



# 中海油田服務股份有限公司

CHINA OILFIELD SERVICES LIMITED

(於中華人民共和國註冊成立之股份有限公司)

(股票代號：2883)

## 海外監管公告

本公告乃根據香港聯合交易所有限公司《上市規則》第13.10B條規定而作出。

2017年8月23日

於本公告日期，本公司執行董事為齊美勝先生、董偉良先生及李飛龍先生；本公司非執行董事為呂波先生（主席）；本公司獨立非執行董事為羅康平先生、方中先生及王桂壩先生。

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

## 2017 年半年度报告

### 重要提示

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

#### 二、未出席董事情况

未出席董事职务	未出席董事姓名	未出席董事的原因说明	被委托人姓名
董事	谢尉志	其他公务原因	吕波

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李飞龙及会计机构负责人（会计主管人员）董中新声明：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，包括石油公司缩减勘探开发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风险。有关详情及其他可能面对的风险，请见本《半年度报告》“经营情况讨论与分析”章节中可能面对的风险部分。

## 十、 其他

适用 不适用

## 目录

第一节	释义 .....	4
第二节	公司简介和主要财务指标.....	5
第三节	公司业务概要 .....	8
第四节	首席执行官报告.....	9
第五节	经营情况的讨论与分析.....	11
第六节	重要事项 .....	20
第七节	普通股股份变动及股东情况.....	27
第八节	优先股相关情况.....	29
第九节	董事、监事、高级管理人员情况.....	29
第十节	公司债券相关情况.....	31
第十一节	财务报告 .....	35
第十二节	备查文件目录 .....	114

## 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	中国海洋石油总公司
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 and 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) 为桶的缩写，1 桶约为 158.988 升，1 桶石油（以 33 度 API 比重为准），约为 0.134 吨。
英尺	指	长度单位名，约为 0.305 米。
标准煤	指	统一的热值标准，中国规定每千克标准煤的热值为 7000 千卡。
可记录事件	指	因工作或工作环境影响而导致的人员死亡或职业病以及导致失去知觉、工作或活动受限、转岗或是超过简单医疗处理的伤害事件。

## 第二节 公司简介和主要财务指标

### 一、 公司信息

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

### 二、 联系人和联系方式

	董事会秘书
姓名	姜萍
联系地址	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

报告期内变更情况查询索引	关于完成变更公司住所工商登记的公告, 详见本公司于2017年6月30日在《上海证券报》、《证券时报》、上海证券交易所网站(www.sse.com.cn)发布的公告。
--------------	--

#### 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

2017年3月21日, 公司董事会审议通过了关于变更公司董事会秘书的议案, 同意姜萍女士担任公司董事会秘书, 自2017年3月22日起生效。具体情况详见本公司于2017年3月22日在《上海证券报》、《证券时报》、上海证券交易所网站(www.sse.com.cn)发布的公告。

自2017年1月1日起, 公司的信息披露报纸为《上海证券报》、《证券时报》。

#### 七、公司主要会计数据和财务指标

##### (一) 主要会计数据

单位: 百万元 币种: 人民币

主要会计数据	本报告期 (1-6月)	上年同期	本报告期比上年 同期增减(%)
营业收入	7,102.2	6,989.7	1.6
归属于上市公司股东的净利润	-369.5	-8,403.2	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	-594.9	-8,536.8	不适用
经营活动产生的现金流量净额	396.0	304.6	30.0
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上 年度末增减(%)
归属于上市公司股东的净资产	34,394.0	35,206.4	-2.3
总资产	74,191.8	80,544.1	-7.9

##### (二) 主要财务指标

主要财务指标	本报告期 (1-6月)	上年同期	本报告期比上年 同期增减(%)
基本每股收益(元/股)	-0.08	-1.76	不适用
稀释每股收益(元/股)	不适用	不适用	不适用
扣除非经常性损益后的基本每股收益	-0.12	-1.79	不适用

(元/股)			
加权平均净资产收益率(%)	-1.06	-19.75	增加18.69个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	-1.71	-20.07	增加18.36个百分点

公司主要会计数据和财务指标的说明

适用 不适用

#### 八、 境内外会计准则下会计数据差异

适用 不适用

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

适用 不适用

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

适用 不适用

##### (三) 境内外会计准则差异的说明：

适用 不适用

本公司认为在编制财务报告时，本集团（指本公司及全部子公司）按照财政部颁布的企业会计准则及相关规定（统称“企业会计准则”）编制的截至2017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的同期财务报告两者所采用的会计政策没有重大差异，故所呈报之净利润或净资产并无重大差异，因此无需做出调节。

#### 九、 非经常性损益项目和金额

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

非经常性损益项目	金额
非流动资产处置损益	-21,132,590
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	13,234,977
计入当期损益的理财产品收益	124,965,713
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	121,434,643
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	26,658,450
所得税影响额	-39,774,179
合计	225,387,014

#### 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

公司的服务贯穿海上石油和天然气勘探、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、物探和工程勘察服务。公司既可以为用户提供单一业务的油田技术服务，也可以为客户提供一体化整装、总承包作业服务。公司的服务区域主要包括中国近海及东南亚、中东、远东、北欧、美洲、非洲及澳大利亚等地区和国家。

2017 年上半年，国际油价整体保持区间震荡运行走势。全球油气勘探开发投资在经历连续两年大幅萎缩后，2017 年总体有所恢复但仍保持低位，油田服务市场竞争更加激烈。在市场持续低迷的形势下，公司加快推动技术产品系列化、产业化进程，继续巩固在国内市场的绝对领先地位，同时加快推动国际化发展。

#### （二）报告期内油田服务行业的发展阶段与周期性特点

2017 年上半年，油价始终处于较频繁的波动之中。欧佩克与俄罗斯等非欧佩克产油国在 2016 年底达成了十五年来首个减产协议，并于 2017 年 5 月将减产协议延长至 2018 年第一季度，扭转了原油库存的大量积压的现象，降低了库存积压的预期，使得 2017 年上半年原油市场达到初步平衡。但由于美国页岩油行业对油价的快速反应和开采成本的下降，油价在短期内难以快速复苏。报告期内，全球油田服务作业量有所增加，但作业价格依旧难以回升，油田服务行业整体处于低谷阶段，行业相关公司仍旧面临着较严峻经营环境的挑战。

#### （三）报告期内公司的行业地位

公司是全球最具规模的油田服务供应商之一，拥有完整的服务链条和强大的海上石油服务装备群，业务覆盖油气田勘探、开发和生产的全过程，是全球油田服务行业屈指可数的有能力提供一体化服务的供应商之一，既可以为客户提供单一业务的作业服务，也可以为客户提供一体化整装、总承包作业服务。

### 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

2017 年上半年公司交付 7 艘船舶，均为油田工作船；完成 2 艘船舶报废处置审批，全部是油田工作船。

其中：境外资产 31,009.4（单位：百万元 币种：人民币），占总资产的比例为 41.8%。

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) 公司拥有完整的业务服务链,能够为石油公司提供勘探、开发、生产各个阶段一整套的服务,可以为石油公司带来价值。
- 2) 公司拥有 50 多年的海上油田服务历史,具备各种复杂地层的作业能力,为客户提供优质高效的油田服务。
- 3) 公司拥有较完整的研发体系和高素质的研发团队,并拥有一批具有自主知识产权的高端技术,持续为公司的服务带来较高附加值。
- 4) 公司拥有经验丰富的管理层、组织高效的运营团队和敬业优秀的作业队伍。
- 5) 公司拥有丰富的海上大型装备管理经验,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。
- 6) 公司与中国海域作业的主要石油公司拥有长期稳定的客户关系,为公司的稳定发展提供了基本保障。

## 第四节 首席执行官报告

### 各位股东朋友:

2017 年上半年,国际原油价格较去年同期有所恢复但仍在低位徘徊,市场预期油田服务行业仍处于缓慢复苏中,大型装备仍面临供过于求的挑战。在此背景下,公司通过继续立足于中国近海的核心市场、全力开拓海外市场,同时着力于成本的精细化管理、自有技术的加速产业化进程、商业模式的创新等多种手段不断提升公司的核心竞争力,取得了一系列的经营成果。与上年同期相比,公司的装备使用率有所提升,油技、船舶板块盈利有所改善,物探板块积极参与国际市场竞争,并在期内获得了一系列国际市场的作业机会。以上成果不仅为公司实现全年经营目标奠定了坚实的基础,也为公司后续几年的发展奠定了基础。

### 一、国内市场持续巩固,海外市场取得突破

公司不断巩固中国近海市场的绝对领先地位,继续加强与中海油的战略伙伴关系,以客户需求为导向,积极探索提供服务新模式,在低油价下依靠自身优势继续为客户提供优质高效的服务。同时加强海外市场开拓,继续快速推进六个海外产值贡献区的建设。期内,公司在东南亚、中东、美洲、欧洲和非洲等地区均取得了一定市场突破。比如:公司凭借安全、优质、高效的服务,再次获得墨西哥国家石油公司(“PEMEX”)的“年度优秀承包商”;“海洋石油 936”成功开拓美国能源公司(“Fieldwood Energy”)新市场,并以优质的高温高压井服务获得客户的赞誉;公司深水三维地震勘探船“海洋石油 720”和“海洋石油 721”圆满完成非洲地区赤道作业,成为中

国海洋石油物探史上首个单一作业面积过万的海洋三维地震勘探项目，标志着公司已经具备极寒、极热条件下实施高端三维地震勘探作业的能力。

## 二、财务指标稳健，降本增效成果显著

公司继续加强对资金的精细化管理，期内现金流稳定、负债币种结构合理、负债率下降、融资渠道灵活畅通。进一步严控资本开支，通过优化采办模式、加强设备自修、压缩行政开支、创新人力资源共享机制、优化管理架构等多种管理方式，使得可变成本继前几年大幅度降低之后，有效降低近 10 亿元人民币。

## 三、稳步推进科技研发，加速技术产业化进程

上半年，公司技术板块的贡献占比进一步增加。公司制订技术产品产业化专项规划，明确了各专业方向产业化成果的产出节点、投资规模和预期效益。组织专家团队，进一步细化产业化能力建设指标和经济效益指标，多个项目已达到产业化目标或实现产业化应用。如，公司自主研发的随钻测井系统（Drilog®）和旋转导向钻井系统（Welleader®）在中国海上和陆地市场得到广泛应用；物探成套化地震勘探装备正式投入生产。在低油价形势下，以上科技成果的运用也凸显了公司为客户降低桶油成本、高效优质服务的可比优势。

## 四、安全环保形势平稳，QHSE 管理水平持续提升

公司持续推进 QHSE 管理的国际化和行业化，制订各管理系统发展目标、并落实相应举措。有效提升现场工作标准，促进安全管理本质要素提升。同时，公司加强与作业所在地安全机构的安全文化交流，营造了良好的安全文化氛围。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 99.42%，OSHA 可记录事件率为 0.046。

## 未来展望

时下，公司所处的油气行业仍将面临诸多挑战，但公司中长期实现“双 50%”的目标不会动摇。着力通过推进技术板块的产业化发展，提升现有装备的使用率，将成本优势转化为核心竞争力，不断研究和推广低渗和稠油等高难度开发解决方案等多种手段在满足行业和客户需求的背景下实现公司自身的全年经营目标。基于 COSL 独特的一体化优势、稳健的财务结构、敢于创新改革的理念，和一支拥有丰富管理和作业经验的团队，我们有信心中海油服能在此番油气行业洗礼中扎实前行。

齐美胜

首席执行官兼总裁

2017 年 8 月 23 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

二零一七年上半年，国际油价处于较频繁波动之中，油田服务行业整体仍面临较大压力。集团一方面继续巩固安全生产，提高作业效率，稳步推进技术自主研发，细化资金管理。另一方面，紧密围绕市场需求，在全力维持中国近海油田服务市场领先地位的同时，不断开拓国际市场，加强客户多元化，寻求更多地域作业机会。同时，继续将成本控制作为内控要务，通过优化采办、提速自主技术产品产业化、推进自修、推行设备国产化等形式进一步压降成本。经过努力，上半年自升式、半潜式钻井平台、船舶和油田技术服务部分业务线的工作量及部分业务的服务价格有所调整，使得集团整体经营情况有所好转。二零一七年上半年，集团的营业收入为人民币7,102.2百万元，同比增加人民币112.5百万元。净利润为人民币-350.4百万元，较去年同期人民币-8,399.5百万元亏损减少人民币8,049.1百万元。

#### 钻井服务

集团钻井业务上半年营业收入为人民币2,797.1百万元，较去年同期的人民币3,510.7百万元减幅20.3%。

2017年上半年，集团仍旧坚持提高服务质量、严控经营成本，持续着力于发展国际业务。签订“南海九号”印尼作业合同，为印尼市场的深入开拓打下坚实基础；签订“海洋石油937”印尼作业合同，锁定后续2年作业合同；中标“海洋石油936”墨西哥作业项目，为墨西哥地区客户多元化打下基础。

截至2017年6月底，集团共运营、管理43座钻井平台（包括32座自升式钻井平台、11座半潜式钻井平台）。其中19座在中国海域作业，9座在挪威北海、墨西哥、印尼等国际地区作业，15座平台正在待命。此外，集团还拥有3座生活平台、5套模块钻机。

上半年集团钻井平台作业日数为4,015天，同比增加43天，增幅1.1%。平台日历天使用率受待命天数减少的影响同比增加1.6个百分点至51.3%。

2017年上半年集团自升式和半潜式钻井平台作业情况如下表：

钻井服务	截至	截至	变化幅度(%)
	2017年 6月30日止六个月	2016年 6月30日止六个月	
作业日数(天)	4,015	3,972	1.1%
自升式钻井平台	3,363	3,336	0.8%
半潜式钻井平台	652	636	2.5%
可用天使用率	54.6%	53.8%	增加0.8个百分点
自升式钻井平台	59.1%	58.2%	增加0.9个百分点

半潜式钻井平台	39.3%	38.4%	增加 0.9 个百分点
<b>日历天使用率</b>	<b>51.3%</b>	<b>49.7%</b>	<b>增加 1.6 个百分点</b>
自升式钻井平台	57.6%	55.6%	增加 2.0 个百分点
半潜式钻井平台	32.7%	31.8%	增加 0.9 个百分点

截至二零一七年六月三十日集团自升式钻井平台作业 3,363 天，同比增加 27 天。半潜式钻井平台作业 652 天，同比增加 16 天，主要原因是本期待命天数减少。

上半年集团的 3 座生活平台作业 194 天，同比减少 27 天。日历天使用率下降 22.0 个百分点至 38.7%。在墨西哥湾作业的 5 套模块钻机本期作业 242 天，同比减少 149 天，日历天使用率下降至 26.7%。

2017 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：

截至 6 月 30 日止六个月				
平均日收入（万美元/日）	2017 年	2016 年	减量	减幅
自升式钻井平台	6.8	7.6	-0.8	-10.5%
半潜式钻井平台	18.8	23.6	-4.8	-20.3%
钻井平台小计	8.7	10.7	-2.0	-18.7%
生活平台	4.4	8.0	-3.6	-45.0%
集团平均	8.5	10.6	-2.1	-19.8%

注：（1）平均日收入=收入/作业日数。

（2）2017年6月30日美元兑人民币汇率1：6.7744，2016年6月30日美元兑人民币汇率1：6.6312。

### 油田技术服务

上半年集团油田技术服务业务部分业务线作业量有所增加，总体收入相应增加至人民币 2,483.0 百万元，同比增幅 15.9%。

2017 年上半年，集团坚持稳步推进自主研发技术的商业化运用。自有随钻测井和旋转导向工具成功在中国海上市场规模应用，标志着新工具作业能力的正式形成；自研随钻声波测井仪在山西成功完成作业，表明了集团已基本完成随钻声波测井商业化推广的前期准备；自研核磁共振测井仪成功完成在远东地区陆地油田的首次运用，标志着集团油田技术服务进一步得到国际市场认可；自研水泥浆体系在南海深水表层应用成功，为继续开拓南海深水市场奠定了良好基础；自研智能完井注水工具首次运用成功，标志着为注水技术业务的拓展打下了坚实的技术基础。

同时，油田技术服务业务上半年国际市场开拓收获颇多。测井业务成功中标印尼作业项目；获得首单印尼连续油管打捞业务合同；固井设备业务获得印尼租赁合同；钻完井液业务获得印尼服务合同；电缆测井服务首次进入远东地区陆地油田市场；测井业务中标加拿大电缆测井综合合同；化学品销售业务成功获得加拿大公司订单。这些项目的成功中标为集团油田技术服务下一步

开拓印尼、远东、北美市场奠定了基础。

### 船舶服务

2017 年上半年，集团船舶服务业务营业收入同比增幅 31.1%至人民币 1,140.2 百万元。其中，外租船舶实现收入人民币 248.2 百万元。

为了应对激烈的市场竞争，船舶板块充分利用资源确保船舶服务业务占据中国海域主导地位，同时坚持不懈开拓国际市场。上半年，中国海域的作业量和服务价格有所调整。国际市场上，印尼三艘修井支持船获得长达三年的服务合同。

截至二零一七年六月三十日集团船舶服务业务的自有船队共作业 13,406 天，同比增加 1,881 天，日历天使用率同比增长 8.4 个百分点至 85.2%。主要原因是本期待命天及修理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 3,989 天，同比增加 542 天。具体情况如下表：

船舶服务(自有船队)	截至 2017 年 6 月 30 日止六个月	截至 2016 年 6 月 30 日止六个月	变化幅度(%)
作业日数(天)	<b>13,406</b>	<b>11,525</b>	<b>16.3%</b>
油田守护船	6,016	5,719	5.2%
三用工作船	4,128	2,242	84.1%
平台供应船	2,062	2,357	-12.5%
多用船	476	533	-10.7%
修井支持船	724	674	7.4%

### 物探和工程勘察服务

集团物探和工程勘察服务业务上半年营业收入为人民币 681.9 百万元，同比增加人民币 214.6 百万元，增幅 45.9%。

2017 年上半年，集团物探业务大力开拓国际市场，弥补勘探市场低迷带来的影响。上半年“海洋石油 751”、“海洋石油 770”获得中东地区延续合同；“海洋石油 721”、“海洋石油 720”圆满完成西非大型三维采集作业，填补了集团赤道地区实施三维采集的空白。

工作量方面，公司积极开拓国际市场，同时根据客户需求调整船只从事三维采集作业，使得上半年三维采集作业量同比增加 8,752 平方公里，有较大幅度提升。三维数据处理业务作业量下降 14.8%，具体情况如下表：

物探与工程勘察服务	截至 2017 年 6 月 30 日止六个月	截至 2016 年 6 月 30 日止六个月	变化幅度(%)
二维 采集(公里)	0	9,419	-100.0%

数据处理（公里）	0	3,518	-100.0%
<b>三维</b>			
采集（平方公里）	16,577	7,825	111.8%
其中：海底电缆（平方公里）	190	107	77.6%
数据处理（平方公里）	6,243	7,329	-14.8%

2017 年上半年集团工程勘察业务营业收入为人民币 139.7 百万元，较去年同期的人民币 86.7 百万元增加人民币 53.0 百万元。

## （一）主营业务分析

### 1 财务报表相关科目变动分析表

单位：百万元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例（%）
营业收入	7,102.2	6,989.7	1.6
营业成本	6,662.2	7,715.3	-13.6
销售费用	11.4	8.3	37.3
管理费用	236.5	240.2	-1.5
财务费用	654.5	406.0	61.2
经营活动产生的现金流量净额	396.0	304.6	30.0
投资活动产生的现金流量净额	3,565.9	-1,467.1	-343.1
筹资活动产生的现金流量净额	-4,136.7	-3,500.3	18.2
研发支出	190.1	186.6	1.9
资产减值损失	-33.0	7,142.4	-100.5
营业利润	-274.2	-8,366.0	不适用
营业外收入	121.2	17.5	592.6
营业外支出	102.4	15.5	560.6
利润总额	-255.4	-8,364.1	不适用
所得税费用	94.9	35.5	167.3
净利润	-350.4	-8,399.5	不适用
归属于母公司股东的净利润	-369.5	-8,403.2	不适用

**营业收入变动原因说明:**部分业务线工作量、服务价格有所上升，使得营业收入同比增加。

**营业成本变动原因说明:**集团采取多种措施严控成本，使得雇员薪酬成本、物料消耗支出、修理费用、租赁支出等有大幅度降低。

**销售费用变动原因说明:**主要是销售业务增加，使得相关销售费用增长。

**管理费用变动原因说明:**集团依旧严格控制管理成本，减少行政类支出。使得管理费有所减少。

**财务费用变动原因说明:**本期利息支出增加人民币 109.7 百万元，汇兑净损失增加人民币 144.5 百万元，利息收入增加人民币 6.1 百万元

**经营活动产生的现金流量净额变动原因说明:**截至 2017 年 6 月 30 日止 6 个月期间集团经营活动产生的现金流量净流入为人民币 396.0 百万元，同比增加人民币 91.4 百万元，增幅 30.0%，主要原因是本期取得政府补助及补贴增加人民币 47.6 百万元，销售商品、提供劳务收到的现金同比减少人民币 603.0 百万元，购买商品、接受劳务支付的现金减少人民币 65.1 百万元，支付给职工以

