

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

2014 年年度报告

重要提示

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

二、公司全体董事出席董事会会议。

三、德勤华永会计师事务所（特殊普通合伙）为本公司出具了标准无保留意见的审计报告。

四、公司负责人李勇、主管会计工作负责人李飞龙及会计机构负责人（会计主管人员）刘振宇声明：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2014年度共实现净利润人民币7,520,182,569元，其中归属于母公司股东的净利润人民币7,492,057,527元，加上年初未分配利润人民币23,007,279,491元，减去2014年度派发的2013年度股利人民币2,051,784,560元，截至2014年末集团可供分配的未分配利润为人民币28,447,552,458元。集团拟以2014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0.48元（含税）。本次分配共将派发现金红利人民币2,290,364,160元，未分配利润余额人民币26,157,188,298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2013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2014年度股东大会审议。

六、前瞻性陈述的风险声明

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，敬请投资者注意投资风险。

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

目录

第一节	释义及重大风险提示.....	3
第二节	公司简介.....	4
第三节	会计数据和财务指标摘要.....	6
第四节	董事长致辞.....	7
第五节	首席执行官报告.....	9
第六节	董事会报告.....	13
第七节	重要事项.....	35
第八节	股份变动及股东情况.....	42
第九节	董事、监事、高级管理人员和员工情况.....	47
第十节	公司治理.....	55
第十一节	内部控制.....	66
第十二节	监事会报告.....	67
第十三节	财务报告.....	70
第十四节	备查文件目录.....	165

第一节 释义及重大风险提示

一、 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
中海油服、公司、集团或 COSL	指	中海油田服务股份有限公司
中国海油、海油总公司或总公司	指	中国海洋石油总公司
中海油或海油有限	指	中国海洋石油有限公司
二维	指	一种搜集地震资料的方法，使用一组声源和一个或以上收集点；二维一般用绘制地理结构，供初步分析。
三维	指	一种搜集地震资料的方法，使用两组声源和两个或以上收集点；三维一般用于取得精密的地震资料，并提高成功钻探油气井的机会。
COSL Holding AS	指	原名“COSL Drilling Europe AS”或“CDE”，本公司在挪威的子公司。
ELIS	指	增强型测井成像系统
LWD	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
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	实施海洋地震勘探的作业的船只，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。
地震资料	指	以二维或三维格式纪录的地下声波反射数据，用作了解和绘画地质构造，以推测尚未发现之储层的位置。
拖缆	指	海洋地震探查用的带有多个水听器的弹性套管；在进行调查的浅水区，地震勘查船拖着拖缆，搜集地震资料。
自升式钻井平台	指	称为自升式钻井平台乃因为它们可自行升降--具有三或四条可移动并可伸长（“升降”）至钻井甲板之上或之下的支柱。自升式平台在拖动过程中，支柱是升起来的。当钻井平台到达钻井现场时，工人将支柱向下延伸，穿过海水直达海床（或用以垫子支撑的自升式钻井平台到达海床）。这样能固定平台及令钻井甲板远高于海浪。

半潜式钻井平台	指	半潜式钻井平台并不像自升式钻井平台那样停留在海床上，反而工作甲板坐落在巨型驳船及中空的支柱上。钻井平台移动时它们均浮在水面上。在钻井现场，工人将海水泵入驳船及支柱内以令钻井平台部分浸入水中，亦即其名称半潜式钻井平台所指的意思。当半潜式钻井平台大部分都浸在水平面下时，它就变成一个用作钻井的稳定平台，只在风吹及水流冲击下稍为移动。如自升式钻井平台那样，大部分半潜式钻井平台均被拖到钻井现场。由于它们卓越的稳定性，“半潜式”非常适合在波涛汹涌的海面上进行钻井工作。半潜式钻井平台可在水深至 10000 英尺的地方运作。
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。

二、 重大风险提示

公司已在本报告中详细披露存在的风险，敬请查阅第六节董事会报告中关于公司未来发展的讨论与分析中可能面对的风险部分的内容。

第二节 公司简介

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	李勇

二、 联系人和联系方式

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

三、 基本情况简介

公司注册地址	天津市塘沽海洋高新技术开发区河北路3-1516
公司注册地址的邮政编码	300451
公司办公地址	北京市东城区东直门外小街6号海油大厦9楼902室

公司办公地址的邮政编码	100027
公司网址	www.cosl.com.cn
电子信箱	cosl@cosl.com.cn

四、信息披露及备置地点

公司选定的信息披露报纸名称	《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》
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、公司报告期内注册变更情况

(一) 基本情况

报告期内，由于H股增发，公司的注册资本由人民币4,495,320,000元变更为人民币4,771,592,000元，详细情况请见本公司于2014年6月10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《关于注册资本变更的公告》。除此以外，公司报告期内的其他注册情况未变更。

(二) 公司首次注册情况的相关查询索引

公司首次注册情况详见2011年年度报告公司基本情况。

(三) 公司上市以来，主营业务的变化情况

公司上市以来，主营业务未发生变化。

(四) 公司上市以来，历次控股股东的变更情况

公司上市以来，控股股东未变更。

七、其他有关资料

公司聘请的会计师事务所（境内）	名称	德勤华永会计师事务所（特殊普通合伙）
	办公地址	中国北京市东长安街1号东方广场东方经贸城西二办公楼8层
	签字会计师姓名	马燕梅、章涛
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	郑百全

第三节 会计数据和财务指标摘要

一、报告期末公司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	2014年	2013年	本期比上年同期增减(%)	2012年
营业收入	33,720.2	27,957.9	20.6	22,628.5
归属于上市公司股东的净利润	7,492.1	6,716.0	11.6	4,559.4
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	7,210.4	6,530.5	10.4	4,744.3
经营活动产生的现金流量净额	10,159.7	8,463.2	20.0	8,726.9
	2014年末	2013年末	本期末比上年同期末增减(%)	2012年末
归属于上市公司股东的净资产	47,272.6	37,238.7	26.9	32,193.9
总资产	86,874.3	79,262.3	9.6	74,709.5

(二) 主要财务指标

主要财务指标	2014年	2013年	本期比上年同期增减(%)	2012年
基本每股收益(元/股)	1.57	1.49	5.4	1.01
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)	1.51	1.45	4.1	1.06
加权平均净资产收益率(%)	17.02	19.34	减少2.32个百分点	15.03
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	16.38	18.80	减少2.42个百分点	15.64

报告期末公司前三年主要会计数据和财务指标的说明

注：计算基本每股收益时所用的股份总数为加权平均股份总数。

二、境内外会计准则下会计数据差异

(一) 境内外会计准则差异的说明：

本公司认为在编制财务报告时，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，其中包括采用了财政部于2014年颁布的《企业会计准则第2号—长期股权投资》(修订)、《企业会计准则第9号—职工薪酬》(修订)、《企业会计准则第30号—财务报表列报》(修订)、《企业会计准则第33号—合并财务报表》(修订)、《企业会计准则第37号—金融工具列报》(修订)、《企业会计准则第39号—公允价值计量》、《企业会计准则第40号—合营安排》及《企业会计准则第41号—在其他主体中权益的披露》。其中，除《企业会计准则第9号—职工薪酬》(修订)、《企业会计准则第30号—财务报表列报》(修订)、《企业会计准则第33号—合并财务报表》(修订)、《企业会计准则第39号—公允价值计量》及《企业会计准则第40号—合营安排》已于2013年1月1日提前采用以外，其余新颁布或者新修

订的准则本集团于 2014 年 1 月 1 日起提前采用,与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。

三、 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	2014 年金额	2013 年金额	2012 年金额
非流动资产处置损益	-32,096,137	-20,089,568	-49,365,669
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	167,762,060	124,685,186	133,774,543
因不可抗力因素,如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备	0	0	-115,106,032
计入当期损益的理财产品收益	193,795,476	94,301,987	0
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	1,906,823	19,293,022	-163,508,573
所得税影响额	-49,705,233	-32,728,594	9,286,493
合计	281,662,989	185,462,033	-184,919,238

四、 采用公允价值计量的项目

单位:百万元 币种:人民币

项目名称	期初余额	期末余额	当期变动	对当期利润的影响金额
可供出售金融资产	2,226.4	4,776.5	2,550.1	193.8
合计	2,226.4	4,776.5	2,550.1	193.8

第四节 董事长致辞

股东朋友们:

2014 年是油气行业景气出现巨大变化的一年,尤其是油价在第四季度出现了大幅的跳水,但公司把握住了行业景气急转之前的市场机遇,在本年度实现了优异的经营业绩,收入和利润均创历史最好水平,以下我将分几个部分介绍一下公司在 2014 年取得的成绩及董事会在 2015 年重点关注的事项。

一、经营业绩

2014 年,公司超额完成了年度经营目标:实现营业收入人民币 33,720.2 百万元,同比增长 20.6%,净利润为人民币 7,520.2 百万元,较去年增长 11.8%,基本每股收益为人民币 1.57 元。公司建议派发 2014 年股息每股 0.48 元(含税),将提交年度股东大会审议。

令人高兴的是,公司的深水作业总包服务在这一年里取得了突破性的进展,作业能力进一步提升。

需要特别指出的是，由于公司的持续努力，公司的资产负债率已由 2008 年年末的 65.1% 下降到 2014 年年末的 45.5%，目前公司债务水平适当、结构比较合理，加之公司有较强的现金储备，为应对市场的不确定性打下了坚实的基础。

二、董事会和公司治理

公司董事会全体董事认真履行职责，保证了公司重大决策经集体讨论慎重做出。2014 年董事会在进一步完善公司治理方面的主要工作是促进公司进一步做好内控和风险管理工作，年内董事会审议了公司对内控缺陷标准的修订，修订后的标准更加科学、合理，对内控缺陷的认定更加客观。董事会还对公司加强内审工作提出了要求，使公司加强了对重要的业务活动和业务部门的内审覆盖。针对油价下跌后的市场风险，董事会要求公司针对当前油价的走势及公司市场环境的变化做好应对工作，包括制定相关的应急计划、进行压力测试，以及对资本性投资安排做出调整等，这些均得到了有效的落实。

2014 年，陈全生先生离任公司的独立董事，对其在公司担任董事期间为公司做出的贡献，我在此代表公司表示感谢。罗康平先生接替陈全生先生加入了董事会，罗先生本人曾在大型金融企业长期从事管理工作，是风险管理方面的专家，相信其加入董事会将对公司进一步做好风险管理做出独特的贡献。

三、可持续发展及社会责任

实现可持续发展是公司始终如一的目标。公司在 2014 年度的“可持续发展报告”（之前该年度报告名称为“社会责任报告”）中已明确将遵守联合国全球契约的十项原则，并对公司的相关政策、遵守的规则和关键指标（如排放物的指标、能耗指标等）做了较充分的披露。从披露的指标看，公司近几年节能减排方面的成果显著，一是投入持续增加，二是单位产值的能耗和二氧化碳的排放量持续下降。公司的安全生产也处于良好的状况，多年来公司的可记录事件率在作业量大幅增长的情况下持续下降，体现出安全管理方面的不懈努力。另外，公司在社区建设和慈善捐助方面也有突出的表现，2014 年公司获得了“希望工程 25 年杰出贡献奖”。由于公司在可持续发展方面的优异表现，自 2012 年起连续三年入选恒生 A 股可持续发展企业基准指数的成份股，并于 2014 年又首次入选恒生可持续发展企业基准指数的成份股，这是资本市场对公司可持续发展成就的肯定。

四、2015 年董事会的关注

由于目前国际油价处于低位波动的状况，石油公司的勘探和开发的投资显著减少，已传导到油气服务行业，公司已明显感到市场下行的压力。董事会将密切关注全球油气行业及油气服务行

业的走势，使公司有针对性地调整经营策略。目前阶段，公司已着重在开拓市场、保障大型装备使用率，以及在成本控制、保持竞争力方面采取了措施。另外，在行业景气下行的情形下，董事会将更加关注公司的现金流情况。中海油服作为一家综合型的油田服务企业，技术板块始终是公司发展的重要支柱，而技术创新能力则是技术板块核心竞争力最重要的体现，董事会将持续关注和推动公司技术实力的提升。

最后，我对公司全体员工为公司的发展所付出的辛勤工作表示感谢！对全体股东和各界朋友对公司的支持和帮助表示感谢！

刘健

董事长

2015 年 3 月 30 日

第五节 首席执行官报告

尊敬的各位股东：

2014 年是一个不同寻常的年度。在这一年里，整个油气行业经历了大起大落的激烈震荡过程。上半年油气行业持续繁荣，公司延续 2013 年的增长势头，继续加快扩大业务能力，通过连续租赁三座平台满足了国内市场的增长需求。下半年国际油价在中期从高点持续下跌超过 50%，由此引发油公司迅速缩减投资规模，油田服务市场需求迅速下降，带来大型装备签约率和日费率均呈现不同程度的下跌，市场竞争随之加剧。面对行业走低和市场下行的困难局面，公司管理层及时把握市场的变化，积极采取灵活的服务模式，有效地弥补了大型装备使用率的下滑。公司全年的生产安全、装备建设、重大技术研发、深水作业等均取得了显著成绩，圆满完成了董事会批准的年度经营计划，经营业绩再次实现突破，令行业瞩目。

经营业绩再创历史最好记录

2014 年，公司钻井板块装备力量得到进一步提升，高效完成了一批平台的租赁和改造，快速形成产能，满足客户需求，实现营业收入人民币 177.1 亿元，同比提高 18.7%；油田技术板块实现营业收入人民币 97.8 亿元，同比增长 47.3%；船舶板块实现营业收入人民币 35.4 亿元，同比增长 6.7%；物探板块实现营业收入人民币 26.9 亿元，同比减少 12.5%。

2014 年初，我们还成功配售了 2.76 亿股 H 股，有效地改善了公司资本结构。本次配售发行价格 21.30 港元/股，创造了近两年来香港市场大型股票配售折扣率的新低，被 Finance Asia 评为亚洲“年度最佳增发奖”，充分显示了公司专业的管理水平。

国内市场地位稳固，深水能力获得突破

2014 年，国内海上油田服务市场总体上继续保持了快速增长，有三座平台的新需求。当时，公司管理层非常清醒地认识到了全球钻井平台建造已经过剩，市场投机增加，建造和购买平台价格昂贵，公司在扩充产能的同时必须防范风险。对此，公司决策上半年连续租赁了三座钻井平台，在未增加资本开支的情况下满足市场需求并实现了业绩的快速增长。在这一年里，我们的主要客户加大了对成本支出的控制，降价压力增加。对此，公司通过优化作业方案和服务模式，推动新技术和新工艺的应用，大幅提高了作业效率并为客户节省了大量的作业开支，同时显著降低了公司作业成本，在服务价格保持同比基本不变的情况下实现了与客户的双赢。此外，物探采集服务优质完成壳牌莺歌海作业合同，赢得了客户高度评价并给予多项荣誉，COSLGift 钻井平台获得雪佛龙南海东部钻井合同，固井、泥浆和船舶等业务获得壳牌莺歌海的作业合同。

期内公司运营海洋石油 981 和南海九号等深水钻井平台，取得了可喜的进步。海洋石油 981 在南海中建南区块的深水钻探总包项目和陵水 17-2 深水探井作业中，平均作业时效达 98%以上，标志着公司深水平台操作水平达到国际一流。在南海深水钻探总包作业中，公司自主研发的 ELIS 测井系统及高端测井装备、深水钻井液、固井水泥浆体系等一批新技术实现了深水领域的成功应用，取得了“零事故、零污染、零故障”的优秀业绩，获得客户的肯定和赞誉。

国际市场稳步发展

公司努力巩固和拓展已有国际市场，积极开拓新目标市场，国际业务收入规模继续呈现双位数的增长。亚太区域，公司在印尼市场的业务规模和客户均有所增长，定向钻井业务连续中标，海洋石油 902 支持平台锁定长期合同，固井和泥浆业务成功立足于高端市场。南海六号钻井平台全年合同作业饱满。集物流、研发制造、设备维修及码头装卸运输等功能于一身的中海油服运营基地在新加坡落成。美洲区域，公司在墨西哥湾的作业平台满负荷运营，优异的作业多次赢得 PEMEX 的书面表扬；第三座自升式钻井平台 COSLHunter 和第五套模块钻机 COSL7 相继投入运营。在钻井业务继续扩大的同时，积极推进油田技术板块的业务进入墨西哥市场的准备工作，2014 年年底前已建成油田化学技术服务支持基地，为下一步开展墨西哥市场钻井液和固井等油田技术服务打下了坚实基础。中东区域，在伊拉克米桑油田钻井一体化服务合同实施中，凭借领先的作业管理和独特的钻井技术，公司成功完成了具有世界级难题的多口钻井作业，并改写了当地无水平井的历史，服务效率显著超越当地外国公司的作业记录。公司今年还成功进入卡塔尔市场，海上钻井作业平稳顺利。阿联酋测井服务合作模式优化后业务量增加。欧洲区域，公司运营的三座半潜式钻井平台各项作业指标均比 2013 年有进一步的提高，期间被客户 STATOIL 多次评为“月度最佳平台”。

在国际市场业务稳步发展的同时，我们也面临一些问题，下半年受油价大幅下跌的影响，国内和国际两个市场的勘探工作量迅速下降，公司物探采集和处理业务全年工作量不足，公司在国际市场上三座钻井平台出现合同下半年结束或提前取消。

技术研发取得多项突破

2014 年是公司科研工作突破关键技术、显现科技成果的一年。公司通过不断的技术积累和创新，重点研究稠油开采、南海深水勘探开发、低孔低渗、高温高压油气田开发等技术难题，取得了一批重要的标志性成果及专利，科研成果在作业中发挥了重要作用，效益显著。自主研发的旋转导向钻井系统（WELLEADER®）和随钻测井系统（DRILLOG®）均成功完成首次海上作业，受到客户的欢迎。深水钻完井液和固井技术的现场应用取得了重大突破，已获得 1500 米水深的实际操作经验，具备 2500 米水深的钻井液及固井技术服务能力。自主研发的 ELIS 成像测井系统实现了三维声波、二维核磁共振、阵列侧向、油基泥浆电成像等测井关键技术的突破，相关技术达到国际先进水平。上述科研成果的取得提升了公司技术实力和服务能力，为公司的可持续发展提供了技术驱动力。

作业安全与环境保护平稳运行

2014 年，公司深化质量、健康、安全与环保方面的管理工作，全面梳理优化管理制度，提高工作标准；加强安全风险管控；加大培训力度，全面提高员工安全意识和技能；深化隐患排查治理，消除事故萌芽；全年无重大事故发生，可记录事件率 0.08，较去年同期相比下降 56%，重大风险得到有效控制。

2015 年的形势与应对

2014 年下半年的油价急跌带来一系列油气行业以及油田服务行业的连锁“降温”反应，油公司纷纷大幅削减 2015 年的资本投资，根据相关机构预计，2015 年全球油气勘探和生产的资本开支为 6,570 亿美元，同比降 16%。截止到本报告日期，资本开支还在继续下滑。短期看，油公司缩减投资规模、油气市场前景不明朗、行业不确定性因素增加。油公司投资决策的变化带来了部分项目的推迟或暂停，很多钻井合同遭遇提前终止。油田服务行业海上大型装备供过于求的局面开始恶化，钻井、物探等大型装备的签约率和服务价格出现不同程度的下滑，技术板块测井、定向井、固井等服务，同样面临作业量减少、价格下调等考验，市场竞争将更加激烈。2015 年将是公司在经历了前期的高速发展之后，面临重大挑战的一年。

就目前油价低迷的大环境而言，降低桶油成本势将成为油公司的主要需求，而作为油田服务的提供者，能否在确保作业服务质量的同时降低作业成本并提高服务效果，能否根据客户需求灵

活高效整合服务资源，能否为客户提供一体化的服务降低协调成本，都将成为立足市场的重要因素。我们将主要从以下几方面入手：

首先，公司 2015 年必须加强精细化成本管控，优化服务流程，改进物资装备管理，保障设备安全运行，有效减少 DOWNTIME，打造低成本国际服务供应链，进一步提升行业低谷期的服务盈利能力。

其次，公司将以审慎的态度进行资本性投资。在今年资本性支出的预算中，绝大多数是用于已经在建造的项目，这些装备将主要用于公司中长期发展。钻井板块将考虑有明确后续目标市场、适用于特定海域且市场中没有可选目标的特殊船型来建造，如果今年国际市场还有新增需求，公司将主要考虑以租为主。船舶板块将把握建造成本下行的市场机会，有节奏地投入，有效弥补现有船队老化退役而可能导致的市场真空，以及新增高端市场的需求，如破冰作业等。

第三，公司将采取更加积极灵活的市场策略应对市场需求的下滑。在国内，公司的主要客户中海油是我们的长期战略伙伴，在目前的市场环境下，双方将进一步充分发挥战略伙伴关系，积极推进合作共赢。一方面开拓油田开发服务新模式，帮助中海油降低成本，实现有效益的开发；另一方面以极具吸引力的价格吸引中海油增加预算外的勘探投入，既帮助客户增加勘探工作量，推动中国近海的新发现，又能够使公司的大型装备保持良好的使用率，为今后的发展热身。在国际市场，公司的作业效率、服务质量、客户满意度等均处于国际领先水平，公司来自国际市场的收入增速大幅超出国际同行收入的增速，公司在国际市场上的竞争优势在“寒冬”期将更为明显。

第四，中海油服是一家具备全链条一体化服务能力的油田服务供应商，公司的业务覆盖油气勘探开发的各个阶段，可以满足客户不同阶段的服务需求。2015 年公司将继续发挥一体化服务在为客户节约成本、提高作业效率方面的优势，同时充分调动装备板块和技术板块的协同作用，努力提升公司应对行业波动的能力。在有效帮助油公司客户降低作业开支的同时，实现公司盈利。

除此之外，我们目前拥有着充裕的现金流和良好的流动性，2014 年公司保持穆迪、标准普尔和惠誉三家国际信用评级机构给予的 A3（稳定）、A-（稳定）和 A（稳定）等领先国际同行信用评级指标的评级，这些将成为公司通过借贷进一步增强公司实力、灵活转变经营模式、积极应对困难环境的重要支撑。

中海油服自成立以来经历了油价上升、市场繁荣的黄金发展时期，也曾面对金融危机、行业下滑等诸多复杂情况。这次油价下跌带给我们的既是行业优胜劣汰的严酷挑战，也是我们加强自身能力建设，提高管理水平的机遇。我们在多年的市场历练中逐步学会如何积极主动地适应各种变化，把握住变化中的时机。2015 年，公司将与员工和客户共同携手战胜行业挑战，为股东创造出优于行业平均水平的经营业绩。

李勇

首席执行官兼总裁

2015 年 3 月 30 日

第六节 董事会报告

一、董事会关于公司报告期内经营情况的讨论与分析

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2014年底，集团共运营、管理四十四座钻井平台（包括三十三座自升式钻井平台、十一座半潜式钻井平台）、二座生活平台、五套模块钻机。

2014年是油气行业大震荡、大调整的一年。从下半年开始油价大幅下挫，年底WTI和Brent分别收于53.27美元/桶和57.33美元/桶，全年跌幅分别高达45.8%和48.3%。受此影响，全球油田服务价格下行，各类钻井平台出租率下滑。但集团及时把握行业下行前的市场机遇，钻井服务业务依托高效、优质的作业服务，稳定、坚固的客户群体以及全链条的一体化服务能力，船队日历天使用率保持了相对高位，全年实现收入人民币17,709.1百万元，较去年同期的人民币14,924.4百万元增幅18.7%。

2014年集团继续巩固钻井服务业务在中国近海的市场主导地位，国内深水作业能力再上台阶。海洋石油981首次总包南海深水钻井作业，取得圆满成功，同时带入船舶、油田技术等服务业务，使得深水作业能力实现全面突破。国际业务方面，海外市场开拓也有新进展：一座平台成功进入卡塔尔市场，多座平台顺利完成合同续签，并有部分平台费率得到上升。公司在伊拉克米桑油田陆地钻井总包作业中，成功解决了盐膏层钻井（盐膏层厚度在800米左右）等一系列世界性难关，并在效率上显著优于同行其他承包商的作业记录，同时还开创了当地水平井钻井作业的先例。

装备方面，采取更加灵活的“租赁”方式调整船队结构，2014年先后租赁3座自升式钻井平台。另外，建造的深水半潜式钻井平台COSLProspector于2014年11月交付，目前正在进行必要的调试工作。

截至2014年底集团的钻井平台有14座在中国渤海作业，9座在中国南海作业，4座在中国东海作业，14座在挪威北海、墨西哥、印度尼西亚、中东等海外地区作业，2座平台在船厂修理、调试，另有1座平台待命。

2014年集团钻井平台作业日数达到13,898天，同比增加1,211天，平台日历天使用率达到91.8%，同比下降3.8个百分点。

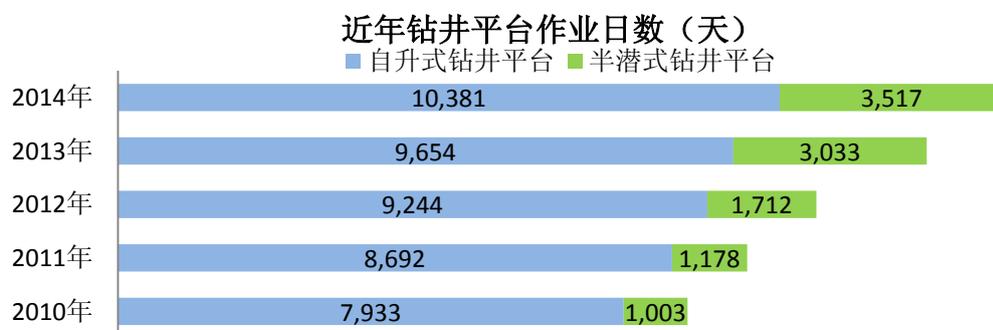
2014年集团自升式和半潜式钻井平台作业情况如下表：

	2014 年	2013 年	增/(减)量	增/(减)幅
作业日数 (天)	13,898	12,687	1,211	9.5%
自升式钻井平台	10,381	9,654	727	7.5%
半潜式钻井平台	3,517	3,033	484	16.0%
可用天使用率	96.4%	99.9%	下降 3.5 个百分点	
自升式钻井平台	95.2%	99.8%	下降 4.6 个百分点	
半潜式钻井平台	100.0%	100.0%	-	
日历天使用率	91.8%	95.6%	下降 3.8 个百分点	
自升式钻井平台	90.3%	95.8%	下降 5.5 个百分点	
半潜式钻井平台	96.4%	95.0%	上升 1.4 个百分点	

在本年新投产COSLGift、COSLHunter，新租赁“海洋石油932”、“Gulf Driller I”、“凯旋一号”，及2013年增加的南海九号、COSLPromoter等四座钻井平台本年全年作业的带动下，2014年集团钻井平台作业日数同比增加1,211天至13,898天。其中，自升式钻井平台同比增加727天，半潜式钻井平台同比增加484天。受钻井平台修理天及待命天增加影响，日历天使用率下降3.8个百分点至91.8%。

两座生活平台继续在北海作业571天，受修理及待命影响可用天使用率和日历天使用率有所下降，分别为84.3%、78.2%。

截至2014年底，集团共有五台模块钻机（本年新增一台）在墨西哥湾作业1,470天。受修理天数减少影响，日历天使用率同比上升10.2个百分点至98.3%。



2014年集团钻井平台的平均日收入较去年同期略有增长，具体情况如下表：

平均日收入（万美元/日）	2014 年	2013 年	增/(减)量	增/(减)幅
自升式钻井平台	12.7	11.6	1.1	9.5%
半潜式钻井平台	32.2	32.1	0.1	0.3%
钻井平台小计	17.6	16.5	1.1	6.7%
生活平台	28.1	26.3	1.8	6.8%
集团平均	18.0	17.0	1.0	5.9%

注：（1）平均日收入=收入/作业日数。

（2）2014年12月31日美元兑人民币汇率1：6.1190。2013年12月31日美元兑人民币汇率1：6.0969。

油田技术服务

集团拥有30多年的海洋油田技术服务和20多年陆地油田技术服务的作业经验，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。我们的油田技术服务的主要客户包括中国的油气公司（如中海油和中石油等）和跨国油气公司（如英国石油、壳牌、康菲和雪佛龙等）。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。

2014年油田技术服务业务发展迅速，依托不断提高的技术水平和钻井平台作业增加的协同效应带动作业量增幅显著。2014年油田技术服务业务实现收入人民币9,776.7百万元，较去年同期的人民币6,638.1百万元增长47.3%。

2014年集团继续加强科技研发，重点研究攻关渤海稠油开采、低孔低渗、高温高压油田开发等技术难题，同时也取得了一批科技成果。自主研发的旋转导向钻井系统、随钻测井系统首次成功完成海上作业，使中海油服成为中国第一家同时拥有“旋转导向钻井系统、随钻测井系统”且具有完全自主知识产权、具备商业应用能力的公司。在测井技术前期进入深水服务的情况下，今年深水钻井液和固井技术现场应用也取得了重大突破，已获得1,500米水深的实战经验，具备2,500米水深的技术服务能力。自主研发的ELIS成像测井系统实现了三维声波、二维核磁共振、阵列侧向、油基泥浆电成像等测井关键技术的突破，相关技术达到国际先进水平。在2014年的深水总包作业中，自主研发的ELIS测井系统及高端测井装备、深水钻井液、固井水泥浆体系等一大批新技术实现了深水领域的全面突破。

船舶服务

集团拥有并经营着中国最大及功能最齐全的近海工作运输船队。截至2014年12月31日我们拥有各类自有工作船72艘、油轮3艘，这些船主要在中国海域作业。近海工作船为近海油气田勘探、开发和生产提供服务，负责运送物资、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

海工程船提供拖航、起抛锚等服务。油轮负责运送原油和已提炼的油气产品。

2014 年集团继续稳固船舶服务业务在国内市场的主导地位,同时坚持安全生产,发展深水市场。此外,为进一步调整船队结构本年新增 3 条工作船。

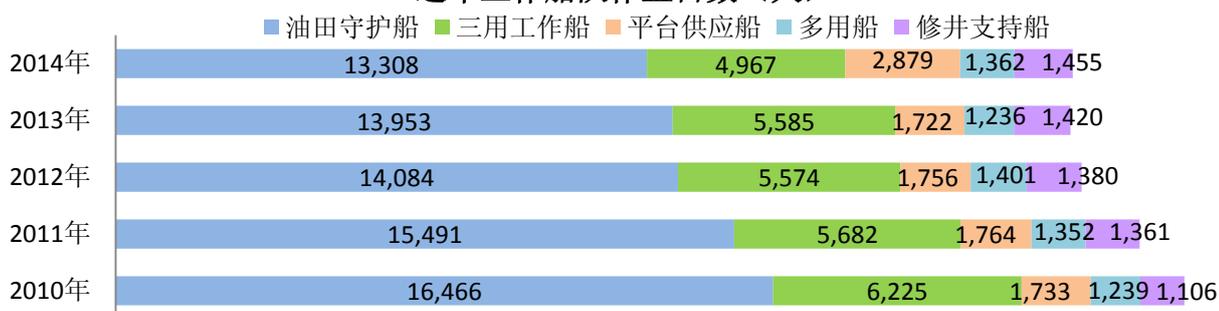
2014 年集团外租船舶共运营 17,183 天,同比增加 2,887 天,实现收入人民币 1,363.5 百万元,较去年同期的人民币 1,171.8 百万元增加了人民币 191.7 百万元。受此影响,船舶服务业务全年实现营业收入人民币 3,543.8 百万元,较去年同期的人民币 3,321.2 百万元增加人民币 222.6 百万元,增幅 6.7%。2014 年自有工作船队日历天使用率为 93.6%,基本保持平稳。

2014 年集团自有船队作业 23,971 天,同比增加 55 天,主要是本年新增 3 条工作船以弥补 2013 年报废 5 条工作船带来的市场空缺,同时去年下半年投产的 2 条工作船本年全年运营。具体情况如下表:

作业日数(天)	2014 年	2013 年	增/(减)量	增/(减)幅
油田守护船	13,308	13,953	(645)	(4.6%)
三用工作船	4,967	5,585	(618)	(11.1%)
平台供应船	2,879	1,722	1,157	67.2%
多用船	1,362	1,236	126	10.2%
修井支持船	1,455	1,420	35	2.5%
合计	23,971	23,916	55	0.2%

公司按照“做专做强”的发展思路,本年度主动退出化学品运输业务,并剥离相关业务的资产。报告期内已经完成了两艘化学品船的出售,2015 年 1 月完成了最后两艘化学品船的出售。2014 年集团的油轮总运量下降至 174.3 万吨,同比减少 6.2%。

近年工作船队作业日数(天)

**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,同时还在其它地区包括:澳大利亚、南美洲、北美洲、非洲及欧洲沿海提供服务。我们的物探和工程勘察服务主要分为两大类:物探服务和工程勘察服务。集团目前拥有 7 艘物探船、2 支海底电缆队和 6 艘综合性海洋工程勘察船。

2014 年受油价下行、油公司上游投资放缓的影响,集团的物探和工程勘察业务下半年受到冲击,作业量减少,物探船只使用率下降,价格下跌,致使营业收入同比减幅 12.5%至人民币 2,690.6 百万元。

物探

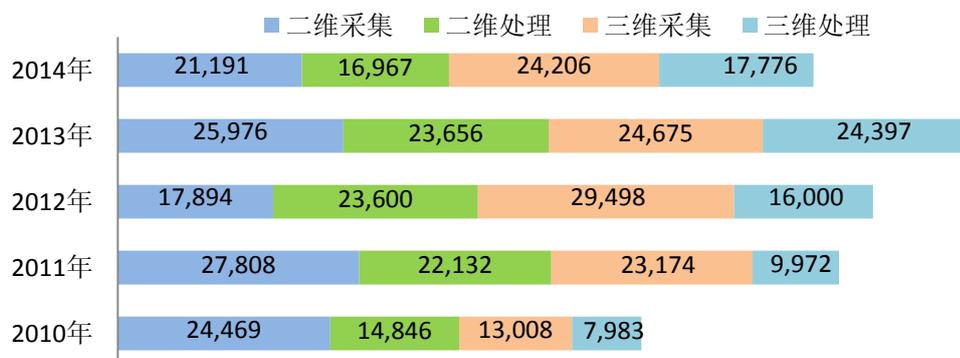
2014 年的油价陡降使得油公司纷纷削减勘探投资，物探业务受到重创，市场竞争加剧。但集团适时调整经营策略，面对困境不断提高作业质量、服务标准，加强安全生产、作业统筹及成本管理，通过梳理工作流程、提高工作效率等方法降低成本。同时，一方面依托国内稳定客户，确保中国近海核心市场勘探工作量，另一方面以更具竞争力的服务价格和更灵活的商业模式积极寻找国内外市场，通过更精细的成本管控与高效、高质的服务，实现与客户共赢。

2014 年集团采集、处理业务作业量具体情况如下表：

业务	2014 年	2013 年	增/(减)量	增/(减)幅
二维采集(公里)	21,191	25,976	(4,785)	(18.4%)
二维处理(公里)	16,967	23,656	(6,689)	(28.3%)
三维采集(平方公里)	24,206	24,675	(469)	(1.9%)
其中：海底电缆(平方公里)	669	1,240	(571)	(46.0%)
三维处理(平方公里)	17,776	24,397	(6,621)	(27.1%)

受物探市场环境的影响，2014 年集团二维采集作业量下降 18.4%，三维采集作业量基本保持稳定。资料处理业务方面，二维、三维分别下降 28.3% 和 27.1%。

