EFDT 地层光谱分析技术获重大突破; “海亮”发泡固缆成套物探装备完成二维地震采集; BIODRILL A 可降解环保水基钻井液体系实现多井次应用, 钻井废弃物“絮凝-压滤-回用”技术初步实现工程化应用。

继续扎实巩固 QHSE 管理, 坚持推进绿色生产与生态文明理念建设, 加强安全文化交流。期内, 公司安全生产形势整体平稳, 公司质量管理持续提升, 作业服务及产品质量良好, OSHA 可记录事件率为 0.139。

在作业市场工作稳步推进的同时, 公司一如既往地高度关注公司治理提升与资本市场交流。上半年, 公司注重合规运营, 加强投资者交流与股东权益保护, 期内, 公司入选 A 股上市公司 IR

互动活跃度榜单；在第八届中国财经峰会获评“2019 杰出品牌形象奖”；在“2019 年中国融资大奖”系列评选中荣获“卓越科技创新企业大奖”。

展望 2019 年下半年，国际政治经济形势仍面临诸多风险，也使得国际油价的走势面临较多的不确定因素，在此复杂的国内外形势之下，公司将继续把握国内外勘探开发投资的机会，全面做好风险管理及应对准备，保持资本的有效投入，紧密关注产业政策变化对公司发展带来的影响，坚定“技术发展、国际化发展”战略，为客户提供更优更好服务，为股东带来更大价值和回报！

齐美胜

董事长

2019 年 8 月 21 日

第五节 经营情况的讨论与分析

一、经营情况的讨论与分析

业务回顾

二零一九年上半年，纵观全球油服市场，挑战与机遇并存。国际油价呈宽幅震荡走势，全球地缘局势依旧复杂，经济增速疲软，原油需求走弱。与此同时，根据国家相关部委组织的国内油气企业共同研究，形成了未来七年的战略行动计划，将带动国内上游勘探开发资本支出的持续上升，有望迎来长景气周期。集团期内积极把握国内勘探开发需求复苏的市场机遇，坚定“技术发展、国际化发展”战略，坚持可持续发展经营方式，聚焦盈利能力提升，践行低碳环保理念，在国内外市场开拓和技术发展方面取得了积极的经营成果。经过努力，上半年集团的自升式、半潜式钻井平台以及船舶的作业量和使用率均有持续提高，技术板块的工作量和收入实现了大幅提升。二零一九年上半年，集团的营业收入为人民币 13,562.8 百万元，同比增加人民币 5,422.8 百万元。净利润为人民币 986.4 百万元，去年同期为人民币-363.3 百万元，同比实现扭亏，并且大幅增长。

钻井服务

集团钻井业务上半年营业收入为人民币4,491.9百万元，较去年同期的人民币3,006.2百万元增幅49.4%。

二零一九年上半年，上游公司增加勘探开发资本投入，国内作业需求进一步加大，行业缓慢复苏。集团抓住市场机遇，优化资源配置，充分合理布局。一方面新增租赁平台扩充产能，另一方面调配两座平台回国作业。同时，紧抓成本管控和风险管理，持续推进市场开拓能力，成功取得多个服务项目。上半年，“COSL Boss”进入新西兰，开启自升式钻井平台当地首个高端钻井服

务项目；模块钻机“COSL1”搬迁移位后继续在墨西哥完成安装采油树作业，优质高效的作业表现得到雇主的高度赞赏；“COSLPower”成功中标印尼3年期钻井服务合同；新租赁的“勘探四号”开启首个联合项目作业；“南海十号”正式进入远东，开展钻探任务；“HYSY932”刷新渤海油田取心及探井深度纪录。

截至二零一九年六月底，集团共运营、管理52座平台（包括38座自升式钻井平台、14座半潜式平台），有32座在中国海域作业，10座在挪威、英国、墨西哥、印尼等国际地区作业，9座平台正在待命，1座正在拖航。上半年集团钻井平台作业日数为6,913天，同比增加1,747天，增幅33.8%。平台日历天使用率受待命天减少的影响同比增加12.5个百分点至76.6%。

2019年上半年集团自升式和半潜式钻井平台作业情况如下表：

钻井服务	截至	截至	变化幅度
	2019年 6月30日止六个月	2018年 6月30日止六个月	
作业日数（天）	6,913	5,166	33.8%
自升式钻井平台	5,177	3,893	33.0%
半潜式钻井平台	1,736	1,273	36.4%
可用天使用率	80.0%	66.9%	增加 13.1 个百分点
自升式钻井平台	81.8%	65.9%	增加 15.9 个百分点
半潜式钻井平台	74.9%	70.4%	增加 4.5 个百分点
日历天使用率	76.6%	64.1%	增加 12.5 个百分点
自升式钻井平台	78.9%	64.6%	增加 14.3 个百分点
半潜式钻井平台	70.4%	62.5%	增加 7.9 个百分点

截至二零一九年六月三十日，集团自升式钻井平台作业 5,177 天，同比增加 1,284 天。半潜式钻井平台作业 1,736 天，同比增加 463 天，主要原因是本期作业需求增多，集团新租赁装备。

2019 年上半年集团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			
	2019 年	2018 年	变化量	变化幅度
自升式钻井平台	6.8	5.7	1.1	19.3%
半潜式钻井平台	15.1	14.6	0.5	3.4%
钻井平台小计	8.7	7.9	0.8	10.1%

注：（1）平均日收入=收入/作业日数；

（2）2019 年 6 月 28 日美元兑人民币汇率 1：6.8747，2018 年 6 月 29 日美元兑人民币汇率 1：6.6166。

油田技术服务

上半年集团油田技术服务主要业务线作业量大幅上升，总体收入相应增加至人民币 6,630.6 百万元，较去年同期的人民币 3,403.5 百万元增幅 94.8%。

集团上半年不断提升技术发展速度，大力推动科技创新投入，技术产品系列化、产业化进程稳步加快，技术服务收入和盈利能力大幅提升，特别在创新技术孵化机制的带动下，集团取得了多项科研成果。自主研发的测井资料解释软件 EGPS 获得了 Energistics 国际组织分配的 DLIS 文件识别码，成为我国油服企业中第一家拥有国际 DLIS 文件识别码的企业；成功研发出具有自主知识产权的新型抗高温隔离剂、高温悬浮稳定剂、液体减轻剂等多种关键外加剂，使得集团在高温高压、深水两大重点技术上都取得了关键材料突破；随钻中子测井仪“INP 及图”商标被国家商标局核准注册，取得商标权；《剪切阀泥浆脉冲发生器工作系统及其工作模式》、《随钻测井仪器短节的内部走线结构》等 9 项发明专利申请被国家知识产权局授予专利权；变密度射孔新技术实现首次应用。

上半年油田技术服务业务在各项技术成果应用上取得了突破，在国际市场开拓中获得了客户的广泛认可。完成海上风电项目的首次远探测声波作业，实现高端测井技术在新能源等领域地质勘探中的拓展应用；自主研发的新一代超声兰姆波测井仪顺利完成首口高难度井作业，测井效果得到完美验证，并获得用户的高度赞扬；自主研发的大尺寸“贪吃蛇”系统完成超高难度三维水平井着陆作业，造斜能力达到国际一流水平；覆膜高分子颗粒充填工艺技术在海上油田实现首次应用，顺利完成超大位移井砾石充填作业；多功能超声成像测井仪成功完成陆地油田高温井测漏测井作业；成功收到印尼为期 2 年固井及修井服务合同；与泰国石油公司成功续签缅甸海上固井合同；成功中标 3 年期印尼陆地常规井固井增产服务合同；获得 3 年期印尼电缆测井服务合同和 2 年期印尼钢丝作业服务合同；成功中标缅甸海上项目电缆测井与射孔服务，测井服务重返缅甸市场；获得加拿大当地客户套管井服务项目；在墨西哥获得了 2 年的电缆测井服务合同，取得集团技术服务在墨西哥市场的实质性突破。

船舶服务

二零一九年上半年，集团船舶服务业务营业收入同比增幅 15.9% 至人民币 1,441.2 百万元。其中，外租船舶实现收入人民币 391.4 百万元。

上半年，集团船舶板块深入挖掘效益增长，积极提高运营效率，坚持安全管理为本的理念，制定多项管控措施，加强船员及承包商的安全意识，为安全生产提供了强有力的保障。集团通过在技术上的有效革新与人员技能的强化提高，减少设备故障率，提高装备运维能力，提升服务质量。面对激烈的市场竞争，船舶板块充分利用有效资源，保证国内市场的绝对优势，努力开拓国际市场，同时积极践行绿色发展理念，新建造的两艘 5000 马力 LNG 动力守护供应船在大连已正式开工。

截至二零一九年六月三十日，集团船舶服务业务的自有船队共作业 15,438 天，同比增加 538 天，日历天使用率同比增加 5.5 个百分点至 94.8%，其中三用工作船、平台供应船、多用船工作量及使用率有所增加。此外，本期受市场需求增加影响，外租船舶数量增加，作业量也有所增长，共作业 6,805 天，同比增幅 45.8%。具体情况如下表：

船舶服务(自有船队)	截至 2019 年 6 月 30 日止六个月	截至 2018 年 6 月 30 日止六个月	变化幅度
作业日数(天)	15,438	14,900	3.6%
油田守护船	6,642	7,071	-6.1%
三用工作船	4,994	4,630	7.9%
平台供应船	2,432	2,165	12.3%
多用船	687	314	118.8%
修井支持船	683	720	-5.1%

物探采集和工程勘察服务

集团物探采集和工程勘察服务业务上半年营业收入为人民币 999.2 百万元，同比增加人民币 512.6 百万元，增幅 105.3%，主要为本期勘察、采集、海底电缆业务收入增加。

二零一九年上半年，物探采集和工程勘察服务继续加强海外市场开拓，获得加拿大和纳米比亚二维采集合同，因在巴西、加拿大等国际项目的出色表现多次获得客户表扬信；同时在国内勘探开发投入增加的大环境下，积极整合外部资源、扩大产能，进行国内首次海洋物探三船随机震源宽频宽方位地震采集作业。

上半年集团二维采集作业量为 15,404 公里，因工区跨国际海域转换，同比有所降低；三维采集工作量为 17,718 平方公里，同比增幅 11.9%，主要因市场复苏，工区衔接紧密；海缆业务因客户需求增长带动外租装备增加，作业量为 702 平方公里，增幅为 146.3%。具体情况如下表：

物探采集与工程勘察服务	截至 2019 年 6 月 30 日止六个月	截至 2018 年 6 月 30 日止六个月	变化幅度
二维			
采集(公里)	15,404	16,091	-4.3%
其中：多用户采集(公里)	2,700	16,091	-83.2%
三维			
采集(平方公里)	17,718	15,836	11.9%
其中：多用户采集(平方公里)	4,189	5,593	-25.1%
海底电缆(平方公里)	702	285	146.3%

(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	13,562.8	8,140.0	66.6
营业成本	11,383.2	7,819.6	45.6
销售费用	14.9	9.3	60.2
管理费用	304.6	278.3	9.5
财务费用	522.3	381.3	37.0
研发费用	276.5	235.0	17.7
经营活动产生的现金流量净额	-1,132.5	-844.6	不适用
投资活动产生的现金流量净额	3,988.1	-1,997.2	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	-2,563.9	-1,147.7	不适用
资产减值损失	3.3	126.4	-97.4
投资收益	293.8	148.4	98.0
公允价值变动收益	-49.4	24.4	-302.5
资产处置收益	73.0	254.2	-71.3
营业外支出	90.0	11.2	703.6

营业收入变动原因说明:本期增加主要因市场回暖,需求增多,作业量增加;

营业成本变动原因说明:本期增加主要因市场复苏,作业量增加,物料消耗、分包支出等成本投入增加;

销售费用变动原因说明:本期增加主要因销售业务量增加;

管理费用变动原因说明:本期管理费用增加主要是随作业需求增长的管理投入有所增加;

财务费用变动原因说明:本期增加主要因利息支出增加;

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1,132.5百万元,同比流出增加人民币287.9百万元,其中经营活动现金流入较去年同期增加人民币2,592.2百万元,主要是销售商品、提供劳务收到的现金同比增加;经营活动现金流出较去年同期增加人民币2,880.1百万元,主要是随作业量增加购买商品、接受劳务支付的现金增加;

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3,988.1百万元,同比流入增加人民币5,985.3百万元,其中投资活动现金流入同比增加人民币2,469.1百万元,主要是收回投资所收到的现金增加;投资活动现金流出同比减少人民币3,516.2百万元,主要是取得其他投资所支付的现金减少;

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2,563.9百万元,同比流出增加人民币1,416.2百万元,其中筹资活动现金流入增加1,017.1百万元,主要是取得借款收到的现金;筹资活动现金流出同比增加人民币2,433.3百万元,主要为本期偿还债务所支付的现金增加;

资产减值损失变动原因说明:上年同期计提固定资产减值损失 123.0 百万元,本期未计提固定资产减值损失;

投资收益变动原因说明:本期增加主要因银行理财产品、货币基金收益增加;

公允价值变动收益变动原因说明:本期减少主要因本期货币基金赎回和理财产品到期;

资产处置收益变动原因说明:本期减少主要因本期无大型装备处置;

营业外支出变动原因说明:本期增加主要因设备落井赔偿增加,后期将由保险赔偿收回。

2 其他

(1) 公司利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

适用 不适用

(2) 其他

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. 公司认购的货币基金、理财产品取得收益人民币 124.4 百万元;
2. 本期集团非流动资产处置及报废净收益人民币 59.0 百万元。
3. 本期计入当期损益的政府补助为人民币 32.7 百万元,主要是公司本期收到的产业引导资金及国家重大课题研究专项拨款;

上述事项合计增加利润总额人民币 216.1 百万元。

(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

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例 (%)	本期期初数	本期期初数占总资产的比例 (%)	本期期末金额较期初变动比例 (%)	情况说明
交易性金融资产	0.0	0.0	1,749.7	2.3	-100.0	因基金赎回及浮动收益理财产品到期
应收票据	1.0	0.0	208.2	0.3	-99.5	主要为年初商业承兑汇票到期
应收账款	13,547.5	18.0	8,015.3	10.5	69.0	作业收入增加应收账款相应增多
应收款项融资	5.3	0.0	24.7	0.0	-78.5	主要为银行承兑汇票到期收回
其他流动资产	3,023.3	4.0	6,565.7	8.6	-54.0	主要为 37.0 亿元理财到期
短期借款	2,408.9	3.2	1,374.8	1.8	75.2	本期增加 1.5 亿美元短期借款
应付票据	6.5	0.0	50.3	0.1	-87.1	主要因钻机租赁

						服务款到期完成付款
合同负债	430.5	0.6	154.4	0.2	178.8	主要因作业项目增加，收到的动员费增加
应付职工薪酬	1,317.7	1.7	909.2	1.2	44.9	主要因人工成本增加
其他应付款	270.2	0.4	207.6	0.3	30.2	主要为应付服务费增加
一年内到期的非流动负债	3,673.6	4.9	5,781.7	7.6	-36.5	主要为 20 亿元三年期公司债 5 月到期还款
其他流动负债	570.9	0.8	202.1	0.3	182.5	待转销项税增加
长期借款	495.2	0.7	787.6	1.0	-37.1	主要因偿还 0.42 亿美元和 0.09 亿元人民币长期借款
租赁负债	621.4	0.8	1,088.8	1.4	-42.9	主要支付租金及租赁变更导致
递延所得税负债	97.4	0.1	287.1	0.4	-66.1	主要原因是可抵扣差异增加，导致递延所得税负债减少
其他综合收益	-197.3	-0.3	-150.5	-0.2	不适用	主要因汇率波动影响的外币报表折算差异

其他说明

受首次执行新租赁准则影响，表中仅对本期期初数进行了调整。“本期期末金额较期初变动比例（%）”为与调整后的数据比较结果。

2. 截至报告期末主要资产受限情况

适用 不适用

3. 其他说明

适用 不适用

(四) 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，本公司无以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产（2019年1月1日：人民币1,749,722,574元），期初余额中包含交易性金融资产公允价值变动人民币49,722,574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5,321,619元（2019年1月1日：人民币24,739,742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 Norwegian AS（“CNA”）、COSL Singapore Limited 是集团的重要子公司，从事钻井服务、油田技术服务等相关业务。

截至2019年6月30日止，China Oilfield Services (BVI) Limited 总资产为人民币3,215.5百万元，股东权益为人民币412.1百万元。2019年上半年 China Oilfield Services (BVI) Limited 实现营业收入人民币1,441.3百万元，同比增加人民币826.0百万元，增幅134.2%，主要原因是作业量上升使得收入增加。净利润为人民币133.7百万元，同比增加人民币103.4百万元，同比增幅341.3%。

截至2019年6月30日止，CNA 总资产为人民币12,195.5百万元，股东权益为人民币-810.0百万元。2019年上半年 CNA 实现营业收入人民币1,033.6百万元，同比增加人民币49.0百万元，5.0%。净利润为人民币-224.6百万元，同比减少亏损人民币41.4百万元。

截至2019年6月30日止，COSL Singapore Limited 总资产为人民币27,442.8百万元，股东权益为人民币263.6百万元。2019年上半年 COSL Singapore Limited 实现营业收入人民币835.3百万元，同比增加人民币215.6百万元，增幅34.8%。净利润为人民币-890.7百万元，增加亏损6.5百万元。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2019年6月30日止，COSL DRILLING STRIKE PTE.LTD.总资产为人民币4,591.5百万元，股东权益为人民币-2,452.1百万元。2019年上半年 COSL DRILLING STRIKE PTE.LTD.实现营业收入人民币59.4百万元，同比减少人民币121.0百万元。净利润为人民币-251.2百万元，同比增加亏损人民币43.3百万元。

截至2019年6月30日止，COSL PROSPECTOR PTE.LTD.总资产为人民币9,300.6百万元，股东权益为人民币-3,479.2百万元。2019年上半年 COSL PROSPECTOR PTE.LTD.实现营业收入人民币282.9百万元，同比增加人民币199.3百万元，增幅238.4%。净利润为人民币-621.4百万元，同比减少亏损人民币27.0百万元。

(七) 公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

二、其他披露事项**(一) 预测年初至下一报告期期末的累计净利润可能为亏损或者与上年同期相比发生大幅度变动的警示及说明**

适用 不适用

2019 年上半年，由于国内油气开发需求的增加，以及公司海外业务的进一步拓展，公司实现了收入 135.6 亿元，净利润 9.9 亿元，经营业绩较 2018 年同期大幅改善。预计公司三季度将维持目前较为充裕的工作量，保持一定的收入水平。经营成本也受修理计划安排、科研项目结题及环保要求提高导致原材料涨价等因素的影响而面临压力。公司将通过多种举措，尤其是加强成本控制来实现稳定的经营业绩。

(二) 可能面对的风险

适用 不适用

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

(1) 市场竞争风险。受供需矛盾、地缘政治、全球经济增长等多种因素影响，近期国际原油价格经历了较大波动，未来国际油价走势仍存在较大不确定性，国际油田服务市场有所复苏，但市场竞争仍然激烈，国内油田服务市场需求上升较明显，整体竞争压力较上年同期有所减小，短期内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。公司作为油田服务公司，生产作业环境主要在海洋，而国内、境外政府机构对海洋的环保要求日趋严格，公司在环保方面的支出可能会相应增加，同时，油田服务行业是一个易受自然灾害、恶劣海洋环境等因素影响的高风险行业，发生健康安全环保风险的可能性较大。随着作业量的持续增长，新员工和新转岗员工占比增加，可能会增加安全生产事故和意外伤害事故发生的可能性。

(3) 境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、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、法律纠纷等，可能加大公司境外业务拓展及经营的风险。

(4) 汇率风险。由于公司在境外多个国家和地区均有业务分布，境外市场可能涉及外币债务及费用，货币的汇率波动及货币间的兑换会影响公司的运营成本，境外经营业务面临外汇风险。

(5) 固定资产减值风险。面对行业波动和市场变化，公司可能出现部分固定资产可收回金额小于账面价值的情况，从而导致固定资产减值风险。

(6) 应收账款回收风险。国际油气行业尚未完全复苏，公司在开拓海外市场业务时，可能存在个别客户无法按时履行付款义务，从而导致应收账款回收风险。

2、风险应对措施

公司结合内外部环境变化，充分发挥“三道防线”协同管控作用，持续加强对重大、重要风险管控，紧盯发生概率大、可预测、波及范围大的风险，同时加强对外部环境变化、行业形势的跟踪和判断，严防发生概率小、难预测、影响大的事件发生。组织开展风控知识培训和风险排查工作，提升全员风险意识和应对能力，持续发挥内控合规与风险管理组织机构作用，压实风险管理责任，强化风险管理长效机制，不断夯实风险管理基础，提升风险预研预判、协同管控能力。

(三) 其他披露事项

√适用 □不适用

1、 行业回顾

2019 年上半年国际油价波动剧烈，波幅高达近 20 美元/桶。与 2018 年同期相比，全球油气公司的资本支出有所上升，招投标日益活跃，尤其是中国近海的勘探开发需求明显增加。油田服务市场有所复苏：大型装备板块的使用率持续提高，但装备的整体过剩情况尚未得到彻底缓解；技术板块工作量持续提升，综合油田服务公司的经营状况有所改善。

2、 业务展望

展望 2019 年下半年，国际政治经济形势仍面临诸多风险，也使得国际油价的走势面临较多的不确定因素。但据国际信息服务机构 IHS Markit 的预测数据，2019 年全球上游勘探开发投资为 4,721 亿美元，比 2018 年的 4,083 亿美元增加 15.63%，2019 年下半年全球油气公司的资本支出和油田服务行业整体规模呈持续扩大态势。行业整体的复苏回暖及中国加大勘探开发力度等因素将进一步为公司发展带来机遇。

3、 经营计划进展

2019 年上半年，由于国内油气开发需求的增加，以及公司海外业务的进一步拓展，公司实现了收入人民币 135.6 亿元，净利润人民币 9.9 亿元，经营业绩较 2018 年同期大幅改善。公司将把握国内市场发展的机遇，在保障安全生产的前提下，努力提高作业效率，严控生产成本支出，坚持“技术发展、国际化发展”战略目标不动摇，继续加强海外市场开拓，寻求新的盈利增长点，加大技术研发投入，加快核心技术能力培育，力争通过多项举措实现同比更好的经营业绩。

第六节 重要事项

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
2018 年周年股东大会	2019 年 5 月 30 日	www.sse.com.cn www.hkex.com.hk	2019 年 5 月 31 日
2019 年第一次 A 股类别股东大会	2019 年 5 月 30 日	www.sse.com.cn www.hkex.com.hk	2019 年 5 月 31 日
2019 年第一次 H 股类别股东大会	2019 年 5 月 30 日	www.sse.com.cn www.hkex.com.hk	2019 年 5 月 31 日

股东大会情况说明

□适用 √不适用

二、利润分配或资本公积金转增预案

(一) 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	
不适用	

三、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

四、聘任、解聘会计师事务所情况

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

√适用 □不适用

2019 年 5 月 30 日，公司 2018 年年度股东大会通过决议批准聘请德勤华永会计师事务所（特殊普通合伙）和德勤·关黄陈方会计师行分别为本公司 2019 年度境内及境外审计师。

