



**中海油田服务股份有限公司**

**601808**

**2013 年年度报告**

**二零一四年三月十八日**

## 重要提示

一、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）为本公司按中国企业会计准则编制的二零一三年度财务报告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 2013 年度共实现净利润人民币 6,726,434,167 元，其中归属于母公司股东的净利润人民币 6,715,967,063 元，加上年初未分配利润人民币 17,684,861,628 元，减去 2013 年度派发的 2012 年度股利人民币 1,393,549,200 元，截至 2013 年末集团可供分配的未分配利润为人民币 23,007,279,491 元。集团拟以 2014 年 1 月 15 日配售完成后总股本 4,771,592,000 股为基数，每股派发现金红利人民币 0.43 元（含税）。本次分配共将派发现金红利人民币 2,051,784,560 元，未分配利润余额人民币 20,955,494,931 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 2012 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 2013 年度股东年会审议。

六、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、公司不存在被控股股东及其关联方非经营性占用资金情况。

八、公司不存在违反规定决策程序对外提供担保的情况。

# 目录

第一节 释义及重大风险提示 .....	1
第二节 公司简介 .....	3
第三节 会计数据和财务指标摘要 .....	5
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 .....	34
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 .....	59
第十一节 内部控制 .....	72
第十二节 监事会报告 .....	73
第十三节 财务报告 .....	77
第十四节 备查文件目录 .....	202

## 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
中国海油或海油总公司	指	中国海洋石油总公司
中海油	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。
CDE	指	COSL Drilling Europe AS，本公司在挪威的全资子公司。
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办法
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	通常在定向钻井过程中，安装在钻头附近的先进测井工具，以量度钻头的位置和毗邻的地质结构。
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或船体的支柱。自升式平台被拖到船体（实际上是浮在水面的不入水驳船）的钻井现场，下降到水平面，而支柱延伸至船体之上。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。

## 二、 重大风险提示

公司已在本报告中详细披露存在的风险，敬请查阅第四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
公司的中文名称简称	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	北京市东城区朝阳门内大街 2 号, 凯恒大厦 B 座 11 层 1110 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	北京市东城区朝阳门内大街 2 号, 凯恒大厦 B 座 11 层 1110 室
公司办公地址的邮政编码	100010
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	北京市东城区朝阳门内大街 2 号, 凯恒大厦 B 座 11 层 1110 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

公司报告期内注册情况未变更。

### (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名称（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德勤大楼 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

### 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	2013 年	2012 年	本期比上年同期增减 (%)	2011 年
营业收入	27,957.9	22,628.5	23.6	18,906.0
归属于上市公司股东的净利润	6,716.0	4,559.4	47.3	4,039.3
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	6,530.5	4,744.3	37.6	4,070.9
经营活动产生的现金流量净额	8,463.2	8,726.9	(3.0)	6,348.9
	2013 年末	2012 年末	本期末比上年同期末增减 (%)	2011 年末
归属于上市公司股东的净资产	37,238.7	32,193.9	15.7	28,458.6
总资产	79,262.3	74,709.5	6.1	65,001.7

##### (二) 主要财务数据

主要财务指标	2013 年	2012 年	本期比上年同期增减 (%)	2011 年
基本每股收益 (元 / 股)	1.49	1.01	47.3	0.90
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)	1.45	1.06	37.6	0.91
加权平均净资产收益率 (%)	19.34	15.03	增加 4.31 个百分点	14.85
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率 (%)	18.80	15.64	增加 3.16 个百分点	14.96

#### 二、境内外会计准则下会计数据差异

##### 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，集团（指本公司及其全部子公司）按照财政部已颁布的最新企业会计准则及其应用指南、解释以及其他相关规定（统称“企业会计准则”）编制 2013 年度财务报告，其中包括提前采用了财政部于 2014 年 1 月及 2 月颁布的《企业会计准则第 9 号—职工薪酬》、《企业会计准则第 30 号—财务报表列报》、《企业会计准则第 33 号—合并财务报表》、《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》，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，故此集团同期根据企业会计准则或香港财务报告准则编制的财务报告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

单位：元 币种：人民币

非经常性损益项目	2013 年金额	2012 年金额	2011 年金额
非流动资产处置损失	(20,089,568)	(49,365,669)	(34,024,041)
计入当期损益的政府补助	124,685,186	133,774,543	81,609,485
因不可抗力计提的资产减值准备	-	(115,106,032)	(89,523,255)
计入当期损益的理财产品收益	94,301,987	-	-
其他	19,293,022	(163,508,573)	12,137,869
合计	218,190,627	(194,205,731)	(29,799,942)

### 四、采用公允价值计量的项目

单位：元 币种：人民币

项目名称	期初余额	期末余额	当期变动	对当期利润的影响金额
可供出售金融资产	1,702,168,744	2,226,359,694	524,190,950	94,301,987

## 第四节 董事长致词

尊敬的各位股东和朋友：

2013 年是公司又一个获得业绩显著增长的一年，也是为未来的发展打下坚实基础的关键一年。我就以下几方面的工作向公司股东做重点的介绍：

### 一、经营业绩

在董事会和管理层的领导下，经全体员工的共同努力，公司超额完成了年度经营目标：实现营业收入人民币 27,957.9 百万元，同比增长 23.6%，税后利润为人民币 6,726.4 百万元，较去年增加 47.2%，基本每股收益 1.49 元。公司建议派发 2013 年股息每股 0.43 元，将提交 2013 年年度股东大会审议。

这里要特别提到的是：2013 年，公司完成资本性投资 87 亿元人民币，是近些年来预算完成率最好的一年，这主要是公司认真贯彻了董事会的决策部署，抓住市场机遇，加快装备建设发展，采用“买、租、建”并举的方式，装备建设成效显著。

### 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。2013 年董事会进一步完善公司的现金分红、关联交易审计等制度，并十分关注公司重大事项的信息披露工作，为更好地维护公众股东的利益采取了切实有效的措施。董事会对公司的经营风险做了认真的分析和讨论，使公司在快速发展中保持清醒的头脑，防范重大风险，提升管理水平。董事会注重维护协商、讨论的文化，如董事会正式例会之前独立董事同董事长就所关注的事项先做及时的沟通；公司重大投资事项必须先经董事会充分讨论后再行表决。

2013 年，吴孟飞先生因任职期满不再续任董事而离任，对其在公司担任董事期间为公司做出的贡献，董事会给予高度评价。曾泉先生接替吴孟飞先生加入董事会，曾先生同样有着丰富的财务工作经验和专业背景，一定会为董事会做好财务信息的审核做出应有的贡献。我尤其要感谢公司三位独立董事，2013 年，他们在公司的财务报告审核、内控和风险管理、关联交易管理、信息披露等方面为董事会和管理层提供了诸多宝贵的意见和建议，为保护股东利益、提高公司治理和经营管理水平发挥了独特的作用，做出了重要的贡献。

### 三、社会责任

公司在持续快速发展过程中保持了优良的安全生产纪录，多年来未发生重大安全事故。公司的节能、减排工作也有明显成效，其中单位产值的能耗持续下降。2013 年公司在社会公益方面的贡献亮点主要在海上救助、社区建设和志愿者活动等方面，2013 年公司海上救助了遇险船舶 18 艘，救起遇险人员 52 人。另外，公司国际业务占比已近三分之一，国际雇员人数也超千人，公司越来越重视在国际化发展过程中为当地经济、环境和社会协调发展贡献价值。2013 年，公司不断加强与海外的当地政府和社区的合作，积极参与改善当地民生的捐助、援建活动以及各类抢险救灾活动，重视作业区域的环境保护和生态平衡。

### 四、2014 年董事会的关注

公司发展战略的有效实施问题。公司在未来可预见时期的发展战略已明确，就是在 2020 年成为有较强竞争力的国际化油田服务供应商。经过多年快速发展，尤其是经过较快的装备能力建设，针对经济环境的不确定因素，在明确了发展大方向的基础上，如何把握发展节奏，进一步优化内部资源配置及更有效地利用外部资源以实现公司的可持续发展是一个必须面对的课题。

公司的能力建设问题。2014 年董事会将继续关注公司提升工作标准的活动，使公司管理水平再上一个新台阶。董事会认为，公司创新能力建设的根本在于人才队伍的建设，这不仅是技术创新的最重要因素，也是公司整体竞争力的首要因素。

公司的国际业务风险管控问题。公司去年已解决了挪威子公司的涉税问题，公司要通过总结经验教训，进一步做好国际业务的风险管控，董事会将在 2014 年关注和推动有关工作的落实。

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！对公司管理层为公司发展所做的不懈努力表示感谢！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

2014 年 3 月 18 日

## 第五节 首席执行官报告

尊敬的股东朋友们：

2013 年是公司稳步发展的一年。在董事会的决策与指引下，公司管理层带领全体员工把握机遇，克服困难，取得了令人满意的成绩，公司保持了健康平稳的发展态势。我在此欣然向各位股东呈报公司 2013 年的业绩与经营亮点。

### 经营总体回顾

2013 年，国际油价维持高位震荡走势，油田服务市场整体需求旺盛，公司主要客户资本支出增加，勘探开发作业活动力度加大。公司及时抓住市场机遇，四大业务板块工作量饱满，装备运营率保持高位。公司的营业收入创历史最好纪录，达人民币 279.6 亿元，同比增长 23.6%；净利润达人民币 67.3 亿元，同比增长 47.2%。

公司期内钻井板块装备规模有所扩大，日历天使用率上升，实现营业收入人民币 149.2 亿元，同比提高 30.1%；油田技术板块服务能力不断提升，科研成果产业化稳步推进，取得了不俗的成绩，实现营业收入人民币 66.4 亿元，同比增长 33.1%；船舶板块紧跟市场增长的需求，扩大高端装备并合理使用外部资源，实现营业收入人民币 33.2 亿元，同比增长 9.9%；物探板块受天气、海况及船只修理影响，实现营业收入人民币 30.7 亿元，与去年基本持平。

我还想提到的是在 2014 年 1 月，公司顺利完成了 H 股配售，新增 H 股 2.76 亿股，融资 58.85 亿港元，公司总资产和股东权益随之提高，资产负债率进一步下降，资本结构愈加合理，增强了公司财务的灵活性，对公司未来的健康发展起到积极作用。

### 市场开拓

2013 年，国内市场依旧是公司发展的主要区域，国内收入在总收入的占比为 68.2%。国内市场持续增长，使公司已有钻井平台的使用率保持了较高水平，同时为公司经营能力的提升提供了机会。新增加的南海七号、南海八号、南海九号、勘探二号等装备为国内业务的增长提供了驱动力，同时带动了油田技术板块国内业务的相应提高。船舶板块、物探板块均实现了稳定发展。公司继续保持国内市场的稳定地位，国内收入实现 21.0% 的增幅。

国际市场方面，公司近年来始终为客户提供优质、高效的服务，随着公司服务信誉的积累，公司获得了更多国际市场的机会。在继续巩固原有市场规模的基础上进一步拓展了市场区域，并在钻井业务的带动下增加了油田技术业务。国际钻井业务工作量饱满，平均日收入实现了一定幅度的上涨。其他业务也保持了平稳运营。全年实现国际收入人民币 89.0 亿元，同期增幅 29.3%，收入占比达到 31.8%。

2013 年，公司继续着力发展东南亚、中东、美洲、北海四个核心市场，进一步扩大业务渗透，巩固区域经营规模。在东南亚市场，公司自升式钻井平台 COSLPower 期内开始执行与泰国国家石油勘探生产公司为期 3 年的海上钻井服务项目，这是公司首次进入泰国湾钻井市场。新购置的自升式钻井平台 COSLGift 也获得了东南亚的海上钻井服务合同；除了钻井业务外，油田技术板块的业务规模也保持了稳定增长，主要包括固井、泥浆、测井、射孔、油田增产等多项业务。

中东市场方面，公司继续保持着 4 座自升式钻井平台全年满负荷运营，并在市场规模上有所扩大。自升式钻井平台中标了卡塔尔的钻井服务合同。公司在伊拉克仍然运营着 3 座陆地钻机及相关的油田技术服务业务，整体情况稳定。

在美洲，公司在墨西哥海上市场的业务规模进一步扩大，原有的 4 套模块钻机 COSL1-4 分别续签长期合同且费率有所上涨；早期进入的两座自升式钻井平台运营情况良好。新购置的自升式钻井平台 COSLHunter 获得了墨西哥国家石油公司的钻井作业合同。

在北海市场，随着 COSLPromotor 于 4 月份投入作业，COSL Drilling Europe AS(“CDE”)的三座半潜式钻井平台和两座生活平台全部投入运营。在这些平台的运营中，CDE 日益体现出良好的平台管理和运营能力，COSLPioneer 多次获得挪威国家石油公司(“Statoil”)的“月度平台”称号，CDE 本身在 Statoil 对 2012 年 9 月至 2013 年 3 月期间的所有国际钻井承包商进行的综合评比中荣获第一，其品牌影响力不断提升。

### 装备结构优化

2013 年是公司深水业务能力成长的重要一年。公司的深水船队在中国南海和东海均实现了高效优质作业。其中海洋石油 981 作业时效达到 96.4%，作业水深达到 2400 米，为公司超深水作业积累了经验、增强了信心；海洋石油 720 再次打破海上三维勘探地震采集作业拖缆长度和覆盖次数纪录；海洋石油 708 开创了单船完成深水水下采油树回收与安装工程的先例；海

洋石油 681 船深水优势逐渐显现，在南海恶劣海况作业中表现出色。

2013 年也是公司装备规模持续扩大，装备结构不断优化的一年。公司通过买、租、建并举的方式有效调整装备结构提升产能。采用购买的方式获得产能是为了快速满足市场的需求并提高资金的使用效率。公司今年在获得长期合同的基础上购置了 5000 英尺半潜式钻井平台南海九号、375 英尺自升式钻井平台 COSLHunter、COSLGift 以及两艘深水供应船。采用租赁的方式获得装备能力，是为了快速增加产能，同时有效控制公司装备规模，防范市场风险。在这方面，公司租赁了“南海七号”和“勘探二号”以及一批海上作业船舶。建造装备是为了实现装备的更新升级，满足市场的长期需求。这方面，公司今年启动了 5000 英尺半潜式钻井平台、400 英尺自升式钻井平台、12 缆地震采集船和六型 15 艘工作船等 29 个大型装备的建造，其中部分项目已经开工。我相信，上述产能的实现将对公司的装备优化升级起到重要的推动作用。

### 风险管控、安全环保

本年度公司继续提高安全管理工作标准，强化了重大危险源评估和隐患排查治理，努力控制事故源头、消除事故隐患。此外，针对国际作业的实际情况，持续优化应急管理，明确各级应急管理责任，进一步简化应急程序，提高针对国际突发事件、事故应急的时效性，提高突发事件、事故应对能力。公司期内可记录事件率 0.18，与 2012 年同期相比有一定程度的下降，全年无重大事故发生。公司始终关注节能减排事业的推进，建立了覆盖所有能耗领域的控制指标，针对不同业务板块制定专项控制方案，取得了良好的效果，全年实现万元产值综合能耗 0.2183 吨标准煤，实现节能量 13,718 吨标准煤。

### 科技研发

技术进步是公司可持续发展的基石。2013 年是公司科研工作进步明显的一年，公司年内获得专利 158 项，其中发明专利 45 项。目前公司累计有效专利 621 项，其中发明专利 170 项。

期内，公司大批科技成果投入使用，有力地提高了公司的技术服务竞争力。核磁共振测井仪、微电阻率成像测井仪等一批高端技术陆续推入市场；高精度地震采集系统完成了多井场作业；高温高压泥浆新体系在南海应用效果良好；多元热流体稠油热采技术在渤海实现突破；随钻测井系统实钻试验效果良好。

科技人才培养方面,公司多年的投入与培养,造就了成熟的科技研发体系和人才队伍。2013年,油田技术研究院机械首席工程师冯永仁当选中国科技创新领军人才,成为全国首批来自企业的 12 名领军人物之一,这是对公司科技人才培养工作的肯定,也给公司科技人员很大的鼓舞。未来公司将继续做好科技人才队伍的建设和培养工作,为技术型企业打造人才基础。

2014 年,公司面临着一些新的发展机遇:世界经济形势总体态势趋于稳定,全球勘探和开发投入进一步增长。综合 IEA 和 EIA 等第三方独立机构的判断,预期全年油价将处于 90-110 美元区间的震荡格局,巴克莱资本预测全球勘探和开发投入年增长将达到 6%。但是挑战依旧存在:国际形势更加复杂多变,地缘政治、贸易保护等因素将对公司国际业务开展带来新的问题,国际深水半潜式钻井平台市场的不确定性增加,同时随着国内油气开发热情的高涨,刺激更多服务商进入市场,油田服务市场的竞争将更加激烈,公司的一些传统优势业务面临考验。如何稳固市场地位,满足客户不断提高的服务需求也是 2014 年我们要关注的重点。

公司多年来的发展历程表明,我们具备抓住时机、迎难而上的能力。展望 2014 年,在 COSLPromoter、南海七号、勘探二号、COSLHunter、COSLGift、南海九号等钻井平台进一步释放产能的情况下,公司有信心继续保持全部大型装备在较高的使用率水平上,油技板块也将随之产生相应的增长,海洋石油 721、COSL7 以及新的油田工作船的投产,都将进一步满足市场需求,推动公司收入的增长。同时,我们将继续灵活选择买、租、建等方式增加公司产能,满足市场需求,审时度势,把握市场机遇,关注安全环保作业管理,提升作业效率和质量,推动新技术的研发应用,践行公司“我们必须做得更好”的理念,实现公司业绩的可持续增长。

李勇

首席执行官兼总裁

2014 年 3 月 18 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2013年底，集团共运营、管理四十座钻井平台（包括三十座自升式钻井平台、十座半潜式钻井平台）、二座生活平台、四套模块钻机。

2013年集团的钻井服务业务表现优异，装备规模进一步扩大，船队日历天使用率有所提高。全年实现收入人民币14,924.4百万元，较去年同期的人民币11,472.9百万元增幅30.1%。

2013年钻井服务业务密切跟踪客户需求，高效配置资源，国内传统市场主导地位继续得到巩固的同时国际市场开拓再上新台阶。首次进入泰国湾钻井市场；成功获得卡塔尔海上钻井合同；新购置的2座自升式钻井平台获得东南亚、墨西哥市场合同；北海作业的3座半潜式钻井平台和2座生活平台保持较高使用率。

装备方面，集团通过“买、租、建”等多种方式不断调整、优化装备结构，增强公司发展后劲。先后租赁半潜式钻井平台NH7及自升式钻井平台“勘探二号”用以满足对浅水及中深水不同区域的钻井平台需求。高效完成了半潜式钻井平台NH9、自升式钻井平台COSLHunter、COSLGift的购置。其中，NH9、COSLGift分别于2013年10月和2014年1月投入作业。COSLHunter已获得合同，预计于2014年第一季度开始作业。2012年出厂的半潜式钻井平台COSLPromoter经过准备本年开始在挪威北海执行挪威国家石油公司（“Statoil”）为期八年的合同。

此外，集团还启动了海洋石油982、海洋石油943、海洋石油944三座钻井平台的建造项目。此次建造的三座钻井平台将提升公司在深水和特殊区块海域的作业能力，是公司装备“调整结构、进军深水、走向高端”的重要体现。

截至2013年底集团的钻井平台有11座在中国渤海作业，10座在中国南海作业，2座在中国东海作业，15座在挪威北海、墨西哥、印度尼西亚、中东等国际市场作业，另有2座平台正在



拖航中。

2013年集团钻井平台作业日数达到12,687天，同比增加1,731天，平台日历天使用率达到95.6%，同比上升2.4个百分点。

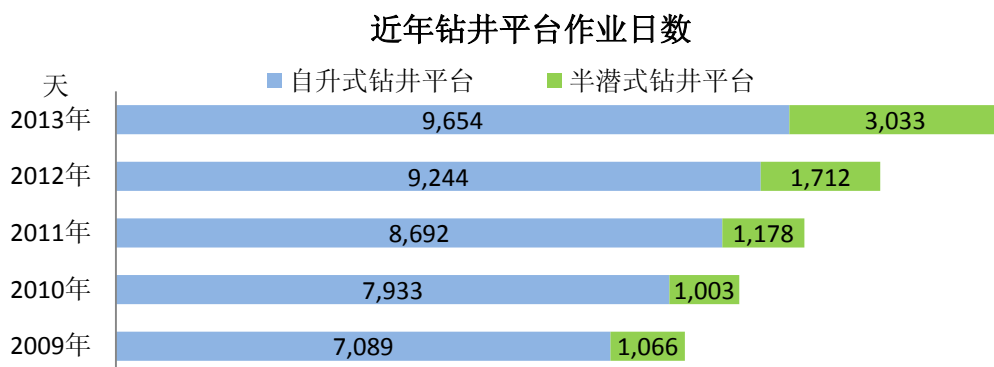
2013年集团自升式和半潜式钻井平台作业情况如下表：

	2013 年	2012 年	增/(减)量	增/(减)幅
<b>作业日数(天)</b>	<b>12,687</b>	<b>10,956</b>	<b>1,731</b>	<b>15.8%</b>
自升式钻井平台	9,654	9,244	410	4.4%
半潜式钻井平台	3,033	1,712	1,321	77.2%
<b>可用天使用率</b>	<b>99.9%</b>	<b>100.0%</b>	<b>下降 0.1 个百分点</b>	
自升式钻井平台	99.8%	100.0%	下降 0.2 个百分点	
半潜式钻井平台	100.0%	100.0%	-	
<b>日历天使用率</b>	<b>95.6%</b>	<b>93.2%</b>	<b>上升 2.4 个百分点</b>	
自升式钻井平台	95.8%	93.5%	上升 2.3 个百分点	
半潜式钻井平台	95.0%	91.6%	上升 3.4 个百分点	

在新增钻井平台(勘探二号、NH7、COSLPromoter)投入使用和去年底投产的COSL Innovator、NH8本年全年作业的带动下，2013年集团钻井平台作业船天同比增加1,731天至12,687天。其中，自升式钻井平台同比增加410天，半潜式钻井平台同比增加1,321天。由于本年钻井平台合同衔接紧密，日历天使用率上升2.4个百分点至95.6%。

两座生活平台继续在北海作业730天，可用天使用率和日历天使用率均达到100.0%。

四套在墨西哥湾作业的模块钻机由于修理原因同比减少作业170天至1,286天。由此带动日历天使用率同比下降11.4个百分点至88.1%。



在收费相对较高的新半潜式钻井平台的加入和生活平台日收入提升的影响下，2013年集团钻井平台的平均日收入较去年同期有所增长，具体情况如下表：

平均日收入（万美元/日）	2013 年	2012 年	增/（减）量	增/（减）幅
自升式钻井平台	11.7	10.8	0.9	8.3%
半潜式钻井平台	32.3	29.8	2.5	8.4%
钻井平台小计	17.1	14.7	2.4	16.3%
生活平台	26.3	20.9	5.4	25.8%
集团平均	17.6	15.1	2.5	16.6%

注：（1）平均日收入=收入/作业日数。

（2）2013年12月31日美元兑人民币汇率1：6.0969。2012年12月31日美元兑人民币汇率1：6.2855。

## 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，包括测井、钻完井液、定向井、固井、完井、修井、油田增产等专业服务。**

2013 年油田技术服务业务以客户需求为导向，持续加大科研投入。同时，整合优秀资源，大批科技成果投入使用，科技支撑作用愈加明显，技术服务能力再上新水平。在多条作业线业

务量上升及高技术应用的带动下营业收入较去年同期的人民币 4,985.5 百万元增幅 33.1%至人民币 6,638.1 百万元。

2013 年集团的核磁共振测井仪、微电阻率成像测井仪、钻井油气层中途测试仪等陆续在全海域应用，并进一步扩大到陆地和海外市场；高温高压泥浆新体系在南海应用效果良好，市场占有率持续扩大；多元热流体热采技术应用于特稠油开采取得初步成功，为海上特稠油的动用开发提供了有效的开发手段和技术方向；随钻地层测试仪、随钻声波、随钻中子/密度测井仪等测试效果也达到预期。

### **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 2013 年 12 月 31 日我们拥有各类自有工作船 69 艘。同时还拥有油轮 3 艘，化学品船 4 艘，这些船主要在中国海域作业。近海工作船为海上油气田勘探、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。化学品船负责运送甲醇等化工产品。**

2013 年船舶服务业务继续立足国内海域，坚持以优质的服务，安全的生产赢得客户满意。为了巩固现有市场，发展深水市场，集团在合理选择社会资源的同时新签订了 15 艘船舶的建造合同，这些船只预计于 2015 年起陆续交付。此次建造合同的签订是集团船舶服务业务调整船队结构及规模的又一举动。