近年物探船队作业量（公里/平方公里）



工程勘察

2014 年工程勘察业务受市场环境的影响作业量减少，全年取得收入人民币 489.3 百万元，较去年同期的人民币 541.7 百万元减少人民币 52.4 百万元，减幅 9.7%。

国际业务

2014 年集团的国际业务再创佳绩，营业收入达到人民币 10,092.3 百万元，占集团当年营业收入的 29.9%，较去年同期的人民币 8,898.3 百万元增加了人民币 1,194.0 百万元，增幅 13.4%。

2014 年集团新获多个项目。COSLSuperior 成功进入卡塔尔市场，利用外部资源成功完成澳洲三维采集项目，海洋石油 981 中标东南亚项目，并于 2015 年初开始作业。部分钻井平台顺利获得新合同。COSLRigmar 新获丹麦作业合同，COSLCraft 等多座平台完成合同续签，COSLHunter 等续签墨西哥合同且费率实现上调。同时，COSLInnovator、COSLPioneer 和 COSLPromotor 三座半潜式钻井平台凭借优质服务在挪威国家石油公司对 22 个平台的月度考核中，分获 5 月、6 月、7 月和 9 月的“月度最佳平台”。

此外，集团四大区域国际化布局进一步完善。面积最大、功能最全的海外基地——中海油服海新基地在新加坡落成。该基地集人才培养、研发制造、物流供应等功能于一身，将为集团亚太地区业务形成有效的作业和技术支持。

(一) 主营业务分析

1 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	33,720.2	27,957.9	20.6
营业成本	23,462.5	19,187.9	22.3
销售费用	31.4	19.7	59.4
管理费用	723.4	616.2	17.4
财务费用	438.2	520.2	(15.8)
经营活动产生的现金流量净额	10,159.7	8,463.2	20.0
投资活动产生的现金流量净额	(12,438.3)	(4,785.3)	159.9
筹资活动产生的现金流量净额	(1,919.2)	(3,693.4)	(48.0)
研发支出	1,089.8	721.7	51.0

2 收入

(1) 驱动业务收入变化的因素分析

2014 年原油价格下挫使得油田服务市场受到影响。但集团及时把握行业下行前的市场机遇，在新装备投产的同时加强安全生产、优化资源配置、提高服务水平，全年实现了较好的经营业绩。2014 年营业收入为人民币 33,720.2 百万元，同比增加人民币 5,762.3 百万元，增幅 20.6%，具体分析如下：

按业务板块分析

单位：百万元 币种：人民币

业务板块	2014 年	2013 年	增/(减)量	增/(减)幅
钻井服务	17,709.1	14,924.4	2,784.7	18.7%
油田技术服务	9,776.7	6,638.1	3,138.6	47.3%
船舶服务	3,543.8	3,321.2	222.6	6.7%
物探和工程勘察服务	2,690.6	3,074.2	(383.6)	(12.5%)
合计	33,720.2	27,957.9	5,762.3	20.6%

- 钻井服务业务同比增加人民币 2,784.7 百万元。主要原因是①本年有 COSLGift、COSLHunter、海洋石油 932、Gulf Driller I、凯旋一号等新装备投入运营，2013 年 3 月、4 月、5 月、10 月分别投产的 NH7、COSLPromoter、勘探二号、NH9 本年作业饱满。②集团子公司 COSL Offshore Management AS 与挪威石油公司 Statoil Petroleum AS 关于待命费争议的诉讼得到和解，取得和解款 6,500 万美元。
- 油田技术服务业务依托不断提高的技术水平和钻井平台作业增加的协同效应，全年主要业务线作业量增加显著，进而带动收入同比上涨 47.3%。
- 船舶服务业务受外租船作业量增加影响收入同比增幅 6.7%。
- 物探和工程勘察服务业务在油价下降、油公司减少勘探开发投资的影响下作业量减少，收入同比减幅 12.5%。

(2) 主要销售客户的情况

2014年前五名客户的营业收入如下：

	金额（人民币百万元）	占营业收入比例（%）
中国海洋石油有限公司	21,681.6	64.3%
Statoil Petroleum AS	3,014.6	8.9%
Conoco Philips	1,147.3	3.4%
中国石油天然气股份有限公司	1,101.6	3.3%
Petróleos Mexicanos	<u>1,052.9</u>	<u>3.1%</u>
	<u>27,998.0</u>	<u>83.0%</u>

3 成本

(1) 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	2,348.1	23.4	2,090.2	24.6	12.3	
钻井服务	雇员薪酬成本	2,071.0	20.6	1,937.7	22.7	6.9	
钻井服务	修理及物料消耗	2,460.8	24.5	2,050.5	24.1	20.0	
钻井服务	分包及经营租赁支出	2,178.0	21.7	1,672.9	19.7	30.2	本年新租海洋石油 932、Gulf Driller I、凯旋一号等钻井平台。
钻井服务	其他经营支出	987.2	9.8	756.2	8.9	30.5	随市场规模扩大，差旅费、出国人员费、装备动复

							员费等其他与生产经营相关的费用有所增加。
钻井服务	小计	10,045.1	100.0	8,507.5	100.0	18.1	
油田技术服务	物业、厂房及设备折旧	569.8	7.1	550.9	9.7	3.4	
油田技术服务	雇员薪酬成本	1,132.9	14.2	1,012.4	17.8	11.9	
油田技术服务	修理及物料消耗	2,983.4	37.4	1,962.6	34.4	52.0	作业量增加使得固井、泥浆等业务材料消耗增加。
油田技术服务	分包及经营租赁支出	2,815.4	35.3	1,740.8	30.6	61.7	为占领及扩大市场部分业务采用分包模式作业。
油田技术服务	其他经营支出	482.0	6.0	424.6	7.5	13.5	
油田技术服务	小计	7,983.5	100.0	5,691.3	100.0	40.3	
船舶服务	物业、厂房及设备折旧	419.1	14.1	343.8	12.5	21.9	
船舶服务	雇员薪酬成本	513.5	17.3	504.8	18.4	1.7	
船舶服务	修理及物料消耗	730.7	24.7	816.2	29.8	(10.5)	
船舶服务	分包及经营租赁支出	1,157.7	39.1	963.9	35.2	20.1	
船舶服务	其他经营支出	141.3	4.8	111.3	4.1	27.0	
船舶服务	小计	2,962.3	100.0	2,740.0	100.0	8.1	
物探和工程勘察服务	物业、厂房及设备折旧	408.3	16.5	377.8	16.8	8.1	
物探和工程勘察服务	雇员薪酬成本	308.6	12.5	334.8	14.9	(7.8)	
物探和工程勘察服务	修理及物料消耗	799.9	32.4	853.6	37.9	(6.3)	
物探和工程勘察服务	分包及经营租赁支出	840.9	34.0	575.8	25.6	46.0	利用外部资源进行采集作业。
物探和工程勘察服务	其他经营支出	113.9	4.6	107.1	4.8	6.3	
物探和工程勘察服务	小计	2,471.6	100.0	2,249.1	100.0	9.9	

(2) 主要供应商情况

2014年前五名供应商情况如下:

	采购额 (人民币百万元)	采购额占年度采购总额的比例 (%)
上海船厂船舶有限公司	1,698.5	6.2%
斯伦贝谢中国海洋服务公司	1,413.3	5.1%
Cimc Raffles Offshore Ltd	918.5	3.3%
大连船舶重工集团海洋工程有限公司	644.2	2.3%
中海油能源物流有限公司	558.4	2.0%
	<u>5,232.9</u>	<u>18.9%</u>

4 费用

单位: 百万元 币种: 人民币

项目	本期金额	上期金额	同比增减率(%)	主要变动原因
销售费用	31.4	19.7	59.4	随业务发展运输费、包装费等有所增加。
管理费用	723.4	616.2	17.4	随集团业务规模扩大相应增加了管理成本。
财务费用	438.2	520.2	(15.8)	由于本年偿还美元借款使得财务费用减少,同时利息收入有所增加。
所得税费用	1,002.3	793.2	26.4	业务规模扩大,税前利润增加。

5 研发支出**(1) 研发支出情况表**

单位: 百万元

本期费用化研发支出	971.3
本期资本化研发支出	118.5
研发支出合计	1,089.8
研发支出总额占净资产比例(%)	2.3
研发支出总额占营业收入比例(%)	3.2

(2) 情况说明

年内,公司通过不断的技术积累和创新,重点研究稠油开采、南海深水勘探开发、低孔低渗、高温高压油气田开发等技术难题,取得了一批重要的标志性成果及专利,科研成果在生产中发挥了重要作用,效益显著。自主研发的旋转导向钻井系统、随钻测井系统首次成功完成海上作业,摆脱了对外部高端技术的依赖。深水钻完井液和固井技术现场应用取得重大突破,已获得1,500米以内水深的实战经验,具备2,500米水深的钻井液及固井技术服务能力。自主研发的ELIS成像测井系统实现了三维声波、二维核磁共振、阵列侧向、油基泥浆电成像等测井关键技术的突破,相

关技术达到国际先进水平。这些科研成果的取得有力地提升了公司技术实力和服务能力，为公司快速和持续发展提供了技术保障。

6 现金流

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	10,159.7	8,463.2	20.0
二、投资活动产生的现金流量净额	(12,438.3)	(4,785.3)	159.9
三、筹资活动产生的现金流量净额	(1,919.2)	(3,693.4)	(48.0)
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响额	29.2	(198.6)	114.7
五、现金及现金等价物净增加/（减少）额	(4,168.6)	(214.1)	1,847.0
六、年末现金及现金等价物余额	5,432.2	9,600.8	(43.4)

经营活动产生的现金流量净流入为人民币 10,159.7 百万元，同比增长 20.0%，主要是业务规模扩大使得销售商品、提供劳务收到的现金增加。

投资活动产生的现金净流出为人民币 12,438.3 百万元，同比流出增加人民币 7,653.0 百万元，增长 159.9%，主要是购入大型装备及认购的货币基金产品和委托理财产品增加影响。

筹资活动产生的现金净流出为人民币 1,919.2 百万元，同比流出减少人民币 1,774.2 百万元，主要是本年 1 月 15 日公司成功配售 H 股 276,272,000 股使得本年吸收投资所收到的现金同比增加人民币 4,573.4 百万元，本年支付利息同比减少人民币 54.6 百万元。此外，偿还债务、分配股利分别使得现金流出增加人民币 2,196.2 百万元、657.6 百万元。

本年汇率变动对现金的影响是增加现金人民币 29.2 百万元。

7 其他

(1) 公司前期各类融资、重大资产重组事项实施进度分析说明

公司于 2014 年 1 月 15 日以每股 21.3 港元的价格成功完成配售 H 股 276,272,000 股，配售所得款项总额约为 58.85 亿港元，扣除发行费用后，所得款项净额约为 58.19 亿港元。

(2) 发展战略和经营计划进展说明

2014 年，本集团实现营业收入人民币 33,720.2 百万元，同比增长 20.6%，营业利润为人民币 8,384.9 百万元，同比增长 13.4%，资本支出为人民币 80.8 亿元，完成年度经营计划。

(二) 行业、产品或地区经营情况分析**1、 主营业务分行业、分产品情况**

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	17,709.1	10,045.1	43.3	18.7	18.1	增加0.3个百分点
油田技术服务	9,776.7	7,983.5	18.3	47.3	40.3	增加4.0个百分点
船舶服务	3,543.8	2,962.3	16.4	6.7	8.1	减少1.1个百分点
物探和工程勘察服务	2,690.6	2,471.6	8.1	(12.5)	9.9	减少18.7个百分点
合计	33,720.2	23,462.5	30.4	20.6	22.3	减少1.0个百分点

主营业务分行业和分产品情况的说明

2014年集团毛利率同比下降1.0个百分点,主要原因是物探和工程勘察服务业务受市场环境影
工作量减少,收入降低。

2、 主营业务分地区情况

单位:百万元 币种:人民币

地区	营业收入	营业收入比上年增减(%)
中国近海	23,627.9	24.0
北海	4,073.2	10.7
其他	6,019.1	15.3
合计	33,720.2	20.6

主营业务分地区情况的说明

从作业区域看,中国海域仍是集团的主要收入来源地,占总收入比重为70.1%。2014年集团的国际业务进一步扩展,营业收入达到人民币10,092.3百万元,占集团当年营业收入的29.9%。其中,北海地区是国际业务收入的最重要贡献者,全年收入达到人民币4,073.2百万元,占集团当年营业收入的12.1%。

(三) 资产、负债情况分析

1 资产负债情况分析表

单位：百万元

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例(%)	上期期末数	上期期末数占总资产的比例(%)	本期期末金额较上期期末变动比例(%)	情况说明
货币资金	6,779.4	7.8	10,233.4	12.9	(33.8)	主要是本年偿还银行借款和认购若干非固定收益类货币基金产品、银行理财产品。
应收票据	2,775.8	3.2	1,513.4	1.9	83.4	年初应收票据本年已全部收回。本年应收票据增加主要是随业务规模扩大应收商业承兑汇票增加。
应收利息	20.9	0.02	8.9	0.01	134.8	本年内存款利息增加。
应收股利	85.2	0.1	12.1	0.02	604.1	年初应收股利本年已全部收回，年末余额为本年新增的应收合营公司股利。
其他应收款	439.8	0.5	284.2	0.4	54.8	主要是代垫平台修理费及人员服务费。
划分为持有待售的资产	-	-	129.1	0.2	(100.0)	根据事项进展，将原划分为持有待售的资产转回固定资产。
其他流动资产	4,985.5	5.7	2,363.4	3.0	110.9	本年新认购的非固定收益类货币基金产品及银行理财产品增加。
在建工程	10,357.6	11.9	6,276.0	7.9	65.0	主要是在建的钻井平台、油田工作船、勘察船等项目根据进度增加了投资。
递延所得税资产	12.0	0.01	7.3	0.01	64.4	本年雇员薪酬准备及资产减值准备形成的可抵扣暂时性差异增加导致递延所得税资产增加。
其他非流动资产	2,313.1	2.7	949.4	1.2	143.6	主要是为建造钻井平台、油田工作船、物探船等预付了部分建造款。
应交税费	689.1	0.8	525.4	0.7	31.2	主要是随业务发展应交企业所得税及营业税有所增加。
其他应付款	496.1	0.6	343.9	0.4	44.3	主要是应付的修理费、人员费及服务费。
递延所得税负债	753.1	0.9	1,128.7	1.4	(33.3)	主要是对因固定资产折旧年限税法与会计的差

						异而形成的递延所得税负债进行调整, 及以前年度购买子公司公允价值调整产生的应纳税暂时性差异减少。
长期应付职工薪酬	95.7	0.1	37.5	0.05	155.2	子公司 COSL Holding AS 养老金设定受益计划负债增加。
资本公积	12,371.7	14.2	8,074.6	10.2	53.2	2014年1月15日集团成功配售H股276,272,000股, 配售价为21.30港元/股, 致使资本公积增加。
少数股东权益	49.5	0.1	21.1	0.03	134.6	子公司 PT. SAMUDAR TIMUR SANTOSA 本年盈利。

2 公允价值计量资产、主要资产计量属性变化相关情况说明

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及银行理财产品, 金额为人民币 4,776,495,036 元 (2013 年 12 月 31 日: 人民币 2,226,359,694 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 46,045,490 元 (2013 年 12 月 31 日: 人民币 42,243,427 元)。

(四) 核心竞争力分析

- 1、公司拥有完整的业务服务链, 能够为石油公司提供勘探、开发、生产各个阶段一整套的服务, 可以为石油公司带来价值。
- 2、公司在中国近海拥有 40 多年的海上作业经验, 熟悉中国海域气象、水文、地质情况, 并且公司在中国近海拥有高效的陆地支持网络, 能够提供优质服务。
- 3、公司拥有较完整的研发体系, 并拥有一批具有自主知识产权的高端技术, 持续为公司的服务带来较高附加值。
- 4、公司拥有经验丰富的管理层和组织高效的运营团队。
- 5、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。公司与中国海域作业的主要石油公司拥有长期稳定的客户关系, 国内持续增长的市场为公司的稳定发展提供了基本保障。

(五) 投资状况分析

1、非金融类公司委托理财及衍生品投资的情况

(1) 委托理财情况

单位:元 币种:人民币

合作方名称	委托理财产品类型	委托理财金额	委托理财起始日期	委托理财终止日期	报酬确定方式	预计收益	实际收回本金金额	实际获得收益	是否经过法定程序	计提减值准备金额	是否关联交易	是否涉诉	资金来源并说明是否为募集资金
交通银行股份有限公司	银行理财	500,000,000	2014-1-24	2014-3-25	到期本息一次性偿还	5.50%	500,000,000	4,520,547.95	是	0	否	否	自有资金
交通银行股份有限公司	银行理财	300,000,000	2014-1-23	2014-3-24	到期本息一次性偿还	5.30%	300,000,000	2,613,698.63	是	0	否	否	自有资金
交通银行股份有限公司	银行理财	400,000,000	2014-2-27	2014-5-27	到期本息一次性偿还	5.50%	400,000,000	5,364,383.56	是	0	否	否	自有资金
交通银行股份有限公司	银行理财	200,000,000	2014-3-26	2014-4-25	到期本息一次性偿还	5.20%	200,000,000	854,794.52	是	0	否	否	自有资金
交通银行股份有限公司	银行理财	400,000,000	2014-3-26	2014-5-26	到期本息一次性偿还	5.40%	400,000,000	3,609,863.01	是	0	否	否	自有资金
交通银行股份有限公司	银行理财	300,000,000	2014-3-27	2014-6-27	到期本息一次性偿还	5.40%	300,000,000	4,083,287.67	是	0	否	否	自有资金
交通银行股份有限公司	银行理财	270,000,000	2014-5-22	2014-7-7	到期本息一次性偿还	4.80%	270,000,000	1,633,315.07	是	0	否	否	自有资金
交通银行股份有限公司	银行理财	100,000,000	2014-5-22	2014-7-24	到期本息一次性偿还	5.00%	100,000,000	863,013.70	是	0	否	否	自有资金
交通银行股份有限公司	银行理财	300,000,000	2014-6-6	2014-7-21	到期本息一次性偿还	4.60%	300,000,000	1,701,369.86	是	0	否	否	自有资金
交通银行股	银行	300,000,000	2014-6-6	2014-8-8	到期本息一	4.70%	300,000,000	2,433,698.63	是	0	否	否	自有

份有限公司	理财				次性偿还									资金
交通银行股份 有限公司	银行 理财	300,000,000	2014-6-27	2014-8-29	到期本息一 次性偿还	4.90%	300,000,000	2,537,260.27	是	0	否	否	否	自有 资金
交通银行股份 有限公司	银行 理财	200,000,000	2014-6-27	2014-9-26	到期本息一 次性偿还	5.00%	200,000,000	2,493,150.68	是	0	否	否	否	自有 资金
交通银行股份 有限公司	银行 理财	200,000,000	2014-7-14	2014-9-12	到期本息一 次性偿还	5.13%	200,000,000	1,686,575.34	是	0	否	否	否	自有 资金
交通银行股份 有限公司	银行 理财	300,000,000	2014-7-14	2014-10-10	到期本息一 次性偿还	5.16%	300,000,000	3,732,164.38	是	0	否	否	否	自有 资金
交通银行股份 有限公司	银行 理财	400,000,000	2014-7-24	2014-10-24	到期本息一 次性偿还	4.90%	400,000,000	4,940,273.97	是	0	否	否	否	自有 资金
交通银行股份 有限公司	银行 理财	200,000,000	2014-9-19	2014-12-19	到期本息一 次性偿还	5.15%	200,000,000	2,567,945.21	是	0	否	否	否	自有 资金
交通银行股份 有限公司	银行 理财	200,000,000	2014-9-28	2014-12-29	到期本息一 次性偿还	5.20%	200,000,000	2,621,369.86	是	0	否	否	否	自有 资金
交通银行股份 有限公司	银行 理财	200,000,000	2014-12-26	2015-3-27	到期本息一 次性偿还	4.90%	200,000,000	2,443,287.67	是	0	否	否	否	自有 资金
上海浦东发 展银行股份 有限公司	银行 理财	300,000,000	2014-1-22	2014-2-21	到期本息一 次性偿还	5.40%	300,000,000	1,331,506.85	是	0	否	否	否	自有 资金
上海浦东发 展银行股份 有限公司	银行 理财	300,000,000	2014-1-22	2014-4-22	到期本息一 次性偿还	5.60%	300,000,000	4,142,465.75	是	0	否	否	否	自有 资金
上海浦东发 展银行股份 有限公司	银行 理财	500,000,000	2014-2-28	2014-5-29	到期本息一 次性偿还	5.20%	500,000,000	6,410,958.90	是	0	否	否	否	自有 资金
中国银行股 份有限公司	银行 理财	300,000,000	2014-2-28	2014-4-28	到期本息一 次性偿还	5.25%	300,000,000	2,545,890.41	是	0	否	否	否	自有 资金
中国银行股 份有限公司	银行 理财	500,000,000	2014-7-23	2014-10-23	到期本息一 次性偿还	4.80%	500,000,000	6,049,315.07	是	0	否	否	否	自有 资金
中国银行股 份有限公司	银行 理财	300,000,000	2014-8-13	2014-11-11	到期本息一 次性偿还	5.10%	300,000,000	3,772,602.74	是	0	否	否	否	自有 资金

中国银行股份有限公司	银行理财	300,000,000	2014-8-29	2014-12-2	到期本息一次性偿还	4.90%	300,000,000	3,826,027.40	是	0	否	否	自有资金
中国银行股份有限公司	银行理财	300,000,000	2014-10-15	2015-1-13	到期本息一次性偿还	5.10%	300,000,000	3,772,602.74	是	0	否	否	自有资金
中国银行股份有限公司	银行理财	400,000,000	2014-11-19	2014-12-22	到期本息一次性偿还	4.40%	400,000,000	1,591,232.88	是	0	否	否	自有资金
中国银行股份有限公司	银行理财	200,000,000	2014-11-19	2015-2-17	到期本息一次性偿还	4.90%	200,000,000	2,416,438.36	是	0	否	否	自有资金
中国银行股份有限公司	银行理财	300,000,000	2014-12-24	2015-1-27	到期本息一次性偿还	5.00%	300,000,000	1,397,260.27	是	0	否	否	自有资金
中国银行股份有限公司	银行理财	500,000,000	2014-12-24	2015-3-24	到期本息一次性偿还	5.20%	500,000,000	6,410,958.90	是	0	否	否	自有资金
中国银行股份有限公司	银行理财	200,000,000	2014-12-31	2015-4-7	到期本息一次性偿还	5.20%			是	0	否	否	自有资金
招商银行股份有限公司	银行理财	300,000,000	2014-3-12	2014-6-12	到期本息一次性偿还	5.60%	300,000,000	4,234,500.00	是	0	否	否	自有资金
招商银行股份有限公司	银行理财	400,000,000	2014-3-21	2014-6-19	到期本息一次性偿还	5.70%	400,000,000	5,622,000.00	是	0	否	否	自有资金
招商银行股份有限公司	银行理财	200,000,000	2014-3-21	2014-4-23	到期本息一次性偿还	5.60%	200,000,000	1,012,600.00	是	0	否	否	自有资金
招商银行股份有限公司	银行理财	200,000,000	2014-5-22	2014-8-6	到期本息一次性偿还	5.20%	200,000,000	2,165,480.00	是	0	否	否	自有资金
招商银行股份有限公司	银行理财	300,000,000	2014-6-27	2014-8-21	到期本息一次性偿还	5.40%	300,000,000	2,441,094.00	是	0	否	否	自有资金
招商银行股份有限公司	银行理财	200,000,000	2014-7-10	2014-8-22	到期本息一次性偿还	5.40%	200,000,000	1,272,400.00	是	0	否	否	自有资金
招商银行股份有限公司	银行理财	300,000,000	2014-7-11	2014-9-2	到期本息一次性偿还	5.50%	300,000,000	2,395,800.00	是	0	否	否	自有资金
招商银行股份有限公司	银行理财	400,000,000	2014-7-25	2014-9-16	到期本息一次性偿还	5.40%	400,000,000	3,136,400.00	是	0	否	否	自有资金
招商银行股份有限公司	银行理财	400,000,000	2014-8-14	2014-11-14	到期本息一次性偿还	5.20%	400,000,000	5,242,800.00	是	0	否	否	自有资金

招商银行股份有限公司	银行理财	400,000,000	2014-8-27	2014-11-27	到期本息一次性偿还	5.00%	400,000,000	5,041,200.00	是	0	否	否	自有资金
招商银行股份有限公司	银行理财	300,000,000	2014-9-4	2014-11-21	到期本息一次性偿还	5.30%	300,000,000	3,397,800.00	是	0	否	否	自有资金
招商银行股份有限公司	银行理财	200,000,000	2014-9-19	2014-11-10	到期本息一次性偿还	5.30%	200,000,000	1,510,200.00	是	0	否	否	自有资金
招商银行股份有限公司	银行理财	200,000,000	2014-9-17	2014-12-5	到期本息一次性偿还	5.40%	200,000,000	2,337,600.00	是	0	否	否	自有资金
招商银行股份有限公司	银行理财	500,000,000	2014-12-25	2015-3-6	到期本息一次性偿还	5.10%	500,000,000	4,960,500.00	是	0	否	否	自有资金
招商银行股份有限公司	银行理财	500,000,000	2014-12-31	2015-2-13	到期本息一次性偿还	5.00%	500,000,000	3,013,500.00	是	0	否	否	自有资金
中信银行	银行理财	300,000,000	2014-3-26	2014-6-25	到期本息一次性偿还	5.00%	300,000,000	3,739,726.03	是	0	否	否	自有资金
中国工商银行股份有限公司	银行理财	200,000,000	2014-5-23	2014-8-21	到期本息一次性偿还	5.20%	200,000,000	2,564,383.56	是	0	否	否	自有资金
中国工商银行股份有限公司	银行理财	400,000,000	2014-6-6	2014-7-21	到期本息一次性偿还	5.10%	400,000,000	2,515,068.49	是	0	否	否	自有资金
中国农业银行股份有限公司	银行理财	500,000,000	2014-6-6	2014-7-16	到期本息一次性偿还	5.00%	500,000,000	2,739,726.03	是	0	否	否	自有资金
中国农业银行股份有限公司	银行理财	200,000,000	2014-6-26	2014-8-4	到期本息一次性偿还	5.00%	200,000,000	1,068,493.15	是	0	否	否	自有资金
中国农业银行股份有限公司	银行理财	200,000,000	2014-11-19	2014-12-19	到期本息一次性偿还	4.40%	200,000,000	723,287.67	是	0	否	否	自有资金
中国农业银行股份有限公司	银行理财	200,000,000	2014-12-31	2015-1-30	到期本息一次性偿还	4.80%	200,000,000	789,041.1	是	0	否	否	自有资金

交通银行股份有限公司	银行理财	200,000,000	2013-10-21	2014-1-21	到期本息一次性偿还	4.60%	200,000,000	529,315.07	是	0	否	否	自有资金
中国银行股份有限公司	银行理财	800,000,000	2013-10-18	2014-1-17	到期本息一次性偿还	5.00%	800,000,000	1,863,013.70	是	0	否	否	自有资金
中国银行股份有限公司	银行理财	300,000,000	2013-11-1	2014-1-27	到期本息一次性偿还	5.00%	300,000,000	1,109,589.04	是	0	否	否	自有资金
上海浦东发展银行股份有限公司	银行理财	200,000,000	2013-10-22	2014-1-20	到期本息一次性偿还	4.70%	200,000,000	515,068.49	是	0	否	否	自有资金
合计	/	17,770,000,000	/	/	/		17,570,000,000	160,307,846.58	/	0	/	/	/
逾期未收回的本金和收益累计金额（元）								0					

(2) 委托贷款情况

报告期内，公司无委托贷款事项。

(3) 其他投资理财及衍生品投资情况

投资类型	资金来源	签约方	投资份额	投资期限	产品类型	预计收益	投资盈亏	是否涉诉
货币市场基金	自有资金	华夏基金管理有限公司	2.1 亿元人民币	T+1 日赎回	华夏现金增利货币 A	市场化收益	盈利	否
货币市场基金	自有资金	华夏基金管理有限公司	5.3 亿元人民币	T+1 日赎回	华夏财富宝货币	市场化收益	盈利	否
货币市场基金	自有资金	南方基金管理有限公司	7.4 亿元人民币	T+1 日赎回	南方现金增利货币 B	市场化收益	盈利	否
货币市场基金	自有资金	工银瑞信基金管理有限公司	5.3 亿元人民币	T+1 日赎回	工银瑞信货币基金	市场化收益	盈利	否
国债逆回购	自有资金	中信证券股份有限公司	6.062 亿元人民币	T+1 日赎回	国债逆回购	市场化收益	盈利	否

华夏现金增利货币 A 已经于 2014 年 10 月份全部赎回。

2、募集资金使用情况**(1) 募集资金总体使用情况**

适用 不适用

(2) 募集资金承诺项目情况

适用 不适用

(3) 募集资金变更项目情况

适用 不适用

(4) 其他

报告期内，公司无 A 股募集资金或前期募集资金使用到本期的情况。

3、主要子公司、参股公司分析

COSL Norwegian AS (“CNA”) 是集团的重要子公司，从事钻井业务。COSL Holding AS 是 CNA 旗下的主要子公司。截至 2014 年 12 月 31 日止，CNA 总资产为人民币 32,581.1 百万元，股东权益为人民币 7,786.2 百万元。受生活平台修理及外部市场环境变化影响，2014 年 CNA 实现营业收入人民币 4,945.4 百万元，同比减少人民币 506.0 百万元，减幅 9.3%。净利润为人民币 93.2 百万元，同比减少人民币 1,061.4 百万元，减幅 91.9%，主要由于集团内部平台转让使得商誉减值人民币 713.1 百万元，该减值在集团层面全部转回，对集团财务报表并无影响。

4、非募集资金项目情况

适用 不适用

单位:元 币种:人民币

项目名称	项目金额	项目进度	本年度投入金额	累计实际投入金额	项目收益情况
建造 COSL Prospector 半潜式钻井平台	4,114,720,000	完工调试	589,787,658	4,033,131,378	完工调试，暂未产生收益
建造 1 艘 5000 英尺深水半潜式钻井平台	3,917,235,000	已批在建	274,930,017	466,864,868	在建中，暂未产生收益
合计	8,031,955,000	/	864,717,675	4,499,996,246	/

(六) 公司控制的特殊目的主体情况

公司不存在控制的特殊目的主体。

二、董事会关于公司未来发展的讨论与分析

(一) 行业竞争格局和发展趋势

2014 年行业回顾

2014 年国际油价总体呈现前高后低宽幅震荡走势，10 月开始的油价“断崖式”下跌，使油田服务行业遭受重大影响。油气设备与服务公司 4 季度的营业利润大幅下滑，为行业的发展前景增添了不确定性。

2014 年全球钻井平台总体使用率同比下降，平均综合日费率受到部分低端平台退出市场影响，略有上升。据 ODS 统计，2014 年全球自升式钻井平台使用率从一季度的 88.4% 下降到四季度的 83.7%，全年平均使用率 86.3%；半潜式钻井平台使用率从一季度的 85.0% 下降到四季度的 81.9%，全年平均使用率 83.1%。据 Spears 公司统计，2014 年油服行业中物探市场出现负增长，收入较上年减少 3.9%，至 159 亿美元。

2015 年业务展望

受全球经济增长缓慢及油价大幅下跌影响，油气公司开始削减投资预算。预计 2015 年全球海上勘探和开发支出将较 2014 年下降 9.4%，至 1832 亿美元 (IHS 数据)，公司主要客户中海油 2015 年资本性开支也将有大幅下降。油服市场竞争进一步加剧，钻井平台使用率将进一步下滑。据 ODS 一月份发布的预测数据，自升式、半潜式钻井平台 2015 年总体使用率预计分别为 73.3%，72.9%，延续下降态势。物探市场 2015 年仍将受到低油价的影响，市场规模和费率预计继续呈现下行趋势。随着原油价格的大幅下降，油气公司的投资将日趋谨慎，项目的取消或延后将不可避免，储层改造应用减少，油田技术板块的增长将面临挑战。预计 2015 年公司四大板块业务均将受到明显影响。

(二) 公司发展战略

公司的核心发展思路：“做专做强”。

“做专做强”就是准确定位各业务板块的发展方向、发展模式，突出发展重点，确保发展质量。大型装备产业方面：公司大型装备规划、设计和建造要按照“调整结构、进军深水、走向高端”的原则确定投资方向；新建钻井、物探勘察装备要具备直接参与全球竞争的能力；船舶装备要适应国内的竞争局面，保持在中国近海行业标杆的地位。技术产业方面：形成并拥有一批核心竞争力技术，引领公司发展，真正成为公司发展的驱动力。

(三) 经营计划

进入 2015 年以来，原油价格较 2014 年底进一步下挫并持续低位震荡，使得公司所面临的经营形势进一步严峻、经营压力进一步增加，预计 2015 年全年收入和营业利润与 2014 年相比将有较大幅度下降。

2015 年资本预算支出在人民币 65 亿元至 75 亿元的区间，主要用于原已在建项目如油田服务工作船等的建造。

2015 年市场充满严峻的挑战，中国近海油气市场工作量及价格与全球市场趋势相同，公司对此已提前做好充分的应对准备。作为具有成本领先优势的综合一体化油田服务供应商，凭借健康的财务状况和灵活的经营运作，公司有能力更好地满足客户在新形势下的需求变化。

2015 年，公司将积极推行降本增效措施；继续加强 QHSE 管理，确保安全作业，认真履行环境责任；有效使用内部资源；积极推进科研成果产业化，为公司发展提供内生动力；不断深化全面风险管理，保持公司的稳健发展。

上述经营计划是根据本公司目前的经营状况及市场的环境而制订的，并不构成公司的盈利预测及董事的实质承诺，至于本公司于 2015 年是否能达到本公司预期的表现则主要取决于市场及经济情况，敬请投资者注意投资风险。

(四) 因维持当前业务并完成在建投资项目公司所需的资金需求

继公司 2014 年完成了 H 股配售后，公司整体资金较为充裕，经营性现金流稳定，可满足公司 2015 年日常经营及投资支出。有关公司 2015 年资本支出计划详见本公司在上海证券交易所网站及公司网站披露的《中海油服 2015 年工作量预测与资本预算支出公告》。

(五) 可能面对的风险

1. 面对的主要风险

(1) 公司作为综合型油田服务供应商，业务贯穿于海上石油及天然气勘探、开发和生产的各个阶段，公司作业过程中面临安全风险，恶劣海洋环境条件可能导致水下设备受损及威胁到各类船舶。

(2) 随着公司国际业务的发展，公司将受到业务所在地地缘政治、冲突、政策变化、法规差异等的影响。

(3) 当今环境保护要求的不断提高，如公司因作业事故等原因造成对环境的污染，将可能受到诉讼并导致损失。

(4) 油田服务市场需求随油气价格波动, 如果油气价格持续低迷, 可能会压制油气公司的勘探开发和生产投资, 从而可能会减少对油田服务的需求, 并导致服务价格的降低。

2. 风险应对措施

公司对风险持相对稳健的管理策略。风险评估采取可能性和影响程度两个维度, 以矩阵分析方式进行风险识别、分析、评价、预警。综合五种可能性, 对于超出风险的容忍度, 将提出预警, 并采取应对措施。

公司对于风险事件采取事前、事中、事后管控相结合的联动管理体系, 各个阶段管理的信息资源互为利用和共享。在管理的全过程中, 风险评价贯穿始终, 并积极、稳妥处理重大风险发生后的危机。如: 公司重视风险管理体系建设, 持续根据风险准则的变化, 修订并颁布《全面风险管理工作规定》; 建立常态风险管理模式, 健全风险管理组织体系, 理清了重大风险的报告渠道, 在公司矩阵式管理的模式下, 突出业务职能管理为主线的风险管理方式, 构成风险管理网络。

