

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 2018 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）姜萍声明：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，包括油田服务市场竞争依然激烈带来的市场风险以及具有海上油田服务特性的健康安全环保和自然灾害风险。有关详情及其他可能面对的风险，请见本《半年度报告》“经营情况的讨论与分析”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.....	8
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.....	20
第七节	普通股股份变动及股东情况.....	31
第八节	优先股相关情况.....	34
第九节	董事、监事、高级管理人员情况.....	34
第十节	公司债券相关情况.....	36
第十一节	财务报告.....	40
第十二节	备查文件目录.....	149

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。
ELIS	指	增强型测井成像系统
LWD Tools	指	随钻测井仪
OSHA	指	职业伤害和职业病统计标准
QHSE	指	质量健康安全环保管理体系
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	因工作或工作环境的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	北京市东城区东直门外小街6号海油大厦9楼902室
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	北京市东城区东直门外小街6号海油大厦9楼902室
公司办公地址的邮政编码	100027
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	北京市东城区东直门外小街6号海油大厦9楼902室
报告期内变更情况查询索引	报告期内公司信息披露及备置地点未变更。

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(%)
		调整后	调整前	
营业收入	8,140.0	7,113.8	7,102.2	14.4
归属于上市公司股东的净利润	-375.0	-385.2	-369.5	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	-767.7	-610.1	-594.9	不适用
经营活动产生的现金流量净额	-849.3	396.9	396.0	不适用
	本报告期末	本报告期初		本报告期末 比期初增减 (%)
		调整后	调整前	
归属于上市公司股东的净资产	33,966.2	34,559.1	34,554.9	-1.7
总资产	72,768.1	73,935.6	73,857.3	-1.6

公司已于2018年1月31日完成购买中海油能源发展工程技术特普公司的地震数据处理业务,该交易为同一控制下的企业合并,并受修订后的新准则影响,本表中对上年同期及本报告期初的数据进行了重述。“本报告期比上年同期增减(%)”、“本报告期末比期初增减(%)”均为与“调整后”的数据比较结果。

(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(%)
		调整后	调整前	
基本每股收益(元/股)	-0.08	-0.08	-0.08	不适用
稀释每股收益(元/股)	不适用	不适用	不适用	不适用

扣除非经常性损益后的基本每股收益（元 / 股）	-0.16	-0.13	-0.12	不适用
加权平均净资产收益率（%）	-1.09	-1.10	-1.06	增加0.01个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率（%）	-2.23	-1.75	-1.71	减少0.48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

“本报告期比上年同期增减（%）”、“本报告期末比期初增减（%）”均为与“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2018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

非经常性损益项目	单位：元 币种：人民币 金额
非流动资产处置及报废净收益	241,732,867
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	43,350,176
计入当期损益的银行理财产品、货币基金及国债逆回购收益	118,033,315
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益	-4,333,220
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	57,683,151
所得税影响额	-63,808,936
合计	392,657,353

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。

进入 2018 年以来，国际油价延续震荡上行的走势，油田服务市场也开始显示出改善迹象，市场需求和招标活动有了较为明显的增加。但是，市场在逐步恢复到供需平衡的过程中，仍需克服诸多严峻的结构性挑战，产能供应过剩状况在中短期内仍然存在，服务价格仍然面临较大压力，市场竞争激烈。

（二）报告期内油田服务行业的发展阶段与周期性特点

2018 年上半年，国际油价波动显著上升，维持在 60 美元/桶上方，油价均值在 70 美元/桶上下波动，地缘政治因素通过影响全球原油的供给预期成为影响国际油价最显著的变量。自 2017 年 3 季度以来，OPEC 不断上调 2018 年全球原油需求预测值，成为 2018 年油价上涨的其中因素之一。报告期内全球油田服务作业量有所增加，公司经营环境有所改善，但由于油田服务行业的滞后性特点，作业价格并没有明显回升，油田服务行业整体处于缓慢复苏阶段。

（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。

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

期内公司交付钻井平台 1 座，处置钻井平台 1 座，报废三用工作船 1 艘。

其中：境外资产 29,509.5（单位：百万元 币种：人民币），占总资产的比例为 40.6%。

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) 公司具有钻井、油田技术、船舶服务和物探勘察等“四大板块”专业服务的独特优势，拥有从油田勘探、开发到生产全过程完整的服务链，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) 公司拥有丰富的油田勘探开发领域大型装备运营管理经验，为公司高效运营、租赁、购买和建造大型装备提供了有力保障。

第四节 董事长致辞

股东朋友们：

进入 2018 年以来，国际油价延续震荡上行的走势，伴随全球油气公司勘探开发支出的增长，带动了油田服务市场的整体复苏，招投标数量有所增加，油田服务市场的各类工作量率先回暖上升。但由于油田服务行业受油价影响的滞后性特点，市场竞争依然激烈。

上半年，吕波先生因工作变动原因离任公司董事长，我谨代表董事会及管理层，对吕波先生在担任董事长期间为公司中长期健康发展做出的贡献表示诚挚的谢意。2018 年 3 月 27 日，董事会选举我为董事长，对此感谢股东和董事会对我的信任。期内，董事会和管理层紧密围绕中长期发展战略，通过降本增效、提升国际化能力等多种措施，在市场开拓与技术发展等方面均取得一定突破，装备中自升式、半潜式钻井平台、船舶和物探二维采集的作业量和使用率均有明显提高，技术板块的工作量和收入也实现了较快的恢复，公司核心竞争力持续增强。

持续加强 QHSE 管理，安全环保形势平稳

上半年，公司深入开展 QHSE 本质管理，坚持培育先进安全环保文化。持续贯彻安全环保法规、标准和规范，推进 QHSE 管理国际化、行业化进程，全面提升 QHSE 运营能力。期内，公司安全生产形势整体平稳，装备运维管理较好，设备完好率良好，OSHA 可记录事件率为 0.08。

巩固国内拓展海外，提升全球化市场能力

公司在确保中国近海市场绝对领先地位的同时，通过持续扩大海外市场规模效应，提升全球化市场能力，六大海外产值贡献区的布局基本建成。国内方面，公司以客户需求为导向，加快技术产品产业化应用，继续稳固国内市场；海外区域以重点项目为突破，加大市场开拓力度，市场

规模取得明显成效。公司新市场和新客户方面在亚太、中东、远东和非洲等区域均取得突破。期内，公司“COSLGift”和“COSLStrike”中标中东地区作业合同；“HYSY721”完成孟加拉国三维地震采集作业合同，这是公司首次进入该国市场提供服务；获得印尼为期2年增产服务合同；成功签署首个地热井电缆测井服务合同；中标印度尼西亚固井泵租赁服务合同，进一步巩固了公司市场地位；同时实现在印尼等市场继续拓展船舶业务。

加强核心技术攻关，技术产品系列化产业化进程提速

2018年上半年，公司继续加快核心技术研发，加速技术产品系列化、产业化进程，推进科研成果转化和应用。技术研发以市场需求为导向，加速提升一体化技术服务能力，致力为客户提供针对性一站式解决方案。期内，公司高温高压、深水钻井液、固井技术打破马来西亚高端服务市场技术门槛；海底电缆双源高效采集技术实现产业化应用。此外，公司充分利用外部合作方式，加速技术产品系列化进程，加快技术产品商业化应用能力。

未来展望

展望2018年下半年，预计国际原油价格仍将保持持续震荡，公司所处的油田服务行业随着油价的回暖和勘探开发投资的增加有望进一步缓慢复苏，有利于公司各板块业务的发展。公司将抓住行业复苏契机，持续加强创新驱动，释放改革活力，外拓市场、内降成本，进一步聚焦盈利能力提升，提升公司核心竞争力，实现“二次创业”和既定的“双50%”战略目标。

齐美胜

董事长

2018年8月22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

二零一八年上半年，国际油价缓慢回升并维持在相对稳定价位，但油田服务行业仍面临供过于求的行业现状，服务价格受此影响仍处于较低水平。同时，油田服务行业受油价影响有滞后性，行业整体仍处于低谷上升期。集团本期内积极应对激烈的行业竞争，进一步大力开拓国内外市场，继续推动技术发展，增进技术产品系列研发和科研成果转化，取得了一定的经营成果。经过努力，上半年公司的装备中自升式、半潜式钻井平台、船舶的作业量和使用率均有明显提高，技术板块

的工作量和收入也实现了较快的恢复。二零一八年上半年，集团的营业收入为人民币 8,140.0 百万元，同比增加人民币 1,026.2 百万元。净利润为人民币-363.3 百万元，去年同期为人民币-366.1 百万元。

钻井服务

集团钻井业务上半年营业收入为人民币3,006.2百万元，较去年同期的人民币2,657.7百万元增幅13.1%。

二零一八年上半年，面对缓慢上行的油价，面对依然激烈的市场竞争环境，集团一方面持续推进成本精细化管理，一方面主动出击国际市场，积极盘活设备资源，实现市场开拓战线前移，成功取得多个服务合同。上半年公司自主投资建造的第六代深水半潜式钻井平台“海洋石油982”在大连正式交付，进一步优化完善集团深水钻井高端装备梯队与国际竞争能力，截止目前已完成首次远洋航行，到达作业地开始作业；“南海9号”上半年启动印尼半潜平台钻井服务合同；凭借“海洋石油937”的良好品牌效应，成功为“COSLPower”赢得印尼作业机会；“COSLSeeker”已开始执行西非喀麦隆和加蓬的钻井服务合同；“COSLGift”和“COSLStrike”斩获中东作业合同；“COSLConfidence”重启墨西哥钻井服务合同，并获得2,000天无可记录事件的奖状，“明星平台”在墨西哥湾的旗杆作用继续得到保持和发扬；“COSLPioneer”开始执行为期一年的英国首次钻井服务合同。

截至二零一八年六月底，集团共运营、管理46座平台（包括34座自升式钻井平台、12座半潜式平台）。其中24座在中国海域作业，11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。上半年集团钻井平台作业日数为5,166天，同比增加1,151天，增幅28.7%。平台日历天使用率受待命天数减少的影响同比增加12.8个百分点至64.1%。

2018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 2018 年 6 月 30 日止六个月	截至 2017 年 6 月 30 日止六个月	变化幅度
作业日数（天）	5,166	4,015	28.7%
自升式钻井平台	3,893	3,363	15.8%
半潜式钻井平台	1,273	652	95.2%
可用天使用率	66.9%	54.6%	增加 12.3 个百分点
自升式钻井平台	65.9%	59.1%	增加 6.8 个百分点
半潜式钻井平台	70.4%	39.3%	增加 31.1 个百分点
日历天使用率	64.1%	51.3%	增加 12.8 个百分点
自升式钻井平台	64.6%	57.6%	增加 7.0 个百分点
半潜式钻井平台	62.5%	32.7%	增加 29.8 个百分点

截至二零一八年六月三十日，集团自升式钻井平台作业 3,893 天，同比增加 530 天。半潜式钻井平台作业 1,273 天，同比增加 621 天，主要原因是本期待命天数减少。

2018 年上半年集团钻井平台的平均日收入较去年同期有所下降，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			
	2018 年	2017 年	减量	减幅
自升式钻井平台	5.7	6.8	-1.1	-16.2%
半潜式钻井平台	14.6	18.8	-4.2	-22.3%
钻井平台小计	7.9	8.7	-0.8	-9.2%

注：（1）平均日收入=收入/作业日数；

（2）2018年6月29日美元兑人民币汇率1: 6.6166，2017年6月30日美元兑人民币汇率1: 6.7744。

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持续增加，总体收入相应增加至人民币 3,403.5 百万元，较去年同期的人民币 2,644.2 百万元增幅 28.7%。

集团上半年继续保持稳定的研发投入，全力加快科研成果转化，持续提升技术盈利能力，不断为客户创造价值。EFD 地层动态测试仪突破探针双挂及精细泵抽新技术，作业时效大大提升，超低渗储层作业能力显著增强；拥有自主知识产权且可实现无线远程遥控的深水水泥头在南海深水井中首次成功应用；新型找堵水工艺亮相南海，完成我国海上首次过油管堵水作业，作业井含水率由 92%降至 76%；大通径一次多层充填工具首次应用于渤海 7 英寸套管防砂作业，缩短常规作业周期 1/4；聚合物微球调驱技术在渤海油田继续扩大化应用，单井组平均增油 8,600 方。

油田技术服务业务上半年市场开拓成果丰硕。喜获米桑油田钻完井总包一体化服务合同；中标印尼为期二年的增产服务合同和为期一年半的固井泵租赁服务项目；中标印尼最大国家油公司服务合同，成功开启第二次固井服务合作；收到印尼客户对钻完井液合同的续签，作业延长至 2020 年 3 月，同时在印尼市场获得新的钻完井液为期一年的服务合同；中标印尼电缆测井和定向井服务两个合同；中标国际市场大批量自研割缝筛管销售合同；此外，还新签署中东地区固井服务合同。

船舶服务

二零一八年上半年，集团船舶服务业务营业收入同比增幅 9.1%至人民币 1,243.7 百万元。其中，外租船舶实现收入人民币 236.5 百万元。

上半年，集团船舶板块通过有效创新与改造，降低成本，提高装备运维能力；在安全管理上建立长效机制，强化本质安全；面对激烈的市场竞争，船舶板块充分利用有效资源，在保证国内主导地位的同时，积极拓展国际市场，通过品牌价值在墨西哥海域又获得了新的服务合同。

截至二零一八年六月三十日，集团船舶服务业务的自有船队共作业 14,900 天，同比增加 1,494 天，日历天使用率同比增加 4.1 个百分点至 89.3%。主要原因是本期待命天减少使得油田守护船、三用工作船工作量及使用率有所增加。此外，本期集团的外租船舶作业量也有所增加，共作业 4,666 天，同比增加 677 天。具体情况如下表：

船舶服务(自有船队)	截至 2018 年 6 月 30 日止六个月	截至 2017 年 6 月 30 日止六个月	变化幅度
作业日数(天)	14,900	13,406	11.1%
油田守护船	7,071	6,016	17.5%
三用工作船	4,630	4,128	12.2%
平台供应船	2,165	2,062	5.0%
多用船	314	476	-34.0%
修井支持船	720	724	-0.6%

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 486.6 百万元，同比减少人民币 185.2 百万元，减幅 27.6%，主要因本期新增多用户作业模式，使得采集业务收入减少（多用户作业收入将在未来采集数据销售时确认）。

二零一八年上半年，物探业务继续稳固国内海上采集市场，合作区块项目屡获中标，同时加大对海上风电市场的持续关注；海外市场继续获得新突破，上半年成功签订孟加拉三维和加拿大二维采集作业合同，并圆满完成加蓬北三维、缅甸三维、孟加拉三维和阿根廷二维项目；海底电缆双源高效采集技术在蓬莱工区投产应用，采集效率提升 30%。

工作量方面，公司进一步开拓国际市场，根据市场形势调整作业安排，同时成功参与多用户作业。上半年集团二维采集作业量为 16,091 公里，全部为执行国际市场的多用户作业；三维采集工作量为 15,836 平方公里，其中三维多用户作业量为 5,593 平方公里；海缆作业量因效率提高增加 50.0%至 285 平方公里。具体情况如下表：

物探采集与工程勘察服务	截至 2018 年 6 月 30 日止六个月	截至 2017 年 6 月 30 日止六个月	变化幅度
-------------	------------------------------	------------------------------	------

二维

采集（公里）	16,091	0	100.0%
其中：多用户采集（公里）	16,091	0	100.0%

三维

采集（平方公里）	15,836	16,577	-4.5%
其中：多用户采集（平方公里）	5,593	0	100.0%
海底电缆（平方公里）	285	190	50.0%

(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 (经重述)	变动比例 (%)
营业收入	8,140.0	7,113.8	14.4
营业成本	7,819.6	6,509.0	20.1
销售费用	9.3	11.4	-18.4
管理费用	278.3	230.1	20.9
财务费用	381.3	654.5	-41.7
经营活动产生的现金流量净额	-849.3	396.9	不适用
投资活动产生的现金流量净额	-1,992.5	3,565.0	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	-1,147.7	-4,136.7	不适用
研发支出	235.0	192.1	22.3
税金及附加	12.1	6.4	89.1
资产减值损失/(转回)	126.4	-33.0	不适用
信用减值损失	0.1	0	100.0
公允价值变动收益	24.4	0	100.0
对合营企业的投资收益	54.7	36.5	49.9
资产处置收益/(损失)	254.2	-21.1	不适用
其他收益	40.1	0	100.0
营业外收入	59.7	119.1	-49.9
营业外支出	11.2	79.7	-85.9
所得税费用	156.6	95.0	64.8

营业收入变动原因说明:本期增加主要因作业量增加而增加;

营业成本变动原因说明:本期增加主要为随作业增加的物料消耗和分包支出等;

销售费用变动原因说明:本期减少主要是销售业务消耗的物料下降;

管理费用变动原因说明:本期管理费用同比增加主要是职工薪酬增加;

财务费用变动原因说明:本期减少主要因汇兑收益增加;

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 849.3 百万元, 同比流入减少人民币 1,246.2 百万元, 其中经营活动现金流入较去年同期减少人民币 327.8 百万元, 主要是销售商品、提供劳务收到的现金同比减少; 经营活动现金流出较去年同期增加人民币 918.4 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出为人民币 1,992.5 百万元,同比流入减少人民币 5,557.5 百万元,其中投资活动现金流入同比减少人民币 3,606.5 百万元,主要是收回投资所收到的现金减少;投资活动现金流出同比增加人民币 1,951.0 百万元,主要是用于购买基金、银行理财等投资支付的现金增加;

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明:本期筹资活动产生的现金流量净流出为人民币 1,147.7 百万元,其中本期无新增筹资活动使得筹资活动产生的现金流入大幅下降,筹资活动现金流出同比减少人民币 4,711.9 百万元,主要为本期偿还债务所支付的现金大幅减少;

研发支出变动原因说明:本期增加主要因公司持续加大油田技术服务领域研发支出;

税金及附加变动原因说明:本期增加主要因房产税、城市维护建设税、教育费附加有所增加;

资产减值损失/(转回)变动原因说明:本期计提固定资产减值和存货跌价损失合计人民币 126.4 百万元,上年同期对应收账款坏账损失进行转回;

信用减值损失变动原因说明:主要根据修订后的新准则将应收账款及其他应收款的坏账损失计入此科目;

公允价值变动收益变动原因说明:主要根据修订后的新准则将货币基金公允价值变动收益计入此科目;

对合营企业的投资收益变动原因说明:本期增加主要因合营企业盈利能力增加;

资产处置收益/(损失)变动原因说明:主要为本期处置非流动资产收益增加;

其他收益变动原因说明:本期增加主要因与企业日常活动相关的政府补助增多;

营业外收入变动原因说明:本期下降主要为保险赔款同比降低;

营业外支出变动原因说明:本期下降主要为设备落井损失降低;

所得税变动原因说明:本期增加主要为公司利润增加。

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. 本期计入当期损益的政府补助为人民币 43.4 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;
2. 本期公司计提固定资产减值准备人民币 123.0 百万元;
3. 公司认购的货币基金、理财产品及国债逆回购取得收益人民币 118.0 百万元;
4. 本期集团非流动资产处置及报废净收益人民币 241.7 百万元。

上述事项合计增加利润总额人民币 280.1 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 (经重 述)	本期期初数 占总资产的 比例 (经重 述) (%)	本期期末金 额较本期期 初 (经重述) 变动比例 (%)	情况说明
货币资金	5,253.4	7.2	9,079.0	12.3	-42.1	本期银行 存款减少
交易性金融资 产	1,224.5	1.7	606.0	0.8	102.1	本期货币 基金投资 增加
应收票据及应 收账款	8,450.8	11.6	6,338.2	8.6	33.3	主要受行 业环境及 客户签审 流程影 响, 应收 账款有所 增加
预付账款	92.8	0.1	58.7	0.1	58.1	主要是本 期预付的 材料采购 及服务费 增加
其他应收款	262.7	0.4	403.3	0.5	-34.9	主要是海 外子公司 预缴的税 款减少
存货	1,504.3	2.1	1,148.5	1.6	31.0	主要是随 作业量增 加生产备 料增加
其他流动资产	3,446.9	4.7	2,184.4	3.0	57.8	主要因本 期购买银 行理财产 品增加
一年内到期的 非流动资产	24.4	0.0	53.0	0.1	-54.0	子公司的 应收增值 税还返款 增加
在建工程	1,837.5	2.5	4,823.0	6.5	-61.9	“海洋石 油 982” 随工程进

						度转入固定资产
无形资产	284.5	0.4	430.8	0.6	-34.0	转让一项土地使用权
开发支出	130.8	0.2	22.8	0.0	473.7	本期新增多用户项目的开发投入
合同负债	175.5	0.2	87.2	0.1	101.3	主要因本期递延动员收入增加
一年内到期的非流动负债	2,582.7	3.5	563.4	0.8	358.4	主要因一年内到期的应付债券增加
其他流动负债	360.0	0.5	197.7	0.3	82.1	待转销项税增加

其他说明
无。

2. 截至报告期末主要资产受限情况

☐适用 ☒不适用

3. 其他说明

☐适用 ☒不适用

(四) 投资状况分析

1、 对外股权投资总体分析

☐适用 ☒不适用

(1) 重大的股权投资

☐适用 ☒不适用

(2) 重大的非股权投资

☐适用 ☒不适用

(3) 以公允价值计量的金融资产

☒适用 ☐不适用

报告期末，本公司以公允价值计量的交易性金融资产为本公司认购的若干货币基金产品，金额为人民币 1,224,485,045 元（2018 年 1 月 1 日：人民币 606,008,259 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

