

公司代码：601808

公司简称：中海油服

中海油田服务股份有限公司 2017 年年度报告

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、未出席董事情况

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

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郑永钢及会计机构负责人（会计主管人员）姜萍声明：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2017年度共实现净利润人民币71,210,798元，其中归属于母公司股东的净利润人民币33,067,087元，加上年初未分配利润人民币15,450,440,854元，减去2017年度派发的2016年度股利人民币238,579,600元，截至2017年末集团可供分配的未分配利润为人民币15,244,928,341元。集团拟以2017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0.06元（含税）。本次分配共将派发现金红利人民币286,295,520元，未分配利润余额人民币14,958,632,821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2016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2017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

公司面临的重大风险包括国际油气行业尚未完全复苏带来的市场竞争风险以及具有海上油田服务行业特性的健康安全环保风险。有关详情及其他可能面对的风险请见本《年度报告》“经营情况讨论与分析”章节中可能面对的风险部分。

十、 其他

适用 不适用

目录

第一节	释义.....	5
第二节	公司简介和主要财务指标.....	6
第三节	公司业务概要.....	9
第四节	董事长致辞.....	11
第五节	首席执行官报告.....	12
第六节	经营情况讨论与分析.....	14
第七节	重要事项.....	30
第八节	普通股股份变动及股东情况.....	47
第九节	优先股相关情况.....	51
第十节	董事、监事、高级管理人员和员工情况.....	52
第十一节	公司治理.....	61
第十二节	监事会报告.....	70
第十三节	公司债券相关情况.....	73
第十四节	财务报告.....	77
第十五节	备查文件目录.....	178

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	中国海洋石油集团有限公司
中海油或海油有限	指	中国海洋石油有限公司
二维	指	一种搜集地震资料的方法，使用一组声源和一个或以上收集点；二维一般用于绘制地理结构，供初步分析。
三维	指	一种搜集地震资料的方法，使用两组声源和两个或以上收集点；三维一般用于取得精密的地震资料，并提高成功钻探油气井的机会。
ELIS	指	增强型测井成像系统
LWD Tools	指	随钻测井仪
OSHA	指	职业伤害和职业病统计标准
QHSE	指	质量健康安全环保管理体系
WTI	指	西德克萨斯中质原油
IPM	指	一体化服务
高温高压	指	高温度及高压压力
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响而导致的人员死亡或职业病以及导致失去知觉、工作或活动受限、转岗或是超过简单医疗处理的伤害事件。

第二节 公司简介和主要财务指标

一、 公司信息

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

二、 联系人和联系方式

	董事会秘书
姓名	姜萍
联系地址	北京市东城区东直门外小街6号海油大厦9楼902室
电话	010-84521685
传真	010-84521325
电子信箱	cosl@cosl.com.cn

三、 基本情况简介

公司注册地址	天津滨海高新区塘沽海洋科技园海川路1581号
公司注册地址的邮政编码	300459
公司办公地址	北京市东城区东直门外小街6号海油大厦9楼902室
公司办公地址的邮政编码	100027

公司网址	www.cosl.com.cn
电子信箱	cosl@cosl.com.cn

四、信息披露及备置地点

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	章涛、李荣
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

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	2017年	2016年	本期比上年同期增减(%)	2015年
营业收入	17,436.4	15,152.2	15.1	23,654.0
归属于上市公司股东的净利润	33.1	-11,456.2	不适用	1,073.9
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	-481.1	-11,671.2	不适用	840.9
经营活动产生的现金流量净额	5,474.5	2,740.6	99.8	6,556.2
	2017年末	2016年末	本期末比上年同期末增减(%)	2015年末
归属于上市公司股东的净资产	34,554.9	35,206.4	-1.9	46,741.4
总资产	73,857.3	80,544.1	-8.3	93,525.1

（二）主要财务指标

主要财务指标	2017年	2016年	本期比上年同期增减(%)	2015年
基本每股收益（元/股）	0.01	-2.40	不适用	0.23
稀释每股收益（元/股）	不适用	不适用	不适用	不适用

扣除非经常性损益后的基本每股收益（元/股）	-0.10	-2.45	不适用	0.18
加权平均净资产收益率（%）	0.09	-27.98	增加28.07个百分点	2.29
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率（%）	-1.38	-28.50	增加27.12个百分点	1.79

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

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2017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、2017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	3,057.7	4,044.5	4,655.1	5,679.1
归属于上市公司股东的净利润	-544.8	175.3	223.1	179.5
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	-594.3	-0.6	118.6	-4.8
经营活动产生的现金流量净额	196.4	199.6	709.0	4,369.5

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	2017年金额	2016年金额	2015年金额
非流动资产处置及报废损失	-30,112,820	-54,785,178	-33,581,322
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	147,359,394	62,296,590	112,836,303

计入当期损益的理财产品收益	187,544,988	191,932,819	102,344,528
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	121,554,643	-	-
补偿金收入	100,222,132	-	-
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	67,788,478	53,072,845	92,492,439
所得税影响额	-80,201,839	-37,478,836	-41,113,792
合计	514,154,976	215,038,240	232,978,156

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	1,834.5	200.1	-1,634.4	59.7
合计	1,834.5	200.1	-1,634.4	59.7

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）报告期内公司所从事的主要业务、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技术服务，也可以为客户提供一体化整装、总承包作业服务。公司的服务区域包括中国近海及亚太、中东、远东、欧洲、美洲、非洲等地区和国家。

2017年，欧佩克等主要产油国延长原油减产协议，全球经济复苏及中东地区地缘政治局势等诸多因素的影响，国际石油市场供需状况有所改善，国际油价年内先抑后扬并稳步回暖，石油公司上游勘探与开发资本支出较2016年增长，整个油田服务市场规模有所恢复，但产能供应过剩状况未得到根本性的解决，服务价格面临继续下行的压力，市场竞争程度更加激烈。面对艰难的市场环境，公司继续加快国际化发展步伐，加快技术产品系列化和产业化进程，紧密结合不同客户及其不同地域的定制化需求，持续提高安全管理水平和作业效率。

（二）报告期内油田服务行业的发展阶段与周期性特点

2017年，油价缓慢震荡上行，至年终，维持在60美元/桶上方，全年油价均值在55美元/桶上下波动。石油供需方面，经过两年多的供应过剩，石油供需已在2017年下半年达到微平衡。石油需求持续增长以及欧佩克的限产协议将延续到2018年底，努力实现石油市场供需再平衡。报告

期内，油田服务行业仍处于再平衡的过程当中。据行业信息机构 Spears 公司数据，2017 年全球油田设备和服务市场规模由 2016 年的 2,229.75 亿美元上升 5.2% 至 2,346.60 亿美元。

（三）报告期内公司的行业地位

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

二、报告期内公司主要资产发生重大变化情况的说明

适用 不适用

2017 年公司交付 12 艘各型船舶，处置 5 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、油田工作船和三用工作船。

其中：境外资产 29,851.8（单位：百万元 币种：人民币），占总资产的比例为 40.4%。

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。2017 年由于市场行情未有大幅度好转，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) 公司具有钻井、油田技术、船舶服务和物探勘察等“四大板块”专业服务的独特优势，拥有从油田勘探、开发到生产全过程完整的服务链，可为客户提供各种单项服务和总包一体化服务。
- 2) 公司拥有 50 多年的海上作业经验、配套的后勤基地和高效的支持保障系统，能够提供各种优质服务。
- 3) 公司拥有较完整的研发体系和服务保障体系，拥有一批具有自主知识产权的高端技术和经验丰富的技术服务专家支持团队，为客户提供高端技术服务和解决关键技术难题。
- 4) 公司拥有丰富的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。
- 7) 具备相对的低成本优势。

第四节 董事长致辞

股东朋友们：

2017 年国际原油价格和油田服务行业整体缓慢复苏，但境内外油气公司仍保持较低的油气勘探开发资本支出，油田服务行业依旧承受较大压力。在低迷的行业背景下，2016 年 12 月 16 日，董事会任命我为董事长。对此，我既感谢股东与董事会对我的信任，也深感责任重大。年内，公司董事会全体董事勤勉尽责、民主决策，面对严峻的行业形势，全体董事分析形势，深入交流，确保公司主营业务持续健康发展。公司在面临极具挑战的竞争环境下，实现了“扭亏为盈”，同时也确定了中长期新的发展思路 and 战略，创新求变，致力于提升核心竞争力、为公司持续发展奠定重要基础。

一、 公司治理与风险管控

2017 年，董事会结合行业形势，采用优化后的风险评估模型实行全面风险管控，进一步完善内控管理体系，对重大事项动态监管。同时，公司在合规披露、维护社会公众股东利益和投资者保护方面也做了系列工作，包括：审议制定《信息披露暂缓与豁免业务管理办法》、将中小投资者单独计票事宜加入《公司章程》等。需要特别指出的是，董事会根据市场需求变化，对公司资产装备实现进一步优化配置，更好的适应行业发展和客户需求。2017 年，因董事退休和个人工作变动等原因，部分董事出现调整。公司目前的董事会组成符合董事多样性原则，董事在行业、财务金融、法律等领域拥有丰富的经验，独立董事在董事会专业委员会中均担任主席等职务，有效地发挥公司管治的作用。

二、 可持续发展及社会责任履行

公司一如既往坚持可持续发展战略，持续推进健康安全环保工作的深入与完善，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。2017 年，公司持续贯彻「绿色、清洁、低碳和循环经济」的可持续发展理念，注重环境保护；持续加强本质安全管理，重点补足风险短板。在加快海外市场作业过程中，公司注重公益事业和环境保护，主动参与属地及海外作业区公益活动和慈善捐赠，重视员工人文关怀和社会救助。2017 年，公司连续第六年入选「恒生 A 股可持续发展企业基准指数」成份股，连续第四年入选「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及肯定。

三、 中长期战略实施及公司创新发展

2017 年，公司在严峻的行业环境中，紧密围绕中长期战略发展路线，聚焦盈利能力提升，在技术发展和市场开拓均取得重要进展。2018 年，公司将坚定发展信念，为实现中长期「双 50%」战略目标继续深化改革。一、适应油气行业新格局、新模式，转换增长动力，进一步发挥板块间的协同效应，努力提升技术板块和海外收入贡献占比；二、持续加快科研转化及市场投放，致力在高难度、环保、高端一体化等领域实现技术突破，实现公司技术板块从提供多样性服务到为客

户制定一揽子解决方案的服务转型；三、改革、创新管理模式，明确重点区域发展规划，采用灵活的市场策略和商业模式加快潜在市场开拓。

四、2018 年董事会的关注

2018 年，国际油田服务市场预期将迎来一定程度的复苏，董事会和管理层将密切关注行业变化，坚持以市场和客户需求为导向，提升发展质量、合理管控，高效应对。一、严控预算，保障资金低成本和现金流健康；二、继续完善内控制度建设，采取相应的风险管控措施，有效规避和降低公司经营风险；三、紧密跟踪国内外客户投资 and 市场需求变化，明确资源需求，通过严控资本性投资规模等举措缓解成本上升压力；四、加速中长期战略落地，加速现有产能融合及强化，推动新的高新技术增长极，打造具有战略优势的技术产品系列。

股东朋友们，进入 2018 年以来，国际油气行业在经历了近几年的低迷态势后，已经呈现出缓慢复苏的趋势，但油气行业自身特点仍决定其充满了复杂性和不确定性，竞争压力依旧存在。中海油服将紧抓机遇，深化改革，化挑战为机遇，深入践行「与股东、客户、员工、伙伴共赢」的核心价值观。本人及董事会成员亦坚信，在各位股东和各界朋友的支持下，在管理层和全体员工的共同努力下，公司凭借多年的发展经验和锐意进取的拼搏精神，一定能够在新格局下重塑升级，书写更美的篇章。最后，我谨代表公司董事会对全体员工为公司改革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

2018 年 3 月 27 日

第五节 首席执行官报告

各位股东朋友：

2017 年，国际原油价格震荡上行，油气公司的勘探开发支出较 2016 年有所增长，有助于油田服务市场缓慢复苏。但由于油价的后续走势不确定因素，产能供应过剩状况未得到根本性解决，市场竞争依旧激烈。在此背景下，公司通过继续立足于中国近海的核心市场、全力开拓海外市场，同时着力于成本精细化管理、加速自有技术产业化、资产结构优化等多种手段不断提升公司的核心竞争力，“双 50%”战略高效优质推进，实现了扭亏为盈的经营任务。

一、装备运营精益求精，QHSE 水平持续提升

公司持续加强本质安全管理，有效提升现场工作标准，风险管控水平整体大幅提升。公司凭借良好的安全管理实践、出色的安全文化理念以及优秀的安全绩效表现，倍受中外客户的高度赞誉，公司的 QHSE 国际化行业化成效凸显。期内，公司安全生产形势整体平稳，装备运维管理较好，设备完好率 99.77%，OSHA 可记录事件率 0.0537。

二、服务模式持续优化，扩大海外市场规模效应

公司不断巩固中国近海市场的绝对领先地位,以客户需求为导向,积极探索提供服务新模式,在低油价下依靠自身优势继续为客户提供优质高效的服务。持续扩大海外市场规模效应,加强海外市场开拓,CNOOC 海外中标项目持续扩大,优化海外公司组织架构和管理模式,不断完善海外市场区域化布局、提升整体盈利能力。期内,在新业务、新市场和新客户开拓方面均有所突破。比如,在美洲市场,钻井作业多次打破区块作业时效纪录;再次获得墨西哥国家石油公司(“PEMEX”)的“年度优秀承包商”。在亚太地区,钻完井液业务获得陆地高温高压高难度的作业项目;钻井连续获得客户的长期合同。在中东地区,完成钻井一系列一体化服务作业。在远东地区,地震采集和钻井服务完成安全优质高效作业。在非洲地区,刷新国内物探三维地震采集日产最高纪录。

三、稳步推进技术产品研发,系列化产业化进程加快

2017 年,公司技术产品系列化产业化进程加快,竞争优势显现,市场高度认可,技术板块的贡献占比进一步增加。公司制订技术产品产业化专项规划,多个项目已达到产业化目标或实现产业化应用。如,公司自主研发的随钻测井系统(Drilog®)和旋转导向钻井系统(Welleader®)在中国海上和陆地市场得到广泛应用;固井技术形成 120-260℃高温、超高温水泥浆系列,实现商业化应用;物探成套化地震勘探装备正式投入生产;完井工具和筛管产品快速建成全产业链能力。在低油价形势下,以上科技成果的运用也凸显了公司为客户降低桶油成本、提高油田采收率、高效优质服务的可比优势。此外,通过多种外部合作方式,加快技术产品研发速度、快速实现已有技术的商业化应用能力。

四、财务指标稳健,降本增效成果显著

公司继续加强对资金的精细化管理,提前偿还高成本美元贷款,减少利息支出;持续优化理财方案,资金使用效率进一步提升。期内现金流稳定、融资渠道灵活畅通。通过进一步完善采办模式、物资管理方式,加强设备自修、推进自研产品应用,优化资产结构、管理架构,创新人力资源共享机制等多种管理方式,使可变成本进一步有效降低。

未来展望

2018 年及未来,公司将继续以“双 50%”战略发展目标为引领,进一步发挥板块间的协同效应和成本优势,加快推进技术产品系列化产业化进程、国际化发展步伐,努力提升技术板块和海外收入贡献占比。研究新型商务模式,引领客户需求,以期在高难度、环保、高端一体化等领域实现技术突破。从管理降本、技术降本和装备降本三个维度采取有效措施,坚持成本竞争优势,以维持公司长期竞争力。

基于 COSL 独特的一体化优势、稳健的财务结构、敢于创新改革的理念,一支拥有丰富管理和作业经验的团队,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
2018 年 3 月 27 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2017年底，集团共运营、管理四十三座钻井平台（包括三十二座自升式钻井平台、十一座半潜式钻井平台）、三座生活平台、五套模块钻机。

2017年钻井服务业务全年实现营业收入人民币6,707.6百万元，较2016年同期的人民币6,519.7百万元增幅2.9%。

2017年市场行情依旧严峻，一方面，集团以精细化管理为前提，深挖降本增效的空间，推进装备自修向纵深化延伸，加强修理项目专业化管理，推动国产化设备替代，突破国外技术垄断，有效降低修理费用；另一方面，集团主动出击，持续巩固国内市场，努力开拓海外市场，不断提高服务质量、提倡双赢和增值服务理念赢得客户青睐，提高核心竞争力，使得装备使用率有所上升。墨西哥地区，“海洋石油936”在众多强劲的竞争对手中脱颖而出，中标海上钻井服务合同，进一步扩大当地市场份额；“COSLHunter”多次打破作业者单井时效，巩固集团的品牌形象。东南亚地区，“海洋石油937”以卓越作业表现运营印尼作业项目，凭借优良业绩进一步稳固了印尼市场份额。远东地区，“南海八号”挺进高难度作业海域，使中国成为第三个具备该区域钻探能力的国家，同时项目提前完成作业，为引领公司其他板块进入该区域市场奠定了坚实基础。

截至2017年底，集团的钻井平台有22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，16座平台正在待命。

2017年集团钻井平台作业日数为8,997天，同比增加627天，平台日历天使用率为57.2%，同比增长5.4个百分点。

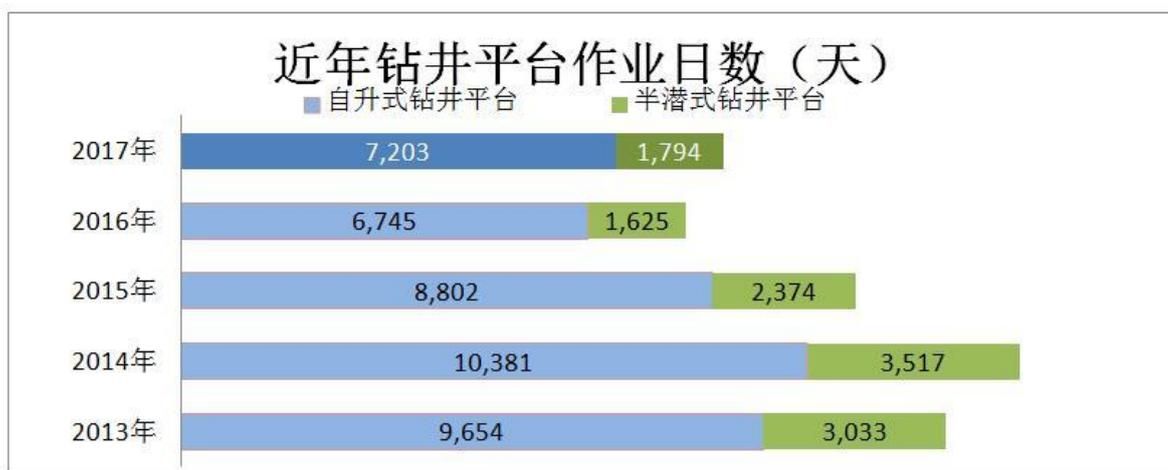
2017年集团自升式和半潜式钻井平台作业情况如下表：

	2017 年	2016 年	变化	幅度
作业日数（天）	8,997	8,370	627	7.5%
自升式钻井平台	7,203	6,745	458	6.8%
半潜式钻井平台	1,794	1,625	169	10.4%
可用天使用率	59.6%	55.5%	增长 4.1 个百分点	
自升式钻井平台	62.9%	58.2%	增长 4.7 个百分点	
半潜式钻井平台	49.1%	46.4%	增长 2.7 个百分点	
日历天使用率	57.2%	51.8%	增长 5.4 个百分点	
自升式钻井平台	61.4%	55.6%	增长 5.8 个百分点	
半潜式钻井平台	44.7%	40.4%	增长 4.3 个百分点	

截至 2017 年 12 月 31 日，集团自升式钻井平台作业 7,203 天，同比增加 458 天；半潜式钻井平台作业 1,794 天，同比增加 169 天。主要原因是受待命及修理天数同比减少的影响，使得作业天数有所增加。

三座生活平台作业 378 天，同比减少 27 天。受修理及待命天数增加影响日历天使用率同比下降 19.3 个百分点至 36.0%。

五套模块钻机在墨西哥湾作业 466 天，同比减少 152 天。受待命天数增加影响日历天使用率同比下降 8.3 个百分点至 25.5%。



2017年集团钻井平台的平均日收入与2016年同期相比略微增加，具体情况如下表：

平均日收入 (万美元/日)	2017 年	2016 年	变化	幅度
自升式钻井平台	7.1	6.8	0.3	4.4%
半潜式钻井平台	20.4	18.5	1.9	10.3%
钻井平台小计	9.8	9.4	0.4	4.3%
生活平台	3.5	6.8	-3.3	-48.5%
集团平均	9.5	9.2	0.3	3.3%

注：(1) 平均日收入=收入/作业日数。

(2) 2017年12月29日美元兑人民币汇率1：6.5342。2016年12月30日美元兑人民币汇率1：6.9370。

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。

2017 年油田技术服务业务实现营业收入人民币 6,591.9 百万元，较 2016 年同期的人民币 5,593.9 百万元增幅 17.8%。

2017 年，集团在全面提高工作标准、提高作业服务能力的同时，加快高端技术的研发步伐，

持续推进技术产品的系列化和产业化。通过自主研发技术装备提升作业能力，集团自主研发新一代超声波成像测井仪器成功完成首次作业；集团自研大直径旋转井壁取心仪首次完成海上作业，在含砾石与疏松地层的取样能力得到检验，性能达到国际先进水平；集团在“贪吃蛇”技术产品产业化应用方面获重大突破——在实现规模应用的基础上，旋转导向工具实现了垂直造斜和垂直钻井技术升级，近钻头测量实钻试验成功。自有仪器设备服务占比同比上升，进一步降低了作业成本。钻完井液、固井方面，自主研发新型隔离液主剂成功中试，标志着固井隔离液技术的进一步提升，为集团自主产品国际化道路提供了坚实的理论支撑和宝贵的实践经验。完井工具方面，自主研发的 DRA 气密螺纹复合载荷试验取得成功，标志着集团完井工具在气密封技术方面取得的重要突破，打破了气密封螺纹加工长期以来的价格垄断局面，对开拓国内外的气密封工具市场具有重要意义。

在科技研发能力提升的同时，2017 年油田技术服务业务在国际市场收获颇多。东南亚地区，集团在地热井服务市场取得突破，成功获得首个地热井电缆测井服务合同；此外，还成功中标多个电缆测井、定向随钻及固井服务合同。远东地区，集团在远东地区实现了历史性突破，圆满完成了高端核磁作业并且顺利通过了远东石油公司的技术审核。

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。

2017 年船舶服务业务加强精细化管理，提升作业能力，提升自有船舶使用效率，国内开发业务新市场，多方位寻找市场“增长点”，市场占有率实现近年来最高。同时积极拓展国际市场，提升品牌价值，不仅顺利完成墨西哥项目，打破多项作业记录，在北美地区树立了良好的品牌形象，而且在印尼市场斩获 4 艘驳船长期作业合同，实现了海外市场的又一突破。2017 年船舶服务业务实现营业收入人民币 2,446.8 百万元，较 2016 年同期的人民币 1,964.6 百万元增幅 24.5%。全年外租船舶共运营 8,094 天，同比增加 285 天，实现营业收入人民币 473.3 百万元，同比增加人民币 51.5 百万元。

2017 年自有工作船队日历天使用率为 86.7%，同比增长 8.0 个百分点。

2017 年集团自有船队作业 28,424 天，同比增加 4,512 天，具体情况如下表：

作业日数（天）	2017 年	2016 年	变化	幅度
油田守护船	12,826	11,557	1,269	11.0%
三用工作船	8,837	5,722	3,115	54.4%
平台供应船	4,373	4,276	97	2.3%
多用船	930	974	-44	-4.5%

修井支持船	1,458	1,383	75	5.4%
合计	28,424	23,912	4,512	18.9%

2017 年集团的油轮运量为 141.6 万吨，较 2016 年同期的 138.8 万吨增幅 2.0%。



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 2017 年底，集团拥有 5 艘拖缆物探船、1 艘专业震源船、2 支海底电缆队和 5 艘综合性海洋工程勘察船、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等服务。

2017 年物探和工程勘察服务业务全年营业收入较 2016 年同期的人民币 1,074.0 百万元增幅 57.4% 至人民币 1,690.1 百万元。其中，工程勘察业务全年取得营业收入人民币 460.1 百万元，较 2016 年同期的人民币 181.2 百万元增幅 153.9%。

2017 年，物探和工程勘察服务业务不断提升作业能力，创新作业模式，通过持续对标提升管理能力，同时大力开拓国内、国际市场，紧抓海外合同机会。国内合作区块地震采集项目，通过处理采集一体化服务圆满完成全部作业，巩固了集团在国内三维地震采集市场的较高占有率；“海洋石油 720” 通过远东作业，实现了 12 缆浅水作业的新突破，使得船队作业能力得到进一步提升，拓展了作业范围，巩固集团在国际市场的地位；继中标巴基斯坦首个海外陆地资料处理反演合同后，再次中标海外陆地资料处理项目，填补了集团在北美冻土地区地震资料处理历史的空白。此外，本年还斩获缅甸三维采集处理一体化项目合同，为后续开拓潜在客户和项目打下基础。

2017 年因市场需求变化，集团三维采集作业量有较大增加，其他业务线作业量有所下降。

具体情况如下表：

业务	2017 年	2016 年	变化	幅度
二维采集(公里)	3,956	11,890	-7,934	-66.7%
二维处理(公里)	3,775	5,587	-1,812	-32.4%
三维采集(平方公里)	25,054	16,866	8,188	48.5%
其中：海底电缆(平方公里)	844	700	144	20.6%
三维处理(平方公里)	14,956	16,533	-1,577	-9.5%



二、报告期内主要经营情况

2017年集团营业收入为人民币17,436.4百万元,同比增幅15.1%。净利润为人民币71.2百万元,同比增加人民币11,530.7百万元。基本每股收益为人民币0.01元,同比增加人民币2.41元。截至2017年12月31日,集团总资产为人民币73,857.3百万元,较年初减少8.3%。总负债为人民币39,179.5百万元,较年初减少13.4%。股东权益为人民币34,677.8百万元,较年初降幅1.8%。

(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	17,436.4	15,152.2	15.1
营业成本	15,516.0	17,295.8	-10.3
销售费用	27.2	23.6	15.3
管理费用	583.6	565.6	3.2
财务费用	1,389.5	648.4	114.3
经营活动产生的现金流量净额	5,474.5	2,740.6	99.8
投资活动产生的现金流量净额	2,577.9	-4,678.4	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	-4,880.2	-4,921.5	不适用
研发支出	625.2	567.1	10.2
资产减值损失	88.0	8,272.7	-98.9

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	6,707.6	6,336.9	5.5	2.9	-17.4	增加23.2个百分点

油田技术服务	6,591.9	5,176.9	21.5	17.8	-10.7	增加 25.1 个百分点
船舶服务	2,446.8	2,194.6	10.3	24.5	-0.4	增加 22.4 个百分点
物探和工程勘察服务	1,690.1	1,807.6	-7.0	57.4	11.1	增加 44.5 个百分点
合计	17,436.4	15,516.0	11.0	15.1	-10.3	增加 25.1 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	13,113.8	10,676.2	18.6	26.9	-12.4	增加 36.5 个百分点
国际	4,322.6	4,839.8	-12.0	-10.3	-5.3	减少 5.9 个百分点
其中：北海	1,033.9	1,106.8	-7.1	-25.6	-5.5	减少 22.8 个百分点
其他	3,288.7	3,733.0	-13.5	-4.1	-5.3	增加 1.4 个百分点
合计	17,436.4	15,516.0	11.0	15.1	-10.3	增加 25.1 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

2017 年集团毛利率增加 25.1 个百分点，主要原因是集团加强精细化管理，严格控制各类成本费用支出。其中，物探和工程勘察服务毛利率同比增加 44.5 个百分点，主要原因是工程勘察业务的收入有较大幅度提高，同时严控成本费用所致。

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 75.2%，由于国内大部分业务作业量增加及严格控制成本费用支出，使得国内毛利率增加 36.5 个百分点。2017 年集团来源于国际市场的营业收入为人民币 4,322.6 百万元（2016 年同期为人民币 4,818.7 百万元），占集团当年营业收入的 24.8%，占比下降 7.0 个百分点。其中，北海地区全年营业收入为人民币 1,033.9 百万元，占集团当年营业收入的 5.9%。

(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	2,676.5	42.2	2,757.3	36.0	-2.9	
钻井服务	雇员薪酬成本	1,428.1	22.5	1,510.9	19.7	-5.5	
钻井服务	修理及物料消耗	1,129.4	17.8	1,688.9	22.0	-33.1	主要是严格控制物料成本、加强修理项目专业化管理,同时推进装备自修使得修理费用有所减少。
钻井服务	分包及经营租赁支出	602.0	9.5	1,116.2	14.5	-46.1	主要是受预计负债转回及租赁价格下降影响。
钻井服务	其他经营支出	500.9	8.0	598.8	7.8	-16.3	
钻井服务	小计	6,336.9	100.0	7,672.1	100.0	-17.4	
油田技术服务	物业、厂房及设备折旧	598.3	11.6	671.8	11.6	-10.9	
油田技术服务	雇员薪酬成本	1,336.6	25.8	1,263.9	21.8	5.8	
油田技术服务	修理及物料消耗	1,360.4	26.3	1,866.3	32.2	-27.1	
油田技术服务	分包及经营租赁支出	1,476.1	28.5	1,679.3	29.0	-12.1	
油田技术服务	其他经营支出	405.5	7.8	313.0	5.4	29.6	
油田技术服务	小计	5,176.9	100.0	5,794.3	100.0	-10.7	

船舶服务	物业、厂房及设备折旧	607.0	27.6	527.1	24.0	15.2	
船舶服务	雇员薪酬成本	570.9	26.0	544.5	24.7	4.8	
船舶服务	修理及物料消耗	412.3	18.8	511.2	23.2	-19.3	
船舶服务	分包及经营租赁支出	451.5	20.6	467.5	21.2	-3.4	
船舶服务	其他经营支出	152.9	7.0	152.3	6.9	0.4	
船舶服务	小计	2,194.6	100.0	2,202.6	100.0	-0.4	
物探和工程勘探服务	物业、厂房及设备折旧	564.3	31.2	540.4	33.3	4.4	
物探和工程勘探服务	雇员薪酬成本	317.7	17.6	280.4	17.2	13.3	
物探和工程勘探服务	修理及物料消耗	458.7	25.4	468.8	28.8	-2.2	
物探和工程勘探服务	分包及经营租赁支出	395.5	21.9	262.1	16.1	50.9	主要原因是由于市场需求变化, 勘察作业量增加, 使得分包费增加。
物探和工程勘探服务	其他经营支出	71.4	3.9	75.1	4.6	-4.9	
物探和工程勘探服务	小计	1,807.6	100.0	1,626.8	100.0	11.1	

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 1,514,219.27 万元, 占年度销售总额 87%; 其中前五名客户销售额中关联方销售额 1,331,867.18 万元, 占年度销售总额 76 %。