及为职工支付的现金同比减少人民币 394.8 百万元，支付的各项税费同比减少人民币 210.9 百万元，支付的其他与经营活动有关的现金同比增加人民币 24.0 百万元。

**投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：**截至 2017 年 6 月 30 日止 6 个月期间集团投资活动产生的现金净流入为人民币 3,565.9 百万元，同比增加现金流入人民币 5,033.0 百万元。集团本期投资活动产生的现金流入同比增加人民币 3,640.2 百万元，主要原因是收回投资（货币基金、理财、国债逆回购）所收到的现金同比增加人民币 3,693.0 百万元，其他投资类活动收到的现金同比减少人民币 52.8 百万元；投资活动产生的现金流出同比减少人民币 1,392.8 百万元，主要原因是购建固定资产、无形资产和其他长期资产所支付的现金同比增加人民币 407.2 百万元，取得其他投资（货币基金、理财、国债逆回购）所支付的现金同比减少人民币 1,800.0 百万元。

**筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：**截至 2017 年 6 月 30 日止 6 个月期间集团筹资活动产生的现金净流出为人民币 4,136.7 百万元，同比增加现金流出人民币 636.4 百万元，主要是去年同期发行公司债人民币 5,000.0 百万元，本期取得借款收到的现金为人民币 1,722.9 百万元，使得筹资活动产生的现金流入同比减少人民币 3,277.1 百万元；同时，本期偿还债务支付的现金同比减少人民币 2,696.8 百万元，分配股利所支付的现金同比减少人民币 85.9 百万元，其他筹资活动支付的现金同比增加人民币 142.0 百万元使得筹资活动产生的现金流出同比减少 2,640.7 百万元。

**研发支出变动原因说明：**本期研发支出与去年同期基本持平。

**资产减值损失变动原因说明：**(1)受市场影响去年同期计提商誉减值损失人民币 3,455.4 百万元，对部分固定资产计提减值损失人民币 3,688.4 百万元，本期无此类事项；(2)本期转回坏账人民币 131.7 百万元。

**营业利润变动原因说明：**(1) 参见营业收入变动原因说明。(2) 参见营业成本变动原因说明。(3) 参见资产减值损失变动原因说明。

**营业外收入变动原因说明：**主要原因是本期保险理赔收入较去年同期增加。

**营业外支出变动原因说明：**主要原因是本期支付设备损毁赔偿款（已获得相应保险赔偿）人民币 75.5 百万元。

**利润总额变动原因说明：**参见营业利润及营业外收入、营业外支出变动原因。

**所得税费用变动原因说明：**主要原因是本期转回了以前年度就可抵扣亏损确认的递延所得税资产，从而使得所得税费用增加。

**净利润变动原因说明：**参见利润总额、所得税费用变动原因。

**归属于母公司股东的净利润变动原因说明：**参见净利润变动原因。

## 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

本期转回坏账准备人民币 131.7 百万元，同时，本期计提坏账准备人民币 97.0 百万元，对本期坏账准备的净影响为减少人民币 34.7 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 (%)	上期期末数	上期期末数占总资产的比例 (%)	本期期末金额较上期期末变动比例 (%)	情况说明
应收票据	4.3	0.0	1,844.3	2.3	-99.8	主要是本期收回期初到期的票据。
应收账款	7,179.4	9.7	4,796.0	6.0	49.7	主要是受行业环境影响，作业者付款周期延长。
预付账款	98.0	0.1	57.2	0.1	71.3	主要是本期预付的服务费增加。
应收利息	2.1	0.0	6.9	0.0	-69.6	本期收到到期利息。
应收股利	40.0	0.1	62.0	0.1	-35.5	主要原因是本期收到合营公司发放的股利。
其他流动资产	2,170.1	2.9	7,168.8	8.9	-69.7	购买的货币基金、国债逆回购、理财产品处置和到期，且本期投资减少。
短期借款	2,371.0	3.2	693.7	0.9	241.8	主要原因是上半年新增 2.5 亿美元借款。
应交税费	102.8	0.1	223.4	0.3	-54.0	主要原因是缴纳所得税、个人所得税和各项代扣代缴税费。
一年内到期的非流动负债	570.4	0.8	5,296.5	6.6	-89.2	主要由于已偿还借款 721.4 百万美元(约人民币 4,994.9 百万元)，本期将长期借款中一年内到期的人民币 570.4 百万元重分类至该科目。
预计负债	0	0.0	14.5	0.0	-100.0	主要是重分类至其他流动负债。
其他综合收益	-100.3	-0.1	103.9	0.1	-196.5	主要为汇率变动原因。

## 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可供出售金融资产为本公司认购的货币基金产品，金额为人民币 0 元（2016 年 12 月 31 日：人民币 1,834,500,781 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 Norwegian AS（“CNA”）、COSL PROSPECTOR PTE. LTD.、COSL DRILLING STRIKE PTE. LTD. 是集团的重要子公司，从事钻井业务。

截至 2017 年 6 月 30 日止，CNA 总资产为人民币 12,730.7 百万元，股东权益为人民币 277.0 百万元。2017 年上半年 CNA 实现营业收入人民币 563.6 百万元，同比减少人民币 594.0 百万元，减幅 51.3%，主要原因是工作量下降使得收入减少。净利润为人民币-230.2 百万元，同比减少亏损人民币 3,893.5 百万元，主要原因是去年同期计提资产减值损失及商誉减值损失，今年未发生此类事项，同时，集团也加强成本控制，使得亏损减少。

截至 2017 年 6 月 30 日止，COSL PROSPECTOR PTE. LTD. 总资产为人民币 8,841.5 百万元，股东权益为人民币-1,038.2 百万元。公司已决定为 COSL PROSPECTOR PTE. LTD. 提供财政支持，以保持其持续经营。2017 年上半年 COSL PROSPECTOR PTE. LTD. 实现营业收入人民币 55.2 百万元，同比增加人民币 55.2 百万元，增幅 100.0%。净利润为人民币-441.8 百万元，同比减少亏损人民币 515.6 百万元。营业收入增加、净亏损减亏的主要原因是去年同期计提资产减值损失，今年未发生此类事项，同时，由于本年作业量有所提升且集团加强成本控制。

截至 2017 年 6 月 30 日止，COSL DRILLING STRIKE PTE. LTD. 总资产为人民币 4,407.3 百万元，股东权益为人民币-898.3 百万元。公司已决定为 COSL DRILLING STRIKE PTE. LTD. 提供财政支持，以保持其持续经营。2017 年上半年 COSL DRILLING STRIKE PTE. LTD. 实现营业收入人民币 230.8 百万元，由于服务价格下降，使得收入同比减少人民币 189.5 百万元，减幅 45.1%。净利润为人民币

币-235.7 百万元，由于去年同期计提资产减值损失，今年未发生此类事项，同时，集团加强成本控制，以上综合影响使得同比减少亏损人民币 63.3 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

2017 年上半年受国内工作量及服务价格小幅回升影响，公司归属于上市公司股东的净利润-3.7 亿人民币，同比减亏 80.3 亿人民币。第三季度工作量预计延续第二季度相对饱满的情况，预计公司 2017 年前三季度净利润将好于去年同期。

### (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：全球石油供应过剩问题仍未解决，油价的低位运行，可能引发油公司投资波动，直接波及公司市场开拓及项目运营。市场上可供投标的项目量少、价低、竞争激烈，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，与属地政府、企业、人员交流增多，受到地缘政治、宗教、人文、政策变化、法规差异等影响，可能出现税务、法律、财务、劳务、进出口限制等海外运营风险。

(4) 汇率风险：本公司在海外多个国家和地区均有业务分布，海外市场可能涉及外币债务及费用，因受国内和国际经济、政治形势和货币供求关系的影响，未来的货币汇率可能与现行汇率产生较大差异，进而影响本公司经营成果和财务状况。

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

(6) 应收账款回收风险：由于国际油价的低位运行，本公司可能存在个别客户无法按时履行付款义务，从而导致应收账款回收风险。

#### 2、风险应对措施：

本公司结合经营环境变化，强化风险评估机制，持续完善《风险库》、《风险准则》，建立风险预警指标体系，更加客观、全面地识别、分析和评价风险，综合风险的发生可能性及影响程度，对超出容忍度的风险，及时提出预警，并采取有效应对措施。本公司遵循事前、事中、事后管控相结合的原则，持续跟踪风险的变化，强化动态管理，关注风险应对措施的有效性并及时作出相应调整，对风险实行闭环管理。同时，公司注重以风险为导向内控制度体系建设，将常态化风险管控措施固化到内控制度中，结合内部审计、内控评价等手段对内控制度体系的有效性、健全性、合理性进行检验和评价，开展多种形式的制度体系宣贯培训，强化执行力。例如：健康安全环保风险管理过程中，实行严格的QHSE管理体系，提前研究作业区域法律法规及作业规则，对设备进行适应性改造升级和取证，满足作业和环保要求，完善应急系统建设，持续提高应急能力，及时总结经验等，将识别、分析、评价、应对贯穿始终。

### (三) 其他披露事项

√适用 □不适用

#### 1、行业回顾

2017年上半年全球经济复苏缓慢，仍旧维持低速增长。油价较去年同期低位有所复苏，油气行业整体支出略有回升，但油价仍处于频繁波动的态势。根据IHS等第三方数据显示，全球上游总体勘探开发资本支出在经历大幅下跌后，在2017年恢复上涨8.3%至3,790亿美元，而全球海上勘探开发支出规模将在2016年同比下跌27.9%的基础上，2017年继续下降12.6%至1,040亿美元，呈现出继续下滑的态势，海上服务市场的恢复慢于陆地服务市场；根据Spears & Associates的预测数据，2017年全球油田服务市场总值约为2,573亿美元，同比上涨17%，油田服务行业整体有所回升。

#### 2、业务展望

展望2017年下半年，原油价格在短期内将维持低位，油价走势仍将不断波动，尽管油田服务的招投标活动已有所恢复，但油田服务承包商的储备合同量仍在继续下降，石油公司相较油服公司在谈判中更占优势，油田服务行业短期内仍处于较严峻的环境中，公司的各项业务将继续面临一定的经营压力。

#### 3、经营计划进展

2017年上半年，国际原油价格较上年同期有一定幅度上涨，但全球勘探开发支出仍保持低位，行业形势依然严峻。

预计下半年国际油价依旧在低位徘徊，短期内油田服务市场预计不会出现明显好转，预期公司下半年经营情况依然较为困难。公司将采取更加积极灵活的市场策略，稳定并提升国内市场的同时，全力加大海外市场的开拓力度；持之以恒地抓好降本增效工作，严格控制各项成本支出，努力改善公司的经营业绩。

## 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
2016 年周年股东大会	2017 年 6 月 1 日	www.sse.com.cn www.hkex.com.hk	2017 年 6 月 2 日
2017 年第一次 A 股类别股东大会	2017 年 6 月 1 日	www.sse.com.cn www.hkex.com.hk	2017 年 6 月 2 日
2017 年第一次 H 股类别股东大会	2017 年 6 月 1 日	www.sse.com.cn www.hkex.com.hk	2017 年 6 月 2 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	中国海洋石油总公司	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	中国海洋石油总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

2017 年 6 月 1 日, 公司 2016 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 2017 年度境内及境外审计师。

审计期间改聘会计师事务所的情况说明

适用  不适用

公司对会计师事务所“非标准审计报告”的说明

适用  不适用

公司对上年年度报告中的财务报告被注册会计师出具“非标准审计报告”的说明

适用  不适用

#### 五、破产重整相关事项

适用  不适用

#### 六、重大诉讼、仲裁事项

本报告期公司有重大诉讼、仲裁事项  本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项

##### (一) 诉讼、仲裁事项已在临时公告披露且无后续进展的

适用  不适用

事项概述及类型	查询索引
<p>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 &amp; CO. ADVOKATFIRMA DA(一家总部位于挪威的国际律师事务所)对 Statoil(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 COSL Innovator 作业合同是非法的, 并且主张合同应继续履行。如合同无法继续履行, COM 主张 Statoil 应就非法终止作业合同给 COM 带来的损失进行赔偿, 具体赔偿金额取决于后续诉讼程序。</p>	<p>详细情况请见本公司于 2016 年 12 月 15 日在《证券时报》、上海证券交易所网站(<a href="http://www.sse.com.cn">http://www.sse.com.cn</a>)、香港联交所网站(<a href="http://www.hkex.com.hk">http://www.hkex.com.hk</a>)及公司网站(<a href="http://www.cosl.com.cn">http://www.cosl.com.cn</a>)发布的相关公告。</p>

<p>本公司下属子公司 COM 作为原告，通过诉讼代理人 WIKBORG REIN ADVOKATFIRMA AS(一家总部位于挪威的国际律师事务所)对 Statoil 向挪威奥斯陆地区法院递交起诉书。COM 认为 Statoil 应就钻井平台 COSLPromoter 满足其有关要求所发生成本和 2016 年缩减日费率期间带来的损失进行赔偿，索赔金额为 15,238,596 美元。</p>	<p>详细情况请见本公司于 2017 年 1 月 21 日在《证券时报》、上海证券交易所网站 (<a href="http://www.sse.com.cn">http://www.sse.com.cn</a>)、香港联交所网站 (<a href="http://www.hkex.com.hk">http://www.hkex.com.hk</a>) 及公司网站 (<a href="http://www.cosl.com.cn">http://www.cosl.com.cn</a>) 发布的相关公告。</p>
---	---

**(二) 临时公告未披露或有后续进展的诉讼、仲裁情况**

适用 不适用

**(三) 其他说明**

适用 不适用

根据上海证券交易所《上市公司信息披露暂缓与豁免业务指引》(上证发〔2016〕20号)(以下简称“指引”)规定及其它相关监管规则,公司制定《信息披露暂缓与豁免业务管理办法》并于 2017 年 8 月 23 日经董事会审批通过后披露。

**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总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。

本公司与海油总公司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，本集团无偿占用海油总公司拥有的一些物业。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 2017 年上半年，本公司与关联人的主要交易金额详见本报告第十一节财务报告、附注十一。

### 关于关联交易对公司利润的影响及其必要性和持续性的说明

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

### 3、 临时公告未披露的事项

适用 不适用

#### (二) 资产收购或股权收购、出售发生的关联交易

##### 1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

##### 2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

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 2017 年 6 月 30 日，基建项目投资比例已满足转让要求，目前公司正在积极推进，该土地交易暂未办理过户手续。

### 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：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	17,407,002,452.91
报告期末对子公司担保余额合计（B）	17,336,742,573.74
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）	
担保总额（A+B）	17,336,742,573.74
担保总额占公司净资产的比例（%）	50.2
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）	14,818,889,838.62
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）	86,207,834.74
上述三项担保金额合计（C+D+E）	14,905,097,673.36
未到期担保可能承担连带清偿责任说明	不适用
担保情况说明	（1）公司对子公司的担保情况包含本公司对子公司2012年发行的10亿美元债券和2015年发行的10亿美元中期票据提供的担保。 （2）资产负债率超过70%的被担保对象为本公司的全资子公司。

### 3 其他重大合同

适用 不适用

### 十二、 上市公司扶贫工作情况

适用 不适用

### 十三、 可转换公司债券情况

适用 不适用

### 十四、 属于环境保护部门公布的重点排污单位的公司及其子公司的环保情况说明

适用 不适用

公司按照“爱护环境、节能增效、绿色发展”的环保和节能减排管理方针，在生产经营活动中严格遵守法律、法规、相关标准及国际公约的环保要求，对生产作业过程中产生的各类污染物进行处理，保护环境。

公司下属天津分公司被天津市环保局确定为 2017 年度天津市重点排污单位，主要污染物为危险废弃物，其中危险废弃物以船舶产生的污油水为主，属于危险废弃物中 HW09 类别；船舶污油水按照《沿海海域船舶排污设备铅封管理规定》（交海发[2007]165 号）要求实施零排放，全部交予与天津分公司签订回收协议具污染物处理资质的机构进行回收处理；船舶安排专人负责对配备的环保设施设备进行预防性维护保养，确保环保设施设备处于良好状态；各作业现场针对涉及的溢油污染等潜在的紧急情况制订现场应急处置方案，按照相关法规要求，定期组织开展专项应急演练，提高应急响应和处置能力。

本报告期内，公司未发生重大环境污染事故。

### 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

##### 1. 重要会计政策变更

###### (1) 变更的内容及原因

财政部于 2017 年新修订和颁布了《企业会计准则第 16 号——政府补助》（修订）和《企业会计准则第 42 号——持有待售的非流动资产、处置组和终止经营》。本集团自 2017 年起采用上述准则，相关会计政策已在本报告第十一节“财务报告”、附注四列示。

###### (2) 采用上述企业会计准则的影响

##### 政府补助

本集团根据《企业会计准则第 16 号——政府补助》（修订），对 2017 年 1 月 1 日存在的政府补助采用未来适用法处理。

-本集团与日常活动相关的政府补助计入其他收益，不再计入营业外收入。

-本集团取得政策性优惠贷款贴息，如果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；如果财政将贴息资金直接拨付给企业，企业应当将对应的贴息冲减相关借款费用。

- 《企业会计准则第 16 号——政府补助》的修订对本集团财务报表无重大影响。

#### 持有待售的非流动资产、处置组和终止经营

《企业会计准则第 42 号——持有待售的非流动资产、处置组和终止经营》的颁布对本集团财务报表无重大影响。

#### 2. 重要会计估计变更

截至 2017 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。

#### (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 2017 年 6 月 30 日，本公司的总股本为 4,771,592,000 股，其中，中国海洋石油总公司持有 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 37.95%，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)	81,737
------------------	--------

## (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	
中国海洋石油总公司	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	-50,000	1,807,764,661	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
前海开源基金—浦发银行—前海开源乐晟资产管理计划	0	4,738,121	0.10	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
国信证券股份有限公司	-7,478,618	3,053,600	0.06	0	无	0	其他
张凤桐	2,005,713	2,705,739	0.06	0	无	0	境内自然人
农银人寿保险股份有限公司—传统保险产品	2,627,581	2,627,581	0.06	0	无	0	其他
彭健龙	511,039	2,327,542	0.05	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				
中国海洋石油总公司	2,410,847,300	人民币普通股	2,410,847,300				
	2,000	境外上市外资股	2,000				
香港中央结算（代理人）有限公司	1,807,764,661	境外上市外资股	1,807,764,661				
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				
前海开源乐晟资产管理计划	4,738,121	人民币普通股	4,738,121				
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				
国信证券股份有限公司	3,053,600	人民币普通股	3,053,600				
张凤桐	2,705,739	人民币普通股	2,705,739				
农银人寿保险股份有限公司—传统保险产品	2,627,581	人民币普通股	2,627,581				
彭健龙	2,327,542	人民币普通股	2,327,542				

上述股东关联关系或一致行动的说明	<p>1、香港中央结算（代理人）有限公司所持股份为其代理的在香港中央结算（代理人）有限公司交易平台上交易的中海油田服务股份有限公司H股股东账户的股份总和（不包含中国海洋石油总公司持有的2,000股H股）。</p> <p>2、本公司未知上述前十名股东之间、前十名无限售条件股东之间或前十名股东和前十名无限售条件股东之间是否存在关联关系或一致行动关系。</p> <p>3、“前十名股东持股情况”中，中国海洋石油总公司的“期末持股数量”2,410,849,300中，含人民币普通股2,410,847,300股，境外上市外资股2,000股。</p>
------------------	--

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

适用 不适用

(三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前10名股东

适用 不适用

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
李飞龙	董事	60,000	60,000	0	无
	高管				无

其它情况说明

适用 不适用

(二) 董事、监事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

适用 不适用

二、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

适用 不适用

姓名	担任的职务	变动情形
罗康平	独立非执行董事	选举
曹树杰	执行副总裁	聘任
余峰	副总裁	聘任

喻贵民	副总裁	聘任
姜萍	董事会秘书	聘任
王保军	原董事会秘书	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

2017 年 1 月，董事会决议聘任曹树杰先生为公司执行副总裁，聘任余峰先生、喻贵民先生为公司副总裁。2017 年 3 月 21 日，公司召开 2017 年董事会第一次会议，同意聘任姜萍女士为公司董事会秘书，自 2017 年 3 月 22 日起生效，王保军先生不再担任公司董事会秘书。2017 年 6 月 1 日，公司召开 2016 年年度股东大会，会议选举罗康平先生续任为公司独立非执行董事，任期三年，自股东大会通过之日起计算。