COSL America, inc.、COSL Norwegian AS (“CNA”)、COSL Singapore Limited、COSL DRILLING STRIKE PTE.LTD.、COSL PROSPECTOR PTE.LTD. 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 2018 年 6 月 30 日止，COSL America, Inc. 总资产为人民币 842.4 百万元，股东权益为人民币-161.0 百万元。2018 年上半年 COSL America, Inc. 实现营业收入人民币 207.9 百万元，同比减少人民币 52.6 百万元，减幅 20.2%。净利润为人民币-100.2 百万元，受作业量减少影响，同比增加亏损人民币 73.9 百万元。

截至 2018 年 6 月 30 日止，CNA 总资产为人民币 12,118.6 百万元，股东权益为人民币-243.2 百万元。2018 年上半年 CNA 实现营业收入人民币 984.6 百万元，同比增加人民币 421.0 百万元，增幅 74.7%，主要原因是作业量上升使得收入增加。净利润为人民币-266.0 百万元，受工作量恢复使人员及前期准备费用增加影响，同比增加亏损人民币 35.8 百万元。

截至 2018 年 6 月 30 日止，COSL Singapore Limited 总资产为人民币 26,256.7 百万元，股东权益为人民币 2,587.4 百万元。2018 年上半年 COSL Singapore Limited 实现营业收入人民币 619.7 百万元，同比减少人民币 250.2 百万元，减幅 28.8%。净利润为人民币-884.2 百万元，主要受全球油田市场形势低迷影响，大型装备的使用率和作业价格尚未恢复至正常水平，本期确认减值损失人民币 123.0 百万元，同比增加亏损人民币 301.5 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 2018 年 6 月 30 日止，COSL DRILLING STRIKE PTE.LTD. 总资产为人民币 4,832.4 百万元，股东权益为人民币-1,403.5 百万元。2018 年上半年 COSL DRILLING STRIKE PTE.LTD. 实现营业收入人民币 180.4 百万元，同比减少人民币 50.4 百万元。净利润为人民币-207.9 百万元，同比减少亏损人民币 27.8 百万元。

截至 2018 年 6 月 30 日止，COSL PROSPECTOR PTE.LTD. 总资产为人民币 8,845.4 百万元，股东权益为人民币-2,111.0 百万元。2018 年上半年 COSL PROSPECTOR PTE.LTD. 实现营业收入人民币 83.6 百万元，同比增加人民币 28.4 百万元，增幅 51.4%。净利润为人民币-648.4 百万元，受作业量不饱满及计提减值影响，同比增加亏损人民币 206.6 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

2018 年上半年公司实现了收入增长至 81.4 亿人民币，但由于期内装备供过于求、作业前准备的费用增加及客户部分项目延期执行等因素影响，公司归属于上市公司股东的净利润为-3.75 亿人民币，与去年同期基本持平。预计第三季度的工作量将较第二季度进一步增加，但由于部分客户项目延迟、环保要求提高等因素也使得经营成本面临压力。公司将通过多种举措，尤其是加强成本管控来实现更好的经营业绩。

(二) 可能面对的风险

√适用 □不适用

1、可能面对的主要风险：

(1) 市场竞争风险：近期国际油价总体稳中有升，有助于油公司加大勘探开发投资，从而带动油田服务行业逐步走出低谷，但全球油田服务市场供大于求的局面还没有得到根本改善，海外市场竞争仍然激烈，市场竞争风险仍是公司需要面对的风险。

(2) 健康安全环保和自然灾害风险：作为海上油田服务公司，本公司的生产作业环境主要在海洋，受近年全球气候变化对海洋气候的影响，作业海域超强台风等极端天气及风暴潮等自然灾害频发，恶劣海洋环境条件以及突发性事件可能导致本公司的财产、人员受到损害，并有可能影响本公司的正常生产经营。国内外政府监管要求日益严格，企业安全生产主体责任强化，社会公众对环境保护期望提高，一旦发生环保事故，将对公司经营和声誉带来较大影响。

(3) 海外运营风险：本公司在世界多个国家、地区经营和拓展业务，受经营所在国、地区各种政治、法律及监管环境影响。由于国际政治、经济、人文、法律和其他条件的复杂性，包括贸易摩擦、税收政策不稳定、进出口限制、合同违约等，可能加大本公司境外业务拓展及经营的风险。

(4) 汇率风险：本公司在海外多个国家和地区均有业务分布，根据作业国要求一般使用当地货币或美元进行结算，因受国内和国际经济、政治形势和货币供求关系的影响，汇率变动将会影响本公司经营成果和财务状况。

(5) 应收账款回收风险：受当前行业环境影响，本公司可能存在个别客户现金流紧张，不能严格按合同履行付款义务，延长付款周期，从而导致应收账款回收风险。

(6) 网络安全风险：近年来，随着本公司技术产品系列化产业化和国际化发展步伐的加快，存在遭遇网络攻击的可能性，可能会对本公司产生不利影响。

2、风险应对措施：

公司建立了风险管理理念、文化以及风险管理制度，明确了风险管理职能、原则、模式，将风险识别、评估、预警等环节工作融入日常生产经营活动，定期组织开展风险评估会议，提出风险管理应对措施和要求，对风险实施动态跟踪和管控。扩大风险评估参与度，提高风险信息收集的及

时性和准确性，根据风险特征，完善风险预警指标体系，动态跟踪风险发展趋势。从系统性、地区性、专业性等多维度对风险进行分析，并按照风险分布情况，加强风险信息共享，及时提醒各相关单位做好风险应对，有效管控重大重要风险。通过梳理和分析风险管控案例，及时总结经验，并结合内控制度的完善与优化，将风险管控措施和优秀经验嵌入具体业务流程和制度，促进风险管理持续提升。通过组织开展针对性强、形式多样的风险管理培训，不断加强全员对风险管理的认识，提升风险防范意识，提高辨识、评估、应对风险的能力。

(三) 其他披露事项

√适用 □不适用

1、 行业回顾

2018 年上半年国际原油价格震荡攀升，较去年同期有所恢复。伴随着全球油气公司勘探开发支出的增长，油田服务市场整体复苏，招投标数量有所增加，油田服务市场的工作量率先回暖上升。但由于行业的滞后性特点及装备板块供过于求的格局未得到改善，装备板块较技术板块面临了更激烈的竞争，油田服务行业的整体服务价格还未得到恢复。

2、 业务展望

展望 2018 年下半年，预计国际原油价格仍将保持持续震荡，公司所处的油田服务行业随着油价的回暖和勘探开发投资的增加有望进一步缓慢复苏，有利于公司各板块业务的发展。公司将抓住行业复苏契机，实现二次创业和既定的双 50%战略目标。

3、 经营计划进展

2018 年上半年公司实现了收入增长至 81.4 亿人民币，但由于期内装备供过于求、作业前准备的费用增加及客户部分项目延期执行等因素影响，公司归属于上市公司股东的净利润为-3.75 亿人民币，与去年同期基本持平。预计第三季度的工作量将较第二季度进一步增加，但由于部分客户项目延迟、环保要求提高等因素也使得经营成本面临压力。公司将通过多种举措，尤其是加强成本管控来实现更好的经营业绩。

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
2017 年周年股东大会	2018 年 5 月 30 日	www.sse.com.cn www.hkex.com.hk	2018 年 5 月 31 日
2018 年第一次 A 股类别 股东大会	2018 年 5 月 30 日	www.sse.com.cn www.hkex.com.hk	2018 年 5 月 31 日
2018 年第一次 H 股类别 股东大会	2018 年 5 月 30 日	www.sse.com.cn www.hkex.com.hk	2018 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

2018 年 5 月 30 日，公司 2017 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 2018 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
2016 年 12 月，本公司下属子公司 COSL Offshore Management AS（以下简称“COM”）作为原告，通过诉讼代理人 WIKBORG, REIN & CO. ADVOKATFIRMA DA（一家总部位于挪威的国际律师事务所）对 Statoil Petroleum AS（以下简称“Statoil”）向挪威 Oslo District Court（奥斯陆地区法院）递交起诉书。COM 认为 Statoil 终止钻井平台 COSLInnovator 的作业合同是非法的，并且主张合同应继续履行。如合同无法继续履行，COM 主张 Statoil 应就非法终止作业合同给 COM 带来的损失进行赔偿，具体赔偿金额取决于后续诉讼程序。 奥斯陆地区法院于 2018 年 5 月 15 日进行判决。诉讼双方可在判决结果的法律通知送达之日起一个月内就判决结果提起上诉。	请见本公司于 2016 年 12 月 15 日在《证券时报》、上海证券交易所网站（http://www.sse.com.cn）、香港联交所网站（http://www.hkex.com.hk）及公司网站（http://www.cosl.com.cn）发布的相关公告。 请见本公司于 2018 年 5 月 16 日在《上海证券报》、《证券时报》、上海证券交易所网站（http://www.sse.com.cn）、香港联交所网站（http://www.hkex.com.hk）及公司网站（http://www.cosl.com.cn）发布的相关公告。 请见本公司于 2018 年 6 月 16 日在《上海证券报》、《证券时报》、上海证券交易所网站（http://www.sse.com.cn）、香港联交所网站（http://www.hkex.com.hk）及公司网站（http://www.cosl.com.cn）发布的相关公告。

Statoil 的公司名称近期已改为 Equinor Petroleum AS (以下简称“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。	
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。	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。

(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 2018 年上半年，本公司与关联人的主要交易金额详见本报告第十一节财务报告、附注十一。

关于关联交易对公司利润的影响及其必要性和持续性的说明

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

3、临时公告未披露的事项

☐适用 ☒不适用

(二) 资产收购或股权收购、出售发生的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

☒适用 ☐不适用

事项概述	查询索引
2018 年 1 月，本公司与中海油能源发展股份有限公司（以下简称“海油发展”）签订《资产转让与人员转移协议》，本公司向海油发展购买中海油能源发展工程技术特普公司与地震资料处理业务相关的资产、债权和债务并转移相关人员。	详细情况请见 2018 年 1 月 30 日本公司在《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 ）发布的《中海油服关联交易公告》（临 2018-003）。
2018 年 1 月，本公司与海油发展及其全资子公司中海油能源发展装备技术有限公司（以下简称“装备公司”）签订《关于转让钻修机业务和资产的协议》，本公司向海油发展及装备公司购买钻修机业务和相关资产并转移相关在职员工。	详细情况请见 2018 年 1 月 30 日本公司在《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 ）发布的《中海油服关联交易公告》（临 2018-004）。

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

本公司与中海油基建管理有限责任公司签订了《土地使用权转让协议》，本公司同意将津塘工(挂)2008-5 号宗地的津塘工(挂)2008-5-2 地块使用权转让给中海油基建管理有限责任公司，中海油基建管理有限责任公司同意按照约定支付转让价款。详细情况请见本公司于 2012 年 3 月 21 日，在《中国证券报》、《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。截至本报告披露日，本公司已与中海油基建管理有限责任公司完成土地使用权的转让，中海油基建管理有限责任公司已完成地籍变更登记。详细情况请见本公司于 2018 年 8 月 8 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>)及公司网站(<http://www.cosl.com.cn>)发布的相关公告。

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

2 担保情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）	
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）	0
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）	0
公司对子公司的担保情况	
报告期内对子公司担保发生额合计	1,650,180.54
报告期末对子公司担保余额合计（B）	1,555,886.04
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）	
担保总额（A+B）	1,555,886.04
担保总额占公司净资产的比例（%）	45.62
其中：	
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）	0
直接或间接为资产负债率超过70%的被担保对象提供的债务担保金额（D）	1,631,601.38
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）	0
上述三项担保金额合计（C+D+E）	1,631,601.38
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

合同标的名称	合同订立双方的名称	合同签订日期	合同标的所涉及资产的账面价值	评估价值	评估机构名称	评估基准日	定价原则	最终交易价格	截至报告期末合同的执行情况
南海五号平台	销售方：中海油田服务股份有限公司； 买方：海翔（天津）租赁有限公司	主体合同：2018年3月1日； 补充协议：2018年3月27日	11,028.82万元	33,019.52万元	北京天健兴业资产评估有限公司	2017年8月31日	交易价格不低于资产评估价值	33,138.5万元	合同约定的最后一笔税款于2018年7月2日收到，至此，该销售合同执行完毕

十二、 上市公司扶贫工作情况☐适用 ☒不适用**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**1. 排污信息**☒适用 ☐不适用

公司下属天津分公司被天津市环保局确定为 2018 年度天津市重点排污单位，天津分公司的排放污染物包括部分废水、废气、噪声与危险废弃物，天津分公司严格按照法规与标准要求，将相应污染物交予具有处理资质的机构进行处理，并定期请具有资质的第三方机构进行监测与检测，并将排污信息与检测结果在公司外网进行信息公示。

2. 防治污染设施的建设和运行情况☒适用 ☐不适用

天津分公司陆地单位均独立配置油水分离器，且每年对油水分离器处理的污水进行水质化验与检测，运行状况良好，排放满足国家要求；海上各作业平台，均配备有油水分离器，并均配置生活污水处理设施，因渤海海域排放属于一级海域，海上含油污水实施零排放，海上生活污水均通过平台处理达标排放，且每月进行抽样检测，设备运行良好，排放满足国家要求。

3. 建设项目环境影响评价及其他环境保护行政许可情况☒适用 ☐不适用

按照国家与地方法规要求开展建设项目环境影响评价工作。

4. 突发环境事件应急预案☒适用 ☐不适用

按照国家与地方法规要求编制环境事件应急预案并报天津市滨海新区环境局备案，备案编号 120116-2017-018-L 与 120116-2017-019-L。

5. 环境自行监测方案☒适用 ☐不适用

严格按照环评中监测要求进行年度检测，并结合法规与标准要求与公司生产实际，建立监测制度与要求，加大监测力度，确保污染物排放满足国家与地方要求。

6. 其他应当公开的环境信息☒适用 ☐不适用

公司外网设置环境信息公开栏，公开法定要求环境信息。

(二) 重点排污单位之外的公司的环保情况说明

☒ 适用 ☐ 不适用

公司树立并坚持“爱护环境、节能增效、绿色发展”的环保和节能减排管理方针，始终坚持节约资源和保护环境的基本国策，坚持为国家提供绿色服务，绿色富企，把生态文明建设融入生产的经营理念。在生产经营活动中，公司严格遵守法律、法规、相关标准及国际公约的各项环保要求，为作业现场配备环保设备设施，对产生的各种污染物进行分类回收合规处理，制定作业现场溢油污染等潜在风险的应急处置方案，定期开展演练不断提高公司应急响应和员工现场处置能力，减少对环境的影响。公司积极引进领先环保思路与理念，借鉴先进环保方案及作业实践，不断提高公司环保管理水平，通过优化装备结构、科技创新、新材料使用等有效管理手段和有力的落实执行，确保公司生产经营和环境保护和谐发展。

(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

会计政策变更：

本集团采用了财政部于2017年修订并于2018年1月1日施行的《企业会计准则第14号——收入》（修订）、《企业会计准则第22号——金融工具确认和计量》（修订）、《企业会计准则第23号——金融资产转移》（修订）、《企业会计准则第24号——套期会计》（修订）、《企业会计准则第37号——金融工具列报》（修订）。此外，本集团财务报表还按照财政部于2018年6月15日颁布的《财政部关于修订印发2018年度一般企业财务报表格式的通知》（财会〔2018〕15号，以下简称“财会15号文件”）编制。

收入

本集团自2018年1月1日起执行财政部于2017年修订的《企业会计准则第14号——收入》（以下简称“新收入准则”，修订前的收入准则简称“原收入准则”）。新收入准则引入了收入确认计量的5步法，并针对特定交易（或事项）增加了更多的指引。本集团详细的收入确认和计量的会计政策参见本集团财务报告之附注四、21。新收入准则要求首次执行该准则的累积影响数调整首次执行当期期初（即2018年1月1日）留存收益及财务报表其他相关项目金额，对可比期间信息不予调整。在执行新收入准则时，本集团仅对首次执行日尚未完成的合同的累计影响数进行调整。

执行新收入准则对本期期初资产负债表相关项目的影​​响参见本集团财务报告之附注四、26。

金融工具

根据财政部修订的《企业会计准则第 22 号—金融工具确认和计量》、《企业会计准则第 23 号—金融资产转移》、《企业会计准则第 24 号—套期会计》和《企业会计准则第 37 号—金融工具列报》（以下简称“新金融工具准则”）。

金融资产分类与计量方面，新金融工具准则要求金融资产基于其合同现金流量特征及企业管理该等资产的业务模式分类为“以摊余成本计量的金融资产”、“以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产”和“以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产”三大类别。取消了贷款和应收款项、持有至到期投资和可供出售金融资产等原分类。权益工具投资一般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，也允许企业将非交易性权益工具投资指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产，但该指定不可撤销，且在处置时不得将原计入其他综合收益的累计公允价值变动额结转计入当期损益。

金融资产减值方面，新金融工具准则有关减值的要求适用于以摊余成本计量以及以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产、合同资产。新金融工具准则要求采用预期信用损失模型以替代原先的已发生信用损失模型。新减值模型要求采用三阶段模型，依据相关项目自初始确认后信用风险是否发生显著增加，信用损失准备按 12 个月内预期信用损失或者整个存续期的预期信用损失进行计提。对于应收款项、合同资产存在简化方法，允许始终按照整个存续期预期信用损失确认减值准备。

根据财政部通知，在境内外同时上市的企业以及在境外上市并采用国际财务报告准则或企业会计准则编制财务报告的企业，自 2018 年 1 月 1 日起施行新金融工具准则。因此，本集团自 2018 年 1 月 1 日起施行上述新金融工具准则，并自该日起按照新金融工具准则的规定确认、计量和报告本集团的金融工具。本集团变更后的会计政策详见本集团财务报告之附注四、10。

于 2018 年 1 月 1 日之前的金融工具确认和计量与新金融工具准则要求不一致的，本集团按照新金融工具准则的要求进行衔接调整。涉及前期比较财务报表数据与新金融工具准则要求不一致的，本集团不进行调整。金融工具原账面价值和在新金融工具准则施行日的新账面价值之间的差额，计入 2018 年 1 月 1 日的留存收益或其他综合收益。于 2018 年 1 月 1 日本集团采用新金融工具准则的影响详见本集团财务报告之附注四、26。

新准则影响

于 2018 年 1 月 1 日，本集团首次施行上述新收入准则与新金融工具准则对本集团资产、负债和所有者权益的影响见本集团财务报告之附注四、26。

财务报表的列报

在财会 15 号文件发布以前，本集团在财务报表中将应收票据、应收利息、应收股利作为流动资产单独列报，应付票据、应付利息作为流动负债单独列报，长期应付职工薪酬作为非流动负债单独列报，研发费用未单独列报。在财会 15 号文件发布以后，本集团已根据新收入准则和新金融工具准则及财会 15 号文件规定的项目进行列报。除此以外，应收票据在“应收票据及应收账款”项目列报，应收利息、应收股利在“其他应收款”项目列报，应付票据在“应付票据及应付账款”项目列报，应付利息在“其他应付款”项目列报，长期应付职工薪酬在“长期应付款”项目列报，研发费用作为单独科目在利润表中列报。

对于上述列报项目的变更，除与新收入准则及新金融准则相关项目的列报按照相关准则的规定执行外，本集团已采用追溯调整法进行会计处理，并对可比年度财务报表进行调整。

(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 2018 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)	71,576
------------------	--------

(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	+173,500	1,808,184,161	37.89	0	无	0	其他
中国证券金融股份有限公司	0	136,920,373	2.87	0	无	0	国有法人
中央汇金资产管理有限责任公司	0	29,883,000	0.63	0	无	0	国有法人
香港中央结算有限公司	+3,480,163	5,143,206	0.11	0	无	0	其他

中国工商银行股份有限公司—嘉实新机遇灵活配置混合型发起式证券投资基金	0	4,509,305	0.09	0	无	0	其他
前海开源基金—浦发银行—前海开源乐晟资产管理计划	-1,200,076	3,538,045	0.07	0	无	0	其他
中国建设银行股份有限公司—华夏兴华混合型证券投资基金	+2,683,926	2,683,926	0.06	0	无	0	其他
彭健龙	-200,000	2,127,542	0.04	0	无	0	境内自然人
周儒华	0	1,965,147	0.04	0	无	0	境内自然人
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	1,808,184,161	境外上市外资股	1,808,184,161				
中国证券金融股份有限公司	136,920,373	人民币普通股	136,920,373				
中央汇金资产管理有限责任公司	29,883,000	人民币普通股	29,883,000				
香港中央结算有限公司	5,143,206	人民币普通股	5,143,206				
中国工商银行股份有限公司—嘉实新机遇灵活配置混合型发起式证券投资基金	4,509,305	人民币普通股	4,509,305				
前海开源基金—浦发银行—前海开源乐晟资产管理计划	3,538,045	人民币普通股	3,538,045				
中国建设银行股份有限公司—华夏兴华混合型证券投资基金	2,683,926	人民币普通股	2,683,926				
彭健龙	2,127,542	人民币普通股	2,127,542				
周儒华	1,965,147	人民币普通股	1,965,147				

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	0	5,200	5,200	见情况说明 2
李飞龙	董事	60,000	60,000	0	无
	高管				

其它情况说明

☒适用 ☐不适用

1、董事会于 2018 年 2 月 27 日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。详情请见公司于 2018 年 3 月 1 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）披露的《中海油服关于执行董事、执行副总裁兼首席财务官辞职及聘任新首席财务官的公告》。

2、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。2018 年 1 月 30 日，郑永钢先生购买公司 A 股股票 5,200 股并持有。郑永钢先生出任首席财务官后，截至报告期末，持股情况没有增、减持变动。