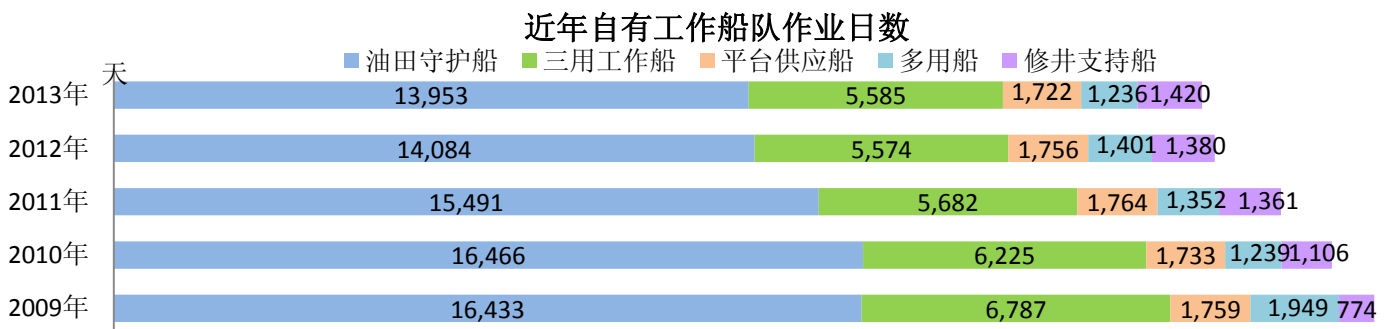
2013 年集团外租船舶共运营 14,296 天，同比增加 2,772 天，创造收入人民币 1,171.8 百万元。在此带动下整体船舶服务业务实现营业收入人民币 3,321.2 百万元，较去年同期的人民币 3,021.5 百万元增加人民币 299.7 百万元，增幅 9.9%。

自有工作船队日历天使用率受修理天数减少影响达到 93.9%，同比上升 2.2 个百分点。

2013 年集团先后报废了 5 条工作船。但为了保持市场份额，调整船队结构，集团又新增 2 条工作船投入运营。同时，去年投产的海洋石油 681 本年全年作业，其他船只修理天数也有所减少，这些因素在一定程度上减少了报废船只带来的作业影响。2013 年集团自有船队作业 23,916 天，同比减少 279 天，具体情况如下表：

作业日数 (天)	2013 年	2012 年	增/(减)量	增/(减)幅
油田守护船	13,953	14,084	(131)	(0.9%)
三用工作船	5,585	5,574	11	0.2%
平台供应船	1,722	1,756	(34)	(1.9%)
多用船	1,236	1,401	(165)	(11.8%)
修井支持船	1,420	1,380	40	2.9%
合计	23,916	24,195	(279)	(1.2%)

本年集团的油轮、化学品船总运量受市场影响略有下降。其中油轮运量为 185.8 万吨，同比减少 7.9%。化学品船运量为 189.8 万吨，同比减少 17.5%。



### 物探和工程勘察服务

集团是中国近海物探勘察服务的主要供应商，同时还在其它地区包括：亚太地区、南北美洲、中东地区、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7艘综合性海洋工程勘察船。

2013 年物探和工程勘察服务业务全年实现收入人民币 3,074.2 百万元。受本年天气、海况及船只修理影响，收入较去年同期的人民币 3,148.6 百万元减少了人民币 74.4 百万元，减幅 2.4%。

### 物探

2013 年集团在保障安全生产的前提下，合理安排工区，统筹配置资源，减少船舶动复员及工区转换时间，最大限度发挥船舶资源的作业能力，出色完成了巴基斯坦、缅甸、泰国等多个海外项目。其中，海洋石油 718 凭借优质服务收到联合能源巴基斯坦公司 (UEP, United Energy Pakistan) 颁发的荣誉奖牌。但天气、海况及渔业干扰一定程度上影响了物探业务的作业效率。

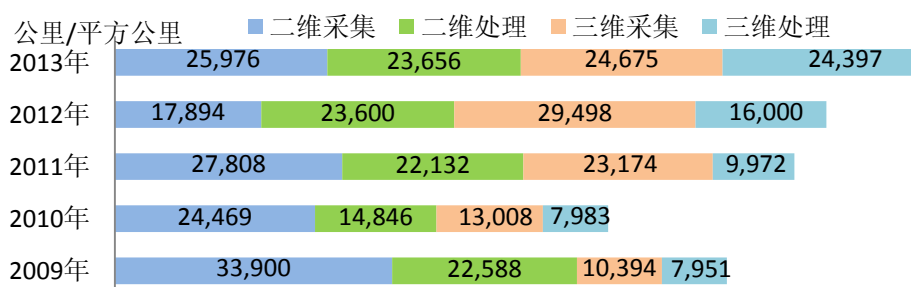
此外，为了提升物探服务的深水作业能力，进一步扩大装备规模，2013 年签订了 12 缆物探船海洋石油 721 的建造合同。该船预计于 2014 年下半年交付使用。

2013 年物探采集、处理业务作业量具体情况如下表：

业务	2013 年	2012 年	增/(减)量	增/(减)幅
二维采集(公里)	25,976	17,894	8,082	45.2%
二维处理(公里)	23,656	23,600	56	0.2%
三维采集(平方公里)	24,675	29,498	(4,823)	(16.4%)
其中：海底电缆(平方公里)	1,240	1,297	(57)	(4.4%)
三维处理(平方公里)	24,397	16,000	8,397	52.5%

2013 年集团二维采集作业量增幅显著，达到 45.2%，主要得益于合理的市场安排和适当利用外部资源。三维采集作业量同比减少 16.4%，主要是船只修理、作业海况较差及渔业干扰使得作业效率降低。三维处理业务量在渤海海域处理量增长和处理技术方法提升的带动下同比增长 52.5%。

近年物探船队作业量



## 工程勘察

2013 年工程勘察业务成功开拓新市场，获得中石油海上勘察合同；深水工程勘察船海洋石油 708 开创了单船完成采油树回收与安装工程的先例，取得了良好的经济效益和品牌效应。由于本年分包业务减少使得工程勘察业务全年取得收入人民币 541.7 百万元，较去年同期的人民币 606.8 百万元减少人民币 65.1 百万元，减幅 10.7%。

## 国际业务

一直以来我们都在坚定不移地实施国际化战略。随着国际化进程的加快，集团的国际业务范围愈来愈广，触角延伸至美洲、欧洲、东南亚、中东、澳洲等地。

回顾2013年，我们的新市场开拓再创佳绩。首次进入泰国湾钻井市场，成功获得卡塔尔海上钻井合同；借助钻井业务板块优势，成功将部分业务带入东南亚海上市场。设立了加拿大公司，积极开拓加拿大市场。新技术应用成效初显，地层测试仪在中东首战告捷。钻井液新技术在印尼应用效果良好，为后续钻井液业务扩大市场打下了良好基础。集团总包的伊拉克米桑油田项目，成功攻克世界性技术难题。墨西哥市场在原有钻机成功续签长期合同并获得日费率提升基础上，又获得了新的钻井服务合同。挪威北海市场3座半潜式钻井平台和2座生活平台保持较高使用率。其中，由于优秀表现本年2月COSLPioneer再次荣登挪威国家石油公司（“Statoil”）综合绩效考核榜首，被评为“2月月度平台”。集团子公司CDE则荣登挪威国家石油公司（“Statoil”）钻井承包商评比榜首。

此外，本年我们与文莱石油服务公司（“PB SERVICES SDN BHD”）签订了关于成立合营公司的协议。该合营公司主要将为海上油田勘探开发提供服务。

2013年集团国际业务营业收入达到人民币8,898.3百万元，占集团当年营业收入的31.8%，较去年同期的人民币6,879.4百万元增加了人民币2,018.9百万元，增幅29.3%。

## （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	27,957.9	22,628.5	23.6%
营业成本	19,187.9	15,946.2	20.3%
销售费用	19.7	13.0	51.5%
管理费用	616.2	555.8	10.9%
财务费用	520.2	427.2	21.8%
经营活动产生的现金流量净额	8,463.2	8,726.9	(3.0%)
投资活动产生的现金流量净额	(4,785.3)	(8,403.5)	(43.1%)
筹资活动产生的现金流量净额	(3,693.4)	3,932.9	(193.9%)
研发支出	721.7	600.8	20.1%

### 2、 收入

#### （1） 驱动业务收入变化的因素分析

2013年集团整体运营良好，在钻井服务板块新装备投产和油田技术服务板块作业量提升的带动下营业收入达到新高，即人民币27,957.9百万元，同比增加人民币5,329.4百万元，增

幅 23.6%，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	2013 年	2012 年	增/(减)量	增/(减)幅
钻井服务	14,924.4	11,472.9	3,451.5	30.1%
油田技术服务	6,638.1	4,985.5	1,652.6	33.1%
船舶服务	3,321.2	3,021.5	299.7	9.9%
物探和工程勘察服务	3,074.2	3,148.6	(74.4)	(2.4%)
合计	27,957.9	22,628.5	5,329.4	23.6%

- 钻井服务业务同比增加人民币 3,451.5 百万元。主要原因是：①装备规模扩大（新增钻井平台勘探二号、NH7、COSLPromoter）且新增装备多为日费相对较高的半潜式钻井平台。②原有装备高效作业（去年底投产的 COSLInnovator、NH8 本年全年作业），日历天使用率有所提升。
- 油田技术新成果的应用及业务线作业量上升，使得油田技术服务业务 2013 年收入同比增加人民币 1,652.6 百万元。
- 船舶服务业务合理利用外部资源，2013 年外租船舶作业天数同比增加 2,772 天，带动全年收入达到人民币 3,321.2 百万元，同比增加人民币 299.7 百万元。
- 物探和工程勘察服务业务收入同比减少人民币 74.4 百万元，主要是受天气、海况及船只修理影响。

**(2) 主要销售客户的情况**

2013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(%)
中海油	16,961.0	60.7%
Statoil	2,491.0	8.9%
ConocoPhillips	1,897.0	6.8%
Global Petro Tech FZCO	1,220.7	4.4%
Petróleos Mexicanos	936.6	3.4%
	<u>23,506.3</u>	<u>84.2%</u>

### 3、成本

#### (1) 成本分析表

单位：百万元 币种：人民币

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 (%)
钻井服务	物业、厂房及设备折旧	2,090.2	24.6	1,954.7	27.3	6.9
	雇员薪酬成本	1,937.7	22.7	1,770.6	24.7	9.4
	修理及物料消耗	2,050.5	24.1	1,824.8	25.5	12.4
	分包及经营租赁支出	1,672.9	19.7	1,057.9	14.8	58.1
	其他经营支出	756.2	8.9	557.1	7.7	35.7
	小计	8,507.5	100.0	7,165.1	100.0	18.7
油田技术服务	物业、厂房及设备折旧	550.9	9.7	553.0	13.1	(0.4)
	雇员薪酬成本	1,012.4	17.8	878.8	20.8	15.2
	修理及物料消耗	1,962.6	34.4	1,375.7	32.6	42.7
	分包及经营租赁支出	1,740.8	30.6	1,057.1	25.0	64.7
	其他经营支出	424.6	7.5	363.6	8.5	16.8
	小计	5,691.3	100.0	4,228.2	100.0	34.6
船舶服务	物业、厂房及设备折旧	343.8	12.5	329.9	14.1	4.2
	雇员薪酬成本	504.8	18.4	454.5	19.4	11.1
	修理及物料消耗	816.2	29.8	803.0	34.3	1.6
	分包及经营租赁支出	963.9	35.2	654.7	27.9	47.2
	其他经营支出	111.3	4.1	103.2	4.3	7.8
	小计	2,740.0	100.0	2,345.3	100.0	16.8
物探和工程勘察服务	物业、厂房及设备折旧	377.8	16.8	335.8	15.2	12.5
	雇员薪酬成本	334.8	14.9	322.2	14.6	3.9
	修理及物料消耗	853.6	37.9	731.3	33.1	16.7
	分包及经营租赁支出	575.8	25.6	721.6	32.7	(20.2)
	其他经营支出	107.1	4.8	96.7	4.4	10.8
	小计	2,249.1	100.0	2,207.6	100.0	1.9

2013 年由于新增加了大型装备，并且工作效率提高使得大部分业务线作业量有所增长，进而带动钻井、油田技术、船舶、物探和工程勘察业务板块的修理及物料消耗均同比增加。同



时，随着集团业务的发展，特别是国际业务的增多使得差旅费、出国人员费等其他经营支出有所增加。

2013 年集团继续采用租赁装备和分包形式占有、拓展市场，受此影响钻井、油田技术、船舶业务板块分包及经营租赁支出同比有所增加。

物探和工程勘察服务业务由于本年减少了工程勘察分包业务使得分包及经营租赁支出有所减少。

## (2) 主要供应商情况

2013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 (%)
招商局集团	2,168.3	9.2%
斯伦贝谢中国海洋服务公司	881.8	3.7%
渤海石油物资供应有限责任公司	611.1	2.6%
上海船厂船舶有限公司	593.4	2.5%
烟台中集来福士海洋工程有限公司	462.2	2.0%
	<u>4,716.8</u>	<u>20.0%</u>

注：2013 年前五名供应商未包含二手装备提供商。

## 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	变动原因
销售费用	19.7	13.0	51.5%	随业务发展运输费、包装费等有所增加。
管理费用	616.2	555.8	10.9%	随集团业务规模扩大相应增加了管理成本。
财务费用	520.2	427.2	21.8%	去年 9 月集团发行 10 亿美元长期债券，本年全年计提利息。
所得税费用	793.2	867.0	(8.5%)	根据国家税务总局有关规定，并经与主管税务机关沟通，集团对以前年度因固定资产折旧年限税法与会计的差异而确认的递延所得税负债和所得税费用进行调整，使得本年所得税费用有所减少。

## 5、 研发支出

### (1) 研发支出情况表

单位：百万元 币种：人民币

本期费用化研发支出	637.9
本期资本化研发支出	83.8
研发支出合计	721.7
研发支出总额占净资产比例（%）	1.9
研发支出总额占营业收入比例（%）	2.6

### (2) 情况说明

为提高技术服务附加值，形成并拥有一批核心竞争力技术，支撑、引领公司发展，公司开展了随钻测井仪器、导向钻井工具、电缆成像测井系列仪器、稠油开发技术、低孔渗油藏开发技术与装备、深水钻完井液与固井体系等的研究与开发。目前，一些关键技术获得突破，一批科研成果投入应用并取得良好效益。公司自主知识产权技术和装备的研发将大幅度提升参与国际市场竞争的能力。

## 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	8,463.2	8,726.9	(3.0%)
二、投资活动产生的现金流量净额	(4,785.3)	(8,403.5)	(43.1%)
三、筹资活动产生的现金流量净额	(3,693.4)	3,932.9	(193.9%)
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响额	(198.6)	(87.6)	126.7%
五、现金及现金等价物净增加/（减少）额	(214.1)	4,168.7	(105.1%)
六、年末现金及现金等价物余额	9,600.8	9,814.9	(2.2%)

经营活动产生的现金流量净流入为人民币 8,463.2 百万元，同比减少 3.0%，主要是受应收账款增加影响本年经营现金流入同比仅增长 9.3%，低于营业收入 23.6%的增幅。同时，随业务规模扩大和为储备资源配合发展需要，本年购买商品、支付劳务等现金流出同比增长 17.6%。

投资活动产生的现金净流出为人民币 4,785.3 百万元，同比减少 43.1%，主要是三个月以上的定期存款到期收回以及大型装备购入影响。

筹资活动产生的现金净流出为人民币 3,693.4 百万元，去年同期净流入现金人民币 3,932.9

百万元,主要是去年集团发行十亿美元债券收到人民币 6,216.0 百万元,本年无此类融资项目。

本年汇率变动对现金的影响是减少现金人民币 198.6 百万元。

## 7、其它

### (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

2014 年 1 月 15 日,公司以每股 21.30 港元,成功配售 276,272,000 股新 H 股,配售所得款项总额约为 58.85 亿港元,配售所得款项净额约为 58.19 亿港元。

### (2)发展战略和经营计划进展说明

2013 年,本集团实现营业收入人民币 27,957.9 百万元,同比增加 23.6%,营业利润为人民币 7,395.7 百万元,同比增加 38.9%,资本支出为人民币 86.6 亿元,收入和利润指标超额完成年度经营计划,资本性投资完成情况基本符合公司在年度当中调整后的预期。

## (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	14,924.4	8,507.5	43.0%	30.1%	18.7%	5.5
油田技术服务	6,638.1	5,691.3	14.3%	33.1%	34.6%	(0.9)
船舶服务	3,321.2	2,740.0	17.5%	9.9%	16.8%	(4.9)
物探和工程勘察服务	3,074.2	2,249.1	26.8%	(2.4%)	1.9%	(3.1)
合计	27,957.9	19,187.9	31.4%	23.6%	20.3%	1.9

情况说明:

2013 年集团毛利率同比上升 1.9 个百分点,主要原因是在营业收入增长的同时营业成本得到控制。2013 年营业成本增长的主要原因请参见(一)主营业务分析——3.成本分析。

## 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	19,059.6	21.0%
北海	3,679.4	91.1%
其他	5,218.9	5.3%
合计	27,957.9	23.6%

情况说明：

从作业区域看，中国海域是集团收入的主要来源地，但随着集团国际化进程的深入，来源于国际市场的收入规模进一步扩大。2013 年国内市场的收入达到人民币 19,059.6 百万元，同比增幅 21.0%。国际市场方面，来源于北海地区的营业收入同比增幅最大，达到 91.1%，主要是子公司 CDE 本年运作良好，新增了半潜式钻井平台 COSLPromoter，去年投产的 COSLInnovator 本年全年作业，产能得到进一步释放。同时，生活平台日费也有所上涨。在此拉动下，集团整体国际市场收入再创历史新高达到人民币 8,898.3 百万元，占当年营业收入的比重为 31.8%。

### (三) 资产、负债情况分析

#### 1、资产负债情况分析表

下面对报告期内主要资产、负债项目同比变动达 30%以上的进行分析：

单位：百万元 币种：人民币

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 (%)	原因
应收票据	1,513.4	1.9%	619.9	0.8%	144.1%	本年集团收回应收票据人民币 942.0 百万元，同时又新增应收票据人民币 1,835.5 百万元。
应收账款	5,873.0	7.4%	4,145.2	5.5%	41.7%	主要原因是业务规模扩大，海外市场扩展，客户群体及所在地的多样性使得未到付款期的应收账款相对集中。
预付账款	121.6	0.2%	92.0	0.1%	32.2%	主要为预付保险费。
应收利息	8.9	-	26.6	-	(66.5%)	定期存款同比减少。

应收股利	12.1	-	-	-	-	期末余额为本年新增的应收合营公司股利。
其他应收款	284.2	0.4%	593.4	0.8%	(52.1%)	将部分原在其他应收款核算的内容重分类至其他流动资产和其他非流动资产。
持有待售资产	129.1	0.2%	-	-	-	本年集团决定将利比亚陆地钻机出售给第三方买家，故新增了持有待售资产。
固定资产	44,509.0	56.2%	39,138.1	52.4%	13.7%	新增 COSLPromoter、NH9、COSLGift、COSLHunter 等钻井平台。
在建工程	6,276.0	7.9%	7,433.0	9.9%	(15.6%)	半潜式钻井平台 COSLPromoter 等资产完成建造由在建工程转入固定资产。
其他非流动资产	949.4	1.2%	14.9	-	6,271.8%	为建造 12 缆物探船、钻井平台、油田工作船预付了部分建造款。此外，还包括了集团预缴的税金。
应付账款	6,228.5	7.9%	4,251.1	5.7%	46.5%	随着集团业务规模的扩大，设备、材料及服务等采购额相应增加。
预收账款	120.9	0.2%	7.1	-	1,602.8%	根据约定集团代船东升级改造一座钻井平台，故预收了平台升级改造费用。此外还预收利比亚钻机部分出售款。
应付职工薪酬	1,247.5	1.6%	899.6	1.2%	38.7%	由于公司国际业务增加，国际员工数量及薪酬增加；以及公司国内业务发展，国内员工数量增加。
一年内到期的非流动负债	3,803.6	4.8%	1,659.9	2.2%	129.1%	本年有金额为人民币 3,803.6 百万元的长期借款即将于一年内到期，重分类至本科目。
其他流动负债	158.0	0.2%	88.0	0.1%	79.5%	递延动员费收益的流动部分有所增加。
递延所得税负债	1,128.7	1.4%	1,688.3	2.3%	(33.1%)	根据国家税务总局有关规定，并经与主管税务机关沟通，集团对以前年度因固定资产折旧年限税法与会计的差异而确认的递延所得税负债进行调整。
未分配利润	23,007.3	29.0%	17,684.9	23.7%	30.1%	新装备投产及工作量增加，效率提升使得本年收入有所增长，同时有效控制成本。

外币报表折算差额	(832.1)	(1.0%)	(569.5)	(0.8%)	46.1%	汇率变动。
少数股东权益	21.1	-	11.0	-	91.8%	PT.SAMUDAR SANTOSA 本年盈利。TIMUR

## 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 2,226,359,694 元(2012 年 12 月 31 日：人民币 1,702,168,744 元)，其中本年公允价值变动金额为人民币 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 40 多年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

委托理财产品情况

单位：元 币种：人民币

合作方名称	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
上海浦东发展银行股份有限公司	29.3 亿元人民币	2012 年 11 月 1 日	2014 年 1 月 20 日	到期本息一次性偿还	4.35% - 5.25% 每年	29.3 亿元人民币	31,211,890.42	是	无	否	否	自有资金
交通银行股份有限公司	17 亿元人民币	2012 年 11 月 8 日	2014 年 1 月 21 日	到期本息一次性偿还	4.2% - 4.8% 每年	17 亿元人民币	21,222,082.18	是	无	否	否	自有资金
中国银行股份有限公司	30 亿元人民币	2013 年 1 月 8 日	2014 年 1 月 27 日	到期本息一次性偿还	4.0% - 5.0% 每年	30 亿元人民币	39,177,397.26	是	无	否	否	自有资金
中国农业银行股份有限公司	12 亿元人民币	2013 年 4 月 28 日	2013 年 11 月 4 日	到期本息一次性偿还	4.0 - 4.8% 每年	12 亿元人民币	5,351,232.88	是	无	否	否	自有资金
合计	88.3 亿元人民币	/	/	/	/	88.3 亿元人民币	96,962,602.74	/				

注：委托理财金额为 2013 年在以上各银行办理多笔理财金额总和。

(2) 委托贷款情况

本年度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	华夏基金管理有限公司	3 亿元	T+1 日赎回	华夏现金增利货币	市场化收益	盈利	否
货币市场基金	自有	南方基金管理有限公司	2.7 亿元	T+1 日赎回	南方现金增利基金 B 级	市场化收益	盈利	否
货币市场基金	自有	工银瑞信基金管理有限公司	1 亿元	T+1 日赎回	工银瑞信货币市场基金	市场化收益	盈利	否

## 2、 募集资金使用情况

报告期内，公司无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（简称 CNA）是集团的重要子公司，从事钻井业务。COSL Drilling Europe AS（简称 CDE）是 CNA 旗下的主要子公司。截至 2013 年 12 月 31 日止，CNA 总资产为人民币 35,767.9 百万元，股东权益为人民币 7,682.7 百万元。随着半潜式钻井平台 COSLPromoter 的投产，2013 年 CNA 的 3 座半潜式钻井平台全部正常作业，加之生活平台本年日收入有所提升，2013 年 CNA 实现营业收入人民币 5,451.4 百万元，同比增加人民币 1,416.3 百万元，增幅 35.1%。营业利润为人民币 1,091.1 百万元，同比增加人民币 1,073.4 百万元，增幅 6,064.4%。净利润为人民币 1,154.6 百万元，同比增加人民币 995.3 百万元，增幅 624.8%。其他有关该子公司的基本信息参见本年报财务报告附注一——四、合并财务报表的合并范围。

## 4、 非募集资金项目情况

单位：万元 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
建造 1 艘 5000 英尺深水半潜式钻井平台	351,403	已批在建	19,166	19,193
建造 COSL Prospector 深水钻井平台	391,182	已批在建	103,231	344,334
合计	742,585	/	122,397	363,527

## 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

#### 2013 年行业回顾：

2013 年全球石油公司勘探开发投资规模总额超过 6,820 亿美元（巴克莱数据），同比增长 13%。不断增长的投资进一步推动了油气服务行业的发展，为油气设备与服务公司的发展提供了稳定的外部环境。据 Spears 公司最新统计，2013 年全球油田服务市场收入 3,864 亿美元，同比增长 6%。

