

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 2016 年年度报告

重要提示

- 一、本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证年度报告内容的真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。
- 二、公司全体董事出席董事会会议。
- 三、德勤华永会计师事务所（特殊普通合伙）为本公司出具了标准无保留意见的审计报告。
- 四、公司负责人齐美胜、主管会计工作负责人李飞龙及会计机构负责人（会计主管人员）董中新声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、经董事会审议的报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

集团2016年度共实现净利润人民币-11,459,456,594元，其中归属于母公司股东的净利润人民币-11,456,186,318元，加上年初未分配利润人民币27,231,095,428元，减去2016年度派发的2015年度股利人民币324,468,256元，截至2016年末集团可供分配的未分配利润为人民币15,450,440,854元。集团拟以2016年12月31日总股本4,771,592,000股为基数，每股派发现金红利人民币0.05元（含税）。本次分配共将派发现金红利人民币238,579,600元，未分配利润余额人民币15,211,861,254元结转至以后年度分配。

根据公司法及本公司章程的规定，本公司2015年度法定公积金累计额已超过本公司注册资本的50%，本年度不再提取。

本次分配预案尚需提交公司2016年年度股东大会审议。

六、前瞻性陈述的风险声明

适用 不适用

本年度报告内容涉及的未来计划、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

适用 不适用

公司面临的重大风险包括油气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安全环保风险。有关详情及其他可能面对的风险请见本年报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	董事长致辞.....	10
第五节	首席执行官报告.....	11
第六节	经营情况讨论与分析.....	13
第七节	重要事项.....	27
第八节	普通股股份变动及股东情况.....	38
第九节	优先股相关情况.....	42
第十节	董事、监事、高级管理人员和员工情况.....	43
第十一节	公司治理.....	52
第十二节	监事会报告.....	62
第十三节	公司债券相关情况.....	65
第十四节	财务报告.....	69
第十五节	备查文件目录.....	153

第一节 释义

一、 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
中海油服、公司、集团或 COSL	指	中海油田服务股份有限公司
中国海油、海油总公司或总公司	指	中国海洋石油总公司
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。
COSL Holding AS	指	原名“COSL Drilling Europe AS”或“CDE”，本公司在挪威的子公司。
ELIS	指	增强型测井成像系统
LWD Tools	指	随钻测井仪
OSHA	指	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) 为桶的缩语，1 桶约为 158.988 升，1 桶石油（以 33 度 API 比重为准），约为 0.134 吨。
英尺	指	长度单位名，约为 0.305 米。
标准煤	指	统一的热值标准，中国规定每千克标准煤的热值为 7000 千卡。
可记录事件	指	因工作或工作环境影晌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	王保军
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、 基本情况简介

公司注册地址	天津市滨海新区海洋高新技术开发区河北路3-1516
公司注册地址的邮政编码	300451

公司办公地址	北京市东城区东直门外小街6号海油大厦9楼902室
公司办公地址的邮政编码	100027
公司网址	www.cosl.com.cn
电子信箱	cosl@cosl.com.cn

四、信息披露及备置地点

公司选定的信息披露媒体名称	《上海证券报》、《证券时报》
登载年度报告的中国证监会指定网站的网址	www.sse.com.cn
公司年度报告备置地点	北京市东城区东直门外小街6号海油大厦9楼902室

五、公司股票简况

公司股票简况			
股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码
A股	上海证券交易所	中海油服	601808
H股	香港联合交易所有限公司	中海油田服务	2883

六、其他相关资料

公司聘请的会计师事务所（境内）	名称	德勤华永会计师事务所（特殊普通合伙）
	办公地址	中国北京市东长安街1号东方广场东方经贸城西二办公楼8层
	签字会计师姓名	马燕梅、史啸
公司聘请的会计师事务所（境外）	名称	德勤·关黄陈方会计师行
	办公地址	香港金钟道88号太古广场一期35楼
	签字会计师姓名	任绍文

2016年8月，公司完成公司的营业执照、组织机构代码证、税务登记证三证合一，统一社会信用代码为“91120116MA0666060G”。

七、近三年主要会计数据和财务指标

(一) 主要会计数据

单位：百万元 币种：人民币

主要会计数据	2016年	2015年	本期比上年同期增减(%)	2014年
营业收入	15,152.2	23,654.0	-35.9	33,720.2
归属于上市公司股东的净利润	-11,456.2	1,073.9	-1,166.8	7,492.1
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	-11,671.2	840.9	-1,487.9	7,210.4
经营活动产生的现金流量净额	2,740.6	6,556.2	-58.2	10,159.7
	2016年末	2015年末	本期末比上年同期末增减(%)	2014年末
归属于上市公司股东的净资产	35,206.4	46,741.4	-24.7	47,272.6
总资产	80,544.1	93,525.1	-13.9	86,874.3

(二) 主要财务指标

主要财务指标	2016年	2015年	本期比上年同期增减(%)	2014年
基本每股收益(元/股)	-2.40	0.23	-1,166.8	1.57
稀释每股收益(元/股)	不适用	不适用	不适用	不适用
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	-2.45	0.18	-1,487.9	1.51
加权平均净资产收益率(%)	-27.98	2.29	减少30.27个百分点	17.02
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	-28.50	1.79	减少30.29个百分点	16.38

报告期末公司前三年主要会计数据和财务指标的说明

适用 不适用

注：计算基本每股收益时所用的股份总数为加权平均股份总数。

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

适用 不适用

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

适用 不适用

(三) 境内外会计准则差异的说明：

适用 不适用

本公司认为在编制财务报告时，本集团（指本公司及全部子公司）按照财政部已颁布的最新企业会计准则及其应用指南、解释以及其他相关规定（统称“企业会计准则”）编制的截至2016年12月31日止12个月期间的财务报告，与本集团根据香港财务报告准则编制之同期财务报告两者所采用的会计政策没有重大差异，故所呈报之净利润或净资产并无重大差异，因此无需做出调节。

九、2016年分季度主要财务数据

单位：百万元 币种：人民币

	第一季度 (1-3月份)	第二季度 (4-6月份)	第三季度 (7-9月份)	第四季度 (10-12月份)
营业收入	3,375.0	3,614.7	3,814.4	4,348.1
归属于上市公司股东的净利润	-926.6	-7,476.6	-688.5	-2,364.5
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	-936.6	-7,600.2	-710.0	-2,424.4
经营活动产生的现金流量净额	905.5	-600.9	-210.9	2,646.9

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

适用 不适用

十、非经常性损益项目和金额

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

非经常性损益项目	2016 年金额	2015 年金额	2014 年金额
非流动资产处置损益	-54,785,178	-33,581,322	-32,096,137
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	62,296,590	112,836,303	167,762,060
计入当期损益的理财产品收益	191,932,819	102,344,528	193,795,476
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	53,072,845	92,492,439	1,906,823
所得税影响额	-37,478,836	-41,113,792	-49,705,233
合计	215,038,240	232,978,156	281,662,989

十一、采用公允价值计量的项目

√适用 □不适用

单位：百万元 币种：人民币

项目名称	期初余额	期末余额	当期变动	对当期利润的影响金额
可供出售金融资产	2,403.7	1,834.5	-569.2	124.6
合计	2,403.7	1,834.5	-569.2	124.6

十二、其他

□适用 √不适用

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

公司的服务贯穿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海上油田技术服务，也可以为客户提供一体化整装、总承包作业服务。公司的服务区域包括中国近海及东南亚、中东、远东、欧洲、大洋洲、美洲、非洲等地区和国家。

2016 年，国际油价持续低迷，石油公司持续压缩勘探开发投资，整个油田服务市场的需求进一步萎缩，工作量和价格持续减少和走低。据国际专业咨询机构 Spears & Associates 的估计，2016 年油田服务市场规模相比 2015 年减少 33%至 2,213 亿美元，成为该机构自 1996 年进行数据统计以来，第一次出现的连续两年油田服务市场规模下降。为应对严峻的市场环境，公司采取更加主动灵活的市场策略，加强与石油公司的深度合作，加大自主技术产品的推广应用，持续提高工作标准和作业质量，加快海外市场 and 一体化总包业务的开拓。

(二) 报告期内油田服务行业的发展阶段与周期性特点

2016 年，油价逐步从低位攀升，至年终，维持在 50 美元上方。石油公司的资本性开支相较于 2015 年仍有较大幅度下降。石油供需方面，经过两年多的供应过剩，石油供需已在 2016 年下半年达到初步平衡。2016 年底欧佩克与俄罗斯等非欧佩克产油国达成了十五年来首个减产协议，减缓了当前油价下降的风险。报告期内，油田服务行业仍处于再平衡的过程当中。

（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

2016 年公司交付 17 艘各型船舶及平台，处置 8 艘各型船舶。这些船舶主要是物探船、综合性海洋工程勘察船、油田工作船和自升式钻井平台。

2016 年考虑到全球油田服务行业持续低迷，集团计提了商誉减值准备人民币 3,455.4 百万元，计提固定资产减值准备人民币 3,688.4 百万元。

2016 年，公司分两期发行 100 亿元人民币公司债券，详情请见本报告第十三节“公司债券相关情况”。

其中：境外资产 33,283.5（单位：百万元 币种：人民币），占总资产的比例为 41.3%。

公司境外资产主要是在油田服务行业发展和公司国际化进程中通过并购、经营积累等方式形成的，主要包括钻井平台、模块钻机、生活平台、油田技术设备等。通过这些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。2016 年由于原油价格持续低迷，境外资产收益不高。

三、报告期内核心竞争力分析

√适用 □不适用

- 1) 公司具有物探勘察、钻井、油田技术和船舶服务等“四大板块”专业服务的独特优势，拥有从油田勘探、开发到生产全过程完整的服务链，可为客户提供各种单项服务和总包一体化服务。
- 2) 公司拥有 50 多年的海上作业经验、配套的后勤基地和高效的支持保障系统，能够提供各种优质服务。
- 3) 公司拥有较完整的研发体系和服务保障体系，拥有一批具有自主知识产权的高端技术和经验丰富的技术服务专家支持团队，为客户提供高端技术服务和解决关键技术难题。
- 4) 公司拥有丰富的海上大型装备运营管理经验，为公司高效运营、租赁、购买和建造大型装备提供了有力保障。
- 5) 公司具有较为成熟的全球服务网络，并与主要国际石油公司和国家石油公司建立了长期稳定的客户关系，为公司的全球化运营打下坚实的基础。
- 6) 公司拥有经验丰富的管理层和组织高效的运营团队。

第四节 董事长致辞

股东朋友们：

2016 年，国际油价和公司所处的油气行业仍然面临较大的压力。董事会和管理层适时调整阶段发展路线、扩大海外市场、加速技术转化，通过降本增效、提升国际化能力等，保证了公司在国内外市场的核心竞争力，维护并扩大了公司在中国近海核心市场的市场份额。以下我将分几个部分介绍公司在 2016 年取得的成绩及董事会在 2017 年重点关注的事项。

一、确定公司中长期的战略方向和目标

2016 年，公司研判行业形势，紧密围绕市场需求，明确未来五年阶段战略路线：加快海外发展和技术发展步伐，推进公司国际化能力建设和技术产品系列化、产业化。为保障公司长期稳健发展，报告期内，公司确立了中长期“双 50%”奋斗目标：实现技术板块和大型装备板块各贡献收入 50%；实现国内和海外各贡献收入 50%。

公司技术板块聚焦市场需求，加强自主创新，围绕战略路线，进一步加强公司在国内外市场的综合实力。年内公司主要业务板块首次进入远东海域展开作业，作业成果赢得客户高度认可。

二、公司治理与董事会风险管理

公司董事会全体董事严谨务实、勤勉尽责，立足公司根本，保证了公司重大决策经集体讨论慎重做出，确保公司各项业务持续健康发展。2016 年，董事会持续完善企业管治，优化风险评估机制，有效管控重大风险，切实保障股东权益和投资者利益。年内董事会审议修订《董事会审计委员会工作规则》，完善公司管理制度。同时，董事会要求公司优化融资结构，降低财务风险。针对内审工作，董事会要求公司持续完善内控制度，积极、有效防范风险。董事会对公司风险的有效管理及公司对董事会要求的切实落实，是公司在 2016 年行业寒冬下仍保持基本面良好健康的重要原因。

2016 年，因工作变动原因，刘健先生离任公司董事长、李勇先生离任公司执行董事、成赤先生离任公司非执行董事、方和先生因任期届满离任独立非执行董事，对他们在担任董事期间为公司中长期健康发展做出的卓越贡献，我代表公司表示诚挚谢意。齐美胜先生、谢尉志先生、王桂燊先生及我本人先后加入董事会，李飞龙先生获选连任董事。齐先生在石油和天然气行业具有丰富的行业经验，谢先生具有丰富的财务和管理经验，王先生具有丰富的律师经验和专业背景，是合规运营方面的专家，董事会对他们的加入表示热烈欢迎。我本人也将兢兢业业、积极尽忠实勤勉之责，与各位董事共同确保公司的良性发展。

三、可持续发展及积极参与社会公益

公司一如既往地坚持可持续发展战略，全面遵守联合国全球契约十项原则及监管机构的有关规则。公司始终重视节能减排投入，优化 QHSE 管理体系，严格控制单位产值能耗，减少二氧化碳排放量，确保安全环保业绩平稳向好。公司关注员工人文关怀和社会救助，在海外市场开拓过程中，主动参与当地民生捐赠、公益环保等活动。2016 年，公司连续第五年入选“恒生 A 股可持续发展企业

基准指数”成份股，连续第三年入选“恒生可持续发展企业基准指数成份股”，亦表明资本市场对公司可持续发展战略的认可。

四、2017 年董事会的关注

2017 年，国际原油价格预期有所恢复，公司董事会和管理层将密切关注市场动态，合理调控，积极应对。一、切实维护国内市场，全力开拓海外市场，充分发挥公司战略优势，聚焦战略发展路线，加速海外市场建设，提升海外产值贡献。二、注重自有技术创新，关注核心技术突破，提升技术板块产值贡献，加快科技成果转化，推进技术产品系列化、产业化建设。三、进一步加强风险管理，提前研判，主动作为，强化公司低油价行业背景下风险研判和管控能力。四、关注现金流管理，提高资金利用率，调整装备板块和技术板块结构，以适当投入获取公司最大资源控制力，保障公司长期稳健的业务发展。

各位股东朋友们，2017 及今后几年的油气行业的复杂性和不确定性依然突出，对中海油服提出了更迫切的改革和创新要求。公司将深化命运共同体的理念，积极践行“与股东、客户、员工、伙伴共赢”核心价值观，在严峻的行业环境中团结拼搏，不懈努力。董事会亦相信凭借公司丰富行业经验和战略可比优势，一定能够为公司发展谱写新的序章。最后，我谨代表公司董事会对全体员工为公司发展所付出的辛勤工作表示感谢！向全体股东和各界朋友对公司的支持和帮助表示感谢！

吕波

董事长

2017 年 3 月 21 日

第五节 首席执行官报告

各位股东朋友：

2016 年，全球经济低速增长，国际原油价格在年初触底之后维持低位波动，油田服务行业受到较大冲击。报告期内，公司董事会、管理层和员工齐心协力，积极作为，秉承“做专做强”的发展思路，不断创新、改革，在作业、资本两个市场实现了突破，公司品牌在国际市场的知名度进一步提升，为公司后续几年的发展做了铺垫。

安全环保形势平稳、QHSE 管理持续提升

2016 年，公司贯彻国家相关法律法规要求，健全安全生产责任体系，深化落实企业主体责任，持续改进公司 QHSE 管理；不断加强同国际行业 QHSE 管理现状对标，调整 QHSE 系统管理职能定位，制定并执行针对性专项提升梯度计划，确保公司 QHSE 管理匹配公司经营实际。期内，公司安全形势平稳，安全和环保风险管理受控，节能减排工作有序开展，OSHA 可记录事件率为 0.1。

市场布局统筹覆盖、服务模式不断优化

国内市场方面，继续巩固在中国近海市场的绝对领先地位。比如，公司凭借综合一体化油田服务的实力和业绩，同时获得壳牌公司的钻井、船舶、测井、固井及泥浆等系列合同，并在服务期内因安全优质作业和精良装备运营获得客户的高度认可；作业涵盖公司钻井、油田技术、物探、船舶四大主营业务板块的番禺一体化服务项目顺利完成，展现出公司国际一流的服务水平。

为加快海外发展步伐，公司确立了中长期市场发展目标：即实现国内和海外各贡献收入 50%。期内，在中东地区，公司中标两座平台 2~3 年长期作业合同，获得钻井服务合同，首次进入定向井服务市场；在东南亚，取得钻井合同并赢得印尼市场一体化技术服务项目；在美洲，中标海上钻机及船舶服务捆绑合同，为公司在墨西哥湾实现一体化目标打下坚实基础；在远东，公司物探、钻井、油技、船舶等业务板块首次全面进入，成功应对新客户新要求以及装备、人员考验，凭借优秀作业实践赢得了客户的高度评价。

同时，为匹配公司市场开拓的规模，更加精准地满足不同地域、不同类型的客户需求，2016 年，公司多举措优化市场营销管理机制：集中推动“家庭式”、“差异化”一体化服务，统筹客户开发及维护；着力打造一支清晰了解战略规划、精通各板块技术、熟悉财税法规、娴熟掌握服务能力的市场营销人员队伍。

技术研发多重突破、装备运营精益求精

2016 年，公司科技研发工作倡导以客户需求、市场变化为导向，不断推动技术产品的产业化、系列化进程。通过研究论证综合技术方案，最大限度满足客户对老油田储层改造、提高采收率和降低勘探开发成本的迫切需求；自主研发的适用于 12-1/4 英寸、8-1/2 英寸井眼的随钻测井和定向钻井技术装备形成了作业能力；自主研发深水钻完井液技术体系 4 种，固井工艺技术系列 5 种，形成核心产品 30 种，稳步提升了高温高压及超深水现场作业能力；自主研发的“Drilog 随钻测井系统”“Wellleader 旋转导向钻井系统”在国内市场作业获得成功，标志着自主随钻测井和定向钻井高端技术装备作业能力的加强。

公司持续提升关键设备管理能力，强化设备异常管理和隐患排查。截至 2016 年底，公司设备完好率 99.39%，管理成效显著。装备建造方面，强化过程管理，各项关键指标均满足设计要求，作业及生活支持能力得到显著提升，屡获船员和客户称赞。多艘船舶也以装备检查“零缺陷”及作业 Downtime 为零的佳绩通过实战检验。

把握低利率机遇、优化债务结构，持续推进降本增效

2016 年，公司准确把握人民币低利率环境的机遇，优质完成 100 亿元人民币公司债券的发行，同时还获得 3.5 亿美元低成本循环贷款（截止 2016 年底完成提款 1 亿美元）。实现了补充公司现金流、锁定长期低成本资金的目的，公司负债币种结构和期限结构得到改善，还本付息现金流进一步

平滑。公司还通过多方面精细化资金管理，确保了现金流安全。此外，继续扎实推进“降本增效”，通过提升资源利用率、改革内部管理等多项举措，实现经营和管理方面的降本。

2017 年展望

2017 年，公司将坚定发展信心，积极迎接市场挑战，战略发展突出“做强”，促进国际化发展和技术产品系列化、产业化进程，持续提升公司核心竞争力和国际化运营能力，我对公司的中长期发展充满信心。

齐美胜

首席执行官兼总裁

2017 年 3 月 21 日

第六节 经营情况讨论与分析

一、经营情况讨论与分析

业务回顾

钻井服务

中海油服是中国海洋钻井服务的主要供应商，也是国际钻井服务的重要参与者，主要提供钻井、模块钻机、陆地钻机和钻井平台管理等服务。截至2016年底，集团共运营、管理四十四座钻井平台（包括三十三座自升式钻井平台、十一座半潜式钻井平台）、二座生活平台、五套模块钻机。

2016年钻井服务业务全年实现营业收入人民币6,519.7百万元，较2015年同期的人民币12,229.1百万元降幅46.7%。

在严峻的经营环境下，集团不断加大市场开拓力度，强化海外市场营销，强力推进提质增效，推动国际业务稳步发展。中东地区中标“COSLSuperior”和“COSLCraft”两座平台，获得2年长期作业合同；“南海八号”、“南海九号”赴远东作业；美洲地区中标千万美元海上钻机与船舶服务捆绑合同，首次将集团船舶业务引入墨西哥湾，延伸了集团服务产业链。

截至2016年底，集团的钻井平台有18座在中国海域作业，5座在挪威北海、墨西哥、印度尼西亚等国际地区作业，17座平台正在待命，4座平台在船厂修理。

2016年集团钻井平台作业日数为8,370天，同比减少2,806天，平台日历天使用率为51.8%，同比下降18.9个百分点。

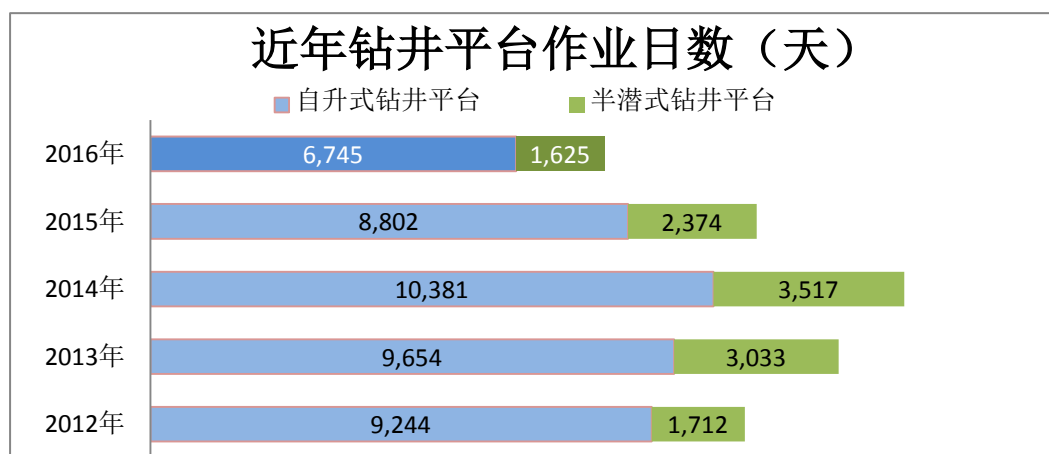
2016年集团自升式和半潜式钻井平台作业情况如下表:

	2016 年	2015 年	变化	幅度
作业日数 (天)	8,370	11,176	-2,806	-25.1%
自升式钻井平台	6,745	8,802	-2,057	-23.4%
半潜式钻井平台	1,625	2,374	-749	-31.6%
可用天使用率	55.5%	72.8%	下降 17.3 个百分点	
自升式钻井平台	58.2%	75.9%	下降 17.7 个百分点	
半潜式钻井平台	46.4%	63.1%	下降 16.7 个百分点	
日历天使用率	51.8%	70.7%	下降 18.9 个百分点	
自升式钻井平台	55.6%	73.7%	下降 18.1 个百分点	
半潜式钻井平台	40.4%	61.5%	下降 21.1 个百分点	

截至 2016 年 12 月 31 日,集团自升式钻井平台作业 6,745 天,同比减少 2,057 天。主要原因:①受行业环境影响,期内待命天数增加;②由于平台退租,使得作业量减少。半潜式钻井平台作业 1,625 天,同比减少 749 天,主要原因:①受行业环境影响,期内待命天数增加;②因“COSLInnovator”2016 年提前终止作业合同而导致作业量减少。

两座生活平台在北海作业405天,同比减少205天。受修理及待命天数增加影响日历天使用率同比下降28.3个百分点至55.3%。

五套模块钻机在墨西哥湾作业618天,同比减少876天。受待命天数增加影响日历天使用率同比下降48.1个百分点至33.8%。



2016年集团钻井平台的平均日收入受作业价格下降影响较2015年同期有所降低,具体情况如下表:

平均日收入 (万美元/日)	2016 年	2015 年	变化	幅度
自升式钻井平台	6.8	9.4	-2.6	-27.7%
半潜式钻井平台	18.5	29.6	-11.1	-37.5%
钻井平台小计	9.4	13.6	-4.2	-30.9%
生活平台	6.8	21.4	-14.6	-68.2%
集团平均	9.2	14.0	-4.8	-34.3%

注：（1）平均日收入=收入/作业日数。

（2）2016年12月30日美元兑人民币汇率1: 6.9370。2015年12月31日美元兑人民币汇率1: 6.4936。

油田技术服务

集团是中国近海油田技术服务的主要供应商，同时也提供陆地油田技术服务。集团通过科技研发的持续投入、先进的技术设备和优秀的管理队伍为客户提供完整的油田技术服务，包括但不限于测井、钻完井液、定向井、固井、完井、修井、油田增产等专业服务。

2016 年油田技术服务业务实现营业收入人民币 5,593.9 百万元，较 2015 年同期的人民币 7,083.9 百万元降幅 21.0%。

2016 年，集团依旧坚持稳步推进技术研发。钻、测井方面，通过自主研发技术装备提升作业能力：旋转导向钻井、随钻测井等技术成果的规模投产，拓宽了国内应用推广；自研三维声波测井仪在渤海首次作业顺利完成压裂效果评价，应用效果良好，此技术对于隐蔽性油藏的发现有着至关重要的作用，拓展了公司高端测井设备作业服务的市场空间。钻完井液、固井方面，自主研发形成核心产品 30 种，稳步提升高温高压及超深水现场作业能力。完井工具方面，自主研发设计完成 100 余种关键工具，进一步完善井眼系列工具。

在科技研发能力提升的同时，2016 年油田技术服务业务在国际市场收获颇多。东南亚地区，先后获得多个客户的钻完井液作业合同和印尼国家石油公司固井及增产服务等合同，此外还签订一体化技术服务合同。中东地区，获得定向井服务合同并成功进入中东高端定向井市场，同时获得伊拉克米桑油田修井及增产服务合同。远东地区，由公司自主研发的中国最先进的钻井中途油气层测试仪（EFDT）完成试作业，后续公司旋转导向钻井、随钻测井设备也将进入该地区。

船舶服务

集团拥有和经营中国近海规模最大及功能最齐全的近海工作船船队，经营和管理三用工作船、平台供应船、油田守护船等 130 余艘，能够为海上石油和天然气的勘探、开发、工程建设和油/气田生产提供全面的作业支持和服务，包括各种水深的起抛锚作业、钻井/工程平台（船）拖航、海上运输、油/气田守护、消防、救助、海上污染处理等多种船舶作业服务，以满足客户的不同需要。

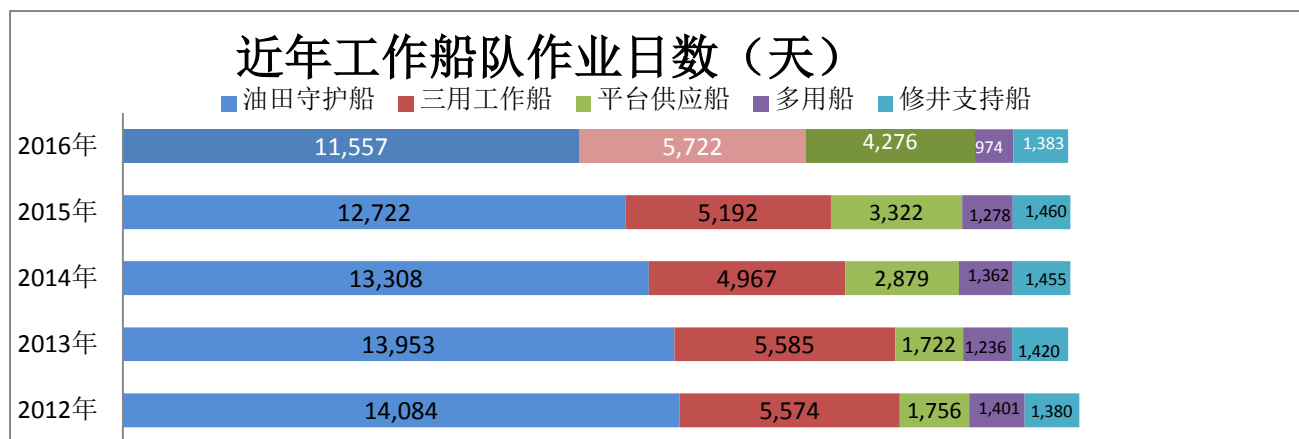
2016 年船舶服务业务调整资源配置，提升自有船舶使用效率，同时积极拓展国际市场，新交付船舶“海洋石油 685”在远东地区投产应用受到好评，为后续进一步扩大市场奠定了基础。2016 年船舶服务业务实现营业收入人民币 1,964.6 百万元，较 2015 年同期的人民币 2,768.6 百万元降幅 29.0%。受市场影响，全年外租船舶共运营 7,809 天，同比减少 5,480 天，实现营业收入人民币 421.8 百万元，同比减少人民币 516.7 百万元。

2016 年自有工作船队日历天使用率为 78.7%，同比下降 8.5 个百分点。

2016 年集团自有船队作业 23,912 天，同比减少 62 天，具体情况如下表：

作业日数（天）	2016 年	2015 年	变化	幅度
油田守护船	11,557	12,722	-1,165	-9.2%
三用工作船	5,722	5,192	530	10.2%
平台供应船	4,276	3,322	954	28.7%
多用船	974	1,278	-304	-23.8%
修井支持船	1,383	1,460	-77	-5.3%
合计	23,912	23,974	-62	-0.3%

2016 年集团的油轮运量为 138.8 万吨，较 2015 年同期的 172.5 万吨减幅 19.5%。



物探和工程勘察服务

集团是中国近海物探、勘察服务的主要供应商，是全球地球物理勘探和工程勘察市场的有力竞争者和高效优质服务的提供者。截至 2016 年底，集团拥有 6 艘拖缆物探船、1 艘专业震源船、1 支海底电缆队和 4 艘综合性海洋工程勘察船、2 艘水下工程船舶、2 艘深水作业支持船。为用户提供包括但不限于宽方位、宽频、高密度、海底电缆多分量地震采集处理解释一体化服务和综合海洋工程勘察、海管检测、水下轻型结构物安装等服务。

2016 年物探和工程勘察服务业务全年营业收入较 2015 年同期的人民币 1,572.4 百万元降幅 31.7% 至人民币 1,074.0 百万元。其中，工程勘察业务全年取得营业收入人民币 181.2 百万元，较 2015 年同期的人民币 294.1 百万元降幅 38.4%。

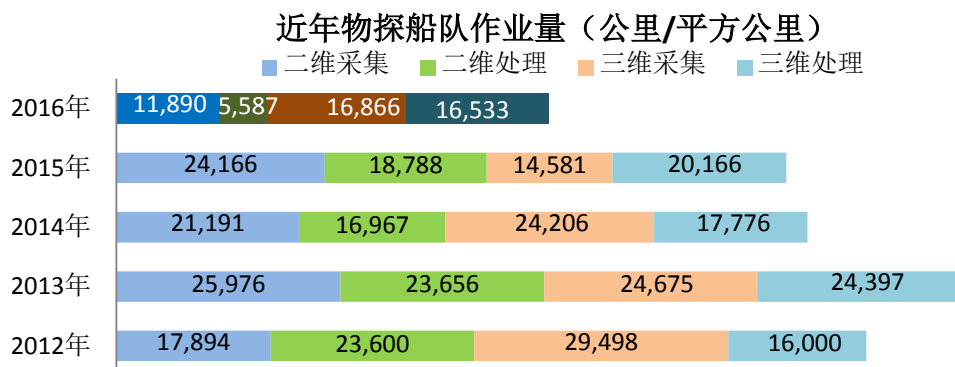
2016 年，物探和工程勘察服务业务国际市场开拓成果显著。“海洋石油 720”圆满完成了北极巴伦支海的两个三维地震采集合同并以其安全、优质、高效的作业表现和数据质量多次获得客户的赞扬。除此之外，集团在中东、远东、非洲等五大区域市场均有斩获：“海洋石油 751”、“海洋石油 770”赴中东区域作业；“海洋石油 718”赴远东作业；“海洋石油 771”、“海洋石油 720”等船赴非洲区域进行作业。