审计期间改聘会计师事务所的情况说明

□适用 √不适用

公司对会计师事务所“非标准审计报告”的说明

□适用 √不适用

公司对上年年度报告中的财务报告被注册会计师出具“非标准审计报告”的说明

□适用 √不适用

五、破产重整相关事项

□适用 √不适用

六、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

(一) 诉讼、仲裁事项已在临时公告披露且无后续进展的

√适用 □不适用

事项概述及类型	查询索引
<p>2016 年 12 月，本公司下属子公司 COSL Offshore Management AS（以下简称“COM”）作为原告，通过诉讼代理人 WIKBORG, REIN & CO. ADVOKATFIRMA DA（一家总部位于挪威的国际律师事务所）对 Statoil Petroleum AS（以下简称“Statoil”）向挪威 Oslo District Court（奥斯陆地区法院）递交起诉书。COM 认为 Statoil 终止钻井平台 COSLInnovator 的作业合同是非法的，并且主张合同应继续履行。如合同无法继续履行，COM 主张 Statoil 应就非法终止作业合同给 COM 带来的损失进行赔偿，具体赔偿金额取决于后续诉讼程序。</p> <p>奥斯陆地区法院于 2018 年 5 月 15 日进行判决。诉讼双方可在判决结果的法律通知送达之日起一个月内就判决结果提起上诉。Statoil 的公司名称近期已改为 Equinor Petroleum AS（以</p>	<p>请见本公司于 2016 年 12 月 15 日在《证券时报》、上海证券交易所网站（http://www.sse.com.cn）、香港联交所网站（http://www.hkex.com.hk）及公司网站（http://www.cosl.com.cn）发布的相关公告。</p> <p>请见本公司于 2018 年 5 月 16 日在《上海证券报》、《证券时报》、上海证券交易所网站（http://www.sse.com.cn）、香港联交所网站（http://www.hkex.com.hk）及公司网站（http://www.cosl.com.cn）发布的相关公告。</p> <p>请见本公司于 2018 年 6 月 16 日在《上海证券报》、《证券时报》、上海证券交易所网站（http://www.sse.com.cn）、香港联交所网站（http://www.hkex.com.hk）及公司网站（http://www.cosl.com.cn）发布的相关公告。</p>

<p>下简称“Equinor”)。于2018年6月14日, Equinor已向Borgarting Court of Appeal(挪威上诉法院)提起上诉。2018年6月14日, COM随后也对Equinor取消合同合法这项判决提起独立上诉。COM认为, Equinor取消合同的行为不合法, COM有权获得相应的损失赔偿。</p>	
<p>2017年1月, 本公司下属子公司COM作为原告, 通过诉讼代理人WIKBORG REIN ADVOKATFIRMA AS(一家总部位于挪威的国际律师事务所)对Statoil向挪威奥斯陆地区法院递交起诉书。COM认为Statoil应就钻井平台COSLPromoter满足其有关要求所发生成本和2016年缩减日费率期间带来的损失进行赔偿, 索赔金额为15,238,596美元。</p>	<p>详细情况请见本公司于2017年1月21日在《证券时报》、上海证券交易所网站(http://www.sse.com.cn)、香港联交所网站(http://www.hkex.com.hk)及公司网站(http://www.cosl.com.cn)发布的相关公告。</p>

(二) 临时公告未披露或有后续进展的诉讼、仲裁情况

适用 不适用

(三) 其他说明

适用 不适用

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

适用 不适用

八、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。

九、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

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。2016 年 11 月 4 日，本公司与中国海洋石油集团有限公司签订了新的综合服务框架协议，协议有效期三年，自 2017 年 1 月 1 日起至 2019 年 12 月 31 日止，详细情况请见本公司于 2016 年 11 月 7 日在《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》、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 月与海油总公司订立多项租赁协议，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。

2017 年 5 月 8 日，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 2017 年 5 月 8 日起至 2020 年 5 月 7 日止。详细情况请见本公司于 2017 年 4 月 28 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 2019 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。

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) 其他重大关联交易

□适用 √不适用

(六) 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

(1) 托管情况

□适用 √不适用

(2) 承包情况

□适用 √不适用

(3) 租赁情况

□适用 √不适用

2 担保情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）													
担保方	担保方与上市公司的关系	被担保方	担保金额	担保发生日期（协议签署日）	担保起始日	担保到期日	担保类型	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	是否存在反担保	是否为关联方担保	关联关系
中海油服	公司本部	Ocean care Corporation Sdn Bhd	98,910,608.16	2018-09-18	2018-09-18	2020-06-21	连带责任担保	否	否	0	否	否	
中海油服	公司本部	COSL (Malaysia) SDN BHD	23,382,461.18	2019-03-12	2019-03-19	2019-08-16	连带责任担保	否	否	0	否	是	合营公司
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）										122,293,069.34			
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）										121,896,655.07			
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										18,960,383,076.05			
报告期末对子公司担保余额合计（B）										18,121,669,676.05			
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）													

担保总额 (A+B)	18,243,566,331.12
担保总额占公司净资产的比例(%)	51.71
其中:	
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额 (C)	23,382,461.18
直接或间接为资产负债率超过70%的被担保对象提供的债务担保金额 (D)	18,616,578,765.05
担保总额超过净资产50%部分的金额 (E)	604,753,258.12
上述三项担保金额合计 (C+D+E)	19,244,714,484.35
未到期担保可能承担连带清偿责任说明	不适用
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10亿美元债券和2015年发行的10亿美元中期票据提供的担保。 (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、上市公司扶贫工作情况

适用 不适用

1. 精准扶贫规划

适用 不适用

2. 报告期内精准扶贫概要

适用 不适用

3. 精准扶贫成效

适用 不适用

4. 履行精准扶贫社会责任的阶段性进展情况

适用 不适用

5. 后续精准扶贫计划

适用 不适用

6. 其他

1) 脱贫攻坚。公司积极落实脱贫攻坚要求，湛江分公司派出专人参与和组织所在区域的扶贫帮扶工作。

2) 消费扶贫。公司号召全员参与购买扶贫地区农副产品 225.6 万元。

3) 公益慈善。公司的油田生产事业部开展爱心助学活动，资助天津市杨村一中贫困学子 14 人，受资助学生均考入重点大学；物探事业部通过开展“蔚蓝力量走进大山”志愿服务，将爱心送进河北易县蔡家峪乡的五所学校，传播公益正能量；钻井事业部湛江作业公司连续十年举办无偿献血，累计 700 多名员工献血超 16 万毫升。

4) 践行以人为本, 关爱困难员工。公司各级工会开展“走进特困职工家庭送温暖”活动, 看望慰问困难员工家庭和大病职工, 在助残日看望慰问残疾人员工。

十三、 可转换公司债券情况

适用 不适用

十四、 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重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的环保情况说明

适用 不适用

深入贯彻落实习近平总书记生态文明建设重要战略思想与党中央、国务院关于加强生态环境保护、坚决打好污染防治攻坚战要求, 公司以“爱护环境、节能增效、绿色发展”为绿色方针, 坚持节约资源和保护环境的基本国策; 建立环境管理体系并获得 DNV GL 和中国海事局认证, 在生产经营活动中, 严格遵守法律、法规、相关标准及国际公约的环保要求, 定期开展环保相关规章评价工作, 持续完善环保制度, 确保公司合规运营; 建立专兼职环保队伍, 开展环保管理理论、技能和意识培训, 不断提高环保人员能力和员工遵法意识; 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, 同时开展环保专项检查, 验证制度与措施落实情况, 有效管控环境风险; 对生产经营活动中产生的各种污染物, 设立回收装置进行分类回收处理, 配备环保设备设施, 实施达标排放, 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, 避免对当地环境造成危害; 公司及各事业部针对生产经营活动存在的风险, 制定环保应急预案并报国家相关部门备案, 与相关部门应急预案有效衔接, 同时针对溢油污染等各类潜在紧急情况制订现场应急处置方案, 按照相关法规要求, 定期组织开展专项应急演练, 持续提高公司应急响应和员工现场处置能力, 防止公司生产经营活动对环境造成伤害; 为进一步强化员工环保意识、切实增强环保工作者的责任感和使命感, 公司发布中海油服环境保护十坚持, 坚持从制度、执行、意识等多维度推进环保工作全面开花结果, 推动生态文明建设与公司生产经营融入、和谐发展, 打造公司特色绿色发展标签。

(三) 重点排污单位之外的公司未披露环境信息的原因说明

适用 不适用

(四) 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

十五、 其他重大事项的说明

(一) 与上一会计期间相比, 会计政策、会计估计和核算方法发生变化的情况、原因及其影响

适用 不适用

新修订的租赁准则

本集团自 2019 年 1 月 1 日(“首次执行日”)起执行财政部于 2018 年修订的《企业会计准则第 21 号——租赁》(以下简称“新租赁准则”，修订前的租赁准则简称“原租赁准则”)。本集团修订后的租赁的会计政策参见财务报告之附注三、16，附注三、24，附注三、29。

对于首次执行日前已存在的合同，本集团在首次执行日选择不重新评估其是否为租赁或者包含租赁。

对首次执行日之后签订或变更的合同，本集团按照新租赁准则中租赁的定义评估合同是否为租赁或者包含租赁。

本集团作为承租人

本集团根据首次执行新租赁准则的累积影响数，调整首次执行日留存收益及财务报表其他相关项目金额，不调整可比期间信息。

对于首次执行日前的经营租赁，本集团根据每项租赁选择采用下列一项或多项简化处理：

- 将于首次执行日后 12 个月内完成的租赁，作为短期租赁处理；
- 计量租赁负债时，具有相似特征的租赁采用同一折现率；
- 使用权资产的计量不包含初始直接费用；
- 存在续租选择权或终止租赁选择权的，本集团根据首次执行日前选择权的实际行使及其他最新情况确定租赁期；
- 作为使用权资产减值测试的替代，本集团根据《企业会计准则第 13 号——或有事项》评估包含租赁的合同在首次执行日前是否为亏损合同，并根据首次执行日前计入资产负债表的亏损准备金额调整使用权资产；
- 首次执行日之前发生租赁变更的，本集团根据租赁变更的最终安排进行会计处理。

于首次执行日，本集团因执行新租赁准则而做了如下调整：

本集团于 2019 年 1 月 1 日确认租赁负债人民币 1,801,002,958 元(含一年内到期的租赁负债)、使用权资产人民币 1,480,884,837 元。对于首次执行日前的经营租赁，本集团采用首次执行日增量借款利率折现后的现值计量租赁负债，该等增量借款利率的区间为 3.85%-4.47%。

本集团作为出租人

除非本集团作为转租出租人，对于首次执行日前划分为经营租赁且首次执行日后仍存续的转租赁进行重新评估和分类，对于重分类为融资租赁的作为一项新的租赁处理外，本集团对于其作为出租人的租赁无需任何过渡调整，而是自首次执行日起按照新租赁准则进行会计处理。

新修订的非货币性资产交换准则

2019 年 5 月 9 日，财政部发布了经修订的《企业会计准则第 7 号——非货币性资产交换》(以下简称“新非货币性资产交换准则”)，自 2019 年 6 月 10 日起施行。新非货币性资产交换准则修订了非货币性资产交换的定义；明确了准则的适用范围；规定了确认换入资产和终止确认换出资产的时点，以及当换入资产的确认时点与换出资产的终止确认时点不一致时的会计处理原则；细化了非货币性资产交换的会计处理；增加了有关披露要求。新非货币性资产交换准则的实施未对本集团本期财务报表产生重大影响。

新修订的债务重组准则

2019年5月16日，财政部发布了经修订的《企业会计准则第12号——债务重组》（以下简称“新债务重组准则”），自2019年6月17日起施行。新债务重组准则修订了债务重组的定义；明确了准则的适用范围；修订了债务重组的会计处理；简化了债务重组的披露要求。新债务重组准则的实施未对本集团本期财务报表产生重大影响。

财务报表的列报

本集团从编制2019年度中期财务报表起执行财政部于2019年4月30日颁布的财会6号文件。财会6号文件对资产负债表、利润表、现金流量表和所有者权益变动表的列报项目进行了修订，将“应收票据及应收账款”项目分拆为“应收票据”和“应收账款”两个项目，将“应付票据及应付账款”项目分拆为“应付票据”和“应付账款”两个项目，新增了“应收款项融资”和“专项储备”项目，明确或修订了“其他应收款”、“一年内到期的非流动资产”、“其他应付款”、“递延收益”、“其他权益工具”、“研发费用”、“财务费用”项目下的“利息收入”、“其他收益”、“营业外收入”“营业外支出”的列报内容，在“投资收益”项目下新增“以摊余成本计量的金融资产终止确认收益”项目，调整了利润表部分项目的列报位置，明确了政府补助在现金流量表的填列项目。对于上述列报项目的变更，本集团对上年比较数据进行了重述。

(二) 报告期内发生重大会计差错更正需追溯重述的情况、更正金额、原因及其影响

适用 不适用

(三) 其他

适用 不适用

第七节 普通股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2019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)	64,127
------------------	--------

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

单位:股

前十名股东持股情况							
股东名称 (全称)	报告期内增 减	期末持股数量	比例 (%)	持有有 限售 条件 股份 数量	质押或冻结 情况		股东性质
					股份 状态	数量	
中国海洋石油集团有限公司	0	2,410,849,300	50.53	0	无	0	国有法人
香港中央结算(代理人)有限公司	-23,733	1,808,366,428	37.90	0	无	0	其他
中国证券金融股份有限公司	0	140,604,876	2.95	0	无	0	国有法人
中央汇金资产管理有限责任公司	0	29,883,000	0.63	0	无	0	国有法人
华夏人寿保险股份有限公司—自有资金	10,798,744	10,798,744	0.23	0	无	0	其他
香港中央结算有限公司	2,702,932	6,100,836	0.13	0	无	0	其他
华夏人寿保险股份有限公司—万能保险产品	5,900,776	5,900,776	0.12	0	无	0	其他
华夏人寿保险股份有限公司—分红—一个险分红	4,887,008	4,887,008	0.10	0	无	0	其他
创金合信基金—工商银行—外贸信托—外贸信托 稳富FOF 单一资金信托	1,884,278	2,877,861	0.06	0	无	0	其他
王文峰	275,000	2,500,000	0.05	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	1,808,366,428	境外上市外资股	1,808,366,428				
中国证券金融股份有限公司	140,604,876	人民币普通股	140,604,876				

中央汇金资产管理有限责任公司	29,883,000	人民币普通股	29,883,000
华夏人寿保险股份有限公司—自有资金	10,798,744	人民币普通股	10,798,744
香港中央结算有限公司	6,100,836	人民币普通股	6,100,836
华夏人寿保险股份有限公司—万能保险产品	5,900,776	人民币普通股	5,900,776
华夏人寿保险股份有限公司—分红—一个险分红	4,887,008	人民币普通股	4,887,008
创金合信基金—工商银行—外贸信托—外贸信托 稳富 FOF 单一资金信托	2,877,861	人民币普通股	2,877,861
王文峰	2,500,000	人民币普通股	2,500,000
上述股东关联关系或一致行动的说明	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)。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。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。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。		

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

适用 不适用

(三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东

适用 不适用

三、控股股东或实际控制人变更情况

适用 不适用

第八节 优先股相关情况

适用 不适用

第九节 董事、监事、高级管理人员情况

一、持股变动情况

(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

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
齐美胜	执行董事	选举
王桂壖	独立非执行董事	选举

公司董事、监事、高级管理人员变动的情况说明

√适用 □不适用

于 2019 年 5 月 30 日召开的 2018 年年度股东大会，选举齐美胜先生为公司执行董事，选举王桂壖先生为公司独立非执行董事，以上两位董事均为续任。

三、其他说明

√适用 □不适用

由于李智先生的任期期满，其已辞任本公司职工代表监事，自 2019 年 7 月 30 日起生效。赵璧先生于 2019 年 7 月 30 日举行的职工代表会议上获选举为本公司职工代表监事，自 2019 年 7 月 30 日起生效。

于 2019 年 8 月 21 日召开的公司 2019 年董事会第三次会议，审议通过了关于变更公司董事会秘书的议案，姜萍女士因工作变动不再担任公司董事会秘书，自 2019 年 8 月 22 日起生效，董事会同意吴艳艳女士担任公司董事会秘书，自 2019 年 8 月 22 日起生效。

第十节 公司债券相关情况

√适用 □不适用

一、公司债券基本情况

单位:百万元 币种:人民币

债券名称	简称	代码	发行日	到期日	债券余额	利率(%)	还本付息方式	交易所
中海油田服务股份有限公司 2016 年公司债券（第一期）（品种一）	16 油服 01	136449	2016 年 5 月 26 日	2019 年 5 月 27 日	0	3.14	每年付息一次，到期一次还本	上海证券交易所
中海油田服务股份有限公司 2016 年公司债券（第一期）（品种二）	16 油服 02	136450	2016 年 5 月 26 日	2026 年 5 月 27 日	3,000	4.10	每年付息一次，到期一次还本	上海证券交易所
中海油田服务股份有限公司 2016 年公司债券（第二期）（品种一）	16 油服 03	136766	2016 年 10 月 21 日	2021 年 10 月 24 日	2,100	3.08	每年付息一次，到期一次还本	上海证券交易所
中海油田服务股份有限公司 2016 年公司债券（第二期）（品种二）	16 油服 04	136767	2016 年 10 月 21 日	2023 年 10 月 24 日	2,900	3.35	每年付息一次，到期一次还本	上海证券交易所

投资者适当性安排

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

公司债券付息兑付情况

√适用 □不适用

报告期内中海油田服务股份有限公司 2016 年公司债券（第一期）品种一（16 油服 01）本息兑付日和品种二（16 油服 02）付息日均为 2019 年 5 月 27 日，公司已按募集说明书约定及时、全额完成相关兑付工作。中海油田服务股份有限公司 2016 年公司债券（第二期）付息日为 2019 年 10 月 24 日，报告期内暂未发生付息兑付。

公司债券其他情况的说明

□适用 √不适用

二、公司债券受托管理联系人、联系方式及资信评级机构联系方式

债券受托管理人	名称	中国国际金融股份有限公司
	办公地址	北京市朝阳区建国门外大街 1 号国贸大厦 2 座 27 层及 28 层
	联系人	齐飞、慈颜谊、龚姝
	联系电话	010-65051166
资信评级机构	名称	大公国际资信评估有限公司
	办公地址	北京市朝阳区霄云路 26 号鹏润大厦 A 座 2901

其他说明：

适用 不适用

三、公司债券募集资金使用情况

适用 不适用

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

截至 2019 年 6 月 30 日，两期债券募集资金已全部使用完毕，报告期内，募集资金专项账户运作良好。

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

四、公司债券评级情况

适用 不适用

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

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

五、报告期内公司债券增信机制、偿债计划及其他相关情况

适用 不适用

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

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

六、公司债券持有人会议召开情况

适用 不适用

报告期内，公司未召开公司债券持有人会议。

七、公司债券受托管理人履职情况

适用 不适用

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

债券受托管理人将在债券存续期内，在每年的6月30日之前出具一次受托管理事务报告，并在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）进行披露，提请投资者关注。受托管理人已于2019年6月28日在上海证券交易所网站披露了《中国国际金融股份有限公司关于16油服02、16油服03、16油服04受托管理事务报告（2018年度）》。

八、截至报告期末和上年末（或本报告期和上年同期）下列会计数据和财务指标

适用 不适用

单位:元 币种:人民币

主要指标	本报告期末	本报告期初	本报告期末比期初增减(%)	变动原因
流动比率	1.30	1.24	4.8	-
速动比率	1.20	1.17	2.6	-
资产负债率(%)	53.2	54.5	减少1.2个百分点	-
贷款偿还率(%)	100	100	0	-
	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
EBITDA 利息保障倍数	7.64	4.81	58.8	经营情况大幅改善
利息偿付率(%)	100	100	0	-

受首次执行新租赁准则影响，表中仅对本报告期初数据进行了调整。“本报告期末比期初增减(%)”为与调整后的数据比较结果。

九、关于逾期债项的说明

适用 不适用

十、公司其他债券和债务融资工具的付息兑付情况

适用 不适用

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

十一、 公司报告期内的银行授信情况

√适用 □不适用

本公司与银行等金融机构保持良好的长期合作关系，并获得较高的授信额度，间接债务融资能力较强。截至本报告期末，公司共在各家金融机构获得授信额度约 424 亿元人民币，其中已使用授信额度约为 61 亿元人民币，尚未使用的银行授信额度约为 363 亿元人民币。

十二、 公司报告期内执行公司债券募集说明书相关约定或承诺的情况

√适用 □不适用

本报告期内，本公司严格遵守公司债券募集说明书中的相关约定，并履行相关承诺。

十三、 公司发生重大事项及对公司经营情况和偿债能力的影响

√适用 □不适用

1、公司于 2019 年 3 月 28 日在《上海证券报》、《证券时报》、上海证券交易所网站(www.sse.com.cn)及公司网站(www.cosl.com.cn)披露了《中海油服 2019 年董事会第一次会议决议公告》、《中海油服关于修订〈公司章程〉的公告》。

2、公司于 2019 年 5 月 31 日在《上海证券报》、《证券时报》、上海证券交易所网站(www.sse.com.cn)及公司网站(www.cosl.com.cn)披露了《中海油服 2018 年年度股东大会、2019 年第一次 A 股类别股东会议及 2019 年第一次 H 股类别股东会议决议公告》。

第十一节 财务报告

审计报告

□适用 √不适用

财务报表

合并资产负债表

2019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	附注五	2019年6月30日	2018年12月31日
流动资产：			
货币资金	1	3,494,625,022	3,342,403,447
交易性金融资产	2	0	1,749,722,574
应收票据	3	1,000,000	208,164,606
应收账款	4	13,547,462,100	8,015,313,025
应收款项融资		5,321,619	24,739,742
预付款项	5	86,569,108	127,705,409
其他应收款	6	341,835,609	259,866,017
存货	7	1,721,031,030	1,379,777,492
一年内到期的非流动资产		45,963,166	35,580,599
其他流动资产	8	3,023,317,499	6,565,654,666
流动资产合计		22,267,125,153	21,708,927,577
非流动资产：			
长期股权投资	9	708,699,909	679,162,332
其他非流动金融资产	10	0	0
固定资产	11	47,624,073,387	49,263,051,870
在建工程	12	1,827,676,321	1,522,838,848
使用权资产	13	1,066,580,842	不适用
无形资产	14	316,225,521	337,893,585
开发支出	15	182,781,904	92,426,319
商誉	16	0	0
长期待摊费用	17	830,529,767	746,125,339
递延所得税资产	18	65,493,114	65,869,485
其他非流动资产	19	533,872,642	270,709,207
非流动资产合计		53,155,933,407	52,978,076,985
资产总计		75,423,058,560	74,687,004,562
流动负债：			
短期借款	20	2,408,853,185	1,374,822,860
应付票据	21	6,537,079	50,266,000

应付账款	22	7,851,277,928	8,275,052,464
应付职工薪酬	24	1,317,650,275	909,174,212
应交税费	25	567,806,058	768,132,889
其他应付款	26	270,249,661	207,618,296
合同负债	23	430,537,210	154,410,213
一年内到期的非流动负债	27	3,673,640,305	5,069,488,848
其他流动负债	28	570,886,060	202,078,181
流动负债合计		17,097,437,761	17,011,043,963
非流动负债：			
长期借款	29	495,170,967	787,630,650
应付债券	30	21,101,147,548	21,069,891,833
租赁负债	31	621,379,281	不适用
长期应付款	32	25,043,755	23,633,374
递延收益	33	460,214,269	522,838,540
递延所得税负债	18	97,422,135	286,559,961
其他非流动负债	34	247,616,698	308,000,380
非流动负债合计		23,047,994,653	22,998,554,738
负债合计		40,145,432,414	40,009,598,701
股东权益：			
股本	35	4,771,592,000	4,771,592,000
资本公积	36	12,366,274,941	12,366,274,941
其他综合收益	37	-197,349,438	-150,482,062
盈余公积	38	2,508,655,960	2,508,655,960
未分配利润	39	15,667,154,495	15,033,835,040
归属于母公司股东权益合计		35,116,327,958	34,529,875,879
少数股东权益		161,298,188	147,529,982
股东权益合计		35,277,626,146	34,677,405,861
负债和股东权益总计		75,423,058,560	74,687,004,562

法定代表人：齐美胜 主管会计工作负责人：郑永钢 会计机构负责人：种晓洁

母公司资产负债表

2019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	附注十四	2019年6月30日	2018年12月31日
流动资产：			