2017 年 8 月 23 日，公司董事会收到执行董事董伟良先生的书面辞呈，董伟良先生因退休辞去本公司执行董事职务，辞职自公司股东大会选举产生新任董事后生效。

2017 年 8 月 23 日，公司董事会收到非执行董事谢尉志先生的书面辞呈，谢尉志先生因工作变动原因辞去本公司非执行董事及董事会专门委员会相应职务，辞职自 2017 年 8 月 23 日召开的董事会会后立即生效。

### 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: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	2,000,000,000	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	3,000,000,000	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	2,100,000,000	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	2,900,000,000	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

中海油田服务股份有限公司 2016 年公司债券 (第一期) 首个付息日为 2017 年 5 月 27 日, 公司已按要求及时完成付息工作; 中海油田服务股份有限公司 2016 年公司债券 (第二期) 首个付息日为 2017 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



根据本公司于 2017 年 3 月 22 日发布的《中海油田服务股份有限公司关于董事会秘书变更的公告》，中海油田服务股份有限公司 2016 年公司债券（第一期）、（第二期）信息披露事务负责人由王保军变更为姜萍。公司其他董事、监事以及高管变动情况如下：2017 年 1 月，董事会决议聘任曹树杰先生为公司执行副总裁，聘任余峰先生、喻贵民先生为公司副总裁。2017 年 6 月 1 日，公司召开 2016 年年度股东大会，会议选举罗康平先生续任为公司独立非执行董事，任期三年，自股东大会通过之日起计算。

## 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 2017 年 6 月 30 日，两期债券累计支出 9,317,167,555.75 元，结余 668,257,444.25 元，首期公司债募集资金已按照募集说明书承诺的用途使用完毕。

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。《中海油田服务股份有限公司主体与相关债项 2017 年度跟踪评级报告》（以下简称“《跟踪评级报告》”）已于 2017 年 4 月 26

日于大公国际官网披露，并已在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）披露，提请投资者关注。根据《跟踪评级报告》，大公国际确定本公司的主体长期信用等级维持 AAA，评级展望维持稳定，2016 年公司债券第一期和第二期信用等级维持 AAA。

## 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

本公司本报告期内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。

## 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2017年6月30日在上海证券交易所网站披露了《中国国际金融股份有限公司关于16油服01、16油服02、16油服03、16油服04受托管理事务报告（2016年度）》。

## 八、截至报告期末和上年末（或本报告期和上年同期）下列会计数据和财务指标

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

主要指标	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年 度末增减（%）	变动原因
流动比率	1.42	1.29	10.1	-
速动比率	1.32	1.22	8.2	-
资产负债率	53.5%	56.2%	减少 2.7 个百分点	-
贷款偿还率	100%	122.68%	减少 22.68 个百分点	-
	本报告期 (1-6 月)	上年同期	本报告期比上年同 期增减(%)	变动原因
EBITDA 利息保障倍数	4.42	3.07	44.0	主要受利润总额 减亏影响
利息偿付率	100%	100%	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人民币 597 亿元，其中已使用授信额度为人民币 75.47 亿元，尚未使用的银行授信额度为人民币 521.53 亿元。

#### 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

公司于 2017 年 1 月 21 日在《证券时报》、上海证券交易所网站（[www.sse.com.cn](http://www.sse.com.cn)）及公司网站（[www.cosl.com.cn](http://www.cosl.com.cn)）披露了《中海油服关于诉讼事项的公告》。

## 第十一节 财务报告

### 一、财务报表

#### 合并资产负债表

2017 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
<b>流动资产：</b>			
货币资金	1	5,759,009,828	6,094,874,538
应收票据	2	4,330,148	1,844,306,170
应收账款	3	7,179,352,990	4,795,964,137
预付款项	4	97,961,218	57,233,860
应收利息		2,096,894	6,923,373
应收股利	5	40,000,000	62,000,000
其他应收款	6	295,475,300	316,803,146
存货	7	1,193,239,037	1,157,617,265
一年内到期的非流动资产	17	55,042,680	47,220,747
其他流动资产	8	2,170,070,795	7,168,848,816
流动资产合计		16,796,578,890	21,551,792,052
<b>非流动资产：</b>			
可供出售金融资产	9	0	0
长期股权投资	10	597,275,134	600,364,012
固定资产	11	49,862,026,939	51,074,332,951
在建工程	12	5,506,218,048	5,733,983,217
无形资产	13	398,309,346	428,138,730
商誉	14	0	0
长期待摊费用	15	673,550,180	773,811,310
递延所得税资产	16	68,115,396	68,513,960
其他非流动资产	17	289,768,593	313,120,737
非流动资产合计		57,395,263,636	58,992,264,917
资产总计		74,191,842,526	80,544,056,969
<b>流动负债：</b>			
短期借款	18	2,371,040,000	693,700,000
应付账款	19	6,948,943,092	8,461,871,272
预收款项	20	119,926,911	109,063,452
应付职工薪酬	21	662,284,864	776,939,252
应交税费	22	102,806,340	223,426,793
应付利息	23	328,264,219	392,846,150
其他应付款	24	183,477,410	206,038,709
一年内到期的非流动负债	25	570,404,480	5,296,468,870
其他流动负债	26	523,954,743	555,827,279
流动负债合计		11,811,102,059	16,716,181,777
<b>非流动负债：</b>			
长期借款	27	1,739,514,961	2,057,206,200

应付债券	28	24,965,089,384	25,279,744,480
长期应付职工薪酬	21	10,563,044	8,782,534
递延收益	29	867,028,945	936,803,719
递延所得税负债	16	297,474,655	234,456,029
预计负债	30	0	14,505,215
非流动负债合计		27,879,670,989	28,531,498,177
负债合计		39,690,773,048	45,247,679,954
<b>股东权益：</b>			
股本	31	4,771,592,000	4,771,592,000
资本公积	32	12,371,738,191	12,371,738,191
其他综合收益	33	-100,312,901	103,939,810
盈余公积	34	2,508,655,960	2,508,655,960
未分配利润	35	14,842,349,109	15,450,440,854
归属于母公司股东权益合计		34,394,022,359	35,206,366,815
少数股东权益		107,047,119	90,010,200
股东权益合计		34,501,069,478	35,296,377,015
负债和股东权益总计		74,191,842,526	80,544,056,969

法定代表人：齐美胜 主管会计工作负责人：李飞龙 会计机构负责人：董中新

### 母公司资产负债表

2017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
<b>流动资产：</b>			
货币资金	1	4,214,306,555	3,886,899,277
应收票据		3,117,328	1,843,406,170
应收账款	2	6,984,107,127	4,636,542,419
预付款项		47,678,840	7,992,730
应收利息		2,079,676	2,750,960
应收股利		40,000,000	72,000,000
其他应收款	3	1,273,742,607	1,099,442,627
存货		633,801,864	617,045,749
其他流动资产		2,122,009,433	7,106,097,238
流动资产合计		15,320,843,430	19,272,177,170
<b>非流动资产：</b>			
长期应收款		4,828,364,757	7,090,716,233
长期股权投资	4	8,370,749,590	8,373,838,468
固定资产	5	24,108,436,989	24,082,260,398
在建工程	6	5,178,888,522	5,287,406,501
无形资产		297,025,077	317,570,361
长期待摊费用		415,090,429	479,722,346
其他非流动资产		185,173,752	225,210,407
非流动资产合计		43,383,729,116	45,856,724,714
资产总计		58,704,572,546	65,128,901,884

<b>流动负债：</b>			
应付账款	7	6,315,831,071	8,014,145,966
预收款项		60,097,153	61,623,394
应付职工薪酬		584,506,470	670,580,145
应交税费		26,316,174	48,070,113
应付利息		141,944,467	198,945,362
其他应付款		605,656,980	325,201,173
一年内到期的非流动负债		570,404,480	5,296,468,870
其他流动负债		427,026,523	448,512,650
流动负债合计		8,731,783,318	15,063,547,673
<b>非流动负债：</b>			
长期借款		1,739,514,961	2,057,206,200
应付债券	8	11,488,868,111	11,487,327,444
递延收益		383,689,665	358,322,509
递延所得税负债		196,988,625	123,238,549
预计负债		0	14,505,215
非流动负债合计		13,809,061,362	14,040,599,917
负债合计		22,540,844,680	29,104,147,590
<b>股东权益：</b>			
股本		4,771,592,000	4,771,592,000
资本公积		12,371,738,191	12,371,738,191
其他综合收益		93,689,419	160,738,527
盈余公积		2,508,655,960	2,508,655,960
未分配利润	9	16,418,052,296	16,212,029,616
股东权益合计		36,163,727,866	36,024,754,294
负债和股东权益总计		58,704,572,546	65,128,901,884

法定代表人：齐美胜 主管会计工作负责人：李飞龙 会计机构负责人：董中新

### 合并利润表

2017 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
一、营业总收入		7,102,216,319	6,989,746,849
其中：营业收入	36	7,102,216,319	6,989,746,849
二、营业总成本		7,537,914,475	15,539,335,664
其中：营业成本	36	6,662,242,037	7,715,334,244
税金及附加	37	6,345,828	27,103,459
销售费用	38	11,397,357	8,312,600
管理费用	39	236,501,528	240,203,340
财务费用	40	654,464,942	405,967,789
资产减值损失	41	-33,037,217	7,142,414,232
加：投资收益（损失以“—”号填列）	42	161,502,767	183,550,511
其中：对合营企业的投资收益		36,537,054	28,302,073
三、营业利润（亏损以“—”号填列）		-274,195,389	-8,366,038,304

加：营业外收入	43	121,172,092	17,496,473
其中：非流动资产处置利得		2,082,680	197,925
减：营业外支出	44	102,411,255	15,514,930
其中：非流动资产处置损失		23,215,270	14,531,790
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		-255,434,552	-8,364,056,761
减：所得税费用	45	94,930,877	35,472,632
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		-350,365,429	-8,399,529,393
归属于母公司股东的净利润		-369,512,145	-8,403,179,782
少数股东损益		19,146,716	3,650,389
六、其他综合收益的税后净额	47	-206,362,508	110,309,383
归属母公司股东的其他综合收益的税后净额		-204,252,711	108,459,655
（一）以后不能重分类进损益的其他综合收益		0	0
1.重新计量设定受益计划净负债或净资产的变动		0	0
（二）以后将重分类进损益的其他综合收益		-204,252,711	108,459,655
1.权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额		-3,460,140	4,199,061
2.可供出售金融资产公允价值变动损益		-21,632,165	-77,608,261
3.外币财务报表折算差额		-179,160,406	181,868,855
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		-2,109,797	1,849,728
七、综合收益总额		-556,727,937	-8,289,220,010
归属于母公司股东的综合收益总额		-573,764,856	-8,294,720,127
归属于少数股东的综合收益总额		17,036,919	5,500,117
八、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)	46	-0.08	-1.76

法定代表人：齐美胜 主管会计工作负责人：李飞龙 会计机构负责人：董中新

母公司利润表  
2017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	5,565,357,401	4,809,626,075
减：营业成本	10	4,819,633,315	5,455,863,512
税金及附加		5,412,076	26,326,824
销售费用		0	1,298,919
管理费用		124,038,481	107,760,582
财务费用	11	389,421,489	103,116,183
资产减值损失		-115,881,500	-3,683,847
加：投资收益（损失以“-”号填列）	12	161,502,767	233,550,511
其中：对合营企业的投资收益		36,537,054	28,302,073
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		504,236,307	-647,505,587
加：营业外收入		120,860,854	16,170,295
其中：非流动资产处置利得		2,028,587	0
减：营业外支出		102,230,377	8,443,223
其中：非流动资产处置损失		23,211,115	7,680,794

三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）		522,866,784	-639,778,515
减：所得税费用	13	78,264,504	7,845,023
四、净利润（净亏损以“－”号填列）		444,602,280	-647,623,538
五、其他综合收益的税后净额		-67,049,108	-39,025,518
以后将重分类进损益的其他综合收益		-67,049,108	-39,025,518
1. 权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额		-3,460,140	4,199,061
2. 可供出售金融资产公允价值变动损益		-21,632,165	-77,608,261
3. 外币财务报表折算差额		-41,956,803	34,383,682
六、综合收益总额		377,553,172	-686,649,056

法定代表人：齐美胜 主管会计工作负责人：李飞龙 会计机构负责人：董中新

### 合并现金流量表

2017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
<b>一、经营活动产生的现金流量：</b>			
销售商品、提供劳务收到的现金		7,068,253,000	7,671,271,020
取得政府补助及补贴		48,499,513	920,000
经营活动现金流入小计		7,116,752,513	7,672,191,020
购买商品、接受劳务支付的现金		4,207,507,009	4,272,630,550
支付给职工以及为职工支付的现金		1,896,251,720	2,291,096,377
支付的各项税费		225,587,905	436,479,284
支付其他与经营活动有关的现金	48	391,403,443	367,337,292
经营活动现金流出小计		6,720,750,077	7,367,543,503
经营活动产生的现金流量净额	49	396,002,436	304,647,517
<b>二、投资活动产生的现金流量：</b>			
收回投资收到的现金		10,002,430,584	6,309,435,374
取得投资收益收到的现金		155,226,195	198,625,138
取得存款利息收入所收到的现金		52,508,317	54,366,162
处置固定资产所收到的现金		9,695,733	17,226,815
收到与资产相关的政府补助		600,000	578,000
投资活动现金流入小计		10,220,460,829	6,580,231,489
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		1,654,560,757	1,247,366,450
取得其他投资所支付的现金		5,000,000,000	6,800,000,000
投资活动现金流出小计		6,654,560,757	8,047,366,450
投资活动产生的现金流量净额		3,565,900,072	-1,467,134,961
<b>三、筹资活动产生的现金流量：</b>			
吸收投资收到的现金		0	26,667
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		0	26,667
取得借款收到的现金		1,722,884,100	0
发行债券收到的现金		0	5,000,000,000
筹资活动现金流入小计		1,722,884,100	5,000,026,667
偿还债务支付的现金		4,994,919,221	7,691,714,434



分配股利所支付的现金		238,579,600	324,468,256
偿还利息所支付的现金		626,098,688	477,132,096
支付其他与筹资活动有关的现金	48	0	7,000,000
筹资活动现金流出小计		5,859,597,509	8,500,314,786
筹资活动产生的现金流量净额		-4,136,713,409	-3,500,288,119
<b>四、汇率变动对现金及现金等价物的影响</b>		-158,623,225	77,374,667
<b>五、现金及现金等价物净增加额</b>	49	-333,434,126	-4,585,400,896
加：期初现金及现金等价物余额	49	6,071,068,600	12,573,957,888
<b>六、期末现金及现金等价物余额</b>	49	5,737,634,474	7,988,556,992

法定代表人：齐美胜 主管会计工作负责人：李飞龙 会计机构负责人：董中新

**母公司现金流量表**  
2017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
<b>一、经营活动产生的现金流量：</b>			
销售商品、提供劳务收到的现金		5,400,113,364	5,825,042,069
取得政府补助及补贴		48,490,400	920,000
经营活动现金流入小计		5,448,603,764	5,825,962,069
购买商品、接受劳务支付的现金		3,860,871,751	3,417,799,643
支付给职工以及为职工支付的现金		1,556,559,609	1,697,326,206
支付的各项税费		42,003,850	239,519,787
支付其他与经营活动有关的现金		237,605,383	312,658,983
经营活动现金流出小计		5,697,040,593	5,667,304,619
经营活动产生的现金流量净额	14	-248,436,829	158,657,450
<b>二、投资活动产生的现金流量：</b>			
收回投资收到的现金		9,998,948,636	6,298,701,828
取得投资收益收到的现金		165,226,195	238,625,138
取得利息收入所收到的现金		39,633,243	34,886,063
处置固定资产所收到的现金		35,910,519	5,027,837
收到与资产相关的政府补助		600,000	570,000
收回子公司借款收到的现金		2,387,783,377	355,201,861
投资活动现金流入小计		12,628,101,970	6,933,012,727
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		1,144,250,874	986,917,399
取得其他投资所支付的现金		5,000,000,000	6,800,000,000
对子公司投资所支付的现金		0	450,000,000
对子公司借款支付的现金		249,505,800	230,527,750
投资活动现金流出小计		6,393,756,674	8,467,445,149
投资活动产生的现金流量净额		6,234,345,296	-1,534,432,422
<b>三、筹资活动产生的现金流量：</b>			
发行债券收到的现金		0	5,000,000,000
收到其他与筹资活动有关的现金		243,908,134	0
筹资活动现金流入小计		243,908,134	5,000,000,000

偿还债务支付的现金		4,994,919,221	3,779,594,434
分配股利所支付的现金		238,579,600	324,468,256
偿还利息所支付的现金		337,534,568	222,711,323
支付其他与筹资活动有关的现金		264,296,728	7,000,000
筹资活动现金流出小计		5,835,330,117	4,333,774,013
筹资活动产生的现金流量净额		-5,591,421,983	666,225,987
<b>四、汇率变动对现金及现金等价物的影响</b>		-68,130,570	67,363,420
<b>五、现金及现金等价物净增加额</b>	14	326,355,914	-642,185,565
加：期初现金及现金等价物余额	14	3,881,176,252	6,888,193,518
<b>六、期末现金及现金等价物余额</b>	14	4,207,532,166	6,246,007,953

法定代表人：齐美胜 主管会计工作负责人：李飞龙 会计机构负责人：董中新

**合并股东权益变动表**  
2017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	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	0	0	-204,252,711	0	-608,091,745	-812,344,456	17,036,919	-795,307,537
（一）综合收益总额	0	0	-204,252,711	0	-369,512,145	-573,764,856	17,036,919	-556,727,937
（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	14,842,349,109	34,394,022,359	107,047,119	34,501,069,478

项目	上期							
	归属于母公司股东权益						少数股东权益	股东权益合计
	股本	资本公积	其他综合收益	盈余公积	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	-141,703,155	2,508,655,960	27,231,095,428	46,741,378,424	87,292,049	46,828,670,473
二、本年期初余额	4,771,592,000	12,371,738,191	-141,703,155	2,508,655,960	27,231,095,428	46,741,378,424	87,292,049	46,828,670,473
三、本期增减变动金额	0	0	108,459,655	0	-8,727,648,038	-8,619,188,383	5,526,784	-8,613,661,599
（一）综合收益总额	0	0	108,459,655	0	-8,403,179,782	-8,294,720,127	5,500,117	-8,289,220,010
（二）所有者投入的资本	0	0	0	0	0	0	26,667	26,667
（三）利润分配	0	0	0	0	-324,468,256	-324,468,256	0	-324,468,256
对股东的分配	0	0	0	0	-324,468,256	-324,468,256	0	-324,468,256
四、本期期末余额	4,771,592,000	12,371,738,191	-33,243,500	2,508,655,960	18,503,447,390	38,122,190,041	92,818,833	38,215,008,874

法定代表人：齐美胜 主管会计工作负责人：李飞龙 会计机构负责人：董中新

**母公司股东权益变动表**  
2017 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	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	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

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	99,510,986	2,508,655,960	25,291,923,003	45,043,420,140
二、本年期初余额	4,771,592,000	12,371,738,191	99,510,986	2,508,655,960	25,291,923,003	45,043,420,140
三、本期增减变动金额	0	0	-39,025,518	0	-972,091,794	-1,011,117,312
（一）综合收益总额	0	0	-39,025,518	0	-647,623,538	-686,649,056
（二）利润分配	0	0	0	0	-324,468,256	-324,468,256
对股东的分配	0	0	0	0	-324,468,256	-324,468,256
四、本期期末余额	4,771,592,000	12,371,738,191	60,485,468	2,508,655,960	24,319,831,209	44,032,302,828

法定代表人：齐美胜 主管会计工作负责人：李飞龙 会计机构负责人：董中新

## 二、 公司基本情况

### 1. 公司概况

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总公司(“海油总公司”)发起设立,注册资本为人民币 260,000 万元,于本公司设立日由海油总公司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,其中国有发起人海油总公司持有国有法人股 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,海油总公司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海油总公司持有的国有法人股 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,海油总公司多次增持本公司股份,累计增持公司股份 381,300 股。截至 2017 年 6 月 30 日,海油总公司直接持有公司股份 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洋石油总公司。

本财务报表业经本公司董事会于 2017 年 8 月 23 日决议批准。

### 2. 合并财务报表范围

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 年颁布的《企业会计准则第 16 号—政府补助》(修订)及《企业会计准则第 42 号—持有待售的非流动资产、处置组和终止经营》。

此外,本财务报表还按照《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号—财务报告的一般规定(2014 年修订)》披露有关财务信息。

## 2. 记账基础和计价原则

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

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

公允价值是市场参与者在计量日发生的有序交易中,出售一项资产所能收到或者转移一项负债所需支付的价格。无论公允价值是可观察到的还是采用估值技术估计的,在本财务报表中计量和披露的公允价值均在此基础上予以确定。