2016 年受行业环境影响，集团除三维采集作业量增加以外，其他业务线作业量均有所下降。

具体情况如下表：

业务	2016 年	2015 年	变化	幅度
二维采集(公里)	11,890	24,166	-12,276	-50.8%

二维处理（公里）	5,587	18,788	-13,201	-70.3%
三维采集（平方公里）	16,866	14,581	2,285	15.7%
其中：海底电缆（平方公里）	700	300	400	133.3%
三维处理（平方公里）	16,533	20,166	-3,633	-18.0%



二、报告期内主要经营情况

2016 年集团营业收入为人民币 15,152.2 百万元，同比降幅 35.9%。净利润为人民币-11,459.5 百万元，同比降幅 1,133.6%。基本每股收益为人民币-2.40 元，同比减少人民币 2.63 元。截至 2016 年 12 月 31 日，集团总资产为人民币 80,544.1 百万元，较年初减少 13.9%。总负债为人民币 45,247.7 百万元，较年初减少 3.1%。股东权益为人民币 35,296.4 百万元，较年初降幅 24.6%。

(一) 主营业务分析

利润表及现金流量表相关科目变动分析表

单位：百万元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例（%）
营业收入	15,152.2	23,654.0	-35.9
营业成本	17,295.8	19,327.5	-10.5
销售费用	23.6	23.3	1.3
管理费用	565.6	591.2	-4.3
财务费用	648.4	507.3	27.8
经营活动产生的现金流量净额	2,740.6	6,556.2	-58.2
投资活动产生的现金流量净额	-4,678.4	-3,316.2	41.1
筹资活动产生的现金流量净额	-4,921.5	3,431.8	-243.4
研发支出	567.1	882.0	-35.7
资产减值损失	8,272.7	1,772.4	366.8

1. 收入和成本分析

√适用 □不适用

(1). 主营业务分行业、分产品、分地区情况

单位:百万元 币种:人民币

主营业务分行业情况						
分行业	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
钻井服务	6,519.7	7,672.1	-17.7	-46.7	-15.2	减少 43.7 个百分点
油田技术服务	5,593.9	5,794.3	-3.6	-21.0	-8.6	减少 14.1 个百分点
船舶服务	1,964.6	2,202.6	-12.1	-29.0	-6.0	减少 27.5 个百分点
物探和工程勘察服务	1,074.0	1,626.8	-51.5	-31.7	2.0	减少 50.1 个百分点
合计	15,152.2	17,295.8	-14.1	-35.9	-10.5	减少 32.4 个百分点
主营业务分地区情况						
分地区	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
国内	10,333.5	12,183.1	-17.9	-35.2	-9.6	减少 33.5 个百分点
国际	4,818.7	5,112.7	-6.1	-37.4	-12.7	减少 30.0 个百分点
其中:北海	1,389.2	1,171.7	15.7	-56.1	-40.0	减少 22.6 个百分点
其他	3,429.5	3,941.0	-14.9	-24.4	0.9	减少 28.9 个百分点
合计	15,152.2	17,295.8	-14.1	-35.9	-10.5	减少 32.4 个百分点

主营业务分行业、分产品、分地区情况的说明

√适用 □不适用

2016 年集团毛利率同比下降 32.4 个百分点, 主要原因是油价持续低迷, 油田服务行业需求减少, 服务价格较上年同期有较大幅度下降。

从作业区域看, 国内市场是集团的主要营业收入来源地, 占总营业收入比重为 68.2%。2016 年集团来源于国际市场的营业收入为人民币 4,818.7 百万元(2015 年同期为人民币 7,699.8 百万元), 占集团当年营业收入的 31.8%, 占比下降 0.8 个百分点。其中, 北海地区全年营业收入为人民币 1,389.2 百万元, 占集团当年营业收入的 9.2%。

(2). 产销量情况分析表

□适用 √不适用

(3). 成本分析表

单位：百万元

分行业情况							
分行业	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例 (%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例 (%)	本期金额较上年同期变动比例 (%)	情况说明
钻井服务	物业、厂房及设备折旧	2,757.3	36.0	2,597.9	28.7	6.1	
钻井服务	雇员薪酬成本	1,510.9	19.7	1,727.5	19.2	-12.5	
钻井服务	修理及物料消耗	1,688.9	22.0	2,203.9	24.3	-23.4	
钻井服务	分包及经营租赁支出	1,116.2	14.5	1,830.6	20.2	-39.0	严控成本,降低分包及租赁价格,同时退租个别平台。
钻井服务	其他经营支出	598.8	7.8	691.9	7.6	-13.5	
钻井服务	小计	7,672.1	100.0	9,051.8	100.0	-15.2	
油田技术服务	物业、厂房及设备折旧	671.8	11.6	688.7	10.9	-2.5	
油田技术服务	雇员薪酬成本	1,263.9	21.8	1,057.2	16.6	19.6	
油田技术服务	修理及物料消耗	1,866.3	32.2	2,146.1	33.9	-13.0	
油田技术服务	分包及经营租赁支出	1,679.3	29.0	2,030.6	32.0	-17.3	
油田技术服务	其他经营支出	313.0	5.4	416.2	6.6	-24.8	
油田技术服务	小计	5,794.3	100.0	6,338.8	100.0	-8.6	
船舶服务	物业、厂房及设备折旧	527.1	24.0	391.6	16.7	34.6	新增船只致使本期计提折旧增加。
船舶服务	雇员薪酬成本	544.5	24.7	467.3	19.9	16.5	
船舶服务	修理及物料消耗	511.2	23.2	502.6	21.5	1.7	
船舶服务	分包及经营租赁支出	467.5	21.2	836.8	35.7	-44.1	集团严控成本降低外部分包船只价格。
船舶服务	其他经营支出	152.3	6.9	144.1	6.2	5.7	
船舶服务	小计	2,202.6	100.0	2,342.4	100.0	-6.0	
物探和工程勘察服务	物业、厂房及设备折旧	540.4	33.3	514.8	32.3	5.0	

物探和工程 勘察服务	雇员薪酬成本	280.4	17.2	256.5	16.1	9.3	
物探和工程 勘察服务	修理及物料 消耗	468.8	28.8	454.6	28.5	3.1	
物探和工程 勘察服务	分包及经营 租赁支出	262.1	16.1	270.4	17.0	-3.1	
物探和工程 勘察服务	其他经营支 出	75.1	4.6	98.2	6.1	-23.5	
物探和工程 勘察服务	小计	1,626.8	100.0	1,594.5	100.0	2.0	

成本分析其他情况说明

适用 不适用

(4). 主要销售客户及主要供应商情况

适用 不适用

前五名客户销售额 1,349,157 万元，占年度销售总额 89%；其中前五名客户销售额中关联方销售额 1,044,339 万元，占年度销售总额 69%。

前五名供应商采购额 110,756 万元，占年度采购总额 6%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额 14,347 万元，占年度采购总额 1%。

2. 费用

适用 不适用

单位：百万元 币种：人民币

项目	本期金额	上期金额	同比增减率(%)	变动原因
销售费用	23.6	23.3	1.3	整体变化不大。
管理费用	565.6	591.2	-4.3	集团严格控制管理成本，减少行政类支出。
财务费用	648.4	507.3	27.8	利息支出增加。
所得税费用	-347.9	287.6	-221.0	本年税前利润下降及就可抵扣亏损确认了递延所得税资产，导致递延所得税收益增加。

3. 研发投入

研发投入情况表

适用 不适用

单位：元

本期费用化研发投入	520,948,314.5
本期资本化研发投入	46,153,655.8
研发投入合计	567,101,970.3
研发投入总额占营业收入比例 (%)	3.7
公司研发人员的数量	1,618
研发人员数量占公司总人数的比例 (%)	10.8
研发投入资本化的比重 (%)	8.1

情况说明

√适用 □不适用

2016 年，集团开展成果转化专项规划，努力打造完整的技术产业链条。同时，加大管理资源，扩大对外合作，加速推动技术产品产业化、系列化进程，逐步打造技术竞争优势。钻、测井方面，自主研发的适用于 12-1/4 英寸、8-1/2 英寸井眼的随钻测井和定向钻井技术装备形成了作业能力，6 英寸井眼装备和作业能力建设加快推进。钻完井液、固井方面，成功自主研发深水钻完井液技术体系 4 种，固井工艺技术系列 5 种，形成核心产品 30 种，稳步提升了高温高压及超深水现场作业能力。完井工具方面，自主研发设计完成 42 种上部完井工具和 62 种下部防砂关键工具，9-5/8 英寸和 7 英寸套管井眼工具系列得到进一步完善。

4. 现金流

√适用 □不适用

单位：百万元 币种：人民币

项目	本期金额	上年同期金额	本期金额较上年同期变动比例(%)
一、经营活动产生的现金流量净额	2,740.6	6,556.2	-58.2
二、投资活动产生的现金流量净额	-4,678.4	-3,316.2	41.1
三、筹资活动产生的现金流量净额	-4,921.5	3,431.8	-243.4
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响额	356.4	470.0	-24.2
五、现金及现金等价物净增加/（减少）额	-6,502.9	7,141.8	-191.1
六、年末现金及现金等价物余额	6,071.1	12,574.0	-51.7

经营活动产生的现金流量净流入为人民币 2,740.6 百万元，同比降幅 58.2%，主要是受市场影响收入有所减少。

投资活动产生的现金净流出为人民币 4,678.4 百万元，同比流出增加人民币 1,362.2 百万元，增幅 41.1%，主要原因是理财投资净支出同比增加人民币 5,040.6 百万元，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减少人民币 3,722.7 百万元，其他投资类活动合计增加现金流出人民币 44.3 百万元。

筹资活动产生的现金净流出为人民币 4,921.5 百万元，同比流出增加人民币 8,353.3 百万元，主要原因是发行债券收到的现金同比增加人民币 3,917.5 百万元，从银行和关联方取得借款所收到的现金同比减少人民币 3,449.8 百万元，偿还债务支付的现金同比增加人民币 10,478.9 百万元，其他筹资类活动合计减少现金流出人民币 1,657.9 百万元。

由于汇率波动使得本年汇率变动对现金及现金等价物的影响额为人民币 356.4 百万元。

(二)非主营业务导致利润重大变化的说明

√适用 □不适用

1. 本年计入当期损益的政府补助为人民币 62,296,590 元,主要是公司收到的产业引导资金和国家重大课题研究专项拨款。
 2. 本年计提资产减值损失人民币 8,272,714,998 元,主要是公司考虑到全球油田服务市场还处在低迷状态,计提了固定资产减值损失人民币 3,688,407,900 元,计提了商誉减值损失人民币 3,455,377,949 元。另外还计提了应收账款坏账准备人民币 1,140,853,028 元。
 3. 公司认购的货币基金、理财产品及国债逆回购取得收益人民币 191,932,819 元。
- 上述事项合计减少利润总额人民币 8,018,485,589 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
货币资金	6,094.9	7.6	12,805.6	13.7	-52.4	主要原因是偿还贷款。
预付账款	57.2	0.1	83.9	0.1	-31.8	主要原因是预付服务费下降。
应收利息	6.9	0.0	18.8	0.1	-63.3	主要原因是到期收到利息。
应收股利	62.0	0.1	44.0	0.1	40.9	本年收到股利人民币 95.9 百万元,确认应收股利人民币 113.9 百万元。
其他流动资产	7,216.1	9.0	4,212.0	4.5	71.3	购买的理财产品和国债逆回购数额的增加。
在建工程	5,734.0	7.1	9,771.1	10.4	-41.3	在建平台和工作船交付使用,转为固定资产。
商誉	0.0	0.0	3,394.5	3.6	-100.0	主要原因是受市场影响本期计提商誉减值损失。
递延所得税资产	68.5	0.1	39.7	0.0	72.5	境外子公司可抵扣亏损形成的可抵扣暂时性差异增加,导致递延所得税资产增加。
其他非流动资产	313.1	0.4	996.9	1.1	-68.6	主要原因是为建造钻井平台、油田工作船、物探船预付的建造款根据

						进度转入在建工程。
短期借款	693.7	0.9	3,896.2	4.2	-82.2	本年集团偿还 6 亿美元的过桥贷款, 新增 1 亿美元借款。
应交税费	223.4	0.3	368.0	0.4	-39.3	主要原因是受市场影响营业收入减少, 应交税费相应减少。
应付利息	392.8	0.5	252.7	0.3	55.4	主要原因是本年新发 100 亿人民币公司债券, 导致应付利息增加。
其他应付款	206.0	0.3	418.1	0.4	-50.7	主要原因是因作业量减少, 其他应付款相应减少。
长期借款	2,057.2	2.6	9,482.6	10.1	-78.3	主要原因是偿还借款以及重分类到一年内到期的非流动负债。
应付债券	25,279.7	31.4	14,390.8	15.4	75.7	主要原因是本年新发 100 亿人民币公司债券。
长期应付职工薪酬	8.8	0.0	66.4	0.1	-86.7	挪威子公司养老金设定受益计划负债减少。
其他综合收益	103.9	0.1	-141.7	-0.2	-173.3	主要为汇率变动原因。
递延所得税负债	234.5	0.3	627.3	0.7	-62.6	主要是母公司就可抵扣亏损和预计负债确认递延所得税资产, 导致按净额列示的递延所得税负债减少。

2. 截至报告期末主要资产受限情况

适用 不适用

3. 其他说明

适用 不适用

(四) 行业经营性信息分析

适用 不适用

1、2016 年行业回顾

国际油价在 2016 年一季度跌破 30 美元/桶后缓慢震荡回升。期间，全球油气行业相关的公司均持续面临着严峻的经营环境挑战。

整个行业为应对行业低潮采取了大量措施，除常规的降本措施之外，油田技术服务领域并购不断，但整个市场的竞争格局并未产生重大变化。据行业信息机构 Spears 公司数据，2016 年全球海上钻井市场规模较 2015 年下滑 28%至 396 亿美元。前十大钻井承包商占据全球市场份额的 54.3%。2016 年物探市场规模为 72.7 亿美元，同比下降 35%。排名前十的物探服务商占据了全球物探市场的 83.3%。

2、2017 年业务展望

据国际信息服务机构 IHS 预测数据，2016 年全球上游勘探开发投资预计同比下降 26.8%，2017 年恢复上涨 8.4%至 3,990 亿美元；全球海上勘探和开发支出 2016 年同比下降 26.1%，2017 年将继续下跌 4.9%，2018 年将适度恢复增长 6.9%至 1,240 亿美元。

总体上，2017 年全球油气资本性投资总额已暂停下滑趋势，油田服务的招投标活动开始有所活跃，但短期油田服务行业仍面临较大的经营压力。

(五) 投资状况分析

1、 对外股权投资总体分析

适用 不适用

(1) 重大的股权投资

适用 不适用

(2) 重大的非股权投资

适用 不适用

(3) 以公允价值计量的金融资产

适用 不适用

报告期末，本公司以公允价值计量的可供出售金融资产为本公司认购的若干货币基金产品，金额为人民币 1,834,500,781 元（2015 年 12 月 31 日：人民币 2,403,713,889 元），其中 2016 年余额中包含可供出售金融资产公允价值变动人民币 42,356,300 元（2015 年 12 月 31 日：人民币 107,134,234 元）。

(六) 重大资产和股权出售

适用 不适用

(七) 主要控股参股公司分析

适用 不适用

COSL Norwegian AS（“CNA”）是集团的重要子公司，从事钻井业务。COSL Holding AS 是 CNA 旗下的主要子公司，本年已吸收合并至 CNA。截至 2016 年 12 月 31 日止，CNA 总资产为人民币 18,390.5 百万元，股东权益为人民币 516.7 百万元。受外部市场环境变化影响，2016 年 CNA 实现营业收入人民币 1,904.1 百万元，较 2015 年同期的人民币 3,714.1 百万元减少人民币 1,810.0 百万元，降幅

48.7%。受市场环境及作业合同变化影响，净利润人民币-5,491.5百万元，2015年同期净利润人民币-2,387.7百万元。

(八) 公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

三、公司关于公司未来发展的讨论与分析

(一) 行业格局和趋势

适用 不适用

原油市场在两年的供应过剩后，于2016年下半年达至初步平衡，但油田服务行业的作业量和价格在整个2016年依旧处于低位。油公司持续聚焦于压缩成本、削减投资和延缓项目进度等多项应对措施。油田服务供应商通过降低成本、进一步裁员以及淘汰过剩装备能力，已经逐步适应低迷的行业环境。

由于行业支出和承包商储备合同量的持续下降，油公司较油服公司在谈判中更占优势。

依据IHS公司的预测数据，2020年前上游勘探开发支出将低于2014年的水平。油田服务供应商将继续采用削减富裕产能、破产保护、收购兼并等多种方式重构市场版图。未来，在部分服务领域，不断出现越来越大型的油田服务商，将重新获得与作业者的谈判优势。而在其他领域，例如海上钻井平台和油田服务船舶，迫于持续的供应过剩压力，复苏过程充满挑战。

随着油价的缓慢反弹，油服行业复苏将逐步展开。陆地市场将先于海上市场恢复。

(二) 公司发展战略

适用 不适用

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

发展战略：技术驱动战略、成本领先战略、一体化战略、国际化战略。

核心发展思路：坚持“做专做强”既定方针、重点聚焦“做强”的阶段，准确定位各业务板块的发展方向和发展模式、突出发展重点，提高发展质量，提升发展速度，确保安全生产，不断提高企业竞争力。

(三) 经营计划

适用 不适用

进入2017年以来，国际原油价格较2016年年初有一定程度的上涨，有益于带动油田服务行业逐步复苏。但由于2017年全球勘探开发支出恢复的幅度仍较温和，预计年内的行业形势依然严峻。

在油价逐步恢复的大背景下，预期公司2017年的板块工作量和部分业务的服务价格会有不同程度的上升。公司将进一步提升QHSE管理，确保生产安全；在切实维护好国内市场的同时，全力开拓海外市场，争取2017年取得更好的经营业绩。

上述经营计划是根据本公司目前的经营状况及市场的环境而制订的，并不构成公司的盈利预测及董事的实质承诺，至于本公司于 2017 年是否能达到本公司预期的表现则主要取决于市场及经济情况，敬请投资者注意投资风险。

(四) 可能面对的风险

适用 不适用

1、可能面对的主要风险

(1) 由于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，市场风险仍是公司需要面对的风险。

(2) 公司作为海上油田服务公司，生产作业环境主要在海洋，恶劣海洋环境条件可能导致水下设备受损及威胁到各类船舶，发生健康安全环保风险可能性极大。

(3) 公司在不同国家和地区拓展业务，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、劳务等诸多海外运营风险。

(4) 由于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，经营业务面对外汇风险。

(5) 面对行业波动和市场风险，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) 由于国际油价的低位运行，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

公司结合经营环境变化，审视不同领域风险偏好及容忍度，强化风险评估机制，优化了《风险准则》，更加客观真实地识别、分析和评价风险，综合风险的可能性，对超出容忍度的风险，及时提出预警，并采取有效应对措施。公司遵循事前、事中、事后管控相结合的原则，对风险事件进行管理。例如：安全环保风险管理过程中，将识别、分析、评价、应对贯穿始终。公司将全球市场信息共享平台(优化系统搜集，研究所在国家、地区法律法规、风俗习惯、宗教信仰等信息)，融入到市场风险管理中。

(五) 其他

适用 不适用

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

适用 不适用

第七节 重要事项

一、普通股利润分配或资本公积金转增预案

(一) 现金分红政策的制定、执行或调整情况

适用 不适用

本公司股息政策为：由公司董事会根据公司的整体财务状况，包括但不限于收入及盈利、资金需求及盈余，以及对公司未来的预期等因素确定公司的股息水平。在保证公司正常经营和持续发展，当年盈利且累计未分配利润为正的情况下，每年度派息水平应不低于该年度净利润总额的 20%，具体派息数额由股东大会最终批准。

本公司股息政策的制定及执行情况符合公司章程的规定和股东大会决议的要求，分红标准和比例清晰，相关的决策程序和机制完备。在本公司股息政策的制定及执行过程中，独立董事尽职履责并发挥了应有的作用，充分反映了中小股东的意见和诉求并维护其合法权益。

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

单位：元 币种：人民币

分红年度	每 10 股派息数 (元) (含税)	现金分红的数额 (含税)	分红年度合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率 (%)
2016 年	0.50	238,579,600	-11,456,186,318	不适用
2015 年	0.68	324,468,256	1,073,907,130	30
2014 年	4.80	2,290,364,160	7,492,057,527	31

(三) 以现金方式要约回购股份计入现金分红的情况

适用 不适用

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

适用 不适用

二、承诺事项履行情况

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

适用 不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间及期限	是否有履行期限	是否及时严格履行
与首次公开发行相关的承诺	其他	公司	首次公开发行 A 股股票时，本公司作出如下承诺：在一切生产经营活动中，承诺并确保本公司的质量管理与操作符合国家方针、政策、法律、法规等有关规定，以及适用的国际公约、规则及有关的标准、指南等；并按 GB/T19001-2000 质量管理标准的要求，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中海国际石油工程有限责任公司(“国际工程公司”)就正在办理权利人变更手续的2宗土地出具承诺函,承诺:如有第三方对公司占有、使用、收益、处置该土地造成阻碍、干扰,致使公司产生经济损失或其他负担,国际工程公司承诺补偿由于上述原因给公司造成的损失、负担。同时,国际工程公司就当时正在办理房产过户手续的12处房产和正在办理房屋所有权证的14处房产出具承诺函,承诺:如有第三方对公司占有、使用、收益、处置该房屋造成阻碍、干扰,致使公司产生经济损失或其他负担,国际工程公司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
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,公司19处租赁房屋的出租方因未提供房屋所有权证或权属证明出具承诺函,承诺:如有第三方对公司租赁、使用相关物业造成阻碍、干扰,致使公司产生经济损失或负担,出租方将补偿给公司造成的损失、负担。上述出租方包括中国海油下属控股子公司。	承诺时间:2007年9月28日;期限:长期有效	是	是

(二) 公司资产或项目存在盈利预测,且报告期仍处在盈利预测期间,公司就资产或项目是否达到原盈利预测及其原因作出说明

已达到 未达到 不适用

三、报告期内资金被占用情况及清欠进展情况

适用 不适用

四、公司对会计师事务所“非标准意见审计报告”的说明

适用 不适用

五、公司对会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正原因和影响的分析说明

(一) 公司对会计政策、会计估计变更原因及影响的分析说明

适用 不适用

(二) 公司对重大会计差错更正原因及影响的分析说明

适用 不适用

(三) 与前任会计师事务所进行的沟通情况

□适用 √不适用

(四) 其他说明

□适用 √不适用

六、聘任、解聘会计师事务所情况

单位：百万元 币种：人民币

	现聘任
境内会计师事务所名称	德勤华永会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬	-
境内会计师事务所审计年限	3 年
境外会计师事务所名称	德勤•关黄陈方会计师行
境外会计师事务所报酬	-
境外会计师事务所审计年限	3 年
境内及境外会计师事务所报酬	14.8

	名称	报酬
内部控制审计会计师事务所	德勤华永会计师事务所（特殊普通合伙）	注：有关内控审计的报酬包含在境内及境外会计师事务所报酬中。

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

√适用 □不适用

2016 年 5 月 31 日，公司 2015 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 2016 年度境内及境外审计师。

审计期间改聘会计师事务所的情况说明

□适用 √不适用

七、面临暂停上市风险的情况**(一) 导致暂停上市的原因**

□适用 √不适用

(二) 公司拟采取的应对措施

□适用 √不适用

八、面临终止上市的情况和原因

□适用 √不适用

九、破产重整相关事项

□适用 √不适用

十、重大诉讼、仲裁事项

√本年度公司有重大诉讼、仲裁事项 □本年度公司无重大诉讼、仲裁事项

(一) 诉讼、仲裁事项已在临时公告披露且无后续进展的

√适用 □不适用

事项概述及类型	查询索引
<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 & 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(http://www.sse.com.cn)、香港联交所网站(http://www.hkex.com.hk)及公司网站(http://www.cosl.com.cn)发布的相关公告。</p>
<p>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,索赔金额为美元15,238,596元。</p>	<p>详细情况请见本公司于2017年1月21日在《证券时报》、上海证券交易所网站(http://www.sse.com.cn)、香港联交所网站(http://www.hkex.com.hk)及公司网站(http://www.cosl.com.cn)发布的相关公告。</p>

(二) 临时公告未披露或有后续进展的诉讼、仲裁情况

□适用 √不适用

(三) 其他说明

□适用 √不适用

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

□适用 √不适用

十二、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

√适用 □不适用

报告期内,公司及控股股东、实际控制人不存在未履行法院生效判决、所负数额较大的债务到期未清偿等情况。

十三、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响

(一) 相关激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的

适用 不适用

(二) 临时公告未披露或有后续进展的激励情况

股权激励情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

员工持股计划情况

适用 不适用

其他激励措施

适用 不适用

十四、重大关联交易

(一) 与日常经营相关的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

本公司与中国海油或中国海油集团其他成员关联交易披露及批准符合上海证券交易所《股票上市规则》的有关规定。

本公司在 A 股招股书中，对于本公司与中国海油或中国海油集团其他成员之间的关联交易及协议安排作了充分披露。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。

2014 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《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 2014 年 5 月 8 日起至 2017 年 5 月 7 日止。详细情况请见本公司于 2014 年 4 月 30 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。

本公司独立董事认为：

- 1、上述交易是公司于日常业务过程中订立；
- 2、上述交易是按照一般商业条款订立，或如无可比较的条款，则以不逊于独立第三方提供或给予独立第三方的条款订立；
- 3、上述交易是按照有关协议执行，条款对独立股东整体而言属公平合理；
- 4、上述交易的年度总值并不超过每类关联交易的有关年度限额。

2016 年全年累计发生的关联交易情况符合上海证券交易所《股票上市规则》的有关规定。于 2016 年，本公司与关联人（中国海油或中国海油集团其他成员）的主要交易金额详见本报告第十四节财务报告、附注十二：关联方及关联交易。

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或议标确定合同价格，体现了公平、公正、公开的原则，有利于公司主营业务的发展，有利于确保股东利益最大化。事实证明，这些关联交易的存在是必要的，今后仍将持续。

3、 临时公告未披露的事项

适用 不适用

(二) 资产或股权收购、出售发生的关联交易

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

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2016年12月31日，公司正在积极沟通协调，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

本公司在本节披露了关联交易的详情，与此有关的关联债权债务往来请见本报告第十四节财务报告、附注十二：关联方及关联交易。

3、 临时公告未披露的事项

适用 不适用

(五) 其他

适用 不适用

十五、 重大合同及其履行情况

(一) 托管、承包、租赁事项

1、 托管情况

适用 不适用

2、 承包情况

□适用 √不适用

3、 租赁情况

□适用 √不适用

(二) 担保情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）	
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
公司及其子公司对子公司的担保情况	
报告期内对子公司担保发生额合计	14,801,784,560.34
报告期末对子公司担保余额合计（B）	14,321,391,753.75
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）	
担保总额（A+B）	14,321,391,753.75
担保总额占公司净资产的比例（%）	40.57
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）	14,261,042,128.91
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）	0
上述三项担保金额合计（C+D+E）	14,261,042,128.91
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。

(三) 委托他人进行现金资产管理的情况**1、 委托理财情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

受托人	委托理财产品类型	委托理财金额	委托理财起始日期	委托理财终止日期	报酬确定方式	实际收回本金金额	实际获得收益	是否经过法定程序	计提减值准备金额	是否关联交易	是否涉诉

工商银行	银行理财	500,000,000	2016年1月21日	2016年4月20日	到期本息一次性偿还	500,000,000	4,438,356.16	是	0	否	否
工商银行	银行理财	700,000,000	2016年2月4日	2016年5月6日	到期本息一次性偿还	700,000,000	6,351,780.82	是	0	否	否
工商银行	银行理财	500,000,000	2016年4月1日	2016年5月16日	到期本息一次性偿还	500,000,000	2,219,178.08	是	0	否	否
工商银行	银行理财	800,000,000	2016年6月8日	2016年9月6日	到期本息一次性偿还	800,000,000	6,509,589.04	是	0	否	否
工商银行	银行理财	500,000,000	2016年7月14日	2016年8月18日	到期本息一次性偿还	500,000,000	1,582,191.78	是	0	否	否
工商银行	银行理财	200,000,000	2016年9月13日	2016年10月18日	到期本息一次性偿还	200,000,000	479,452.05	是	0	否	否
工商银行	银行理财	200,000,000	2016年12月9日	2017年3月9日	到期本息一次性偿还	200,000,000	1,479,452.05	是	0	否	否
交通银行	银行理财	300,000,000	2016年3月16日	2016年5月16日	到期本息一次性偿还	300,000,000	1,754,794.52	是	0	否	否
交通银行	银行理财	500,000,000	2016年6月8日	2016年7月11日	到期本息一次性偿还	500,000,000	1,333,561.64	是	0	否	否
交通银行	银行理财	300,000,000	2016年11月4日	2017年1月16日	到期本息一次性偿还	300,000,000	1,680,000.00	是	0	否	否
农业银行	银行理财	400,000,000	2015年11月20日	2016年1月19日	到期本息一次性偿还	400,000,000	2,301,369.86	是	0	否	否
农业银行	银行理财	300,000,000	2016年6月12日	2016年8月11日	到期本息一次性偿还	300,000,000	1,528,767.12	是	0	否	否
农业银行	银行理财	500,000,000	2016年9月14日	2016年11月8日	到期本息一次性偿还	500,000,000	2,034,246.58	是	0	否	否
浦发银行	银行理财	500,000,000	2016年9月14日	2016年10月14日	到期本息一次性偿还	500,000,000	1,068,493.15	是	0	否	否
浦发银行	银行理财	500,000,000	2016年12月13日	2017年3月13日	到期本息一次性偿还	500,000,000	3,945,205.48	是	0	否	否
兴业银行	银行理财	300,000,000	2016年12月7日	2017年3月7日	到期本息一次性偿还	300,000,000	2,515,068.49	是	0	否	否
招商银行	银行理财	300,000,000	2015年12月17日	2016年3月11日	到期本息一次性偿还	300,000,000	2,654,700.00	是	0	否	否
招商银行	银行理财	500,000,000	2015年12月30日	2016年3月18日	到期本息一次性偿还	500,000,000	4,004,000.00	是	0	否	否
招商银行	银行理财	500,000,000	2016年6月8日	2016年9月2日	到期本息一次性偿还	500,000,000	3,887,500.00	是	0	否	否
招商银行	银行理财	500,000,000	2016年8月25日	2016年10月21日	到期本息一次性偿还	500,000,000	2,420,500.00	是	0	否	否
招商银行	银行理财	500,000,000	2016年9月14日	2016年11月4日	到期本息一次性偿还	500,000,000	2,166,000.00	是	0	否	否
招商	银行	500,000,000	2016年	2017年1	到期本息一	500,000,000	3,015,068.49	是	0	否	否