2013 年全球钻井平台使用率基本稳定，综合日费率上升。据 ODS 统计，2013 年全球自升式钻井平台平均使用率 86.47%；2013 年全球半潜式钻井平台（含深水钻井船）平均使用率



89.9%。2013 年全球物探市场延续了 2011-2012 年的增长趋势，据 Spears 公司统计 2013 年全球物探市场规模 171 亿美元，同比增长 7%。

### **2014 年业务展望：**

据巴克莱(Barclays)分析,2014 年全球勘探和开发支出将达到近 7,230 亿美元,增幅 6%。据 Spears 预计,2014 年全球油田服务市场收入将达到 4,234 亿美元,同比增长 8%。2014 年国际海上钻井承包服务市场规模预计 537 亿美元,同比增长 11%。全球物探市场规模将达到 184 亿美元,同比增长 8%。油田技术方面,增产稳产技术的需求将增大。据 ODS 统计,进入 2014 年以来,深水半潜式钻井平台市场出现新招标活动减少、签约数量下滑和合同期缩短等情况,西非和北美深水平台费率降幅 10%左右,短期看深水钻井市场的不确定性增加。

国内方面,预计 2014 年国内主要客户将有 7-10 个新项目投产,其在国内的勘探、开发及生产方面的资本支出总计约 600 亿元人民币,客户的这些投资为公司提供了发展空间。

资料来源:Spears&Associates、ODS、巴克莱银行、中海油对外披露文件等

## **(二) 公司发展战略**

中海油服在系统总结过去发展经验、全面分析公司面临的内外部环境的基础上,确定了“做专做强”为公司的核心发展思路。

“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**

2014 年力争营业收入同比增长不低于 10%,营业成本和费用预计有所增加,利润率保持平稳,资本支出计划为人民币 70-80 亿元。

为实现 2014 年计划目标,公司将继续加强 QHSE 管理,确保安全作业,认真履行环境责任;在充分有效使用内部资源情况下,合理利用外部资源,保持及扩大市场份额;重点强化建造管理,力争装备早日投产,确保公司长期可持续增长;保持科研投入力度,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 2014 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 2012 年我公司境外子公司成功发行 10 亿美元全球债券和 2014 年完成 H 股配售后，公司整体资金较为充裕，且经营性现金流稳定，可满足 2014 年日常经营及投资支出。有关公司 2014 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 2014 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

√ 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

2014 年 1 月和 2 月，财政部发布了《企业会计准则第 9 号—职工薪酬》、《企业会计准则第 30 号—财务报表列报》、《企业会计准则第 33 号—合并财务报表》、《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》，这些准则于 2014 年 7 月 1 日起施行，鼓励境外上市企业提前采用。鉴于这些准则规定与 2013 年度已生效的对应国际财务报告准则一致，本集团根据《企业会计准则解释第 2 号》第一条的规定，在 2013 年度财务报表提前采用。除下述事项外，相关的会计政策变更对本集团财务报表的影响不重大。

#### 设定受益计划

于 2013 年 1 月 1 日前，本集团对于养老金设定受益计划，在各资产负债表日进行精算估值，以预期累积福利单位法确定提供福利的成本，精算利得和损失超出设定受益义务现值与计划资产公允价值两者中较高者的 10% 部份，按参加计划的雇员的预期平均剩余工作年限摊销，过去服务成本在雇员既得福利时立即确认，否则按直线法在有关雇员福利成为既定前的期间内平均摊销。

根据《企业会计准则第 9 号—职工薪酬》的规定，所有精算利得和损失均计入其他综合收益，从而在财务报表中确认的养老金负债反映福利计划的全额。本集团管理层认为该会计政策变更对本集团以前年度财务报表影响不重大，将对截至 2012 年 12 月 31 日养老金负债的影响金额人民币 26,916,545 元计入本年其他综合收益。

#### (三) 董事会对重要前期差错更正的原因及影响的分析说明

√ 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) 报告期内盈利且母公司未分配利润为正，但未提出现金红利分配预案的，公司应当详细披露原因以及未分配利润的用途和使用计划

√ 不适用

##### (三) 公司近三年（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(%)
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

##### 社会责任工作情况

公司 2013 年度社会责任报告全文详见上海证券交易所网站（[www.sse.com.cn](http://www.sse.com.cn)）及公司网站（[www.cosl.com.cn](http://www.cosl.com.cn)）。

## 第七节 重要事项

### 一、重大诉讼、仲裁和媒体普遍质疑的事项

#### (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。	详细情况请见本公司于 2013 年 10 月 12 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( <a href="http://www.sse.com.cn">http://www.sse.com.cn</a> )、香港联交所网站( <a href="http://www.hkex.com.hk">http://www.hkex.com.hk</a> )及公司网站( <a href="http://www.cosl.com.cn">http://www.cosl.com.cn</a> )发布的相关公告。

### 二、报告期内资金被占用情况及清欠进展情况

√ 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

√ 不适用

### 五、公司股权激励情况及其影响

#### 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 2013 年 12 月 31 日,第一次股票增值权行权已于 2009 年失效,第二次股票增值权行权已经批准并实施,第三次股票增值权行权正等待实施。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、徐雄飞将达到收益上限,钟华、陈卫东、李迅科已离任,故第四次股票增值权不再行权。

于 2013 年 12 月 31 日,尚未行使的股票增值权计划股数合计 1,173,075 股(2012 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	-	-	352,150
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	-	-	164,225
原职工监事	唐代治*	-	-	-	-
副总裁	徐雄飞	304,550	-	-	304,550
		1,173,075	-	-	1,173,075

注\*: 袁光宇、钟华、陈卫东、李迅科、唐代治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 2006~2011 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 2012 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

### （一）与日常经营相关的关联交易

#### 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，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。

2011 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。详细情况请见本公司于 2011 年 4 月 29 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者提供或给予独立第三者的条款订立；
- 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独立股东协定的每类关联交易的有关年度限额。

2013 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 2013 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、附注六：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

已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

- 1、本公司与中海油基建管理有限责任公司签订了《土地使用权转让协议》，本公司同意将



津塘工(挂)2008-5 号宗地的津塘工(挂)2008-5-2 地块使用权转让给中海油基建管理有限责任公司，中海油基建管理有限责任公司同意按照约定支付转让价款。详细情况请见本公司于 2012 年 3 月 21 日，在《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、上海证券交易所网站 (<http://www.sse.com.cn>)、香港联交所网站(<http://www.hkex.com.hk>)及公司网站(<http://www.cosl.com.cn>)发布的相关公告。截至本年度末，因基建项目进度未达到转让所需的投资比例要求，该土地交易暂未办理过户手续。

2、本公司与中海石油（中国）有限公司签订了《钻机买卖合同》，本公司同意将 R5001 模块钻机转让给中海石油（中国）有限公司，中海石油（中国）有限公司同意按照约定支付转让价款。详细情况请见本公司于 2013 年 3 月 14 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。该模块钻机转让于 2013 年下半年完成。

## 七、重大合同及其履行情况

### (一)托管、承包、租赁事项

#### 1、托管情况

本年度公司无托管事项。

#### 2、承包情况

本年度公司无重大承包事项。

#### 3、租赁情况

本年度公司无重大租赁事项。

(二)担保情况

单位：万元 币种：美元

公司对外担保情况（不包括对控股子公司的担保）													
担保方	担保方与上市公司的关系	被担保方	担保金额	担保发生日期（协议签署日）	担保起始日	担保到期日	担保类型	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	是否存在反担保	是否为关联方担保	关联关系
中海油服	公司本部	中法渤海地质服务有限公司	45	2010年4月10日	2010年4月10日	2013年4月9日	连带责任担保	是	否	无	否	是	合营公司
中海油服	公司本部	中国南海一麦克泥浆有限公司	480	2010年5月10日	2010年10月20日	2013年5月9日（合同规定，到期后客户可单独选择1+1年延长。）	连带责任担保	是	否	无	否	是	合营公司
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						
<b>公司对控股子公司的担保情况</b>													
报告期内对子公司担保发生额合计							109,566.56						
报告期末对子公司担保余额合计（B）							106,059.14						
<b>公司担保总额情况（包括对控股子公司的担保）</b>													
担保总额（A+B）							106,059.14						
担保总额占公司净资产的比例（%）							17.4%						
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）							3,042.27						
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）							3,042.27						

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海外拥有实际控制权的非全资子公司。
- (3) 关于对中国南海——麦克巴泥浆有限公司的担保，到期后客户未选择延长年限。

### 八、承诺事项履行情况

(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
	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：	是	
	原聘任	现聘任
境内会计师事务所名称	安永华明会计师事务所(特殊普通合伙)	德勤华永会计师事务所(特殊普通合伙)
境内会计师事务所审计年限	6 年	-
境外会计师事务所名称	安永会计师事务所	德勤•关黄陈方会计师行
境内及境外会计师事务所报酬	23.6	16.6
境外会计师事务所审计年限	11 年	-

	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。

聘任、解聘会计师事务所情况说明：

根据中华人民共和国财政部及国资委的相关规定，会计师事务所连续对同一家中央企业及其附属公司进行财务决算审计工作的年限有一定限制。鉴于前述规定，经本公司审计委员会建议，本公司董事会决议，建议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本集团 2013 年度独立审计师。该建议已经在 2013 年 5 月 24 日召开的本公司 2012 年度股东周年大会上获得了本公司股东的批准。

#### 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。

## 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	-	-	-	-	-	50,000,000	1.11
1、国家持股									
2、国有法人持股	50,000,000	1.11	-	-	-	-	-	50,000,000	1.11
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	4,445,320,000	98.89	-	-	-	-	-	4,445,320,000	98.89
1、人民币普通股	2,910,468,000	64.75	-	-	-	-	-	2,910,468,000	64.75
2、境内上市的外资股									
3、境外上市的外资股	1,534,852,000	34.14	-	-	-	-	-	1,534,852,000	34.14
4、其他									
三、股份总数	4,495,320,000	100	-	-	-	-	-	4,495,320,000	100

##### 2、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，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

报告期内，本公司限售股份无变动情况。

## 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

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
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

报告期内没有因送股、配股等原因引起公司股份总数及结构的变动。

### (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)股东数量和持股情况

单位：股

报告期末股东总数(户)		A 股：88,828	H 股：225			
年度报告披露日前第五个交易日末的股东总数(户)		A 股：96,357	H 股：225			
报告期末前十名股东持股情况						
股东名称	股东性质	持股比例(%)	持股总数	报告期内增减	持有有限售条件股份数量	质押或冻结的股份数量
中国海洋石油总公司	国有法人	53.62	2,410,468,000	—	—	—
香港中央结算(代理人)有限公司	其他	34.08	1,531,967,866	503,989	—	—
全国社会保障基金理事会转持一户	国有法人	1.11	50,000,000	—	50,000,000	—
招商证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户	其他	0.41	18,556,474	—	—	—
全国社保基金一零四组合	其他	0.37	16,588,820	—	—	—
广发大盘成长混合型证券投资基金	其他	0.29	12,906,489	—	—	—
南方隆元产业主题股票型证券投资基金	其他	0.23	10,400,000	(2,254,238)	—	—
上投摩根内需动力股票型证券投资基金	其他	0.21	9,490,000	—	—	—
全国社保基金一零三组合	其他	0.20	9,212,385	—	—	—
中国银河证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户	其他	0.15	6,574,106	(2,230,575)	—	—

报告期末前十名无限售条件股东持股情况		
股东名称	持有无限售条件股份数量	股份种类
中国海洋石油总公司	2,410,468,000	人民币普通股
香港中央结算(代理人)有限公司	1,531,967,866	境外上市外资股
招商证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户	18,556,474	人民币普通股
全国社保基金一零四组合	16,588,820	人民币普通股
广发大盘成长混合型证券投资基金	12,906,489	人民币普通股
南方隆元产业主题股票型证券投资基金	10,400,000	人民币普通股
上投摩根内需动力股票型证券投资基金	9,490,000	人民币普通股
全国社保基金一零三组合	9,212,385	人民币普通股
中国银河证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户	6,574,106	人民币普通股
嘉实服务增值行业证券投资基金	6,151,296	人民币普通股

说明

- 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。
- 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。
- 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。
- 4、 以上表格为截至 2013 年 12 月 31 日的的数据，未包含 2014 年 1 月 15 日配售发行的 H 股股份。

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

单位：股

序号	有限售条件股东名称	持有的有限售条件股份数量	有限售条件股份可上市交易情况		限售条件
			可上市交易时间	新增可上市交易股份数量	
1	全国社会保障基金理事会转持一户	50,000,000	—	—	未办理解禁手续。

四、控股股东及实际控制人情况

(一)控股股东情况

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 年 2 月 15 日
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、水合物、煤化工和太阳能等新能源生产、销售及相关服务。
经营成果	2013年，中国海油生产经营指标全面完成，公司发展业绩良好；油气勘探开发成效显著，各项业务有序推进；积极推动“二次跨越”纲要落地，重点专项规划编制基本完成；加强与利益相关方的沟通协调，重大项目建设扎实推进；积极应对市场变化，市场竞争力进一步提升；认真开展管理提升活动，基础管理水平不断增强；加强安全环保工作，安全生产形势总体平稳；持续完善内控体系，合规运营总体良好。
财务状况	财务状况良好。
现金流和未来发展战略	现金流正常，能够支撑未来健康、稳定、可持续发展。 未来发展战略：核心发展战略、协调发展战略、科技驱动战略、人才兴企战略。
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、山东海化股份有限公司。

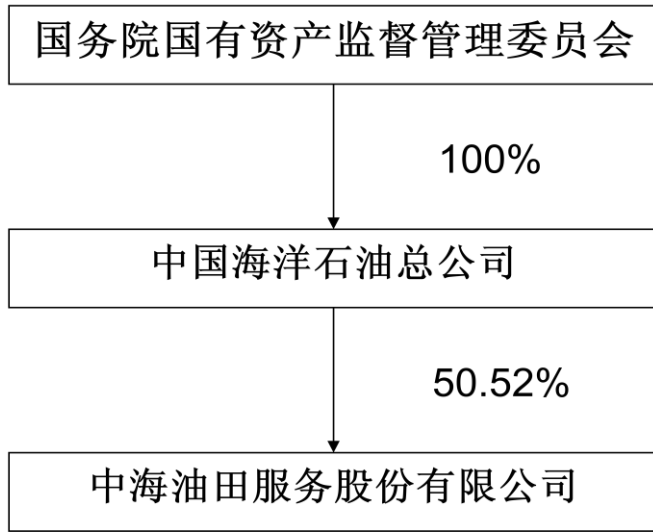
## (二)实际控制人情况

### 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



注：上图反映的是公司 2014 年 1 月 15 日 H 股配售完成后的实际情况。

## 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、 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

姓名	职务	性别	年龄	任期起止日期	年初持股数	年末持股数	变动原因	报告期内从公司领取的应付报酬总额(万元)(税前)	报告期从股东单位获得的应付报酬总额(万元)
刘健	董事长、非执行董事	男	55	2012.6.5 ~ 2015.6.4	-	-	不适用	-	-
李勇	执行董事、CEO 兼总裁	男	50	2012.6.5 ~ 2015.6.4	-	-	不适用	76.89	-
李飞龙	执行董事、执行副总裁兼 CFO	男	49	2013.12.20~ 2016.12.19	50,000 H 股	50,000 H 股	不适用	71.72	-
曾泉	非执行董事	男	53	2013.5.24 ~ 2016.5.23	-	-	不适用	-	67.26
徐耀华	独立非执行董事	男	64	2012.6.5 ~ 2015.6.4	-	-	不适用	40.00	-
方和	独立非执行董事	男	63	2013.5.24 ~ 2016.5.23	-	-	不适用	40.00	-
陈全生	独立非执行董事	男	63	2013.5.24 ~ 2016.5.23	-	-	不适用	40.00(注 1)	-
张兆善	监事会主席	男	58	2013.5.24 ~ 2016.5.23	-	-	不适用	-	58.99
李智	职工监事	男	49	2013.5.16 ~ 2016.5.15	-	-	不适用	22.14(注 2)	-
王志乐	独立监事	男	65	2012.6.5 ~ 2015.6.4	-	-	不适用	8.00	-
吴孟飞	原非执行董事	男	58	2010.5.28 ~ 2013.5.27	-	-	不适用	-	-
安学芬	原监事会主席	女	59	2010.5.28 ~ 2013.5.27	-	-	不适用	-	32.43
董伟良	执行副总裁	男	56	2007.6~	-	-	不适用	82.23	-
徐雄飞	副总裁、工会主席	男	52	2007.6~	-	-	不适用	64.70	-
于湛海	副总裁	男	59	2007.8~	-	-	不适用	67.25	-
康鑫	副总裁兼总法律顾问	女	39	2013.8~	-	-	不适用	12.51	-
曹树杰	副总裁	男	49	2010.3~	-	-	不适用	60.54	-
瞿士龙	副总裁(原职工监事)	男	42	2013.8~	-	-	不适用	44.72(注 3)	-
齐美胜	副总裁	男	45	2013.12~	-	-	不适用	-(注 4)	-
杨海江	董事会秘书	男	44	2010.4~	-	-	不适用	51.37	-
合计	/	/	/	/	50,000 H 股	50,000 H 股	/	682.07	158.68

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。

注 2：李智先生报告期内从公司领取的应付报酬总额为其在报告期内任公司监事期间的应付报酬。

注 3：瞿士龙先生报告期内从公司领取的应付报酬总额为其在报告期内任公司监事和副总裁期间的应付报酬。

注 4：齐美胜先生作为本公司副总裁，上任时间为 2013 年 12 月 25 日，故报告期内尚未支付其作为本公司副总裁的薪酬。

**董事会成员：**

**刘健**先生，中国国籍，男，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 32 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**先生，中国国籍，男，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 30 年的工作经验。

**李飞龙**先生，中国国籍，男，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。

曾泉先生，中国国籍，男，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和华泰保险集团股份有限公司董事。

徐耀华先生，中国香港，男，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 33 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.及 Melco Crown (Philippines) Resorts Corporation (前为 Manchester International Holdings Unlimited Corporation)。

方和先生，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，包括食物及环境卫生咨询委员会、通讯事务管理局、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(前称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)。

陈全生先生，中国国籍，男，1950 年出生，现任国务院参事，中海油服独立非执行董事。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。

吴孟飞先生，中国国籍，男，1955 年出生，中海油服原非执行董事，拥有华东石油学院学士

和硕士学位、美国麻省理工学院 MBA 学位，亦是麻省理工学院斯隆学者。吴先生于 1993 年至 1999 年 9 月，任中国海洋石油总公司计划财务部副经理、计划资金部总经理等职。1999 年 9 月至 2002 年 6 月，任中国海洋石油有限公司首席财务官、高级副总裁；2002 年 7 月至 2006 年 3 月，任中海油服执行副总裁兼首席财务官；2004 年 5 月至 2006 年 3 月，任中海油服执行董事；2006 年 4 月起至今，任中国海洋石油总公司总会计师；2006 年 4 月至 2013 年 5 月，任中海油服非执行董事；吴先生目前还担任海康人寿保险有限公司、中海石油保险有限公司、中海石油投资控股有限公司、中海石油财务有限责任公司、中海信托股份有限公司的董事长。

#### **监事会成员：**

**张兆善**先生，中国国籍，男，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，2013 年 5 月至今，任中海油服和海油发展监事会主席。

**李智**先生，中国国籍，男，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 27 年。

**王志乐**先生，中国国籍，男，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，中国投资协会外资投资委员会副会长，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。

**安学芬**女士，中国国籍，女，1954 年出生，中海油服原监事会主席，中共党员，高级政工师，毕业于天津广播电视大学党政管理专业。1992 年 6 月至 2002 年 3 月任中国海洋石油渤海公司工会主席，2002 年 3 月至 2003 年 4 月任中海石油中国有限公司天津分公司党委副书记、兼纪委书记、代工会主席，2003 年 4 月至 2005 年 7 月任中海石油中国有限公司天津分公司副总经理、党委副书记、纪委书记、代工会主席，2005 年 7 月至 2006 年 9 月任中国海洋石油渤海公司党委书记，2006 年 9 月至 2009 年 11 月任中国海洋石油渤海公司党委书记、纪委书记。2010 年 2 月至 2013 年 9 月，安女士还担任海洋石油工程股份有限公司监事会主席。

#### 高级管理人员简历：

**李勇**先生，请参见董事简历。

**董伟良**先生，中国国籍，男，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 32 年的工作经验。

**李飞龙**先生，请参见董事简历。

**徐雄飞**先生，中国国籍，男，1961 年出生，中海油服副总裁，EMBA，CSERM。2007 年 6 月起任中海油服副总裁；2005 年 10 月至今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 37 年。

**于湛海**先生，中国国籍，男，1954 年出生，中海油服副总裁，物探专业学士。于先生 2007 年 8 月起任中海油服副总裁；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 35 年。



**康鑫女士**，中国国籍，1974 年出生，中海油服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 月至今，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 17 年。

**曹树杰先生**，中国国籍，男，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 27 年的工作经验。

**瞿士龙先生**，中国国籍，男，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 20 年。

**齐美胜**先生，中国国籍，男，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 22 年。

**杨海江**先生，中国国籍，男，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。

## 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

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	至今
吴孟飞	中国海洋石油总公司	总会计师	2006 年 4 月	至今
曾泉	中国海洋石油总公司	财务资产部总经理	2011 年 12 月	至今

(二) 在其他单位任职情况

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	华高和升财务顾问有限公司等	主席	2006 年	至今
方和	綠地香港控股有限公司(前称盛高置地(控股)有限公司)	独立非执行董事	2006 年	至今
陈全生	国务院参事室	国务院参事	2008 年	至今

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。
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 840.75 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 840.75 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
吴孟飞	非执行董事	离任	任期届满
曾泉	非执行董事	选举	股东大会选举
方和	独立非执行董事	选举	任期届满后股东大会重新选举
陈全生	独立非执行董事	选举	任期届满后股东大会重新选举
安学芬	监事	离任	任期届满
张兆善	监事	选举	股东大会选举
訾士龙	职工监事	离任	任期届满
李智	职工监事	选举	职工代表会议选举
李飞龙	执行董事	选举	任期届满后股东大会重新选举
康鑫	副总裁兼总法律顾问	聘任	董事会聘任
訾士龙	副总裁	聘任	董事会聘任
齐美胜	副总裁	聘任	董事会聘任

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	12,849
主要子公司在职员工的数量	981
在职员工的数量合计	13,830
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	2,838
技术岗	5,343
操作岗	5,649
合计	13,830
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
博士	26
硕士	560
学士	5,299
学士以下	7,945
合计	13,830

说明：本年在职职工的数量包含与第三方公司签订雇佣合同，但在 COSL 工作的人员。

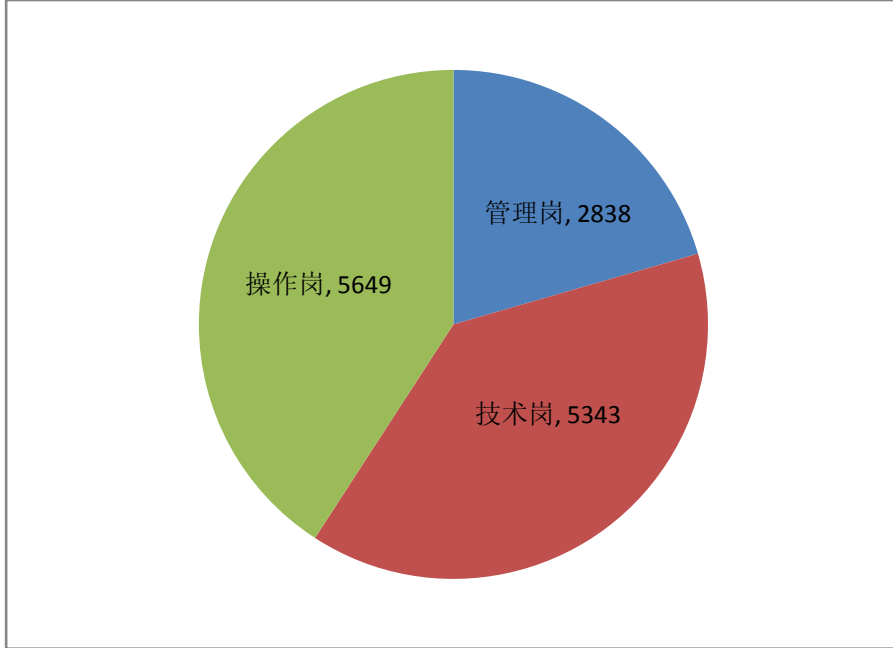
### (二) 薪酬政策

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。

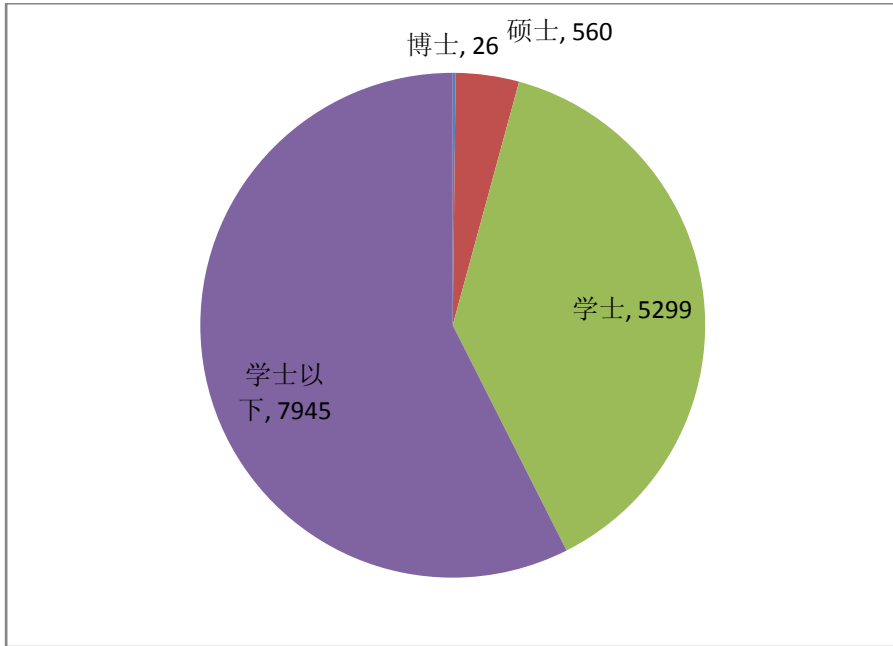
### (三) 培训计划

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、 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，2013年公司企业管治的提升和亮点主要体现在以下几个方面：