(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	董事长	选举
曹树杰	执行董事	选举
曹树杰	CEO兼总裁	聘任
张武奎	非执行董事	选举
邬汉明	监事及监事会主席	选举
郑永钢	首席财务官	聘任
方中	独立非执行董事	选举
程新生	独立监事	选举
吕波	董事长及非执行董事	离任
齐美胜	CEO兼总裁	离任
曹树杰	执行副总裁	离任
刘一峰	执行董事	离任
魏君超	监事及监事会主席	离任
李飞龙	执行董事、执行副总裁兼首席财务官	离任

公司董事、监事、高级管理人员变动的情况说明

☐ 适用 ☒ 不适用

三、其他说明

☐ 适用 ☒ 不适用

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	交易场 所
中海油田服务股份有限公司 2016 年公司债券(第一期)(品种一)	16 油服 01	136449	2016 年 5 月 26 日	2019 年 5 月 27 日	2,000	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)付息日为 2018 年 5 月 28 日(因遇 2018 年 5 月 27 日为非交易日,故顺延至其后的第 1 个交易日),公司已按募集说明书约定及时、全额完成相关付息工作。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 2018 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 2018 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2018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01、16油服02、16油服03、16油服04受托管理事务报告（2017年度）》。

八、截至报告期末和报告期初（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 (经重述)	本报告期末比期 初(经重述)增 减(%)	变动原因
流动比率	1.47	1.64	-10.4	-
速动比率	1.36	1.55	-12.3	-
资产负债率(%)	53.1	53.1	0	-
贷款偿还率(%)	100.0	100.0	0	-
	本报告期 (1-6月)	上年同期 (经重述)	本报告期比上年 同期(经重述) 增减(%)	变动原因
EBITDA 利息保障倍数	4.81	4.41	9.1	-
利息偿付率(%)	100.0	100.0	0	-

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 420 亿元人民币，其中已使用授信额度约为 66 亿元人民币，尚未使用的银行授信额度约为 354 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 2018 年 3 月 1 日在《上海证券报》、《证券时报》、上海证券交易所网站(www.sse.com.cn)及公司网站(www.cosl.com.cn)披露了《中海油服关于执行董事、执行副总裁兼首席财务官辞职及聘任新首席财务官的公告》。
- 2、公司于 2018 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《中海油服关于董事长变更的公告》、《中海油服关于监事辞任的公告》、《中海油服关于首席执行官兼总裁变更的公告》。
- 3、公司于 2018 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《中海油服关于修订〈公司章程〉的公告》。股东大会表决通过，公司于 2018 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 2017 年年度股东大会、2018 年第一次 A 股类别股东会议及 2018 年第一次 H 股类别股东会议决议公告》。
- 4、公司于 2018 年 5 月 16 日、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(www.sse.com.cn)及公司网站(www.cosl.com.cn)分别披露了《中海油服关于诉讼事项进展公告》，将钻井平台 COSLInnovator 的诉讼进展进行了公告。
- 5、公司于 2018 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《中海油服关于董事辞任的公告》。
- 6、公司于 2018 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 2017 年年度股东大会、2018 年第一次 A 股类别股东会议及 2018 年第一次 H 股类别股东会议决议公告》。

第十一节 财务报告

一、财务报表

合并资产负债表

2018 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	附注六	期末余额	期初余额 (经重述)
流动资产：			
货币资金	1	5,253,376,043	9,079,035,759
交易性金融资产	2	1,224,485,045	606,008,259
应收票据及应收账款	3	8,450,817,580	6,338,237,084
预付款项	4	92,818,414	58,705,013
其他应收款	5	262,666,243	403,293,496
存货	6	1,504,344,822	1,148,506,949
一年内到期的非流动资产	17	24,406,566	52,959,491
其他流动资产	7	3,446,936,350	2,184,423,792
流动资产合计		20,259,851,063	19,871,169,843
非流动资产：			
长期股权投资	8	627,051,044	582,702,238
其他非流动金融资产	9	0	0
固定资产	10	48,885,605,467	47,332,720,283
在建工程	11	1,837,503,630	4,822,990,406
无形资产	12	284,470,653	430,835,302
开发支出	13	130,764,075	22,820,471
商誉	14	0	0
长期待摊费用	15	380,442,089	474,824,100
递延所得税资产	16	71,643,632	70,799,970
其他非流动资产	17	290,807,875	326,765,889
非流动资产合计		52,508,288,465	54,064,458,659
资产总计		72,768,139,528	73,935,628,502
流动负债：			
短期借款	18	2,315,810,000	2,286,970,000
应付票据及应付账款	19	6,651,821,058	7,004,965,406
合同负债	20	175,502,353	87,224,708
应付职工薪酬	21	819,217,311	834,110,929
应交税费	22	365,425,185	469,672,140
其他应付款	23	525,453,975	672,510,795
一年内到期的非流动负债	24	2,582,662,164	563,379,640

其他流动负债	25	359,984,031	197,691,853
流动负债合计		13,795,876,077	12,116,525,471
非流动负债：			
长期借款	26	1,138,691,135	1,409,174,844
应付债券	27	22,669,353,986	24,495,769,466
长期应付款	28	15,939,965	20,857,408
递延收益	29	597,130,317	657,943,835
递延所得税负债	16	238,367,318	322,858,124
其他非流动负债	30	210,401,360	230,429,112
非流动负债合计		24,869,884,081	27,137,032,789
负债合计		38,665,760,158	39,253,558,260
股东权益			
股本	31	4,771,592,000	4,771,592,000
资本公积	32	12,366,274,941	12,371,738,191
其他综合收益	33	-268,391,504	-342,171,573
盈余公积	34	2,508,655,960	2,508,655,960
未分配利润	35	14,588,028,217	15,249,328,236
归属于母公司股东权益合计		33,966,159,614	34,559,142,814
少数股东权益		136,219,756	122,927,428
股东权益合计		34,102,379,370	34,682,070,242
负债和股东权益总计		72,768,139,528	73,935,628,502

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：姜萍

母公司资产负债表

2018 年 6 月 30 日

编制单位：中海油田服务股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注十五	期末余额	期初余额 (经重述)
流动资产：			
货币资金	1	3,961,740,980	7,478,802,581
交易性金融资产		1,224,485,045	606,008,259
应收票据及应收账款	2	8,129,518,095	6,117,061,142
预付款项		14,947,310	18,793,443
其他应收款	3	1,107,359,420	1,371,128,219
存货		827,447,353	612,501,743
其他流动资产		3,430,678,779	2,173,267,928
流动资产合计		18,696,176,982	18,377,563,315
非流动资产：			
长期应收款		5,424,630,116	4,902,887,142

长期股权投资	4	8,400,525,500	8,356,176,694
固定资产	5	25,128,346,796	23,093,241,882
在建工程	6	1,477,450,524	4,593,067,056
无形资产		156,762,556	286,610,057
长期待摊费用		294,222,169	352,424,096
其他非流动资产		110,295,086	89,200,590
非流动资产合计		40,992,232,747	41,673,607,517
资产总计		59,688,409,729	60,051,170,832
流动负债：			
应付票据及应付账款	7	5,980,063,069	6,563,881,931
合同负债		157,981,982	83,957,608
应付职工薪酬		716,260,790	716,397,855
应交税费		217,532,409	310,153,001
其他应付款		757,928,784	839,451,080
一年内到期的非流动负债		2,582,662,164	563,379,640
其他流动负债		359,480,462	197,427,643
流动负债合计		10,771,909,660	9,274,648,758
非流动负债：			
长期借款		1,138,691,135	1,409,174,844
应付债券	8	9,492,805,000	11,490,408,778
递延收益		394,737,998	418,645,278
递延所得税负债		160,533,949	238,176,328
非流动负债合计		11,186,768,082	13,556,405,228
负债合计		21,958,677,742	22,831,053,986
股东权益：			
股本		4,771,592,000	4,771,592,000
资本公积		12,371,646,371	12,371,738,191
其他综合收益		37,313,896	14,644,573
盈余公积		2,508,655,960	2,508,655,960
未分配利润	9	18,040,523,760	17,553,486,122
股东权益合计		37,729,731,987	37,220,116,846
负债和股东权益总计		59,688,409,729	60,051,170,832

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：姜萍

合并利润表

2018 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注 六	本期发生额	上期发生额 (经重述)
----	---------	-------	----------------

一、营业总收入		8,140,007,990	7,113,793,168
其中：营业收入	36	8,140,007,990	7,113,793,168
二、营业总成本		8,862,154,971	7,564,629,748
其中：营业成本	36	7,819,645,948	6,509,039,238
税金及附加	37	12,131,975	6,387,727
销售费用	38	9,289,950	11,397,357
管理费用	39	278,279,515	230,113,259
研发费用		234,953,061	186,266,497
财务费用	40	381,330,981	654,462,887
其中：利息费用		512,555,477	574,853,502
利息收入		-47,830,696	-47,681,838
资产减值损失	41	126,440,461	-33,037,217
信用减值损失(转回以“-”号填列)	42	83,080	0
加：公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		24,374,868	0
投资收益（损失以“-”号填列）	43	148,362,254	161,502,767
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		54,703,807	36,537,054
资产处置收益（损失以“-”号填列）		254,200,419	-21,132,590
其他收益	29	40,148,818	0
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		-255,060,622	-310,466,403
加：营业外收入	44	59,658,275	119,122,287
减：营业外支出	45	11,241,318	79,727,045
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		-206,643,665	-271,071,161
减：所得税费用	46	156,618,691	95,023,762
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		-363,262,356	-366,094,923
（一）按经营持续性分类			
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		-363,262,356	-366,094,923
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		-375,004,499	-385,241,639
2.少数股东损益		11,742,143	19,146,716
六、其他综合收益的税后净额	48	75,330,254	-206,362,508
归属母公司股东的其他综合收益的税后净额		73,780,069	-204,252,711
（一）不能重分类进损益的其他		0	0

综合收益			
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		73,780,069	-204,252,711
1.权益法下可转损益的其他综合收益		1,249,391	-3,460,140
2.可供出售金融资产公允价值变动损益		0	-21,632,165
3.外币财务报表折算差额		72,530,678	-179,160,406
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		1,550,185	-2,109,797
七、综合收益总额		-287,932,102	-572,457,431
归属于母公司股东的综合收益总额		-301,224,430	-589,494,350
归属于少数股东的综合收益总额		13,292,328	17,036,919
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)	47	-0.08	-0.08

本期发生同一控制下企业合并的，被合并方在合并前实现的净亏损为人民币 4,333,220 元，上期被合并方实现的净亏损为人民币 15,729,494 元。

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：姜萍

母公司利润表
2018 年 1—6 月

单位:元 币种:人民币

项目	附注十五	本期发生额	上期发生额
一、营业收入	10	6,464,715,679	5,565,357,401
减：营业成本	10	5,663,977,856	4,641,738,772
税金及附加		9,520,512	5,412,076
销售费用			
管理费用		162,077,155	121,206,591
研发费用		231,415,772	180,726,433
财务费用	11	93,294,752	389,421,489
其中：利息费用		235,861,201	282,176,442
利息收入		-41,911,812	-38,961,959
资产减值损失		1,046,094	-115,881,500
信用减值损失(转回以“-”号填列)		-5,178,196	0
加：公允价值变动收益(损失以“-”		24,374,868	0

号填列)			
投资收益（损失以“－”号填列）	12	148,362,254	161,502,767
其中：对合营企业的投资收益		54,703,807	36,537,054
资产处置收益（损失以“－”号填列）		254,200,419	-21,182,528
其他收益		40,081,418	0
二、营业利润（亏损以“－”号填列）		775,580,693	483,053,779
加：营业外收入		58,595,197	118,832,267
减：营业外支出		10,188,481	79,019,262
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）		823,987,409	522,866,784
减：所得税费用	13	50,654,251	78,264,504
四、净利润（净亏损以“－”号填列）		773,333,158	444,602,280
1.持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）		773,333,158	444,602,280
2.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		22,669,323	-67,049,108
将重分类进损益的其他综合收益		22,669,323	-67,049,108
1.权益法下可转损益的其他综合收益		1,249,391	-3,460,140
2.可供出售金融资产公允价值变动损益		0	-21,632,165
3.外币财务报表折算差额		21,419,932	-41,956,803
六、综合收益总额		796,002,481	377,553,172

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：姜萍

合并现金流量表

2018 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注六	本期发生额	上期发生额 (经重述)
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		6,772,044,824	7,094,879,931
取得政府补助及补贴		24,613,113	49,691,913
收到的税费返还		20,101,683	0
经营活动现金流入小计		6,816,759,620	7,144,571,844
购买商品、接受劳务支付的现		4,974,607,365	4,220,256,111

金			
支付给职工以及为职工支付的现金		2,079,190,954	1,905,536,749
支付的各项税费		325,259,499	225,587,905
支付其他与经营活动有关的现金	49	287,027,715	396,316,380
经营活动现金流出小计		7,666,085,533	6,747,697,145
经营活动产生的现金流量净额	50	-849,325,913	396,874,699
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资所收到的现金		5,911,521,539	10,002,430,584
取得投资收益收到的现金		169,520,780	155,226,195
取得存款利息收入所收到的现金		51,451,615	52,508,317
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		476,745,572	9,695,733
收到与资产相关的政府补助		4,735,000	600,000
投资活动现金流入小计		6,613,974,506	10,220,460,829
购建固定资产、无形资产和其他长期资产所支付的现金		794,241,891	1,655,433,020
取得其他投资所支付的现金		7,812,184,063	5,000,000,000
投资活动现金流出小计		8,606,425,954	6,655,433,020
投资活动产生的现金流量净额		-1,992,451,448	3,565,027,809
三、筹资活动产生的现金流量：			
取得借款收到的现金		0	1,722,884,100
筹资活动现金流入小计		0	1,722,884,100
偿还债务所支付的现金		266,450,900	4,994,919,221
同一控制下企业合并支付的现金		44,525,060	0
分配股利所支付的现金		286,295,520	238,579,600
偿还利息所支付的现金		550,420,172	626,098,688
筹资活动现金流出小计		1,147,691,652	5,859,597,509
筹资活动产生的现金流量净额		-1,147,691,652	-4,136,713,409
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		58,309,726	-158,623,225
五、现金及现金等价物净减少额	50	-3,931,159,287	-333,434,126
加：期初现金及现金等价物余额	50	9,009,074,192	6,071,068,600
六、期末现金及现金等价物余额	50	5,077,914,905	5,737,634,474

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：姜萍

母公司现金流量表

2018 年 1—6 月

单位:元 币种:人民币

项目	附注十五	本期发生额	上期发生额
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		5,024,609,807	5,400,113,364
取得政府补助及补贴		24,582,200	48,490,400
收到的税费返还		20,101,683	0
经营活动现金流入小计		5,069,293,690	5,448,603,764
购买商品、接受劳务支付的现金		3,802,289,761	3,860,871,751
支付给职工以及为职工支付的现金		1,640,519,370	1,556,559,609
支付的各项税费		264,143,891	42,003,850
支付其他与经营活动有关的现金		163,034,024	237,605,383
经营活动现金流出小计		5,869,987,046	5,697,040,593
经营活动产生的现金流量净额	14	-800,693,356	-248,436,829
二、投资活动产生的现金流量:			
收回投资所收到的现金		5,637,110,000	9,998,948,636
取得投资收益收到的现金		169,520,780	165,226,195
取得利息收入所收到的现金		41,348,204	39,633,243
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		477,048,665	35,910,519
收到与资产相关的政府补助		4,735,000	600,000
收回子公司借款收到的现金		398,799,145	2,387,783,377
投资活动现金流入小计		6,728,561,794	12,628,101,970
购建固定资产、无形资产和其他长期资产所支付的现金		548,598,960	1,144,250,874
取得其他投资所支付的现金		7,564,605,025	5,000,000,000
同一控制下企业合并支付的现金		44,525,060	0
对子公司借款支付的现金		594,423,630	249,505,800
投资活动现金流出小计		8,752,152,675	6,393,756,674
投资活动产生的现金流量净额		-2,023,590,881	6,234,345,296
三、筹资活动产生的现金流量:			
收到其他与筹资活动有关的现金		0	243,908,134

筹资活动现金流入小计		0	243,908,134
偿还债务所支付的现金		266,450,900	4,994,919,221
分配股利所支付的现金		286,295,520	238,579,600
偿还利息所支付的现金		281,091,988	337,534,568
支付其他与筹资活动有关的现金		954,618	264,296,728
筹资活动现金流出小计		834,793,026	5,835,330,117
筹资活动产生的现金流量净额		-834,793,026	-5,591,421,983
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		9,610,637	-68,130,570
五、现金及现金等价物净减少额	14	-3,649,466,626	326,355,914
加：期初现金及现金等价物余额	14	7,473,515,861	3,881,176,252
六、期末现金及现金等价物余额	14	3,824,049,235	4,207,532,166

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：姜萍

合并股东权益变动表

2018 年 1—6 月

单位:元 币种:人民币

项目	本期							
	归属于母公司股东权益						少数股东权益	股东权益合计
	股本 附注六、31	资本公积 附注六、32	其他综合收益 附注六、33	盈余公积 附注六、34	未分配利润 附注六、35	小计		
一、上年期末余额	4,771,592,000	12,371,738,191	-342,061,396	2,508,655,960	15,244,928,341	34,554,853,096	122,927,428	34,677,780,524
加：会计政策变更	0	0	-110,177	0	-5,304,755	-5,414,932	0	-5,414,932
同一控制下企业合并	0	0	0	0	9,704,650	9,704,650	0	9,704,650
二、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
三、本期增减变动金额（减少以“—”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(附注七(2))	0	-44,525,060	0	0	0	-44,525,060	0	-44,525,060
股东的其他投入(附注七(3))	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
四、本期期末余额	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

项目	上期(经重述)							
	归属于母公司股东权益						少数股东权益	股东权益合计
	股本 附注六、31	资本公积 附注六、32	其他综合收益 附注六、33	盈余公积 附注六、34	未分配利润 附注六、35	小计		
一、上年期末余额	4,771,592,000	12,371,738,191	103,939,810	2,508,655,960	15,450,440,854	35,206,366,815	90,010,200	35,296,377,015
二、本年期初余额	4,771,592,000	12,371,738,191	103,939,810	2,508,655,960	15,450,440,854	35,206,366,815	90,010,200	35,296,377,015
三、本期增减变动金额（减少以“—”号填列）	0	0	-204,252,711	0	-623,821,239	-828,073,950	17,036,919	-811,037,031

(一) 综合收益总额	0	0	-204,252,711	0	-385,241,639	-589,494,350	17,036,919	-572,457,431
(二) 利润分配	0	0	0	0	-238,579,600	-238,579,600	0	-238,579,600
对股东的分配	0	0	0	0	-238,579,600	-238,579,600	0	-238,579,600
四、本期期末余额	4,771,592,000	12,371,738,191	-100,312,901	2,508,655,960	14,826,619,615	34,378,292,865	107,047,119	34,485,339,984

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：姜萍

母公司股东权益变动表

2018 年 1—6 月

单位:元 币种:人民币

项目	本期					
	股本	资本公积	其他综合收益	盈余公积	未分配利润	股东权益合计
一、上年期末余额	4,771,592,000	12,371,738,191	14,754,750	2,508,655,960	17,554,817,045	37,221,557,946
加：会计政策变更	0	0	-110,177	0	-1,330,923	-1,441,100
二、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
三、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(附注七(3))	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
四、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

项目	上期					
	股本	资本公积	其他综合收益	盈余公积	未分配利润	股东权益合计

一、上年期末余额	4,771,592,000	12,371,738,191	160,738,527	2,508,655,960	16,212,029,616	36,024,754,294
二、本年期初余额	4,771,592,000	12,371,738,191	160,738,527	2,508,655,960	16,212,029,616	36,024,754,294
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	0	0	-67,049,108	0	206,022,680	138,973,572
（一）综合收益总额	0	0	-67,049,108	0	444,602,280	377,553,172
（二）利润分配	0	0	0	0	-238,579,600	-238,579,600
对股东的分配	0	0	0	0	-238,579,600	-238,579,600
四、本期期末余额	4,771,592,000	12,371,738,191	93,689,419	2,508,655,960	16,418,052,296	36,163,727,866

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：姜萍

二、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司持有国有法人股 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 6 月 30 日,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。

本财务报表业经本公司董事会于 2018 年 8 月 22 日决议批准。

2. 合并财务报表范围

√适用 □不适用

本集团本期合并财务报表范围详细情况参见附注八“在其他主体中的权益”。

三、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 2017 年颁布并于 2018 年 1 月 1 日施行的《企业会计准则第 14 号——收入》(修订)、《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》(修订)、《企业会计准则第 23 号——金融资产转移》(修订)、《企业会计准则第 24 号——套期会计》(修订)、《企业会计准则第 37 号——金融工具列报》(修订)及《财政部关于修订印发 2018 年度一般企业财务报表格式的通知》(财会(2018)15 号,以下简称“财会 15 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

√适用 □不适用

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

本集团对自 2018 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。

四、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 2018 年 6 月 30 日的财务状况以及截至 2018 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

本集团记账本位币和编制本财务报表所采用的货币均为人民币。除有特别说明外，均以人民币元为单位表示。

本集团下属子公司及合营企业，根据其经营所处的主要经济环境决定其记账本位币，编制财务报表时折算为人民币。

5. 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

√适用 □不适用

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

同一控制下的企业合并

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，具体参见附注四、12。

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、应收款项、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。

实际利率法与摊余成本

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(如提前还款等)的基础上估计预期现金流量，但不考虑预期信用损失。

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

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) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产包括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和指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

- 不符合分类为以摊余成本计量的金融资产或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条件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。
- 在初始确认时，为消除或显著减少会计错配，本集团可将金融资产不可撤销地指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