银行	理财		11月3日	月13日	次性偿还							
招商银行	银行理财	200,000,000	2016年12月8日	2017年3月3日	到期本息一次性偿还	200,000,000	1,443,835.62	是	0	否	否	
中国银行	银行理财	400,000,000	2016年6月7日	2016年9月8日	到期本息一次性偿还	400,000,000	3,363,287.67	是	0	否	否	
中国银行	银行理财	500,000,000	2016年9月13日	2016年10月19日	到期本息一次性偿还	500,000,000	1,232,876.71	是	0	否	否	
中国银行	银行理财	300,000,000	2016年10月31日	2017年1月6日	到期本息一次性偿还	300,000,000	1,486,849.32	是	0	否	否	
中国银行	银行理财	500,000,000	2016年12月7日	2017年3月7日	到期本息一次性偿还	500,000,000	3,698,630.14	是	0	否	否	
中信银行	银行理财	300,000,000	2015年12月31日	2016年4月1日	到期本息一次性偿还	300,000,000	2,684,383.56	是	0	否	否	
中信银行	银行理财	500,000,000	2016年1月21日	2016年4月22日	到期本息一次性偿还	500,000,000	4,284,931.51	是	0	否	否	
合计	/	12,500,000,000	/	/	/	12,500,000,000	77,564,069.84	/	0	/	/	
逾期未收回的本金和收益累计金额(元)						0						
委托理财的情况说明						1、2016年委托理财日加权平均余额为人民币19.66亿元。2、实际获得收益是含税收益。						

2、委托贷款情况

适用 不适用

3、其他投资理财及衍生品投资情况

适用 不适用

投资类型	签约方	投资份额	投资期限	产品类型	投资盈亏	是否涉诉
货币市场基金	南方基金管理有限公司	7亿元人民币	T+1日赎回	南方现金增利基金B	盈利	否
货币市场基金	工银瑞信基金管理有限公司	7亿元人民币	T+1日赎回	工银瑞信货币基金	盈利	否
货币市场基金	华夏基金管理有限公司	4亿元人民币	T+1日赎回	华夏现金增利	盈利	否
国债逆回购		24亿元人民币	不超过28天	上交所国债逆回购产品	盈利	否

其他投资理财及衍生品投资情况的说明

2016年上半年处置可供出售金融资产取得的投资收益为人民币1.55亿元，其中，货币市场基金的收益为人民币1.25亿元。根据公司的资金安排，在2016年4月至5月分别赎回4支货币市场基金，这4支基金分别是：南方现金增利基金B级、华夏现金增利货币、工银瑞信货币基金、华夏财富宝。基金收益在赎回前按照基金净值的增值部分计入其他综合收益，赎回时计入投资收益。详

情请见本公司于 2016 年 9 月 30 日在《证券时报》、上海证券交易所网站(<http://www.sse.com.cn>)、香港联交所网站 (<http://www.hkex.com.hk>) 及公司网站 (<http://www.cosl.com.cn>) 发布的相关公告。

(四) 其他重大合同

适用 不适用

十六、其他重大事项的说明

适用 不适用

本公司于 2016 年 3 月 7 日及 2016 年 3 月 21 日分别披露了《中海油服关于两份作业合同有关情况的公告》及《中海油服关于两份作业合同进展情况的公告》，详情请见本公司在《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。后续事项进展请参见本报告第七节“重要事项”中“重大诉讼、仲裁事项”。

十七、积极履行社会责任的工作情况

(一) 上市公司扶贫工作情况

适用 不适用

1. 精准扶贫规划

不适用。

2. 年度精准扶贫概要

2016 年度，公司对贵州省雷山县进行定点扶贫，共计 190 万元。

3. 上市公司 2016 年精准扶贫工作情况统计表

单位：万元 币种：人民币

指 标	数量及开展情况
一、总体情况	
其中：1. 资金	190
二、分项投入	
1. 社会扶贫	
其中：1.1 定点扶贫工作投入金额	190

4. 后续精准扶贫计划

不适用。

(二) 社会责任工作情况

适用 不适用

有关社会责任工作情况请详见公司在上海证券交易所网站 (www.sse.com.cn) 及公司网站 (www.cosl.com.cn) 发布的 2016 年度可持续发展报告。

(三) 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

(四) 其他说明

□适用 √不适用

十八、可转换公司债券情况**(一) 转债发行情况**

□适用 √不适用

(二) 报告期转债持有人及担保人情况

□适用 √不适用

(三) 报告期转债变动情况

□适用 √不适用

报告期转债累计转股情况

□适用 √不适用

(四) 转股价格历次调整情况

□适用 √不适用

(五) 公司的负债情况、资信变化情况及在未来年度还债的现金安排

□适用 √不适用

(六) 转债其他情况说明

□适用 √不适用

第八节 普通股股份变动及股东情况

一、普通股股本变动情况**(一) 普通股股份变动情况表****1、普通股股份变动情况表**

报告期内，公司普通股股份总数及股本结构未发生变化。

2、普通股股份变动情况说明

□适用 √不适用

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

□适用 √不适用

4、公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

√适用 □不适用

截至 2016 年 12 月 31 日，本公司的总股本为 4,771,592,000 股，其中，中国海洋石油总公司持有 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 37.96%，其他 A 股股东持有 549,620,700 股，约占本公司股本总额的 11.52%。

(二) 限售股份变动情况

□适用 √不适用

二、证券发行与上市情况

(一) 截至报告期内证券发行情况

√适用 □不适用

单位：股 币种：人民币

股票及其衍生 证券的种类	发行日期	发行价格 (或利率)	发行数 量	上市日 期	获准上市 交易数量	交易终止 日期	到期日
可转换公司债券、分离交易可转债、公司债类							
中海油田服务股份有限公司 2016 年公司债券(第一期)(品种一)	2016 年 5 月 26 日	3.14%	20 亿元	2016 年 6 月 29 日	20 亿元		2019 年 5 月 27 日
中海油田服务股份有限公司 2016 年公司债券(第一期)(品种二)	2016 年 5 月 26 日	4.10%	30 亿元	2016 年 6 月 29 日	30 亿元		2026 年 5 月 27 日
中海油田服务股份有限公司 2016 年公司债券(第二期)(品种一)	2016 年 10 月 21 日	3.08%	21 亿元	2016 年 11 月 3 日	21 亿元		2021 年 10 月 24 日
中海油田服务股份有限公司 2016 年公司债券(第二期)(品种二)	2016 年 10 月 21 日	3.35%	29 亿元	2016 年 11 月 3 日	29 亿元		2023 年 10 月 24 日

截至报告期内证券发行情况的说明（存续期内利率不同的债券，请分别说明）：

√适用 □不适用

报告期内，公司发行公司债券，详情请见本报告第十三节“公司债券相关情况”。

(二) 公司普通股股份总数及股东结构变动及公司资产和负债结构的变动情况

√适用 □不适用

报告期内没有因送股、配股等原因引起公司股份总数及结构的变动，公司资产和负债结构情况详见本报告第六节之二、（三）资产负债情况分析。

(三) 现存的内部职工股情况

□适用 √不适用

三、股东和实际控制人情况

(一) 股东总数

截止报告期末普通股股东总数(户)	73,236
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	71,374

(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	-7,650	1,807,814,661	37.89	0	无	0	其他
中国证券金融股份有限公司	-2,209,753	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
全国社保基金五零 四组合	0	13,421,053	0.28	0	无	0	其他
国信证券股份有限 公司	-93,400	10,532,218	0.22	0	无	0	其他
阿布达比投资局	-	6,658,461	0.14	0	无	0	其他
全国社保基金一一 六组合	-	6,075,570	0.13	0	无	0	其他
全国社保基金一零 五组合	-	5,798,943	0.12	0	无	0	其他
前海开源乐晟资产 管理计划	-	4,738,121	0.10	0	无	0	其他
前十名无限售条件股东持股情况							
股东名称	持有无限售条件 流通股的数量	股份种类及数量					
		种类	数量				
中国海洋石油总公司	2,410,849,300	人民币普通股	2,410,847,300				
		境外上市外资股	2,000				
香港中央结算（代理人）有限公司	1,807,814,661	境外上市外资股	1,807,814,661				
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				
全国社保基金五零四组合	13,421,053	人民币普通股	13,421,053				
国信证券股份有限 公司	10,532,218	人民币普通股	10,532,218				
阿布达比投资局	6,658,461	人民币普通股	6,658,461				
全国社保基金一一六组合	6,075,570	人民币普通股	6,075,570				
全国社保基金一零五组合	5,798,943	人民币普通股	5,798,943				
前海开源乐晟资产 管理计划	4,738,121	人民币普通股	4,738,121				

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

四、控股股东及实际控制人情况

(一) 控股股东情况

1 法人

适用 不适用

名称	中国海洋石油总公司
单位负责人或法定代表人	杨华
成立日期	1982-2-15
主要经营业务	组织石油、天然气勘探、开发、生产及销售，石油炼制，石油化工和天然气的加工利用及产品的销售和仓储，液化天然气项目开发、利用，石油、天然气管道管网输送，化肥、化工产品的开发、生产和销售及相关业务，为石油、天然气及其他地矿产品的勘探、开采提供服务，工程总承包，与石油天然气的勘探、开发和生产相关的科技研究、技术咨询、技术服务和技术转让，原油、成品油进口，补偿贸易、转口贸易；承办中外合资经营；合作生产；机电产品国际招标；风能、生物质能、水和物、煤化工和太阳能等新能源生产、销售及相关服务。
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	报告期中国海油控股的其他境内外上市公司有：中国海洋石油有限公司、海洋石油工程股份有限公司、中海石油化学股份有限公司、山东海化有限公司。

2 自然人

适用 不适用

3 公司不存在控股股东情况的特别说明

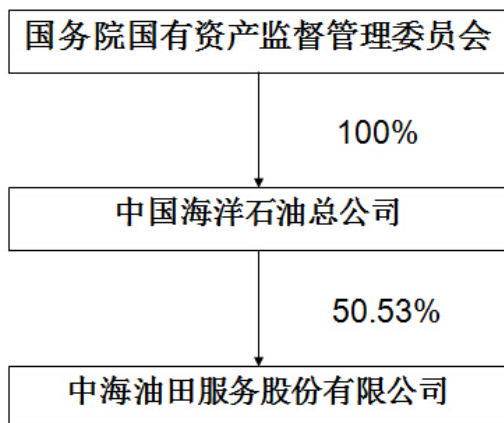
适用 不适用

4 报告期内控股股东变更情况索引及日期

适用 不适用

5 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用



(二) 实际控制人情况

1 法人

适用 不适用

本公司实际控制人为中国海洋石油总公司，相关情况见本节控股股东部分。

2 自然人

适用 不适用

3 公司不存在实际控制人情况的特别说明

适用 不适用

4 报告期内实际控制人变更情况索引及日期

适用 不适用

5 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用

6 实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

适用 不适用

(三) 控股股东及实际控制人其他情况介绍

适用 不适用

五、其他持股在百分之十以上的法人股东

适用 不适用

六、股份限制减持情况说明

适用 不适用

第九节 优先股相关情况

适用 不适用

第十节 董事、监事、高级管理人员和员工情况

一、持股变动情况及报酬情况

(一) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况

√适用 □不适用

单位：股

姓名	职务(注)	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	年度内股份增减变动量	增减变动原因	报告期内从公司获得的税前报酬总额(万元)	是否在公司关联方获取报酬
吕波	董事长	男	54	2016-12-16	2019-12-14						是
	非执行董事			2016-12-15	2019-12-14						
刘健	原董事长、非执行董事	男	58	2009-6-3	2016-12-16						是
齐美胜	执行董事	男	48	2016-7-22	2019-7-21					55.60	否
	CEO 兼总裁			2016-6-15							
李勇	原执行董事	男	53	2006-5-25	2016-7-22					52.91	否
	原 CEO 兼总裁			2009-4	2016-6-15						
董伟良	执行董事	男	59	2016-7-22	2019-7-21					78.39	否
	原执行副总裁兼 CIO			2007-6	2016-6						
李飞龙	执行董事、执行副总裁兼 CFO	男	52	2010-12-22	2019-12-14	60,000	60,000	0	无	68.48	否
谢尉志	非执行董事	男	52	2016-7-22	2019-7-21						是
成赤	原非执行董事	男	56	2015-12-29	2016-7-22						是
罗康平	独立非执行董事	男	62	2014-5-23	2017-5-22					40.00	否
方中	独立非执行	男	65	2015-6-2	2018-6-1					40.00	否

	董事										
王桂壘	独立非执行董事	男	65	2016-5-31	2019-5-30					20.00	否
方和	原独立非执行董事	男	66	2010-5-28	2016-5-31					20.00	否
魏君超	监事会主席	男	58	2015-12-29	2018-12-28						是
李智	职工监事	男	52	2013-5-16	2019-5-15					61.81	否
程新生	独立监事	男	53	2015-6-2	2018-6-1					8.00	否
曹树杰	执行副总裁	男	52	2017-1						60.62	否
	原副总裁			2010-3	2017-1						
王保军	董事会秘书	男	40	2015-8						58.32	否
余峰	副总裁	男	52	2017-1						67.20	否
喻贵民	副总裁	男	47	2017-1						65.27	否
合计	/	/	/	/	/	60,000	60,000	0	/	696.60	/

姓名	主要工作经历
吕波	中国国籍，1962 年出生，中海油服董事长、非执行董事，毕业于中国矿业大学企业管理专业，获学士学位，后获中欧国际工商学院工商管理硕士学位，高级经济师。1985 年起先后在煤炭部、能源部、中组部就职，曾任能源部人事劳动司副处级干部，中组部经济科技干部局副局长、处长，中组部干部四局、五局局长。2002 年加入中国海洋石油总公司，任中国海洋石油总公司人力资源部总经理；2006 年 11 月，任中国海洋石油总公司总经理助理；2010 年 4 月，任中国海洋石油总公司副总经理。2012 年 12 月起兼任中国海洋石油总公司下属公司-中海油能源发展股份有限公司董事长。2014 年 1 月起兼任中国海洋石油有限公司非执行董事。2016 年 11 月任海洋石油工程股份有限公司董事长，2016 年 12 月任中海油田服务股份有限公司董事长。
刘健	中国国籍，1958 年出生，中海油服原董事长、非执行董事，毕业于华中科技大学，获学士学位，并于 2000 年获天津大学工商管理硕士学位。刘先生是一位高级工程师。他于 1982 年到中国海洋石油总公司任职。曾担任中国海洋石油总公司附属公司—中国海洋石油渤海采油公司经理、中海石油（中国）有限公司天津分公司副总经理、中海石油（中国）有限公司湛江分公司总经理、中国海洋石油有限公司高级副总裁兼开发生产部总经理。刘先生曾担任中海石油（中国）有限公司的董事、中国海洋石油国际有限公司的董事以及中国海洋石油东南亚有限公司的董事。2005 年 10 月，刘先生担任中国海洋石油有限公司执行副总裁，主要负责公司的海上油气田开发生产管理工作。2009 年 3 月，刘先生获任为中海油服首席执行官，并于同年 6 月兼任中海油服副董事长。2010 年 5 月，刘先生获任为中国海洋石油总公司副总经理，并分别于同年 8 月、12 月兼任中海油田服务股份有限公司董事长、海洋石油工程股份有限公司董事长。2015 年 8 月，刘先生获任中国海洋石油总公司总经理。2016 年 12 月辞去中海油服董事长、非执行董事职务。

齐美胜	中国国籍，1968 年出生，中海油服执行董事、首席执行官兼总裁，中国石油大学（华东）钻井工程专业学士，并于 2013 年获中欧国际工商学院 EMBA 学位。齐先生于 2016 年 7 月起任中海油田服务股份有限公司执行董事、首席执行官兼总裁。2016 年 6 月至 2016 年 7 月任中海油服首席执行官兼总裁。2013 年 12 月至 2016 年 6 月任中海油服副总裁。2010 年 6 月至 2013 年 12 月，任中海油服钻井事业部总经理。2009 年 5 月至 2010 年 6 月，任中海油服钻井事业部副总经理兼中海油服欧洲钻井公司首席执行官。2008 年 9 月至 2009 年 5 月，任钻井事业部副总经理兼中海油服欧洲钻井公司总裁助理。2006 年 7 月至 2008 年 9 月，任中海油服钻井事业部副总经理。2006 年 3 月至 2006 年 7 月，任中海油服钻井事业部总经理助理。2004 年 12 月至 2006 年 3 月，任中海油服钻井事业部安全总监。2002 年 1 月至 2004 年 12 月，任中海油服钻井事业部南海六号平台经理。2000 年 8 月至 2002 年 1 月，任中海石油南方钻井公司南海二号代理平台经理。1991 年 7 月至 2000 年 8 月，先后在南海西部钻井公司和中海石油南方钻井公司任甲板工、钻工、井架工、副司钻、司钻、钻井队长、高级队长。齐先生在石油和天然气行业拥有逾 26 年的工作经验。
李勇	中国国籍，1963 年出生，原中海油服执行董事、首席执行官兼总裁，1984 年毕业于西南石油学院，获得钻井工程学士学位。1989 年和 2001 年分别获得意大利马太依商学院石油经济硕士学位和北京大学工商管理硕士学位。2010 年 8 月至 2016 年 6 月，任中海油服执行董事、首席执行官兼总裁，2009 年 4 月至 2010 年 8 月，任中海油服执行董事、总裁。2006 年 5 月至 2009 年 4 月，任中海油服执行董事、执行副总裁、首席运营官。2005 年 10 月至 2006 年 5 月，任中海油服执行副总裁、首席运营官；2003 年至 2005 年，任中海石油（中国）有限公司天津分公司副总经理；1999 年至 2003 年任中海油钻完井办公室主任；1993 年至 1999 年，任中国海洋石油总公司勘探部综合技术处处长、钻井测试处处长；1984 年，加入中国海洋石油总公司，先后在中国海洋石油开发工程设计公司、中国海洋石油总公司生产作业部任助理工程师、工程师。
董伟良	中国国籍，1957 年出生，中海油服执行董事，地质系石油地质专业学士。董先生于 2016 年 7 月起任中海油服执行董事。2013 年 8 月至 2016 年 6 月，任中海油服执行副总裁兼 CIO，2011 年 9 月至 2013 年 8 月，任中海油服执行副总裁兼总法律顾问；2007 年 6 月至 2011 年 9 月，任中海油服执行副总裁、首席技术官；2003 年 7 月至 2007 年 6 月，任中国海洋石油总公司科技发展部总经理；2001 年 5 月至 2003 年 7 月，任中海石油研究中心主任；1999 年 4 月至 2001 年 5 月，任中海油（中国）有限湛江分公司副总经理；1996 年 9 月至 1999 年 4 月，任中国海洋石油南海西部公司总地质师；1994 年 5 月至 1996 年 9 月，任中国海洋石油南海西部公司勘探开发科学研究院院长；1993 年 5 月至 1994 年 5 月，任中国海洋石油南海西部公司勘探开发科学研究院副院长；1982 年至 1993 年，任中国海洋石油南海西部公司研究院助工、组长。
李飞龙	中国国籍，1964 年出生，中海油服执行董事、执行副总裁、首席财务官，1986 年毕业于中国石油大学，拥有管理工程专业工学学士学位，同年加入中国海洋石油总公司。1986 年至 1992 年在中国海洋石油总公司计划部任经济师、高级分析员。1993 年至 1997 年在审计部任审计经理、审计处长。1998 年 2 月至 1998 年 9 月在美国一石油公司接受培训。1999 年至 2001 年任中国海洋石油有限公司上市办公室财务组组长兼香港办公室财务经理，2001 年至 2003 年任中国海洋石油有限公司财务管理部财务副总监，2004 年起任总监。他同时担任中国海洋石油有限公司附属子公司-中海油东南亚公司的董事和中国海洋石油总公司附属子公司-中海石油保险公司的董事。2007 年至 2011 年 11 月担任美国财务会计基金会美国财务会计准则咨询委员会委员，2010 年至 2016 年 6 月担任国际财务报告准则基金会国际准则解释委员会委员。持有澳大利亚资深公共会计师（FIPA）以及英国资深财务会计师（FFA）。李飞龙先生于 2010 年 9 月 16 日出任本公司执行副总裁、首席财务官，并于 2010 年 12 月 22 日出任本公司执行董事。
谢尉志	中国国籍，1964 年出生，中海油服非执行董事。1986 年毕业于厦门大学财政金融系财政学专业，获学士学位，2001 年获北京大学光华管

	理学院工商管理硕士学位，1998 年获高级会计师职称。1986 年 8 月至 1996 年 10 月，历任中国海洋石油南海西部公司财务部科员、会计科副科长、会计科科长、副经理；1996 年 10 月至 2002 年 1 月，历任中国海洋石油总公司财务部副经理、财务部经理、资金部总经理；2002 年 1 月至 2011 年 2 月，任中海石油财务有限责任公司总经理；2011 年 2 月至 2013 年 2 月，任中国铝业公司总经理助理；2011 年 2 月至 2016 年 5 月，历任中铝财务有限责任公司执行董事、董事长、监事会主席；2011 年 7 月至 2013 年 3 月，任中铝海外控股有限公司董事、总裁；2011 年 10 月至 2014 年 2 月，历任中铝矿业国际有限公司（于香港联合交易所有限公司上市，股份代号：3668）执行董事、总裁、非执行董事；2013 年 2 月至 2015 年 11 月，任中国铝业股份有限公司（于香港联合交易所有限公司、纽约证券交易所及上海证券交易所上市，股份代码分别为：2600、ACH 和 601600）副总裁、财务总监；2014 年 3 月至 2015 年 9 月，任中国铝业香港有限公司总裁；2015 年 11 月至 2016 年 2 月，任中国铝业公司总经理助理；2015 年 11 月至 2016 年 5 月，任中铝铁矿控股有限公司董事；2016 年 2 月至 2016 年 5 月，任中国铝业公司总审计师、审计部主任；2016 年 6 月至今，任中国海洋石油总公司财务资产部总经理；2016 年 9 月至今，任海洋石油工程股份有限公司非执行董事；2016 年 7 月，获委任为本公司非执行董事。
成赤	中国国籍，1960 年出生，原中海油服非执行董事，1984 年于北京经济学院经济数学系计算机程序设计专业大学本科毕业，获理学学士学位，1987 年于中国人民大学工业经济系工业经济管理专业研究生毕业，获经济学硕士学位。1994 年加入中国海洋石油总公司；1994 年至 1998 年任中国海洋石油总公司融资处干部；1998 年至 1999 年任中国海洋石油总公司融资处处长；1999 年至 2001 年 8 月任中国海洋石油有限公司融资经理；2001 年 8 月至 2003 年 4 月任中国海洋石油有限公司资金融资部副总监；2003 年 4 月至 2004 年 10 月任中国海洋石油总公司资金管理部总经理兼中国海洋石油有限公司资金融资部总监；2004 年 10 月至 2007 年任中国海洋石油总公司资金管理部总经理；2007 年至 2012 年任中国海洋石油总公司资金及金融业务管理部总经理兼中海石油投资控股有限公司总经理；2012 年至 2015 年 6 月任中国海洋石油总公司、中国海洋石油有限公司资金部总经理；2015 年 6 月至 2016 年 5 月任中国海洋石油总公司财务资产部总经理；2016 年 5 月至今任中国海洋石油总公司总经济师；2015 年 12 月至 2016 年 7 月任中海油服非执行董事。2008 年 4 月至 2014 年 3 月先后任中国电力新能源发展有限公司（股份代号：735）执行董事、非执行董事，2016 年 7 月卸任中海油服非执行董事。
罗康平	中国香港，1954 年出生，伦敦大学玛莉皇后学院经济计量学硕士毕业，中海油服独立非执行董事。拥有逾 30 年银行业及物业租赁的管理经验，现为 Vincera Consulting Limited 的创办人及主席。罗先生于中华电灯及电力公司（现为中华电力有限公司）开展其事业生涯，任职规划师，负责规划电费和香港长远的电力规划。罗先生其后于香港上海汇丰银行任职 23 年，担任多个管理职位，涵盖银行活动的不同范畴。罗先生于香港上海汇丰银行担任之最后职务为银行服务总监，为主要银行业务产品担任业务及产品主管。罗先生其后加入中国银行（香港）有限公司，担任零售银行总经理及信和置业有限公司联席董事，负责租赁事宜。彼曾于 2010 年至 2014 年年初担任平安银行的外部监事。罗先生毕业于美德尔塞克斯大学，取得社会科学学士学位，主修经济学；并于 1980 年毕业于伦敦大学玛莉皇后学院，取得经济计量学的硕士学位。彼亦为香港女童军总会的义务司库及财务顾问。
方中	中国香港，1951 年出生，中海油服独立非执行董事，曾为香港会计师公会前任会长。方先生从事会计行业四十余载，为英格兰及韦尔斯特许会计师公会资深会员及香港会计师公会资深会员，2016 年 2 月至今，担任香港会计师公会审计委员会主席，2016 年 6 月至今，担任英格兰及韦尔斯特许会计师公会理事会成员。方先生现时任于香港联合交易所有限公司上市之中石化冠德控股有限公司、新华人寿保险股份有限公司和澳门励骏创建有限公司的独立非执行董事，现亦为于伦敦交易所上市之 Worldsec Limited 的非执行董事。
王桂堦	中国香港，1951 年出生，铜紫荆星章，太平绅士，中海油服独立非执行董事。王先生持有香港中文大学颁授的文学学士学位及伦敦大学颁授的法律学士学位。王先生为香港及英国的执业律师及中国委托公证人。王先生亦符合资格于澳洲及新加坡执业。王先生现时为中国

	<p>国际海运集装箱（集团）股份有限公司、中国人保资产管理股份有限公司、维达国际控股有限公司及华虹半导体有限公司的独立非执行董事。王先生曾于两所国际律师事务所担任中国主理合伙人达十五年。在此之前，王先生曾任职于香港特区政府的地政总署、律政司及立法会共达十年。王先生于二零一一年、二零一二年及二零一四年分别获委任为香港机场管理局、医院管理局及竞争事务委员会的成员。王先生为前任香港国际仲裁中心主席，且现为英国特许仲裁员协会及香港仲裁司学会的资深会员。王先生现时为香港税务上诉委员会其中一名副主席、香港版权审裁处主席，香港按揭证券有限公司董事，以及香港律师会及香港董事学会前任会长及理事会成员。王先生在香港大学、香港中文大学、香港城市大学及香港树仁大学担任名誉讲师、校外评核委员及教授。</p>
方和	<p>中国香港，1950 年出生，太平绅士，原中海油服独立非执行董事，夏佳理方和吴正和律师事务所的创办人及金杜律师事务所顾问律师。方先生于 1974 年在加拿大取得一级荣誉及系主任荣誉工程学位，于 1978 年在多伦多 Osgoode Hall Law School 获得法律博士学位，于 1986 年获得英格兰及威尔士的律师资格，并于 1987 年获批准为香港最高法院律师。方先生于 1992 年获委任为在港中国委托公证人，于 2005 年获香港政府委任为太平绅士，并于 2009 年获香港政府颁发铜紫荆星章。方先生先后担任多个机构的委员和主席，包括通讯事务管理局、食物及环境卫生咨询委员会、电影发展委员会、城市规划委员会、酒牌局、广播事务管理局以及博彩及奖券事务委员会。他亦为广东省中国人民政治协商会议委员会委员（第九、十届）及中华海外联谊会理事。方先生现为粤海置地控股有限公司（前称金威啤酒集团有限公司）（股份代码：00124）、绿地香港控股有限公司（前称盛高置地（控股）有限公司）（股份代码：00337）、长兴国际（集团）控股有限公司（股份代码：00238），中国投资开发有限公司（前称泰润国际投资有限公司）（股份代码：00204）、顺泰控股集团有限公司（股份代码：01335）及新明中国控股有限公司（股份代码：02699）的独立非执行董事，并于 2000 年 5 月至 2008 年 12 月为信达国际控股有限公司（股份代号：00111）的非执行董事（以上七家公司均于香港联交所主板上市）。</p>
魏君超	<p>魏君超，中国国籍，1958 年出生，中海油服监事会主席。1989 年毕业于北京石油管理干部学院经济管理专业。1975 年 11 月至 1989 年 7 月，在中国海洋石油渤海公司所属的采油公司工作；1989 年 7 月至 2004 年 10 月，先后在渤海石油公司党委办公室、团委、行政办公室和工会工作，担任党委办公室秘书科长、公司团委书记、行政办公室主任和工会主席；2004 年 10 月至 2013 年 12 月，任中国海洋石油总公司办公厅主任；2013 年 12 月至今，任中国海洋石油总公司监事会主席。魏先生于 2014 年 4 月起担任海洋石油工程股份有限公司监事会主席，2015 年 12 月起担任中海油服监事会主席。</p>
李智	<p>中国国籍，1964 年出生，中海油服职工监事，1987 年毕业于成都地质学院，获得石油地质专业学士学位，并于 2014 年获中欧国际工商学院工商管理硕士学位（EMBA）。1987 年 7 月至 1993 年 3 月，任渤海石油公司地质服务公司综合录井工程师；1993 年 4 月至 1995 年 4 月，任中法渤海地质服务有限公司综合录井队长；1995 年 5 月至 1996 年 5 月，任中海石油技术服务公司人才技术开发公司研发工程师；1996 年 6 月至 2001 年 12 月，任中法渤海地质服务有限公司安全质量部经理；2002 年 1 月至 2006 年 1 月，任中海油服中法渤海地质服务有限公司人力资源部经理；2006 年 2 月至 2007 年 11 月，任中海油服人力资源部培训岗位经理；2007 年 12 月至 2009 年 7 月，任中海油服人力资源部培训与发展岗位经理；2009 年 8 月至 2010 年 1 月，任中海油服泛太平洋钻井有限公司（新加坡）副总裁；2010 年 2 月至 2012 年 7 月，任中海油服审计监察部总经理；2012 年 8 月至 2015 年 7 月，任中海油服人力资源部总经理兼中国海油 COSL 工程技术学院院长；2013 年 5 月起任中海油服职工监事，并于 2016 年 5 月再次当选。</p>
程新生	<p>中国国籍，1963 年出生，中海油服独立监事。程先生获得南开大学经济学院学士学位、硕士学位及天津财经大学管理学博士学位且持有中国独立董事资格证书。于 1993 年 3 月，程先生曾为南开大学会计学系讲师及副教授，1994 年通过了中国注册会计师考试，成为中国注册会计师协会会员。自 1995 年 9 月至 2001 年 8 月晋升为南开大学会计学系审计教研室主任。自 2001 年 9 月起，彼留任南开大学工商管理</p>