货币资金	1	2,571,412,336	2,067,521,763
交易性金融资产		0	1,749,722,574
应收票据	2	1,000,000	208,164,606
应收账款	3	12,782,959,957	7,883,373,753
应收款项融资		4,921,619	24,661,442
预付款项		19,426,860	73,624,420
其他应收款	4	844,376,553	1,097,254,090
存货		944,510,075	662,034,391
其他流动资产		2,993,865,630	6,551,299,926
流动资产合计		20,162,473,030	20,317,656,965
非流动资产:			
长期应收款		6,281,949,620	6,137,644,090
长期股权投资	5	8,482,174,365	8,452,636,788
固定资产	6	24,254,080,481	25,181,055,048
在建工程	7	1,348,295,677	1,034,483,774
使用权资产	8	800,231,983	不适用
无形资产		146,459,662	164,019,332
长期待摊费用		514,482,226	581,760,395
其他非流动资产		324,004,104	50,283,683
非流动资产合计		42,151,678,118	41,601,883,110
资产总计		62,314,151,148	61,919,540,075
流动负债:			
应付票据	9	6,537,079	50,266,000
应付账款	10	6,842,629,837	7,327,625,661
合同负债		335,951,195	128,066,392
应付职工薪酬		1,207,249,020	783,481,299
应交税费		388,602,292	589,081,555
其他应付款		666,577,579	607,071,804
一年内到期的非流动负 债		3,478,330,539	4,882,323,665
其他流动负债		570,312,452	195,741,380
流动负债合计		13,496,189,993	14,563,657,756
非流动负债:			
长期借款		495,170,967	787,630,650
应付债券		7,395,268,000	7,394,666,500
租赁负债	11	364,274,574	不适用
递延收益		333,725,445	355,471,779
递延所得税负债		36,754,847	220,038,606
非流动负债合计		8,625,193,833	8,757,807,535
负债合计		22,121,383,826	23,321,465,291
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		105,550,429	101,515,869
盈余公积		2,508,655,960	2,508,655,960
未分配利润	12	20,435,322,562	18,844,664,584
股东权益合计		40,192,767,322	38,598,074,784
负债和股东权益总计		62,314,151,148	61,919,540,075

法定代表人：齐美胜 主管会计工作负责人：郑永钢 会计机构负责人：种晓洁

合并利润表
2019年1—6月

单位：元 币种：人民币

项目	附注五	2019年半年度	2018年半年度
一、营业总收入		13,562,799,371	8,140,007,990
其中：营业收入	40	13,562,799,371	8,140,007,990
二、营业总成本		12,512,912,278	8,862,154,971
其中：营业成本	40	11,383,230,101	7,819,645,948
税金及附加	41	10,687,416	12,131,975
销售费用	42	14,940,003	9,289,950
管理费用	43	304,550,379	278,279,515
研发费用		276,464,444	234,953,061
财务费用	44	522,295,060	381,330,981
其中：利息费用		582,372,107	512,555,477
利息收入		21,190,424	47,830,696
加：其他收益		36,274,675	40,148,818
投资收益（损失以“-”号填列）	47	293,792,462	148,362,254
其中：对合营企业的投资收益		119,908,194	54,703,807
公允价值变动收益		-49,440,725	24,374,868
信用减值损失（损失以“-”号填列）	46	-2,523,953	83,080
资产减值损失（损失以“-”号填列）	45	3,268,828	126,440,461
资产处置收益（损失以“-”号填列）	48	73,013,929	254,200,419
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		1,403,527,434	-255,060,622
加：营业外收入	49	68,568,187	59,658,275
减：营业外支出	50	89,972,744	11,241,318
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		1,382,122,877	-206,643,665
减：所得税费用	51	395,767,146	156,618,691
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		986,355,731	-363,262,356

(一) 按经营持续性分类			
1.持续经营净利润(净亏损以“-”号填列)		986,355,731	-363,262,356
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)		973,043,330	-375,004,499
2.少数股东损益(净亏损以“-”号填列)		13,312,401	11,742,143
六、其他综合收益的税后净额	53	-46,411,571	75,330,254
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		-46,867,376	73,780,069
(一) 不能重分类进损益的其他综合收益		0	0
1.重新计量设定受益计划变动额		0	0
(二) 将重分类进损益的其他综合收益		-46,867,376	73,780,069
1.权益法下可转损益的其他综合收益		287,205	1,219,391
2.外币财务报表折算差额		-47,154,581	72,530,678
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		455,805	1,550,185
七、综合收益总额		939,944,160	-287,932,102
归属于母公司所有者的综合收益总额		926,175,954	-301,224,430
归属于少数股东的综合收益总额		13,768,206	13,292,328
八、每股收益:			
(一) 基本每股收益(元/股)	52	0.20	-0.08
(二) 稀释每股收益(元/股)			

法定代表人: 齐美胜 主管会计工作负责人: 郑永钢 会计机构负责人: 种晓洁

母公司利润表
2019年1—6月

单位:元 币种:人民币

项目	附注十四	2019年半年度	2018年半年度
一、营业收入	13	10,892,699,680	6,464,715,679
减: 营业成本	13	8,309,302,621	5,663,977,856
税金及附加		8,251,938	9,520,512
管理费用		191,511,851	162,077,155

研发费用		265,630,757	231,415,772
财务费用	14	230,169,057	93,294,752
其中：利息费用		260,995,375	235,861,201
利息收入		16,682,163	41,911,812
加：其他收益		36,145,413	40,081,418
投资收益（损失以“-”号填列）	15	293,792,462	148,362,254
其中：对合营企业的投资收益		119,908,194	54,703,807
公允价值变动收益		-49,440,725	24,374,868
信用减值损失（损失以“-”号填列）		-2,797,096	-5,178,196
资产减值损失（损失以“-”号填列）		3,718,348	1,046,094
资产处置收益（损失以“-”号填列）		73,786,288	254,200,419
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		2,241,195,642	775,580,693
加：营业外收入		67,927,437	58,595,197
减：营业外支出		87,399,652	10,188,481
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		2,221,723,427	823,987,409
减：所得税费用	16	299,698,943	50,654,251
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		1,922,024,484	773,333,158
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		1,922,024,484	773,333,158
（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		4,034,560	22,669,323
（一）将重分类进损益的其他综合收益		4,034,560	22,669,323
1.权益法下可转损益的其他综合收益		287,205	1,249,391
2.外币财务报表折算差额		3,747,355	21,419,932
六、综合收益总额		1,926,059,044	796,002,481

法定代表人：齐美胜 主管会计工作负责人：郑永钢 会计机构负责人：种晓洁

合并现金流量表
2019年1—6月

单位：元 币种：人民币

项目	附注五	2019年半年度	2018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		9,398,837,997	6,772,044,824
取得政府补助及补贴		14,856,732	29,348,113
收到的税费返还		0	20,101,683
经营活动现金流入小计		9,413,694,729	6,821,494,620
购买商品、接受劳务支付的现金		6,808,926,105	4,974,607,365
支付给职工以及为职工支付的现金		2,300,058,705	2,079,190,954

支付的各项税费		1,122,134,969	325,259,499
支付其他与经营活动有关的现金	54	315,092,079	287,027,715
经营活动现金流出小计		10,546,211,858	7,666,085,533
经营活动产生的现金流量净额	55	-1,132,517,129	-844,590,913
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		8,841,522,958	5,911,521,539
取得投资收益收到的现金		213,713,597	169,520,780
取得存款利息收入所收到的现金		23,084,343	51,451,615
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		29,940	476,745,572
投资活动现金流入小计		9,078,350,838	6,609,239,506
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		1,790,268,785	794,241,891
取得其他投资所支付的现金		3,300,000,000	7,812,184,063
投资活动现金流出小计		5,090,268,785	8,606,425,954
投资活动产生的现金流量净额		3,988,082,053	-1,997,186,448
三、筹资活动产生的现金流量：			
取得借款收到的现金		1,017,120,000	0
筹资活动现金流入小计		1,017,120,000	0
偿还债务所支付的现金		2,645,189,844	266,450,900
同一控制下企业合并支付的现金		0	44,525,060
分配股利所支付的现金		334,011,440	286,295,520
偿还利息所支付的现金		601,867,983	550,420,172
筹资活动现金流出小计		3,581,069,267	1,147,691,652
筹资活动产生的现金流量净额		-2,563,949,267	-1,147,691,652
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		4,324,929	58,309,726
五、现金及现金等价物净增加额		295,940,586	-3,931,159,287
加：期初现金及现金等价物余额		3,169,609,368	9,009,074,192
六、期末现金及现金等价物余额		3,465,549,954	5,077,914,905

法定代表人：齐美胜 主管会计工作负责人：郑永钢 会计机构负责人：种晓洁

母公司现金流量表

2019年1—6月

单位：元 币种：人民币

项目	附注十四	2019年半年度	2018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		7,069,048,142	5,024,609,807
取得政府补助及补贴		14,737,602	29,317,200

收到的税费返还		0	20,101,683
经营活动现金流入小计		7,083,785,744	5,074,028,690
购买商品、接受劳务支付的现金		5,202,557,457	3,802,289,761
支付给职工以及为职工支付的现金		1,721,003,304	1,640,519,370
支付的各项税费		826,670,100	264,143,891
支付其他与经营活动有关的现金		186,464,807	163,034,024
经营活动现金流出小计		7,936,695,668	5,869,987,046
经营活动产生的现金流量净额	17	-852,909,924	-795,958,356
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		8,767,808,000	5,637,110,000
取得投资收益所收到的现金		213,713,597	169,520,780
取得利息收入所收到的现金		18,248,282	41,348,204
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金		45,759,844	477,048,665
收回子公司借款收到的现金		1,066,551,561	398,799,145
投资活动现金流入小计		10,112,081,284	6,723,826,794
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		1,405,486,716	548,598,960
取得其他投资所支付的现金		3,300,000,000	7,564,605,025
同一控制下企业合并支付的现金		0	44,525,060
对子公司借款支付的现金		710,218,600	594,423,630
投资活动现金流出小计		5,415,705,316	8,752,152,675
投资活动产生的现金流量净额		4,696,375,968	-2,028,325,881
三、筹资活动产生的现金流量：			
偿还债务支付的现金		2,625,359,389	266,450,900
分配股利所支付的现金		334,011,440	286,295,520
偿还利息所支付的现金		307,909,055	281,091,988
支付其他与筹资活动有关的现金		3,998,691	954,618
筹资活动现金流出小计		3,271,278,575	834,793,026
筹资活动产生的现金流量净额		-3,271,278,575	-834,793,026
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		1,894,265	9,610,637
五、现金及现金等价物净增加额	17	574,081,734	-3,649,466,626
加：期初现金及现金等价物余额	17	1,993,478,625	7,473,515,861
六、期末现金及现金等价物余额	17	2,567,560,359	3,824,049,235

法定代表人：齐美胜 主管会计工作负责人：郑永钢 会计机构负责人：种晓洁

合并所有者权益变动表
2019 年 1—6 月



项目	2019 年半年度							
	归属于母公司所有者权益						少数股东权益	所有者权益合计
	股本 附注五、35	资本公积 附注五、36	其他综合收益 附注五、37	盈余公积 附注五、38	未分配利润 附注五、39	小计		
一、上年期末余额	4,771,592,000	12,366,274,941	-150,482,062	2,508,655,960	15,033,835,040	34,529,875,879	147,529,982	34,677,405,861
加：会计政策变更	0	0	0	0	-5,712,435	-5,712,435	0	-5,712,435
二、本年期初余额	4,771,592,000	12,366,274,941	-150,482,062	2,508,655,960	15,028,122,605	34,524,163,444	147,529,982	34,671,693,426
三、本期增减变动金额 (减少以“—”号填列)	0	0	-46,867,376	0	639,031,890	592,164,514	13,768,206	605,932,720
(一) 综合收益总额	0	0	-46,867,376	0	973,043,330	926,175,954	13,768,206	939,944,160
(二) 利润分配	0	0	0	0	-334,011,440	-334,011,440	0	-334,011,440
对股东的分配	0	0	0	0	-334,011,440	-334,011,440	0	-334,011,440
四、本期末余额	4,771,592,000	12,366,274,941	-197,349,438	2,508,655,960	15,667,154,495	35,116,327,958	161,298,188	35,277,626,146

项目	2018 年半年度							
	归属于母公司所有者权益						少数股东权益	所有者权益合计
	股本 附注五、35	资本公积 附注五、36	其他综合收益 附注五、37	盈余公积 附注五、38	未分配利润 附注五、39	小计		



一、本年期初余额	4,771,592,000	12,371,738,191	-342,171,573	2,508,655,960	15,249,328,236	34,559,142,814	122,927,428	34,682,070,242
二、本期增减变动金额 (减少以“一”号填列)	0	-5,463,250	73,780,069	0	-661,300,019	-592,983,200	13,292,328	-579,690,872
(一) 综合收益总额	0	0	73,780,069	0	-375,004,499	-301,224,430	13,292,328	-287,932,102
(二) 所有者投入和减少资本	0	-5,463,250	0	0	0	-5,463,250	0	-5,463,250
同一控制下企业合并	0	-44,525,060	0	0	0	-44,525,060	0	-44,525,060
股东的其他投入	0	39,061,810	0	0	0	39,061,810	0	39,061,810
(三) 利润分配	0	0	0	0	-286,295,520	-286,295,520	0	-286,295,520
对股东的分配	0	0	0	0	-286,295,520	-286,295,520	0	-286,295,520
三、本期末余额	4,771,592,000	12,366,274,941	-268,391,504	2,508,655,960	14,588,028,217	33,966,159,614	136,219,756	34,102,379,370

法定代表人：齐美胜

主管会计工作负责人：郑永钢

会计机构负责人：种晓洁

母公司所有者权益变动表
2019年1—6月

单位：元 币种：人民币

项目	2019年半年度					
	股本	资本公积	其他综合收益	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
一、上年期末余额	4,771,592,000	12,371,646,371	101,515,869	2,508,655,960	18,844,664,584	38,598,074,784
加：会计政策变更	0	0	0	0	2,644,934	2,644,934



二、本年期初余额	4,771,592,000	12,371,646,371	101,515,869	2,508,655,960	18,847,309,518	38,600,719,718
三、本期增减变动金额（减少以“—”号填列）	0	0	4,034,560	0	1,588,013,044	1,592,047,604
（一）综合收益总额	0	0	4,034,560	0	1,922,024,484	1,926,059,044
（二）利润分配	0	0	0	0	-334,011,440	-334,011,440
对股东的分配	0	0	0	0	-334,011,440	-334,011,440
四、本期期末余额	4,771,592,000	12,371,646,371	105,550,429	2,508,655,960	20,435,322,562	40,192,767,322

项目	2018 年半年度					
	股本	资本公积	其他综合收益	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
一、本年期初余额	4,771,592,000	12,371,738,191	14,644,573	2,508,655,960	17,553,486,122	37,220,116,846
二、本期增减变动金额（减少以“—”号填列）	0	-91,820	22,669,323	0	487,037,638	509,615,141
（一）综合收益总额	0	0	22,669,323	0	773,333,158	796,002,481
（二）所有者投入和减少资本	0	-91,820	0	0	0	-91,820
同一控制下企业合并	0	-39,153,630	0	0	0	-39,153,630
股东的其他投入	0	39,061,810	0	0	0	39,061,810
（三）利润分配	0	0	0	0	-286,295,520	-286,295,520
对股东的分配	0	0	0	0	-286,295,520	-286,295,520
三、本期期末余额	4,771,592,000	12,371,646,371	37,313,896	2,508,655,960	18,040,523,760	37,729,731,987

法定代表人：齐美胜

主管会计工作负责人：郑永钢

会计机构负责人：种晓洁

一、公司基本情况

1. 公司概况

√适用 □不适用

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

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

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

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

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

2015 年,中国海油多次增持本公司股份,累计增持公司股份 381,300 股。截至 2018 年 12 月 31 日止,中国海油直接持有公司股份 2,410,849,300 股,约占本公司股本总额的 50.53%。

本公司及其子公司(“本集团”)的最终母公司为于中华人民共和国成立的中国海油。

本财务报表已经本公司董事会于 2019 年 8 月【21】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七“在其他主体中的权益”。

二、财务报表的编制基础

1. 编制基础

本财务报表按照财政部颁布的企业会计准则及相关规定(统称“企业会计准则”)编制,其中包括采用了财政部于 2018 年颁布并于 2019 年 1 月 1 日施行的《企业会计准则第 21 号——租赁》(修订)、2019 年颁布的《企业会计准则第 7 号——非货币性资产交换》(修订)和《企业会计准则第 12 号——债务重组》(修订),以及 2019 年 4 月 30 日发布的《关于修订印发 2019 年度一般企业财务报表格式的通知》(财会(2019)6 号,以下简称“财会 6 号文件”)。

此外,本财务报表还按照《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。

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 2019 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。

三、重要会计政策及会计估计

1. 遵循企业会计准则的声明

本财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司及本集团于 2019 年 6 月 30 日的财务状况以及截至 2019 年 6 月 30 日止 6 个月期间的经营成果和现金流量。

2. 会计期间

本集团会计年度采用公历年度，即每年自 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3. 营业周期

适用 不适用

本集团的营业周期为 12 个月。

4. 记账本位币

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

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

5. 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

适用 不适用

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

同一控制下的企业合并

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

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

非同一控制下的企业合并及商誉

参与合并的企业在合并前后不受同一方或相同的多方最终控制的，为非同一控制下的企业合并。非同一控制下的企业合并，在购买日取得对其他参与合并企业控制权的一

方为购买方，参与合并的其他企业为被购买方。购买日，是指购买方实际取得对被购买方控制权的日期。

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

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

6. 合并财务报表的编制方法

适用 不适用

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

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

子公司所有者权益中不属于母公司的份额作为少数股东权益，在合并资产负债表中股东权益项目下以“少数股东权益”项目列示。子公司当期净损益中属于少数股东权益的份额，在合并利润表中净利润项目下以“少数股东损益”项目列示。少数股东分担的子公司的亏损超过了少数股东在该子公司期初所有者权益中所享有的份额，其余额仍冲减少数股东权益。

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

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

7. 合营安排分类及共同经营会计处理方法

适用 不适用

合营安排，是指一项由两个或两个以上的参与方共同控制的安排。共同控制，是指按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。合营安排分为共同经营和合营企业。本集团根据在合营安排中享有的权利和承担的义务确定合营安排的分类。

合营企业，是指合营方仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。本集团对合营企业的投资采用权益法核算，具体参见附注三、13。

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

在本集团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。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”）确认的未包含重大融资成分应收账款或不考虑不超过一年的合同中的融资成分的，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。

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)。

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。

金融资产的分类与计量

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-保证收益银行理财产品和其他流动资产-国债逆回购。

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。本集团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为应收款项融资。

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确认减值损失。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。

本集团对由收入准则规范的交易形成的应收款项与合同资产以及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。

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

(1) 信用风险显著增加

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

本集团在评估信用风险是否显著增加时会考虑如下因素：

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

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

(2) 已发生信用减值的金融资产

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

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

(3) 预期信用损失的确定

本集团对金额重大的以及金额不重大但是具有特别信用风险的应收款项、租赁应收款、合同资产、其他流动资产—保证收益理财产品、其他流动资产—国债逆回购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，针对分类为以摊余成本计量的金融资产，将所转移金融资产的账面价值及因转移而收到的对价的差额计入当期损益。针对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，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。

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或留存收益。

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，因资产转移而收到的对价在收到时确认为负债。

金融负债的分类及计量

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。

金融负债在初始确认时划分为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债和其他金融负债。本集团的金融负债为其他金融负债。

其他金融负债

除财务担保合同外的其他金融负债分类为以摊余成本计量的金融负债，按摊余成本进行后续计量，终止确认或摊销产生的利得或损失计入当期损益。摊余成本参见附注三、10(1)。

(1) 财务担保合同

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担保期内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. 存货

适用 不适用

存货包括原材料、在产品、库存商品以及在途物资等。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。

12. 合同资产

√适用 □不适用

合同资产，是指本集团已向客户转让商品或服务而有权收取对价的权利，且该权利取决于时间流逝之外的其他因素。有关合同资产减值的会计政策，具体参见附注三、10。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。

13. 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。

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

本集团对合营企业的投资采用权益法核算。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。对于本集团与合营企业之间发生的交易，投出或出售的资产不构成业务的，未实现内部交易损益按照享有的比例计算归属于本集团的部分予以抵销，在此基础上确认投资损益。但本集团与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于所转让资产减值损失的，不予以抵销。

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

长期股权投资处置

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。

减值测试方法及减值准备计提方法

长期股权投资减值测试方法及减值准备计提方法，详见附注三、19。

14. 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	年限平均法	20-30 年	不高于 10%	3%-5%
船舶(含船舶部件)	年限平均法	10-20 年	不高于 10%	4.5%-10%
钻井平台(含平台部件)	年限平均法	5-30 年	不高于 10%	3%-20%
机器及设备	年限平均法	5-10 年	不高于 10%	9%-20%
其他运输工具	年限平均法	5 年	不高于 10%	18%-20%

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

其他说明

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

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

固定资产减值测试方法及减值准备计提方法，详见附注三、19。

15. 在建工程

√适用 □不适用

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

在建工程在达到预定可使用状态时转入固定资产、无形资产等。

在建工程减值测试方法及减值准备计提方法，详见附注三、19。

16. 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。

本集团按照《企业会计准则第 8 号——资产减值》的相关规定来确定使用权资产是否已发生减值并进行会计处理。

本集团在资产负债表中单独列示使用权资产。

17. 借款费用

适用 不适用

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

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

借款费用同时满足下列条件的，开始资本化：

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

购建符合资本化条件的资产达到预定可使用状态时，借款费用停止资本化。之后发生的借款费用计入当期损益。

在资本化期间内，每一会计期间的利息资本化金额，按照下列方法确定：

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

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

18. 无形资产

计价方法、使用寿命及减值测试

适用 不适用

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

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

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

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

使用寿命有限的各类无形资产的使用寿命如下：

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

无形资产减值测试方法及减值准备计提方法，详见附注三、19。

内部研究开发支出会计政策

适用 不适用

本集团将内部研究开发项目的支出区分为研究阶段支出和开发阶段支出。研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。开发阶段的支出，在同时满足下列条件时，予以资本化，即：完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；具有完成该无形资产并使用或出售的意图；无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能够证明其有用性；有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。不满足上述条件的开发支出，于发生时计入当期损益。

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

19. 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、在建工程和使用寿命确定的无形资产等长期资产是否存在可能发生减值的迹象，存在减值迹象的，本集团将估计其可收回金额，进行减值测试。对因企业合并所形成的商誉和使用寿命不确定的无形资产，无论是否存在减值迹象，至少于每年末进行减值测试。对于尚未达到可使用状态的无形资产及资本化的开发支出，也每年进行减值测试。

可收回金额根据资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间较高者确定。本集团以单项资产为基础估计其可收回金额；难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组为基础确定资产组的可收回金额。资产组的认定，以资产组产生的主要现金流入是否独立于其他资产或者资产组的现金流入为依据。

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

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

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

上述资产减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。

20. 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

21. 合同负债

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。

22. 职工薪酬

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。

离职后福利的会计处理方法

适用 不适用

本集团离职后福利分为设定提存计划和设定受益计划。

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

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

- (1) 服务成本，包括当期服务成本，过去服务成本和结算利得或损失；
- (2) 设定受益计划净负债或净资产的利息净额(包括计划资产的利息收益、设定受益计划义务的利息费用以及资产上限影响的利息)；以及；

- (3) 重新计量养老金设定受益计划净负债或净资产导致的变动。

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

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

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

23. 预计负债

√适用 □不适用

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

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

亏损合同

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

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。

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。

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：

- 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例发生变动，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。租赁付款额的变动源自浮动利率变动的，使用修订后的折现率。