三、董事会对会计师事务所“非标准审计报告”的说明

(一) 董事会、监事会对会计师事务所“非标准审计报告”的说明

适用 不适用

(二) 董事会对会计政策、会计估计或核算方法变更的原因和影响的分析说明

适用 不适用

本集团自 2014 年 1 月 1 日起提前采用财政部颁布的《企业会计准则第 2 号—长期股权投资》(修订)、《企业会计准则第 37 号—金融工具列报》(修订)和《企业会计准则第 41 号—在其他主体中权益的披露》。上述会计政策变更对本集团财务报表无重大影响。

(三) 董事会对重要前期差错更正的原因及影响的分析说明

适用 不适用

四、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

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的前提下, 每年度派息水平应不低于该年度净利润总额的 20%, 具体派息数额由股东大会最终批准。

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

(二) 公司近四年（含报告期）的利润分配方案或预案、资本公积金转增股本方案或预案

单位：元 币种：人民币

分红年度	每 10 股派息数 (元) (含税)	现金分红的数额 (含税)	分红年度合并报表 中归属于上市公司 股东的净利润	占合并报表中归属 于上市公司股东的 净利润的比率(%)
2014 年	4.8	2,290,364,160	7,492,057,527	31
2013 年	4.3	2,051,784,560	6,715,967,063	31
2012 年	3.1	1,393,549,200	4,559,353,730	31
2011 年	1.8	809,157,600	4,039,277,109	20

五、积极履行社会责任的工作情况

(一) 社会责任工作情况

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 2014 年度可持续发展报告。

第七节 重要事项

一、重大诉讼、仲裁和媒体普遍质疑的事项

适用 不适用

(一) 诉讼、仲裁或媒体质疑事项已在临时公告披露且无后续进展的

事项概述及类型	查询索引
本公司下属子公司 COSL Offshore Management AS(以下简称“COM”)作为原告，通过诉讼代理人对挪威石油公司 Statoil Petroleum AS(以下简称“Statoil”)向挪威 Stavanger 地区法院递交起诉书，主张 Statoil 应支付 COSLInnovator 和 COSLPromoter 在实施钻井作业前由于安装第三方设备期间发生的待命费。该诉讼经法院受理后，进行了答辩程序，并按法庭确定的时间程序进行了和解谈判。经协商，双方已于 2014 年 6 月 13 日达成了和解协议。和解协议已履行。	详细情况请见本公司于 2014 年 6 月 17 日在《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》、上海证券交易所网站 (http://www.sse.com.cn)、香港联交所网站 (http://www.hkex.com.hk) 及公司网站 (http://www.cosl.com.cn) 发布的相关公告。

(二) 临时公告未披露或有后续进展的媒体普遍质疑事项

本年度公司无媒体普遍质疑事项。

二、报告期内资金被占用情况及清欠进展情况

适用 不适用

三、破产重整相关事项

本年度公司无破产重整相关事项。

四、资产交易、企业合并事项

适用 不适用

五、公司股权激励情况及其影响

适用 不适用

(一) 报告期公司股权激励相关情况说明

在本公司 2006 年 11 月 22 日第二次临时股东大会上，经表决通过了“中海油田服务股份有限公司高级管理人员股票增值权计划”（“股票增值权计划”），对公司 7 名高管人员实施中长期激励计划。在股票增值权计划下，共 500 万股股票增值权以港币 4.09 元/股作为授权价格授予 7 位高级管理人员。股票增值权计划于 2006 年 11 月 22 日开始生效，有效期为十年，按计划，激励对象可行使的股票增值权数目与绩效考核结果挂钩，并于生效日起后的两年进行综合考核并确认行权比例。经过两年限制期后，自生效日起的第三年、第四年、第五年和第六年分四次平均行使。

股票增值权行权收益不得超过当年本公司净利润的 10%。因行使股票增值权而产生的现金付款将存入有关专用账户，账户中的现金应有不低于 20% 的部分至有关承授人在本公司之任职期满考核合格后方可提取。

股票增值权收益在执行价格高于授予价格港币 0.99 元时，超过部分按以下比例兑现：

1. 港币 0.99~1.50 元：兑现比例为 50%；
2. 港币 1.51~2.00 元：兑现比例为 30%；
3. 港币 2.01~3.00 元：兑现比例为 20%；
4. 港币 3.01 元或以上：兑现比例为 15%。

截止 2014 年 12 月 31 日，第一次股票增值权行权已于 2009 年失效，第二次、第三次股票增值权行权已经批准并实施。第二次股票增值权、第三次股票增值权的行权收益分别以每股港币 1.82 元、港币 2.27 元计量。第三次股票增值权行权后，李勇已达到收益上限，钟华、陈卫东、李迅科、徐雄飞已离任，故第四次股票增值权不再行权。

于 2014 年 12 月 31 日，已没有尚未行使的股票增值权计划股数（2013 年 12 月 31 日：1,173,075 股）。

职务	姓名	股数			
		期初数	当期行权	当期作废	期末数
原非执行董事	袁光宇*	-	-	-	-
总裁兼CEO	李勇	352,150	176,075	176,075	-
原执行副总裁兼CFO	钟华*	176,075	176,075	-	-
原执行副总裁、首席战略官兼董事会秘书	陈卫东*	176,075	176,075	-	-
原高级副总裁	李迅科*	164,225	131,380	32,845	-
原职工监事	唐代治*	-	-	-	-
副总裁	徐雄飞*	304,550	152,275	152,275	-
		1,173,075	811,880	361,195	-

注*：袁光宇、钟华、陈卫东、李迅科、唐代治、徐雄飞因工作需要分别辞去了本公司职务；依据股票增值权计划的相关规定，以上激励对象可享有的股票增值权按限制期间任职时间占限制期比例和绩效考核结果获得相应收益。

根据《中海油田服务股份有限公司高级管理人员股票增值权计划绩效管理办法》，董事会薪酬与考核委员会对激励对象分别组织实施了 2006~2012 年度业绩综合考核，经考核，激励对象考核结果全部合格。本报告期内，董事会薪酬与考核委员会组织实施了 2013 年度绩效考核，并审核绩效考核结果。经考核，激励对象的考核结果全部合格。

六、重大关联交易

√适用 □不适用

(一) 与日常经营相关的关联交易

1、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

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上述关联交易及协议安排作了充分披露。2013 年 11 月 5 日，本公司与中国海洋石油总公司签订了新的综合服务框架协议，协议有效期三年，自 2014 年 1 月 1 日起至 2016 年 12 月 31 日止，详细情况请见本公司于 2013 年 10 月 26 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) 本集团向中国海油集团提供油田服务；
- (2) 中国海油集团向本集团提供装备租赁、动能、原料及其它辅助服务；
- (3) 中国海油集团向本公司提供物业服务。

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

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

2014 年 5 月 8 日，本公司与中海石油财务有限责任公司（以下简称“财务公司”）签订《存款及结算服务协议》（以下简称“《协议》”），由财务公司按照《协议》约定为本公司及附属公司提供存款及结算服务，协议有效期三年，自 2014 年 5 月 8 日起至 2017 年 5 月 7 日止。详细情况请见本公司于 2014 年 4 月 30 日在《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》上海证券交易所网站 (<http://www.sse.com.cn>)、香港联交所网站 (<http://www.hkex.com.hk>) 及公司网站 (<http://www.cosl.com.cn>) 发布的相关公告及其附件。

本公司独立董事认为：

- 1、上述交易是公司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。

2014 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 2014 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十三节财务报告、附注十二：关联方关系及其交易。

关于关联交易对公司利润的影响及其必要性和持续性的说明

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

(二) 资产收购、出售发生的关联交易

1、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

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 2014 年 12 月 31 日，基建项目投资比例已满足转让要求，但当地政府对土地转让提出了新的要求，目前公司正在积极沟通协调，该土地交易暂未办理过户手续。

七、重大合同及其履行情况

1 托管、承包、租赁事项

适用 不适用

2 担保情况

适用 不适用

单位：万元 币种：美元

报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）	0
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）	0

公司对子公司的担保情况	
报告期内对子公司担保发生额合计	107,572.12
报告期末对子公司担保余额合计 (B)	105,188.18
公司担保总额情况 (包括对子公司的担保)	
担保总额 (A+B)	105,188.18
担保总额占公司净资产的比例 (%)	13.6%
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)	102,920.14
担保总额超过净资产50%部分的金额 (E)	0
上述三项担保金额合计 (C+D+E)	102,920.14
担保情况说明	(1) 公司对子公司的担保情况包含本公司债券发行担保10亿美元。 (2) 资产负债率超过70%的被担保对象为本公司的海外全资子公司及拥有实际控制权的非全资子公司。

八、承诺事项履行情况

√适用 □不适用

(一) 上市公司、持股 5%以上的股东、控股股东及实际控制人在报告期内或持续到报告期内的承诺事项

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
与首次公开发行相关的承诺	解决同业竞争	中国海洋石油总公司	2002 年 9 月 27 日, 中国海油与本公司签订《避免同业竞争协议》, 承诺其与本公司不存在同业竞争, 且将采取各种措施避免与本公司产生新的同业竞争。	承诺时间: 2002 年 9 月 27 日; 期限: 长期有效	是	是

九、聘任、解聘会计师事务所情况

单位：百万元 币种：人民币

是否改聘会计师事务所：	否	
	原聘任	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	-	1 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	-	1 年
境内及境外会计师事务所报酬	-	17.4

	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

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。

十、上市公司及其董事、监事、高级管理人员、持有 5%以上股份的股东、实际控制人、收购人处罚及整改情况

报告期内公司及其董事、监事、高级管理人员均未受到有权机关调查、司法纪检部门采取强制措施、被移送司法机关或追究刑事责任、中国证监会的稽查、中国证监会行政处罚、证券市场禁入、认定为不适当人选被其他行政管理部门处罚及证券交易所的公开谴责。公司也未发现持有 5%以上股份的股东、实际控制人存在上述相关情况。

十一、可转换公司债券情况

适用 不适用

十二、执行新会计准则对合并财务报表的影响

执行新会计准则对本集团财务报表无重大影响。

十三、其他重大事项的说明

适用 不适用

第八节 股份变动及股东情况

一、股本变动情况

(一) 股份变动情况表

1、股份变动情况表

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例（%）	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例（%）
一、有限售条件股份	50,000,000	1.11	0	0	0	-50,000,000	-50,000,000	0	0
1、国家持股									
2、国有法人持股	50,000,000	1.11	0	0	0	-50,000,000	-50,000,000	0	0
3、其他内资持股									
其中：境内非国有法人持股									
境内自然人持股									
4、外资持股									
其中：境外法人持股									
境外自然人持股									
二、无限售条件流通股份	4,445,320,000	98.89	276,272,000	0	0	50,000,000	326,272,000	4,771,592,000	100
1、人民币普通股	2,910,468,000	64.75	0	0	0	50,000,000	50,000,000	2,960,468,000	62.04
2、境内上市的外资股									
3、境外上市的外资股	1,534,852,000	34.14	276,272,000	0	0	0	276,272,000	1,811,124,000	37.96
4、其他									
三、股份总数	4,495,320,000	100	276,272,000	0	0	0	276,272,000	4,771,592,000	100

2、股份变动情况说明

本公司已于2014年1月15日成功向十名承配人配发及发行共计276,272,000股H股（约占本次配售後本公司已发行股份总数的5.79%及本次配售後H股总数的15.25%），配售价为21.30港元。

3、 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）

公司于 2014 年 1 月 15 日完成 H 股 276,272,000 股配售后，总股本由 4,495,320,000 股增加至 4,771,592,000 股。故造成最近一年和最近一期的每股收益、每股净资产等财务指标有所摊薄。

财务指标	增发前	增发后	变动
基本每股收益（元 / 股）	1.67	1.57	(6.0%)
归属于母公司的每股净资产（元）	10.52	9.93	(5.6%)

4、 公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

2014 年 1 月 15 日 H 股配售完成后，本公司的总股本为 4,771,592,000 股，其中，中国海洋石油总公司持有 2,410,468,000 股，约占本公司股本总额的 50.52%；全国社会保障基金理事会持有 50,000,000 股，约占本公司股本总额的 1.05%；社会公众投资者持有 2,311,124,000 股，约占本公司股本总额的 48.44%，其中，境外上市外资股（“H 股”）股东持有 1,811,124,000 股，约占本公司股本总额的 37.96%，A 股股东持有 500,000,000 股，约占本公司股本总额的 10.48%。

(二) 限售股份变动情况

单位：股

股东名称	年初限售股数	本年解除限售股数	本年增加限售股数	年末限售股数	限售原因	解除限售日期
全国社会保障基金理事会转持一户	50,000,000	50,000,000	0	0	在继承原国有股东禁售期基础上再延长三年	2014-4-14
合计	50,000,000	50,000,000	0	0	/	/

二、 证券发行与上市情况**(一) 截至报告期末近 3 年历次证券发行情况**

单位：股 币种：人民币

股票及其衍生证券的种类	发行日期	发行价格（或利率）	发行数量	上市日期	获准上市交易数量	交易终止日期
普通股股票类						
H 股增发	2014-1-7	21.3 港元/股	276,272,000 股	2014-1-15	276,272,000 股	
可转换公司债券、分离交易可转债、公司债类						
COSL Finance (BVI) Limited 美元债券	2012-9-6	3.25%	10 亿美元	2012-9-7	10 亿美元	2022-9-6

(二) 公司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

公司于 2014 年 1 月 15 日完成 H 股 276,272,000 股配售后，本公司总股本由 4,495,320,000 股增加至 4,771,592,000 股。公司股份结构的变动情况详见“股份变动情况表”。

(三) 现存的内部职工股情况

本报告期末公司无内部职工股。

三、 股东和实际控制人情况**(一) 股东总数:**

截止报告期末股东总数(户)	104,265
年度报告披露日前第五个交易日末的股东总数(户)	106,389

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

单位:股

前十名股东持股情况							
股东名称 (全称)	报告期内增 减	期末持股数量	比例 (%)	持有有限 售条件股 份数量	质押或冻结情况		股东 性质
					股份 状态	数量	
中国海洋石油总公司	0	2,410,468,000	50.52	0	无	0	国有法人
香港中央结算(代理人)有限公司	276,270,000	1,808,237,866	37.90	0	无	0	其他
全国社会保障基金理事 会转持一户	0	50,000,000	1.05	0	无	0	国有法人
陈迅		11,203,090	0.23	0	无	0	其他
全国社保基金一零四 组合	-5,588,820	11,000,000	0.23	0	无	0	其他
南方富时中国 A50ETF		5,098,835	0.11	0	无	0	其他
银华核心价值优选股 票型证券投资基金		4,999,778	0.10	0	无	0	其他
嘉实沪深300交易型 开放式指数证券投资 基金		3,247,743	0.07	0	冻结	19,800	其他
卢山清		2,705,181	0.06	0	无	0	其他
首域中国A股基金		2,406,800	0.05	0	无	0	其他
前十名无限售条件股东持股情况							
股东名称	持有无限售条件流通股 的数量	股份种类及数量					
		种类	数量				
中国海洋石油总公司	2,410,468,000	人民币普通股	2,410,468,000				
香港中央结算(代理人)有限公司	1,808,237,866	境外上市外资股	1,808,237,866				
全国社会保障基金理事 会转持一户	50,000,000	人民币普通股	50,000,000				
陈迅	11,203,090	人民币普通股	11,203,090				
全国社保基金一零四 组合	11,000,000	人民币普通股	11,000,000				
南方富时中国 A50ETF	5,098,835	人民币普通股	5,098,835				
银华核心价值优选股票 型证券投资基金	4,999,778	人民币普通股	4,999,778				
嘉实沪深300交易型 开放式指数证券投资 基金	3,247,743	人民币普通股	3,247,743				

卢山清	2,705,181	人民币普通股	2,705,181
首域中国 A 股基金	2,406,800	人民币普通股	2,406,800
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)有限公司其所持有的股份是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 H 股股东账户的股份总和。</p> <p>2、持股 5%以上(含 5%)的股东所持股份在报告期内无被质押、冻结的情况。</p> <p>3、本公司未知上述前 10 名股东之间、前 10 名无限售条件股东之间或前 10 名股东和前 10 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>4、嘉实沪深 300 交易型开放式指数证券投资基金的 19,800 股冻结股份属于赎回在途的冻结份额。</p>		

四、控股股东及实际控制人变更情况

(一) 控股股东情况

1 法人

单位：万元 币种：人民币

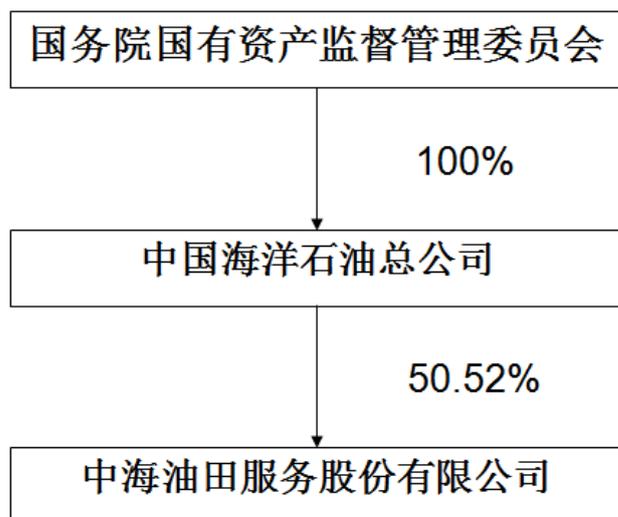
名称	中国海洋石油总公司
单位负责人或法定代表人	王宜林
成立日期	1982-2-15
组织机构代码	100001043
注册资本	9,493,161.40
主要经营业务	组织石油、天然气勘探、开发、生产及销售，石油炼制，石油化工和天然气的加工利用及产品的销售和仓储，液化天然气项目开发、利用，石油、天然气管道管网输送，化肥、化工产品的开发、生产和销售及相关业务，为石油、天然气及其他地矿产品的勘探、开采提供服务，工程总承包，与石油天然气的勘探、开发和生产相关的科技研究、技术咨询、技术服务和技术转让，原油、成品油进口，补偿贸易、转口贸易；承办中外合资经营；合作生产；机电产品国际招标；风能、生物质能、水和物、煤化工和太阳能等新能源生产、销售及相关服务。
未来发展战略	核心发展战略：协调发展、科技驱动、人才兴企、成本领先、绿色低碳。
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。

(二) 实际控制人情况

1 法人

本公司实际控制人为中国海洋石油总公司，相关情况见本节控股股东部分。

2 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



五、其他持股在百分之十以上的法人股东

截止本报告期末公司无其他持股在百分之十以上的法人股东。

第九节 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

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	报告期内从公司领取的应付报酬总额(万元)(税前)	报告期在其股东单位领薪情况
刘健	董事长、非执行董事	男	56	2012-6-5	2015-6-4						
李勇	执行董事、CEO兼总裁	男	51	2012-6-5	2015-6-4					104.25	
李飞龙	执行董事、执行副总裁兼CFO	男	50	2013-12-20	2016-12-19	50,000	60,000	10,000	H股买入	73.49	
曾泉	非执行董事	男	54	2013-5-24	2016-5-23						69.69
徐耀华	独立非执行董事	男	65	2012-6-5	2015-6-4					40.00	
方和	独立非执行董事	男	64	2013-5-24	2016-5-23					40.00	
罗康平	独立非执行董事	男	60	2014-5-23	2017-5-22					20.00	
陈全生	原独立非执行董事	男	64	2013-5-24	2014-5-23					20.00	
张兆善	监事会主席	男	59	2013-5-24	2016-5-23						58.82
李智	职工监事	男	50	2013-5-16	2016-5-15					56.23	
王志乐	独立监事	男	66	2012-6-5	2015-6-4					8.00	
董伟良	执行副总裁兼	男	57	2007-6						85.06	

	CIO										
曹树杰	副总裁	男	50	2010-3						62.58	
瞿士龙	副总裁	男	43	2013-8						62.72	
齐美胜	副总裁	男	46	2013-12						67.47	
杨海江	董事会秘书	男	45	2010-4						53.99	
徐雄飞	原副总裁、工会主席	男	53	2007-6	2014-7					81.45	
于湛海	原副总裁	男	60	2007-8	2014-9					60.73	
康鑫	原副总裁兼总法律顾问	女	40	2013-8	2014-9					61.73	
合计	/	/	/	/	/	50,000	60,000	10,000	/	897.70	/

姓名	最近 5 年的主要工作经历
刘健	中国国籍，1958 年出生，中海油服董事长、非执行董事，毕业于华中科技大学，获学士学位，并于 2000 年获天津大学工商管理硕士学位。刘先生是一位高级工程师。他于 1982 年到中国海洋石油总公司任职，在石油天然气行业拥有逾 33 年的工作经验。曾担任中国海洋石油总公司附属公司—中国海洋石油渤海采油公司经理、中海石油（中国）有限公司天津分公司副总经理、中海石油（中国）有限公司湛江分公司总经理、中国海洋石油有限公司高级副总裁兼开发生产部总经理。刘先生曾担任中海石油（中国）有限公司的董事、中国海洋石油国际有限公司的董事以及中国海洋石油东南亚有限公司的董事。2005 年 10 月，刘先生担任中国海洋石油有限公司执行副总裁，主要负责公司的海上油气田开发生产管理工作。2009 年 3 月，刘先生获任为中海油服首席执行官，并于同年 6 月兼任中海油服副董事长。2010 年 5 月，刘先生获任为中国海洋石油总公司副总经理，并分别于同年 8 月、12 月兼任中海油田服务股份有限公司董事长、海洋石油工程股份有限公司董事长。
李勇	中国国籍，1963 年出生，中海油服执行董事、首席执行官兼总裁，1984 年毕业于西南石油学院，获得钻井工程学士学位。1989 年和 2001 年分别获得意大利马太依商学院石油经济硕士学位和北京大学工商管理硕士学位。2010 年 8 月至今，任中海油服执行董事、首席执行官兼总裁，2009 年 4 月至 2010 年 8 月，任中海油服执行董事、总裁。2006 年 5 月至 2009 年 4 月，任中海油服执行董事、执行副总裁、首席运营官。2005 年 10 月至 2006 年 5 月，任中海油服执行副总裁、首席运营官；2003 年至 2005 年，任中海石油（中国）有限公司天津分公司副总经理；1999 年至 2003 年任中海油钻完井办公室主任；1993 年至 1999 年，任中国海洋石油总公司勘探部综合技术处处长、钻井测试处处长；1984 年，加入中国海洋石油总公司，先后在中国海洋石油开发工程设计公司、中国海洋石油总公司生产作业部任助理工程师、工程师，在石油和天然气行业拥有逾 31 年的工作经验。
李飞龙	中国国籍，1964 年出生，中海油服执行董事、执行副总裁、首席财务官，1986 年毕业于中国石油大学，拥有管理工程专业工学学士学位，同年加入中国海洋石油总公司。1986 年至 1992 年在中国海洋石油总公司计划部任经济师、高级分析员。1993 年至 1997 年在审计部任审计经理、审计处长。1998 年 2 月至 1998 年 9 月在美国一石油公司接受培训。1999 年至 2001 年任中国海洋石油有限公司上市办公室财务组组长兼香港办公室财务经理，2001 年至 2003 年任中国海洋石油有限公司财务管理部财务副总监，2004 年起任总监。他同时担任中国海洋石油有

	限公司附属子公司-中海油东南亚公司的董事和中国海洋石油总公司附属子公司-中海石油保险公司的董事。2007年至2011年11月担任美国财务会计基金会美国财务会计准则咨询委员会委员，2010年被国际财务报告准则基金会委任为国际准则解释委员会委员。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。
曾泉	中国国籍，1960年出生，中海油服非执行董事。1987年毕业于中国人民大学，获得财政系财政学专业研究生学历。曾先生于1987年7月至1993年3月任中国海洋石油总公司审计部干部，1993年3月至1994年4月任中国海洋石油总公司审计部处长，1994年4月至1996年10月任中国海洋石油总公司计划财务部会计处处长，1996年10月至1998年12月任中国海洋石油总公司财务部总会计师，1998年12月至1999年9月任海洋石油股份有限公司副总经理兼财务总监，1999年9月至2001年7月任中国海洋石油有限公司计划财务部经理，2001年7月至2004年10月任中国海洋石油有限公司财务管理部总监，2004年10月至2011年12月任中国海洋石油总公司财务管理部总经理，2011年12月至今任中国海洋石油总公司财务资产部总经理；2013年5月至今，曾先生任中海油服非执行董事。曾先生现为中海石油投资控股有限公司、中海壳牌石油化工有限公司、中海石油保险有限公司董事。
徐耀华	中国香港，1949年出生，中海油服独立非执行董事。徐先生在证券市场和财务管理方面拥有逾34年经验。徐先生毕业于美国田纳西州大学，获授理学士及工程学硕士（工业工程学）学位，并修完美国哈佛大学甘乃迪政府研究院政府高级经理管理学课程；曾在多家国际机构（包括安达信公司、Swire Bottlers Limited 和中华电力有限公司）任职达12年，工作范围涉及信息技术、财务分析、企业策划及管理等方面；1989至1993年间曾任证监会总经理（财务、信息及人力资源）、助理总监（发牌科）兼总经理（人力资源）。1994年加入香港联交所出任财务及运作服务科执行总监，并于1997年至2000年7月出任行政总裁一职；2001年至2004年任香港证券专业学会主席，另由2001年7月至2002年6月期间曾任深圳证券交易所咨询顾问及理事。徐先生现任中国工商银行（亚洲）有限公司的独立非执行董事。徐先生亦现任多家香港、上海、菲律宾及美国纳斯达克上市公司的独立非执行董事，包括中远国际控股有限公司、中国电力国际发展有限公司、新濠博亚娱乐有限公司、太平洋网络有限公司、凯升控股有限公司、ATA Inc.、Melco Crown (Philippines) Resorts Corporation（前为 Manchester International Holdings Unlimited Corporation）及康达国际环保有限公司。
方和	太平绅士，中国香港，1950年出生，中海油服独立非执行董事，夏佳理方和吴正和律师事务所的创办人及金杜律师事务所顾问律师。方先生于1974年在加拿大取得一级荣誉及系主任荣誉工程学位，于1978年在多伦多 Osgoode Hall Law School 获得法律博士学位，于1986年获得英格兰及威尔士的律师资格，并于1987年获批准为香港最高法院律师。方先生于1992年获委任为在港中国委托公证人，于2005年获香港政府委任为太平绅士，并于2009年获香港政府颁发铜紫荆星章。方先生先后担任多个机构的委员和主席，包括通讯事务管理局、食物及环境卫生咨询委员会、电影发展委员会、城市规划委员会、酒牌局、广播事务管理局以及博彩及奖券事务委员会。他亦为广东省中国人民政治协商会议委员会委员（第九、十届）及中华海外联谊会理事。方先生现为粤海置地控股有限公司（前称金威啤酒集团有限公司）（股份代码：00124）、绿地香港控股有限公司（前称盛高置地（控股）有限公司）（股份代码：00337）、长兴国际（集团）控股有限公司（股份代码：00238）、中国投资开发有限公司（前称泰润国际投资有限公司）（股份代码：00204）及顺泰控股集团有限公司（股份代码：01335）的独立非执行董事，并于2000年5月至2008年12月为信达国际控股有限公司（股份代号00111）的非执行董事（以上六家公司均于香港联交所主板上市）。
罗康平	中国香港，1954年出生，伦敦大学玛莉皇后学院经济计量学硕士毕业，中海油服独立非执行董事。拥有逾30年银行业及物业租赁的管理经验，现为 Vincera Consulting Limited 的创办人及主席。罗先生于中华电灯及电力公司（现为中华电力有限公司）开展其事业生涯，任职规划师，负责规划电费和香港长远的电力规划。罗先生其后于香港上海汇丰银行任职23年，担任多个管理职位，涵盖银行活动的不同范畴。

	罗先生于香港上海汇丰银行担任之最后职务为银行服务总监，为主要银行业务产品担任业务及产品主管。罗先生其后加入中国银行（香港）有限公司，担任零售银行总经理及信和置业有限公司联席董事，负责租赁事宜。彼曾于 2010 年至 2014 年年初担任平安银行的外部监事。罗先生毕业于美德尔塞克斯大学，取得社会科学学士学位，主修经济学；并于 1980 年毕业于伦敦大学玛莉皇后学院，取得经济计量学的硕士学位。彼亦为香港女童军总会的义务司库及财务顾问。
陈全生	中国国籍，1950 年出生，国务院参事，中海油服原独立非执行董事。陈先生 1982 年毕业于北京经济学院劳动经济系，获得学士学位。曾供职于国务院职工教育管理委员会、国家经济委员会、国家计划委员会、国家经济体制改革委员会、国务院生产委员会、国务院生产办公室、国务院经济贸易办公室、国家经济贸易委员会、国务院研究室等部门，长期从事宏观经济政策研究和企业改革、管理工作。陈先生还在中国企业联合会、中国企业家协会、中国企业集团促进会以及中国企业投资协会担任常务理事等职。
张兆善	中国国籍，1955 年出生，中海油服监事会主席。1979 年 7 月至 1988 年 8 月任青岛红旗化工厂基建科、财务科会计，1988 年 8 月至 1992 年 6 月任青岛红旗化工厂财务科副科长；1992 年 6 月至 1994 年 3 月任青岛红旗化工厂财务科科长，1994 年 3 月至 1995 年 7 月任青岛广益化工厂财务科科长，1995 年 7 月至 1997 年 1 月任青岛华辰化工供销公司财务处副处长，1997 年 1 月至 1998 年 11 月任青岛华辰化工供销公司财务处处长，1998 年 11 月至 1999 年 12 月任中国化工供销（集团）总公司财务部副主任，1999 年 12 月至 2001 年 9 月任中国化工供销（集团）总公司财务部主任，2001 年 9 月至 2003 年 11 月任中国化工供销（集团）总公司副总会计师，2003 年 11 月至 2008 年 3 月任中国化工供销（集团）总公司总会计师，2008 年 3 月至 2009 年 12 月任中国海洋石油总公司销售分公司财务总监；2010 年 1 月至 2013 年 3 月为中国海洋石油总公司外派监事会主席，任中国海洋石油进出口公司、中海石油财务有限责任公司、中海油自保公司、中海石油投资控股有限公司、中海信托股份有限公司监事会主席，2013 年 5 月至今，任中海油服和海油发展监事会主席，2014 年 11 月任中海油山西能源投资有限责任公司监事会主席。
李智	中国国籍，1964 年出生，中海油服职工监事，成都地质学院石油地质专业学士。2013 年 5 月起，任中海油服职工监事；2012 年 8 月起，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；2010 年 2 月至 2012 年 7 月，任中海油服审计监察部总经理；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；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；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；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；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；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；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；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；李智先生在石油和天然气行业工作超过 28 年。
王志乐	中国国籍，1948 年出生，中海油服独立监事，硕士学历，研究员。1982 年至 1992 年在中国人民大学任教，先后任讲师、副教授、讲授德国现代化、瑞士现代化、近现代科技史、世界近现代史等课程；1985 年至 1988 年在德国比勒菲尔德（BIELEFELD）大学、德意志博物馆和瑞士伯尔尼（BERN）大学学习德国和欧洲经济史、企业史和现代化史；1992 年至 2008 年，在外经贸部国际贸易经济合作研究院工作，任研究员（教授）和跨国公司研究中心主任。兼任国家产业政策咨询委员会委员，中国投资协会对外投资委员会副会长，中国经济体制改革研究会特约研究员。获国务院颁发国家有突出贡献专家证书和享受政府特殊津贴。2008 年以来，任商务部研究院研究员，北京新世纪跨国公司研究所所长，中国国际经济交流中心研究员，联合国全球契约组织第十项原则专家组成员。2009 年 6 月至今，任中海油服独立监事。
董伟良	中国国籍，1957 年出生，中海油服执行副总裁，地质系石油地质专业学士。2011 年 9 月至今，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。董先生在石油和天然气行业拥有逾33年的工作经验。
曹树杰	中国国籍，1964年出生，中海油服副总裁，1987年毕业于华东石油学院，又先后获得天津大学工商管理专业硕士学位、中欧国际工商学院EMBA。曹先生于2010年3月起任中海油服副总裁；2006年4月至2010年3月，任中海油服钻井事业部总经理；2001年11月至2006年4月，任中海油服钻井事业部副总经理；1987年7月至2001年11月，先后在渤海石油钻井公司和中海石油北方钻井公司任钻井队长、副监督、平台副经理、平台经理。曹先生在石油和天然气行业拥有约28年的工作经验。
瞿士龙	中国国籍，1971年出生，中海油服副总裁，中国石油大学（华东）石油工程专业学士，意大利ENI公司培训学院石油企业管理专业硕士研究生毕业。瞿先生于2013年8月起任中海油服副总裁；2012年7月至2013年8月，任中海油服总裁助理；2010年2月至2012年7月，任中海油服人力资源部总经理；2006年3月至2010年1月，任中海油服印尼公司总经理；2005年12月至2006年3月，任中海油服油田生产事业部副总经理；2002年11月至2005年12月，任中海油服油田技术事业部固井服务中心总经理；2002年1月至2002年11月，任中海油田服务有限公司固井事业部经理；2001年8月至2001年12月，任中海石油技术服务公司固井公司副经理；2000年7月至2001年7月，任中海石油技术服务公司项目组项目经理；1999年7月至2000年7月，在意大利ENI公司培训学院学习；1994年7月至1999年7月，任中海石油技术服务公司固井公司工程师。瞿先生在石油和天然气行业工作超过21年。
齐美胜	中国国籍，1968年出生，中海油服副总裁，中国石油大学（华东）钻井工程专业学士，并于2013年获中欧国际工商学院EMBA学位。齐先生于2013年12月起任中海油服副总裁。2010年6月至2013年12月，任中海油服钻井事业部总经理。2009年5月至2010年6月，任中海油服钻井事业部副总经理兼中海油服欧洲钻井公司首席执行官。2008年9月至2009年5月，任钻井事业部副总经理兼中海油服欧洲钻井公司总裁助理。2006年7月至2008年9月，任中海油服钻井事业部副总经理。2006年3月至2006年7月，任中海油服钻井事业部总经理助理。2004年12月至2006年3月，任中海油服钻井事业部安全总监。2002年1月至2004年12月，任中海油服钻井事业部南海六号平台经理。2000年8月至2002年1月，任中海石油南方钻井公司南海二号代理平台经理。1991年7月至2000年8月，先后在南海西部钻井公司和中海石油南方钻井公司任甲板工、钻工、井架工、副司钻、司钻、钻井队长、高级队长。齐先生在石油和天然气行业工作超过24年。
杨海江	中国国籍，1969年出生，中海油服董事会秘书，1991年毕业于解放军国际关系学院英语专业，获学士学位，并自2003年以来拥有中国律师资格。于2008年，杨先生取得上海证券交易所颁发的公司秘书资格。杨先生于1998年从中国人民解放军上尉军衔退役后加入中海油服，自2003年5月起分别担任中海油服董事会秘书办公室及法律事务部法律顾问、公司治理与证券业务经理、公司证券事务代表，负责处理本公司董事会、监事会及股东的法律事宜，2010年4月，杨先生获任为本公司董事会秘书。
徐雄飞	中国国籍，1961年出生，中海油服原副总裁，EMBA，CSERM。2007年6月至2014年7月任中海油服副总裁；2005年10月至2014年7月任中海油服工会主席；2002年9月至2005年10月，任中海油服人力资源部总经理；2001年12月至2002年9月，任原油服公司人力资源部经理；2000年10月至2001年12月，任中海石油北方钻井公司党委副书记兼纪委书记；1995年至2000年，任中海石油北方钻井公司党群办公室主任、工会副主席；1993年至1995年，任渤海石油钻井公司行政办公室秘书、副主任；1991年至1993年，任渤海石油钻井公司渤