	博士后流动站时从事公司治理研究。自 2002 年 9 月起，程先生担任南开大学中国公司治理研究院公司治理评价研究室主任。自 2005 年 12 月起，程先生一直担任南开大学教授及博士生导师。程先生曾为海洋石油工程股份有限公司（一间于上海证券交易所上市的公司）独立非执行董事。2015 年 6 月至今，任中海油服独立监事。
曹树杰	中国国籍，1964 年出生，中海油服执行副总裁，1987 年毕业于华东石油学院，又先后获得天津大学工商管理专业硕士学位、中欧国际工商学院 EMBA。曹先生于 2017 年 1 月起任中海油服执行副总裁。2010 年 3 月至 2016 年 12 月任中海油服副总裁；2006 年 4 月至 2010 年 3 月，任中海油服钻井事业部总经理；2001 年 11 月至 2006 年 4 月，任中海油服钻井事业部副总经理；1987 年 7 月至 2001 年 11 月，先后在渤海石油钻井公司和中海石油北方钻井公司任钻井队长、副监督、平台副经理、平台经理。
王保军	中国国籍，1976 年出生，中海油服董事会秘书、总法律顾问；2004 年毕业于中国人民大学法学院，获得法学博士学位，2007 年分别获得欧洲法律理论学院 LL.M. 学位、布鲁塞尔天主教大学 LL.M. 学位和比利时圣路易斯大学 DEA 学位，2001 年毕业于中国人民大学法学院，获得法学硕士学位，1998 年毕业于北方工业大学经济管理学院，获得法学学士学位；1999 年、2005 年、2008 年、2012 年及 2015 年分别取得中国律师资格、中国注册会计师资格、证券从业资格、企业法律顾问资格及上海证券交易所上市公司董事会秘书资格。2001 年至 2004 年，任中国五矿化工进出口商会法律部法律顾问；2005 年至 2007 年，分别在北京德恒律师事务所、北京汉鼎联合律师事务所任律师；2007 年 8 月至 2009 年 6 月，任中海油服法律事务部法律顾问；2009 年 7 月至 2011 年 10 月，任中海油服法律事务部并购与海外业务经理；2011 年 11 月任中海油服法律事务部总经理；2015 年 5 月起任中海油服总法律顾问兼法律事务部总经理；2015 年 8 月 28 日，王先生获任为本公司的董事会秘书、总法律顾问兼法律事务部总经理。2016 年 9 月起任中海油服总法律顾问兼董事会秘书。
余峰	中国国籍，1964 年出生，中海油服副总裁，1987 年毕业于华东石油学院，获得矿场地球物理专业学士学位，并于 2003 年获得清华大学工商管理硕士学位（MBA）。1987 年 7 月至 1990 年 1 月，任胜利油田电子计算中心助理工程师。1990 年 1 月至 1991 年 5 月任海洋石油测井公司助理工程师。1991 年 5 月至 1992 年 8 月任海洋石油测井公司新疆分公司工程师。1992 年 8 月至 1994 年 5 月任海洋石油测井公司新疆分公司销售工程师。1994 年 5 月至 1995 年 8 月任海洋石油测井公司湛江分公司市场销售工程师。1995 年 8 月至 1996 年 8 月任海洋石油测井公司市场开发部副经理。1996 年 8 月至 2000 年 12 月任海洋石油测井公司市场开发部经理。2000 年 12 月至 2001 年 12 月任海洋石油测井公司计财部总经理计划财务助理。2001 年 12 月至 2002 年 9 月任中海油田服务股份有限公司市场部总经理。2002 年 9 月至 2006 年 3 月任中海油田服务股份有限公司油田技术事业部副总经理。2006 年 3 月至 2016 年 1 月任中海油田服务股份有限公司油田技术事业部总经理。2016 年 1 月至 2016 年 12 月任中海油田服务股份有限公司市场总监。2017 年 1 月起，任中海油田服务股份有限公司副总裁。
喻贵民	中国国籍，1969 年出生，中海油服副总裁，1992 年毕业于西南石油学院，获得矿业机械专业学士学位，并于 2009 年获得西南石油大学机械设计及理论专业博士学位。1992 年 7 月至 1993 年 6 月任中海石油技术服务公司井下作业公司实习。1993 年 6 月至 1998 年 12 月任中海石油技术服务公司井下作业公司作业工程师。1998 年 12 月至 2001 年 04 月任中海石油技术服务公司井下作业公司塘沽基地经理。2001 年 4 月至 2001 年 10 月任中海石油技术服务公司修井作业公司经理。2001 年 10 月至 2002 年 9 月任中海油田服务股份有限公司修井事业部副总经理。2002 年 9 月至 2005 年 11 月任中海油田服务股份有限公司钻井事业部总工程师。2005 年 11 月至 2009 年 9 月任中海油田服务股份有限公司油田生产事业部副总经理。2009 年 9 月至 2012 年 5 月任中海油田服务股份有限公司采办管理部总经理。2012 年 5 月至 2012 年 7 月任中海油田服务股份有限公司油田生产事业部常务副总经理。2012 年 7 月起任中海油田服务股份有限公司油田生产事业部总经理。2017 年 1 月起任中海油田服务股份有限公司副总裁。

其它情况说明

√适用 □不适用

余峰先生、喻贵民先生自 2017 年 1 月出任公司副总裁，报告期内从公司获得的税前报酬总额为担任副总裁之前职务的报酬。

(二) 董事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

□适用 √不适用

二、现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员的任职情况

(一) 在股东单位任职情况

√适用 □不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
刘健	中国海洋石油总公司	总经理	2015 年 8 月	
吕波	中国海洋石油总公司	副总经理	2010 年 4 月	
成赤	中国海洋石油总公司	总经济师	2016 年 6 月	
谢尉志	中国海洋石油总公司	财务资产部总经理	2016 年 6 月	

(二) 在其他单位任职情况

√适用 □不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
方和	金杜律师事务所	顾问律师	2006 年	
罗康平	Vincera Consulting Limited	董事长	2012 年	
方中	致同(香港)会计师事务所有限公司	名誉顾问	2014 年	
王桂壖	法朗克律师行	香港分行主理人	2015 年	

三、董事、监事、高级管理人员报酬情况

√适用 □不适用

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序	董事、监事的薪酬须经股东大会批准，高级管理人员的薪酬由董事会决定。
董事、监事、高级管理人员报酬确定依据	主要是董事、监事及高级管理人员的职责、责任以及公司的业绩决定。

董事、监事和高级管理人员报酬的实际支付情况	人民币 564.13 万元
报告期末全体董事、监事和高级管理人员实际获得的报酬合计	人民币 564.13 万元

四、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

√适用 □不适用

姓名	担任的职务	变动情形	变动原因
吕波	非执行董事	选举	股东大会选举
吕波	董事长	选举	董事会选举
齐美胜	执行董事	选举	股东大会选举
齐美胜	首席执行官兼总裁	聘任	董事会聘任
董伟良	执行董事	选举	股东大会选举
董伟良	执行副总裁	离任	工作变动
李飞龙	执行董事	选举	任期届满后股东大会重新选举
谢尉志	非执行董事	选举	股东大会选举
王桂壖	独立非执行董事	选举	股东大会选举
李智	职工监事	选举	任期届满后职工代表大会重新选举
刘健	董事长、非执行董事	离任	工作变动
李勇	执行董事、首席执行官兼总裁	离任	工作变动
成赤	非执行董事	离任	工作变动
方和	独立非执行董事	离任	任期届满

五、近三年受证券监管机构处罚的情况说明

□适用 √不适用

六、母公司和主要子公司的员工情况

(一) 员工情况

母公司在职员工的数量	13,979
主要子公司在职员工的数量	948
在职员工的数量合计	14,927
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	1
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
经营管理	3,284
专业技术	5,714
技能操作	5,929
合计	14,927
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
硕士及以上	699
大本	6,554
大专	3,582
大专以下	4,092
合计	14,927

(二) 薪酬政策

适用 不适用

公司严格遵守本国和业务所在国用工薪酬的法律和政策，建立具有竞争力的薪酬福利制度和绩效考核制度；为员工缴纳各项基本社会保险及公积金；执行企业年金制度、补充医疗保险制度，提供人身意外伤害险和企业补充养老保险；为员工提供健康体检、带薪休假、困难帮扶、重大疾病救助等多项福利，努力解决员工后顾之忧，为员工提供可靠的、多层次的保障。

(三) 培训计划

适用 不适用

公司培训与发展工作紧紧围绕公司人才发展战略，以五年发展规划为引领，建立以需求为导向，分层级、差异化的立体培养模式，提升培训能力，大力推动内部师资队伍建设，逐步完善培训系统，服务公司业务发展需要，打造公司核心竞争力。

(四) 劳务外包情况

适用 不适用

劳务外包的工时总数	约 899.6 万小时
劳务外包支付的报酬总额	6.18 亿元

七、其他

适用 不适用

第十一节 公司治理

一、公司治理相关情况说明

√适用 □不适用

企业管治报告

作为在中国境内和境外上市的公司，公司在企业管治（注：本报告“企业管治”一词从英文 Corporate Governance 直译而来，同中国境内使用的“公司治理”一词含义相同）方面对照《香港联合交易所有限公司证券上市规则》（以下简称《上市规则》）附录十四之《企业管治守则》（以下简称《守则》）及中国证监会发布的有关上市公司治理的规范性文件进行了检查。董事会经评估认为公司报告期内的企业管治基本符合该等文件对企业管治的要求。截至 2016 年 12 月 31 日止 12 个月内，本公司已全面遵守上市规则附录十四所载之《企业管治守则》之各项原则及守则条文。

董事会认为，2016 年公司企业管治的提升主要体现在以下几个方面：

1. 加强风险评估工作，审视不同领域风险偏好和容忍度，完善风险矩阵，优化了《风险准则》，更新风险库，进一步强化了风险评估机制，增强了风险预警功能，分析风险发展趋势，制定针对性应对措施，有效地管控了重大、重要风险。有关董事会和管理层在风险管理方面的职权界面已由公司制订相关制度给予明确。

2. 根据内外部环境变化，以风险为导向持续优化内控制度。修订《内部监督管理制度》，进一步明确制度批准权限；修订《发展规划与投资管理制度》，优化公司战略与规划工作；修订《装备管理制度》，完善装备管理要素，搭建国际化装备管理体系；根据监管规则，修订《董事会审计委员会工作规则》，使工作职责更加清晰。

3. 内部审计聚焦公司中心工作，以风险为导向，以全覆盖与重点突出相结合为原则，检查内控制度建立的健全性与执行的有效性，有效防范风险，保障公司合规运营。

4. 通过内控评价和内部审计，及时发现内控缺陷和管理方面的不足，持续跟踪整改，推动内控制度完善，促进和保障公司业务发展。

5. 优化审计资源配置，调整内部审计工作安排。依据审计重要性和监管规则，加强内外沟通，通过合理资源配置，提高审计工作效率。

6. 进一步做好信息披露和投资者关系工作。根据行业环境及经营实际，公司在一季度报告、中期报告、三季度报告以及第四季度所发的临时公告中及时向投资者做出了风险提示，体现了公司对投资者负责的诚意及最大限度保护中小投资者的理念。

2016 年，公司继续被纳入“恒生 A 股可持续发展企业基准指数”的成份股（30 家 A 股上市公司），并再次入选“恒生可持续发展企业基准指数”的成份股（92 家香港上市公司）。

（一）董事的证券交易

本公司已对所有董事进行了专门的问询，本公司董事确认，在截至 2016 年 12 月 31 日止的 12 个月期间内已严格遵守了上市规则附录十所载的《上市发行人董事进行证券交易的标准守则》（以下简称《标准守则》）所要求之标准。公司目前还采用了一套比《标准守则》更高的准则来约束董事进行证券交易的行为。另外，本公司董事、监事和高级管理人员确认，在截至 2016 年 12 月 31 日止的 12 个月期间内遵守了中国证监会《上市公司董事、监事和高级管理人员所持本公司股份及其变动管理规则》。

（二）董事会履行职责情况概述

1. 董事会组成

2016 年度及本报告编制之日的董事会组成如下：

董事长（主席）：吕波（于 2016 年 12 月 16 日召开的 2016 年董事会第七次会议上获得委任）

刘健（于 2016 年 12 月 16 日召开的 2016 年董事会第七次会议上离任）

执行董事：齐美胜（于 2016 年 7 月 22 日召开的 2016 年第一次临时股东大会上获得委任）

李勇（于 2016 年 7 月 22 日召开的 2016 年第一次临时股东大会上离任）

董伟良（于 2016 年 7 月 22 日召开的 2016 年第一次临时股东大会上获得委任）

李飞龙（于 2016 年 12 月 15 日召开的 2016 年第二次临时股东大会上获得连任）

非执行董事：吕波（于 2016 年 12 月 15 日召开的 2016 年第二次临时股东大会上获得委任）

谢尉志（于 2016 年 7 月 22 日召开的 2016 年第一次临时股东大会上获得委任）

成赤（于 2016 年 7 月 22 日召开的 2016 年第一次临时股东大会上离任）

独立非执行董事：罗康平

方中

王桂壖（于 2016 年 5 月 31 日召开的 2015 年年度股东大会上获得委任）

方和（于 2016 年 5 月 31 日召开的 2015 年年度股东大会上离任）

2. 董事会和管理层的职责分工

公司章程对董事会和管理层的职责做出明确划分，分工情况与公司 2015 年度的《企业管治报告》披露的情况一致（详情请登录公司网站查询《公司章程》或 2015 年年报）。

公司章程对公司董事会的职权与公司 2015 年度的《企业管治报告》披露的情况一致（详情请登录公司网站查询《公司章程》或 2015 年年报）。

另外，公司有专项制度规定了董事会和管理层在投资决策权上的分工：权益性投资一律由董事会批准（超过一定额度还需股东大会批准），其它资本性投资不足人民币 1 亿元时由管理层批准。

3. 董事会会议情况

本年度董事会共召开七次例行会议，董事参加年内董事会会议情况详见本报告附表 1。另外有一些临时需要董事会批准的事项由董事长依据《公司章程》的有关规定，将需表决的董事会议案以书面方式发送董事会成员，如签字同意的董事达到章程规定的人数，即形成有效决议。此外，

为使独立非执行董事对公司事务有更多的表达意见和提出建议的机会，董事长与独立非执行董事每年均举行若干没有执行董事参加的会议，听取独立董事对企业管治和公司管理方面的意见（此项制度采纳了《守则》A.2.7的条文），2016年，此等会议共举行三次。董事会认为董事会的会议程序和决议均符合法律、法规和《公司章程》的规定，保证了公司的重大事项在经董事慎重讨论之后才做出决定，及董事做出相关决定时切实履行诚信及勤勉行事的责任及从公司及股东整体利益出发。2016年公司董事会通过的决议事项详见本报告附表2。

4. 独立董事履行职责情况

董事会现有独立董事三名，均为财务、法律与金融领域具有丰富专业经验的人士。对上市公司董事会的运作及独立董事的职责非常熟悉。公司的独立董事在报告期内有效地履行了作为董事的勤勉责任和注意责任，并向公司提供多方面的专业意见，尤其是在财务报告审阅、关联交易的审查、风险管理等方面，其中有关财务报告审阅和内控制度审查方面的情况详情见本报告（七），其它相关工作见本报告（五）和（六）。2016年，独立董事还就公司2017-2019年日常关联交易议案和日常关联交易事项进行了审议及发表了独立董事意见。报告期内，方中先生因其他公务未能出席公司2015年年度股东大会，公司其他两名独立董事出席了公司2015年年度股东大会。独立董事出席董事会会议及董事会专门委员会会议的情况见本报告附表1。

报告期内，独立董事未对公司本年度的董事会议案及其他非董事会议案事项提出异议。

5. 董事多元化政策

本公司董事会对董事多元化政策已做讨论，认为该项政策对公司实现可持续发展能够发挥积极作用。董事会认为公司在选聘董事之时均要从多方面考虑（包括但不限于专业背景、年龄、性别、地区及种族等因素）以达到及维持董事多元化的结果。董事会将努力执行及促成执行董事多元化政策。本公司提名委员会将负责检查本政策的执行及在适当的时机评估执行的情况并向董事会提供建议。本公司在2016年进行了董事提名及选举（吕波先生接任刘健先生进入董事会、齐美胜先生接任李勇先生进入董事会、董伟良先生进入董事会、谢尉志先生接任成赤先生进入董事会、王桂燊先生接任方和先生进入董事会），提名委员会认为公司在处理董事提名事宜时较充分地考虑了董事多元化政策。

6. 董事和股东大会

本报告期内董事会召集的股东大会及董事参加股东大会情况详见本节：股东大会情况简介。董事会认为报告期内公司遵守了股东大会决议的所有要求；并检查了公司对股东大会决议的执行情况，认为公司在执行股东大会决议方面不存在问题。

7. 其他

本报告期内，公司独立非执行董事人数及资质要求符合《香港联合交易所有限公司证券上市规则》第3.10(1)及(2)，第3.10A条的要求，并且公司目前独立非执行董事的独立性符合《香港联合交易所有限公司证券上市规则》第3.13所列载的评估指引的要求。

（三）董事长及首席执行官

公司董事长和首席执行官的职权有明确划分且现由两名人士分别担任：董事长为吕波先生，首席执行官为齐美胜先生。

（四）非执行董事的任期

吕波的任期自 2016 年 12 月 15 日召开的 2016 年第二次临时股东大会起三年；谢尉志的任期自 2016 年 7 月 22 日召开的 2016 年第一次临时股东大会起三年；罗康平的任期为 2014 年 5 月 23 日至 2017 年召开的年度股东大会为止；方中的任期自 2015 年 6 月 2 日召开的年度股东大会起三年，王桂壘的任期自 2016 年 5 月 31 日召开的年度股东大会起三年。

（五）董事薪酬

1. 薪酬与考核委员会的组成及职能

(1) 公司薪酬与考核委员会由四名委员组成，全部由非执行董事组成，分别为王桂壘（于 2016 年 5 月 31 日接替方和）、谢尉志（于 2016 年 7 月 22 日接替成赤）、罗康平和方中，其中独立非执行董事占三名，主席由王桂壘担任。

(2) 该委员会的职能是负责制定董事、监事与高级管理人员考核的标准，并进行考核；负责制定、审查董事、监事、高级管理人员的薪酬政策与方案。该委员会对上述事项进行研究讨论并向董事会提出建议，董事会保留上述事项的最终决定权（具体见公司网站公司治理条目下有关议事规则文件）。

2. 薪酬与考核委员会年度工作情况

报告期内委员会召开了一次会议（会议情况摘要见附表 1），审议了公司管理层 2015 年绩效考核情况及薪酬情况；公司 2016 年管理层绩效考核指标。

（六）董事提名

1. 提名委员会的组成及职能

(1) 公司提名委员会由三名委员组成，由罗康平、齐美胜（于 2016 年 7 月 22 日接替李勇）、王桂壘（于 2016 年 5 月 31 日接替方和）组成，主席由罗康平担任。

(2) 该委员会的主要职责是负责对公司董事和高级管理人员的人选、选择标准和程序进行选择并提出建议（具体见公司网站公司治理条目下有关议事规则文件）。

2. 提名委员会年度工作情况

报告期内提名委员会举行了五次会议，会议情况摘要见附表 1，讨论事项涉及董事提名、对独立董事的独立性进行确认、建议修改董事会人数。

（七）审计委员会

1. 审计委员会的组成及职能

(1) 审计委员会由三名独立非执行董事方中、罗康平及王桂壘（于 2016 年 5 月 31 日接替方和）组成。方中担任该委员会的主席。

(2) 审计委员会的职能是检查公司会计政策、财务状况和财务报告程序;检查内部控制结构;推荐并聘任外部审计机构;及主要负责公司内、外部审计的沟通、监督和核查工作(具体见公司网站公司治理条目下有关议事规则文件)。

2. 审计委员会年度工作

报告期内审计委员会共召开四次会议,会议情况摘要见附表1,审计委员会年度主要工作:

(1) 对公司2015年度业绩报告、2016年第一季度业绩报告、2016年中期业绩报告和2016年第三季度业绩报告进行审查。委员在审查中同公司外部审计师及公司管理层进行了充分和必要的沟通(包括批准年度外审计划),为保证公司披露的业绩数据的合规性、完整性和准确性起到了应有的作用。

(2) 就公司的内审、内控和风险管理工作进行了检查和讨论。报告期内委员会听取了内部审计工作情况报告,认为公司在内控和风险评估标准方面应当定性与定量标准相结合,同时加强对海外政治风险的审计。对优化后的《风险准则》进一步补充量化分析,完善风险库,更新标准库,按板块、地域等对风险进行抽样评估。

(3) 报告期内,委员会对公司财务人员的配置情况进行了讨论,充分肯定了财务队伍的发展和财务工作。

(4) 对公司关联交易情况进行审查。听取了关于2015年度关联交易内审报告,询问了相关关联交易的进展情况和项目安排情况,一致通过公司2015年度关联交易报告。

(5) 就审计师的续聘事宜,委员会经表决一致通过关于聘任德勤华永会计师事务所(特殊普通合伙)和德勤·关黄陈方会计师行作为公司2016年度境内及境外的审计师的建议。

(八) 董事培训

2016年董事专项培训情况如下:4月,公司董事在烟台对“兴旺号”平台进行了实地调研;6月,王桂堃董事在公司总部参加了新任董事的公司业务培训;8月,罗康平董事在上海参加了上海证券交易所举办的上市公司独立董事资格培训;8月,公司组织全体董事在深圳参加了监管规则相关培训;9月,李飞龙董事在长沙参加了上海证券交易所举办的财务总监后续培训。

(九) 董事会秘书

公司的董事会秘书(暨公司秘书)王保军于2015年8月获董事会委任,其履历载于2016年年度报告中的“董事、监事、高级管理人员和员工”章节。本公司董事会秘书向董事长及首席执行官汇报,并负责就企业管治事宜向董事会提供建议。就2016年度而言,王保军先生确认其已接受不少于15小时的相关专业培训。

(十) 股东权利保障

在保障股东权利方面,股东可依照《公司章程》的规定,获得公司有关信息,包括公司董事、监事、高级管理人员的个人资料,公司股本状况,股东大会会议记录、董事会会议决议、监事会会议决议,财务报告等,公司在定期报告及公司网站上提供了详细的联系方式以便股东与公司保

持顺畅沟通。公司还在《公司章程》中对股东要求召集临时股东大会或者类别股东会议的程序进行了明确，详情见公司网站《公司章程》。

（十一）审计师酬金

公司 2016 年续聘德勤华永会计师事务所（特殊普通合伙）和德勤·关黄陈方会计师行分别为本公司 2016 年度境内及境外审计师并授权董事会决定其报酬，审计师在本报告期内为公司提供的审计及非审计业务的收费情况如下：

审计业务—2016 年度会计报表及中期会计报表审计/审阅及内控审计收费共计人民币 1,420.0 万元。非审计业务—商定程序收费共计人民币 60 万元。

（十二）有关责任的承诺

董事会承认负有编制公司账目的责任，审计师还将在审计报告中就其申报责任做出说明；董事会对公司及其附属公司的内部控制的有效性承担责任，并已在报告期内完成了有关检查评估，认为公司及其附属公司在内控方面并无重大疏漏；董事会在此承诺，除公司已在本期年报中披露的内容外，并无重大不明朗事件或情况可能影响公司的持续经营能力。

附表 1：董事会及专门委员会年度会议情况摘要

会议名称	时间	地点	出席董事	主持人	备注
董事会年度第一次会议	2016 年 3 月 29 日	上海	刘健、李勇、李飞龙、方和、罗康平、方中、成赤	刘健	3 名监事列席
董事会年度第二次会议	2016 年 4 月 28 日	烟台	刘健、李勇、李飞龙、方和、罗康平、方中、成赤	刘健	3 名监事列席
董事会年度第三次会议	2016 年 6 月 15 日	燕郊	刘健、李勇、李飞龙、罗康平、方中、成赤、王桂燮	刘健	3 名监事列席
董事会年度第四次会议	2016 年 7 月 22 日	北京	刘健、李勇、李飞龙、罗康平、方中、成赤、王桂燮	刘健	3 名监事列席
董事会年度第五次会议	2016 年 8 月 29 日	深圳	刘健、齐美胜、董伟良、李飞龙、罗康平、方中、王桂燮、谢尉志	刘健	3 名监事列席
董事会年度第六次会议	2016 年 10 月 28 日	深圳	刘健、齐美胜、董伟良、李飞龙、罗康平、方中、王桂燮、谢尉志	刘健	3 名监事列席
董事会年度第七次会议	2016 年 12 月 16 日	深圳	刘健、吕波、齐美胜、董伟良、李飞龙、罗康平、方中、	刘健	3 名监事列席

			王桂壖、谢尉志		
审计委员会年度第一次会议	2016年3月28日	上海	方中、方和、罗康平	方中	2名监事列席
审计委员会年度第二次会议	2016年4月22日	电话会议	方中、方和、罗康平	方中	1名监事列席
审计委员会年度第三次会议	2016年8月28日	深圳	方中、罗康平、王桂壖	方中	1名监事列席
审计委员会年度第四次会议	2016年10月27日	深圳	方中、罗康平、王桂壖	方中	1名监事列席
薪酬与考核委员会年度第一次会议	2016年3月28日	上海	方和、罗康平、方中、成赤	方和	
提名委员会年度第一次会议	2016年3月28日	上海	罗康平、方和、李勇	罗康平	
提名委员会年度第二次会议	2016年4月28日	烟台	罗康平、方和、李勇	罗康平	
提名委员会年度第三次会议	2016年6月15日	燕郊	罗康平、李勇、王桂壖	罗康平	
提名委员会年度第四次会议	2016年10月27日	深圳	罗康平、齐美胜、王桂壖	罗康平	
提名委员会年度第五次会议	2016年12月16日	深圳	罗康平、齐美胜、王桂壖	罗康平	

附表 2：董事会决议事项

会议	审议的事项
董事会年度第一次会议 (2016年3月29日)	<ol style="list-style-type: none"> 1. 审议通过公司经审计的 2015 年度财务报告 2. 关于提请股东大会续聘德勤华永会计师事务所（特殊普通合伙）和德勤·关黄陈方会计师行为本公司境内及境外核数师，并授权董事会批准其报酬的议案 3. 公司 2015 年度利润分配预案 4. 公司 2015 年度董事会报告和企业管治报告 5. 公司 2015 年度可持续发展报告

	<ol style="list-style-type: none"> 6. 公司 2015 年度内部控制评价报告 7. 公司 2015 年度业绩披露的议案 8. 关于提请股东大会授权董事会可增发不超过公司已发行 H 股股份总数 20% 的 H 股的议案 9. 审议提请股东大会授权董事会 10% 的 A 股和 10% 的 H 股回购权的议案 10. 关于发行人民币公司债的议案 11. 为所属公司提供担保的议案 12. 审议通过管理层绩效考核的议案 13. 审议通过提名伍成业先生为独立非执行董事候选人的议案 14. 修订《公司章程》的议案 15. 召集年度股东大会及类别股东大会的议案
董事会年度第二次会议 (2016 年 4 月 28 日)	<ol style="list-style-type: none"> 1. 审议通过公司 2016 年第一季度报告, 并授权董事会秘书按规定进行披露 2. 审议通过提名王桂堦先生为独立非执行董事候选人的议案
董事会年度第三次会议 (2016 年 6 月 15 日)	<ol style="list-style-type: none"> 1. 为所属公司提供担保的议案 2. 关于公司首席执行官兼总裁变更及人选聘任的议案 3. 关于公司董事变更及人选推荐的议案 4. 关于修订《公司章程》议案 5. 关于提请召开 2016 年第一次临时股东大会的议案
董事会年度第四次会议 (2016 年 7 月 22 日)	<ol style="list-style-type: none"> 1. 关于计提资产减值准备的议案
董事会年度第五次会议 (2016 年 8 月 29 日)	<ol style="list-style-type: none"> 1. 公司 2016 年中期财务报告 2. 关于公司 2016 年度中期业绩披露的议案 3. 审议通过董事会授权相关部门及人员实施美元债远期购汇的议案
董事会年度第六次会议 (2016 年 10 月 28 日)	<ol style="list-style-type: none"> 1. 审议通过公司 2016 年第三季度报告, 并授权董事会秘书按规定进行披露的议案 2. 关于公司 2017-2019 年日常关连交易的议案 3. 关于修订《关联交易决策制度》的议案 4. 关于修订《董事会审计委员会工作规则》的议案 5. 提名吕波先生为公司非执行董事候选人 6. 提名李飞龙先生为公司执行董事候选人 7. 关于召集临时股东大会的议案
董事会年度第七次会议 (2016 年 12 月 16 日)	<ol style="list-style-type: none"> 1. 关于公司 2017 年使用远期购汇偿付美元债务的议案 2. 关于因公司注册地址变更提请相应修订《公司章程》的议案

	3. 关于选举吕波先生为公司董事长的议案
2016 年通过的传真表决事项	1. 关于取消董事提名事项的议案（4 月 14 日） 2. 关于批准将 COSL DRILLING SAUDI LTD 追加进入授信担保名单的议案（11 月 30 日）

内幕知情人登记管理

2016 年，公司继续做好常规内幕信息知情人登记和提示工作，并积极组织内幕信息知情人的培训，以增强内幕信息知情人保密意识，防范内幕交易，起到了预期的效果。

公司所有董事和监事确认在报告期内没有违规买卖公司股票的现象。另外，根据中国证监会《关于上市公司建立内幕信息知情人登记管理制度的规定》的要求，公司也对董事和监事以外的公司内部的内幕信息知情人在报告期内从事股票交易的情况做了自查，未发现公司 2016 年度存在内幕信息知情人违规买卖公司股票的行为。

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

二、股东大会情况简介

会议届次	召开日期	决议刊登的指定网站的查询索引	决议刊登的披露日期
2015 年度股东大会	2016 年 5 月 31 日	www.sse.com.cn www.hkex.com.hk	2016 年 6 月 1 日
2016 年第一次 A 股类别 股东会议	2016 年 5 月 31 日	www.sse.com.cn www.hkex.com.hk	2016 年 6 月 1 日
2016 年第一次 H 股类别 股东会议	2016 年 5 月 31 日	www.sse.com.cn www.hkex.com.hk	2016 年 6 月 1 日
2016 年第一次临时股 东大会	2016 年 7 月 22 日	www.sse.com.cn www.hkex.com.hk	2016 年 7 月 23 日
2016 年第二次临时股 东大会	2016 年 12 月 15 日	www.sse.com.cn www.hkex.com.hk	2016 年 12 月 16 日

股东大会情况说明
适用 不适用

三、董事履行职责情况

(一) 董事参加董事会和股东大会的情况

董事姓名	是否独立董事	参加董事会情况						参加股东大会情况
		本年应参加董事会次数	亲自出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议	出席股东大会的次数
刘健	否	7	7	0	0	0	否	2
吕波	否	1	1	0	0	0	否	1
齐美胜	否	3	3	0	0	0	否	1

李勇	否	4	4	0	0	0	否	0
董伟良	否	3	3	0	0	0	否	1
李飞龙	否	7	7	0	0	0	否	5
谢尉志	否	3	3	0	0	0	否	1
成赤	否	4	4	0	0	0	否	3
方和	是	2	2	0	0	0	否	3
罗康平	是	7	6	0	1	0	否	4
方中	是	7	4	1	2	0	是	0
王桂堃	是	5	4	1	0	0	否	0

连续两次未亲自出席董事会会议的说明

适用 不适用

2016 年董事会第二次会议、董事会第三次会议，独立非执行董事方中先生因其他公务原因委托罗康平先生出席会议并代为行使表决权。

年内召开董事会会议次数	7
其中：现场会议次数	6
通讯方式召开会议次数	0
现场结合通讯方式召开会议次数	1

(二) 独立董事对公司有关事项提出异议的情况

适用 不适用

(三) 其他

适用 不适用

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

适用 不适用

审计委员会提出的重要建议包括：

- 1、建议公司对于关联交易的内部审计不必每年都重新做一遍，应当根据重要性和监管规则要求予以安排。
 - 2、建议公司对于年度理财审计报告应该在必要时再进行专项审计，不必作为每年常规汇报事项。
 - 3、建议公司对于财务人员配置的专项报告不必再向审计委员会单独汇报，而作为公司管理层的职责。
 - 4、建议公司在不发达国家经营业务时，要格外关注当地的政治和财政风险，谨慎选择合作伙伴。
- 以上建议均得到公司有效落实。

五、监事会发现公司存在风险的说明

适用 不适用

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

适用 不适用

存在同业竞争的，公司相应的解决措施、工作进度及后续工作计划
适用 不适用

七、报告期内对高级管理人员的考评机制，以及激励机制的建立、实施情况

适用 不适用

本报告期内，董事会薪酬与考核委员会组织实施了管理层 2015 年度绩效考核，并审核绩效考核结果。经考核，考核对象的考核结果全部合格。

八、是否披露内部控制自我评价报告

适用 不适用

董事会于 2017 年 3 月 21 日批准了公司内部控制评价报告。有关报告详情请登录公司或上海证券交易所网站查阅。

报告期内部控制存在重大缺陷情况的说明

适用 不适用

九、内部控制审计报告的相关情况说明

适用 不适用

公司外部审计师德勤华永会计师事务所（特殊普通合伙）对本集团截止 2016 年 12 月 31 日的内部控制进行了审计，并出具了内部控制审计报告。有关报告的详情请到公司或上海证券交易所网站查询。