租赁负债根据其流动性在资产负债表中列报为流动负债或非流动负债，自资产负债表日起一年内到期应予以清偿的非流动租赁负债的期末账面价值，在“一年内到期的非流动负债”项目反映。

25. 收入

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。

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

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

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。

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。

26. 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。

上述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。

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。

27. 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。

28. 递延所得税资产/递延所得税负债

适用 不适用

所得税费用包括当期所得税和递延所得税。

当期所得税

本集团对于当期和以前期间形成的当期所得税负债或资产，按照税法规定计算的预期应交纳或返还的所得税金额计量。

递延所得税资产和递延所得税负债

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

各种应纳税暂时性差异均据以确认递延所得税负债，除非：

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

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

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

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

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

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

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

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

29. 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。

首次执行日后签订或变更的合同，在合同开始/变更日，本集团评估该合同是否为租赁或者包含租赁。除非合同条款和条件发生变化，本集团不重新评估合同是否为租赁或者包含租赁。

本集团作为承租人

租赁的分拆

合同中同时包含租赁和非租赁部分的，本集团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。

可退回的租赁押金

本集团支付的可退回的租赁押金按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》的规定，初始确认时按照公允价值计量。初始确认时公允价值与名义金额的差额视为额外的租赁付款额并计入使用权资产的成本。

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。本集团本期无低价值资产租赁。

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。

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售价。

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(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。本集团本期未发生新的售后回租交易。

30. 其他重要的会计政策及重大会计判断和估计

√适用 □不适用

利润分配

本公司的现金股利，于股东大会批准后确认为负债。

关联方

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

分部报告

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

经营分部是指本集团内同时满足下列条件的组成部分：

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

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

重大会计判断和估计

编制财务报表要求管理层作出判断和估计，这些判断和估计会影响收入、费用、资产和负债的报告金额以及资产负债表日或有负债的披露。然而，这些估计的不确定性所导致的结果可能造成对未来受影响的资产或负债的账面金额进行重大调整。

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

固定资产的可使用年限、预计残值以及固定资产的减值

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

由于 2019 年国际地缘局势复杂，全球经济增速疲软，原油需求走弱，致使整个行业环境仍显曲折回暖，本集团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固定资产，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，包括根据附注十三、3 所述事项的最新发展并综合考虑各种因素后预测为该作业合同提供服务的钻井平台的未来现金流量。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。截至 2019 年 6 月 30 日止 6 个月期间，本集团未计提固定资产减值准备（截至 2018 年 6 月 30 日止 6 个月期间：人民币 122,962,327 元）。详情参见附注五、11。

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、期后回款情况以及前瞻性信息，对应收账款的预期可收回金额进行估计；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 2019 年 6 月 30 日，本集团应收账款账面净值为人民币 13,547,462,100 元(2018 年 12 月 31 日：人民币 8,015,313,025 元)，已扣除信用损失准备人民币 2,564,476,007 元(2018 年 12 月 31 日：人民币 2,563,970,130 元)。详情参见附注五、4。

递延所得税资产的确认

在很可能有足够的应纳税所得额用以抵扣可抵扣税务亏损及可抵扣暂时性差异的限度内，本集团就所有尚未利用的可抵扣税务亏损及可抵扣暂时性差异确认递延所得税资产。管理层需要运用大量的判断来估计未来取得应纳税所得额的时间和金额，结合纳税筹划策略，以决定应确认的递延税项资产的金额。于 2019 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 9,623,621,018 (2018 年 12 月 31 日：人民币 9,277,338,085 元)，以及可抵扣暂时性差异人民币 1,702,038,532 元(2018 年 12 月 31 日：人民币 1,701,007,774 元)，未确认为递延所得税资产。详情参见附注五、18。如果未来实际产生的应纳税所得额大于预期，将导致递延所得税资产确认金额的变化，该变化将确认在相应期间的合并利润表中。

税项

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

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

31. 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

新修订的租赁准则

本集团自 2019 年 1 月 1 日(“首次执行日”)起执行财政部于 2018 年修订的《企业会计准则第 21 号——租赁》(以下简称“新租赁准则”，修订前的租赁准则简称“原租赁准则”)。本集团修订后的租赁的会计政策参见附注三、16，附注三、24 和附注三、29。

对于首次执行日前已存在的合同，本集团在首次执行日选择不重新评估其是否为租赁或者包含租赁。

对首次执行日之后签订或变更的合同，本集团按照新租赁准则中租赁的定义评估合同是否为租赁或者包含租赁。

本集团作为承租人

本集团根据首次执行新租赁准则的累积影响数，调整首次执行日留存收益及财务报表其他相关项目金额，不调整可比期间信息。

对于首次执行日前的经营租赁，本集团根据每项租赁选择采用下列一项或多项简化处理：

- 将于首次执行日后 12 个月内完成的租赁，作为短期租赁处理；
- 计量租赁负债时，具有相似特征的租赁采用同一折现率；
- 使用权资产的计量不包含初始直接费用；
- 存在续租选择权或终止租赁选择权的，本集团根据首次执行日前选择权的实际行使及其他最新情况确定租赁期；
- 作为使用权资产减值测试的替代，本集团根据《企业会计准则第 13 号——或有事项》评估包含租赁的合同在首次执行日前是否为亏损合同，并根据首次执行日前计入资产负债表的亏损准备金额调整使用权资产；
- 首次执行日之前发生租赁变更的，本集团根据租赁变更的最终安排进行会计处理。

于首次执行日，本集团因执行新租赁准则而做了如下调整：

本集团于 2019 年 1 月 1 日确认租赁负债人民币 1,801,002,958 元(含一年内到期的租赁负债)、使用权资产人民币 1,480,884,837 元。对于首次执行日前的经营租赁，本集团采用首次执行日增量借款利率折现后的现值计量租赁负债，该等增量借款利率的区间为 3.85%~4.47%。

本集团于 2019 年 1 月 1 日确认的租赁负债与 2018 年度财务报表中披露的重大经营租赁承诺的调节信息如下：

单位：元 币种：人民币

项目	2019年1月1日
一、2018 年 12 月 31 日经营租赁承诺	2,048,553,402
减：增值税影响	88,388,911
二、2018 年 12 月 31 日经营租赁承诺(不含增值税)	1,960,164,491
按首次执行日增量借款利率折现计算的租赁负债	1,764,313,405
加：合理确定将行使的续租选择权	47,320,785
减：确认豁免——短期租赁	10,631,232
执行新租赁准则确认的与原经营租赁相关的租赁负债	1,801,002,958
三、2019 年 1 月 1 日租赁负债	1,801,002,958
列示为：	
一年内到期的非流动负债	712,207,547
租赁负债	1,088,795,411

2019 年 1 月 1 日使用权资产的账面价值构成如下：

单位：元 币种：人民币

项目	2019年1月1日
使用权资产：	

对于首次执行日前的经营租赁确认的使用权资产(注)	1,480,884,837
按类别:	
房屋及建筑物	116,432,950
船舶	320,778,946
钻井平台	969,561,902
机器及设备	73,942,699
其他运输工具	168,340
合计:	1,480,884,837

注: 对于首次执行日前的经营租赁, 本集团按自租赁期开始日即采用新租赁准则计量, 采用首次执行日的增量借款利率折现确认使用权资产。

本集团作为出租人

除非本集团作为转租出租人, 对于首次执行日前划分为经营租赁且首次执行日后仍存续的转租赁进行重新评估和分类, 对于重分类为融资租赁的作为一项新的租赁处理外, 本集团对于其作为出租人的租赁无需任何过渡调整, 而是自首次执行日起按照新租赁准则进行会计处理。

执行新租赁准则对本集团 2019 年 1 月 1 日留存收益的影响列示如下:

单位: 元 币种: 人民币

项目	注	2019年1月1日 执行新租赁准则的影响
新租赁准则首次执行日经营租赁确认的使用权资产		1,480,884,837
新租赁准则首次执行日经营租赁确认的租赁负债(含一年内到期的租赁负债)		-1,801,002,958
首次执行日前已存在的租赁合同相关的应付账款影响	1	325,075,431
首次执行日前资本化的经营租赁费用影响	2	-1,599,247
首次执行日前已存在的租赁合同相关的预付款项影响	3	-8,539,867
所得税影响		-530,631
合计		-5,712,435

新修订的非货币性资产交换准则

2019 年 5 月 9 日, 财政部发布了经修订的《企业会计准则第 7 号——非货币性资产交换》(以下简称“新非货币性资产交换准则”), 自 2019 年 6 月 10 日起施行。新非货币性资产交换准则修订了非货币性资产交换的定义; 明确了准则的适用范围; 规定了确认换入资产和终止确认换出资产的时点, 以及当换入资产的确认时点与换出资产的终止确认时点不一致时的会计处理原则; 细化了非货币性资产交换的会计处理; 增加了有关披露要求。新非货币性资产交换准则的实施未对本集团本期财务报表产生重大影响。

新修订的债务重组准则

2019年5月16日，财政部发布了经修订的《企业会计准则第12号——债务重组》(以下简称“新债务重组准则”)，自2019年6月17日起施行。新债务重组准则修订了债务重组的定义；明确了准则的适用范围；修订了债务重组的会计处理；简化了债务重组的披露要求。新债务重组准则的实施未对本集团本期财务报表产生重大影响。

财务报表的列报

本集团从编制2019年度中期财务报表起执行财政部于2019年4月30日颁布的财会6号文件。财会6号文件对资产负债表、利润表、现金流量表和所有者权益变动表的列报项目进行了修订，将“应收票据及应收账款”项目分拆为“应收票据”和“应收账款”两个项目，将“应付票据及应付账款”项目分拆为“应付票据”和“应付账款”两个项目，新增了“应收款项融资”和“专项储备”项目，明确或修订了“其他应收款”、“一年内到期的非流动资产”、“其他应付款”、“递延收益”、“其他权益工具”、“研发费用”、“财务费用”项目下的“利息收入”、“其他收益”、“营业外收入”“营业外支出”的列报内容，在“投资收益”项目下新增“以摊余成本计量的金融资产终止确认收益”项目，调整了利润表部分项目的列报位置，明确了政府补助在现金流量表的填列项目。对于上述列报项目的变更，本集团对上年比较数据进行了重述。

(2). 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项目情况

执行新租赁准则对本集团2019年1月1日资产负债表相关项目的影响列示如下：

√适用 □不适用

合并资产负债表

单位:元 币种:人民币

项目	注	2018年12月31日	2019年1月1日	调整数
流动资产：				
货币资金		3,342,403,447	3,342,403,447	0
交易性金融资产		1,749,722,574	1,749,722,574	0
应收票据		208,164,606	208,164,606	0
应收账款		8,015,313,025	8,015,313,025	0
应收款项融资		24,739,742	24,739,742	0
预付款项	3、4	127,705,409	69,165,542	-58,539,867
其他应收款		259,866,017	259,866,017	0
存货	2	1,379,777,492	1,378,178,245	-1,599,247
一年内到期的非流动资产		35,580,599	35,580,599	0
其他流动资产		6,565,654,666	6,565,654,666	0
流动资产合计		21,708,927,577	21,648,788,463	-60,139,114
非流动资产：				
长期股权投资		679,162,332	679,162,332	0
其他非流动金融资产		0	0	0
固定资产		49,263,051,870	49,263,051,870	0
在建工程		1,522,838,848	1,522,838,848	0

使用权资产		不适用	1,480,884,837	1,480,884,837
无形资产		337,893,585	337,893,585	0
开发支出		92,426,319	92,426,319	0
商誉		0	0	0
长期待摊费用		746,125,339	746,125,339	0
递延所得税资产		65,869,485	65,917,736	48,251
其他非流动资产	4	270,709,207	320,709,207	50,000,000
非流动资产合计		52,978,076,985	54,509,010,073	1,530,933,088
资产总计		74,687,004,562	76,157,798,536	1,470,793,974
流动负债：				
短期借款		1,374,822,860	1,374,822,860	0
应付票据		50,266,000	50,266,000	0
应付账款	1	8,275,052,464	7,949,977,033	-325,075,431
应付职工薪酬		909,174,212	909,174,212	0
应交税费		768,132,889	768,132,889	0
其他应付款		207,618,296	207,618,296	0
合同负债		154,410,213	154,410,213	0
一年内到期的非流动负债		5,069,488,848	5,781,696,395	712,207,547
其他流动负债		202,078,181	202,078,181	0
流动负债合计		17,011,043,963	17,398,176,079	387,132,116
非流动负债：				
长期借款		787,630,650	787,630,650	0
应付债券		21,069,891,833	21,069,891,833	0
租赁负债		不适用	1,088,795,411	1,088,795,411
长期应付款		23,633,374	23,633,374	0
递延收益		522,838,540	522,838,540	0
递延所得税负债		286,559,961	287,138,843	578,882
其他非流动负债		308,000,380	308,000,380	0
非流动负债合计		22,998,554,738	24,087,929,031	1,089,374,293
负债合计		40,009,598,701	41,486,105,110	1,476,506,409
股东权益：				
股本		4,771,592,000	4,771,592,000	0
资本公积		12,366,274,941	12,366,274,941	0
其他综合收益		-150,482,062	-150,482,062	0
盈余公积		2,508,655,960	2,508,655,960	0
一般风险准备				
未分配利润		15,033,835,040	15,028,122,605	-5,712,435
归属于母公司股东权益合计		34,529,875,879	34,524,163,444	-5,712,435
少数股东权益		147,529,982	147,529,982	0
股东权益合计		34,677,405,861	34,671,693,426	-5,712,435
负债和股东权益总计		74,687,004,562	76,157,798,536	1,470,793,974

执行新租赁准则对本公司2019年1月1日资产负债表相关项目的影 响列示如下：

母公司资产负债表

单位：元 币种：人民币

项目		2018年12月 31日	2019年1月1 日	调整数
流动资产：				
货币资金		2,067,521,763	2,067,521,763	0
交易性金融资产		1,749,722,574	1,749,722,574	0
应收票据		208,164,606	208,164,606	0
应收账款		7,883,373,753	7,883,373,753	0
应收款项融资		24,661,442	24,661,442	0
预付款项	3、4	73,624,420	15,933,140	-57,691,280
其他应收款		1,097,254,090	1,097,254,090	0
存货	2	662,034,391	660,435,144	-1,599,247
其他流动资产		6,551,299,926	6,551,299,926	0
流动资产合计		20,317,656,965	20,258,366,438	-59,290,527
非流动资产：				
长期应收款		6,137,644,090	6,137,644,090	0
长期股权投资		8,452,636,788	8,452,636,788	0
固定资产		25,181,055,048	25,181,055,048	0
在建工程		1,034,483,774	1,034,483,774	0
使用权资产		不适用	1,383,927,715	1,383,927,715
无形资产		164,019,332	164,019,332	0
长期待摊费用		581,760,395	581,760,395	0
其他非流动资产	4	50,283,683	100,283,683	50,000,000
非流动资产合计		41,601,883,110	43,035,810,825	1,433,927,715
资产总计		61,919,540,075	63,294,177,263	1,374,637,188
流动负债：				
应付票据		50,266,000	50,266,000	0
应付账款	1	7,327,625,661	7,002,717,312	-324,908,349
合同负债		128,066,392	128,066,392	0
应付职工薪酬		783,481,299	783,481,299	0
应交税费		589,081,555	589,081,555	0
其他应付款		607,071,804	607,071,804	0
一年内到期的非流动负债		4,882,323,665	5,584,324,642	702,000,977
其他流动负债		195,741,380	195,741,380	0
流动负债合计		14,563,657,756	14,940,750,384	377,092,628
非流动负债：				
长期借款		787,630,650	787,630,650	0
应付债券		7,394,666,500	7,394,666,500	0
租赁负债		不适用	994,432,873	994,432,873
递延收益		355,471,779	355,471,779	0

递延所得税负债		220,038,606	220,505,359	466,753
非流动负债合计		8,757,807,535	9,752,707,161	994,899,626
负债合计		23,321,465,291	24,693,457,545	1,371,992,254
股东权益：				
股本		4,771,592,000	4,771,592,000	0
资本公积		12,371,646,371	12,371,646,371	0
其他综合收益		101,515,869	101,515,869	0
盈余公积		2,508,655,960	2,508,655,960	0
未分配利润		18,844,664,584	18,847,309,518	2,644,934
股东权益合计		38,598,074,784	38,600,719,718	2,644,934
负债和股东权益总计		61,919,540,075	63,294,177,263	1,374,637,188

注 1：于 2019 年 1 月 1 日，本集团调减计入应付账款的应付租赁款人民币 325,075,431 元，并同时调整期初未分配利润。本公司调减计入应付账款的应付租赁款人民币 324,908,349 元，并同时调整期初未分配利润。

注 2：于 2019 年 1 月 1 日，本集团及本公司调减首次执行日前资本化计入存货(合同履行成本)的经营租赁费用人民币 1,599,247 元，并同时调整期初未分配利润。

注 3：于 2019 年 1 月 1 日，本集团调减计入预付款项的预付租赁款人民币 8,539,867 元，并同时调整期初未分配利润。本公司调减计入预付款项的预付租赁款人民币 7,691,280 元，并同时调整期初未分配利润。

注 4：于 2019 年 1 月 1 日，本集团及本公司将尚未到达租赁期开始日的预付租赁款人民币 50,000,000 元从预付款项重分类至其他非流动资产。

(3). 重要会计估计变更

√适用 □不适用

截至 2019 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。

四、税项

1. 主要税种及税率

√适用 □不适用

税种	计税依据	税率
增值税	本集团增值税率因所处国家或地区不同适用不同的税率计算销项税，并按扣除当期允许抵扣的进项税额后的差额缴纳增值税	5%、6%、7%、10%(自 2019 年 4 月 1 日开始为 9%)、10%、11%(自 2018 年 5 月 1 日开始为 10%)12%、13%、16%(自 2019 年 4 月 1 日开始为 13%)、16%、17%(自 2018 年 5 月 1 日开始为 16%)、25%
增值税	本集团亦有业务按简易方式	3%、5%

	征收增值税，不抵扣进项税额	
城市维护建设税	按实际缴纳的流转税额计算缴纳	7%
教育费附加	按实际缴纳的流转税额计算缴纳	2%、3%
企业所得税	本集团企业所得税因所处国家或地区不同适用不同税率，并按照所处国家或地区税法规定基数计算应纳税额	见下表
个人所得税	本集团支付予个人的薪金所得额，由本集团依税法代扣缴个人所得税	不适用

存在不同企业所得税税率纳税主体的说明：

适用 不适用

纳税主体名称	所得税税率
本公司	15%
本集团于印度尼西亚的业务	25%
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 10% - 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
本集团于新西兰的业务	28%

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 2017 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 2017 年至 2019 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 2019 年 6 月 30 日止 6 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2017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2017年至2019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2019年6月30日止6个月期间的企业所得税。

五、合并财务报表项目注释

1、货币资金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金	508,761	484,917
- 人民币	100,203	170,397
- 美元	313,576	127,032
- 印尼盾	85,386	82,498
- 其他	9,596	104,990
银行存款	3,464,824,130	3,313,976,856
- 人民币	2,004,189,657	1,736,743,626
- 美元	1,353,323,503	1,293,674,077
- 印尼盾	67,775,729	207,663,142
- 墨西哥比索	8,188,627	21,734,558
- 挪威克朗	7,996,588	6,948,292
- 新加坡元	7,300,404	0
- 其他	16,049,622	47,213,161
其他货币资金	29,292,131	27,941,674
- 人民币	302,815	369,853
- 美元	3,851,977	3,845,019
- 挪威克朗	25,043,755	23,633,374
- 其他	93,584	93,428
合计	3,494,625,022	3,342,403,447
其中：存放在境外的款项总额	778,096,668	1,123,625,627

截至2019年6月30日止,本集团的所有权受到限制的货币资金为人民币29,075,068元(2018年12月31日:人民币27,657,421元)。

截至2019年6月30日止,本集团无三个月以上的定期存款(2018年12月31日:人民币145,136,658元)。

2、交易性金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	0	1,749,722,574

其中：		
货币基金(附注九)	0	1,246,689,697
浮动收益银行理财产品(附注九)	0	503,032,877
合计	0	1,749,722,574

3、 应收票据

(1). 应收票据分类列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	1,000,000	208,164,606
合计	1,000,000	208,164,606

√适用 □不适用

(2) 截至 2019 年 6 月 30 日止，本集团无已质押的应收票据(2018 年 12 月 31 日：无)。

(3) 截至 2019 年 6 月 30 日止，本集团无因出票人未履约而将其转入应收账款的票据(2018 年 12 月 31 日：无)。

截至 2019 年 6 月 30 日止，本集团应收票据均系与客户进行交易产生，并将于出票日起 6 个月内到期，未计提信用损失准备。

4、 应收账款

(1). 应收账款账龄分析如下：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额	期初余额
6 个月以内	12,693,376,924	7,796,985,239
6 个月至 1 年	697,048,325	173,220,457
1 年以内小计	13,390,425,249	7,970,205,696
1 至 2 年	206,129,724	336,863,700
2 至 3 年	246,327,134	430,221,429
3 年以上	2,269,056,000	1,841,992,330
小计	16,111,938,107	10,579,283,155
减：信用损失准备	2,564,476,007	2,563,970,130
合计	13,547,462,100	8,015,313,025

(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	账面余额	信用损失准备	账面

	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	价值	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	价值
按单项计提信用损失准备	15,196,891,377	94	2,507,291,890	16	12,689,599,487	9,807,760,340	93	2,503,209,053	26	7,304,551,287
按组合计提信用损失准备	915,046,730	6	57,184,117	6	857,862,613	771,522,815	7	60,761,077	8	710,761,738
合计	16,111,938,107	100	2,564,476,007	/	13,547,462,100	10,579,283,155	100	2,563,970,130	/	8,015,313,025

(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	10,420,746,501	0	0	收回可能性
应收单位二	1,500,906,446	1,500,906,446	100	收回可能性
应收单位三	1,026,175,671	696,398,849	68	收回可能性
应收单位四	648,839,767	0	0	收回可能性
应收单位五	244,181,618	244,181,618	100	收回可能性
其他	1,356,041,374	65,804,977	5	收回可能性
合计	15,196,891,377	2,507,291,890	/	/

(4) 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	期初余额	本期变动金额			期末余额
		本期计提	本期转回	汇率变动影响	
第二阶段-整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	60,761,077	7,575,423	-11,237,333	84,950	57,184,117
第三阶段-整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	2,503,209,053	0	0	4,082,837	2,507,291,890
合计	2,563,970,130	7,575,423	-11,237,333	4,167,787	2,564,476,007

(5) 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) 截至 2019 年 6 月 30 日止, 本集团无因金融资产转移而终止确认的应收账款(2018 年 12 月 31 日: 无)。

5、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（经重述）	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1 年以内	86,014,866	99	69,005,347	99
1 年至 2 年	554,242	1	160,195	1
合计	86,569,108	100	69,165,542	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

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	占预付款项总额的比例(%)
汇总前五名预付款项	29,554,621	34

6、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	82,000,000	29,500,000
其他应收款	259,835,609	230,366,017
合计	341,835,609	259,866,017

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”）	82,000,000	29,500,000
合计	82,000,000	29,500,000

√适用 □不适用

(2) 截至 2019 年 6 月 30 日及 2018 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). 其他应收款的账龄分析如下：

√适用□不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额	期初余额
----	------	------

6个月以内	197,960,349	207,272,155
6个月至1年	41,918,169	12,457,089
1年以内小计	239,878,518	219,729,244
1至2年	22,100,082	10,367,664
2至3年	3,155,259	3,994,303
3年以上	8,451,937	8,887,036
小计	273,585,796	242,978,247
减：信用损失准备	13,750,187	12,612,230
合计	259,835,609	230,366,017

(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	119,663,247	117,851,310
押金及保证金	44,302,945	41,490,205
代垫款	41,182,531	24,920,196
备用金	16,575,262	12,251,199
保险赔款	16,023,821	24,854,937
其他	35,837,990	21,610,400
合计	273,585,796	242,978,247