前五名供应商采购额 113,639.50 万元, 占年度采购总额 18%; 其中前五名供应商采购额中关联方采购额 28,920.55 万元, 占年度采购总额 5%。

其他说明

无。

2. 费用

√适用 □不适用

单位：百万元

项目	本期金额	上期金额	同比增减率(%)	变动原因
销售费用	27.2	23.6	15.3	主要是销售业务增加,使得相关销售费用增长。
管理费用	583.6	565.6	3.2	基本保持持平。
财务费用	1,389.5	648.4	114.3	主要是汇兑损失增加。
所得税费用	261.3	-347.9	不适用	主要是本年利润总额增加且递延所得税费用增加所致。

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	590,072,656.42
本期资本化研发投入	35,121,539.48
研发投入合计	625,194,195.90
研发投入总额占净资产比例(%)	1.8
研发投入总额占营业收入比例(%)	3.6
公司研发人员的数量	1,603
研发人员数量占公司总人数的比例(%)	11.2
研发投入资本化的比重(%)	5.6

情况说明

√适用 □不适用

2017年,公司坚持科技创新,关注产出,大力推进技术产品产业化,示范效应明显,取得一批重要的标志性成果及专利。自研D+W随钻测井与旋转导向钻井系统作业成功率大幅度提升,已完成作业50井次,同比去年作业量增加1倍;675型“四条线”随钻测井系统成功实现产业化应用,显著提升作业时效;大直径井壁取心测井技术成功完成山西煤层气测井作业项目,并完成首次海试作业,取心时效超越国际同行;钻井液和固井技术在深水能力方面获得整体突破,深水固井关键技术获得突破,成功研制深水水泥头,填补了国内该领域的空白;CoCEM水泥浆体系适用地层温度范围拓宽至0℃-260℃;完井工具系列化建设取得突破,形成完井技术2.0级全井筒工具共55种;一体化大修打捞技术形成了一套安全高效低成本的工艺及作业管理体系,大修打捞实施成功率100%,为中国海油低产低效井综合治理的提供了重要技术支撑;自主研发的水平缆宽频处理技术,实现了宽频激发和宽频接收,显著提高了勘探地质目标的成像效果。持续探索激励机制,首批15个技术产品激励项目中已有7个项目实现产业化应用,5个项目已达到产业化目标,已核实新增产值2.41亿元,全年产业化推进成效显著。

2017 年获授权专利 73 件，其中发明专利 53 件，专利质量明显提升，发明专利占比由 2016 年 44.7% 提升至 72.6%。研发项目基本达到预期目标。

通过关键技术攻关打破技术封锁与垄断，助力市场开拓，增强了公司的核心竞争力。

科研人员数量同比减少 15 人。

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	5,474.5	2,740.6	99.8
二、投资活动产生的现金流量净额	2,577.9	-4,678.4	不适用
三、筹资活动产生的现金流量净额	-4,880.2	-4,921.5	不适用
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响额	-234.2	356.4	-165.7
五、现金及现金等价物净增加/（减少）额	2,938.0	-6,502.9	不适用
六、年末现金及现金等价物余额	9,009.1	6,071.1	48.4

经营活动产生的现金流量净流入为人民币 5,474.5 百万元，同比增幅 99.8%，主要是受市场回暖影响收入有所增加。

投资活动产生的现金净流入的金额为人民币 2,577.9 百万元，同比流入金额增加人民币 7,256.3 百万元，主要是由于本期收回理财产品、货币基金等投资导致的现金流入较上期增加人民币 278.2 百万元，处置固定资产产生的现金流入较上期增加人民币 1,017.6 百万元，其他投资活动导致的现金流入减少了人民币 46.3 百万元。本期投资活动导致的现金流出较上期减少了人民币 6,006.8 百万元，主要为购买货币基金及理财产品等导致的现金流出较上期减少了人民币 6,969.0 百万元，购建固定资产导致的现金流出较上期增加了人民币 962.2 百万元。

筹资活动产生的现金净流出为人民币 4,880.2 百万元，同比流出减少人民币 41.3 百万元，主要原因是发行债券收到的现金同比减少人民币 10,000.0 百万元，从银行和关联方取得借款所收到的现金同比增加人民币 1,056.2 百万元，偿还债务支付的现金同比减少人民币 9,090.1 百万元，其他筹资类活动合计增加现金流出人民币 105.0 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 -234.2 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 147,359,394 元，主要是公司本年新增国家重大课题研究专项拨款及收到成品油消费税返还。

2. 本年计提了应收账款坏账准备人民币 234,285,023 元, 本期应收账款坏账转回人民币 165,574,762 元, 其中包含以前年度因与客户存在重大争议而计提的坏账准备人民币 119,554,644 元。本集团于本年度已通过仲裁和解收回款项并相应转回坏账准备。

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 187,544,988 元。

4. 本年计入当期损益的延迟交付船舶之补偿款的金额为人民币 100,222,132 元。由于供应商延迟交付建造船舶, 导致本集团海上作业产能低于原有预算。集团需通过外租船舶以满足作业需求, 并由此产生额外成本。集团将供应商支付的延迟交付补偿金中属于用于补偿该额外成本的部分计入营业外收入。

上述事项合计影响利润总额人民币 366,416,253 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	9,079.0	12.3	6,094.9	7.6	49.0	主要原因是本年经营情况有所好转银行存款增加。
应收票据	85.5	0.1	1,844.3	2.3	-95.4	主要原因是本期收回到期的票据。
应收利息	18.1	0.0	6.9	0.0	162.3	主要原因是年末银行存款增加导致利息增加。
应收股利	32.0	0.0	62.0	0.1	-48.4	主要原因是本年收到合营公司发放的股利。
其他流动资产	2,790.4	3.8	7,168.8	8.9	-61.1	主要原因是购买的货币基金、国债逆回购、

						理财产品处置和到期。
开发支出	22.8	0.0	0	0.0	100.0	主要由于物探和工程勘察服务本年开展多用户数据项目的开发。
其他非流动资产	195.8	0.3	313.1	0.4	-37.5	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	2,287.0	3.1	693.7	0.9	229.7	主要原因是本年新增2.5亿美元借款。
应交税费	469.2	0.6	223.4	0.3	110.0	主要原因是应交增值税及城建税、教育费附加有所增加。
一年内到期的非流动负债	563.4	0.8	5,296.5	6.6	-89.4	主要原因是本期偿还借款及将长期借款一年内到期的部分重分类至该科目。
其他流动负债	197.7	0.3	555.8	0.7	-64.4	主要由于一年内预计负债转回。
长期借款	1,409.2	1.9	2,057.2	2.6	-31.5	主要原因是偿还借款。
递延所得税负债净额	322.9	0.4	234.5	0.3	37.7	主要原因是上年度

						的可抵扣亏损在本年转回。
长期应付职工薪酬	20.9	0.0	8.8	0.0	137.5	主要原因是重新评估养老金设定受益计划。
其他综合收益	-342.1	-0.5	103.9	0.1	-429.3	主要为汇率变动原因。
少数股东权益	122.9	0.2	90.0	0.1	36.6	主要原因是本年利润同比增加。

其他说明
无。

2. 截至报告期末主要资产受限情况

适用 不适用

3. 其他说明

适用 不适用

(四) 行业经营性信息分析

适用 不适用

1、2017 年行业回顾

2017 年，油价缓慢震荡上行，至年终，维持在 60 美元/桶上方，全年油价均值在 55 美元/桶上下波动。报告期内，油田服务行业仍处于再平衡的过程当中，但整体经营环境较 2016 年稳步改善。油田服务行业继续采取措施降低服务和管理成本，并购、重组带来行业竞争格局的改变。据行业信息机构 Spears 公司数据，2017 年全球海上钻井市场规模较 2016 年下降 29.2%至 270.4 亿美元。前十大钻井承包商占据全球市场份额的 53.6%。2017 年全球物探市场规模较 2016 年下降 6.9%至 68.3 亿美元。排名前十的物探服务商占据全球物探市场的 83.0%。

2、2018 年业务展望

据国际信息服务机构 IHS 预测数据，全球上游勘探开发投资预计从 2017 年的 3,820 亿美元，恢复上涨 10%至 2018 年的 4,220 亿美元；全球海上勘探和开发支出在 2017 年增长 5.0%的基础上，2018 年将适度恢复增长 6.0%至 1,726 亿美元。

总体上，2018 年全球油气资本性投资已逐步进入回升通道，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 200,110,177 元（2016 年 12 月 31 日：人民币 1,834,500,781 元），其中本年余额中包含可供出售金融资产公允价值变动人民币 110,177 元（2016 年 12 月 31 日：人民币 42,356,300 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”）、天津中海油服化学有限公司、COSL America, Inc.、COSL Singapore Limited、China Oilfield Services (BVI) Limited 是集团的重要子公司，主要从事钻井、油田技术等相关业务。

截至 2017 年 12 月 31 日止，CNA 总资产为人民币 13,421.2 百万元，股东权益为人民币 32.5 百万元。2017 年 CNA 实现营业收入人民币 1,133.6 百万元，同比减少人民币 770.5 百万元，减幅 40.5%，主要原因是工作量下降使得收入减少。主营业务收入为人民币 1,133.6 百万元，营业利润为人民币-478.9 百万元。净利润为人民币-463.8 百万元，同比减少亏损人民币 5,027.7 百万元，主要原因是去年同期计提资产减值损失及商誉减值损失，今年未发生此类事项，同时，集团也加强成本控制，使得亏损减少。

截至 2017 年 12 月 31 日止，COSL Singapore Limited 总资产为人民币 26,004.1 百万元，股东权益为人民币 3,457.4 百万元。2017 年 COSL Singapore Limited 实现营业收入人民币 1,677.5 百万元，同比减少人民币 43.6 百万元，减幅 2.5%。主营业务收入为人民币 1,564.6 百万元，营业利润为人民币-1,314.5 百万元。净利润为人民币-1,351.6 百万元，同比减少亏损人民币 1,642.3 百万元。其中 COSL PROSPECTOR PTE.LTD.、COSL DRILLING STRIKE PTE.LTD. 是隶属于 COSL Singapore Limited 的重要平台公司。

截至 2017 年 12 月 31 日止, COSL PROSPECTOR PTE. LTD. 总资产为人民币 8,798.1 百万元, 股东权益为人民币-1,419.8 百万元。公司已决定为 COSL PROSPECTOR PTE. LTD. 提供财政支持, 以保持其持续经营。2017 年 COSL PROSPECTOR PTE. LTD. 实现营业收入人民币 136.2 百万元, 同比增加人民币 136.2 百万元, 增幅 100.0%。净利润为人民币-866.4 百万元, 同比减亏人民币 222.0 百万元, 主要原因是去年同期计提资产减值损失, 今年未发生此类事项, 同时, 集团也加强成本控制, 使得亏损减少。

截至 2017 年 12 月 31 日止, COSL DRILLING STRIKE PTE. LTD. 总资产为人民币 4,716.0 百万元, 股东权益为人民币-1,172.9 百万元。公司已决定为 COSL DRILLING STRIKE PTE. LTD. 提供财政支持, 以保持其持续经营。2017 年 COSL DRILLING STRIKE PTE. LTD. 实现营业收入人民币 425.1 百万元, 由于服务价格下降, 使得收入同比减少人民币 134.5 百万元, 减幅 24.0%。净利润为人民币-548.2 百万元, 由于去年同期计提资产减值损失, 今年未发生此类事项, 同时, 集团加强成本控制, 以上综合影响使得同比减少亏损人民币 738.1 百万元。

截至 2017 年 12 月 31 日止, 天津中海油服化学有限公司总资产为人民币 417.8 百万元, 股东权益为人民币 243.5 百万元。2017 年天津中海油服化学有限公司实现营业收入人民币 379.4 百万元, 同比减少人民币 26.3 百万元, 减幅 6.5%。主营业务收入为人民币 378.8 百万元, 营业利润为人民币 41.1 百万元。净利润为人民币 36.2 百万元, 同比减少人民币 11.4 百万元。

截至 2017 年 12 月 31 日止, COSL America, Inc. 总资产为人民币 811.7 百万元, 股东权益为人民币-56.2 百万元。公司已决定为 COSL America, Inc. 提供财政支持, 以保持其持续经营。2017 年 COSL America, Inc. 实现营业收入人民币 549.9 百万元, 同比减少人民币 67.8 百万元, 减幅 11.0%。主营业务收入为人民币 549.9 百万元, 营业利润为人民币-45.7 百万元。净利润为人民币-43.0 百万元, 同比减少亏损人民币 16.7 百万元。

截至 2017 年 12 月 31 日止, China Oilfield Services (BVI) Limited 总资产为人民币 1,887.1 百万元, 股东权益为人民币 141.3 百万元。2017 年 China Oilfield Services (BVI) Limited 实现营业收入人民币 1,135.5 百万元, 同比增加人民币 113.9 百万元, 增幅 11.1%。主营业务收入为人民币 1,132.6 百万元, 营业利润为人民币 95.2 百万元。净利润为人民币 67.6 百万元, 同比增加人民币 204.7 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

原油的需求受到经济发展的推动, 开始稳健上升, 2017 年下半年达至初步平衡, 未来将在震荡中上行。油田服务行业的作业量将逐步回升, 服务价格的回升将存在一定时间的滞后。依据 IHS

公司的预测数据，2020年前上游勘探开发支出仍将低于2014年的水平。油公司将持续聚焦于压缩成本，提升效率。油田服务供应商通过优化勘探、开发方案，进一步降低成本，为油公司贡献价值，在未来趋暖的行业环境中取得有利地位。油田服务供应商将继续采用优化调整产能结构、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。而在大型装备板块，例如海上物探、海上钻井和油田服务船舶，迫于持续的供应过剩压力，复苏过程充满挑战。

（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；具备全海域服务能力。

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

近期油价较前两年的低位有所上涨、油气公司的勘探开发支出总量有所增加，有助于油田服务市场的缓慢复苏并将首先带动公司各板块工作量不同程度的恢复。但是油价的后续走势存在不确定因素，油田服务行业供过于求的局面没有得到根本改善，公司仍面临油田服务行业的竞争压力。公司将积极关注、紧密跟踪国内外客户投资和市场需求的变化，继续加大市场开拓、推进技术的产业化和系列化，以努力实现中期双50%的目标。

（四） 可能面对的风险

√适用 □不适用

1、可能面对的主要风险

（1）尽管油田服务行业的招投标活动可能会随着国际油价的逐步复苏有所活跃，但整个市场的竞争格局并未发生重大变化，再加上受政治、经济和其他因素的影响，国际油价走势仍存在不确定性以及可能存在部分国家或地区对当地油田服务行业市场的保护，市场竞争仍然激烈，短期油田服务行业仍面临较大的经营压力，市场竞争风险仍是公司需要面对的风险。

（2）公司作为海上油田服务公司，生产作业环境主要在海洋，而国内、境外政府机构对海洋的环保要求日趋严格，公司在环保方面的支出可能会相应增加，同时，油田服务行业是一个易受自然灾害、恶劣海洋环境等因素影响的高风险行业，发生健康安全环保风险的可能性较大。

(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、经济、宗教、人文、政策变化、法规差异等因素影响，可能出现税务、法律、财务、劳务等诸多境外运营风险。

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

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

2、风险应对措施

公司结合经营环境变化，审视不同领域风险偏好及容忍度，持续优化风险管理顶层设计，打造全面风险管理长效机制，客观真实地识别、分析和评价风险，充分发挥风险管理预警功能，加强对风险的动态管控，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，加强市场开拓力度，提升国际化运营管理能力，应对市场竞争风险；持续巩固国内QHSE管理，加速推进QHSE管理国际化、行业化进程，应对健康安全环保风险等。

(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，独立董事尽职尽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 股送红股数（股）	每 10 股派息数（元）（含税）	每 10 股转增数（股）	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（%）
2017 年	不适用	0.60	不适用	286,295,520	33,067,087	866
2016 年	不适用	0.50	不适用	238,579,600	-11,456,186,318	不适用
2015 年	不适用	0.68	不适用	324,468,256	1,073,907,130	30

(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	中国海洋石油集团有限公司	2002 年 9 月 27 日，中国海油与本公司签订《避免同业竞争协议》，承诺其与本公司不存在同业竞争，且将采取各种措施避免与本公司产生新的同业竞争。	承诺时间：2002 年 9 月 27 日；期限：长期有效	是	是
	解决土地等产权瑕疵	中国海洋石油集团有限公司下属控股子公司	首次公开发行 A 股股票时，中国海油下属控股子公司就正在办理权利人变更手续、房屋所有权证等原因的土地、房屋出具承诺函，承诺：如有第三方对公司占有、使用、收益、处置该土地、物业造成阻碍、干扰，致使公司产生经济损失或其他负担，出租方承诺将补偿由于上述原因给公司造成的损失、负担。	承诺时间：2007 年 9 月 28 日；期限：长期有效	是	是

(二) 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

会计政策变更：

本集团采用了财政部于 2017 年新颁布的《企业会计准则第 42 号—持有待售的非流动资产、处置组和终止经营》及财政部于 2017 年修订的《企业会计准则第 16 号—政府补助》。此外，本集团财务报表还按照财政部于 2017 年 12 月 25 日颁布的《关于修订印发一般企业财务报表格式的通知》（财会 30 号文件，以下简称“财会 30 号文件”）编制。

持有待售的非流动资产、处置组和终止经营

《企业会计准则第 42 号—持有待售的非流动资产、处置组和终止经营》对持有待售类别的非流动资产或处置组的分类、计量作出了具体规定，要求在利润表中分别列示持续经营损益和终止经营损益，在附注中详细披露持有待售非流动资产或处置组、终止经营的信息。该准则对本集团财务报表无重大影响。

政府补助

执行《企业会计准则第 16 号—政府补助》(修订)前，本集团未区分政府补助是否与日常活动相关，均计入营业外收入。执行《企业会计准则第 16 号—政府补助》(修订)后，本集团与日常活动相关的政府补助，按照经济业务实质，计入其他收益。与日常活动无关的政府补助，计入营业外收入。

由贷款银行以政策性优惠利率向企业提供贷款的，本集团实际收到的金额与借款公允价值之间的差额确认为递延收益。执行《企业会计准则第 16 号—政府补助》(修订)前，递延收益在借款存续期内采用实际利率法摊销，计入营业外收入。执行《企业会计准则第 16 号—政府补助》(修订)后，递延收益在借款存续期内采用实际利率法摊销，冲减相关借款费用。

本集团采用未来适用法对上述会计政策变更进行会计处理，该会计政策变更未对可比年度财务报表产生影响。

资产处置损益的列报

在财会 30 号文件发布以前，本集团出售划分为持有待售的非流动资产(金融工具和长期股权投资除外)或处置组(子公司和业务除外)时确认的处置利得或损失，以及处置未划分为持有待售的固定资产、在建工程、及无形资产而产生的处置利得或损失，在“营业外收入”或“营业外支出”项目列报。在财会 30 号文件发布以后，本集团出售上述资产而产生的处置利得或损失，在“资产

处置收益”项目列报。对于上述列报项目的变更，本集团采用追溯调整法进行会计处理，并对可比年度财务报表进行调整。

(二) 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	4 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	4 年
境内及境外会计师事务所报酬	14.5

	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

2017 年 6 月 1 日，公司 2016 年年度股东大会通过决议批准聘请德勤华永会计师事务所（特殊普通合伙）和德勤·关黄陈方会计师行分别为本公司 2017 年度境内及境外审计师。

审计期间改聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

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 15,238,596 美元。</p>	<p>详细情况请见本公司于 2017 年 1 月 21 日在《证券时报》、上海证券交易所网站 (http://www.sse.com.cn)、香港联交所网站 (http://www.hkex.com.hk) 及公司网站 (http://www.cosl.com.cn) 发布的相关公告。</p>

截至本年报披露日,法庭已经完成对钻井平台 COSLInnovator 相关案件的一审开庭审理程序,尚未作出判决。

(二) 临时公告未披露或有后续进展的诉讼、仲裁情况

□适用 √不适用

(三) 其他说明

√适用 □不适用

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

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集团有限公司签订了新的综合服务框架协议，协议有效期三年，自2017年1月1日起至2019年12月31日止，详细情况请见本公司于2016年11月7日在《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》、

上海证券交易所网站 (<http://www.sse.com.cn>)、香港联交所网站 (<http://www.hkex.com.hk>) 及公司网站 (<http://www.cosl.com.cn>) 发布的相关公告及其附件。

根据本集团与中国海油或中国海油集团的其他成员的关联协议,关联交易具体包括下列各项:

- (1) 本集团将向中国海油集团就其近海石油及天然气勘探、开发及生产活动提供油田服务;
- (2) 中国海油集团向本集团提供装备租赁、设备、原料及公共设施服务;
- (3) 本集团向中国海油集团租赁若干物业用作仓库、办公室、生产及宿舍用途。

本公司与中国海油于公司重组时订立多项协议,包括雇员福利安排、提供物资、公用事业及配套服务、以及提供技术服务、租赁房屋及其他各种的商业安排。

重组前,本集团无偿占用中国海油拥有的一些物业。本公司于 2002 年 9 月与中国海油订立多项租赁协议,租赁上述物业连同其他物业,为期 1 年,此等租赁合同每年续约。

2017 年 5 月 8 日,本公司与中海石油财务有限责任公司(以下简称“财务公司”)签订了新的《存款及结算服务协议》(以下简称“《协议》”),由财务公司按照《协议》约定为本公司及附属公司提供存款及结算服务,协议有效期三年,自 2017 年 5 月 8 日起至 2020 年 5 月 7 日止。详细情况请见本公司于 2017 年 4 月 28 日在《上海证券报》、《证券时报》、上海证券交易所网站 (<http://www.sse.com.cn>)、香港联交所网站 (<http://www.hkex.com.hk>) 及公司网站 (<http://www.cosl.com.cn>) 发布的相关公告及其附件。

本公司独立董事认为:

- 1、上述交易是公司与关联人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。

2017 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 2017 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。

关于关联交易对公司利润的影响及其必要性和持续性的说明

本公司与中国海洋石油有限公司等关联人之间存在较多的关联交易,这是由于中国海洋石油对外合作开采海洋石油的专营制度和其发展历史所决定的,符合国家产业政策要求。这些关联交易构成公司主要业务收入来源,为公司发展发挥了巨大的作用。通过公司上市以来的实际经营情况可以证明这些关联交易是实现公司发展不可或缺的部分。公司关联交易根据公开招投标确定合

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

3、 临时公告未披露的事项

适用 不适用

(二) 资产或股权收购、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

1、本公司与中海油基建管理有限责任公司签订了《土地使用权转让协议》，本公司同意将津塘工(挂)2008-5号宗地的津塘工(挂)2008-5-2地块使用权转让给中海油基建管理有限责任公司，中海油基建管理有限责任公司同意按照约定支付转让价款。详细情况请见本公司于2012年3月21日，在《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、上海证券交易所网站

(<http://www.sse.com.cn>)、香港联交所网站(<http://www.hkex.com.hk>)及公司网站

(<http://www.cosl.com.cn>)发布的相关公告。截至2017年12月31日，基建项目投资比例已满足转让要求，目前公司正在积极推进，该土地交易暂未办理过户手续。

2、2017年11月，本公司与海洋石油工程股份有限公司全资子公司深圳海油工程水下技术有限公司签署协议，将本公司“海洋石油701”船及“海洋石油702”船出售给深圳海油工程水下技术有限公司，交易金额人民币10.6亿元。详细情况请见本公司于2017年10月27日，在《上海证券报》、《证券时报》、上海证券交易所网站(<http://www.sse.com.cn>)、香港联交所网站

(<http://www.hkex.com.hk>)及公司网站(<http://www.cosl.com.cn>)发布的相关公告。

3、 临时公告未披露的事项

适用 不适用

4、 涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

适用 不适用

(三) 共同对外投资的重大关联交易

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、 临时公告未披露的事项

适用 不适用

(四) 关联债权债务往来**1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项**

□适用 √不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

□适用 √不适用

3、临时公告未披露的事项

□适用 √不适用

(五) 其他

√适用 □不适用

1、2018年1月，本公司与中海油能源发展股份有限公司（以下简称“海油发展”）《资产转让与人员转移协议》，本公司向海油发展购买中海油能源发展工程技术特普公司与地震资料处理业务相关的资产、债权和债务并转移相关人员。详细情况请见2018年1月30日本公司在《上海证券报》、《证券时报》、上海证券交易所网站(www.sse.com.cn)及公司网站(www.cosl.com.cn)发布的《中海油服关联交易公告》（临2018-003）。

2、2018年1月，本公司与海油发展及其全资子公司中海油能源发展装备技术有限公司（以下简称“装备公司”）签订《关于转让钻修机业务和资产的协议》，本公司向海油发展及装备公司购买钻修机业务和相关资产并转移相关在职员工。详细情况请见2018年1月30日本公司在《上海证券报》、《证券时报》、上海证券交易所网站(www.sse.com.cn)及公司网站(www.cosl.com.cn)发布的《中海油服关联交易公告》（临2018-004）。

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	14,747,720,251.73
报告期末对子公司担保余额合计（B）	14,441,867,462.87
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）	

担保总额 (A+B)	14,441,867,462.87
担保总额占公司净资产的比例 (%)	41.65
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)	14,585,534,984.62
担保总额超过净资产50%部分的金额 (E)	不适用
上述三项担保金额合计 (C+D+E)	14,585,534,984.62
未到期担保可能承担连带清偿责任说明	不适用
担保情况说明	(1) 公司对子公司的担保情况包含本公司对子公司2012年发行的10亿美元债券和2015年发行的10亿美元中期票据提供的担保。 (2) 资产负债率超过70%的被担保对象为本公司的全资子公司。

(三) 委托他人进行现金资产管理的情况

1、委托理财情况

(1). 委托理财总体情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类型	资金来源	发生额	未到期余额	逾期未收回金额
银行委托理财	募集资金（公司债券）、自有资金	3,200,000,000.00	1,800,000,000.00	0
货币市场基金	自有资金	1,800,000,000.00	200,000,000.00	0

其他情况

适用 不适用

(2). 单项委托理财情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

受托人	委托理财类型	委托理财金额	委托理财起始日期	委托理财终止日期	资金来源	资金投向	报酬确定方式	年化收益率	预期收益(如有)	实际收益或损失	实际收回情况	是否经过法定程序	未来是否有委托理财计划	减值准备计提金额(如有)
中国银行	银行理财	300,000,000.00	2016年10月31日	2017年1月6日	募集资金(公司债券)	/	到期本息一次性偿还	2.7%	/	1,486,849.32	301,486,849.32	是	是	0
招商银行	银行理财	500,000,000.00	2016年11月3日	2017年1月13日	募集资金(公司债券)	/	到期本息一次性偿还	3.1%	/	3,015,000.00	503,015,000.00	是	是	0
交通银行	银行理财	300,000,000.00	2016年11月4日	2017年1月16日	募集资金(公司债券)	/	到期本息一次性偿还	2.8%	/	1,680,000.00	301,680,000.00	是	是	0
中国银行	银行理财	500,000,000.00	2016年12月7日	2017年3月7日	自有资金	/	到期本息一次性偿还	3%	/	3,698,630.13	503,698,630.13	是	是	0
浦发银行	银行理财	500,000,000.00	2016年12月13日	2017年3月13日	自有资金	/	到期本息一次性偿还	3.2%	/	4,000,000.00	504,000,000.00	是	是	0
兴业银行	银行理财	300,000,000.00	2016年12月7日	2017年3月7日	自有资金	/	到期本息一次性偿还	3.4%	/	2,515,068.49	302,515,068.49	是	是	0
招商银行	银行理财	200,000,000.00	2016年12月8日	2017年3月3日	自有资金	/	到期本息一次性偿还	3.1%	/	1,443,800.00	201,443,800.00	是	是	0
工商银行	银行理财	200,000,000.00	2016年12月9日	2017年3月9日	募集资金(公司债)	/	到期本息一次性偿	3%	/	1,479,452.05	201,479,452.05	是	是	0

			日		券)		还							
交通 银行	银行理财	300,000,000.00	2017年 1月13 日	2017年 4月13 日	自有资金	/	到期本息 一次性偿 还	3.6%	/	2,663,013.70	302,663,013.70	是	是	0
兴业 银行	银行理财	500,000,000.00	2017年 1月13 日	2017年 4月13 日	自有资金	/	到期本息 一次性偿 还	3.6%	/	4,438,356.16	504,438,356.16	是	是	0
中国 银行	银行理财	300,000,000.00	2017年 1月17 日	2017年 4月11 日	自有资金	/	到期本息 一次性偿 还	3.5%	/	2,416,438.36	302,416,438.36	是	是	0
兴业 银行	银行理财	400,000,000.00	2017年 3月7日	2017年 9月4日	自有资金	/	到期本息 一次性偿 还	4.5%	/	8,926,027.40	408,926,027.40	是	是	0
工商 银行	银行理财	200,000,000.00	2017年 3月7日	2017年 6月5日	自有资金	/	到期本息 一次性偿 还	4.1%	/	2,021,917.81	202,021,917.81	是	是	0
工商 银行	银行理财	200,000,000.00	2017年 3月9日	2017年 6月7日	自有资金	/	到期本息 一次性偿 还	4.1%	/	2,021,917.81	202,021,917.81	是	是	0
中国 银行	银行理财	400,000,000.00	2017年 3月10 日	2017年 5月9日	自有资金	/	到期本息 一次性偿 还	3.7%	/	2,498,630.14	402,498,630.14	是	是	0
工商 银行	银行理财	900,000,000.00	2017年 3月14 日	2017年 9月11 日	自有资金	/	到期本息 一次性偿 还	4.6%	/	20,529,863.01	920,529,863.01	是	是	0
工商 银行	银行理财	300,000,000.00	2017年 4月12 日	2017年 5月17 日	自有资金	/	到期本息 一次性偿 还	4.1%	/	1,179,452.05	301,179,452.05	是	是	
工商 银行	银行理财	400,000,000.00	2017年 4月13 日	2017年 5月18 日	自有资金	/	到期本息 一次性偿 还	4.1%	/	1,572,602.74	401,572,602.74	是	是	0

2017 年年度报告

中国银行	银行理财	400,000,000.00	2017年4月13日	2017年5月15日	自有资金	/	到期本息一次性偿还	3.79%	/	1,364,550.14	401,364,550.14	是	是	0
兴业银行	银行理财	400,000,000.00	2017年9月5日	2018年1月4日	自有资金	/	到期本息一次性偿还	4.6%	/	未到期	未到期	是	是	0
工商银行	银行理财	900,000,000.00	2017年9月12日	2018年3月11日	自有资金	/	到期本息一次性偿还	4.75%	/	未到期	未到期	是	是	0
浦发银行	银行理财	500,000,000.00	2017年12月14日	2018年6月11日	自有资金	/	到期本息一次性偿还	5%	/	未到期	未到期	是	是	0
南方基金	现金增利货币B	700,000,000.00	2016年5月5日	2017年5月16日	自有资金	债券	每月分红	随市场波动	/	9,739,293.59	724,192,459.50	是	是	0
工银瑞信基金	工银货币	700,000,000.00	2016年5月5日	2017年5月19日	自有资金	固定收益工具、债券	每月分红	随市场波动	/	9,696,637.72	721,676,281.60	是	是	0
华夏基金	现金增利A	400,000,000.00	2016年5月5日	2017年3月13日	自有资金	固定收益工具、债券	每月分红	随市场波动	/	1,512,951.84	409,580,923.50	是	是	0
工银	如意货币	200,000,000.00	2017年	2017年	自有资金	固	每月分红	随市	/	382,057.10	200,382,057.10	是	是	0