是否披露内部控制审计报告：是

十、其他

适用 不适用

第十二节 监事会报告

2016 年度，公司监事会按照《中华人民共和国公司法》、《公司章程》和《公司监事会议事规则》的规定，切实履行了职责。对公司的决策程序、依法运营情况、财务报告披露和内控体系的建设及运行等事项进行了监督、检查，为维护股东、公司及公司员工的合法利益提供了必要的保障。

2016 年度，监事会召开会议 7 次。监事会成员列席了公司股东大会会议、董事会会议，以及重要的公司管理层会议。及时了解了公司日常生产经营活动，使得在对公司的合规经营和风险控制方面的监督、检查工作，从程序到内容等方面更加完善。

报告期内，监事会的运行情况及对公司的监督、检查工作如下：

一、报告期内监事会成员变动情况

李智先生经 2016 年 5 月 5 日召开的公司职工代表会议选举为职工代表监事。

截至本报告之日，魏君超先生任监事会主席，李智先生任职工代表监事，程新生先生任独立监事。

二、监事会工作情况

- 1) 七次监事会会议均于监事列席的董事会会议结束之后的当日召开，会议议题主要是对董事会会议的召集程序和决议事项的合规性进行鉴证，对董事会通过的定期报告出具审核意见，并对公司计提资产减值准备出具意见。
- 2) 监事会成员还列席了董事会下属的专门委员会会议，听取了公司管理层就财务报告和内控体系运行的专题汇报，及对管理层绩效考核指标的设定及考核情况。
- 3) 监事会根据 A 股的监管要求，对 2015 年年度报告、2016 年第一季度报告、2016 年中期报告和 2016 年第三季度报告出具了专门的审核意见。
- 4) 监事会对公司内控体系运行和风险管理工作进行了检查，提出了改进意见。
- 5) 魏君超监事、李智监事和程新生监事均列席参加了全部 7 次董事会例行会议。魏君超监事和李智监事出席了 2016 年 5 月 31 日召开的年度股东大会、2016 年第一次 A 股类别股东会议、2016 年第一次 H 股类别股东会议；魏君超监事出席了 2016 年第一次临时股东大会；程新生监事出席了 2016 年第二次临时股东大会。

三、监事会独立意见

（一）公司依法运营情况

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

（二）公司财务情况

监事会通过参加董事会会议及董事会审计委员会会议，对公司的财务管理制度和财务情况进行了监督、检查，并审阅了公司相关财务资料。通过这些工作，监事会认为，公司严格遵守了财经法规和财务制度，公司财务管理制度健全，执行有效，会计处理方法遵循了一贯性原则，财务报表真实、可靠。德勤华永会计师事务所（特殊普通合伙）按照中国审计准则，对公司 2016 年度按照中国企业会计准则编制的财务报告进行了审计，并出具了标准无保留意见的审计报告。监事会认为，该财务报告客观、公正地反映了公司的财务状况和经营成果。

（三）关联交易情况

报告期内，公司与中国海洋石油总公司及其下属公司发生的关联交易，均满足香港联合交易所有限公司和上海证券交易所的有关规定，且这类交易符合公司生产经营的需要，交易条款公平，符合本公司及本公司股东的整体利益。

（四）公司管理和内控情况

监事会认为，公司在报告期内处于董事会和管理层的有效管理之下，公司持续完善内部控制体系，提高风险管控能力，确保公司规范稳健运营。监事会认为公司内部控制评价报告全面、客观，符合公司实际。

（五）董事和高级管理人员履行职责情况

监事会认为，报告期内，董事会整体及每名董事均认真履行了诚信及勤勉责任，董事在认真了解公司运营情况及进行充分讨论的情况下，对公司决策事项进行了决策。管理层面对严峻复杂的市场环境，积极应对，在职权之内认真履行职责，科学执行董事会决策。

（六）内幕信息知情人管理制度的情况

报告期内，监事会并未发现公司董事、监事和高级管理人员以及相关内幕信息知情人有利用内幕信息买卖股票、损害公司和股东利益的行为。

（七）对外担保情况

公司为所属子公司提供担保，符合法律法规和《公司章程》的规定，履行了必要的审批程序及合规的信息披露。公司累计和当期对外担保情况属实。

（八）其它

通过参与对公司管理层年度绩效考核工作的检查，监事会认为，公司董事会对管理层的年度绩效考核工作，是严格依据公司章程及股东大会批准的考核程序进行的，监事会对考核结果没有异议。

代表监事会

魏君超

监事会主席

2017年3月21日

第十三节 公司债券相关情况

√适用 □不适用

一、公司债券基本情况

单位:百万元 币种:人民币

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

投资者适当性安排

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

公司债券付息兑付情况

□适用 √不适用

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，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，报告期内未发生付息兑付。

公司债券其他情况的说明

□适用 √不适用

二、公司债券受托管理联系人、联系方式及资信评级机构联系方式

债券受托管理人	名称	中国国际金融股份有限公司
	办公地址	北京市朝阳区建国门外大街 1 号国贸大厦 2 座 27 层及 28 层

	联系人	齐飞、慈颜谊、龚姝
	联系电话	010-65051166
资信评级机构	名称	大公国际资信评估有限公司
	办公地址	北京市朝阳区霄云路 26 号鹏润大厦 A 座 2901

其他说明：

适用 不适用

三、公司债券募集资金使用情况

适用 不适用

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

截至 2016 年 12 月 31 日，两期债券累计支出 5,837,691,975.51 元，结余 4,147,733,024.49 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，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，本年度发行的第一期和第二期公司债券信用等级均为 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，跟踪评级报告将在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）披露，提请投资者关注。

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。

八、截至报告期末公司近2年的会计数据和财务指标

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

主要指标	2016年	2015年	本期比上年同期增减(%)	变动原因
息税折旧摊销前利润	2,107,352,400	8,082,340,661	-73.9	主要受利润总额下降的影响
流动比率	1.29	1.30	-0.8	
速动比率	1.22	1.24	-1.6	
资产负债率	56.2%	49.9%	增加6.3个百分点	
EBITDA全部债务比	4.6%	18.7%	减少14.1个百分点	主要受利润总额下降的影响
利息保障倍数	-2.36	5.50	-142.9	主要受利润总额下降的影响
现金利息保障倍数	4.09	12.33	-66.8	经营活动产生的现金流量净额同比减少
EBITDA利息保障倍数	2.00	11.48	-82.6	主要受利润总额下降的影响
贷款偿还率	122.68%	100%	增加22.68个百分点	
利息偿付率	100%	100%	0	

九、公司其他债券和债务融资工具的付息兑付情况

√适用 □不适用

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

十、公司报告期内的银行授信情况

√适用 □不适用

本公司与银行等金融机构保持良好的长期合作关系，并获得较高的授信额度，间接债务融资能力较强。截至本报告期末，公司共在各家金融机构获得授信人民币560.24亿元，其中已使用授信额度为人民币107.57亿元，尚未使用的银行授信额度为人民币452.67亿元。

十一、公司报告期内执行公司债券募集说明书相关约定或承诺的情况

√适用 □不适用

本公司严格遵守公司债券募集说明书中的相关约定，并履行相关承诺。

十二、公司发生的重大事项及对公司经营情况和偿债能力的影响

√适用 □不适用

根据《公司债券发行与交易管理办法》第四十五条列示的重大事项，相关事项如下：

1、公司于 2016 年 6 月 16 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（www.sse.com.cn）及公司网站（www.cosl.com.cn）披露了《中海油服关于首席执行官兼总裁变更的公告》、《中海油服 2016 年董事会第三次会议决议公告》，李勇先生因工作变动原因辞去本公司首席执行官兼总裁的职务，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。根据《公司章程》第四条的规定，公司的法定代表人是公司首席执行官（CEO）。2016 年 8 月 5 日，公司完成工商变更登记手续，取得换发的营业执照。公司法定代表人已变更为齐美胜先生。

2、公司于 2016 年 7 月 25 日在《证券时报》、上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）及公司网站（www.cosl.com.cn）披露了《中海油服关于计提资产减值准备的公告》。

3、公司于 2016 年 12 月 15 日在《证券时报》、上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）及公司网站（www.cosl.com.cn）披露了《中海油服关于诉讼事项的公告》。

4、公司于 2016 年 12 月 17 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（www.sse.com.cn）及公司网站（www.cosl.com.cn）披露了《中海油服关于董事长辞职的公告》、《中海油服 2016 年董事会第七次会议决议公告》。刘健先生因工作变动原因辞去本公司董事长、非执行董事职务，董事会选举吕波先生为董事长。

5、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）及公司网站（www.cosl.com.cn）披露了《中海油服关于诉讼事项的公告》。

第十四节 财务报告

一、审计报告

√适用 □不适用

审计报告

德师报(审)字(17)第 P00015 号

中海油田服务股份有限公司全体股东：

一、审计意见

我们审计了中海油田服务股份有限公司(以下简称“中海油服”)的财务报表，包括 2016 年 12 月 31 日的合并及公司资产负债表，2016 年度的合并及公司利润表、合并及公司现金流量表、合并及公司股东权益变动表以及相关财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了中海油服 2016 年 12 月 31 日的合并及公司财务状况以及 2016 年度的合并及公司经营成果和合并及公司现金流量。

二、形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照中国注册会计师职业道德守则，我们独立于中海油服，并履行了职业道德方面的其他责任。我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

三、关键审计事项

关键审计事项是我们根据职业判断，认为对本期财务报表审计最为重要的事项。这些事项的应对以对财务报表整体进行审计并形成审计意见为背景，我们不对这些事项单独发表意见。我们确定下列事项是需要在审计报告中沟通的关键审计事项。

（一）固定资产、在建工程和商誉的减值

1、事项描述

由于国际原油价格持续低位运行，全球油田服务市场继续恶化，中海油服大型装备的使用率和作业价格进一步下降，管理层认为钻井平台、船舶等固定资产、在建工程以及商誉存在减值迹象。

如财务报表附注五、26 所示，在根据资产预计未来现金流量的现值确定上述长期资产的可收回金额时，需要管理层在合理和有依据的基础上综合考虑各种因素作出会计估计，这涉及管理层的重大判断，具有一定的复杂性。因此，固定资产、在建工程和商誉的减值被视为关键审计事项。

2、审计应对

我们针对固定资产、在建工程和商誉的减值执行的主要审计程序包括：

- （1）测试管理层对长期资产计价和减值测试相关的关键内部控制；
- （2）评估减值测试方法的适当性；
- （3）测试管理层减值测试所依据的基础数据，利用我们的估值专家评估管理层减值测试中所采用的关键假设及判断的合理性，以及了解和评价管理层利用其估值专家的工作；
- （4）验证长期资产减值测试模型的计算准确性。

（二）应收账款的减值

1、事项描述

由于国际原油价格持续低位运行，中海油服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，也增加了中海油服应收账款的回收风险。

如财务报表附注五、26 所示，应收账款期末账面价值的确定需要管理层运用重大会计估计和判断，因此应收账款的减值被视为关键审计事项。

2、审计应对

我们针对应收账款的减值执行的主要审计程序包括：

- （1）测试管理层对应收账款计提减值准备的关键内部控制；
- （2）结合相关客户过往付款情况的分析，复核管理层对应收账款回收情况的预测；
- （3）结合信用风险特征、账龄分析以及应收账款期后回款情况测试，评价管理层对应收账款减值损失计提的合理性。

四、其他信息

中海油服管理层对其他信息负责。其他信息包括中海油服 2016 年年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

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

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

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

五、管理层和治理层对财务报表的责任

中海油服管理层负责按照企业会计准则的规定编制财务报表，使其实现公允反映，并设计、执行和维护必要的内部控制，以使财务报表不存在由于舞弊或错误导致的重大错报。

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

治理层负责监督中海油服的财务报告过程。

六、注册会计师对财务报表审计的责任

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

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

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

(2) 了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

(3) 评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

(4) 对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能导致对中海油服持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意财

务报表中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而，未来的事项或情况可能导致中海油服不能持续经营。

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

(6) 就中海油服中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据，以对财务报表发表审计意见。我们负责指导、监督和执行集团审计，并对审计意见承担全部责任。

我们与治理层就计划的审计范围、时间安排和重大审计发现等事项进行沟通，包括沟通我们在审计中识别出的值得关注的内部控制缺陷。

我们还就已遵守与独立性相关的职业道德要求向治理层提供声明，并与治理层沟通可能被合理认为影响我们独立性的所有关系和其他事项，以及相关的防范措施（如适用）。

从与治理层沟通过的事项中，我们确定哪些事项对本期财务报表审计最为重要，因而构成关键审计事项。我们在审计报告中描述这些事项，除非法律法规禁止公开披露这些事项，或在极少数情形下，如果合理预期在审计报告中沟通某事项造成的负面后果超过在公众利益方面产生的益处，我们确定不应在审计报告中沟通该事项。

德勤华永会计师事务所(特殊普通合伙)
中国•上海

中国注册会计师：马燕梅
(项目合伙人)

中国注册会计师：史啸

2017 年 3 月 21 日

二、财务报表

合并资产负债表

2016 年 12 月 31 日

编制单位：中海油田服务股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注七	期末余额	期初余额
流动资产：			
货币资金	1	6,094,874,538	12,805,565,381
应收票据	2	1,844,306,170	1,906,541,518
应收账款	3	4,795,964,137	6,652,732,508
预付款项	4	57,233,860	83,919,916
应收利息		6,923,373	18,825,474
应收股利	5	62,000,000	44,000,000
其他应收款	6	316,803,146	349,638,236
存货	7	1,157,617,265	1,328,249,899
其他流动资产	8	7,216,069,563	4,211,964,089
流动资产合计		21,551,792,052	27,401,437,021
非流动资产：			
可供出售金融资产	9	0	0
长期股权投资	10	600,364,012	681,313,986
固定资产	11	51,074,332,951	49,851,240,625
在建工程	12	5,733,983,217	9,771,063,420
无形资产	13	428,138,730	470,716,734
商誉	14	0	3,394,504,164
长期待摊费用	15	773,811,310	918,158,677
递延所得税资产	16	68,513,960	39,707,007
其他非流动资产	17	313,120,737	996,909,766
非流动资产合计		58,992,264,917	66,123,614,379
资产总计		80,544,056,969	93,525,051,400
流动负债：			
短期借款	18	693,700,000	3,896,160,000
应付账款	19	8,461,871,272	7,025,896,025
预收款项	20	109,063,452	117,509,699
应付职工薪酬	21	776,939,252	985,252,127
应交税费	22	223,426,793	367,953,716
应付利息	23	392,846,150	252,749,948
其他应付款	24	206,038,709	418,074,169
一年内到期的非流动负债	25	5,296,468,870	7,555,368,536
其他流动负债	26	555,827,279	439,602,927
流动负债合计		16,716,181,777	21,058,567,147
非流动负债：			
长期借款	27	2,057,206,200	9,482,554,511
应付债券	28	25,279,744,480	14,390,824,357
长期应付职工薪酬	21	8,782,534	66,448,678
递延收益	29	936,803,719	1,070,670,169
递延所得税负债	16	234,456,029	627,316,065
预计负债	30	14,505,215	0
非流动负债合计		28,531,498,177	25,637,813,780

负债合计		45,247,679,954	46,696,380,927
股东权益			
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	103,939,810	-141,703,155
盈余公积	34	2,508,655,960	2,508,655,960
未分配利润	35	15,450,440,854	27,231,095,428
归属于母公司股东权益合计		35,206,366,815	46,741,378,424
少数股东权益		90,010,200	87,292,049
股东权益合计		35,296,377,015	46,828,670,473
负债和股东权益总计		80,544,056,969	93,525,051,400

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

2016 年 12 月 31 日

编制单位：中海油田服务股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注十六	期末余额	期初余额
流动资产：			
货币资金	1	3,886,899,277	7,092,349,422
应收票据		1,843,406,170	1,906,541,518
应收账款	2	4,636,542,419	5,344,931,538
预付款项		7,992,730	19,253,789
应收利息		2,750,960	14,886,024
应收股利		72,000,000	44,000,000
其他应收款	3	1,099,442,627	713,562,464
存货		617,045,749	776,801,880
其他流动资产		7,106,097,238	3,905,924,126
流动资产合计		19,272,177,170	19,818,250,761
非流动资产：			
长期应收款	17	7,090,716,233	13,930,576,123
长期股权投资	4	8,373,838,468	8,030,113,442
固定资产	5	24,082,260,398	19,467,774,754
在建工程	6	5,287,406,501	9,405,757,068
无形资产		317,570,361	343,188,405
长期待摊费用		479,722,346	583,309,382
其他非流动资产		225,210,407	827,345,420
非流动资产合计		45,856,724,714	52,588,064,594
资产总计		65,128,901,884	72,406,315,355
流动负债：			
应付账款	7	8,014,145,966	6,505,428,634
预收款项		61,623,394	57,581,934
应付职工薪酬		670,580,145	818,552,946
应交税费		48,070,113	177,513,708
应付利息		198,945,362	74,336,838
其他应付款		325,201,173	383,306,274

一年内到期的非流动负债		5,296,468,870	7,555,368,536
其他流动负债		448,512,650	10,185,008
流动负债合计		15,063,547,673	15,582,273,878
非流动负债:			
长期借款		2,057,206,200	9,482,554,511
应付债券	8	11,487,327,444	1,500,000,000
递延收益		358,322,509	372,650,148
递延所得税负债		123,238,549	425,416,678
预计负债		14,505,215	0
非流动负债合计		14,040,599,917	11,780,621,337
负债合计		29,104,147,590	27,362,895,215
股东权益:			
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		160,738,527	99,510,986
盈余公积		2,508,655,960	2,508,655,960
未分配利润	9	16,212,029,616	25,291,923,003
股东权益合计		36,024,754,294	45,043,420,140
负债和股东权益总计		65,128,901,884	72,406,315,355

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

2016年1—12月

单位:元 币种:人民币

项目	附注七	本期发生额	上期发生额
一、营业总收入		15,152,185,410	23,653,980,112
其中:营业收入	36	15,152,185,410	23,653,980,112
二、营业总成本		26,872,844,218	22,701,466,614
其中:营业成本	36	17,295,798,515	19,327,485,272
税金及附加	37	66,640,125	479,732,061
销售费用	38	23,647,381	23,323,617
管理费用	39	565,605,438	591,206,817
财务费用	40	648,437,761	507,284,849
资产减值损失	41	8,272,714,998	1,772,433,998
加:投资收益(损失以“—”号填列)	42	208,781,374	272,092,814
其中:对合营企业的投资收益		16,848,555	169,748,286
三、营业利润(亏损以“—”号填列)		-11,511,877,434	1,224,606,312
加:营业外收入	43	158,681,031	247,183,754
其中:非流动资产处置利得		5,473,912	4,688,712
减:营业外支出	44	454,158,727	75,436,334
其中:非流动资产处置损失		60,259,090	38,270,034
四、利润总额(亏损总额以“—”号填列)		-11,807,355,130	1,396,353,732
减:所得税费用	45	-347,898,536	287,647,708
五、净利润(净亏损以“—”号填列)		-11,459,456,594	1,108,706,024
归属于母公司股东的净利润		-11,456,186,318	1,073,907,130

少数股东损益		-3,270,276	34,798,894
六、其他综合收益的税后净额	47	251,604,725	688,229,498
归属母公司股东的其他综合收益的税后净额		245,642,965	685,201,296
(一)以后不能重分类进损益的其他综合收益		35,127,215	25,490,998
1.重新计量设定受益计划净负债或净资产的变动		35,127,215	25,490,998
(二)以后将重分类进损益的其他综合收益		210,515,750	659,710,298
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		11,847,587	6,549,965
2.可供出售金融资产公允价值变动损益		-55,061,244	51,925,432
3.外币财务报表折算差额		253,729,407	601,234,901
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		5,961,760	3,028,202
七、综合收益总额		-11,207,851,869	1,796,935,522
归属于母公司股东的综合收益总额		-11,210,543,353	1,759,108,426
归属于少数股东的综合收益总额		2,691,484	37,827,096
八、每股收益：			
(一)基本每股收益(元/股)	46	-2.40	0.23

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

2016年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注十六	本期发生额	上期发生额
一、营业收入	10	11,716,609,731	17,096,247,435
减：营业成本	10	13,108,558,317	14,176,773,219
税金及附加		64,370,110	476,447,395
销售费用		3,118,901	2,966,428
管理费用		293,582,255	301,380,538
财务费用	11	29,330,062	186,986,477
资产减值损失	12	7,225,249,857	6,969,359
加：投资收益（损失以“-”号填列）	13	257,220,307	325,222,194
其中：对合营企业的投资收益		16,848,555	172,877,666
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		-8,750,379,464	2,269,946,213
加：营业外收入		151,890,994	244,051,442
其中：非流动资产处置利得		507,640	3,948,490
减：营业外支出		450,026,857	64,247,815
其中：非流动资产处置损失		56,459,472	27,533,563
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		-9,048,515,327	2,449,749,840
减：所得税费用	14	-293,090,196	300,746,862
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		-8,755,425,131	2,149,002,978
五、其他综合收益的税后净额		61,227,541	138,660,244

以后将重分类进损益的其他综合收益		61,227,541	138,660,244
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		11,847,587	6,549,965
2. 可供出售金融资产公允价值变动损益		-55,061,244	51,925,432
3. 外币财务报表折算差额		104,441,198	80,184,847
六、综合收益总额		-8,694,197,590	2,287,663,222

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

2016 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注七	本期发生额	上期发生额
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		16,759,906,575	24,995,456,965
取得政府补助及补贴		54,505,860	115,384,136
收到的税费返还		61,244,258	52,059,004
经营活动现金流入小计		16,875,656,693	25,162,900,105
购买商品、接受劳务支付的现金		7,935,201,461	11,249,709,859
支付给职工以及为职工支付的现金		4,261,113,322	4,434,744,042
支付的各项税费		1,051,599,212	1,901,803,905
支付其他与经营活动有关的现金	48	887,094,338	1,020,416,213
经营活动现金流出小计		14,135,008,333	18,606,674,019
经营活动产生的现金流量净额	49	2,740,648,360	6,556,226,086
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		12,206,591,447	12,931,641,225
取得投资收益收到的现金		278,731,604	325,933,628
取得存款利息收入所收到的现金		142,421,222	107,314,131
处置固定资产所收到的现金		32,433,992	58,579,278
收到与资产相关的政府补助		7,500,000	13,479,190
投资活动现金流入小计		12,667,678,265	13,436,947,452
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		2,146,032,351	5,868,694,069
取得其他投资所支付的现金		15,200,000,000	10,884,424,000
投资活动现金流出小计		17,346,032,351	16,753,118,069
投资活动产生的现金流量净额		-4,678,354,086	-3,316,170,617
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		26,667	0
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		26,667	0
取得借款收到的现金		666,690,000	4,116,440,000
发行债券收到的现金		10,000,000,000	6,082,461,794
筹资活动现金流入小计		10,666,716,667	10,198,901,794
偿还债务支付的现金		14,364,477,832	3,885,618,482
分配股利所支付的现金		324,468,256	2,290,364,160
偿还利息所支付的现金		885,530,716	578,672,400
支付其他与筹资活动有关的现金	48	13,750,000	12,456,800

筹资活动现金流出小计		15,588,226,804	6,767,111,842
筹资活动产生的现金流量净额		-4,921,510,137	3,431,789,952
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		356,326,575	469,925,221
五、现金及现金等价物净增加额		-6,502,889,288	7,141,770,642
加：期初现金及现金等价物余额		12,573,957,888	5,432,187,246
六、期末现金及现金等价物余额	49	6,071,068,600	12,573,957,888

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

2016年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注十六	本期发生额	上期发生额
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		12,597,347,699	17,817,021,889
取得政府补助及补贴		54,198,555	115,384,136
收到的税费返还		61,244,258	52,059,004
经营活动现金流入小计		12,712,790,512	17,984,465,029
购买商品、接受劳务支付的现金		6,476,712,810	9,096,347,014
支付给职工以及为职工支付的现金		3,300,700,931	3,151,033,063
支付的各项税费		550,113,516	1,294,952,026
支付其他与经营活动有关的现金		594,062,639	729,077,028
经营活动现金流出小计		10,921,589,896	14,271,409,131
经营活动产生的现金流量净额	15	1,791,200,616	3,713,055,898
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		12,197,222,771	12,923,033,250
取得投资收益收到的现金		318,731,604	375,933,628
取得利息收入所收到的现金		118,034,919	102,709,909
处置固定资产所收到的现金		11,673,719	301,129,298
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		23,763,933	0
收到与资产相关的政府补助		7,500,000	13,479,190
收回子公司借款收到的现金		1,320,874,437	8,321,932,118
投资活动现金流入小计		13,997,801,383	22,038,217,393
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		1,695,338,539	4,643,979,130
取得其他投资所支付的现金		15,200,000,000	10,884,424,000
设立子公司支付的现金净额		0	25,000,000
对子公司投资所支付的现金		450,000,000	0
对子公司借款支付的现金		547,388,100	1,183,804,620
投资活动现金流出小计		17,892,726,639	16,737,207,750
投资活动产生的现金流量净额		-3,894,925,256	5,301,009,643
三、筹资活动产生的现金流量：			
发行债券收到的现金		10,000,000,000	0
取得借款收到的现金		0	450,000,000

收到其他与筹资活动有关的现金		134,133,840	0
筹资活动现金流入小计		10,134,133,840	450,000,000
偿还债务支付的现金		10,468,317,832	3,885,618,482
分配股利所支付的现金		324,468,256	2,290,364,160
偿还利息所支付的现金		371,435,913	365,547,287
支付其他与筹资活动有关的现金		73,294,322	0
筹资活动现金流出小计		11,237,516,323	6,541,529,929
筹资活动产生的现金流量净额		-1,103,382,483	-6,091,529,929
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		200,089,857	276,909,587
五、现金及现金等价物净增加额		-3,007,017,266	3,199,445,199
加：期初现金及现金等价物余额		6,888,193,518	3,688,748,319
六、期末现金及现金等价物余额	16	3,881,176,252	6,888,193,518

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
2016 年 1—12 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 附注七、31	资本公积 附注七、32	其他综合收益 附注七、33	盈余公积 附注七、34	未分配利润 附注七、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	245,642,965	0	-11,780,654,574	-11,535,011,609	2,718,151	-11,532,293,458
（一）综合收益总额	0	0	245,642,965	0	-11,456,186,318	-11,210,543,353	2,691,484	-11,207,851,869
（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	103,939,810	2,508,655,960	15,450,440,854	35,206,366,815	90,010,200	35,296,377,015

项目	上期							
	归属于母公司所有者权益						少数股东权益	股东权益合计
	股本 附注七、31	资本公积附注 七、32	其他综合收益 附注七、33	盈余公积 附注七、34	未分配利润 附注七、35	小计		
一、上年期末余额	4,771,592,000	12,371,738,191	-826,904,451	2,508,655,960	28,447,552,458	47,272,634,158	49,464,953	47,322,099,111
二、本年期初余额	4,771,592,000	12,371,738,191	-826,904,451	2,508,655,960	28,447,552,458	47,272,634,158	49,464,953	47,322,099,111
三、本期增减变动金额	0	0	685,201,296	0	-1,216,457,030	-531,255,734	37,827,096	-493,428,638
（一）综合收益总额	0	0	685,201,296	0	1,073,907,130	1,759,108,426	37,827,096	1,796,935,522
（二）利润分配	0	0	0	0	-2,290,364,160	-2,290,364,160	0	-2,290,364,160
对股东的分配	0	0	0	0	-2,290,364,160	-2,290,364,160	0	-2,290,364,160
四、本期期末余额	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

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

2016 年 1—12 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	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	61,227,541	0	-9,079,893,387	-9,018,665,846
（一）综合收益总额	0	0	61,227,541	0	-8,755,425,131	-8,694,197,590
（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	160,738,527	2,508,655,960	16,212,029,616	36,024,754,294

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	-39,149,258	2,508,655,960	25,433,284,185	45,046,121,078
二、本年期初余额	4,771,592,000	12,371,738,191	-39,149,258	2,508,655,960	25,433,284,185	45,046,121,078
三、本期增减变动金额	0	0	138,660,244	0	-141,361,182	-2,700,938
（一）综合收益总额	0	0	138,660,244	0	2,149,002,978	2,287,663,222
（二）利润分配	0	0	0	0	-2,290,364,160	-2,290,364,160
对股东的分配	0	0	0	0	-2,290,364,160	-2,290,364,160
四、本期期末余额	4,771,592,000	12,371,738,191	99,510,986	2,508,655,960	25,291,923,003	45,043,420,140

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

三、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。本公司的注册地址为中国天津市滨海新区海洋高新技术开发区河北路3-1516。

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2016年12月31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3月21日决议批准。

2. 合并财务报表范围

本集团本年度合并财务报表范围详细情况参见附注九“在其他主体中的权益”。

四、财务报表的编制基础

1. 编制基础

本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。

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 2016 年 12 月 31 日起 12 个月的持续经营能力进行了评价，未发现对持续经营能力产生重大怀疑的事项和情况。因此，本财务报表在持续经营假设的基础上编制。

五、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 2016 年 12 月 31 日的财务状况以及 2016 年度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，其减值测试详见附注五、18。

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，具体参见附注五、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，采用交易发生当月首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。

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。

本集团的金融资产包括贷款和应收款项和可供出售金融资产。

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。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). 单项金额重大并单项计提坏账准备的应收款项

本集团将年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—2 年	30	30
2—3 年	60	60
3 年以上	100	100

(3). 单项金额不重大但单项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，详见附注五、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	年限平均法	10-20 年	不高于 10%	4.5%-10%
钻井平台(含平台部件)	年限平均法	5-30 年	不高于 10%	3%-20%
机器及设备	年限平均法	5-10 年	不高于 10%	9%-20%
其他运输工具	年限平均法	5 年	不高于 10%	18%-20%

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

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

固定资产减值测试方法及减值准备计提方法，详见附注五、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，详见附注五、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，详见附注五、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。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平均分配，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。

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，全球油田服务市场继续恶化，本集团大型装备的使用率和作业价格进一步下降，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，包括根据附注十五、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。于 2016 年，本集团计提固定资产减值准备人民币 3,688,407,900 元(2015 年：人民币 280,116,289 元)。详情参见附注七、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，全球油田服务市场继续恶化，本集团大型装备的使用率和作业价格进一步下降，包含商誉的资产组的可收回金额下降。于 2016 年，本集团针对商誉计提减值准备人民币 3,455,377,949 元(2015 年：人民币 923,153,600 元)，详情参见附注七、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 2016 年 12 月 31 日，本集团应收账款账面净值为人民币 4,795,964,137 元(2015 年 12 月 31 日：人民币 6,652,732,508 元)，已扣除减值准备人民币 2,079,876,824 元(2015 年 12 月 31 日：人民币 881,529,975 元)。详情参见附注七、3。

于 2016 年 12 月 31 日，本公司应收账款账面净值为人民币 4,636,542,419 元(2015 年 12 月 31 日：人民币 5,344,931,538 元)，已扣除减值准备人民币 222,319,037 元(2015 年 12 月 31 日：人民币 72,734,913 元)。详情参见附注十六、2。同时，基于对本公司海外子公司相关固定资产、商誉计提减值准备的原因，于 2016 年，本公司对于该等海外子公司的长期应收款计提减值准备人民币 7,078,509,292 元(2015 年：无)。详情参见附注十六、12。

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 2016 年，本集团确认亏损合同预计负债人民币 356,061,953 元(2015 年：无)。详情参见附注七、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。截至本年年末，由于无法确定相关可抵扣税务亏损和可抵扣暂时性差异的转回期，本集团对于可抵扣税务亏损人民币 8,429,917,263 元(2015 年 12 月 31 日：人民币 7,487,902,099 元)，以及可抵扣暂时性差异人民币 1,719,265,617 元(2015 年 12 月 31 日：人民币 177,152,632 元)，未确认为递延所得税资产。详情参见附注七、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