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

- 第一层次输入值是在计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价。
- 第二层次输入值是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值。
- 第三层次输入值是相关资产或负债的不可观察输入值。

## 3. 持续经营

本集团对自 2017 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 2017 年 6 月 30 日的财务状况以及截至 2017 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

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. 非同一控制下企业合并的会计处理方法

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。

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

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。

## 7. 合营安排分类及会计处理方法

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。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。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。本集团的合营安排均为合营企业。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、13。

## 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

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。本集团在编制合并财务报表时涉及境外经营的，如有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，确认为其他综合收益；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

金融工具，是指形成一个企业的金融资产，并形成其他单位的金融负债或权益工具的合同。

### 金融工具的确认和终止确认

本集团于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。

满足下列条件的，终止确认金融资产(或金融资产的一部分，或一组类似金融资产的一部分)：

- (1) 收取金融资产现金流量的权利终止；
- (2) 转移了收取金融资产现金流量的权利，或在“过手”协议下承担了及时将收取的现金流量全额支付给第三方的义务；并且(a)实质上转让了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，或(b)虽然实质上既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但放弃了对该金融资产的控制。

如果金融负债的责任已履行、撤销或届满，则对金融负债进行终止确认。如果现有金融负债被同一债权人以实质上几乎完全不同条款的另一金融负债所取代，或者现有负债的条款几乎全部被实质性修改，则此类替换或修改作为终止确认原负债和确认新负债处理，差额计入当期损益。

以常规方式买卖金融资产，按交易日会计进行确认和终止确认。常规方式买卖金融资产，是指按照合同条款的约定，在法规或通行惯例规定的期限内收取或交付金融资产。交易日，是指本集团承诺买入或卖出金融资产的日期。

### 金融资产分类和计量

金融资产于初始确认时分类为：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产、持有至到期投资、贷款和应收款项以及可供出售金融资产。本集团在初始确认时确定金融资产的分类。金融资产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，相关交易费用直接计入其当期损益，其他类别的金融资产相关交易费用计入其初始确认金额。

金融资产的后续计量取决于其分类：

#### *贷款和应收款项*



贷款和应收款项，是指在活跃市场中没有报价、回收金额固定或可确定的非衍生金融资产。本集团划分为贷款和应收款项的金融资产包括货币资金、应收票据、应收账款、应收利息、应收股利、其他应收款、其他流动资产 - 银行理财产品和其他流动资产 - 国债逆回购。对于此类金融资产，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量，其摊销或减值产生的利得或损失，均计入当期损益。

#### 可供出售金融资产

可供出售金融资产，是指初始确认时即指定为可供出售的非衍生金融资产，以及除上述金融资产类别以外的金融资产。对于此类金融资产，采用公允价值进行后续计量。除减值损失及外币货币性金融资产与摊余成本相关的汇兑差额确认为当期损益外，可供出售金融资产的公允价值变动确认为其他综合收益，直到该金融资产终止确认或发生减值时，累计利得或损失转入当期损益。与可供出售金融资产相关的股利或利息收入，计入当期损益。

对于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，按成本计量。

#### 金融资产减值

本集团在每个资产负债表日对金融资产的账面价值进行检查，有客观证据表明金融资产发生减值的，计提减值准备。表明金融资产发生减值的客观证据是指金融资产初始确认后实际发生的、对该金融资产的预计未来现金流量有影响，且企业能够对该影响进行可靠计量的事项。

金融资产发生减值的客观证据，包括下列可观察到的各项事项：

- (1) 发行方或债务人发生严重财务困难；
- (2) 债务人违反了合同条款，如偿付利息或本金发生违约或逾期等；
- (3) 本集团出于经济或法律等方面因素的考虑，对发生财务困难的债务人作出让步；
- (4) 债务人很可能倒闭或者进行其他财务重组；
- (5) 因发行方发生重大财务困难，导致金融资产无法在活跃市场继续交易；
- (6) 无法辨认一组金融资产中的某项资产的现金流量是否已经减少，但根据公开的数据对其进行总体评价后发现，该组金融资产自初始确认以来的预计未来现金流量确已减少且可计量，包括：
  - 该组金融资产的债务人支付能力逐步恶化；
  - 债务人所在国家或地区经济出现了可能导致该组金融资产无法支付的状况；
- (7) 权益工具发行人经营所处的技术、市场、经济或法律环境等发生重大不利变化，使权益工具投资人可能无法收回投资成本；
- (8) 权益工具投资的公允价值发生严重或非暂时性下跌，即于资产负债表日，若一项权益工具投资的公允价值低于其初始投资成本超过 50%(含 50%)，或低于其初始投资成本持续时间超过 12 个月(含 12 个月)；
- (9) 其他表明金融资产发生减值的客观证据。

#### 以摊余成本计量的金融资产

如果有客观证据表明该金融资产发生减值，则将该金融资产的账面价值减记至预计未来现金流量(不包括尚未发生的未来信用损失)现值，减记金额计入当期损益。预计未来现金流量现值，按照该金融资产原实际利率(即初始确认时计算确定的实际利率)折现确定，并考虑相关担保物的价值。对于浮动利率，在计算未来现金流量现值时采用合同规定的现行实际利率作为折现率。

对单项金额重大的金融资产单独进行减值测试，如有客观证据表明其已发生减值，确认减值损失，计入当期损益。对单项金额不重大的金融资产，包括在具有类似信用风险特征的金融资产组合中进行减值测试。单独测试未发生减值的金融资产，包括在具有类似信用风险特征的金融资产组合中再进行减值测试，除非本集团无其他具有类似信用风险特征的应收款项。已单项确认减值损失的金融资产，不包括在具有类似信用风险特征的金融资产组合中进行减值测试。

本集团对以摊余成本计量的金融资产确认减值损失后，如有客观证据表明该金融资产价值已恢复，且客观上与确认该损失后发生的事项有关，原确认的减值损失予以转回，计入当期损益。但是，该转回后的账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该金融资产在转回日的摊余成本。

#### 可供出售金融资产

如果有客观证据表明该金融资产发生减值，原直接计入其他综合收益的因公允价值下降形成的累计损失，予以转出，计入当期损益。该转出的累计损失，为可供出售金融资产的初始取得成本扣除已收回本金和已摊销金额、当前公允价值和原已计入损益的减值损失后的余额。

对于已确认减值损失的可供出售债务工具，在随后的会计期间公允价值已上升且客观上与确认原减值损失确认后发生的事项有关的，原确认的减值损失予以转回，计入当期损益。可供出售权益工具投资发生的减值损失，不通过损益转回，减值之后发生的公允价值增加直接在其他综合收益中确认。

#### 金融负债分类和计量

金融负债于初始确认时分类为：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债、其他金融负债。本集团在初始确认时确定金融负债的分类。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，相关交易费用直接计入当期损益，其他金融负债的相关交易费用计入其初始确认金额。

本集团的金融负债为其他金融负债，包括：短期借款、应付账款、应付利息、其他应付款、应付职工薪酬、一年内到期的非流动负债、长期借款和应付债券。

#### 其他金融负债

其他金融负债采用实际利率法，按照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。

#### 衍生工具及嵌入衍生工具

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

对包含嵌入衍生工具的混合工具，如未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或金融负债，嵌入衍生工具与该主合同在经济特征及风险方面不存在紧密关系，且与嵌入衍生工具条件相同，单独存在的工具符合衍生工具定义的，嵌入衍生工具从混合工具中分拆，作为单独的衍生金融工具处理。

#### 权益工具

权益工具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。发行权益工具时收到的对价扣除交易费用后增加股东权益。

本集团对权益工具持有方的各种分配(不包括股票股利)，减少股东权益。本集团不确认权益工具的公允价值变动额。

### 11. 应收款项

#### (1). 单项金额重大并单独计提坏账准备的应收款项

本集团将期末单项余额大于人民币 50,000,000 元的应收账款和余额大于人民币 10,000,000 元的其他应收款视为单项金额重大的应收款项。

在资产负债表日，本集团对单项金额重大的应收款项单独进行减值测试，单独测试未发生减值的金融资产，包括在具有类似信用风险特征的金融资产组合中进行减值测试，除非本集团无其他具有类似信用风险特征的应收款项。单项测试已确认减值损失的应收款项，不再包括在具有类似信用风险特征的应收款项组合中进行减值测试。

## (2). 按信用风险特征组合计提坏账准备的应收款项

对单项金额不重大的应收款项及经单独测试后未发现减值的应收款项，本集团以账龄作为信用风险特征确定应收款项组合，并采用账龄分析法对应收账款和其他应收款计提坏账准备比例如下：

账龄	应收账款计提比例(%)	其他应收款计提比例(%)
1年以内	0	0
1年至2年	30	30
2年至3年	60	60
3年以上	100	100

## (3). 单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收款项

单项计提坏账准备的理由	具有特殊信用风险
坏账准备的计提方法	个别计提法

## 12. 存货

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。

## 13. 长期股权投资

### 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

### 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。

### 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、18。

## 14. 固定资产

### 确认条件

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。

### 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经济利益的，适用不同折旧率。

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、18。

### 15. 在建工程

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、18。

### 16. 借款费用

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。

## 17. 无形资产

### 计价方法、使用寿命及减值测试

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

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

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

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

使用寿命有限的各类无形资产的使用寿命如下：

	使用寿命
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、18。

### 内部研究开发支出会计政策

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。

## 18. 长期资产减值

本集团于资产负债表日判断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，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。

## 19. 长期待摊费用

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
动员费	合同受益期
资产改造支出	2-5 年

## 20. 职工薪酬

### 短期薪酬的会计处理方法

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

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。

## 21. 预计负债

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。

## 22. 收入

### 提供劳务收入

在提供劳务收入的金额能够可靠地计量,相关的经济利益很可能流入企业,交易的完工程度能够可靠地确定,交易中发生和将发生的成本能够可靠地计量时,确认提供劳务收入的实现。

### 利息收入

按照他人使用本集团货币资金的时间和实际利率确认。

## 23. 政府补助

政府补助是指本集团从政府无偿取得货币性资产和非货币性资产。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资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。

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。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,应当计入营业外收入。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。

### 与资产相关的政府补助判断依据及会计处理方法



本集团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，该等政府补助为与资产相关的政府补助。与资产相关的政府补助，确认为递延收益，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入当期损益。

#### 与收益相关的政府补助判断依据及会计处理方法

本集团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，该等政府补助为与收益相关的政府补助。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

本集团取得的政策性优惠贷款贴息，区分为下述两种情况：如果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；如果财政将贴息资金直接拨付给企业，企业应当将对应的贴息冲减相关借款费用。

### **24. 递延所得税资产和递延所得税负债**

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。

## 25. 租赁

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。

## 26. 其他重要的会计政策及重大会计判断和估计

### 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。

由于国际原油价格持续低位运行，全球油田服务市场持续低迷，本集团大型装备的使用率和作业价格处于较低水平，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 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（截至 2016 年 6 月 30 日止 6 个月期间：人民币 3,688,407,900 元）。详情参见附注六、11。

### 商誉减值

本集团至少每年测试商誉是否减值。这要求管理层对包含商誉的资产组的可收回金额进行确定。确定可收回金额时，本集团需要预计资产组的未来现金流量，同时选择恰当的折现率确定未来现金流量的现值，因而牵涉不确定因素。由于国际原油价格持续低位运行，全球油田服务市场持续低迷，本集团大型装备的使用率和作业价格处于较低水平，包含商誉的资产组的可收回金额下降。于 2016 年，本集团已对商誉全额计提减值准备，详情参见附注六、14。

### 应收款项的坏账准备

由于国际原油价格持续低位运行，本集团存在个别客户无法按时履行付款义务而导致应收账款回收风险上升。另外，部分客户在相对复杂的政治经济环境的国家运营，也增加了本集团应收账款的回收风险。

应收款项的坏账准备由本集团管理层根据应收账款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 2017 年 6 月 30 日，本集团应收账款账面净值为人民币 7,179,352,990 元(2016 年 12 月 31 日：人民币 4,795,964,137 元)，已扣除减值准备人民币 1,992,252,813 元(2016 年 12 月 31 日：人民币 2,079,876,824 元)。详情参见附注六、3。

于 2017 年 6 月 30 日，本公司应收账款账面净值为人民币 6,984,107,127 元(2016 年 12 月 31 日：人民币 4,636,542,419 元)，已扣除减值准备人民币 96,305,875 元(2016 年 12 月 31 日：人民币 222,319,037 元)。详情参见附注十五、2。

### 预计负债

本集团根据合同条款、历史经验和对于未来市场趋势的预计等估计履行合同义务不可避免会发生成本和合同预期经济利益。对于履行合同义务不可避免会发生成本超过预期经济利益的亏损合同，且该亏损合同产生的义务满足预计负债确认条件的，确认为预计负债。在估计不可避免会发生成本和合同预期经济利益时，管理层须就履约成本和相关资产的预计未来现金流量作出假设，因而牵涉不确定因素。于 2017 年 6 月 30 日，亏损合同预计负债为人民币 137,431,397 元(2016 年 12 月 31 日：人民币 356,061,953 元)。详情参见附注六、30。

### 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 2017 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 8,870,186,762 元 (2016 年 12 月 31 日：人民币 8,429,917,263 元)，以及可抵扣暂时性差异人民币 1,670,526,711 元 (2016 年 12 月 31 日：人民币 1,719,265,617 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。

## 27. 重要会计政策和会计估计的变更

### (1)、重要会计政策变更

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注
<p>本集团自 2017 年起采用财政部新修订和颁布的《企业会计准则第 16 号——政府补助》(修订)和《企业会计准则第 42 号——持有待售的非流动资产、处置组和终止经营》。</p> <p>本集团根据《企业会计准则第 16 号——政府补助》(修订)，对 2017 年 1 月 1 日存在的政府补助采用未来适用法处理。自 2017 年 1 月 1 日起，如附注四、23 所述：</p> <p>(i) 本集团与日常活动相关的政府补助计入其他收益，不再计入营业外收入。</p> <p>(ii) 本集团取得政策性优惠贷款贴息，如果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；如果财政将贴息资金直接拨付给企业，企业应当将对应的贴息冲减相关借款费用。</p> <p>《企业会计准则第 16 号——政府补助》的修订对本集团财务报表无重大影响。</p> <p>《企业会计准则第 42 号——持有待售的非流动资产、处置组和终止经营》的颁布对本集团财务报表无重大影响。</p>	不适用	无

### (2)、重要会计估计变更

截至 2017 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

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征收增值税，不抵扣进项税额	3%、5%
营业税（注）	根据国家有关税务法规，本集团按照属于营业税征缴范围的劳务计算缴纳营业税	3%、5%
城市维护建设税	按实际缴纳的流转税额计算缴纳	7%
教育费附加	按实际缴纳的流转税额计算缴纳	2%、3%
企业所得税	本集团企业所得税因所处国家或地区不同适用不同税率，并按照所处国家或地区税法规定基数计算应纳税额	见下表
个人所得税	本集团支付予个人的薪金所得额，由本集团依法代扣缴个人所得税	不适用

注：根据财政部、国家税务总局《关于全面推开营业税改征增值税试点的通知》（财税[2016]36号），自2016年5月1日起，建筑业、房地产业、金融业、生活服务业等全部营业税纳税人纳入试点范围，由缴纳营业税改为缴纳增值税（以下简称“营改增”），其中建筑业、房地产业增值税率为11%，金融业、生活服务业增值税率为6%。

本集团的钻井服务、油田技术服务、物探和工程勘察服务以及船舶服务等收入在本次“营改增”之后，由缴纳营业税改为缴纳增值税，分别按照不同业务类型适用建筑服务、现代服务等增值税税目和税率。

#### 存在不同企业所得税税率纳税主体的说明

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	24%
本集团于英国的业务	19%
本集团于卡塔尔的业务	10%
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
本集团于丹麦的业务	22%
本集团于新加坡的业务	17%
本集团于美国的业务	34%
本集团于加拿大的业务	联邦税 15%，省税 11% - 16%
本集团于马来西亚的业务	24%

本集团于新西兰的业务	按收入总额的 15%扣缴
本集团于沙特阿拉伯的业务	20%
本集团于阿曼的业务	所得税由对方客户承担
本集团于加蓬的业务	所得税由对方客户承担

## 2. 税收优惠

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 2014 年 10 月通过高新技术企业再认定并获得高新技术企业证书，有效期自 2014 年 10 月 1 日起为期三年，并于 2015 年 1 月获得天津市国家税务局海洋石油税务分局的《企业所得税减免税备案报告》。根据该备案报告，2014 年 10 月至 2017 年 9 月企业所得税率批准为 15%。因此本公司按 15% 的税率计提截至 2017 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，通过高新技术企业认证，于 2014 年 10 月至 2017 年 9 月享受 15% 的企业所得税优惠税率。

## 六、合并财务报表项目注释

### 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	295,790	399,391
- 人民币	105,089	107,455
- 美元	106,632	196,376
- 印尼盾	69,013	58,026
- 墨西哥比索	936	6,772
- 其他	14,120	30,762
银行存款	5,736,928,495	6,070,254,766
- 人民币	1,826,583,413	3,635,172,193
- 美元	3,652,573,173	2,164,373,580
- 澳元	6,065,579	10,261,696
- 印尼盾	33,697,578	77,648,796
- 墨西哥比索	77,961,366	96,811,152
- 欧元	45,037,070	27,870,498
- 挪威克朗	4,177,996	18,437,512
- 沙特里亚尔	72,236,236	29,332,864
- 其他	18,596,084	10,346,475
其他货币资金	21,785,543	24,220,381
- 人民币	410,189	414,443
- 美元	6,866,608	5,817,457
- 挪威克朗	14,508,746	17,988,481
合计	5,759,009,828	6,094,874,538
其中：存放在境外的款项总额	1,156,958,080	1,516,173,144

截至 2017 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 21,375,354 元（2016 年 12 月 31 日：人民币 23,805,938 元）。

截至 2017 年 6 月 30 日止，本集团无三个月以上的定期存款（2016 年 12 月 31 日：无）。

## 2、 应收票据

(1). 应收票据分类列示如下

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	350,000	4,960,000
商业承兑汇票	3,980,148	1,839,346,170
合计	4,330,148	1,844,306,170

(2). 截至2017年6月30日止，本集团无已质押的应收票据(2016年12月31日：无)。

(3). 截至2017年6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(2016年12月31日：无)。

(4). 截至2017年6月30日止，本集团无因出票人未履约而将其转入应收账款的票据(2016年12月31日：无)。

截至2017年6月30日止，本集团应收票据均系与客户进行交易产生，并将于出票日起6个月内到期。

## 3、 应收账款

(1). 应收账款分类如下

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)		金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款	8,605,163,740	94	1,911,575,022	22	6,693,588,718	6,196,242,920	90	1,990,455,271	32	4,205,787,649
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	564,880,335	6	79,116,063	14	485,764,272	676,156,313	10	85,979,825	13	590,176,488
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款	1,561,728	0	1,561,728	100	0	3,441,728	0	3,441,728	100	0
合计	9,171,605,803	100	1,992,252,813	/	7,179,352,990	6,875,840,961	100	2,079,876,824	/	4,795,964,137

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款

单位：元 币种：人民币

应收账款（按单位）	期末余额			
	应收账款原值	坏账准备	计提比例	计提理由
中国海洋石油有限公司及其子公司（“中海油”）	5,144,415,300	0	0	不适用
Global Petro Tech FZCO	1,478,975,410	1,478,975,410	100	注
Maryland Energy FZE	760,403,272	102,363,685	13	注
Dana Drilling Kish Company	437,324,030	268,617,256	61	注

Spectrum Geo Ltd.	190,665,156	0	0	不适用
其他	593,380,572	61,618,671	10	注
合计	8,605,163,740	1,911,575,022	/	/

注：本集团结合账龄、与对方公司业务情况及对方单位财务状况，相应计提了坏账准备。

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的应收账款：

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
6个月以内	386,006,656	0	0
6个月至1年	41,696,194	0	0
1年以内小计	427,702,850	0	0
1至2年	51,612,886	15,483,866	30
2至3年	54,831,005	32,898,603	60
3年以上	30,733,594	30,733,594	100
合计	564,880,335	79,116,063	/

确定上述组合的依据详见附注四、11。

(2). 截至2017年6月30日止6个月期间，本集团计提坏账准备人民币86,316,171元(截至2016年6月30日止6个月期间：人民币2,149,713元)，转回坏账准备人民币130,746,731元(截至2016年6月30日止6个月期间：人民币4,692,335元)，核销坏账准备人民币131,870元(截至2016年6月30日止6个月期间：人民币16,412元)，汇率变动影响减少坏账准备人民币43,061,581元(截至2016年6月30日止6个月期间：增加坏账准备人民币17,063,750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
中海油	5,144,415,300	56	0
Global Petro Tech FZCO	1,478,975,410	16	1,478,975,410
Maryland Energy FZE	760,403,272	8	102,363,685
Dana Drilling Kish Company	437,324,030	5	268,617,256
Spectrum Geo Ltd.	190,665,156	2	0
前五名应收账款合计	8,011,783,168	87	1,849,956,351