瑞信基金	B		6月6日	6月22日		定收益工具、债券		市场波动						
工银瑞信基金	财富货币B	200,000,000.00	2017年6月7日	2017年6月23日	自有资金	固定收益工具、债券	每月分红	随市场波动	/	301,594.53	200,301,594.53	是	是	0
工银瑞信基金	如意货币B	200,000,000.00	2017年7月17日	2017年12月26日	自有资金	固定收益工具、债券	每月分红	随市场波动	/	3,544,576.78	203,544,576.78	是	是	0
工银瑞信基金	如意货币B	200,000,000.00	2017年12月28日	未赎回	自有资金	固定收益工具、债券	每月分红	随市场波动	/	110,177.04	/	是	是	0

- 备注：1. 基金的实际收益是指报告期内收益；实际收回情况是赎回的金额，即从起始日期到终止日期的本息合计。
2. 根据公司的资金安排，在 2017 年共赎回 4 支货币市场基金，这 4 支基金分别是：南方现金增利货币 B、华夏现金增利货币 B、工银瑞信货币基金、工银瑞信财富货币 B。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。

其他情况适用 不适用**(3). 委托理财减值准备**适用 不适用**2、 委托贷款情况****(1). 委托贷款总体情况**适用 不适用**其他情况**适用 不适用**(2). 单项委托贷款情况**适用 不适用**其他情况**适用 不适用**(3). 委托贷款减值准备**适用 不适用**3、 其他情况**适用 不适用

其他投资理财及衍生品投资情况

投资类型	投资份额	投资期限	产品类型	投资盈亏	是否涉诉
国债逆回购	7 亿元人民币	不超过 182 天	上交所国债逆回购产品	盈利	否

(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**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

公司参与贵州省雷山县定点扶贫项目。在 2016 年投入 190 万元人民币帮扶资金的基础上，2017 年 4 月，公司到贵州雷山郎德镇南猛村和大塘镇桥王考察帮扶项目推进情况。目前，扶贫项目整

体进展顺利，帮扶资金主要用于生产路建设、立体菜园改造、冷链物流建设、中药材试验示范项目。

3. 精准扶贫成效

不适用。

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 2017 年度可持续发展报告。

(三) 环境信息情况

1. 属于环境保护部门公布的重点排污单位的公司及其重要子公司的环保情况说明

适用 不适用

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

本报告期内，公司未发生环境污染事故。

2. 重点排污单位之外的公司

适用 不适用

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

3. 其他说明

适用 不适用

(四) 其他说明

√适用 □不适用

困难员工帮扶:

公司坚持“以人为本、关爱员工”的理念，致力于关爱职工工作，特别是当职工群众生活遇到困难时，及时伸出援手帮助他们解决燃眉之急，不断提升职工幸福指数，促进企业和谐健康发展。按照《中海油田服务股份有限公司扶贫济困管理办法》开展工作，实现扶贫济困工作的制度化、常态化、精准化，2017 年共计发放扶贫济困专项救助金 136.7 万元，其中：开展春节“走进特困职工家庭送温暖”专项救助活动，慰问特困职工及家属 50 户，送去慰问金 50.2 万元；救助低保困难职工 6.6 万元；大病医疗救助 47 万元；残疾人救助 24.4 万元；2017 年，全国各地洪涝灾害频发，部分职工家庭遭受到较大的财产损失，公司对 50 名受灾职工及其家属发放救助金 8.5 万元。积极落实重大节日职工慰问工作，对家庭困难员工、因病住院员工及家属等进行慰问，送去慰问金 230 万元。

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 2017 年 12 月 31 日，本公司的总股本为 4,771,592,000 股，其中，中国海洋石油集团有限公司持有 2,410,849,300 股，约占本公司股本总额的 50.53%；其他股东持有 2,360,742,700 股，约占本公司股本总额的 49.47%，其中，其他境外上市外资股（“H 股”）股东持有 1,811,122,000 股，约占本公司股本总额的 37.96%，其他 A 股股东持有 549,620,700 股，约占本公司股本总额的 11.52%。

(二) 限售股份变动情况适用 不适用**二、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

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

本报告期内，本公司未发行普通股股票、可转换公司债券、分离交易的可转换公司债券、公司债券及其他衍生证券。本公司于 2016 年发行的公司债券，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)	73,439
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	71,275

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

单位：股

前十名股东持股情况							
股东名称 (全称)	报告期内增 减	期末持股数量	比例 (%)	持有有 限售条 件股份 数量	质押或冻结 情况		股东 性质
					股份 状态	数量	
中国海洋石油集团有 限公司	0	2,410,849,300	50.53	0	无	0	国有法人
香港中央结算（代理 人）有限公司	+196,000	1,808,010,661	37.89	0	无	0	其他
中国证券金融股份有 限公司	0	136,920,373	2.87	0	无	0	国有法人
中央汇金资产管理有 限责任公司	0	29,883,000	0.63	0	无	0	国有法人
前海开源基金－浦发 银行－前海开源乐晟 资产管理计划	0	4,738,121	0.10	0	无	0	其他
中国工商银行股份有 限公司－嘉实新机遇 灵活配置混合型发起 式证券投资基金	0	4,509,305	0.09	0	无	0	其他
望朦	+2,848,157	2,848,157	0.06	0	无	0	境内自然人
农银人寿保险股份有 限公司－传统保险产 品	+2,627,581	2,627,581	0.06	0	无	0	其他
严罡	+2,468,279	2,468,279	0.05	0	无	0	境内自然人
彭健龙	+511,000	2,327,542	0.05	0	无	0	境内自然人
前十名无限售条件股东持股情况							
股东名称	持有无限售条 件流通股的数量	股份种类及数量					
		种类	数量				
中国海洋石油集团有限公司	2,410,849,300	人民币普通股	2,410,847,300				
		境外上市外资股	2,000				
香港中央结算（代理人）有限公司	1,808,010,661	境外上市外资股	1,808,010,661				
中国证券金融股份有限公司	136,920,373	人民币普通股	136,920,373				
中央汇金资产管理有限责任公司	29,883,000	人民币普通股	29,883,000				
前海开源基金－浦发银行－前海开 源乐晟资产管理计划	4,738,121	人民币普通股	4,738,121				
中国工商银行股份有限公司－嘉实 新机遇灵活配置混合型发起式证券 投资基金	4,509,305	人民币普通股	4,509,305				
望朦	2,848,157	人民币普通股	2,848,157				
农银人寿保险股份有限公司－传统 保险产品	2,627,581	人民币普通股	2,627,581				
严罡	2,468,279	人民币普通股	2,468,279				
彭健龙	2,327,542	人民币普通股	2,327,542				

上述股东关联关系或一致行动的说明	<p>1、香港中央结算（代理人）有限公司所持股份为其代理的在香港中央结算（代理人）有限公司交易平台上交易的中海油田服务股份有限公司H股股东账户的股份总和（不包含中国海洋石油集团有限公司持有的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，中国海洋石油集团有限公司的“期末持股数量”2,410,849,300中，含人民币普通股2,410,847,300股，境外上市外资股2,000股。</p>
------------------	--

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	中国海洋石油集团有限公司
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集团有限公司，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	55	2016-12-16	2018-3-27					-	是
	非执行董事			2016-12-15	2018-3-27						
齐美胜	执行董事	男	49	2016-7-22	2019-7-21					111.40	否
	CEO 兼总裁			2016-6-15	2018-3-27						
	董事长			2018-3-28							
曹树杰	执行副总裁	男	53	2017-1	2018-3-27					99.52	否
	CEO 兼总裁			2018-3-28							
刘一峰	执行董事	男	53	2017-12-13	2020-12-12					0	否
郑永钢	首席财务官	男	44	2018-2-28						0	否
李智	职工监事	男	53	2013-5-16	2019-5-15					92.97	否
余峰	副总裁	男	53	2017-1						90.34	否
喻贵民	副总裁	男	48	2017-1						92.28	否
孟军	非执行董事	男	57	2017-12-13	2020-12-12					-	是
罗康平	独立非执行董事	男	63	2014-5-23	2020-5-31					40.00	否
方中	独立非执行董事	男	66	2015-6-2	2018-6-1					40.00	否
王桂堃	独立非执行董事	男	66	2016-5-31	2019-5-30					40.00	否
魏君超	监事会主席	男	59	2015-12-29	2018-5-30					-	是
程新生	独立监事	男	54	2015-6-2	2018-6-1					8.00	否

姜萍	董事会秘书	女	42	2017-3-22						71.54	否
李飞龙	原执行董事、原执行副总裁兼 CFO	男	53	2010-12-22	2018-2-28	60,000	60,000	0	无	114.23	否
董伟良	原执行董事	男	60	2016-7-22	2017-12-13					83.40	否
谢尉志	原非执行董事	男	53	2016-7-22	2017-8-23					-	是
王保军	原董事会秘书	男	41	2015-8	2017-3-21					9.65	否
合计	/	/	/	/	/	60,000	60,000		/	893.33	/

备注：

- 1、上述董事、监事、高级管理人员的薪酬为报告期内担任公司董事、监事、高级管理人员期间从公司获得的税前报酬总额。
- 2、2018年3月27日，吕波先生因工作变动辞任董事长、非执行董事职务，辞任自2018年3月28日生效。
- 3、2018年3月27日，齐美胜先生因工作变动原因辞任首席执行官兼总裁职务，齐先生继续担任公司执行董事。董事会于2018年3月27日选举齐美胜先生为董事长，自2018年3月28日生效。
- 4、2018年3月27日，董事会决议聘任曹树杰先生为首席执行官兼总裁，自2018年3月28日生效。
- 5、2018年3月27日，监事会主席魏君超先生因退休原因辞去公司监事及监事会主席职务，该辞任自股东大会选举新任监事后生效；上述表格中魏先生的任期终止日期以股东大会实际召开之日为准。

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、五局处长。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月至2017年11月，任中国海洋石油总公司副总经理；2017年11月，任中国海洋石油集团有限公司副总经理。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月至2018年3月任中海油田服务股份有限公司董事长。
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。1991年7月至2000年8月，齐先生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；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；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；2004年12月至2006年3月，任中海油服钻井事业部安全总监；2006年3月至2006年7月，任中海油服钻井事业部总经理助理；2006年7月至2008年9月，任中海油服钻井事业部副总经理；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；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；2010年6月至2013年12月，任中海油服钻井事业部总经理；2013年12月至2016年6月任中海油服副总裁；2016

	年6月至2016年7月任中海油服首席执行官兼总裁；2016年7月至2018年3月任中海油服执行董事、首席执行官兼总裁；2018年3月起任中海油服董事长、执行董事。齐先生在石油和天然气行业拥有逾26年的工作经验。
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。1987年7月至2001年11月，曹先生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；2001年11月至2006年4月，任中海油服钻井事业部副总经理；2006年4月至2010年3月，任中海油服钻井事业部总经理；2010年3月至2016年12月任中海油服副总裁；2017年1月至2018年3月任中海油服执行副总裁；2018年3月起任中海油服首席执行官兼总裁。
刘一峰	中国国籍，1964年出生，中海油服执行董事，毕业于长春地质学院应用地球物理系应用地球物理专业，获工学学士学位，后获清华大学经济管理学院工商管理专业硕士学位、中科院地质与地球物理研究所地球物理学专业博士学位，教授级高级工程师。1985年8月至1994年2月，任海洋石油勘探开发研究中心助理工程师、工程师、项目副经理；1994年2月至1995年2月，任四方地球物理软件公司总经理助理；1995年2月至1999年10月，任海洋石油勘探开发研究中心技术发展部副经理、经理；1999年10月至2006年7月，先后任中海石油研究中心经营部副经理、勘探研究院院长、生产部经理、技术支持部经理；2006年7月至2008年6月，任中海石油（中国）有限公司北京研究中心技术支持部经理；2008年6月至2011年12月，任中国海洋石油总公司科技部副总经理；2011年12月至2017年7月，任中国海洋石油总公司（有限公司）科技发展部副总经理；2017年7月至今，任中海油服党委副书记；自2017年12月担任本公司执行董事。
郑永钢	中国国籍，1973年出生，中海油服首席财务官，1996年毕业于首都经济贸易大学会计学专业，获学士学位，2001年毕业于澳大利亚新南威尔士大学专业会计专业，获硕士学位。1996年7月至1999年1月，任德勤会计师事务所高级审计师；1999年1月至2000年5月，任中国网络通讯公司预算经理；2001年12月至2004年2月，任德雷德会计师事务所会计经理；2004年2月至2005年5月，任万向通讯公司投资经理；2005年9月至2007年10月，任中海石油有限公司财务部资产收购经济分析高级主管；2007年10月至2011年9月，任中海石油有限公司财务部海外财务管理经理；2011年9月至2012年7月，任中海石油伊拉克有限公司财务资金部经理；2012年7月至2016年10月，任中海石油伊拉克有限公司财务总监；2016年10月至2018年2月，任中国海洋石油国际有限公司副总经理、财务总监。郑永钢先生于2018年2月28日出任本公司首席财务官。
李智	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。
余峰	中国国籍，1964年出生，中海油服副总裁、市场总监、安全总监，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

	<p>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月任中海油服市场部总经理；2002年9月至2006年3月任中海油服油田技术事业部副总经理；2006年3月至2016年1月任中海油服油田技术事业部总经理；2016年1月起，任中海油服市场总监；2017年1月起，任中海油服副总裁；2017年6月起，兼任中海油服安全总监。</p>
喻贵民	<p>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月任中海油服修井事业部副总经理；2002年9月至2005年11月任中海油服钻井事业部总工程师；2005年11月至2009年9月任中海油服油田生产事业部副总经理；2009年9月至2012年5月任中海油服采办管理部总经理；2012年5月至2012年7月任中海油服油田生产事业部常务副总经理；2012年7月起任中海油服油田生产事业部总经理；2017年1月起任中海油服副总裁。</p>
孟军	<p>中国国籍，1960年出生，中山大学高级工商管理硕士、香港公开大学工商管理硕士；高级会计师。1978年4月加入中国海洋石油南海西部公司（南海西部公司），历任南海西部公司会计、财务组长、副科长、科长、财务部主任会计师；1997年1月加入中海石油化学有限公司（中海化学），历任中海化学计划财务部经理、海洋石油富岛有限公司总会计师；2001年至2005年10月，任海洋石油富岛股份有限公司财务总监；2005年10月至2006年4月任中海化学财务总监；2006年4月至2007年4月任中海石油化学股份有限公司副总裁、董事会秘书和公司秘书；2007年4月至2011年12月任中国海洋石油总公司财务管理部副总经理；2011年12月至2017年7月任中国海洋石油总公司财务资产部副总经理；自2014年1月起任海洋石油工程股份有限公司董事；自2017年7月至2017年11月任中国海洋石油总公司财务资产部总经理；自2017年11月任中国海洋石油集团有限公司财务资产部总经理；自2017年10月担任中海石油化学股份有限公司非执行董事；自2017年12月担任本公司非执行董事。</p>
罗康平	<p>中国香港，1954年出生，中海油服独立非执行董事，及 Geoswift Cards Services Limited 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，过去也是 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。</p>
方中	<p>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。</p>

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。王先生现时为中国国际海运集装箱（集团）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，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。
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 2018 年 1 月，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。
程新生	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。
姜萍	中国国籍，1975 年出生，中海油服董事会秘书。1998 年及 2001 年分别获得东北财经大学经济学学士和经济学硕士。2009 年获得英国会计师（ACCA，2014 年晋升 FCCA）资质，同年获得香港会计师（HKICPA）资质，2012 年获得美国管理会计师（CMA）资质，2017 年获得上海证券交易所董事会秘书资格。2001 年至 2005 年期间先后在中国银行、戴姆勒-克莱斯勒（中国）投资有限公司等世界 500 强企业工作；2006 年加入中国海洋石油有限公司工作；2006 年至 2007 年，任中国海洋石油有限公司行政秘书；2008 年至 2011 年，任中国海洋石油有限公司财务管理部香港及美国准则高级主管；2011 年至 2017 年 2 月，任中国海洋石油有限公司财务部管理报告及业务分析处处长。2017 年 3 月 22 日，姜萍女士获任中海油服董事会秘书。自 2018 年 1 月 23 日起，代管中海油服财务部全面工作。
李飞龙	中国国籍，1964 年出生，原中海油服执行董事、原执行副总裁兼首席财务官，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。于 2018 年 2 月 28 日辞去中海油服执行董事、执行副总裁、首

	席财务官职务。
董伟良	中国国籍，1957 年出生，原中海油服执行董事，地质系石油地质专业学士。董先生于 2016 年 7 月至 2017 年 12 月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。
谢尉志	中国国籍，1964 年出生，原中海油服原非执行董事。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 2017 年 7 月，任中国海洋石油总公司财务资产部总经理；2016 年 7 月至 2017 年 8 月，任本公司非执行董事；2017 年 8 月，获委任为中国海洋石油有限公司首席财务官。
王保军	中国国籍，1976 年出生，原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 月至 2017 年 3 月任中海油服总法律顾问兼董事会秘书。

其它情况说明

适用 不适用

(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
吕波	中国海油	副总经理	2010年4月	
孟军	中国海油	财务资产部总经理	2017年7月	
谢尉志	中国海油	财务资产部总经理	2016年6月	2017年7月
在股东单位任职情况的说明	无。			

(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
罗康平	Vincera Consulting Limited	董事长	2012年	2017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	
在其他单位任职情况的说明	无。			

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 893.33 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 893.33 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
刘一峰	执行董事	选举	股东大会选举
孟军	非执行董事	选举	股东大会选举
董伟良	执行董事	离任	退休原因
谢尉志	非执行董事	离任	工作变动
罗康平	独立非执行董事	选举	任期届满后股东大会选举
曹树杰	执行副总裁	聘任	董事会聘任
余峰	副总裁	聘任	董事会聘任
喻贵民	副总裁	聘任	董事会聘任
姜萍	董事会秘书	聘任	董事会聘任
郑永钢	CFO	聘任	董事会聘任
李飞龙	执行董事、执行副总裁兼 CFO	离任	个人工作变动
王保军	董事会秘书	离任	工作变动

备注：

1、2018年3月27日，吕波先生、齐美胜先生因工作变动原因发生职务变动，详情请参见本年度报告“第十节 董事、监事、高级管理人员和员工情况”中“一、持股变动情况及报酬情况”内容。

2、2018年3月27日召开的董事会上，董事会决议聘任曹树杰先生为首席执行官兼总裁，自2018年3月28日生效。

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	13,375
主要子公司在职员工的数量	899
在职员工的数量合计	14,274
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	5
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
经营管理	3,439
专业技术	5,333
技能操作	5,502
合计	14,274
教育程度	
教育程度类别	数量(人)
硕士及以上	698
大本	6,380
大专	3,507
大专以下	3,689
合计	14,274

(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	845.3 万小时
劳务外包支付的报酬总额	6.01 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 2017 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，2017 年公司企业管治的提升主要体现在以下几个方面：

1. 加强风险管理工作，完善风险评估模型，采用新的动态风险准则进行全面风险评估和防范。风险评估模型和风险准则根据行业环境、公司安全和经营管理动态调整，适时更新完善。

2. 进一步明确董事会和管理层在风险防范方面的权责界面，根据职责权限，落实公司战略、运营安全、财务相关等不同方面风险防范责任主体。管理层强化提升全面风险防范意识，对一般风险实行定期汇报，重大或突发风险随时报告，安全及不确定性风险推行专题报告。

3. 根据监管环境变化和公司经营管理需要，完善公司信息披露及内控管理制度，推动内控制度体系完善。制定《信息披露暂缓与豁免业务管理办法》并修订《信息披露管理制度》，进一步依法合规履行信息披露义务；修订《信息化管理制度》，优化公司信息化管理职能；制定《董事会秘书工作制度》，提高公司治理水平，规范公司董事会秘书的选任、履职和培训工作。

4. 在低油价常态下，健全安全生产责任体系，深化落实公司主体责任，持续改进公司 QHSE 管理，确保安全管理和环保风险管理高效、受控。

5. 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。

2017 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，并再次入选「恒生可持续发展企业基准指数」的成份股。年内，公司在「上市公司监事会最佳实践评选活动」系列奖项评选中喜获「上市公司监事会积极进取 50 强」称号；在《中国融资》举办的「年度上市公司大奖」系列评选中荣获「最佳企业管治」奖及「最佳董事会秘书」、「最佳投资者关系」殊荣；在《中国融资》举办的「2017 年中国融资大奖」中荣获「沪港通最具投资价值奖」。上述均体现出了资本市场对公司企业管治水平的认可。

（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 2017 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 2017 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

2017 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

执行董事：齐美胜

刘一峰（于 2017 年第一次临时股东大会上获得委任）

非执行董事：吕波

孟军（于 2017 年第一次临时股东大会上获得委任）

独立非执行董事：罗康平（于 2016 年年度股东大会上获得连任）

方中

王桂壖

备注 1：

离任执行董事：董伟良（于 2017 年第一次临时股东大会上离任）

李飞龙（于 2018 年 2 月 28 日离任）

离任非执行董事：谢尉志（于 2017 年董事会第三次会议上离任）

备注 2：

2018 年 3 月 27 日，吕波先生因工作变动辞任董事长、非执行董事职务，辞任自 2018 年 3 月 28 日生效。

2018 年 3 月 27 日召开的董事会上，董事会选举执行董事齐美胜先生为董事长，自 2018 年 3 月 28 日生效。

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 2016 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 2016 年年报）。

公司章程对公司董事会的职权与公司 2016 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 2016 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五次现场会议，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），2017 年，此等会议共举行四次。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。2017 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）。2017 年，独立董事还就公司资产出售类关联交易和在关联财务公司存款事项进行了审议及发表了独立董事意见。报告期内，独立董事出席股东大会情况请见本年度报告《股东大会情况简介》章节。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它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 2017 年进行了董事提名及选举（刘一峰先生接任董伟良先生进入董事会、孟军先生接任谢尉志先生进入董事会，罗康平先生连任公司独立非执行董事），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次年度报告（八）：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. 其它

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 所刊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。

(2018 年 3 月 28 日起，董事长为齐美胜先生，首席执行官为曹树杰先生。)

(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至 2018 年 3 月 27 日结束；孟军的任期自 2017 年第一次临时股东大会起三年；罗康平的任期自 2016 年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、孟军（于 2017 年第一次临时股东大会上获得委任）、罗康平（于 2016 年年度股东大会上获得连任）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 2016 年绩效考核情况及薪酬情况；公司 2017 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（于 2016 年年度股东大会上获得连任）、齐美胜、王桂壘组成，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两次会议，会议情况摘要见附表 1，讨论事项涉及董事提名、公司秘书提名、对独立董事的独立性进行确认、董事多元化讨论。

(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(于 2016 年年度股东大会上获得连任)及王桂壖组成。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 2016 年度业绩报告,2017 年第一季度业绩报告、中期业绩报告和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,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) 就公司的内部审计和风险管理工作进行检查、讨论和优化,审议通过公司 2017 年内审计划。报告期内委员会听取了内部审计工作情况报告,加强以风险导向进行风险评估,要求内部审计计划从内控体系设计和风险管控两方面实现全面风险管理。

(3) 对公司关联交易情况进行审查。听取了关于 2016 年度关联交易内审报告,询问了 2017 年度内日常关联交易、资产出售类关联交易的相关情况,一致通过公司 2016 年度关联交易报告。

(4) 就审计师的续聘事宜,委员会经表决一致通过关于续聘德勤华永会计师事务所(特殊普通合伙)和德勤·关黄陈方会计师行作为公司 2017 年度境内及境外审计师。

(八) 董事培训

2017 年董事专项培训情况如下:4 月,公司董事在天津对公司油田生产事业部生产研究院实验中心、物探事业部装备研发制造中心电缆车间、海洋石油 648 船进行了实地调研;6 月,齐美胜董事在北京参加了上市公司董事长、总经理研修班。

(九) 董事会秘书

公司的董事会秘书(暨公司秘书)姜萍于 2017 年 3 月获董事会委任,其履历载于 2017 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 2017 年度而言,姜萍女士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 2017 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 2017 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—2017 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 1,390 万元。非审计业务—商定程序收费共计人民币 64.8 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	2017 年 3 月 21 日	深圳	吕波、齐美胜、董伟良、李飞龙、罗康平、方中、王桂壖、谢尉志	吕波	3 名监事列席
董事会年度第二次会议	2017 年 4 月 27 日	天津	吕波、董伟良、李飞龙、罗康平、方中、王桂壖、谢尉志	吕波	2 名监事列席
董事会年度第三次会议	2017 年 8 月 23 日	北京	吕波、齐美胜、董伟良、李飞龙、罗康平、方中、王桂壖	吕波	3 名监事列席
董事会年度第四次会议	2017 年 10 月 26 日	北京	吕波、齐美胜、董伟良、李飞龙、罗康平、方中、王桂壖	吕波	3 名监事列席
董事会年度第五次会议	2017 年 12 月 15 日	深圳	吕波、齐美胜、李飞龙、刘一峰、孟军、罗康平、方中、王桂壖	吕波	3 名监事列席
审计委员会年度第一次会议	2017 年 3 月 20 日	深圳	方中、罗康平、王桂壖	方中	1 名监事列席
审计委员会年度第二次会议	2017 年 4 月 26 日	天津	方中、罗康平、王桂壖	方中	1 名监事列席
审计委员会年度第三次会议	2017 年 8 月 22 日	北京	方中、罗康平、王桂壖	方中	2 名监事列席
审计委员会年度第四次会议	2017 年 10 月 25 日	北京	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	2017 年 3 月 20 日	深圳	王桂壖、方中、罗康平、谢尉志	王桂壖	
提名委员会年度第一次会议	2017 年 3 月 20 日	深圳	罗康平、齐美胜、王桂壖	罗康平	
提名委员会年度第二次会议	2017 年 8 月 22 日	北京	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	<ol style="list-style-type: none"> 1. 审议通过公司经审计的 2016 年度财务报告 2. 审议通过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. 审议通过公司 2016 年度利润分配预案 4. 审议通过公司 2016 年度董事会报告和企业管治报告 5. 审议通过公司 2016 年度可持续发展报告 6. 审议通过公司 2016 年度内部控制评价报告 7. 审议通过公司 2016 年度业绩披露的议案 8. 审议通过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. 审议通过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. 审议通过为所属公司提供担保的议案 11. 审议通过管理层绩效考核的议案 12. 审议通过提名罗康平先生为独立非执行董事候选人的议案 13. 审议通过召集年度股东大会及类别股东大会的议案 14. 审议通过关于变更公司董事会秘书的议案
董事会年度第二次会议	<ol style="list-style-type: none"> 1. 审议通过公司 2017 年第一季度报告,并授权董事会秘书按规定进行披露 2. 审议批准公司与中海石油财务有限责任公司关于存款及结算服务的关联交易的议案,授权公司管理层签订与该项交易相关的协议
董事会年度第三次会议	<ol style="list-style-type: none"> 1. 审议批准公司 2017 年中期财务报告的议案 2. 审议批准公司 2017 年度中期业绩披露的议案 3. 审议通过关于制订《信息披露暂缓与豁免业务管理办法》并修订《信息披露管理制度》的议案 4. 审议通过关于提名刘一峰先生为公司执行董事候选人的议案 5. 审议通过关于提名孟军先生为公司非执行董事候选人的议案 6. 审议通过关于召集临时股东大会的议案
董事会年度第四次会议	<ol style="list-style-type: none"> 1. 审议通过关于公司 2017 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. 审议通过关于修订公司章程的议案 3. 审议通过关于海洋石油 701/702 船资产出售关联交易的议案 4. 审议通过关于制定《董事会秘书工作制度》的议案
董事会年度第五次会议	无需要对外披露事项
2017年通过的传真表决事项	<ol style="list-style-type: none"> 1. 关于任命一名执行副总裁及两名副总裁的议案(1月10日) 2. 关于批准一项固定资产投资的议案(2月23日)

内幕知情人登记管理

2017 年，公司继续做好常规内幕信息知情人登记和提示工作，并加强了重大临时事项的保密工作。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 2017 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
2016 年度股东大会	2017 年 6 月 1 日	www.sse.com.cn www.hkex.com.hk	2017 年 6 月 2 日
2017 年第一次 A 股类别股东会议	2017 年 6 月 1 日	www.sse.com.cn www.hkex.com.hk	2017 年 6 月 2 日
2017 年第一次 H 股类别股东会议	2017 年 6 月 1 日	www.sse.com.cn www.hkex.com.hk	2017 年 6 月 2 日
2017 年第一次临时股东大会	2017 年 12 月 13 日	www.sse.com.cn www.hkex.com.hk	2017 年 12 月 14 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 出席股东大会的次数
		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	
吕波	否	5	5	0	0	0	否	4
齐美胜	否	5	4	0	1	0	否	4
李飞龙	否	5	5	0	0	0	否	4
刘一峰	否	1	1	0	0	0	否	0
董伟良	否	4	4	0	0	0	否	3
罗康平	是	5	5	0	0	0	否	4
方中	是	5	5	0	0	0	否	0
王桂堃	是	5	4	1	0	0	否	1
孟军	否	1	1	0	0	0	否	0
谢尉志	否	3	2	0	1	0	否	3

连续两次未亲自出席董事会会议的说明
适用 不适用

年内召开董事会会议次数	5
其中：现场会议次数	4
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、建议公司对新会计准则的调整提前做培训和准备。
- 2、建议公司在汇报内审、内控工作报告时，结合风险管理报告的主要内容综合考虑和汇报，将内审发现的问题按风险高中低分类，有重点地向委员会做提示。

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 2016 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 2018 年 3 月 27 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 2017 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

2017 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。

2017 年度，监事会召开会议 5 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

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。报告期内监事会成员没有变化。2018 年 3 月 27 日监事会上，魏君超先生因退休原因辞去本公司监事及监事会主席职务，该辞任自股东大会选举产生新任监事后生效。

二、监事会工作情况

- 1) 五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。
- 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 2016 年年度报告、2017 年第一季度报告、2017 年中期报告和 2017 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五次董事会例行会议(其中李智监事因公务未列席第二次董事会)。魏君超监事出席了年度股东大会、2017 年第一次 A 股类别股东会议、2017 年第一次 H 股类别股东会议; 魏君超监事出席了 2017 年第一次临时股东大会。