1、完善公司基本制度，推进“企业管治”水平进一步提升。2013年，公司修订章程，进一步明确分红政策，将细化的公司分红政策列入章程条款，增加了公司分红政策的透明度及细化了操作流程，更好地保护了股东的权利。另外，年内，公司还修订了《募集资金管理制度》，进一步规范了募集资金的管理。

2、进一步完善关联交易的审计工作，确保关联交易在公平合理的基础上进行。2013年董事会的独立董事委员会（即审计委员会）对公司2011年以来的近三年的日常关联交易做了审核，提出了完善关联交易审核、控制流程的意见。

3、密切关注公司发展所面临的机遇和挑战，推进公司不断提高竞争力。2013年，董事会提出公司加快装备建设发展的战略，要求公司采用“买、租、建”并举的方式予以落实，公司装备建设取得显著效果，为公司未来的发展打下了坚实的基础。

4、妥善决策公司重大事项的信息披露工作。2012年12月，公司董事会在对公司海外子公司涉及补税的事项做了慎重的评估后决定及时披露相关的风险以保护投资者的利益。公司发布相关公告后，同境外相关的税务机构进行了多次磋商、谈判，最终使此事得以解决，实际补税金额比2012年12月公告的挪威税务机关主张的金额有较大幅度的下降，公司分别于2013年8月及11月发出了重大进展公告并在公司的定期报告中做了较充分的记载。

2013年公司继续被纳入恒生A股可持续发展企业基准指数成分股及上证公司治理板块成分股，体现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2013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2013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（李飞龙先生于2013年12月20日召开的临时股东大会上获得续任）

非执行董事：吴孟飞（任期于2013年5月24日结束）、曾泉（于2013年5月24日召开的股东年度大会选举获得委任）

独立非执行董事：徐耀华、方和、陈全生（方和和陈全生先生于2013年5月24日召开的股东年度大会上获得续任）

### 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 2012 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 2012 年年报）。

公司章程对公司董事会的职权与公司2012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2012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），2013年，此等会议共举行4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。2013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、法律和宏观政策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节，其它相关工作见本报告第五章节和第六章节。2013年，独立董事还就公司2012年度的日常关联交易情况、2013年3月份公司出售一台钻机给关联人的关联交易事项及2014年至2016年三年的日常关联交易类别及交易上限进行了审议及发表了独立董事意见。报告期内公司两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）以达到及维持董事多元化的结果。董事会将努力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。



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年度报告第十节：三、“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）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。就遵守守则A.6.7条（独立非执行董事及其他非执行董事应出席股东大会，对公司股东的意见有公正的了解）说明如下：非执行董事吴孟飞先生和独立非执行董事陈全生先生因有其他紧急公务未能出席于2013年5月24日召开的年度股东大会。

#### （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

刘健任期为2012年6月5日至2015年召开的年度股东大会为止；吴孟飞的任期为2010年5月28日至2013年5月24日止；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；徐耀华任期为2012年6月5日至2015年召开的年度股东大会止；陈全生和方和的任期为2013年5月24日至2016年召开的年度股东大会为止。

#### （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（于2013年5月24日接替吴孟飞）、徐耀华、方和和陈全生，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，但董事薪酬须由股东大会决定（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2012年绩效考核结果；公司高级管理人员2013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、陈全生组成，主席由陈全生担任。

（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三次会议，就董事提名、副总裁提名、董事续任及董事多元化政策做了讨论并向董事会提供了建议。

## （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2012年度业绩报告、2013年第一季度业绩报告、2013年中期业绩报告和2013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) 就公司的内控工作进行检查。报告期内委员会审阅了公司的有关内控有效性的评估报告，包括《公司2012年内部控制自我评估报告》，并就内控制度体系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。建议公司加强财务、会计人员的资金管理培训，以加强资产减值、利率、汇率及理财等方面的管控，加强适应海外工作的财务人才的培养。

(4) 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和德勤·关黄陈方会计师事务所作为公司2013年度境内及境外的审计师的建议。

#### （八）董事培训

2013年，共组织董事专项培训两次：2013年8月，全体董事参加了有关交易所纪律处分制度内容介绍的培训，了解了香港和上海两地交易所对违规的处理流程、处分类型和依据；2013年6月，公司新任董事及监事参加了新任董事、监事任职培训。

#### （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2013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2013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2013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二零一三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——2013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1,608.9万元。非审计业务——税务咨询服务收费共计人民币48万元。

#### （十二）投资者关系

年内《公司章程》的任何重大变动：

- 1、经2013年5月24日召开的年度股东大会批准，对《公司章程》第166、170及171条进行了修订，修订内容包括：股息支付水平不应低于本公司于相关年度净利润总额的20%；派付方式将包括现金、股票或现金与股票相结合；建议支付股息的程序。
- 2、公司2014年1月15日完成了H股配售，注册资本、股本总额发生相应变化，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批准，对《公司章程》第16、17、20条相关内容进行了修订。

#### （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	2013 年 3 月 22 日	深圳	刘健、吴孟飞、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	2013 年 4 月 26 日	青岛	刘健、吴孟飞、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	2013 年 8 月 19 日	香港	刘健、曾泉、李勇、李飞龙、徐耀华、方和	刘健	3 名监事列席
董事会年度第四次会议	2013 年 10 月 25 日	深圳	刘健、曾泉、李勇、李飞龙、徐耀华、陈全生	刘健	3 名监事列席
董事会年度第五次会议	2013 年 12 月 19 日	深圳	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
审计委员会年度第一次会议	2013 年 3 月 21 日	深圳	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	2013 年 4 月 25 日	青岛	徐耀华、方和	徐耀华	1 名监事列席
审计委员会年度第三次会议	2013 年 8 月 18 日	香港	徐耀华、方和	徐耀华	1 名监事列席
审计委员会年度第四次会议	2013 年 10 月 24 日	深圳	徐耀华、陈全生	徐耀华	2 名监事列席
薪酬委员会年度第一次会议	2013 年 3 月 21 日	深圳	方和、徐耀华、陈全生、吴孟飞	方和	
提名委员会年度第一次会议	2013 年 3 月 22 日	深圳	陈全生、李勇、方和	陈全生	
提名委员会年度第二次会议	2013 年 8 月 18 日	香港	李勇、方和	李勇（代陈全生）	
提名委员会年度第三次会议	2013 年 10 月 24 日	深圳	陈全生、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 (2013 年 3 月 22 日)	1、公司 2012 年度财务报告 2、关于聘任外审会计师的建议 3、公司 2012 年度利润分配方案 4、公司 2012 年度社会责任报告 5、公司 2012 年度内控自我评估报告 6、公司 2012 年度业绩公告 7、公司 2012 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和类别股东大会的议案 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、批准董事会提名委员会的有关决议 12、批准《章程》修订的议案
董事会年度第二次会议 (2013 年 4 月 26 日)	1、2013 年第一季度报告 2、批准修订公司《募集资金使用管理制度》的议案
董事会年度第三次会议 (2013 年 8 月 18 日)	1、公司 2013 年度中期业绩 2、批准关于修订公司《法律事务管理制度》的议案 3、批准任命两名高级管理人员的议案
董事会年度第四次会议 (2013 年 10 月 25 日)	1、公司 2013 年第三季度业绩 2、批准《章程》修订的议案 3、批准董事续任的议案 4、批准调整年度资本性支出额度的议案 5、批准未来三年日常关联交易安排的议案 6、批准“海鲸项目”实施计划及相关授权的议案
董事会年度第五次会议 (2013 年 12 月 19 日)	1、公司 2014 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《理财管理制度》的议案
2013 年通过的传真表决事项	<b>【油服董议案（2013）1 号】</b> 关于批准若干资本性投资项目的议案（2 月 22 日） <b>【油服董议案（2013）2 号】</b> 关于批准一项关联交易的议案（3 月 14 日） <b>【油服董议案（2013）15 号】</b> 关于批准一家合营公司增资的议案（4 月 22 日） <b>【油服董议案（2013）18 号】</b> 关于批准向海外子公司提供财务资助的议案（5 月 21 日） <b>【油服董议案（2013）19 号】</b> 关于批准两个固定资产投资项目的议案（6 月 17 日） <b>【油服董议案（2013）20 号】</b> 关于批准一项权益性投资的议案（6 月 25 日） <b>【油服董议案（2013）21 号】</b> 关于批准一项权益性投资的议案（7 月 8 日） <b>【油服董议案（2013）22 号】</b> 关于批准有关重大事项信息披露的议案（7 月 9 日） <b>【油服董议案（2013）23 号】</b>

	<p>关于批准一项关联交易的议案（7 月 26 日）  <b>【油服董议案（2013）24 号】</b>                  关于批准一项权益性投资事项的议案（8 月 7 日）  <b>【油服董议案（2013）29 号】</b>                  关于批准一项权益性投资事项的议案（9 月 30 日）  <b>【油服董议案（2013）30 号】</b>                  关于批准一项权益性投资事项的议案（10 月 16 日）  <b>【油服董议案（2013）37 号】</b>                  关于批准一项资本性开支项目的议案（11 月 5 日）  <b>【油服董议案（2013）38 号】</b>                  关于批准一项权益性投资事项的议案（11 月 5 日）  <b>【油服董议案（2013）39 号】</b>                  关于召集临时股东大会的议案（11 月 14 日）  <b>【油服董议案（2013）43 号】</b>                  关于任命一名副总裁的议案（12 月 27 日）</p>
--	---

## 二、内幕知情人登记管理

2013 年，公司继续做好内幕信息知情人登记和提示工作。公司目前已将在日常工作中掌握和知悉内幕信息的特定人士信息全部报上交所备案。另外，根据监管要求，公司对知悉公司未披露信息的控股股东单位和政府有关部门的相关人员进行了登记备案。

2013 年，公司对临时性事项的内幕信息知情人进行了重点管理。一是对挪威涉税事项的内幕信息知情人管理工作进行核查和总结；二是对 H 股配售项目进行管理，公司在正式对外公告前对包括中介机构在内的所有项目组成员进行了详细登记和备案。

公司不仅重视内幕信息管理制度的建设和执行情况，同时也非常重视相关法律、法规的学习和宣贯工作。2013 年公司根据监管部门对内幕信息管理的最新要求，组织相关人员进行培训和学习。

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，董事会确认未发现公司 2013 年度存在内幕信息知情人违规买卖公司股票的行为。

### 三、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
2012 年 度 股 东 年 会	2013 年 5 月 24 日	<p><b>普通决议案:</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. 审议批准截至二零一二年十二月三十一日止年度经审计的财务报告及审计报告;</li> <li>2. 审议批准二零一二年度利润分配方案和股息分配方案;</li> <li>3. 审议批准截至二零一二年十二月三十一日止年度之董事会报告;</li> <li>4. 审议批准截至二零一二年十二月三十一日止年度之监事会报告;</li> <li>5. 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二零一三年度境内及境外审计师并授权董事会决定其报酬;</li> <li>6. 选举董事会部分董事;</li> <li>7. 选举监事;</li> </ol> <p><b>特别决议案:</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. 审议批准关于修订《公司章程》的议案;</li> <li>2. 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;</li> </ol>	<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 13 人, 代表 3,338,061,805 股, 占公司有表决权股份总数的 74.26%。会议以现场投票方式表决通过了前述议案。吴孟飞先生、李飞龙先生、陈全生先生、安学芬女士因工作原因未能出席, 公司其他董事、监事出席了本次股东大会。</p>	<p><a href="http://www.sse.com.cn">www.sse.com.cn</a> <a href="http://www.hkex.com.hk">www.hkex.com.hk</a></p>	2013 年 5 月 25 日
2013 年 第 一 次 临 时 股 东 大 会	2013 年 12 月 20 日	<p><b>普通决议案:</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. 审议批准本公司与中国海洋石油总公司 2014-2016 年为期三年的日常关联交易。 (1)、审议批准本公司与中国海洋石油总公司于 2013 年 11 月 5 日订立的《综合服务框架协议》(以下简称“协议”)的议案。据此, 本集团与中国海油集团将进行协议项下多项交易。 (2)、审议批准本集团与中国海油集团截至 2016 年 12 月 31 日止三个财政年度每年有关油田服务、装备租</li> </ol>	<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 10 人, 代表 3,342,445,446 股, 占</p>	<p><a href="http://www.sse.com.cn">www.sse.com.cn</a> <a href="http://www.hkex.com.hk">www.hkex.com.hk</a></p>	2013 年 12 月 21 日



	<p>赁、动能、原料及其它辅助服务和物业服务的上限金额的议案。</p> <p>2. 审议关于选举李飞龙担任公司执行董事的议案。</p> <p><b>特别决议案：</b></p> <p>1. 审议批准关于修订中海油田服务股份有限公司章程的议案，并授权公司任何一位董事或董事会秘书代表本公司处理因修订本公司公司章程而引起的相关备案、变更及登记（倘必要）程序及其他相关事宜。</p>	<p>公司有表决权股份总数的<b>74.35%</b>。会议以现场投票方式表决通过了前述议案。职工监事李智先生因工作原因未能出席，公司其他董事、监事出席了本次临时股东大会。</p>		
--	--	--	--	--

#### 四、 董事履行职责情况

##### (一) 董事参加董事会和股东大会的情况

董事姓名	是否独立董事	参加董事会情况						参加股东大会情况
		本年应参加董事会次数	亲自出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议	出席股东大会的次数
刘健	否	5	5	0	0	0	否	2
李勇	否	5	5	0	0	0	否	2
李飞龙	否	5	5	0	0	0	否	1
曾泉	否	3	3	0	0	0	否	1
吴孟飞	否	2	2	0	0	0	否	0
徐耀华	是	5	5	0	0	0	否	2
方和	是	5	4	0	1	0	否	2
陈全生	是	5	4	0	1	0	否	1

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。

## 五、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、考虑到国际业务快速发展及海外资产的比重，建议公司专门研究海外的经营环境，加强海外资产管理，制定相应的策略以及应对风险的措施；
- 2、建议完善日常关联交易内部审计流程；
- 3、建议公司加强应收账款管理，分析产生的原因并及时研究解决办法。

## 六、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。

## 七、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。

## 八、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

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 2013 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。

报告期内，公司对纳入评价范围的业务与事项均已建立了内部控制，并得以有效执行，达到了公司内部控制的目標，不存在重大缺陷、重要缺陷。

董事会于 2014 年 3 月 18 日批准公司内部控制自我评价报告。有关报告的详情请登录公司或上海证券交易所网站查阅。

### 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 2013 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。

### 三、年度报告重大差错责任追究制度及相关执行情况说明

公司于 2011 年修订了《信息披露管理制度》，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

2013 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。

2013 年度，监事会召开会议 6 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，监事会成员有两人发生变动。监事安学芬和职工代表监事訾士龙任期届满，接任者分别为张兆善和李智。

截至本报告之日，张兆善于 2013 年 5 月 24 日经年度股东大会选举为监事，并经监事会选举担任监事会主席，李智于 2013 年 5 月 16 日经职工代表会议选举为职工代表监事，王志乐任独立监事。

监事会对安学芬和訾士龙在任期内对公司的发展所做出的贡献表示诚挚的感谢。

### 二、监事会工作情况

- 1) 报告期内，监事会召集了 6 次监事会会议，其中 5 次为例会（均于监事列席的董事会年度例会后召开），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；另外，监事会还召集了一次临时会议，选举了监事会主席及任命了监事会办公室主任。

- 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 2012 年年度报告、2013 年中期报告、2013 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，安学芬监事共列席参加了 2 次董事会例行会议；訾士龙监事共列席参加了 2 次董事会例行会议；张兆善监事共列席参加了 3 次董事会例行会议；李智监事共列席参加了 3 次董事会例行会议；王志乐监事共列席参加了 5 次董事会例行会议。李智监事和王志乐监事出席了 2013 年 5 月 24 日召开的年度股东会。张兆善监事和王志乐监事出席了 2013 年 12 月 20 日召开的 2013 年第一次临时股东大会。

### 三、监事会独立意见

#### （一）公司依法运营情况

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

#### （二）公司财务情况

监事会通过参加董事会会议及董事会审计委员会会议，对公司的财务管理制度和财务情况进行了监督、检查。并审阅了公司相关财务资料。通过这些工作，监事会认为，公司严格遵守了财经法规和财务制度，公司财务管理制度健全，执行有效，会计处理方法遵循了一贯性原则，财务报表真实、可靠。德勤华永会计师事务所（特殊普通合伙）按照中国审计准则，对公司 2013 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下属公司发生的关联交易，均满足香港联合交易所有限公司和上海证券交易所的有关规定，且这类交易符合公司生产经营的需要，交易条款公平，符合本公司及本公司股东的整体利益。

### （四）公司管理和内控情况

监事会认为，公司在报告期内处于董事会和管理层的有效管理和控制之下。公司持续健全和完善内部控制体系，提高了内控的合理性和完整性；扎实有效地开展了风险管理工作，确保公司规范稳健运营。监事会认为，报告期内公司通过“管理提升”活动的开展，取得了明显成果，管理更加规范；公司还对一些历史遗留问题（如海外税务纠纷）给予妥善地解决，降低了公司的风险。监事会同意公司在内部控制自我评价报告中有关内控缺陷的结论。

### （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。管理层面对复杂的内外部环境，在职权之内认真履行职责，科学执行董事会决策，圆满完成了董事会设定的经营目标，使公司保持了持续健康发展的良好态势。

### （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

公司为所属海外子公司提供担保，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

2014 年 3 月 18 日

## 第十三节 财务报告

### 审计报告

德师京报(审)字(14)第 P0045 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 2013 年 12 月 31 日的公司及合并资产负债表、2013 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 2013 年 12 月 31 日的公司及合并财务状况以及 2013 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

2014年3月18日



合并资产负债表  
2013年12月31日

<u>资产</u>	<u>附注五</u>	<u>年末余额</u> 人民币元	<u>年初余额</u> 人民币元
<b>流动资产</b>			
货币资金	1	10,233,427,029	13,799,832,158
应收票据	2	1,513,375,146	619,940,263
应收账款	3	5,872,979,907	4,145,236,199
预付款项	4	121,573,820	92,006,495
应收利息		8,939,164	26,623,243
应收股利	5	12,135,840	-
其他应收款	6	284,206,294	593,394,990
存货	7	1,051,526,601	948,850,190
持有待售资产	8	129,127,830	-
其他流动资产	9	2,363,446,223	2,002,168,744
<b>流动资产合计</b>		<u>21,590,737,854</u>	<u>22,228,052,282</u>
<b>非流动资产</b>			
可供出售金融资产	10	-	-
长期股权投资	12	710,465,275	565,251,985
固定资产	13	44,508,952,930	39,138,102,072
在建工程	14	6,275,990,295	7,433,010,227
无形资产	15	394,331,673	372,289,757
商誉	16	4,107,762,681	4,234,831,197
长期待摊费用	17	717,400,487	723,141,587
递延所得税资产	29	7,254,410	-
其他非流动资产	18	949,386,810	14,864,170
<b>非流动资产合计</b>		<u>57,671,544,561</u>	<u>52,481,490,995</u>
<b>资产总计</b>		<u>79,262,282,415</u>	<u>74,709,543,277</u>

负债和股东权益	附注五	年末余额 人民币元	年初余额 人民币元
流动负债			
应付账款	20	6,228,469,249	4,251,054,708
预收款项	21	120,902,318	7,133,031
应付职工薪酬	22	1,210,005,287	914,435,412
应交税费	23	525,392,266	519,039,202
应付利息	24	153,795,437	159,383,198
其他应付款	25	343,886,992	385,102,350
一年内到期的非流动负债	26	3,803,581,550	1,659,906,268
其他流动负债		157,975,512	88,006,025
流动负债合计		12,544,008,611	7,984,060,194
非流动负债			
长期借款	27	19,489,968,431	23,992,138,592
应付债券	28	7,536,622,461	7,717,912,992
递延所得税负债	29	1,128,732,686	1,688,280,719
应付职工薪酬	22	37,478,584	-
递延收益	30	1,265,669,095	1,122,237,057
非流动负债合计		29,458,471,257	34,520,569,360
负债合计		42,002,479,868	42,504,629,554
股东权益			
股本	31	4,495,320,000	4,495,320,000
资本公积	32	8,059,507,481	8,074,565,726
盈余公积	33	2,508,655,960	2,508,655,960
未分配利润	34	23,007,279,491	17,684,861,628
外币报表折算差额		(832,101,284)	(569,493,567)
归属于母公司股东权益合计		37,238,661,648	32,193,909,747
少数股东权益		21,140,899	11,003,976
股东权益合计		37,259,802,547	32,204,913,723
负债和股东权益总计		79,262,282,415	74,709,543,277

附注为财务报表的组成部分

第 78 页至第 201 页的财务报表由以下人士签署：

李勇

首席执行官兼总裁  
二零一四年三月十八日

李飞龙

执行副总裁兼首席财务官  
二零一四年三月十八日

刘振宇

财务部总经理  
二零一四年三月十八日

## 合并利润表

2013年12月31日止年度

	附注五	本年金额 人民币元	上年金额 人民币元
营业收入	35	27,957,934,826	22,628,517,876
减：营业成本	35	19,187,948,990	15,946,188,607
营业税金及附加	36	594,123,234	523,819,120
销售费用	37	19,651,571	13,017,138
管理费用	38	616,211,745	555,792,767
财务费用	39	520,175,286	427,170,918
资产减值损失	40	16,222,847	109,046,664
加：投资收益	41	392,115,832	269,801,888
其中：对合营企业的投资收益		297,221,136	243,192,982
营业利润		7,395,716,985	5,323,284,550
加：营业外收入	42	171,884,502	174,042,615
减：营业外支出	43	47,995,862	60,519,326
其中：非流动资产处置损失		28,668,006	53,228,005
利润总额		7,519,605,625	5,436,807,839
减：所得税费用	44	793,171,458	867,037,592
净利润		6,726,434,167	4,569,770,247
归属于母公司股东的净利润		6,715,967,063	4,559,353,730
少数股东损益		10,467,104	10,416,517
每股收益			
基本每股收益	45	1.49	1.01
其他综合收益			
以后会计期间不能重分类进损益的项目			
设定受益计划的重新计量	46	(50,965,158)	-
以后会计期间在满足规定条件时将重分类进损益的项目			
外币报表折算差额	46	(262,937,898)	(14,852,581)
可供出售金融资产产生利得净额	46	35,906,913	-
		(227,030,985)	(14,852,581)
其他综合收益扣除所得税影响净额		(277,996,143)	(14,852,581)
综合收益总额		6,448,438,024	4,554,917,666
其中：			
归属于母公司股东的综合收益总额		6,438,301,101	4,544,502,589
归属于少数股东的综合收益总额		10,136,923	10,415,077