(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	12,112,230	0	500,000	12,612,230
本期计提	1,759,037	0	0	1,759,037
本期转回	-621,080	0	0	-621,080
期末余额	13,250,187	0	500,000	13,750,187

(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	款项性质	期末余额	账龄	占其他应收款总额的比例(%)	信用损失准备
应收单位一	保险赔款	16,023,821	6个月以内、6个月至1年、1年至2年	6	1,602,382

应收单位二	应收借款	2,943,042	3 年以上	1	0
应收单位三	其他	2,721,701	6 个月以内	1	0
应收单位四	其他	2,590,881	6 个月以内	1	0
应收单位五	押金	2,257,463	6 个月以内	1	0
合计		26,536,908		10	1,602,382

(5) 截至 2019 年 6 月 30 日止，本集团无涉及政府补助的其他应收款(2018 年 12 月 31 日：无)。

(6) 截至 2019 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(2018 年 12 月 31 日：无)。

7、 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（经重述）		
	账面余额	跌价准备	账面价值	账面余额	跌价准备	账面价值
原材料	1,401,464,226	38,434,921	1,363,029,305	1,243,948,199	36,032,690	1,207,915,509
在产品	49,756,367	5,122	49,751,245	465,386	13,961	451,425
库存商品	62,172,398	1,857,939	60,314,459	34,897,374	1,021,716	33,875,658
周转材料	8,826,714	23,400	8,803,314	4,444,211	5,962	4,438,249
履行合同的成本	62,236,826	0	62,236,826	51,423,269	0	51,423,269
在途物资	172,699,623	0	172,699,623	79,991,125	0	79,991,125
其他	4,196,258	0	4,196,258	83,010	0	83,010
合计	1,761,352,412	40,321,382	1,721,031,030	1,415,252,574	37,074,329	1,378,178,245

(2). 存货跌价准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加		本期减少		汇率变动影响	期末余额
		计提	其他	转回	其他		
原材料	36,032,690	6,801,398	0	4,377,392	0	-21,775	38,434,921
在产品	13,961	87,596	0	96,435	0	0	5,122
库存商品	1,021,716	1,513,949	0	677,726	0	0	1,857,939
周转材料	5,962	22,081	0	4,643	0	0	23,400

合计	37,074,329	8,425,024	0	5,156,196	0	-21,775	40,321,382
----	------------	-----------	---	-----------	---	---------	------------

√适用 □不适用

(3) 截至 2019 年 6 月 30 日止，本集团存货期末余额中无借款费用资本化金额(2018 年 12 月 31 日：无)。

√适用 □不适用

(4) 对于履行合同的成本，本期确认摊销金额人民币 35,271,726 元(截至 2018 年 6 月 30 日止 6 个月期间：人民币 965,436 元)。

8、其他流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
保证收益银行理财产品	2,843,538,356	6,536,532,192
待认证增值税进项税、预缴增值税及留抵税额	179,779,143	29,122,474
合计	3,023,317,499	6,565,654,666

9、长期股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增减变动					期末余额	减值准备
		投资成本本期增加	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	其他变动		
合营企业								
中海辉固地学服务(深圳)有限公司 (“中海辉固”)	160,919,349	0	23,623,526	0	-10,035,150	0	174,507,725	0
中法渤海地质服务有限公司 (“中法渤海”)	110,664,515	0	53,710,625	0	-82,000,000	0	82,375,140	0
中国南海麦克巴泥浆有限公司 (“麦克巴”)	113,329,072	0	8,280,996	329,331	0	0	121,939,399	0
中海艾普油气测试(天津)有限公司 (“中海艾普”)	183,740,725	0	25,682,140	0	0	0	209,422,865	0
其他	110,508,671	0	8,610,907	-42,126	0	1,377,328	120,454,780	0
合计	679,162,332	0	119,908,194	287,205	-92,035,150	1,377,328	708,699,909	0

10、其他非流动金融资产

√适用 □不适用

于 2019 年 6 月 30 日及 2018 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。

11、固定资产

(1). 固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	船舶	钻井平台	机器设备	其他运输工具	合计
一、账面原值：						
1. 期初余额	965,397,877	15,902,508,208	63,697,685,141	13,165,600,095	115,814,919	93,847,006,240
2. 本期增加金额	0	12,406,378	93,416,689	213,280,260	0	319,103,327
(1) 购置	0	0	6,784,620	70,629,522	0	77,414,142
(2) 本期在建工程转入	0	12,406,378	86,632,069	142,650,738	0	241,689,185
3. 本期减少金额	13,156,250	64,228,594	1,917,600	39,253,461	9,078,629	127,634,534
(1) 处置或报废	0	64,228,594	1,917,600	33,787,944	9,078,629	109,012,767
(2) 转入在建工程	13,156,250	0	0	5,465,517	0	18,621,767
4. 汇兑调整	594,205	1,085,428	70,327,501	3,505,271	0	75,512,405
5. 期末余额	952,835,832	15,851,771,420	63,859,511,731	13,343,132,165	106,736,290	94,113,987,438
二、累计折旧						
1. 期初余额	129,232,152	6,611,408,687	22,815,357,138	9,296,259,425	99,292,682	38,951,550,084
2. 本期增加金额	21,625,603	439,936,997	1,009,195,667	481,582,266	1,697,997	1,954,038,530
(1) 本期计提	21,625,603	439,936,997	1,009,195,667	481,582,266	1,697,997	1,954,038,530
3. 本期减少金额	0	52,866,671	1,462,459	26,924,295	8,017,477	89,270,902
(1) 处置或报废	0	52,866,671	1,462,459	26,664,683	8,017,477	89,011,290
(2) 转入在建工程	0	0	0	259,612	0	259,612
4. 汇兑调整	175,733	827,492	32,925,140	3,025,015	0	36,953,380
5. 期末余额	151,033,488	6,999,306,505	23,856,015,486	9,753,942,411	92,973,202	40,853,271,092
三、减值准备						
1. 期初余额	0	4,941,777	5,627,462,509	0	0	5,632,404,286
2. 本期增加金额	0	0	0	0	0	0
3. 本期减少金额	0	4,941,777	0	0	0	4,941,777
(1) 处置或报废	0	4,941,777	0	0	0	4,941,777
4. 汇兑调整	0	0	9,180,450	0	0	9,180,450
5. 期末余额	0	0	5,636,642,959	0	0	5,636,642,959
四、账面价值						
1. 期末账面价值	801,802,344	8,852,464,915	34,366,853,286	3,589,189,754	13,763,088	47,624,073,387
2. 期初账面价值	836,165,725	9,286,157,744	35,254,865,494	3,869,340,670	16,522,237	49,263,051,870

(2). 截至 2019 年 6 月 30 日止，本集团无暂时闲置的固定资产(2018 年 12 月 31 日：无)。

(3). 截至 2019 年 6 月 30 日止，本集团无经营租赁租出的固定资产(2018 年 12 月 31 日：无)

(4). 未办妥产权证书的固定资产情况

单位:元 币种:人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
海港项目	572,771,204	正在办理中

(5). 本期计提固定资产减值准备

用于减值测试的资产的公允价值减去处置费用后的净额根据相关资产经纪商出具的市场价格评估报告确定。相关资产的市场价格由资产经纪商采用市场比较法和收益法评估确定。市场比较法是指市场参与者在计量日发生的有序交易中，出售该资产所能收到的价格。收益法根据资产在剩余使用寿命为公司带来的经济利益流入确定。以上方法以历史交易价格、预测资产使用率、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【8.0%~8.9%】(截至 2018 年 6 月 30 日止 6 个月期间: 8.0%)。

截至 2019 年 6 月 30 日止 6 个月期间，根据减值测试结果，本集团无需计提固定资产减值准备 (截至 2018 年 6 月 30 日止 6 个月期间：人民币 122,962,327 元)。

12、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	300,325,729	0	300,325,729	201,027,516	0	201,027,516
COSL Prospector 平台更新改造	233,892,735	0	233,892,735	93,871,576	0	93,871,576
新建 12 艘 LNG 动力守护供应船	148,297,388	0	148,297,388	9,498,810	0	9,498,810
5000 英尺半潜式钻井平台	76,670,514	0	76,670,514	68,556,945	0	68,556,945
COSL Promotor 平台更新改造	59,387,386	0	59,387,386	38,610,456	0	38,610,456
新材料生产基地	13,823,275	0	13,823,275	7,681,652	0	7,681,652
南海十号平台	3,263,172	0	3,263,172	70,983,854	0	70,983,854
其他	992,016,122	0	992,016,122	1,032,608,039	0	1,032,608,039
合计	1,827,676,321	0	1,827,676,321	1,522,838,848	0	1,522,838,848

(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	工程投入占预算比例(%)	工程进度(%)	利息资本化累计金额	本期资本化利息	利息资本化率(%)	资金来源
海港项目二期	829,030,000	201,027,516	99,298,213	0	0	0	300,325,729	36	36	0	0	0	自筹资金
COSL Prospector 平台更新改造	282,251,554	93,871,576	137,914,250	0	0	2,106,909	233,892,735	83	83	0	0	0	自筹资金
新建 12 艘 LNG 动力守护供应船	1,212,710,100	9,498,810	138,798,578	0	0	0	148,297,388	12	12	0	0	0	自筹资金
5000 英尺半潜式钻井平台	3,514,032,661	68,556,945	8,113,569	0	0	0	76,670,514	91	91	25,622,466	0	4.64	自筹资金加借款
COSL Promotor 平台更新改造	71,532,991	38,610,456	20,429,330	0	0	347,600	59,387,386	83	83	0	0	0	自筹资金
新材料生产基地	296,790,000	7,681,652	6,141,623	0	0	0	13,823,275	5	5	0	0	0	自筹资金
南海十号平台	97,808,800	70,983,854	8,829,969	0	76,550,651	0	3,263,172	82	82	0	0	0	自筹资金
其他	8,162,978,615	1,032,608,039	107,148,653	18,362,155	165,138,534	-964,191	992,016,122	0	0	0	0	0	自筹资金
合计	14,467,134,721	1,522,838,848	526,674,185	18,362,155	241,689,185	1,490,318	1,827,676,321	/	/	25,622,466	0	/	/

√适用 □不适用

(3) 截至 2019 年 6 月 30 日止，本集团无在建工程减值准备(2018 年 12 月 31 日：无)。

13、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（经重述）	116,432,950	320,778,946	969,561,902	73,942,699	168,340	1,480,884,837
2. 本期增加金额	50,678,255	0	298,853,480	4,333,998	687,092	354,552,825
(1) 租入	50,678,255	0	298,853,480	4,333,998	687,092	354,552,825
3. 本期减少金额	422,302	0	459,639,090	0	0	460,061,392
(1) 租赁变更	422,302	0	459,639,090	0	0	460,061,392
4. 汇兑调整	1,348,979	0	4,138,387	0	9,798	5,497,164
5. 期末余额	168,037,882	320,778,946	812,914,679	78,276,697	865,230	1,380,873,434
二、累计折旧						
1. 期初余额（经重述）	0	0	0	0	0	0
2. 本期增加金额	14,079,290	33,760,566	251,162,922	14,576,954	146,075	313,725,807
(1) 计提	14,079,290	33,760,566	251,162,922	14,576,954	146,075	313,725,807
3. 本期减少金额	0	0	0	0	0	0
4. 汇兑调整	94,771	0	469,989	0	2,025	566,785
5. 期末余额	14,174,061	33,760,566	251,632,911	14,576,954	148,100	314,292,592
三、账面价值						
1. 期末账面价值	153,863,821	287,018,380	561,281,768	63,699,743	717,130	1,066,580,842
2. 期初账面价值（经重述）	116,432,950	320,778,946	969,561,902	73,942,699	168,340	1,480,884,837

14、无形资产

(1). 无形资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	多用户数据库	土地使用权	合同价值	商标	管理系统/软件	合计
一、账面原值						
1. 期初余额	47,999,230	239,512,998	123,510,147	411,472	621,367,454	1,032,801,301
2. 本期增加金额	0	0	0	0	1,734,405	1,734,405
(1) 购置	0	0	0	0	1,734,405	1,734,405
3. 本期减少金额	0	0	0	0	5,158,980	5,158,980
(1) 处置或报废	0	0	0	0	5,158,980	5,158,980
4. 汇兑调整	21,963	136,028	206,954	0	249,652	614,597
5. 期末余额	48,021,193	239,649,026	123,717,101	411,472	618,192,531	1,029,991,323
二、累计摊销						
1. 期初余额	719,196	24,286,798	123,510,147	291,458	546,100,117	694,907,716
2. 本期增加金额	4,263,369	1,556,558	0	20,574	17,623,371	23,463,872
(1) 计提	4,263,369	1,556,558	0	20,574	17,623,371	23,463,872
3. 本期减少金额	0	0	0	0	5,158,980	5,158,980
(1) 处置或报废	0	0	0	0	5,158,980	5,158,980
4. 汇兑调整	109,400	0	206,954	0	236,840	553,194
5. 期末余额	5,091,965	25,843,356	123,717,101	312,032	558,801,348	713,765,802
四、账面价值			0			

1.期末账面价值	42,929,228	213,805,670	0	99,440	59,391,183	316,225,521
2.期初账面价值	47,280,034	215,226,200	0	120,014	75,267,337	337,893,585

2019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42,929,228元(2018年12月31日：人民币47,280,034元)。

√适用 □不适用

(2) 截至2019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(2018年12月31日：无)。

15、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		本期减少		汇率变动影响	期末余额
		内部开发支出	其他	确认为无形资产	转入当期损益		
加蓬北海多用户项目	92,426,319	41,730	0	0	0	72,145	92,540,194
巴西多用户项目	0	82,950,526	0	0	0	1,782,069	84,732,595
纳米比亚多用户项目	0	5,469,160	0	0	0	39,955	5,509,115
合计	92,426,319	88,461,416	0	0	0	1,894,169	182,781,904

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

16、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	4,624,054,327	0	0	7,748,081	4,631,802,408
合计	4,624,054,327	0	0	7,748,081	4,631,802,408

(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	4,624,054,327	0	0	7,748,081	4,631,802,408
合计	4,624,054,327	0	0	7,748,081	4,631,802,408

√适用 □不适用

本集团将在 2008 年收购 COSL Holding AS(注: 已吸收合并至 COSL Norwegian AS, 以下将原 COSL Holding AS 和 COSL Norwegian AS 统一简称为"CNA")时确认的商誉全部分配至钻井服务分部的资产组以进行减值测试, 该等资产组构成钻井服务报告分部, 详见附注十三、2。于 2016 年, 本集团管理层根据对商誉进行的减值测试结果, 全额计提减值准备。

17、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	本期摊销	汇率调整	期末余额
高价周转料	412,679,254	229,997,580	128,507,205	2,444,609	516,614,238
资产改造支出	333,446,085	79,332,864	98,863,420	0	313,915,529
合计	746,125,339	309,330,444	227,370,625	2,444,609	830,529,767

18、递延所得税资产和负债

(1). 未经抵销的递延所得税资产

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

项目	期末余额		期初余额 (经重述)	
	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	259,739,583	53,823,991	261,753,469	54,620,252
雇员奖金准备	938,739,025	140,810,854	556,341,265	83,464,878
购买子公司的公允价值调整(注)	18,007,476	3,961,645	0	0
可抵扣亏损	195,512,114	58,232,523	208,650,407	62,579,444
预提费用	561,419,225	84,212,884	126,017,272	18,902,591
使用权资产/租赁负债	210,826,895	40,869,428	168,931	48,981
其他	76,433,308	15,079,635	13,716,016	3,675,046
合计	2,260,677,626	396,990,960	1,166,647,360	223,291,192

(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 (经重述)
----	------	------------

	应纳税暂时性 差异	递延所得税 负债	应纳税暂时性 差异	递延所得 税 负债
固定资产加速折旧	1,737,105,084	413,100,306	1,877,060,429	434,473,633
购买子公司公允价值调整(注)	0	0	2,767,055	608,752
理财产品投资	45,577,669	6,836,650	0	0
使用权资产/租赁负债	473,406	108,689	3,624,068	579,612
其他	30,611,042	8,874,336	30,529,193	8,850,302
合计	1,813,767,201	428,919,981	1,913,980,745	444,512,299

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。

(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	期末余额		期初余额（经重述）	
	递延所得税资产和负债互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债余额	递延所得税资产和负债互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债余额
递延所得税资产	331,497,846	65,493,114	157,373,456	65,917,736
递延所得税负债	331,497,846	97,422,135	157,373,456	287,138,843

(4). 未确认递延所得税资产明细

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
可抵扣亏损	9,623,621,018	9,277,338,085
可抵扣暂时性差异	1,702,038,532	1,701,007,774
合计	11,325,659,550	10,978,345,859

(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	期末余额	期初余额
2021 年	123,840,835	147,060,767
2022 年	3,601,235	3,601,235
2023 年	6,334,639	6,334,639
2024 年	1,337,571	-

2036 年	6,314,221	7,834,902
2037 年	9,584,562	9,568,529
无到期年限(注)	9,472,607,955	9,102,938,013
合计	9,623,621,018	9,277,338,085

√适用 □不适用

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。

19、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（经重述）		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
预付固定资产建造款	210,558,567	0	210,558,567	24,085,939	0	24,085,939
履行合同的成本(注1)	134,216,933	0	134,216,933	163,986,382	0	163,986,382
应收增值税返还款	119,953,802	0	119,953,802	68,874,646	0	68,874,646
预付使用权资产租赁款	80,000,000	0	80,000,000	50,000,000	0	50,000,000
待抵扣税金	29,369,423	0	29,369,423	40,436,275	0	40,436,275
取得合同的成本	5,737,083	0	5,737,083	8,906,564	0	8,906,564
减：一年内到期的应收增值税返还款	45,963,166	0	45,963,166	35,580,599	0	35,580,599
合计	533,872,642	0	533,872,642	320,709,207	0	320,709,207

注 1：履行合同的成本本期确认摊销金额人民币 32,335,453 元(截至 2018 年 6 月 30 日止 6 个月期间：人民币 22,382,466 元)，未确认资产减值损失。

注 2：取得合同的成本本期确认摊销金额人民币 3,140,911 元(截至 2018 年 6 月 30 日止 6 个月期间：人民币 4,691,128 元)，未确认资产减值损失。

20、短期借款**(1). 短期借款分类**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
信用借款(注)	2,408,853,185	1,374,822,860
合计	2,408,853,185	1,374,822,860

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%。

√适用 □不适用

(2) 截至 2019 年 6 月 30 日止，本集团无已逾期未偿还的短期借款 (2018 年 12 月 31 日：无)。

21、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	6,537,079	266,000
银行承兑汇票	0	50,000,000
合计	6,537,079	50,266,000

至 2019 年 6 月 30 日止，本集团无已到期未支付的应付票据(2018 年 12 月 31 日：无)。

22、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 (经重述)
服务费	3,808,631,871	3,517,328,118
材料费	2,646,663,090	2,519,346,877
资本性支出	1,210,332,889	1,766,278,280
其他	185,650,078	147,023,758
合计	7,851,277,928	7,949,977,033

√适用 □不适用

(2) 截至 2019 年 6 月 30 日止，本集团本期无账龄超过一年的大额应付账款(2018 年 12 月 31 日：无)。

23、合同负债**(1). 合同负债情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
合同负债(注)	678,153,908	462,410,593
减：计入其他非流动负债的合同负债 (附注五、34)	247,616,698	308,000,380
合计	430,537,210	154,410,213

√适用 □不适用

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

(2) 本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人民币 108,435,492 元。

(3) 合同负债的增加主要是本期新增服务合同收到的动员费。

24、应付职工薪酬

(1). 应付职工薪酬列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	859,969,786	2,389,239,205	1,974,959,068	1,274,249,923
二、离职后福利-设定提存计划	49,204,426	286,511,670	292,315,744	43,400,352
合计	909,174,212	2,675,750,875	2,267,274,812	1,317,650,275

(2). 短期薪酬列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	681,476,629	1,955,899,296	1,628,600,899	1,008,775,026
二、职工福利费	274,528	61,103,180	48,663,168	12,714,540
三、社会保险费	4,238,783	167,282,933	117,908,880	53,612,836
其中：医疗保险费	3,607,845	106,385,991	106,369,439	3,624,397
工伤保险费	12,716	4,807,200	4,798,837	21,079
生育保险费	134,803	6,103,272	6,101,390	136,685
商业保险费	483,419	49,986,470	639,214	49,830,675
四、住房公积金	260,564	152,171,706	152,268,959	163,311
五、工会经费和职工教育经费	173,719,282	52,782,090	27,517,162	198,984,210
合计	859,969,786	2,389,239,205	1,974,959,068	1,274,249,923

(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、基本养老保险费	48,918,414	222,160,080	227,962,634	43,115,860
2、失业保险费	239,960	5,598,273	5,602,500	235,733
3、年金缴费	46,052	58,753,317	58,750,610	48,759
合计	49,204,426	286,511,670	292,315,744	43,400,352

√适用 □不适用

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

截至2019年6月30日止6个月期间，本集团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286,511,670元(截至2018年6月30日止6个月期间：人民币281,562,629元)。于2019年6月30日，本集团尚有人民币43,400,352元(2018年12月31日：人民币49,204,426元)的应缴存费用是于本报告期间到期而未支付的。

25、应交税费

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
企业所得税	373,358,110	373,566,739
个人所得税	51,644,657	109,409,370
增值税	48,375,097	176,906,391
城市维护建设税	60,042	13,565,483
教育费附加	42,545	8,072,980
其他税金	94,325,607	86,611,926
合计	567,806,058	768,132,889

26、其他应付款

(1). 按款项性质列示其他应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付服务费	148,863,427	112,738,055
应付关联方款项	24,138,994	25,302,373
代收代付款	19,909,411	14,415,745
其他	77,337,829	55,162,123
合计	270,249,661	207,618,296

√适用 □不适用

(2) 截至 2019 年 6 月 30 日止, 本集团无账龄超过一年的大额其他应付款(2018 年 12 月 31 日: 无)。

27、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 (经重述)
1 年内到期的应付债券(附注五、30)	2,419,005,020	4,469,520,572
1 年内到期的长期借款(附注五、29)	600,132,486	599,968,276
1 年内到期的租赁负债(附注五、31)	654,502,799	712,207,547
合计	3,673,640,305	5,781,696,395

28、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	521,151,005	183,648,306
其他	49,735,055	18,429,875
合计	570,886,060	202,078,181

29、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	1,095,303,453	1,387,598,926
减: 一年内到期的长期借款(附注五、27)	600,132,486	599,968,276
合计	495,170,967	787,630,650

√适用 □不适用

(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
中国进出口银行(注1)	2008年至2020年	6 month LIBOR+170bps	美元	126,624,507	870,143,876	168,653,656	1,157,287,636
国开发展基金有限公司(注2)	2015年至2035年	1.08%	人民币	225,159,577	225,159,577	230,311,290	230,311,290
合计					1,095,303,453	/	1,387,598,926

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

注 2：本公司于 2015 年 12 月从一家国有银行的全资子公司收到低息贷款人民币 320,000,000 元，本公司根据同期市场贷款利率对未来现金流量折现得出的现值确定初始确认金额。该借款于 2018 年 12 月起分期偿还。

30、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)	3,009,053,333	5,107,460,000
中海油服 2016 年公司债券(第二期)	5,109,340,889	5,027,561,889
高级无抵押美元债券票据	6,925,820,144	6,910,254,273
欧洲中期票据	6,967,538,202	6,952,136,243
减：一年内到期的应付债券(附注五、27)	2,419,005,020	4,469,520,572
合计	21,101,147,548	21,069,891,833