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。

金融工具减值

本集团对分类为以摊余成本计量的金融工具、合同资产以预期信用损失为基础确认损失准备。

本集团对由收入准则规范的交易形成的未包含重大融资成分或不考虑不超过一年的合同中的融资成分的合同资产与应收款项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，除购买或源生的已发生信用减值的金融资产外，本集团在每个资产负债表日评估相关金融工具的信用风险自初始确认后的变动情况。若该金融工具的信用风险自初始确认后已显著增加，本集团按照相当于该金融工具整个存续期内预期

信用损失的金额计量其损失准备；若该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加，本集团按照相当于该金融工具未来 12 个月内预期信用损失的金额计量其损失准备。信用损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。

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。

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。

(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；
- 发行方或债务人财务困难导致该金融资产的活跃市场消失
- 以大幅折扣购买或源生一项金融资产，该折扣反映了发生信用损失的事实。

(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、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，信用损失应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

其他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。摊余成本参见附注四、10。

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。

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、库存商品以及周转材料等。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. 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。对于通过非同一控制下的企业合并形成的长期股权投资，以合并成本作为初始投资成本。

对于支付现金取得的，以实际支付的购买价款及与取得长期股权投资直接相关的费用、税金及其他必要支出作为初始投资成本。

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，详见附注四、17。

13. 固定资产

(1). 确认条件

√适用 □不适用

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

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

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

(2). 折旧方法

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

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

固定资产的各组成部分具有不同使用寿命或以不同方式为企业提提供经济利益的，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，详见附注四、17。

14. 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，详见附注四、17。

15. 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。

16. 无形资产

(1). 计价方法、使用寿命及减值测试

√适用 □不适用

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

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

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

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

使用寿命有限的各类无形资产的使用寿命如下：

	使用寿命
商标	10 年
土地使用权	50 年
管理系统	10 年
软件	3-5 年
合同价值	合同受益期

无形资产减值测试方法及减值准备计提方法，详见附注四、17。

(2). 内部研究开发支出会计政策

√适用 □不适用

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

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

17. 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。

18. 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

19. 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。

20. 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。

21. 收入

√适用 □不适用

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

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

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。

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。

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。

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。

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。

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。

合同资产

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，具体参见附注四、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。

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. 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平均分配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。

23. 递延所得税资产和递延所得税负债

√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。

24. 租赁

√适用 □不适用

实质上转移了与资产所有权有关的全部风险和报酬的租赁为融资租赁，除此之外的均为经营租赁。

作为经营租赁承租人

经营租赁的租金支出，在租赁期内各个期间按照直线法计入相关的资产成本或当期损益，或有租金在实际发生时计入当期损益。

25. 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和在建工程的减值

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物业、厂房及设备。管理层须根据以往经验估计适当的可使用年限。

由于 2018 年国际原油价格缓慢回升并维持在相对稳定的价位，但油田服务行业仍面临供过于求的行业现状，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，管理层认为钻井平台、船舶等固定资产和在建工程存在减值迹象。针对存在减值迹象的固定资产及在建工程，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，包括根据附注十四、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 2018 年 6 月 30 日止 6 个月期间，本集团计提固定资产减值准备人民币 122,962,327 元(截至 2017 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)。详情参见附注六、10。

应收款项的坏账准备

应收款项的坏账准备由本集团管理层根据应收款项的回收情况预测确定。管理层须于每个报告日结合应收款项信用风险特征、账龄分析、期后回款情况等多种因素进行综合分析以确定坏账准备的金额，这涉及重大会计估计和判断，因而牵涉不确定因素。

于 2018 年 6 月 30 日，本集团应收票据及应收账款账面净值为人民币 8,450,817,580 元(2017 年 12 月 31 日：人民币 6,338,237,084 元)，已扣除减值准备人民币 2,067,399,438 元(2017 年 12 月 31 日：人民币 2,036,704,118 元)。详情参见附注六、3。

于 2018 年 6 月 30 日，本公司应收票据及应收账款账面净值为人民币 8,129,518,095 元(2017 年 12 月 31 日：人民币 6,117,061,142 元)，已扣除减值准备人民币 76,677,631 元(2017 年 12 月 31 日：人民币 73,398,404 元)。详情参见附注十五、2。

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 2018 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 8,882,550,523 元(2017 年 12 月 31 日：人民币 8,550,218,558 元)，以及可抵扣暂时性差异人民币 1,642,161,095 元(2017 年 12 月 31 日：人民币 1,617,917,836 元)，未确认为递延所得税资产。详情参见附注六、16。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。

26. 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

本集团采用了财政部于 2017 年修订并于 2018 年 1 月 1 日施行的《企业会计准则第 14 号——收入》(修订)、《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》(修订)、《企业会计准则第 23 号——金融资产转移》(修订)、《企业会计准则第 24 号——套期会计》(修订)、《企业会计准则第 37 号——金融工具列报》(修订)。此外,本财务报表还按照财政部于 2018 年 6 月 15 日颁布的财会 15 号文件编制。

收入

本集团自 2018 年 1 月 1 日起执行财政部于 2017 年修订的《企业会计准则第 14 号——收入》(以下简称“新收入准则”,修订前的收入准则简称“原收入准则”)。新收入准则引入了收入确认计量的 5 步法,并针对特定交易(或事项)增加了更多的指引。本集团详细的收入确认和计量的会计政策参见附注四、21。新收入准则要求首次执行该准则的累积影响数调整首次执行当期期初(即 2018 年 1 月 1 日)留存收益及财务报表其他相关项目金额,对可比期间信息不予调整。在执行新收入准则时,本集团仅对首次执行日尚未完成的合同的累积影响数进行调整。

除了提供了更广泛的收入交易的披露外,执行新收入准则对本期期初资产负债表相关项目的影响列示如下:

单位:元 币种:人民币

项目	注	2017 年 12 月 31 日 (经重述) (注 1)	重分类	重新计量	2018 年 1 月 1 日 (经重述)
流动资产:					
应收票据及应		6,343,905,016	0	-5,667,932	6,338,237,084

收账款					
非流动资产:					
长期待摊费用	2	605,748,098	-130,923,998	0	474,824,100
其他非流动资产	2	195,841,891	130,923,998	0	326,765,889
流动负债:					
预收款项	3	87,224,708	-87,224,708	0	0
合同负债	3	0	87,224,708	0	87,224,708
应交税费		469,925,140	0	-253,000	469,672,140
非流动负债:					
递延收益	4	888,372,947	-230,429,112	0	657,943,835
其他非流动负债	4	0	230,429,112	0	230,429,112
股东权益:					
未分配利润	5	15,254,632,991	0	-5,414,932	15,249,218,059

注 1: 该列 2017 年 12 月 31 日(经重述)的数据已包含同一控制下企业合并对期初数重述的影响, 详情请参见附注七、(4)。

注 2: 于 2018 年 1 月 1 日, 金额为人民币 130,923,998 元的动员成本属于摊销期超过一年履行合同的成本, 因此从长期待摊费用重分类至其他非流动资产。

注 3: 于 2018 年 1 月 1 日, 金额为人民币 87,224,708 元的预收款项重分类至合同负债。

注 4: 于 2018 年 1 月 1 日, 金额为人民币 68,159,662 元的动员收入, 人民币 162,269,450 元的设备补偿款属于摊销期超过一年的合同负债, 因此从递延收益重分类至其他非流动负债。

注 5: 在首次执行收入新准则日, 包含两项或多项履约义务的合同收入累计减少人民币 5,667,932 元, 并相应调整期初未分配利润人民币 5,414,932 元。

与原收入准则相比, 执行新收入准则对当期财务报表相关项目的影响列示如下:

资产负债表

单位: 元 币种: 人民币

项目	附注六	新准则下 期末余额	调整	原准则下 期末余额
流动资产:				
应收票据及应收账款	3	8,450,817,580	2,021,130	8,452,838,710
存货	6	1,504,344,822	-18,919,180	1,485,425,642
其他流动资产	7	3,446,936,350	18,919,180	3,465,855,530

非流动资产：				
长期待摊费用	15	380,442,089	128,766,497	509,208,586
其他非流动资产	17	290,807,875	-128,766,497	162,041,378
流动负债：				
合同负债	20	175,502,353	-175,502,353	0
预收款项		0	90,801,698	90,801,698
其他流动负债	25	359,984,031	84,700,655	444,684,686
非流动负债：				
递延收益	29	597,130,317	210,401,360	807,531,677
其他非流动负债	30	210,401,360	-210,401,360	0
股东权益：				
未分配利润	35	14,588,028,217	2,021,130	14,590,049,347

利润表

单位：元 币种：人民币

项目	注	新准则下 本期发生额	调整	原准则下 本期发生额
营业收入	1	8,140,007,990	-3,646,802	8,136,361,188
利润总额		-206,643,665	-3,646,802	-210,290,467
所得税费用		156,618,691	-253,000	156,365,691
净利润		-363,262,356	-3,393,802	-366,656,158
综合收益总额		-287,932,102	-3,393,802	-291,325,904

注 1：新收入新准则的执行，使得包含两项或多项履约义务的合同收入累计增加人民币 3,646,802 元，并相应调整净利润人民币 3,393,802 元。

金融工具

根据财政部修订的《企业会计准则第 22 号—金融工具确认和计量》、《企业会计准则第 23 号—金融资产转移》、《企业会计准则第 24 号—套期会计》和《企业会计准则第 37 号—金融工具列报》(以下简称“新金融工具准则”)。

金融资产分类与计量方面，新金融工具准则要求金融资产基于其合同现金流量特征及企业管理该等资产的业务模式分类为“以摊余成本计量的金融资产”、“以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产”和“以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产”三大类别。取消了贷款和应收款项、持有至到期投资和可供出售金融资产等原分类。权益工具投资一般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，也允许企业将非交易性权益工具投资指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产，但该指定不可撤销，且在处置时不得将原计入其他综合收益的累计公允价值变动额结转计入当期损益。

金融资产减值方面，新金融工具准则有关减值的要求适用于以摊余成本计量以及以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产、合同资产。新金融工具准则

要求采用预期信用损失模型以替代原先的已发生信用损失模型。新减值模型要求采用三阶段模型，依据相关项目自初始确认后信用风险是否发生显著增加，信用损失准备按 12 个月内预期信用损失或者整个存续期的预期信用损失进行计提。对于应收款项、合同资产存在简化方法，允许始终按照整个存续期预期信用损失确认减值准备。

根据财政部通知，在境内外同时上市的企业以及在境外上市并采用国际财务报告准则或企业会计准则编制财务报告的企业，自 2018 年 1 月 1 日起施行新金融工具准则。因此，本集团自 2018 年 1 月 1 日起施行上述新金融工具准则，并自该日起按照新金融工具准则的规定确认、计量和报告本集团的金融工具。本集团变更后的会计政策详见附注四、10。

于 2018 年 1 月 1 日之前的金融工具确认和计量与新金融工具准则要求不一致的，本集团按照新金融工具准则的要求进行衔接调整。涉及前期比较财务报表数据与新金融工具准则要求不一致的，本集团不进行调整。金融工具原账面价值和在新金融工具准则施行日的新账面价值之间的差额，计入 2018 年 1 月 1 日的留存收益或其他综合收益。于 2018 年 1 月 1 日本集团采用新金融工具准则的影响详见下表。

2018 年 1 月 1 日首次施行新金融工具准则的影响汇总表

单位：元 币种：人民币

项目	按原准则列式的账面价值 2017 年 12 月 31 日 (经重述) (注 1)	施行新收入准则影响合计	施行新金融工具准则影响		按新金融工具准则列式的账面价值 2018 年 1 月 1 日 (经重述)
			重分类		
			自原分类为贷款和 应收账款类金融资产转入 (注 2)	自原分类为可供出售金融资产转入 (注 3)	
交易性金融资产	0	0	405,898,082	200,110,177	606,008,259
可供出售金融资产	0	0	0	0	0
其他流动资产	2,790,432,051	0	-405,898,082	-200,110,177	2,184,423,792
其他非流动金融资产	0	0	0	0	0
其他综合收益	-342,061,396	0	0	-110,177	-342,171,573
未分配利润	15,254,632,991	-5,414,932	0	110,177	15,249,328,236

注 1： 该列 2017 年 12 月 31 日(经重述)的数据已包含同一控制下企业合并对期初数重述的影响，详情请参见附注七、(4)。

注 2： 自原分类为贷款和应收款项类金融资产转入

于 2018 年 1 月 1 日，本集团将人民币 405,898,082 元的浮动收益理财产品从其他流动资产重分类至交易性金融资产。

注 3： 自原分类为可供出售金融资产转入

从可供出售金融资产转入其他非流动金融资产

于 2018 年 1 月 1 日，本集团的非权益性投资被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，从可供出售金融资产重分类至其他非流动金融资产，该可供出售金融资产为在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资，于以前期间根据原金融工具准则按照成本计量并已全额计提减值。

从其他流动资产转入交易性金融资产

于 2018 年 1 月 1 日，本集团将人民币 200,110,177 元的货币基金从其他流动资产重分类至交易性金融资产。以前期间以公允价值计量的累计公允价值变动人民币 110,177 元，从其他综合收益(可供出售金融资产公允价值变动损益)转入留存收益。

新准则影响

于 2018 年 1 月 1 日，本集团首次施行上述新收入准则与新金融工具准则对本集团资产、负债和所有者权益的影响汇总如下：

单位：元 币种：人民币

项目	2017 年 12 月 31 日 (经重述) (注)	实施新收入 准则影响	实施新金融 工具准则影响	2018 年 1 月 1 日 (经重述)
流动资产：				
交易性金融资产	0	0	606,008,259	606,008,259
应收票据及应收账款	6,343,905,016	-5,667,932	0	6,338,237,084
其他流动资产	2,790,432,051	0	-606,008,259	2,184,423,792
其他	10,742,500,708	0	0	10,742,500,708
流动资产合计	19,876,837,775	-5,667,932	0	19,871,169,843
非流动资产：				
长期待摊费用	605,748,098	-130,923,998	0	474,824,100
其他非流动资产	195,841,891	130,923,998	0	326,765,889
其他	53,262,868,670	0	0	53,262,868,670
非流动资产合计	54,064,458,659	0	0	54,064,458,659
资产合计	73,941,296,434	-5,667,932	0	73,935,628,502
流动负债：				
预收款项	87,224,708	-87,224,708	0	0
合同负债	0	87,224,708	0	87,224,708
应交税费	469,925,140	-253,000	0	469,672,140
其他	11,559,628,623	0	0	11,559,628,623
流动负债合计	12,116,778,471	-253,000		12,116,525,471
非流动负债：				
递延收益	888,372,947	-230,429,112	0	657,943,835
其他非流动负债	0	230,429,112	0	230,429,112
其他	26,248,659,842	0	0	26,248,659,842
非流动负债合计	27,137,032,789	0	0	27,137,032,789

负债合计	39,253,811,260	-253,000	0	39,253,558,260
股东权益：				
其他综合收益	-342,061,396	0	-110,177	-342,171,573
未分配利润	15,254,632,991	-5,414,932	110,177	15,249,328,236
其他	19,651,986,151	0	0	19,651,986,151
归属于母公司股东的权益合计	34,564,557,746	-5,414,932	0	34,559,142,814
少数股东权益	122,927,428	0	0	122,927,428
股东权益合计	34,687,485,174	-5,414,932	0	34,682,070,242
负债及股东权益总计	73,941,296,434	-5,667,932	0	73,935,628,502

注：该列 2017 年 12 月 31 日(经重述)的数据已包含同一控制下企业合并对期初数重述的影响，详情请参见附注七、(4)。

财务报表的列报

在财会 15 号文件发布以前，本集团在财务报表中将应收票据、应收利息、应收股利作为流动资产单独列报，应付票据、应付利息作为流动负债单独列报，长期应付职工薪酬作为非流动负债单独列报，研发费用未单独列报。在财会 15 号文件发布以后，本集团已根据新收入准则和新金融工具准则及财会 15 号文件规定的项目进行列报。除此以外，应收票据在“应收票据及应收账款”项目列报，应收利息、应收股利在“其他应收款”项目列报，应付票据在“应付票据及应付账款”项目列报，应付利息在“其他应付款”项目列报，长期应付职工薪酬在“长期应付款”项目列报，研发费用作为单独科目在利润表中列报。

对于上述列报项目的变更，除与新收入准则及新金融准则相关项目的列报按照相关准则的规定执行外，本集团已采用追溯调整法进行会计处理，并对可比年度财务报表进行调整。

(2)、重要会计估计变更

√适用 □不适用

截至 2018 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。

五、税项

1. 主要税种及税率

主要税种及税率情况

√适用 □不适用

税种	计税依据	税率
增值税	本集团增值税率因所处国家或地区不同适用不同的税率计算销项税，并按扣除当期允许抵扣的进项税额后的差额缴纳增值税	5%、6%、7%、10%、11%、12%、13%、16%、17%、25%
	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%
本集团于澳大利亚的业务	30%
本集团于墨西哥的业务	30%
本集团于挪威的业务	23%
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%
本集团于阿曼的业务	15%
本集团于加蓬的业务	所得税由对方客户承担
本集团于缅甸的业务	按收入总额的 2.5% 扣缴
本集团于巴西的业务	34%
本集团于喀麦隆的业务	按收入总额的 15% 扣缴

2. 税收优惠

√适用 □不适用

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

本公司于 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 2018 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”)，经天津市科委、天津市财政局、天津市国税局及地税局联合审批，于 2017 年 10 月再次通过高新技术企业认证，于 2017 年至 2019 年享受 15% 的企业所得税优惠税率。

本公司下属子公司深圳中海油服深水技术有限公司(“深圳深水”)，经深圳市科技创新委员会、深圳市财政委员会、深圳市国税局及地税局联合审批，通过高新技术企业认证，2016 年起享受 15% 的企业所得税优惠税率，有效期三年。

六、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	413,299	439,140
- 人民币	72,954	71,631
- 美元	150,051	112,950
- 印尼盾	183,615	90,662
- 阿联酋迪拉姆	0	160,776
- 其他	6,679	3,121
银行存款	5,209,434,401	9,037,102,090
- 人民币	2,076,958,244	5,333,224,891
- 美元	2,665,752,641	3,394,225,033
- 印尼盾	217,840,098	119,035,432
- 沙特里亚尔	124,287,902	63,296,987
- 墨西哥比索	62,998,035	23,507,380
- 挪威克朗	47,641,222	49,120,273
- 新加坡元	6,344,757	5,638,436
- 加拿大元	5,729,882	7,953,021
- 其他	1,881,620	41,100,637
其他货币资金	43,528,343	41,494,529
- 人民币	1,027,246	402,771
- 美元	26,561,132	18,706,794
- 挪威克朗	15,939,965	22,384,964
合计	5,253,376,043	9,079,035,759
其中：存放在境外的款项总额	929,973,121	1,203,282,296

截至 2018 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 43,129,138 元(2017 年 12 月 31 日：人民币 41,091,758 元)。

截至 2018 年 6 月 30 日止，本集团三个月以上的定期存款为人民币 132,332,000 元(2017 年 12 月 31 日：人民币 28,869,809 元)。

2、交易性金融资产

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额 (经重述)
货币基金(附注九)	1,224,485,045	200,110,177
浮动收益银行理财产品(附注九)	0	405,898,082
合计	1,224,485,045	606,008,259

3、应收票据及应收账款

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额 (经重述)
商业承兑汇票	5,200,000	82,986,232
银行承兑汇票	1,981,612	2,546,608
应收票据小计	7,181,612	85,532,840
应收账款	10,511,035,406	8,289,408,362
减：坏账准备	2,067,399,438	2,036,704,118
应收账款小计	8,443,635,968	6,252,704,244
应收票据及应收账款合计	8,450,817,580	6,338,237,084

应收票据：

- (1) 截至 2018 年 06 月 30 日止，本集团无已质押的应收票据(2017 年 12 月 31 日：无)
- (2) 截至 2018 年 06 月 30 日止，本集团无已经背书且在资产负债表日尚未到期的应收票据(2017 年 12 月 31 日：无)。
- (3) 截至 2018 年 06 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(2017 年 12 月 31 日：无)。

截至 2018 年 06 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。

应收账款：

- (1) 应收账款账龄分析如下：

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额	期初余额 (经重述)
6 个月以内	7,914,208,562	5,753,494,442
6 个月至 1 年	198,091,931	185,094,913
1 年至 2 年	203,694,622	482,973,702
2 年至 3 年	658,729,546	461,924,435
3 年以上	1,536,310,745	1,405,920,870
小计	10,511,035,406	8,289,408,362
减：坏账准备	2,067,399,438	2,036,704,118
合计	8,443,635,968	6,252,704,244

- (2) 截至 2018 年 6 月 30 日止 6 个月期间，本集团计提坏账准备人民币 10,689,424 元(截至 2017 年 6 月 30 日止 6 个月期间：人民币 86,316,171 元)，转回坏账准备人民币 2,148,921 元(截至 2017 年 6 月 30 日止 6 个月期间：人民币 130,746,731 元)，无核销坏账准备 (截至 2017 年 6 月 30 日止 6 个月期间：人民币 131,870 元)，汇率变动影响增加坏账准备人民币 22,154,817 元(截至 2017 年 6 月 30 日止 6 个月期间：减少坏账准备人民币 43,061,581 元)。

- (3) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况：

单位：元 币种：人民币

应收账款	期末余额	占应收账款总额的比例(%)	坏账准备
应收单位一	5,817,402,830	55	0
应收单位二	1,444,524,784	14	1,444,524,784
应收单位三	899,085,471	9	234,385,879
应收单位四	272,583,350	3	262,360,199
应收单位五	217,670,790	2	0
前五名应收账款合计	8,651,267,225	83	1,941,270,862

- (4) 截至 2018 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(2017 年 12 月 31 日：无)。

4、预付款项

(1). 预付款项按账龄列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1 年以内	91,473,505	99	58,443,761	99
1 年至 2 年	1,344,909	1	261,252	1
合计	92,818,414	100	58,705,013	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	45,563,816	49