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 2017 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集团有限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

2018年3月27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,公司已按募集说明书约定及时、全额完成本年度公司债券付息工作。

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2017年12月31日，两期债券累计支出9,318,006,247.25元，结余667,418,752.75元。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，中海油田服务股份有限公司2016年公司债券第一期和第二期信用等级均为AAA级。大公国际将在债券存续期内，在每年发行人发布年度报告后两个月内出具一次定期跟踪评级报告，以及在发生影响评级报告结论的重大事项后及时进行跟踪评级。

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

五、报告期内公司债券增信机制、偿债计划及其他相关情况

√适用 □不适用

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

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

六、公司债券持有人会议召开情况

√适用 □不适用

报告期内，公司未召开公司债券持有人会议。

七、公司债券受托管理人履职情况

√适用 □不适用

公司债券存续期内，债券受托管理人严格按照《债券受托管理协议》中的约定，对中海油服资信状况、募集资金管理运用情况、公司债券本息偿付情况等进行了持续跟踪，并督促中海油服

履行公司债券募集说明书中所约定义务，积极行使了债券受托管理人职责，维护债券持有人的合法权益。

债券受托管理人将在债券存续期内，在每年的6月30日之前出具一次受托管理事务报告，并在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）进行披露，提请投资者关注。

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	2017年	2016年	本期比上年同期增减(%)	变动原因
息税折旧摊销前利润	6,045,160,373	2,107,352,400	186.9	主要受利润总额增长的影响
流动比率	1.65	1.29	27.9	-
速动比率	1.55	1.22	27.0	-
资产负债率(%)	53.0%	56.2%	减少3.2个百分点	-
EBITDA全部债务比	14.3%	4.6%	增加9.7个百分点	主要受利润总额增长的影响
利息保障倍数	1.38	-2.36	不适用	主要受利润总额增长的影响
现金利息保障倍数	6.02	4.09	47.2	经营活动产生的现金流量净额同比增加
EBITDA利息保障倍数	5.47	2.00	173.5	主要受利润总额增长的影响
贷款偿还率(%)	100%	122.68%	减少22.68个百分点	本报告期内未发生贷款提前偿还
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569亿元，其中已使用授信额度为人民币70.8亿元，尚未使用的银行授信额度为人民币498.2亿元。

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

本报告期内，本公司严格遵守公司债券募集说明书中的相关约定，并履行相关承诺。

十二、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》。

2、2017年12月13日，公司2017年第一次临时股东大会审议通过修订了关于修订《公司章程》的议案，同意对经营范围进行修订。报告期内，本公司经营范围变更相关报备流程未履行完毕，2018年1月18日，本公司经营范围变更报备流程正式完成，本公司2018年1月22日在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：关于经营范围发生变化后续进展的公告》。

报告期内，本公司未发生其他对经营情况和偿债能力造成重大影响的重大事项。

第十四节 财务报告

审计报告

√适用 □不适用

审计报告

德师报(审)字(18)第 P00141 号

中海油田服务股份有限公司全体股东：

一、审计意见

我们审计了后附的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 2017 年 12 月 31 日的合并及公司资产负债表、2017 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 2017 年 12 月 31 日的合并及公司财务状况以及 2017 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，认为对本年度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、在建工程中的船舶、钻井平台减值评估

1、事项描述

如财务报表附注五、11 及 12 所示，截至 2017 年 12 月 31 日，中海油服的固定资产和在建工程主要系船舶和钻井平台，对财务报表具有重要性。如财务报表附注三、26 “固定资产和在建工程减值”所示，2017 年，国际原油价格的上涨低于预期，全球油田服务市场持续低迷，中海油服大型装备的使用率和作业价格尚未恢复到正常水平，固定资产、在建工程中的部分钻井平台、船舶存在减值迹象。

在进行减值测试时，管理层需要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，这涉及管理层在合理和有依据的基础上综合考虑各种因素作出重大会计估计和判断，具有一定的复杂性。基于上述原因，我们将固定资产、在建工程中的船舶、钻井平台减值评估识别为关键审计事项。

2、审计应对

我们针对固定资产、在建工程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) 了解、评估管理层对固定资产、在建工程减值迹象的判断及其依据；
- (3) 评估减值测试方法的适当性及其是否一贯应用；
- (4) 了解和评价管理层利用其估值专家的工作，并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；
- (5) 测试管理层减值测试所依据的基础数据及减值测试模型的计算准确性。

(二) 应收账款的减值评估

1、事项描述

如财务报表附注五、3 所示，截至 2017 年 12 月 31 日，应收账款账面价值为人民币 6,218,549,434 元，对财务报表具有重要性。如财务报表附注三、26 “应收款项的坏账准备” 所示，2017 年，由于国际原油价格的上涨低于预期，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。

在确定应收账款坏账准备时，需要管理层结合应收账款信用风险特征、账龄分析、期后回款情况等多种因素进行综合分析，这涉及管理层运用重大会计估计和判断，具有不确定性。基于上述原因，我们将应收账款的减值评估识别为关键审计事项。

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) 对于单项计提坏账准备的应收账款，通过检查已发生减值的客观证据，并结合相关客户历史回款情况分析和期后回款情况测试，复核管理层对应收账款可收回金额评估的合理性；
- (3) 对于按照账龄分析法进行组合计提坏账准备的应收账款，结合历史坏账比率分析、组合信用风险特征分析，评价管理层按照账龄分析法确定的坏账计提比例的合理性；
- (4) 在抽样测试账龄基础上，执行重新计算程序，检查按照账龄分析法组合计提坏账准备的准确性。

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 2017 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年度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：章涛

(项目合伙人)

中国注册会计师：李荣

2018 年 3 月 27 日

财务报表

合并资产负债表
2017 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	附注五	期末余额	期初余额
流动资产：			
货币资金	1	9,079,035,759	6,094,874,538
应收票据	2	85,532,840	1,844,306,170
应收账款	3	6,218,549,434	4,795,964,137
预付款项	4	58,705,013	57,233,860
应收利息		18,140,789	6,923,373
应收股利	5	32,000,000	62,000,000
其他应收款	6	351,555,571	316,803,146
存货	7	1,148,506,949	1,157,617,265
一年内到期的非流动资产	18	52,959,491	47,220,747
其他流动资产	8	2,790,432,051	7,168,848,816
流动资产合计		19,835,417,897	21,551,792,052
非流动资产：			
可供出售金融资产	9	0	0
长期股权投资	10	582,702,238	600,364,012
固定资产	11	47,300,965,594	51,074,332,951
在建工程	12	4,822,990,406	5,733,983,217
无形资产	13	420,406,076	428,138,730
开发支出	14	22,820,471	0
商誉	15	0	0
长期待摊费用	16	605,327,609	773,811,310
递延所得税资产	17	70,799,970	68,513,960
其他非流动资产	18	195,841,891	313,120,737
非流动资产合计		54,021,854,255	58,992,264,917
资产总计		73,857,272,152	80,544,056,969
流动负债：			
短期借款	19	2,286,970,000	693,700,000
应付账款	20	6,997,886,358	8,461,871,272
预收款项	21	87,224,708	109,063,452
应付职工薪酬	22	830,873,755	776,939,252
应交税费	23	469,202,632	223,426,793
应付利息	24	368,019,990	392,846,150
其他应付款	25	241,437,000	206,038,709
一年内到期的非流动负债	26	563,379,640	5,296,468,870
其他流动负债	27	197,691,853	555,827,279

流动负债合计		12,042,685,936	16,716,181,777
非流动负债:			
长期借款	28	1,409,174,844	2,057,206,200
应付债券	29	24,495,769,466	25,279,744,480
长期应付职工薪酬	22	20,857,408	8,782,534
预计负债	30	0	14,505,215
递延收益	31	888,145,850	936,803,719
递延所得税负债	17	322,858,124	234,456,029
非流动负债合计		27,136,805,692	28,531,498,177
负债合计		39,179,491,628	45,247,679,954
股东权益			
股本	32	4,771,592,000	4,771,592,000
资本公积	33	12,371,738,191	12,371,738,191
其他综合收益	34	-342,061,396	103,939,810
盈余公积	35	2,508,655,960	2,508,655,960
未分配利润	36	15,244,928,341	15,450,440,854
归属于母公司股东权益合计		34,554,853,096	35,206,366,815
少数股东权益		122,927,428	90,010,200
股东权益合计		34,677,780,524	35,296,377,015
负债和股东权益总计		73,857,272,152	80,544,056,969

法定代表人：齐美胜 主管会计工作负责人：郑永钢 会计机构负责人：姜萍

母公司资产负债表

2017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	附注十四	期末余额	期初余额
流动资产:			
货币资金	1	7,478,802,581	3,886,899,277
应收票据		85,532,840	1,843,406,170
应收账款	2	6,033,222,402	4,636,542,419
预付款项		18,793,443	7,992,730
应收利息		11,435,706	2,750,960
应收股利		32,000,000	72,000,000
其他应收款	3	1,327,692,513	1,099,442,627
存货		612,501,743	617,045,749
其他流动资产		2,779,276,187	7,106,097,238
流动资产合计		18,379,257,415	19,272,177,170
非流动资产:			

长期应收款	17	4,902,887,142	7,090,716,233
长期股权投资	4	8,356,176,694	8,373,838,468
固定资产	5	23,093,241,882	24,082,260,398
在建工程	6	4,593,067,056	5,287,406,501
无形资产		286,610,057	317,570,361
长期待摊费用		352,424,096	479,722,346
其他非流动资产		89,200,590	225,210,407
非流动资产合计		41,673,607,517	45,856,724,714
资产总计		60,052,864,932	65,128,901,884
流动负债：			
应付账款	7	6,563,881,931	8,014,145,966
预收款项		83,957,608	61,623,394
应付职工薪酬		716,397,855	670,580,145
应交税费		310,406,001	48,070,113
应付利息		187,929,888	198,945,362
其他应付款		651,521,192	325,201,173
一年内到期的非流动负债		563,379,640	5,296,468,870
其他流动负债		197,427,643	448,512,650
流动负债合计		9,274,901,758	15,063,547,673
非流动负债：			
长期借款		1,409,174,844	2,057,206,200
应付债券	8	11,490,408,778	11,487,327,444
预计负债		0	14,505,215
递延收益		418,645,278	358,322,509
递延所得税负债		238,176,328	123,238,549
非流动负债合计		13,556,405,228	14,040,599,917
负债合计		22,831,306,986	29,104,147,590
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		14,754,750	160,738,527
盈余公积		2,508,655,960	2,508,655,960
未分配利润	9	17,554,817,045	16,212,029,616
股东权益合计		37,221,557,946	36,024,754,294
负债和股东权益总计		60,052,864,932	65,128,901,884

法定代表人：齐美胜 主管会计工作负责人：郑永钢 会计机构负责人：姜萍

合并利润表
2017 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	附注 五	本期发生额	上期发生额
一、营业总收入		17,436,414,048	15,152,185,410
其中:营业收入	37	17,436,414,048	15,152,185,410
二、营业总成本		17,661,165,724	26,872,844,218
其中:营业成本	37	15,515,956,026	17,295,798,515
税金及附加	38	56,981,030	66,640,125
销售费用	39	27,186,008	23,647,381
管理费用	40	583,551,246	565,605,438
财务费用	41	1,389,460,820	648,437,761
资产减值损失	42	88,030,594	8,272,714,998
加:投资收益	43	294,412,345	208,781,374
其中:对合营企业的投资收益		106,867,357	16,848,555
资产处置收益(损失以“-”号填列)		-2,136,651	-54,785,178
其他收益		129,994,513	0
三、营业利润(亏损以“-”号填列)		197,518,531	-11,566,662,612
加:营业外收入	44	309,738,836	153,207,119
减:营业外支出	45	174,789,439	393,899,637
四、利润总额(亏损总额以“-”号填列)		332,467,928	-11,807,355,130
减:所得税费用	46	261,257,130	-347,898,536
五、净利润(净亏损以“-”号填列)		71,210,798	-11,459,456,594
(一)按经营持续性分类			
1.持续经营净利润(净亏损以“-”号填列)		71,210,798	-11,459,456,594
2.终止经营净利润(净亏损以“-”号填列)		0	0
(二)按所有权归属分类			
1.少数股东损益		38,143,711	-3,270,276
2.归属于母公司股东的净利润		33,067,087	-11,456,186,318
六、其他综合收益的税后净额	48	-451,227,689	251,604,725
归属母公司股东的其他综合收益的税后净额		-446,001,206	245,642,965
(一)以后不能重分类进损益的其他综合收益		-5,161,265	35,127,215
1.重新计量设定受益计划净负债或净资产的变动		-5,161,265	35,127,215
(二)以后将重分类进损益的其他综合收益		-440,839,941	210,515,750
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		-8,558,815	11,847,587
2.可供出售金融资产公允价值变动损益		-35,892,677	-55,061,244
3.外币财务报表折算差额		-396,388,449	253,729,407
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		-5,226,483	5,961,760
七、综合收益总额		-380,016,891	-11,207,851,869

归属于母公司股东的综合收益总额		-412,934,119	-11,210,543,353
归属于少数股东的综合收益总额		32,917,228	2,691,484
八、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)	47	0.0069	-2.4009

法定代表人：齐美胜 主管会计工作负责人：郑永钢 会计机构负责人：姜萍

母公司利润表
2017 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注十四	本期发生额	上期发生额
一、营业收入	10	13,984,766,378	11,716,609,731
减：营业成本	10	11,652,493,484	13,108,558,317
税金及附加		54,143,924	64,370,110
销售费用		0	3,118,901
管理费用		344,864,570	293,582,255
财务费用	11	831,858,171	29,330,062
资产减值损失	12	-129,728,501	7,225,249,857
加：投资收益	13	294,412,345	257,220,307
其中：对合营企业的投资收益		106,867,357	16,848,555
资产处置收益（损失以“-”号填列）		-812,469	-55,951,832
其他收益		129,994,513	0
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		1,654,729,119	-8,806,331,296
加：营业外收入		298,661,761	151,383,354
减：营业外支出		167,583,517	393,567,385
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		1,785,807,363	-9,048,515,327
减：所得税费用	14	204,440,334	-293,090,196
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		1,581,367,029	-8,755,425,131
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		1,581,367,029	-8,755,425,131
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）		0	0
五、其他综合收益的税后净额		-145,983,777	61,227,541
以后将重分类进损益的其他综合收益		-145,983,777	61,227,541
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		-8,558,815	11,847,587
2. 可供出售金融资产公允价值变动损益		-35,892,677	-55,061,244
3. 外币财务报表折算差额		-101,532,285	104,441,198
六、综合收益总额		1,435,383,252	-8,694,197,590

法定代表人：齐美胜 主管会计工作负责人：郑永钢 会计机构负责人：姜萍

合并现金流量表
2017 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注五	本期发生额	上期发生额
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		18,797,830,916	16,759,906,575
取得政府补助及补贴		153,757,962	54,505,860
收到的税费返还		32,901,733	61,244,258
经营活动现金流入小计		18,984,490,611	16,875,656,693
购买商品、接受劳务支付的现金		8,221,809,479	7,935,201,461
支付给职工以及为职工支付的现金		3,916,889,501	4,261,113,322
支付的各项税费		556,244,164	1,051,599,212
支付其他与经营活动有关的现金	49	815,062,987	887,094,338
经营活动现金流出小计		13,510,006,131	14,135,008,333
经营活动产生的现金流量净额	50	5,474,484,480	2,740,648,360
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		12,484,799,733	12,206,591,447
取得投资收益收到的现金		279,224,662	278,731,604
取得存款利息收入所收到的现金		88,357,182	142,421,222
处置固定资产所收到的现金		1,050,059,161	32,433,992
收到与资产相关的政府补助		14,693,000	7,500,000
投资活动现金流入小计		13,917,133,738	12,667,678,265
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		3,108,286,855	2,146,032,351
取得其他投资所支付的现金		8,230,955,362	15,200,000,000
投资活动现金流出小计		11,339,242,217	17,346,032,351
投资活动产生的现金流量净额		2,577,891,521	-4,678,354,086
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		0	26,667
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		0	26,667
取得借款收到的现金		1,722,884,100	666,690,000
发行债券收到的现金		0	10,000,000,000
筹资活动现金流入小计		1,722,884,100	10,666,716,667
偿还债务支付的现金		5,274,332,711	14,364,477,832
分配股利所支付的现金		238,579,600	324,468,256
偿还利息所支付的现金		1,090,125,800	885,530,716
支付其他与筹资活动有关的现金	49	0	13,750,000
筹资活动现金流出小计		6,603,038,111	15,588,226,804
筹资活动产生的现金流量净额		-4,880,154,011	-4,921,510,137
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-234,216,398	356,326,575
五、现金及现金等价物净增加额		2,938,005,592	-6,502,889,288
加：期初现金及现金等价物余额		6,071,068,600	12,573,957,888

六、期末现金及现金等价物余额	50	9,009,074,192	6,071,068,600
----------------	----	---------------	---------------

法定代表人：齐美胜 主管会计工作负责人：郑永钢 会计机构负责人：姜萍

母公司现金流量表

2017 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注十四	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		15,395,676,653	12,597,347,699
取得政府补助及补贴		153,742,945	54,198,555
收到的税费返还		32,901,733	61,244,258
经营活动现金流入小计		15,582,321,331	12,712,790,512
购买商品、接受劳务支付的现金		7,135,931,386	6,476,712,810
支付给职工以及为职工支付的现金		3,320,456,190	3,300,700,931
支付的各项税费		325,544,113	550,113,516
支付其他与经营活动有关的现金		358,778,611	594,062,639
经营活动现金流出小计		11,140,710,300	10,921,589,896
经营活动产生的现金流量净额	15	4,441,611,031	1,791,200,616
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		12,177,876,305	12,197,222,771
取得投资收益收到的现金		289,224,662	318,731,604
取得利息收入所收到的现金		70,431,661	118,034,919
处置固定资产所收到的现金		1,083,128,081	11,673,719
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		0	23,763,933
收到与资产相关的政府补助		14,691,000	7,500,000
收回子公司借款收到的现金		2,688,829,904	1,320,874,437
投资活动现金流入小计		16,324,181,613	13,997,801,383
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		2,243,391,860	1,695,338,539
取得其他投资所支付的现金		7,877,440,000	15,200,000,000
对子公司投资所支付的现金		0	450,000,000
对子公司借款支付的现金		810,950,600	547,388,100
投资活动现金流出小计		10,931,782,460	17,892,726,639
投资活动产生的现金流量净额		5,392,399,153	-3,894,925,256
三、筹资活动产生的现金流量：			
发行债券收到的现金		0	10,000,000,000
收到其他与筹资活动有关的现金		400,710,635	134,133,840

筹资活动现金流入小计		400,710,635	10,134,133,840
偿还债务所支付的现金		5,274,332,711	10,468,317,832
分配股利所支付的现金		238,579,600	324,468,256
偿还利息所支付的现金		530,324,288	371,435,913
支付其他与筹资活动有关的现金		451,714,137	73,294,322
筹资活动现金流出小计		6,494,950,736	11,237,516,323
筹资活动产生的现金流量净额		-6,094,240,101	-1,103,382,483
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-147,430,474	200,089,857
五、现金及现金等价物净增加额		3,592,339,609	-3,007,017,266
加：期初现金及现金等价物余额		3,881,176,252	6,888,193,518
六、期末现金及现金等价物余额	16	7,473,515,861	3,881,176,252

法定代表人：齐美胜 主管会计工作负责人：郑永钢 会计机构负责人：姜萍

合并所有者权益变动表
2017 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	本期							
	归属于母公司所有者权益						少数股东 权益	所有者权益合计
	股本 附注五、32	资本公积 附注五、33	其他综合收益 附注五、34	盈余公积 附注五、35	未分配利润 附注五、36	小计		
一、上年期末余额	4,771,592,000	12,371,738,191	103,939,810	2,508,655,960	15,450,440,854	35,206,366,815	90,010,200	35,296,377,015
二、本年期初余额	4,771,592,000	12,371,738,191	103,939,810	2,508,655,960	15,450,440,854	35,206,366,815	90,010,200	35,296,377,015
三、本期增减变动金额	0	0	-446,001,206	0	-205,512,513	-651,513,719	32,917,228	-618,596,491
（一）综合收益总额	0	0	-446,001,206	0	33,067,087	-412,934,119	32,917,228	-380,016,891
（二）利润分配	0	0	0	0	-238,579,600	-238,579,600	0	-238,579,600
对股东的分配	0	0	0	0	-238,579,600	-238,579,600	0	-238,579,600
四、本期期末余额	4,771,592,000	12,371,738,191	-342,061,396	2,508,655,960	15,244,928,341	34,554,853,096	122,927,428	34,677,780,524

项目	上期							
	归属于母公司所有者权益						少数股东 权益	所有者权益合计
	股本 附注五、32	资本公积 附注五、33	其他综合收益 附注五、34	盈余公积 附注五、35	未分配利润 附注五、36	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）股东投入的资本	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

法定代表人：齐美胜 主管会计工作负责人：郑永钢 会计机构负责人：姜萍

母公司所有者权益变动表
2017 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	所有者权益合计
一、上年期末余额	4,771,592,000	12,371,738,191	160,738,527	2,508,655,960	16,212,029,616	36,024,754,294
二、本年期初余额	4,771,592,000	12,371,738,191	160,738,527	2,508,655,960	16,212,029,616	36,024,754,294
三、本期增减变动金额	0	0	-145,983,777	0	1,342,787,429	1,196,803,652
（一）综合收益总额	0	0	-145,983,777	0	1,581,367,029	1,435,383,252
（二）利润分配	0	0	0	0	-238,579,600	-238,579,600
对股东的分配	0	0	0	0	-238,579,600	-238,579,600
四、本期期末余额	4,771,592,000	12,371,738,191	14,754,750	2,508,655,960	17,554,817,045	37,221,557,946

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	所有者权益合计
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

法定代表人：齐美胜 主管会计工作负责人：郑永钢 会计机构负责人：姜萍

一、公司基本情况

1. 公司概况

适用 不适用

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

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

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

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

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

2015 年,中国海油多次增持本公司股份,累计增持公司股份 381,300 股。截至 2017 年 12 月 31 日止,中国海油直接持有公司股份 2,410,849,300 股,约占本公司股本总额的 50.53%。

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

本财务报表业经本公司董事会于 2018 年 3 月 27 日决议批准。

2. 合并财务报表范围

适用 不适用

本集团本年度合并财务报表范围详细情况参见附注七“在其他主体中的权益”。

二、 财务报表的编制基础

1. 编制基础

本财务报表按照财政部颁布的企业会计准则及相关规定(统称“企业会计准则”)编制,其中包括采用了财政部于2017年修订的《企业会计准则第16号—政府补助》和颁布的《企业会计准则第42号—持有待售的非流动资产、处置组和终止经营》及《关于修订印发一般企业财务报表格式的通知》(财会(2017)30号,以下简称“财会30号文件”)。

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

2. 记账基础和计价原则

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

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

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

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

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

3. 持续经营

适用 不适用

本集团对自2017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。

三、 重要会计政策及会计估计

1. 遵循企业会计准则的声明

本财务报表符合企业会计准则的要求,真实、完整地反映了本公司及本集团于2017年12月31日的财务状况以及2017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

适用 不适用

本集团的营业周期为 12 个月。

4. 记账本位币

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

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

5. 非同一控制下企业合并及商誉的会计处理方法

适用 不适用

企业合并，是指将两个或两个以上单独的企业合并形成一个报告主体的交易或事项。

参与合并的企业在合并前后不受同一方或相同的多方最终控制的，为非同一控制下的企业合并。非同一控制下的企业合并，在购买日取得对其他参与合并企业控制权的一方为购买方，参与合并的其他企业为被购买方。购买日，是指购买方实际取得对被购买方控制权的日期。

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

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

6. 合并财务报表的编制方法

适用 不适用

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

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

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

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

7. 合营安排分类及共同经营会计处理方法

适用 不适用

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

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

共同经营，是指合营方享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。本集团根据共同经营的安排确认本集团单独所持有的资产以及按本集团份额确认共同持有的资产；确认本集团单独所承担的负债以及按本集团份额确认共同承担的负债；确认出售本集团享有的共同经营产出份额所产生的收入；按本集团份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；确认本集团单独所发生的费用，以及按本集团份额确认共同经营发生的费用。本集团按照适用于特定资产、负债、收入和费用的规定核算确认的与共同经营相关的资产、负债、收入和费用。

8. 现金及现金等价物的确定标准

现金，是指本集团的库存现金以及可以随时用于支付的存款；现金等价物，是指本集团持有的期限短、流动性强、易于转换为已知金额的现金、价值变动风险很小的投资。

9. 外币业务和外币报表折算

适用 不适用

本集团对于发生的外币交易，将外币金额折算为记账本位币金额。

外币交易在初始确认时，采用交易发生上月最后一日的即期汇率将外币金额折算为记账本位币金额。于资产负债表日，对于外币货币性项目采用资产负债表日即期汇率折算。由此产生的结算和货币性项目折算差额，除属于与购建符合资本化条件的资产相关的外币专门借款产生的差额按照借款费用资本化的原则处理之外，均计入当期损益。以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用交易发生日的即期汇率折算，不改变其记账本位币金额。以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，由此产生的差额根据非货币性项目的性质计入当期损益或其他综合收益。

对于境外经营，本集团在编制财务报表时将其记账本位币折算为人民币：对资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算，股东权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算；利润表中的收入和费用项目，采用与交易发生日即期汇率近似的汇率折算。按照上述折算产生的外币财务报表折算差额，确认为其他综合收益。在处置本集团在境外经营的全部所有者权益或因处置部分股权投资或其他原因丧

失了对境外经营控制权时，将资产负债表中股东权益项目下列示的、与该境外经营相关的归属于母公司所有者权益的外币报表折算差额，全部转入处置当期损益。本集团实质上构成对境外经营净投资的外币货币性项目，因汇率变动而产生的汇兑差额，在公司财务报表确认为当期损益；在编制合并财务报表时将该汇兑差额确认为其他综合收益，在处置境外经营时，全部转入处置当期损益。

外币现金流量以及境外子公司的现金流量，采用现金流量发生当年平均汇率折算。汇率变动对现金的影响额作为调节项目，在现金流量表中单独列报。

10. 金融工具

适用 不适用

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：

发行方或债务人发生严重财务困难；

- (1) 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；
- (2) 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；
- (3) 债务人很可能倒闭或者进行其他财务重组；
- (4) 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；
- (5) 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：
 - (6) 该组金融资产的债务人支付能力逐步恶化；
 - (7) 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；
- (8) 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；
- (9) 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)；
- (10) 其他表明金融资产发生减值的客观证据。

以摊余成本计量的金融资产

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

对单项金额重大的金融资产单独进行减值测试，如有客观证据表明其已发生减值，确认减值损失，计入当期损益。对单项金额不重大的金融资产，包括在具有类似信用风险特征的金融资产组合中进行减值测试。单独测试未发生

减值的金融资产，包括在具有类似信用风险特征的金融资产组合中再进行减值测试，除非本集团无其他具有类似信用风险特征的应收款项。已单项确认减值损失的金融资产，不包括在具有类似信用风险特征的金融资产组合中进行减值测试。

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

可供出售金融资产

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

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

金融负债分类和计量

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

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

其他金融负债

其他金融负债采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量，终止确认或摊销产生的利得或损失计入当期损益。

衍生工具及嵌入衍生工具

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

对包含嵌入衍生工具的混合工具，如未指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产或金融负债，嵌入衍生工具与该主合同在经济特征及风险方面不存在紧密关系，且与嵌入衍生工具条件相同，单独存在的工具符合衍生工具定义的，嵌入衍生工具从混合工具中分拆，作为单独的衍生金融工具处理。

权益工具

权益工具指能证明拥有本集团在扣除所有负债后的资产中的剩余权益的合同。发行权益工具时收到的对价扣除交易费用后增加股东权益。

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

11. 应收款项

(1). 单项金额重大并单项计提坏账准备的应收款项

√适用 □不适用

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

√适用 □不适用

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:

√适用 □不适用

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

(3). 单项金额不重大但单项计提坏账准备的应收款项:

√适用 □不适用

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

√适用 □不适用

存货包括原材料、在产品、库存商品以及周转材料等。存货按照成本进行初始计量。存货成本包括采购成本。领用或发出的存货,采用加权平均法确定其实际成本。

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

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

存货的盘存制度采用永续盘存制。

13. 长期股权投资

适用 不适用

共同控制、重大影响的判断标准

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

初始投资成本的确定

长期股权投资在取得时以初始投资成本进行初始计量。对于通过非同一控制下的企业合并形成的长期股权投资，以合并成本作为初始投资成本。

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

后续计量及损益确认方法

按成本法核算的长期股权投资

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

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

按权益法核算的长期股权投资

本集团对合营企业的投资采用权益法核算。合营企业是指本集团仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

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

采用权益法核算时，按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以

外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入资本公积。在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值为基础，对被投资单位的净利润进行调整后确认。被投资单位采用的会计政策及会计期间与本集团不一致的，按照本集团的会计政策及会计期间对被投资单位的财务报表进行调整，并据以确认投资收益和其他综合收益。对于本集团与合营企业之间发生的交易，投出或出售的资产不构成业务的，未实现内部交易损益按照享有的比例计算归属于本集团的部分予以抵销，在此基础上确认投资损益。但本集团与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于所转让资产减值损失的，不予以抵销。

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

长期股权投资处置

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。

减值测试方法及减值准备计提方法

长期股权投资减值测试方法及减值准备计提方法，详见附注三、18。

14. 固定资产

(1). 确认条件

适用 不适用

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。

(2). 折旧方法

适用 不适用

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(年)	估计净残值率	年折旧率
房屋及建筑物	年限平均法	20-30年	不高于10%	3%-5%
船舶(含船舶部件)	年限平均法	10-20年	不高于10%	4.5%-10%

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

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

其他说明

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

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

固定资产减值测试方法及减值准备计提方法，详见附注三、18。

15. 在建工程

适用 不适用

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

在建工程在达到预定可使用状态时转入固定资产、无形资产等。

在建工程减值测试方法及减值准备计提方法，详见附注三、18。

16. 借款费用

适用 不适用

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

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

借款费用同时满足下列条件的，开始资本化：

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

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

在资本化期间内，每一会计期间的利息资本化金额，按照下列方法确定：

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

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

17. 无形资产

(1). 计价方法、使用寿命、减值测试

适用 不适用

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

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

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

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

使用寿命有限的各类无形资产的使用寿命如下：

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

无形资产减值测试方法及减值准备计提方法，详见附注三、18。

(2). 内部研究开发支出会计政策

适用 不适用

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

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

18. 长期资产减值

适用 不适用

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

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

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

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

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

上述资产减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。

19. 长期待摊费用

适用 不适用

长期待摊费用为已经发生但应由本期和以后各期负担的分摊期限在一年以上的各项费用。长期待摊费用在预计受益期间分期平均摊销，摊销期如下：

	摊销期
高价周转料	3 年
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

√适用 □不适用

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

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

离职后福利的会计处理方法

√适用 □不适用

本集团离职后福利分为设定提存计划和设定受益计划。

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

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

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

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

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

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

21. 预计负债

√适用 □不适用

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

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

亏损合同

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

22. 收入

适用 不适用

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。政府补助在能够满足其所附的条件并且能够收到时，予以确认。政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量。政府补助根据相关政府文件中明确规定的补助对象性质划分为与收益相关的政府补助和与资产相关的政府补助。