(4). 截至2017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(2016年12月31日：无)。

应收中海油账款占全部应收账款余额的56%(2016年12月31日：42%)，除此之外，本集团的应收账款并无重大信贷集中风险。

#### 4、预付款项

(1). 预付款项按账龄列示

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	95,975,497	98	56,067,852	98



1至2年	1,985,721	2	1,166,008	2
合计	97,961,218	100	57,233,860	100

(2). 汇总归集的期末余额前五名的预付款项情况

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	45,013,839	46

## 5、 应收股利

(1). 应收股利

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期末余额	期初余额
中法渤海地质服务有限公司(“中法渤海”)	40,000,000	62,000,000
合计	40,000,000	62,000,000

(2). 截至2017年6月30日及2016年12月31日止，本集团无重要的账龄超过一年的应收股利。

## 6、 其他应收款

(1). 其他应收款分类如下

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)		金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
单项金额重大并单独计提坏账准备的其他应收款	57,806,520	18	0	0	57,806,520	96,855,510	29	0	0	96,855,510
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	249,126,996	78	25,464,044	10	223,662,952	223,424,181	67	15,799,972	7	207,624,209
单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款	14,005,828	4	0	0	14,005,828	12,323,427	4	0	0	12,323,427
合计	320,939,344	100	25,464,044	/	295,475,300	332,603,118	100	15,799,972	/	316,803,146

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款：

单位：元 币种：人民币

其他应收款 (按单位)	期末余额			
	其他应收款原值	坏账准备	计提比例	计提理由
Maersk Drilling Pty Ltd.	42,763,003	0	0	不适用
Statoil Petroleum AS (“Statoil”)	15,043,517	0	0	不适用
合计	57,806,520	0	0	/

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的其他应收款：

单位：元 币种：人民币

期末余额
------

账龄	其他应收款	坏账准备	计提比例
6个月以内	134,251,305	0	0
6个月至1年	69,999,856	0	0
1年以内小计	204,251,161	0	0
1至2年	25,035,993	7,510,798	30
2至3年	4,716,491	2,829,895	60
3年以上	15,123,351	15,123,351	100
合计	249,126,996	25,464,044	/

确定上述组合的依据详见附注四、11。

(2). 截至2017年6月30日止6个月期间，本集团计提坏账准备人民币10,673,285元(截至2016年6月30日止6个月期间：人民币1,910,102元)，转回坏账准备人民币906,753元(截至2016年6月30日止6个月期间：人民币632,019元)，核销坏账准备人民币102,460元(截至2016年6月30日止6个月期间：无)。

(3). 其他应收款按款项性质分类如下

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
预缴税款	104,114,639	115,295,488
押金及保证金	90,636,697	73,233,274
代垫款	65,257,481	78,041,228
应收借款及利息	13,797,409	10,424,854
备用金	12,702,630	9,991,066
保险赔款	8,474,732	11,265,773
科研拨款	2,348,000	7,826,000
其他	23,607,756	26,525,435
合计	320,939,344	332,603,118

(4). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

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
Maersk Drilling Pty Ltd.	代垫款	42,763,003	1年至2年	13	0
Statoil	代垫款	15,043,517	6个月以内	5	0
中国太平洋财产保险股份有限公司深圳分公司	保险赔款	8,474,732	6个月至1年	3	0
PBS-COSL Oilfield Services Company Sdn Bhd ("PBS COSL")	应收借款	8,427,761	2年至3年	3	0
中海油	科研拨款及代垫款	4,369,648	6个月以内	1	0
合计	/	79,078,661	/	25	0

(5). 涉及政府补助的应收款项

单位：元 币种：人民币

单位名称	政府补助项目名称	期末余额	期末账龄	预计收取的时间、金额及依据		
				时间	金额	依据
中海油	国家重大课题研究专项拨款	2,348,000	6个月以内	2017年	2,348,000	《国家科技重大专项课题任务合同书》
合计	/	2,348,000	/	/	2,348,000	/

(6). 截至2017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(2016年12月31日:无)。

## 7、 存货

(1). 存货分类

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	1,148,185,214	33,445,106	1,114,740,108	1,137,130,815	32,371,131	1,104,759,684
在产品	17,680,372	179,029	17,501,343	10,442,078	64,834	10,377,244
库存商品	26,553,250	648,679	25,904,571	19,106,869	572,649	18,534,220
周转材料	4,383,990	9,373	4,374,617	5,596,987	13,237	5,583,750
其他	30,718,398	0	30,718,398	18,362,367	0	18,362,367
合计	1,227,521,224	34,282,187	1,193,239,037	1,190,639,116	33,021,851	1,157,617,265

(2). 存货跌价准备

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	32,371,131	4,908,286	0	3,467,836	0	-366,475	33,445,106
在产品	64,834	183,193	0	68,998	0	0	179,029
库存商品	572,649	216,651	0	140,621	0	0	648,679
周转材料	13,237	1,695	0	5,559	0	0	9,373
合计	33,021,851	5,309,825	0	3,683,014	0	-366,475	34,282,187

(3). 截至2017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(2016年12月31日:无)。

## 8、 其他流动资产

单位:元 币种:人民币

项目	期末余额	期初余额
银行理财产品(附注九)	1,317,921,096	2,808,326,850
国债逆回购(附注九)	745,365,185	2,411,898,523
货币基金(附注九)	0	1,834,500,781
一年内的长期待摊费用(附注六、15)	46,513,568	62,742,943
待认证增值税进项税及预缴增值税	60,270,946	51,379,719
合计	2,170,070,795	7,168,848,816

## 9、 可供出售金融资产

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

可供出售权益工具	139,462,690	139,462,690	0	142,810,091	142,810,091	0
合计	139,462,690	139,462,690	0	142,810,091	142,810,091	0

于2017年6月30日及2016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。

## 10、长期股权投资

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”)	163,713,133	0	2,976,640	0	-27,597,200	0	139,092,573	0
中法渤海	61,020,754	0	19,999,394	0	0	0	81,020,148	0
中国南海麦克巴泥浆有限公司(“麦克巴”)	131,897,587	0	-4,464,927	-2,643,585	0	0	124,789,075	0
中海艾普油气测试(天津)有限公司(“中海艾普”)	155,823,756	0	16,808,619	0	-10,000,000	0	162,632,375	0
其他	87,908,782	0	2,648,736	-816,555	0	0	89,740,963	0
合计	600,364,012	0	37,968,462	-3,460,140	-37,597,200	0	597,275,134	0

## 11、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	968,721,884	15,321,029,238	60,508,049,874	12,176,957,517	118,392,045	89,093,150,558
2. 本期增加金额	475,847	989,475,540	237,683,974	269,784,546	846,954	1,498,266,861
(1) 购置	550	0	53,330,207	31,210,084	846,954	85,387,795
(2) 在建工程转入	475,297	989,475,540	184,353,767	238,574,462	0	1,412,879,066
3. 本期减少金额	0	242,788,245	13,222,000	90,548,473	0	346,558,718
(1) 处置或报废	0	242,788,245	13,222,000	33,243,070	0	289,253,315
(2) 转入在建工程	0	0	0	57,305,403	0	57,305,403
4. 汇兑调整	-8,390,070	-4,660,504	-981,123,322	-44,006,719	0	-1,038,180,615
5. 期末余额	960,807,661	16,063,056,029	59,751,388,526	12,312,186,871	119,238,999	89,206,678,086
二、累计折旧						
1. 期初余额	48,320,706	5,629,990,227	18,960,473,056	7,738,291,323	89,249,346	32,466,324,658
2. 本期增加金额	19,374,270	450,792,310	1,078,503,738	482,947,878	4,005,452	2,035,623,648
(1) 计提	19,374,270	450,792,310	1,078,503,738	482,947,878	4,005,452	2,035,623,648
3. 本期减少金额	0	236,262,429	11,096,996	42,891,813	0	290,251,238
(1) 处置或报废	0	236,262,429	11,096,996	11,065,567	0	258,424,992
(2) 转入在建工程	0	0	0	31,826,246	0	31,826,246
4. 汇兑调整	-529,087	-7,518,452	-264,028,017	-20,797,914	0	-292,873,470
5. 期末余额	67,165,889	5,837,001,656	19,763,851,781	8,157,549,474	93,254,798	33,918,823,598
三、减值准备						
1. 期初余额	0	0	5,552,492,949	0	0	5,552,492,949

2. 汇兑调整	0	0	-126,665,400	0	0	-126,665,400
3. 期末余额	0	0	5,425,827,549	0	0	5,425,827,549
四、账面价值						
1. 期末账面价值	893,641,772	10,226,054,373	34,561,709,196	4,154,637,397	25,984,201	49,862,026,939
2. 期初账面价值	920,401,178	9,691,039,011	35,995,083,869	4,438,666,194	29,142,699	51,074,332,951

- (2). 截至 2017 年 6 月 30 日止，本集团无暂时闲置的固定资产(2016 年 12 月 31 日：无)。
- (3). 截至 2017 年 6 月 30 日止，本集团无通过融资租赁租入的固定资产(2016 年 12 月 31 日：无)。
- (4). 截至 2017 年 6 月 30 日止，本集团无经营租赁租出的固定资产(2016 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	547,650,476	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。由于国际原油价格继续低位运行，全球油田服务市场持续低迷，本集团复核了钻井服务、船舶服务及物探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%（截至 2016 年 6 月 30 日止 6 个月期间：8%）。

截至 2017 年 6 月 30 日止 6 个月期间，根据减值测试结果，本集团未计提固定资产减值准备。截至 2016 年 6 月 30 日止 6 个月期间，根据减值测试结果，本集团管理层对属于钻井服务报告分部的钻井平台计提固定资产减值准备人民币 3,688,407,900 元。

## 12、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
5000 英尺半潜式钻井平台	2,947,168,837	0	2,947,168,837	2,555,610,858	0	2,555,610,858

海洋石油 691(原“海洋石油 682”)	757,350,281	0	757,350,281	757,094,031	0	757,094,031
建造 15 艘工作船	706,048,562	0	706,048,562	832,230,651	0	832,230,651
建造 14 艘工作船	25,859,838	0	25,859,838	25,305,353	0	25,305,353
400 英尺自升式钻井平台建造	19,115,768	0	19,115,768	18,018,159	0	18,018,159
海港项目	18,407,435	0	18,407,435	3,105,066	0	3,105,066
深水综合勘察船 2 艘	555,975	0	555,975	524,415,314	0	524,415,314
其他	1,031,711,352	0	1,031,711,352	1,018,203,785	0	1,018,203,785
合计	5,506,218,048	0	5,506,218,048	5,733,983,217	0	5,733,983,217

## (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
5000 英尺半潜式钻井平台	3,514,030,000	2,555,610,858	391,557,979	0	0	0	2,947,168,837	84	84	16,999,046	6,320,987	3.34	自筹资金加借款
海洋石油 691(原“海洋石油 682”)	845,685,000	757,094,031	256,250	0	0	0	757,350,281	90	90	0	0	0	A 股募集资金
建造 15 艘工作船	1,900,370,000	832,230,651	338,643,451	0	464,825,540	0	706,048,562	92	92	1,515,512	1,515,512	3.34	自筹资金加借款
建造 14 艘工作船	2,486,065,680	25,305,353	554,485	0	0	0	25,859,838	99	99	0	0	0	自筹资金
400 英尺自升式钻井平台建造	3,192,944,600	18,018,159	1,097,609	0	0	0	19,115,768	99	99	0	0	0	自筹资金
海港项目	829,029,500	3,105,066	15,302,369	0	0	0	18,407,435	2	2	0	0	0	自筹资金
深水综合勘察船 2 艘	1,316,980,000	524,415,314	790,661	0	524,650,000	0	555,975	99	99	0	366,575	3.34	自筹资金加借款
其他	4,817,181,284	1,018,203,785	420,622,333	25,479,157	423,403,526	-9,190,397	1,031,711,352			0	0	0	/
合计	18,902,286,064	5,733,983,217	1,168,825,137	25,479,157	1,412,879,066	-9,190,397	5,506,218,048	/	/	18,514,558	8,203,074	/	/

(3). 截至 2017 年 6 月 30 日止，本集团无在建工程减值准备 (2016 年 12 月 31 日：无)。

## 13、无形资产

## (1). 无形资产情况

单位：元 币种：人民币

项目	土地使用权 (注)	合同价值	商标	管理系统/软件	合计
一、账面原值					
1. 期初余额	343,667,879	124,838,252	411,472	518,524,394	987,441,997
2. 本期增加金额	0	0	0	2,281,208	2,281,208
(1) 购置	0	0	0	2,281,208	2,281,208
3. 汇兑调整	-1,923,318	-2,926,150	0	-3,287,177	-8,136,645
4. 期末余额	341,744,561	121,912,102	411,472	517,518,425	981,586,560
二、累计摊销					
1. 期初余额	42,467,490	124,838,252	209,164	391,788,361	559,303,267
2. 本期增加金额	2,617,926	0	20,574	26,974,570	29,613,070
(1) 计提	2,617,926	0	20,574	26,974,570	29,613,070
3. 汇兑调整	0	-2,926,150	0	-2,712,973	-5,639,123
4. 期末余额	45,085,416	121,912,102	229,738	416,049,958	583,277,214
三、账面价值					
1. 期末账面价值	296,659,145	0	181,734	101,468,467	398,309,346
2. 期初账面价值	301,200,389	0	202,308	126,736,033	428,138,730

截至 2017 年 6 月 30 日止，本集团无通过内部研发形成的无形资产(2016 年 12 月 31 日：无)。

注：依据本集团于 2012 年 3 月 20 日发布的公告，本集团将账面价值人民币 121,612,707 元的土地使用权转让给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。该转让协议已经本集团董事会批准，待取得政府相关部门批准后将正式生效。截至本报告期末，本集团管理层无法预计在未来一年内能否完成出售，故该土地使用权暂不划分为持有待售的资产。

## (2). 截至 2017 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(2016 年 12 月 31 日：无)。

## 14、商誉

## (1). 商誉账面原值

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	期末余额
		企业合并形成的	汇率变动影响	处置	
COSL Holding AS	4,673,776,791	0	-109,551,118	0	4,564,225,673
合计	4,673,776,791	0	-109,551,118	0	4,564,225,673

## (2). 商誉减值准备

单位：元 币种：人民币

被投资单位名称或	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
----------	------	------	------	------



形成商誉的事项		计提	汇率变动影响	处置	
COSL Holding AS	4,673,776,791	0	-109,551,118	0	4,564,225,673
合计	4,673,776,791	0	-109,551,118	0	4,564,225,673

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, 由于国际原油价格继续低位运行, 全球在石油勘探和生产领域的支出持续下降, 全球油田服务市场持续低迷, 公司大型装备的使用率和作业价格进一步下降。于 2016 年, 本集团管理层根据对商誉进行的减值测试结果, 全额计提减值准备。

## 15、长期待摊费用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	汇率调整	期末余额
动员费	172,420,610	3,135,131	28,215,131	-3,638,721	143,701,889
高价周转料	439,394,353	40,279,938	148,640,020	-3,686,287	327,347,984
资产改造支出	208,416,745	69,541,958	44,096,719	0	233,861,984
其他	16,322,545	0	799,148	-371,506	15,151,891
长期待摊费用小计	836,554,253	112,957,027	221,751,018	-7,696,514	720,063,748
减: 一年内的长期待摊费用(附注六、8)	62,742,943				46,513,568
合计	773,811,310				673,550,180

## 16、递延所得税资产和负债

### (1). 未经抵销的递延所得税资产

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	292,662,066	59,055,415	408,777,897	76,472,790
雇员奖金准备(注)	478,125,708	71,718,856	600,227,853	90,034,178
预计负债	137,431,397	20,614,710	356,061,953	53,409,293
可抵扣亏损	908,671,265	164,983,611	1,567,406,653	264,482,370
预提费用	347,800,449	52,170,067	45,306,036	6,795,905
其他	41,142,891	11,244,368	34,884,605	10,118,299
合计	2,205,833,776	379,787,027	3,012,664,997	501,312,835

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及计提而尚未支付的工会经费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

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	2,311,476,774	574,927,969	2,498,570,962	621,575,865

购买子公司公允价值调整(注)	90,010,531	21,602,527	120,849,467	29,003,872
可供出售金融资产公允价值变动	16,906,694	2,536,005	42,356,300	6,353,446
其他	33,599,285	10,079,785	34,405,740	10,321,721
合计	2,451,993,284	609,146,286	2,696,182,469	667,254,904

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

单位：元 币种：人民币

项目	递延所得税资产和负债期末互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期末余额	递延所得税资产和负债期初互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期初余额
递延所得税资产	311,671,631	68,115,396	432,798,875	68,513,960
递延所得税负债	311,671,631	297,474,655	432,798,875	234,456,029

(4). 未确认递延所得税资产明细

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
可抵扣亏损	8,870,186,762	8,429,917,263
可抵扣暂时性差异	1,670,526,711	1,719,265,617
合计	10,540,713,473	10,149,182,880

(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

单位：元 币种：人民币

年份	期末金额	期初金额
2020 年	92,757,948	94,984,336
2021 年	156,252,262	160,002,649
2022 年	6,049,240	0
2035 年	10,802,969	11,062,264
2036 年	10,805,012	11,064,355
2037 年	11,220,707	0
无到期年限(注)	8,582,298,624	8,152,803,659
合计	8,870,186,762	8,429,917,263

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

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
预付固定资产建造款	53,991,769	93,172,450
土地使用权预付款	15,841,280	0
待抵扣税金	142,924,585	144,062,405
应收增值税返还款	132,053,639	123,106,629
减：一年内到期的应收增值税返还款	55,042,680	47,220,747
合计	289,768,593	313,120,737

**18、短期借款**

## (1). 短期借款分类

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
信用借款(注)	2,371,040,000	693,700,000
合计	2,371,040,000	693,700,000

注：该借款系本公司之子公司 CNA 向同受海油总公司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 2017 年 6 月 30 日止，本集团无已逾期未偿还的短期借款 (2016 年 12 月 31 日：无)

**19、应付账款**

## (1). 应付账款列示

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
服务费	2,229,491,977	2,895,687,069
资本性支出	2,542,912,673	2,859,448,693
材料费	1,673,661,255	2,210,002,879
其他	502,877,187	496,732,631
合计	6,948,943,092	8,461,871,272

## (2). 截至 2017 年 6 月 30 日止，本集团本期无账龄超过一年的大额应付账款 (2016 年 12 月 31 日：无)。

**20、预收款项**

## (1). 预收款项列示

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
预收设备款	54,192,314	55,493,045
预收修理费	56,260,657	47,387,452
其他	9,473,940	6,182,955
合计	119,926,911	109,063,452

## (2). 截至 2017 年 6 月 30 日止，本集团本期无账龄超过一年的大额预收款项 (2016 年 12 月 31 日：无)。

**21、应付职工薪酬**

## (1). 应付职工薪酬列示

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	742,044,171	1,530,941,086	1,648,482,581	624,502,676
二、离职后福利-设定提存计划	34,895,081	245,995,745	243,108,638	37,782,188
合计	776,939,252	1,776,936,831	1,891,591,219	662,284,864

## (2). 短期薪酬列示

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	661,139,942	1,207,432,891	1,365,058,332	503,514,501
二、职工福利费	0	39,164,676	39,164,676	0
三、社会保险费	1,528,672	124,873,675	109,116,139	17,286,208
其中：医疗保险费	1,400,965	95,543,891	95,289,178	1,655,678
工伤保险费	-17,136	5,578,627	5,572,118	-10,627
生育保险费	116,989	5,141,369	5,142,908	115,450
商业保险费	27,854	18,609,788	3,111,935	15,525,707
四、住房公积金	21,967	127,435,441	127,464,732	-7,324
五、工会经费和职工教育经费	79,353,590	32,034,403	7,678,702	103,709,291
合计	742,044,171	1,530,941,086	1,648,482,581	624,502,676

## (3). 设定提存计划列示

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险	34,720,779	192,965,704	190,132,790	37,553,693
2、失业保险费	141,945	5,962,801	5,905,754	198,992
3、企业年金缴费	32,357	47,067,240	47,070,094	29,503
合计	34,895,081	245,995,745	243,108,638	37,782,188

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2017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245,995,745元(截至2016年6月30日止6个月期间：人民币259,007,063元)。于2017年6月30日，本集团尚有人民币37,782,188元(2016年12月31日：人民币34,895,081元)的应缴存费用是于本报告期间到期而未支付的。

## (4). 长期应付职工薪酬 - 设定受益计划

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，以向其在那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2017年6月30日止，该养老金设定受益计划净负债为人民币10,563,044元(2016年12月31日：净负债人民币8,782,534元)。在该退休金计划下计入当期损益的金额为人民币4,517,405元(截至2016年6月30日止6个月期间：人民币25,805,101元)。