5、其他应收款

(1). 其他应收款的账龄分析如下：

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额	期初余额 (经重述)
6 个月以内	194,141,252	324,053,479
6 个月至 1 年	20,956,837	8,240,956
1 年至 2 年	18,163,559	39,857,758
2 年至 3 年	4,968,961	23,063,399
3 年以上	46,568,221	38,667,914
小计	284,798,830	433,883,506
减：坏账准备	22,132,587	30,590,010
合计	262,666,243	403,293,496

(2). 截至 2018 年 6 月 30 日止 6 个月期间，本集团计提坏账准备人民币 162,334 元(截至 2017 年 6 月 30 日止 6 个月期间：人民币 10,673,285 元)，转回坏账准备人民币 8,619,757 元(截至 2017 年 6 月 30 日止 6 个月期间：人民币 906,753 元)，本期无核销坏账准备(截至 2017 年 6 月 30 日止 6 个月期间：人民币 102,460 元)。

(3). 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	期末账面余额	期初账面余额 (经重述)
预缴税款	92,762,720	144,578,674
押金及保证金	46,165,021	89,089,340
代垫款	40,094,693	27,526,892
保险赔款	33,103,363	47,173,522
应收利息	14,519,870	18,140,789
备用金	14,441,950	9,653,584
应收股利	0	32,000,000
其他	43,711,213	65,720,705
合计	284,798,830	433,883,506

(4). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况:

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
应收单位一	保险赔款	30,370,115	6 个月以内、6 个月至 1 年、1 年至 2 年	11	2,542,420
应收单位二	代垫款	22,178,043	3 年以上	8	0
应收单位三	应收借款	6,064,141	3 年以上	2	0
应收单位四	代垫款	5,760,739	6 个月以内	2	0
应收单位五	保证金	3,968,900	6 个月以内	1	0
合计	/	68,341,938		24	2,542,420

(5). 截至 2018 年 6 月 30 日止, 本集团无涉及政府补助的其他应收款(2017 年 12 月 31 日: 人民币 4,591,500 元)。

(6). 截至 2018 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(2017 年 12 月 31 日: 无)。

6、存货

(1). 存货分类

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	跌价准备	账面价值	账面余额	跌价准备	账面价值
原材料	1,300,789,032	34,256,985	1,266,532,047	1,109,350,671	31,409,834	1,077,940,837
在产品	25,329,181	39,568	25,289,613	14,743,230	26,107	14,717,123
库存商品	28,925,154	833,144	28,092,010	13,762,179	408,259	13,353,920
周转材料	8,243,259	9,625	8,233,634	4,945,994	10,216	4,935,778
履行合同的成本	18,919,180	0	18,919,180	0	0	0
在途物资	156,950,986	0	156,950,986	37,481,623	0	37,481,623
其他	327,352	0	327,352	77,668	0	77,668
合计	1,539,484,144	35,139,322	1,504,344,822	1,180,361,365	31,854,416	1,148,506,949

(2). 存货跌价准备

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		汇率变动影响	期末余额
		计提	其他	转回	转销		
原材料	31,409,834	4,651,729	0	1,611,350	0	-193,228	34,256,985
在产品	26,107	30,263	0	16,802	0	0	39,568
库存商品	408,259	787,476	0	362,591	0	0	833,144
周转材料	10,216	9,159	0	9,750	0	0	9,625
合计	31,854,416	5,478,627	0	2,000,493	0	-193,228	35,139,322

(3). 截至 2018 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(2017 年 12 月 31 日: 无)。

(4). 对于履行合同的成本, 本期确认摊销金额人民币 965, 436 元。

7、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 (经重述)
保证收益银行理财产品(附注九)	3,352,670,137	1,414,047,946
待认证增值税进项税及预缴增值税	94,266,213	11,835,799
国债逆回购(附注九)	0	758,540,047
合计	3,446,936,350	2,184,423,792

8、长期股权投资

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

被投资单位	期初余额	本期增减变动					期末余额	减值准备 期末余额
		投资成本 本期增加	权益法下确认 的投资损益	其他综合 收益调整	宣告发放现 金股利	其他		
合营企业								
中海辉固地学服务(深圳)有限公司(“中海辉固”)	138,926,690	0	10,197,489	0	-12,828,800	0	136,295,379	0
中法渤海地质服务有限公司(“中法渤海”)	88,195,787	0	26,788,893	0	0	0	114,984,680	0
中国南海麦克	98,597,721	0	5,220,454	1,442,985	0	0	105,261,160	0

巴泥浆有限公司(“麦克巴”)								
中海艾普油气测试(天津)有限公司(“中海艾普”)	160,052,417	0	7,659,157	0	0	0	167,711,574	0
其他	96,929,623	0	6,062,222	-193,594	0	0	102,798,251	0
合计	582,702,238	0	55,928,215	1,249,391	-12,828,800	0	627,051,044	0

9、其他非流动金融资产

于 2018 年 6 月 30 日及 2017 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。本集团对 Petrojack ASA 的权益投资已全额计提减值准备。于 2018 年 1 月 1 日，上述非上市投资自可供出售金融资产重分类至其他非流动金融资产。

10、固定资产

(1). 固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	船舶	钻井平台	机器及设备	其他运输工具	合计
一、账面原值：						
1.上年年末余额	948,398,458	15,539,863,617	58,438,242,852	12,703,370,299	115,458,028	87,745,333,254
同一控制下企业合并增加	12,788,072	0	0	131,383,484	137,444	144,309,000
2.期初余额(经重述)	961,186,530	15,539,863,617	58,438,242,852	12,834,753,783	115,595,472	87,889,642,254
3.本期增加金额	0	326,254	3,275,869,384	144,872,847	634,877	3,421,703,362
（1）本期购置	0	0	38,655,237	26,117,646	634,877	65,407,760
（2）在建工程转入	0	326,254	3,237,214,147	118,755,201	0	3,356,295,602
4.本期减少金额	14,386,027	71,904,094	1,079,178,513	286,381,698	242,710	1,452,093,042
（1）处置或报废	14,386,027	71,904,094	1,079,178,513	278,713,223	242,710	1,444,424,567
（2）转入在建工程	0	0	0	7,668,475	0	7,668,475
5.汇兑调整	4,196,032	4,393,946	503,099,200	24,870,753	0	536,559,931
6.期末余额	950,996,535	15,472,679,723	61,138,032,923	12,718,115,685	115,987,639	90,395,812,505
二、累计折旧						
1.上年年末余额	87,778,821	6,126,165,376	20,344,278,388	8,547,330,454	95,161,095	35,200,714,134
同一控制下企业合并增加	11,938,765	0	0	100,491,846	123,700	112,554,311
2.期初余额(经重述)	99,717,586	6,126,165,376	20,344,278,388	8,647,822,300	95,284,795	35,313,268,445
3.本期增加金额	19,394,827	437,128,115	961,922,151	466,315,553	2,807,261	1,887,567,907
（1）本期计提	19,394,827	437,128,115	961,922,151	466,315,553	2,807,261	1,887,567,907
4.本期减少金额	11,938,765	64,565,730	1,060,717,768	196,261,532	237,460	1,333,721,255
（1）处置或报废	11,938,765	64,565,730	1,060,717,768	190,429,133	237,460	1,327,888,856
(2)转入在建工程	0	0	0	5,832,399	0	5,832,399

5.汇兑调整	571,688	4,149,592	186,754,796	16,072,359	0	207,548,435
6.期末余额	107,745,336	6,502,877,353	20,432,237,567	8,933,948,680	97,854,596	36,074,663,532
三、减值准备						
1.期初余额	0	4,941,777	5,238,711,749	0	0	5,243,653,526
2.本期增加金额	0	0	122,962,327	0	0	122,962,327
(1) 本期计提	0	0	122,962,327	0	0	122,962,327
3.汇兑调整	0	0	68,927,653	0	0	68,927,653
4.期末余额	0	4,941,777	5,430,601,729	0	0	5,435,543,506
四、账面价值						
1.期末账面价值	843,251,199	8,964,860,593	35,275,193,627	3,784,167,005	18,133,043	48,885,605,467
2.期初账面价值 (经重述)	861,468,944	9,408,756,464	32,855,252,715	4,186,931,483	20,310,677	47,332,720,283

(2). 截至 2018 年 6 月 30 日止, 本集团无暂时闲置的固定资产(2017 年 12 月 31 日: 无)。

(3). 截至 2018 年 6 月 30 日止, 本集团无通过融资租赁租入的固定资产(2017 年 12 月 31 日: 无)。

(4). 截至 2018 年 6 月 30 日止, 本集团无经营租赁租出的固定资产(2017 年 12 月 31 日: 无)。

(5). 未办妥产权证书的固定资产情况

√适用 □不适用

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	580,267,050	正在办理中

(6). 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%(2017 年 6 月 30 日：8%)。

截至 2018 年 6 月 30 日止 6 个月期间，根据减值测试结果，本集团计提固定资产减值准备人民币 122,962,327 元(截至 2017 年 6 月 30 日止 6 个月期间：无)。

11、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
海洋石油 691(原“海洋石油 682”)	757,959,002	0	757,959,002	757,672,164	0	757,672,164
海港项目二期	73,281,223	0	73,281,223	61,740,705	0	61,740,705
5000 英尺半潜式钻井平台	17,597,482	0	17,597,482	3,104,161,198	0	3,104,161,198
其他	988,665,923	0	988,665,923	899,416,339	0	899,416,339
合计	1,837,503,630	0	1,837,503,630	4,822,990,406	0	4,822,990,406

(2). 重要在建工程项目本期变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期固定资产转入	本期转入固定资产金额	汇率变动影响	期末余额	工程累计投入占预算比例 (%)	工程进度 (%)	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率 (%)	资金来源
海洋石油 691(原“海洋石油 682”)	845,685,000	757,672,164	286,838	0	0	0	757,959,002	90	90	0	0	0	自筹资金
海港项目二期	829,030,000	61,740,705	11,540,518	0	0	0	73,281,223	9	9	0	0	0	自筹资金
5000 英尺半潜式钻井平台	3,514,032,661	3,104,161,198	47,019,100	0	3,133,582,816	0	17,597,482	90	90	25,622,466	2,720,581	4.64	自筹资金加借款
其他	18,124,095,339	899,416,339	302,490,929	1,836,076	222,712,786	7,635,365	988,665,923	0	0	0	0	0	自筹资金
合计	23,312,843,000	4,822,990,406	361,337,385	1,836,076	3,356,295,602	7,635,365	1,837,503,630	/	/	25,622,466	2,720,581	/	/

(3). 截至 2018 年 6 月 30 日止，本集团无在建工程减值准备 (2017 年 12 月 31 日：无)。

12、无形资产

(1). 无形资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地使用权	合同价值	商标	管理系统/软件	合计
一、账面原值					
1.上年年末余额	382,406,915	117,589,463	411,472	523,748,398	1,024,156,248
同一控制下企业合并增加	0	0	0	60,444,480	60,444,480
2.期初余额(经重述)	382,406,915	117,589,463	411,472	584,192,878	1,084,600,728
3.本期增加金额	0	0	0	3,653,190	3,653,190
(1)购置	0	0	0	3,653,190	3,653,190
4.本期减少金额	146,785,502	0	0	780,000	147,565,502
(1)处置或报废	146,785,502	0	0	780,000	147,565,502
5.汇兑调整	974,670	1,482,870	0	1,666,098	4,123,638
6.期末余额	236,596,083	119,072,333	411,472	588,732,166	944,812,054
二、累计摊销					
1.上年年末余额	47,782,167	117,589,463	250,311	438,128,231	603,750,172
同一控制下企业合并增加	0	0	0	50,015,254	50,015,254
2.期初余额(经重述)	47,782,167	117,589,463	250,311	488,143,485	653,765,426
3.本期增加金额	2,808,544	0	20,574	28,902,406	31,731,524
(1)计提	2,808,544	0	20,574	28,902,406	31,731,524
4.本期减少金额	27,889,245	0	0	351,000	28,240,245
(1)处置或报废	27,889,245	0	0	351,000	28,240,245
5.汇兑调整	0	1,482,870	0	1,601,826	3,084,696
6.期末余额	22,701,466	119,072,333	270,885	518,296,717	660,341,401
三、账面价值					
1.期末账面价值	213,894,617	0	140,587	70,435,449	284,470,653
2.期初账面价值(经重述)	334,624,748	0	161,161	96,049,393	430,835,302

截至 2018 年 6 月 30 日止，本集团无通过内部研发形成的无形资产(2017 年 12 月 31 日：无)。

(2). 截至 2018 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(2017 年 12 月 31 日：无)。

13、开发支出

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		汇率变动影响	期末余额
		内部开发支出	其他	确认为无形资产	转入当期损益		

加蓬北海多用户项目	11,286,144	72,210,372	0	0	0	3,497,656	86,994,172
阿根廷多用户项目	11,534,327	31,280,087	0	0	0	955,489	43,769,903
合计	22,820,471	103,490,459	0	0	0	4,453,145	130,764,075

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。

14、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	4,402,391,856	0	0	55,516,680	4,457,908,536
合计	4,402,391,856	0	0	55,516,680	4,457,908,536

(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	4,402,391,856	0	0	55,516,680	4,457,908,536
合计	4,402,391,856	0	0	55,516,680	4,457,908,536

本集团将在 2008 年收购 COSL Holding AS(注：已吸收合并至 COSL Norwegian AS, 以下将原 COSL Holding AS 和 COSL Norwegian AS 统一简称为"CNA")时确认的商誉全部分配至钻井服务分部的资产组以进行减值测试，该等资产组构成钻井服务报告分部，详见附注十四、2。2016 年，本集团管理层根据对商誉进行的减值测试结果，已全额计提减值准备。

15、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 (经重述)	本期增加金额	本期摊销金额	汇率调整	期末余额
高价周转料	244,228,928	24,413,994	99,687,654	295,982	169,251,250
资产改造支出	230,595,172	36,981,365	56,385,698	0	211,190,839
合计	474,824,100	61,395,359	156,073,352	295,982	380,442,089

16、递延所得税资产和负债

(1). 未经抵销的递延所得税资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	271,471,272	56,077,922	275,603,374	56,697,738
雇员奖金准备(注)	557,418,219	83,623,422	591,682,372	88,762,726
预计负债	0	0	22,449,925	3,367,489
可抵扣亏损	232,803,707	68,852,995	228,119,864	67,537,054
预提费用	649,049,081	97,357,362	205,090,098	30,763,515
其他	14,308,898	3,777,364	14,173,484	3,736,740
合计	1,725,051,177	309,689,065	1,337,119,117	250,865,262

注：本集团于期末计提员工年度奖金，根据税务法规的要求计提而未发放的工资奖金不能在本期应纳税所得额中列支，而应于以后期间实际支付时从应纳税所得额中扣减，从而形成可抵扣暂时性差异及递延所得税资产。

(2). 未经抵销的递延所得税负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
固定资产加速折旧	2,024,387,231	460,227,037	2,161,010,107	480,889,208
购买子公司公允价值调整(注)	29,565,277	6,800,014	55,501,715	12,765,394
其他	32,276,920	9,385,700	31,874,958	9,268,814
合计	2,086,229,428	476,412,751	2,248,386,780	502,923,416

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负债。

(3). 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	递延所得税资产和负债期末互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期末余额	递延所得税资产和负债期初互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期初余额
递延所得税资产	238,045,433	71,643,632	180,065,292	70,799,970
递延所得税负债	238,045,433	238,367,318	180,065,292	322,858,124

(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	8,882,550,523	8,550,218,558
可抵扣暂时性差异	1,642,161,095	1,617,917,836
合计	10,524,711,618	10,168,136,394

(5). 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

年份	期末金额	期初金额
2020 年	67,147,820	89,469,028
2021 年	152,612,588	150,712,024
2022 年	3,601,235	3,601,235
2023 年	3,191,440	0
2035 年	10,551,330	10,419,928
2036 年	10,553,325	10,421,899
2037 年	9,224,725	9,109,844
2038 年	5,810,520	0
无到期年限(注)	8,619,857,540	8,276,484,600
合计	8,882,550,523	8,550,218,558

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。

17、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）
履行合同的成本(注 1)	119,413,561	116,876,323
预付固定资产建造款	82,135,410	8,759,790
应收增值税返还款	53,951,039	138,665,621
待抵扣税金	50,361,496	101,375,971
取得合同的成本(注 2)	9,352,935	14,047,675
减：一年内到期的应收增值税返还款	24,406,566	52,959,491
合计	290,807,875	326,765,889

注 1： 履行合同的成本本期确认摊销金额人民币 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 4,691,128 元，未确认资产减值损失。

18、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）	2,315,810,000	2,286,970,000
合计	2,315,810,000	2,286,970,000

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

(2). 截至 2018 年 6 月 30 日止, 本集团无已逾期未偿还的短期借款(2017 年 12 月 31 日: 无)。

19、应付票据及应付账款

(1). 应付票据及应付账款列示

√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	2,293,981,670	2,454,753,403
资本性支出	1,781,230,503	1,954,716,114
材料费	1,745,924,068	1,826,122,257
其他	830,684,817	769,373,632
合计	6,651,821,058	7,004,965,406

(2). 截至 2018 年 6 月 30 日止, 本集团本期无账龄超过一年的大额应付票据及应付账款(2017 年 12 月 31 日: 无)。

20、合同负债

(1). 合同负债列示

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额 (经重述)
合同负债(注)	385,903,713	317,653,820
减: 计入其他非流动负债的合同负债(附注六、30)	210,401,360	230,429,112
合计	175,502,353	87,224,708

注: 本集团的合同负债包括动员收入、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期初账面价值中的收入金额人民币 105,747,602 元。

(3). 合同负债在本期未发生重大变动。

21、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 (经重述)	本期增加	本期减少	期末余额
1.短期薪酬	792,933,309	1,830,979,274	1,862,743,014	761,169,569
2.离职后福利-设定提存计划	41,177,620	281,562,629	264,692,507	58,047,742
合计	834,110,929	2,112,541,903	2,127,435,521	819,217,311

(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 (经重述)	本期增加	本期减少	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	661,958,359	1,472,432,465	1,534,518,625	599,872,199
二、职工福利费	0	60,395,778	60,395,778	0
三、社会保险费	1,983,467	129,038,575	110,575,089	20,446,953
其中: 医疗保险费	1,906,717	99,189,869	98,574,518	2,522,068
工伤保险费	-52,683	6,088,043	6,075,869	-40,509
生育保险费	101,579	5,560,815	5,561,063	101,331
商业保险费	27,854	18,199,848	363,639	17,864,063
四、住房公积金	12,142	127,427,145	127,212,618	226,669
五、工会经费和职工教育经费	128,979,341	41,685,311	30,040,904	140,623,748
合计	792,933,309	1,830,979,274	1,862,743,014	761,169,569

(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	41,022,786	231,857,361	215,035,647	57,844,500
2、失业保险费	165,339	5,239,256	5,235,651	168,944
3、企业年金缴费	-10,505	44,466,012	44,421,209	34,298
合计	41,177,620	281,562,629	264,692,507	58,047,742

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2018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281,562,629元(截至2017年6月30日止6个月期间: 人民币245,995,745 元)。于2018年6月30日, 本集团尚有人民币58,047,742元(2017年12月31日: 人民币41,177,620 元)的应缴存费用是于本报告期间到期而未支付的。

22、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 (经重述)
企业所得税	213,328,089	121,376,239
个人所得税	60,310,586	91,401,422
增值税	10,035,504	158,844,232
城市维护建设税	44,914	13,227,126
教育费附加	31,739	9,447,605
其他税金	81,674,353	75,375,516

合计	365,425,185	469,672,140
----	-------------	-------------

23、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(经重述)
因债券产生的应付利息	318,386,973	361,724,857
因借款产生的应付利息	6,445,084	6,295,133
应付服务费	97,521,225	85,724,983
应付设备款	19,336,190	18,494,637
应付关联方款项	4,334,301	68,254,377
代收代付款	0	44,058,271
其他	79,430,202	87,958,537
合计	525,453,975	672,510,795

(2). 截至 2018 年 6 月 30 日止，本集团无账龄超过一年的大额其他应付款(2017 年 12 月 31 日：无)。

24、一年内到期的非流动负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的应付债券(附注六、27)	1,999,144,444	0
一年内到期的长期借款(附注六、26)	583,517,720	563,379,640
合计	2,582,662,164	563,379,640

25、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	341,485,945	154,730,320
一年内转回的预计负债	0	22,449,925
其他	18,498,086	20,511,608
合计	359,984,031	197,691,853

26、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	1,722,208,855	1,972,554,484
减：一年内到期的长期借款(附注六、24)	583,517,720	563,379,640
合计	1,138,691,135	1,409,174,844

(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	209,888,270	1,388,746,729	251,705,629	1,644,694,919
国开发展基金有限公司(注2)	2015年至2035年	1.08%	人民币	235,365,918	235,365,918	231,424,029	231,424,029
国开发展基金有限公司(注2)	2015年至2033年	1.08%	人民币	98,096,208	98,096,208	96,435,536	96,435,536
合计				/	1,722,208,855	/	1,972,554,484

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 450,000,000 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。该借款将于 2018 年 12 月起分期偿还。

27、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	1,500,000,000	1,500,000,000
中海油服 2016 年公司债券(第一期)	4,995,819,444	4,995,142,778
中海油服 2016 年公司债券(第二期)	4,996,130,000	4,995,266,000
高级无抵押美元债券票据	6,589,496,858	6,503,769,790
欧洲中期票据	6,587,052,128	6,501,590,898
减：一年内到期的应付债券(附注六、24)	1,999,144,444	0
合计	22,669,353,986	24,495,769,466