2016 年度,本集团无重要会计政策和会计估计的变更。

六、税项

1. 主要税种及税率

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,由本集团依税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	25%
本集团于英国的业务	20%
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 10% - 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

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 2016 年度的企业所得税。

本公司下属子公司天津中海油服化学有限公司（“油服化学”），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，2014 年 10 月至 2017 年 9 月享受 15% 的企业所得税优惠税率。

七、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	399,391	417,097
- 人民币	107,455	102,685
- 美元	196,376	195,282
- 印尼盾	58,026	14,956
- 墨西哥比索	6,772	8,873
- 其他	30,762	95,301
银行存款	6,070,254,766	12,773,204,863
- 人民币	3,635,172,193	3,396,880,411
- 美元	2,164,373,580	9,135,890,773
- 澳元	10,261,696	14,238,916
- 印尼盾	77,648,796	10,219,568
- 墨西哥比索	96,811,152	118,491,949
- 欧元	27,870,498	28,017,582
- 挪威克朗	18,437,512	59,120,968
- 其他	39,679,339	10,344,696
其他货币资金	24,220,381	31,943,421
- 人民币	414,443	335,928
- 美元	5,817,457	4,244,300
- 挪威克朗	17,988,481	27,363,193
合计	6,094,874,538	12,805,565,381
其中：存放在境外的款项总额	1,516,173,144	5,220,791,902

截至 2016 年 12 月 31 日止，本集团的所有权受到限制的货币资金为人民币 23,805,938 元（2015 年 12 月 31 日：人民币 31,607,493 元）。

截至 2016 年 12 月 31 日止，本集团无三个月以上的定期存款(2015 年 12 月 31 日：人民币 200,000,000 元)。

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	4,960,000	26,705,532
商业承兑汇票	1,839,346,170	1,879,835,986
合计	1,844,306,170	1,906,541,518

(2). 截至 2016 年 12 月 31 日止，本集团无已质押的应收票据(2015 年 12 月 31 日：无)。

(3). 截至 2016 年 12 月 31 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(2015 年 12 月 31 日：无)。

(4). 截至 2016 年 12 月 31 日止，本集团无因出票人未履约而将其转入应收账款的票据(2015 年 12 月 31 日：无)。

截至 2016 年 12 月 31 日止，本集团应收票据均系与客户进行交易产生，并将于出票日起一年内到期，其中，商业承兑汇票的收款期通常在票据开出日之后 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	6,196,242,920	90	1,990,455,271	32	4,205,787,649	6,874,767,225	91	845,413,399	12	6,029,353,826
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	676,156,313	10	85,979,825	13	590,176,488	658,170,557	9	34,791,875	5	623,378,682
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款	3,441,728	0	3,441,728	100	0	1,324,701	0	1,324,701	100	0
合计	6,875,840,961	100	2,079,876,824	/	4,795,964,137	7,534,262,483	100	881,529,975	/	6,652,732,508

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”)	2,869,108,620	0	0	不适用
Global Petro Tech FZCO	1,514,473,963	1,514,473,963	100	注
Maryland Energy FZE	609,277,712	19,743,353	3	注
Dana Drilling Kish Company	463,316,607	275,064,641	59	注

2016 年年度报告

Petróleos Mexicanos	275,145,863	0	0	不适用
其他	464,920,155	181,173,314	39	注
合计	6,196,242,920	1,990,455,271	/	/

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	472,509,409	0	0
6 个月至 1 年	62,888,770	0	0
1 年以内小计	535,398,179	0	0
1 至 2 年	39,538,690	11,861,607	30
2 至 3 年	67,753,064	40,651,838	60
3 年以上	33,466,380	33,466,380	100
合计	676,156,313	85,979,825	/

确定上述组合的依据详见附注五、11。

(2). 本年度，本集团计提坏账准备人民币 1,162,446,569 元(2015 年：人民币 564,656,421 元)，转回坏账准备人民币 21,593,541 元(2015 年：人民币 5,862,957 元)，核销坏账准备人民币 16,412 元(2015：无)，本年年汇率变动影响增加坏账准备人民币 57,510,233 元(2015 年：增加坏账准备人民币 28,669,511 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	年末余额	占应收账款总额的比例 (%)	坏账准备
中海油	2,869,108,620	42	0
Global Petro Tech FZCO	1,514,473,963	22	1,514,473,963
Maryland Energy FZE	609,277,712	9	19,743,353
Dana Drilling Kish Company	463,316,607	6	275,064,641
Petróleos Mexicanos	275,145,863	4	0
前五名应收账款合计	5,731,322,765	83	1,809,281,957

(4). 截至 2016 年 12 月 31 日止，本集团无因金融资产转移而终止确认的应收账款(2015 年 12 月 31 日：无)。

应收中海油账款占全部应收账款余额的 42%(2015 年 12 月 31 日：46%)，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	56,067,852	98	79,544,222	95
1 至 2 年	1,166,008	2	4,375,694	5
合计	57,233,860	100	83,919,916	100

(2). 汇总归集的年末余额前五名的预付款项情况

单位：元 币种：人民币

项目	年末余额	占预付款项总额的比例 (%)
汇总前五名预付款项	35,156,642	61

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”)	62,000,000	35,000,000
中海艾普油气测试(天津)有限公司(“中海艾普”)	0	9,000,000
合计	62,000,000	44,000,000

(2). 截至 2016 年 12 月 31 日及 2015 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). 其他应收款分类披露

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	96,855,510	29	0	0	96,855,510	148,870,564	41	0	0	148,870,564
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	235,747,608	71	15,799,972	7	219,947,636	214,596,758	59	13,829,086	6	200,767,672
合计	332,603,118	100	15,799,972	/	316,803,146	363,467,322	100	13,829,086	/	349,638,236

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	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.	75,164,883	0	0	不适用
中国太平洋财产保险股份有限公司深圳分公司	11,265,773	0	0	不适用
PBS-COSL Oilfield Services Company Sdn Bhd (“PBS-COSL”)	10,424,854	0	0	不适用
合计	96,855,510	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

账龄	期末余额		
	其他应收款	坏账准备	计提比例 (%)
6 个月以内	179,190,835	0	0
6 个月至 1 年	35,243,687	0	0
1 年以内小计	214,434,522	0	0
1 至 2 年	2,209,620	662,886	30
2 至 3 年	9,915,950	5,949,570	60
3 年以上	9,187,516	9,187,516	100
合计	235,747,608	15,799,972	/

确定上述组合的依据详见附注五、11。

(2). 本年度，本集团计提坏账准备人民币 2,500,752 元(2015 年：人民币 4,058,860 元)，转回坏账准备人民币 529,866 元(2015 年：人民币 1,521,638 元)。

(3). 本集团本年无核销的重大其他应收款(2015年12月31日:无)。

(4). 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	115,295,488	73,995,500
押金及保证金	73,233,274	84,854,168
代垫款	78,041,228	139,523,942
应收借款及利息	10,424,854	13,112,850
保险赔款	11,265,773	3,325,809
备用金	9,991,066	7,029,351
科研拨款	7,826,000	0
其他	26,525,435	41,625,702
合计	332,603,118	363,467,322

(5). 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	75,164,883	1年至2年	23	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	11,265,773	6个月以内	3	0
PBS-COSL	应收借款及利息	10,424,854	1年至2年	3	0
中海油	科研拨款及其他	8,103,734	6个月以内	2	0
中法渤海	代垫款	2,803,133	6个月以内	1	0
合计	/	107,762,377	/	32	0

(6). 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	7,826,000	6个月以内	2017年	7,826,000	《国家科技重大专项任务合同书》
合计	/	7,826,000	/	/	7,826,000	/

(7). 截至2016年12月31日止,本集团无因金融资产转移而终止确认的其他应收款(2015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	1,137,130,815	32,371,131	1,104,759,684	1,301,948,098	44,953,614	1,256,994,484
在产品	10,442,078	64,834	10,377,244	3,225,304	96,759	3,128,545
库存商品	19,106,869	572,649	18,534,220	23,910,745	717,322	23,193,423
周转材料	5,596,987	13,237	5,583,750	5,854,598	14,683	5,839,915
其他	18,362,367	0	18,362,367	39,093,532	0	39,093,532
合计	1,190,639,116	33,021,851	1,157,617,265	1,374,032,277	45,782,378	1,328,249,899

(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	期末余额
----	------	--------	--------	------	------

2016 年年度报告

		计提	其他	转回	转销	影响	
原材料	44,953,614	4,908,359	0	18,625,080	854,362	1,988,600	32,371,131
在产品	96,759	94,308	0	126,233	0	0	64,834
库存商品	717,322	549,070	0	693,743	0	0	572,649
周转材料	14,683	10,682	0	12,128	0	0	13,237
合计	45,782,378	5,562,419	0	19,457,184	854,362	1,988,600	33,021,851

(3). 截至 2016 年 12 月 31 日止, 本集团存货年末余额中无借款费用资本化金额(2015 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(附注十)	2,808,326,850	1,502,210,237
国债逆回购(附注十)	2,411,898,523	0
货币基金(附注十)	1,834,500,781	2,403,713,889
一年内的长期待摊费用	62,742,943	75,440,720
待认证增值税进项税及预缴增值税	51,379,719	0
一年内到期的其他非流动资产(附注七、17)	47,220,747	230,599,243
合计	7,216,069,563	4,211,964,089

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:	142,810,091	142,810,091	0	133,681,938	133,681,938	0
合计	142,810,091	142,810,091	0	133,681,938	133,681,938	0

于 2016 年 12 月 31 日及 2015 年 12 月 31 日, 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。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
		投资成本本年增加	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	宣告发放现金股利	其他		
合营企业								
中海辉固地学服务(深圳)有限公司(“中海辉固”)	200,033,863	0	-16,944,030	0	-19,376,700	0	163,713,133	0
中法渤海	97,986,589	0	42,534,165	0	-79,500,000	0	61,020,754	0
中国南海麦克巴泥浆有限公司(“麦克巴”)	137,561,429	0	-15,090,725	9,426,883	0	0	131,897,587	0
中海艾普	163,046,920	0	7,776,836	0	-15,000,000	0	155,823,756	0
其他	82,685,185	0	2,802,893	2,420,704	0	0	87,908,782	0
合计	681,313,986	0	21,079,139	11,847,587	-113,876,700	0	600,364,012	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
----	--------	----	------	-------	--------	----

2016 年年度报告

一、账面原值：						
1. 期初余额	329,222,687	13,090,848,977	54,711,953,884	11,624,005,813	116,225,657	79,872,257,018
2. 本期增加金额	618,330,500	2,713,703,935	3,214,905,426	619,803,624	2,458,379	7,169,201,864
(1) 购置	0	11,833,281	86,824,385	100,382,655	2,176,328	201,216,649
(2) 在建工程转入	618,330,500	2,701,870,654	3,128,081,041	519,420,969	282,051	6,967,985,215
3. 本期减少金额	0	496,262,141	82,313,817	184,642,605	291,991	763,510,554
(1) 处置或报废	0	496,262,141	82,313,817	184,642,605	291,991	763,510,554
4. 汇兑调整	21,168,697	12,738,467	2,663,504,381	117,790,685	0	2,815,202,230
5. 期末余额	968,721,884	15,321,029,238	60,508,049,874	12,176,957,517	118,392,045	89,093,150,558
二、累计折旧						
1. 期初余额	33,212,601	5,287,847,257	16,220,806,063	6,814,834,036	80,660,887	28,437,360,844
2. 本期增加金额	14,116,842	783,419,348	2,141,330,532	1,025,508,968	8,851,251	3,973,226,941
(1) 计提	14,116,842	783,419,348	2,141,330,532	1,025,508,968	8,851,251	3,973,226,941
3. 本期减少金额	0	453,421,223	71,780,125	150,827,244	262,792	676,291,384
(1) 处置或报废	0	453,421,223	71,780,125	150,827,244	262,792	676,291,384
4. 汇兑调整	991,263	12,144,845	670,116,586	48,775,563	0	732,028,257
5. 期末余额	48,320,706	5,629,990,227	18,960,473,056	7,738,291,323	89,249,346	32,466,324,658
三、减值准备						
1. 期初余额	0	0	1,583,655,549	0	0	1,583,655,549
2. 本期增加金额	0	0	3,688,407,900	0	0	3,688,407,900
(1) 计提	0	0	3,688,407,900	0	0	3,688,407,900
3. 本期减少金额	0	0	0	0	0	0
(1) 处置或报废	0	0	0	0	0	0
4. 汇兑调整	0	0	280,429,500	0	0	280,429,500
5. 期末余额	0	0	5,552,492,949	0	0	5,552,492,949
四、账面价值						
1. 期末账面价值	920,401,178	9,691,039,011	35,995,083,869	4,438,666,194	29,142,699	51,074,332,951
2. 期初账面价值	296,010,086	7,803,001,720	36,907,492,272	4,809,171,777	35,564,770	49,851,240,625

(2). 截至 2016 年 12 月 31 日止，本集团无暂时闲置的固定资产(2015 年 12 月 31 日：无)。

(3). 截至 2016 年 12 月 31 日止，本集团无通过融资租赁租入的固定资产(2015 年 12 月 31 日：无)。

(4). 截至 2016 年 12 月 31 日止，本集团无经营租赁租出的固定资产(2015 年 12 月 31 日：无)。

(5). 未办妥产权证书的固定资产情况

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
海港项目	580,267,050	正在办理中

(6). 本年计提固定资产减值准备

用于减值测试的资产的公允价值减去处置费用后的净额根据相关资产经纪商出具的市场价格评估报告确定。相关资产的市场价格由资产经纪商采用市场比较法和收益法评估确定。市场比较法是指市场参与者在计量日发生的有序交易中，出售该资产所能收到的价格。收益法根据资产在剩余使用寿命为公司带来的经济利益流入确定。以上方法以历史交易价格、预测资产使用率、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。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%（2015 年：8%）。

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，全球油田服务市场继续恶化，公司大型装备的使用率和作业价格进一步下降，出现减值迹象。本集团对钻井服务、船舶服务及物探和工程勘察服务分部的固定资产进行了减值测试。根据减值测试结果，本集团管理层本年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	2,555,610,858	0	2,555,610,858	1,423,245,273	0	1,423,245,273
建造 15 艘工作船	832,230,651	0	832,230,651	697,225,244	0	697,225,244
深水综合勘察船 2 艘	524,415,314	0	524,415,314	939,380,314	0	939,380,314
建造 14 艘工作船	25,305,353	0	25,305,353	645,976,360	0	645,976,360
400 英尺自升式钻井平台建造	18,018,159	0	18,018,159	2,846,528,588	0	2,846,528,588
建造作业支持船 2 艘	2,259,115	0	2,259,115	193,270,921	0	193,270,921
建造二维物探船	1,950,288	0	1,950,288	320,191,487	0	320,191,487
建造震源船	1,530,394	0	1,530,394	185,986,193	0	185,986,193
建造勘察船	1,060,532	0	1,060,532	245,544,572	0	245,544,572
海港项目	0	0	0	447,955,290	0	447,955,290
其他	1,771,602,553	0	1,771,602,553	1,825,759,178	0	1,825,759,178
合计	5,733,983,217	0	5,733,983,217	9,771,063,420	0	9,771,063,420

(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	本年固定资产转入	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	3,514,032,661	1,423,245,273	1,132,365,585	0	0	0	2,555,610,858	73	73	10,678,059	10,678,059	4.86	自筹资金加专项借款
建造 15 艘工作船	1,900,370,000	697,225,244	712,114,596	0	577,109,189	0	832,230,651	74	74				自筹资金
深水综合勘察船 2 艘	1,316,980,000	939,380,314	145,324,950	0	560,289,950	0	524,415,314	82	82	4,075,225	4,075,225	4.86	自筹资金加专项借款
建造 14 艘工作船	2,486,065,400	645,976,360	9,192,175	0	629,863,182	0	25,305,353	99	99				自筹资金
400 英尺自升式钻井平台建造	3,192,944,600	2,846,528,588	61,697,827	0	2,890,208,256	0	18,018,159	99	99				自筹资金
建造作业支持船 2 艘	254,940,000	193,270,921	10,003,006	0	201,014,812	0	2,259,115	100	100				自筹资金
建造二维物探船	391,400,000	320,191,487	2,218,397	0	320,459,596	0	1,950,288	100	100				自筹资金
建造震源船	239,550,000	185,986,193	6,420,717	0	190,876,516	0	1,530,394	100	100				自筹资金

2016 年年度报告

建造勘察船	297,640,000	245,544,572	1,509,622	0	245,993,662	0	1,060,532	100	100					自筹资金
海港项目	697,165,000	447,955,290	132,311,760	0	580,267,050	0	0	100	100					自筹资金
其他	6,658,593,427	1,825,759,178	689,714,641	0	771,903,002	28,031,736	1,771,602,553							/
合计	20,949,681,088	9,771,063,420	2,902,873,276	0	6,967,985,215	28,031,736	5,733,983,217	/	/	14,753,284	14,753,284	/	/	

(3). 截至 2016 年 12 月 31 日止, 本集团无在建工程减值准备 (2015 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	354,305,870	116,858,826	411,472	483,145,791	954,721,959
2. 本期增加金额	145,026	0	0	26,518,454	26,663,480
(1) 购置	0	0	0	26,518,454	26,518,454
(2) 其他增加	145,026	0	0	0	145,026
3. 本期减少金额	16,027,782	0	0	0	16,027,782
(1) 处置	16,027,782	0	0	0	16,027,782
4. 汇兑调整	5,244,765	7,979,426	0	8,860,149	22,084,340
5. 期末余额	343,667,879	124,838,252	411,472	518,524,394	987,441,997
二、累计摊销					
1. 期初余额	37,499,744	116,858,826	168,017	329,478,638	484,005,225
2. 本期增加金额	5,234,876	0	41,147	55,461,940	60,737,963
(1) 计提	5,234,876	0	41,147	55,461,940	60,737,963
3. 本期减少金额	267,130	0	0	0	267,130
(1) 处置	267,130	0	0	0	267,130
4. 汇兑调整	0	7,979,426	0	6,847,783	14,827,209
5. 期末余额	42,467,490	124,838,252	209,164	391,788,361	559,303,267
三、账面价值					
1. 期末账面价值	301,200,389	0	202,308	126,736,033	428,138,730
2. 期初账面价值	316,806,126	0	243,455	153,667,153	470,716,734

截至 2016 年 12 月 31 日止, 本集团无通过内部研发形成的无形资产 (2015 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 123,080,869 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取得政府批准, 故该土地使用权暂不划分为持有待售的资产。

(2). 截至 2016 年 12 月 31 日止, 本集团不存在未办妥产权证书的土地使用权 (2015 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	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
----------	------	------	------	------

形成商誉的事项		企业合并形成的	汇率变动影响	处置	
COSL Holding AS	4,375,037,764	0	298,739,027	0	4,673,776,791
合计	4,375,037,764	0	298,739,027	0	4,673,776,791

(2). 商誉减值准备

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
		计提	汇率变动影响	处置	
COSL Holding AS	980,533,600	3,455,377,949	237,865,242	0	4,673,776,791
合计	980,533,600	3,455,377,949	237,865,242	0	4,673,776,791

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，详见附注十五、2。

本集团对商誉进行减值测试时，上述钻井资产组的可收回金额按照资产组的预计未来现金流量的现值确定。预计未来现金流量现值的相关关键假设和依据详见附注七、11。

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，全球油田服务市场继续恶化，公司大型装备的使用率和作业价格进一步下降。根据本集团对上述钻井资产组可收回金额的计算，本集团管理层本年针对商誉计提减值准备人民币 3,455,377,949 元。

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	196,979,698	19,744,088	57,579,415	13,276,239	172,420,610
高价周转料	689,397,877	177,094,071	438,362,713	11,265,118	439,394,353
资产改造支出	75,229,742	180,977,689	47,790,686	0	208,416,745
其他	31,992,080	0	17,090,539	1,421,004	16,322,545
长期待摊费用小计	993,599,397	377,815,848	560,823,353	25,962,361	836,554,253
减：一年内的长期待摊费用	75,440,720				62,742,943
合计	918,158,677				773,811,310

16、递延所得税资产/递延所得税负债

(1). 未经抵销的递延所得税资产

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	408,777,897	76,472,790	262,445,965	54,503,905
雇员奖金准备(注)	600,227,853	90,034,178	724,582,791	108,687,419
预计负债	356,061,953	53,409,293	0	0
可抵扣亏损	1,567,406,653	264,482,370	103,059,493	30,917,848
预提费用	45,306,036	6,795,905	61,822,041	9,273,306
其他	34,884,605	10,118,299	43,020,624	10,847,673
合计	3,012,664,997	501,312,835	1,194,930,914	214,230,151

注：本集团于年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年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	2,498,570,962	621,575,865	2,871,357,580	690,667,120
购买子公司公允价值调整(注)	120,849,467	29,003,872	329,463,939	82,365,985
可供出售金融资产公允价值变动	42,356,300	6,353,446	107,134,234	16,070,136
其他	34,405,740	10,321,721	43,220,728	12,735,968
合计	2,696,182,469	667,254,904	3,351,176,481	801,839,209

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	432,798,875	68,513,960	174,523,144	39,707,007
递延所得税负债	432,798,875	234,456,029	174,523,144	627,316,065

(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	8,429,917,263	7,487,902,099
可抵扣暂时性差异	1,719,265,617	177,152,632
合计	10,149,182,880	7,665,054,731

(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	94,984,336	88,913,116
2021 年	160,002,649	0
2035 年	11,062,264	10,355,184
2036 年	11,064,355	0
无到期年限(注)	8,152,803,659	7,388,633,799
合计	8,429,917,263	7,487,902,099

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	93,172,450	750,313,996
待抵扣税金	144,062,405	122,644,434
应收增值税返还款	123,106,629	354,550,579
减：一年内到期的应收增值税返还款(附注七、8)	47,220,747	230,599,243
合计	313,120,737	996,909,766

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1）	693,700,000	0
保证借款（注2）	0	3,896,160,000
合计	693,700,000	3,896,160,000

注1：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%。

注2：该借款系本公司之子公司 CNA 于 2015 年 5 月借入的美元 600,000,000 元保证借款，借款年利率为 LIBOR+0.375%至 LIBOR +0.675%，该借款已于 2016 年 5 月 7 日全部归还。

(2). 截至 2016 年 12 月 31 日止，本集团无已逾期未偿还的短期借款（2015 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	2,895,687,069	2,602,977,193
资本性支出	2,859,448,693	2,184,023,607
材料费	2,210,002,879	1,569,269,410
其他	496,732,631	669,625,815
合计	8,461,871,272	7,025,896,025

(2). 截至 2016 年 12 月 31 日止，本集团本年度无账龄超过一年的大额应付账款（2015 年 12 月 31 日：无）。

20、预收款项

(1). 预收账款列示

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
预收设备款	55,493,045	51,946,034
预收修理费	47,387,452	59,878,521
其他	6,182,955	5,685,144
合计	109,063,452	117,509,699

(2). 截至 2016 年 12 月 31 日止，本集团本年度无账龄超过一年的大额预收款项（2015 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
短期薪酬	913,195,164	3,552,820,316	3,723,971,309	742,044,171
离职后福利-设定提存计划	72,056,963	512,048,908	549,210,790	34,895,081
合计	985,252,127	4,064,869,224	4,273,182,099	776,939,252

(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	848,902,598	2,848,197,140	3,035,959,796	661,139,942
二、职工福利费	102,385	147,533,338	147,635,723	0
三、社会保险费	1,892,833	254,545,232	254,909,393	1,528,672
其中: 医疗保险费	1,793,112	182,058,011	182,450,158	1,400,965
工伤保险费	14,581	7,601,982	7,633,699	(17,136)
生育保险费	84,334	10,016,412	9,983,757	116,989
商业保险费	806	54,868,827	54,841,779	27,854
四、住房公积金	147,956	244,497,789	244,623,778	21,967
五、工会经费和职工教育经费	62,149,392	58,046,817	40,842,619	79,353,590
合计	913,195,164	3,552,820,316	3,723,971,309	742,044,171

(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	35,921,778	410,165,864	411,366,863	34,720,779
2、失业保险费	131,502	16,699,583	16,689,140	141,945
3、企业年金缴费	36,003,683	85,183,461	121,154,787	32,357
合计	72,056,963	512,048,908	549,210,790	34,895,081

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

本集团本年度应向参与的设定提存计划(包括基本养老保险、失业保险及年金)缴存费用人民币512,048,908元(2015年:人民币490,670,906元)。于2016年12月31日,本集团尚有人民币34,895,081元(2015年12月31日:人民币72,056,963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,以向其在挪威的雇员提供退休金福利。本年度,CNA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2016年12月31日止,养老金设定受益计划净负债为人民币8,782,534元(2015年12月31日:净负债人民币66,448,678元)。本年度,在该退休金计划下计入当期损益的金额为人民币3,444,426元(2015年:人民币63,385,081元),其中包括上述挪威养老金设定受益计划终止产生的利得人民币27,316,310元(2015年:无)。

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	101,124,316	111,319,636
营业税	0	128,132,230
增值税	18,548,961	16,834,325
个人所得税	55,399,181	63,871,653
城市维护建设税	896,824	9,358,388
教育费附加	640,246	6,879,074
其他海外税金	46,817,265	31,558,410
合计	223,426,793	367,953,716

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	4,723,018	1,327,227
因长期借款产生的应付利息	15,413,584	32,336,838
因债券产生的应付利息	372,709,548	219,085,883
合计	392,846,150	252,749,948

截至 2016 年 12 月 31 日止，本集团无逾期未支付的利息(2015 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	100,062,524	192,631,318
应付设备款	20,354,105	25,026,233
应付关联方款项	3,444,301	98,924,499
其他	82,177,779	101,492,119
合计	206,038,709	418,074,169

(2). 截至 2016 年 12 月 31 日止，本集团无账龄超过一年的大额其他应付款(2015 年 12 月 31 日：无)。

25、1 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
1 年内到期的长期借款(附注七、27)	5,296,468,870	7,555,368,536
合计	5,296,468,870	7,555,368,536

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(附注七、30)	341,556,738	0
一年内的递延收益(附注七、29)	106,344,396	429,417,919
待转销项税	95,747,887	0
其他	12,178,258	10,185,008
合计	555,827,279	439,602,927

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	7,353,675,070	17,037,923,047
减：一年内到期的长期借款(附注七、25)	5,296,468,870	7,555,368,536
合计	2,057,206,200	9,482,554,511

(2). 长期借款明细

单位：元 币种：人民币

项目	借款期限	利率	币种	期末余额		期初余额	
				原币	人民币	原币	人民币

2016 年年度报告

中国进出口银行(注 1)	2008 年至 2020 年	6 month LIBOR+170bps	美元	335,106,550	2,324,634,134	418,273,675	2,716,101,936
中国银行(注 2)	2009 年至 2017 年	3 month LIBOR+138bps	美元	259,236,425	1,798,323,084	1,318,252,128	8,560,202,019
中国银行(注 2)	2009 年至 2017 年	3 month LIBOR+90bps	美元	240,000,000	1,664,880,000	480,000,000	3,116,928,000
中国工商银行(注 3)	2009 年至 2017 年	3 month LIBOR+90bps	美元	180,000,000	1,248,660,000	360,000,000	2,337,696,000
国开发展基金有限公司(注 4)	2015 年至 2035 年	1.08%	人民币	223,908,512	223,908,512	216,744,053	216,744,053
国开发展基金有限公司(注 4)	2015 年至 2033 年	1.08%	人民币	93,269,340	93,269,340	90,251,039	90,251,039
合计					7,353,675,070		17,037,923,047

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 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。

注 3: 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。

注 4: 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。该借款于 2018 年 12 月起分期偿还。

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)	4,993,789,444	0
中海油服 2016 年公司债券(第二期)	4,993,538,000	0
高级无抵押美元债券票据	6,897,105,880	6,442,610,687
欧洲中期票据	6,895,311,156	6,448,213,670
合计	25,279,744,480	14,390,824,357

(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	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	67,200,000	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	0	2,000,000,000	37,505,556	-2,255,556	0	0	1,997,744,444
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	0	3,000,000,000	73,458,333	-3,955,000	0	0	2,996,045,000
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	0	2,100,000,000	12,217,333	-2,677,500	0	0	2,097,322,500
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	0	2,900,000,000	18,350,556	-3,784,500	0	0	2,896,215,500
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	6,442,610,687	0	223,949,193	13,958,457	0	440,536,736	6,897,105,880
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	3,226,724,785	0	120,284,752	2,229,078	0	220,070,448	3,449,024,311

2016 年年度报告

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	3,221,488,885	0	153,491,701	4,279,163	0	220,518,797	3,446,286,845
合计					14,390,824,357	10,000,000,000	706,457,424	7,794,142	0	881,125,981	25,279,744,480

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

注2: 2016年5月26日, 本公司发行总额为人民币50亿元的2016年公司债券(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2016年公司债券(第二期)。其中, 品种一发行总额为人民币21亿元, 债券实际利率为3.13%。本公司有权决定在该债券的第3年末调整该债券后2年的票面利率, 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)	207,202,684	7,500,000	15,534,222	0	199,168,462	政府补助
与收益相关的政府补助(注2)	16,311,974	12,020,505	1,794,580	0	26,537,899	政府补助
合同价值(注3)	393,040,366	0	79,538,866	23,216,544	336,718,044	企业合并
递延动/复员收益	147,467,014	20,583,914	57,044,244	8,594,233	119,600,917	动/复员收益
合同补偿款(注4)	326,906,147	0	334,412,264	7,506,117	0	合同补偿
低息贷款收益(注5)	143,004,908	0	10,182,760	0	132,822,148	低息贷款
其他(注6)	266,154,995	0	53,651,136	15,796,786	228,300,645	设备补偿
递延收益小计	1,500,088,088	40,104,419	552,158,072	55,113,680	1,043,148,115	/
减: 一年内的递延收益(附注七、26)	429,417,919				106,344,396	
合计	1,070,670,169				936,803,719	/

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	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	期末余额	与资产相关/与收益相关
产业引导资金	156,000,000	6,000,000	0	162,000,000	与资产相关
模块式地层动态测试系统研究	20,902,771	0	5,408,202	15,494,569	与资产相关
荔湾3-1气田工程勘察研究	6,304,457	0	2,924,087	3,380,370	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	5,915,002	0	2,223,763	3,691,239	与资产相关
声、电套损检测技术与装备研究	2,622,326	0	825,805	1,796,521	与资产相关

2016 年年度报告

其他与资产相关的政府补助	15,458,128	1,500,000	4,152,365	12,805,763	与资产相关
其他与收益相关的政府补助	16,311,974	12,020,505	1,794,580	26,537,899	与收益相关
合计	223,514,658	19,520,505	17,328,802	225,706,361	/

- 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; 一条自升式钻井船、四条半潜式钻井船以及其他生活平台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: 合同补偿款为本集团与挪威国家石油公司 (Statoil Petroleum AS, 以下简称“Statoil”) 就取消半潜式钻井平台 COSLPIONEER 的服务合同所达成的补偿协议而产生, 本集团在剩余合同期内分期确认所取得的补偿款。
- 注 5: 低息贷款收益系本集团从一家国有银行的全资子公司收到的低于市场利率贷款而形成的收益, 详见附注七、27 (2)。本集团在借款期间分期计入营业外收入。
- 注 6: 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	356,061,953	0
减: 一年内转回的预计负债(附注七、26)	341,556,738	0
合计	14,505,215	0

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。根据以上方法, 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