与企业日常活动相关的政府补助，计入其他收益。与企业日常活动无关的政府补助，计入营业外收入。

与资产相关的政府补助判断依据及会计处理方法

本集团与资产相关的政府补助主要为本集团收到的产业引导资金、形成资产的国家重大课题研究专项拨款。与资产相关的政府补助，确认为递延收益，在相关资产使用寿命内按照平均分配的方法分期计入当期损益。

与收益相关的政府补助判断依据及会计处理方法

本集团与收益相关的政府补助主要为本集团收到的不形成资产的国家重大课题研究专项拨款。与收益相关的政府补助，用于补偿以后期间的相关费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关费用的期间计入当期损益；用于补偿已发生的相关费用或损失的，直接计入当期损益。

取得政策性优惠贷款贴息

对于财政将贴息资金拨付给贷款银行，由贷款银行以政策性优惠利率向企业提供贷款的，本集团以借款的公允价值作为借款的入账价值并按照实际利率法计算借款费用，实际收到的金额与借款公允价值之间的差额确认为递延收益，递延收益在借款存续期内采用实际利率法摊销，冲减相关借款费用。

24. 递延所得税资产和递延所得税负债

适用 不适用

所得税费用包括当期所得税和递延所得税。

当期所得税

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

递延所得税资产和递延所得税负债

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

各种应纳税暂时性差异均据以确认递延所得税负债，除非：

- (1) 应纳税暂时性差异是在以下交易中产生的：商誉的初始确认，或者具有以下特征的交易中产生的资产或负债的初始确认：该交易不是企业合并，并且交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额或可抵扣亏损；
- (2) 对于与子公司及合营企业投资相关的应纳税暂时性差异，该暂时性差异转回的时间能够控制并且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。

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

- (1) 可抵扣暂时性差异是在以下交易中产生的：该交易不是企业合并，并且交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额或可抵扣亏损；
- (2) 对于与子公司及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，同时满足下列条件的，确认相应的递延所得税资产：暂时性差异在可预见的未来很可能转回，且未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额。

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

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

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

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

适用 不适用

利润分配

本公司的现金股利，于股东大会批准后确认为负债。

关联方

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

分部报告

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

经营分部是指本集团内同时满足下列条件的组成部分：

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

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

重大会计判断和估计

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

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

固定资产的可使用年限、预计残值以及固定资产和在建工程的减值

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

由于 2017 年国际原油价格的上涨低于预期，全球油田服务市场持续低迷，本集团大型装备的使用率和作业价格尚未恢复到正常水平，管理层认为钻井平台、船舶等固定资产和在建工程存在减值迹象。针对存在减值迹象的固定资产及在建工程，管理层执行减值测试。资产的可收回金额根据资产或资产组的使用价值与其公允价值减去处置费用后的净额之间较高者确定。在估计其使用价值时，预计资产的未来现金流量并采用折现率折现后确定。管理层在合理和有依据的基础上对资产的使用情况进行会计估计并预测未来现金流量，包括根据附注十三、3 所述事项的最新发展并综合考虑各种因素后预测为该作业合同提供服务的钻井平台的未来现金流量。采用的折现率反映当前市场的货币时间价值和与该资产有关的特定风险。管理层须就未来现金流量及折现率作出假设，因而牵涉不确定因素。于 2017 年，本集团计提固定资产减值准备人民币 4,941,777 元(2016 年：人民币 3,688,407,900 元)。详情参见附注五、11。

应收款项的坏账准备

由于 2017 年国际原油价格的上涨低于预期，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、期后回款情况等多种因素进行综合分析以确定坏账准备的金额，这涉及重大会计估计和判断，因而牵涉不确定因素。

于 2017 年 12 月 31 日，本集团应收账款账面净值为人民币 6,218,549,434 元(2016 年 12 月 31 日：人民币 4,795,964,137 元)，已扣除减值准备人民币 2,036,704,118 元(2016 年 12 月 31 日：人民币 2,079,876,824 元)。详情参见附注五、3。

于 2017 年 12 月 31 日，本公司应收账款账面净值为人民币 6,033,222,402 元(2016 年 12 月 31 日：人民币 4,636,542,419 元)，已扣除减值准备人民币 73,398,404 元(2016 年 12 月 31 日：人民币 222,319,037 元)。详情参见附注十四、2。本公司于 2017 年末对海外子公司的长期应收款计提减值准备(2016 年：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，计提减值准备人民币 7,078,509,292 元)。详情参见附注十四、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。截至 2017 年 12 月 31 日止，亏损合同预计负债为人民币 22,449,925 元(2016 年 12 月 31 日：人民币 356,061,953 元)。详情参加附注五、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 8,550,218,558 元(2016 年 12 月 31 日：人民币 8,429,917,263 元)，以及可抵扣暂时性差异人民币 1,617,917,836 元(2016 年 12 月 31 日：人民币 1,719,265,617 元)，未确认为递延所得税资产。详情参见附注五、17。如果未来实际产生的应纳税所得额大于预期，将导致递延所得税资产确认金额的变化，该变化将确认在相应期间的合并利润表中。

税项

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

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

27. 重要会计政策和会计估计的变更

(1)、重要会计政策变更

适用 不适用

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注
<p>本集团采用了财政部于 2017 年新颁布的《企业会计准则第 42 号—持有待售的非流动资产、处置组和终止经营》及财政部于 2017 年修订的《企业会计准则第 16 号—政府补助》。此外，本财务报表还按照财政部于 2017 年 12 月 25 日颁布的财会 30 号文件编制。</p> <p><u>持有待售的非流动资产、处置组和终止经营</u></p> <p>《企业会计准则第 42 号—持有待售的非流动资产、处置组和终止经营》对持有待售类别的非流动资产或处置组的分类、计量作出了具体规定，要求在利润表中分别列示持续经营损益和终止经营损益，在附注中详细披露持有待售非流动资产或处置组、终止经营的信息。该准则对本财务报表无重大影响。</p>	不适用	无

<p>政府补助</p> <p>执行《企业会计准则第 16 号—政府补助》(修订)前, 本集团未区分政府补助是否与日常活动相关, 均计入营业外收入。执行《企业会计准则第 16 号—政府补助》(修订)后, 本集团与日常活动相关的政府补助, 按照经济业务实质, 计入其他收益。与日常活动无关的政府补助, 计入营业外收入。</p> <p>由贷款银行以政策性优惠利率向企业提供贷款的, 本集团实际收到的金额与借款公允价值之间的差额确认为递延收益。执行《企业会计准则第 16 号—政府补助》(修订)前, 递延收益在借款存续期内采用实际利率法摊销, 计入营业外收入。执行《企业会计准则第 16 号—政府补助》(修订)后, 递延收益在借款存续期内采用实际利率法摊销, 冲减相关借款费用。</p> <p>本集团采用未来适用法对上述会计政策变更进行会计处理, 该会计政策变更未对可比年度财务报表产生影响。</p> <p>资产处置损益的列报</p> <p>在财会 30 号文件发布以前, 本集团出售划分为持有待售的非流动资产(金融工具和长期股权投资除外)或处置组(子公司和业务除外)时确认的处置利得或损失, 以及处置未划分为持有待售的固定资产、在建工程及无形资产而产生的处置利得或损失, 在“营业外收入”或“营业外支出”项目列报。在财会 30 号文件发布以后, 本集团出售上述资产而产生的处置利得或损失, 在“资产处置收益”项目列报。对于上述列报项目的变更, 本集团采用追溯调整法进行会计处理, 并对可比年度财务报表进行调整。</p>	
--	--

(2)、重要会计估计变更

√适用 □不适用

2017 年度, 本集团未发生重要会计估计的变更。

四、税项

1. 主要税种及税率

主要税种及税率情况

√适用 □不适用

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

适用 不适用

纳税主体名称	所得税税率
本公司	15%
本集团于印度尼西亚的业务	25%
本集团于澳大利亚的业务	30%
本集团于墨西哥的业务	30%
本集团于挪威的业务	24%
本集团于英国的业务	19%
本集团于伊拉克的业务	按收入总额的7%扣缴
本集团于阿联酋的业务	无需缴纳所得税
本集团于新加坡的业务	17%
本集团于美国的业务	34%
本集团于加拿大的业务	联邦税15%，省税11% - 16%
本集团于马来西亚的业务	24%
本集团于沙特阿拉伯的业务	20%
本集团于阿曼的业务	15%
本集团于加蓬的业务	所得税由对方客户承担

2. 税收优惠

适用 不适用

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

本公司于2017年10月再次通过高新技术企业认证并获高新技术企业证书，于2017年至2019年享受15%的企业所得税优惠税率。因此本公司按15%的税率计提2017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，于2017年10月再次通过高新技术企业认证，于2017年至2019年享受15%的企业所得税优惠税率。

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

五、合并财务报表项目注释

1、货币资金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金	439,140	399,391
- 人民币	71,631	107,455
- 美元	112,950	196,376
- 印尼盾	90,662	58,026
- 阿联酋迪拉姆	160,776	29,562
- 其他	3,121	7,972
银行存款	9,037,102,090	6,070,254,766
- 人民币	5,333,224,891	3,635,172,193
- 美元	3,394,225,033	2,164,373,580
- 印尼盾	119,035,432	77,648,796
- 沙特里亚尔	63,296,987	29,332,864
- 挪威克朗	49,120,273	18,437,512
- 欧元	29,197,619	27,870,498
- 墨西哥比索	23,507,380	96,811,152
- 其他	25,494,475	20,608,171
其他货币资金	41,494,529	24,220,381
- 人民币	402,771	414,443
- 美元	18,706,794	5,817,457
- 挪威克朗	22,384,964	17,988,481
合计	9,079,035,759	6,094,874,538
其中：存放在境外的款项总额	1,203,282,296	1,516,173,144

截至 2017 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 41,091,758 元 (2016 年 12 月 31 日：人民币 23,805,938 元)。

截至 2017 年 12 月 31 日止，本集团三个月以上的定期存款为人民币 28,869,809 元 (2016 年 12 月 31 日：无)。

2、应收票据

(1). 应收票据分类列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	2,546,608	4,960,000
商业承兑汇票	82,986,232	1,839,346,170
合计	85,532,840	1,844,306,170

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

(3). 截至 2017 年 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(2016 年 12 月 31 日: 无)。

(4). 截至 2017 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(2016 年 12 月 31 日: 无)。

截至 2017 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 6 个月内到期。

3、 应收账款

(1). 应收账款分类披露

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		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	7,768,016,526	94	1,977,564,076	25	5,790,452,450	6,196,242,920	90	1,990,455,271	32	4,205,787,649
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	485,795,298	6	57,698,314	12	428,096,984	676,156,313	10	85,979,825	13	590,176,488
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款	1,441,728	0	1,441,728	100	0	3,441,728	0	3,441,728	100	0
合计	8,255,253,552	100	2,036,704,118	/	6,218,549,434	6,875,840,961	100	2,079,876,824	/	4,795,964,137

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款

√适用 □不适用

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
中国海洋石油有限公司及其子公司(“中海油”)	3,923,968,599	0	0	不适用
Global Petro Tech FZCO	1,426,535,357	1,426,535,357	100	注
Maryland Energy FZE	811,959,418	230,317,159	28	注
Dana Drilling Kish Company	331,381,691	259,092,889	78	注
Spectrum Geo Ltd.	212,980,545	0	0	不适用
其他	1,061,190,916	61,618,671	6	注

合计	7,768,016,526	1,977,564,076	/	/
----	---------------	---------------	---	---

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：

√适用 □不适用

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	403,009,564	0	0
6 个月至 1 年	4,935,691	0	0
1 年以内小计	407,945,255	0	0
1 至 2 年	21,507,527	6,452,258	30
2 至 3 年	12,741,149	7,644,690	60
3 年以上	43,601,367	43,601,366	100
合计	485,795,298	57,698,314	/

确定上述组合的依据详见附注三、11

(2). 本年度，本集团计提坏账准备人民币 234,285,023 元(2016 年：人民币 1,162,446,569 元)，转回坏账准备人民币 165,574,762 元(2016 年：人民币 21,593,541 元)，其中本年度通过仲裁和解收回款项并相应转回坏账准备人民币 119,554,644 元，核销坏账准备人民币 131,870 元(2016 年：人民币 16,412 元)，本年汇率变动影响减少坏账准备人民币 111,751,097 元(2016 年：增加坏账准备人民币 57,510,233 元)。

(3). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

应收账款	年末余额	占应收账款总额的比例 (%)	坏账准备
中海油	3,923,968,599	47	0
Global Petro Tech FZCO	1,426,535,357	17	1,426,535,357
Maryland Energy FZE	811,959,418	10	230,317,159
Dana Drilling Kish Company	331,381,691	4	259,092,889
Spectrum Geo Ltd.	212,980,545	3	0
前五名应收账款合计	6,706,825,610	81	1,915,945,405

(4). 截至 2017 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(2016 年 12 月 31 日：无)。

4、预付款项

(1). 预付款项按账龄列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
1 年以内	58,443,761	99	56,067,852	98
1 年至 2 年	261,252	1	1,166,008	2
合计	58,705,013	100	57,233,860	100

(2). 汇总归集的年末余额前五名的预付款项情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	年末余额	占预付款项总额的比例 (%)
汇总前五名预付款项	24,286,683	41

5、 应收股利

(1). 应收股利

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期末余额	期初余额
中法渤海地质服务有限公司(“中法渤海”)	32,000,000	62,000,000
合计	32,000,000	62,000,000

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

6、 其他应收款

(1). 其他应收款分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		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	63,944,357	17	0	0	63,944,357	96,855,510	29	0	0	96,855,510
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	305,826,577	80	30,590,010	10	275,236,567	223,424,181	67	15,799,972	7	207,624,209
单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款	12,374,647	3	0	0	12,374,647	12,323,427	4	0	0	12,323,427
合计	382,145,581	100	30,590,010	/	351,555,571	332,603,118	100	15,799,972	/	316,803,146

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

其他应收款 (按单位)	期末余额			
	其他应收款原值	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
中国太平洋财产保险股份有限公司深圳分公司	25,022,706	0	0	不适用
Maersk Drilling Pty Ltd.	21,901,848	0	0	不适用
中国平安财产保险股份有限公司	17,019,803	0	0	不适用
合计	63,944,357	0	0	

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的其他应收款：

√适用 □不适用

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	233,688,217	0	0
6 个月至 1 年	10,828,109	0	0
1 年以内小计	244,516,326	0	0
1 至 2 年	42,909,557	12,872,866	30
2 至 3 年	1,708,877	1,025,327	60
3 年以上	16,691,817	16,691,817	100
合计	305,826,577	30,590,010	/

确定上述组合的依据详见附注三、11。

(2). 本年度，本集团计提坏账准备人民币 16,169,815 元(2016 年：人民币 2,500,752 元)，转回坏账准备人民币 1,277,317 元(2016 年：人民币 529,866 元)，核销坏账准备人民币 102,460 元(2016 年：人民币 1,167,245 元)。

(3). 其他应收款按款项性质分类如下

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
预缴税款	144,578,674	115,295,488
押金及保证金	87,492,204	73,233,274
保险赔款	47,173,522	11,265,773
代垫款	27,526,892	78,041,228
应收借款及利息	13,044,280	10,424,854
备用金	9,653,584	9,991,066
科研拨款	4,591,500	7,826,000
其他	48,084,925	26,525,435

合计	382,145,581	332,603,118
----	-------------	-------------

(4). 按欠款方归集的年末余额前五名的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
中国太平洋财产保险股份有限公司深圳分公司	保险赔款	25,022,706	6个月以内、1年至2年	7	0
Maersk Drilling Pty Ltd.	代垫款	21,901,848	2至3年	6	0
中国平安财产保险股份有限公司	保险赔款	17,019,803	6个月以内	4	0
PBS-COSL Oilfield Services Company Sdn Bhd("PBS-COSL")	应收借款	7,001,879	2至3年	2	0
中海油	保险赔款及其他	5,173,735	6个月以内	1	0
合计	/	76,119,971	/	20	0

(5). 涉及政府补助的其他应收款

√适用 □不适用

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
中国石油集团测井有限公司	国家重大课题研究专项拨款	4,591,500	6个月以内	2018年	4,591,500	《国家科技重大专项课题任务合同书》
合计	/	4,591,500	/	/	4,591,500	

(6). 截至2017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(2016年12月31日:无)。

7. 存货

(1). 存货分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	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	1,109,350,671	31,409,834	1,077,940,837	1,137,130,815	32,371,131	1,104,759,684
在产品	14,743,230	26,107	14,717,123	10,442,078	64,834	10,377,244
库存商品	13,762,179	408,259	13,353,920	19,106,869	572,649	18,534,220
周转材料	4,945,994	10,216	4,935,778	5,596,987	13,237	5,583,750
其他	37,559,291	0	37,559,291	18,362,367	0	18,362,367
合计	1,180,361,365	31,854,416	1,148,506,949	1,190,639,116	33,021,851	1,157,617,265

(2). 存货跌价准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		汇率变动影响	期末余额
		计提	其他	转回	转销		
原材料	32,371,131	7,512,532	0	7,820,336	0	-653,493	31,409,834
在产品	64,834	200,729	0	239,456	0	0	26,107
库存商品	572,649	410,587	0	574,977	0	0	408,259
周转材料	13,237	12,312	0	15,333	0	0	10,216
合计	33,021,851	8,136,160	0	8,650,102	0	-653,493	31,854,416

(3). 截至 2017 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(2016 年 12 月 31 日: 无)。

8、其他流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行理财产品(附注八)	1,819,946,028	2,808,326,850
国债逆回购(附注八)	758,540,047	2,411,898,523
货币基金(附注八)	200,110,177	1,834,500,781
一年内的长期待摊费用	0	62,742,943
待认证增值税进项税及预缴增值税	11,835,799	51,379,719
合计	2,790,432,051	7,168,848,816

9、可供出售金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	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	134,517,759	134,517,759	0	142,810,091	142,810,091	0
合计	134,517,759	134,517,759	0	142,810,091	142,810,091	0

于 2017 年 12 月 31 日及 2016 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

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增减变动					期末余额	减值准备 期末余额
		投资成本 本年增加	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 股利或利润	其他		
一、合营企业								
中海辉固地学服务(深圳)有限公司 (“中海辉固”)	163,713,133	0	16,084,557	0	-40,871,000	0	138,926,690	0

中法渤海	61,020,754	0	59,175,033	0	-32,000,000	0	88,195,787	0
中国南海麦克巴泥浆有限公司(“麦克巴”)	131,897,587	0	1,298,048	-6,873,714	-27,724,200	0	98,597,721	0
中海艾普油气测试(天津)有限公司(“中海艾普”)	155,823,756	0	24,228,661	0	-20,000,000	0	160,052,417	0
其他	87,908,782	0	10,705,942	-1,685,101	0	0	96,929,623	0
合计	600,364,012	0	111,492,241	-8,558,815	-120,595,200	0	582,702,238	0

11、 固定资产

(1). 固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	船舶	钻井平台	机器及设备	其他运输工具	合计
一、账面原值：						
1. 期初余额	968,721,884	15,321,029,238	60,508,049,874	12,176,957,517	118,392,045	89,093,150,558
2. 本期增加金额	476,176	1,742,636,852	398,610,593	758,237,385	1,415,330	2,901,376,336
(1) 购置	476,176	43,578,981	58,874,965	128,318,388	1,317,039	232,565,549
(2) 在建工程转入	0	1,699,057,871	339,735,628	629,918,997	98,291	2,668,810,787
3. 本期减少金额	0	1,468,646,639	32,803,500	121,777,028	4,349,347	1,627,576,514
(1) 处置或报废	0	1,455,636,639	32,803,500	85,671,400	4,349,347	1,578,460,886
(2) 转入在建工程	0	13,010,000	0	36,105,628	0	49,115,628
4. 汇兑调整	-20,799,602	-55,155,834	-2,435,614,115	-110,047,575	0	-2,621,617,126
5. 期末余额	948,398,458	15,539,863,617	58,438,242,852	12,703,370,299	115,458,028	87,745,333,254
二、累计折旧						
1. 期初余额	48,320,706	5,629,990,227	18,960,473,056	7,738,291,323	89,249,346	32,466,324,658
2. 本期增加金额	40,966,485	918,218,381	2,095,053,932	959,656,228	7,719,093	4,021,614,119
(1) 计提	40,966,485	918,218,381	2,095,053,932	959,656,228	7,719,093	4,021,614,119
3. 本期减少金额	0	403,809,684	30,234,537	95,689,193	1,807,344	531,540,758
(1) 处置或报废	0	395,226,954	30,234,537	71,020,070	1,807,344	498,288,905
(2) 转入在建工程	0	8,582,730	0	24,669,123	0	33,251,853
4. 汇兑调整	-1,508,370	-18,233,548	-681,014,063	-54,927,904	0	-755,683,885
5. 期末余额	87,778,821	6,126,165,376	20,344,278,388	8,547,330,454	95,161,095	35,200,714,134
三、减值准备						
1. 期初余额	0	0	5,552,492,949	0	0	5,552,492,949
2. 本期增加金额	0	4,941,777	0	0	0	4,941,777
(1) 计提	0	4,941,777	0	0	0	4,941,777
3. 汇兑调整	0	0	-313,781,200	0	0	-313,781,200
4. 期末余额	0	4,941,777	5,238,711,749	0	0	5,243,653,526
四、账面价值						
1. 期末账面价值	860,619,637	9,408,756,464	32,855,252,715	4,156,039,845	20,296,933	47,300,965,594
2. 期初账面价值	920,401,178	9,691,039,011	35,995,083,869	4,438,666,194	29,142,699	51,074,332,951

- (2). 截至 2017 年 12 月 31 日止, 本集团无暂时闲置的固定资产(2016 年 12 月 31 日: 无)。
- (3). 截至 2017 年 12 月 31 日止, 本集团无通过融资租赁租入的固定资产(2016 年 12 月 31 日: 无)。
- (4). 截至 2017 年 12 月 31 日止, 本集团无经营租赁租出的固定资产(2016 年 12 月 31 日: 无)。
- (5). 未办妥产权证书的固定资产情况
适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
海港项目	547,650,476	正在办理中

(6). 本期计提固定资产减值准备

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

资产预计未来现金流量根据管理层批准的五年期预算和对于未来市场趋势的估计综合确定。对于超过预算期的未来现金流量, 本集团管理层基于相关市场趋势报告中对于未来市场趋势的预测确定。由于国际原油价格的上涨低于预期, 全球油田服务市场持续低迷, 本集团复核了钻井服务、船舶服务及物探和工程勘察服务分部固定资产的可收回金额。可收回金额按照资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间较高者确定。用于预计未来现金流量现值的相关关键假设和依据如下:

- 本集团管理层根据资产历史数据及未来行业运营趋势预测包括预计资产使用率、服务价格、预计费用及资本性支出等相关数据。
- 本集团管理层基于行业对相关资产投资收益率的最佳估计, 采用长期加权平均资本成本作为现金流量预测所用的年折现率, 该折现率为 8% (2016 年: 8%)。

2017 年, 根据减值测试结果, 本集团对一条多用船计提固定资产减值准备人民币 4,941,777 元, 该船属于船舶服务分部。2016 年, 本集团管理层对属于钻井服务报告分部的钻井平台计提固定资产减值准备人民币 3,688,407,900 元。

12. 在建工程

(1). 在建工程情况

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
5000 英尺半潜式钻井平台	3,104,161,198	0	3,104,161,198	2,555,610,858	0	2,555,610,858
海洋石油 691(原“海洋石油 682”)	757,672,164	0	757,672,164	757,094,031	0	757,094,031
海港项目二期	61,740,705	0	61,740,705	10,353,590	0	10,353,590
建造 15 艘工作船	13,200,115	0	13,200,115	832,230,651	0	832,230,651
深水综合勘察船 2 艘	0	0	0	524,415,314	0	524,415,314
其他	886,216,224	0	886,216,224	1,054,278,773	0	1,054,278,773
合计	4,822,990,406	0	4,822,990,406	5,733,983,217	0	5,733,983,217

(2). 重要在建工程项目本期变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本年转入固定资产	汇率变动影响	期末余额	工程累计投入占预算比例(%)	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率(%)	资金来源
5000 英尺半潜式钻井平台	3,514,032,661	2,555,610,858	548,550,340	0	0	0	3,104,161,198	88	88	20,362,570	9,684,511	4.27	自筹资金加借款
海洋石油 691(原“海洋石油 682”)	845,685,000	757,094,031	578,133	0	0	0	757,672,164	90	90	0	0	0	自筹资金
海港项目二期	829,030,000	10,353,590	51,387,115	0	0	0	61,740,705	7	7	0	0	0	自筹资金
建造 15 艘工作船	1,900,370,000	832,230,651	348,691,569	0	1,167,722,105	0	13,200,115	93	93	2,539,315	2,539,315	4.27	自筹资金加借款
深水综合勘察船 2 艘	1,316,980,000	524,415,314	6,920,452	0	531,335,766	0	0	100	100	4,441,800	366,575	4.27	自筹资金加借款
其他	12,760,365,404	1,054,278,773	806,006,736	15,863,775	969,752,916	-20,180,144	886,216,224	0	0	0	0	0	/
合计	21,166,463,065	5,733,983,217	1,762,134,345	15,863,775	2,668,810,787	-20,180,144	4,822,990,406	/	/	27,343,685	12,590,401	/	/

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

13、无形资产

(1). 无形资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地使用权(注)	合同价值	商标	管理系统/软件	合计
一、账面原值					
1. 期初余额	343,667,879	124,838,252	411,472	518,524,394	987,441,997
2. 本期增加金额	43,503,564	0	0	13,367,584	56,871,148
(1) 购置	43,503,564	0	0	13,367,584	56,871,148
3. 汇兑调整	-4,764,528	-7,248,789	0	-8,143,580	-20,156,897
4. 期末余额	382,406,915	117,589,463	411,472	523,748,398	1,024,156,248
二、累计摊销					
1. 期初余额	42,467,490	124,838,252	209,164	391,788,361	559,303,267
2. 本期增加金额	5,314,677	0	41,147	53,270,962	58,626,786
(1) 计提	5,314,677	0	41,147	53,270,962	58,626,786
3. 汇兑调整	0	-7,248,789	0	-6,931,092	-14,179,881
4. 期末余额	47,782,167	117,589,463	250,311	438,128,231	603,750,172
三、账面价值					
1. 期末账面价值	334,624,748	0	161,161	85,620,167	420,406,076
2. 期初账面价值	301,200,389	0	202,308	126,736,033	428,138,730

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

注：依据本集团于 2012 年 3 月 20 日发布的公告，本集团将账面价值人民币 120,364,112 元的土地使用权转让给中海油基建管理有限责任公司，转让价款为人民币 157,032,500 元。该转让协议已经本集团董事会批准，待取得政府相关部门批准后将正式生效。截至本报告期末，本集团管理层无法预计在未来一年内能否完成出售，故该土地使用权暂不划分为持有待售的资产。

(2). 截至 2017 年 12 月 31 日止，本集团不存在未办妥产权证书的土地使用权(2016 年 12 月 31 日：无)。

14、开发支出

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		汇率变动影响	期末余额
		内部开发支出	其他	确认为无形资产	转入当期损益		
加蓬北海多用户项目	0	11,785,734	0	0	0	-499,590	11,286,144
阿根廷多用户项目	0	11,863,279	0	0	0	-328,952	11,534,327
合计	0	23,649,013	0	0	0	-828,542	22,820,471

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

15、商誉

(1). 商誉账面原值

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少	期末余额
		企业合并形成的	汇率变动影响	处置	
COSL Holding AS	4,673,776,791	0	-271,384,935	0	4,402,391,856
合计	4,673,776,791	0	-271,384,935	0	4,402,391,856

(2). 商誉减值准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少	期末余额
		计提	汇率变动影响	处置	
COSL Holding AS	4,673,776,791	0	-271,384,935	0	4,402,391,856
合计	4,673,776,791	0	-271,384,935	0	4,402,391,856

本集团将在 2008 年收购 COSL Holding AS(注：已吸收合并至 COSL Norwegian AS，以下将原 COSL Holding AS 和 COSL Norwegian AS 统一简称为“CNA”)时确认的商誉全部分配至钻井服务分部的资产组以进行减值测试，该等资产组构成钻井服务报告分部，详见附注十三、2。

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

16、长期待摊费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	汇率调整	期末余额
动员费	172,420,610	7,107,668	54,378,439	-8,273,516	116,876,323
高价周转料	439,394,353	104,753,995	291,615,048	-8,724,861	243,808,439
资产改造支出	208,416,745	118,439,020	96,260,593	0	230,595,172
其他	16,322,545	0	1,371,289	-903,581	14,047,675
长期待摊费用小计	836,554,253	230,300,683	443,625,369	-17,901,958	605,327,609
减：一年内的长期待摊费用(附注五、8)	62,742,943				0
合计	773,811,310				605,327,609

17、递延所得税资产和负债

(1). 未经抵销的递延所得税资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	275,603,374	56,697,738	408,777,897	76,472,790
雇员奖金准备(注)	591,682,372	88,762,726	600,227,853	90,034,178

预计负债	22,449,925	3,367,489	356,061,953	53,409,293
可抵扣亏损	228,119,864	67,537,054	1,567,406,653	264,482,370
预提费用	205,090,098	30,763,515	45,306,036	6,795,905
其他	14,173,484	3,736,740	34,884,605	10,118,299
合计	1,337,119,117	250,865,262	3,012,664,997	501,312,835

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

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
固定资产加速折旧	2,161,010,107	480,889,208	2,498,570,962	621,575,865
购买子公司公允价值调整(注)	55,501,715	12,765,394	120,849,467	29,003,872
可供出售金融资产公允价值变动	0	0	42,356,300	6,353,446
其他	31,874,958	9,268,814	34,405,740	10,321,721
合计	2,248,386,780	502,923,416	2,696,182,469	667,254,904

注：本集团于2008年收购CNA过程中，确定了合并中应予确定的各项可辨认资产和负债的公允价值后，按其计税基础与初始计量金额不同形成的暂时性差异确认相应的递延所得税负债。

(3). 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	递延所得税资产和负债期末互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期末余额	递延所得税资产和负债期初互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期初余额
递延所得税资产	180,065,292	70,799,970	432,798,875	68,513,960
递延所得税负债	180,065,292	322,858,124	432,798,875	234,456,029

(4). 未确认递延所得税资产明细

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
可抵扣亏损	8,550,218,558	8,429,917,263
可抵扣暂时性差异	1,617,917,836	1,719,265,617
合计	10,168,136,394	10,149,182,880