(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	本期偿还	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	1,500,000,000	0	33,600,000	0	0	0	1,500,000,000
中海油服 2016 年公司债券(第一期)(注 2)	人民币 100	2016 年 5 月 26 日	3 年	人民币 2,000,000,000	1,998,677,778	0	31,400,000	466,666	0	0	1,999,144,444
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	2,996,465,000	0	61,500,000	210,000	0	0	2,996,675,000
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	2,098,267,500	0	32,340,000	472,500	0	0	2,098,740,000
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	2,896,998,500	0	48,575,000	391,500	0	0	2,897,390,000
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	6,503,769,790	0	117,001,368	3,573,129	0	82,153,939	6,589,496,858
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	3,255,472,855	0	55,747,169	2,186,118	0	41,137,612	3,298,796,585
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	3,246,118,043	0	71,674,932	1,157,493	0	40,980,007	3,288,255,543

合计					24,495,769,466	0	451,838,469	8,457,406	0	164,271,558	24,668,498,430
----	--	--	--	--	----------------	---	-------------	-----------	---	-------------	----------------

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%。

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。

28、长期应付款

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 2018 年 6 月 30 日止, 该养老金设定受益计划净负债为人民币 15,939,965 元(2017 年 12 月 31 日: 净负债人民币 20,857,408 元)。在该退休金计划下计入当期损益的金额为人民币 8,706,413 元(截至 2017 年 6 月 30 日止 6 个月期间: 人民币 4,517,405 元)。

29、递延收益

递延收益情况

√适用 □不适用

单位: 元 币种人民币

项目	期初余额 (经重述)	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)	190,475,526	4,735,000	8,828,477	0	186,382,049	政府补助
与收益相关的政府补助(注 2)	106,318,416	20,021,613	34,521,699	-255	91,818,075	政府补助
合同价值(注 3)	239,009,460	0	38,143,436	1,526,295	202,392,319	企业合并
低息贷款收益(注 4)	122,140,433	0	5,602,559	0	116,537,874	低息贷款

合计	657,943,835	24,756,613	87,096,171	1,526,040	597,130,317	/
----	-------------	------------	------------	-----------	-------------	---

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 (经重述)	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	汇率 调整	期末余额	与资产相 关/与收益 相关
产业引导资金	153,900,000	0	0	4,050,000	0	149,850,000	与资产相 关
旋转导向地面 模拟测试系统	8,545,000	3,745,000	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	14,354,993	3,000,000	0	6,252,463	0	11,102,530	与收益相 关
模块式地层动 态测试系统研 究	10,358,732	0	0	2,007,193	0	8,351,539	与资产相 关
大直径高造斜 率旋转导向仪 器研制	6,112,906	1,580,000	0	327,165	0	7,365,741	与收益相 关
随钻地层测试 流体取样仪器 研制	4,070,418	3,950,000	0	1,012,102	0	7,008,316	与收益相 关
模块化随钻地 层测压取样仪	8,462,838	0	0	1,586,082	0	6,876,756	与收益相 关
随钻高分辨率 电成像仪器研 制	5,081,353	3,030,000	0	1,614,603	0	6,496,750	与收益相 关
高速传输地面 软硬件系统研 制	6,289,014	1,650,000	0	2,610,512	0	5,328,502	与收益相 关
超低渗高温模 块式地层测试 仪	9,128,869	0	0	5,480,014	0	3,648,855	与收益相 关
其他与资产相 关的政府补助	17,671,794	990,000	0	2,771,284	0	15,890,510	与资产相 关
其他与收益相 关的政府补助	52,818,025	6,811,613	3,201,358	12,437,400	-255	43,990,625	与收益相 关
合计	296,793,942	24,756,613	3,201,358	40,148,818	-255	278,200,124	/

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，详见附注六、26(2)。

30、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(经重述)
合同负债(附注六、20)	210,401,360	230,429,112
合计	210,401,360	230,429,112

31、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

32、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	999,354,310	39,061,810	44,525,060	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(附注七(2))	0	0	44,525,060	-44,525,060
股东的其他投入(附注七(3))	0	39,061,810	0	39,061,810
合计	12,371,738,191	39,061,810	44,525,060	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。

33、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 (经重述)	本期发生金额					期末 余额
		本期所得税前 发生额	减：前期 计入其 他综合 收益当 期转入 损益	减：所得税 费用	税后归属于母 公司	税后归属于 少数股东	
一、不能重分 类进损益的其 他综合收益	-11,539,525	0	0	0	0	0	-11,539,525
其中：重新计 量设定受益计 划变动额	-11,539,525	0	0	0	0	0	-11,539,525
二、将重分类 进损益的其 他综合收益	-330,632,048	26,289,868	0	-49,040,386	73,780,069	1,550,185	-256,851,979
其中：权益法 下可转损益的 其他综合收益	11,064,107	1,249,391	0	0	1,249,391	0	12,313,498
外币财 务报表折算差 额	-341,696,155	25,040,477	0	-49,040,386	72,530,678	1,550,185	-269,165,477
合计	-342,171,573	26,289,868	0	-49,040,386	73,780,069	1,550,185	-268,391,504

34、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。

35、未分配利润

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上期 (经重述)
调整前上期末未分配利润	15,244,928,341	15,450,440,854
调整期初未分配利润合计数（注 1）	4,399,895	0
调整后本期初未分配利润	15,249,328,236	15,450,440,854
本期净亏损	-375,004,499	-385,241,639
减：已派发的现金股利（注 2）	286,295,520	238,579,600
期末未分配利润	14,588,028,217	14,826,619,615

注 1： 由于会计政策变更，调减期初未分配利润人民币 5,304,755 元。由于同一控制下企业合并导致的合并范围变更，调增期初未分配利润人民币 9,704,650 元。

注 2： 本公司 2017 年度利润分配方案已于 2018 年 5 月 30 日经本公司 2017 年度股东年会审议通过。本次分红派息以本公司总股本 4,771,592,000 股为基数，向全体股东派发 2017 年度股息，每股派发现金红利人民币 0.06 元(含税)共计人民币 286,295,520 元。该股利已于 2018 年 6 月 29 日支付完毕。

截至 2018 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(2017 年 12 月 31 日：人民币 22,400,781 元)。

36、 营业收入和营业成本

√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(经重述)	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	8,136,274,587	7,819,067,480	7,111,641,817	6,508,756,685
其他业务	3,733,403	578,468	2,151,351	282,553
合计	8,140,007,990	7,819,645,948	7,113,793,168	6,509,039,238

37、 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(经重述)
城市维护建设税	2,746,501	1,153,002
教育费附加	1,989,625	837,084
房产税	2,221,952	264,956
印花税	2,711,363	2,435,302
其他	2,462,534	1,697,383
合计	12,131,975	6,387,727

38、 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	8,018,065	10,032,864
职工薪酬	1,238,051	1,005,965
其他	33,834	358,528
合计	9,289,950	11,397,357

39、 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	184,238,144	144,957,350
办公费用	46,530,637	42,125,017
物料消耗	18,157,246	18,133,085
经营租赁费	16,793,837	13,097,486

折旧费	10,517,161	11,092,989
其他	2,042,490	707,332
合计	278,279,515	230,113,259

40、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(经重述)
利息支出	515,276,058	583,056,576
减：利息资本化金额	2,720,581	8,203,074
减：利息收入	47,830,696	47,681,838
汇兑(收益)/损失	-88,860,879	122,720,372
其他	5,467,079	4,570,851
合计	381,330,981	654,462,887

41、资产减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
应收账款坏账损失	0	-44,430,560
存货跌价损失	3,478,134	1,626,811
固定资产减值损失	122,962,327	0
其他应收款坏账损失	0	9,766,532
合计	126,440,461	-33,037,217

42、信用减值损失

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
应收账款坏账损失	8,540,503	0
其他应收款坏账损失	-8,457,423	0
合计	83,080	0

43、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	54,703,807	36,537,054
银行理财产品、货币基金及国债逆回购收益	93,658,447	124,965,713
合计	148,362,254	161,502,767

44、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 (经重述)	计入当期非经常性损益 的金额
政府补助	3,201,358	13,267,852	3,201,358
保险赔款	39,576,375	90,015,556	39,576,375
补偿金收入(注)	9,925,052	0	9,925,052
其他	6,955,490	15,838,879	6,955,490
合计	59,658,275	119,122,287	59,658,275

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。

45、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 (经重述)	计入当期非经常性损益 的金额
设备落井损失	3,212,953	75,451,530	3,212,953
其他	8,028,365	4,275,515	8,028,365
合计	11,241,318	79,727,045	11,241,318

46、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 (经重述)
当期所得税费用	241,870,678	25,669,090
递延所得税费用	-85,251,987	69,354,672
合计	156,618,691	95,023,762

(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 (经重述)
利润总额	-206,643,665	-271,071,161
按法定税率 25%计算的税项	-51,660,916	-67,767,790
享受高新技术企业优惠税率影响	-126,193,835	-23,028,315
境内无须纳税的收入之纳税影响	-21,444,297	-9,134,264
不可抵扣的成本之纳税影响	13,967,557	22,133,789
境外经营无须纳税及适用不同税率之纳税影响	291,219,899	150,418,384
技术研发费加计扣除之纳税影响	-20,641,818	-17,837,374
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	62,252,166	4,362,996

汇率调整差异(注)	1,862,566	58,925,959
其他纳税调整项目	7,257,369	-23,049,623
按本集团实际税率计算的税项费用	156,618,691	95,023,762

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。

47、 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亏损，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	
	2018 年	2017 年 (经重述)
归属于本公司普通股股东的当年净亏损(人民币元)	-375,004,499	-385,241,639
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	
	2018 年	2017 年 (经重述)
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)	-0.08	-0.08

48、 其他综合收益

√适用 □不适用
详见附注六、33。

49、 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（经重述）
差旅费及出国人员费	227,744,624	278,356,348
办公费及会议费等	13,121,578	18,815,340
其他	46,161,513	99,144,692
合计	287,027,715	396,316,380

50、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（经重述）
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	-363,262,356	-366,094,923
加：资产减值损失	126,440,461	-33,037,217
信用减值损失	83,080	0
固定资产折旧	1,854,678,829	2,040,638,540
无形资产摊销	31,317,599	35,296,677
长期待摊费用摊销	152,967,193	222,061,592
处置及报废固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“－”号填列）	-241,732,867	21,663,650
财务费用（收益以“－”号填列）	379,283,094	676,770,164
投资损失（收益以“－”号填列）	-148,362,254	-161,502,767
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）	-24,374,868	0
递延所得税资产及负债的变动	-85,251,987	69,354,672
存货的减少（增加以“－”号填列）	-337,817,605	-42,108,749
递延收益的减少	-61,471,999	-59,799,625
合同负债的增加	65,768,476	0
预计负债的转回	-22,449,925	-218,630,556
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	-1,826,715,252	-372,938,712
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	-348,425,532	-1,414,798,047
经营活动产生的现金流量净额	-849,325,913	396,874,699
2. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	2,411,926,859	3,865,104,523
减：现金的期初余额	3,170,529,185	2,660,140,857
加：现金等价物的期末余额	2,665,988,046	1,872,529,951
减：现金等价物的期初余额	5,838,545,007	3,410,927,743
现金及现金等价物净减少额	-3,931,159,287	-333,434,126

(2) 现金和现金等价物

√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	2,411,926,859	3,170,529,185
其中：库存现金	413,299	439,140
可随时用于支付的银行存款	2,411,114,355	3,169,687,274

可随时用于支付的其他货币资金	399,205	402,771
二、现金等价物	2,665,988,046	5,838,545,007
其中：通知存款	1,650,000,000	4,855,000,000
三个月以下定期存款	1,015,988,046	983,545,007
三、期末现金及现金等价物余额	5,077,914,905	9,009,074,192

51、所有权或使用权受到限制的资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金		
其中：CNA 养老金存款	15,939,965	养老金存款
保函押金	5,989,745	保函押金
其他	21,199,428	其他
合计	43,129,138	/

52、外币货币性项目

(1) 外币货币性项目：

√适用 □不适用

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金			2,475,642,218
其中：美元	301,178,545	6.6166	1,992,777,961
印尼盾	436,047,426,000	0.0005	218,023,713
沙特里亚尔	70,422,065	1.7649	124,287,902
挪威克朗	78,670,115	0.8082	63,581,187
墨西哥比索	189,487,862	0.3325	63,004,714
其他			13,966,741
应收票据及应收账款			425,912,849
其中：美元	52,789,250	6.6166	349,285,353
印尼盾	123,161,306,000	0.0005	61,580,653
欧元	1,041,045	7.6515	7,965,556
其他			7,081,287
其他应收款			193,700,031
其中：美元	27,476,117	6.6166	181,798,476
其他			11,901,555
应付票据及应付账款			231,851,949
其中：美元	20,933,177	6.6166	138,506,461
印尼盾	4,103,810	7.6515	31,400,302
挪威克朗	33,480,219	0.8082	27,058,713
欧元	38,788,427	0.3325	12,897,152
其他			21,989,321
其他应付款			43,712,025
其中：美元	4,255,369	6.6166	28,156,076

挪威克朗	13,884,882	0.8082	11,221,762
其他			4,334,187
一年内到期的非流动负债			557,117,720
其中：美元	84,200,000	6.6166	557,117,720
应付职工薪酬			58,866,679
其中：挪威克朗	72,836,772	0.8082	58,866,679
长期借款			831,629,009
其中：美元	125,688,270	6.6166	831,629,009

(2) 境外经营实体说明

√适用 □不适用

本集团重要境外经营实体的主要经营地见附注八、1。本集团重要境外经营实体根据其所处的主要经济环境确定将美元作为记账本位币。

53、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	3,950,000	1,012,102
旋转导向地面模拟测试系统	与资产相关	注	3,745,000	0
随钻高分辨率电成像仪器研制	与收益相关	注	3,030,000	1,614,603
小尺寸旋转导向工具工程化样机测试	与收益相关	注	3,000,000	3,000,000
科学技术进步一等奖特别嘉奖	与收益相关	注	3,000,000	3,000,000
高速传输地面软硬件系统研制	与收益相关	注	1,650,000	1,650,000
大直径高造斜率旋转导向仪器研制	与收益相关	注	1,580,000	327,165
随钻电磁波高速率传输技术研究	与收益相关	注	1,000,000	340,172
其他与资产相关的政府补助	与资产相关	注	990,000	109,433
其他与收益相关的政府补助	与收益相关	注	2,811,613	1,156,536
合计		/	24,756,613	12,210,011

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 2018 年 6 月 30 日止 6 个月期间，本集团无退回的政府补助(截至 2017 年 6 月 30 日止 6 个月期间：无)。

七、合并范围的变更

1、 同一控制下企业合并

(1). 本期发生的同一控制下企业合并

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

被合并方名称	企业合并中取得的权益比例	构成同一控制下企业合并的依据	合并日	合并日的确定依据	合并当期期初至合并日被合并方的收入	合并当期期初至合并日被合并方的净利润	比较期间被合并方的收入	比较期间被合并方的净利润
中海油能源发展工程技术特普公司(以下简称“特普公司”)	100%	本公司并购特普公司前与其同受中国海油控制	2018 年 1 月 31 日	取得被收购方的控制权之日	0	-4,333,220	11,576,849	-15,729,494

(2). 合并成本

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

合并成本	金额
现金	44,525,060

(3). 合并日被合并方资产、负债的账面价值

√适用 □不适用

单位: 元 币种:人民币

	特普公司	
	合并日(注)	上期期末
资产:	47,132,362	84,024,282
应收票据及应收账款	6,097,871	39,822,742
其他应收款	30,600	1,597,136
固定资产	31,050,500	31,754,689
无形资产	9,580,944	10,429,226
长期待摊费用	372,447	420,489
负债:	41,760,932	74,319,632
应付票据及应付账款	168,363	7,079,048
应交税费	53,211	722,508
其他应付款	38,149,819	63,053,805
应付职工薪酬	3,167,842	3,237,174
递延收益	221,697	227,097
净资产	5,371,430	9,704,650

注：在该交易中，特普公司的部分固定资产和其他应付款等，累计为净负债人民币 39,061,810 元，仍由中海油能源发展股份有限公司持有，将其视作本集团股东对本集团的其他投入。

(4). 同一控制下企业合并对 2017 年 12 月 31 日的合并资产负债表及截至 2017 年 6 月 30 日止 6 个月期间的合并利润表的影响

单位：元 币种：人民币

项目	2017 年 12 月 31 日 重述前	同一控制下 企业合并 影响金额	2017 年 12 月 31 日 重述后
流动资产：			
货币资金	9,079,035,759	0	9,079,035,759
应收票据及应收账款	6,304,082,274	39,822,742	6,343,905,016
预付款项	58,705,013	0	58,705,013
其他应收款	401,696,360	1,597,136	403,293,496
存货	1,148,506,949	0	1,148,506,949
一年内到期的非流动资产	52,959,491	0	52,959,491
其他流动资产	2,790,432,051	0	2,790,432,051
流动资产合计	19,835,417,897	41,419,878	19,876,837,775
非流动资产：			
其他权益工具投资	0	0	0
长期股权投资	582,702,238	0	582,702,238
固定资产	47,300,965,594	31,754,689	47,332,720,283
在建工程	4,822,990,406	0	4,822,990,406
无形资产	420,406,076	10,429,226	430,835,302
开发支出	22,820,471	0	22,820,471
商誉	0	0	0
长期待摊费用	605,327,609	420,489	605,748,098
递延所得税资产	70,799,970	0	70,799,970
其他非流动资产	195,841,891	0	195,841,891
非流动资产合计	54,021,854,255	42,604,404	54,064,458,659
资产总计	73,857,272,152	84,024,282	73,941,296,434
流动负债：			
短期借款	2,286,970,000	0	2,286,970,000
应付票据及应付账款	6,997,886,358	7,079,048	7,004,965,406
预收款项	87,224,708	0	87,224,708
应付职工薪酬	830,873,755	3,237,174	834,110,929
应交税费	469,202,632	722,508	469,925,140
其他应付款	609,456,990	63,053,805	672,510,795
一年内到期的非流动负债	563,379,640	0	563,379,640
其他流动负债	197,691,853	0	197,691,853

流动负债合计	12,042,685,936	74,092,535	12,116,778,471
非流动负债:			
长期借款	1,409,174,844	0	1,409,174,844
应付债券	24,495,769,466	0	24,495,769,466
长期应付款	20,857,408	0	20,857,408
预计负债	0	0	0
递延收益	888,145,850	227,097	888,372,947
递延所得税负债	322,858,124	0	322,858,124
非流动负债合计	27,136,805,692	227,097	27,137,032,789
负债合计	39,179,491,628	74,319,632	39,253,811,260
股东权益:			
股本	4,771,592,000	0	4,771,592,000
资本公积	12,371,738,191	0	12,371,738,191
其他综合收益	-342,061,396	0	-342,061,396
盈余公积	2,508,655,960	0	2,508,655,960
未分配利润	15,244,928,341	9,704,650	15,254,632,991
归属于母公司股东的权益合计	34,554,853,096	9,704,650	34,564,557,746
少数股东权益	122,927,428	0	122,927,428
股东权益合计	34,677,780,524	9,704,650	34,687,485,174
负债及股东权益总计	73,857,272,152	84,024,282	73,941,296,434

单位：元 币种：人民币

项目	截至 2017 年 6 月 30 日止 6 个月期间重述前	同一控制下企业合并影响金额	截至 2017 年 6 月 30 日止 6 个月期间重述后
一、营业总收入	7,102,216,319	11,576,849	7,113,793,168
其中：营业收入	7,102,216,319	11,576,849	7,113,793,168
二、营业总成本	7,537,914,475	26,715,273	7,564,629,748
其中：营业成本	6,484,347,494	24,691,744	6,509,039,238
税金及附加	6,345,828	41,899	6,387,727
销售费用	11,397,357	0	11,397,357
管理费用	230,113,259	0	230,113,259
研发费用	184,282,812	1,983,685	186,266,497
财务费用/(收入)	654,464,942	-2,055	654,462,887
其中：利息费用	574,853,502	0	574,853,502
利息收入	-47,681,838	0	-47,681,838
资产减值损失/(转回)	-33,037,217	0	-33,037,217
加：投资收益	161,502,767	0	161,502,767
其中：对合营企业的投资收益	36,537,054	0	36,537,054
资产处置收益/(损失)	-21,132,590	0	-21,132,590
三、营业利润	-295,327,979	-15,138,424	-310,466,403

加：营业外收入	119,089,412	32,875	119,122,287
减：营业外支出	79,195,985	531,060	79,727,045
四、利润总额	-255,434,552	-15,636,609	-271,071,161
减：所得税费用	94,930,877	92,885	95,023,762
五、净利润(净亏损)	-350,365,429	-15,729,494	-366,094,923
(一)按经营持续性分类：			
1.持续经营净利润(净亏损)	-350,365,429	-15,729,494	-366,094,923
2.终止经营净利润(净亏损)	0	0	0
(二)按所有权归属分类：			
1.归属于母公司所有者的净利润(净亏损)	-369,512,145	-15,729,494	-385,241,639
2.少数股东损益	19,146,716	0	19,146,716
六、其他综合收益的税后净额	-206,362,508	0	-206,362,508
归属于母公司股东的其他综合收益的税后净额	-204,252,711	0	-204,252,711
(一)不能重分类进损益的其他综合收益			
1.重新计量设定受益计划变动额	0	0	0
(二)将重分类进损益的其他综合收益			
1.权益法下可转损益的其他综合收益	-3,460,140	0	-3,460,140
2.其他债权投资公允价值变动	-21,632,165	0	-21,632,165
3.外币财务报表折算差额	-179,160,406	0	-179,160,406
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	-2,109,797	0	-2,109,797
七、综合收益总额	-556,727,937	-15,729,494	-572,457,431
归属于母公司股东的综合收益总额	-573,764,856	-15,729,494	-589,494,350
归属于少数股东的综合收益总额	17,036,919	0	17,036,919
八、每股收益			
基本每股收益	-0.08		-0.08