	海十二号平台党支部书记；1977 年至 1991 年，历任渤海石油公司钻井处 32220 队、渤海八号平台及党委办公室钻工、机工、电工及秘书。徐先生在石油和天然气行业工作超过 38 年。
于湛海	中国国籍，1954 年出生，中海油服原副总裁，物探专业学士。于先生 2007 年 8 月至 2014 年 9 月任中海油服副总裁；2002 年 9 月至 2007 年 8 月，任中海油服物探事业部总经理；2002 年 1 月至 2002 年 9 月，任原油服公司物探事业部总经理；1994 年 1 月至 2001 年 12 月，任中海石油地球物理勘探公司副总经理；1993 年 9 月至 1994 年 1 月，任渤海石油物探公司经理；1992 年 11 月至 1993 年 8 月，任渤海石油物探公司副经理；1982 年至 1992 年，历任中国海洋石油物探公司物探船队技术员、助理工程师、工程师、船队经理、经营科副科长；1979 年至 1982 年，任职于海洋石油勘探局物探船队。于先生在石油和天然气行业工作超过 36 年。
康鑫	中国国籍，1974 年出生，中海油服原副总裁兼总法律顾问，北京大学法学院经济法专业和国际经济法专业(双专业)学士，美国加州伯克利大学法学院硕士。2013 年 8 月至 2014 年 9 月，任中海油服副总裁兼总法律顾问；2009 年 11 月至 2013 年 8 月，任中国海洋石油总公司法律部总经理、中国海洋石油有限公司法律部总经理；2008 年 11 月至 2009 年 11 月，任中国海洋石油有限公司高级法律顾问；2007 年 4 月至 2008 年 11 月，任中国海洋石油有限公司的公司秘书；2004 年 6 月至 2007 年 4 月，任中国海洋石油总公司法律部咨询经理、中国海洋石油有限公司法律部咨询经理，2000 年 12 月至 2004 年 5 月，任中海壳牌石油化工有限公司法律顾问；1997 年 8 月至 2000 年 12 月，任中国海洋石油总公司合同条法部法律顾问。康鑫女士在石油和天然气行业工作超过 18 年。

其它情况说明

注 1：陈全生先生为国家公务员，其薪酬按国家有关规定执行。

(二) 董事、监事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

适用 不适用

二、现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员的任职情况

(一) 在股东单位任职情况

适用 不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
刘健	中国海洋石油总公司	副总经理	2010 年 5 月	
曾泉	中国海洋石油总公司	财务资产部总经理	2011 年 12 月	

(二) 在其他单位任职情况

适用 不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
徐耀华	香港华高和升财务顾问有限公司等	董事长	2006 年	
方和	金杜律师事务所	顾问律师	2006 年	
罗康平	Vincera Consulting Limited	董事长	2012 年	
陈全生	国务院参事室	国务院参事	2008 年	

三、董事、监事、高级管理人员报酬情况

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应付报酬情况	人民币 1,026.21 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 1,026.21 万元

四、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

姓名	担任的职务	变动情形	变动原因
陈全生	独立非执行董事	离任	陈全生先生根据新近颁布的党政干部在企业兼职或任职的有关文件要求提出辞去本公司独立非执行董事职务。
罗康平	独立非执行董事	选举	股东大会选举
徐雄飞	副总裁、工会主席	离任	工作变动
于湛海	副总裁	离任	退休
康鑫	副总裁兼总法律顾问	离任	辞职

五、公司核心技术团队或关键技术人员情况

公司核心竞争力取决于多年的经验和完整的体系，而非个别关键技术人员，公司尚无个体关键技术人员能够对公司核心竞争力产生重大影响。

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	14,810
主要子公司在职员工的数量	1,286
在职员工的数量合计	16,096
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	0
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
管理岗	3,294
技术岗	5,658
操作岗	7,144
合计	16,096
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
硕士及以上	727
大本	6,878
大专	4,236
中专/技校	1,882
高中及以下	2,373
合计	16,096

(二) 薪酬政策

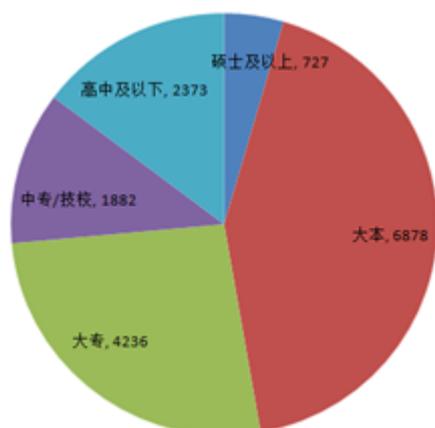
公司使用激励方式形成有效的宏观和微观人力资源管理。针对不同人才已采取差异化激励计划，并已建立适用的考评体系，营造公平竞争局面，给最优秀的人最大的空间。此外，公司为员工提供多种福利包括社会保险。

(三) 培训计划

公司培训与发展工作紧紧围绕公司的发展思路，建立了以公司五年培训规划为引领、以年度滚动计划为指导的培训目标体系，注重切合员工本岗工作需要，服务公司发展战略。

(四) 专业构成统计图



(五) 教育程度统计图**第十节 公司治理****一、公司治理及内幕知情人登记管理等相关情况说明****(一) 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》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。

董事会认为，2014年公司企业管治的提升主要体现在以下几个方面：

1、完善公司基本制度。2014年，公司修订了《信息披露管理制度》及《特定人士进行公司股票交易的规定》，进一步明确了对董事、监事、高管和员工的出现信息披露违规和股票交易违规时的内部问责制度，强化内控制度的执行，保障公司合规运营；2014年，公司进行了制度梳理方面的工作，做好制度的更新、衔接和废止，修订了《高级管理人员工作职责》、《计划财务制度》及废止了一些制度。

2、进一步加强内控和风险管理。2014年，董事会审议和批准了公司对内控缺陷标准的修定，对内控重大缺陷和重要缺陷的认定在定量和定性方面进一步细化，尤其是确定了财务影响指标，显著增加了缺陷认定中的客观因素。另外，董事会也讨论了公司内审部门的资源配备和提高审计覆盖的问题，使公司加强了对重要业务和重要业务部门的内审力度。

3、进一步做好信息披露和投资者关系工作。2014年下半年，国际原油价格出现了大幅下降，油田服务行业的景气度也出现重大变化，公司及时向投资者做出了风险提示（在三季度报告及第

四季度所发的临时公告中),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。

2014年,经过第三方评级,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(29家A股上市公司),并增补为恒生可持续发展企业基准指数的成份股(76家香港上市公司),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2014年12月31日止的12个月期间内遵守了上市规则附录10所载的《上市发行人董事进行证券交易的标准守则》(《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(如在披露方面比《标准守则》更加严格)。公司经查询,认为所有董事均确认已严格遵守《标准守则》的条文。另外,本公司董事、监事和高级管理人员确认,在截至2014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

本年度及本报告编制之日的董事会组成如下:

董事长(主席): 刘健

执行董事: 李勇、李飞龙

非执行董事: 曾泉

独立非执行董事: 徐耀华、方和、陈全生(于2014年5月23日召开的年度股东大会上辞任)、罗康平(于2014年5月23日召开的年度股东大会上获得委任)

2、董事会和管理层的职责分工

公司章程对董事会和管理层的职责做出明确划分,分工情况与公司2013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2013年年报)。

公司章程对公司董事会的职权与公司2013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2013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),其它资本性投资在人民币1亿元及以下时由管理层批准。

3、董事会会议情况

本年度董事会共召开五次例行会议，董事参加年内董事会会议情况详见本报告附表1。另外有一些临时需要董事会批准的事项由董事长依据公司《章程》的有关规定，将需表决的董事会议案以书面方式发送董事会成员，如签字同意的董事达到章程规定的人数，即形成有效决议。此外，为使独立非执行董事对公司事务有更多的表达意见和提出建议的机会，董事长与独立非执行董事每年均举行若干没有执行董事参加的会议，听取独立董事对企业管治和公司管理方面的意见（此项制度采纳了《守则》A.2.7的条文），2014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。2014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、法律和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、管理层中长期激励计划的审核和考核等方面，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企业管治报告第七章，其它相关工作见本报告第五章节和第六章节。2014年，独立董事还就公司日常关联交易事项进行了审议及发表了独立董事意见。报告期内公司三名独立董事出席了公司年度股东大会。独立董事出席董事会会议及董事会专业委员会会议的情况见本报告附表1。

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

5、董事多元化政策

本公司董事会对董事多元化政策已做讨论，认为该项政策对公司实现可持续发展能够发挥积极作用。董事会认为公司在选聘董事之时均要从多方面考虑（包括但不限于专业背景、年龄、性别、地区及种族等因素）以到达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2014年进行了董事提名及选举（罗康平先生接任陈全生先生进入董事会），提名委员会认为公司在处理董事提名事宜时较充分地考虑了董事多元化政策。

6、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第十节：二、“股东大会情况简介”。董事会认为报告期内公司遵守了股东大会决议的所有要求；并检查了公司对股东大会决议的执行情况，认为公司在执行股东大会决议方面不存在问题。

7、其他

本报告期内，公司独立非执行董事人数及资质要求符合香港联合交易所有限公司《证券上市规则》第3.10（1）及（2），第3.10（A）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。其中董事长为刘健先生，首席执行官为李勇先生。

（四）非执行董事的任期

刘健的任期为2012年6月5日至2015年召开的年度股东大会为止；曾泉的任期为2013年5月24日至2016年召开的年度股东大会为止；徐耀华的任期为2012年6月5日至2015年召开的年度股东大会为止；方和的任期为2013年5月24日至2016年召开的年度股东大会为止；罗康平的任期为2014年5月23日至2017年召开的年度股东大会为止。

（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，分别为曾泉、徐耀华、方和和罗康平（于2014年5月23日接替陈全生），其中独立非执行董事占三名，主席由方和担任。

（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2013年绩效考核结果；公司高级管理人员2014年绩效考核指标；针对公司管理层的年度薪酬情况提出了意见。

（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，由执行董事李勇、独立非执行董事方和、罗康平（于2014年5月23日接替陈全生）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一次会议，讨论了董事提名并对独立董事的独立性进行了确认。

（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徐耀华、方和及罗康平（于2014年5月23日接替陈全生）组成。徐耀华担任该委员会的主席。

（2）该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2013年度业绩报告、2014年第一季度业绩报告、2014年中期业绩报告和2014年第三季度业绩报告进行审查。委员在审查中同公司审计师及公司管理层进行了充分和必要的沟通（包括批准年度外审计划），为保证公司披露的业绩数据的合规性、完整性和准确性起到了应有的作用。

（2）就公司的内审、内控和风险管理工作进行了检查和讨论。报告期内委员会听取了内部审计工作情况报告，就内审人员配置、内审资源分配向董事会和管理层提出了完善意见。

（3）报告期内，委员会对公司会计及财务人员的配置情况进行了讨论。充分肯定了财务队伍的建设及财务工作。建议公司加强高水平财务人员、尤其是适应海外工作财务人员的配备，就公司财务人员结构按照国内、海外两个区域作分析。

（4）对公司关联交易情况进行检查。听取了关于2013年度关联交易情况的报告，询问了相关关联交易的进展情况，一致通过公司2013年度关联交易报告；报告期内还审议批准了公司同中海石油财务有限责任公司的持续关联交易。

（5）就审计师的续聘事宜，委员会经表决一致通过关于聘任德勤华永会计师事务所（特殊普通合伙）和德勤•关黄陈方会计师行作为公司2014年度境内及境外的审计师的建议。

（八）董事培训

2014年，董事专项培训情况如下：2014年3月，全体董事到香港廉政公署参加了反舞弊的专项培训，培训过程中听取了廉政公署专家的讲座及进行了讨论；2014年6月，公司新任董事罗康平在公司总部参加了新任董事的专业培训（了解公司业务、基本制度及董事履责的相关要求），并于11月参加上海证券交易所举办的独立董事培训。

（九）董事会秘书

公司的董事会秘书（暨公司秘书）杨海江于2010年4月获董事会委任，其履历载于2014年年度报告中的“董事会及高级管理人员”的章节。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2014年度而言，该董事会秘书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，公司股东可依照章程的规定，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，股东会议记录、董事会议决议、监事会议决议，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2014年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2014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——2014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1,728.7万元；非审计业务——税务咨询服务收费共计人民币14.9万元。

（十二）投资者关系

年内发行人组织章程文件的任何重大变动：

经2013年5月24日召开的年度股东大会对董事会的授权及董事会对首席执行官李勇先生的授权，经本公司首席执行官李勇先生批准，对《公司章程》第16条、第17条和第20条进行了修订，修订内容包括：公司已发行的普通股总数、股东持股比例、注册资本等。

（十三）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: 董事会及专业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	2014 年 3 月 18 日	香港	刘健、曾泉、李勇、李飞龙、徐耀华、方和、陈全生	刘健	3 名监事列席
董事会年度第二次会议	2014 年 4 月 29 日	成都	刘健、曾泉、李勇、李飞龙、徐耀华、方和、陈全生	刘健	3 名监事列席
董事会年度第三次会议	2014 年 8 月 26 日	深圳	刘健、曾泉、李勇、李飞龙、徐耀华、方和、罗康平	刘健	2 名监事列席
董事会年度第四次会议	2014 年 10 月 30 日	成都	刘健、曾泉、李勇、李飞龙、徐耀华、方和、罗康平	刘健	3 名监事列席
董事会年度第五次会议	2014 年 12 月 10 日	深圳	刘健、曾泉、李勇、李飞龙、徐耀华、方和、罗康平	刘健	3 名监事列席
审计委员会年度第一次会议	2014 年 3 月 17 日	香港	徐耀华、方和、陈全生	徐耀华	2 名监事列席
审计委员会年度第二次会议	2014 年 4 月 28 日	成都	徐耀华、方和、陈全生	徐耀华	1 名监事列席
审计委员会年度第三次会议	2014 年 8 月 25 日	深圳	徐耀华、方和、罗康平	徐耀华	1 名监事列席
审计委员会年度第四次会议	2014 年 10 月 29 日	成都	徐耀华、方和、罗康平	徐耀华	2 名监事列席
薪酬委员会年度第一次会议	2014 年 3 月 17 日	香港	方和、徐耀华、陈全生、曾泉	方和	
提名委员会年度第一次会议	2014 年 3 月 17 日	香港	陈全生、方和、李勇	陈全生	

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 (2014 年 3 月 18 日)	1、公司 2013 年度财务报告 2、关于聘任外审会计师的建议 3、公司 2013 年度利润分配方案 4、公司 2013 年度社会责任报告 5、公司 2013 年度内控自我评估报告 6、公司 2013 年度业绩公告 7、公司 2013 年度董事会报告和企业管治报告 8、关于召开公司年度股东大会的议案 9、关于股东大会授权董事会 20%H 股增发权的议案 10、批准董事会薪酬委员会的有关决议 11、批准若干资本性投资事项的议案
董事会年度第二次会议 (2014 年 4 月 29 日)	1、2014 年第一季度报告 2、批准同中海油财务公司存款及结算的关联交易的议案 3、批准一项权益性投资项目的议案 4、批准一向固定资产投资事项的议案 5、批准向全资子公司增资的议案
董事会年度第三次会议 (2014 年 8 月 26 日)	1、公司 2014 年度中期业绩 2、批准关于修订公司内控缺陷评价标准的议案 3、批准修订和废止公司若干基本制度的议案 4、批准一项资本性开支的议案
董事会年度第四次会议 (2014 年 10 月 30 日)	1、公司 2014 年第三季度业绩 2、批准修订公司《信息披露管理制度》和《特定人士进行公司证券交易的规定》的议案 3、批准关于资公司拆借资金的议案
董事会年度第五次会议 (2014 年 12 月 10 日)	1、公司 2015 年度预算 2、公司年度银行授信额度及相关担保的议案 3、修订公司《计划财务制度》及废止《理财管理制度》的议案 4、批准公司 2015 年度理财额度的议案 5、批准向一家全资子公司拆借资金的议案
2014 年通过的传真表决事项	<p>【油服董议案 (2014) 1 号】 关于批准一个固定资产投资项目的议案 (1 月 20 日)</p> <p>【油服董议案 (2014) 2 号】 关于批准若干资产处置方案的议案 (2 月 28 日)</p> <p>【油服董议案 (2014) 14 号】 关于批准向一家合营公司拆解资金的议案 (4 月 15 日)</p> <p>【油服董议案 (2014) 15 号】 关于提名独立董事的议案 (4 月 15 日)</p> <p>【油服董议案 (2014) 22 号】 关于批准有关平台待命费争议解决的议案 (6 月 13 日)</p> <p>【油服董议案 (2014) 23 号】 关于批准两个固定资产投资项目的议案 (6 月 24 日)</p>

	<p>【油服董议案（2014）24 号】 关于撤销某国所设分公司的议案（7 月 11 日）</p> <p>【油服董议案（2014）25 号】 关于批准两个固定资产投资项目的议案（7 月 16 日）</p> <p>【油服董议案（2014）26 号】 关于批准 4 艘化学品运输船出售处置的议案（8 月 7 日）</p> <p>【油服董议案（2014）32 号】 关于免去若干高级管理人员职务的议案（9 月 29 日）</p> <p>【油服董议案（2014）33 号】 关于批准一项权益性投资的议案（10 月 17 日）</p> <p>【油服董议案（2014）37 号】 关于批准海外子公司增加注册资本的议案（11 月 20 日）</p> <p>【油服董议案（2014）43 号】 关于批准一项权益性投资的议案（2015 年 1 月 6 日）</p> <p>【油服董议案（2014）44 号】 关于批准一项权益性投资的议案（2015 年 1 月 6 日）</p>
--	---

（二）内幕知情人登记管理

2014 年，公司继续做好常规内幕信息知情人登记和提示工作，此外积极组织内幕信息知情人的培训，例如参观天津证监局的“内幕交易警示展”，用以增强内幕信息知情人保密意识，防范内幕交易，起到了预期的效果。

公司所有董事和监事确认在报告期内没有违规买卖公司股票的现象。另外，根据中国证监会《关于上市公司建立内幕信息知情人登记管理制度的规定》的要求，公司也对董事和监事以外的公司内部的内幕信息知情人在报告期内从事股票交易的情况做了自查，未发现公司 2014 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《公司法》和中国证监会相关规定的要求是否存在差异；如有差异，应当说明原因
无

二、股东大会情况简介

会议届次	召开日期	会议议案名称	决议情况	决议刊登的指定网站的查询索引	决议刊登的披露日期
2013 年度股东大会	2014-5-23	<p>普通决议案:</p> <p>1. 审议批准截至 2013 年 12 月 31 日止年度经审计的财务报告及审计报告;</p> <p>2. 审议批准截至 2013 年 12 月 31 日止年度利润分配方案和股息分配方案;</p> <p>3. 审议批准截至 2013 年 12 月 31 日止年度董事会报告;</p> <p>4. 审议批准截至 2013 年 12 月 31 日止年度监事会报告;</p> <p>5. 选举罗康平先生为本公司独立非执行董事并决定其薪酬;</p> <p>6. 审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 2014 年度境内及境外审计师并授权董事会决定其报酬。</p> <p>特别决议案:</p> <p>1. 授权董事会可在相关期间增发不超过已发行的 H 股总股份 20% 的 H 股, 本授权自股东大会审议通过之日起 12 个月内有效。</p>	<p>本次会议的召集、召开符合《公司法》及其他有关法律、行政法规和《公司章程》的规定。出席本次会议的股东及股东代理人共计 14 人, 代表 3,513,367,428 股, 占公司有权表决权股份总数的 73.63%。会议以现场投票方式表决通过了前述议案。独立监事王志乐先生因工作原因未能出席, 公司其他董事、监事出席了本次年度股东大会。</p>	<p>www.sse.com.cn</p> <p>www.hkex.com.hk</p>	2014-5-24

三、董事履行职责情况

(一) 董事参加董事会和股东大会的情况

董事姓名	是否独立董事	参加董事会情况						参加股东大会情况
		本年应参加董事会次数	亲自出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议	
刘健	否	5	5	0	0	0	否	1
李勇	否	5	5	0	0	0	否	1
曾泉	否	5	5	0	0	0	否	1
李飞龙	否	5	5	0	0	0	否	1
徐耀华	是	5	5	0	0	0	否	1
方和	是	5	5	0	0	0	否	1
陈全生	是	2	2	0	0	0	否	1
罗康平	是	3	3	0	0	0	否	0

年内召开董事会会议次数	5
其中：现场会议次数	5
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	0

(二) 独立董事对公司有关事项提出异议的情况

独立董事对报告期内相关事项无异议。

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

审计委员会提出的重要建议如下：

- 1、建议公司在汇报财务人员配置情况时需要分国内和海外两种区域作分析；
- 2、要求公司加强内部审计工作，对重要业务活动和重要部门提高内审覆盖率。

五、监事会发现公司存在风险的说明

监事会对报告期内的监督事项无异议。

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

公司相对于控股股东在业务、人员、资产、机构、财务等方面不存在不独立的情况。

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

详细情况参见第七节重要事项：五、公司股权激励情况及其影响。

第十一节 内部控制

一、内部控制责任声明及内部控制制度建设情况

根据《企业内部控制基本规范》及配套指引，建立健全和有效实施内部控制，评价其有效性，并如实披露内部控制评价报告是公司董事会的责任。监事会对董事会建立和实施内部控制进行监督。经理层负责组织领导企业内部控制的日常运行。公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证本报告内容不存在任何虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对报告内容的真实性、准确性和完整性承担个别及连带法律责任。

公司内部控制的目的是合理保证经营管理合法合规、资产安全、财务报告及相关信息真实完整，提高经营效率和效果，促进实现发展战略。由于内部控制存在的固有局限性，故仅能为实现上述目标提供合理保证。此外，由于情况的变化可能导致内部控制变得不恰当，或对控制政策和程序遵循的程度降低，根据内部控制评价结果推测未来内部控制的有效性具有一定的风险。

截止 2014 年 12 月 31 日报告期内，纳入评价范围的业务均已建立内部控制，控制有效，实现了公司内部控制目标，不存在重大缺陷、重要缺陷。

2014 年公司持续从内控环境、风险评估、内控活动、信息和沟通、监督等内控五要素完善内部控制体系。公司已经根据《企业内部控制基本规范》、评价指引及其他相关法律法规的要求，对公司截至 2014 年 12 月 31 日的内部控制设计与运行的有效性进行了自我评价。董事会于 2015 年 3 月 30 日批准了公司内部控制自我评价报告。有关报告详情请登录公司或上海证券交易所网站查阅。

是否披露内部控制自我评价报告：是

二、内部控制审计报告的相关情况说明

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 2014 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

三、年度报告重大差错责任追究制度及相关执行情况说明

公司《信息披露管理制度》中建立了公司信息披露重大差错责任追究机制。本报告期内，公司未曾发生重大会计差错更正、重大遗漏信息补充以及业绩预告修正等情况。

第十二节 监事会报告

2014 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。

2014 年度，监事会召开会议 5 次。监事会成员除列席公司股东大会会议、董事会会议外，还列席了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

报告期内，监事会成员未发生变动。张兆善任监事会主席，李智任职工代表监事，王志乐任独立监事。

二、监事会工作情况

- (1). 报告期内，监事会召集了 5 次监事会会议，5 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，并对董事会通过的定期报告出具审核意见。
- (2). 报告期内，监事会成员还列席了董事会下属的专业委员会会议，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). 报告期内，监事会根据 A 股的监管要求，对 2013 年年度报告、2014 年中期报告、2014 年第一季度报告和第三季度报告出具了专门的审核意见。
- (4). 报告期内，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). 报告期内，张兆善监事共列席参加了 5 次董事会例行会议；李智监事共列席参加了 5 次董事会例行会议；王志乐监事共列席参加了 4 次董事会例行会议。张兆善监事和李智监事出席了 2014 年 5 月 23 日召开的年度股东大会。

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 2014 年度按照中国企业会计准则编制的财务报告进行了审计，并出具了标准无保留意见的审计报告。监事会认为，该财务报告客观、公正地反映了公司的财务状况和经营成果。

（三）关联交易情况

报告期内，公司与中国海洋石油总公司及其下属公司发生的关联交易，均满足香港联合交易所有限公司和上海证券交易所的有关规定，且这类交易符合公司经营的需要，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和控制之下。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自我评价报告全面、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。管理层面对严峻的市场环境，在职权之内认真履行职责，科学执行董事会决策，带领公司取得了优异的经营业绩。

（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

公司为所属境外子公司提供担保，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

张兆善

监事会主席

2015 年 3 月 30 日

第十三节 财务报告

一、审计报告

审计报告

德师报(审)字(15)第 P0008 号

中海油田服务股份有限公司全体股东：

我们审计了后附的中海油田服务股份有限公司(以下简称“贵公司”)的财务报表，包括 2014 年 12 月 31 日的公司及合并资产负债表、2014 年度的公司及合并利润表、公司及合并股东权益变动表和公司及合并现金流量表以及财务报表附注。

一、管理层对财务报表的责任

编制和公允列报财务报表是贵公司管理层的责任，这种责任包括：(1)按照企业会计准则的规定编制财务报表，并使其实现公允反映；(2)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而导致的重大错报。

二、注册会计师的责任

我们的责任是在执行审计工作的基础上对财务报表发表审计意见。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。中国注册会计师审计准则要求我们遵守中国注册会计师职业道德守则，计划和执行审计工作以对财务报表是否不存在重大错报获取合理保证。

审计工作涉及实施审计程序，以获取有关财务报表金额和披露的审计证据。选择的审计程序取决于注册会计师的判断，包括对由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险的评估。在进行风险评估时，注册会计师考虑与财务报表编制和公允列报相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。审计工作还包括评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计的合理性，以及评价财务报表的总体列报。

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、审计意见

我们认为，贵公司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，公允反映了贵公司 2014 年 12 月 31 日的公司及合并财务状况以及 2014 年度的公司及合并经营成果和公司及合并现金流量。

德勤华永会计师事务所(特殊普通合伙)
中国·上海

中国注册会计师

马燕梅

章涛

2015 年 3 月 30 日

二、财务报表

合并资产负债表

2014 年 12 月 31 日

编制单位：中海油田服务股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注七	年末余额	年初余额
流动资产			
货币资金	1	6,779,352,311	10,233,427,029
应收票据	2	2,775,826,633	1,513,375,146
应收账款	3	7,230,381,272	5,872,979,907
预付款项	4	135,291,529	121,573,820
应收利息		20,891,592	8,939,164
应收股利	5	85,242,400	12,135,840
其他应收款	6	439,776,029	284,206,294
存货	7	1,300,605,242	1,051,526,601
划分为持有待售的资产	8	0	129,127,830
其他流动资产	9	4,985,522,873	2,363,446,223
流动资产合计		23,752,889,881	21,590,737,854
非流动资产			
可供出售金融资产	10	0	0
长期股权投资	11	750,720,910	710,465,275
固定资产	12	44,261,867,311	44,508,952,930
在建工程	13	10,357,621,468	6,275,990,295
无形资产	14	385,088,085	394,331,673
商誉	15	4,122,652,470	4,107,762,681
长期待摊费用	16	918,440,923	717,400,487
递延所得税资产	17	11,954,220	7,254,410
其他非流动资产	18	2,313,071,873	949,386,810
非流动资产合计		63,121,417,260	57,671,544,561
资产总计		86,874,307,141	79,262,282,415
流动负债			
应付账款	19	7,443,971,993	6,228,469,249
预收款项	20	141,306,273	120,902,318
应付职工薪酬	21	1,463,860,695	1,210,005,287
应交税费	22	689,126,453	525,392,266
应付利息	23	143,013,800	153,795,437
其他应付款	24	496,092,157	343,886,992
一年内到期的非流动负债	25	3,817,368,745	3,803,581,550
其他流动负债		117,016,165	157,975,512
流动负债合计		14,311,756,281	12,544,008,611
非流动负债			
长期借款	26	15,755,489,505	19,489,968,431
应付债券	27	7,564,340,441	7,536,622,461
长期应付职工薪酬	21	95,660,720	37,478,584
递延收益	28	1,071,880,096	1,265,669,095
递延所得税负债	17	753,080,987	1,128,732,686
非流动负债合计		25,240,451,749	29,458,471,257
负债合计		39,552,208,030	42,002,479,868

股东权益			
股本	29	4,771,592,000	4,495,320,000
资本公积	30	12,371,738,191	8,074,565,726
其他综合收益	31	-826,904,451	-847,159,529
盈余公积	32	2,508,655,960	2,508,655,960
未分配利润	33	28,447,552,458	23,007,279,491
归属于母公司股东权益合计		47,272,634,158	37,238,661,648
少数股东权益		49,464,953	21,140,899
股东权益合计		47,322,099,111	37,259,802,547
负债和股东权益总计		86,874,307,141	79,262,282,415

法定代表人：李勇

主管会计工作负责人：李飞龙

会计机构负责人：刘振宇

母公司资产负债表

2014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	附注十七	年末余额	年初余额
流动资产			
货币资金	1	4,999,853,819	6,725,934,874
应收票据		2,772,334,533	1,492,875,146
应收账款	2	5,783,519,638	4,546,513,197
预付款项		36,026,920	49,875,319
应收利息		20,891,592	8,939,164
应收股利		85,242,400	12,135,840
其他应收款	3	692,868,403	382,929,604
存货		714,230,790	585,227,781
划分为持有待售的资产		0	129,127,830
其他流动资产		4,776,495,036	2,226,359,694
流动资产合计		19,881,463,131	16,159,918,449
非流动资产			
长期应收款		19,980,200,903	21,406,938,034
长期股权投资	4	7,998,554,119	7,958,080,985
固定资产	5	18,618,941,248	18,501,189,010
在建工程	6	5,602,935,473	2,523,234,150
无形资产		342,510,377	340,996,700
长期待摊费用		585,636,277	470,210,845
其他非流动资产		2,123,865,932	735,692,229
非流动资产合计		55,252,644,329	51,936,341,953
资产总计		75,134,107,460	68,096,260,402
流动负债			
应付账款	7	6,242,111,278	4,213,264,666
预收款项		54,838,124	27,868,255

应付职工薪酬		1,273,903,125	1,063,553,065
应交税费		479,150,668	364,465,042
应付利息		79,994,738	90,581,099
其他应付款		266,197,955	191,508,500
一年内到期的非流动负债		3,817,368,745	3,803,581,550
其他流动负债		0	45,099,916
流动负债合计		12,213,564,633	9,799,922,093
非流动负债			
长期借款		15,755,489,505	19,489,968,431
应付债券	8	1,500,000,000	1,500,000,000
递延收益		251,862,026	312,266,040
递延所得税负债		367,070,218	531,954,395
非流动负债合计		17,874,421,749	21,834,188,866
负债合计		30,087,986,382	31,634,110,959
股东权益			
股本		4,771,592,000	4,495,320,000
资本公积		12,371,738,191	8,074,565,726
其他综合收益		-39,149,258	-48,901,029
盈余公积		2,508,655,960	2,508,655,960
未分配利润	9	25,433,284,185	21,432,508,786
股东权益合计		45,046,121,078	36,462,149,443
负债和股东权益总计		75,134,107,460	68,096,260,402

法定代表人：李勇

主管会计工作负责人：李飞龙

会计机构负责人：刘振宇

合并利润表

2014 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注七	本年金额	上年金额
一、营业总收入		33,720,185,311	27,957,934,826
其中：营业收入	34	33,720,185,311	27,957,934,826
二、营业总成本		25,870,016,589	20,954,333,673
其中：营业成本	34	23,462,500,022	19,187,948,990
营业税金及附加	35	726,946,376	594,123,234
销售费用	36	31,428,622	19,651,571
管理费用	37	723,372,570	616,211,745
财务费用	38	438,192,004	520,175,286
资产减值损失	39	487,576,995	16,222,847
加：投资收益	40	534,749,814	392,115,832
其中：对合营企业的投资收益		340,954,338	297,221,136
三、营业利润		8,384,918,536	7,395,716,985
加：营业外收入	41	235,128,995	171,884,502
其中：非流动资产处置利得		11,407,609	8,578,438

减：营业外支出	42	97,556,249	47,995,862
其中：非流动资产处置损失		43,503,746	28,668,006
四、利润总额		8,522,491,282	7,519,605,625
减：所得税费用	43	1,002,308,713	793,171,458
五、净利润		7,520,182,569	6,726,434,167
归属于母公司股东的净利润		7,492,057,527	6,715,967,063
少数股东损益		28,125,042	10,467,104
六、其他综合收益的税后净额	45	20,454,090	-277,996,143
归属于母公司股东的其他综合收益的税后净额		20,255,078	-277,665,962
以后不能重分类进损益的其他综合收益		-16,031,315	-50,965,158
重新计量设定受益计划净负债的变动		-16,031,315	-50,965,158
以后将重分类进损益的其他综合收益		36,286,393	-226,700,804
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		1,225,370	0
可供出售金融资产公允价值变动损益		3,231,753	35,906,913
外币财务报表折算差额		31,829,270	-262,607,717
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		199,012	-330,181
七、综合收益总额		7,540,636,659	6,448,438,024
归属于母公司股东的综合收益总额		7,512,312,605	6,438,301,101
归属于少数股东的综合收益总额		28,324,054	10,136,923
八、每股收益			
基本每股收益	44	1.57	1.49

法定代表人：李勇

主管会计工作负责人：李飞龙

会计机构负责人：刘振宇

母公司利润表
2014 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注十七	本年金额	上年金额
一、营业收入	10	24,923,184,789	20,793,971,938
减：营业成本	10	17,108,033,492	13,891,114,971
营业税金及附加		723,570,545	592,676,583
销售费用		3,092,798	2,588,073
管理费用		360,406,901	306,434,766
其中：研究开发费用		31,712,173	20,603,295
财务费用	11	287,577,014	388,239,699
资产减值损失		165,678,588	6,355,766
加：投资收益	12	535,245,189	414,713,611
其中：对合营企业的投资收益		341,449,713	300,411,624

二、营业利润		6,810,070,640	6,021,275,691
加：营业外收入		231,735,620	171,985,101
其中：非流动资产处置利得		9,093,392	11,205,975
减：营业外支出		73,001,813	25,769,621
其中：非流动资产处置损失		28,235,546	24,786,492
三、利润总额		6,968,804,447	6,167,491,171
减：所得税费用	13	916,244,488	678,077,926
四、净利润		6,052,559,959	5,489,413,245
五、其他综合收益的税后净额		9,751,771	-5,972,596
以后将重分类进损益的其他综合收益		9,751,771	-5,972,596
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		1,225,370	0
可供出售金融资产公允价值变动损益		3,231,753	35,906,913
外币财务报表折算差额		5,294,648	-41,879,509
六、综合收益总额		6,062,311,730	5,483,440,649

法定代表人：李勇

主管会计工作负责人：李飞龙

会计机构负责人：刘振宇

合并现金流量表

2014 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注七	本年金额	上年金额
经营活动产生的现金流量			
销售商品、提供劳务收到的现金		31,196,194,967	26,004,014,670
取得政府补助及补贴		35,735,455	61,984,723
收到的税费返还		83,679,736	47,844,319
经营活动现金流入小计		31,315,610,158	26,113,843,712
购买商品、接受劳务支付的现金		12,754,830,858	10,607,233,816
支付给职工以及为职工支付的现金		4,567,301,911	3,776,816,486
支付的各项税费		2,474,766,074	2,219,866,297
支付的其他与经营活动有关的现金	46	1,359,052,115	1,046,740,588
经营活动现金流出小计		21,155,950,958	17,650,657,187
经营活动产生的现金流量净额	47	10,159,659,200	8,463,186,525
投资活动产生的现金流量			
收回投资所收到的现金		18,348,302,086	13,216,885,000
取得投资收益收到的现金		423,134,916	219,822,164
取得存款利息收入所收到的现金		143,080,274	142,239,451
处置固定资产所收到的现金		105,311,159	75,032,230
收到与资产相关的政府补助		1,200,000	51,554,041
投资活动现金流入小计		19,021,028,435	13,705,532,886
购建固定资产、无形资产和其他长期资产所支付的现金		9,849,948,033	8,456,285,193
设立合营公司支付的现金净额		244,051	0