## 合并股东权益变动表

2013年12月31日止年度

	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 人民币元 附注五、31	资本公积 人民币元 附注五、32	盈余公积 人民币元 附注五、33	未分配利润 人民币元 附注五、34	外币报表折算差额 人民币元			小计 人民币元
一、本年年初余额	4,495,320,000	8,074,565,726	2,508,655,960	17,684,861,628	(569,493,567)	32,193,909,747	11,003,976	32,204,913,723
二、本年增减变动金额								
(一)净利润	-	-	-	6,715,967,063	-	6,715,967,063	10,467,104	6,726,434,167
(二)其他综合收益	-	(15,058,245)	-	-	(262,607,717)	(277,665,962)	(330,181)	(277,996,143)
综合收益总额	-	(15,058,245)	-	6,715,967,063	(262,607,717)	6,438,301,101	10,136,923	6,448,438,024
(三)利润分配								
提取盈余公积	-	-	-	-	-	-	-	-
对股东的分配	-	-	-	(1,393,549,200)	-	(1,393,549,200)	-	(1,393,549,200)
三、本年年末余额	4,495,320,000	8,059,507,481	2,508,655,960	23,007,279,491	(832,101,284)	37,238,661,648	21,140,899	37,259,802,547

	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 人民币元 附注五、31	资本公积 人民币元 附注五、32	盈余公积 人民币元 附注五、33	未分配利润 人民币元 附注五、34	外币报表折算差额 人民币元			小计 人民币元
一、本年年初余额	4,495,320,000	8,074,565,726	2,070,836,699	14,372,484,759	(554,642,426)	28,458,564,758	588,899	28,459,153,657
二、本年增减变动金额								
(一)净利润	-	-	-	4,559,353,730	-	4,559,353,730	10,416,517	4,569,770,247
(二)其他综合收益	-	-	-	-	(14,851,141)	(14,851,141)	(1,440)	(14,852,581)
综合收益总额	-	-	-	4,559,353,730	(14,851,141)	4,544,502,589	10,415,077	4,554,917,666
(三)利润分配								
提取盈余公积	-	-	437,819,261	(437,819,261)	-	-	-	-
对股东的分配	-	-	-	(809,157,600)	-	(809,157,600)	-	(809,157,600)
三、本年年末余额	4,495,320,000	8,074,565,726	2,508,655,960	17,684,861,628	(569,493,567)	32,193,909,747	11,003,976	32,204,913,723

合并现金流量表  
2013年12月31日止年度

	<u>附注五</u>	<u>本年金额</u> 人民币元	<u>上年金额</u> 人民币元
经营活动产生的现金流量			
销售商品、提供劳务收到的现金		26,004,014,670	23,675,463,875
取得政府补助及补贴		61,984,723	158,926,427
收到的税费返还		47,844,319	63,834,324
经营活动现金流入小计		<u>26,113,843,712</u>	<u>23,898,224,626</u>
购买商品、接受劳务支付的现金		(10,607,233,816)	(9,020,047,793)
支付给职工以及为职工支付的现金		(3,776,816,486)	(3,713,339,023)
支付的各项税费		(2,219,866,297)	(1,403,281,127)
支付的其他与经营活动有关的现金	47	(1,046,740,588)	(1,034,642,789)
经营活动现金流出小计		<u>(17,650,657,187)</u>	<u>(15,171,310,732)</u>
经营活动产生的现金流量净额	48	<u>8,463,186,525</u>	<u>8,726,913,894</u>
投资活动产生的现金流量			
收回投资所收到的现金		13,216,885,000	882,126,000
取得投资收益收到的现金		219,822,164	177,972,638
取得存款利息收入所收到的现金		142,239,451	106,570,538
处置固定资产所收到的现金		75,032,230	4,637,323
收到与资产相关的政府补助		51,554,041	40,000,921
收到的其他与投资活动有关的现金		-	2,259,738
投资活动现金流入小计		<u>13,705,532,886</u>	<u>1,213,567,158</u>
购建固定资产、无形资产			
和其他长期资产所支付的现金		(8,456,285,193)	(3,642,915,610)
取得其他投资所支付的现金		(10,034,575,328)	(5,974,134,347)
投资活动现金流出小计		<u>(18,490,860,521)</u>	<u>(9,617,049,957)</u>
投资活动产生的现金流量净额		<u>(4,785,327,635)</u>	<u>(8,403,482,799)</u>

	<u>附注五</u>	<u>本年金额</u> 人民币元	<u>上年金额</u> 人民币元
筹资活动产生的现金流量			
取得借款所收到的现金		-	750,604,350
发行债券所收到的现金		-	6,216,041,824
筹资活动现金流入小计		-	6,966,646,174
偿还债务所支付的现金		(1,636,032,984)	(1,667,951,611)
分配股利所支付的现金		(1,394,215,000)	(810,683,042)
偿还利息所支付的现金		(663,180,092)	(555,153,485)
筹资活动现金流出小计		(3,693,428,076)	(3,033,788,138)
筹资活动产生的现金流量净额		(3,693,428,076)	3,932,858,036
汇率变动对现金及现金等价物的影响额		(198,526,271)	(87,555,333)
现金及现金等价物净(减少)/增加额		(214,095,457)	4,168,733,798
加：年初现金及现金等价物余额		9,814,892,524	5,646,158,726
年末现金及现金等价物余额	49	9,600,797,067	9,814,892,524

公司资产负债表  
2013年12月31日

<u>资产</u>	<u>附注十</u>	<u>年末余额</u> 人民币元	<u>年初余额</u> 人民币元
<b>流动资产</b>			
货币资金	1	6,725,934,874	7,270,066,671
应收票据		1,492,875,146	619,940,263
应收账款	2	4,546,513,197	3,582,157,183
预付款项		49,875,319	41,715,065
应收利息		8,939,164	26,623,243
应收股利		12,135,840	-
其他应收款	3	382,929,604	466,485,669
存货		585,227,781	598,458,127
持有待售资产		129,127,830	-
其他流动资产		2,226,359,694	2,002,168,744
<b>流动资产合计</b>		<b>16,159,918,449</b>	<b>14,607,614,965</b>
<b>非流动资产</b>			
长期应收款		21,406,938,034	22,951,720,573
长期股权投资	4	7,958,080,985	7,787,272,901
固定资产	5	18,501,189,010	17,899,422,276
在建工程	6	2,523,234,150	1,276,072,885
无形资产		340,996,700	306,081,687
长期待摊费用		470,210,845	459,014,551
其他非流动资产		735,692,229	-
<b>非流动资产合计</b>		<b>51,936,341,953</b>	<b>50,679,584,873</b>
<b>资产总计</b>		<b>68,096,260,402</b>	<b>65,287,199,838</b>

负债和股东权益	附注十	年末余额 人民币元	年初余额 人民币元
流动负债			
应付账款	7	4,213,264,666	3,246,015,881
预收款项		27,868,255	6,755,901
应付职工薪酬		1,063,553,065	799,908,049
应交税费		364,465,042	135,905,861
应付利息		90,581,099	94,269,355
其他应付款		191,508,500	173,025,208
一年内到期的非流动负债		3,803,581,550	1,659,906,268
其他流动负债		45,099,916	27,788,308
流动负债合计		<u>9,799,922,093</u>	<u>6,143,574,831</u>
非流动负债			
长期借款		19,489,968,431	23,992,138,592
应付债券	8	1,500,000,000	1,500,000,000
递延所得税负债		531,954,395	990,265,441
递延收益		312,266,040	288,962,980
非流动负债合计		<u>21,834,188,866</u>	<u>26,771,367,013</u>
负债合计		<u>31,634,110,959</u>	<u>32,914,941,844</u>
股东权益			
股本		4,495,320,000	4,495,320,000
资本公积		8,110,472,639	8,074,565,726
盈余公积		2,508,655,960	2,508,655,960
未分配利润	9	21,432,508,786	17,336,644,741
外币报表折算差额		(84,807,942)	(42,928,433)
股东权益合计		<u>36,462,149,443</u>	<u>32,372,257,994</u>
负债及股东权益总计		<u><u>68,096,260,402</u></u>	<u><u>65,287,199,838</u></u>



公司利润表  
2013年12月31日止年度

	附注十	本年金额 人民币元	上年金额 人民币元
营业收入	10	20,793,971,938	17,644,448,951
减：营业成本	11	13,891,114,971	11,324,015,420
营业税金及附加		592,676,583	522,174,642
销售费用		2,588,073	2,297,319
管理费用		306,434,766	312,311,535
财务费用	12	388,239,699	460,422,216
资产减值损失		6,355,766	130,057,425
加：投资收益	13	414,713,611	256,995,878
其中：对合营企业的投资收益		300,411,624	244,827,134
营业利润		6,021,275,691	5,150,166,272
加：营业外收入		171,985,101	171,791,019
减：营业外支出		25,769,621	61,053,693
其中：非流动资产处置损失		24,786,492	40,069,812
利润总额		6,167,491,171	5,260,903,598
减：所得税费用	14	678,077,926	882,710,983
净利润		5,489,413,245	4,378,192,615
其他综合收益			
以后会计期间在满足规定条件时将 重分类进损益的项目			
外币报表折算差额		(41,879,509)	2,909,328
可供出售金融资产产生的净利得		35,906,913	-
其他综合收益扣除所得税影响净额		(5,972,596)	2,909,328
综合收益总额		5,483,440,649	4,381,101,943

公司股东权益变动表  
2013年12月31日止年度

	本金额					
	股本 人民币元	资本公积 人民币元	盈余公积 人民币元	未分配利润 人民币元	外币报表折算差额 人民币元	股东权益合计 人民币元
一、本年年初余额	4,495,320,000	8,074,565,726	2,508,655,960	17,336,644,741	(42,928,433)	32,372,257,994
二、本年增减变动金额						
(一)净利润	-	-	-	5,489,413,245	-	5,489,413,245
(二)其他综合收益	-	35,906,913	-	-	(41,879,509)	(5,972,596)
综合收益总额	-	35,906,913	-	5,489,413,245	(41,879,509)	5,483,440,649
(三)利润分配						
提取盈余公积	-	-	-	-	-	-
对股东的分配	-	-	-	(1,393,549,200)	-	(1,393,549,200)
三、本年年末余额	4,495,320,000	8,110,472,639	2,508,655,960	21,432,508,786	(84,807,942)	36,462,149,443
	上年金额					
	股本 人民币元	资本公积 人民币元	盈余公积 人民币元	未分配利润 人民币元	外币报表折算差额 人民币元	股东权益合计 人民币元
一、本年年初余额	4,495,320,000	8,074,565,726	2,070,836,699	14,205,428,987	(45,837,761)	28,800,313,651
二、本年增减变动金额						
(一)净利润	-	-	-	4,378,192,615	-	4,378,192,615
(二)其他综合收益	-	-	-	-	2,909,328	2,909,328
综合收益总额	-	-	-	4,378,192,615	2,909,328	4,381,101,943
(三)利润分配						
提取盈余公积	-	-	437,819,261	(437,819,261)	-	-
对股东的分配	-	-	-	(809,157,600)	-	(809,157,600)
三、本年年末余额	4,495,320,000	8,074,565,726	2,508,655,960	17,336,644,741	(42,928,433)	32,372,257,994

公司现金流量表  
2013年12月31日止年度

	<u>附注十</u>	<u>本年金额</u> 人民币元	<u>上年金额</u> 人民币元
经营活动产生的现金流量			
销售商品、提供劳务收到的现金		18,243,487,935	17,081,000,421
取得政府补助及补贴		61,956,009	139,481,348
收到的税费返还		47,844,319	63,834,324
经营活动现金流入小计		<u>18,353,288,263</u>	<u>17,284,316,093</u>
购买商品、接受劳务支付的现金		(7,653,513,079)	(6,576,731,468)
支付给职工以及为职工支付的现金		(2,501,837,953)	(2,474,783,070)
支付的各项税费		(1,528,047,903)	(1,231,864,888)
支付的其他与经营活动有关的现金		(636,940,463)	(510,428,615)
经营活动现金流出小计		<u>(12,320,339,398)</u>	<u>(10,793,808,041)</u>
经营活动产生的现金流量净额	15	<u>6,032,948,865</u>	<u>6,490,508,052</u>
投资活动产生的现金流量			
收回投资收到的现金		11,331,235,000	882,126,000
取得投资收益所收到的现金		239,822,163	185,868,270
取得存款利息收入所收到的现金		112,635,491	94,396,788
处置固定资产所收到的现金		65,099,107	5,620,087
收到与资产相关的政府补助		51,554,041	39,757,489
收回子公司借款收到的现金		4,173,357,191	1,544,519,628
投资活动现金流入小计		<u>15,973,702,993</u>	<u>2,752,288,262</u>
购建固定资产、无形资产和 其他长期资产所支付的现金		(4,948,963,049)	(1,571,787,847)
取得其他投资所支付的现金		(10,032,727,464)	(4,068,535,000)
设立子公司支付的现金净额		(10,859,100)	-
对子公司借款支付的现金		(2,530,450,546)	(791,965,918)
投资活动现金流出小计		<u>(17,523,000,159)</u>	<u>(6,432,288,765)</u>
投资活动产生的现金流量净额		<u>(1,549,297,166)</u>	<u>(3,680,000,503)</u>

	<u>附注十</u>	<u>本年金额</u> 人民币元	<u>上年金额</u> 人民币元
筹资活动产生的现金流量			
取得借款所收到的现金		-	750,604,350
筹资活动现金流入小计		-	750,604,350
偿还债务所支付的现金		(1,636,032,984)	(1,667,951,611)
分配股利所支付的现金		(1,394,215,000)	(810,683,042)
偿还利息所支付的现金		(465,445,514)	(555,153,485)
筹资活动现金流出小计		(3,495,693,498)	(3,033,788,138)
筹资活动产生的现金流量净额		(3,495,693,498)	(2,283,183,788)
汇率变动对现金及现金等价物的影响额		(63,582,462)	(5,439,266)
现金及现金等价物净增加额		924,375,739	521,884,495
加：年初现金及现金等价物余额		5,171,968,136	4,650,083,641
年末现金及现金等价物余额	16	6,096,343,875	5,171,968,136

## 一、 本公司基本情况

中海油田服务股份有限公司(“本公司”)经国家经济贸易委员会于2002年9月20日以国经贸企改[2002]694号文批复同意由中国海洋石油总公司(“海油总公司”)发起设立,注册资本为人民币260,000万元,于本公司设立日由海油总公司以自身或通过其下属企业持有相关公司的股权于重组基准日即2002年4月30日经评估后的净资产折成本公司的境内国有法人股计人民币260,000万元及资本公积人民币135,665.43万元作为出资。本公司于2002年9月26日在中华人民共和国注册成立为股份有限公司,营业执照注册号为100000000036124,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。

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2014年3月18日决议批准。根据本公司章程,本财务报表提交股东大会审议。

## 二、重要会计政策和会计估计

### 1. 财务报表的编制基础

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,其中包括提前采用了财政部于2014年1月及2月颁布的《企业会计准则第9号—职工薪酬》、《企业会计准则第30号—财务报表列报》、《企业会计准则第33号—合并财务报表》、《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》。

此外,本财务报表参照了《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》(2010年修订)的列报和披露要求。

本财务报表以持续经营为基础列报。

编制本财务报表时,除某些金融工具以公允价值计量外,均以历史成本为计价原则。资产如发生减值,则按照相关规定计提相应的减值准备。

### 2. 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2013年12月31日的财务状况以及2013年度的经营成果和现金流量。

### 3. 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。

### 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自行决定其记账本位币,编制财务报表时折算为人民币。

### 5. 企业合并

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。

#### *非同一控制下的企业合并*

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。

二、 重要会计政策和会计估计 - 续

5. 企业合并 - 续

*非同一控制下的企业合并 - 续*

非同一控制下企业合并中所取得的被购买方可辨认资产、负债及或有负债在收购日以公允价值计量。

支付的合并对价的公允价值(或发行的权益性证券的公允价值)与购买日之前持有的被购买方的股权的公允价值之和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,确认为商誉,并以成本减去累计减值损失进行后续计量。支付的合并对价的公允价值(或发行的权益性证券的公允价值)与购买日之前持有的被购买方的股权的公允价值之和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支付的合并对价的公允价值(或发行的权益性证券的公允价值)及购买日之前持有的被购买方的股权的公允价值的计量进行复核,复核后支付的合并对价的公允价值(或发行的权益性证券的公允价值)与购买日之前持有的被购买方的股权的公允价值之和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,其差额计入当期损益。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二、26。

6. 合并财务报表

合并财务报表的合并范围以控制为基础确定,包括本公司及全部子公司截至2013年12月31日止年度的财务报表。控制是指本集团拥有被投资方的权力,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回报金额。子公司,是指被本公司控制的企业或主体。

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。

子公司少数股东分担的当期亏损超过了少数股东在该子公司期初股东权益中所享有的份额的,其余额仍冲减少数股东权益。不丧失控制权情况下少数股东权益发生变化作为权益性交易。

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,直至本集团对其控制权终止。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。

二、重要会计政策和会计估计 - 续

7. 合营安排

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。

8. 现金及现金等价物

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并在资产负债表中股东权益项目下单独列示。处置境外经营时，将与该境外经营相关的其他综合收益转入处置当期损益，部分处置的按处置比例计算。

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。



二、 重要会计政策和会计估计 - 续

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届满；
- (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

本集团的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。

本集团的金融资产主要包括：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、持有至到期投资和可供出售金融资产。

二、 重要会计政策和会计估计 - 续

10. 金融工具 - 续

金融资产分类和计量 - 续

金融资产的后续计量取决于其分类：

*以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产*

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，包括交易性金融资产和初始确认时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。交易性金融资产是指满足下列条件之一的金融资产：取得该金融资产的目的是为了在短期内出售；属于进行集中管理的可辨认金融工具组合的一部分，且有客观证据表明企业近期采用短期获利方式对该组合进行管理；属于衍生工具，但是，被指定且为有效套期工具的衍生工具、属于财务担保合同的衍生工具、与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挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生工具除外。对于此类金融资产，采用公允价值进行后续计量，所有已实现和未实现的损益均计入当期损益。与以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产相关的股利或利息收入，计入当期损益。

*持有至到期投资*

持有至到期投资，是指到期日固定、回收金额固定或可确定，且本集团有明确意图和能力持有至到期的非衍生金融资产。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，其摊销或减值以及终止确认产生的利得或损失，均计入当期损益。

*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。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作为其他综合收益于资本公积中确认，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。

二、 重要会计政策和会计估计 - 续

10. 金融工具 - 续

金融负债分类和计量

本集团的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。

金融负债的后续计量取决于其分类：

*以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债*

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，包括交易性金融负债和初始确认时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。交易性金融负债，是指满足下列条件之一的金融负债：承担该金融负债的目的是为了在近期内回购；属于进行集中管理的可辨认金融工具组合的一部分，且有客观证据表明企业近期采用短期获利方式对该组合进行管理；属于衍生工具，但是，被指定且为有效套期工具的衍生工具、属于财务担保合同的衍生工具、与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挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生工具除外。对于此类金融负债，按照公允价值进行后续计量，所有已实现和未实现的损益均计入当期损益。

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。

金融工具的公允价值

存在活跃市场的金融资产或金融负债，采用活跃市场中的报价确定其公允价值。金融工具不存在活跃市场的，本集团采用估值技术确定其公允价值，估值技术包括参考熟悉情况并自愿交易的各方最近进行的市场交易中使用的价格、参照实质上相同的其他金融工具的当前公允价值、现金流量折现法和期权定价模型等。

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。

二、 重要会计政策和会计估计 - 续

10. 金融工具 - 续

金融资产减值

除了以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产外，本集团在每个资产负债表日对其他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。

二、 重要会计政策和会计估计 - 续

10. 金融工具 - 续

金融资产减值 - 续

以摊余成本计量的金融资产- 续

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，有客观证据表明其发生了减值的，根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额，确认减值损失，计提坏账准备。

(2) 按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：

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

二、 重要会计政策和会计估计 - 续

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. 长期股权投资

长期股权投资包括对子公司和合营企业的权益性投资，以及对被投资单位不具有控制、共同控制或重大影响，且在活跃市场中没有报价、公允价值不能可靠计量的权益性投资。

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(通过多次交易分步实现非同一控制下的企业合并的，以购买日之前所持被购买方的股权投资的账面价值与购买日新增投资成本之和作为初始投资成本)，合并成本包括购买方付出的资产、发生或承担的负债、发行的权益性证券的公允价值之和。

除企业合并形成的长期股权投资以外方式取得的长期股权投资，按照下列方法确定初始投资成本：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；发行权益性证券取得的，以发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本；投资者投入的，以投资合同或协议约定的价值作为初始投资成本，但合同或协议约定价值不公允的除外。

后续计量及损益确认方法

*成本法核算的长期股权投资*

本集团对被投资单位不具有共同控制或重大影响，且在活跃市场中没有报价、公允价值不能可靠计量的长期股权投资，采用成本法核算。本公司能够对被投资单位实施控制的长期股权投资，在本公司个别财务报表中采用成本法核算。控制，是指有权决定一个企业的财务和经营政策，并能据以从该企业的经营活动中获取利益。

采用成本法时，长期股权投资按初始投资成本计价，除取得投资时实际支付的价款或对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或利润外，按享有被投资单位宣告分派的现金股利或利润，确认为当期投资收益，并同时根据有关资产减值政策考虑长期股权投资是否减值。

二、 重要会计政策和会计估计 - 续

13. 长期股权投资 - 续

后续计量及损益确认方法 - 续

权益法核算的长期股权投资

本集团对合营企业采用权益法核算。

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。

采用权益法时，取得长期股权投资后，按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益的份额，确认投资损益并调整长期股权投资的账面价值。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，按照本集团的会计政策及会计期间，并抵销与合营企业之间发生的内部交易损益按照持股比例计算归属于投资企业的部分(但内部交易损失属于资产减值损失的，全额确认)，对被投资单位的净利润进行调整后确认。按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应分得的部分，相应减少长期股权投资的账面价值。本集团确认被投资单位发生的净亏损，以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益减记至零为限，本集团负有承担额外损失义务的除外。对于被投资单位除净损益以外股东权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入股东权益。

处置长期股权投资

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。采用权益法核算的长期股权投资，在处置时将原计入股东权益的部分按相应的比例转入当期损益。

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，详见附注二、26。

二、 重要会计政策和会计估计 - 续

14. 固定资产

固定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。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。

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：

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

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

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

固定资产减值测试方法及减值准备计提方法，详见附注二、26。

15. 在建工程

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

在建工程在达到预定可使用状态时转入固定资产、无形资产等。

在建工程减值测试方法及减值准备计提方法，详见附注二、26。



二、 重要会计政策和会计估计 - 续

16. 借款费用

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

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

借款费用同时满足下列条件的，开始资本化：

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

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

在资本化期间内，每一会计期间的利息资本化金额，按照下列方法确定：

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

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

17. 无形资产

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。但企业合并中取得的无形资产，其公允价值能够可靠地计量的，即单独确认为无形资产并按照公允价值计量。

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。

二、 重要会计政策和会计估计 - 续

17. 无形资产 - 续

各项无形资产的使用寿命如下：

	<u>使用寿命</u>
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。

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。

无形资产减值测试方法及减值准备计提方法，详见附注二、26。

18. 长期待摊费用

长期待摊费用采用直线法摊销，摊销期如下：

	<u>摊销期</u>
高价周转料	3 年
动员费	合同收益期

二、 重要会计政策和会计估计 - 续

19. 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。

企业合并中取得的被购买方或有负债在初始确认时按照公允价值计量，在初始确认后，按照预计负债确认的金额，和初始确认金额扣除收入确认原则确定的累计摊销额后的余额，以两者之中的较高者进行后续计量。

20. 以现金结算的股份支付

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五、50。

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，将相应的变化记入当期的损益。

21. 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。

二、 重要会计政策和会计估计 - 续

21. 收入 - 续

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。

22. 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。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。

23. 所得税

所得税包括当期所得税和递延所得税。除由于企业合并产生的调整商誉，或与直接计入其他综合收益或股东权益的交易或者事项相关的计入其他综合收益或股东权益外，均作为所得税费用或收益计入当期损益。

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。

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。

二、重要会计政策和会计估计 - 续

23. 所得税 - 续

- (2) 对于与子公司及合营企业投资相关的应纳税暂时性差异，该暂时性差异转回的时间能够控制并且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。

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

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

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

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

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

24. 租赁

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。

二、 重要会计政策和会计估计 - 续

25. 持有待售非流动资产和处置组

若本集团已就处置某项固定资产或其他非流动资产(不包括递延所得税资产)或一组资产及其直接相关的一些负债构成的处置组作出决议, 已经与受让方签订了不可撤销的转让协议, 且该项转让很可能在一年内完成, 则该非流动资产或处置组中的资产及负债作为持有待售之非流动资产以及持有待售之非流动负债核算, 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。