(5). 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

年份	期末金额	期初金额
2020年	89,469,028	94,984,336

2021 年	150,712,024	160,002,649
2022 年	3,601,235	0
2035 年	10,419,928	11,062,264
2036 年	10,421,899	11,064,355
2037 年	9,109,844	0
无到期年限(注)	8,276,484,600	8,152,803,659
合计	8,550,218,558	8,429,917,263

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

18、 其他非流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
预付固定资产建造款	8,759,790	93,172,450
待抵扣税金	101,375,971	144,062,405
应收增值税返还款	138,665,621	123,106,629
减：一年内到期的应收增值税返还款	52,959,491	47,220,747
合计	195,841,891	313,120,737

19、 短期借款

(1). 短期借款分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
信用借款（注）	2,286,970,000	693,700,000
合计	2,286,970,000	693,700,000

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

(2). 截至 2017 年 12 月 31 日止，本集团无已逾期未偿还的短期借款（2016 年 12 月 31 日：无）。

20、 应付账款

(1). 应付账款列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
服务费	2,448,735,088	2,895,687,069
资本性支出	1,954,433,314	2,859,448,693
材料费	1,825,427,615	2,210,002,879
其他	769,290,341	496,732,631
合计	6,997,886,358	8,461,871,272

(2). 截至 2017 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（2016 年 12 月 31 日：无）。

21、预收款项

(1). 预收款项列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
预收设备款	52,462,177	55,493,045
预收作业款	31,495,431	6,130,349
预收修理费	0	47,387,452
其他	3,267,100	52,606
合计	87,224,708	109,063,452

(2). 截至 2017 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(2016 年 12 月 31 日：无)。

22、应付职工薪酬

(1). 应付职工薪酬列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	742,044,171	3,625,376,084	3,577,724,120	789,696,135
二、离职后福利-设定提存计划	34,895,081	493,852,063	487,569,524	41,177,620
合计	776,939,252	4,119,228,147	4,065,293,644	830,873,755

(2). 短期薪酬列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	661,139,942	2,870,934,411	2,872,387,594	659,686,759
二、职工福利费	0	147,385,501	147,385,501	0
三、社会保险费	1,528,672	273,013,666	272,558,871	1,983,467
其中：医疗保险费	1,400,965	192,449,715	191,943,963	1,906,717
工伤保险费	-17,136	12,071,603	12,107,150	-52,683
生育保险费	116,989	10,263,606	10,279,016	101,579
商业保险费	27,854	58,228,742	58,228,742	27,854
四、住房公积金	21,967	254,717,439	254,727,264	12,142
五、工会经费和职工教育经费	79,353,590	79,325,067	30,664,890	128,013,767
合计	742,044,171	3,625,376,084	3,577,724,120	789,696,135

(3). 设定提存计划列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险费	34,720,779	391,581,756	385,279,749	41,022,786
2、失业保险费	141,945	10,603,688	10,580,294	165,339
3、年金缴费	32,357	91,666,619	91,709,481	-10,505
合计	34,895,081	493,852,063	487,569,524	41,177,620

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493,852,063元(2016年:人民币512,048,908元)。于2017年12月31日,本集团尚有人民币41,177,620元(2016年12月31日:人民币34,895,081元)的应缴存费用是于本报告期间到期而未支付的。

(4). 长期应付职工薪酬 - 设定受益计划

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

截至2017年12月31日止,该养老金设定受益计划净负债为人民币20,857,408元(2016年12月31日:净负债人民币8,782,534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10,372,264元(2016年:人民币3,444,426元)。

23、 应交税费

适用 不适用

单位:元 币种:人民币

项目	期末余额	期初余额
企业所得税	121,629,239	101,124,316
个人所得税	90,695,414	55,399,181
增值税	158,844,232	18,548,961
城市维护建设税	13,227,126	896,824
教育费附加	9,447,605	640,246
其他海外税金	75,359,016	46,817,265
合计	469,202,632	223,426,793

24、 应付利息

适用 不适用

单位:元 币种:人民币

项目	期末余额	期初余额
因短期借款产生的应付利息	1,897,022	4,723,018
因长期借款产生的应付利息	4,398,111	15,413,584
因债券产生的应付利息	361,724,857	372,709,548
合计	368,019,990	392,846,150

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

25、 其他应付款

(1). 按款项性质列示其他应付款

适用 不适用

单位:元 币种:人民币

项目	期末余额	期初余额
应付服务费	85,724,983	100,062,524
应付设备款	18,494,637	20,354,105
应付关联方款项	5,310,171	3,444,301

代收代付款	44,058,271	0
其他	87,848,938	82,177,779
合计	241,437,000	206,038,709

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

26、一年内到期的非流动负债

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款(附注五、28)	563,379,640	5,296,468,870
合计	563,379,640	5,296,468,870

27、其他流动负债

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额
一年内转回的预计负债(附注五、30)	22,449,925	341,556,738
一年内的递延收益(附注五、31)	0	106,344,396
待转销项税	154,730,320	95,747,887
其他	20,511,608	12,178,258
合计	197,691,853	555,827,279

28、长期借款

(1). 长期借款分类

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额
信用借款	1,972,554,484	7,353,675,070
减: 一年内到期的长期借款(附注五、26)	563,379,640	5,296,468,870
合计	1,409,174,844	2,057,206,200

(2). 长期借款明细

单位: 元

项目	借款期限	利率	币种	年末余额		年初余额	
				原币	人民币	原币	人民币
中国进出口银行(注1)	2008年至2020年	6 month LIBOR+170bps	美元	251,705,629	1,644,694,919	335,106,550	2,324,634,134
国开发展基金有限公司(注2)	2015年至2035年	1.08%	人民币	231,424,029	231,424,029	223,908,512	223,908,512
国开发展基金有限公司(注2)	2015年至2033年	1.08%	人民币	96,435,536	96,435,536	93,269,340	93,269,340
中国银行(注3)	2009年至2017年	3 month LIBOR+138bps	美元	0	0	259,236,425	1,798,323,084
中国银行(注3)	2009年至2017年	3 month LIBOR+90bps	美元	0	0	240,000,000	1,664,880,000
中国工商银行(注4)	2009年至2017年	3 month LIBOR+90bps	美元	0	0	180,000,000	1,248,660,000
合计				/	1,972,554,484	/	7,353,675,070

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

注2: 本公司于2015年12月从一家国有银行的全资子公司收到低息贷款人民币450,000,000元, 本公司根据同期市场贷款利率对未来现金流量折现得出的现值确定初始确认金额。该借款将于2018年12月起分期偿还。

注3：本公司于2009年从中国银行借款美元3,000,000,000元，于2012年5月起每半年偿还一次，共分11期偿还。截至2017年12月31日止，该笔借款已全部偿还完毕。

注4：本公司于2009年从中国工商银行借款美元600,000,000元，于2012年5月起每半年偿还一次，共分11期偿还。截至2017年12月31日止，该笔借款已全部偿还完毕。

29、应付债券

(1). 应付债券

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
中海油服公司债券	1,500,000,000	1,500,000,000
中海油服 2016 年公司债券(第一期)	4,995,142,778	4,993,789,444
中海油服 2016 年公司债券(第二期)	4,995,266,000	4,993,538,000
高级无抵押美元债券票据	6,503,769,790	6,897,105,880
欧洲中期票据	6,501,590,898	6,895,311,156
合计	24,495,769,466	25,279,744,480

(2). 应付债券的增减变动

√适用 □不适用

单位：元

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	汇率调整	期末余额
中海油服公司债券(注1)	人民币 1,500,000,000	2007年5月18日	15年	人民币 1,500,000,000	1,500,000,000	0	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	1,997,744,444	0	62,800,000	933,334	0	0	1,998,677,778
中海油服 2016 年公司债券(第一期)(注2)	人民币 3,000,000,000	2016年5月26日	10年	人民币 3,000,000,000	2,996,045,000	0	123,000,000	420,000	0	0	2,996,465,000
中海油服 2016 年公司债券(第二期)(注3)	人民币 2,100,000,000	2016年10月21日	3年	人民币 2,100,000,000	2,097,322,500	0	64,680,000	945,000	0	0	2,098,267,500
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	2,896,215,500	0	97,150,000	783,000	0	0	2,896,998,500
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	6,897,105,880	0	234,915,186	7,385,462	0	-400,721,552	6,503,769,790
欧洲中期票据-第一批(注5)	美元 500,000,000	2015年7月30日	5年	美元 500,000,000	3,449,024,311	0	124,763,232	4,509,658	0	-198,061,114	3,255,472,855
欧洲中期票据-第二批(注5)	美元 500,000,000	2015年7月30日	10年	美元 500,000,000	3,446,286,845	0	160,409,870	2,371,160	0	-202,539,962	3,246,118,043
合计					25,279,744,480	0	934,918,288	17,347,614	0	-801,322,628	24,495,769,466

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。

30、 预计负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
亏损合同	22,449,925	356,061,953
减：一年内转回的预计负债(附注五、27)	22,449,925	341,556,738
合计	0	14,505,215

本集团于资产负债表日复核本集团已经签订的待执行合同是否有可能成为亏损合同。由于国际原油价格的上涨低于预期，油田服务市场持续低迷，公司大型装备的使用率和作业价格尚未恢复到正常水平。本公司因经营租入钻井平台等大型装备而签订的不可撤销经营租赁合同有可能成为亏损合同。

本集团对上述不可撤销经营租赁合同的合同预期经济利益和履行合同义务不可避免会发生成本进行预计。其中，合同预期经济利益由本集团管理层对于上述经营租入的钻井平台在合同租赁期间的平台利用率、日费率预测确定。履行合同义务不可避免会发生成本根据钻井平台租赁成本和预计费用确定。截至2017年12月31日止，本集团针对上述不可撤销的经营租赁合同的预计损失确认预计负债人民币22,449,925元(2016年12月31日：人民币356,061,953元)。

31、 递延收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	汇率调整	期末余额	形成原因
与资产相关的政府补助(注1)	199,168,462	14,693,000	23,385,936	0	190,475,526	政府补助
与收益相关的政府补助(注2)	26,537,899	150,523,462	70,970,042	0	106,091,319	政府补助
合同价值(注3)	336,718,044	0	80,845,217	-16,863,367	239,009,460	企业合并
递延动/复员收益	119,600,917	81,632,694	127,525,522	-5,548,427	68,159,662	动/复员收益
低息贷款收益(注4)	132,822,148	0	10,681,715	0	122,140,433	低息贷款
其他(注5)	228,300,645	0	54,532,307	-11,498,888	162,269,450	设备补偿
递延收益小计	1,043,148,115	246,849,156	367,940,739	-33,910,682	888,145,850	/
减：一年内的递延收益(附注五、27)	106,344,396				0	
合计	936,803,719				888,145,850	

涉及政府补助的项目：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

政府补助项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期计入其他收益金额	期末余额	与资产相关/与收益相关

产业引导资金	162,000,000	0	8,100,000	0	153,900,000	与资产相关
小尺寸旋转导向工具工程化 样机测试	0	17,000,000	0	2,645,007	14,354,993	与收益相关
模块式地层动态测试系统研究	15,494,569	0	2,630,303	2,505,534	10,358,732	与资产相关
超低渗高温模块式地层测试仪	0	14,168,100	0	5,039,231	9,128,869	与收益相关
旋转导向地面模拟测试系统	0	8,545,000	0	0	8,545,000	与资产相关
其他与资产相关的政府补助	21,673,893	6,148,000	4,436,552	5,713,547	17,671,794	与资产相关
其他与收益相关的政府补助	26,537,899	119,355,362	2,198,026	61,087,778	82,607,457	与收益相关
合计	225,706,361	165,216,462	17,364,881	76,991,097	296,566,845	

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

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

注3：递延收益中的合同价值是在本集团并购CNA过程中，其所拥有的钻井船的合同日费率与市场日费率不同而产生的。其中，四条自升式钻井船和一条生活平台的合同日费率大于市场日费率，合同价值被确认为无形资产；两条半潜式钻井船的合同日费率低于市场日费率，合同价值被确认为递延收益。

注4：低息贷款收益系本集团从一家国有银行的全资子公司收到的低于市场利率贷款而形成的收益，详见附注五、28(2)。

注5：其他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。

32、股本

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期初余额	本次变动增减(+、-)					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	4,771,592,000	0	0	0	0	0	4,771,592,000

33、资本公积

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价(注1)	11,372,383,881	0	0	11,372,383,881
其中：A股募集资金	6,098,755,426	0	0	6,098,755,426
H股募集资金	5,273,628,455	0	0	5,273,628,455
其他资本公积	999,354,310	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：该项目系中国海油于本公司重组时注入本公司的资产和业务所产生的评估增值扣除递延所得税影响之后的净额。

34、其他综合收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期发生金额						期末余额
		本期所得税前发生额	减：本期其他综合收益转入当期损益	减：前期其他综合收益转入当期损益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
一、以后不能重分类进损益的其他综合收益	-6,378,260	-6,845,412	0	0	-1,684,147	-5,161,265	0	-11,539,525
其中：重新计算设定受益计划净负债和净资产的变动	-6,378,260	-6,845,412	0	0	-1,684,147	-5,161,265	0	-11,539,525
二、以后将重分类进损益的其他综合收益	110,318,070	-367,979,764	42,083,806	42,356,300	-6,353,446	-440,839,941	-5,226,483	-330,521,871
其中：权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额	19,622,922	-8,558,815	0	0	0	-8,558,815	0	11,064,107
可供出售金融资产公允价值变动损益（注）	36,002,854	42,193,983	42,083,806	42,356,300	-6,353,446	-35,892,677	0	110,177
外币财务报表折算差额	54,692,294	-401,614,932	0	0	0	-396,388,449	-5,226,483	-341,696,155
其他综合收益合计	103,939,810	-374,825,176	42,083,806	42,356,300	-8,037,593	-446,001,206	-5,226,483	-342,061,396

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，详见附注五、8。

35、盈余公积

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	2,508,655,960	0	0	2,508,655,960
合计	2,508,655,960	0	0	2,508,655,960

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

36、未分配利润

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	15,450,440,854	27,231,095,428
调整后期初未分配利润	15,450,440,854	27,231,095,428
加：本期归属于母公司所有者的净利润	33,067,087	-11,456,186,318
减：已派发的现金股利(注)	238,579,600	324,468,256
期末未分配利润	15,244,928,341	15,450,440,854

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

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

37、营业收入和营业成本

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	17,394,331,980	15,474,757,163	15,110,684,813	17,250,993,010
其他业务	42,082,068	41,198,863	41,500,597	44,805,505
合计	17,436,414,048	15,515,956,026	15,152,185,410	17,295,798,515

38、税金及附加

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	23,489,800	20,188,538
教育费附加	16,841,950	14,437,353
营业税	0	22,370,160
印花税(注)	7,571,618	6,832,804
其他(注)	9,077,662	2,811,270
合计	56,981,030	66,640,125

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”)。如附注四所述，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。

39、销售费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
物料消耗	24,606,813	18,388,818
职工薪酬	2,113,646	4,210,527
办公费用	461,214	449,915
其他	4,335	598,121
合计	27,186,008	23,647,381

40、管理费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	346,114,669	286,231,713
办公费用	141,072,914	147,955,012
物料消耗	41,109,080	51,359,725
经营租赁费	30,020,075	39,498,003
折旧费	22,013,779	23,465,540
维修费用	1,428,704	11,548,273

其他	1,792,025	5,547,172
合计	583,551,246	565,605,438

41、财务费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	1,104,370,352	1,054,001,243
减：利息资本化金额	12,590,401	14,753,284
减：利息收入	99,574,598	130,519,121
汇兑损失/(收益)	388,093,558	-268,709,697
其他	9,161,909	8,418,620
合计	1,389,460,820	648,437,761

42、资产减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
坏账损失	83,602,759	1,142,823,914
固定资产减值损失	4,941,777	3,688,407,900
存货跌价损失	-513,942	-13,894,765
商誉减值损失	0	3,455,377,949
合计	88,030,594	8,272,714,998

43、投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
合营企业投资收益	106,867,357	16,848,555
银行理财产品、货币基金及国债逆回购收益	187,544,988	191,932,819
合计	294,412,345	208,781,374

44、营业外收入

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
保险赔款	142,807,555	55,419,464	142,807,555
政府补助(注1)	17,364,881	62,296,590	17,364,881
补偿金收入(注2)	100,222,132	0	100,222,132
其他	49,344,268	35,491,065	49,344,268
合计	309,738,836	153,207,119	309,738,836

根据财政部于2017年颁布的的财会30号文件，如附注三、27所述，本集团将原在营业外收入中核算的出售固定资产、在建工程及无形资产而产生的处置利得计入资产处置收益，并对可比期间的比较数据进行调整。

注 1: 本集团采用财政部于 2017 年修订的《企业会计准则第 16 号—政府补助》，如附注三、27 所述，本集团与日常活动相关的政府补助，按照经济业务实质，计入其他收益；与日常活动无关的政府补助，计入营业外收入。本集团采用未来适用法进行会计处理，未对可比期间的比较数据进行调整。

注 2: 由于供应商延迟交付建造船舶，导致本集团海上作业产能低于原有预算。本集团需通过外租船舶以满足作业需求，并由此产生增量成本。本集团将供应商支付的延迟交付补偿金中属于弥补真实增量成本的部分计入营业外收入。

45、 营业外支出

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
亏损合同(附注五、30)	22,449,925	356,061,953	0
设备落井损失	113,965,399	0	113,965,399
其他	38,374,115	37,837,684	38,374,115
合计	174,789,439	393,899,637	152,339,514

根据财政部于 2017 年颁布的的财会 30 号文件，如附注三、27 所述，本集团将原在营业外支出中核算的出售固定资产、在建工程及无形资产而产生的处置损失计入资产处置收益，并对可比期间的比较数据进行调整。

46、 所得税费用

(1). 所得税费用表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	167,097,519	69,707,081
递延所得税费用	94,159,611	-417,605,617
合计	261,257,130	-347,898,536

(2). 会计利润与所得税费用调整过程:

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利润总额	332,467,928	-11,807,355,130
按法定税率 25%计算的税项	83,116,982	-2,951,838,783
享受高新技术企业优惠税率影响	-170,096,564	194,265,952
境内无须纳税的收入之纳税影响	-14,919,474	0
对合营企业的投资收益之纳税影响	-26,716,839	-4,212,139
不可抵扣的成本之纳税影响	37,768,456	39,605,442
商誉减值之纳税影响	0	863,844,487
境外经营无须纳税及适用不同税率之纳税影响	402,960,682	1,025,457,867
技术研发费加计扣除之纳税影响	-60,318,966	-48,546,818
税率变动导致期初递延所得税资产/负债余额的变化	-58,315,239	-5,431,768
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	5,980,219	469,112,512
汇率调整差异(注)	79,210,395	46,436,981

所得税汇算清缴调整	-46,378,082	-5,870,214
其他纳税调整项目	28,965,560	29,277,945
按本集团实际税率计算的税项费用	261,257,130	-347,898,536

注：本集团部分注册于挪威的子公司采用美元为记账本位币，依据挪威税法规定，上述子公司需要以挪威克朗作为计税基础进行纳税申报。该汇率调整差异系以挪威克朗作为计税基础计算出的应纳税所得额与以美元作为记账本位币计算出的应纳税所得额差异的所得税影响。

47、 每股收益

基本每股收益按照归属于本公司普通股股东的当期净利润，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：

	本期数	上期数
归属于本公司普通股股东的当年净利润/(亏损)(人民币元)	33,067,087	-11,456,186,318
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。

每股收益	本期数	上期数
按归属于普通股股东的净利润计算基本每股收益(人民币元)	0.0069	-2.4009

48、 其他综合收益

适用 不适用

详见附注五、34。

49、 现金流量表项目

(1). 支付的其他与经营活动有关的现金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
差旅费及出国人员费	544,216,067	593,431,535
办公费及会议费等	30,683,762	24,060,524
其他	240,163,158	269,602,279
合计	815,062,987	887,094,338

(2). 支付的其他与筹资活动有关的现金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
2016年公司债券发行承销费	0	13,750,000
合计	0	13,750,000

50、现金流量表补充资料

(1). 现金流量表补充资料

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	71,210,798	-11,459,456,594
加：资产减值损失	88,030,594	8,272,714,998
固定资产折旧	4,021,614,119	3,973,226,941
无形资产摊销	58,626,786	60,737,963
长期待摊费用摊销	443,625,369	560,823,353
处置报废固定资产、无形资产和其他长期资产的损失	30,112,820	54,785,178
财务费用（收益以“-”号填列）	1,307,641,892	619,336,930
投资损失（收益以“-”号填列）	-294,412,345	-208,781,374
递延所得税资产及负债的变动	94,159,611	-417,605,617
存货的减少（增加以“-”号填列）	-5,955,951	198,824,490
递延收益的减少	-121,868,367	-519,553,653
预计负债的增加（减少以“-”号填列）	-333,612,028	356,061,953
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	264,570,050	990,217,470
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-149,258,868	259,316,322
经营活动产生的现金流量净额	5,474,484,480	2,740,648,360
2. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	3,170,529,185	2,660,140,857
减：现金的期初余额	2,660,140,857	8,772,173,888
加：现金等价物的期末余额	5,838,545,007	3,410,927,743
减：现金等价物的期初余额	3,410,927,743	3,801,784,000
现金及现金等价物净增加额	2,938,005,592	-6,502,889,288

(2). 现金和现金等价物的构成

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金及银行存款	3,170,529,185	2,660,140,857
其中：库存现金	439,140	399,391
可随时用于支付的银行存款	3,169,687,274	2,659,327,023
可随时用于支付的其他货币资金	402,771	414,443
二、现金等价物	5,838,545,007	3,410,927,743
其中：通知存款	4,855,000,000	3,035,000,000
三个月以下定期存款	983,545,007	375,927,743
三、期末现金及现金等价物余额	9,009,074,192	6,071,068,600

51、所有权或使用权受到限制的资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金		
其中：CNA 养老金存款	22,384,964	养老金存款

保函押金	5,375,670	保函押金
其他	13,331,124	其他
合计	41,091,758	/

52、 外币货币性项目

(1). 外币货币性项目

√适用 □不适用

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金			2,575,949,065
其中：美元	343,894,766	6.5342	2,247,077,179
印尼盾	238,252,188,000	0.0005	119,126,094
挪威克朗	90,272,992	0.7921	71,505,237
沙特里亚尔	36,329,557	1.7423	63,296,987
欧元	3,742,181	7.8023	29,197,619
墨西哥比索	68,884,940	0.3413	23,510,430
其他			22,235,519
应收账款			114,295,309
其中：美元	9,197,889	6.5342	60,100,845
印尼盾	68,115,844,000	0.0005	34,057,922
欧元	2,518,412	7.8023	19,649,405
其他			487,137
其他应收款			89,479,705
其中：美元	11,241,505	6.5342	73,454,243
印尼盾	20,973,992,000	0.0005	10,486,996
其他			5,538,466
应付账款			421,027,084
其中：美元	20,475,219	6.5342	133,789,173
挪威克朗	191,922,242	0.7921	152,021,608
印尼盾	183,870,332,000	0.0005	91,935,166
欧元	1,925,456	7.8023	15,022,989
墨西哥比索	33,185,335	0.3413	11,326,155
其他			16,931,993
应付利息			18,361,304
其中：美元	2,810,031	6.5342	18,361,304
其他应付款			62,656,400
其中：美元	5,815,589	6.5342	38,000,221
菲律宾比索	153,640,747	0.1309	20,111,574
印尼盾	5,473,622,890	0.0005	2,736,811
其他			1,807,794
一年内到期的非流动负债			550,179,640
其中：美元	84,200,000	6.5342	550,179,640
应付职工薪酬			50,010,924
其中：挪威克朗	63,137,134	0.7921	50,010,924
长期借款			1,094,515,279
其中：美元	167,505,629	6.5342	1,094,515,279

(2). 境外经营实体说明

√适用 □不适用

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

53、政府补助

(1). 政府补助基本情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

种类	与资产相关/与收益相关	列报项目	金额	计入当期损益的金额
成品油消费税返还	与收益相关	注	53,003,416	53,003,416
海洋深水高性能测井技术与仪器	与收益相关	注	17,181,000	10,137,983
小尺寸旋转导向工具工程化样机测试	与收益相关	注	17,000,000	2,645,007
超低渗高温模块式地层测试仪	与收益相关	注	14,168,100	5,039,231
模块化随钻地层测压取样仪	与收益相关	注	12,334,300	3,871,462
随钻高分辨率电成像仪器研制	与收益相关	注	8,700,000	3,618,647
旋转导向地面模拟测试系统	与资产相关	注	8,545,000	0
其他与资产相关的政府补助	与资产相关	注	6,148,000	146,000
其他与收益相关的政府补助	与收益相关	注	81,140,062	44,333,770
合计		/	218,219,878	122,795,516

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

(2). 政府补助退回情况

□适用 √不适用

本年度，本集团无退回的政府补助(2016年：无)。

六、合并范围的变更

1、新设子公司

□适用 √不适用

本年度，本公司无新设立子公司。

2、清算子公司

√适用 □不适用

本年清算子公司包括 COSL Strike Ltd. 和 COSL Power Ltd.。

七、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1). 企业集团的构成

√适用 □不适用

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

Ltd. ("COSL Australia")						
COSL Drilling Strike Pte. Ltd.	新加坡	新加坡	服务业	0	100	投资设立
COSL Prospector Pte. Ltd.	新加坡	新加坡	服务业	0	100	投资设立
COSL Mexico S.A. de C.V ("COSL Mexico")	墨西哥	墨西哥	服务业	0	100	投资设立
COSL (Middle East) FZE	阿拉伯联合酋长国	阿拉伯联合酋长国	服务业	0	100	投资设立
CNA	挪威	挪威	投资控股	0	100	投资设立
COSL Drilling Pan-Pacific (Labuan) Ltd. ("CDPLL")	马来西亚	马来西亚	服务业	0	100	投资设立
COSL Drilling Pan-Pacific Ltd.	新加坡	新加坡	服务业	0	100	投资设立
COSL Singapore Capital Ltd.	新加坡	新加坡	投资控股	0	100	投资设立
PT. SAMUDRA TIMUR SANTOSA ("PT STS") (注)	印度尼西亚	印度尼西亚	服务业	0	49	投资设立
COSL Oil-Tech (Singapore) Ltd. ("OIL TECH")	新加坡	新加坡	服务业	0	100	投资设立
COSL Finance	英属维尔京群岛	英属维尔京群岛	投资控股	0	100	投资设立
深圳深水	中国深圳	中国深圳	服务业	100	0	投资设立
COSL Drilling Saudi Ltd.	沙特阿拉伯	沙特阿拉伯	服务业	0	96	投资设立

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

本公司管理层认为，上表所列的主要子公司对集团的本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

√适用 □不适用

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

- 注 1: 在中国的渤海、黄海、东海、南海海域为海上石油勘探、开发作业(包括物探、井场调查、海地油气管线及电缆铺设、工程地质调查、钻井船移位、海底设施维修)提供 ROV 检测、定位导航及测量服务; 从事水下机器人及其配件、定位系统、水下作业工具的进口及相关配套服务。
- 注 2: 向中华人民共和国的陆地和海域内作业的客户提供泥浆录井服务、钢丝作业服务、生产测试和计量, 以及与以上所列有关的相关服务: 地表和井下采样及测试; 数据采集、传输和解释; 设备校验与维护; 使用 Slick Line 的各项服务及配置的各项工具。
- 注 3: 为海上和陆地合作勘探开发油气提供测井服务, 包括测井、射孔、完井作业的各种服务。
- 注 4: 承包中国国内外的钻井泥浆技术服务, 向在中国海域合作区作业的石油公司供应泥浆处理剂产品及提供泥浆处理、设备、配件等, 并从事陆上石油钻井液技术服务。
- 注 5: 向石油天然气、地热开发、采矿行业提供专业技术服务: 向石油天然气、地热开发、采矿行业提供出租、维修、保养或组装油田专用完井、修井及增产作业中所需工具、设备、化学制品及材料(涉及危险化学品的以危险化学品使用批准证书为准)、石油天然气、地热开发、采矿行业所需服务设备、配件及相关原材料的批发、零售(不设店铺)及进出口。
- 注 6: 在中华人民共和国的陆地和海域内提供试油服务; 钻杆测试服务; 以及包括地表和 DST 井下数据获取在内的其他与以上有关的服务; 上述服务相关的设备、工具、仪器、管材的检验、维修、租赁和销售业务; 地层测试井下工具、地面设备的研制; 石油、天然气勘探、开发工艺的研究及技术的咨询服务。
- 注 7: 在文莱、中华人民共和国以及其他国内外地区, 通过购买、租赁、管理以及运营钻井平台, 提供油田以及其他有关服务。
- 注 8: 本集团对麦克巴的持股比例超过 50%, 剩余股权由另外单一股东持有。根据该公司章程规定, 被投资公司董事会决议需要经过三分之二董事表决通过, 因此, 本集团并不能控制该公司, 而是与其他股东形成共同控制, 所以本集团在编制本合并财务报表时, 根据《企业会计准则第 33 号—合并财务报表》的规定, 不将其纳入合并财务报表, 对其以权益法进行核算。
- 注 9: 本集团对 PBS-COSL 的持股比例为 49%, 剩余股权由另外单一股东持有。根据该公司章程规定, 被投资公司董事会一共由四名董事组成, 由投资双方各出任两名董事, 任何主导 PBS-COSL 活动的决议须经全体董事一致表决通过。因此, 公司董事认为, 根据该合营安排中各投资方的权利及义务, 本集团与另一股东对被投资公司形成共同控制, 所以本集团在编制本合并财务报表时, 根据《企业会计准则第 40 号—合营安排》的规定, 将其作为合营企业, 对其以权益法进行核算。
- 注 10: 本集团对 COSL Malaysia 的持股比例为 49%, 剩余股权由另外单一股东持有。根据 COSL Malaysia 章程, 主体的相关经营活动需要经过多数董事表决通过。COSL Malaysia 的董事会由 5 名董事组成, 本集团应指派 2 名董事, 另一股东指派 3 名董事。同时, 该公司的董事长由本集团指派的董事担任, 董事长有权否决董事会任何决定。董事认为, 根据该合营安排中各投资方的权利及义务, 本集团与另一股东对被投资公司形成共同控制, 所以本集团在编制本合并财务报表时, 将其作为合营企业, 对其以权益法进行核算。截至 2017 年 12 月 31 日, 由于合营协议规定的出资时点尚未达到, 本集团尚未实际履行出资, 因此未确认对 COSL Malaysia 的长期股权投资。

单位: 元 币种: 人民币

	年末余额/本年发生额	年初余额/上年发生额
合营企业:		
投资账面价值合计	582,702,238	600,364,012
下列各项按持股比例计算的合计数		
-净利润	106,867,357	16,848,555