取得其他投资所支付的现金		21,609,169,467	10,034,575,328
投资活动现金流出小计		31,459,361,551	18,490,860,521
投资活动产生的现金流量净额		-12,438,333,116	-4,785,327,635
筹资活动产生的现金流量			
吸收投资所收到的现金		4,573,444,465	0
筹资活动现金流入小计		4,573,444,465	0
偿还债务所支付的现金		3,832,216,494	1,636,032,984
分配股利所支付的现金		2,051,784,560	1,394,215,000
偿还利息所支付的现金		608,603,284	663,180,092
筹资活动现金流出小计		6,492,604,338	3,693,428,076
筹资活动产生的现金流量净额		-1,919,159,873	-3,693,428,076
汇率变动对现金及现金等价物的影响额		29,223,968	-198,526,271
现金及现金等价物净减少额		-4,168,609,821	-214,095,457
加：年初现金及现金等价物余额		9,600,797,067	9,814,892,524
年末现金及现金等价物余额	47	5,432,187,246	9,600,797,067

法定代表人：李勇

主管会计工作负责人：李飞龙

会计机构负责人：刘振宇

母公司现金流量表

2014 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注十七	本年金额	上年金额
经营活动产生的现金流量			
销售商品、提供劳务收到的现金		21,619,385,582	18,243,487,935
取得政府补助及补贴		35,735,455	61,956,009
收到的税费返还		83,679,736	47,844,319
经营活动现金流入小计		21,738,800,773	18,353,288,263
购买商品、接受劳务支付的现金		9,746,981,323	7,653,513,079
支付给职工以及为职工支付的现金		2,929,656,157	2,501,837,953
支付的各项税费		1,935,328,898	1,528,047,903
支付的其他与经营活动有关的现金		855,630,211	636,940,463
经营活动现金流出小计		15,467,596,589	12,320,339,398
经营活动产生的现金流量净额	14	6,271,204,184	6,032,948,865
投资活动产生的现金流量			
收回投资收到的现金		18,068,298,221	11,331,235,000
取得投资收益所收到的现金		423,134,916	239,822,163
取得利息收入所收到的现金		800,602,521	752,172,902
处置固定资产所收到的现金		99,500,000	65,099,107
收到与资产相关的政府补助		1,200,000	51,554,041
收回子公司借款收到的现金		2,009,973,146	3,533,819,780

投资活动现金流入小计		21,402,708,804	15,973,702,993
购建固定资产、无形资产和其他长期资产所支付的现金		6,829,971,951	4,948,963,049
取得其他投资所支付的现金		21,296,146,000	10,032,727,464
设立合营公司/子公司支付的现金净额		244,051	10,859,100
对子公司借款支付的现金		239,569,200	2,530,450,546
投资活动现金流出小计		28,365,931,202	17,523,000,159
投资活动产生的现金流量净额		-6,963,222,398	-1,549,297,166
筹资活动产生的现金流量			
吸收投资收到的现金		4,573,444,465	
筹资活动现金流入小计		4,573,444,465	
偿还债务所支付的现金		3,832,216,494	1,636,032,984
分配股利所支付的现金		2,051,784,560	1,394,215,000
偿还利息所支付的现金		415,934,188	465,445,514
筹资活动现金流出小计		6,299,935,242	3,495,693,498
筹资活动产生的现金流量净额		-1,726,490,777	-3,495,693,498
汇率变动对现金及现金等价物的影响额		10,913,435	-63,582,462
现金及现金等价物净(减少)/增加额		-2,407,595,556	924,375,739
加：年初现金及现金等价物余额		6,096,343,875	5,171,968,136
年末现金及现金等价物余额	15	3,688,748,319	6,096,343,875

法定代表人：李勇

主管会计工作负责人：李飞龙

会计机构负责人：刘振宇

合并股东权益变动表
2014 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	本年金额							
	归属于母公司股东权益						少数股东权益	股东权益合计
	股本 附注七、29	资本公积 附注七、30	其他综合收益 附注七、31	盈余公积 附注七、32	未分配利润 附注七、33	小计		
一、上年年末余额	4,495,320,000	8,074,565,726	-847,159,529	2,508,655,960	23,007,279,491	37,238,661,648	21,140,899	37,259,802,547
二、本年初余额	4,495,320,000	8,074,565,726	-847,159,529	2,508,655,960	23,007,279,491	37,238,661,648	21,140,899	37,259,802,547
三、本年增减变动金额	276,272,000	4,297,172,465	20,255,078	0	5,440,272,967	10,033,972,510	28,324,054	10,062,296,564
(一)综合收益总额	0	0	20,255,078	0	7,492,057,527	7,512,312,605	28,324,054	7,540,636,659
(二)所有者投入的资本	276,272,000	4,297,172,465	0	0	0	4,573,444,465	0	4,573,444,465
(三)利润分配	0	0	0	0	-2,051,784,560	-2,051,784,560	0	-2,051,784,560
对股东的分配	0	0	0	0	-2,051,784,560	-2,051,784,560	0	-2,051,784,560
四、本年年末余额	4,771,592,000	12,371,738,191	-826,904,451	2,508,655,960	28,447,552,458	47,272,634,158	49,464,953	47,322,099,111

项目	上年金额							
	归属于母公司股东权益						少数股东权益	股东权益合计
	股本 附注七、29	资本公积 附注七、30	其他综合收益 附注七、31	盈余公积 附注七、32	未分配利润 附注七、33	小计		
一、上年年末余额	4,495,320,000	8,074,565,726	-569,493,567	2,508,655,960	17,684,861,628	32,193,909,747	11,003,976	32,204,913,723
二、本年初余额	4,495,320,000	8,074,565,726	-569,493,567	2,508,655,960	17,684,861,628	32,193,909,747	11,003,976	32,204,913,723
三、本年增减变动金额	0	0	-277,665,962	0	5,322,417,863	5,044,751,901	10,136,923	5,054,888,824
(一)综合收益总额	0	0	-277,665,962	0	6,715,967,063	6,438,301,101	10,136,923	6,448,438,024
(二)利润分配	0	0	0	0	-1,393,549,200	-1,393,549,200	0	-1,393,549,200
对股东的分配	0	0	0	0	-1,393,549,200	-1,393,549,200	0	-1,393,549,200
四、本年年末余额	4,495,320,000	8,074,565,726	-847,159,529	2,508,655,960	23,007,279,491	37,238,661,648	21,140,899	37,259,802,547

法定代表人:李勇

主管会计工作负责人:李飞龙

会计机构负责人:刘振宇

母公司股东权益变动表
2014 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	本年金额					
	股本	资本公积	其他综合收益	盈余公积	未分配利润	股东权益合计
一、上年年末余额	4,495,320,000	8,074,565,726	-48,901,029	2,508,655,960	21,432,508,786	36,462,149,443
二、本年初余额	4,495,320,000	8,074,565,726	-48,901,029	2,508,655,960	21,432,508,786	36,462,149,443
三、本年增减变动金额	276,272,000	4,297,172,465	9,751,771	0	4,000,775,399	8,583,971,635
(一)综合收益总额	0	0	9,751,771	0	6,052,559,959	6,062,311,730
(二)所有者投入的资本	276,272,000	4,297,172,465	0	0	0	4,573,444,465
(三)利润分配	0	0	0	0	-2,051,784,560	-2,051,784,560
对股东的分配	0	0	0	0	-2,051,784,560	-2,051,784,560
四、本年年末余额	4,771,592,000	12,371,738,191	-39,149,258	2,508,655,960	25,433,284,185	45,046,121,078

项目	上年金额					
	股本	资本公积	其他综合收益	盈余公积	未分配利润	股东权益合计
一、上年年末余额	4,495,320,000	8,074,565,726	-42,928,433	2,508,655,960	17,336,644,741	32,372,257,994
二、本年初余额	4,495,320,000	8,074,565,726	-42,928,433	2,508,655,960	17,336,644,741	32,372,257,994
三、本年增减变动金额	0	0	-5,972,596	0	4,095,864,045	4,089,891,449
(一)综合收益总额	0	0	-5,972,596	0	5,489,413,245	5,483,440,649
(二)利润分配	0	0	0	0	-1,393,549,200	-1,393,549,200
对股东的分配	0	0	0	0	-1,393,549,200	-1,393,549,200
四、本年年末余额	4,495,320,000	8,074,565,726	-48,901,029	2,508,655,960	21,432,508,786	36,462,149,443

法定代表人:李勇

主管会计工作负责人:李飞龙

会计机构负责人:刘振宇

三、公司基本情况

1. 公司概况

中海油田服务股份有限公司(“本公司”)经国家经济贸易委员会于2002年9月20日以国经贸企改[2002]694号文批复同意由中国海洋石油总公司(“海油总公司”)发起设立,注册资本为人民币260,000万元,于本公司设立日由海油总公司以自身或通过其下属企业持有相关公司的股权于重组基准日即2002年4月30日经评估后的净资产折合成本公司的境内国有法人股设计人民币260,000万元及资本公积人民币135,665.43万元作为出资。本公司于2002年9月26日在中华人民共和国注册成立为股份有限公司。经营范围主要为:为石油、天然气及其他地质矿产的勘察、勘探、钻井、开发及开采提供服务及提供船舶服务。本公司的注册地址为中国天津塘沽海洋高新技术开发区河北路3-1516号。

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

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

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

2014年1月15日,本公司按配售价21.3港元/股向承配人配发及发行新境外上市外资股共计276,272,000股。经配售后,本公司注册资本变更为人民币4,771,592,000元,股本为人民币4,771,592,000元,每股面值人民币1元。本次配售后,本公司股东中包括由海油总公司持有的国有法人股2,410,468,000股,由全国社会保障基金理事会持有的国有法人股50,000,000股,境外上市外资股1,811,124,000股及境内上市普通股500,000,000股。

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

本财务报表业经本公司董事会于2015年3月30日决议批准。

2. 合并财务报表范围

本集团本年度合并财务报表范围详细情况参见附注九“在其他主体中的权益”。

四、财务报表的编制基础

1. 编制基础

本财务报表按照财政部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,其中包括采用了财政部于2014年颁布的《企业会计准则第2号—长期股权投资》(修订)、《企业会计准则第9号—职工薪酬》(修订)、《企业会计准则第30号—财务报表列报》(修订)、《企业会计准则第33号—合并财务报表》(修订)、《企业会计准则第37号—金融工具列报》(修订)、《企业会计准则第39号—公允价值计量》、《企业会计准则第40号—合营安排》及《企业会计准则第41号—在其他主体中权益的披露》。其中,除《企业会计准则第9号—职工薪酬》(修订)、《企业会计准则第30号—财务报表列报》(修订)、《企业会计准则第33号—合并财务报表》(修订)、《企业会计准则第39号—公允价值计量》及《企业会计准则第40号—合营安排》已于2013年1月1日提前采用以外,其余新颁布或者新修订的准则本集团于2014年1月1日起在本财务报表提前采用。

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

2. 记账基础和计价原则

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

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

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

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

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

3. 持续经营

本集团对自2014年12月31日起12个月的持续经营能力进行了评价,未发现对持续经营能力产生重大怀疑的事项和情况。因此,本财务报表在持续经营假设的基础上编制。

五、重要会计政策及会计估计

1. 遵循企业会计准则的声明

本财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司及本集团于 2014 年 12 月 31 日的财务状况以及 2014 年度的经营成果和现金流量。

2. 会计期间

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

3. 营业周期

本集团的营业周期为 12 个月。

4. 记账本位币

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

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

5. 非同一控制下企业合并的会计处理方法

企业合并，是指将两个或两个以上单独的企业合并形成一个报告主体的交易或事项。

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

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

合并成本指购买方为取得被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债和发行的权益性工具的公允价值。购买方为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他管理费用，于发生时计入当期损益。合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，作为一项资产确认为商誉并按成本进行初始计量。合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，首先对取得的被购买方各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值以及合并成本的计量进行复核，复核后合并成本仍小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，计入当期损益。因企业合并形成的商誉在合并财务报表中单独列报，其减值测试详见附注五、19。

6. 合并财务报表的编制方法

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

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

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

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

7. 合营安排分类及会计处理方法

合营安排，是指一项由两个或两个以上的参与方共同控制的安排。共同控制，是指按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。合营安排分为共同经营和合营企业。本集团根据在合营安排中享有的权利和承担的义务确定合营安排的分类。共同经营，是指合营方享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。合营企业，是指合营方仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。本集团的合营安排均为合营企业。本集团对合营企业的投资采用权益法核算，具体参见附注五、14。

8. 现金及现金等价物的确定标准

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

9. 外币业务和外币报表折算

本集团对于发生的外币交易，将外币金额折算为记账本位币金额。

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

对于境外经营，本集团在编制财务报表时将其记账本位币折算为人民币：对资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算，股东权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算；利润表中的收入和费用项目，采用交易发生当年平均汇率折算。按照上述折算产生的外币财务报表折算差额，确认为其他综合收益。在处置本集团在境外经营的全部所有者权益或因处置部分股权投资或其他原因丧失了对境外经营控制权时，将资产负债表中股东权益项目下列示的、与该境外经营相关的归属于母公司所有者权益的外币报表折算差额，全部转入处置当期损益。

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

10. 金融工具

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

金融工具的确认和终止确认

本集团于成为金融工具合同的一方时确认一项金融资产或金融负债。

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

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

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

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

金融资产分类和计量

金融资产于初始确认时分类为：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产、持有至到期投资、贷款和应收款项、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、应收股利和其他应收款。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：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。

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。

金融资产减值

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

金融资产发生减值的客观证据，包括下列可观察到的各项事项：

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

以摊余成本计量的金融资产

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

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

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

可供出售金融资产

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

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

11. 应收款项

(1). 单项金额重大并单项计提坏账准备的应收款项

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

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

(2). 按信用风险特征组合计提坏账准备的应收款项

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

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

(3). 本集团不存在单项金额不重大单独计提坏账准备的应收款项。

12. 存货

存货包括生产经营用材料及备件等。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。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. 划分为持有待售资产

当本集团的某一组成部分或非流动资产(不包括递延所得税资产)同时满足下列条件时，本集团将其确认为持有待售：该组成部分或非流动资产必须在其当前状态下仅根据出售此类组成部分或非流动资产的惯常条款即可立即出售；已经就处置该组成部分或非流动资产作出决议；已经与受让方签订了不可撤销的转让协议；该项转让将在一年内完成。对于持有待售的非流动资产，本集团不进行权益法核算，不计提折旧或进行摊销，按照账面价值与公允价值减去处置费用后的净额孰低计量。

14. 长期股权投资

共同控制、重大影响的判断标准

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

初始投资成本的确定

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

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

后续计量及损益确认方法

成本法核算的长期股权投资

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

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

权益法核算的长期股权投资

本集团对合营企业的投资采用权益法核算。

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。

长期股权投资处置

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。

减值测试方法及减值准备计提方法

长期股权投资减值测试方法及减值准备计提方法，详见附注五、19。

15. 固定资产

确认条件

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

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

折旧方法

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

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

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

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

固定资产减值测试方法及减值准备计提方法,详见附注五、19。

16. 在建工程

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

在建工程在达到预定可使用状态时转入固定资产、无形资产等。

在建工程减值测试方法及减值准备计提方法,详见附注五、19。

17. 借款费用

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

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

借款费用同时满足下列条件的,开始资本化:

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

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

在资本化期间内,每一会计期间的利息资本化金额,按照下列方法确定:

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

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

18. 无形资产

计价方法、使用寿命及减值测试

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

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

各项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

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。

无形资产减值测试方法及减值准备计提方法，详见附注五、19。

内部研究开发支出会计政策

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

19. 长期资产减值

本集团于资产负债表日判断资产是否存在可能发生减值的迹象，存在减值迹象的，本集团将估计其可收回金额，进行减值测试。对因企业合并所形成的商誉和使用寿命不确定的无形资产，无论是否存在减值迹象，至少于每年末进行减值测试。对于尚未达到可使用状态的无形资产，也每年进行减值测试。

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

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

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

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

上述资产减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。

20. 长期待摊费用

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

	摊销期
高价周转料	3 年
动员费	合同收益期

21. 职工薪酬

短期薪酬的会计处理方法

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

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

离职后福利的会计处理方法

本集团离职后福利分为设定提存计划和设定受益计划。

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

本集团收购的 COSL Holding AS (原名“COSL Drilling Europe AS”或“CDE”) 员工享有的退休金及其他退休后福利，为设定受益计划。对于该设定受益计划，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。

22. 预计负债

除企业合并中的或有对价及承担的或有负债之外,当与或有事项相关的义务同时符合以下条件,本集团将其确认为预计负债:

- 该义务是本集团承担的现时义务;
- 该义务的履行很可能导致经济利益流出本集团;
- 该义务的金额能够可靠地计量。

预计负债按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量,并综合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。每个资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核。有确凿证据表明该账面价值不能反映当前最佳估计数的,按照当前最佳估计数对该账面价值进行调整。

23. 股份支付

本集团的高级管理人员股票增值权计划是为获取服务而以股票增值权作为对价进行结算的安排,因此,本集团确定这是一种以现金结算的股份支付安排,该计划的详细操作模式及情况请见附注十三。

本集团按对等待期内可行权情况的最佳估计,按承担负债的公允价值计算确定当期取得的服务成本并以此计入管理费用,及相应增加预计负债。直至相关的负债已经全额支付或未行使股票增值权失效止。本集团按布莱克·斯科尔斯模型对未行使股票增值权的公允价值进行估计确定,并在每个资产负债表日和实际支付日重新计量公允价值,将相应的变化计入当期的损益。

24. 收入

提供劳务收入

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

利息收入

按照他人使用本集团货币资金的时间和实际利率确认。

租赁收入

经营租赁的租金收入在租赁期内各个期间按照直线法确认，或有租金在实际发生时计入当期损益。

25. 政府补助

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

与资产相关的政府补助判断依据及会计处理方法

本集团的政府补助主要为本集团收到的产业引导资金及形成资产的国家重大课题研究专项拨款，该等政府补助为与资产相关的政府补助。与资产相关的政府补助，确认为递延收益，在相关资产使用寿命内平均分配，计入当期损益。

与收益相关的政府补助判断依据及会计处理方法

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

26. 递延所得税资产和递延所得税负债

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。

27. 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。

作为经营租赁出租人

经营租赁的租金收入在租赁期内各个期间按直线法确认为当期损益，或有租金在实际发生时计入当期损益。

28. 其他重要的会计政策

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、预计残值和减值

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这些物业、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。

减值损失仅当其账面价值高于其可收回金额时确定。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，确定预计未来现金流量，并采用折现率折现，该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。

商誉减值

本集团至少每年测试商誉是否减值。这要求对分配了商誉的资产组的使用价值进行估计。对使用价值进行估计时，本集团需要预计资产组的未来现金流量，同时选择恰当的折现率确定未来现金流量的现值，因而牵涉不确定因素，详情参见附注七、15。

应收款项的坏账准备和存货跌价准备

应收款项的坏账准备由本集团管理层根据会影响应收款项回收的客观证据(如债务人破产或出现严重财务困难的可能性)确定。本集团按照成本与可变现净值孰低计量存货，对成本高于可变现净值及陈旧和滞销的存货，计提存货跌价准备。减值或准备金额取决于管理层于每个报告日的评估，因而牵涉不确定因素。

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 5,886,642,650 元(2013 年 12 月 31 日：人民币 3,947,880,967 元)，以及可抵扣暂时性差异人民币 362,710,617 元(2013 年 12 月 31 日：人民币 258,035,099 元)，未确认为递延所得税资产。详情参见附注七、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。

29. 重要会计政策和会计估计的变更

会计政策变更的内容和原因

适用 不适用

如附注四、1所示,本集团自2014年1月1日起提前采用财政部颁布的《企业会计准则第2号—长期股权投资》(修订)、《企业会计准则第37号—金融工具列报》(修订)和《企业会计准则第41号—在其他主体中权益的披露》。上述会计政策变更对本集团财务报表无重大影响。

六、税项

1. 主要税种及税率

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

存在不同企业所得税税率纳税主体的说明：

纳税主体名称	所得税税率
本公司	15%
本集团于印度尼西亚的业务	25%
本集团于澳大利亚的业务	30%
本集团于缅甸的业务	按收入总额的 3.5%扣缴
本集团于墨西哥的业务	30%
本集团于挪威的业务	27%
本集团于英国的业务	21%
本集团于菲律宾的业务	30%
本集团于泰国的业务	20%，按收入总额的 3%扣缴
本集团于卡塔尔的业务	10%
本集团于伊拉克的业务	35%
本集团于阿联酋的业务	无需缴纳所得税
本集团于伊朗的业务	所得税由对方客户承担
本集团于沙特阿拉伯的钻井船干租业务	除合同另有约定外，所得税由对方客户承担
本集团于丹麦的业务	24.5%
本集团于新加坡的业务	17%
本集团于美国的业务	34%

2. 税收优惠

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

2008 年 10 月 30 日，本公司获得天津市科委、天津市财政局、天津市国税局、地税局联合下发的高新技术企业证书，从 2008 年 1 月 1 日起有效期为三年。本公司于 2009 年获得天津市国家税务局海洋石油税务分局的《纳税人减免税备案报告》。根据该备案报告，2009 年及 2010 年企业所得税率批准为 15%。本公司已经通过复审于 2011 年 10 月获高新技术企业证书，有效期为三年，并于 2012 年 2 月获得天津市国家税务局海洋石油税务分局的《企业所得税减免税备案报告》。根据该备案报告，2011 年 1 月至 2014 年 9 月企业所得税率批准为 15%。本公司已经通过再认定于 2014 年 10 月获高新技术企业证书，有效期为三年，并于 2015 年 1 月获得天津市国家税务局海洋石油税务分局的《企业所得税减免税备案报告》。根据该备案报告，2014 年 10 月至 2017 年 9 月企业所得税率批准为 15%。因此本公司按 15% 的税率计提 2014 年度的企业所得税。

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

单位：元 币种：人民币

项目	年末余额	年初余额
库存现金	974,156	1,105,898
- 人民币	111,565	99,860
- 美元	567,516	750,735
- 菲律宾比索	29,391	52,251
- 澳元	71,996	57,868
- 印尼盾	105,022	58,125
- 墨西哥比索	25,786	44,849
- 其他	62,880	42,210
银行存款	6,738,935,351	10,199,691,169
- 人民币	3,198,185,470	5,842,155,953
- 美元	3,441,414,516	4,152,692,261
- 印尼盾	2,854,265	21,969,206
- 欧元	32,954,500	37,075,082
- 澳元	15,627,591	12,862,990
- 菲律宾比索	95,765	14,224,257
- 墨西哥比索	20,457,558	70,359,067
- 挪威克朗	0	28,804,730
- 其他	27,345,686	19,547,623
其他货币资金	39,442,804	32,629,962
- 人民币	1,218,739	0
- 美元	3,059,500	30,078,752
- 挪威克朗	35,164,565	2,551,210
合计	6,779,352,311	10,233,427,029
其中：存放于境外的款项总额	1,781,859,238	3,498,296,607

截至 2014 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 39,119,065 元(2013 年 12 月 31 日：人民币 32,629,962 元)。

截至 2014 年 12 月 31 日止，本集团三个月以上的定期存款为人民币 1,308,046,000 元(2013 年 12 月 31 日：人民币 600,000,000 元)。

银行活期存款按照银行活期存款利率取得利息收入。短期定期存款的存款期分为 7 天至 1 年不等，按照相应的银行定期存款利率取得利息收入。

2、应收票据

(1). 应收票据分类列示如下：

单位：元 币种：人民币

项目	年末余额	年初余额
银行承兑汇票	37,613,253	39,962,500
商业承兑汇票	2,738,213,380	1,473,412,646
合计	2,775,826,633	1,513,375,146

(2). 截至 2014 年 12 月 31 日止, 本集团无已质押的应收票据(2013 年 12 月 31 日: 无)。

(3). 截至 2014 年 12 月 31 日止, 本集团已经背书且在资产负债表日尚未到期的应收票据

单位: 元 币种: 人民币

项目	年末终止确认	年末未终止确认
银行承兑汇票	0	3,492,100
合计	0	3,492,100

(4). 截至 2014 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(2013 年 12 月 31 日: 无)。

截至 2014 年 12 月 31 日止, 本集团应收票据均为贸易性款项, 并将于出票日起 6 个月内到期, 其中, 商业承兑汇票的收款期通常在票据开出日之后 30 天内到期。截至本财务报表批准报出日止, 所有的商业承兑汇票已经全部到期收回。

3、应收账款

(1). 应收账款分类如下:

单位: 元 币种: 人民币

类别	年末余额					年初余额				
	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 (%)	
单项金额重大并单项计提坏账准备	6,949,985,037	92	278,532,745	4	6,671,452,292	5,598,596,179	92	173,566,028	3	5,425,030,151
按信用风险特征组合计提坏账准备	574,463,235	8	15,534,255	3	558,928,980	461,038,404	8	13,088,648	3	447,949,756
合计	7,524,448,272	100	294,067,000		7,230,381,272	6,059,634,583	100	186,654,676		5,872,979,907

年末单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款:

单位: 元 币种: 人民币

应收账款	年末余额			
	应收账款原值	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
中国海洋石油有限公司及其子公司(“中海油”)	4,104,708,195	0	0	不适用
Global Petro Tech FZCO	1,493,846,278	216,914,074	15	逾期未收回
Petróleos Mexicanos	355,524,855	0	0	不适用
Statoil Petroleum AS	346,924,641	0	0	不适用
Goimar S.A de C.V.	131,877,518	0	0	不适用
其他	517,103,550	61,618,671	12	逾期未收回
合计	6,949,985,037	278,532,745		

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的应收账款：

单位：元 币种：人民币

账龄	年末余额			
	账面余额		坏账准备	
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)
6个月以内	514,444,150	89	0	0
6个月至1年	31,846,794	6	0	0
1年至2年	14,811,923	3	4,443,577	30
2年至3年	5,674,225	1	3,404,535	60
3年以上	7,686,143	1	7,686,143	100
合计	574,463,235	100	15,534,255	

确定上述组合的依据详见附注五、11。

(2). 本年度，本集团计提坏账准备人民币 134,515,334 元(2013 年：人民币 4,106,058 元)，转回坏账准备人民币 27,531,721 元(2013 年：人民币 5,658,241 元)，本年汇率变动影响人民币 428,711 元(2013 年：人民币-4,140,944 元)。

(3). 本集团本年无核销的重大应收账款(2013 年：无)。

(4). 按欠款方归集年末余额前五名的应收账款情况：

单位：元 币种：人民币

应收账款	年末余额	占应收账款总额的比例(%)	坏账准备
中海油	4,104,708,195	54	0
Global Petro Tech FZCO	1,493,846,278	20	216,914,074
Petróleos Mexicanos	355,524,855	5	0
Statoil Petroleum AS	346,924,641	5	0
Goimar S. A de C. V.	131,877,518	1	0
前五名应收账款	6,432,881,487	85	216,914,074

(5). 截至 2014 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(2013 年 12 月 31 日：无)

本集团授予国内客户的信用期为开出发票后 30-45 日，授予海外客户的信用期通常不超过开出发票后的 180 日。应收中海油账款占全部应收账款余额的 54%(2013 年 12 月 31 日：48%)，除此之外，本集团的应收账款并无重大信贷集中风险。

4、预付款项

(1). 预付款项按账龄列示:

单位: 元 币种: 人民币

账龄	年末余额		年初余额	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
1 年以内	135,291,529	100	119,089,194	98
1 年至 2 年	0	0	28,024	0
2 年以上	0	0	2,456,602	2
合计	135,291,529	100	121,573,820	100

(2). 汇总归集的年末余额前五名的预付款项情况:

单位: 元 币种: 人民币

项目	年末余额	占预付款项总额的比例 (%)
汇总前五名预付款项	82,806,301	61

5、应收股利

(1). 应收股利:

单位: 元 币种: 人民币

被投资单位	年末余额	年初余额
中国南海麦克巴泥浆有限公司 (“麦克巴”)	58,742,400	12,135,840
中海艾普油气测试(天津)有限公司 (“中海艾普”)	26,500,000	0
合计	85,242,400	12,135,840

(2). 截至 2014 年 12 月 31 日及 2013 年 12 月 31 日止, 本集团无重要的账龄超过一年的应收股利。

6、其他应收款

(1). 其他应收款分类披露:

单位: 元币种: 人民币

类别	年末余额					年初余额				
	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 (%)	
单项金额重大并单项计提坏账准备	160,585,150	36	0	0	160,585,150	64,994,511	22	0	0	64,994,511
按信用风险特征组合计提坏账准备	290,482,743	64	11,291,864	4	279,190,879	229,295,636	78	10,083,853	4	219,211,783
合计	451,067,893	100	11,291,864		439,776,029	294,290,147	100	10,083,853		284,206,294

年末单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款

单位：元 币种：人民币

其他应收款	年末余额			
	其他应收款原值	坏账准备	计提比例(%)	计提理由
Maersk Drilling Pty Ltd	99,387,146	0	0	不适用
Koec (International) Limited	61,198,004	0	0	不适用
合计	160,585,150	0	/	/

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的其他应收款：

单位：元 币种：人民币

账龄	年末余额			
	账面余额	比例(%)	坏账准备	计提比例(%)
6个月以内	241,004,260	83	0	0
6个月至1年	28,187,550	10	0	0
1年至2年	10,478,404	4	3,143,521	30
2年至3年	6,660,465	2	3,996,279	60
3年以上	4,152,064	1	4,152,064	100
合计	290,482,743	100	11,291,864	

确定上述组合的依据详见附注五、11。

(2). 本年度，本集团计提坏账准备人民币 3,760,154 元(2013 年：人民币 5,656,553 元)，转回坏账准备人民币 2,552,143 元(2013 年：人民币 1,987,365 元)。

(3). 本集团本年无核销的重大其他应收款(2013 年 12 月 31 日：无)。

(4). 其他应收款按款项性质分类如下：

单位：元 币种：人民币

项目	年末余额	年初余额
待抵扣税金	141,351,521	112,789,012
押金及保证金	82,736,008	91,494,067
代垫款	168,283,701	35,497,186
保险赔款	3,888,227	9,021,395
备用金	6,309,956	6,275,634
其他	48,498,480	39,212,853
合计	451,067,893	294,290,147

(5). 按欠款方归集的年末余额前五名的其他应收款情况：

单位：元 币种：人民币

单位名称	款项的性质	年末余额	账龄	占其他应收款总额的比例(%)	坏账准备
Maersk Drilling Pty Ltd	代垫款	99,387,146	6个月以内	22	0
Koec (International) Limited	代垫款	61,198,004	6个月以内	14	0
PBS-COSL Oilfield Services Company Sdn Bhd ("PBS-COSL")	其他	8,994,930	6个月以内	2	0
中海油	其他	5,432,672	6个月以内	1	0
Trust House Insurance Company	保险赔款	3,412,859	6个月以内	1	0
合计	/	178,425,611	/	40	0

(6). 截至 2014 年 12 月 31 日止, 本集团无涉及政府补助的其他应收款(2013 年 12 月 31 日: 无)。

(7). 截至 2014 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(2013 年 12 月 31 日: 无)。

7、 存货

(1). 存货分类

单位: 元 币种: 人民币

项目	年末余额			年初余额		
	账面余额	跌价准备	账面价值	账面余额	跌价准备	账面价值
生产用材料及备件	1,337,397,706	36,792,464	1,300,605,242	1,083,053,144	31,526,543	1,051,526,601
合计	1,337,397,706	36,792,464	1,300,605,242	1,083,053,144	31,526,543	1,051,526,601

(2). 存货跌价准备

单位: 元 币种: 人民币

项目	年初余额	本年增加		本年减少		汇率变动影响	年末余额
		计提	其他	转回	其他		
生产用材料及备件	31,526,543	8,012,917	0	2,812,186	0	65,190	36,792,464
合计	31,526,543	8,012,917	0	2,812,186	0	65,190	36,792,464

(3). 截至 2014 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(2013 年 12 月 31 日: 无)。

8、 划分为持有待售的资产

单位: 元 币种: 人民币

项目	年末余额	年初余额
持有待售资产	0	129,127,830
合计	0	129,127,830

本集团管理层 2013 年 11 月 6 日决定于 2013 年 12 月 31 日后将利比亚陆地钻机出售给第三方买家。故该资产在截至 2013 年 12 月 31 日的合并及公司资产负债表中单独列示为划分为持有待售的资产。该资产包含于本集团钻井服务分部(见附注十六、2)。

于本资产负债表日, 该处置事项未能完成, 且管理层无法预计在未来一年内能否完成, 故管理层将该等资产转回固定资产, 并在转回日按照该等资产假设没有被划分为持有待售的情况下原应计提的折旧进行调整后的金额与该日其可收回金额孰低计量。

9、 其他流动资产

单位: 元 币种: 人民币

项目	年末余额	年初余额
可供出售金融资产(注)	4,776,495,036	2,226,359,694
增值税返还	114,611,508	81,136,501
一年内到期的非流动资产	94,416,329	55,950,028
合计	4,985,522,873	2,363,446,223

注：截至 2014 年 12 月 31 日止，可供出售金融资产为本集团认购的若干非固定收益类货币基金产品及银行理财产品，本年余额中包含可供出售金融资产公允价值变动人民币 46,045,490 元(2013 年 12 月 31 日：人民币 42,243,427 元)。

10、可供出售金融资产

单位：元 币种：人民币

项目	年末余额			年初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
可供出售权益工具	125,970,152	125,970,152	0	125,515,185	125,515,185	0
合计	125,970,152	125,970,152	0	125,515,185	125,515,185	0

于 2014 年 12 月 31 日及 2013 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。

11、长期股权投资

单位：元 币种：人民币

被投资单位	年初余额	本年增减变动					年末余额	减值准备
		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	宣告发放的现 金股利	汇率变动 影响		
合营企业								
中海辉固地学服务(深圳)有限公司(“中海辉固”)	146,639,985	0	77,418,297	772,540	30,836,000	0	193,994,822	0
中法渤海地质服务有限公司(“中法渤海”)	143,005,076	0	124,319,040	0	114,500,000	0	152,824,116	0
麦克巴	161,217,723	0	46,734,140	382,881	95,610,000	0	112,724,744	0
Eastern Marine Services Ltd. (“Eastern Marine”)	76,183,746	0	-495,375	0	0	277,876	75,966,247	0
中海艾普	110,930,969	0	84,795,205	0	61,500,000	0	134,226,174	0
其他	72,487,776	244,051	8,183,031	69,949	0	0	80,984,807	0
小计	710,465,275	244,051	340,954,338	1,225,370	302,446,000	277,876	750,720,910	0