26. 资产减值

本集团对除存货和金融资产外的资产减值, 按以下方法确定:

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报告分部。

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。

二、 重要会计政策和会计估计 - 续

27. 职工薪酬

职工薪酬，是指本集团为获得职工提供的服务而给予各种形式的报酬以及其他相关支出。在职工提供服务的会计期间，将应付的职工薪酬确认为负债。对于资产负债表日后 1 年以上到期的，如果折现的影响金额重大，则以其现值列示。

本集团的职工参加由当地政府管理的养老保险、医疗保险、失业保险等社会保险费和住房公积金，以及本集团为职工缴纳的补充养老保险，相应支出在发生时计入相关资产成本或当期损益。

本集团收购的 COSL Drilling Europe AS (以下简称“CDE”，原 Awilco Offshore ASA)员工享有退休金及其他退休后福利，有关政策如下：

对于养老金设定受益计划，在年度资产负债表日由独立精算师进行精算估值，以预期累积福利单位法确定提供福利的成本。本集团养老金设定受益计划导致的职工薪酬成本包括下列组成部分：

- (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。其中，当期服务成本是指，职工当期提供服务所导致的养老金设定受益计划现值的增加额；过去服务成本是指，养老金设定受益计划修改所导致的与以前期间职工服务相关的养老金设定受益计划现值的增加或减少；
- (2) 养老金设定受益计划的利息费用；
- (3) 重新计量养老金设定受益计划负债导致的变动。

除非其他会计准则要求或允许职工福利成本计入资产成本，本集团将上述第(1)和第(2)项计入当期损益；第(3)项计入其他综合收益且不会在后续会计期间转回至损益。

28. 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。

29. 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。

30. 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。

二、 重要会计政策和会计估计 - 续

30. 分部报告 - 续

经营分部是指本集团内同时满足下列条件的组成部分：

- (1) 该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用；
- (2) 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；
- (3) 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。

31. 主要会计政策的变更

2014年1月和2月，财政部发布了《企业会计准则第9号—职工薪酬》、《企业会计准则第30号—财务报表列报》、《企业会计准则第33号—合并财务报表》、《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》，这些准则于2014年7月1日起施行，鼓励境外上市企业提前采用。鉴于这些准则规定与2013年度已生效的对应国际财务报告准则一致，本集团根据《企业会计准则解释第2号》第一条的规定，在本财务报表提前采用。除下列事项外，相关的会计政策变更对本集团财务报表的影响不重大。

设定受益计划

于2013年1月1日前，本集团对于养老金设定受益计划，在各资产负债表日进行精算估值，以预期累积福利单位法确定提供福利的成本，精算利得和损失超出设定受益义务现值与计划资产公允价值两者中较高者的10%部份，按参加计划的雇员的预期平均剩余工作年限摊销，过去服务成本在雇员既得福利时立即确认，否则按直线法在有关雇员福利成为既定前的期间内平均摊销。

根据《企业会计准则第9号—职工薪酬》的规定，所有精算利得和损失均计入其他综合收益，从而在财务报表中确认的养老金负债反映福利计划的全额。本集团管理层认为该会计政策变更对本集团以前年度财务报表影响不重大，将对截至2012年12月31日养老金负债的影响金额人民币26,916,545元计入本年其他综合收益。



二、 重要会计政策和会计估计 - 续

32. 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现金产出单元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，详情参见附注五、13。

*商誉减值*

本集团至少每年测试商誉是否发生减值。这要求对分配了商誉的现金产出单元的使用价值进行估计。对使用价值进行估计时，本集团需要预计现金产出单元的未来现金流量，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，详情参见附注五、16。

*可供出售金融资产减值*

本集团将某些资产归类为可供出售金融资产，并将其公允价值的变动直接计入其他综合收益。当公允价值下降时，管理层就价值下降作出假设以确定是否存在需在利润表中确认其减值损失。如果有客观证据表明按成本计量的可供出售金融资产出现减值，则相应确认减值损失。

*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政困难的可能性)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。

二、 重要会计政策和会计估计 - 续

32. 重大会计判断和估计 - 续

*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 3,947,880,967 元(2012 年 12 月 31 日：人民币 3,266,203,945 元)，以及可抵扣暂时性差异人民币 1,123,794,899 元(2012 年 12 月 31 日：人民币 1,151,749,868 元)，未确认为递延所得税资产。详情参见附注五、29。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。

### 三、 税项

本集团本期间主要税项及其税率列示如下：

- (1) 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，应税收入分别按 6%、7%、10%、11%、12%、13%、16%、17% 和 25% 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。
- 本集团亦有业务按照 3% 税率简易征收增值税，不抵扣进项税额。
- (2) 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收入的 3% - 5% 计缴营业税。
- (3) 城市维护建设税 按实际缴纳的流转税的 7% 缴纳。
- (4) 教育费附加 按实际缴纳的流转税的 2% - 3% 缴纳。
- (5) 企业所得税 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%。因此本公司按 15% 的税率计提 2013 年度的企业所得税。

本集团的海外子公司须按收入来源国及公司所在国的税收法规规定缴纳所得税。

在中国境内设有常设机构的集团海外子公司，将其在中国境内提供钻井服务产生的收入按照 3.75% 的核定税率缴纳所得税(2012 年度：3.75%)。

本集团于印度尼西亚的业务，所产生的应纳税利润，按 25%(2012 年度：25%) 的所得税率缴纳企业所得税。

本集团于澳大利亚的业务所产生的应纳税利润，按 30%(2012 年度：30%) 的所得税率缴纳企业所得税。

三、 税项 - 续

- (5)企业所得税 - 续
- 本集团于缅甸的业务产生的应纳税利润，按其收入总额的 3.5%(2012 年度：3.5%)扣缴所得税。
- 本集团于墨西哥的业务按以下两者较高金额纳税：30%的普通所得税或 17.5%的商业单一税率税(2012 年度：30%或 17.5%)。
- 本集团于挪威的业务产生的应纳税利润，按 28%(2012 年度：28%)的所得税率缴纳企业所得税。
- 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。
- 本集团于英国的业务产生的应纳税利润，按 28%(2012 年度：28%)的所得税率缴纳企业所得税。
- 本集团于菲律宾的业务产生的应纳税利润，按 30%(2012 年度：30%)的所得税率缴纳企业所得税。
- 本集团于伊朗的钻井业务，所得税由对方客户承担。
- 本集团于伊拉克的业务产生的应纳税利润，按 35%(2012 年度：35%)的所得税率缴纳企业所得税。
- 本集团于阿联酋的业务无需缴纳所得税。
- (6)个人所得税
- 本公司支付予个人的薪金所得额，由本公司依税法代扣缴个人所得税。
- (7)其他税项
- 按国家有关税法的规定计算缴纳。

#### 四、 合并财务报表的合并范围

##### 1. 子公司情况(包括通过子公司间接持有的子公司)

本公司重要子公司的情况如下：

子公司	子公司类型	注册地	法定代表人	业务性质	注册资本	经营范围	组织机构代码
通过设立或投资等方式取得的子公司							
天津中海油服化学有限公司 (“油服化学”)	有限公司	中国天津	李勇	制造业	人民币 20,000,000 元	泥浆等化工产品的制造、加工及销售	103649048
COSL Mexico S.A.de C.V (“COSL Mexcio”)	有限公司	墨西哥	不适用	服务业	8,504,525 美元	提供钻井服务	不适用
PT.SAMUDAR TIMUR SANTOSA (“PT STS”)	有限公司	印尼雅加达	不适用	服务业	250,000 美元	提供船舶服务	不适用
COSL OIL-TECH (SINGAPORE) LTD. (“OIL TECH”)	有限公司	新加坡	不适用	服务业	100,000 美元	提供船舶服务	不适用
COSL Drilling Pan-Pacific Ltd. (“CDPL”)	有限公司	新加坡	不适用	服务业	1 美元	提供钻井平台管理服务	不适用
COSL Drilling Pan-Pacific (Labuan) Ltd. (“CDPLL”)	有限公司	马来西亚	不适用	服务业	1 美元	提供钻井平台管理服务	不适用
COSL Norwegian AS (“CNA”)	有限公司	挪威	不适用	投资控股	1,541,328,656 挪威克朗	投资控股	不适用
COSL Finance (BVI) Limited. (“COSL Finance”)	有限公司	英属维尔京群岛	不适用	投资控股	50,000 美元	债券发行	不适用
COSL (Middle East) FZE	有限公司	阿拉伯联合酋长国	不适用	服务业	280,000 美元	提供钻井服务	不适用
COSL (Australia) Pty Ltd (“COSL Australia”)	有限公司	澳大利亚	不适用	服务业	10,000 澳元	提供钻井服务	不适用
PT. COSL INDO	有限公司	印度尼西亚	不适用	服务业	400,000 美元	提供钻井服务	不适用
COSL-HongKong Ltd (“COSL HongKong ”)	有限公司	中国香港	不适用	投资控股	10,000 港币	投资控股	不适用
深圳中海油服深水技术有限公司 (“深圳深水”)(注)	有限公司	中国深圳	吴秋云	服务业	人民币 20,000,000 元	提供物探水下技术服务	07896248-8
非同一控制下企业合并取得的子公司							
CDE	有限公司	挪威	不适用	投资控股	1,494,415,487 挪威克朗	投资控股	不适用

注： 深圳深水系本公司本年度新成立之子公司。

四、 合并财务报表的合并范围 - 续

1. 子公司情况(包括通过子公司间接持有的子公司) - 续

本公司重要子公司情况如下 - 续

子公司	年末实际出资	持股比例		表决权比例 %	是否合并报表	少数股东权益	附注
		直接 %	间接 %				
通过设立或投资等方式取得的子公司							
油服化学	人民币 20,000,000 元	100	-	100	是	-	
COSL Mexico	8,504,525 美元	-	100	100	是	-	
PT STS	250,000 美元	-	49	100	是	21,140,899	注
OIL TECH	100,000 美元	-	100	100	是	-	
CDPL	1 美元	-	100	100	是	-	
CDPLL	1 美元	-	100	100	是	-	
CNA	1,541,328,656 挪威克朗	-	100	100	是	-	
COSL Finance	1 美元	-	100	100	是	-	
COSL (Middle East) FZE	280,000 美元	-	100	100	是	-	
COSL Australia	10,000 澳元	-	100	100	是	-	
PT. COSL INDO	400,000 美元	-	100	100	是	-	
COSL HongKong	10,000 港币	-	100	100	是	-	
深圳深水	人民币 20,000,000 元	100	-	100	是	-	
非同一控制下企业合并取得的子公司							
CDE	1,494,415,487 挪威克朗	-	100	100	是	-	

注： 本集团拥有 PT STS 的全部表决权，并且本集团能够通过参与 PT STS 的相关活动而享有可变回报。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。

本集团下属某境外子公司在某中东国家提供钻井服务，本公司注意到该境外子公司所在国家关于在该中东国家运营的相关法规于 2013 年年初有所修订，该修订对于在该中东国家从事作业有进一步限制。根据现有资料，本公司尚无法可靠估计上述事项对集团财务状况和经营成果的影响。截至 2013 年 12 月 31 日止，本公司已将有关资产及业务从该境外子公司转出，符合了该境外子公司所在国家的法律要求。

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. 本集团境外经营实体主要报表项目的折算汇率

本集团境外经营实体报表均由美元折算为人民币，本年年末折算汇率为 6.0969(2012 年 12 月 31 日: 6.2855)，平均汇率为 6.1951(2012 年度: 6.3125)。

五、 合并财务报表主要项目注释

1. 货币资金

	年末数			年初数		
	原币	汇率	折合人民币	原币	汇率	折合人民币
现金						
- 人民币	99,860	1.0000	99,860	122,452	1.0000	122,452
- 美元	123,134	6.0969	750,735	85,414	6.2855	536,873
- 菲律宾比索	380,008	0.1375	52,251	364,179	0.1532	55,792
- 澳元	10,674	5.4216	57,868	23,375	6.5363	152,786
- 印尼盾	116,250,260	0.0005	58,125	-	0.0007	-
- 墨西哥比索	95,975	0.4673	44,849	86,621	0.4839	41,920
- 其他	1,437,219	-	42,210	12	-	21
			<u>1,105,898</u>			<u>909,844</u>
银行存款						
- 人民币	5,842,155,953	1.0000	5,842,155,953	5,044,460,443	1.0000	5,044,820,870
- 美元	681,115,364	6.0969	4,152,692,261	1,349,688,976	6.2855	8,483,470,059
- 印尼盾	43,938,412,660	0.0005	21,969,206	-	0.0007	-
- 欧元	4,403,792	8.4189	37,075,082	5,464,926	8.3176	45,455,068
- 澳元	2,372,545	5.4216	12,862,990	1,219,543	6.5363	7,971,298
- 菲律宾比索	103,449,144	0.1375	14,224,257	118,612,800	0.1532	18,171,481
- 墨西哥比索	150,565,091	0.4673	70,359,067	180,732,379	0.4839	87,463,628
- 挪威克朗	28,865,347	0.9979	28,804,730	65,701,851	1.1159	73,316,696
- 其他	334,273,743	-	19,547,623	1,586,376	-	7,498,580
			<u>10,199,691,169</u>			<u>13,768,167,680</u>
其他货币资金						
- 美元	4,933,450	6.0969	30,078,752	4,703,450	6.2855	29,563,535
- 挪威克朗	2,556,579	0.9979	2,551,210	1,067,389	1.1159	1,191,099
			<u>32,629,962</u>			<u>30,754,634</u>
合计			<u>10,233,427,029</u>			<u>13,799,832,158</u>

截至 2013 年 12 月 31 日，本集团的所有权受到限制的货币资金为人民币 32,629,962 元(2012 年 12 月 31 日：人民币 30,754,634 元)。

截至 2013 年 12 月 31 日，本集团三个月以上的定期存款为人民币 600,000,000 元(2012 年 12 月 31 日：人民币 3,954,185,000 元)。

截至 2013 年 12 月 31 日，本集团存放于境外的货币资金折合人民币为 3,498,296,607 元(2012 年 12 月 31 日：人民币 6,617,701,703 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。

五、 合并财务报表主要项目注释 - 续

2. 应收票据

	<u>年末数</u> 人民币元	<u>年初数</u> 人民币元
商业承兑汇票	1,473,412,646	616,740,263
银行承兑汇票	39,962,500	3,200,000
	<u>1,513,375,146</u>	<u>619,940,263</u>

截至 2013 年 12 月 31 日，本集团无已质押取得短期借款的票据。

截至 2013 年 12 月 31 日，本集团已经背书给他方但尚未到期的票据如下：

<u>出票单位名称</u>	<u>出票日期</u>	<u>到期日</u>	<u>金额</u> 人民币元
山东康宝生化科技有限公司	2013 年 9 月 17 日	2014 年 3 月 16 日	10,000,000
山东康宝生化科技有限公司	2013 年 11 月 15 日	2014 年 5 月 15 日	5,000,000
利津县广源沥青有限责任公司	2013 年 7 月 25 日	2014 年 1 月 25 日	5,000,000
山东亿嘉农化有限公司	2013 年 11 月 14 日	2014 年 5 月 14 日	500,000
合计			<u>20,500,000</u>

于 2013 年 12 月 31 日，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。

截至 2013 年 12 月 31 日，本集团应收票据中无应收海油总公司及其他持本公司 5%或以上表决权股份的股东款项(2012 年 12 月 31 日：无)；应收其他关联方款项为人民币 1,473,412,646 元(2012 年 12 月 31 日：人民币 616,740,263 元)，其明细情况见附注六、5。

3. 应收账款

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。本集团的应收账款涉及大量多元化客户。应收中国海洋石油有限公司及其子公司(以下统称为“中海油”)账款占全部应收账款余额的 48% (2012 年 12 月 31 日：46%)，除此之外，本集团的应收账款并无重大信贷集中风险。



五、 合并财务报表主要项目注释 - 续

3. 应收账款 - 续

应收账款的账龄分析如下：

	<u>年末数</u> 人民币元	<u>年初数</u> 人民币元
6 个月以内	5,497,124,603	4,099,789,517
6 个月至 1 年	364,568,026	87,432,843
1 年至 2 年	76,989,137	82,605,306
2 年至 3 年	59,811,868	55,354,143
3 年以上	61,140,949	23,657,817
	<u>6,059,634,583</u>	<u>4,348,839,626</u>
减：坏账准备	<u>186,654,676</u>	<u>203,603,427</u>
	<u>5,872,979,907</u>	<u>4,145,236,199</u>

应收账款种类及计提坏账准备分析如下：

	<u>年末数</u>				<u>年初数</u>			
	<u>账面余额</u>		<u>坏账准备</u>		<u>账面余额</u>		<u>坏账准备</u>	
	<u>金额</u> 人民币元	<u>比例</u> (%)	<u>金额</u> 人民币元	<u>计提比例</u> (%)	<u>金额</u> 人民币元	<u>比例</u> (%)	<u>金额</u> 人民币元	<u>计提比例</u> (%)
单项金额重大并单项 计提坏账准备	5,598,596,179	92	173,566,028	3	3,757,442,518	86	177,028,980	5
按组合计提坏账准备								
6 个月以内	429,392,811	8	-	-	548,582,149	13	-	-
6 个月至 1 年	7,269,667	-	-	-	11,333,817	-	-	-
1 年至 2 年	15,370,467	-	4,611,140	30	5,924,550	-	1,777,365	30
2 年至 3 年	1,319,878	-	791,927	60	1,898,775	-	1,139,265	60
3 年以上	7,685,581	-	7,685,581	100	23,657,817	1	23,657,817	100
	<u>461,038,404</u>	<u>8</u>	<u>13,088,648</u>		<u>591,397,108</u>	<u>14</u>	<u>26,574,447</u>	
合计	<u>6,059,634,583</u>	<u>100</u>	<u>186,654,676</u>		<u>4,348,839,626</u>	<u>100</u>	<u>203,603,427</u>	

截至 2013 年 12 月 31 日，应收账款金额前五名如下：

	<u>与本集团关系</u>	<u>金额</u> 人民币元	<u>账龄</u>	<u>占应收账款 总额的比例</u> %
中海油	关联方	2,806,822,494	1 年以内	48
Global Petro Tech FZCO	第三方	1,104,940,173	1 年以内	19
Statoil	第三方	461,114,674	1 年以内	8
ConocoPhillips	第三方	327,845,684	1 年以内	6
Pertamina Hulu Energi Offshore North West Java PT	第三方	<u>149,476,959</u>	1 年以内	<u>2</u>
		<u>4,850,199,984</u>		<u>83</u>

五、 合并财务报表主要项目注释 - 续

3. 应收账款 - 续

截至 2012 年 12 月 31 日，应收账款金额前五名如下：

	<u>与本集团关系</u>	<u>金额</u> 人民币元	<u>账龄</u>	<u>占应收账款</u> <u>总额的比例</u> %
中海油	关联方	1,992,717,006	1 年以内	46
Global Petro Tech FZCO	第三方	602,143,319	1 年以内	14
ConocoPhillips	第三方	319,487,616	1 年以内	7
Statoil	第三方	253,226,509	1 年以内	6
哈斯基石油中国有限公司	第三方	173,431,300	1 年以内	4
		<u>3,341,005,750</u>		<u>77</u>

截至 2013 年 12 月 31 日，本集团应收账款中无应收海油总公司及其他持本公司 5%或以上表决权股份的股东款项(2012 年 12 月 31 日：无)。应收其他关联方款项为人民币 2,963,699,325 元(2012 年 12 月 31 日：人民币 2,142,989,148 元)，其明细情况见附注六、5。

截至 2013 年 12 月 31 日，本集团应收关联公司账款中没有逾期未能收回的款项。

截至 2013 年 12 月 31 日，本集团应收账款原币主要为人民币及美元。年末余额中，原币为美元的部分共计 426,785,493 美元(折合人民币 2,602,068,473 元)(2012 年 12 月 31 日：324,889,682 美元(折合人民币 2,042,094,095 元))。

本集团本年无核销的重大应收账款坏账准备。

2012 年核销的应收账款坏账准备情况如下：

	<u>性质</u>	<u>核销金额</u> 人民币元	<u>核销原因</u>	<u>关联交易产生</u>
Atlantis Deepwater Orient Ltd. ("Atlantis Deepwater")	作业款	120,033,660	公司注销	是

五、 合并财务报表主要项目注释 - 续

4. 预付款项

预付款项的账龄分析如下：

	年末数		年初数	
	金额 人民币元	比例 %	金额 人民币元	比例 %
1 年以内	119,089,194	98	89,510,042	97
1 至 2 年	28,024	-	2,496,453	3
2 年以上	2,456,602	2	-	-
合计	<u>121,573,820</u>	<u>100</u>	<u>92,006,495</u>	<u>100</u>

截至2013年12月31日，本集团无预付海油总公司及其他持本公司5%或以上表决权股份的股东款项(2012年12月31日：无)。本集团无预付其他关联方款项(2012年12月31日：无)。

截至2013年12月31日，本集团的预付款项原币主要为人民币及美元。本年余额中，原币为美元的部分共计11,188,250美元(折合人民币68,213,643元)(2012年12月31日：8,001,182美元(折合人民币50,291,430元))。

截至2013年12月31日，预付款项金额前五名如下：

<u>2013年12月31日</u>	<u>与本集团关系</u>	<u>金额</u> 人民币元	<u>预付时间</u>	<u>未结算原因</u>
Dockwise Shipping B.V.	第三方	25,823,743	2013年	交易尚未结束
中国太平洋财产保险股份有限公司 深圳分公司	第三方	20,026,261	2013年	预付保险费尚未结算
Marsh Brokers (Hong Kong) Limited	第三方	18,656,660	2013年	预付保险费尚未结算
PT Asuransi Indrapura	第三方	6,190,602	2013年	预付保险费尚未结算
Stelkraft Coiled Tubing and Pumps Pte.Ltd	第三方	5,850,688	2013年	交易尚未结束
		<u>76,547,954</u>		

截至2012年12月31日，预付款项金额前五名如下：

<u>2012年12月31日</u>	<u>与本集团关系</u>	<u>金额</u> 人民币元	<u>预付时间</u>	<u>未结算原因</u>
中国太平洋财产保险股份有限公司 深圳分公司	第三方	16,107,225	2012年	预付保险费尚未结算
Marsh Brokers (Hong Kong) Limited	第三方	13,689,623	2012年	预付保险费尚未结算
PT Asuransi Indrapura	第三方	11,448,639	2012年	预付保险费尚未结算
Liebherr Werk Nenzing GmbH	第三方	5,700,028	2012年	交易尚未结束
中国建筑股份有限公司第六工程局	第三方	4,892,098	2012年	交易尚未结束
		<u>51,837,613</u>		

五、 合并财务报表主要项目注释 - 续

5. 应收股利

	年初数 人民币元	本年增加 人民币元	本年减少 人民币元	年末数 人民币元	未收回的原因	是否发生减值
一年以内	-	149,603,540	(137,467,700)	12,135,840	尚未进行支付	否

6. 其他应收款

其他应收款的账龄分析如下：

	年末数 人民币元	年初数 人民币元
1 年以内	269,549,031	589,386,707
1 年至 2 年	19,656,192	5,567,772
2 年至 3 年	2,244,821	277,107
3 年以上	2,840,103	4,578,069
	294,290,147	599,809,655
减：坏账准备	10,083,853	6,414,665
	<u>284,206,294</u>	<u>593,394,990</u>

本集团其他应收款种类及计提坏账准备分析如下：

	年末数				年初数			
	账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备	
	金额 人民币元	比例 (%)	金额 人民币元	计提比例 (%)	金额 人民币元	比例 (%)	金额 人民币元	计提比例 (%)
单项金额重大并单项 计提坏账准备	64,994,511	22	-	-	116,667,577	19	-	-
按组合计提坏账准备								
1 年以内	204,554,520	69	-	-	472,719,130	79	-	-
1 年至 2 年	19,656,192	7	5,896,857	30	5,567,772	1	1,670,332	30
2 年至 3 年	2,244,821	1	1,346,893	60	277,107	-	166,264	60
3 年以上	2,840,103	1	2,840,103	100	4,578,069	1	4,578,069	100
	<u>229,295,636</u>	<u>78</u>	<u>10,083,853</u>		<u>483,142,078</u>	<u>81</u>	<u>6,414,665</u>	
合计	<u>294,290,147</u>	<u>100</u>	<u>10,083,853</u>		<u>599,809,655</u>	<u>100</u>	<u>6,414,665</u>	