-其他综合收益	-8,558,815	11,847,587
-综合收益总额	98,308,542	28,696,142

八、与金融工具相关的风险及资本管理

√适用 □不适用

本集团的金融工具包括货币资金、应收票据、应收账款、应收利息、应收股利、部分其他应收款、其他流动资产 - 货币基金、其他流动资产 - 银行理财产品、其他流动资产 - 国债逆回购、可供出售金融资产、短期借款、应付账款、应付利息、其他应付款、一年内到期的非流动负债、应付职工薪酬、长期借款和应付债券。各项金融工具的详细情况已于相关附注内披露。

本集团的金融工具导致的主要风险是信用风险、流动风险及市场风险。

金融工具分类

资产负债表日的各类金融工具的账面价值如下：

金融资产

2017年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	9,079,035,759	0	9,079,035,759
应收票据	85,532,840	0	85,532,840
应收账款	6,218,549,434	0	6,218,549,434
应收利息	18,140,789	0	18,140,789
应收股利	32,000,000	0	32,000,000
其他应收款	197,323,313	0	197,323,313
其他流动资产	2,578,486,075	200,110,177	2,778,596,252
金融资产合计	18,209,068,210	200,110,177	18,409,178,387

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

金融负债

	期末余额	期初余额
	人民币元	人民币元
流动负债		
短期借款	2,286,970,000	693,700,000
应付账款	6,997,886,358	8,461,871,272

应付利息	368,019,990	392,846,150
其他应付款	241,437,000	206,038,709
一年内到期的非流动负债	563,379,640	5,296,468,870
应付职工薪酬	830,873,755	776,939,252
小计	11,288,566,743	15,827,864,253
非流动负债		
长期借款	1,409,174,844	2,057,206,200
应付债券	24,495,769,466	25,279,744,480
小计	25,904,944,310	27,336,950,680
金融负债合计	37,193,511,053	43,164,814,933

信用风险

信用风险，是指金融工具的一方不能履行义务，造成另一方发生财务损失的风险。

本集团仅与经认可的、信誉良好的客户进行交易。按照本集团的政策，需对所有要求采用信用方式进行交易的客户进行信用审核。另外，本集团对应收款项余额进行持续监控，以确保本集团不致面临重大坏账风险。对于未采用相关经营单位的记账本位币结算的交易，除非本集团信用控制部门特别批准，否则本集团不提供信用交易条件。

本集团其他金融资产主要包括货币资金和其他流动资产中的货币基金、银行理财产品及国债逆回购，这些金融资产的信用风险源自交易对手违约，最大风险敞口等于这些金融工具的账面金额。

由于本集团仅与经认可的且信誉良好的客户进行交易，所以无需担保物。信用风险集中按照客户进行管理。本集团应收款项年末余额信息和本集团前五大客户年末余额信息已经在附注五、3中披露，除上述应收款项外，本集团没有其他高度集中的信用风险。本集团对应收款项余额未持有任何担保物或其他信用增级。

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

本集团因应收款项产生的信用风险敞口的量化数据，参见相关附注。

流动风险

流动风险，是指企业在履行与金融负债有关的义务时遇到资金短缺的风险。

本集团的目标是运用银行借款、债券等多种融资手段以保持融资的持续性与灵活性之间的平衡。截至2017年12月31日止，本集团10%(2016年12月31日：18%)的债务在不足1年内到期。

下表概括了金融负债按未折现的合同现金流量所作的到期期限分析：

2017年12月31日	按要求偿还或于一年以内偿还	一至两年	两至五年	五年以上	合计
	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元
短期借款	2,286,970,000	0	0	0	2,286,970,000
应付账款	6,997,886,358	0	0	0	6,997,886,358
应付利息	368,019,990	0	0	0	368,019,990
其他应付款	241,437,000	0	0	0	241,437,000

一年内到期的非流动负债	571,531,867	0	0	0	571,531,867
应付职工薪酬	830,873,755	0	0	0	830,873,755
长期借款	54,114,697	619,549,564	657,683,215	375,689,520	1,707,036,996
应付债券	888,559,500	4,988,559,500	16,158,691,500	7,323,158,500	29,358,969,000
金融负债合计	12,239,393,167	5,608,109,064	16,816,374,715	7,698,848,020	42,362,724,966

2016年12月31日	按要求偿还或于一年以内偿还	一至两年	两至五年	五年以上	合计
	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元
短期借款	700,536,381	0	0	0	700,536,381
应付账款	8,461,871,272	0	0	0	8,461,871,272
应付利息	392,846,150	0	0	0	392,846,150
其他应付款	206,038,709	0	0	0	206,038,709
一年内到期的非流动负债	5,340,935,239	0	0	0	5,340,935,239
应付职工薪酬	776,939,252	0	0	0	776,939,252
长期借款	71,176,728	654,872,765	1,323,752,581	409,481,040	2,459,283,114
应付债券	917,762,500	917,762,500	12,845,430,000	16,560,482,500	31,241,437,500
金融负债合计	16,868,106,231	1,572,635,265	14,169,182,581	16,969,963,540	49,579,887,617

市场风险

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

利率风险 - 现金流量变动风险

本集团面临的市场利率变动的风险主要与本集团以浮动利率计息的银行借款有关。

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

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

2017年	基准点	净利润	股东权益
	增加/(减少)	增加/(减少)	增加/(减少)
		人民币元	人民币元
因利率下降	-50bps	18,716,896	18,716,896
因利率上升	+50bps	-18,716,896	-18,716,896

2016年	基准点	净利润	股东权益
	增加/(减少)	增加/(减少)	增加/(减少)
		人民币元	人民币元
因利率下降	-50bps	32,900,636	32,900,636
因利率上升	+50bps	-32,900,636	-32,900,636

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。

2017 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	
	期末余额	期初余额	期末余额	期初余额
美元	15,267,416,196	17,074,676,659	1,908,443,776	7,540,660,334
其他币种	399,104,642	352,625,231	510,852,673	270,170,740

管理层针对本集团的外汇风险进行了敏感性分析，根据管理层 2017 年 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和其他综合收益的影响如下：

单位：元 币种：人民币

项目	本期数		上期数	
	净利润增加/(减少)	其他综合收益增加/(减少)	净利润增加/(减少)	其他综合收益增加/(减少)
-因美元兑人民币汇率上升	296,271,758	295,209,691	405,779,036	0
-因美元兑人民币汇率下降	-296,271,758	-295,209,691	-405,779,036	0

资本管理

本集团资本管理政策的目的是为了保障本集团能够持续经营，从而支持本集团的业务发展，并最大限度增加股东回报，同时维持最佳的资本结构。

本集团根据经济状况的变化及相关资产的风险特性，对资本结构进行管理并做出调整。为了维持或调整资本结构，本集团可能会调整对股东的利润分配、向股东返还资本、发行新股以抵减债务。本集团并未受制于外部强制性资本管理要求。本年度，本集团采用的整体策略维持不变。

本集团采用资本负债比率来管理资本。资本负债比率是指负债净额和总资本的比率。负债净额包括短期借款，应付账款、预收款项、其他应付款、除应交企业所得税以外的应交税费、应付利息，其他流动负债 - 其他，长期借款及应付债券，减去现金及现金等价物及三个月以上的定期存款。股东权益包括归属于母公司股东的权益和少数股东权益。

2017 年 12 月 31 日及 2016 年 12 月 31 日，本集团的资本负债比率如下：

项目	期末余额	期初余额
	人民币元	人民币元
短期借款(附注五、19)	2,286,970,000	693,700,000
应付账款(附注五、20)	6,997,886,358	8,461,871,272
预收款项(附注五、21)	87,224,708	109,063,452
应交税费(附注五、23)	347,573,393	122,302,477
应付利息(附注五、24)	368,019,990	392,846,150
其他应付款(附注五、25)	241,437,000	206,038,709
其他流动负债(附注五、27)	20,511,608	12,178,258
长期借款(含一年内到期)(附注五、28)	1,972,554,484	7,353,675,070
应付债券(附注五、29)	24,495,769,466	25,279,744,480
减：现金及现金等价物及三个月以上的定期存款	9,037,944,001	6,071,068,600
负债净额	27,780,003,006	36,560,351,268
归属于母公司股东权益	34,554,853,096	35,206,366,815
少数股东权益	122,927,428	90,010,200

股东权益	34,677,780,524	35,296,377,015
总资本	62,457,783,530	71,856,728,283
资本负债率	44%	51%

九、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

项目	期末余额		期初余额	
	公允价值	所属层次	公允价值	所属层次
持续的公允价值计量				
可供出售金融资产				
其他流动资产 - 货币基金	200,110,177	第一层次	1,834,500,781	第一层次
合计	200,110,177	/	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

√适用 □不适用

本集团以活跃市场报价作为第一层次金融资产的公允价值。

3、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

√适用 □不适用

货币资金、应收票据、应收账款、应收利息、应收股利、其他应收款、其他流动资产 - 银行理财产品、其他流动资产 - 国债逆回购、应付账款、应付利息、其他应付款、一年内到期的非流动负债和应付职工薪酬，因剩余期限不长，公允价值与账面价值相若。

浮动利率的短期借款、长期借款，其公允价值约等于债务账面价值。

除上述金融工具外，本集团持有的其他金融工具的账面价值与公允价值信息如下：

金融负债	账面价值		公允价值	
	期末余额	期初余额	期末余额	期初余额
	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元
固定利率应付债券	24,495,769,466	25,279,744,480	24,695,757,902	25,363,569,195
固定利率长期借款	327,859,565	317,177,852	327,859,565	317,177,852
合计	24,823,629,031	25,596,922,332	25,023,617,467	25,680,747,047

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

十、关联方及关联交易

1、本集团的母公司情况

√适用 □不适用

单位:万元 币种:人民币

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

		开发、生产及加工		
--	--	----------	--	--

本集团最终控制方是中国海油。

2、 本公司的子公司情况

适用 不适用

本公司所属的子公司企业详见附注七、1。

3、 本集团的主要合营企业情况

适用 不适用

本集团所属的合营企业详见附注七、2。

4、 本集团的其他关联方情况

与本集团发生关联方交易的其他关联方资料如下：

适用 不适用

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
中国海油集团内其他关联公司(注)	
其中：海洋石油工程股份有限公司及其子公司	同受最终控股公司控制的公司
中海石油财务有限责任公司	同受最终控股公司控制的公司
中海油研究总院有限责任公司	同受最终控股公司控制的公司
中海油能源物流有限公司	同受最终控股公司控制的公司
中海油能源发展股份有限公司配餐服务分公司	同受最终控股公司控制的公司
中海石油(惠州)物流有限公司	同受最终控股公司控制的公司
中联煤层气有限责任公司及其子公司	同受最终控股公司控制的公司
中国海洋石油南海西部公司物业管理公司	同受最终控股公司控制的公司
中海油国际融资租赁有限公司	同受最终控股公司控制的公司
渤海石油物业管理公司	同受最终控股公司控制的公司
中海油信息科技有限公司	同受最终控股公司控制的公司
中国近海石油服务(香港)有限公司	同受最终控股公司控制的公司
中海油海南能源有限公司	同受最终控股公司控制的公司
中海实业公司燕郊基地分公司	同受最终控股公司控制的公司
中海油安全技术服务有限公司	同受最终控股公司控制的公司
海洋石油总医院	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
中海油国际货运代理有限公司天津分公司	同受最终控股公司控制的公司
深圳海油工程水下技术有限公司	同受最终控股公司控制的公司
Overseas Oil and Gas Corporation, Ltd.	同受最终控股公司控制的公司

注：中国海油集团内其他关联公司系除中海油和中国海油以外，中国海油集团内其他关联方。

5、 关联交易情况

(1). 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

自关联方接收劳务情况

适用 不适用

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	86,249,209	36,621,184
中海油	租赁服务	3,723,047	1,826,826
中海油	其他	62,582	0
中国海油	租赁服务	14,757,199	132,897,436
中国海油	其他	42,072,337	1,732,090
中国海油集团内其他关联公司	物资、公用事业及其他配套服务	603,896,508	662,022,951
中国海油集团内其他关联公司	租赁服务	221,842,461	250,211,291
中国海油集团内其他关联公司	其他	34,049,591	31,884,214
合营公司	物资、公用事业及其他配套服务	188,695,376	148,165,557
合营公司	租赁服务	36,196,862	15,968,184
合计		1,231,545,172	1,281,329,733

向关联方提供劳务情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
中海油	提供钻井服务	3,529,446,656	2,730,362,389
中国海油	提供钻井服务	45,972,200	2,684,155
中国海油集团内其他关联公司	提供钻井服务	102,441,650	9,997,887
其中：中海油海南能源有限公司		97,977,600	7,739,168
其他		4,464,050	2,258,719
合营公司	提供钻井服务	8,751	52,899
小计		3,677,869,257	2,743,097,330
中海油	提供油田技术服务	6,213,446,266	5,275,039,749
中国海油	提供油田技术服务	20,508,868	38,816,441
中国海油集团内其他关联公司	提供油田技术服务	170,199,294	64,637,376
其中：中海油海南能源有限公司		65,305,975	1,516,240
中联煤层气有限公司及其子公司		57,906,174	27,805,773
海洋石油工程股份有限公司及其子公司		32,139,972	31,071,592
其他		14,847,173	4,243,771
合营公司	提供油田技术服务	14,968,608	3,618,492
小计		6,419,123,036	5,382,112,058
中海油	提供船舶服务	2,284,596,681	1,773,991,939
中国海油	提供船舶服务	7,978,519	0
中国海油集团内其他关联公司	提供船舶服务	39,497,094	19,243,611
其中：中海油海南能源有限公司		35,305,828	6,470,664
其他		4,191,266	12,772,947
小计		2,332,072,294	1,793,235,550
中海油	提供物探服务	976,084,582	664,000,804
中国海油	提供物探服务	10,637,736	0
中国海油集团内其他关联公司	提供物探服务	139,008,304	18,444,158
其中：中海油海南能源有限公司		116,508,231	1,556,604
中海油研究总院有限责任公司		10,779,245	7,271,509
中海福建天然气有限责任公司		5,230,251	5,695,680
其他		6,490,577	3,920,365
合营公司	提供物探服务	3,889,355	6,412,254
小计		1,129,619,977	688,857,216

(2). 关联方租赁情况

√适用 □不适用

本集团与中国海油于集团重组时订立多项协议，包括雇员福利安排、提供物资、公用事业及配套服务、以及提供技术服务、租赁房屋及其他各种商业安排。

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

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

(3). 关联方担保情况

√适用 □不适用

截至 2017 年 12 月 31 日，本集团未接受亦未向关联方提供担保。

(4). 关联方资金拆借

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	拆借金额	起始日	到期日
拆入			
Overseas Oil and Gas Corporation, Ltd.	614,028,800	2017 年 1 月 17 日	按要求偿还
	1,108,855,300	2017 年 3 月 17 日	按要求偿还

上述关联方资金拆借详见附注五、19。本集团于 2017 年就关联方资金拆借款确认利息支出人民币 37,878,515 元(2016 年：人民币 4,522,645 元)。

(5). 关联方资产转让情况

本年度，为优化资源配置和改善资产结构，本集团向关联方深圳海油工程水下技术有限公司出售两艘物探船舶，交易价格为人民币 1,060,000,000 元(含税)。本集团就该项交易确认资产处置损失人民币 2,183,068 元，处置款项已于期末全部收回。

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

(6). 关键管理人员报酬

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	7,653,275	5,486,357

具体明细如下：

单位：元 币种：人民币

项目	本期金额	上期金额
齐美胜(注 1)	1,114,048	811,351
李勇(注 2)	0	529,079
董伟良(注 3)	834,039	988,061
刘一峰(注 4)	0	0
李飞龙(注 5)	1,142,279	891,667

曹树杰(注 6)	995, 181	783, 599
李智	929, 735	757, 355
余峰(注 7)	903, 393	0
喻贵民(注 8)	922, 797	0
姜萍(注 9)	715, 351	0
王保军(注 10)	96, 452	725, 245
合计	7, 653, 275	5, 486, 357

上述关键管理人员薪酬包括工资、奖金、酬金及其他收入。

注 1: 于 2016 年 6 月 15 日召开的临时董事会, 决议聘任齐美胜先生接替李勇先生担任公司首席执行官兼总裁, 自董事会表决通过之日起生效。于 2016 年 7 月 22 日召开的临时股东大会, 选举齐美胜先生为公司执行董事。于 2018 年 3 月 27 日召开的董事会, 齐美胜先生因工作变动原因不再担任公司首席执行官兼总裁, 决议聘任齐美胜先生担任公司董事长, 自 2018 年 3 月 28 日生效。

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

注 3: 于 2016 年 7 月 22 日召开的临时股东大会, 决议选举董伟良先生担任公司执行董事。于 2017 年 12 月 13 日召开的临时股东大会后, 董伟良先生不再担任执行董事。

注 4: 于 2017 年 12 月 13 日召开的临时股东大会, 决议选举刘一峰先生担任公司执行董事。

注 5: 董事会于 2018 年 2 月 27 日接受了公司执行董事、执行副总裁兼首席财务官李飞龙先生的书面辞呈, 李飞龙先生因个人工作变化的原因辞去本公司执行董事、执行副总裁兼首席财务官职务, 生效日期为 2018 年 2 月 28 日。公司董事会聘任郑永钢先生担任公司首席财务官, 自 2018 年 2 月 28 日生效。

注 6: 于 2017 年 1 月, 曹树杰先生获委任为本公司执行副总裁职务, 不再担任本公司副总裁职务。于 2018 年 3 月 27 日召开的董事会, 曹树杰先生因工作变动原因不再担任公司执行副总裁职务, 决议聘任曹树杰先生接替齐美胜先生担任公司首席执行官兼总裁, 自 2018 年 3 月 28 日生效。

注 7: 于 2017 年 1 月, 余峰先生担任本公司副总裁职务。

注 8: 于 2017 年 1 月, 喻贵民先生担任本公司副总裁职务。

注 9: 于 2017 年 3 月 21 日召开的 2017 年董事会第一次会议, 决议聘任姜萍女士接替王保军先生担任公司董事会秘书, 自 2017 年 3 月 22 日起生效。

注 10: 于 2017 年 3 月, 王保军先生因工作变动原因不再担任公司董事会秘书职务。

(7). 关联公司利息收入

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

	本期金额	上期金额
中海石油财务有限责任公司	19, 522, 867	35, 608, 477
合计	19, 522, 867	35, 608, 477

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

(8). 合营公司股利分配

单位:元 币种:人民币

	本期金额	上期金额
中法渤海	32,000,000	79,500,000
中海辉固	40,871,000	19,376,700
中海艾普	20,000,000	15,000,000
麦克巴	27,724,200	0
合计	120,595,200	113,876,700

6、 关联方应收应付款项余额

(1). 应收项目

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	中海油	3,923,968,599	0	2,869,108,620	0
应收账款	中国海油	20,102,469	0	0	0
应收账款	中国海油集团内其他关联公司	226,390,094	0	77,857,554	0
应收账款	其中: 中联煤层气有限责任公司及其子公司	55,616,671	0	26,481,315	0
应收账款	中海油海南能源有限公司	130,277,517	0	19,455,898	0
应收账款	海洋石油工程股份有限公司及其子公司	27,954,478	0	15,663,812	0
应收账款	其他	12,541,428	0	16,256,529	0
应收账款	合营公司	4,313,033	0	1,144,118	0
应收账款	小计	4,174,774,195	0	2,948,110,292	0
其他应收款	中海油	5,173,735	0	8,103,734	0
其他应收款	中国海油集团内其他关联公司	500,000	500,000	1,438,269	500,000
其他应收款	合营公司	7,200,912	0	13,706,278	0
其他应收款	小计	12,874,647	500,000	23,248,281	500,000
应收股利	合营公司	32,000,000	0	62,000,000	0
应收股利	其中: 中法渤海	32,000,000	0	62,000,000	0
应收票据	中海油	64,506,774	0	1,831,076,407	0

(2). 应付项目

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	中海油	42,460,570	51,601,489
应付账款	中国海油	172,596,938	155,497,575
应付账款	中国海油集团内其他关联公司	602,455,833	684,842,574
应付账款	其中: 中海油能源物流有限公司	148,109,232	274,618,555
应付账款	中海油国际融资租赁有限公司	84,996,923	0
应付账款	中海石油(惠州)物流有限公司	78,401,624	126,495,829
应付账款	中海油安全技术服务有限公司	38,201,038	14,692,326
应付账款	中海油信息科技有限公司	29,870,065	41,982,164

应付账款	中海油能源发展股份有限公司配餐服务分公司	28,235,548	27,140,897
应付账款	中国海洋石油南海西部公司物业管理公司	23,850,115	30,773,845
应付账款	渤海石油物业管理公司	19,655,452	23,522,545
应付账款	海洋石油总医院	19,495,802	17,143,629
应付账款	中国近海石油服务(香港)有限公司	18,339,800	30,700,537
应付账款	中海实业公司燕郊基地分公司	17,607,160	15,372,783
应付账款	中海油海南能源有限公司	14,747,397	0
应付账款	其他	80,945,677	82,399,464
应付账款	合营公司	195,983,986	169,274,522
应付账款	其中：阿特拉斯	68,176,686	75,686,080
应付账款	中法渤海	38,081,505	24,806,327
应付账款	中海辉固	34,692,741	20,004,434
应付账款	奥帝斯	27,353,928	13,545,681
应付账款	其他	27,679,126	35,232,000
应付账款	小计	1,013,497,327	1,061,216,160
其他应付款	中国海油	3,348,229	3,348,229
其他应付款	中国海油集团内其他关联公司	1,865,870	0
其他应付款	其中：中海油国际货运代理有限公司天津分公司	1,354,902	0
其他应付款	其他	510,968	0
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	5,310,171	3,444,301
预收款项	中海油	25,800,000	0
其他流动负债	中国海油	20,511,608	12,178,258
短期借款	中国海油集团内其他关联公司	2,286,970,000	693,700,000
短期借款	其中：Overseas Oil and Gas Corporation, Ltd.	2,286,970,000	693,700,000

本集团及本公司应收及应付关联方款项均不计利息、无抵押。

7、本集团与关联方的承诺

√适用 □不适用

于资产负债表日，本集团与关联方无资本承诺事项。

于资产负债表日，本集团与关联方签订的不可撤销的经营租赁合同情况如下：

单位：元 币种：人民币

	期末余额	期初余额
资产负债表日后1年以内(含1年)	118,800,000	112,504,575
资产负债表日后1年至2年(含2年)	94,320,000	118,800,000
资产负债表日后2年至3年(含3年)	0	94,680,000
合计	213,120,000	325,984,575

8、存放关联方的货币资金

√适用 □不适用

本集团

单位：元 币种：人民币

	期末余额	期初余额
中海石油财务有限责任公司	1,497,421,894	1,801,400,000

十一、 承诺事项及或有事项

1、 重要承诺事项

√适用 □不适用

于资产负债表日，本集团的资本承诺事项如下：

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
已签约但尚未于财务报表中确认的购建长期资产承诺等	640,853,549	1,287,340,630
合计	640,853,549	1,287,340,630

重大经营租赁-本集团作为承租人：

根据与出租人签订的租赁合同，本集团不可撤销租赁的最低租赁付款额如下：

单位：元 币种：人民币

	期末余额	期初余额
资产负债表日后 1 年以内(含 1 年)	528,693,754	591,054,109
资产负债表日后 1 年至 2 年(含 2 年)	553,668,709	608,516,049
资产负债表日后 2 年至 3 年(含 3 年)	387,198,396	504,167,951
资产负债表日后 3 年以上	253,589,617	264,486,619
合计	1,723,150,476	1,968,224,728

2、 或有事项

本集团本年不存在重大或有事项。

十二、 资产负债表日后事项

1、 利润分配情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

拟分配的利润或股利	286,295,520
经审议批准宣告发放的利润或股利	待股东大会批准

2018年3月27日，本公司2018年第一次董事会会议审议通过，按截至2017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0.06元(含税)，共计分配利润人民币286,295,520元。上述股利分配方案尚待股东大会批准。

- 2、 于2018年1月29日，本公司与中国海油子公司中海油能源发展股份有限公司(以下简称“海油发展”)，达成一项重组协议，本公司同意购买中海油能源发展工程技术特普公司的部分地震数据处理业务，交易价格为人民币63,553,800元。

本公司与海油发展在2018年1月31日(以下简称“交割日”)完成了与该项重组交易相关的收购及资产处置手续。在交割日，本公司取得被收购方的控制权。

本公司与海油发展均为中国海油共同控制的子公司，本公司董事会认为上述重组交易为同一控制下的企业合并。

- 3、 2018年3月1日，为优化本公司资产结构，本公司与第三方签订了一份资产出售协议。根据该协议约定，本公司向该第三方出售一座钻井平台，收取的与出售资产相关的交易价格按照公允价值确定，金额约为人民币3.3亿元。之后，本公司考虑市场情况及未来作业安排，租回该平台，租期三年。

十三、 其他重要事项

1、 年金计划

√适用 □不适用

详见附注五、22。

2、 分部信息

报告分部的确定依据与会计政策：

√适用 □不适用

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

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

管理层出于配置资源和评价业绩的决策目的，对各业务单元的经营成果分开进行管理。分部业绩，以报告的分部利润为基础进行评价。该指标系对持续经营利润总额进行调整后的指标，除不包括财务费用和投资收益中的银行理财产品、货币基金及国债逆回购收益之外，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

√适用 □不适用

2017 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	6,707,646,573	6,591,933,602	1,690,063,831	2,446,770,042	17,436,414,048
分部间交易收入	77,054,934	82,582,142	4,548,500	103,995,335	268,180,911
分部营业收入合计	6,784,701,507	6,674,515,744	1,694,612,331	2,550,765,377	17,704,594,959
分部间抵销					-268,180,911
营业收入合计					17,436,414,048
营业利润总额	-32,881,329	1,363,764,127	-90,989,110	294,490,072	1,534,383,760
未分配损益					-1,201,915,832
利润总额					332,467,928
所得税费用					261,257,130
资产总额					
分部资产	44,623,711,662	6,433,250,807	4,216,863,272	8,216,236,418	63,490,062,159
未分配资产					10,367,209,993
小计					73,857,272,152
负债总额					

分部负债	4,177,707,927	3,344,323,171	958,913,736	1,130,745,491	9,611,690,325
未分配负债					29,567,801,303
小计					39,179,491,628

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	443,775,548	138,926,690	0	582,702,238
对合营企业的投资收益	-5,657,407	96,440,207	16,084,557	0	106,867,357
折旧费和摊销费	2,693,941,038	601,338,381	564,878,098	607,959,029	4,468,116,546
资产减值损失	92,051,678	-7,479,729	-605,919	4,064,564	88,030,594
资本性支出	1,074,603,878	651,887,666	105,761,251	466,160,275	2,298,413,070

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

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	本期金额	上期金额
国内	13,113,825,650	10,333,405,419
国际	4,322,588,398	4,818,779,991

其中：北海	1,033,858,645	1,389,241,187
其他	3,288,729,753	3,429,538,804
合计	17,436,414,048	15,152,185,410

非流动资产

单位：元 币种：人民币

地区	期末余额	期初余额
国内	31,025,187,105	33,992,796,078
国际	22,343,164,942	24,330,590,867
其中：北海	9,734,108,069	10,629,909,970
其他	12,609,056,873	13,700,680,897
合计	53,368,352,047	58,323,386,945

主要客户信息

单位：元 币种：人民币

客户	本期金额	占营业收入比例%
中海油	13,003,574,185	75
合计	13,003,574,185	75

3、其他事项

√适用 □不适用

关于两份作业合同的有关情况及最新进展

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

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

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

2016 年 12 月 14 日，CDE 的子公司 COSL Offshore Management AS(以下简称“COM”)作为原告，对 Statoil 递交起诉书。COM 认为 Statoil 终止 COSLINNOVATOR 作业合同是非法的，并且主张合同应继续履行。如合同无法继续履行，COM 主张 Statoil 应就非法终止作业合同给本集团带来的损失进行赔偿，具体赔偿金额取决于后续诉讼程序。COM 已于 2017 年就上述诉讼向法院提交了辩论意见。截至本财务报表批准报出日，法庭已经完成对案件的一审开庭审理程序，尚未作出判决。

十四、 母公司财务报表主要项目注释

1、 货币资金

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金	106,808	182,550
- 人民币	65,723	101,602
- 美元	37,836	77,080

- 印尼盾	3,249	3,868
银行存款	7,473,006,282	3,880,579,259
- 人民币	5,254,071,817	3,256,596,118
- 美元	2,217,985,014	622,373,141
- 港币	647,293	865,667
- 印尼盾	279,796	720,134
- 菲律宾比索	22,362	24,199
其他货币资金	5,689,491	6,137,468
- 人民币	402,771	414,443
- 美元	5,286,720	5,723,025
合计	7,478,802,581	3,886,899,277
其中：存放于境外的款项总额	6,111,398	13,465,644

截至 2017 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 5,286,720 元(2016 年 12 月 31 日：人民币 5,723,025 元)。

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

2、 应收账款

(1). 应收账款分类如下

√适用 □不适用

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	5,766,304,990	94	61,618,671	1	5,704,686,319	4,463,924,855	92	181,173,314	4	4,282,751,541
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	339,655,788	6	11,119,705	3	328,536,083	392,276,573	8	38,485,695	10	353,790,878
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款	660,028	0	660,028	100	0	2,660,028	0	2,660,028	100	0
合计	6,106,620,806	100	73,398,404	/	6,033,222,402	4,858,861,456	100	222,319,037	/	4,636,542,419

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款：

√适用 □不适用

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	3,598,705,913	0	0	不适用
COSL (Middle East) FZE	430,661,594	0	0	不适用
COSL Mexico	360,280,089	0	0	不适用
OIL TECH	327,798,570	0	0	不适用
PT. COSL INDO	240,795,664	0	0	不适用
其他	808,063,160	61,618,671	8	注
合计	5,766,304,990	61,618,671	/	/

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

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的应收账款：

√适用 □不适用

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	308,488,695	0	0
6 个月至 1 年	4,252,416	0	0
1 年以内小计	312,741,111	0	0
1 至 2 年	18,978,414	5,693,524	30
2 至 3 年	6,275,204	3,765,122	60
3 年以上	1,661,059	1,661,059	100
合计	339,655,788	11,119,705	/

确定上述组合的依据详见附注三、11。

(2). 本年度, 本公司计提坏账准备人民币 6,232,606 元(2016 年: 人民币 154,401,541 元), 转回坏账准备人民币 155,021,369 元(2016 年: 人民币 4,801,005 元), 其中本年度通过仲裁和解收回款项并相应转回坏账准备人民币 119,554,644 元, 核销坏账准备人民币 131,870 元(2016 年: 16,412 元)。

(3). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况:

√适用 □不适用

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	3,598,705,913	59	0
COSL (Middle East) FZE	430,661,594	7	0
COSL Mexico	360,280,089	6	0
OIL TECH	327,798,570	5	0
PT. COSL INDO	240,795,664	4	0
前五名应收账款合计	4,958,241,830	81	0