(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	偿还本金	偿还利息	汇率调整	期末余额
中海油服公司债券(注 1)	人民币 100	2007 年 5 月 18 日	15 年	人民币 1,500,000,000	1,542,000,000	0	33,600,000	0	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	3 年	人民币 2,000,000,000	2,037,116,667	0	25,294,443	388,890	2,000,000,000	62,800,000	0	0
中海油服 2016 年公司债券(第一期)(注 2)	人民币 100	2016 年 5 月 26 日	10 年	人民币 3,000,000,000	3,070,343,333	0	61,500,000	210,000	0	123,000,000	0	3,009,053,333
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	3 年	人民币 2,100,000,000	2,111,429,833	0	32,340,000	472,500	0	0	0	2,144,242,333
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 2,900,000,000	2,916,132,056	0	48,575,000	391,500	0	0	0	2,965,098,556
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	6,910,254,273	0	114,820,421	3,932,571	0	114,820,421	11,633,300	6,925,820,144
欧洲中期票据-第一批(注 5)	美元 1,000	2015 年 7 月 30 日	5 年	美元 500,000,000	3,474,851,767	0	61,210,996	2,412,402	0	61,210,996	5,855,879	3,483,120,048
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	3,477,284,476	0	79,414,137	1,289,275	0	79,414,137	5,844,403	3,484,418,154
合计					25,539,412,405	0	456,754,997	9,097,138	2,000,000,000	508,445,554	23,333,582	23,520,152,568

√适用 □不适用

注 1：2007 年 5 月 18 日，本公司发行总额为人民币 15 亿元的 15 年期公司债券，平价发行，债券实际利率为 4.48%。

注 2：2016 年 5 月 26 日，本公司发行总额为人民币 50 亿元的公司债券(第一期)。其中，品种一发行总额为人民币 20 亿元，实际利率为 3.19%；品种二发行总额为人民币 30 亿元，实际利率为 4.12%。本公司于 2019 年 5 月偿还上述品种一债券本金人民币 20 亿元。

注 3：2016 年 10 月 21 日，本公司发行总额为人民币 50 亿元的公司债券(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，投资者有权选择在第 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。

品种二发行总额为人民币 29 亿元，债券实际利率为 3.38%。本公司有权决定在该债券的第 5 年末调整该债券后 2 年的票面利率，投资者有权选择在第 5 年末将其持有的全部或部分债券按票面金额回售给本公司，或选择继续持有。

注 4：本集团子公司 COSL Finance (BVI) Limited("COSL Finance")于美国东部时间 2012 年 9 月 6 日发行总额为 10 亿美元的 10 年期公司债券，债券实际利率为 3.38%。

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

31、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（经重述）
房屋及建筑物	161,367,439	128,097,853
船舶	275,402,415	312,840,217
钻井平台	794,356,083	1,294,994,179
机器及设备	39,513,539	64,905,072
其他	5,242,604	165,637
小计	1,275,882,080	1,801,002,958
减：一年内到期的租赁负债(附注五、27)	654,502,799	712,207,547
合计	621,379,281	1,088,795,411

32、长期应付款

√适用 □不适用

本公司之子公司 CNA 为其雇员设有退休金计划。CNA 与某人寿保险公司设立养老金设定受益计划，以向其在挪威的雇员提供退休金福利。于 2016 年，CNA 已终止了其中一项养老金设定受益计划并解除该计划所产生的所有未来义务。

截至 2019 年 6 月 30 日止，相关养老金设定受益计划净负债为人民币 25,043,755 元 (2018 年 12 月 31 日：净负债人民币 23,633,374 元)。在该退休金计划下计入当期损益的金额为人民币 11,024,283 元(截至 2018 年 6 月 30 日止 6 个月期间：人民币 8,706,413 元)。

33、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)	194,385,811	0	8,684,780	0	185,701,031	政府补助
与收益相关的政府补助(注 2)	80,393,776	14,876,732	23,977,055	0	71,293,453	政府补助
合同价值(注 3)	167,366,760	0	40,596,221	-281,717	126,488,822	企业合并
低息贷款收益(注 4)	80,692,193	0	3,961,230	0	76,730,963	低息贷款
合计	522,838,540	14,876,732	77,219,286	-281,717	460,214,269	/

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	期末余额	与资产相关/与收益相关
产业引导资金	145,800,000	0	0	4,050,000	141,750,000	与资产相关
规模化多元热流体热采工程技术示范	14,500,000	0	0	0	14,500,000	与资产相关
旋转导向地面模拟测试系统	12,290,000	0	0	0	12,290,000	与资产相关
小尺寸旋转导向工具工程化样机测试	10,820,391	1,140,000	0	2,325,711	9,634,680	与收益相关
随钻高分辨率电成像仪器研制	6,888,093	780,000	0	1,366,976	6,301,117	与收益相关
模块化随钻地层测压取样仪	6,886,680	0	0	1,850,146	5,036,534	与收益相关
模块式地层动态测试系统研究	6,155,883	0	0	1,830,219	4,325,664	与资产相关
深层高温压裂液及配套技术	4,440,533	0	0	118,693	4,321,840	与收益相关
随钻多极子声波成像测井仪	4,378,928	0	0	672,351	3,706,577	与收益相关
其他与资产相关的政府补助	15,639,928	0	0	2,804,561	12,835,367	与资产相关
其他与收益相关的政府补助	46,979,151	12,956,732	920,000	16,723,178	42,292,705	与收益相关
合计	274,779,587	14,876,732	920,000	31,741,835	256,994,484	/

√适用 □不适用

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

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

注 3：合同价值是在本集团并购 CNA 过程中，其所拥有的钻井船的合同日费率与市场日费率不同而产生的，在相应的合同期内分期计入损益。

注 4：低息贷款收益系本集团从一家国有银行的全资子公司收到的低于市场利率贷款而形成的收益，详见附注五、29(2)。

34、其他非流动负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
合同负债(附注五、23)	247,616,698	308,000,380
合计	247,616,698	308,000,380

35、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

36、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。

37、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
		本期税前增加额	减：本期其他综合收益转入当期损益	减：前期其他综合收益转入当期损益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
一、不能重分类进损益的其他综合收益	-14,824,002	0	0	0	0	0	0	-14,824,002
其中：重新计量设定受益计划变动额	-14,824,002	0	0	0	0	0	0	-14,824,002
二、将重分类进损益的其他综合收益	-135,658,060	-47,867,008	0	0	-1,455,437	-46,867,376	455,805	-182,525,436
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	15,628,576	287,205	0	0	0	287,205	0	15,915,781
外币财务报表折算差额	-151,286,636	-48,154,213	0	0	-1,455,437	-47,154,581	455,805	-198,441,217
合计	-150,482,062	-47,867,008	0	0	-1,455,437	-46,867,376	455,805	-197,349,438

38、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，本期不再提取。

39、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	15,033,835,040	15,249,328,236
加：会计政策变更(注 1)	-5,712,435	0
调整后本期初未分配利润	15,028,122,605	15,249,328,236
加：本期净利润/(亏损)	973,043,330	-375,004,499
减：已派发的现金股利(注2)	334,011,440	286,295,520
期末未分配利润	15,667,154,495	14,588,028,217

注 1：2019 年 1 月 1 日，本集团执行新租赁准则，调减期初未分配利润人民币 5,712,435 元，详见附注三、31。

注 2：本公司 2018 年度利润分配方案已于 2019 年 5 月 30 日经本公司 2018 年度股东大会审议通过。本次分红派息以本公司总股本 4,771,592,000 股为基数，向全体股东派发 2018 年度股息，每股派发现金红利人民币 0.07 元(含税)共计人民币 334,011,440 元。该股利已于 2019 年 6 月 28 日支付完毕。

截至 2019 年 6 月 30 日止，本集团未分配利润余额中包括子公司已提取的盈余公积为人民币 22,400,781 元(2018 年 12 月 31 日：人民币 22,400,781 元)。

40、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	13,540,511,636	11,366,152,677	8,136,274,587	7,819,067,480
其他业务	22,287,735	17,077,424	3,733,403	578,468
合计	13,562,799,371	11,383,230,101	8,140,007,990	7,819,645,948

(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	26,358,885	2,166,000	0	28,524,885
时段	4,491,893,360	6,604,194,030	996,990,697	1,441,196,399	13,534,274,486
合计	4,491,893,360	6,630,552,915	999,156,697	1,441,196,399	13,562,799,371

(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

截至2019年6月30日，已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为人民币2,651,594,605元，其中预计将于以后年度确认的收入情况如下：

单位：元 币种：人民币

	金额
1年以内(含1年)	2,182,573,502
2年至5年(含5年)	468,190,410
5年以上	830,693
合计	2,651,594,605

注：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。

41、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	2,183,476	2,746,501
教育费附加	1,499,720	1,989,625
印花税	4,019,420	2,711,363
房产税	2,221,702	2,221,952

其他	763,098	2,462,534
合计	10,687,416	12,131,975

42、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	13,695,629	8,018,065
职工薪酬	1,198,494	1,238,051
其他	45,880	33,834
合计	14,940,003	9,289,950

43、管理费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	217,730,315	184,238,144
办公费用	49,275,902	46,530,637
物料消耗	18,809,826	18,157,246
经营租赁费	10,382,831	16,793,837
折旧费	5,988,539	10,517,161
其他	2,362,966	2,042,490
合计	304,550,379	278,279,515

44、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	582,372,107	515,276,058
减：利息资本化金额	0	2,720,581
减：利息收入	21,190,424	47,830,696
汇兑收益	-46,731,103	-88,860,879
其他	7,844,480	5,467,079
合计	522,295,060	381,330,981

45、资产减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
固定资产减值损失	0	122,962,327
存货跌价损失	3,268,828	3,478,134
合计	3,268,828	126,440,461

46、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	-3,661,910	8,540,503
其他应收款信用损失	1,137,957	-8,457,423
合计	-2,523,953	83,080

47、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
合营企业投资收益	119,908,194	54,703,807
银行理财产品及货币基金收益	173,884,268	93,658,447
合计	293,792,462	148,362,254

48、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
租赁合同变更利得	74,003,508	不适用
处置固定资产(损失)/利得	-989,579	219,780,513
处置无形资产利得	0	34,419,906
合计	73,013,929	254,200,419

49、营业外收入

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
保险赔款	60,369,104	39,576,375	60,369,104
补偿金收入(注)	3,780,000	9,925,052	3,780,000
政府补助	920,000	3,201,358	920,000
其他	3,499,083	6,955,490	3,499,083
合计	68,568,187	59,658,275	68,568,187

√适用 □不适用

注：由于供应商延迟交付建造船舶，导致本集团海上作业产能低于原有预算。本集团需通过外租船舶以满足作业需求，并由此产生增量成本。本集团将供应商支付的延迟交付补偿金中属于弥补真实增量成本的部分计入营业外收入。

50、营业外支出

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
设备落井损失	72,933,121	3,212,953	72,933,121
其他	17,039,623	8,028,365	17,039,623
合计	89,972,744	11,241,318	89,972,744

51、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	584,987,950	241,870,678
递延所得税收益	-189,220,804	-85,251,987
合计	395,767,146	156,618,691

(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/(亏损)总额	1,382,122,877	-206,643,665
按法定税率 25% 计算的税项(上年同期：25%)	345,530,719	-51,660,916
享受高新技术企业优惠税率影响	-221,074,999	-126,193,835
境内无须纳税的收入之纳税影响	-33,084,660	-21,444,297
不可抵扣的成本之纳税影响	13,310,137	13,967,557
境外经营无须纳税及适用不同税率之纳税影响	236,958,068	291,219,899
技术研发费加计扣除之纳税影响	-34,852,546	-20,641,818
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	85,721,099	62,252,166
利用以前年度未确认递延所得税资产的可抵扣亏损之纳税影响	-6,181,145	0
本年将以前年度产生的未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异确认递延所得税资产	-72,064,703	-4,805,246
所得税汇算清缴调整	68,966,571	-5,533,051
汇率调整差异(注)	5,122,535	1,862,566
其他纳税调整项目	7,416,070	17,595,666
按本集团实际税率计算的税项费用	395,767,146	156,618,691

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。

52、每股收益

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

基本每股收益的具体计算信息如下：

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2019 年	2018 年
归属于本公司普通股股东的当年净利润/(亏损)(人民币元)	973,043,330	-375,004,499
本公司期末发行在外普通股的加权平均数(股数)	4,771,592,000	4,771,592,000

本公司不存在稀释性潜在普通股。

每股收益	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2019 年	2018 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)	0.20	-0.08

53、其他综合收益

√适用 □不适用

详见附注五、37。

54、现金流量表项目

支付的其他与经营活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
差旅费及出国人员费	230,600,983	227,744,624
办公费及会议费等	15,348,785	13,121,578
其他	69,142,311	46,161,513
合计	315,092,079	287,027,715

55、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润/（亏损）调节为经营活动现金流量：		
净利润	986,355,731	-363,262,356
加：资产减值损失	3,268,828	126,440,461
信用减值损失	-2,523,953	83,080
固定资产折旧	1,930,856,609	1,854,678,829
使用权资产折旧	313,725,807	不适用
无形资产摊销	15,039,599	31,317,599
长期待摊费用摊销	222,232,542	152,967,193
处置及报废固定资产、无形资产和其他长期资产的净损失/(收益)	15,029,759	-241,732,867
财务费用	515,725,430	379,283,094
投资收益	-293,792,462	-148,362,254
公允价值变动损失	49,440,725	-24,374,868
递延所得税资产及负债的变动	-189,220,804	-85,251,987
存货的增加	-325,879,237	-318,898,425
合同成本的变动	22,367,159	-15,707,537
递延收益的减少	-58,381,324	-56,736,999
合同负债的(减少)/增加	215,222,544	65,768,476
预计负债的减少	0	-22,449,925
经营性应收项目的增加	-5,298,172,737	-1,829,926,895
经营性应付项目的增加/（减少）	746,188,655	-348,425,532
经营活动产生的现金流量净额	-1,132,517,129	-844,590,913
2. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	2,174,826,924	2,411,926,859
减：现金的期初余额	1,743,968,568	3,170,529,185
加：现金等价物的期末余额	1,290,723,030	2,665,988,046
减：现金等价物的期初余额	1,425,640,800	5,838,545,007
现金及现金等价物净增加额	295,940,586	-3,931,159,287

(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	2,174,826,924	1,743,968,568
其中：库存现金	508,761	484,917
可随时用于支付的银行存款	2,174,101,100	1,743,199,398

可随时用于支付的其他货币资金	217,063	284,253
二、现金等价物	1,290,723,030	1,425,640,800
其中：通知存款	1,290,723,030	1,425,640,800
三、期末现金及现金等价物余额	3,465,549,954	3,169,609,368

56、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	期末余额	受限原因
货币资金		
其中：CNA 养老金存款	25,043,755	养老金存款
保函押金	4,031,313	保函押金
合计	29,075,068	/

57、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			828,272,482
其中：美元	100,658,902	6.8747	691,999,755
印尼盾	135,722,230,000	0.0005	67,861,115
挪威克朗	41,793,509	0.8077	33,756,617
马来西亚林吉特	5,430,266	1.6593	9,010,440
新西兰元	1,830,259	4.6077	8,433,285
墨西哥比索	22,859,554	0.3586	8,197,436
其他			9,013,834
应收账款			270,433,463
其中：美元	24,839,607	6.8747	170,764,847
欧元	409,139	7.8170	3,198,237
印尼盾	188,323,316,000	0.0005	94,161,658
其他			2,308,721
其他应收款			246,740,517
其中：美元	33,435,179	6.8747	229,856,823
港币	7,931,155	0.8797	6,977,037
其他			9,906,657
应付账款			265,907,577
其中：美元	15,010,592	6.8747	103,193,319
印尼盾	137,817,270,000	0.0005	68,908,635
墨西哥比索	64,396,266	0.3586	23,092,501
挪威克朗	26,320,556	0.8077	21,259,113
欧元	1,984,201	7.8170	15,510,499

新西兰元	2,938,922	4.6077	13,541,673
加拿大元	1,731,176	5.2490	9,086,942
其他			11,314,895
其他应付款			33,477,426
其中：美元	3,645,467	6.8747	25,061,492
挪威克朗	3,560,643	0.8077	2,875,931
其他			5,540,003
一年内到期的非流动负债			961,899,007
其中：美元	138,164,532	6.8747	949,839,710
新加坡元	1,060,795	5.0805	5,389,371
印尼盾	6,674,662,000	0.0005	3,337,331
其他			3,332,595
应付职工薪酬			47,190,835
其中：挪威克朗	58,426,192	0.8077	47,190,835
长期借款			288,301,931
其中：美元	41,936,656	6.8747	288,301,931
租赁负债			169,191,766
其中：美元	12,626,419	6.8747	86,802,841
新加坡元	13,626,832	5.0805	69,231,119
挪威克朗	13,617,570	0.8077	10,998,911
其他			2,158,895

(2). 境外经营实体说明,

√适用 □不适用

本集团重要境外经营实体的主要经营地见附注七、1。本集团重要境外经营实体根据其所处的主要经济环境确定将美元作为记账本位币。

58、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
随钻地层测试流体取样仪器研制	与收益相关	注	780,000	780,000
随钻高分辨率电成像仪器研制	与收益相关	注	780,000	780,000
小尺寸旋转导向工具工程化样机测试	与收益相关	注	1,140,000	1,140,000
大直径高造斜率旋转导向仪器研制	与收益相关	注	1,700,000	1,127,134
研发投入后补助	与收益相关	注	5,119,130	5,119,130
其他与收益相关的政府补助	与收益相关	注	5,357,602	1,533,746

合计		/	14,876,732	10,480,010
----	--	---	------------	------------

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

(2) 政府补助退回情况

截至 2019 年 6 月 30 日止 6 个月期间，本集团无退回的政府补助(截至 2018 年 6 月 30 日止 6 个月期间：无)。

六、合并范围的变更

截至 2019 年 6 月 30 日止 6 个月期间，本公司合并范围未发生变更。

七、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1) 企业集团的构成

√适用 □不适用

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
				直接	间接	
油服化学	中国天津	中国天津	制造业	100	0	投资设立
PT. COSL INDO	印度尼西亚	印度尼西亚	服务业	0	100	投资设立
COSL-HongKong Limited	中国香港	中国香港	投资控股	0	100	投资设立
COSL (Australia) Pty Ltd. ("COSL Australia")	澳大利亚	澳大利亚	服务业	0	100	投资设立
COSL Drilling Strike Pte. Ltd.	新加坡	新加坡	服务业	0	100	投资设立
COSL Prospector Pte. Ltd.	新加坡	新加坡	服务业	0	100	投资设立
COSL Mexico S.A. de C.V ("COSL Mexico")	墨西哥	墨西哥	服务业	0	100	投资设立
COSL (Middle East) FZE	阿拉伯联合酋长国	阿拉伯联合酋长国	服务业	0	100	投资设立
CNA	挪威	挪威	投资控股	0	100	投资设立
COSL Drilling Pan-Pacific (Labuan) Ltd. ("CDPLL")	马来西亚	马来西亚	服务业	0	100	投资设立
COSL Drilling Pan-Pacific Ltd.	新加坡	新加坡	服务业	0	100	投资设立
COSL Singapore Capital Ltd.	新加坡	新加坡	投资控股	0	100	投资设立
PT. SAMUDRA TIMUR SANTOSA ("PT STS")(注)	印度尼西亚	印度尼西亚	服务业	0	49	投资设立
COSL Oil-Tech (Singapore) Ltd. ("OIL TECH")	新加坡	新加坡	服务业	0	100	投资设立
COSL Finance	英属维尔京群岛	英属维尔京群岛	投资控股	0	100	投资设立
深圳深水	中国深圳	中国深圳	服务业	100	0	投资设立
COSL Drilling Saudi Ltd.	沙特阿拉伯	沙特阿拉伯	服务业	0	96	投资设立

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 的财务报表已作为子公司合并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) 本公司不存在重要的非全资子公司

2、在合营企业中的权益

不重要的合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	708,699,909	679,162,332
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	119,908,194	54,703,807
--其他综合收益	287,205	1,249,391
--综合收益总额	120,195,399	55,953,198

其他说明

合营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		表决权比例(%)	对合营企业投资的会计处理方法
				直接	间接		
中海辉固	中国深圳	中国深圳	注 1	50	0	50	权益法
中法渤海	中国天津	中国天津	注 2	50	0	50	权益法
中国石油测井 - 阿特拉斯合作服务公司(“阿特拉斯”)	中国深圳	中国深圳	注 3	50	0	50	权益法
麦克巴(注 8)	中国深圳	中国深圳	注 4	60	0	50	权益法
海洋石油 - 奥帝斯完井服务有限公司(“奥帝斯”)	中国天津	中国天津	注 5	50	0	50	权益法
中海艾普	中国天津	中国天津	注 6	50	0	50	权益法
PBS-COSL Oilfield Services Company Sdn Bhd(“PBS -COSL”)(注 9))	文莱	文莱	注 7	49	0	50	权益法
COSL (Malaysia) SDN.BHD.(“COSL Malaysia”)(注 10)	马来西亚	马来西亚	注 10	49	0	50	权益法

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

注 2：向中华人民共和国的陆地和海域内作业的客户 提供泥浆录井服务、钢丝作业服务、生产测试和计量，以及与以上所列有关的相关服务：地表和井下采样及测

试；数据采集、传输和解释；设备校验与维护；使用 Slick Line 的各项服务及配置的各项工具。

注 3：为海上和陆地合作勘探开发油气提供测井服务，包括测井、射孔、完井作业的各种服务。

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

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

注 6：在中华人民共和国的陆地和海域内提供试油服务；钻杆测试服务；以及包括地表和 DST 井下数据获取在内的其他与以上有关的服务；上述服务相关的设备、工具、仪器、管材的检验、维修、租赁和销售业务；地层测试井下工具、地面设备的研制；石油、天然气勘探、开发工艺的研究及技术的咨询服务。

注 7：在文莱、中华人民共和国以及其他国内外地区，通过购买、租赁、管理以及运营钻井平台，提供油田以及其他有关服务。

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

注 9：本集团对 PBS-COSL 的持股比例为 49%，剩余股权由另外单一股东持有。根据该公司章程规定，被投资公司董事会一共由四名董事组成，由投资双方各出任两名董事，任何主导 PBS-COSL 活动的决议须经全体董事一致表决通过。因此，公司董事认为，根据该合营安排中各投资方的权利及义务，本集团与另一股东对被投资公司形成共同控制，所以本集团在编制本合并财务报表时，根据《企业会计准则第 40 号—合营安排》的规定，将其作为合营企业，对其以权益法进行核算。

注 10：本集团对 COSL Malaysia 的持股比例为 49%，剩余股权由另外单一股东持有。根据 COSL Malaysia 章程，主体的相关经营活动需要经过多数董事表决通过。COSL Malaysia 的董事会由 5 名董事组成，本集团应指派 2 名董事，另一股东指派 3 名董事。同时，该公司的董事长由本集团指派的董事担任，董事长有权否决董事会任何决定。董事认为，根据该合营安排中各投资方的权利及义务，本集团与另一股东对被投资公司形成共同控制，所以本集团在编制本合并财务

报表时，将其作为合营企业，对其以权益法进行核算。截至 2019 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。

八、与金融工具相关的风险

√适用 □不适用

本集团的金融工具包括货币资金、交易性金融资产、应收票据、应收账款、应收款项融资、部分其他应收款、其他流动资产 - 保证收益银行理财产品、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、应付债券和租赁负债。各项金融工具的详细情况已于相关附注内披露。

本集团的金融工具导致的主要风险是信用风险、流动风险及市场风险。

金融工具分类

资产负债表日的各类金融工具的账面价值如下：

金融资产

单位：元币种：人民币

期末余额	以摊余成本计量的金融资产	以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产	合计
流动资产				
货币资金	3,494,625,022	0	0	3,494,625,022
应收票据	1,000,000	0	0	1,000,000
应收账款	13,547,462,100	0	0	13,547,462,100
应收款项融资	0	0	5,321,619	5,321,619
其他应收款	205,597,100	0	0	205,597,100
其他流动资产	2,843,538,356	0	0	2,843,538,356
金融资产合计	20,092,222,578	0	5,321,619	20,097,544,197