2016 年年度报告

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：本年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	-41,505,475	46,836,288	0	0	11,709,073	35,127,215	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	-41,505,475	46,836,288	0	0	11,709,073	35,127,215	0	-6,378,260
二、以后将重分类进损益的其他综合收益	-100,197,680	334,209,611	29,069,450	98,379,341	-9,716,690	210,515,750	5,961,760	110,318,070
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	7,775,335	11,847,587	0	0	0	11,847,587	0	19,622,922
可供出售金融资产公允价值变动损益(注)	91,064,098	61,987,247	29,069,450	97,695,731	-9,716,690	-55,061,244	0	36,002,854
外币财务报表折算差额	-199,037,113	260,374,777	0	683,610	0	253,729,407	5,961,760	54,692,294
其他综合收益合计	-141,703,155	381,045,899	29,069,450	98,379,341	1,992,383	245,642,965	5,961,760	103,939,810

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，详见附注七、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2015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，本年度不再提取。

35、未分配利润

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
调整前上期末未分配利润	27,231,095,428	28,447,552,458
调整后期初未分配利润	27,231,095,428	28,447,552,458
加：本期归属于母公司所有者的净利润	-11,456,186,318	1,073,907,130
减：已派发的现金股利(注)	324,468,256	2,290,364,160
期末未分配利润	15,450,440,854	27,231,095,428

注：本公司2015年度利润分配方案已于2016年5月31日经本公司2015年度股东大会审议通过。本次分红派息以本公司总股本4,771,592,000股为基数，向全体股东派发2015年度末期股息，每股派发现金红利人民币0.068元(含税)共计人民币324,468,256元。该股利已于2016年6月30日支付完毕。

截至2016年12月31日止，本集团未分配利润余额中包括子公司已提取的盈余公积为人民币22,955,444元(2015年12月31日：人民币22,955,444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	15,110,684,813	17,250,993,010	23,574,588,026	19,268,935,148
其他业务	41,500,597	44,805,505	79,392,086	58,550,124
合计	15,152,185,410	17,295,798,515	23,653,980,112	19,327,485,272

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	22,370,160	422,129,624
城市维护建设税	20,188,538	33,408,363
教育费附加	14,437,353	23,990,753
其他(注)	9,644,074	203,321
合计	66,640,125	479,732,061

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”)。如附注六所述，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，根据规定未重述上年比较数字。

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
职工薪酬	4,210,527	3,892,948
物料消耗	18,388,818	18,272,712
办公费用	449,915	702,474
其他	598,121	455,483
合计	23,647,381	23,323,617

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
折旧费	23,465,540	20,478,327
职工薪酬	286,231,713	288,386,088
维修费用	11,548,273	9,298,852
物料消耗	51,359,725	46,212,878
办公费用	147,955,012	194,028,146
经营租赁费	39,498,003	30,751,118
其他	5,547,172	2,051,408
合计	565,605,438	591,206,817

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	1,054,001,243	703,947,281
减：利息资本化金额	14,753,284	17,336,609
减：利息收入	130,519,121	105,248,013

汇兑收益	-268,709,697	-87,725,998
其他	8,418,620	13,648,188
合计	648,437,761	507,284,849

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	1,142,823,914	561,330,686
固定资产减值损失	3,688,407,900	280,116,289
存货跌价损失	-13,894,765	7,833,423
商誉减值损失	3,455,377,949	923,153,600
合计	8,272,714,998	1,772,433,998

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	16,848,555	169,748,286
理财产品收益	191,932,819	102,344,528
合计	208,781,374	272,092,814

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	5,473,912	4,688,712	5,473,912
其中：固定资产处置利得	5,473,912	4,688,712	5,473,912
保险赔款	55,419,464	119,212,513	55,419,464
政府补助	62,296,590	112,836,303	62,296,590
其他	35,491,065	10,446,226	35,491,065
合计	158,681,031	247,183,754	158,681,031

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
荔湾 3-1 气田工程勘察研究	2,924,087	3,058,429	与资产相关
模块式地层动态测试系统研究	5,408,202	3,506,527	与资产相关
声、电套损检测技术与装备研究	825,805	2,474,655	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	2,223,763	5,204,408	与资产相关
其他与资产相关的政府补助	4,152,365	8,197,206	与资产相关
其他与收益相关的政府补助	1,794,580	22,059,604	与收益相关
成品油消费税返还	44,967,788	68,335,474	与收益相关
合计	62,296,590	112,836,303	

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	60,259,090	38,270,034	60,259,090
其中：固定资产处置损失	60,259,090	38,270,034	60,259,090
公益性捐赠支出	1,456,293	156,837	1,456,293

亏损合同(附注七、30)	356,061,953	0	0
其他	36,381,391	37,009,463	36,381,391
合计	454,158,727	75,436,334	98,096,774

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	69,707,081	463,735,657
递延所得税费用	-417,605,617	-176,087,949
合计	-347,898,536	287,647,708

(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	-11,807,355,130	1,396,353,732
按法定税率 25%计算的税项	-2,951,838,783	349,088,433
享受高新技术企业优惠税率影响	194,265,952	-224,101,037
境内无须纳税的收入之纳税影响	-4,212,139	-55,719,416
不可抵扣的成本之纳税影响	39,605,442	28,991,250
商誉减值之纳税影响	863,844,487	230,788,400
境外经营无须纳税及适用不同税率之纳税影响	1,025,457,867	114,171,538
技术研发费加计扣除之纳税影响	-48,546,818	-62,982,226
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	469,112,512	340,579,313
汇率调整差异(注)	46,436,981	-415,495,584
其他纳税调整项目	17,975,963	-17,672,963
按本集团实际税率计算的税项费用	-347,898,536	287,647,708

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利润，除以发行在外普通股的加权平均股数计算。新发行普通股股数，根据发行合同的具体条款，从股票发行日起计算确定。

基本每股收益的具体计算信息如下：

	本年数	上年数
归属于本公司普通股股东的当年净(亏损)/利润(人民币元)	-11,456,186,318	1,073,907,130
本公司年末发行在外普通股的加权平均数(股数)	4,771,592,000	4,771,592,000

本公司不存在稀释性潜在普通股。

	本年数	上年数
每股收益		
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)	-2.40	0.23

47、其他综合收益

详见附注七、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	593,431,535	725,211,216
办公费及会议费等	24,060,524	82,295,669
其他	269,602,279	212,909,328
合计	887,094,338	1,020,416,213

(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	13,750,000	0
欧洲中期票据发行承销费	0	12,456,800
合计	13,750,000	12,456,800

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	-11,459,456,594	1,108,706,024
加：资产减值损失	8,272,714,998	1,772,433,998
固定资产折旧	3,973,226,941	3,782,009,205
无形资产摊销	60,737,963	57,208,130
长期待摊费用摊销	560,823,353	374,203,178
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的净损失	54,785,178	33,581,322
财务费用（收益以“-”号填列）	619,336,930	490,722,799
投资损失（收益以“-”号填列）	-208,781,374	-272,092,814
递延所得税资产及负债的变动	-417,605,617	-176,087,949
存货的减少（增加以“-”号填列）	198,824,490	-36,634,571
递延收益的（减少）/增加	-519,553,653	78,184,349
预计负债	356,061,953	0
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	990,217,470	1,072,466,219
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	259,316,322	-1,728,473,804
经营活动产生的现金流量净额	2,740,648,360	6,556,226,086
2. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	2,660,140,857	8,772,173,888
减：现金的期初余额	8,772,173,888	3,484,343,488
加：现金等价物的期末余额	3,410,927,743	3,801,784,000
减：现金等价物的期初余额	3,801,784,000	1,947,843,758
现金及现金等价物净增加额	-6,502,889,288	7,141,770,642

(2). 现金和现金等价物的构成

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金及银行存款	2,660,140,857	8,772,173,888
其中：库存现金	399,391	417,097
可随时用于支付的银行存款	2,659,327,023	8,771,420,863

可随时用于支付的其他货币资金	414,443	335,928
二、现金等价物	3,410,927,743	3,801,784,000
其中：通知存款	3,035,000,000	1,917,360,000
三个月以下定期存款	375,927,743	1,884,424,000
三、期末现金及现金等价物余额	6,071,068,600	12,573,957,888

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	17,988,481	养老金存款
保函押金	5,817,457	保函押金
合计	23,805,938	

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			921,825,344
其中：美元	91,254,363	6.9370	633,031,513
欧元	3,814,323	7.3068	27,870,498
挪威克朗	45,266,550	0.8047	36,425,993
墨西哥比索	288,320,203	0.3358	96,817,924
其他			127,679,416
应收账款			36,929,074
其中：美元	180,827	6.9370	1,254,394
欧元	1,041,045	7.3068	7,606,708
印尼盾	55,902,768,000	0.0005	27,951,384
其他			116,588
其他应收款			64,169,622
其中：美元	6,925,838	6.9370	48,044,539
其他			16,125,083
应付账款			416,037,706
其中：美元	42,840,133	6.9370	297,182,004
欧元	3,465,930	7.3068	25,324,859
挪威克朗	20,825,400	0.8047	16,758,199
墨西哥比索	121,245,083	0.3358	40,714,099
新加坡元	1,451,709	4.7995	6,967,479
其他			29,091,066
应付利息			30,814,154
其中：美元	4,442,000	6.9370	30,814,154
其他应付款			41,489,092
其中：美元	3,662,219	6.9370	25,404,812
挪威克朗	19,295,004	0.8047	15,526,690
其他			557,590
一年内到期的非流动负债			5,296,468,870
其中：美元	763,510,000	6.9370	5,296,468,870
应付职工薪酬			60,400,723
其中：挪威克朗	75,059,927	0.8047	60,400,723
长期借款			1,740,028,348

其中：美元	250,832,975	6.9370	1,740,028,348
-------	-------------	--------	---------------

(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九、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。

八、合并范围的变更

1、新设子公司

本年度，本公司之子公司油服化学新设立子公司蓝海博达科技有限公司（“蓝海博达”）。

本公司之子公司 COSL Drilling Pan-Pacific Ltd. 与 Earth Reservoir For Oil And Gas Ltd. 共同设立 COSL Drilling Saudi Ltd.，本公司持股比例为 96%。

本公司已将蓝海博达和 COSL Drilling Saudi Ltd. 纳入本集团合并财务报表范围。

2、清算子公司

本年清算子公司包括蓝海科泰技术有限公司（“蓝海科泰”）及海洋石油服务有限公司。

3、其他

本年度，本公司之子公司 COSL Holding AS 被吸收合并至 CNA。

九、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年业绩构成主要影响，或组成集团净资产的重要部分；无需将其余子公司信息列示，以免造成不必要的冗长。

(2). 本公司不存在重要的非全资子公司

2、在合营企业中的权益

(1). 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方法
				直接	间接		
中海辉固	中国深圳	中国深圳	注 1	50	0	50	权益法
中法渤海	中国天津	中国天津	注 2	50	0	50	权益法
中国石油测井 - 阿特拉斯合作服务公司 (“阿特拉斯”)	中国深圳	中国深圳	注 3	50	0	50	权益法
麦克巴(注 8)	中国深圳	中国深圳	注 4	60	0	50	权益法
海洋石油 - 奥蒂斯完井服务有限公司 (“奥蒂斯”)	中国天津	中国天津	注 5	50	0	50	权益法
中海艾普	中国天津	中国天津	注 6	50	0	50	权益法
PBS-COSL (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，以及与以上所列有关的相关服务：地表和井下采样及测试；数据采集、传输和解释；设备校验与维护；使用 Slick Line 的各项服务及配置的各项工具。

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

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

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

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

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

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

注 9：本集团对 PBS-COSL 的持股比例为 49%，剩余股权由另外单一股东持有。根据该公司章程规定，被投资公司董事会一共由四名董事组成，由投资双方各出任两名董事，任何主导 PBS-COSL 活动的决议须经全体董事一致表决通过。因此，公司董事认为，根据该合营安排中各投资方的权利及义务，本集团与另一股东对被投资公司

形成共同控制，所以本集团在编制本合并财务报表时，根据《企业会计准则第 40 号—合营安排》的规定，将其作为合营企业，对其以权益法进行核算。

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	600,364,012	681,313,986
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	16,848,555	169,748,286
--其他综合收益	11,847,587	6,549,965
--综合收益总额	28,696,142	176,298,251

十、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

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

2015 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	12,805,565,381	0	12,805,565,381
应收票据	1,906,541,518	0	1,906,541,518
应收账款	6,652,732,508	0	6,652,732,508
应收利息	18,825,474	0	18,825,474
应收股利	44,000,000	0	44,000,000
其他应收款	268,613,385	0	268,613,385
其他流动资产	1,502,210,237	2,403,713,889	3,905,924,126
金融资产合计	23,198,488,503	2,403,713,889	25,602,202,392

金融负债

	年末余额	年初余额
	人民币元	人民币元

流动负债		
短期借款	693,700,000	3,896,160,000
应付账款	8,461,871,272	7,025,896,025
应付利息	392,846,150	252,749,948
其他应付款	206,038,709	418,074,169
一年内到期的非流动负债	5,296,468,870	7,555,368,536
应付职工薪酬	776,939,252	985,252,127
小计	15,827,864,253	20,133,500,805
非流动负债		
长期借款	2,057,206,200	9,482,554,511
应付债券	25,279,744,480	14,390,824,357
小计	27,336,950,680	23,873,378,868
金融负债合计	43,164,814,933	44,006,879,673

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。本集团应收款项年末余额信息和本集团前五大客户年末余额信息已经在附注七、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2016年12月31日和2015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2016年12月31日止，本集团18%(2015年12月31日：32%)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：

2016年12月31日

	一年以内 人民币元	一至两年 人民币元	两至五年 人民币元	五年以上 人民币元	合计 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

2016 年年度报告

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

2015 年 12 月 31 日

	一年以内	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	3,909,015,604	0	0	0	3,909,015,604
应付账款	7,025,896,025	0	0	0	7,025,896,025
应付利息	252,749,948	0	0	0	252,749,948
其他应付款	418,074,169	0	0	0	418,074,169
一年内到期的非流动负债	7,637,626,086	0	0	0	7,637,626,086
应付职工薪酬	985,252,127	0	0	0	985,252,127
长期借款	233,013,829	7,735,713,667	1,843,071,375	450,605,412	10,262,404,283
应付债券	537,986,000	537,986,000	4,860,758,000	12,527,414,000	18,464,144,000
金融负债合计	20,999,613,788	8,273,699,667	6,703,829,375	12,978,019,412	48,955,162,242

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。本集团面临的市场利率变动的风险主要与本集团以浮动利率计息的银行借款有关。

本集团通过维持适当的固定利率债务与浮动利率债务组合以管理利息成本。同时，根据对利率市场的发展和分

析，本集团签订各种合同以尽量减低与其浮息债务有关的风险。

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

	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
2016 年			
	-50bps	32,900,636	32,900,636
	+50bps	-32,900,636	-32,900,636

	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
2015 年			
	-50bps	81,889,625	81,889,625
	+50bps	-81,889,625	-81,889,625

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。

2016 年 12 月 31 日，因外汇风险可能对本集团的经营业绩产生影响的外币资产和外币负债分币种构成情况列示如下：

单位：元

项目	外币资产		外币负债	
	年末余额	年初余额	年末余额	年初余额
美元	9,996,167,367	19,484,689,055	7,540,660,334	17,175,435,977
其他币种	352,625,231	391,295,406	270,170,740	359,321,440

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 2016 年 12 月 31 日的评估，在其他变量不变的假设下，如果人民币兑美元汇率的 5% 的可能合理变动对本集团净利润的影响如下：

单位：元 币种：人民币

项目	本年数	上年数
净利润增加/(减少)		
-因美元兑人民币汇率上升	104,509,290	91,677,443
-因美元兑人民币汇率下降	-104,509,290	-91,677,443

十一、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			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
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	1,834,500,781	0	0	1,834,500,781
合计	1,834,500,781	0	0	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：

	账面价值		公允价值	
	年末余额	年初余额	年末余额	年初余额
	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元
金融负债				
固定利率应付债券	25,279,744,480	14,390,824,357	25,363,569,195	14,210,660,652
固定利率长期借款	317,177,852	306,995,092	317,177,852	306,995,092
合计	25,596,922,332	14,697,819,449	25,680,747,047	14,517,655,744

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利率进行折现后的现值确定。

十二、 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%

本集团的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九、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九、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：

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
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	同受最终控股公司控制的公司
中海油能源发展股份有限公司工程技术分公司及其子公司	同受最终控股公司控制的公司
中海油能源发展股份有限公司配餐服务分公司	同受最终控股公司控制的公司
山东海化集团有限公司	同受最终控股公司控制的公司
中海石油(惠州)物流有限公司	同受最终控股公司控制的公司
中联煤层气有限责任公司及其子公司	同受最终控股公司控制的公司
中国海洋石油南海西部公司物业管理公司	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
中海沥青股份有限公司	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
中海油能源发展股份有限公司人力资源服务分公司及其子公司	同受最终控股公司控制的公司
中海福建天然气有限责任公司	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	物资、公用事业及其他配套服务	36,621,184	4,876,072
中海油	租赁服务	1,826,826	6,358,906
海油总公司	租赁服务	132,897,436	343,631,935
海油总公司	其他	1,732,090	1,694,400
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	662,022,951	662,537,959
海油总公司集团内其他关联公司	租赁服务	250,211,291	398,667,432
海油总公司集团内其他关联公司	其他	31,884,214	58,189,757
合营公司	物资、公用事业及其他配套服务	148,165,557	59,235,606
合营公司	租赁服务	15,968,184	18,646,923
合计		1,281,329,733	1,553,838,990

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	2,730,362,389	5,645,213,100
海油总公司	提供钻井服务	2,684,155	1,589,104
海油总公司集团内其他关联公司	提供钻井服务	9,997,887	37,136,803
其中：中海油海南能源有限公司		7,739,168	0
中海油能源发展股份有限公司工程技术分公司及其子公司		1,090,021	2,925,602
中海油国际融资租赁有限公司		798,125	34,184,687
其他		370,573	26,514
合营公司	提供钻井服务	52,899	142,309
小计		2,743,097,330	5,684,081,316
中海油	提供油田技术服务	5,275,039,749	6,205,984,550
海油总公司	提供油田技术服务	38,816,441	67,225,736
海油总公司集团内其他关联公司	提供油田技术服务	64,637,376	32,402,565
其中：海洋石油工程股份有限公司及其子公司		31,071,592	9,514,169
中联煤层气有限公司及其子公司		27,805,773	16,223,298
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		3,613,138	5,533,427
其他		2,146,873	1,131,671
合营公司	提供油田技术服务	3,618,492	11,623,425
小计		5,382,112,058	6,317,236,276
中海油	提供船舶服务	1,773,991,939	2,319,416,732
海油总公司集团内其他关联公司	提供船舶服务	19,243,611	105,979,512
其中：中海油海南能源有限公司		6,470,664	0
海洋石油工程股份有限公司及其子公司		6,460,458	70,696,009
中海油能源发展股份有限公司工程技术分公司及其子公司		2,814,039	4,327,113
中海沥青股份有限公司		1,275,728	9,214,257
山东海化集团有限公司		0	14,098,526
其他		2,222,722	7,643,607
小计		1,793,235,550	2,425,396,244
中海油	提供物探服务	664,000,804	1,365,080,757
海油总公司	提供物探服务	0	4,645,788
海油总公司集团内其他关联公司	提供物探服务	18,444,158	71,775,264
其中：中海油研究总院		7,271,509	61,431,600
中海福建天然气有限责任公司		5,695,680	2,182,473
海洋石油工程股份有限公司及其子公司		717,643	6,100,629

其他		4,759,326	2,060,562
合营公司	提供物探服务	6,412,254	21,133,258
小计		688,857,216	1,462,635,067

(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十二、5(1)中。

(3). 关联方担保情况

截至 2016 年 12 月 31 日，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)-(2)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.	693,700,000	2016 年 7 月	不确定期限

上述关联方资金拆借详见附注七、18。本集团于2016年就该借款确认利息支出人民币4,522,645元。

(5). 关键管理人员报酬

单位：万元 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	4,361,326	5,214,773

具体明细如下：

单位：元 币种：人民币

项目	本年金额	上年金额
齐美胜(注 1)	555,987	583,106
李勇(注 2)	529,079	770,534
董伟良	783,931	835,151
李飞龙	684,806	718,186
曹树杰	606,209	607,219
瞿士龙(注 3)	0	601,546
李智	618,111	552,895
王保军(注 4)	583,203	133,263
杨海江(注 5)	0	412,873
合计	4,361,326	5,214,773

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： 本公司于 2016 年 6 月 15 日召开临时董事会，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。

注 2： 于 2016 年 6 月，李勇先生因工作变动原因辞去本公司执行董事、首席执行官兼总裁职务。

注3：于2015年12月，警士龙先生由于工作调动不再担任本公司副总裁职务。

注4：本公司于2015年8月27日召开董事会第三次会议，决议通过王保军先生担任本公司董事会秘书，自2015年8月28日起生效。

注5：于2015年8月，杨海江先生辞去了本公司的董事会秘书职务。

(6). 关联公司利息收入

单位：元 币种：人民币

	本年金额	上年金额
中海石油财务有限责任公司	35,608,477	47,121,271
合计	35,608,477	47,121,271

本集团存放于中海石油财务有限责任公司资金之利率，按照商业银行相关利率厘定。

(7). 合营公司股利分配

单位：元 币种：人民币

	本年金额	上年金额
中法渤海	79,500,000	124,500,000
中海辉固	19,376,700	50,233,100
中海艾普	15,000,000	7,613,600
合计	113,876,700	182,346,700

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	2,869,108,620	0	3,502,885,978	0
应收账款	海油总公司集团内其他关联公司	77,857,554	0	102,673,140	0
应收账款	其中：中联煤层气有限责任公司及其子公司	26,481,315	0	11,132,360	0
应收账款	中海油海南能源有限公司	19,455,898	0	0	0
应收账款	海洋石油工程股份有限公司及其子公司	15,663,812	0	47,366,721	0
应收账款	中海油国际融资租赁有限公司	2,425,852	0	20,980,710	0
应收账款	其他	13,830,677	0	23,193,349	0
应收账款	合营公司	1,144,118	0	2,566,659	0
应收账款	小计	2,948,110,292	0	3,608,125,777	0
其他应收款	中海油	8,103,734	0	1,792,119	0
其他应收款	海油总公司集团内其他关联公司	1,438,269	500,000	694,103	500,000
其他应收款	合营公司	13,706,278	0	15,330,420	0
其他应收款	小计	23,248,281	500,000	17,816,642	500,000
应收股利	中法渤海	62,000,000	0	35,000,000	0
应收股利	中海艾普	0	0	9,000,000	0
应收股利	小计	62,000,000	0	44,000,000	0
应收票据	中海油	1,831,076,407	0	1,877,031,263	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	51,601,489	9,478,919
应付账款	海油总公司	155,497,575	313,770,000
应付账款	海油总公司集团内其他关联公司	684,842,574	444,985,720
应付账款	其中：中海油能源物流有限公司	274,618,555	122,597,544
应付账款	中海石油(惠州)物流有限公司	126,495,829	61,086,438
应付账款	中海油信息科技有限公司	41,982,164	47,444,628
应付账款	中国海洋石油南海西部公司物业管理公司	30,773,845	0
应付账款	中国近海石油服务(香港)有限公司	30,700,537	17,588,501
应付账款	中海油能源发展股份有限公司配餐服务分公司	27,140,897	32,041,574
应付账款	渤海石油物业管理公司	23,522,545	21,589,989
应付账款	中海实业公司燕郊基地分公司	15,372,783	18,719,175
应付账款	中海油安全技术服务有限公司	14,692,326	2,614,706
应付账款	中海油能源发展股份有限公司人力资源服务分公司及其子公司	13,584,867	6,296,813
应付账款	中海油国际融资租赁有限公司	0	23,933,111
应付账款	其他	85,958,226	91,073,241
应付账款	合营公司	169,274,522	126,921,724
应付账款	其中：阿特拉斯	75,686,080	44,210,484
应付账款	中法渤海	24,806,327	39,880,717
应付账款	中海辉固	20,004,434	22,502,430
应付账款	其他	48,777,681	20,328,093
应付账款	小计	1,061,216,160	895,156,363
其他应付款	中海油	0	3,335,218
其他应付款	海油总公司	3,348,229	50,915,934
其他应付款	海油总公司集团内其他关联公司	0	44,577,275
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	3,444,301	98,924,499
其他流动负债	海油总公司	12,178,258	10,185,008

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

	年末余额	年初余额
1 年以内(含 1 年)	112,504,575	111,978,573
1 到 2 年以内(含 2 年)	118,800,000	118,800,000
2 到 3 年以内(含 3 年)	94,680,000	118,800,000
3 年以上	0	38,520,000
合计	325,984,575	388,098,573

8、存放关联方的货币资金

本集团

单位：元 币种：人民币

	年末余额	年初余额
中海石油财务有限责任公司	1,801,400,000	1,506,039,097

十三、 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	年末余额	年初余额
已签约但尚未于财务报表中确认的	1,287,340,630	3,476,027,410
合计	1,287,340,630	3,476,027,410

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

	年末余额	年初余额
资产负债表日后 1 年以内(含 1 年)	591,054,109	716,957,079
资产负债表日后 1 至 2 年(含 2 年)	608,516,049	696,992,470
资产负债表日后 2 至 3 年(含 3 年)	504,167,951	504,516,418
资产负债表日后 3 年以上	264,486,619	399,684,341
合计	1,968,224,728	2,318,150,308

2、 或有事项

本集团本年不存在重大或有事项

十四、 资产负债表日后事项

1、 利润分配情况

单位：元 币种：人民币

拟分配的利润或股利	238,579,600
经审议批准宣告发放的利润或股利	待股东大会批准

2017 年 3 月 21 日，本公司 2017 年第一次董事会会议审议通过，按截至 2016 年 12 月 31 日总股本 4,771,592,000 股为基数，拟以每股派发现金红利人民币 0.05 元(含税)，共计分配利润人民币 238,579,600 元。上述股利分配方案尚待股东大会批准。

十五、 其他重要事项

1、 年金计划

详见附注七、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一部分)、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：

2016 年

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	6,519,712,456	5,593,937,217	1,073,953,600	1,964,582,137	15,152,185,410
分部间交易收入	71,297,583	28,023,631	5,510,193	68,337,634	173,169,041
分部营业收入合计	6,591,010,039	5,621,960,848	1,079,463,793	2,032,919,771	15,325,354,451
分部间抵销					-173,169,041
营业收入合计					15,152,185,410
营业利润总额	-10,079,887,221	-384,556,589	-559,032,821	-327,373,557	-11,350,850,188
未分配损益					-456,504,942
利润总额					-11,807,355,130
所得税费用					-347,898,536
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	-3,751,635	37,544,220	-16,944,030	0	16,848,555
折旧费和摊销费	2,777,080,708	674,397,763	527,837,618	540,802,214	4,520,118,303
资产减值损失	8,260,882,209	8,735,419	1,094,748	2,002,622	8,272,714,998
资本性支出	2,167,772,241	298,404,895	250,726,936	771,921,093	3,488,825,165

2015 年

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	船舶服务	合计
----	------	--------	-------	------	----

2016 年年度报告

			勘察服务		
对外交易收入	12,229,094,975	7,083,916,170	1,572,404,344	2,768,564,623	23,653,980,112
分部间交易收入	88,306,695	201,831,033	9,861,400	83,706,675	383,705,803
分部营业收入合计	12,317,401,670	7,285,747,203	1,582,265,744	2,852,271,298	24,037,685,915
分部间抵销					-383,705,803
营业收入合计					23,653,980,112
营业利润总额	966,798,271	513,633,931	6,652,596	314,209,255	1,801,294,053
未分配损益					-404,940,321
利润总额					1,396,353,732
所得税费用					287,647,708
资产总额					
分部资产	56,032,444,886	7,822,222,994	6,309,795,138	8,315,831,056	78,480,294,074
未分配资产					15,044,757,326
小计					93,525,051,400
负债总额					
分部负债	5,211,937,084	2,814,232,351	904,648,488	1,449,269,951	10,380,087,874
未分配负债					36,316,293,053
小计					46,696,380,927

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	481,280,123	200,033,863	0	681,313,986
对合营企业的投资收益	-5,788,545	120,049,210	58,617,001	-3,129,380	169,748,286
折旧费和摊销费	2,614,885,873	691,085,392	392,272,288	515,176,960	4,213,420,513
资产减值损失	1,756,943,303	10,481,685	1,814,385	3,194,625	1,772,433,998
资本性支出	3,973,600,513	705,054,723	1,644,036,405	1,543,821,358	7,866,512,999

集团信息

地理信息

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

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

对外交易收入

单位: 元 币种: 人民币

地区	本年金额	上年金额
国内	10,333,405,419	15,954,214,101
国际	4,818,779,991	7,699,766,011
其中: 北海	1,389,241,187	3,161,997,732
其他	3,429,538,804	4,537,768,279
合计	15,152,185,410	23,653,980,112

非流动资产

单位: 元 币种: 人民币

地区	年末余额	年初余额
国内	33,992,796,078	35,611,584,724
国际	24,330,590,867	26,396,504,498
其中: 北海	10,629,909,970	11,566,382,500
其他	13,700,680,897	14,830,121,998
合计	58,323,386,945	62,008,089,222

主要客户信息

单位：元 币种：人民币

客户	本金额	占营业收入比例%
中海油	10,443,394,881	69
合计	10,443,394,881	69

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。截至本财务报表批准报出日，开庭程序尚未进行。

十六、 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	年末余额	年初余额
库存现金	182,550	234,765
- 人民币	101,602	94,511
- 美元	77,080	110,518
- 印尼盾	3,868	2,406
- 菲律宾比索	0	27,330
银行存款	3,880,579,259	7,087,622,825
- 人民币	3,256,596,118	3,295,234,133
- 美元	622,373,141	3,791,697,389
- 印尼盾	720,134	375,460
- 菲律宾比索	24,199	24,372
- 港币	865,667	291,471
其他货币资金	6,137,468	4,491,832
- 人民币	414,443	335,928
- 美元	5,723,025	4,155,904
合计	3,886,899,277	7,092,349,422
其中：存放于境外的款项总额	13,465,644	32,593,814

截至 2016 年 12 月 31 日止，本公司的所有权受到限制的货币资金为人民币 5,723,025 元(2015 年 12 月 31 日：人民币 4,155,904 元)。

截至 2016 年 12 月 31 日止，本公司无三个月以上的定期存款(2015 年 12 月 31 日：人民币 200,000,000 元)。

2、应收账款

(1). 应收账款分类披露

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	4,463,924,855	92	181,173,314	4	4,282,751,541	4,991,865,194	92	61,618,671	1	4,930,246,523
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	392,276,573	8	38,485,695	10	353,790,878	425,801,257	8	11,116,242	3	414,685,015
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款	2,660,028	0	2,660,028	100	0	0	0	0	0	0
合计	4,858,861,456	100	222,319,037	/	4,636,542,419	5,417,666,451	100	72,734,913	/	5,344,931,538

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	2,557,919,475	0	0	不适用
COSL (Middle East) FZE	512,491,754	0	0	不适用
COSL Mexico	512,287,688	0	0	不适用
PT. COSL INDO	354,958,861	0	0	不适用
OIL TECH	155,393,586	0	0	不适用
其他	370,873,491	181,173,314	49	注
合计	4,463,924,855	181,173,314	/	/

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 (%)
1 年以内			
其中：1 年以内分项			
6 个月以内	290,217,042	0	0
6 个月至 1 年	31,644,974	0	0
1 年以内小计	321,862,016	0	0
1 至 2 年	17,032,924	5,109,877	30
2 至 3 年	50,014,537	30,008,722	60
3 年以上	3,367,096	3,367,096	100
合计	392,276,573	38,485,695	/

确定上述组合的依据详见附注五、11。

(2). 本年度，本公司计提坏账准备人民币 154,401,541 元(2015 年 12 月 31 日：人民币 6,923,274 元)，转回坏账准备人民币 4,801,005 元(2015 年 12 月 31 日：人民币 4,739,130 元)，核销坏账准备人民币 16,412 元(2015 年 12 月 31 日：无)。