(4). 截至 2017 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(2016 年 12 月 31 日: 无)。

3、其他应收款

(1). 其他应收款分类披露:

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项金额重大并单独计提坏账准备的其他应收款	1,129,231,109	83	0	0	1,129,231,109	945,269,551	85	0	0	945,269,551
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	216,718,734	16	30,590,010	14	186,128,724	157,694,175	14	15,799,972	10	141,894,203
单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款	12,332,680	1	0	0	12,332,680	12,278,873	1	0	0	12,278,873
合计	1,358,282,523	100	30,590,010	/	1,327,692,513	1,115,242,599	100	15,799,972	/	1,099,442,627

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款:

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

其他应收款 (按单位)	期末余额			
	其他应收款原值	坏账准	计提比	计提理

		备	例 (%)	由
CNA	614,309,709	0	0	不适用
COSL International Middle East FZE ("CIME")	179,835,577	0	0	不适用
COSL Prospector Pte. Ltd.	74,069,217	0	0	不适用
COSL Singapore Limited	70,995,133	0	0	不适用
COSL (Middle East) FZE	36,831,971	0	0	不适用
其他	153,189,502	0	0	不适用
合计	1,129,231,109	0	/	/

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的其他应收款：

√适用 □不适用

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	144,580,373	0	0
6 个月至 1 年	10,828,109	0	0
1 年以内小计	155,408,482	0	0
1 至 2 年	42,909,557	12,872,866	30
2 至 3 年	1,708,878	1,025,327	60
3 年以上	16,691,817	16,691,817	100
合计	216,718,734	30,590,010	/

确定上述组合的依据详见附注三、11。

(2). 本年度，本公司计提坏账准备人民币 16,169,815 元(2016 年：人民币 3,667,997 元)，转回坏账准备人民币 1,277,317 元(2016 年：人民币 529,866 元)，核销坏账准备人民币 102,460 元(2016 年：1,167,245 元)。

(3). 其他应收款按款项性质分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
应收借款及利息	782,314,601	644,369,362
应收设备款	183,119,720	190,921,521
代垫款	162,721,996	132,928,970
押金及保证金	75,372,818	63,458,298
预缴税款	79,162,554	33,434,975
保险赔款	47,173,522	11,265,773
备用金	7,508,348	9,007,259
科研拨款	4,591,500	7,826,000
其他	16,317,464	22,030,441
合计	1,358,282,523	1,115,242,599

(4). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例 (%)	坏账准备期末余额
CNA	借款利息	614,309,709	1年以内、1至2年、2至3年	45	0
CIME	应收设备款	179,835,577	3年以上	13	0
COSL Prospector Pte. Ltd.	借款利息及代垫款	74,069,217	1年以内、2至3年、3年以上	5	0
COSL Singapore Limited	借款利息	70,995,133	1年以内、1至2年、2至3年	5	0
COSL (MiddleEast) FZE	代垫款及借款利息	36,831,971	1年以内、1至2年、2至3年	3	0
合计	/	976,041,607	/	71	0

(5). 涉及政府补助的应收款项

√适用 □不适用

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
中国石油集团测井有限公司	国家重大课题研究专项拨款	4,591,500	6个月以内	2018年	4,591,500	《国家科技重大专项课题任务合同书》
合计	/	4,591,500	/	/	4,591,500	

(6). 截至2017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(2016年12月31日：无)。

4、长期股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	7,773,474,456	0	7,773,474,456	7,773,474,456	0	7,773,474,456
对合营企业投资	582,702,238	0	582,702,238	600,364,012	0	600,364,012
合计	8,356,176,694	0	8,356,176,694	8,373,838,468	0	8,373,838,468

(1). 对子公司的投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	减值准备期末余额
油服化学	21,709,948	0	0	21,709,948	0	0
COSL America, Inc.	2,712,100	0	0	2,712,100	0	0
China Oilfield Services (BVI) Limited	8	0	0	8	0	0
COSL Hong Kong International Limited	7,279,052,400	0	0	7,279,052,400	0	0
深圳深水	470,000,000	0	0	470,000,000	0	0
合计	7,773,474,456	0	0	7,773,474,456	0	0

(2). 对合营企业的投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

投资单位	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
中海辉固	163,713,133	0	0	16,084,557	0	0	-40,871,000	0	0	138,926,690	0
中法渤海	61,020,754	0	0	59,175,033	0	0	-32,000,000	0	0	88,195,787	0
麦克巴	131,897,587	0	0	1,298,048	-6,873,714	0	-27,724,200	0	0	98,597,721	0
中海艾普	155,823,756	0	0	24,228,661	0	0	-20,000,000	0	0	160,052,417	0
其他	87,908,782	0	0	10,705,942	-1,685,101	0	0	0	0	96,929,623	0
合计	600,364,012	0	0	111,492,241	-8,558,815	0	-120,595,200	0	0	582,702,238	0

5. 固定资产

(1). 固定资产情况

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	船舶	钻井平台	机器及设备	其他运输工具	合计
一、账面原值						
1. 期初余额	604,012,312	14,646,062,369	18,481,773,829	10,085,632,150	108,069,580	43,925,550,240
2. 本期增加金额	0	1,699,057,871	0	707,936,151	1,415,330	2,408,409,352
(1) 购置	0	0	0	104,529,696	1,317,039	105,846,735
(2) 在建工程转入	0	1,699,057,871	0	603,406,455	98,291	2,302,562,617
3. 本期减少金额	0	1,468,369,926	32,803,500	164,130,529	4,349,347	1,669,653,302
(1) 处置或报废	0	1,455,359,926	32,803,500	128,024,901	4,349,347	1,620,537,674
(2) 转入在建工程	0	13,010,000	0	36,105,628	0	49,115,628
4. 期末余额	604,012,312	14,876,750,314	18,448,970,329	10,629,437,772	105,135,563	44,664,306,290
二、累计折旧						
1. 期初余额	25,803,009	5,305,069,539	7,651,067,262	6,632,783,118	79,996,965	19,694,719,893
2. 本期增加金额	28,682,153	871,745,084	612,638,475	747,660,652	7,641,096	2,268,367,460
(1) 计提	28,682,153	871,745,084	612,638,475	747,660,652	7,641,096	2,268,367,460
3. 本期减少金额	0	403,549,721	30,234,537	109,943,069	1,807,344	545,534,671
(1) 处置或报废	0	394,966,991	30,234,537	85,273,946	1,807,344	512,282,818
(2) 转入在建工程	0	8,582,730	0	24,669,123	0	33,251,853
4. 期末余额	54,485,162	5,773,264,902	8,233,471,200	7,270,500,701	85,830,717	21,417,552,682
三、减值准备						
1. 期初余额	0	0	148,569,949	0	0	148,569,949
2. 本期增加金额	0	4,941,777	0	0	0	4,941,777
(1) 计提	0	4,941,777	0	0	0	4,941,777
3. 期末余额	0	4,941,777	148,569,949	0	0	153,511,726
四、账面价值						
1. 期末账面价值	549,527,150	9,098,543,635	10,066,929,180	3,358,937,071	19,304,846	23,093,241,882
2. 期初账面价值	578,209,303	9,340,992,830	10,682,136,618	3,452,849,032	28,072,615	24,082,260,398

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

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

(4). 截至 2017 年 12 月 31 日止，本公司无经营租赁租出的固定资产(2016 年 12 月 31 日：无)。

(5). 未办妥产权证书的固定资产情况

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
海港项目	547,650,476	正在办理中

6、 在建工程

(1). 在建工程情况

单位：元 币种：人民币

项目	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	3,104,161,198	0	3,104,161,198	2,555,610,858	0	2,555,610,858
海洋石油 691(原“海洋石油 682”)	757,672,164	0	757,672,164	757,094,031	0	757,094,031
海港项目二期	61,740,705	0	61,740,705	10,353,590	0	10,353,590
建造 15 艘工作船	13,200,115	0	13,200,115	832,230,651	0	832,230,651
深水综合勘察船 2 艘	0	0	0	524,415,314	0	524,415,314
其他	656,292,874	0	656,292,874	607,702,057	0	607,702,057
合计	4,593,067,056	0	4,593,067,056	5,287,406,501	0	5,287,406,501

(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	期初余额	本期增加	本期固定 资产转入	本期转入 固定资产	期末余额	工程投 入 占预算 比例 (%)	工程 进度 (%)	利息资本化 累计金额	其中：本期 利息资本化 金额	资本 化率 (%)	资金来源
5000 英尺半潜式钻井平台	3,514,032,661	2,555,610,858	548,550,340	0	0	3,104,161,198	88	88	20,362,570	9,684,511	4.27	自筹资金加借款
海洋石油 691(原“海洋石油 682”)	845,685,000	757,094,031	578,133	0	0	757,672,164	90	90	0	0	0	自筹资金
海港项目二期	829,030,000	10,353,590	51,387,115	0	0	61,740,705	7	7	0	0	0	自筹资金
建造 15 艘工作船	1,900,370,000	832,230,651	348,691,569	0	1,167,722,105	13,200,115	93	93	2,539,315	2,539,315	4.27	自筹资金加借款
深水综合勘察船 2 艘	1,316,980,000	524,415,314	6,920,452	0	531,335,766	0	100	100	4,441,800	366,575	4.27	自筹资金加借款
其他	11,275,972,277	607,702,057	636,231,788	15,863,775	603,504,746	656,292,874	0	0	0	0	0	/
合计	19,682,069,938	5,287,406,501	1,592,359,397	15,863,775	2,302,562,617	4,593,067,056	/	/	27,343,685	12,590,401	/	/

7、 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	2,115,992,708	2,767,806,788
资本性支出	1,925,976,998	2,740,763,109
材料采购费	1,752,021,034	2,079,402,832
其他	769,891,191	426,173,237
合计	6,563,881,931	8,014,145,966

(2). 截至 2017 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(2016 年 12 月 31 日: 无)。

8、 应付债券

(1). 应付债券

单位：元 币种：人民币

	期末余额	期初余额
中海油服公司债券	1,500,000,000	1,500,000,000
中海油服 2016 年公司债券(第一期)	4,995,142,778	4,993,789,444
中海油服 2016 年公司债券(第二期)	4,995,266,000	4,993,538,000
合计	11,490,408,778	11,487,327,444

(2). 应付债券的增减变动

单位：元 币种：人民币

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	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	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	1,997,744,444	0	62,800,000	933,334	0	0	1,998,677,778
中海油服 2016 年公司债券(第一期)	人民币 3,000,000,000	2016 年 5 月 26 日	10 年	人民币 3,000,000,000	2,996,045,000	0	123,000,000	420,000	0	0	2,996,465,000
中海油服 2016 年公司债券(第二期)	人民币 2,100,000,000	2016 年 10 月 21 日	3 年	人民币 2,100,000,000	2,097,322,500	0	64,680,000	945,000	0	0	2,098,267,500
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	2,896,215,500	0	97,150,000	783,000	0	0	2,896,998,500
合计					11,487,327,444	0	414,830,000	3,081,334	0	0	11,490,408,778

本公司发行公司债券的情况, 详见附注五、29。

9、 未分配利润

单位：元 币种：人民币

	期末余额	期初余额
上年年末未分配利润	16,212,029,616	25,291,923,003
本年净利润/(亏损)	1,581,367,029	-8,755,425,131
减：已派发的现金股利(注)	238,579,600	324,468,256
年末未分配利润	17,554,817,045	16,212,029,616

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

10、营业收入和营业成本：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
物探和工程勘察服务	1,463,500,018	1,629,091,722	938,469,163	1,509,052,592
钻井服务	4,352,514,085	3,311,853,430	3,792,931,380	4,144,256,693
油田技术服务	5,865,681,163	4,619,746,959	5,128,370,523	5,364,740,787
船舶服务	2,303,071,112	2,091,801,373	1,856,838,665	2,090,508,245
合计	13,984,766,378	11,652,493,484	11,716,609,731	13,108,558,317

11、财务费用

单位：元 币种：人民币

	本期金额	上期金额
利息支出	532,939,287	516,274,797
减：利息资本化金额	12,590,401	14,753,284
减：利息收入	79,116,407	105,899,855
汇兑损失/(收益)	387,004,155	-370,910,621
其他	3,621,537	4,619,025
合计	831,858,171	29,330,062

12、资产减值损失

单位：元 币种：人民币

	本期金额	上期金额
应收账款坏账损失	-148,788,763	149,600,536
其他应收款坏账损失	14,892,498	3,138,131
长期应收款坏账损失(注)	0	7,078,509,292
固定资产减值损失	4,941,777	0
存货跌价损失	-774,013	-5,998,102
合计	-129,728,501	7,225,249,857

注：2016 年，CNA 等公司对其商誉、钻井平台资产计提减值准备(附注五、11 和 15)，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。本年根据预期未来可获得的现金流量的现值，未计提坏账准备。

13、投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
合营企业投资收益	106,867,357	16,848,555

银行理财产品、货币基金及国债逆回购收益	187,544,988	191,932,819
子公司宣告分配的股利	0	50,000,000
处置子公司损失	0	-1,561,067
合计	294,412,345	257,220,307

14、所得税费用

(1). 所得税费用表

单位：元 币种：人民币

	本期金额	上期金额
当期所得税费用	83,149,109	-628,757
递延所得税费用	121,291,225	-292,461,439
合计	204,440,334	-293,090,196

(2). 会计利润与所得税费用调整过程

单位：元 币种：人民币

	本期金额	上期金额
利润总额	1,785,807,363	-9,048,515,327
按法定税率 25%计算的税项	446,451,841	-2,262,128,832
享受高新技术企业优惠税率影响	-166,346,426	199,572,720
无须纳税的收入之纳税影响	-14,919,474	-12,500,000
对合营企业的投资收益之纳税影响	-26,716,839	-4,212,139
不可抵扣的成本之纳税影响	37,615,927	39,592,561
境外经营适用不同税率之纳税影响	1,953,840	4,422,787
技术研发费加计扣除之纳税影响	-59,257,268	-48,400,969
税率变动导致期初递延所得税资产/负债余额的变化	-53,803,772	0
未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异之纳税影响	102,754,200	1,769,627,323
所得税汇算清缴调整	-45,554,700	-5,051,545
其他纳税调整项目	-17,736,995	25,987,898
按本公司实际税率计算的税项费用	204,440,334	-293,090,196

15、经营活动现金流量

单位：元 币种：人民币

	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/(亏损)	1,581,367,029	-8,755,425,131
加：资产减值损失	-129,728,501	7,225,249,857
固定资产折旧	2,268,367,460	2,135,748,505
无形资产摊销	44,771,394	47,687,628
长期待摊费用摊销	291,319,785	431,482,690
处置报废固定资产、无形资产和其他长期资产的净损失	25,126,775	55,951,832
财务费用	828,236,634	24,711,037
投资收益	-294,412,345	-257,220,307
递延所得税资产及负债的变动	121,291,225	-292,461,439

存货的减少	5,318,019	165,754,233
递延收益的增加/(减少)	59,547,984	-21,827,639
预计负债的(减少)/增加	-333,612,028	356,061,953
经营性应收项目的减少	305,388,056	192,400,437
经营性应付项目的(减少)/增加	-331,370,456	483,086,960
经营活动产生的现金流量净额	4,441,611,031	1,791,200,616
2. 现金及现金等价物净变动情况:		
现金的期末余额	1,932,424,861	846,176,252
减: 现金的期初余额	846,176,252	3,378,621,518
加: 现金等价物的期末余额	5,541,091,000	3,035,000,000
减: 现金等价物的期初余额	3,035,000,000	3,509,572,000
现金及现金等价物的净增加额	3,592,339,609	-3,007,017,266

16、 现金和现金等价物

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金及银行存款	1,932,424,861	846,176,252
其中: 库存现金	106,808	182,550
可随时用于支付的银行存款	1,931,915,282	845,579,259
可随时用于支付的其他货币资金	402,771	414,443
二、现金等价物	5,541,091,000	3,035,000,000
其中: 通知存款	4,855,000,000	3,035,000,000
三个月以下定期存款	686,091,000	0
三、期末现金及现金等价物余额	7,473,515,861	3,881,176,252

17、 关联方关系及其交易

(1). 母公司情况

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
中国海油	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%	人民币 9,493,161.4 万元

本公司的最终控制方为中国海油。

(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十四、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 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
COSL Mexico	子公司
PT. COSL INDO	子公司
COSL (Middle East) FZE	子公司
CNA	子公司
PT STS	子公司
OIL TECH	子公司
COSL-Hong Kong Limited	子公司
COSL Drilling Saudi Ltd.	子公司
CDPLL	子公司
COSL Australia	子公司
CIME	子公司
COSL Strike Pte. Ltd.	子公司
COSL Drilling Brasil Ltda	子公司
COSL Drilling Strike Pte. Ltd.	子公司
COSL Force Ltd	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十四、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
中国海油集团内其他关联公司(注)	
其中：海洋石油工程股份有限公司及其子公司	同受最终控股公司控制的公司
中海石油财务有限责任公司	同受最终控股公司控制的公司
中海油研究总院有限责任公司	同受最终控股公司控制的公司
中海油能源物流有限公司	同受最终控股公司控制的公司
中海油能源发展股份有限公司配餐服务分公司	同受最终控股公司控制的公司
中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
海洋石油总医院	同受最终控股公司控制的公司
深圳海油工程水下技术有限公司	同受最终控股公司控制的公司

注：中国海油集团内其他关联公司系除中海油和中国海油以外，中国海油集团内其他关联方。

(5). 关联交易情况

(a) 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

自关联方接收劳务情况

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期金额	上期金额
中海油	物资、公用事业及其他配套服务	72,941,411	36,621,184
中海油	租赁服务	3,723,047	617,854
中海油	其他	62,582	0
中国海油	租赁服务	14,757,199	132,897,436
中国海油	其他	42,072,337	1,732,090
中国海油集团内其他关联公司	物资、公用事业及其他配套服务	565,573,609	636,688,752
中国海油集团内其他关联公司	租赁服务	221,618,069	250,187,511
中国海油集团内其他关联公司	其他	32,461,952	31,884,214
合营公司	物资、公用事业及其他配套服务	116,668,494	122,402,533
合营公司	租赁服务	36,196,862	15,968,184
子公司	物资、公用事业及其他配套服务	309,511,250	485,988,977
子公司	租赁服务	24,415,646	0
合计		1,440,002,458	1,714,988,735

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	本期金额	上期金额
中海油	提供钻井服务	3,245,052,044	2,326,792,723
中国海油	提供钻井服务	45,972,200	2,684,155
中国海油集团内其他关联公司	提供钻井服务	102,441,650	9,199,762
其中：中海油海南能源有限公司		97,977,600	7,739,168
其他		4,464,050	1,460,594
合营公司	提供钻井服务	8,751	52,899
子公司	提供钻井服务	155,727,513	461,034,331
其中：COSL Mexico		52,753,938	131,236,451
PT. COSL INDO		43,516,574	96,182,729
Far East Oilfield Services Limited Liability Company		0	182,615,767
其他		59,457,001	50,999,384
小计		3,549,202,158	2,799,763,870
中海油	提供油技服务	5,548,329,898	4,794,301,406
中国海油	提供油技服务	20,508,868	38,816,441
中国海油集团内其他关联公司	提供油技服务	170,165,311	64,418,512
其中：中海油海南能源有限公司		65,305,975	1,516,240
中联煤层气有限责任公司及其子公司		57,906,174	27,805,773
海洋石油工程股份有限公司及其子公司		32,139,972	31,071,592
其他		14,813,190	4,024,907
合营公司	提供油技服务	14,968,608	3,618,492
子公司	提供油技服务	38,722,931	36,149,335
其中：COSL Canada Ltd.		19,172,256	0
COSL (Middle East) FZE		7,543,510	29,059,082
COSL Mexico		4,451,365	0
油服化学		2,138,741	3,046,627
其他		5,417,059	4,043,626

小计		5,792,695,616	4,937,304,186
中海油	提供船舶服务	2,127,655,204	1,656,289,659
中国海油	提供船舶服务	7,978,519	0
中国海油集团内其他关联公司	提供船舶服务	39,497,094	19,243,611
其中：海洋石油工程股份有限公司及其子公司		3,313,668	6,460,458
中海油海南能源有限公司		35,305,828	6,470,664
其他		877,598	6,312,489
子公司	提供船舶服务	1,287,022	0
小计		2,176,417,839	1,675,533,270
中海油	提供物探服务	955,821,444	652,666,982
中国海油	提供物探服务	9,150,943	0
中国海油集团内其他关联公司	提供物探服务	131,507,051	11,078,552
其中：中海油研究总院有限责任公司		10,779,245	7,271,509
中海油海南能源有限公司		116,508,231	1,556,604
其他		4,219,575	2,250,439
合营公司	提供物探服务	3,889,355	6,412,254
子公司	提供物探服务	246,879,102	149,953,547
小计		1,347,247,895	820,111,335

(b) 关联公司利息收入

单位：元 币种：人民币

关联方	本期金额	上期金额
CNA	104,549,503	394,138,636
COSL Singapore Limited	42,693,446	37,739,739
中海石油财务有限责任公司	19,522,867	35,608,477
PT STS	12,397,459	15,017,422
OIL TECH	10,417,305	10,717,804
COSL (Middle East) FZE	8,045,477	12,394,160
COSL Prospector Pte Ltd	7,713,245	19,867,252
COSL Canada Ltd.	929,825	708,251
COSL-HongKong Limited	217,069	214,658
COSL Mexico	216,644	0
Far East Oilfield Services Limited Liability Company	0	378,116
COSL Drilling Brasil Ltda	0	43,137
合计	206,702,840	526,827,652

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

关联方	期末余额	期初余额
中法渤海	32,000,000	79,500,000
中海辉固	40,871,000	19,376,700
中海艾普	20,000,000	15,000,000
麦克巴	27,724,200	0
油服化学	0	50,000,000
合计	120,595,200	163,876,700

(d) 关联方租赁

本公司与中国海油于公司重组时订立多项协议，包括雇员福利安排、提供物资、公用事业及配套服务、以及提供技术服务、租赁房屋及其他各种商业安排。

本公司于重组前无偿占用中国海油拥有的一些物业。本公司于 2002 年 9 月与中国海油订立多项租赁协议，租赁上述物业连同其他物业，为期 1 年。此等租赁合同本年已续约，续约期为一年。

本公司亦根据自身经营需要，从中国海油和中国海油集团内其他关联方租入钻井平台，该等交易已包含于附注十四、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。

(f) 关联方资金拆借

本公司统一管理与调度集团内资金。本公司根据子公司实际经营情况，向子公司拆借日常业务所需资金。本年度，本公司对其子公司借款支付的资金为人民币 810,950,600 元；本年度，子公司偿还的资金为人民币 2,688,829,904 元。

(g) 关联方资产转让情况

本年度，为优化资源配置和改善资产结构，本公司向关联方深圳海油工程水下技术有限公司出售两艘物探船舶，交易价格为人民币 1,060,000,000 元(含税)。本公司就该项交易确认资产处置损失人民币 2,183,068 元，处置款项已于期末全部收回。

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

(6). 关联方应收应付款项余额

单位：元 币种：人民币

应收账款	期末余额		期初余额	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
中海油	3,598,705,913	0	2,557,919,475	0
中国海油	20,102,469	0	0	0
中国海油集团内其他关联公司	222,469,485	0	68,961,431	0
其中：中联煤层气有限责任公司及其子公司	55,616,671	0	26,481,315	0
中海油海南能源有限公司	130,277,517	0	19,455,898	0
海洋石油工程股份有限公司及其子公司	27,954,478	0	15,663,812	0
其他	8,620,819	0	7,360,406	0
合营公司	4,313,033	0	1,144,118	0
子公司	1,700,146,790	0	1,750,736,972	0
其中：COSL (Middle East) FZE	430,661,594	0	512,491,754	0
COSL Mexico	360,280,089	0	512,287,688	0
OIL TECH	327,798,570	0	155,393,586	0
PT. COSL INDO	240,795,664	0	354,958,861	0

COSL Drilling Saudi Ltd.	93,371,149	0	32,923,495	0
COSL America, Inc.	90,582,938	0	99,628,638	0
CDPLL	56,859,760	0	30,086,922	0
COSL Prospector Pte. Ltd.	48,453,809	0	24,046,126	0
CNA	24,460,055	0	23,353,338	0
COSL Canada Ltd.	21,372,784	0	2,326,910	0
其他	5,510,378	0	3,239,654	0
小计	5,545,737,690	0	4,378,761,996	0

单位：元 币种：人民币

其他应收款	期末余额		期初余额	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
中海油	5,131,768	0	8,059,180	0
中国海油集团内其他关联公司	500,000	500,000	1,438,269	500,000
合营公司	7,200,912	0	13,706,278	0
子公司	1,132,373,435	0	983,441,527	0
其中：CNA	614,309,709	0	539,293,600	0
CIME	179,835,577	0	190,921,521	0
COSL Prospector Pte. Ltd.	74,069,217	0	68,095,084	0
COSL Singapore Limited	70,995,133	0	29,721,625	0
COSL (Middle East) FZE	36,831,971	0	21,220,094	0
COSL (Labuan) Company Limited	23,802,037	0	40,157,400	0
China Oilfield Services Southeast Asia (BVI) Limited	23,274,385	0	24,886,404	0
Far East Oilfield Services Limited Liability Company	20,535,857	0	416,106	0
OIL TECH	19,973,656	0	9,603,193	0
COSL Australia	11,943,664	0	12,679,930	0
PT STS	11,617,394	0	8,292,255	0
CDPLL	9,988,183	0	9,010,641	0
COSL Mexico	8,266,965	0	0	0
其他	26,929,687	0	29,143,674	0
小计	1,145,206,115	500,000	1,006,645,254	500,000

单位：元 币种：人民币

应收股利	期末余额		期初余额	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
中法渤海	32,000,000	0	62,000,000	0
油服化学	0	0	10,000,000	0
小计	32,000,000	0	72,000,000	0

单位：元 币种：人民币

应收票据	期末余额		期初余额	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
中海油	64,506,774	0	1,831,076,407	0

单位：元 币种：人民币

长期应收款	期末余额		期初余额	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备

CNA	4,740,018,587	3,125,353,879	7,099,605,484	3,318,015,956
COSL Singapore Limited	1,640,458,251	0	1,477,581,000	0
COSL Prospector Pte. Ltd.	3,233,593,689	2,627,350,613	3,432,928,196	2,789,313,336
COSL Drilling Strike Pte. Ltd.	914,788,000	914,788,000	971,180,000	971,180,000
OIL TECH	322,789,480	0	308,002,800	0
PT STS	261,368,000	0	339,913,000	0
COSL (Middle East) FZE	205,498,857	0	359,336,600	0
COSL-Hong Kong Limited	111,081,400	0	117,929,000	0
COSL Mexico	71,876,200	0	0	0
China Oilfield Services (BVI) Limited	36,236,170	0	38,469,945	0
COSL Canada Ltd.	32,671,000	0	24,279,500	0
小计	11,570,379,634	6,667,492,492	14,169,225,525	7,078,509,292

单位：元 币种：人民币

应付账款	期末余额	期初余额
中海油	32,627,390	43,367,270
中国海油	172,596,938	155,497,575
中国海油集团内其他关联公司	583,833,237	668,826,198
其中：中海油能源物流有限公司	147,899,442	274,618,555
中海油国际融资租赁有限公司	84,996,923	0
中海石油(惠州)物流有限公司	78,401,624	126,495,829
中海油安全技术服务有限公司	37,762,410	14,692,326
中海油信息科技有限公司	29,870,065	41,982,164
中海油能源发展股份有限公司配餐服务分公司	28,235,548	27,140,897
中国海洋石油南海西部公司物业管理公司	23,850,115	30,773,845
渤海石油物业管理公司	19,655,452	23,522,545
中国近海石油服务(香港)有限公司	17,856,369	30,410,553
中海实业公司燕郊基地分公司	17,607,160	15,372,783
中海油海南能源有限公司	14,747,397	0
海洋石油总医院	13,552,148	17,143,629
其他	69,398,584	66,673,072
合营公司	165,220,823	152,480,916
其中：阿特拉斯	68,176,686	75,686,080
中海辉固	34,692,741	20,004,434
奥帝斯	27,353,928	13,545,681
中法渤海	17,329,448	22,314,935
其他	17,668,020	20,929,786
子公司	475,237,379	533,988,111
其中：油服化学	218,407,891	229,980,017
CDPLL	59,961,349	47,319,179
COM	40,441,185	39,985,824
COSL Prospector Pte. Ltd.	36,252,666	95,103,824
COSL Force Ltd	28,230,626	36,744,198
COSL America, Inc.	24,357,570	19,776,493
COSL Strike Pte. Ltd.	17,644,885	22,947,306
其他	49,941,207	42,131,270
小计	1,429,515,767	1,554,160,070

单位：元 币种：人民币

其他应付款	期末余额	期初余额
中国海油	3,348,229	3,348,229
中国海油集团内其他关联公司	450,968	0
其中：中国海洋石油南海西部公司物业管理公司	450,968	0
合营公司	96,072	96,072
子公司	443,925,755	153,931,263
其中：深圳深水	430,232,042	81,809,201
PT. COSL INDO	11,333,015	12,031,638
油服化学	0	57,780,317
其他	2,360,698	2,310,107
小计	447,821,024	157,375,564

单位：元 币种：人民币

预收款项	期末余额	期初余额
中海油	25,800,000	0

单位：元 币种：人民币

其他流动负债	期末余额	期初余额
中国海油	20,511,608	12,178,257

(7). 存放关联方的货币资金

单位：元 币种：人民币

	期末余额	期初余额
中海石油财务有限责任公司	1,442,301,409	1,801,400,000

(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

	期末余额	期初余额
资产负债表日后1年以内(含1年)	118,800,000	112,504,575
资产负债表日后1年至2年(含2年)	94,320,000	118,800,000
资产负债表日后2年至3年(含3年)	0	94,680,000
合计	213,120,000	325,984,575

十五、 补充资料

1、 当期非经常性损益明细表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金额
非流动资产处置及报废损益	-30,112,820
计入当期损益的政府补助	147,359,394
计入当期损益的银行理财产品、货币基金及国债逆回购收益	187,544,988

单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	121,554,643
补偿金收入	100,222,132
其他营业外收支净额	67,788,478
非经常性损益合计	594,356,815
所得税影响额	-80,201,839
非经常性损益影响净额	514,154,976

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

2、净资产收益率及每股收益

适用 不适用

报告期利润	加权平均净资产收益率 (%)	每股收益	
		基本每股收益 (人民币元)	稀释每股收益 (人民币元)
归属于公司普通股股东的净利润	0.09	0.0069	不适用
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	-1.38	-0.1008	不适用

3、按中国与香港财务报告准则编报差异调节表

适用 不适用

本公司董事认为在编制财务报表时，本集团按中国企业会计准则编制的截至2017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2017年年度报告。

董事长：吕波

董事会批准报送日期：2018年3月27日

修订信息

适用 不适用