单位：元币种：人民币

期初余额	以摊余成本计量的金融资产	以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产	合计
流动资产				
货币资金	3,342,403,447	0	0	3,342,403,447
交易性金融资产	0	1,749,722,574	0	1,749,722,574
应收票据	208,164,606			208,164,606
应收账款	8,015,313,025			8,015,313,025
应收款项融资	0	0	24,739,742	24,739,742
其他应收款	129,763,508	0	0	129,763,508
其他流动资产	6,536,532,192	0	0	6,536,532,192
金融资产合计	18,232,176,778	1,749,722,574	24,739,742	20,006,639,094

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 (经重述)
流动负债		
短期借款	2,408,853,185	1,374,822,860
应付票据	6,537,079	50,266,000
应付账款	7,851,277,928	7,949,977,033
其他应付款	270,249,661	207,618,296
一年内到期的非流动负债	3,673,640,305	5,781,696,395
小计	14,210,558,158	15,364,380,584
非流动负债		
长期借款	495,170,967	787,630,650
应付债券	21,101,147,548	21,069,891,833
租赁负债	621,379,281	1,088,795,411
小计	22,217,697,796	22,946,317,894
金融负债合计	36,428,255,954	38,310,698,478

信用风险

信用风险，是指金融工具的一方不能履行义务，造成另一方发生财务损失的风险。

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

本集团其他金融资产主要包括货币资金和其他流动资产中的保证收益银行理财产品及国债逆回购，这些金融资产的信用风险源自交易对手违约，最大风险敞口等于这些金融工具的账面金额。本集团还因提供财务担保而面临信用风险，详见附注十一、3 中披露。

截至 2019 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	3,494,625,022
应收票据	未来 12 个月预期信用损失	1,000,000
应收账款	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)-按单项计提信用损失准备	12,360,091,811
	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	915,046,730
	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	2,836,799,566
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	4,038,324
	未来 12 个月预期信用损失-按组合计提信用损失准备	214,308,963
	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
其他流动资产	未来 12 个月预期信用损失	2,843,538,356
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	5,321,619

于 2019 年 6 月 30 日，本集团对外担保相关的合同对价为人民币 121,896,655 元，财务担保合同的具体情况详见附注十一、3。本集团管理层评估了担保项下相关合同的执行情况，认为自该部分财务担保合同初始确认后，相关信用风险无显著增加。因此，本集团无划分到需按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备的财务担保合同，而按照相当于上述财务担保合同未来 12 个月内预期信用损失的金额计量其减值准备。根据本集团管理层的评估，相关财务担保无重大预期减值准备。

本集团对金额重大的以及金额不重大但是具有特别信用风险的分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，集团采用简化方法，始终按照整个存续期预期信用损失确认减值准备。对于其他金融工具，本集团在每个资产负债表日评估相关金融工具的信用风险自初始确认后的变动情况。各类金融资产减值情况已披露于相应附注中，详见附注五。

由于本集团仅与经认可的且信誉良好的客户进行交易，所以无需担保物。本集团大部分应收款项在单项资产的基础上确定其信用损失。本集团应收款项年末余额信息和本集团前五大客户年末余额信息已经在附注五、4 中披露，除上述应收款项外，本集团没有其他高度集中的信用风险。本集团对应收款项余额未持有任何担保物或其他信用增级。

流动风险

流动风险，是指企业在履行与金融负债有关的义务时遇到资金短缺的风险。

本集团的目标是运用银行借款、债券等多种融资手段以保持融资的持续性与灵活性之间的平衡。截至 2019 年 6 月 30 日止，本集团 21%(2018 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按未折现的合同现金流量所作的到期期限分析：

单位：元币种：人民币

期末余额	按要求偿还或于一年以内偿还	一至两年	两至五年	五年以上	合计
短期借款	2,408,853,185	0	0	0	2,408,853,185
应付票据	6,537,079	0	0	0	6,537,079
应付账款	7,851,277,928	0	0	0	7,851,277,928
其他应付款	270,249,661	0	0	0	270,249,661
一年内到期的非流动负债	3,805,487,333	0	0	0	3,805,487,333
长期借款	28,099,806	322,983,485	63,198,960	238,119,680	652,401,931
应付债券	785,765,750	7,062,962,125	9,610,083,875	6,915,371,125	24,374,182,875
租赁负债	0	276,262,449	275,732,672	135,337,746	687,332,867
财务担保(附注十一、3)	121,896,655	0	0	0	121,896,655
金融负债合计	15,278,167,397	7,662,208,059	9,949,015,507	7,288,828,551	40,178,219,514

单位：元币种：人民币

期初余额	按要求偿还或于一年以内偿还	一至两年	两至五年	五年以上	合计
------	---------------	------	------	------	----

短期借款	1,374,822,860	0	0	0	1,374,822,860
应付票据	50,266,000	0	0	0	50,266,000
应付账款	7,949,977,033	0	0	0	7,949,977,033
其他应付款	207,618,296	0	0	0	207,618,296
一年内到期的非流动负债	5,981,362,454	0	0	0	5,981,362,454
长期借款	45,335,715	626,482,866	63,493,800	250,773,960	986,086,341
应付债券	784,932,000	4,216,532,000	12,773,124,000	7,109,444,000	24,884,032,000
租赁负债	0	613,580,217	441,679,188	120,764,041	1,176,023,446
金融负债合计	16,394,314,358	5,456,595,083	13,278,296,988	7,480,982,001	42,610,188,430

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

本集团面临的利率变动的风险主要与本集团以浮动利率计息的银行借款有关。

本集团通过维持适当的固定利率债务与浮动利率债务组合以管理利息成本。同时，根据对利率市场的发展和预测，本集团签订各种合同以尽量减低与其浮息债务有关的风险。

下表为利率风险的敏感性分析，反映了在其他变量不变的假设下，利率发生合理、可能的变动时，将对净利润(通过对浮动利率借款的影响)和股东权益产生的影响。

截至 2019 年 6 月 30 日止 6 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	7,876,423	7,876,423
因利率上升	+50bps	-7,876,423	-7,876,423

截至 2018 年 6 月 30 日止 6 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	9,047,960	9,047,960
因利率上升	+50bps	-9,047,960	-9,047,960

外汇风险

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

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

2019 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	16,485,738,153	16,232,814,745	1,757,844,100	1,624,500,844
其他币种	336,078,448	394,698,786	471,844,314	539,577,586

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 2019 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%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			
	2019 年		2018 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	72,866,690	553,787,789	345,069,138	286,941,869
因美元兑人民币汇率下降	-72,866,690	-553,787,789	-345,069,138	-286,941,869

九、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的公允价值

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

项目	期末余额				期初余额			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量								
(一) 交易性金融资产								
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产								
货币基金	0			0	1,246,689,697			1,246,689,697
浮动收益银行理财			0	0			503,032,877	503,032,877
2. 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		5,321,619		5,321,619		24,739,742		24,739,742
持续以公允价值计量的资产总额	0	5,321,619	0	5,321,619	1,246,689,697	24,739,742	503,032,877	1,774,462,316

2、持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

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

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

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

单位:元币种:人民币

项目	以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产
期初余额	503,032,877
本期购买	0
本期处置	-506,683,562
本期公允价值变动计入损益	3,650,685
期末余额	0

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

货币资金、应收票据、应收账款、部分其他应收款、其他流动资产 - 保证收益银行理财产品、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、长期借款及租赁负债，其公允价值约等于债务账面价值。

除上述金融工具外，本集团持有的其他金融工具的账面价值与公允价值信息如下：

单位:元币种:人民币

金融负债	账面价值		公允价值	
	期末余额	期初余额	期末余额	期初余额
固定利率应付债券(含一年内到期)	23,520,152,568	25,539,412,405	23,654,853,855	25,072,753,132
固定利率长期借款	206,869,037	212,007,805	206,869,037	212,007,805
合计	23,727,021,605	25,751,420,210	23,861,722,892	25,284,760,937

固定利率应付债券和长期借款的公允价值计量属于第二层次，其公允价值以合同规定的未来现金流量按照市场上具有可比信用等级的利率进行折现后的现值确定。

十、关联方及关联交易

1、本集团的母公司情况

√适用 □不适用

单位:万元 币种:人民币

母公司名称	注册地	业务性质	对本公司的持股比例(%)	对本公司的表决权比例(%)	注册资本
中国海油	中国北京	海洋石油天然气的勘探、开发、生产及加工	50.53	50.53	人民币 9,493,161.4 万元

本集团的最终控制方为中国海油。

2、 本公司的子公司情况

√适用 □不适用

本公司所属的子公司企业详见附注七、1。

3、 本集团的主要合营企业情况

√适用 □不适用

本集团所属的合营企业详见附注七、2。

4、 本集团的其他关联方

与本集团发生关联方交易的其他关联方资料如下：

√适用 □不适用

公司名称	关联方关系
中国海洋石油有限公司及其子公司 (“中海油”)	同受最终控股公司控制的公司
中国海油集团内其他关联公司(注)	
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	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湛江分公司	同受最终控股公司控制的公司
中海油天津化工研究设计院有限公司	同受最终控股公司控制的公司
中海石油(惠州)物流有限公司	同受最终控股公司控制的公司
中联煤层气有限责任公司及其子公司	同受最终控股公司控制的公司
中国海洋石油南海西部有限公司	同受最终控股公司控制的公司
中国海洋石油渤海有限公司及其子公司	同受最终控股公司控制的公司
中海油信息科技有限公司	同受最终控股公司控制的公司
中海油海南能源有限公司	同受最终控股公司控制的公司
中海实业有限责任公司燕郊基地分公司	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	同受最终控股公司控制的公司
中国近海石油服务(香港)有限公司	同受最终控股公司控制的公司
中海国际石油工程有限责任公司	同受最终控股公司控制的公司
海洋石油总医院	同受最终控股公司控制的公司
中海油基建管理有限责任公司	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
中海油国际融资租赁有限公司	同受最终控股公司控制的公司
Overseas Oil and Gas Corporation, Ltd.	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

注：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。

5、关联交易情况

(1). 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

关联方接收劳务情况

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
		2019 年	2018 年
中海油	物资、公用事业及其他配套服务	23,862,716	13,818,782
中海油	租赁服务	1,955,523	1,364,759
中国海油	物资、公用事业及其他配套服务	0	256,410
中国海油	租赁服务	82,048,716	14,650,359
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	412,123,007	247,485,165
中国海油集团内其他关联公司	租赁服务	53,886,589	92,112,592
中国海油集团内其他关联公司	其他	27,500,640	19,192,303
合营公司	物资、公用事业及其他配套服务	79,303,179	32,735,755
合营公司	租赁服务	13,880,587	14,952,822
合计		694,560,957	436,568,947

关联方提供劳务情况

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
		2019 年	2018 年

中海油	提供钻井服务	2,779,064,699	1,506,763,262
中国海油	提供钻井服务	296,754	1,181,570
中国海油集团内其他 关联公司	提供钻井服务	830	49,250,948
其中：中海油海南能源 有限公司		0	47,789,146
其他		830	1,461,802
上海石油天然 气有限公司	提供钻井服务	442,799	0
小计		2,779,805,082	1,557,195,780
中海油	提供油田技术服务	5,994,470,135	2,975,034,588
中国海油	提供油田技术服务	4,134,260	968,211
中国海油集团内其他 关联公司	提供油田技术服务	5,288,072	24,082,818
其中：中联煤层气有限 责任公司及其子 公司		1,804,906	1,507,146
中海油能源发展 股份有限公司工程 技术湛江分公司		1,594,003	2,284,379
海洋石油工程股 份有限公司及其 子公司		784,059	7,385,221
中海油海南能源 有限公司		0	12,381,866
其他		1,105,104	524,206
合营公司	提供油田技术服务	14,186,287	3,781,551
上海石油天然气 有限公司	提供油田技术服务	83,832,801	2,739,363
小计		6,101,911,555	3,006,606,531
中海油	提供船舶服务	1,297,981,990	1,191,914,031
中国海油集团内其他 关联公司	提供船舶服务	6,789,961	25,443,115
其中：上海北海船务股 份有限公司		6,546,562	0
中海油海南能源 有限公司		0	17,184,959
其他		243,399	8,258,156
上海石油天然气有限 公司	提供船舶服务	8,060,376	0
小计		1,312,832,327	1,217,357,146
中海油	提供物探服务	790,907,628	299,864,361

中国海油	提供物探服务	50,689	0
中国海油集团内其他 关联公司	提供物探服务	39,716,206	6,401,449
其中：中海油研究总院 有限责任公司		24,242,577	2,988,679
海洋石油工程股 份有限公司及其 子公司		14,238,818	2,800,000
其他		1,234,811	612,770
小计		830,674,523	306,265,810

(2). 关联租赁情况

√适用 □不适用

本集团与中国海油集团订立多项协议，包括雇员福利安排、提供物资、公用事业及配套服务、以及提供技术服务、租赁房屋及其他各种商业安排。其中，从中国海油和中国海油集团内其他关联方租入的与作业量挂钩的租赁及其租赁期短于一年的短期租赁，已包含于附注十、5(1)中。

(3). 关联担保情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被担保方	担保相关的合同 对价期末余额	担保起始日	担保到期日	担保是否已 经履行完毕
COSL Malaysia	23,382,461	2019年3月19日	2019年8月16日	否
合计	23,382,461	/	/	/

(4). 关联方资金拆借

截至2019年6月30日止6个月期间，本集团新增关联方资金拆借款项人民币1,017,120,000元(截至2018年6月30日止6个月期间：无)，未偿还关联方借款。截至2019年6月30日止6个月期间，本集团就关联方资金拆借款确认利息支出人民币34,277,072元(截至2018年6月30日止6个月期间：人民币25,354,067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	
	2019年	2018年
关键管理人员报酬	2,951,037	3,182,968

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	
	2019年	2018年
齐美胜(注1)	490,263	478,080

曹树杰(注 2)	489,195	426,996
刘一峰(注 3)	401,151	408,698
郑永钢(注 4)	404,211	166,739
李智	397,569	397,104
余峰	371,157	375,072
喻贵民	397,491	384,168
姜萍	0	247,576
李飞龙(注 4)	0	298,535
合计	2,951,037	3,182,968

上述关键管理人员薪酬包括工资、奖金、酬金及其他收入。

注 1：于 2018 年 3 月 27 日召开的董事会决议选举齐美胜先生担任公司董事长，不再担任公司首席执行官兼总裁，自 2018 年 3 月 28 日生效。

注 2：于 2018 年 3 月 27 日召开的董事会，曹树杰先生因工作变动原因不再担任公司执行副总裁职务，决议聘任曹树杰先生接替齐美胜先生担任公司首席执行官兼总裁，自 2018 年 3 月 28 日生效。于 2018 年 5 月 30 日召开的 2017 年度股东周年大会，决议选举曹树杰先生为公司执行董事，自 2018 年 5 月 30 日生效。

注 3：于 2017 年 12 月 13 日召开的临时股东大会，决议选举刘一峰先生担任公司执行董事，2018 年 5 月 28 日，刘一峰先生因工作变动原因辞任本公司执行董事职务，该辞任自 2018 年 5 月 30 日举行的 2017 年股东周年大会选举产生新任董事后生效。

注 4：于 2018 年 2 月 27 日董事会接受了公司执行董事、执行副总裁兼首席财务官李飞龙先生的书面辞呈，李飞龙先生因个人工作变化的原因辞去本公司执行董事、执行副总裁兼首席财务官职务，生效日期为 2018 年 2 月 28 日。本公司董事会聘任郑永钢先生担任公司首席财务官，自 2018 年 2 月 28 日生效。

(6) 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	
	2019 年	2018 年
中海石油财务有限责任公司	10,086,601	9,827,849
合计	10,086,601	9,827,849

本集团存放于中海石油财务有限责任公司资金之利率，按照商业银行相关利率厘定。

(7) 合营公司股利分配

单位:元 币种:人民币

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2019 年	2018 年
中法渤海	82,000,000	0
中海辉固	10,035,150	12,828,800

合计	92,035,150	12,828,800
----	------------	------------

(8) 关联公司营业外收入

截至 2019 年 6 月 30 日止 6 个月期间，本集团就自中海油取得的工具落井赔偿款确认营业外收入人民币 20,372,681 元(截至 2018 年 6 月 30 日止 6 个月期间：无)

6、关联方应收应付款项余额

(1). 应收项目

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	信用损失准备	账面余额	信用损失准备
应收账款	中海油	10,420,746,501	0	5,669,433,754	0
应收账款	中国海油	305,134	0	0	0
应收账款	中国海油集团内其他关联公司	24,930,437	0	40,179,849	0
应收账款	其中：中海油研究总院有限责任公司	10,437,295	0	0	0
应收账款	海洋石油工程股份有限公司及其子公司	5,101,084	0	3,494,434	0
应收账款	中联煤层气有限责任公司及其子公司	3,336,400	0	8,037,200	0
应收账款	中海油能源发展股份有限公司及其子公司	2,302,483	0	12,905,265	0
应收账款	中海油海南能源有限公司	1,134,408	0	7,296,294	0
应收账款	其他	2,618,767	0	8,446,656	0
应收账款	合营公司	11,594,694	0	3,305,540	0
应收账款	上海石油天然气有限公司	69,832,791	0	11,309,834	0
应收账款	小计	10,527,409,557	0	5,724,228,977	0
应收票据	中海油	0	0	204,864,606	0
应收票据	小计	0	0	204,864,606	0
其他应收款	中海油	44,846	0	8,707,574	0
其他应收款	中国海油集团内其他关联公司	609,166	500,000	500,000	500,000
其他应收款	合营公司	85,884,312	0	34,025,431	0

其他应收款	小计	86,538,324	500,000	43,233,005	500,000
其他非流动资产	中国海油集团内其他关联公司	1,181,741	0	0	0
其他非流动资产	其中：中海油天津化工研究设计院有限公司	1,181,741	0	0	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 (经重述)
应付账款	中海油	37,216,814	52,461,073
应付账款	中国海油	77,403,045	2,477,488
应付账款	中国海油集团内其他关联公司	500,144,508	597,040,669
应付账款	其中：中海油能源物流有限公司	198,894,322	159,777,944
应付账款	中海石油(惠州)物流有限公司	90,762,833	94,146,167
应付账款	中国海洋石油渤海有限公司及其子公司	35,673,939	39,506,099
应付账款	中海油信息科技有限公司	31,980,112	43,133,569
应付账款	中海油能源发展股份有限公司配餐服务分公司	30,750,110	28,469,418
应付账款	中海油安全技术服务有限公司	21,600,270	27,618,640
应付账款	中国海洋石油南海西部有限公司	17,954,149	44,756,108
应付账款	近海石油服务(深圳)有限公司	15,708,088	5,422,316
应付账款	中海实业有限责任公司燕郊基地分公司	14,621,926	20,153,887
应付账款	中国近海石油服务(香港)有限公司	5,721,993	25,821,540
应付账款	海洋石油总医院	0	26,507,510
应付账款	海洋石油工程股份有限公司及其子公司	0	26,109,660
应付账款	其他	36,476,766	55,617,811
应付账款	合营公司	309,300,603	313,656,793
应付账款	其中：阿特拉斯	116,020,790	73,451,090
应付账款	中法渤海	92,951,011	88,511,813

应付账款	中海辉固	33,600,245	55,342,016
应付账款	中海艾普	30,217,409	40,404,040
应付账款	其他	36,511,148	55,947,834
应付账款	小计	924,064,970	965,636,023
其他应付款	中海油	160,000	0
其他应付款	中国海油	2,657,029	3,348,229
其他应付款	中国海油集团内其他关联公司	21,225,893	21,858,072
其他应付款	其中：中海国际石油工程有限责任公司	20,886,393	20,863,072
其他应付款	其他	339,500	995,000
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	24,138,994	25,302,373
合同负债	中海油	30,646,324	52,900,000
其他流动负债	中国海油	49,735,054	18,429,875
短期借款	中国海油集团内其他关联公司	2,408,853,185	1,374,822,860
短期借款	其中：Overseas Oil and Gas Corporation, Ltd.	2,408,853,185	1,374,822,860
租赁负债	中国海油	6,664,473	10,983,335
租赁负债	中国海油集团内其他关联公司	13,360,670	24,227,928
租赁负债	其中：中海实业有限责任公司燕郊基地分公司	12,067,026	0
租赁负债	中海油国际融资租赁有限公司	0	23,628,189
租赁负债	其他	1,293,644	599,739
租赁负债	小计	20,025,143	35,211,263
一年内到期的非流动负债	中国海油	8,548,961	8,400,053
一年内到期的非流动负债	中国海油集团内其他关联公司	97,686,818	85,861,870
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	83,288,318	84,390,863
一年内到期的非流动负债	中海实业有限责任公司燕郊基地分公司	11,265,745	0
一年内到期的非流动负债	其他	3,132,755	1,471,007
一年内到期的非流动负债	小计	106,235,779	94,261,923

本集团及本公司应收及应付关联方款项均不计利息、无抵押。

7、本集团与关联方的承诺

√适用 □不适用

于资产负债表日，本集团与关联方无资本承诺事项和与关联方签订的不可撤销的经营租赁合约。

8、 存放关联方的货币资金

√适用 □不适用

本集团

单位：元 币种：人民币

	期末余额	期初余额
中海石油财务有限责任公司	1,435,510,694	1,471,714,715

十一、 承诺事项及或有事项

1、 重要承诺事项

√适用 □不适用

于资产负债表日，本集团的资本承诺事项如下：

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
已签约但尚未于财务报表中确认的购建长期资产承诺等	1,227,726,807	392,658,125
合计	1,227,726,807	392,658,125

2、 或有事项

本集团本期不存在重大或有事项。

3、 对外担保事项

√适用 □不适用

本集团对外提供担保相关的合同对价明细如下：

单位：元 币种：人民币

本集团	期末余额 (未经审计)	期初余额 (经审计)
为合营企业作出担保	23,382,461	0
为其他实体作出担保	98,514,194	0
合计	121,896,655	0

于 2019 年 6 月 30 日，本集团对外担保相关的合同对价为人民币 121,896,655 元(2018 年 12 月 31 日：无)， 截至目前，被担保方未发生过违约情况。本集团认为与上述担保相关的风险较小，公允价值不重大。

十二、 资产负债表日后事项

√适用 □不适用

截至本报告日，本集团不存在资产负债表日后事项。

十三、 其他重要事项

1、 年金计划

√适用 □不适用

详见附注五、24。

2、 分部信息

√适用 □不适用

报告分部的确定依据与会计政策：

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、货币基金及国债逆回购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)、部分其他应收款、部分其他流动资产，交易性金融资产和递延所得税资产，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、部分其他应付款、一年内到期的非流动负债、长期借款、应付债券、应交所得税和递延所得税负债，原因在于这些负债均由本集团资金部统一管理。

经营分部间的转移定价，参照与第三方进行交易所采用的公允价格制定。

报告分部的财务信息

√适用 □不适用

截至2019年6月30日止期间

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	4,491,893,360	6,630,552,915	999,156,697	1,441,196,399	13,562,799,371
分部间交易收入	92,776,518	35,339,641	0	71,884,268	200,000,427
分部营业收入合计	4,584,669,878	6,665,892,556	999,156,697	1,513,080,667	13,762,799,798
分部间抵销					-200,000,427
营业收入合计					13,562,799,371
营业利润总额	324,219,644	1,279,933,748	41,445,334	134,375,668	1,779,974,394
未分配损益					-397,851,517
利润总额					1,382,122,877
所得税费用					395,767,146
资产总额					
分部资产	45,354,643,335	11,377,886,839	4,869,410,986	8,380,943,194	69,982,884,354
未分配资产					5,440,174,206
小计					75,423,058,560
负债总额					
分部负债	4,862,530,627	5,388,581,381	1,059,078,919	1,380,152,829	12,690,343,756
未分配负债					27,455,088,658
小计					40,145,432,414