(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	年末余额	占应收账款总额的比例 (%)	坏账准备
中海油	2,557,919,475	52	0
COSL (Middle East) FZE	512,491,754	11	0
COSL Mexico	512,287,688	11	0
PT. COSL INDO	354,958,861	7	0
OIL TECH	155,393,586	3	0
前五名应收账款合计	4,093,051,364	84	0

(4). 截至 2016 年 12 月 31 日止, 本公司无因金融资产转移而终止确认的应收账款 (2015 年 12 月 31 日: 无)。

3、其他应收款

(1). 其他应收款分类披露

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	945,269,551	85	0	0	945,269,551	554,857,949	76	0	0	554,857,949
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	169,973,048	15	15,799,972	9	154,173,076	172,533,601	24	13,829,086	8	158,704,515
合计	1,115,242,599	100	15,799,972	/	1,099,442,627	727,391,550	100	13,829,086	/	713,562,464

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	539,293,600	0	0	不适用
COSL International Middle East FZE ("CIME")	190,921,521	0	0	不适用
COSL Drilling Power Pte. Ltd.	55,003,415	0	0	不适用
COSL (Labuan) Company Limited	40,157,400	0	0	不适用
COSL Singapore Limited	29,721,625	0	0	不适用
其他	90,171,990	0	0	不适用
合计	945,269,551	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

账龄	期末余额			
	其他应收款	比例 (%)	坏账准备	计提比例 (%)
6 个月以内	113,416,275	67	0	0
6 个月至 1 年	35,243,687	21	0	0
1 年以内小计	148,659,962	88	0	0
1 至 2 年	2,209,620	1	662,886	30
2 至 3 年	9,915,950	6	5,949,570	60
3 年以上	9,187,516	5	9,187,516	100
合计	169,973,048	100	15,799,972	/

确定上述组合的依据详见附注五、11。

(2). 本年度, 本公司计提坏账准备人民币 3,667,997 元(2015 年 12 月 31 日: 人民币 4,058,860 元), 转回坏账准备人民币 529,866 元(2015 年 12 月 31 日: 人民币 1,521,638 元), 核销坏账准备人民币 1,167,245 元(2015 年 12 月 31 日: 无)。

(3). 其他应收款按款项性质分类情况

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	644,369,362	187,825,202
应收设备款	190,921,521	178,718,176
押金及保证金	63,458,298	74,900,239
代垫款	132,928,970	200,659,474
待抵扣税金	33,434,975	37,239,859
备用金	9,007,259	5,406,875
保险赔款	11,265,773	590,882
科研拨款	7,826,000	0
其他	22,030,441	42,050,843
合计	1,115,242,599	727,391,550

(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
CNA	应收子公司利息	539,293,600	6 个月以内、6 个月至 1 年、1 年至 2 年	48	0
CIME	应收设备款	190,921,521	2 年至 3 年	17	0
COSL Drilling Power Pte. Ltd.	代垫款	55,003,415	1 年至 2 年、2 年至 3 年、3 年以上	5	0
COSL (Labuan) Company Limited	代垫款	40,157,400	2 年至 3 年	4	0
COSL Singapore Limited	应收子公司利息	29,721,625	6 个月以内、6 个月至 1 年、1 年至 2 年	3	0
合计		855,097,561		77	

(5). 涉及政府补助的其他应收款

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	7,826,000	6 个月以内	2017 年	7,826,000	《国家科技重大专项任务合同书》
合计	/	7,826,000	/	/	7,826,000	/

(6). 截至 2016 年 12 月 31 日止, 本公司无因金融资产转移而终止确认的其他应收款(2015 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	7,348,799,456	0	7,348,799,456
对合营企业投资	600,364,012	0	600,364,012	681,313,986	0	681,313,986
合计	8,373,838,468	0	8,373,838,468	8,030,113,442	0	8,030,113,442

(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
海洋石油服务有限公司 (Haiyang Petro Services Ltd.)	325,000	0	325,000	0	0	0
深圳深水	20,000,000	450,000,000	0	470,000,000	0	0
蓝海科泰	25,000,000	0	25,000,000	0	0	0
合计	7,348,799,456	450,000,000	25,325,000	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
		投资成本本年增加	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	宣告发放现金股利	其他		
中海辉固	200,033,863	0	-16,944,030	0	19,376,700	0	163,713,133	0
中法渤海	97,986,589	0	42,534,165	0	79,500,000	0	61,020,754	0
麦克巴	137,561,429	0	-15,090,725	9,426,883	0	0	131,897,587	0
中海艾普	163,046,920	0	7,776,836	0	15,000,000	0	155,823,756	0
其他	82,685,185	0	2,802,893	2,420,704	0	0	87,908,782	0
合计	681,313,986	0	21,079,139	11,847,587	113,876,700	0	600,364,012	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. 年初余额	61,887,820	12,440,453,857	15,481,794,845	9,676,797,898	105,903,192	37,766,837,612
2. 本年增加金额	542,124,492	2,701,870,654	3,029,286,984	542,119,191	2,458,379	6,817,859,700
(1) 本年购置	0	0	0	84,730,414	2,176,328	86,906,742
(2) 在建工程转入	542,124,492	2,701,870,654	3,029,286,984	457,388,777	282,051	6,730,952,958
3. 本年减少金额	0	496,262,142	29,308,000	133,284,939	291,991	659,147,072
(1) 处置或报废	0	496,262,142	29,308,000	133,284,939	291,991	659,147,072
4. 年末余额	604,012,312	14,646,062,369	18,481,773,829	10,085,632,150	108,069,580	43,925,550,240
二、累计折旧						
1. 年初余额	22,785,295	5,021,791,377	7,081,149,839	5,953,273,756	71,492,642	18,150,492,909
2. 本年增加金额	3,017,714	736,699,386	590,372,031	796,892,259	8,767,115	2,135,748,505
(1) 本年计提	3,017,714	736,699,386	590,372,031	796,892,259	8,767,115	2,135,748,505
3. 本年减少金额	0	453,421,224	20,454,608	117,382,897	262,792	591,521,521
(1) 处置或报废	0	453,421,224	20,454,608	117,382,897	262,792	591,521,521
4. 年末余额	25,803,009	5,305,069,539	7,651,067,262	6,632,783,118	79,996,965	19,694,719,893
三、减值准备						
1. 年初余额	0	0	148,569,949	0	0	148,569,949
2. 本年增加金额	0	0	0	0	0	0
(1) 本年计提	0	0	0	0	0	0
3. 本年减少金额	0	0	0	0	0	0
(1) 处置或报废	0	0	0	0	0	0
4. 年末余额	0	0	148,569,949	0	0	148,569,949

四、账面价值						
1. 年末账面价值	578,209,303	9,340,992,830	10,682,136,618	3,452,849,032	28,072,615	24,082,260,398
2. 年初账面价值	39,102,525	7,418,662,480	8,252,075,057	3,723,524,142	34,410,550	19,467,774,754

(2). 截至 2016 年 12 月 31 日止, 本公司无暂时闲置的固定资产(2015 年 12 月 31 日: 无)。

(3). 截至 2016 年 12 月 31 日止, 本公司无通过融资租赁租入的固定资产(2015 年 12 月 31 日: 无)。

(4). 截至 2016 年 12 月 31 日止, 本公司无经营租赁租出的固定资产(2015 年 12 月 31 日: 无)。

(5). 未办妥产权证书的固定资产情况

单位: 元 币种: 人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
海港项目	580,267,050	正在办理中

6、在建工程

(1). 在建工程情况

单位: 元 币种: 人民币

项目	年末余额			年初余额		
	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	2,555,610,858	0	2,555,610,858	1,423,245,273	0	1,423,245,273
建造 15 艘工作船	832,230,651	0	832,230,651	697,225,244	0	697,225,244
深水综合勘察船 2 艘	524,415,314	0	524,415,314	939,380,314	0	939,380,314
建造 14 艘工作船	25,305,353	0	25,305,353	645,976,360	0	645,976,360
400 英尺自升式钻井平台建造	18,018,159	0	18,018,159	2,846,528,588	0	2,846,528,588
建造作业支持船 2 艘	2,259,115	0	2,259,115	193,270,921	0	193,270,921
建造二维物探船	1,950,288	0	1,950,288	320,191,487	0	320,191,487
建造震源船	1,530,394	0	1,530,394	185,986,193	0	185,986,193
建造勘察船	1,060,532	0	1,060,532	245,544,572	0	245,544,572
海港项目	0	0	0	447,955,290	0	447,955,290
其他	1,325,025,837	0	1,325,025,837	1,460,452,826	0	1,460,452,826
合计	5,287,406,501	0	5,287,406,501	9,405,757,068	0	9,405,757,068

(2). 重要在建工程项目本年变动情况

单位：元 币种：人民币

项目名称	预算数	年初余额	本年增加	本年 固定 资产 转入	本年转入 固定资产	年末余额	工程投 入占预 算比例 (%)	工程进 度(%)	利息资本化 累计金额	其中：本年 利息资本化 金额	资本 化率 (%)	资金来 源
5000 英尺半潜式钻井平台	3,514,032,661	1,423,245,273	1,132,365,585	0	0	2,555,610,858	73	73	10,678,059	10,678,059	4.86	自筹资金加专项借款
建造 15 艘工作船	1,900,370,000	697,225,244	712,114,596	0	577,109,189	832,230,651	74	74				自筹资金
深水综合勘察船 2 艘	1,316,980,000	939,380,314	145,324,950	0	560,289,950	524,415,314	82	82	4,075,225	4,075,225	4.86	自筹资金加专项借款
建造 14 艘工作船	2,486,065,400	645,976,360	9,192,175	0	629,863,182	25,305,353	99	99				自筹资金
400 英尺自升式钻井平台建造	3,192,944,600	2,846,528,588	61,697,827	0	2,890,208,256	18,018,159	99	99				自筹资金
建造作业支持船 2 艘	254,940,000	193,270,921	10,003,006	0	201,014,812	2,259,115	100	100				自筹资金
建造二维物探船	391,400,000	320,191,487	2,218,397	0	320,459,596	1,950,288	100	100				自筹资金
建造震源船	239,550,000	185,986,193	6,420,717	0	190,876,516	1,530,394	100	100				自筹资金
建造勘察船	297,640,000	245,544,572	1,509,622	0	245,993,662	1,060,532	100	100				自筹资金
海港项目	697,165,000	447,955,290	132,311,760	0	580,267,050	0	100	100				自筹资金
其他	5,291,302,700	1,460,452,826	399,443,756	0	534,870,745	1,325,025,837						/
合计	19,582,390,361	9,405,757,068	2,612,602,391	0	6,730,952,958	5,287,406,501			14,753,284	14,753,284		/

7、应付账款

(1) 应付账款列示

单位：元 币种：人民币

项目	年末余额	年初余额
服务费	2,767,806,788	2,328,872,468
资本性支出	2,740,763,109	2,047,774,123
材料采购费	2,079,402,832	1,463,446,530
其他	426,173,237	665,335,513
合计	8,014,145,966	6,505,428,634

(2) 截至 2016 年 12 月 31 日止，本公司本年度无账龄超过一年的大额应付账款(2015 年 12 月 31 日：无)。

8、应付债券

(3) 应付债券

单位：元 币种：人民币

	年末余额	年初余额
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)	4,993,789,444	0
中海油服 2016 年公司债券(第二期)	4,993,538,000	0
合计	11,487,327,444	1,500,000,000

(4) 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	年初余额	本年发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本年偿还	汇率调整	年末余额
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	67,200,000	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	0	2,000,000,000	37,505,556	-2,255,556	0	0	1,997,744,444
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	0	3,000,000,000	73,458,333	-3,955,000	0	0	2,996,045,000
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	0	2,100,000,000	12,217,333	-2,677,500	0	0	2,097,322,500
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	0	2,900,000,000	18,350,556	-3,784,500	0	0	2,896,215,500
合计					1,500,000,000	10,000,000,000	208,731,778	-12,672,556	0	0	11,487,327,444

本公司发行公司债券的情况，详见附注七、28。

9、未分配利润

单位：元 币种：人民币

	年末余额	年初余额
上年年末未分配利润	25,291,923,003	25,433,284,185

本年净(亏损)/利润	-8,755,425,131	2,149,002,978
减: 已派发的现金股利(注)	324,468,256	2,290,364,160
年末未分配利润	16,212,029,616	25,291,923,003

注: 本公司2015年度利润分配方案已于2016年5月31日经本公司2015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2015年度末期股息,每股派发现金红利人民币0.068元(含税)共计人民币324,468,256元。该股利已于2016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	938,469,163	1,509,052,592	1,550,123,383	1,577,582,213
钻井服务	3,792,931,380	4,144,256,693	6,395,808,105	4,700,594,966
油田技术服务	5,128,370,523	5,364,740,787	6,562,637,683	5,677,264,599
船舶服务	1,856,838,665	2,090,508,245	2,587,678,264	2,221,331,441
合计	11,716,609,731	13,108,558,317	17,096,247,435	14,176,773,219

11、财务费用

单位: 元 币种: 人民币

	本年金额	上年金额
利息支出	516,274,797	370,187,290
减: 利息资本化金额	14,753,284	0
减: 利息收入	105,899,855	96,704,341
汇兑收益	-370,910,621	-90,895,989
其他	4,619,025	4,399,517
合计	29,330,062	186,986,477

12、资产减值损失

单位: 元 币种: 人民币

	本年金额	上年金额
应收账款坏账损失	149,600,536	2,184,144
其他应收款坏账损失	3,138,131	2,537,222
长期应收款坏账损失(注)	7,078,509,292	0
存货跌价损失	-5,998,102	2,247,993
合计	7,225,249,857	6,969,359

注: 2016年, CNA等公司对其商誉、钻井平台资产计提减值准备(附注七、11和14), 因此本公司对CNA等公司的长期应收款存在回收性风险, 根据预期未来可获得的现金流量的现值, 本公司对长期应收款计提坏账准备人民币7,078,509,292元。

13、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	16,848,555	172,877,666
收到子公司分配的股利	50,000,000	50,000,000
理财产品收益	191,932,819	102,344,528
处置子公司损失	-1,561,067	0
合计	257,220,307	325,222,194

14、所得税费用

(1) 所得税费用表

单位：元 币种：人民币

	本年金额	上年金额
当期所得税费用	-628,757	251,563,714
递延所得税(收益)/费用	-292,461,439	49,183,148
合计	-293,090,196	300,746,862

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

单位：元 币种：人民币

	本年金额	上年金额
利润总额(亏损总额)	-9,048,515,327	2,449,749,840
按法定税率 25%计算的税项	-2,262,128,832	612,437,460
享受高新技术企业优惠税率影响	199,572,720	-217,874,706
无须纳税的收入之纳税影响	-16,712,139	-55,719,416
不可抵扣的成本之纳税影响	39,592,561	28,981,246
境外经营适用不同税率之纳税影响	4,422,787	5,194,795
技术研发费加计扣除之纳税影响	-48,400,969	-62,982,226
未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异之纳税影响	1,769,627,323	0
其他纳税调整项目	20,936,353	-9,290,291
按本公司实际税率计算的税项费用	-293,090,196	300,746,862

15、经营活动现金流量

单位：元 币种：人民币

	本年金额	上年金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净(亏损)/利润	-8,755,425,131	2,149,002,978
加：资产减值损失	7,225,249,857	6,969,359
固定资产折旧	2,135,748,505	1,840,684,990
无形资产摊销	47,687,628	44,906,006
长期待摊费用摊销	431,482,690	313,230,934
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的净损失	55,951,832	23,585,073
财务费用	24,711,037	182,586,960
投资收益	-257,220,307	-325,222,194
递延所得税资产及负债的变动	-292,461,439	49,183,148
存货的减少/(增加)	165,754,233	-64,819,083
递延收益的增加	-21,827,639	-35,695,976
预计负债的增加	356,061,953	0

经营性应收项目的减少	192,400,437	763,017,303
经营性应付项目的增加/(减少)	483,086,960	-1,234,373,600
经营活动产生的现金流量净额	1,791,200,616	3,713,055,898
2. 现金及现金等价物净变动情况:		
现金的期末余额	846,176,252	3,378,621,518
减: 现金的期初余额	3,378,621,518	1,988,863,819
加: 现金等价物的期末余额	3,035,000,000	3,509,572,000
减: 现金等价物的期初余额	3,509,572,000	1,699,884,500
现金及现金等价物的净(减少)/增加额	-3,007,017,266	3,199,445,199

16、现金和现金等价物

单位: 元 币种: 人民币

项目	年末余额	年初余额
一、现金及银行存款	846,176,252	3,378,621,518
其中: 库存现金	182,550	234,765
可随时用于支付的银行存款	845,579,259	3,378,050,825
可随时用于支付的其他货币资金	414,443	335,928
二、现金等价物	3,035,000,000	3,509,572,000
其中: 通知存款	3,035,000,000	1,625,148,000
三个月以下定期存款	0	1,884,424,000
三、期末现金及现金等价物余额	3,881,176,252	6,888,193,518

17、关联方关系及其交易

(1). 母公司情况

单位: 万元 币种: 人民币

母公司名称	注册地	法定代表人	业务性质	对本公司持股比例	对本公司表决权比例	注册资本
海油总公司	中国北京	杨华	海洋石油天然气的勘探、开发、生产及加工	50.53%	50.53%	9,493,161.4

本公司的最终控制方为海油总公司。

(2). 本公司的子公司情况

本公司所属的重要子公司详见附注十六、4。此外, 本年与本公司发生关联方交易及往来的其他子公司亦包括:

公司名称	关联方关系
COSL Drilling Craft Pte. Ltd.	子公司
COSL Drilling Power Pte. Ltd.	子公司
COSL Prospector Pte. Ltd.	子公司
COSL Singapore Limited	子公司
COSL Canada Ltd.	子公司
COM	子公司
China Oilfield Services Southeast Asia (BVI) Limited	子公司

COSL (Labuan) Company Limited	子公司
Far East Oilfield Services Limited Liability Company	子公司
CIME	子公司
COSL Strike Pte. Ltd.	子公司
COSL Drilling Brasil Ltda	子公司

(3). 本公司的主要合营企业情况

本公司所属的合营企业详见附注十六、4。

(4). 本公司的其他关联方

与本公司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	同受最终控股公司控制的公司
中海油能源发展股份有限公司工程技术分公司及其子公司	同受最终控股公司控制的公司
中海油能源发展股份有限公司配餐服务分公司	同受最终控股公司控制的公司
山东海化集团有限公司	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
中海沥青股份有限公司	同受最终控股公司控制的公司
中海石油(惠州)物流有限公司	同受最终控股公司控制的公司
中国近海石油服务(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
中海油能源发展股份有限公司人力资源服务分公司及其子公司	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

(a) 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

自关联方接收劳务

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本年金额	上年金额
中海油	物资、公用事业及其他配套服务	36,621,184	4,876,072
中海油	租赁服务	617,854	6,358,906
海油总公司	租赁服务	132,897,436	343,631,935
海油总公司	其他	1,732,090	1,694,400
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	636,688,752	657,335,602
海油总公司集团内其他关联公司	租赁服务	250,187,511	398,250,139
海油总公司集团内其他关联公司	其他	31,884,214	58,001,589
合营公司	物资、公用事业及其他配套服务	122,402,533	59,235,606
合营公司	租赁服务	15,968,184	18,646,923
子公司	物资、公用事业及其他配套服务	485,988,977	465,321,054
子公司	租赁服务	0	189,473,199
子公司	其他	0	2,511,888
合计		1,714,988,735	2,205,337,313

向关联方提供劳务

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本年金额	上年金额
中海油	提供钻井服务	2,326,792,723	4,768,646,510
海油总公司	提供钻井服务	2,684,155	1,589,104
海油总公司集团内其他关联公司	提供钻井服务	9,199,762	2,952,116
其中：中海油海南能源有限公司		7,739,168	0
中海油能源发展股份有限公司工程技术分公司及其子公司		1,090,021	2,925,602
其他		370,573	26,514
合营公司	提供钻井服务	52,899	142,309
子公司	提供钻井服务	461,034,331	307,382,400
其中：Far East Oilfield Services Limited Liability Company		182,615,767	0
COSL Mexico		131,236,451	222,286,211
PT. COSL INDO		96,182,729	81,395,159
其他		50,999,384	3,701,030
小计		2,799,763,870	5,080,712,439
中海油	提供油技服务	4,794,301,406	5,937,830,606
海油总公司	提供油技服务	38,816,441	67,225,736
海油总公司集团内其他关联公司	提供油技服务	64,418,512	32,402,565
其中：海洋石油工程股份有限公司及其子公司		31,071,592	9,514,169
中联煤层气有限责任公司及其子公司		27,805,773	16,223,298
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		3,605,856	5,533,427
其他		1,935,291	1,131,671

合营公司	提供油技服务	3,618,492	11,341,031
子公司	提供油技服务	36,149,335	112,700,288
其中: COSL (Middle East) FZE		29,059,082	31,401,266
PT. COSL INDO		1,848,427	7,889,338
油服化学		3,046,627	71,750,505
其他		2,195,199	1,659,179
小计		4,937,304,186	6,161,500,226
中海油	提供船舶服务	1,656,289,659	2,169,075,254
海油总公司集团内其他关联公司	提供船舶服务	19,243,611	105,979,512
其中: 海洋石油工程股份有限公司及其子公司		6,460,458	70,696,009
中海油能源发展股份有限公司工程技术分公司及其子公司		2,814,039	4,327,113
中海沥青股份有限公司		1,275,728	9,214,257
山东海化集团有限公司		0	14,098,526
中海油海南能源有限公司		6,470,664	0
其他		2,222,722	7,643,607
小计		1,675,533,270	2,275,054,766
中海油	提供物探服务	652,666,982	1,346,791,949
海油总公司	提供物探服务	0	4,645,788
海油总公司集团内其他关联公司	提供物探服务	11,078,552	69,302,682
其中: 中海油研究总院		7,271,509	61,431,600
海洋石油工程股份有限公司及其子公司		717,643	6,100,629
其他		3,089,400	1,770,453
合营公司	提供物探服务	6,412,254	21,133,258
子公司	提供物探服务	149,953,547	8,822,465
小计		820,111,335	1,450,696,142

(b) 关联公司利息收入

单位: 元 币种: 人民币

	本年金额	上年金额
CNA	394,138,636	436,707,672
COSL Singapore Limited	37,739,739	15,147,850
中海石油财务有限责任公司	35,608,477	47,121,271
COSL Drilling Craft Pte. Ltd.	19,867,252	37,993,461
PT STS	15,017,422	13,386,539
COSL (Middle East) FZE	12,394,160	9,656,728
OIL TECH	10,717,804	9,283,373
COSL Canada Ltd.	708,251	481,543
Far East Oilfield Services Limited Liability Company	378,116	0
COSL-HongKong Limited	214,658	164,459
COSL Drilling Brasil Ltda	43,137	0
COSL Drilling Power Pte. Ltd.	0	31,705,354
合计	526,827,652	601,648,250

本公司对子公司的借款利率以 LIBOR 为基础并上浮一定比例确定。

(c) 合营公司及子公司股利分配

单位：元 币种：人民币

	年末余额	年初余额
中法渤海	79,500,000	124,500,000
中海辉固	19,376,700	50,233,100
中海艾普	15,000,000	7,613,600
油服化学	50,000,000	50,000,000
合计	163,876,700	232,346,700

(d) 关联方租赁

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商业安排。

本公司于重组前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。此等租赁合同本年已续约，续约期为一年。

本公司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十六、17(5)中。

(e) 关联方担保

2015 年 12 月 9 日，本公司同意所属的海外全资子公司及两个拥有实际控制权的非全资子公司可以使用本公司部分授信额度，对外出具银行保函及信用证，用于投标、履约及付款等日常经营性业务，并由公司承担相应的连带担保责任。

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

(f) 关联方资产转让情况

本公司本年度无与关联方之间的资产转让。

(6). 关联方应收应付款项余额

单位：元 币种：人民币

应收账款	年末余额		年初余额	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
中海油	2,557,919,475	0	3,227,393,405	0
海油总公司集团内其他关联公司	68,961,431	0	76,254,456	0
其中：中联煤层气有限责任公司及其子公司	26,481,315	0	11,132,360	0
中海油海南能源有限公司	19,455,898	0	0	0

海洋石油工程股份有限公司及其子公司	15,663,812	0	47,366,721	0
其他	7,360,406	0	17,755,375	0
合营公司	1,144,118	0	2,566,659	0
子公司	1,750,736,972	0	1,598,042,410	0
其中: COSL (Middle East) FZE	512,491,754	0	451,001,507	0
COSL Mexico	512,287,688	0	411,405,949	0
PT. COSL INDO	354,958,861	0	390,838,787	0
OIL TECH	155,393,586	0	34,157,484	0
COSL America Inc.	99,628,638	0	93,260,563	0
COSL Drilling Saudi Ltd.	32,923,495	0	0	0
CDPLL	30,086,922	0	15,973,015	0
CNA	23,353,338	0	5,553,916	0
COSL Drilling Power Pte. Ltd.	19,069,165	0	9,583,670	0
COSL Drilling Craft Pte. Ltd.	4,976,961	0	4,976,961	0
COSL Australia	0	0	100,109,849	0
油服化学	0	0	72,409,587	0
其他	5,566,564	0	8,771,122	0
小计	4,378,761,996	0	4,904,256,930	0

单位: 元 币种: 人民币

其他应收款	年末余额		年初余额	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
中海油	8,059,180	0	1,750,413	0
海油总公司集团内其他关联公司	1,438,269	500,000	694,103	500,000
合营公司	13,706,278	0	15,330,420	0
子公司	983,441,527	0	506,666,953	0
其中: CNA	539,293,600	0	125,300,055	0
CIME	190,921,521	0	178,718,176	0
COSL Drilling Power Pte. Ltd.	55,003,415	0	51,722,255	0
COSL (Labuan) Comapany Limited	40,157,400	0	37,592,916	0
COSL Singapore Limited	29,721,625	0	15,675,226	0
China Oilfield Services Southeast Asia (BVI) Limited	24,886,404	0	24,280,658	0
COSL (Middle East) FZE	21,220,094	0	6,462,286	0
COSL Drilling Craft Pte. Ltd.	13,091,669	0	17,005,650	0
COSL Australia	12,679,930	0	11,787,330	0
OIL TECH	9,603,193	0	4,522,378	0
CDPLL	9,010,641	0	8,281,579	0
PT STS	8,292,255	0	4,668,755	0

其他	29,559,780	0	20,649,689	0
小计	1,006,645,254	500,000	524,441,889	500,000

单位：元 币种：人民币

	年末余额		年初余额	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收股利				
中法渤海	62,000,000	0	35,000,000	0
中海艾普	0	0	9,000,000	0
小计	62,000,000	0	44,000,000	0

单位：元 币种：人民币

	年末余额		年初余额	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收票据				
中海油	1,831,076,407	0	1,877,031,263	0

单位：元 币种：人民币

	年末余额		年初余额	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
长期应收款				
CNA	9,417,202,820	5,635,613,292	9,927,105,377	0
COSL Singapore Limited	1,477,581,000	0	863,648,800	0
COSL Prospector Pte. Ltd.	1,442,896,000	1,442,896,000	1,350,668,800	0
COSL Drilling Craft Pte. Ltd.	643,614,860	0	602,476,208	0
COSL (Middle East) FZE	359,336,600	0	336,368,480	0
PT STS	339,913,000	0	396,109,600	0
OIL TECH	308,002,800	0	288,315,840	0
COSL-HongKong Limited	117,929,000	0	110,391,200	0
COSL Canada Ltd.	24,279,500	0	19,480,800	0
其他	38,469,945	0	36,011,018	0
小计	14,169,225,525	7,078,509,292	13,930,576,123	0

单位：元 币种：人民币

应付账款	年末余额		年初余额	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
中海油	43,367,270		1,295,106	
海油总公司	155,497,575		313,770,000	
海油总公司集团内其他关联公司	668,826,198		440,982,339	
其中：中海油能源物流有限公司	274,618,555		122,576,594	
中海石油(惠州)物流有限公司	126,495,829		61,086,438	
中海油信息科技有限公司	41,982,164		47,444,628	
中国海洋石油南海西部公司物业管理公司	30,773,845		0	
中国近海石油服务(香港)有限公司	30,410,553		17,588,501	
中海油能源发展股份有限公司配餐服务分公司	27,140,897		30,945,344	
渤海石油物业管理公司	23,522,545		21,589,989	
中海实业公司燕郊基地分公司	15,372,783		18,719,174	
中海油安全技术服务有限公司	14,692,326		2,614,706	
中海油能源发展股份有限公司人力资源服务	13,584,867		6,296,813	

分公司及其子公司		
中海油国际融资租赁有限公司	0	23,933,111
其他	70,231,834	88,187,041
合营公司	152,480,916	107,340,736
其中：阿特拉斯	75,686,080	44,210,484
中法渤海	22,314,935	24,151,716
中海辉固	20,004,434	20,657,083
其他	34,475,467	18,321,453
子公司	533,988,111	322,292,470
其中：油服化学	229,980,017	115,037,905
COSL Prospector Pte. Ltd.	95,103,824	75,475,160
CDPLL	47,319,179	50,289,747
COM	39,985,824	51,781,565
COSL Strike Pte. Ltd.	22,947,306	0
COSL America Inc.	19,776,493	14,709,922
Far East Oilfield Services Limited Liability Company	10,439,199	0
其他	68,436,269	14,998,171
小计	1,554,160,070	1,185,680,651

单位：元 币种：人民币

其他应付款	年末余额	年初余额
中海油	0	3,335,218
海油总公司	3,348,229	50,915,934
海油总公司集团内其他关联公司	0	44,577,275
合营公司	96,072	96,072
子公司	153,931,263	13,200,136
其中：深圳深水	81,809,201	0
油服化学	57,780,317	0
PT. COSL INDO	12,031,638	11,262,598
其他	2,310,107	1,937,538
小计	157,375,564	112,124,635

单位：元 币种：人民币

其他流动负债	年末余额	年初余额
海油总公司	12,178,257	10,185,008

(7). 存放关联方的货币资金

单位：元 币种：人民币

	年末余额	年初余额
中海石油财务有限责任公司	1,801,400,000	1,506,039,097

(8). 本公司与关联方的承诺

于资产负债表日，本公司与关联方无资本承诺事项。

于资产负债表日，本公司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

	年末余额	年初余额
1 年以内(含 1 年)	112,504,575	111,978,573
1 年到 2 年以内 (含 2 年)	118,800,000	118,800,000
2 年到 3 年以内 (含 3 年)	94,680,000	118,800,000
3 年以上	0	38,520,000
合计	325,984,575	388,098,573

十七、 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	-54,785,178
计入当期损益的政府补助	62,296,590
其他营业外收支净额	53,072,845
计入当期损益的理财产品收益	191,932,819
所得税影响额	-37,478,836
合计	215,038,240

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

2016 年

报告期利润	加权平均净资产收益率(%)	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	-27.98	-2.40	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	-28.50	-2.45	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 2016 年 12 月 31 日止年度的财务报告(“财务报告”),与本集团根据香港财务报告准则编制之同期的财务报告两者所采用的会计政策没有重大差异,故此财务报告呈报之净利润或净资产值与本集团同期根据香港财务报告准则编制的财务报告并无重大差异。

本公司境外审计师为德勤·关黄陈方会计师行。

第十五节 备查文件目录

备查文件目录	载有法定代表人、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表。
--------	--------------------------------------

备查文件目录	载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的中国企业会计准则审计报告原件。
备查文件目录	载有注册会计师签名的香港财务报告准则审计报告原件。
备查文件目录	报告期内在中国证监会指定报纸上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。
备查文件目录	在香港联交所发布的2016年年度报告。

董事长：吕波

董事会批准报送日期：2017-3-21

修订信息适用 不适用