## 22、应交税费

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
企业所得税	31,319,371	101,124,316
个人所得税	35,616,560	55,399,181
增值税	13,059,764	18,548,961
城市维护建设税	520,629	896,824

教育费附加	371,535	640,246
其他海外税金	21,918,481	46,817,265
合计	102,806,340	223,426,793

## 23、应付利息

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
因短期借款产生的应付利息	1,576,221	4,723,018
因长期借款产生的应付利息	3,997,689	15,413,584
因债券产生的应付利息	322,690,309	372,709,548
合计	328,264,219	392,846,150

截至 2017 年 6 月 30 日止，本集团无逾期未支付的利息(2016 年 12 月 31 日：无)。

## 24、其他应付款

### (1). 按款项性质列示其他应付款

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付服务费	94,970,614	100,062,524
应付设备款	17,102,929	20,354,105
应付关联方款项	3,432,979	3,444,301
其他	67,970,888	82,177,779
合计	183,477,410	206,038,709

### (2). 截至 2017 年 6 月 30 日止，本集团无账龄超过一年的大额其他应付款(2016 年 12 月 31 日：无)

## 25、一年内到期的非流动负债

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款(附注六、27)	570,404,480	5,296,468,870
合计	570,404,480	5,296,468,870

## 26、其他流动负债

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一年内转回的预计负债(附注六、30)	137,431,397	341,556,738
一年内的递延收益(附注六、29)	95,499,102	106,344,396
待转销项税	262,359,601	95,747,887
其他	28,664,643	12,178,258
合计	523,954,743	555,827,279

## 27、长期借款

### (1). 长期借款分类

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
信用借款	2,309,919,441	7,353,675,070

减：一年内到期的长期借款(附注六、25)	570,404,480	5,296,468,870
合计	1,739,514,961	2,057,206,200

## (2). 长期借款明细

单位：元

项目	借款期限	利率	币种	2017年6月30日		2016年12月31日	
				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	293,406,089	1,987,650,209	335,106,550	2,324,634,134
国开发展基金有限公司(注2)	2015年至2035年	1.08%	人民币	227,490,742	227,490,742	223,908,512	223,908,512
国开发展基金有限公司(注2)	2015年至2033年	1.08%	人民币	94,778,490	94,778,490	93,269,340	93,269,340
中国银行(注3)	2009年至2017年	3 month LIBOR+138bps	美元	0	0	259,236,425	1,798,323,084
中国银行(注3)	2009年至2017年	3 month LIBOR+90bps	美元	0	0	240,000,000	1,664,880,000
中国工商银行(注4)	2009年至2017年	3 month LIBOR+90bps	美元	0	0	180,000,000	1,248,660,000
合计					2,309,919,441		7,353,675,070

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。

注3：本公司于2009年从中国银行借款美元3,000,000,000元，于2012年5月起每半年偿还一次，共分11期偿还。截至2017年6月30日止，该笔借款已全部偿还完毕。

注4：本公司于2009年从中国工商银行借款美元600,000,000元，于2012年5月起每半年偿还一次，共分11期偿还。截至2017年6月30日止，该笔借款已全部偿还完毕。

## 28、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)	4,994,466,111	4,993,789,444
中海油服2016年公司债券(第二期)	4,994,402,000	4,993,538,000
高级无抵押美元债券票据	6,739,115,014	6,897,105,880
欧洲中期票据	6,737,106,259	6,895,311,156
合计	24,965,089,384	25,279,744,480

## (2). 应付债券的增减变动

单位：元

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	汇率调整	期末余额
中海油服公司债券(注1)	人民币 1,500,000,000	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 2,000,000,000	2016 年 5 月 26 日	3 年	人民币 2,000,000,000	1,997,744,444	0	31,400,000	466,667	0	0	1,998,211,111
中海油服 2016 年公司债券(第一期)(注 2)	人民币 3,000,000,000	2016 年 5 月 26 日	10 年	人民币 3,000,000,000	2,996,045,000	0	61,500,000	210,000	0	0	2,996,255,000
中海油服 2016 年公司债券(第二期)(注 3)	人民币 2,100,000,000	2016 年 10 月 21 日	3 年	人民币 2,100,000,000	2,097,322,500	0	32,340,000	472,500	0	0	2,097,795,000
中海油服 2016 年公司债券(第二期)(注 3)	人民币 2,900,000,000	2016 年 10 月 21 日	5 年	人民币 2,900,000,000	2,896,215,500	0	48,575,000	391,500	0	0	2,896,607,000
高级无抵押美元债券票据(注 4)	美元 1,000,000,000	2012 年 9 月 6 日	10 年	美元 1,000,000,000	6,897,105,880	0	121,632,639	3,725,721	0	-161,716,587	6,739,115,014
欧洲中期票据 - 第一批(注 5)	美元 500,000,000	2015 年 7 月 30 日	5 年	美元 500,000,000	3,449,024,311	0	66,410,332	2,273,456	0	-78,435,166	3,372,862,601
欧洲中期票据 - 第二批(注 5)	美元 500,000,000	2015 年 7 月 30 日	10 年	美元 500,000,000	3,446,286,845	0	84,137,232	1,192,562	0	-83,235,749	3,364,243,658
合计					25,279,744,480	0	479,595,203	8,732,406	0	-323,387,502	24,965,089,384

注 1: 2007 年 5 月 18 日, 本公司发行总额为人民币 15 亿元的公司债券, 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。

## 29、递延收益

单位: 元 币种: 人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	汇率调整	期末余额	形成原因
与资产相关的政府补助(注 1)	199,168,462	600,000	11,042,855	0	188,725,607	政府补助
与收益相关的政府补助(注 2)	26,537,899	43,021,513	2,192,122	0	67,367,290	政府补助
合同价值(注 3)	336,718,044	0	41,128,473	-7,288,528	288,301,043	企业合并
递延动/复员收益	119,600,917	4,808,791	27,070,340	-2,527,987	94,811,381	动/复员收益
低息贷款收益(注 4)	132,822,148	0	5,091,380	0	127,730,768	低息贷款
其他(注 5)	228,300,645	0	27,742,284	-4,966,403	195,591,958	设备补偿
递延收益小计	1,043,148,115	48,430,304	114,267,454	-14,782,918	962,528,047	
其中: 一年内的递延收益(附注六、26)	106,344,396				95,499,102	/
合计	936,803,719				867,028,945	

涉及政府补助的项目:

单位: 元 币种: 人民币

政府补助项目	期初余额	本期新增补助	本期计入营	期末余额	与资产相关/与收益
--------	------	--------	-------	------	-----------

		金额	业外收入金 额		相关
产业引导资金	162,000,000	0	4,050,000	157,950,000	与资产相关
模块式地层动态测试系统研究	15,494,569	0	2,630,303	12,864,266	与资产相关
三维声波、油基泥浆电成像、二维核磁成像测井技术与装备	3,691,239	0	1,043,956	2,647,283	与资产相关
荔湾 3-1 气田工程勘察研究	3,380,370	0	1,441,066	1,939,304	与资产相关
声、电套损检测技术与装备研究	1,796,521	0	381,911	1,414,610	与资产相关
其他与资产相关的政府补助	12,805,763	600,000	1,495,619	11,910,144	与资产相关
其他与收益相关的政府补助	26,537,899	43,021,513	2,192,122	67,367,290	与收益相关
合计	225,706,361	43,621,513	13,234,977	256,092,897	/

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，本集团在确认相关费用发生的期间计入营业外收入。

注 3：递延收益中的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。其中，四条自升式钻井船和一条生活平台的合同日费率大于市场日费率，合同价值被确认为无形资产；两条半潜式钻井船的合同日费率低于市场日费率，合同价值被确认为递延收益。

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、27(2)。

注 5：设备补偿款系本集团提供钻井服务期间购买设备而由客户给予的补偿，该补偿款在钻井服务合同期间分期确认收入。

### 30、预计负债

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
亏损合同	137,431,397	356,061,953
减：一年内转回的预计负债(附注六、26)	137,431,397	341,556,738
合计	0	14,505,215

本集团于资产负债表日复核本集团已经签订的待执行合同是否有可能成为亏损合同。2016年，由于国际原油价格持续低位运行，油田服务市场继续恶化，公司大型装备的使用率和作业价格进一步下降。本公司因经营租入钻井平台等大型装备而签订的不可撤销经营租赁合同有可能成为亏损合同。

本集团对上述不可撤销经营租赁合同的合同预期经济利益和履行合同义务不可避免会发生成本进行预计。其中，合同预期经济利益由本集团管理层对于上述经营租入的钻井平台在合同租赁期间的平台利用率、日费率预测确定。履行合同义务不可避免会发生成本根据钻井平台租赁成本和预计费用确定。截至2017年6月30日止，本集团针对上述不可撤销的经营租赁合同的预计损失确认预计负债人民币137,431,397元(截至2016年12月31日止：人民币356,061,953元)。

### 31、股本

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

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	0	0	999,354,310
其中：公司重组时折合的资本公积(注2)	999,354,310	0	0	999,354,310
合计	12,371,738,191	0	0	12,371,738,191

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：该项目系海油总公司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

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期发生金额						期末余额
		本期所得税前发生额	减：本期其他综合收益转入当期损益	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、以后不能重分类进损益的其他综合收益	-6,378,260	0	0	0	0	0	0	-6,378,260
其中：重新计算设定受益计划净负债和净资产的变动	-6,378,260	0	0	0	0	0	0	-6,378,260
二、以后将重分类进损益的其他综合收益	110,318,070	-146,191,114	21,632,535	42,356,300	-3,817,441	-204,252,711	-2,109,797	-93,934,641
其中：权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额	19,622,922	-3,460,140	0	0	0	-3,460,140	0	16,162,782
可供出售金融资产公允价值变动损益（注）	36,002,854	38,539,229	21,632,535	42,356,300	-3,817,441	-21,632,165	0	14,370,689
外币财务报表折算差额	54,692,294	-181,270,203	0	0	0	-179,160,406	-2,109,797	-124,468,112
其他综合收益合计	103,939,810	-146,191,114	21,632,535	42,356,300	-3,817,441	-204,252,711	-2,109,797	-100,312,901

注：可供出售金融资产公允价值变动系本集团认购的若干非固定收益类货币基金产品的公允价值变动，详见附注六、8。

## 34、盈余公积

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

本公司截至2016年末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
调整前上期末未分配利润	15,450,440,854	27,231,095,428
调整后期初未分配利润	15,450,440,854	27,231,095,428
加：本期归属于母公司所有者的净利润	-369,512,145	-8,403,179,782
减：已派发的现金股利(注)	238,579,600	324,468,256
期末未分配利润	14,842,349,109	18,503,447,390

注： 本公司 2016 年度利润分配方案已于 2017 年 6 月 1 日经本公司 2016 年度股东会审议通过。本次分红派息以本公司总股本 4,771,592,000 股为基数，向全体股东派发 2016 年度股息，每股派发现金红利人民币 0.05 元(含税)共计人民币 238,579,600 元。该股利已于 2017 年 6 月 30 日支付完毕。

截至 2017 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(2016 年 12 月 31 日：22,400,781 元)。

### 36、营业收入和营业成本

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	7,100,064,968	6,656,783,425	6,987,714,030	7,709,225,160
其他业务	2,151,351	5,458,612	2,032,819	6,109,084
合计	7,102,216,319	6,662,242,037	6,989,746,849	7,715,334,244

### 37、税金及附加

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
营业税(注)	0	22,425,535
城市维护建设税	1,130,292	2,702,723
教育费附加	827,351	1,910,757
印花税	2,432,567	0
其他	1,955,618	64,444
合计	6,345,828	27,103,459

注： 根据《中华人民共和国增值税暂行条例》和《关于全面推开营业税改征增值税试点的通知》(财税[2016]36号)等有关规定，为进一步规范增值税会计处理和财务报表相关项目列示，财政部于 2016 年制定了《增值税会计处理规定》(财会[2016]22号)(以下简称“规定”)。如附注五所述，本集团自 2016 年 5 月 1 日起由缴纳营业税改为缴纳增值税，本集团根据此规定要求对增值税有关业务进行会计核算，将印花税、土地使用税、车船使用税等在本项目下列报。

### 38、销售费用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
物料消耗	10,032,864	6,133,237
职工薪酬	1,005,965	1,803,486
其他	358,528	375,877
合计	11,397,357	8,312,600

## 39、管理费用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	146,844,670	126,652,536
办公费用	46,422,477	60,582,397
物料消耗	18,133,085	14,390,734
经营租赁费	13,097,486	25,889,777
折旧费	11,101,881	10,808,861
其他	901,929	1,879,035
合计	236,501,528	240,203,340

## 40、财务费用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	583,056,576	472,687,514
减：利息资本化金额	8,203,074	7,548,380
减：利息收入	47,681,838	41,626,106
汇兑损失/(收益)	122,722,427	-21,792,427
其他	4,570,851	4,247,188
合计	654,464,942	405,967,789

## 41、资产减值损失

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
坏账损失	-34,664,028	-1,264,539
存货跌价损失	1,626,811	-107,078
固定资产减值损失	0	3,688,407,900
商誉减值损失	0	3,455,377,949
合计	-33,037,217	7,142,414,232

## 42、投资收益

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	36,537,054	28,302,073
理财产品收益	124,965,713	155,248,438
合计	161,502,767	183,550,511

## 43、营业外收入

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得	2,082,680	197,925	2,082,680
其中：固定资产处置利得	2,082,680	132,171	2,082,680
保险赔款	90,015,556	154,230	90,015,556
政府补助	13,234,977	8,128,210	13,234,977
其他	15,838,879	9,016,108	15,838,879
合计	121,172,092	17,496,473	121,172,092

计入当期损益的政府补助

单位：元 币种：人民币

补助项目	本期发生金额	上期发生金额	与资产相关/ 与收益相关
产业引导资金	4,050,000	0	与资产相关
模块式地层动态测试系统研究	2,630,303	2,723,303	与资产相关
荔湾 3-1 气田工程勘察研究	1,441,066	1,483,021	与资产相关
三维声波、油基泥浆电成像、二维核磁成像测井技术与装备	1,043,956	1,116,623	与资产相关
声、电套损检测技术与装备研究	381,911	575,255	与资产相关
其他与资产相关的政府补助	1,495,619	2,060,841	与资产相关
其他与收益相关的政府补助	2,192,122	169,167	与收益相关
合计	13,234,977	8,128,210	/

## 44、营业外支出

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性 损益的金额
非流动资产处置损失	23,215,270	14,531,790	23,215,270
其中：固定资产处置损失	23,215,270	14,531,790	23,215,270
设备落井损失	75,451,530	0	75,451,530
其他	3,744,455	983,140	3,744,455
合计	102,411,255	15,514,930	102,411,255

## 45、所得税费用

## (1) 所得税费用表

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	25,576,205	105,093,308
递延所得税费用	69,354,672	-69,620,676
合计	94,930,877	35,472,632

## (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	本期发生额	上期发生额
利润总额	-255,434,552	-8,364,056,761
按法定税率 25%计算的税项	-63,858,638	-2,091,014,190
享受高新技术企业优惠税率影响	-23,028,315	-1,710,052
境内无须纳税的收入之纳税影响	-9,134,264	-7,075,518
不可抵扣的成本之纳税影响	22,133,789	39,187,909
商誉减值之纳税影响	0	863,844,487
境外经营无须纳税及适用不同税率之纳税影响	146,416,347	622,216,757
技术研发费加计扣除之纳税影响	-17,837,374	-19,287,894
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	4,362,996	518,769,651
利用以前年度未确认递延所得税资产的可抵扣亏损之纳税影响	0	-17,203,710
汇率调整差异(注)	58,925,959	114,659,798
其他纳税调整项目	-23,049,623	13,085,394

按本集团实际税率计算的税项费用	94,930,877	35,472,632
-----------------	------------	------------

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。

#### 46、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	
	2017 年	2016 年
归属于本公司普通股股东的当年净亏损(人民币元)	-369,512,145	-8,403,179,782
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	
	2017 年	2016 年
按归属于母公司股东的净利润计算基本每股收益(人民币元)	-0.08	-1.76

#### 47、其他综合收益

详见附注六、33。

#### 48、现金流量表项目

##### (1). 支付的其他与经营活动有关的现金

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
差旅费及出国人员费	278,356,348	307,669,034
办公费及会议费等	18,815,265	7,909,208
其他	94,231,830	51,759,050
合计	391,403,443	367,337,292

##### (2). 支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
2016年公司债券发行承销费	0	7,000,000
合计	0	7,000,000

#### 49、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	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	-350,365,429	-8,399,529,393

加：资产减值损失	-33,037,217	7,142,414,232
固定资产折旧	2,035,623,648	1,982,783,380
无形资产摊销	29,613,070	30,133,689
长期待摊费用摊销	221,751,018	204,376,454
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失	21,132,590	14,333,865
财务费用（收益以“-”号填列）	676,770,164	454,472,831
投资损失（收益以“-”号填列）	-161,502,767	-183,550,511
递延所得税资产及负债的变动	69,354,672	-69,620,676
存货的减少（增加以“-”号填列）	-42,108,749	-15,746,092
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-387,292,387	1,003,102,251
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-1,404,346,471	-1,355,945,188
递延收益的减少	-60,959,150	-502,577,325
预计负债的转回	-218,630,556	0
经营活动产生的现金流量净额	396,002,436	304,647,517
2. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	3,865,104,523	4,840,746,740
减：现金的期初余额	2,660,140,857	8,772,173,888
加：现金等价物的期末余额	1,872,529,951	3,147,810,252
减：现金等价物的期初余额	3,410,927,743	3,801,784,000
现金及现金等价物净增加额	-333,434,126	-4,585,400,896

## (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	3,865,104,523	2,660,140,857
其中：库存现金	295,790	399,391
可随时用于支付的银行存款	3,864,398,544	2,659,327,023
可随时用于支付的其他货币资金	410,189	414,443
二、现金等价物	1,872,529,951	3,410,927,743
其中：通知存款	1,565,000,000	3,035,000,000
三个月以下定期存款	307,529,951	375,927,743
三、期末现金及现金等价物余额	5,737,634,474	6,071,068,600

## 50、所有权或使用权受到限制的资产

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	14,508,746	养老金存款
保函押金	6,866,608	保函押金
合计	21,375,354	

## 51、外币货币性项目

## (1). 外币货币性项目

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			2,754,448,521

其中：美元	365,498,512	6.7744	2,476,033,122
欧元	5,811,535	7.7496	45,037,070
墨西哥比索	207,567,364	0.3756	77,962,302
沙特里亚尔	39,986,845	1.8065	72,236,236
挪威克朗	23,112,853	0.8085	18,686,742
印尼盾	67,533,182,000	0.0005	33,766,591
其他			30,726,458
应收账款			220,898,605
其中：美元	6,494,309	6.7744	43,995,047
欧元	1,041,045	7.7496	8,067,682
印尼盾	310,290,594,000	0.0005	155,145,297
其他			13,690,579
其他应收款			82,444,718
其中：美元	11,202,465	6.7744	75,889,980
其他			6,554,738
应付账款			448,379,911
其中：美元	21,351,479	6.7744	144,643,457
欧元	4,783,085	7.7496	37,066,992
墨西哥比索	59,086,211	0.3756	22,192,781
挪威克朗	149,132,137	0.8085	120,573,333
印尼盾	219,060,770,000	0.0005	109,530,385
其他			14,372,963
应付利息			18,949,769
其中：美元	2,797,262	6.7744	18,949,769
其他应付款			40,509,925
其中：美元	3,413,245	6.7744	23,122,685
挪威克朗	16,328,350	0.8085	13,201,471
其他			4,185,769
一年内到期的非流动负债			570,404,480
其中：美元	84,200,000	6.7744	570,404,480
应付职工薪酬			43,905,571
其中：挪威克朗	54,304,973	0.8085	43,905,571
长期借款			1,417,245,729
其中：美元	209,206,089	6.7744	1,417,245,729

## (2). 境外经营实体说明

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。

## 52、政府补助

## (1). 政府补助基本情况

单位：元 币种：人民币

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
与资产相关的政府补助	600,000	递延收益	11,042,855
与收益相关的政府补助	43,021,513	递延收益	2,192,122
合计	43,621,513	/	13,234,977

## (2). 政府补助退回情况

截至 2017 年 6 月 30 日止 6 个月期间，本集团无退回的政府补助(截至 2016 年 6 月 30 日止 6 个月期间：无)。

## 七、合并范围的变更

截至 2017 年 6 月 30 日止 6 个月期间，本公司合并范围未发生变更。

## 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

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 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
深圳中海油服深水技术有限公司 ("深圳深水")	中国深圳	中国深圳	服务业	100	0	投资设立
COSL Drilling Saudi Ltd.	沙特阿拉伯	沙特阿拉伯	服务业	0	96	投资设立