五、 合并财务报表主要项目注释 - 续

6. 其他应收款 - 续

截至 2013 年 12 月 31 日，其他应收款金额前五名如下：

	<u>与本集团关系</u>	<u>金额</u> 人民币元	<u>占其他应收款</u> <u>总额的比例</u> %
Statoil	第三方	36,360,999	13
中海油	关联方	15,929,238	6
Maersk Drilling Pty Ltd	第三方	12,704,274	4
PROJECT X-CODE T. ROV GUIDE WI	第三方	4,965,995	2
中国太平洋财产保险股份有限公司深圳分公司	第三方	3,794,082	1
		<u>73,754,588</u>	<u>26</u>

截至 2012 年 12 月 31 日，其他应收款金额前五名如下：

	<u>与本集团关系</u>	<u>金额</u> 人民币元	<u>占其他应收款</u> <u>总额的比例</u> %
National Oilwell Varco AS	第三方	58,455,150	10
Maersk Drilling Pty Ltd	第三方	58,212,427	10
中国太平洋财产保险股份有限公司深圳分公司	第三方	5,570,118	1
中法渤海地质服务有限公司	关联方	3,292,050	1
科麦奇中国石油有限公司	第三方	2,200,740	1
		<u>127,730,485</u>	<u>23</u>

截至 2013 年 12 月 31 日，本集团其他应收款中无应收海油总公司及其他持本公司 5%或以上表决权股份的股东款项(2012 年 12 月 31 日：无)；应收其他关联方款项为人民币 17,585,315 元(2012 年 12 月 31 日：人民币 6,159,577 元)，其明细情况详见附注六、5。

截至 2013 年 12 月 31 日，本集团的其他应收款原币主要为人民币及美元。本年余额中，原币为美元的部分共计 28,776,808 美元(折合人民币 175,449,321 元)(2012 年 12 月 31 日：93,336,396 美元(折合人民币 586,665,916 元))。

本集团本年并无核销的其他应收款坏账准备。

2012 年核销的其他应收款坏账准备情况如下：

	<u>性质</u>	<u>核销金额</u> 人民币元	<u>核销原因</u>	<u>关联交易产生</u>
Atlantis Deepwater	其他	<u>31,215,523</u>	公司注销	是

五、 合并财务报表主要项目注释 - 续

7. 存货

	<u>年末数</u> 人民币元	<u>年初数</u> 人民币元
生产用材料及备件	1,083,053,144	966,296,385
减：存货跌价准备	<u>31,526,543</u>	<u>17,446,195</u>
	<u><u>1,051,526,601</u></u>	<u><u>948,850,190</u></u>

截至 2013 年 12 月 31 日及 2012 年 12 月 31 日，本集团无所有权受到限制的存货。

8. 持有待售资产

	<u>年末数</u> 人民币元	<u>年初数</u> 人民币元
持有待售资产	<u>129,127,830</u>	<u>-</u>
合计	<u><u>129,127,830</u></u>	<u><u>-</u></u>

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持有待售资产。该资产包含于本集团钻井服务分部(见附注九、4)。根据和意向买方签订的出售合同，处置资产转让定价超过其账面价值，因此无需确认相关的资产减值损失。

9. 其他流动资产

	<u>年末数</u> 人民币元	<u>年初数</u> 人民币元
可供出售金融资产(注)	2,226,359,694	1,702,168,744
持有至到期投资	-	300,000,000
增值税返还	81,136,501	-
一年内到期的非流动资产	<u>55,950,028</u>	<u>-</u>
合计	<u><u>2,363,446,223</u></u>	<u><u>2,002,168,744</u></u>

注： 截至 2013 年 12 月 31 日，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，本年变动中包含可供出售金融资产公允价值变动人民币 42,243,427 元。

五、 合并财务报表主要项目注释 - 续

10. 可供出售金融资产

	年末数 人民币元	年初数 人民币元
可供出售权益工具	125,515,185	129,397,841
减：金融资产减值准备	125,515,185	129,397,841
	<u>-</u>	<u>-</u>

于 2013 年 12 月 31 日及 2012 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. 对合营企业投资

2013 年 12 月 31 日及 2012 年 12 月 31 日	企业类型	注册地	法人代表	业务性质	注册资本	组织机构代码
中国南海麦克巴泥浆有限公司 （“麦克巴”）	有限公司	中国深圳 1984 年 10 月 25 日	张行云	注 1	人民币 4,640,000	61889612-8
中法渤海地质服务有限公司 （“中法渤海”）	有限公司	中国天津 1983 年 11 月 30 日	李勇	注 2	美元 6,650,000	60055009-x
海洋石油 - 奥帝斯完井服务有限公司 （“奥帝斯”）	有限公司	中国天津 1993 年 4 月 14 日	喻贵民	注 3	美元 2,000,000	60056885-5
中国石油测井 - 阿特拉斯合作服务公司 （“阿特拉斯”）	有限公司	中国深圳 1984 年 5 月 10 日	余峰	注 4	美元 2,000,000	618834787
中海辉固地学服务(深圳)有限公司 （“中海辉固”）	有限公司	中国深圳 1983 年 8 月 24 日	于湛海	注 5	美元 6,000,000	600550081
中海艾普油气测试(天津)有限公司 （“中海艾普”）	有限公司	中国天津 2007 年 2 月 28 日	喻贵民	注 6	美元 5,000,000	79727432-3
Eastern Marine Services Ltd. （“Eastern Marine”）	有限公司	中国香港 2006 年 3 月 10 日	不适用	提供船舶服务	港币 1,000,000	不适用

注 1： 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 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： 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 4： 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。

五、 合并财务报表主要项目注释 - 续

11. 对合营企业投资 - 续

注 5: 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 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。

于本财务报表期间, 本集团对上述合营公司初始投资额、所持股份及表决权均未发生变化。合营公司之重要会计政策和会计估计与本集团之会计政策和会计估计不存在重大差异。

	年末数			本年金额	
	资产总额 人民币元	负债总额 人民币元	净资产总额 人民币元	营业收入 人民币元	净利润/(亏损) 人民币元
合营企业					
麦克巴	337,384,257	68,688,052	268,696,205	465,167,727	94,276,851
中法渤海	436,962,010	150,951,858	286,010,152	669,227,041	228,749,706
奥帝斯	84,372,967	16,339,561	68,033,406	67,214,825	13,539,228
阿特拉斯	114,174,469	37,232,323	76,942,146	105,857,776	9,865,446
中海辉固	341,337,244	48,057,274	293,279,970	338,639,519	119,460,595
中海艾普	313,359,259	91,497,321	221,861,938	476,875,035	136,784,007
Eastern Marine	150,961,263	1,581,369	149,379,894	-	(6,446,008)

	上年数			上年金额	
	资产总额 人民币元	负债总额 人民币元	净资产总额 人民币元	营业收入 人民币元	净利润/(亏损) 人民币元
合营企业					
麦克巴	337,152,088	86,659,579	250,492,509	387,318,766	70,806,583
中法渤海	282,625,444	121,364,999	161,260,445	555,772,892	181,547,615
奥帝斯	61,171,958	8,807,554	52,364,404	43,780,054	1,337,289
阿特拉斯	96,267,761	26,015,159	70,252,602	99,597,683	14,776,492
中海辉固	264,068,514	29,668,019	234,400,495	245,992,205	80,994,313
中海艾普	204,374,723	56,296,790	148,077,933	441,781,584	126,030,661
Eastern Marine	161,704,934	1,354,856	160,350,078	1,953,088	(3,204,219)

12. 长期股权投资

	年末数 人民币元	年初数 人民币元
按权益法核算的长期股权投资		
- 对合营企业的投资	710,465,275	565,251,985
	<u>710,465,275</u>	<u>565,251,985</u>



五、 合并财务报表主要项目注释 - 续

12. 长期股权投资 - 续

	投资成本 人民币元	年初数 人民币元	本年增减 人民币元	年末数 人民币元	持股比例		表决权比例 %	减值准备 人民币元	本年现金红利 人民币元
					直接 %	间接 %			
权益法:									
合营企业									
麦克巴(注)	25,170,585	150,295,505	10,922,218	161,217,723	60	-	50	-	41,374,740
中法渤海	56,336,656	80,630,223	62,374,853	143,005,076	50	-	50	-	52,000,000
奥帝斯	27,520,607	26,182,202	7,834,501	34,016,703	50	-	50	-	-
阿特拉斯	10,167,012	35,126,301	3,344,772	38,471,073	50	-	50	-	-
中海辉固	10,134,627	117,200,248	29,439,737	146,639,985	50	-	50	-	24,728,800
中海艾普	19,352,250	74,038,966	36,892,003	110,930,969	50	-	50	-	31,500,000
Eastern Marine(注)	163,113,033	81,778,540	(5,594,794)	76,183,746	-	51	50	-	-
小计	311,794,770	565,251,985	145,213,290	710,465,275				-	149,603,540

注： 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》的规定，不将其纳入合并财务报表，对其以权益法进行核算。

上述合营企业所在国家/地区在向本集团转移资金方面均未受到限制。

## 五、 合并财务报表主要项目注释 - 续

## 13. 固定资产

	年初数 人民币元	本年增加/计提 人民币元	本年减少 人民币元	汇率变动影响 人民币元	年末数 人民币元
原价					
房屋建筑物	66,461,497	1,429,100	-	-	67,890,597
船舶	10,705,834,725	256,892,499	(308,586,891)	(17,662,869)	10,636,477,464
钻井平台	39,625,982,805	8,461,034,030	(526,149,759)	(866,978,845)	46,693,888,231
机器及设备	8,839,959,677	991,843,723	(288,144,548)	(19,828,448)	9,523,830,404
其他运输工具	93,183,999	18,181,028	(4,047,313)	-	107,317,714
合计	<u>59,331,422,703</u>	<u>9,729,380,380</u>	<u>(1,126,928,511)</u>	<u>(904,470,162)</u>	<u>67,029,404,410</u>
累计折旧					
房屋建筑物	15,414,060	3,475,472	-	-	18,889,532
船舶	4,541,077,995	500,252,703	(294,653,273)	(2,866,989)	4,743,810,436
钻井平台	10,350,366,283	1,686,371,712	(244,049,203)	(149,058,119)	11,643,630,673
机器及设备	4,643,562,738	867,022,804	(192,619,092)	(6,962,028)	5,311,004,422
其他运输工具	66,721,886	8,503,677	(3,737,146)	-	71,488,417
合计	<u>19,617,142,962</u>	<u>3,065,626,368</u>	<u>(735,058,714)</u>	<u>(158,887,136)</u>	<u>21,788,823,480</u>
账面净值					
房屋建筑物	51,047,437				49,001,065
船舶	6,164,756,730				5,892,667,028
钻井平台	29,275,616,522				35,050,257,558
机器及设备	4,196,396,939				4,212,825,982
其他运输工具	26,462,113				35,829,297
合计	<u>39,714,279,741</u>				<u>45,240,580,930</u>
减值准备					
房屋建筑物	-	-	-	-	-
船舶	-	-	-	-	-
钻井平台	557,177,669	340,516,000	(148,620,169)	(17,445,500)	731,628,000
机器及设备	19,000,000	-	(19,000,000)	-	-
其他运输工具	-	-	-	-	-
合计	<u>576,177,669</u>	<u>340,516,000</u>	<u>(167,620,169)</u>	<u>(17,445,500)</u>	<u>731,628,000</u>
账面价值					
房屋建筑物	51,047,437				49,001,065
船舶	6,164,756,730				5,892,667,028
钻井平台	28,718,438,853				34,318,629,558
机器及设备	4,177,396,939				4,212,825,982
其他运输工具	26,462,113				35,829,297
合计	<u>39,138,102,072</u>				<u>44,508,952,930</u>

五、 合并财务报表主要项目注释 - 续

13. 固定资产 - 续

账面原值本年增加中，因购置而增加人民币 457,836,955 元(2012 年：人民币 428,193,578 元)，因在建工程转入固定资产增加人民币 9,271,543,425 元(2012 年：人民币 7,262,632,794 元)；

账面原值本年减少中，因处置而减少人民币 668,498,406 元(2012 年：人民币 558,854,767 元)，因转为持有待售资产减少人民币 458,430,105 元(2012 年：无)；

累计折旧本年增加中，本年计提折旧人民币 3,065,626,368 元(2012 年：人民币 2,929,733,023 元)；

累计折旧本年减少中，因处置而减少人民币 554,326,388 元(2012 年：人民币 444,443,470 元)，因转为持有待售资产减少人民币 180,732,326 元(2012 年：无)；

减值准备本年变动中，因转为持有待售资产减少人民币 148,569,949 元(2012 年：无)，因处置固定资产而转销人民币 19,050,220 元(2012 年：人民币 29,815,231 元)。

截至 2013 年 12 月 31 日，本集团已提足折旧仍继续使用的固定资产原值为人民币 7,520,517,554 元(2012 年 12 月 31 日：人民币 7,689,721,257 元)。

截至 2013 年 12 月 31 日及 2012 年 12 月 31 日，本集团并无重大暂时闲置的固定资产。

截至 2013 年 12 月 31 日及 2012 年 12 月 31 日，本集团并无融资租入固定资产。

截至 2013 年 12 月 31 日及 2012 年 12 月 31 日，本集团并无所有权受到限制的固定资产。

截至 2013 年 12 月 31 日及 2012 年 12 月 31 日，本集团并无未办妥产权证书的大额固定资产。

截至 2012 年 12 月 31 日，本集团经营性租出固定资产明细如下(2013 年：无)：

<u>2012 年 12 月 31 日</u>	<u>账面原值</u> 人民币元	<u>累计折旧</u> 人民币元	<u>减值准备</u> 人民币元	<u>汇率变动影响</u> 人民币元	<u>账面价值</u> 人民币元
钻井平台					
COSL Power	<u>1,689,704,426</u>	<u>357,273,388</u>	<u>-</u>	<u>1,528,140</u>	<u>1,333,959,178</u>

五、 合并财务报表主要项目注释 - 续

14. 在建工程

	年末数		
	账面余额 人民币元	减值准备 人民币元	账面价值 人民币元
海洋石油 682	682,535,114	-	682,535,114
海港项目	172,325,401	-	172,325,401
新建 12 缆物探船(BH512 替代船)	333,650,345	-	333,650,345
新建 14 艘工作船	253,004,862	-	253,004,862
新建勘察船(滨海 521 替代船)	19,246,568	-	19,246,568
5000 英尺半潜式	191,934,851	-	191,934,851
400 英尺自升式钻井平台建造	197,854,016	-	197,854,016
新建 4 艘油田工作船	25,079,792	-	25,079,792
COSL Prospector	3,443,343,720	(134,131,800)	3,309,211,920
COSL Promoter	-	-	-
COSL 7	265,632,763	-	265,632,763
其他	825,514,663	-	825,514,663
合计	<u>6,410,122,095</u>	<u>(134,131,800)</u>	<u>6,275,990,295</u>

	年初数		
	账面余额 人民币元	减值准备 人民币元	账面价值 人民币元
海洋石油 681/682	680,359,332	-	680,359,332
海港项目	95,954,506	-	95,954,506
新建 12 缆物探船(BH512 替代船)	7,914,004	-	7,914,004
新建 14 艘工作船	10,216,808	-	10,216,808
5000 英尺半潜式	276,498	-	276,498
400 英尺自升式钻井平台建造	303,758	-	303,758
新建勘察船(滨海 521 替代船)	3,524,092	-	3,524,092
COSL Prospector	2,508,986,195	(138,281,000)	2,370,705,195
COSL Promoter	3,423,782,130	(345,702,500)	3,078,079,630
COSL 7	2,006,399	-	2,006,399
其他	1,183,670,005	-	1,183,670,005
合计	<u>7,916,993,727</u>	<u>(483,983,500)</u>	<u>7,433,010,227</u>

五、 合并财务报表主要项目注释 - 续

14. 在建工程 - 续

	预算 人民币元	年初数 人民币元	本年购入 人民币元	本年转入固定资产 人民币元	汇率变动影响 人民币元	年末数 人民币元	资金来源	工程投入占预算 比例/工程进度 %
海洋石油 682	822,350,000	680,359,332	2,175,782	-	-	682,535,114	A 股募集资金	83
海港项目	697,165,000	95,954,506	76,370,895	-	-	172,325,401	自筹资金	25
新建 12 缆物探船(BH512 替代船)	986,180,000	7,914,004	325,736,341	-	-	333,650,345	自筹资金	34
新建 14 艘工作船	2,486,070,000	10,216,808	242,788,054	-	-	253,004,862	自筹资金	10
新建勘察船(滨海 521 替代船)	297,180,000	3,524,092	15,722,476	-	-	19,246,568	自筹资金	6
5000 英尺半潜式	3,514,030,000	276,498	191,658,353	-	-	191,934,851	自筹资金	5
400 英尺自升式钻井平台建造	3,219,820,000	303,758	197,550,258	-	-	197,854,016	自筹资金	6
新建 4 艘油田工作船	678,000,000	-	335,359,178	(310,279,386)	-	25,079,792	自筹资金	49
COSL Prospector	3,911,820,000	2,508,986,195	1,032,310,491	-	(97,952,966)	3,443,343,720	自筹资金加借款	88
COSL Promoter	3,945,082,548	3,423,782,130	578,513,518	(3,945,082,548)	(57,213,100)	-	自筹资金加借款	100
COSL7	392,433,140	2,006,399	267,764,975	-	(4,138,611)	265,632,763	自筹资金	68
COSL Hunter	1,436,271,561	-	1,436,271,561	(1,436,271,561)	-	-	自筹资金	100
COSL Gift	1,449,760,257	-	1,449,760,257	(1,449,760,257)	-	-	自筹资金	100
其他	10,354,753,142	1,183,670,005	1,777,818,479	(2,130,149,673)	(5,824,148)	825,514,663		
合计	34,190,915,648	7,916,993,727	7,929,800,618	(9,271,543,425)	(165,128,825)	6,410,122,095		

本集团 2013 年度资本化利息支出为人民币 48,507,842 元(2012 年: 人民币 123,058,910 元), 用于计算确定借款费用资本化金额的资本化年利率为 1.52% (2012 年: 1.57%)。

五、 合并财务报表主要项目注释 - 续

15. 无形资产

	年初数 人民币元	本年增加/计提 人民币元	本年减少 人民币元	汇率变动影响 人民币元	年末数 人民币元
原价					
商标	411,472	-	-	-	411,472
土地使用权(注)	261,468,383	-	-	-	261,468,383
管理系统/软件	324,256,929	67,714,961	(861,800)	(3,580,872)	387,529,218
合同价值	113,113,858	-	-	(3,394,046)	109,719,812
合计	<u>699,250,642</u>	<u>67,714,961</u>	<u>(861,800)</u>	<u>(6,974,918)</u>	<u>759,128,885</u>
累计摊销					
商标	44,576	41,147	-	-	85,723
土地使用权(注)	21,531,684	5,233,643	-	-	26,765,327
管理系统/软件	192,270,767	38,580,024	(861,800)	(1,762,641)	228,226,350
合同价值	113,113,858	-	-	(3,394,046)	109,719,812
合计	<u>326,960,885</u>	<u>43,854,814</u>	<u>(861,800)</u>	<u>(5,156,687)</u>	<u>364,797,212</u>
账面净值					
商标	366,896				325,749
土地使用权	239,936,699				234,703,056
管理系统/软件	131,986,162				159,302,868
合同价值	-				-
合计	<u>372,289,757</u>				<u>394,331,673</u>

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 131,889,837 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，本集团管理层预计在未来一年内无法取得政府批准，故该土地使用权暂不重分类至持有待售资产。

账面原值本年增加中，因购置而增加人民币 67,714,961 元(2012 年：人民币 42,605,744 元)；

账面原值本年减少中，因处置而减少人民币 861,800 元(2012 年：人民币 7,641,378 元)；

累计摊销本年增加中，本年摊销金额为人民币 43,854,814 元(2012 年：人民币 42,946,265 元)；

累计摊销本年减少中，因处置而减少人民币 861,800 元(2012 年：人民币 7,641,378 元)。

五、 合并财务报表主要项目注释 - 续

16. 商誉

本集团于 2008 年 9 月 28 日收购 CDE，形成商誉。

	<u>年初数</u> 人民币元	<u>本年增加</u> 人民币元	<u>本年减少</u> 人民币元	<u>汇率变动影响</u> 人民币元	<u>年末数</u> 人民币元	<u>减值准备</u> 人民币元
2013 年 12 月 31 日	<u>4,234,831,197</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(127,068,516)</u>	<u>4,107,762,681</u>	<u>-</u>

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%。

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 2013 年 12 月 31 日及 2012 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迹象。

17. 长期待摊费用

本集团长期待摊费用为动员费及高价周转材料。

	<u>2013 年</u> 人民币元	<u>2012 年</u> 人民币元
年初数	723,141,587	411,743,403
本年增加	338,554,966	569,010,657
本年摊销	(279,134,592)	(199,592,739)
其他减少(注)	(55,950,028)	(56,827,821)
汇率变动影响	<u>(9,211,446)</u>	<u>(1,191,913)</u>
年末数	<u>717,400,487</u>	<u>723,141,587</u>

注： 本年其他减少系将未来一年内动员费摊销额重分类至其他流动资产。

五、 合并财务报表主要项目注释 - 续

18. 其他非流动资产

	<u>年末数</u> 人民币元	<u>年初数</u> 人民币元
预付固定资产建造款	735,692,229	-
增值税返还	156,993,411	-
养老金设定受益计划	-	14,864,170
其他	<u>56,701,170</u>	<u>-</u>
	<u>949,386,810</u>	<u>14,864,170</u>

19. 资产减值准备

	<u>年初数</u> 人民币元	本年增加		本年减少			汇率变动影响 人民币元	<u>年末数</u> 人民币元
		计提 人民币元	转入 人民币元	转回 人民币元	转销 人民币元	转出 人民币元		
应收款项坏账准备								
- 应收账款坏账准备	203,603,427	4,106,058	-	(5,658,241)	(11,255,624)	-	(4,140,944)	186,654,676
- 其他应收款坏账准备	6,414,665	5,656,553	-	(1,987,365)	-	-	-	10,083,853
存货跌价准备	17,446,195	14,105,842	-	-	-	-	(25,494)	31,526,543
固定资产减值准备	576,177,669	-	340,516,000	-	(19,050,220)	(148,569,949)	(17,445,500)	731,628,000
在建工程减值准备	483,983,500	-	-	-	-	(340,516,000)	(9,335,700)	134,131,800
可供出售金融资产减值准备	129,397,841	-	-	-	-	-	(3,882,656)	125,515,185
合计	<u>1,417,023,297</u>	<u>23,868,453</u>	<u>340,516,000</u>	<u>(7,645,606)</u>	<u>(30,305,844)</u>	<u>(489,085,949)</u>	<u>(34,830,294)</u>	<u>1,219,540,057</u>

20. 应付账款

应付账款明细如下：

	<u>年末数</u> 人民币元	<u>年初数</u> 人民币元
材料费	1,441,881,456	849,629,421
服务费	2,481,816,795	1,652,013,321
资本性支出	2,012,479,679	1,331,586,053
其他	<u>292,291,319</u>	<u>417,825,913</u>
合计	<u>6,228,469,249</u>	<u>4,251,054,708</u>

截至 2013 年 12 月 31 日，本集团应付海油总公司人民币 168,441,075 元(2012 年 12 月 31 日：人民币 113,031,100 元)；应付其他关联方人民币 402,845,011 元(2012 年 12 月 31 日：人民币 582,609,376 元)，其明细情况详见附注六、5。

本集团本年度无账龄超过 1 年的大额应付账款。

截至 2013 年 12 月 31 日，本集团的应付账款原币主要为人民币和美元。年末余额中，原币为美元的部分共计 388,087,422 美元(折合人民币 2,366,130,203 元)(2012 年 12 月 31 日：204,309,393 美元(折合人民币 1,284,186,689 元))。



五、 合并财务报表主要项目注释 - 续

21. 预收款项

截至 2013 年 12 月 31 日，本集团无预收海油总公司及其他持本公司 5%或以上表决权股份的股东单位的款项(2012 年 12 月 31 日：无)。

截至 2013 年 12 月 31 日，本集团无预收关联方款项(2012 年 12 月 31 日：无)。

截至 2013 年 12 月 31 日，本集团无账龄超过一年的大额预收款项。

22. 应付职工薪酬

	<u>年初数</u> 人民币元	<u>本年增加</u> 人民币元	<u>本年减少</u> 人民币元	<u>年末数</u> 人民币元
流动部分				
工资、奖金、津贴和补贴	864,143,659	2,999,301,196	(2,709,706,472)	1,153,738,383
职工福利费	1,648,013	107,826,242	(107,002,301)	2,471,954
社会保险费	3,895,846	659,626,223	(659,281,689)	4,240,380
其中：基本养老保险费	2,444,708	406,369,130	(406,030,691)	2,783,147
医疗保险费	1,202,221	98,595,993	(98,593,095)	1,205,119
失业保险费	120,760	17,574,612	(17,557,622)	137,750
工伤保险费	36,977	7,694,012	(7,697,313)	33,676
生育保险费	71,361	7,656,276	(7,652,026)	75,611
商业保险费	15,169	64,124,771	(64,139,135)	805
年金缴费	4,650	57,611,429	(57,611,807)	4,272
住房公积金	(9,566)	155,539,159	(155,622,404)	(92,811)
工会经费和教育经费	44,757,460	91,636,470	(86,746,549)	49,647,381
小计	<u>914,435,412</u>	<u>4,013,929,290</u>	<u>(3,718,359,415)</u>	<u>1,210,005,287</u>