12、固定资产

(1). 固定资产情况

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	船舶	钻井平台	机器及设备	其他运输工具	合计
一、账面原值						
1. 年初余额	67,890,597	10,636,477,464	46,693,888,231	9,523,830,404	107,317,714	67,029,404,410
2. 本年增加金额	3,307,087	1,481,487,851	1,291,074,389	1,208,980,940	7,584,983	3,992,435,250
(1) 本年购置	2,161,455	17,713,022	122,245,332	407,941,901	4,992,185	555,053,895
(2) 在建工程转入	1,145,632	1,463,774,829	710,398,952	801,039,039	2,592,798	2,978,951,250
(3) 持有待售转回	0	0	458,430,105	0	0	458,430,105
3. 本年减少金额	593,441	512,978,302	95,953,911	253,339,021	4,988,136	867,852,811
(1) 处置或报废	593,441	409,033,413	95,953,911	253,339,021	4,988,136	763,907,922
(2) 转入在建工程	0	103,944,889	0	0	0	103,944,889
4. 汇兑调整	-7,151	2,123,146	110,843,610	3,480,710	0	116,440,315
5. 年末余额	70,597,092	11,607,110,159	47,999,852,319	10,482,953,033	109,914,561	70,270,427,164
二、累计折旧						
1. 年初余额	18,889,532	4,743,810,436	11,643,630,673	5,311,004,422	71,488,417	21,788,823,480

2. 本年增加金额	4,255,126	606,047,365	2,142,807,531	870,725,252	8,832,237	3,632,667,511
(1) 本年计提	4,255,126	606,047,365	1,962,075,205	870,725,252	8,832,237	3,451,935,185
(2) 持有待售转回	0	0	180,732,326	0	0	180,732,326
3. 本年减少金额	0	291,100,855	83,841,930	219,046,313	4,610,876	598,599,974
(1) 处置或报废	0	232,914,796	83,841,930	219,046,313	4,610,876	540,413,915
(2) 转入在建工程	0	58,186,059	0	0	0	58,186,059
4. 汇兑调整	-3,312	290,802	14,004,958	1,261,510	0	15,553,958
5. 年末余额	23,141,346	5,059,047,748	13,716,601,232	5,963,944,871	75,709,778	24,838,444,975
三、减值准备						
1. 年初余额	0	0	731,628,000	0	0	731,628,000
2. 本年增加金额	0	151,283,467	363,567,949	7,903,173	0	522,754,589
(1) 本年计提	0	151,283,467	214,998,000	7,903,173	0	374,184,640
(2) 持有待售转回	0	0	148,569,949	0	0	148,569,949
3. 本年减少金额	0	78,183,538	0	7,903,173	0	86,086,711
(1) 处置或报废	0	78,183,538	0	7,903,173	0	86,086,711
4. 汇兑调整	0	0	1,819,000	0	0	1,819,000
5. 年末余额	0	73,099,929	1,097,014,949	0	0	1,170,114,878
四、账面价值						
1. 年末账面价值	47,455,746	6,474,962,482	33,186,236,138	4,519,008,162	34,204,783	44,261,867,311
2. 年初账面价值	49,001,065	5,892,667,028	34,318,629,558	4,212,825,982	35,829,297	44,508,952,930

截至2014年12月31日止,本集团已提足折旧仍继续使用的固定资产原值为人民币7,607,678,935元(2013年12月31日:人民币7,520,517,554元)。

(2). 截至2014年12月31日止,本集团无暂时闲置的固定资产(2013年12月31日:无)。

(3). 截至2014年12月31日止,本集团无通过融资租赁租入的固定资产(2013年12月31日:无)。

(4). 截至2014年12月31日止,本集团无经营租赁租出的固定资产(2013年12月31日:无)。

(5). 截至2014年12月31日止,本集团无未办妥产权证书的固定资产(2013年12月31日:无)。

本年度,本集团计提减值准备人民币374,184,640元。其中主要包括:(1)本集团复核了持有的钻井平台的可收回金额,对其计提了减值准备人民币214,998,000元,该钻井平台属于钻井分部。本集团采用8%的折现率计算钻井平台的使用价值,并以此为基础确定其的可收回金额。(2)本集团的四条化学品运输船拟进行处置,故按照公允价值减处置费用后的净额确定其可收回金额,并计提减值准备人民币151,283,467元。其公允价值计量属于第二层次,按该类资产在二手交易市场中的报价确定,该资产属于船舶分部。

13、在建工程

(1). 在建工程情况

单位：元 币种：人民币

项目	年末余额			年初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
海洋石油 691(原“海洋石油 682”)	690,754,805	0	690,754,805	682,535,114	0	682,535,114
海港项目	318,699,573	0	318,699,573	172,325,401	0	172,325,401
新建 12 缆物探船	7,055,888	0	7,055,888	333,650,345	0	333,650,345
新建 14 艘工作船	1,764,049,433	0	1,764,049,433	253,004,862	0	253,004,862
新建勘察船	180,019,524	0	180,019,524	19,246,568	0	19,246,568
5000 英尺半潜式	466,864,868	0	466,864,868	191,934,851	0	191,934,851
400 英尺自升式钻井平台建造	987,438,475	0	987,438,475	197,854,016	0	197,854,016
新建 2 艘油田工作船	0	0	0	25,079,792	0	25,079,792
新建二维物探船	49,652,137	0	49,652,137	7,784,837	0	7,784,837
新建作业支持船 2 艘	43,044,166	0	43,044,166	5,703,856	0	5,703,856
深水综合勘察船 2 艘	129,736,093	0	129,736,093	19,116,706	0	19,116,706
油田增产支持船 1 艘	125,000,976	0	125,000,976	18,080,813	0	18,080,813
COSL Prospector	4,033,131,378	134,618,000	3,898,513,378	3,443,343,720	134,131,800	3,309,211,920
COSL 7	0	0	0	265,632,763	0	265,632,763
新加坡作业支持基地项目	313,706,874	0	313,706,874	61,732,220	0	61,732,220
其他	1,383,085,278	0	1,383,085,278	713,096,231	0	713,096,231
合计	10,492,239,468	134,618,000	10,357,621,468	6,410,122,095	134,131,800	6,275,990,295

(2). 重要在建工程项目本年变动情况

单位：元 币种：人民币

项目名称	预算数	年初余额	本年购入	本年固定资产转入	本年转入固定资产	汇率变动影响	年末余额	资金来源	工程进度(%)	工程投入占预算比例(%)	利息资本化累计金额	资本化利息	资本化率(%)
海洋石油691(原“海洋石油682”)	780,845,000	682,535,114	8,219,691	0	0	0	690,754,805	A股募集资金	88	88	0	0	0
海港项目	697,165,000	172,325,401	146,374,172	0	0	0	318,699,573	自筹资金	55	55	0	0	0
新建12缆物探船	986,180,000	333,650,345	531,543,821	0	858,138,278	0	7,055,888	自筹资金	88	88	0	0	0
新建14艘工作船	2,486,065,400	253,004,862	1,511,044,571	0	0	0	1,764,049,433	自筹资金	71	71	0	0	0
新建勘察船	297,180,000	19,246,568	160,777,755	0	4,799	0	180,019,524	自筹资金	61	61	0	0	0
5000英尺半潜式	3,917,235,000	191,934,851	274,930,017	0	0	0	466,864,868	自筹资金	12	12	0	0	0
400英尺自升式钻井平台建造	3,219,820,000	197,854,016	789,584,459	0	0	0	987,438,475	自筹资金	31	31	0	0	0
新建2艘油田工作船	367,410,614	25,079,792	291,291,332	0	316,371,124	0	0	自筹资金	100	100	0	0	0
新建二维物探船	414,630,000	7,784,837	41,867,300	0	0	0	49,652,137	自筹资金	12	12	0	0	0
新建作业支持船2艘	267,460,000	5,703,856	37,356,710	0	16,400	0	43,044,166	自筹资金	16	16	0	0	0
深水综合勘察船2艘	1,796,180,000	19,116,706	110,643,787	0	24,400	0	129,736,093	自筹资金	7	7	0	0	0
油田增产支持船1艘	183,230,000	18,080,813	106,920,163	0	0	0	125,000,976	自筹资金	68	68	0	0	0
COSL Prospector	4,114,720,000	3,443,343,720	579,329,431	0	0	10,458,227	4,033,131,378	自筹资金加借款	98	98	115,972,618	38,524,596	1.48
COSL 7	388,120,000	265,632,763	50,414,522	0	318,047,080	1,999,795	0	自筹资金	100	100	0	0	0
新加坡作业支持基地项目	368,978,500	61,732,220	252,730,079	0	0	-755,425	313,706,874	自筹资金	85	85	0	0	0
其他	12,500,256,486	713,096,231	2,111,264,536	45,758,830	1,486,349,169	-685,150	1,383,085,278						
合计	32,785,476,000	6,410,122,095	7,004,292,346	45,758,830	2,978,951,250	11,017,447	10,492,239,468	/	/	/	115,972,618	38,524,596	1.48

(3). 截至2014年12月31日止,本集团在建工程减值准备人民币134,618,000元(2013年12月31日:人民币134,131,800元),减值准备本年变动系汇率变动影响。

14、无形资产

(1). 无形资产情况

单位：元 币种：人民币

项目	商标	土地使用权 (注)	管理系统/软 件	合同价值	合计
一、账面原值					
1. 年初余额	411,472	261,468,383	387,529,218	109,719,812	759,128,885
2. 本年增加金额	0	0	42,974,347	0	42,974,347
(1) 本年购置	0	0	42,974,347	0	42,974,347
3. 本年减少金额	0	0	2,861,164	0	2,861,164
(1) 处置	0	0	2,861,164	0	2,861,164
4. 汇兑调整	0	0	418,711	397,712	816,423
5. 年末余额	411,472	261,468,383	428,061,112	110,117,524	800,058,491
二、累计摊销					
1. 年初余额	85,723	26,765,327	228,226,350	109,719,812	364,797,212
2. 本年增加金额	41,147	5,233,644	47,179,067	0	52,453,858
(1) 计提	41,147	5,233,644	47,179,067	0	52,453,858
3. 本年减少金额	0	0	2,861,164	0	2,861,164
(1) 处置	0	0	2,861,164	0	2,861,164
4. 汇兑调整	0	0	182,788	397,712	580,500
5. 年末余额	126,870	31,998,971	272,727,041	110,117,524	414,970,406
三、账面价值					
1. 年末账面价值	284,602	229,469,412	155,334,071	0	385,088,085
2. 年初账面价值	325,749	234,703,056	159,302,868	0	394,331,673

截至 2014 年 12 月 31 日止，本集团无通过内部研发形成的无形资产(2013 年 12 月 31 日：无)。

(2). 截至 2014 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(2013 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 128,953,504 元的土地使用权转让给中海油基建管理有限责任公司，转让价款为人民币 157,032,500 元。该转让协议已经本集团董事会批准，待取得政府相关部门批准后将正式生效。截至本报告期末，本集团管理层无法预计在未来一年内能否取得政府批准，故该土地使用权暂不划分为持有待售的资产。

15、商誉

单位：元 币种：人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	年初余额	本年增加	本年减少	汇率变动影响	年末余额	减值准备
COSL Holding AS	4,107,762,681	0	0	14,889,789	4,122,652,470	0
合计	4,107,762,681	0	0	14,889,789	4,122,652,470	0

本集团合并取得的商誉全部分配至钻井资产组以进行减值测试，该资产组同时也是钻井服务报告分部。钻井资产组的可收回金额按照资产组的预计未来现金流量现值确定，其预计未来现金流量根据管理层批准的5年期预算为基础的现金流量来确定。对于超过5年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亚太地区自升平台及挪威地区半潜平台的市场趋势估计。相关关键假设和依据如下：

本集团管理层基于同行业对该资产组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%(2013年：8%)。

本集团管理层亦根据资产组历史数据及未来行业运营趋势预测包括平台利用率、日费率、预计费用及资本性支出等相关数据。

基于2014年12月31日及2013年12月31日对该资产组可回收金额的计算，本集团管理层认为商誉无减值。

16、长期待摊费用

单位：元 币种：人民币

项目	年初余额	本年增加	本年摊销	汇兑调整	年末余额
动员费	266,999,492	124,850,790	141,474,135	-881,095	251,257,242
高价周转料	506,351,023	476,560,253	265,197,128	240,706	717,473,442
其他	0	61,428,000	17,129,801	171,631	44,126,568
合计	773,350,515	662,839,043	423,801,064	-468,758	1,012,857,252
其中：一年内的长期待摊费用	55,950,028				94,416,329
一年以上的长期待摊费用	717,400,487				918,440,923

17、递延所得税资产和负债

(1). 未经抵销的递延所得税资产

单位：元 币种：人民币

项目	年末余额		年初余额	
	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	327,080,741	71,320,234	244,315,107	51,522,261
雇员奖金准备(注1)	1,243,547,627	186,532,144	1,047,417,696	157,112,654
无形资产摊销	0	0	16,652,468	4,163,117
其他	49,199,301	13,357,005	33,721,065	8,685,365
合计	1,619,827,669	271,209,383	1,342,106,336	221,483,397

(2). 未经抵销的递延所得税负债

单位：元 币种：人民币

项目	年末余额		年初余额	
	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	3,167,439,767	747,601,193	3,752,349,264	953,950,152
购买子公司公允价值调整(注2)	953,868,179	257,544,408	1,415,664,141	382,229,318
可供出售金融资产公允价值变动	46,045,490	6,906,824	42,243,427	6,336,514
其他	1,668,975	283,725	2,621,702	445,689
合计	4,169,022,411	1,012,336,150	5,212,878,534	1,342,961,673

注1：本集团于年末计提员工年度奖金，根据税务法规的要求计提而未发放的工资奖金及计提而尚未支付的工会经费不能在本年应纳税所得额中列支，而应于以后期间实际支付时从应纳税所得额中扣减，从而形成可抵扣暂时性差异及递延所得税资产。

注2：本集团于2008年收购 COSL Holding AS 过程中，确定了合并中应予确定的各项可辨认资产和负债的公允价值后，按其计税基础与初始计量金额不同形成的暂时性差异确认相应的递延所得税负债。

(3). 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债：

单位：元 币种：人民币

项目	递延所得税资产和负债年末互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债年末余额	递延所得税资产和负债年初互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债年初余额
递延所得税资产	259,255,163	11,954,220	214,228,987	7,254,410
递延所得税负债	259,255,163	753,080,987	214,228,987	1,128,732,686

未确认递延所得税资产明细

单位：元 币种：人民币

项目	年末余额	年初余额
可抵扣亏损	5,886,642,650	3,947,880,967
可抵扣暂时性差异	362,710,617	258,035,099
合计	6,249,353,267	4,205,916,066

本集团未确认递延所得税资产的可抵扣亏损和可抵扣暂时性差异主要系子公司 COSL Norwegian AS (“CNA”)产生，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

单位：元 币种：人民币

项目	年末余额	年初余额
预付固定资产建造款	2,123,865,932	735,692,229
增值税返还	154,711,761	156,993,411
其他	34,494,180	56,701,170
合计	2,313,071,873	949,386,810

19、应付账款

(1). 应付账款列示

单位：元 币种：人民币

项目	年末余额	年初余额
材料费	1,996,504,845	1,441,881,456
服务费	3,382,880,350	2,481,816,795
资本性支出	1,538,628,527	2,012,479,679
其他	525,958,271	292,291,319
合计	7,443,971,993	6,228,469,249

(2). 截至 2014 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(2013 年 12 月 31 日：无)。

20、预收款项

(1). 预收账款列示

单位：元 币种：人民币

项目	年末余额	年初余额
预收设备款	48,949,393	22,343,895
预收修理费	85,512,446	92,734,063
其他	6,844,434	5,824,360
合计	141,306,273	120,902,318

(2). 截至 2014 年 12 月 31 日止，本集团无账龄超过一年的大额预收款项(2013 年 12 月 31 日：无)。

21、应付职工薪酬

(1). 应付职工薪酬列示：

单位：元 币种：人民币

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
1. 短期薪酬	1,207,080,118	3,980,566,844	3,765,006,998	1,422,639,964
2. 离职后福利-设定提存计划	2,925,169	472,434,328	434,138,766	41,220,731
合计	1,210,005,287	4,453,001,172	4,199,145,764	1,463,860,695

(2). 短期薪酬列示:

单位: 元 币种: 人民币

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	1,153,738,383	3,352,185,429	3,135,104,087	1,370,819,725
二、职工福利费	2,471,954	144,630,095	145,970,331	1,131,718
三、社会保险费	1,315,211	211,818,934	211,557,654	1,576,491
其中: 医疗保险费	1,205,119	117,011,206	116,858,249	1,358,076
工伤保险费	33,676	10,250,242	10,243,361	40,557
生育保险费	75,611	9,045,574	9,031,755	89,430
商业保险费	805	75,511,912	75,424,289	88,428
四、住房公积金	-92,811	173,956,183	173,983,629	-120,257
五、工会经费和教育经费	49,647,381	97,976,203	98,391,297	49,232,287
小计	1,207,080,118	3,980,566,844	3,765,006,998	1,422,639,964

(3). 设定提存计划列示

单位: 元 币种: 人民币

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
1、基本养老保险费	2,783,147	387,627,539	349,353,296	41,057,390
2、失业保险费	137,750	20,739,960	20,717,258	160,452
3、年金缴费	4,272	64,066,829	64,068,212	2,889
小计	2,925,169	472,434,328	434,138,766	41,220,731

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472,434,328元(2013年: 人民币481,555,171元)。于2014年12月31日, 本集团尚有人民币41,220,731元(2013年12月31日: 人民币2,925,169元)的应缴存费用是于本报告期间到期而未支付的, 有关应缴存费用已于报告期后支付。

(4). 长期应付职工薪酬 - 设定受益计划:

本公司之子公司COSL Holding AS 为其雇员设有一项退休金计划。COSL Holding AS 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。截至2014年12月31日止, 该养老金设定受益计划净负债为人民币95,660,720元(2013年12月31日: 净负债人民币37,478,584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62,644,299元(2013年: 人民币55,881,653元)。

22、应交税费

单位: 元 币种: 人民币

项目	年末余额	年初余额
企业所得税	279,167,814	258,220,221
营业税	196,189,887	115,792,114
增值税	27,160,450	12,172,094
城市维护建设税	14,262,532	8,465,798
个人所得税	91,272,694	90,791,574
教育费附加	10,205,085	6,023,023
其他海外税金	70,867,991	33,927,442
合计	689,126,453	525,392,266

23、应付利息

单位：元 币种：人民币

项目	年末余额	年初余额
因借款产生的应付利息	37,994,738	48,581,099
因债券产生的应付利息	105,019,062	105,214,338
合计	143,013,800	153,795,437

截至 2014 年 12 月 31 日止，本集团无逾期未支付的利息(2013 年 12 月 31 日：无)。

24、其他应付款

(1). 按款项性质列示其他应付款

单位：元 币种：人民币

项目	年末余额	年初余额
应付关联方款项	133,193,877	87,277,498
应付海餐费	8,885,071	9,328,178
应付外雇人员服务费	51,433,392	36,263,231
应付设备款	58,750,852	45,769,311
应付科研协作费	5,470,860	9,887,232
应付服务费	134,336,036	93,275,284
应付油料款	4,657,816	9,756,525
其他	99,364,253	52,329,733
合计	496,092,157	343,886,992

(2). 截至 2014 年 12 月 31 日止，本集团无账龄超过一年的大额其他应付款(2013 年 12 月 31 日：无)。

25、一年内到期的非流动负债

单位：元 币种：人民币

项目	年末余额	年初余额
一年内到期的长期借款 -信用借款	3,817,368,745	3,803,581,550
合计	3,817,368,745	3,803,581,550

上述长期借款年利率为伦敦银行同业拆息+0.9%至伦敦银行同业拆息+1.7%。

26、长期借款

单位：元 币种：人民币

项目	年末余额	年初余额
信用借款	15,755,489,505	19,489,968,431
合计	15,755,489,505	19,489,968,431

上述长期借款年利率为伦敦银行同业拆息+0.9%至伦敦银行同业拆息+1.7%。

27、应付债券

(1). 应付债券

单位：元 币种：人民币

项目	年末余额	年初余额
中海油服公司债券	1,500,000,000	1,500,000,000
高级无抵押美元债券票据	6,064,340,441	6,036,622,461
合计	7,564,340,441	7,536,622,461

(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	年初余额	本期发行	折价摊销	本期偿还	汇率调整	年末余额
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	0	0	0	1,500,000,000
高级无抵押美元债券票据(注2)	美元1,000,000,000	2012年9月6日	10年	美元1,000,000,000	6,036,622,461	0	5,859,175	0	21,858,805	6,064,340,441
合计					7,536,622,461	0	5,859,175	0	21,858,805	7,564,340,441

注1：2007年5月18日，本集团完成发行总额为人民币15亿元的15年公司债券，债券面值100元，平价发行。债券实际利率为4.48%，利息须于每年5月14日支付，债券到期日为2022年5月14日。

注2：本集团子公司COSL Finance于美国东部时间2012年9月6日完成发行总额为10亿美元的10年公司债券。利息须于美国东部时间每年3月6日和9月6日各支付一次，债券实际利率为3.38%，债券到期日为美国东部时间2022年9月6日。

28、递延收益

单位：元 币种：人民币

项目	年初余额	本年增加	本年减少	汇率调整	年末余额	形成原因
与资产相关的政府补助(注1)	227,716,819	1,200,000	12,752,100	0	216,164,719	政府补助
与收益相关的政府补助(注2)	51,758,931	35,735,455	71,330,224	0	16,164,162	政府补助
合同价值(注3)	514,261,651	0	72,684,957	2,140,538	443,717,232	企业合并
递延动/复员收益	208,466,420	185,407,616	203,294,021	262,000	190,842,015	动/复员收益
其他	376,340,870	61,428,000	117,341,529	1,580,792	322,008,133	设备补偿款
合计	1,378,544,691	283,771,071	477,402,831	3,983,330	1,188,896,261	
其中：一年内的递延收益	112,875,596				117,016,165	
一年以上的递延收益	1,265,669,095				1,071,880,096	

涉及政府补助的项目：

单位：元 币种：人民币

政府补助项目	年初余额	本年新增补助 金额	本年计入营业外 收入金额	年末余额	与资产相关/收益 相关
荔湾 3-1 气田工程勘察研究	12,421,315	0	3,058,429	9,362,886	与资产相关
模块式地层动态测试系统研究	29,831,534	0	5,422,236	24,409,298	与资产相关
模块式地层动态测试系统研究	9,398,049	19,773,970	29,172,019	0	与收益相关
声、电套损检测技术与装备研究	3,165,362	3,758,810	3,259,132	3,665,040	与收益相关
声、电套损检测技术与装备研究	5,531,603	0	434,622	5,096,981	与资产相关
三维声波、油基泥浆电成像、二维核磁成像测井技术与装备	1,319,041	5,159,960	6,479,001	0	与收益相关
三维声波、油基泥浆电成像、二维核磁成像测井技术与装备	13,229,277	0	2,109,867	11,119,410	与资产相关
旋转导向钻井系统工程化集成与应用 - 液动力旋转导向钻井技术系列研究	10,859,352	0	10,859,352	0	与收益相关
产业引导资金	146,000,000	0	0	146,000,000	与资产相关
其他与资产相关的政府补助	20,703,090	1,200,000	1,726,946	20,176,144	与资产相关
其他与收益相关的政府补助	27,017,127	7,042,715	21,560,720	12,499,122	与收益相关
合计	279,475,750	36,935,455	84,082,324	232,328,881	

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

注 2：与收益相关的政府补助主要为本集团收到的不形成资产的国家重大课题研究专项拨款，本集团在确认相关费用发生的期间计入营业外收入。

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

29、股本

本公司注册及实收股本为人民币 4,771,592,000 元，每股面值人民币 1 元，股份种类及其结构如下：

单位：元 币种：人民币

	年初余额	本年增减变动(+、-)					年末余额
		发行新股	送股	公积金转增	其他	小计	
国有法人股	2,460,468,000	0	0	0	0	0	2,460,468,000
人民币普通股	500,000,000	0	0	0	0	0	500,000,000
境外上市外资股	1,534,852,000	276,272,000	0	0	0	276,272,000	1,811,124,000
合计	4,495,320,000	276,272,000	0	0	0	276,272,000	4,771,592,000

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。

30、资本公积

单位：元 币种：人民币

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
资本溢价(注1)	7,075,211,416	4,297,172,465	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	976,455,990	4,297,172,465	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	8,074,565,726	4,297,172,465	0	12,371,738,191

注1：该项目系本公司2002年境外公开发行H股及2007年境内公开发行A股及2014年1月15日增发H股所产生的股本溢价。

注2：该项目系海油总公司于本公司重组时注入本公司的资产和业务所产生的评估增值扣除递延所得税影响之后的净额。

31、其他综合收益

单位：元 币种：人民币

项目	年初余额	本年发生额						年末余额
		本年税前增加额	减：本期其他综合收益转入当期损益	减：前期其他综合收益转入当期损益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
一、以后不能重分类进损益的其他综合收益	-50,965,158	-40,850,345	0	0	24,819,030	-16,031,315	0	-66,996,473
重新计量设定受益计划净负债的变动	-50,965,158	-40,850,345	0	0	24,819,030	-16,031,315	0	-66,996,473
二、以后将重分类进损益的其他综合收益	-796,194,371	230,851,191	-138,812,313	-54,983,163	-570,310	36,286,393	199,012	-759,907,978
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	0	1,225,370	0	0	0	1,225,370	0	1,225,370
可供出售金融资产公允价值变动	35,906,913	197,597,539	-138,812,313	-54,983,163	-570,310	3,231,753	0	39,138,666
外币财务报表折算差额	-832,101,284	32,028,282	0	0	0	31,829,270	199,012	-800,272,014
合计	-847,159,529	190,000,846	-138,812,313	-54,983,163	24,248,720	20,255,078	199,012	-826,904,451

32、盈余公积

单位：元 币种：人民币

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
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

根据公司法及本公司章程的规定，本公司2014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。

33、未分配利润

单位：元 币种：人民币

项目	年末余额	年初余额
调整前上年末未分配利润	23,007,279,491	17,684,861,628
调整后年初未分配利润	23,007,279,491	17,684,861,628
本年净利润	7,492,057,527	6,715,967,063
减：已派发的现金股利(注)	2,051,784,560	1,393,549,200
年末未分配利润	28,447,552,458	23,007,279,491

注：本公司 2013 年度利润分配方案已于 2014 年 5 月 23 日经本公司 2013 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 2013 年度末期股息，每股派发现金红利人民币 0.43 元(含税)共计人民币 2,051,784,560 元。该股利已于 2014 年 6 月 27 日支付完毕。

截至 2014 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 22,094,409 元(2013 年 12 月 31 日：人民币 15,047,178 元)。

34、营业收入和营业成本

单位：元 币种：人民币

项目	本年金额		上年金额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	33,606,309,471	23,378,527,406	27,902,796,434	19,132,810,598
其他业务	113,875,840	83,972,616	55,138,392	55,138,392
合计	33,720,185,311	23,462,500,022	27,957,934,826	19,187,948,990

35、营业税金及附加

单位：元 币种：人民币

项目	本年金额	上年金额
营业税	644,693,914	526,719,364
城市维护建设税	47,810,862	39,255,213
教育费附加	34,250,136	28,046,391
其他	191,464	102,266
合计	726,946,376	594,123,234

36、销售费用

单位：元 币种：人民币

项目	本年金额	上年金额
职工薪酬	4,397,613	3,471,428
物料消耗	25,743,112	15,225,255
办公费用	807,931	553,637
其他	479,966	401,251
合计	31,428,622	19,651,571

37、管理费用

单位：元 币种：人民币

项目	本年金额	上年金额
折旧费	24,264,644	25,932,355
职工薪酬	308,985,337	253,416,889
维修费用	12,593,753	9,474,150
物料消耗	78,056,649	75,656,057
办公费用	240,512,922	198,035,021
经营租赁费	56,979,018	52,453,741
其他	1,980,247	1,243,532
合计	723,372,570	616,211,745

38、财务费用

单位：元 币种：人民币

项目	本年金额	上年金额
利息支出	616,166,437	678,968,165
减：利息资本化金额	38,524,596	48,507,842
减：利息收入	155,032,702	124,555,372
汇兑损失	5,689,542	6,403,130
其他	9,893,323	7,867,205
合计	438,192,004	520,175,286

39、资产减值损失

单位：元 币种：人民币

项目	本年金额	上年金额
应收账款坏账损失	106,983,613	-1,552,183
其他应收款坏账损失	1,208,011	3,669,188
固定资产减值损失	374,184,640	0
存货跌价损失	5,200,731	14,105,842
合计	487,576,995	16,222,847

40、投资收益

单位：元 币种：人民币

项目	本年金额	上年金额
合营企业投资收益	340,954,338	297,221,136
处置合营企业收益	0	592,709
理财产品收益	193,795,476	94,301,987
合计	534,749,814	392,115,832

41、营业外收入

单位：元 币种：人民币

项目	本年金额	上年金额
非流动资产处置利得	11,407,609	8,578,438
其中：固定资产处置利得	11,407,609	8,578,438
保险赔款	39,834,456	22,966,680
政府补助	167,762,060	124,685,186
其他	16,124,870	15,654,198
合计	235,128,995	171,884,502

计入当期损益的政府补助

单位：元 币种：人民币

补助项目	本年金额	上年金额	与资产/收益相关
荔湾3-1气田工程勘察研究	3,058,429	3,058,429	与资产相关
模块式地层动态测试系统研究	5,422,236	1,617,284	与资产相关
模块式地层动态测试系统研究	29,172,019	8,360,376	与收益相关
声、电套损检测技术与装备研究	3,259,132	5,101,100	与收益相关
声、电套损检测技术与装备研究	434,622	280,422	与资产相关
三维声波、油基泥浆电成像、二维核磁成像测井技术与装备	6,479,001	17,374,067	与收益相关
三维声波、油基泥浆电成像、二维核磁成像测井技术与装备	2,109,867	1,234,706	与资产相关
旋转导向钻井系统工程化集成与应用-液压动力旋转导向钻井技术系列研究	10,859,352	9,140,648	与收益相关
其他与资产相关的政府补助	1,726,946	2,691,011	与资产相关
其他与收益相关的政府补助	21,560,720	27,982,824	与收益相关
成品油消费税返还	83,679,736	47,844,319	与收益相关
合计	167,762,060	124,685,186	

42、营业外支出

单位：元 币种：人民币

项目	本年金额	上年金额
非流动资产处置损失	43,503,746	28,668,006
其中：固定资产处置损失	43,503,746	28,668,006
公益性捐赠支出	616,200	490,050
其他	53,436,303	18,837,806
合计	97,556,249	47,995,862

43、 所得税费用

(1) 所得税费用表

单位：元 币种：人民币

项目	本年金额	上年金额
当年所得税费用	1,386,211,524	1,346,769,123
递延所得税收益	-383,902,811	-553,597,665
合计	1,002,308,713	793,171,458

(2) 会计利润与所得税费用调整过程：

单位：元 币种：人民币

项目	本年金额	上年金额
利润总额	8,522,491,282	7,519,605,625
按法定税率 25% 计算的税项	2,130,622,821	1,879,901,406
享受高新技术企业优惠税率影响	-722,717,012	-628,205,974
无须纳税的收入之纳税影响	-85,362,428	-79,477,178
不可抵扣的成本之纳税影响	60,324,519	13,241,989
境外经营适用不同税率之纳税影响	-134,228,763	-153,104,685
税率变动的的影响	0	-21,158,948
技术研发费加计扣除之纳税影响	-69,871,026	-48,911,941
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	788,630,914	384,752,086
汇率调整差异(注 1)	-914,269,117	-477,221,349
上年汇算清缴调整(注 2)	887,942	192,352,446
其他纳税调整项目(注 3)	-51,709,137	-268,996,394
按本集团实际税率计算的税项费用	1,002,308,713	793,171,458

本公司持有的钻井平台、油技设备和船舶等固定资产会计折旧年限长于税法规定的折旧年限，2012 年之前本公司每年将固定资产折旧税会差异作为应纳税所得额调减项并相应确认递延所得税负债。在 2013 年 5 月进行 2012 年度所得税汇算清缴时，根据相关税收法规，并经与主管税务机关沟通，自 2012 年度开始，只要会计折旧年限不短于税法规定年限，统一按会计折旧年限计提折旧额并在企业所得税前扣除，计算当期企业所得税；同时，对于 2012 年以前因该项固定资产折旧税会差异形成的暂时性差异，自 2012 年度开始在未来一定期间予以平均转回并进行纳税调整。

注 1： 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。

注 2： 2013 年度上年汇算清缴调整主要系本公司自 2012 年度开始不再确认上述事项导致的固定资产折旧税会差异并进行纳税调减，导致本公司补缴 2012 年度所得税，增加当期所得税费用人民币 218,196,557 元。

注 3： 2013 年度其他纳税调整项目主要包括考虑到 2012 年以前因固定资产折旧税会差异形成的暂时性差异将于 2012 年开始在未来期间予以转回，本公司对此暂时性差异重新计算递延所得税负债，对 2013 年 1 月 1 日的递延所得税负债进行调整，导致递延所得税费用减少人民币 383,745,281 元。

44、 每股收益

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

基本每股收益的具体计算信息如下：

	本年数	上年数
归属于本公司普通股股东的当年净利润（人民币元）	7,492,057,527	6,715,967,063
本公司年末发行在外普通股的加权平均数（股数）	4,760,995,266	4,495,320,000

本公司不存在稀释性潜在普通股。

每股收益	本年数	上年数
按归属于母公司股东的净利润计算基本每股收益（人民币元）	1.57	1.49

45、 其他综合收益

详见附注七、31。

46、 现金流量表项目

(1). 支付的其他与经营活动有关的现金：

单位：元 币种：人民币

项目	本年金额	上年金额
差旅费及出国人员费	704,339,809	541,189,429
办公费及会议费等	158,991,771	130,796,302
其他	495,720,535	374,754,857
合计	1,359,052,115	1,046,740,588

47、 现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

单位：元 币种：人民币

补充资料	本年金额	上年金额
将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	7,520,182,569	6,726,434,167
加：资产减值损失	487,576,995	16,222,847
固定资产折旧	3,451,935,185	3,065,626,368
无形资产摊销	52,453,858	43,854,814
长期待摊费用摊销	265,197,128	279,134,592
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的净损失	32,096,137	20,089,568

财务费用	428,298,681	512,308,081
投资收益	-534,749,814	-391,523,123
递延所得税资产及负债的变动	-383,902,811	-553,597,665
存货的增加	-254,344,562	-116,756,759
递延收益的减少	-256,259,760	-53,256,058
经营性应收项目的增加	-3,106,306,164	-2,710,622,032
经营性应付项目的增加	2,457,481,758	1,625,271,725
经营活动产生的现金流量净额	10,159,659,200	8,463,186,525
现金及现金等价物净变动情况：		
现金的年末余额	3,484,343,488	3,939,676,309
减：现金的年初余额	3,939,676,309	5,741,478,524
加：现金等价物的年末余额	1,947,843,758	5,661,120,758
减：现金等价物的年初余额	5,661,120,758	4,073,414,000
现金及现金等价物的净减少额	-4,168,609,821	-214,095,457

(2) 现金和现金等价物的构成

单位：元 币种：人民币

项目	年末余额	年初余额
一、现金及银行存款	3,484,343,488	3,939,676,309
其中：库存现金	974,156	1,105,898
可随时用于支付的银行存款	3,483,045,593	3,938,570,411
可随时用于支付的其他货币资金	323,739	0
二、现金等价物	1,947,843,758	5,661,120,758
其中：通知存款	1,547,843,758	3,409,915,963
三个月以下定期存款	400,000,000	2,251,204,795
三、保函押金	3,954,500	30,078,752
四、CNA 养老金存款	35,164,565	2,551,210
五、三个月以上定期存款	1,308,046,000	600,000,000
六、合并资产负债表货币资金余额	6,779,352,311	10,233,427,029
减：受限资金	39,119,065	32,629,962
初始期限为三个月以上定期存款	1,308,046,000	600,000,000
七、现金及现金等价物	5,432,187,246	9,600,797,067