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

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

## (2). 本公司不存在重要的非全资子公司

## 2、在合营企业中的权益

不重要的合营企业的汇总财务信息

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
				直接	间接		



							方法
中海辉固	中国深圳	中国深圳	注 1	50	0	50	权益法
中法渤海	中国天津	中国天津	注 2	50	0	50	权益法
中国石油测井-阿特拉斯合作服务公司(“阿特拉斯”)	中国深圳	中国深圳	注 3	50	0	50	权益法
麦克巴(注 8)	中国深圳	中国深圳	注 4	60	0	50	权益法
海洋石油 - 奥帝斯完井服务有限公司(“奥帝斯”)	中国天津	中国天津	注 5	50	0	50	权益法
中海艾普	中国天津	中国天津	注 6	50	0	50	权益法
PBS-COSL (注 9)	文莱	文莱	注 7	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。

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	597,275,134	600,364,012
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	36,537,054	28,302,073

--其他综合收益	-3,460,140	4,199,061
--综合收益总额	33,076,914	32,501,134

## 九、与金融工具相关的风险

本集团的金融工具包括货币资金、应收票据、应收账款、应收利息、应收股利、部分其他应收款、其他流动资产 - 货币基金、其他流动资产 - 银行理财产品、其他流动资产 - 国债逆回购、可供出售金融资产、短期借款、应付账款、应付利息、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

2017年6月30日	贷款和应收款项	可供出售金融资产	合计
	人民币元	人民币元	人民币元
流动资产			
货币资金	5,759,009,828	0	5,759,009,828
应收票据	4,330,148	0	4,330,148
应收账款	7,179,352,990	0	7,179,352,990
应收利息	2,096,894	0	2,096,894
应收股利	40,000,000	0	40,000,000
其他应收款	178,658,031	0	178,658,031
其他流动资产	2,063,286,281	0	2,063,286,281
金融资产合计	15,226,734,172	0	15,226,734,172

2016年12月31日	贷款和应收款项	可供出售金融资产	合计
	人民币元	人民币元	人民币元
流动资产			
货币资金	6,094,874,538	0	6,094,874,538
应收票据	1,844,306,170	0	1,844,306,170
应收账款	4,795,964,137	0	4,795,964,137
应收利息	6,923,373	0	6,923,373
应收股利	62,000,000	0	62,000,000
其他应收款	191,516,592	0	191,516,592
其他流动资产	5,220,225,373	1,834,500,781	7,054,726,154
金融资产合计	18,215,810,183	1,834,500,781	20,050,310,964

#### 金融负债

单位：元 币种：人民币

	2017年6月30日余额	2016年12月31日余额
流动负债		
短期借款	2,371,040,000	693,700,000
应付账款	6,948,943,092	8,461,871,272
应付利息	328,264,219	392,846,150

其他应付款	183,477,410	206,038,709
一年内到期的非流动负债	570,404,480	5,296,468,870
应付职工薪酬	662,284,864	776,939,252
小计	11,064,414,065	15,827,864,253
非流动负债		
长期借款	1,739,514,961	2,057,206,200
应付债券	24,965,089,384	25,279,744,480
小计	26,704,604,345	27,336,950,680
金融负债合计	37,769,018,410	43,164,814,933

## 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和其他流动资产中的货币基金、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。

截至2017年6月30日和2016年12月31日止，本集团不存在已逾期一年以上未减值的重大应收账款或其他金融资产。本集团未减值的应收款项是由中海油及各国家石油公司组成，这些客户不存在近期不履行付款义务的历史。基于过往的经验，本集团管理层判断在没有重大的信用变化的情况下，这部分应收款项预计可以在一年内全额收回，无需计提减值准备。

本集团因应收款项产生的信用风险敞口的量化数据，参见相关附注。

## 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2017年6月30日止，本集团10%（2016年12月31日：18%）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：

2017年6月30日	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	2,393,900,965	0	0	0	2,393,900,965
应付账款	6,948,943,092	0	0	0	6,948,943,092
应付利息	328,264,219	0	0	0	328,264,219
其他应付款	183,477,410	0	0	0	183,477,410
一年内到期的非流动负债	577,967,267	0	0	0	577,967,267

应付职工薪酬	662,284,864	0	0	0	662,284,864
长期借款	59,852,161	646,352,648	970,123,100	392,514,000	2,068,841,909
应付债券	905,974,000	2,905,974,000	12,109,534,000	14,297,168,000	30,218,650,000
金融负债合计	12,060,663,978	3,552,326,648	13,079,657,100	14,689,682,000	43,382,329,726

2016年12月31日	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	700,536,381	0	0	0	700,536,381
应付账款	8,461,871,272	0	0	0	8,461,871,272
应付利息	392,846,150	0	0	0	392,846,150
其他应付款	206,038,709	0	0	0	206,038,709
一年内到期的非流动负债	5,340,935,239	0	0	0	5,340,935,239
应付职工薪酬	776,939,252	0	0	0	776,939,252
长期借款	71,176,728	654,872,765	1,323,752,581	409,481,040	2,459,283,114
应付债券	917,762,500	917,762,500	12,845,430,000	16,560,482,500	31,241,437,500
金融负债合计	16,868,106,231	1,572,635,265	14,169,182,581	16,969,963,540	49,579,887,617

### 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

利率风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场利率变动而发生波动的风险。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折，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

截至2016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	33,080,311	33,080,311
因利率上升	+50bps	-33,080,311	-33,080,311

### 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。

本公司向境外子公司提供的部分借款构成本公司对境外子公司的净投资，并以外币计价（而非本公司的功能货币）。

2017 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

项目	外币资产		外币负债	
	期末余额	期初余额	期末余额	期初余额
美元	16,758,652,331	17,074,676,659	2,235,148,338	7,540,660,334
其他币种	457,212,648	352,625,231	518,182,278	270,170,740

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 2017 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			
	2017 年		2016 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	380,545,581	345,629,619	275,713,404	0
因美元兑人民币汇率下降	-380,545,581	-345,629,619	-275,713,404	0

## 十、公允价值的披露

### 1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

单位：元 币种：人民币

项目	期末公允价值		期初公允价值	
	第一层次公允价值计量	合计	第一层次公允价值计量	合计
持续的公允价值计量				
可供出售金融资产				
其他流动资产 - 货币基金	0	0	1,834,500,781	1,834,500,781
合计	0	0	1,834,500,781	1,834,500,781

### 2、持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

本集团以活跃市场报价作为第一层次金融资产的公允价值。

### 3、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

货币资金、应收票据、应收账款、应收利息、应收股利、其他应收款、其他流动资产 - 银行理财产品、其他流动资产 - 国债逆回购、应付账款、应付利息、其他应付款、一年内到期的非流动负债和应付职工薪酬，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：

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	24,965,089,384	25,279,744,480	25,137,327,880	25,363,569,195
固定利率长期借款	322,269,232	317,177,852	322,269,232	317,177,852
合计	25,287,358,616	25,596,922,332	25,459,597,112	25,680,747,047

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

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(%)
海油总公司	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

本集团最终控制方为海油总公司。

### 2、 本公司的子公司情况

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

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情况

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
海油总公司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	同受最终控股公司控制的公司
中海油能源物流有限公司及其子公司	同受最终控股公司控制的公司
中海油能源发展股份有限公司配餐服务分公司	同受最终控股公司控制的公司
中海油能源发展股份有限公司工程技术分公司及其子公司	同受最终控股公司控制的公司
中海石油(惠州)物流有限公司	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公司物业管理公司	同受最终控股公司控制的公司
中海油国际融资租赁有限公司	同受最终控股公司控制的公司
渤海石油物业管理公司	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
中国近海石油服务(香港)有限公司	同受最终控股公司控制的公司
中海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

Overseas Oil and Gas Corporation, Ltd.

同受最终控股公司控制的公司

注：海油总公司集团内其他关联公司系除中海油和海油总公司以外，海油总公司集团内其他关联方。

## 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
中海油	租赁服务	1,176,301	2,539,695
中海油	物资、公用事业及其他配套服务	8,808,091	0
海油总公司	租赁服务	0	77,532,000
海油总公司集团内其他关联公司	物资、公用事业及其他配套服务	159,972,755	193,959,917
海油总公司集团内其他关联公司	租赁服务	91,762,151	103,968,255
海油总公司集团内其他关联公司	其他	18,903,444	5,260,630
合营公司	物资、公用事业及其他配套服务	19,899,589	5,552,464
合营公司	租赁服务	12,389,230	5,867,966
合计		312,911,561	394,680,927

## 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
中海油	提供钻井服务	1,469,169,244	1,270,944,000
海油总公司	提供钻井服务	31,275,859	1,748,381
海油总公司集团内其他关联公司	提供钻井服务	27,736,718	1,107,076
其中：中海油海南能源有限公司		27,478,504	0
其他		258,214	1,107,076
小计		1,528,181,821	1,273,799,457
中海油	提供油田技术服务	2,297,850,289	1,920,364,684
海油总公司	提供油田技术服务	366,897	696,218
海油总公司集团内其他关联公司	提供油田技术服务	69,008,894	27,076,054
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		23,066,654	584,287
海洋石油工程股份有限公司及其子公司		21,695,964	14,929,813
中海油海南能源有限公司		21,634,320	0
其他		2,611,956	11,561,954
合营公司	提供油田技术服务	4,753,508	2,457,543
小计		2,371,979,588	1,950,594,499
中海油	提供船舶服务	1,073,507,353	781,237,194
海油总公司	提供船舶服务	4,379,261	0
海油总公司集团内其他关联公司	提供船舶服务	14,984,214	2,653,851
其中：中海油海南能源有限公司		14,975,752	0
其他		8,462	2,653,851
小计		1,092,870,828	783,891,045
中海油	提供物探服务	318,447,378	281,612,171

海油总公司	提供物探服务	1,520,303	0
海油总公司集团内其他关联公司	提供物探服务	12,137,110	27,411,780
其中：中海油研究总院		8,916,180	13,910,000
海洋石油工程股份有限公司及其子公司		0	12,496,947
其他		3,220,930	1,004,833
合营公司	提供物探服务	0	927,640
小计		332,104,791	309,951,591

## (2). 关联方租赁情况

本集团与海油总公司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海油总公司拥有的部分物业。本集团于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，从海油总公司和海油总公司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2017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。

本公司董事认为，与关联方进行的上述(1)-(3)所有交易乃在正常业务过程中按各方协议的条款进行。

## (4). 关联方资金拆借

单位：元 币种：人民币

关联方	拆借金额	起始日	到期日
拆入			
Overseas Oil and Gas Corporation, Ltd.	614,028,800	2017年1月17日	不确定期限
	1,108,855,300	2017年3月17日	不确定期限

上述关联方资金拆借详见附注六、18。截至2017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13,857,766元(截至2016年6月30日止6个月期间：无)。

## (5). 关键管理人员报酬

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	3,233,417	2,817,131

具体明细如下：

项目	截至6月30日止6个月期间	
	2017年	2016年
齐美胜(注1)	445,148	340,445
李勇(注2)	0	426,692
董伟良(注3)	537,099	471,712
李飞龙	451,130	425,890
曹树杰(注4)	421,164	364,114
李智	414,846	406,358



余峰(注 5)	381,006	0
喻贵民(注 6)	383,926	0
姜萍(注 7)	102,646	0
王保军(注 8)	96,452	381,920
合计	3,233,417	2,817,131

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 2016 年 6 月 15 日召开的临时董事会, 决议聘任齐美胜先生接替李勇先生担任公司首席执行官兼总裁, 自董事会表决通过之日起生效。于 2016 年 7 月 22 日召开的临时股东大会, 选举齐美胜先生为公司执行董事。

注 2: 于 2016 年 6 月, 李勇先生因工作变动原因辞去本公司首席执行官兼总裁职务。于 2016 年 7 月 22 日召开的临时股东大会后, 李勇先生不再担任公司执行董事。

注 3: 于 2016 年 7 月 22 日召开的临时股东大会, 决议选举董伟良先生担任公司执行董事。

注 4: 于 2017 年 1 月, 曹树杰先生担任本公司执行副总裁职务。

注 5: 于 2017 年 1 月, 余峰先生担任本公司副总裁职务。

注 6: 于 2017 年 1 月, 喻贵民先生担任本公司副总裁职务。

注 7: 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 8: 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。

#### (6). 关联公司利息收入

单位: 元 币种: 人民币

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2017 年	2016 年
中海石油财务有限责任公司	9,525,633	24,791,309
合计	9,525,633	24,791,309

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

#### (7). 合营公司股利分配

单位: 元 币种: 人民币

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2017 年	2016 年
中海辉固	27,597,200	19,376,700
中海艾普	10,000,000	0
合计	37,597,200	19,376,700

## 6、关联方应收应付款项余额

### (1). 应收项目

单位: 元 币种: 人民币

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	中海油	5,144,415,300	0	2,869,108,620	0
应收账款	海油总公司	56,898,016	0	0	0
应收账款	海油总公司集团内其他关联公司	98,402,201	0	77,857,554	0
应收账款	其中：中海油海南能源有限公司	58,499,774	0	19,455,898	0
应收账款	海洋石油工程股份有限公司及其子公司	21,169,406	0	15,663,812	0
应收账款	中海油研究总院	6,211,151	0	320,600	0
应收账款	中联煤层气有限责任公司及其子公司	4,729,422	0	26,481,315	0
应收账款	其他	7,792,448	0	15,935,929	0
应收账款	合营公司	2,810,845	0	1,144,118	0
应收账款	小计	5,302,526,362	0	2,948,110,292	0
其他应收款	中海油	4,369,648	0	8,103,734	0
其他应收款	海油总公司集团内其他关联公司	508,151	500,000	1,438,269	500,000
其他应收款	合营公司	9,702,279	0	13,706,278	0
其他应收款	小计	14,580,078	500,000	23,248,281	500,000
应收股利	中法渤海	40,000,000	0	62,000,000	0
应收票据	中海油	0	0	1,831,076,407	0

## (2). 应付项目

单位：元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	中海油	19,737,931	51,601,489
应付账款	海油总公司	155,490,000	155,497,575
应付账款	海油总公司集团内其他关联公司	397,661,401	684,842,574
应付账款	其中：中海油能源物流有限公司及其子公司	116,212,297	274,618,555
应付账款	中海石油(惠州)物流有限公司	73,549,494	126,495,829
应付账款	中海油国际融资租赁有限公司	44,553,846	0
应付账款	中海油能源发展股份有限公司配餐服务分公司	16,526,256	27,140,897
应付账款	中海油信息科技有限公司	16,399,326	41,982,164
应付账款	中海油安全技术服务有限公司	15,998,233	14,692,326
应付账款	中国海洋石油南海西部公司物业管理公司	15,402,322	30,773,845
应付账款	中海实业公司燕郊基地分公司	14,309,651	15,372,783
应付账款	渤海石油物业管理公司	11,138,766	23,522,545
应付账款	中国近海石油服务(香港)有限公司	12,041,767	30,700,537
应付账款	其他	61,529,443	99,543,093
应付账款	合营公司	139,468,342	169,274,522
应付账款	其中：阿特拉斯	60,407,320	75,686,080
应付账款	中法渤海	20,027,833	24,806,327
应付账款	中海辉固	31,388,665	20,004,434
应付账款	其他	27,644,524	48,777,681
应付账款	小计	712,357,674	1,061,216,160
其他应付款	海油总公司	3,336,907	3,348,229
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	3,432,979	3,444,301
其他流动负债	海油总公司	28,664,643	12,178,258

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

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同情况如下：

单位：元 币种：人民币

	2017年6月30日	2016年12月31日
资产负债表日后1年以内(含1年)	111,538,340	112,504,575
资产负债表日后1年至2年(含2年)	118,800,000	118,800,000
资产负债表日后2年至3年(含3年)	35,640,000	94,680,000
合计	265,978,340	325,984,575

## 8、存放关联方的货币

本集团

单位：元 币种：人民币

	2017年6月30日	2016年12月31日
中海石油财务有限责任公司	1,406,137,253	1,801,400,000

## 十二、承诺及或有事项

### 1、重要承诺事项

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	2017年6月30日	2016年12月31日
已签约但尚未于财务报表中确认的	1,050,162,040	1,287,340,630
合计	1,050,162,040	1,287,340,630

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

	2017年6月30日	2016年12月31日
资产负债表日后1年以内(含1年)	283,337,243	591,054,109
资产负债表日后1年至2年(含2年)	637,021,786	608,516,049
资产负债表日后2年至3年(含3年)	509,185,611	504,167,951
资产负债表日后3年以上	420,815,492	264,486,619
合计	1,850,360,132	1,968,224,728

### 2、或有事项

本集团本年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

#### 报告分部的确定依据与会计政策：

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

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

管理层出于配置资源和评价业绩的决策目的，对各业务单元的经营成果分开进行管理。分部业绩，以报告的分部利润为基础进行评价。该指标系对持续经营利润总额进行调整后的指标，除不包括财务费用和投资收益中的理财产品收益之外，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)、应收利息、部分其他应收款、部分其他流动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、应付利息、一年内到期的非流动负债、长期借款、应付债券、应交所得税和递延所得税负债，原因在于这些负债均由本集团资金部统一管理。

经营分部间的转移定价，参照与第三方进行交易所采用的公允价格制定。

#### 报告分部的财务信息

截至 2017 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	物探和工程勘察服务	船舶服务	合计
对外交易收入	2,797,111,254	2,483,039,481	681,945,364	1,140,120,220	7,102,216,319
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	2,827,292,131	2,483,160,845	681,945,364	1,141,409,363	7,133,807,703
分部间抵销					-31,591,384
营业收入合计					7,102,216,319
营业利润总额	-203,976,123	524,139,961	-152,612,523	106,513,362	274,064,677
未分配损益					-529,499,229
利润总额					-255,434,552
所得税费用					94,930,877
资产总额					

分部资产	46,445,008,610	7,069,515,421	5,642,627,348	8,615,411,868	67,772,563,247
未分配资产					6,419,279,279
小计					74,191,842,526
负债总额					
分部负债	3,908,433,789	3,094,647,771	902,160,250	1,482,424,168	9,387,665,978
未分配负债					30,303,107,070
小计					39,690,773,048

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	458,182,561	139,092,573	0	597,275,134
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	1,358,827,308	317,811,922	294,227,577	287,106,650	2,257,973,457
资产减值损失	-35,336,054	516,670	667,013	1,115,154	-33,037,217
资本性支出	630,010,600	346,308,670	12,982,771	377,013,995	1,366,316,036

截至 2016 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	物探和工程勘察服务	船舶服务	合计
对外交易收入	3,510,722,638	2,142,135,134	467,326,301	869,562,776	6,989,746,849
分部间交易收入	27,871,512	12,150,652	2,820,991	14,285,895	57,129,050
分部营业收入合计	3,538,594,150	2,154,285,786	470,147,292	883,848,671	7,046,875,899
分部间抵销					-57,129,050
营业收入合计					6,989,746,849
营业利润总额	-7,550,228,111	-149,798,597	-264,508,809	-148,801,893	-8,113,337,410
未分配损益					-250,719,351
利润总额					-8,364,056,761
所得税费用					35,472,632
资产总额					
分部资产	47,910,193,381	6,985,271,845	5,707,761,532	8,425,193,783	69,028,420,541
未分配资产					11,515,636,428
小计					80,544,056,969
负债总额					
分部负债	4,792,788,063	4,008,657,765	1,009,144,756	1,381,543,325	11,192,133,909
未分配负债					34,055,546,045
小计					45,247,679,954

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	436,650,879	163,713,133	0	600,364,012
对合营企业的投资收益	-1,792,768	25,270,440	4,824,401	0	28,302,073
折旧费和摊销费	1,355,430,971	344,089,880	257,852,304	259,920,368	2,217,293,523
资产减值损失	7,142,553,662	329,788	-164,021	-305,197	7,142,414,232
资本性支出	1,292,779,790	77,770,552	181,142,589	472,061,305	2,023,754,236

## 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	
	2017 年	2016 年
国内	5,201,582,806	4,093,986,003
国际	1,900,633,513	2,895,760,846
其中：北海	508,246,762	951,344,669
其他	1,392,386,751	1,944,416,177
合计	7,102,216,319	6,989,746,849

#### 非流动资产

单位：元 币种：人民币

地区	2017年6月30日	2016年12月31日
国内	33,183,063,331	33,992,796,078
国际	23,546,809,775	24,330,590,867
其中：北海	10,078,988,855	10,629,909,970
其他	13,467,820,920	13,700,680,897
合计	56,729,873,106	58,323,386,945

#### 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	5,158,974,264	73%

### 3、其他事项

关于两份作业合同的有关情况及最新进展

2016年3月4日，本集团海外子公司 COSL Drilling Europe AS(以下简称“CDE”)收到 Statoil 关于提前终止 COSLINNOVATOR 作业合同和暂停 COSLPROMOTER 作业合同的通知，并要求 CDE 采取必要行动以符合 COSLPROMOTER 作业合同的要求。Statoil 在通知中表示不会就上述终止和暂停按作业合同的规定进行任何日费补偿，该两份作业合同的剩余有效期分别为四年八个月及五年一个月。