(5). 同一控制下企业合并对 2017 年 1 月 1 日合并资产负债表的影响

单位：元 币种：人民币

项目	2017 年 1 月 1 日 重述前	同一控制下企业 合并影响金额	2017 年 1 月 1 日 重述后
流动资产：			
货币资金	6,094,874,538	0	6,094,874,538
应收票据及应收账款	6,640,270,307	53,019,877	6,693,290,184
预付款项	57,233,860	0	57,233,860

其他应收款	385,726,519	1,597,136	387,323,655
存货	1,157,617,265	0	1,157,617,265
一年内到期的非流动资产	47,220,747	0	47,220,747
其他流动资产	7,168,848,816	0	7,168,848,816
流动资产合计	21,551,792,052	54,617,013	21,606,409,065
非流动资产:			
其他权益工具投资	0	0	0
长期股权投资	600,364,012	0	600,364,012
固定资产	51,074,332,951	40,938,037	51,115,270,988
在建工程	5,733,983,217	0	5,733,983,217
无形资产	428,138,730	20,976,501	449,115,231
开发支出	0	0	0
商誉	0	0	0
长期待摊费用	773,811,310	1,033,262	774,844,572
递延所得税资产	68,513,960	0	68,513,960
其他非流动资产	313,120,737	0	313,120,737
非流动资产合计	58,992,264,917	62,947,800	59,055,212,717
资产总计	80,544,056,969	117,564,813	80,661,621,782
流动负债:			
短期借款	693,700,000	0	693,700,000
应付票据及应付账款	8,461,871,272	10,990,277	8,472,861,549
预收款项	109,063,452	0	109,063,452
应付职工薪酬	776,939,252	5,410,478	782,349,730
应交税费	223,426,793	7,139,717	230,566,510
其他应付款	598,884,859	93,988,336	692,873,195
一年内到期的非流动负债	5,296,468,870	0	5,296,468,870
其他流动负债	555,827,279	0	555,827,279
流动负债合计	16,716,181,777	117,528,808	16,833,710,585
非流动负债:			
长期借款	2,057,206,200	0	2,057,206,200
应付债券	25,279,744,480	0	25,279,744,480
长期应付款	8,782,534	0	8,782,534
预计负债	14,505,215	0	14,505,215
递延收益	936,803,719	36,005	936,839,724
递延所得税负债	234,456,029	0	234,456,029
非流动负债合计	28,531,498,177	36,005	28,531,534,182
负债合计	45,247,679,954	117,564,813	45,365,244,767
股东权益:			
股本	4,771,592,000	0	4,771,592,000
资本公积	12,371,738,191	0	12,371,738,191
其他综合收益	103,939,810	0	103,939,810
盈余公积	2,508,655,960	0	2,508,655,960
未分配利润	15,450,440,854	0	15,450,440,854

归属于母公司股东的权益合计	35,206,366,815	0	35,206,366,815
少数股东权益	90,010,200	0	90,010,200
股东权益合计	35,296,377,015	0	35,296,377,015
负债及股东权益总计	80,544,056,969	117,564,813	80,661,621,782

八、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1). 企业集团的构成

√适用 □不适用

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
				直接	间接	
油服化学	中国天津	中国天津	制造业	100	0	投资设立
PT. COSL INDO	印度尼西亚	印度尼西亚	服务业	0	100	投资设立
COSL-HongKong Limited	中国香港	中国香港	投资控股	0	100	投资设立
COSL (Australia) Pty Ltd. ("COSL Australia")	澳大利亚	澳大利亚	服务业	0	100	投资设立
COSL Prospector Pte. Ltd.	新加坡	新加坡	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 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
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
COSL Singapore Capital Ltd.	新加坡	新加坡	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

(1). 不重要的合营企业的汇总财务信息

√适用 □不适用

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	中国深圳	中国深圳	注 3	50	0	50	权益法

特拉斯”)							
麦克巴(注 8)	中国深圳	中国深圳	注 4	60	0	50	权益法
海洋石油 - 奥蒂斯完井服务有限公司(“奥蒂斯”)	中国天津	中国天津	注 5	50	0	50	权益法
中海艾普	中国天津	中国天津	注 6	50	0	50	权益法
PBS-COSL Oilfield Services Company Sdn Bhd(“PBS -COSL”) (注 9)	文莱	文莱	注 7	49	0	50	权益法
COSL (Malaysia) SDN.BHD.(“COSL Malaysia) (注 10)	马来西亚	马来西亚	注 10	49	0	50	权益法

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。根据该公司章程规定, 被投资公司董事会决议需要经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》(修订)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 2018 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。

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	627,051,044	582,702,238
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	54,703,807	36,537,054
--其他综合收益	1,249,391	-3,460,140
--综合收益总额	55,953,198	33,076,914

九、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、应收票据及应收账款、部分其他应收款、其他流动资产 - 保证收益银行理财产品、其他流动资产 - 国债逆回购、短期借款、应付票据及应付账款、其他应付款、一年内到期的非流动负债、应付职工薪酬、长期借款和应付债券。各项金融工具的详细情况已于相关附注内披露。

本集团的金融工具导致的主要风险是信用风险、流动风险及市场风险。

金融工具分类

资产负债表日的各类金融工具的账面价值如下：

金融资产

单位：元 币种：人民币

期末余额	以摊余成本计量的金	以公允价值计量且其变动计	合计
------	-----------	--------------	----

	融资产	入当期损益的金融资产	
	人民币元	人民币元	人民币元
流动资产			
货币资金	5,253,376,043	0	5,253,376,043
交易性金融资产	0	1,224,485,045	1,224,485,045
应收票据及应收账款	8,450,817,580	0	8,450,817,580
其他应收款	155,461,573	0	155,461,573
其他流动资产	3,352,670,137	0	3,352,670,137
金融资产合计	17,212,325,333	1,224,485,045	18,436,810,378

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	合计
(经重述)	人民币元	人民币元	人民币元
流动资产			
货币资金	9,079,035,759	0	9,079,035,759
交易性金融资产	0	606,008,259	606,008,259
应收票据及应收账款	6,338,237,084	0	6,338,237,084
其他应收款	249,061,238	0	249,061,238
其他流动资产	2,172,587,993	0	2,172,587,993
金融资产合计	17,838,922,074	606,008,259	18,444,930,333

金融负债

单位：元 币种：人民币

	期末余额	期初余额(经重述)
流动负债		
短期借款	2,315,810,000	2,286,970,000
应付票据及应付账款	6,651,821,058	7,004,965,406
其他应付款	525,453,975	672,510,795
一年内到期的非流动负 债	2,582,662,164	563,379,640
应付职工薪酬	819,217,311	834,110,929
小计	12,894,964,508	11,361,936,770
非流动负债		
长期借款	1,138,691,135	1,409,174,844
应付债券	22,669,353,986	24,495,769,466
小计	23,808,045,121	25,904,944,310
金融负债合计	36,703,009,629	37,266,881,080

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坏账风险。对于未采用相关经营单位的记账本位币结算的交易，除非本集团信用控制部门特别批准，否则本集团不提供信用交易条件。

本集团其他金融资产主要包括货币资金、交易性金融资产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。

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。信用风险集中按照客户进行管理。本集团应收款项期末余额信息和本集团前五大客户期末余额信息已经在附注六、3 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 2018 年 6 月 30 日止，本集团 17%(2017 年 12 月 31 日：10%)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：

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
	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元
短期借款	2,315,810,000	0	0	0	2,315,810,000
应付票据及应付账款	6,651,821,058	0	0	0	6,651,821,058
其他应付款	525,453,975	0	0	0	525,453,975
一年内到期的非流动 负债	2,656,384,638	0	0	0	2,656,384,638
应付职工薪酬	819,217,311	0	0	0	819,217,311
长期借款	53,301,148	623,184,517	380,076,660	360,724,800	1,417,287,125
应付债券	831,733,500	2,931,733,500	16,064,714,500	7,049,483,750	26,877,665,250
金融负债合计	13,853,721,630	3,554,918,017	16,444,791,160	7,410,208,550	41,263,639,357

期初余额(经重述)	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
	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元
短期借款	2,286,970,000	0	0	0	2,286,970,000
应付票据及应付账款	7,004,965,406	0	0	0	7,004,965,406
其他应付款	672,510,795	0	0	0	672,510,795
一年内到期的非流动 负债	571,531,867	0	0	0	571,531,867
应付职工薪酬	834,110,929	0	0	0	834,110,929
长期借款	54,114,697	619,549,564	657,683,215	375,689,520	1,707,036,996
应付债券	888,559,500	4,988,559,500	16,158,691,500	7,323,158,500	29,358,969,000
金融负债合计	12,312,763,194	5,608,109,064	16,816,374,715	7,698,848,020	42,436,094,993

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分析，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 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

截至 2017 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	10,896,726	10,896,726
因利率上升	+50bps	-10,896,726	-10,896,726

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。

2018 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	15,726,221,485	15,267,416,196	1,621,216,485	1,908,443,776
其他币种	572,582,508	399,104,642	303,537,493	510,852,673

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 2018 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	
	2018 年	2017 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	345,069,138	286,941,869	380,545,581	345,629,619
因美元兑人民币汇率下降	-345,069,138	-286,941,869	-380,545,581	-345,629,619

十、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 (经重述)	
	公允价值	所属层次	公允价值	所属层次
持续的公允价值计量				
以公允价值计量且其变动 计入当期损益的金融资产				
交易性金融资产- 浮动收 益银行理财	0	第二层次	405,898,082	第二层次
交易性金融资产- 货币基 金	1,224,485,045	第一层次	200,110,177	第一层次
合计	1,224,485,045	/	606,008,259	/

2、持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

√适用 □不适用

本集团以活跃市场报价作为第一层次金融资产的公允价值。

3、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

√适用 □不适用

货币资金、应收票据及应收账款、其他应收款、其他流动资产 - 保证收益银行理财产品、其他流动资产 - 国债逆回购、应付票据及应付账款、其他应付款、一年内到期的长期借款和应付职工薪酬，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，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
	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元
固定利率应付债券 (含一年内到期)	24,668,498,430	24,495,769,466	24,508,238,290	24,695,757,902
固定利率长期借款	307,062,126	327,859,565	307,062,126	327,859,565
合计	24,975,560,556	24,823,629,031	24,815,300,416	25,023,617,467

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

十一、 关联方及关联交易

1、 本集团的母公司情况

√适用 □不适用

单位:万元 币种:人民币

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

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八、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八、2。

4、 本集团的其他关联方

√适用 □不适用

与本集团发生关联方交易的其他关联方资料如下：

公司名称	关联方关系
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配餐服务分公司	同受最终控股公司控制的公司
中海油能源发展股份有限公司工程技术分公司及其子公司	同受最终控股公司控制的公司
中海油能源发展股份有限公司	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物	同受最终控股公司控制的公司

业管理分公司	
中海油国际融资租赁有限公司	同受最终控股公司控制的公司
中国海洋石油渤海有限公司天津物 业管理分公司	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
海洋石油总医院	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

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

自关联方接收劳务情况

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额(经重述)
中海油	物资、公用事业 及其他配套服 务	13,818,782	8,808,091
中海油	租赁服务	1,364,759	1,176,301
中国海油	物资、公用事业 及其他配套服 务	256,410	0
中国海油	租赁服务	14,650,359	0
中国海油集团内其他关联 公司	物资、公用事业 及其他配套服 务	247,485,165	163,050,272
中国海油集团内其他关联 公司	租赁服务	92,112,592	91,762,151
中国海油集团内其他关联 公司	其他	19,192,303	18,903,444
合营公司	物资、公用事业 及其他配套服 务	32,735,755	19,899,589
合营公司	租赁服务	14,952,822	12,389,230
合计		436,568,947	315,989,078

向关联方提供劳务情况

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额 (经重述)
中海油	提供钻井服务	1,506,763,262	1,469,169,244
中国海油	提供钻井服务	1,181,570	31,275,859
中国海油集团内其他关联公司	提供钻井服务	49,250,948	27,736,718
其中：中海油海南能源有限公司		47,789,146	27,478,504
其他		1,461,802	258,214
小计		1,557,195,780	1,528,181,821
中海油	提供油田技术服务	2,975,034,588	2,309,378,081
中国海油	提供油田技术服务	968,211	366,897
中国海油集团内其他关联公司	提供油田技术服务	24,082,818	69,008,894
其中：中海油海南能源有限公司		12,381,866	21,634,320
海洋石油工程股份有限公司及其子公司		7,385,221	21,695,964
中海油能源发展股份有限公司工程技术分公司及其子公司		2,284,379	23,066,654
其他		2,031,352	2,611,956
合营公司	提供油田技术服务	3,781,551	4,753,508
小计		3,003,867,168	2,383,507,380
中海油	提供船舶服务	1,191,914,031	1,073,507,353
中国海油	提供船舶服务	0	4,379,261
中国海油集团内其他关联公司	提供船舶服务	25,443,115	14,984,214
其中：中海油海南能源有限公司		17,184,959	14,975,752
其他		8,258,156	8,462
小计		1,217,357,146	1,092,870,828
中海油	提供物探服务	299,864,361	318,447,378
中国海油	提供物探服务	0	1,520,303
中国海油集团内其他关联公司	提供物探服务	6,401,449	12,137,110
其中：中海油研究总院有限责任公司		2,988,679	8,916,180
海洋石油工程股份有限公司及其子公司		2,800,000	0
其他		612,770	3,220,930
小计		306,265,810	332,104,791

(2). 关联方租赁情况

本集团与中国海油于集团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商业安排。

本集团于重组前无偿占用中国海油拥有的部分物业。本集团于 2002 年 9 月与中国海油订立多项租赁协议，租赁上述物业连同其他物业，为期一年，此等租赁合同本年已续约，续约期为一年。

本集团亦根据自身经营需要，从中国海油和中国海油集团内其他关联方租入钻井平台，该等交易已包含于附注十一、5(1)中。

(3). 关联方担保情况

截至 2018 年 6 月 30 日止 6 个月期间，本集团未接受亦未向关联方提供担保。

(4). 关联方资金拆借

截至2018年6月30日止6 个月期间，本集团无新增关联方资金拆借款项，详见附注六、18。截至2018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25,354,067元(截至2017年6月30日止6个月期间：人民币13,857,766元)。

(5). 关联方资产转让情况

截至2018年6月30日止6个月期间，本集团将账面价值人民币118,896,257元的土地使用权转让给中国海油集团内关联方中海油基建管理有限责任公司，转让价款为人民币157,032,500元，实现资产处置收益人民币34,419,906元，全部转让价款已于本期内收回。

本公司董事认为，与关联方进行的上述(1)-(5)所有交易乃在正常业务过程中按各方协议的条款进行。

(6). 关键管理人员报酬

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	3,182,968	3,233,417

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	
	2018 年	2017 年
齐美胜(注 1)	478,080	445,148
董伟良(注 2)	0	537,099
刘一峰(注 3)	408,698	0
李飞龙(注 4)	298,535	451,130
曹树杰(注 5)	426,996	421,164

李智	397,104	414,846
余峰	375,072	381,006
喻贵民	384,168	383,926
郑永钢(注 4)	166,739	0
姜萍(注 6)	247,576	102,646
王保军(注 7)	0	96,452
合计	3,182,968	3,233,417

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 2017 年 12 月 13 日召开的临时股东大会后, 董伟良先生不再担任执行董事。

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。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。

注 5: 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 6: 于 2017 年 3 月 21 日召开的 2017 年董事会第一次会议, 决议聘任姜萍女士接替王保军先生担任公司董事会秘书, 自 2017 年 3 月 22 日起生效。

注 7: 于 2017 年 3 月, 王保军先生因工作变动原因不再担任公司董事会秘书职务。

(7). 关联公司利息收入

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2018 年	2017 年
中海石油财务有限责任公司	9,827,849	9,525,633
合计	9,827,849	9,525,633

本集团存放于中海石油财务有限责任公司资金之利率, 按照商业银行相关利率厘定。

(8). 合营公司股利分配

单位：元 币种：人民币

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2018 年	2017 年
中海辉固	12,828,800	27,597,200
中海艾普	0	10,000,000
合计	12,828,800	37,597,200

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(经重述)	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收票据及应收账款	中海油	5,817,402,830	0	4,026,167,923	0
应收票据及应收账款	中国海油	3,702,752	0	20,102,469	0
应收票据及应收账款	中国海油集团内其他关联公司	176,546,300	0	228,292,685	0
应收票据及应收账款	其中：中海油海南能源有限公司	98,093,439	0	130,277,517	0
应收票据及应收账款	中联煤层气有限责任公司及其子公司	52,204,446	0	55,616,671	0
应收票据及应收账款	海洋石油工程股份有限公司及其子公司	9,079,905	0	27,954,478	0
应收票据及应收账款	其他	17,168,510	0	14,444,019	0
应收票据及应收账款	合营公司	2,408,870	0	4,313,033	0
应收票据及应收账款	小计	6,000,060,752	0	4,278,876,110	0
其他应收款	中海油	2,775,743	0	5,173,735	0
其他应收款	中国海油集团内其他关联公司	717,749	500,000	500,000	500,000
其他应收款	合营公司	7,490,752	0	39,200,912	0
其他应收款	小计	10,984,244	500,000	44,874,647	500,000

(2). 应付项目

□适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额 (经重述)
应付票据及应付账款	中海油	17,868,646	42,460,570
应付票据及应付账款	中国海油	14,763,269	172,671,458
应付票据及应付账款	中国海油集团内其他关联公司	560,093,307	603,676,319
应付票据及应付账款	其中: 中海油能源物流有限公司	125,449,614	148,109,232
应付票据及应付账款	中海油国际融资租赁有限公司	106,633,846	84,996,923
应付票据及应付账款	中海石油(惠州)物流有限公司	75,228,346	78,401,624
应付票据及应付账款	中海油能源发展股份有限公司配餐服务分公司	45,874,865	28,407,662
应付票据及应付账款	中海油信息科技有限公司	43,786,588	29,890,992
应付票据及应付账款	中海实业有限责任公司燕郊基地分公司	28,800,457	17,607,160
应付票据及应付账款	海洋石油工程股份有限公司及其子公司	19,884,616	0
应付票据及应付账款	中海油海南能源有限公司	14,747,397	14,747,397
应付票据及应付账款	中国海洋石油南海西部有限公司物业管理分公司	13,153,098	23,920,060
应付票据及应付账款	海洋石油总医院	12,986,368	19,530,362
应付票据及应付账款	中国海洋石油渤海有限公司天津物业管理分公司	9,772,076	19,655,452
应付票据及应付账款	中海油安全技术服务有限公司	5,364,387	38,229,518
应付票据及应付账款	其他	58,411,649	100,179,937
应付票据及应付账款	合营公司	205,196,230	195,983,986
应付票据及应付账款	其中: 阿特拉斯	50,119,117	68,176,686
应付票据及应付账款	中海辉固	46,858,260	34,692,741

应付票据及应付账款	中海艾普	46,465,337	23,383,046
应付票据及应付账款	中法渤海	40,145,351	38,081,505
应付票据及应付账款	其他	21,608,165	31,650,008
应付票据及应付账款	小计	797,921,452	1,014,792,333
其他应付款	中海油	350,000	0
其他应付款	中国海油	3,348,229	3,348,229
其他应付款	中国海油集团内其他关联公司	540,000	64,810,076
其他应付款	其中：中海油能源发展股份有限公司工程技术分公司及其子公司	0	53,790,058
其他应付款	中海油能源发展股份有限公司	0	9,154,148
其他应付款	其他	540,000	1,865,870
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	4,334,301	68,254,377
合同负债	中海油	18,572,242	25,800,000
其他流动负债	中国海油	18,498,086	20,511,608
短期借款	中国海油集团内其他关联公司	2,315,810,000	2,286,970,000
短期借款	其中：Overseas Oil and Gas Corporation, Ltd.	2,315,810,000	2,286,970,000

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。

于资产负债表日，本集团与关联方签订的不可撤销的经营租赁合约情况如下：

单位：元 币种：人民币

	期末余额	期初余额
资产负债表日后 1 年以内(含 1 年)	129,020,962	118,800,000
资产负债表日后 1 年至 2 年(含 2 年)	35,437,541	94,320,000
合计	164,458,503	213,120,000

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	1,426,516,455	1,497,421,894

十二、 承诺及或有事项

1、 重要承诺事项

√适用 □不适用

于资产负债表日，本集团的资本承诺事项如下：

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
已签约但尚未于财务报表中确认的购建长期资产承诺等	426,608,931	640,853,549
合计	426,608,931	640,853,549

重大经营租赁-本集团作为承租人：

根据与出租人签订的租赁合同，本集团不可撤销租赁的最低租赁付款额如下：

单位：元 币种：人民币

	期末余额	期初余额
资产负债表日后 1 年以内(含 1 年)	656,754,055	528,693,754
资产负债表日后 1 年至 2 年(含 2 年)	502,175,067	553,668,709
资产负债表日后 2 年至 3 年(含 3 年)	305,704,930	387,198,396
资产负债表日后 3 年以上	107,776,257	253,589,617
合计	1,572,410,309	1,723,150,476

2、 或有事项

本集团本期不存在重大或有事项。

十三、 资产负债表日后事项

截至本报告日，本集团不存在资产负债表日后事项。

十四、 其他重要事项

1、 年金计划

详见附注六、21。

2、 分部信息

(1). 报告分部的确定依据与会计政策

√适用 □不适用

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

钻井服务：提供钻井服务。

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。

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。

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，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。

(2). 报告分部的财务信息

√适用 □不适用

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	43,620,480,992	7,961,189,645	4,293,236,289	8,244,197,239	64,119,104,165
未分配资产					8,649,035,363