补充信息：

单位：元 币种：人民币

项目	钻井服务	油田技术服务	物探采集和工程 勘察服务	船舶服务	合计
对合营企业的长期股权投资	0	534,192,184	174,507,725	0	708,699,909
对合营企业的投资收益	-1,335,202	97,619,870	23,623,526	0	119,908,194
折旧费和摊销费	1,590,166,854	337,199,584	185,380,232	369,107,887	2,481,854,557
资产减值损失	1,082,616	1,598,054	240,810	347,348	3,268,828
信用减值损失	-821,830	-1,109,237	-238,491	-354,395	-2,523,953
资本性支出	352,489,073	225,907,158	245,217,389	180,000,972	1,003,614,592

截至2018年6月30日止期间

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	3,006,247,608	3,403,518,735	486,589,549	1,243,652,098	8,140,007,990
分部间交易收入	33,894,914	41,993,857	0	35,469,574	111,358,345
分部营业收入合计	3,040,142,522	3,445,512,592	486,589,549	1,279,121,672	8,251,366,335
分部间抵销					-111,358,345
营业收入合计					8,140,007,990
营业利润总额	-437,123,377	575,767,604	-170,033,403	88,043,177	56,654,001
未分配损益					-263,297,666
利润总额					-206,643,665
所得税费用					156,618,691
资产总额					
分部资产	45,296,917,545	8,053,507,834	4,394,129,323	8,014,018,898	65,758,573,600
未分配资产					10,399,224,936
小计					76,157,798,536
负债总额					
分部负债	5,387,967,370	4,647,700,369	1,217,843,294	1,419,318,891	12,672,829,924
未分配负债					28,813,275,186
小计					41,486,105,110

补充信息：

单位：元 币种：人民币

项目	钻井服务	油田技术服务	物探采集和 工程勘察服务	船舶服务	合计
----	------	--------	-----------------	------	----

对合营企业的长期股权投资	0	518,242,983	160,919,349	0	679,162,332
对合营企业的投资收益	-1,030,813	45,537,131	10,197,489	0	54,703,807
折旧费和摊销费	1,190,861,946	348,820,800	179,447,277	319,833,598	2,038,963,621
资产减值损失	124,246,863	1,454,285	207,914	531,399	126,440,461
信用减值损失	30,683	34,738	4,966	12,693	83,080
资本性支出	326,194,922	78,309,218	153,027,317	37,752,696	595,284,153

集团信息

地理信息

本集团主要在中国海域提供钻井、油田技术、船舶和物探服务，在中国境外业务主要在印尼、墨西哥、挪威、远东以及中东的若干国家等。

本集团依据收入来源的客户所在地划分地区分部。本集团非流动资产(除长期股权投资、商誉和递延所得税资产以外)地区分布信息按照这些资产所在的地理位置确定。

对外交易收入

单位：元 币种：人民币

地区	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2019 年	2018 年
国内	10,539,579,884	6,150,208,066
国际	3,023,219,487	1,989,799,924
其中：北海	669,836,597	703,092,860
其他	2,353,382,890	1,286,707,064
合计	13,562,799,371	8,140,007,990

非流动资产

单位：元 币种：人民币

地区	期末余额	期初余额 (经重述)
国内	28,885,110,979	28,380,839,525
国际	23,496,629,405	25,383,090,480
其中：北海	9,355,391,731	12,484,428,684
其他	14,141,237,674	12,898,661,796
合计	52,381,740,384	53,763,930,005

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	10,862,424,452	80
合计	10,862,424,452	80

3、其他事项

√适用 □不适用

【关于两份作业合同的有关情况及最新进展】

2016年12月，本公司下属子公司 COSL Offshore Management AS(以下简称"COM")作为原告，对 Statoil Petroleum AS(以下简称"Statoil")向挪威 Oslo District Court(奥斯陆地区法院)递交起诉书。COM认为 Statoil 终止钻井平台 COSLInnovator 的作业合同是非法的，并且主张合同应继续履行。如合同无法继续履行，COM主张 Statoil 应就非法终止作业合同给 COM 带来的损失进行赔偿，具体赔偿金额取决于后续诉讼程序。

奥斯陆地区法院于2018年5月15日进行判决。诉讼双方可在判决结果的法律通知送达之日起一个月内就判决结果提起上诉。Statoil 的公司名称已改为 Equinor Petroleum AS(以下简称"Equinor")。于2018年6月14日，Equinor 已提起上诉，COM 随后也对 Equinor 取消合同合法这项判决提起独立上诉。COM认为，Equinor 取消合同的行为不合法，COM 有权获得相应的损失赔偿。

截至本财务报表批准报出日，法庭尚未对双方上诉作出判决。未来集团是否能够获得赔偿，取决于法院进一步的审判结果，因此截至2019年6月30日止，集团管理层尚未就上述事项相关的或有资产确认应收款项。

十四、公司财务报表主要项目注释

1、货币资金

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金	117,840	63,389
- 人民币	90,857	48,227
- 其他	26,983	15,162
银行存款	2,567,225,456	2,063,329,102
- 人民币	1,879,546,142	1,654,142,182
- 美元	676,477,168	400,907,858
- 其他	11,202,146	8,279,062
其他货币资金	4,069,040	4,129,272
- 人民币	217,063	284,253
- 美元	3,851,977	3,845,019
合计	2,571,412,336	2,067,521,763
其中：存放于境外的款项总额	17,213,772	13,601,570

截至2019年6月30日止，本公司的所有权受到限制的货币资金为人民币 3,851,977 元(2018年12月31日：人民币 3,845,019 元)。

截至2019年6月30日止，本公司无三个月以上的定期存款 (2018年12月31日：人民币 70,198,119 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	1,000,000	208,164,606
合计	1,000,000	208,164,606

(2) 截至 2019 年 6 月 30 日止，本公司无已质押的应收票据(2018 年 12 月 31 日：无)

(3)截至 2019 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(2018 年 12 月 31 日：无)。

截至 2019 年 6 月 30 日止，本公司应收票据均系与客户进行交易产生，并将于出票日起 6 个月内到期，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	12,647,680,232	7,884,758,292
6 个月至 1 年	137,000,127	2,065,605
1 至 2 年	3,337,484	5,550,591
2 至 3 年	1,049,504	1,683,547
3 年以上	65,635,024	64,993,185
小计	12,854,702,371	7,959,051,220
减：信用损失准备	71,742,414	75,677,467
合计	12,782,959,957	7,883,373,753

(2). 信用损失准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		信用损失准备		账面价值	账面余额		信用损失准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提信用损失准备	12,478,340,056	97	65,790,080	1	12,412,549,976	7,639,415,295	96	65,790,080	1	7,573,625,215
按组合计提信用损失准备	376,362,315	3	5,952,334	2	370,409,981	319,635,925	4	9,887,387	3	309,748,538
合计	12,854,702,371	100	71,742,414	/	12,782,959,957	7,959,051,220	100	75,677,467	/	7,883,373,753

(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	9,916,006,209	0	0	收回可能性
应收单位二	556,080,638	0	0	收回可能性
应收单位三	465,346,960	0	0	收回可能性
应收单位四	238,563,441	0	0	收回可能性
应收单位五	191,933,059	0	0	收回可能性
其他	1,110,409,749	65,790,080	6	收回可能性
合计	12,478,340,056	65,790,080	/	/

(4). 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	期初余额	本期变动金额		期末余额
		计提	收回或转回	
第二阶段-整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	9,887,387	512,439	-4,447,492	5,952,334
第三阶段-整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	65,790,080	0	0	65,790,080
合计	75,677,467	512,439	-4,447,492	71,742,414

(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

截至 2019 年 6 月 30 日止，本公司无因金融资产转移而终止确认的应收账款(2018 年 12 月 31 日：无)。

4、其他应收款

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收股利	82,000,000	29,500,000
其他应收款	762,376,553	1,067,754,090
合计	844,376,553	1,097,254,090

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
1年以内		
6个月以内	379,512,496	59,624,929
6个月至1年	176,669,540	175,462,656
1年以内小计	556,182,036	235,087,585
1年至2年	99,720,853	644,844,455
2年至3年	33,386,419	114,304,985
3年以上	204,877,426	203,971,831
小计	894,166,734	1,198,208,856
减:信用损失准备	131,790,181	130,454,766
合计	762,376,553	1,067,754,090

(2). 其他应收款按款项性质分类

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

款项性质	期末余额	期初余额
应收借款及利息	441,449,734	755,461,075
应收设备款	218,280,969	238,673,718
代垫款	143,895,967	112,625,033
押金及保证金	24,957,237	22,229,586
保险赔款	16,023,821	24,854,937
预缴税款	10,510,148	29,702,569
其他	39,048,858	14,661,938
合计	894,166,734	1,198,208,856

(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	12,112,230	0	118,342,536	130,454,766
本期计提	1,759,037	0	0	1,759,037
本期转回	-621,080	0	0	-621,080
汇率变动影响	197,458			197,458
期末余额	13,447,645	0	118,342,536	131,790,181

(4). 按欠款方归集的期末金额前五名的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	款项性质	期末余额	账龄	占其他应收款总额的比例(%)	信用损失准备
应收单位一	应收设备款	189,206,887	3 年以上	21	0
应收单位二	借款利息及代垫款	177,755,450	1 年以内、1 至 2 年、2 至 3 年、3 年以上	20	24,100,196
应收单位三	借款利息及代垫款	131,457,964	1 年以内	15	10,474,441
应收单位四	借款利息	73,248,448	1 年以内	8	73,248,448
应收单位五	代垫款	66,266,958	1 年以内、1 至 2 年、2 至 3 年、3 年以上	7	0
合计	/	637,935,707	/	71	107,823,085

(5). 截至 2019 年 6 月 30 日止，本公司无涉及政府补助的其他应收款(2018 年 12 月 31 日：无)

(6). 截至 2019 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(2018 年 12 月 31 日：无)。

5、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	7,773,474,456	0	7,773,474,456	7,773,474,456	0	7,773,474,456
对合营企业投资	708,699,909	0	708,699,909	679,162,332	0	679,162,332
合计	8,482,174,365	0	8,482,174,365	8,452,636,788	0	8,452,636,788

(1) 对子公司的投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	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	8	0	0	8	0	0

Services (BVI) Limited						
COSL Hong Kong International Limited	7,279,052,400	0	0	7,279,052,400	0	0
深圳深水	470,000,000	0	0	470,000,000	0	0
合计	7,773,474,456	0	0	7,773,474,456	0	0

(2) 对合营企业的投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

投资单位	期初余额	本期增减变动					期末余额	减值准备
		投资成本本期增加	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	宣告发放现金股利	其他		
中海辉固	160,919,349	0	23,623,526	0	-10,035,150	0	174,507,725	0
中法渤海	110,664,515	0	53,710,625	0	-82,000,000	0	82,375,140	0
麦克巴	113,329,072	0	8,280,996	329,331	0	0	121,939,399	0
中海艾普	183,740,725	0	25,682,140	0	0	0	209,422,865	0
其他	110,508,671	0	8,610,907	-42,126	0	1,377,328	120,454,780	0
合计	679,162,332	0	119,908,194	287,205	-92,035,150	1,377,328	708,699,909	0

6、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	604,012,312	15,208,378,319	21,387,224,656	10,862,809,346	105,663,257	48,168,087,890
2. 本期增加金额	0	12,406,378	76,450,996	163,293,403	0	252,150,777
(1) 本期购置	0	0	0	23,510,866	0	23,510,866
(2) 在建工程转入	0	12,406,378	76,450,996	139,782,537	0	228,639,911
3. 本期减少金额	13,156,250	64,228,594	1,917,600	39,782,626	9,078,629	128,163,699
(1) 处置或报废	0	64,228,594	1,917,600	34,317,109	9,078,629	109,541,932
(2) 转入在建工程	13,156,250	0	0	5,465,517	0	18,621,767
4. 期末余额	590,856,062	15,156,556,103	21,461,758,052	10,986,320,123	96,584,628	48,292,074,968
二、累计折旧						
1. 期初余额	82,924,762	6,199,866,794	8,738,701,672	7,721,752,950	90,274,938	22,833,521,116
2. 本期增加金额	13,993,034	422,322,190	318,863,811	388,758,860	1,639,299	1,145,577,194
(1) 本期计提	13,993,034	422,322,190	318,863,811	388,758,860	1,639,299	1,145,577,194
3. 本期减少金额	0	52,866,671	1,462,459	27,327,165	8,017,477	89,673,772
(1) 处置或报废	0	52,866,671	1,462,459	27,067,553	8,017,477	89,414,160
(2) 转入在建工程	0	0	0	259,612	0	259,612
4. 期末余额	96,917,796	6,569,322,313	9,056,103,024	8,083,184,645	83,896,760	23,889,424,538
三、减值准备						
1. 期初余额	0	4,941,777	148,569,949	0	0	153,511,726
2. 本期增加金额	0	0	0	0	0	0
3. 本期减少金额	0	4,941,777	0	0	0	4,941,777
(1) 处置或报废	0	4,941,777	0	0	0	4,941,777
4. 期末余额	0	0	148,569,949	0	0	148,569,949
四、账面价值						
1. 期末账面价值	493,938,266	8,587,233,790	12,257,085,079	2,903,135,478	12,687,868	24,254,080,481
2. 期初账面价值	521,087,550	9,003,569,748	12,499,953,035	3,141,056,396	15,388,319	25,181,055,048

(2) 截至 2019 年 6 月 30 日止，本公司无暂时闲置的固定资产(2018 年 12 月 31 日：无)。

(3) 截至 2019 年 6 月 30 日，本公司向子公司经营租出钻井平台和船舶等固定资产，合计账面金额人民币 1,590,773,903 元(2018 年 12 月 31 日：人民币 1,900,584,107 元)。

(4) 未办妥产权证书的固定资产情况

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
海港项目	572,771,204	正在办理中

7、在建工程

(1) 在建工程情况

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
海港项目二期	300,325,729	0	300,325,729	201,027,516	0	201,027,516
新建 12 艘 LNG 动力守护供应船	148,297,388	0	148,297,388	9,498,810	0	9,498,810
5000 英尺半潜式钻井平台	76,670,514	0	76,670,514	68,556,945	0	68,556,945
Rigmar 平台	50,333,348	0	50,333,348	0	0	0
南海十号平台	3,263,172	0	3,263,172	70,983,854	0	70,983,854
其他	769,405,526	0	769,405,526	684,416,649	0	684,416,649
合计	1,348,295,677	0	1,348,295,677	1,034,483,774	0	1,034,483,774

(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	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：本期利息资本化金额	资本化率(%)	资金来源
海港项目二期	829,030,000	201,027,516	99,298,213	0	0	300,325,729	36	36	0	0	0	自筹资金
新建 12 艘 LNG 动力守护供应船	1,212,710,100	9,498,810	138,798,578	0	0	148,297,388	12	12	0	0	0	自筹资金
5000 英尺半潜式钻井平台	3,514,032,661	68,556,945	8,113,569	0	0	76,670,514	91	91	25,622,466	0	4.64	自筹资金加 借款
Rigmar 平台	112,000,000	0	50,333,348	0	0	50,333,348	45	45	0	0	0	自筹资金
南海十号平台	97,808,800	70,983,854	8,829,969	0	76,550,651	3,263,172	82	82	0	0	0	自筹资金
其他	7,586,698,304	684,416,649	218,715,982	18,362,155	152,089,260	769,405,526	0	0	0	0	0	自筹资金
合计	13,352,279,865	1,034,483,774	524,089,659	18,362,155	228,639,911	1,348,295,677	/	/	25,622,466	0	/	/

8、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	合计
一、账面原值					
1.期初余额(经重述)	19,644,168	320,778,946	969,561,902	73,942,699	1,383,927,715
2.本期增加金额	32,459,233	0	141,031,813	4,333,998	177,825,044
(1)租入	32,459,233	0	141,031,813	4,333,998	177,825,044
3.本期减少金额	0	0	459,639,090	0	459,639,090
(1)租赁变更	0	0	459,639,090	0	459,639,090
4.期末余额	52,103,401	320,778,946	650,954,625	78,276,697	1,102,113,669
二、累计折旧					
1.期初余额(经重述)	0	0	0	0	0
2.本期增加金额	7,126,937	33,760,566	246,417,229	14,576,954	301,881,686
(1)本期计提	7,126,937	33,760,566	246,417,229	14,576,954	301,881,686
3.本期减少金额	0	0	0	0	0
4.期末余额	7,126,937	33,760,566	246,417,229	14,576,954	301,881,686
三、账面价值					
1.期末账面价值	44,976,464	287,018,380	404,537,396	63,699,743	800,231,983
2.期初账面价值(经重述)	19,644,168	320,778,946	969,561,902	73,942,699	1,383,927,715

9、应付票据

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	6,537,079	266,000
银行承兑汇票	0	50,000,000
合计	6,537,079	50,266,000

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 (经重述)
服务费	3,279,964,670	2,983,556,460
材料采购费	2,454,940,215	2,427,129,526
资本性支出	938,599,252	1,467,514,395
其他	169,125,700	124,516,931
合计	6,842,629,837	7,002,717,312

(2) 截至 2019 年 6 月 30 日止，本公司本期无账龄超过一年的大额应付账款(2018 年 12 月 31 日：无)。

11、租赁负债

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额 (经重述)
房屋及建筑物	49,625,829	23,694,382
船舶	275,402,415	312,840,217
钻井平台	646,404,622	1,294,994,179
机器及设备	39,513,539	64,905,072
小计	1,010,946,405	1,696,433,850
减：一年内到期的租赁负债	646,671,831	702,000,977
合计	364,274,574	994,432,873

12、未分配利润

单位：元 币种：人民币

项目	截至6月30日止6个月期间	
	2019年	2018年
上期末未分配利润	18,844,664,584	17,553,486,122
加：会计政策变更	2,644,934	0
本期初未分配利润	18,847,309,518	17,553,486,122
本期净利润	1,922,024,484	773,333,158
减：已派发的现金股利(注)	334,011,440	286,295,520
期末未分配利润	20,435,322,562	18,040,523,760

注：本公司2018年度利润分配方案已于2019年5月30日经本公司2018年度股东会审议通过。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2018年度股息，每股派发现金红利人民币0.07元(含税)共计人民币334,011,440元。该股利已于2019年6月28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
物探采集和工程勘察服务	952,915,973	933,304,337	519,640,806	708,187,696
钻井服务	3,251,050,541	2,210,903,131	1,937,863,856	1,753,688,053
油田技术服务	5,308,610,363	3,939,507,711	2,826,846,996	2,118,800,866
船舶服务	1,380,122,803	1,225,587,442	1,180,364,021	1,083,301,241
合计	10,892,699,680	8,309,302,621	6,464,715,679	5,663,977,856

14、财务费用

单位：元 币种：人民币

项目	截至6月30日止6个月期间
----	---------------

	2019 年	2018 年
利息支出	260,995,375	238,581,782
减：利息资本化金额	0	2,720,581
减：利息收入	16,682,163	41,911,812
汇兑收益	-18,403,205	-104,366,996
其他	4,259,050	3,712,359
合计	230,169,057	93,294,752

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
合营企业投资收益	119,908,194	54,703,807
银行理财产品及货币基金收益	173,884,268	93,658,447
合计	293,792,462	148,362,254

16、所得税费用

(1) 所得税费用表

单位：元 币种：人民币

项目	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2019 年	2018 年
当期所得税费用	483,449,455	128,296,630
递延所得税费用	-183,750,512	-77,642,379
合计	299,698,943	50,654,251

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

单位：元 币种：人民币

项目	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2019 年	2018 年
利润总额	2,221,723,427	823,987,409
按法定税率 25% 计算的税项(上年同期：25%)	555,430,857	205,996,852
享受高新技术企业优惠税率影响	-216,408,545	-124,819,706
无须纳税的收入之纳税影响	-33,084,660	-21,444,297
不可抵扣的成本之纳税影响	13,308,688	13,967,557
境外经营适用不同税率的影响	0	1,826,938
技术研发费加计扣除之纳税影响	-33,741,176	-20,714,436
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	3,395,204	21,020,224

本年将以前年度产生的未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异确认递延所得税资产	-72,064,703	-4,805,246
所得税汇算清缴调整	68,990,937	-66,416,854
其他纳税调整项目	13,872,341	46,043,219
按本公司实际税率计算的税项费用	299,698,943	50,654,251

17、现金流量补充资料

(1) 现金流量表补充资料

单位：元 币种：人民币

补充资料	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2019 年	2018 年
1.将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	1,922,024,484	773,333,158
加：资产减值损失	3,718,348	1,046,094
信用减值损失	-2,797,096	-5,178,196
固定资产折旧	1,145,577,194	1,120,281,317
使用权资产折旧	301,881,686	不适用
无形资产摊销	9,661,050	23,756,378
长期待摊费用摊销	148,933,524	108,898,239
处置及报废固定资产、无形资产和其他长期资产的净损失/(收益)	13,540,683	-242,748,005
财务费用	227,184,857	93,462,667
投资收益	-293,792,462	-148,362,254
公允价值变动损益	49,440,725	-24,374,868
递延所得税资产及负债的变动	-183,750,512	-77,642,379
存货的增加	-274,684,075	-197,072,524
合同成本的变动	-13,109,205	-18,919,180
递延收益的减少	-17,785,103	-18,526,418
合同负债的增加	207,884,803	74,024,374
预计负债的减少	0	-22,449,925
经营性应收项目的增加	-4,913,583,567	-1,825,218,890
经营性应付项目的增加/(减少)	816,744,742	-410,267,944
经营活动产生的现金流量净额	-852,909,924	-795,958,356
2.现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	1,356,837,329	1,413,140,235
减：现金的期初余额	602,837,825	1,932,424,861
加：现金等价物的期末余额	1,210,723,030	2,410,909,000
减：现金等价物的期初余额	1,390,640,800	5,541,091,000
现金及现金等价物的净增加/(减少)额	574,081,734	-3,649,466,626

(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	1,356,837,329	602,837,825
其中：库存现金	117,840	63,389
可随时用于支付的银行存款	1,356,502,426	602,490,183
可随时用于支付的其他货币资金	217,063	284,253
二、现金等价物	1,210,723,030	1,390,640,800
其中：通知存款	1,210,723,030	1,390,640,800
三、期末现金及现金等价物余额	2,567,560,359	1,993,478,625

十五、 补充资料

1、 非经常性损益明细表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金额
非流动资产处置损益	58,973,749
计入当期损益的政府补助	32,661,835
计入当期损益的理财产品收益	124,443,543
其他营业外收支净额	-8,284,377
非经常性损益合计	207,794,750
所得税影响额	-29,316,288
合计	178,478,462

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

2019年6月30日

√适用 □不适用

报告期利润	加权平均净资产收益率(%)	每股收益	
		基本(人民币元)	稀释(人民币元)
归属于公司普通股股东的净利润	2.79	0.20	不适用
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	2.27	0.17	不适用

2018年6月30日

报告期利润	加权平均净资产收益率(%)	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	-1.09	-0.08	不适用
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	-2.23	-0.16	不适用

3、按中国与香港财务报告准则编报差异调节表

本公司董事认为在编制财务报表时，本集团按中国企业会计准则编制的截至 2019 年 6 月 30 日止年度的财务报告(“财务报告”)，与本集团根据香港财务报告准则编制之同期的财务报告两者所采用的会计政策没有重大差异，故此财务报告呈报之净利润或净资产值与本集团同期根据香港财务报告准则编制的财务报告并无重大差异。

本公司境外审计师为德勤•关黄陈方会计师行。

第十二节 备查文件目录

备查文件目录	载有法定代表人签名的本公司2019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2019年中期报告文本；
	其他有关资料。

董事长：齐美胜

董事会批准报送日期：2019年8月21日

修订信息

适用 不适用