根据合同条款约定以及 COSLINNOVATOR 和 COSLPROMOTER 的实际履约情况，本集团认为 Statoil 要求提前终止及暂停上述作业合同的理由不成立。经过 CDE 与 Statoil 的协商，COSLPROMOTER 于 2016 年 3 月 18 日起恢复为 Statoil 作业。

根据当地行业监管机构于 2016 年 7 月发布的调查报告，未发现 COSLINNOVATOR 与 COSLPROMOTER 的平台设计和建造存在不符合行业标准和规范之处。

2016 年 12 月 14 日，CDE 的子公司 COSL Offshore Management AS(以下简称“COM”)作为原告，对 Statoil 递交起诉书。COM 认为 Statoil 终止 COSLINNOVATOR 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本集团带来的损失进行赔偿，具体赔偿金额取决于后续诉讼程序。COM 已于 2017 年上半年就上述诉讼向法院提交了辩论意见。截至本财务报表批准报出日，开庭程序尚未进行。

## 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	132,283	182,550
- 人民币	98,406	101,602
- 美元	30,447	77,080
- 印尼盾	3,430	3,868
银行存款	4,206,989,694	3,880,579,259
- 人民币	1,738,876,661	3,256,596,118
- 美元	2,466,949,945	622,373,141
- 印尼盾	740,212	720,134
- 菲律宾比索	22,936	24,199
- 港币	399,940	865,667
其他货币资金	7,184,578	6,137,468
- 人民币	410,189	414,443
- 美元	6,774,389	5,723,025
合计	4,214,306,555	3,886,899,277
其中：存放于境外的款项总额	11,230,746	13,465,644

截至 2017 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 6,774,389 元(2016 年 12 月 31 日：人民币 5,723,025 元)。

截至 2017 年 6 月 30 日止，本公司无三个月以上的定期存款。(2016 年 12 月 31 日：无)。

## 2、 应收账款

## (1). 应收账款分类如下

单位：元 币种：人民币

种类	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款	6,660,981,605	94	61,618,671	1	6,599,362,934	4,463,924,855	92	181,173,314	4	4,282,751,541
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	418,651,369	6	33,907,176	8	384,744,193	392,276,573	8	38,485,695	10	353,790,878
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款	780,028	0	780,028	100	0	2,660,028	0	2,660,028	100	0
合计	7,080,413,002	100	96,305,875	/	6,984,107,127	4,858,861,456	100	222,319,037	/	4,636,542,419

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款：

单位：元 币种：人民币

应收账款（按单位）	期末余额			
	应收账款	坏账准备	计提比例	计提理由
中海油	4,747,726,329	0	0	不适用
COSL Mexico	478,771,292	0	0	不适用
COSL (Middle East) FZE	440,964,479	0	0	不适用
PT. COSL INDO	328,662,438	0	0	不适用
OIL TECH	257,861,284	0	0	不适用
其他	406,995,783	61,618,671	15	注

合计	6,660,981,605	61,618,671	/	/
----	---------------	------------	---	---

注： 本公司结合账龄、与对方公司业务情况及对方单位财务状况，相应计提了坏账准备。

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的应收账款：

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例
6个月以内	327,435,209	0	0
6个月至1年	24,106,096	0	0
1年以内小计	351,541,305	0	0
1至2年	21,351,440	6,405,432	30
2至3年	45,642,199	27,385,319	60
3年以上	116,425	116,425	100
合计	418,651,369	33,907,176	/

确定上述组合的依据详见附注四、11。

(2). 截至2017年6月30日止6个月期间，本公司计提坏账准备人民币4,647,556元(截至2016年6月30日止6个月期间：人民币1,068,083元)，转回坏账准备人民币130,528,848元(截至2016年6月30日止6个月期间：人民币4,692,335元)，核销坏账准备人民币131,870元(截至2016年6月30日止6个月期间：人民币16,412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

供应商	期末余额	占应收账款总额的比例(%)	坏账准备
中海油	4,747,726,329	67	0
COSL Mexico	478,771,292	7	0
COSL (Middle East) FZE	440,964,479	6	0
PT. COSL INDO	328,662,438	5	0
OIL TECH	257,861,284	4	0
前五名应收账款合计	6,253,985,822	89	0

(4). 截至2017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(2016年12月31日：无)。

### 3、其他应收款

(1). 其他应收款分类如下

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)		金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
单项金额重大并单独计提坏账准备的其他应收款	1,131,979,770	87	0	0	1,131,979,770	945,269,551	85	0	0	945,269,551
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	155,242,701	12	25,464,044	16	129,778,657	157,694,175	14	15,799,972	10	141,894,203



单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款	11,984,180	1	0	0	11,984,180	12,278,873	1	0	0	12,278,873
合计	1,299,206,651	100	25,464,044	/	1,273,742,607	1,115,242,599	100	15,799,972	/	1,099,442,627

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款：

单位：元 币种：人民币

其他应收款（按单位）	期末余额			
	其他应收款	坏账准备	计提比例	计提理由
CNA	677,991,196	0	0	不适用
COSL International Middle East FZE (“CIME”)	186,446,411	0	0	不适用
COSL Drilling Power Pte. Ltd.	53,800,175	0	0	不适用
COSL Singapore Limited	49,446,137	0	0	不适用
COSL Prospector Pte. Ltd.	33,563,022	0	0	不适用
其他	130,732,829	0	0	不适用
合计	1,131,979,770	0	/	/

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的其他应收款：

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		
	其他应收款	坏账准备	计提比例
6个月以内	40,367,010	0	0
6个月至1年	69,999,856	0	0
1年以内小计	110,366,866	0	0
1至2年	25,035,993	7,510,798	30
2至3年	4,716,491	2,829,895	60
3年以上	15,123,351	15,123,351	100
合计	155,242,701	25,464,044	/

确定上述组合的依据详见附注四、11。

- (2). 截至2017年6月30日止6个月期间，本公司计提坏账准备人民币10,673,285元(截至2016年6月30日止6个月期间：人民币1,910,102元)，转回坏账准备人民币906,753元(截至2016年6月30日止6个月期间：人民币632,019元)，核销坏账准备人民币102,460元(截至2016年6月30日止6个月期间：无)。

- (3). 其他应收款按款项性质分类

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	848,456,442	644,369,362
应收设备款	190,776,955	190,921,521
代垫款	116,720,742	132,928,970
押金及保证金	83,127,760	63,458,298
预缴税款	26,057,337	33,434,975
备用金	10,530,584	9,007,259
保险赔款	8,474,732	11,265,773
科研拨款	2,348,000	7,826,000

其他	12,714,099	22,030,441
合计	1,299,206,651	1,115,242,599

## (4). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款

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
CNA	应收子公司利息	677,991,196	6个月以内、6个月至1年、1年至2年	52	0
CIME	应收设备款	186,446,411	2年至3年	14	0
COSL Drilling Power Pte. Ltd.	代垫款	53,800,175	2年至3年、3年以上	4	0
COSL Singapore Limited	应收子公司利息	49,446,137	6个月以内、6个月至1年、1年至2年	4	0
COSL Prospector Pte. Ltd.	应收子公司利息	33,563,022	6个月以内	3	0
合计	/	1,001,246,941	/	77	0

## (5). 涉及政府补助的应收款项

单位：元 币种：人民币

单位名称	政府补助项目名称	期末余额	期末账龄	预计收取的时间、金额及依据		
				时间	金额	依据
中海油	国家重大课题研究专项拨款	2,348,000	6个月以内	2017年	2,348,000	《国家科技重大专项课题任务合同书》
合计	/	2,348,000	/	/	2,348,000	/

## (6). 截至2017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(2016年12月31日:无)。

## 4、长期股权投资

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	7,773,474,456	0	7,773,474,456	7,773,474,456	0	7,773,474,456
对合营企业投资	597,275,134	0	597,275,134	600,364,012	0	600,364,012
合计	8,370,749,590	0	8,370,749,590	8,373,838,468	0	8,373,838,468

## (1) 对子公司投资

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) 对合营企业投资

单位：元 币种：人民币

投资单位	期初余额	本期增减变动				期末余额	减值准备期末余额
		投资成本本期增加	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	宣告发放的现金股利		
中海辉固	163,713,133	0	2,976,640	0	-27,597,200	139,092,573	0
中法渤海	61,020,754	0	19,999,394	0	0	81,020,148	0
麦克巴	131,897,587	0	-4,464,927	-2,643,585	0	124,789,075	0
中海艾普	155,823,756	0	16,808,619	0	-10,000,000	162,632,375	0
其他	87,908,782	0	2,648,736	-816,555	0	89,740,963	0
合计	600,364,012	0	37,968,462	-3,460,140	-37,597,200	597,275,134	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	14,646,062,369	18,481,773,829	10,085,632,150	108,069,580	43,925,550,240
2. 本期增加金额	475,847	989,475,540	0	232,192,679	846,954	1,222,991,020
(1) 本期购置	550	0	0	16,529,482	846,954	17,376,986
(2) 在建工程转入	475,297	989,475,540	0	215,663,197	0	1,205,614,034
3. 本期减少金额	0	234,985,624	13,222,000	105,956,191	0	354,163,815
(1) 处置或报废	0	234,985,624	13,222,000	70,431,077	0	318,638,701
(2) 转入在建工程	0	0	0	35,525,114	0	35,525,114
4. 期末余额	604,488,159	15,400,552,285	18,468,551,829	10,211,868,638	108,916,534	44,794,377,445
二、累计折旧						
1. 期初余额	25,803,009	5,305,069,539	7,651,067,262	6,632,783,118	79,996,965	19,694,719,893
2. 本期增加金额	13,694,979	427,407,851	306,606,557	376,835,543	3,963,384	1,128,508,314
(1) 本期计提	13,694,979	427,407,851	306,606,557	376,835,543	3,963,384	1,128,508,314
3. 本期减少金额	0	228,459,808	11,096,996	46,300,896	0	285,857,700
(1) 处置或报废	0	228,459,808	11,096,996	21,988,850	0	261,545,654
(2) 转入在建工程	0	0	0	24,312,046	0	24,312,046
4. 期末余额	39,497,988	5,504,017,582	7,946,576,823	6,963,317,765	83,960,349	20,537,370,507
三、减值准备						
1. 期初余额	0	0	148,569,949	0	0	148,569,949
2. 期末余额	0	0	148,569,949	0	0	148,569,949
四、账面价值						
1. 期末账面价值	564,990,171	9,896,534,703	10,373,405,057	3,248,550,873	24,956,185	24,108,436,989
2. 期初账面价值	578,209,303	9,340,992,830	10,682,136,618	3,452,849,032	28,072,615	24,082,260,398

(2) 截至 2017 年 6 月 30 日止，本公司无暂时闲置的固定资产(2016 年 12 月 31 日：无)。

(3) 截至 2017 年 6 月 30 日止，本公司无通过融资租赁租入的固定资产(2016 年 12 月 31 日：无)。

(4) 截至 2017 年 6 月 30 日止，本公司无经营租赁租出的固定资产(2016 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	547,650,476	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	2017年6月30日			2016年12月31日		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
5000 英尺半潜式钻井平台	2,947,168,837	0	2,947,168,837	2,555,610,858	0	2,555,610,858
海洋石油 691(原“海洋石油 682”)	757,350,281	0	757,350,281	757,094,031	0	757,094,031
建造 15 艘工作船	706,048,562	0	706,048,562	832,230,651	0	832,230,651
建造 14 艘工作船	25,859,838	0	25,859,838	25,305,353	0	25,305,353
400 英尺自升式钻井平台建造	19,115,768	0	19,115,768	18,018,159	0	18,018,159
海港项目	18,407,435	0	18,407,435	3,105,066	0	3,105,066
深水综合勘察船 2 艘	555,975	0	555,975	524,415,314	0	524,415,314
其他	704,381,826	0	704,381,826	571,627,069	0	571,627,069
合计	5,178,888,522	0	5,178,888,522	5,287,406,501	0	5,287,406,501

## (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
5000 英尺半潜式 钻井平台	3,514,030,000	2,555,610,858	391,557,979	0	0	2,947,168,837	84	84	16,999,046	6,320,987	3.34%	自筹资金 加借款
海洋石油 691(原 “海洋石油 682”)	845,685,000	757,094,031	256,250	0	0	757,350,281	90	90	0	0	0	A 股募集 资金
建造 15 艘工作 船	1,900,370,000	832,230,651	338,643,451	0	464,825,540	706,048,562	92	92	1,515,512	1,515,512	3.34%	自筹资金 加借款
建造 14 艘工作船	2,486,065,680	25,305,353	554,485	0	0	25,859,838	99	99	0	0	0	自筹资金
400 英尺自升式 钻井平台建造	3,192,944,600	18,018,159	1,097,609	0	0	19,115,768	99	99	0	0	0	自筹资金
海港项目	829,029,500	3,105,066	15,302,369	0	0	18,407,435	2	2	0	0	0	自筹资金
深水综合勘察船 2 艘	1,316,980,000	524,415,314	790,661	0	524,650,000	555,975	99	99	0	366,575	3.34%	自筹资金 加借款
其他	4,010,797,188	571,627,069	337,680,183	11,213,068	216,138,494	704,381,826			0	0	0	
合计	18,095,901,968	5,287,406,501	1,085,882,987	11,213,068	1,205,614,034	5,178,888,522			18,514,558	8,203,074		

## 7、 应付账款

### (1) 应付账款列示

单位：元 币种：人民币

项目	期末金额	期初金额
服务费	1,997,624,201	2,767,806,788
资本性支出	2,419,924,736	2,740,763,109
材料费	1,452,792,888	2,079,402,832
其他	445,489,246	426,173,237
合计	6,315,831,071	8,014,145,966

(2) 截至 2017 年 6 月 30 日止, 本公司无账龄超过一年的大额应付账款(2016 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	期末金额	期初金额
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)	4,994,466,111	4,993,789,444
中海油服 2016 年公司债券(第二期)	4,994,402,000	4,993,538,000
合计	11,488,868,111	11,487,327,444

### (2) 应付债券的增减变动

单位：元 币种：人民币

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	2016 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	2017 年 6 月 30 日
中海油服公司债券	人民币 1,500,000,000	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 2,000,000,000	2016 年 5 月 26 日	3 年	人民币 2,000,000,000	1,997,744,444	0	31,400,000	466,667	0	0	1,998,211,111
中海油服 2016 年公司债券(第一期)	人民币 3,000,000,000	2016 年 5 月 26 日	10 年	人民币 3,000,000,000	2,996,045,000	0	61,500,000	210,000	0	0	2,996,255,000
中海油服 2016 年公司债券(第二期)	人民币 2,100,000,000	2016 年 10 月 21 日	3 年	人民币 2,100,000,000	2,097,322,500	0	32,340,000	472,500	0	0	2,097,795,000
中海油服 2016 年公司债券(第二期)	人民币 2,900,000,000	2016 年 10 月 21 日	5 年	人民币 2,900,000,000	2,896,215,500	0	48,575,000	391,500	0	0	2,896,607,000
合计					11,487,327,444	0	207,415,000	1,540,667	0	0	11,488,868,111

本公司发行公司债券的情况, 详见附注六、28。

## 9、未分配利润

单位：元 币种：人民币

项目	期末金额	期初金额
上期末未分配利润	16,212,029,616	25,291,923,003
本期初未分配利润	16,212,029,616	25,291,923,003
本期净利润/(亏损)	444,602,280	-647,623,538
减：已派发的现金股利(注)	238,579,600	324,468,256
期末未分配利润	16,418,052,296	24,319,831,209

注：本公司 2016 年度利润分配方案已于 2017 年 6 月 1 日经本公司 2016 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 2016 年度股息，每股派发现金红利人民币 0.05 元(含税)共计人民币 238,579,600 元。该股利已于 2017 年 6 月 30 日支付完毕。

## 10、营业收入和营业成本

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
物探和工程勘察服务	536,059,568	735,002,883	349,484,102	680,286,498
钻井服务	1,737,186,805	1,424,889,313	1,738,921,990	1,845,454,778
油田技术服务	2,226,111,874	1,717,248,909	1,896,935,477	1,990,409,754
船舶服务	1,065,999,154	942,492,210	824,284,506	939,712,482
合计	5,565,357,401	4,819,633,315	4,809,626,075	5,455,863,512

## 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	
	2017 年	2016 年
利息支出	290,379,516	213,593,574
减：利息资本化金额	8,203,074	7,548,380
减：利息收入	38,961,959	26,085,457
汇兑损失/(收益)	143,661,803	-79,248,397
其他	2,545,203	2,404,843
合计	389,421,489	103,116,183

## 12、投资收益

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	36,537,054	28,302,073
理财产品收益	124,965,713	155,248,438
子公司宣告分配的股利	0	50,000,000
合计	161,502,767	233,550,511

## 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	
	2017 年	2016 年
当期所得税费用	696,987	-297,234
递延所得税费用	77,567,517	8,142,257
合计	78,264,504	7,845,023

## (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	
	2017 年	2016 年
利润总额(亏损总额)	522,866,784	-639,778,515
按法定税率 25%计算的税项	130,716,696	-159,944,629
享受高新技术企业优惠税率影响	-22,247,144	0
未确认递延所得税资产的可抵扣亏损之纳税影响	0	144,121,013
无须纳税的收入之纳税影响	-9,134,264	-19,575,518
不可抵扣的成本之纳税影响	22,133,789	39,187,908
境外经营适用不同税率之纳税影响	696,987	4,754,311
技术研发费加计扣除之纳税影响	-17,837,374	-19,287,894
其他纳税调整项目	-26,064,186	18,589,832
按本公司实际税率计算的税项费用	78,264,504	7,845,023

## 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	
	2017 年	2016 年
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润/(亏损)	444,602,280	-647,623,538
加：资产减值损失	-115,881,500	-3,683,847
固定资产折旧	1,128,508,314	1,034,056,859
无形资产摊销	22,808,938	23,647,795
长期待摊费用摊销	149,806,362	158,883,348
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的净损失	21,182,528	7,680,794
财务费用	413,752,359	100,711,340
投资收益	-161,502,767	-233,550,511
递延所得税资产及负债的变动	77,567,517	8,142,257
存货的(增加)/减少	-16,989,375	11,503,426
递延收益的增加/(减少)	30,245,156	-19,154,918
预计负债的转回	-218,630,556	0
经营性应收项目的(增加)/减少	-500,722,532	985,187,221
经营性应付项目的减少	-1,523,183,553	-1,267,142,776
经营活动产生的现金流量净额	-248,436,829	158,657,450
2. 现金及现金等价物净变动情况：		



现金的期末余额	2,642,532,166	3,493,007,953
减：现金的期初余额	846,176,252	3,378,621,518
加：现金等价物的期末余额	1,565,000,000	2,753,000,000
减：现金等价物的期初余额	3,035,000,000	3,509,572,000
现金及现金等价物的净增加/(减少)额	326,355,914	-642,185,565

## (2) 现金和现金等价物

单位：元 币种：人民币

项目	2017年6月30日	2016年12月31日
一、现金及银行存款	2,642,532,166	846,176,252
其中：库存现金	132,283	182,550
可随时用于支付的银行存款	2,641,989,694	845,579,259
可随时用于支付的其他货币资金	410,189	414,443
二、现金等价物	1,565,000,000	3,035,000,000
其中：通知存款	1,565,000,000	3,035,000,000
三个月以下定期存款	0	0
三、期末现金及现金等价物余额	4,207,532,166	3,881,176,252

## 十六、 补充资料

## 1、 当期非经常性损益明细表

单位：元 币种：人民币

项目	金额
非流动资产处置损益	-21,132,590
计入当期损益的政府补助	13,234,977
计入当期损益的理财产品收益	124,965,713
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	121,434,643
其他营业外收支净额	26,658,450
所得税影响额	-39,774,179
合计	225,387,014

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

2017年6月30日

报告期利润	加权平均净资产收益率(%)	每股收益	
		基本每股收益(人民币元)	稀释每股收益(人民币元)
归属于公司普通股股东的净利润	-1.06	-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	-1.71	-0.12	不适用

2016年6月30日

报告期利润	加权平均净资产收益率(%)	每股收益	
		基本每股收益(人民币元)	稀释每股收益(人民币元)

归属于公司普通股股东的净利润	-19.75	-1.76	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	-20.07	-1.79	不适用

### 3、按中国与香港财务报告准则编报差异调节表

本公司董事认为在编制财务报表时，本集团按中国企业会计准则编制的截至 2017 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2017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2017年中期报告文本；
	其他有关资料。

董事长：吕波

董事会批准报送日期：2017年8月23日

### 修订信息

适用 不适用