小计					72,768,139,528
负债总额					
分部负债	3,655,507,182	3,435,072,616	996,765,286	1,095,370,325	9,182,715,409
未分配负债					29,483,044,749
小计					38,665,760,158

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	490,755,665	136,295,379	0	627,051,044
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

截至 2017 年 6 月 30 日止期间(经重述)

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	2,657,717,475	2,644,174,418	671,781,055	1,140,120,220	7,113,793,168
分部间交易收入	30,180,877	121,364	0	1,289,143	31,591,384
分部营业收入合计	2,687,898,352	2,644,295,782	671,781,055	1,141,409,363	7,145,384,552
分部间抵销					-31,591,384
营业收入合计					7,113,793,168
营业利润总额	-237,075,775	526,443,074	-137,454,648	106,513,362	258,426,013
未分配损益					-529,497,174
利润总额					-271,071,161
所得税费用					95,023,762
资产总额					
分部资产	43,898,016,850	7,284,561,540	4,169,603,701	8,216,236,418	63,568,418,509
未分配资产					10,367,209,993
小计					73,935,628,502
负债总额					
分部负债	3,847,403,643	3,748,947,087	958,913,736	1,130,745,491	9,686,009,957
未分配负债					29,567,548,303
小计					39,253,558,260

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	443,775,548	138,926,690	0	582,702,238
对合营企业的投资收益	-1,756,049	35,316,463	2,976,640	0	36,537,054
折旧费和摊销费	1,322,456,655	371,806,836	287,612,389	287,106,650	2,268,982,530
资产减值损失	-35,472,395	662,952	657,072	1,115,154	-33,037,217
资本性支出	629,879,494	346,569,006	12,946,874	377,013,995	1,366,409,369

为了配合集团业务的发展变化，结合集团内部组织结构及管理要求，集团本报告期调整了分部报告的编制口径。调整前集团分部报告以资产属性为基础划分为四个经营分部，调整后主要以资产服务所处的经营事业部为基础仍划分为四个经营分部，分别为：钻井服务、油田技术服务、物探采集和工程勘察服务以及船舶服务。分部报告编制口径的调整未对分部报告的列报产生重大影响。

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
----	---------------------

	2018 年	2017 年 (经重述)
国内	6,150,208,066	5,213,159,655
国际	1,989,799,924	1,900,633,513
其中：北海	703,092,860	508,246,762
其他	1,286,707,064	1,392,386,751
合计	8,140,007,990	7,113,793,168

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	22,476,951,831	31,067,791,509
国际	29,332,641,958	22,343,164,942
其中：北海	12,538,109,158	9,734,108,069
其他	16,794,532,800	12,609,056,873
合计	51,809,593,789	53,410,956,451

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	5,973,576,242	73

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，通过诉讼代理人 WIKBORG, REIN & CO.ADVOKATFIRMA DA(一家总部位于挪威的国际律师事务所)对 Statoil Petroleum AS(以下简称"Statoil")向挪威 Oslo District Court(奥斯陆地区法院)递交起诉书。COM 认为 Statoil 终止钻井平台 COSLInnovator 的作业合同是非法的，并且主张合同应继续履行。如合同无法继续履行，COM 主张 Statoil 应就非法终止作业合同给 COM 带来的损失进行赔偿，具体赔偿金额取决于后续诉讼程序。

奥斯陆地区法院于 2018 年 5 月 15 日进行判决。诉讼双方可在判决结果的法律通知送达之日起一个月内就判决结果提起上诉。Statoil 的公司名称近期已改为 Equinor Petroleum AS(以下简称"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。

十五、 母公司财务报表主要项目注释

1、 货币资金

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金	91,743	106,808
- 人民币	61,217	65,723
- 美元	27,428	37,836
- 印尼盾	3,098	3,249
银行存款	3,955,890,287	7,473,006,282
- 人民币	1,980,274,918	5,254,071,817
- 美元	1,967,097,795	2,217,985,014
- 印尼盾	7,989,487	279,796
- 菲律宾比索	21,146	22,362
- 港币	506,941	647,293
其他货币资金	5,758,950	5,689,491
- 人民币	397,246	402,771
- 美元	5,361,704	5,286,720
合计	3,961,740,980	7,478,802,581
其中：存放于境外的款项总额	13,646,660	6,111,398

截至 2018 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 5,359,745 元 (2017 年 12 月 31 日：人民币 5,286,720 元)。

截至 2018 年 6 月 30 日止，本公司三个月以上的定期存款为人民币 132,332,000 元(2017 年 12 月 31 日：无)。

2、 应收票据及应收账款

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额 (经重述)
商业承兑汇票	5,200,000	82,986,232
银行承兑汇票	1,981,612	2,546,608
应收票据小计	7,181,612	85,532,840
应收账款	8,199,014,114	6,104,926,706
减：坏账准备	76,677,631	73,398,404
应收账款小计	8,122,336,483	6,031,528,302
应收票据及应收账款合计	8,129,518,095	6,117,061,142

应收票据：

(1) 截至 2018 年 06 月 30 日止，本公司无已质押的应收票据(2017 年 12 月 31 日：无)

- (2) 截至 2018 年 06 月 30 日止, 本公司无已经背书且在资产负债表日尚未到期的应收票据(2017 年 12 月 31 日: 无)。
- (3) 截至 2018 年 06 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(2017 年 12 月 31 日: 无)。

截至 2018 年 06 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。

应收账款:

(1). 应收账款账龄分析如下:

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额 (经重述)
6 个月以内	8,085,307,163	6,011,480,915
6 个月至 1 年	24,825,773	4,252,416
1 年至 2 年	9,526,550	18,978,414
2 年至 3 年	13,837,404	6,275,204
3 年以上	65,517,224	63,939,757
小计	8,199,014,114	6,104,926,706
减: 坏账准备	76,677,631	73,398,404
合计	8,122,336,483	6,031,528,302

(2). 本期计提、收回或转回的坏账准备情况:

截至 2018 年 6 月 30 日止 6 个月期间, 本公司应收账款计提坏账准备人民币 4,311,425 元(截至 2017 年 6 月 30 日止 6 个月期间: 人民币 4,647,556 元); 转回坏账准备人民币 1,032,198 元(截至 2017 年 6 月 30 日止 6 个月期间: 人民币 130,528,848 元), 无核销坏账准备 (截至 2017 年 6 月 30 日止 6 个月期间: 人民币 131,870 元)。

(3). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况:

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

应收账款	期末余额	占应收账款总额的比例(%)	坏账准备
应收单位一	5,481,808,571	67	0
应收单位二	440,513,933	5	0
应收单位三	407,880,577	5	0
应收单位四	328,940,610	4	0
应收单位五	256,339,430	3	0
前五名应收账款合计	6,915,483,121	84	0

(4). 因金融资产转移而终止确认的应收账款:

√适用 □不适用

截至 2018 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(2017 年 12 月 31 日: 无)。

3、其他应收款

(1) 其他应收款账龄分析如下:

单位: 元 币种: 人民币

账龄	期末余额	期初余额
6 个月以内	148,969,195	561,310,500
6 个月至 1 年	266,247,949	355,261,571
1 年至 2 年	411,246,988	186,183,556
2 年至 3 年	63,501,442	50,005,796
3 年以上	239,526,433	248,956,806
小计	1,129,492,007	1,401,718,229
减: 坏账准备	22,132,587	30,590,010
合计	1,107,359,420	1,371,128,219

(2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况:

截至 2018 年 6 月 30 日止 6 个月期间, 本公司计提坏账准备人民币 162,334 元(截至 2017 年 6 月 30 日止 6 个月期间: 人民币 10,673,285 元); 转回坏账准备人民币 8,619,757 元(截至 2017 年 6 月 30 日止 6 个月期间: 人民币 906,753 元), 本期无核销坏账准备 (截至 2017 年 6 月 30 日止 6 个月期间: 人民币 102,460 元)。

(3) 其他应收款按款项性质分类情况:

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
应收借款及利息	659,085,219	782,314,601
应收设备款	210,692,264	183,119,720
代垫款	134,512,377	162,721,996
预缴税款	36,031,660	79,162,554
保险赔款	33,103,363	47,173,522
押金及保证金	30,125,577	75,372,818
应收股利	0	32,000,000
其他	25,941,547	39,853,018
合计	1,129,492,007	1,401,718,229

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况:

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
应收单位一	借款利息	421,830,781	1 年以内、1 至 2 年、2 至 3 年	37	0
应收单位二	应收设备款	182,103,407	3 年以上	16	0
应收单位三	借款利息	102,779,938	1 年以内、1 至 2 年、2 至 3 年	9	0
应收单位四	借款利息及代垫款	81,844,521	1 年以内、2 至 3 年、3 年以上	7	0
应收单位五	借款利息及代垫款	39,980,185	1 年以内、1 至 2 年、2 至 3 年、3 年以上	4	0
合计	/	828,538,832	/	73	0

(5) 涉及政府补助的应收款项

截至 2018 年 6 月 30 日止, 本公司无涉及政府补助的其他应收款(2017 年 12 月 31 日: 人民币 4,591,500 元)。

(6) 因金融资产转移而终止确认的其他应收款:

截至 2018 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(2017 年 12 月 31 日: 无)。

4、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
对联营、合营企业投资	627,051,044	0	627,051,044	582,702,238	0	582,702,238
合计	8,400,525,500	0	8,400,525,500	8,356,176,694	0	8,356,176,694

(1) 对子公司投资

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

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

					减值准备	期末余额
油服化学	21,709,948	0	0	21,709,948	0	0
COSL America, Inc.	2,712,100	0	0	2,712,100	0	0
China Oilfield Services (BVI) Limited	8	0	0	8	0	0
COSL Hong Kong International Limited	7,279,052,400	0	0	7,279,052,400	0	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
		追加投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	宣告发放现金股利或利润	其他变动		
中海辉固	138,926,690	0	10,197,489	0	-12,828,800	0	136,295,379	0
中法渤海	88,195,787	0	26,788,893	0	0	0	114,984,680	0
麦克巴	98,597,721	0	5,220,454	1,442,985	0	0	105,261,160	0
中海艾普	160,052,417	0	7,659,157	0	0	0	167,711,574	0
其他	96,929,623	0	6,062,222	-193,594	0	0	102,798,251	0
合计	582,702,238	0	55,928,215	1,249,391	-12,828,800	0	627,051,044	0

5、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	14,876,750,314	18,448,970,329	10,629,437,772	105,135,563	44,664,306,290
2.本期增加金额	12,788,073	326,254	3,133,582,816	237,986,748	772,321	3,385,456,212
(1)本期购置	0	0	0	21,248,506	634,877	21,883,383
(2)在建工程转入	0	326,254	3,133,582,816	85,354,759	0	3,219,263,829
(3)吸收合并	12,788,073	0	0	131,383,483	137,444	144,309,000
3.本期减少金额	12,788,073	71,904,093	1,079,215,749	286,381,697	89,500	1,450,379,112
(1)处置或报废	12,788,073	71,904,093	1,079,215,749	278,713,222	89,500	1,442,710,637
(2)转入在建工程	0	0	0	7,668,475	0	7,668,475
4.期末余额	604,012,312	14,805,172,475	20,503,337,396	10,581,042,823	105,818,384	46,599,383,390
二、累计折旧						
1.期初余额	54,485,162	5,773,264,902	8,233,471,200	7,270,500,701	85,830,717	21,417,552,682
2.本期增加金额	26,160,015	415,743,227	316,187,704	472,547,700	2,901,171	1,233,539,817
(1)本期计提	14,220,206	415,743,227	316,187,704	371,352,709	2,777,471	1,120,281,317
(2)吸收合并	11,939,809	0	0	101,194,991	123,700	113,258,500
3.本期减少金额	11,939,809	64,565,730	1,060,755,004	196,222,838	84,250	1,333,567,631
(1)处置或报废	11,939,809	64,565,730	1,060,755,004	190,390,439	84,250	1,327,735,232
(2)转入在建工程	0	0	0	5,832,399	0	5,832,399

4. 期末余额	68,705,368	6,124,442,399	7,488,903,900	7,546,825,563	88,647,638	21,317,524,868
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
(1) 本期计提	0	0	0	0	0	0
3. 期末余额	0	4,941,777	148,569,949	0	0	153,511,726
四、账面价值						
1. 期末账面价值	535,306,944	8,675,788,299	12,865,863,547	3,034,217,260	17,170,746	25,128,346,796
2. 期初账面价值	549,527,150	9,098,543,635	10,066,929,180	3,358,937,071	19,304,846	23,093,241,882

- (2) 截至 2018 年 6 月 30 日止, 本公司无暂时闲置的固定资产(2017 年 12 月 31 日: 无)。
- (3) 截至 2018 年 6 月 30 日止, 本公司无通过融资租赁租入的固定资产(2017 年 12 月 31 日: 无)。
- (4) 截至 2018 年 6 月 30 日止, 本公司无经营租赁租出的固定资产(2017 年 12 月 31 日: 无)。
- (5) 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	580,267,050	正在办理中

6、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
海洋石油 691(原“海洋石油 682”)	757,959,002	0	757,959,002	757,672,164	0	757,672,164
海港项目二期	73,281,223	0	73,281,223	61,740,705	0	61,740,705
5000 英尺半潜式钻井平台	17,597,482	0	17,597,482	3,104,161,198	0	3,104,161,198
其他	628,612,817	0	628,612,817	669,492,989	0	669,492,989
合计	1,477,450,524	0	1,477,450,524	4,593,067,056	0	4,593,067,056

(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
海洋石油 691(原“海洋石油 682”)	845,685,000	757,672,164	286,838	0	0	757,959,002	90	90	0	0	0	自筹资金
海港项目二期	829,030,000	61,740,705	11,540,518	0	0	73,281,223	9	9	0	0	0	自筹资金
5000 英尺半潜式钻井平台	3,514,032,661	3,104,161,198	47,019,100	0	3,133,582,816	17,597,482	90	90	25,622,466	2,720,581	4.64	自筹资金加借款
其他	18,124,095,339	669,492,989	42,964,765	1,836,076	85,681,013	628,612,817	0	0	0	0	0	自筹资金
合计	23,312,843,000	4,593,067,056	101,811,221	1,836,076	3,219,263,829	1,477,450,524	/	/	25,622,466	2,720,581		/

7、应付票据及应付账款

(1) 应付票据及应付账款列示

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
服务费	2,060,338,054	2,115,992,708
资本性支出	1,616,749,366	1,925,976,998
材料采购费	1,526,225,961	1,752,021,034
其他	776,749,688	769,891,191
合计	5,980,063,069	6,563,881,931

(2) 截至 2018 年 6 月 30 日止，本公司无账龄超过一年的大额应付账款(2017 年 12 月 31 日：无)。

8、应付债券

(1) 应付债券

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	1,500,000,000	1,500,000,000
中海油服 2016 年公司债券(第一期)	4,995,819,444	4,995,142,778
中海油服 2016 年公司债券(第二期)	4,996,130,000	4,995,266,000
减：一年内到期的应付债券(附注六、24)	1,999,144,444	0
合计	9,492,805,000	11,490,408,778

(2) 应付债券的增减变动

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	2017 年 12 月 31 日	本期发行	按面值计提利息	折价摊销	本期偿还	汇率调整	2018 年 6 月 30 日
中海油服公司债券	人民币 100	2007 年 5 月 18 日	15 年	人民币 1,500,000,000	1,500,000,000	0	33,600,000	0	0	0	1,500,000,000
中海油服 2016 年公司债券(第一期)	人民币 100	2016 年 5 月 26 日	3 年	人民币 2,000,000,000	1,998,677,778	0	31,400,000	466,666	0	0	1,999,144,444
中海油服 2016 年公司债券(第一期)	人民币 100	2016 年 5 月 26 日	10 年	人民币 3,000,000,000	2,996,465,000	0	61,500,000	210,000	0	0	2,996,675,000
中海油服 2016 年公司债券(第二期)	人民币 100	2016 年 10 月 21 日	3 年	人民币 2,100,000,000	2,098,267,500	0	32,340,000	472,500	0	0	2,098,740,000
中海油服 2016 年公司债券(第二期)	人民币 100	2016 年 10 月 21 日	5 年	人民币 2,900,000,000	2,896,998,500	0	48,575,000	391,500	0	0	2,897,390,000
合计					11,490,408,778	0	207,415,000	1,540,666	0	0	11,491,949,444

本公司发行公司债券的情况，详见附注六、27。

9、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	
	2018 年	2017 年 (经重述)
上期末未分配利润	17,554,817,045	16,212,029,616
加：会计政策变更	-1,330,923	0

本期初未分配利润	17,553,486,122	16,212,029,616
本期净利润	773,333,158	444,602,280
减：已派发的现金股利(注)	286,295,520	238,579,600
期末未分配利润	18,040,523,760	16,418,052,296

注： 本公司 2017 年度利润分配方案已于 2018 年 4 月 17 日经本公司 2017 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 2017 年度股息，每股派发现金红利人民币 0.06 元(含税)共计人民币 286,295,520 元。该股利已于 2018 年 6 月 30 日支付完毕。

10、营业收入和营业成本

√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	519,640,806	708,187,696	525,895,259	690,375,263
钻井服务	1,937,863,856	1,753,688,053	1,700,064,815	1,364,311,539
油田技术服务	2,826,846,996	2,118,800,866	2,273,398,173	1,647,049,756
船舶服务	1,180,364,021	1,083,301,241	1,065,999,154	940,002,214
合计	6,464,715,679	5,663,977,856	5,565,357,401	4,641,738,772

11、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	
	2018 年	2017 年
利息支出	238,581,782	290,379,516
减：利息资本化金额	2,720,581	8,203,074
减：利息收入	41,911,812	38,961,959
汇兑(收益)/损失	-104,366,996	143,661,803
其他	3,712,359	2,545,203
合计	93,294,752	389,421,489

12、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	54,703,807	36,537,054
银行理财产品、货币基金及国债逆回购收益	93,658,447	124,965,713
合计	148,362,254	161,502,767

13、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	
	2018 年	2017 年
当期所得税费用	128,296,630	696,987
递延所得税费用	-77,642,379	77,567,517
合计	50,654,251	78,264,504

(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	
	2018 年	2017 年
利润总额	823,987,409	522,866,784
按法定税率 25%计算的税项	205,996,852	130,716,696
享受高新技术企业优惠税率影响	-124,819,706	-22,247,144
未确认递延所得税资产的暂时性差异之纳税影响	21,020,224	0
无须纳税的收入之纳税影响	-21,444,297	-9,134,264
不可抵扣的成本之纳税影响	13,967,557	22,133,789
境外经营适用不同税率之纳税影响	1,826,938	696,987
技术研发费加计扣除之纳税影响	-20,714,436	-17,837,374
其他纳税调整项目	-25,178,881	-26,064,186
按本公司实际税率计算的税项费用	50,654,251	78,264,504

14、现金流量表补充资料

(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	
	2018 年	2017 年
1.将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	773,333,158	444,602,280
加：资产减值损失	1,046,094	-115,881,500
信用减值损失	-5,178,196	0
固定资产折旧	1,120,281,317	1,128,508,314
无形资产摊销	23,756,378	22,808,938
长期待摊费用摊销	108,898,239	149,806,362
处置及报废固定资产、无形资产和其他长期资产的净(收益)/损失	-242,748,005	21,182,528
财务费用	93,462,667	413,752,359
投资收益	-148,362,254	-161,502,767
公允价值变动损益	-24,374,868	0
递延所得税资产及负债的变动	-77,642,379	77,567,517
存货的增加	-215,991,704	-16,989,375
递延收益的(减少)/增加	-23,261,418	30,245,156
合同负债的增加	74,024,374	0
预计负债的转回	-22,449,925	-218,630,556
经营性应收项目的增加	-1,825,218,890	-500,722,532
经营性应付项目的减少	-410,267,944	-1,523,183,553
经营活动产生的现金流量净额	-800,693,356	-248,436,829
2.现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	1,413,140,235	2,642,532,166
减：现金的期初余额	1,932,424,861	846,176,252
加：现金等价物的期末余额	2,410,909,000	1,565,000,000
减：现金等价物的期初余额	5,541,091,000	3,035,000,000
现金及现金等价物的净(减少)/增加额	-3,649,466,626	326,355,914

(2) 现金和现金等价物

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金及银行存款	1,413,140,235	1,932,424,861
其中：库存现金	91,743	106,808
可随时用于支付的银行存款	1,412,649,287	1,931,915,282
可随时用于支付的其他货币资金	399,205	402,771
二、现金等价物	2,410,909,000	5,541,091,000
其中：通知存款	1,650,000,000	4,855,000,000
三个月以下定期存款	760,909,000	686,091,000
三、期末现金及现金等价物余额	3,824,049,235	7,473,515,861

十六、 补充资料

1、 当期非经常性损益明细表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金额
非流动资产处置及报废净收益	241,732,867
计入当期损益的政府补助	43,350,176
计入当期损益的银行理财产品、货币基金及国债逆回购收益	118,033,315
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益	-4,333,220
其他营业外收支净额	57,683,151
所得税影响额	-63,808,936
非经常性损益影响净额	392,657,353

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

2018 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	-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

2017 年 6 月 30 日(经重述)

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	-1.10	-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	-1.75	-0.13	不适用

3、按中国与香港财务报告准则编报差异调节表

√适用 □不适用

本公司董事认为在编制财务报表时，本集团按中国企业会计准则编制的截至 2018 年 6 月 30 日止 6 个月期间的财务报告(“财务报告”)，与本集团根据香港财务报告准则编制之同期的财务报告两者所采用的会计政策没有重大差异，故此财务报告呈报之净利润或净资产值与本集团同期根据香港财务报告准则编制的财务报告并无重大差异。

本公司境外审计师为德勤•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2018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2018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：2018 年 8 月 22 日

修订信息

☐适用 ☒不适用