48、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元 币种：人民币

项目	年末余额	受限原因
货币资金	39,119,065	保函押金/养老金存款
合计	39,119,065	

49、 外币货币性项目

(1). 外币货币性项目:

单位: 元

项目	年末外币金额	折算汇率	年末折合人民币 金额
货币资金			1,954,369,103
其中: 美元	297,364,516	6.1190	1,819,573,475
欧元	4,420,100	7.4556	32,954,500
挪威克朗	42,093,087	0.8354	35,164,565
墨西哥比索	49,440,850	0.4143	20,483,344
其他			46,193,219
应收账款			1,327,153,801
其中: 美元	192,765,598	6.1190	1,179,532,695
挪威克朗	168,005,071	0.8354	140,351,436
欧元	975,062	7.4556	7,269,670
其他应收款			546,756,888
其中: 美元	88,688,505	6.1190	542,684,965
其他			4,071,923
应付账款			703,128,506
其中: 美元	94,034,754	6.1190	575,398,661
挪威克朗	50,950,279	0.8354	42,563,863
欧元	5,036,170	7.4556	37,547,668
墨西哥比索	85,616,307	0.4143	35,470,836
其他			12,147,478
应付利息			37,994,738
其中: 美元	6,209,305	6.1190	37,994,738
其他应付款			121,544,231
其中: 美元	5,815,789	6.1190	35,586,815
挪威克朗	87,330,099	0.8354	72,955,565
其他			13,001,851
一年内到期的非流动负债			3,817,368,745
其中: 美元	623,855,000	6.1190	3,817,368,745
应付职工薪酬			133,465,474
其中: 挪威克朗	159,762,358	0.8354	133,465,474
长期借款			15,755,489,505
其中: 美元	2,574,847,117	6.1190	15,755,489,505

(2). 境外经营实体说明

本集团重要境外经营实体的主要经营地见附注九、1。本集团重要境外经营实体根据其所处的主要经济环境确定将美元作为记账本位币。

八、合并范围的变更

本年度本集团新设立 CAIM Service S. A. de C. V.、COSL Drilling Pan-Pacific (Malaysia) SDN. BHD 和 PT COSL Well Services 三家子公司, 均已纳入本集团合并财务报表范围。

九、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1). 企业集团的构成

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
				直接	间接	
天津中海油服化学有限公司 (“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 Ltd (“COSL HongKong”)	中国香港	中国香港	投资控股	0	100	投资设立
COSL (Australia) Pty Ltd (“COSL Australia”)	澳大利亚	澳大利亚	服务业	0	100	投资设立
COSL Mexico S. A. de C. V (“COSL Mexico”)	墨西哥	墨西哥	服务业	0	100	投资设立
COSL (Middle East) FZE	阿拉伯联合酋长国	阿拉伯联合酋长国	服务业	0	100	投资设立
CNA	挪威	挪威	投资控股	0	100	投资设立
COSL Drilling Pan-Pacific (Labuan) Ltd. (“CDPLL”)	马来西亚	马来西亚	服务业	0	100	投资设立
COSL Drilling Pan-Pacific Ltd. (“CDPL”)	新加坡	新加坡	服务业	0	100	投资设立
PT. SAMUDAR 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 (BVI) Limited. (“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
深圳中海油服深水技术有限公司 (“深圳深水”)	中国深圳	中国深圳	服务业	100	0	投资设立
COSL HoldingAS	挪威	挪威	投资控股	0	100	非同一控制下企业合并

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

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

(2). 本公司不存在重要的非全资子公司

2、在合营企业中的权益

(1). 不重要的合营企业的汇总财务信息

合营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例 (%)		表决权比例 (%)	对合营企业投资的会计处理方法
				直接	间接		
中海辉固	中国深圳	中国深圳	注 1	50	0	50	权益法
中法渤海	中国天津	中国天津	注 2	50	0	50	权益法
中国石油测井 - 阿特拉斯合作服务公司 (“阿特拉斯”)	中国深圳	中国深圳	注 3	50	0	50	权益法
麦克巴 (注 8)	中国深圳	中国深圳	注 4	60	0	50	权益法
海洋石油 - 奥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
Eastern Marine (注 8)	中国香港	中国香港	提供船舶服务	0	51	50	权益法
中海艾普	中国天津	中国天津	注 6	50	0	50	权益法
PBS-COSL (注 9)	文莱	文莱	注 7	49	0	50	权益法

注 1: 在中国的渤海、黄海、东海、南海海域为海上石油勘探、开发作业(包括物探、井场调查、海地油气管线及电缆铺设、工程地质调查、钻井船移位、海底设施维修)提供 ROV 检测、定位导航及测量服务。

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)。
- 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。
- 注 7: 为本财务报表期间新成立的合营企业, 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: 本集团对麦克巴和 Eastern Marine 的持股比例超过 50%, 剩余股权由另外单一股东持有。根据该等公司章程规定, 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等公司, 而是与其他股东形成共同控制, 所以本集团在编制本合并财务报表时, 根据《企业会计准则第 33 号—合并财务报表》(修订)的规定, 不将其纳入合并财务报表, 对其以权益法进行核算。
- 注 9: 本集团对 PBS-COSL 的持股比例为 49%, 剩余股权由另外单一股东持有。根据该等公司章程规定, 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, 本集团并不能控制该公司, 而是与另一股东对被投资公司形成共同控制, 所以本集团在编制本合并财务报表时, 根据《企业会计准则第 40 号—合营安排》的规定, 将其作为合营企业, 对其以权益法进行核算。

单位: 元 币种: 人民币

	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	750,720,910	710,465,275
下列各项按持股比例计算的合计数		
-净利润	340,954,338	297,221,136
-其他综合收益	1,225,370	0
-综合收益总额	342,179,708	297,221,136

十、与金融工具相关的风险

本集团的金融工具包括货币资金、应收票据、应收账款、应收利息、应收股利、其他应收款、其他流动资产-可供出售金融资产、可供出售金融资产、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

2014年12月31日	持有至到期投资	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	人民币元
流动资产				
货币资金	0	6,779,352,311	0	6,779,352,311
应收票据	0	2,775,826,633	0	2,775,826,633
应收账款	0	7,230,381,272	0	7,230,381,272
应收利息	0	20,891,592	0	20,891,592
应收股利	0	85,242,400	0	85,242,400
其他应收款	0	292,114,552	0	292,114,552
其他流动资产	0	0	4,776,495,036	4,776,495,036
金融资产合计	0	17,183,808,760	4,776,495,036	21,960,303,796

2013年12月31日	持有至到期投资	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	人民币元
流动资产				
货币资金	0	10,233,427,029	0	10,233,427,029
应收票据	0	1,513,375,146	0	1,513,375,146
应收账款	0	5,872,979,907	0	5,872,979,907
应收利息	0	8,939,164	0	8,939,164
应收股利	0	12,135,840	0	12,135,840
其他应收款	0	165,141,649	0	165,141,649
其他流动资产	0	0	2,226,359,694	2,226,359,694
金融资产合计	0	17,805,998,735	2,226,359,694	20,032,358,429

金融负债

	年末余额	年初余额
	人民币元	人民币元
流动负债		
应付账款	7,443,971,993	6,228,469,249
应付利息	143,013,800	153,795,437
其他应付款	496,092,157	343,886,992
一年内到期的非流动负债	3,817,368,745	3,803,581,550
应付职工薪酬	1,463,860,695	1,210,005,287
小计	13,364,307,390	11,739,738,515
非流动负债		
长期借款	15,755,489,505	19,489,968,431
应付债券	7,564,340,441	7,536,622,461
小计	23,319,829,946	27,026,590,892
金融负债合计	36,684,137,336	38,766,329,407

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可供出售金融资产，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。除与中海油及其他海油总公司所控制的公司的应收款项外，本集团没有其他高度集中的信用风险。本集团最大的客户为中海油，相关的应收款项年末余额信息和本集团前五大客户年末余额信息已经在附注七、3 和附注七、6 中披露。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 2014 年 12 月 31 日和 2013 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，这部分的应收款项可以全额收回，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 2014 年 12 月 31 日止，本集团 14% (2013 年 12 月 31 日：12%) 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：

2014 年 12 月 31 日

	一年以内	一至两年	两至五年	五年以上	合计
	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元
应付账款	7,443,971,993	0	0	0	7,443,971,993
应付利息	143,013,800	0	0	0	143,013,800
其他应付款	496,092,157	0	0	0	496,092,157
一年内到期的非流动负债	3,851,595,916	0	0	0	3,851,595,916
应付职工薪酬	1,463,860,695	0	0	0	1,463,860,695
长期借款	266,593,575	7,362,290,732	8,316,019,416	521,107,401	16,466,011,124
应付债券	266,067,500	266,067,500	798,202,500	8,616,070,000	9,946,407,500
金融负债合计	13,931,195,636	7,628,358,232	9,114,221,916	9,137,177,401	39,810,953,185

2013 年 12 月 31 日

	一年以内	一至两年	两至五年	五年以上	合计
	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元
应付账款	6,228,469,249	0	0	0	6,228,469,249
应付利息	153,795,437	0	0	0	153,795,437
其他应付款	343,886,992	0	0	0	343,886,992
一年内到期的非流动负债	3,837,659,198	0	0	0	3,837,659,198
应付职工薪酬	1,210,005,287	0	0	0	1,210,005,287
长期借款	323,247,977	4,103,106,137	15,236,961,384	1,069,380,280	20,732,695,778
应付债券	265,349,250	265,349,250	796,047,750	8,658,297,000	9,985,043,250
金融负债合计	12,362,413,390	4,368,455,387	16,033,009,134	9,727,677,280	42,491,555,191

市场风险

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

利率风险

利率风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场利率变动而发生波动的风险。本集团面临的市场利率变动的风险主要与本集团以浮动利率计息的长期负债有关。因本集团固定利率债务金额较小，本集团面临的公允价值变动风险较小。

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。

	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
2014 年			
	-50bps	63,150,099	63,150,099
	+50bps	-63,150,099	-63,150,099

	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
2013 年			
	-50bps	104,182,678	104,182,678
	+50bps	-104,182,678	-104,182,678

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。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 2014 年 12 月 31 日的评估，在其他变量不变的假设下，如果人民币对美元升值 5%，本集团 2014 年净利润将减少 2.27% (2013 年：减少 0.18%)；反之，如果人民币对美元贬值 5%，本集团 2014 年净利润将增加 2.27% (2013 年：增加 0.18%)。

十一、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的年末公允价值

单位：元 币种：人民币

项目	期末公允价值			
	第一层次	第二层次	第三层次	合计
持续的公允价值计量	1,870,799,948	2,905,695,088	0	4,776,495,036
可供出售金融资产	1,870,799,948	2,905,695,088	0	4,776,495,036
其他	1,870,799,948	2,905,695,088	0	4,776,495,036
合计	1,870,799,948	2,905,695,088	0	4,776,495,036

2、持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

本集团以活跃市场报价作为第一层次金融资产的公允价值。

3、持续第二层次公允价值计量项目采用的估值技术和重要参数

本集团以预期收益率预计未来现金流量，并以反映交易对手方的信用风险折现率进行折现，以此作为第二层次金融资产的估值技术和主要输入值。

4、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

货币资金、应收票据、应收账款、应收利息、应收股利、其他应收款、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。

长期借款的利率为浮动利率，因此其公允价值约等于债务账面价值。

除上述金融工具外，本集团持有的如下金融工具的账面价值与公允价值不一致：

	账面价值		公允价值	
	年末余额	年初余额	年末余额	年初余额
	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元
金融负债				
应付债券	7,564,340,441	7,536,622,461	7,261,058,960	6,797,701,183

由本公司发行的公司债券在中国银行间债券市场进行交易，其公允价值由中国中央国债登记结算有限责任公司提供，并采用收益现值法以反映其信用利差的折现率作为主要输入值确定。由本集团发行的高级无抵押美元债券的公允价值采用收益现值法确定，并以美国国债利率作为主要输入值。该等债券公允价值计量为第二层次。

十二、 关联方及关联交易

1、 本集团的母公司情况

母公司名称	注册地	业务性质	对本公司持股比例	对本公司表决权比例	注册资本
海油总公司	中国北京	海洋石油天然气的勘探、开发、生产及加工	50.52%	50.52%	人民币 94,931,614,000 元

本集团的最终控制方为海油总公司。

2、 本公司的子公司情况

本公司所属的子公司企业详见附注九、1。

3、 本集团的主要合营企业情况

本集团所属的合营企业详见附注九、2。

4、 本集团的其他关联方

与本集团发生关联方交易的其他关联方资料如下：

公司名称	关联方关系
中海油	同受最终控股公司控制的公司
海油总公司集团内其他关联公司(注)	
其中：海洋石油工程股份有限公司	同受最终控股公司控制的公司
中海石油财务有限责任公司	同受最终控股公司控制的公司
中海油研究总院	同受最终控股公司控制的公司
海南中海石油运输服务有限公司	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
中海石油开氏石化有限责任公司	同受最终控股公司控制的公司
中海油能源发展股份有限公司工程技术分公司	同受最终控股公司控制的公司
中海油能源发展股份有限公司配餐服务分公司	同受最终控股公司控制的公司
中海油能源发展股份有限公司石化分公司	同受最终控股公司控制的公司
中海油能源发展股份有限公司湛江南海西部物资分公司	同受最终控股公司控制的公司
山东海化集团有限公司	同受最终控股公司控制的公司
山东海化股份有限公司	同受最终控股公司控制的公司
中联煤层气有限责任公司	同受最终控股公司控制的公司
渤海石油运输有限责任公司	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

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

5、关联交易情况

(1). 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

自关联方接收劳务情况

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本年金额	上年金额
中海油	物资、公用事业及其他配套服务	4,066,710	2,341,939
海油总公司	租赁服务	430,446,989	345,489,475
海油总公司	其他	1,486,150	1,414,325
海油总公司集团内其他关联公司	物资、公用事业及其他配套服务	965,489,759	961,898,836
海油总公司集团内其他关联公司	租赁服务	268,144,566	115,967,002
海油总公司集团内其他关联公司	其他	77,964,050	72,091,685
合营公司	物资、公用事业及其他配套服务	70,263,235	153,716,211
合营公司	租赁服务	61,971,289	37,002,186
合计		1,879,832,748	1,689,921,659

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	本年金额	上年金额
中海油	提供钻井服务	8,890,403,002	7,194,810,874
海油总公司	提供钻井服务	40,527,268	1,000,000
海油总公司集团内其他关联公司	提供钻井服务	53,772,892	12,162,679
合营公司	提供钻井服务	41,350	1,039,649
小计		8,984,744,512	7,209,013,202
中海油	提供油田技术服务	7,838,913,472	4,999,327,685
海油总公司	提供油田技术服务	67,164,446	48,534,271
海油总公司集团内其他关联公司	提供油田技术服务	34,808,289	72,859,589
其中：中联煤层气有限公司		0	26,340,003
中海油能源发展股份有限公司工程技术分公司		15,325,757	25,229,775
海洋石油工程股份有限公司		73,077	11,076,390
其他		19,409,455	10,213,421
合营公司	提供油田技术服务	8,069,687	18,627,747
小计		7,948,955,894	5,139,349,292
中海油	提供船舶服务	2,926,893,970	2,587,913,324
海油总公司	提供船舶服务	0	1,884,268
海油总公司集团内其他关联公司	提供船舶服务	324,342,236	435,264,169
其中：海洋石油工程股份有限公司		112,682,598	146,816,134

海南中海石油运输服务有限公司		70,310,792	136,804,192
中海石油开氏石化有限责任公司		54,422,868	74,061,939
中海油能源发展股份有限公司石化分公司		44,709,147	49,498,074
山东海化集团有限公司		13,056,252	7,589,284
中海油能源发展股份有限公司工程技术分公司		2,864,878	5,665,251
其他		26,295,701	14,829,295
合营公司	提供船舶服务	4,279,303	0
小计		3,255,515,509	3,025,061,761
中海油	提供物探服务	2,025,390,037	2,189,555,138
海油总公司	提供物探服务	18,038,961	5,604,121
海油总公司集团内其他关联公司	提供物探服务	233,079,156	213,138,675
其中：海洋石油工程股份有限公司		159,774,110	108,790,159
中海油研究总院		40,894,000	72,744,500
其他		32,411,046	31,604,016
合营公司	提供物探服务	22,499,414	3,409,358
小计		2,299,007,568	2,411,707,292

(2). 关联方租赁情况

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

本集团于重组前无偿占用海油总公司拥有的部分物业。本集团于 2002 年 9 月与海油总公司订立多项租赁协议，租赁上述物业连同其他物业，为期 1 年，此等租赁合同本年已续约，续约期为一年。

本集团亦根据自身经营需要，从海油总公司和海油总公司集团内其他关联方租入钻井平台，该等交易已包含于附注十二、5(1)中。

(3). 关联方担保情况

2010 年本集团无偿为中法渤海和麦克巴提供履约担保，担保金额分别为美元 450,000 和美元 4,800,000，该等担保已于 2013 年 4 月 9 日及 2013 年 5 月 9 日分别到期。2014 年度及 2013 年度本集团均未接受关联方的担保。

本集团董事认为，与关联方进行的上述所有交易乃在正常业务过程中按各方协议条款进行。

(4). 关键管理人员薪酬

单位：元 币种：人民币

项目	本年金额	上年金额
李勇	1,042,485	768,917
董伟良	850,574	822,291
李飞龙	734,924	717,169
徐雄飞(注 1)	814,478	646,976
于湛海(注 2)	607,309	672,528
康鑫(注 3)(注 4)	617,289	125,105
曹树杰	625,780	605,442
訾士龙(注 4)	627,187	447,192
齐美胜(注 5)	674,680	0
李智(注 6)	562,342	221,401
杨海江	539,889	513,659
合计	7,696,937	5,540,680

上述关键管理人员薪酬包括工资、奖金、酬金、股票增值权及其他收入。

注 1： 于 2014 年 7 月，徐雄飞先生辞去了本公司的副总裁职务。

注 2： 于 2014 年 9 月，原副总裁于湛海先生退休。

注 3： 于 2014 年 9 月，康鑫女士辞去了本公司的副总裁兼总法律顾问职务。

注 4： 本公司于 2013 年 8 月 19 日召开董事会，决议通过康鑫女士、訾士龙先生为本公司副总裁。上任时间为 2013 年 8 月 19 日。

注 5： 本公司董事会于 2013 年 12 月 25 日通过决议，任命齐美胜先生为本公司副总裁，上任时间为 2013 年 12 月 25 日。

注 6： 本公司于 2013 年 5 月 16 日召开职工代表会议，会议选举李智先生为本公司监事会职工代表监事，其任期从 2013 年 5 月 16 日起至 2016 年 5 月 15 日止，訾士龙先生不再担任本公司监事会职工代表监事。

(5). 关联公司利息收入

单位：元 币种：人民币

	本年金额	上年金额
中海石油财务有限责任公司	44,412,399	40,239,475
合计	44,412,399	40,239,475

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。

6、关联方应收应付款项余额

(1). 应收项目

单位:元 币种:人民币

应收账款	年末余额		年初余额	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
中海油	4,104,708,195	0	2,806,822,494	0
海油总公司	39,845,410	0	0	0
海油总公司集团内其他关联公司	108,060,302	0	155,658,936	0
其中:中海油国际融资租赁有限公司	23,140,336	0	0	0
中海油能源发展股份有限公司 工程技术分公司	16,991,129	0	20,094,039	0
海洋石油工程股份有限公司	17,167,891	0	28,735,511	0
中联煤层气有限责任公司	10,313,470	0	26,990,498	0
中海石油开氏石化有限责任公司	612,452	0	14,294,787	0
海南中海石油运输服务有限公司	0	0	23,535,148	0
中海油研究总院	0	0	1,118,600	0
其他	39,835,024	0	40,890,353	0
合营公司	8,176,762	0	1,217,895	0
小计	4,260,790,669	0	2,963,699,325	0

其他应收款	年末余额		年初余额	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
中海油	5,432,672	0	15,929,238	0
海油总公司集团内其他关联公司	701,614	500,000	920,915	500,000
合营公司	11,058,589	0	1,235,162	0
小计	17,192,875	500,000	18,085,315	500,000

应收股利	年末余额		年初余额	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
麦克巴	58,742,400	0	12,135,840	0
中海艾普	26,500,000	0	0	0
小计	85,242,400	0	12,135,840	0

应收票据	年末余额		年初余额	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
中海油	2,738,213,380	0	1,473,412,646	0

(2). 应付项目

单位:元 币种:人民币

应付账款	年末余额	年初余额
中海油	6,913,949	3,222,928
海油总公司	159,409,237	168,441,075
海油总公司集团内其他关联公司	366,475,567	278,005,979
其中:中海油能源物流有限公司	53,372,769	61,307,013
渤海石油物业管理公司	47,888,053	11,172,910
中海油信息科技有限公司	44,096,987	23,497,259
中海油国际融资租赁有限公司	33,691,429	0
中海油能源发展股份有限公司配餐服务分公司	25,323,225	46,730,493
渤海石油运输有限责任公司	16,573,192	29,405,205
中海油能源发展股份有限公司工程技术分公司	15,010,018	3,105,981
山东海化股份有限公司	0	20,000,000
其他	130,519,894	82,787,118
合营公司	119,926,629	121,616,104
其中:中海辉固	38,219,052	49,489,552
阿特拉斯	38,109,052	26,938,841
中法渤海	22,481,834	9,384,067
中海艾普	13,506,238	23,201,176
奥帝斯	7,610,453	12,602,468
小计	652,725,382	571,286,086

其他应付款	年末余额	年初余额
中海油	1,600,729	0
海油总公司	56,125,078	3,348,229
海油总公司集团内其他关联公司	3,341,378	12,062,730
其中:中海油能源发展股份有限公司湛江南海西部物资分公司	1,050,518	971,419
中国海洋石油南海西部公司物业管理公司	325,000	9,327,559
其他	1,965,860	1,763,752
合营公司	72,126,692	71,866,539
其中:Eastern Marine	72,030,620	71,770,467
中法渤海	96,072	96,072
小计	133,193,877	87,277,498

其他流动负债	年末余额	年初余额
海油总公司	0	45,099,916

本集团及本公司应收及应付关联方款项均不计利息、无抵押。

7、本集团与关联方的承诺

于资产负债表日，本集团与关联方签订的不可撤销的经营租赁合同情况如下：

单位：元 币种：人民币

	年末余额	年初余额
1 年以内(含 1 年)	377,041,693	283,284,728
1 到 2 年以内(含 2 年)	118,800,000	0
2 到 3 年以内(含 3 年)	118,800,000	0
3 年以上	153,626,301	0
合计	768,267,994	283,284,728

本年增加主要系本集团从中海油国际融资租赁有限公司租入钻井平台“海洋石油 932”以及从海油总公司租入钻井平台“海洋石油 981”所致。

8、存放关联方的货币资金

本集团

单位：元 币种：人民币

	年末余额	年初余额
中海石油财务有限责任公司	1,503,901,817	1,205,463,049

十三、股份支付

股份支付总体情况

单位：元 币种：人民币

	本年股数	上年股数
年初股数	1,173,075	1,173,075
当年授予	0	0
当年行权	-811,880	0
当年作废	-361,195	0
年末股数	0	1,173,075
年末可行权股数	0	1,173,075

本公司于 2006 年 11 月 22 日(“批准日”)召开的第二次临时股东大会中表决通过了中海油田服务股份有限公司高级管理人员股票增值权计划。根据此计划，本公司以每股港币 4.09 元的行使价格授予 7 名高级管理人员共计 500 万股股票增值权，包括本公司当时的首席执行官(总裁)、三名执行副总裁及三名副总裁。该股票增值权的等待期为自批准日起 2 年，高级管理人员可于该股票增值权计划获批准起第三年首次行权(行权日期为：2008 年 11 月 22 日后首个交易日期)，之后可于第四年、第五年和第六年平均行权。股票增值权将以现金结算。根据此计划，股票增值权的行使收益将根据自本公司年报日后第三十日至该年度最后一个交易日止的 H 股股票平均市价与行使价格之间的差额决定。

该计划进一步规定，如果于任何一个年度股票增值权的行使收益超过港币 0.99 元，则超过港币 0.99 元的部分按以下比例兑现：

- (1) 港币 0.99~1.50 元：按 50%；
- (2) 港币 1.51~2.00 元：按 30%；
- (3) 港币 2.01~3.00 元：按 20%；及
- (4) 港币 3.01 元或以上：按 15%。

截至 2014 年 12 月 31 日止，第一批股票增值权已于 2009 年作废，第二批股票增值权已于 2011 年批准并行使，第三批股票增值权已于 2014 年 5 月 23 日获得相关部门批准并行使，第四次股票增值权不再行权。第二和第三批股票增值权的每股行使收益分别以港币 1.82 元和港币 2.27 元计量。第二批及第三批股票增值权行使日之前的股份加权平均收盘价为每股港币 9.11 元及港币 19.12 元。

股票增值权以公允价值计量，列报在应付职工薪酬。该负债于每个资产负债表日及偿付日以公允价值重新计量，其变动计入当期损益。于本年，公司的股票增值权计划行权 811,880 股，作废 361,195 股。截至本年末，本集团不存在可行权股票增值权。

十四、 承诺事项及或有事项

1. 重要承诺事项

于资产负债表日，本集团的资本承诺事项如下：

单位：元 币种：人民币

项目	年末余额	年初余额
已签约但尚未于财务报表中确认的	11,403,925,700	9,935,574,780
已被董事会批准但未签约	2,503,428,929	8,149,328,950
合计	13,907,354,629	18,084,903,730

重大经营租赁-本集团作为承租人

根据与出租人签订的租赁合同，本集团不可撤销租赁的最低租赁付款额如下：

单位：元 币种：人民币

	年末余额	年初余额
资产负债表日后 1 年以内(含 1 年)	929,773,296	569,594,471
资产负债表日后 1 至 2 年(含 2 年)	657,118,661	269,742,885
资产负债表日后 2 至 3 年(含 3 年)	655,391,725	269,547,085
资产负债表日后 3 年以上	960,906,130	360,944,167
合计	3,203,189,812	1,469,828,608

租赁承诺增加主要系本集团从中海油国际融资租赁有限公司租入钻井平台“海洋石油 932”、从海油总公司租入钻井平台“海洋石油 981”及从第三方租入钻井平台“凯旋号”和“湾钻一号”所致。

2. 或有事项

本集团本年不存在重大或有事项。

十五、 资产负债表日后事项

利润分配情况

单位：元 币种：人民币

拟分配的利润或股利	2,290,364,160
经审议批准宣告发放的利润或股利	2,290,364,160

2015年3月30日，本公司2015年第一次董事会会议审议通过，按截至2014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0.48元(含税)，共计分配利润人民币2,290,364,160元。上述股利分配方案尚待股东大会批准。

十六、 其他重要事项

(1) 年金计划

详见附注七、21。

(2) 分部信息

报告分部的确定依据与会计政策：

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

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

管理层出于配置资源和评价业绩的决策目的，对各业务单元的经营成果分开进行管理。分部业绩，以报告的分部利润为基础进行评价。该指标系对持续经营利润总额进行调整后的指标，除不包括财务费用和投资收益中的理财产品收益之外，该指标与本集团持续经营利润总额是一致的。

分部资产不包括部分货币资金(由集团资金部统一管理的一部分)、应收利息、部分其他应收款、部分其他流动资产和递延所得税资产，原因在于这些资产均由本集团统一管理。

分部负债不包括应付利息、一年内到期的非流动负债、长期借款、应付债券(由集团资金部统一管理的一部分)、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:

2014 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	17,709,127,334	9,776,725,600	2,690,561,610	3,543,770,767	33,720,185,311
分部间交易收入	2,427,910,499	1,025,928,242	74,315,778	92,858,947	3,621,013,466
分部营业收入合计	20,137,037,833	10,802,653,842	2,764,877,388	3,636,629,714	37,341,198,777
分部间抵销					-3,621,013,466
营业收入合计					33,720,185,311
营业利润总额	6,571,796,815	1,632,108,161	243,788,211	319,194,623	8,766,887,810
未分配损益					-244,396,528
利润总额					8,522,491,282
所得税费用					1,002,308,713
资产总额					
分部资产	55,215,281,220	8,222,314,563	5,561,140,455	8,054,085,699	77,052,821,937
未分配资产					9,821,485,204
小计					86,874,307,141
负债总额					
分部负债	4,586,725,335	3,922,885,962	957,686,331	1,772,449,110	11,239,746,738
未分配负债					28,312,461,292
小计					39,552,208,030

补充信息:

单位:元 币种:人民币

对合营企业的长期股权投资	-3,552,895	484,312,736	193,994,822	75,966,247	750,720,910
对合营企业的投资收益	-3,797,919	267,829,335	77,418,297	-495,375	340,954,338
折旧费和摊销费	2,368,551,457	572,360,371	408,821,476	419,852,867	3,769,586,171
资产减值损失	323,739,930	10,742,831	781,476	152,312,758	487,576,995
资本性支出	3,482,858,826	1,181,169,121	1,183,501,594	2,231,351,300	8,078,880,841

2013 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	14,924,408,513	6,638,101,614	3,074,223,088	3,321,201,611	27,957,934,826
分部间交易收入	2,296,907,600	784,549,160	109,138,542	113,098,001	3,303,693,303
分部营业收入合计	17,221,316,113	7,422,650,774	3,183,361,630	3,434,299,612	31,261,628,129
分部间抵销					-3,303,693,303
营业收入合计					27,957,934,826
营业利润总额	5,764,674,467	940,356,747	779,919,995	460,527,715	7,945,478,924
未分配损益					-425,873,299
利润总额					7,519,605,625
所得税费用					793,171,458
资产总额					
分部资产	53,696,825,216	5,861,453,435	4,614,382,274	6,103,283,697	70,275,944,622
未分配资产					8,986,337,793
小计					79,262,282,415
负债总额					
分部负债	5,074,245,956	2,313,132,517	807,205,446	1,290,975,164	9,485,559,083
未分配负债					32,516,920,785
小计					42,002,479,868

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	487,641,545	146,639,985	76,183,745	710,465,275
对合营企业的投资收益	0	246,243,087	54,168,537	-3,190,488	297,221,136
折旧费和摊销费	2,034,745,497	552,979,945	378,401,350	344,491,134	3,310,617,926
资产减值损失	6,638,003	4,881,654	2,260,781	2,442,409	16,222,847
资本性支出	6,680,506,035	801,566,958	590,479,350	588,153,839	8,660,706,182

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、澳大利亚、墨西哥、挪威以及中东的若干国家等。

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

对外交易收入

单位：元 币种：人民币

地区	本年金额	上年金额
中国近海	23,627,877,449	19,059,591,859
北海	4,073,244,526	3,679,452,855
其他	6,019,063,336	5,218,890,112
合计	33,720,185,311	27,957,934,826

非流动资产

单位：元 币种：人民币

地区	年末余额	年初余额
中国近海	31,936,563,635	25,518,183,448
北海	11,385,025,781	11,949,616,964
其他	14,914,500,244	15,378,261,783
合计	58,236,089,660	52,846,062,195

主要客户信息

单位：元 币种：人民币

客户	本年金额	占营业收入比例%
中海油	21,681,600,481	64
合计	21,681,600,481	64

十七、 公司财务报表主要项目注释

1. 货币资金

单位：元 币种：人民币

项目	年末余额	年初余额
库存现金	210,181	216,673
- 人民币	104,482	98,678
- 美元	67,110	73,372
- 印尼盾	10,853	11,008
- 菲律宾比索	27,736	33,615
银行存款	4,996,260,399	6,696,127,202
- 人民币	3,136,818,656	5,791,225,228
- 美元	1,857,799,327	889,927,051
- 港币	1,539,081	57,312
- 菲律宾比索	21,978	13,665,153
- 印尼盾	81,357	1,252,458
其他货币资金	3,383,239	29,590,999
- 人民币	323,739	0
- 美元	3,059,500	29,590,999
合计	4,999,853,819	6,725,934,874
其中：存放于境外的款项总额	65,201,147	46,028,285

截至 2014 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 3,059,500 元(2013 年 12 月 31 日：人民币 29,590,999 元)。

截至 2014 年 12 月 31 日止，本公司三个月以上的定期存款为人民币 1,308,046,000 元(2013 年 12 月 31 日：人民币 600,000,000 元)。

银行活期存款按照银行活期存款利率取得利息收入。短期定期存款的存款期分为 7 天至 1 年不等，按照相应的银行定期存款利率取得利息收入。

2. 应收账款

(1). 应收账款分类如下：

单位：元 币种：人民币

种类	年末余额					年初余额				
	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	5,370,287,672	92	61,618,671	1	5,308,669,001	4,173,407,349	90	61,618,671	1	4,111,788,678
按信用风险特征组合计提坏账准备	483,782,735	8	8,932,098	2	474,850,637	441,125,051	10	6,400,532	1	434,724,519
合计	5,854,070,407	100	70,550,769		5,783,519,638	4,614,532,400	100	68,019,203		4,546,513,197

年末单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款：

单位：元 币种：人民币

应收账款	年末余额			
	应收账款原值	坏账准备	计提比例	计提理由
中海油	3,756,096,070	0	0	不适用
PT. COSL INDO	420,853,561	0	0	不适用
COSL (Middle East) FZE	394,300,662	0	0	不适用
COSL Australia	305,380,536	0	0	不适用
COSL Mexico	294,098,701	0	0	不适用
其他	199,558,142	61,618,671	31	逾期未收回
合计	5,370,287,672	61,618,671		

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的应收账款：

单位：元 币种：人民币

账龄	年末余额			
	账面余额		坏账准备	
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)
6 个月以内	432,068,550	90	0	0
6 个月至 1 年	30,024,388	6	0	0
1 年至 2 年	14,982,869	3	4,494,860	30
2 年至 3 年	5,674,225	1	3,404,535	60
3 年以上	1,032,703	0	1,032,703	100
合计	483,782,735	100	8,932,098	

确定上述组合的依据详见附注五、11。

(2). 本年度，本公司计提坏账准备人民币 3,858,536 元(2013 年 12 月 31 日：人民币 3,924,257 元)，转回坏账准备人民币 1,326,970 元(2013 年 12 月 31 日：人民币 1,253,585 元)。

(3). 本公司本年无核销的重大应收账款(2013 年：无)。

(4). 按欠款方归集年末余额前五名的应收账款情况：

单位：元 币种：人民币

供应商	年末余额	占应收账款总额的比例 (%)	坏账准备
中海油	3,756,096,070	64	0
PT. COSL INDO	420,853,561	7	0
COSL (Middle East) FZE	394,300,662	7	0
COSL Australia	305,380,536	5	0
COSL Mexico	294,098,701	5	0
前五名应收账款	5,170,729,530	88	0

(5). 截至 2014 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(2013 年 12 月 31 日：无)。

3. 其他应收款

(1). 其他应收款分类披露:

单位: 元 币种: 人民币

类别	年末余额					年初余额				
	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 (%)	
单项金额重大并单项计提坏账准备	467,481,762	66	0	0	467,481,762	150,578,090	38	0	0	150,578,090
按信用风险特征组合计提坏账准备	236,678,505	34	11,291,864	5	225,386,641	242,435,367	62	10,083,853	4	232,351,514
合计	704,160,267	100	11,291,864		692,868,403	393,013,457	100	10,083,853		382,929,604

年末单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款

单位: 元 币种: 人民币

其他应收款	年末余额			
	其他应收款原值	坏账准备	计提比例	计提理由
COSL International MiddleEast FZE ("CIME")	168,408,359	0	0	不适用
CNA	79,033,858	0	0	不适用
COSL Drilling Power Pte. Ltd.	64,449,331	0	0	不适用
Koec (International) Limited	61,198,004	0	0	不适用
COSL (Labuan) Co. Ltd.	35,426,349	0	0	不适用
其他	58,965,861	0	0	不适用
合计	467,481,762	0	0	

组合中, 按账龄分析法计提坏账准备的其他应收款:

单位: 元 币种: 人民币

账龄	年末余额			
	账面余额	比例 (%)	坏账准备	计提比例 (%)
6 个月以内	188,285,360	80	0	0
6 个月至 1 年	27,102,212	11	0	0
1 年至 2 年	10,478,404	4	3,143,521	30
2 年至 3 年	6,660,465	3	3,996,279	60
3 年以上	4,152,064	2	4,152,064	100
合计	236,678,505	100	11,291,864	

确定上述组合的依据详见附注五、11。

- (2). 本年度, 本公司计提坏账准备人民币 3,760,154 元(2013 年 12 月 31 日: 人民币 5,656,553 元), 转回坏账准备人民币 2,552,143 元(2013 年 12 月 31 日: 人民币 1,987,365 元)。
- (3). 本公司本年无核销的重大其他应收款(2013 年: 无)。
- (4). 其他应收款按款项性质分类如下:

单位: 元 币种: 人民币

款项性质	年末余额	年初余额
应收子公司借款及利息	169,458,653	178,671,027
应收子公司设备款	168,408,359	0
押金及保证金	70,094,670	83,553,362
代垫款	114,707,309	14,241,663
待抵扣税金	100,552,467	75,229,693
备用金	4,785,903	5,682,529
保险赔款	475,368	5,770,118
其他	75,677,538	29,865,065
合计	704,160,267	393,013,457

- (5). 按欠款方归集的年末金额前五名的其他应收款情况:

单位: 元 币种: 人民币

单位名称	款项性质	年末余额	账龄	占其他应收款总额的比例(%)	坏账准备
CIME	应收子公司设备款	168,408,359	6 个月以内	24	0
CNA	应收子公司利息	79,033,858	6 个月以内	11	0
COSL Drilling Power Pte. Ltd.	应收子公司利息	64,449,331	6 个月以内	9	0
Koec (International) Limited	代垫款	61,198,004	6 个月以内	9	0
COSL(Labuan)Co. Ltd.	其他	35,426,349	6 个月以内	5	0
合计		408,515,901		58	0

- (6). 截至 2014 年 12 月 31 日止, 本公司无涉及政府补助的其他应收款(2013 年 12 月 31 日: 无)。
- (7). 截至 2014 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(2013 年 12 月 31 日: 无)。

4. 长期股权投资

单位：元 币种：人民币

项目	年末余额			年初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司的投资	7,323,799,456	0	7,323,799,456	7,323,799,456	0	7,323,799,456
对合营企业的投资	674,754,663	0	674,754,663	634,281,529	0	634,281,529
合计	7,998,554,119	0	7,998,554,119	7,958,080,985	0	7,958,080,985

(1) 对子公司的投资

单位：元 币种：人民币

被投资单位	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额	本年计提减值准备	减值准备年末余额
油服化学	21,709,948	0	0	21,709,948	0	0
COSL America Inc.	2,712,100	0	0	2,712,100	0	0
China Oilfield Services (BVI) Limited	8	0	0	8	0	0
COSL Hong Kong International Limited	7,279,052,400	0	0	7,279,052,400	0	0
海洋石油服务有限公司 (Haiyang PetroServices Ltd.)	325,000	0	0	325,000	0	0
深圳深水	20,000,000	0	0	20,000,000	0	0
合计	7,323,799,456	0	0	7,323,799,456	0	0

(2) 对合营企业的投资

单位：元 币种：人民币

投资单位	年初余额	本年增减变动					年末余额	减值准备
		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	宣告发放的现金股利	汇率变动影响		
合营企业								
中海辉固	146,639,985	0	77,418,297	772,540	30,836,000	0	193,994,822	0
中法渤海	143,005,076	0	124,319,040	0	114,500,000	0	152,824,116	0
麦克巴	161,217,723	0	46,734,140	382,881	95,610,000	0	112,724,744	0
中海艾普	110,930,969	0	84,795,205	0	61,500,000	0	134,226,174	0
其他	72,487,776	244,051	8,183,031	69,949	0	0	80,984,807	0
小计	634,281,529	244,051	341,449,713	1,225,370	302,446,000	0	674,754,663	0

5. 固定资产

(1). 固定资产情况

单位：元 币种：人民币

	房屋及建筑物	船舶	钻井平台	机器及设备	其他运输工具	合计
一、账面原值						
1. 年初余额	61,887,820	10,015,087,200	15,295,144,941	8,727,876,491	106,120,066	34,206,116,518
2. 本年增加金额	0	1,463,774,829	522,640,944	1,015,150,501	7,229,176	3,008,795,450
(1) 本年购置	0	0	0	231,404,597	4,636,378	236,040,975
(2) 在建工程转入	0	1,463,774,829	64,210,839	783,745,904	2,592,798	2,314,324,370
(3) 持有待售转回	0	0	458,430,105	0	0	458,430,105
3. 本年减少金额	0	498,078,104	316,390,917	666,068,840	13,757,146	1,494,295,007
(1) 处置或报废	0	394,133,215	316,390,917	666,068,840	13,757,146	1,390,350,118
(2) 转入在建工程	0	103,944,889	0	0	0	103,944,889
4. 年末余额	61,887,820	10,980,783,925	15,501,394,968	9,076,958,152	99,592,096	35,720,616,961
二、累计折旧						
1. 年初余额	16,724,734	4,580,574,451	6,015,155,775	5,022,119,018	70,353,530	15,704,927,508
2. 本年增加金额	3,038,265	548,791,259	667,761,429	776,678,707	8,775,124	2,005,044,784
(1) 本年计提	3,038,265	548,791,259	487,029,103	776,678,707	8,775,124	1,824,312,458
(2) 持有待售转回	0	0	180,732,326	0	0	180,732,326
3. 本年减少金额	0	282,669,040	61,970,690	472,823,742	12,502,985	829,966,457
(1) 处置或报废	0	224,482,981	61,970,690	472,823,742	12,502,985	771,780,398
(2) 转入在建工程	0	58,186,059	0	0	0	58,186,059
4. 年末余额	19,762,999	4,846,696,670	6,620,946,514	5,325,973,983	66,625,669	16,880,005,835
三、减值准备						
1. 年初余额	0	0	0	0	0	0
2. 本年增加金额	0	151,283,467	148,569,949	7,903,173	0	307,756,589
(1) 本年计提	0	151,283,467	0	7,903,173	0	159,186,640
(2) 持有待售转回	0	0	148,569,949	0	0	148,569,949
3. 本年减少金额	0	78,183,538	0	7,903,173	0	86,086,711
(1) 处置或报废	0	78,183,538	0	7,903,173	0	86,086,711
4. 年末余额	0	73,099,929	148,569,949	0	0	221,669,878
四、账面价值						
1. 年末账面价值	42,124,821	6,060,987,326	8,731,878,505	3,750,984,169	32,966,427	18,618,941,248
2. 年初账面价值	45,163,086	5,434,512,749	9,279,989,166	3,705,757,473	35,766,536	18,501,189,010

截至2014年12月31日止,本公司已提足折旧仍继续使用的固定资产原值为人民币7,041,597,551元(2013年12月31日:人民币7,218,665,062元)。

(2). 截至2014年12月31日止,本公司无暂时闲置的固定资产(2013年12月31日:无)。

(3). 截至2014年12月31日止,本公司无通过融资租赁租入的固定资产(2013年12月31日:无)。

(4). 截至2014年12月31日止,本公司无经营租赁租出的固定资产(2013年12月31日:无)。

(5). 截至2014年12月31日止,本公司无未办妥产权证书的固定资产(2013年12月31日:无)。

6. 在建工程

(1). 在建工程情况

单位：元 币种：人民币

项目	年末余额			年初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
海洋石油 691(原“海洋石油 682”)	690,754,805	0	690,754,805	682,535,114	0	682,535,114
海港项目	318,699,573	0	318,699,573	172,325,401	0	172,325,401
新建 12 缆物探船	7,055,888	0	7,055,888	333,650,345	0	333,650,345
新建 14 艘工作船	1,764,049,433	0	1,764,049,433	253,004,862	0	253,004,862
新建勘察船	180,019,524	0	180,019,524	19,246,568	0	19,246,568
5000 英尺半潜式	466,864,868	0	466,864,868	191,934,851	0	191,934,851
400 英尺自升式钻井平台建造	987,438,475	0	987,438,475	197,854,016	0	197,854,016
新建 2 艘油田工作船	-	0	-	25,079,792	0	25,079,792
新建二维物探船	49,652,137	0	49,652,137	7,784,837	0	7,784,837
新建作业支持船 2 艘	43,044,166	0	43,044,166	5,703,856	0	5,703,856
深水综合勘察船 2 艘	129,736,093	0	129,736,093	19,116,706	0	19,116,706
油田增产支持船 1 艘	125,000,976	0	125,000,976	18,080,813	0	18,080,813
其他	840,619,535	0	840,619,535	596,916,989	0	596,916,989
合计	5,602,935,473	0	5,602,935,473	2,523,234,150	0	2,523,234,150

(2). 重要在建工程项目本年变动情况

单位：元 币种：人民币

项目名称	预算数	年初余额	本年购入	本年固定资产转入	本年转入固定资产	年末余额	资金来源	工程进度 %	工程投入占预算比例%	利息资本化累计金额	资本化利息	资本化率%
海洋石油 691 (原“海洋石油 682”)	780,845,000	682,535,114	8,219,691	0	0	690,754,805	A 股募集资金	88	88	0	0	0
海港项目	697,165,000	172,325,401	146,374,172	0	0	318,699,573	自筹资金	55	55	0	0	0
新建 12 缆物探船	986,180,000	333,650,345	531,543,821	0	858,138,278	7,055,888	自筹资金	88	88	0	0	0
新建 14 艘工作船	2,486,065,400	253,004,862	1,511,044,571	0	0	1,764,049,433	自筹资金	71	71	0	0	0
新建勘察船	297,180,000	19,246,568	160,777,755	0	4,799	180,019,524	自筹资金	61	61	0	0	0
5000 英尺半潜式	3,917,235,000	191,934,851	274,930,017	0	0	466,864,868	自筹资金	12	12	0	0	0
400 英尺自升式钻井平台建造	3,219,820,000	197,854,016	789,584,459	0	0	987,438,475	自筹资金	31	31	0	0	0
新建 2 艘油田工作船	367,410,614	25,079,792	291,291,332	0	316,371,124	0	自筹资金	100	100	0	0	0
新建二维物探船	414,630,000	7,784,837	41,867,300	0	0	49,652,137	自筹资金	12	12	0	0	0
新建作业支持船 2 艘	267,460,000	5,703,856	37,356,710	0	16,400	43,044,166	自筹资金	16	16	0	0	0
深水综合勘察船 2 艘	1,796,180,000	19,116,706	110,643,787	0	24,400	129,736,093	自筹资金	7	7	0	0	0
油田增产支持船 1 艘	183,230,000	18,080,813	106,920,163	0	0	125,000,976	自筹资金	68	68	0	0	0
其他	11,899,967,986	596,916,989	1,337,713,085	45,758,830	1,139,769,369	840,619,535				0	0	0
合计	27,313,369,000	2,523,234,150	5,348,266,863	45,758,830	2,314,324,370	5,602,935,473				0	0	0

(3). 本年度，本公司在建工程中资本化的研究开发支出为人民币 118,533,550 元(2013 年：人民币 83,806,916 元)。

7. 应付账款

(1) 应付账款列示

单位：元 币种：人民币

项目	年末余额	年初余额
材料采购费	1,628,019,944	1,255,091,970
服务费	2,956,740,228	2,108,572,721
资本性支出	1,131,326,056	592,120,881
其他	526,025,050	257,479,094
合计	6,242,111,278	4,213,264,666

(2) 截至 2014 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(2013 年 12 月 31 日：无)

8. 应付债券

(1) 应付债券

单位：元 币种：人民币

	年末余额	年初余额
中海油服公司债券	1,500,000,000	1,500,000,000
合计	1,500,000,000	1,500,000,000

(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
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

债券名称	年初余额	本期发行	计提利息	溢折价摊销	本期偿还	年末余额
中海油服公司债券	1,500,000,000	0	0	0	0	1,500,000,000
合计	1,500,000,000	0	0	0	0	1,500,000,000

2007 年 5 月 18 日，本集团完成发行总额为人民币 15 亿元的 15 年公司债券，债券面值 100 元，平价发行。债券实际利率为 4.48%，利息须于每年 5 月 14 日支付，债券到期日为 2022 年 5 月 14 日。

9. 未分配利润

单位：元 币种：人民币

	年末余额	年初余额
上年年末未分配利润	21,432,508,786	17,336,644,741
本年净利润	6,052,559,959	5,489,413,245
减：已派发的现金股利(注)	2,051,784,560	1,393,549,200
年末未分配利润	25,433,284,185	21,432,508,786

注： 本公司 2013 年度利润分配方案已于 2014 年 5 月 23 日经本公司 2013 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 2013 年度末期股息，每股派发现金红利人民币 0.43 元(含税)共计人民币 2,051,784,560 元。该股利已于 2014 年 6 月 27 日支付完毕。

10. 营业收入和营业成本

单位：元 币种：人民币

项目	本年金额		上年金额	
	收入	成本	收入	成本
物探服务	2,578,959,304	2,302,058,956	3,181,936,304	2,248,234,720
钻井服务	9,615,049,247	4,646,952,303	7,910,211,181	3,730,327,728
油田技术服务	9,245,611,136	7,281,615,879	6,407,033,651	5,260,566,869
船舶服务	3,483,565,102	2,877,406,354	3,294,790,802	2,651,985,654
合计	24,923,184,789	17,108,033,492	20,793,971,938	13,891,114,971

本年度，本公司营业成本中的研究开发费用为人民币 939,597,832 元(2013 年：人民币 617,250,169 元)。

11. 财务费用

单位：元 币种：人民币

	本年金额	上年金额
利息支出	417,638,165	475,867,150
减：利息收入	139,050,460	94,951,412
汇兑损失	5,437,196	4,078,455
其他	3,552,113	3,245,506
合计	287,577,014	388,239,699

12. 投资收益

单位：元 币种：人民币

项目	本年金额	上年金额
合营企业投资收益	341,449,713	300,411,624
收到子公司分配的股利	0	20,000,000
理财产品收益	193,795,476	94,301,987
合计	535,245,189	414,713,611

13. 所得税费用

(1) 所得税费用表

单位：元 币种：人民币

	本年金额	上年金额
当年所得税费用	1,081,698,975	1,142,725,486
递延所得税收益	-165,454,487	-464,647,560
合计	916,244,488	678,077,926

(2) 会计利润与所得税费用调整过程：

单位：元 币种：人民币

	本年金额	上年金额
利润总额	6,968,804,447	6,167,491,171
按法定税率 25%计算的税项	1,742,201,112	1,541,872,793
享受高新技术企业优惠税率影响	-713,266,903	-623,715,358
无须纳税的收入之纳税影响	-85,362,428	-79,477,178
不可抵扣的成本之纳税影响	54,969,201	13,241,989
境外经营适用不同税率的影响	10,910,677	14,800,003
技术研发费加计扣除之纳税影响	-67,176,727	-48,911,941
上年汇算清缴调整	887,942	192,352,446
其他纳税调整项目	-26,918,386	-332,084,828
按本公司实际税率计算的税项费用	916,244,488	678,077,926

14. 经营活动现金流量

单位：元 币种：人民币

	本年金额	上年金额
将净利润调节为经营活动现金流量		
净利润	6,052,559,959	5,489,413,245
加：资产减值损失	165,678,588	6,355,766
固定资产折旧	1,824,312,458	1,670,868,860
无形资产摊销	40,810,810	31,890,625
长期待摊费用摊销	229,950,737	182,176,811
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的净损失	19,142,153	13,580,517
财务费用	284,024,901	384,994,193
投资收益	-535,245,189	-414,713,611
递延所得税费用	-165,454,487	-464,647,560
存货的减少	-131,755,381	13,230,346
递延收益的减少	-61,604,014	-28,250,981
经营性应收项目的增加	-3,321,609,380	-2,522,898,748
经营性应付项目的减少	1,870,393,029	1,670,949,402
经营活动产生的现金流量净额	6,271,204,184	6,032,948,865

15. 现金和现金等价物

单位：元 币种：人民币

	年末余额	年初余额
一、现金及银行存款	1,988,863,819	2,286,427,912
其中：库存现金	210,181	216,673
可随时用于支付的银行存款	1,988,329,899	2,286,211,239
可随时用于支付的其他货币资金	323,739	0
二、现金等价物	1,699,884,500	3,809,915,963
其中：通知存款	1,299,884,500	3,409,915,963
三个月以下定期存款	400,000,000	400,000,000
三、保函押金	3,059,500	29,590,999
四、三个月以上定期存款	1,308,046,000	600,000,000
五、资产负债表货币资金余额	4,999,853,819	6,725,934,874
减：受限资金	3,059,500	29,590,999
初始期限为三个月以上定期存款	1,308,046,000	600,000,000
六、现金及现金等价物	3,688,748,319	6,096,343,875

16. 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
海油总公司	中国北京	王宜林	海洋石油天然气的勘探、开发、生产及加工	50.52%	50.52%	人民币 94,931,614,000 元

本公司的最终控制方为海油总公司。

(2). 本公司的子公司情况

本公司所属的重要子公司详见附注十七、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：COSL Drilling Craft Pte. Ltd., COSL Drilling Power Pte. Ltd. 和 CIME。

(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十七、4。

(4). 本公司的其他关联方

与本公司发生关联方交易的其他关联方资料如下：

公司名称	关联方关系
中海油	同受最终控股公司控制的公司
海油总公司集团内其他关联公司(注)	
其中：海洋石油工程股份有限公司	同受最终控股公司控制的公司
中海石油财务有限责任公司	同受最终控股公司控制的公司
中海油研究总院	同受最终控股公司控制的公司
海南中海石油运输服务有限公司	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
中海石油开氏石化有限责任公司	同受最终控股公司控制的公司
中海油能源发展股份有限公司工程技术分公司	同受最终控股公司控制的公司
中海油能源发展股份有限公司配餐服务分公司	同受最终控股公司控制的公司
中海油能源发展股份有限公司石化分公司	同受最终控股公司控制的公司
中海油能源发展股份有限公司湛江南海西部物资分公司	同受最终控股公司控制的公司
山东海化集团有限公司	同受最终控股公司控制的公司
中联煤层气有限责任公司	同受最终控股公司控制的公司
渤海石油运输有限责任公司	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

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

(5). 关联交易情况

(a). 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

自关联方接收劳务

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本年金额	上年金额
中海油	物资、公用事业及其他配套服务	325,920	110,000
中海油	租赁服务	1,504,088	-
海油总公司	租赁服务	430,446,989	345,489,475
海油总公司	其他	1,486,150	1,414,325
海油总公司集团内其他关联公司	物资、公用事业及其他配套服务	908,816,523	894,626,230
海油总公司集团内其他关联公司	租赁服务	268,053,251	115,967,002
海油总公司集团内其他关联公司	其他	73,620,574	71,711,330
合营公司	物资、公用事业及其他配套服务	70,263,235	153,716,211

合营公司	租赁服务	61,971,289	37,002,186
子公司	物资、公用事业及其他 配套服务	640,362,809	329,091,974
合计		2,456,850,828	1,949,128,733

向关联方提供劳务

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本年金额	上年金额
中海油	提供钻井服务	7,943,944,909	6,717,421,892
海油总公司	提供钻井服务	40,527,268	1,000,000
海油总公司集团内其他关联公司	提供钻井服务	30,529,150	11,668,951
合营公司	提供钻井服务	41,350	1,039,649
子公司	提供钻井服务	817,220,873	977,780,933
其中：COSL Mexcio		358,731,300	362,313,601
PT. COSL INDO		186,505,919	327,581,842
COSL Australia		134,544,216	136,234,317
COSL (Middle East) FZE		82,849,839	111,003,481
OIL TECH		11,828,508	11,841,093
其他		42,761,091	28,806,599
小计		8,832,263,550	7,708,911,425
中海油	提供油技服务	7,477,000,618	4,660,332,955
海油总公司	提供油技服务	67,164,446	48,534,271
海油总公司集团内其他关联公司	提供油技服务	18,252,727	72,859,589
其中：中海油能源发展股份有限公司工程技术分公司		15,325,757	25,229,775
海洋石油工程股份有限公司		73,077	11,076,390
中联煤层气有限责任公司		0	26,340,003
其他		2,853,893	10,213,421
合营公司	提供油技服务	8,069,687	18,598,247
子公司	提供油技服务	69,563,520	127,336,504
其中：油服化学		28,606,091	64,396,966
COSL (Middle East) FZE		34,518,142	52,965,118
PT. COSL INDO		2,415,221	3,522,830
其他		4,024,066	6,451,590
小计		7,640,050,998	4,927,661,566
中海油	提供船舶服务	2,773,860,889	2,449,633,903
海油总公司	提供船舶服务	-	1,884,268

海油总公司集团内其他关联公司	提供船舶服务	324,342,236	435,264,169
其中：海洋石油工程股份有限公司		112,682,598	146,816,134
海南中海石油运输服务有限公司		70,310,792	136,804,192
中海石油开氏石化有限责任公司		54,422,868	74,061,939
中海油能源发展股份有限公司石化分公司		44,709,147	49,498,074
山东海化集团有限公司		13,056,252	7,589,284
中海油能源发展股份有限公司工程技术分公司		2,864,878	5,665,251
其他		26,295,701	14,829,295
合营公司	提供船舶服务	4,279,303	0
小计		3,102,482,428	2,886,782,340
中海油	提供物探服务	1,859,905,293	2,189,638,596
海油总公司	提供物探服务	17,681,961	5,604,121
海油总公司集团内其他关联公司	提供物探服务	219,255,224	213,138,675
其中：海洋石油工程股份有限公司		159,774,110	108,790,159
中海油研究总院		40,894,000	72,744,500
其他		18,587,114	31,604,016
合营公司	提供物探服务	22,382,414	3,409,358
子公司	提供物探服务	4,895,948	209,345
小计		2,124,120,840	2,412,000,095

(b). 关联公司利息收入

单位：元 币种：人民币

	本年金额	上年金额
CNA	561,101,524	680,471,467
中海石油财务有限责任公司	44,412,399	40,239,475
COSL Drilling Power Pte. Ltd.	44,040,521	9,158,158
COSL Drilling Craft Pte. Ltd.	36,709,117	6,047,452
COSL (Middle East) FZE	7,940,962	8,627,930
OIL TECH	7,911,233	1,882,632
PT STS	6,656,463	7,033,357
合计	708,772,219	753,460,471

本公司对子公司的借款利率以伦敦银行同业拆息为基础并上浮一定比例确定。

(c). 关联方租赁

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

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

本公司亦根据自身经营需要，从海油总公司和海油总公司集团内其他关联方租入钻井平台，该等交易已包含于附注十七、16(5)中。

(d). 关联方担保

2010 年本公司无偿为中法渤海和麦克巴提供履约担保，担保金额分别为美元 450,000 和美元 4,800,000，该等担保已于 2013 年 4 月 9 日及 2013 年 5 月 9 日分别到期。

2013 年 12 月 19 日，本公司同意所属的海外全资子公司及一个拥有实际控制权的非全资子公司可以使用本公司部分授信额度，对外出具银行保函及信用证，用于投标、履约及付款等日常经营性业务，并由公司承担相应的连带担保责任。

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

(e). 关联方资产转让情况

本公司本年度因生产经营管理需要，将账面净值人民币 409,582,023 元的资产转让给下属子公司 PTSTS 及 CIME。

(6). 关联方应收应付款项余额

单位：元 币种：人民币

应收账款	年末余额		年初余额	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
中海油	3,756,096,070	0	2,615,477,264	0
海油总公司	39,845,410	0	-	0
海油总公司集团内其他关联公司	60,531,673	0	155,658,936	0
其中：中海油能源发展股份有限公司工程技术分公司	16,639,252	0	20,094,039	0
海洋石油工程股份有限公司	17,167,891	0	28,735,511	0
中联煤层气有限责任公司	10,313,470	0	26,990,498	0
中海石油开氏石化有限责任公司	612,452	0	14,294,787	0
海南中海石油运输服务有限公司	0	0	23,535,148	0
中海油研究总院	0	0	1,118,600	0
其他	15,798,608	0	40,890,353	0
合营公司	8,176,762	0	1,217,895	0
子公司	1,620,362,742	0	1,433,405,827	0
其中：PT. COSL INDO	420,853,561	0	596,547,035	0

COSL (Middle East) FZE	394,300,662	0	276,919,542	0
COSL Australia	305,380,536	0	296,655,002	0
COSL Mexcio	294,098,701	0	59,258,265	0
油服化学	36,839,401	0	41,757,000	0
OIL TECH	20,546,774	0	13,270,341	0
COSL Drilling Power Pte. Ltd.	11,828,435	0	4,982,507	0
COSL Drilling Craft Pte. Ltd.	9,279,438	0	4,976,961	0
COSL Holding AS	3,900,272	0	2,579,678	0
其他	123,334,962	0	136,459,496	0
小计	5,485,012,657	0	4,205,759,922	0

	年末余额		年初余额	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
其他应收款				
中海油	5,393,372	0	15,876,140	0
海油总公司集团内其他关联公司	701,614	500,000	920,915	500,000
合营公司	11,058,589	0	1,235,162	0
子公司	434,763,511	0	186,368,284	0
其中：CIME	168,408,359	0	0	0
CNA 及其子公司	79,033,858	0	108,483,052	0
COSL Drilling Power Pte. Ltd.	64,449,331	0	9,547,000	0
PT STS	27,136,170	0	20,434,367	0
COSL Drilling Craft Pte. Ltd.	20,938,737	0	6,007,562	0
CDPL	10,890,954	0	7,595,262	0
COSL Australia	4,839,585	0	10,281,407	0
其他	59,066,517	0	24,019,634	0
小计	451,917,086	500,000	204,400,501	500,000

	年末余额		年初余额	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收股利				
麦克巴	58,742,400	0	12,135,840	0
中海艾普	26,500,000	0	0	0
小计	85,242,400	0	12,135,840	0

	年末余额		年初余额	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收票据				
中海油	2,738,213,380	0	1,473,412,646	0

	年末余额		年初余额	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
长期应收款				
CNA	16,432,064,384	0	18,325,530,528	0
COSL Drilling Craft Pte. Ltd	1,271,405,820	0	1,175,360,382	0
COSL Drilling Power Pte. Ltd	1,191,858,820	0	1,175,360,382	0
PT STS	451,888,150	0	201,197,700	0

OIL TECH	274,743,100	0	154,251,570	0
COSL (Middle East) FZE	226,403,000	0	243,876,000	0
COSL HongKong	97,904,000	0	97,550,400	0
其他	33,933,629	0	33,811,072	0
小计	19,980,200,903	0	21,406,938,034	0

应付账款	年末余额	年初余额
中海油	2,997,789	1,546,280
海油总公司	159,409,237	168,441,075
海油总公司集团内其他关联公司	333,392,964	217,589,966
其中：中海油能源物流有限公司	53,372,769	61,307,013
渤海石油物业管理公司	47,888,053	11,172,910
中海油信息科技有限公司	44,096,987	23,497,259
中海油国际融资租赁有限公司	33,691,429	0
渤海石油运输有限责任公司	16,573,192	29,405,205
中海油能源发展股份有限公司工程技术分公司	15,010,018	3,105,981
中海油能源发展股份有限公司配餐服务分公司	11,615,135	9,923,538
其他	111,145,381	79,178,060
合营公司	119,926,629	121,616,104
其中：中海辉固	38,219,052	49,489,552
阿特拉斯	38,109,052	26,938,841
中法渤海	22,481,834	9,384,067
中海艾普	13,506,238	23,201,176
奥帝斯	7,610,453	12,602,468
子公司	219,259,945	97,768,342
其中：油服化学	192,857,819	86,300,774
其他	26,402,126	11,467,568
小计	834,986,564	606,961,767

其他应付款	年末余额	年初余额
中海油	1,522,008	0
海油总公司	56,125,078	3,348,229
海油总公司集团内其他关联公司	3,341,378	12,062,730
其中：中海油能源发展股份有限公司湛江南海西部物资分公司	1,050,518	971,419
中国海洋石油南海西部公司物业管理公司	325,000	9,327,559
其他	1,965,860	1,763,752
合营公司	96,072	96,072
子公司	12,003,594	11,325,335
小计	73,088,130	26,832,366

其他流动负债	年末余额	年初余额
海油总公司	0	45,099,916

(7). 存放关联方的货币资金

单位：元 币种：人民币

	年末余额	年初余额
中海石油财务有限责任公司	1,503,901,817	1,205,463,049

(8). 本公司与关联方的承诺

于资产负债表日，本公司与关联方无资本承诺事项。

于资产负债表日，本公司与关联方签订的不可撤销的经营租赁合同情况如下：

单位：元 币种：人民币

	年末余额	年初余额
1 年以内(含 1 年)	377,041,693	283,284,728
1 年到 2 年以内 (含 2 年)	118,800,000	-
2 年到 3 年以内 (含 3 年)	118,800,000	-
3 年以上	153,626,301	-
合计	768,267,994	283,284,728

十八、 补充资料

1、 非经常性损益明细表

单位：元 币种：人民币

项目	本年金额	上年金额
非流动资产处置损益	-32,096,137	-20,089,568
计入当期损益的政府补助	167,762,060	124,685,186
计入当期损益的理财产品收益	193,795,476	94,301,987
其他营业外收支净额	1,906,823	19,293,022
非经常性损益合计	331,368,222	218,190,627
所得税影响数	-49,705,233	-32,728,594
非经常性损益影响净额	281,662,989	185,462,033

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、 净资产收益率和每股收益

2014 年

报告期利润	净资产收益率加 权平均(%)	每股收益	
		基本(人民币元)	稀释(人民币元)
归属于公司普通股股东的净利润	17.02	1.57	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	16.38	1.51	不适用

2013 年

报告期利润	净资产收益率加权平均(%)	每股收益	
		基本(人民币元)	稀释(人民币元)
归属于公司普通股股东的净利润	19.34	1.49	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	18.80	1.45	不适用

3、按中国与香港财务报告准则编报差异调节表

本公司董事认为在编制财务报表时，本集团按中国企业会计准则编制的截至 2014 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。

4、合并财务报表项目数据的变动分析

单位：元 币种：人民币

报表项目	年末余额	年初余额	变动金额	比例	备注
资产负债表项目					
流动资产					
货币资金	6,779,352,311	10,233,427,029	-3,454,074,718	-34	(1)
应收票据	2,775,826,633	1,513,375,146	1,262,451,487	83	(2)
应收利息	20,891,592	8,939,164	11,952,428	134	(3)
应收股利	85,242,400	12,135,840	73,106,560	602	(4)
其他应收款	439,776,029	284,206,294	155,569,735	55	(5)
划分为持有待售的资产	-	129,127,830	-129,127,830	-100	(6)
其他流动资产	4,985,522,873	2,363,446,223	2,622,076,650	111	(7)
非流动资产					
在建工程	10,357,621,468	6,275,990,295	4,081,631,173	65	(8)
递延所得税资产	11,954,220	7,254,410	4,699,810	65	(9)
其他非流动资产	2,313,071,873	949,386,810	1,363,685,063	144	(10)
流动负债					
应交税费	689,126,453	525,392,266	163,734,187	31	(11)
其他应付款	496,092,157	343,886,992	152,205,165	44	(12)
非流动负债					
递延所得税负债	753,080,987	1,128,732,686	-375,651,699	-33	(13)
长期应付职工薪酬	95,660,720	37,478,584	58,182,136	155	(14)
股东权益					
资本公积	12,371,738,191	8,074,565,726	4,297,172,465	53	(15)
少数股东权益	49,464,953	21,140,899	28,324,054	134	(16)
利润表项目					
营业收入	33,720,185,311	27,957,934,826	5,762,250,485	21	(17)
营业成本	23,462,500,022	19,187,948,990	4,274,551,032	22	(18)

销售费用	31,428,622	19,651,571	11,777,051	60	(19)
资产减值损失	487,576,995	16,222,847	471,354,148	2,905	(20)
投资收益	534,749,814	392,115,832	142,633,982	36	(21)
营业外收入	235,128,995	171,884,502	63,244,493	37	(22)
营业外支出	97,556,249	47,995,862	49,560,387	103	(23)
少数股东损益	28,125,042	10,467,104	17,657,938	169	(24)

- (1). 货币资金：主要是本年偿还银行借款和认购若干非固定收益类货币基金产品、银行理财产品。
- (2). 应收票据：年初应收票据本年已全部收回。本年应收票据增加主要是随业务规模扩大应收商业承兑汇票增加。
- (3). 应收利息：主要是本年内存款利息增加。
- (4). 应收股利：年初应收股利本年已全部收回，年末余额为本年新增的应收合营公司股利。
- (5). 其他应收款：主要是代垫平台修理费及人员服务费。
- (6). 划分为持有待售的资产：根据事项进展，将原划分为持有待售的资产转回固定资产。
- (7). 其他流动资产：本年新认购的非固定收益类货币基金产品及银行理财产品增加。
- (8). 在建工程：主要在建的钻井平台、油田工作船、勘察船等项目根据进度增加了投资。
- (9). 递延所得税资产：本年雇员薪酬准备及资产减值准备形成的可抵扣暂时性差异增加导致递延所得税资产增加。
- (10). 其他非流动资产：主要是为建造钻井平台、油田工作船、物探船等预付了部分建造款。
- (11). 应交税费：主要是随业务发展应交企业所得税及营业税有所增加。
- (12). 其他应付款：主要是应付的修理费、人员费及服务费。
- (13). 递延所得税负债：主要是对因固定资产折旧年限税法与会计的差异而形成的递延所得税负债进行调整，及以前年度购买子公司公允价值调整产生的应纳税暂时性差异减少。
- (14). 长期应付职工薪酬：子公司 COSL Holding AS 养老金设定受益计划负债增加。
- (15). 资本公积：2014 年 1 月 15 日集团成功配售 276,272,000 股 H 股新股，配售价为 21.30 港元/股，致使资本公积增加。
- (16). 少数股东权益：子公司 PT. SAMUDAR TIMUR SANTOSA 本年盈利。
- (17). 营业收入：主要是新装备投产带动产能增加的同时不断提高技术服务水平。
- (18). 营业成本：新装备增加带动折旧费用、人工成本、物料消耗增加；为占领市场租赁钻井平台，部分业务采取外包模式，使得租赁费、分包费有所增加；随业务发展增加了差旅费、出国人员费等其他与生产经营相关的费用。

- (19). 销售费用：随业务发展运输费、包装费等有所增加。
- (20). 资产减值损失：主要是对挪威 1 座半潜式钻井平台、四条化学品船及在利比亚的油田技术类设备计提固定资产减值人民币 374.2 百万元。
- (21). 投资收益：主要是合营公司投资收益及本年理财产品收益同比增加。
- (22). 营业外收入：主要是本年保险赔款及政府补助有所增加。
- (23). 营业外支出：主要是处置固定资产损失增加。
- (24). 少数股东损益：子公司 PT. SAMUDAR TIMUR SANTOSA 本年盈利。

第十四节 备查文件目录

备查文件目录	载有法定代表人、主管会计工作负责人、会计机构负责人签名并盖章的财务报表。
备查文件目录	载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的中国企业会计准则审计报告原件。
备查文件目录	载有注册会计师签名的香港准则审计报告原件。
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。

董事长：刘健

董事会批准报送日期：2015-3-30