<u>非流动部分-负债/(资产)</u>	<u>年初数</u> 人民币元	福利支出及设定受益 <u>计划重新计量影响</u> 人民币元	<u>供款</u> 人民币元	<u>年末数</u> 人民币元
	养老金设定受益计划(注)	(14,864,170)	106,846,811	(54,504,057)
	<u>899,571,242</u>	<u>4,120,776,101</u>	<u>(3,772,863,472)</u>	<u>1,247,483,871</u>

截至 2013 年 12 月 31 日，本集团无属于拖欠性质的应付职工薪酬。

2013 年工会经费和职工教育经费金额为人民币 91,636,470 元(2012 年：人民币 50,845,364 元)，非货币性福利金额为人民币 4,115,821 元(2012 年：人民币 5,123,644 元)，无因解除劳动给予的补偿(2012 年：无)。

五、 合并财务报表主要项目注释 - 续

22. 应付职工薪酬 - 续

注： 本公司之子公司 CDE 为其雇员设有一项退休金计划。CDE 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。2013 年在该退休金计划下计入费用的金额为人民币 55,881,653 元(2012 年：人民币 36,227,554 元)，因适用新修订的《企业会计准则第 9 号—职工薪酬》，计入其他综合收益的金额为人民币 50,965,158 元，详见附注二、31。

23. 应交税费

	<u>年末数</u> 人民币元	<u>年初数</u> 人民币元
企业所得税	258,220,221	266,693,382
营业税	115,792,114	88,662,352
增值税	12,172,094	15,264,401
城市维护建设税	8,465,798	6,486,213
个人所得税	90,791,574	122,610,503
教育费附加	6,023,023	4,606,378
其他海外税金	33,927,442	14,715,973
合计	<u>525,392,266</u>	<u>519,039,202</u>

24. 应付利息

	<u>年末数</u> 人民币元	<u>年初数</u> 人民币元
因借款产生的应付利息	48,581,099	52,272,715
因债券产生的应付利息	105,214,338	107,110,483
合计	<u>153,795,437</u>	<u>159,383,198</u>

五、 合并财务报表主要项目注释 - 续

25. 其他应付款

	<u>年末数</u> 人民币元	<u>年初数</u> 人民币元
应付关联方款项	87,277,498	64,793,367
应付海餐费	9,328,178	15,557,858
应付外雇人员服务费	36,263,231	34,644,351
应付设备款	45,769,311	62,857,919
应付科研协作费	9,887,232	12,995,142
应付服务费	93,275,284	129,260,726
应付油料款	9,756,525	3,554,960
其他	52,329,733	61,438,027
合计	<u>343,886,992</u>	<u>385,102,350</u>

截至 2013 年 12 月 31 日，本集团应付海油总公司款项为人民币 3,348,229 元(2012 年 12 月 31 日：人民币 3,306,304 元)；应付其他关联方款项为人民币 83,929,269 元(2012 年 12 月 31 日：人民币 61,487,063 元)，其明细情况详见附注六、5。

本集团本年度无账龄超过 1 年的大额其他应付款。

截至 2013 年 12 月 31 日，本集团的其他应付款原币主要为人民币和美元。本年余额中，原币为美元的部分共计 21,656,150 美元(折合人民币 132,035,383 元)(2012 年 12 月 31 日：37,132,731 美元(折合人民币 233,397,781 元))。

26. 一年内到期的非流动负债

	<u>年末数</u> 人民币元	<u>年初数</u> 人民币元
一年内到期的长期借款 - 信用借款	3,803,581,550	1,659,906,268
合计	<u>3,803,581,550</u>	<u>1,659,906,268</u>

截至 2013 年 12 月 31 日，一年内到期的长期借款明细如下：

	<u>借款</u>		<u>利率</u> %
	<u>起始日</u>	<u>终止日</u>	
中国进出口银行	2008 年 9 月 2 日	2014 年 3 月 2 日	伦敦银行同业拆息+1.7%
中国银行	2009 年 5 月 14 日	2014 年 5 月 14 日	伦敦银行同业拆息+1.38%
中国银行	2009 年 5 月 25 日	2014 年 5 月 25 日	伦敦银行同业拆息+0.9%
中国工商银行	2009 年 5 月 22 日	2014 年 5 月 22 日	伦敦银行同业拆息+0.9%

五、 合并财务报表主要项目注释 - 续

26. 一年内到期的非流动负债 - 续

	币种	年末数		年初数	
		外币	本币	外币	本币
中国进出口银行	美元	84,200,000	513,358,980	84,200,000	529,239,100
中国银行	美元	329,655,000	2,009,873,570	109,885,000	690,682,168
中国银行	美元	120,000,000	731,628,000	40,000,000	251,420,000
中国工商银行	美元	90,000,000	548,721,000	30,000,000	188,565,000
			<u>3,803,581,550</u>		<u>1,659,906,268</u>

27. 长期借款

	年末数 人民币元	年初数 人民币元
信用借款	<u>19,489,968,431</u>	<u>23,992,138,592</u>
合计	<u>19,489,968,431</u>	<u>23,992,138,592</u>

截至 2013 年 12 月 31 日，长期借款明细如下：

	借款		利率 %
	起始日	终止日	
中国进出口银行	2008 年 9 月 2 日	2020 年 9 月 2 日	伦敦银行同业拆息+1.7%
中国银行	2009 年 5 月 14 日	2017 年 5 月 13 日	伦敦银行同业拆息+1.38%
中国银行	2009 年 5 月 25 日	2017 年 5 月 24 日	伦敦银行同业拆息+0.9%
中国工商银行	2009 年 5 月 22 日	2017 年 5 月 21 日	伦敦银行同业拆息+0.9%

	币种	年末数		年初数	
		外币	本币	外币	本币
中国进出口银行	美元	499,706,539	3,046,660,798	581,208,066	3,653,183,297
中国银行	美元	1,646,994,806	10,041,562,633	1,975,853,201	12,419,225,295
中国银行	美元	600,000,000	3,658,140,000	720,000,000	4,525,560,000
中国工商银行	美元	450,000,000	2,743,605,000	540,000,000	3,394,170,000
			<u>19,489,968,431</u>		<u>23,992,138,592</u>

截至 2013 年 12 月 31 日，本集团无已到期尚未偿还的长期借款。

五、 合并财务报表主要项目注释 - 续

28. 应付债券

债券名称	年初数 人民币元	本年增加 人民币元	本年减少 人民币元	汇率变动影响 人民币元	年末数 人民币元
中海油服公司债券(注 1)	1,500,000,000	-	-	-	1,500,000,000
高级无抵押美元 债券票据(注 2)	6,217,912,992	5,366,548	-	(186,657,079)	6,036,622,461
	<u>7,717,912,992</u>	<u>5,366,548</u>	<u>-</u>	<u>(186,657,079)</u>	<u>7,536,622,461</u>

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。

截至 2013 年 12 月 31 日, 应付债券余额列示如下:

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	年末余额 人民币元
中海油服公司债券	人民币 1,500,000,000	2007 年 5 月 18 日	15 年	人民币 1,500,000,000	1,500,000,000
高级无抵押美元债券票据	美元 1,000,000,000	2012 年 9 月 6 日	10 年	美元 1,000,000,000	6,036,622,461
					<u>7,536,622,461</u>

截至 2012 年 12 月 31 日, 应付债券余额列示如下:

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	年末余额 人民币元
中海油服公司债券	人民币 1,500,000,000	2007 年 5 月 18 日	15 年	人民币 1,500,000,000	1,500,000,000
高级无抵押美元债券票据	美元 1,000,000,000	2012 年 9 月 6 日	10 年	美元 1,000,000,000	6,217,912,992
					<u>7,717,912,992</u>

五、 合并财务报表主要项目注释 - 续

29. 递延所得税资产和负债

已确认的递延所得税资产和递延所得税负债

	<u>年末数</u> 人民币元	<u>年初数</u> 人民币元
递延所得税资产：		
资产减值准备	51,522,261	55,913,612
雇员奖金准备(注 1)	157,112,654	117,860,280
无形资产摊销	4,163,117	1,378,260
其他	8,685,365	15,316,395
	<u>221,483,397</u>	<u>190,468,547</u>
递延所得税负债：		
固定资产加速折旧	953,950,152	1,394,221,680
购买子公司公允价值调整(注 2)	382,229,318	484,425,484
可供出售金融资产公允价值变动	6,336,514	-
其他	445,689	102,102
	<u>1,342,961,673</u>	<u>1,878,749,266</u>

递延所得税资产和递延所得税负债互抵明细

	<u>互抵金额</u> 人民币元
本年金额	<u>214,228,987</u>
上年金额	<u>190,468,547</u>

同一纳税实体递延所得税资产和递延所得税负债互抵后，于财务报表列示为：

	<u>年末数</u> 人民币元	<u>年初数</u> 人民币元
递延所得税资产	7,254,410	-
递延所得税负债	<u>1,128,732,686</u>	<u>1,688,280,719</u>

五、 合并财务报表主要项目注释 - 续

29. 递延所得税资产和负债 - 续

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 CDE 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。

以下可抵扣亏损和可抵扣暂时性差异未确认递延所得税资产

	<u>年末数</u> 人民币元	<u>年初数</u> 人民币元
可抵扣亏损	3,947,880,967	3,266,203,945
可抵扣暂时性差异	<u>1,123,794,899</u>	<u>1,151,759,868</u>
合计	<u><u>5,071,675,866</u></u>	<u><u>4,417,963,813</u></u>

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 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。

可抵扣及应纳税暂时性差异如下:

	<u>年末数</u> 人民币元	<u>年初数</u> 人民币元
可抵扣暂时性差异		
资产减值准备	244,315,107	265,263,429
雇员奖金准备	1,047,417,696	785,735,200
无形资产摊销	16,652,468	5,513,041
其他	<u>33,721,065</u>	<u>54,691,928</u>
合计	<u><u>1,342,106,336</u></u>	<u><u>1,111,203,598</u></u>
应纳税暂时性差异		
固定资产加速折旧	3,752,349,264	5,505,447,552
购买子公司公允价值调整	1,415,664,141	1,730,091,014
可供出售金融资产公允价值变动	42,243,427	-
其他	<u>2,621,702</u>	<u>364,649</u>
合计	<u><u>5,212,878,534</u></u>	<u><u>7,235,903,215</u></u>

五、 合并财务报表主要项目注释 - 续

30. 递延收益

	<u>年末数</u> 人民币元	<u>年初数</u> 人民币元
与资产相关的政府补助(注 1)	227,716,819	196,562,631
与收益相关的政府补助(注 2)	51,758,931	46,215,222
合同价值(注 3)	514,261,651	597,096,315
递延动/复员收益	171,162,467	119,301,928
其他	300,769,227	163,060,961
合计	<u>1,265,669,095</u>	<u>1,122,237,057</u>

<u>政府补助项目</u>	<u>年初金额</u> 人民币元	<u>本年新增</u> <u>补助金额</u> 人民币元	<u>本年记入营业</u> <u>外收入金额</u> 人民币元	<u>年末余额</u> 人民币元	<u>与资产相关/</u> <u>收益相关</u> 人民币元
荔湾 3-1 气田工程勘察研究	15,479,744	-	(3,058,429)	12,421,315	与资产相关
模块式地层动态测试系统研究	12,079,410	5,679,015	(8,360,376)	9,398,049	与收益相关
模块式地层动态测试系统研究	16,925,483	14,523,335	(1,617,284)	29,831,534	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	9,600,514	9,092,594	(17,374,067)	1,319,041	与收益相关
声、电套损检测技术与装备研究	6,910,662	1,355,800	(5,101,100)	3,165,362	与收益相关
声、电套损检测技术与装备研究	1,848,025	3,964,000	(280,422)	5,531,603	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	-	20,000,000	(9,140,648)	10,859,352	与收益相关
渤海复杂地质海域电子海图及预警技术示范	-	4,925,750	(4,007,391)	918,359	与收益相关
产业引导资金	130,000,000	16,000,000	-	146,000,000	与资产相关
其他与资产相关的政府补助	20,791,378	17,066,706	(3,925,717)	33,932,367	与资产相关
其他与收益相关的政府补助	29,142,637	20,931,564	(23,975,433)	26,098,768	与收益相关
合计	<u>242,777,853</u>	<u>113,538,764</u>	<u>(76,840,867)</u>	<u>279,475,750</u>	

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 CDE 过程中，COSL Drilling Europe AS 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。无形资产和递延收益都在相应的剩余合同期间内按直线法进行摊销。



五、 合并财务报表主要项目注释 - 续

31. 股本

本公司注册及实收股本为人民币 4,495,320,000 元，每股面值人民币 1 元，股份种类及其结构如下：

2013 年度	年初数 人民币元	本年增减变动					年末数 人民币元
		发行新股 人民币元	送股 人民币元	公积金转增 人民币元	其他 人民币元	小计 人民币元	
国有法人股	2,460,468,000	-	-	-	-	-	2,460,468,000
人民币普通股	500,000,000	-	-	-	-	-	500,000,000
境外上市外资股	1,534,852,000	-	-	-	-	-	1,534,852,000
合计	4,495,320,000	-	-	-	-	-	4,495,320,000

2012 年度	年初数 人民币元	本年增减变动					年末数 人民币元
		发行新股 人民币元	送股 人民币元	公积金转增 人民币元	其他 人民币元	小计 人民币元	
国有法人股	2,460,468,000	-	-	-	-	-	2,460,468,000
人民币普通股	500,000,000	-	-	-	-	-	500,000,000
境外上市外资股	1,534,852,000	-	-	-	-	-	1,534,852,000
合计	4,495,320,000	-	-	-	-	-	4,495,320,000

32. 资本公积

2013 年度	年初数 人民币元	本年增加 人民币元	本年减少 人民币元	年末数 人民币元
资本溢价(注 1)	7,075,211,416	-	-	7,075,211,416
其中：A 股募集资金	6,098,755,426	-	-	6,098,755,426
H 股募集资金	976,455,990	-	-	976,455,990
其他综合收益	-	35,906,913	(50,965,158)	(15,058,245)
其中：可供出售金融				
资产公允价值变动	-	35,906,913	-	35,906,913
设定受益计划的重新计量	-	-	(50,965,158)	(50,965,158)
其他资本公积	999,354,310	-	-	999,354,310
其中：公司重组时折				
合的资本公积(注 2)	999,354,310	-	-	999,354,310
合计	8,074,565,726	35,906,913	(50,965,158)	8,059,507,481

五、 合并财务报表主要项目注释 - 续

32. 资本公积 - 续

<u>2012 年度</u>	<u>年初数</u> 人民币元	<u>本年增加</u> 人民币元	<u>本年减少</u> 人民币元	<u>年末数</u> 人民币元
资本溢价(注 1)	7,075,211,416	-	-	7,075,211,416
其中：A 股募集资金	6,098,755,426	-	-	6,098,755,426
H 股募集资金	976,455,990	-	-	976,455,990
其他资本公积	999,354,310	-	-	999,354,310
其中：公司重组时折 合的资本公积(注 2)	<u>999,354,310</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>999,354,310</u>
合计	<u>8,074,565,726</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>8,074,565,726</u>

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增值扣除递延所得税影响之后的净额。

33. 盈余公积

<u>2013 年度</u>	<u>年初数</u> 人民币元	<u>本年增加</u> 人民币元	<u>本年减少</u> 人民币元	<u>年末数</u> 人民币元
法定盈余公积	<u>2,508,655,960</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>2,508,655,960</u>
<u>2012 年度</u>	<u>年初数</u> 人民币元	<u>本年增加</u> 人民币元	<u>本年减少</u> 人民币元	<u>年末数</u> 人民币元
法定盈余公积	<u>2,070,836,699</u>	<u>437,819,261</u>	<u>-</u>	<u>2,508,655,960</u>

根据公司法及本公司章程的规定，本公司 2012 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。

五、 合并财务报表主要项目注释 - 续

34. 未分配利润

	<u>年末数</u> 人民币元	<u>年初数</u> 人民币元
上年年末未分配利润	17,684,861,628	14,372,484,759
本年净利润	6,715,967,063	4,559,353,730
减：提取法定盈余公积	-	437,819,261
已派发的现金股利(注)	1,393,549,200	809,157,600
年末未分配利润	<u>23,007,279,491</u>	<u>17,684,861,628</u>

注： 本公司 2012 年度利润分配方案已于 2013 年 5 月 24 日经本公司 2012 年度股东年会审议通过。本次分红派息以本公司总股本 4,495,320,000 股为基数，向全体股东派发 2012 年度末期股息，每股派发现金红利人民币 0.31 元(含税)共计人民币 1,393,549,200 元。该股利已于 2013 年 6 月 24 日支付完毕。

截至 2013 年 12 月 31 日，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 15,047,178 元(2012 年 12 月 31 日：人民币 11,259,842 元)。

35. 营业收入及成本

	<u>本年金额</u> 人民币元	<u>上年金额</u> 人民币元
营业收入	27,957,934,826	22,628,517,876
营业成本	<u>19,187,948,990</u>	<u>15,946,188,607</u>

2013 年度前五名客户的营业收入如下：

	<u>金额</u> 人民币元	<u>占营业收入比例</u> %
中海油	16,960,967,754	61
Statoil	2,490,963,620	9
ConocoPhillips	1,896,971,104	7
Global Petro Tech FZCO	1,220,716,834	4
Petróleos Mexicanos	936,634,397	3
	<u>23,506,253,709</u>	<u>84</u>

五、 合并财务报表主要项目注释 - 续

35. 营业收入及成本 - 续

2012 年度前五名客户的营业收入如下：

	<u>金额</u> 人民币元	<u>占营业收入比例</u> %
中海油	14,346,965,003	63
ConocoPhillips	1,558,375,976	7
Global Petro Tech FZCO	1,264,757,223	6
Statoil	961,508,226	4
Petróleos Mexicanos	776,871,126	3
	<u>18,908,477,554</u>	<u>83</u>

本集团营业收入按照类型

	<u>本年金额</u> 人民币元	<u>上年金额</u> 人民币元
劳务收入	27,878,757,706	22,433,958,887
租赁收入	79,177,120	194,558,989
合计	<u>27,957,934,826</u>	<u>22,628,517,876</u>

本集团按经营分部分类和地区分类的营业收入和营业成本资料参见附注九、4。

36. 营业税金及附加

	<u>本年金额</u> 人民币元	<u>上年金额</u> 人民币元
营业税	526,719,364	465,281,617
城市维护建设税	39,255,213	34,100,679
教育费附加	28,046,391	24,359,397
其他	102,266	77,427
合计	<u>594,123,234</u>	<u>523,819,120</u>

五、 合并财务报表主要项目注释 - 续

37. 销售费用

	<u>本年金额</u> 人民币元	<u>上年金额</u> 人民币元
职工薪酬	3,471,428	3,265,385
物料消耗	15,225,255	8,954,213
办公费用	553,637	477,670
其他	401,251	319,870
合计	<u>19,651,571</u>	<u>13,017,138</u>

38. 管理费用

	<u>本年金额</u> 人民币元	<u>上年金额</u> 人民币元
折旧费	25,932,355	24,990,494
职工薪酬	253,416,889	229,471,736
维修费用	9,474,150	8,515,724
物料消耗	75,656,057	51,091,613
办公费用	198,035,021	184,550,738
经营租赁费	52,453,741	43,277,878
其他	1,243,532	13,894,584
合计	<u>616,211,745</u>	<u>555,792,767</u>

39. 财务费用

	<u>本年金额</u> 人民币元	<u>上年金额</u> 人民币元
利息支出	678,968,165	628,141,009
减：利息资本化金额	48,507,842	123,058,910
减：利息收入	124,555,372	127,459,647
汇兑(收益)/损失	6,403,130	41,912,325
其他	7,867,205	7,636,141
合计	<u>520,175,286</u>	<u>427,170,918</u>

五、 合并财务报表主要项目注释 - 续

40. 资产减值损失

	<u>本年金额</u> 人民币元	<u>上年金额</u> 人民币元
应收账款坏账损失	(1,552,183)	11,655,480
其他应收款坏账损失	3,669,188	1,438,169
固定资产减值损失	-	96,420,000
存货跌价损失	14,105,842	(466,985)
合计	<u>16,222,847</u>	<u>109,046,664</u>

41. 投资收益

	<u>本年金额</u> 人民币元	<u>上年金额</u> 人民币元
合营企业投资收益	297,221,136	243,192,982
处置合营企业收益	592,709	24,440,162
理财产品收益	94,301,987	2,168,744
合计	<u>392,115,832</u>	<u>269,801,888</u>

按权益法核算的长期股权投资收益前五名：

<u>被投资单位</u>	<u>本年发生额</u> 人民币元	<u>上年发生额</u> 人民币元	<u>本年比上年</u> <u>增减变动的原因</u>
中法渤海	114,374,853	90,773,807	本年盈利情况良好，利润增加
中海艾普	68,392,003	63,015,330	本年盈利情况良好，利润增加
中海辉固	54,168,537	40,497,156	本年盈利情况良好，利润增加
麦克巴	52,296,958	42,483,950	本年盈利情况良好，利润增加
阿特拉斯	7,834,501	668,644	本年盈利情况良好，利润增加
合计	<u>297,066,852</u>	<u>237,438,887</u>	

于资产负债表日，本集团境外的投资收益的汇回均无重大限制。

五、 合并财务报表主要项目注释 - 续

42. 营业外收入

	<u>本年金额</u> 人民币元	<u>上年金额</u> 人民币元
固定资产处置利得	8,578,438	3,862,336
保险赔款	22,966,680	28,058,404
政府补助	124,685,186	133,774,543
其他	15,654,198	8,347,332
合计	<u>171,884,502</u>	<u>174,042,615</u>

政府补助明细如下

	<u>本年金额</u> 人民币元	<u>上年金额</u> 人民币元	<u>与资产/收益相关</u>
荔湾 3-1 气田工程勘察研究	3,058,429	-	与资产相关
模块式地层动态测试系统研究	8,360,376	23,328,605	与收益相关
模块式地层动态测试系统研究	1,617,284	501,182	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	17,374,067	26,109,280	与收益相关
声、电套损检测技术与装备研究	5,101,100	2,396,338	与收益相关
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	9,140,648	-	与收益相关
渤海复杂地质海域电子海图及预警技术示范	4,007,391	-	与收益相关
随钻地层评价关键技术与装备研制	12,969,484	11,936,130	与收益相关
海上高精度拖缆地震采集系统研制	5,164,960	2,096,869	与收益相关
其他与资产相关的政府补助	4,206,139	3,128,518	与资产相关
其他与收益相关的政府补助	5,840,989	443,297	与收益相关
成品油消费税返还	47,844,319	63,834,324	与收益相关
合计	<u>124,685,186</u>	<u>133,774,543</u>	

43. 营业外支出

	<u>本年金额</u> 人民币元	<u>上年金额</u> 人民币元
固定资产处置损失	28,668,006	53,228,005
公益性捐赠支出	490,050	561,173
其他	18,837,806	6,730,148
合计	<u>47,995,862</u>	<u>60,519,326</u>

五、 合并财务报表主要项目注释 - 续

44. 所得税费用

	<u>本年金额</u> 人民币元	<u>上年金额</u> 人民币元
当年所得税费用	1,346,769,123	994,738,456
递延所得税费用	<u>(553,597,665)</u>	<u>(127,700,864)</u>
	<u>793,171,458</u>	<u>867,037,592</u>

所得税费用与利润总额的关系列示如下：

	<u>本年金额</u> 人民币元	<u>上年金额</u> 人民币元
利润总额	<u>7,519,605,625</u>	<u>5,436,807,839</u>
按法定税率 25% 计算的税项	1,879,901,406	1,359,201,960
享受高新技术企业优惠税率影响	(628,205,974)	(390,754,610)
无须纳税的收入之纳税影响	(79,477,178)	(71,784,853)
不可抵扣的成本之纳税影响	13,241,989	33,356,492
境外经营适用不同税率之纳税影响	(153,104,685)	(193,890,546)
税率变动的的影响	(21,158,948)	(290,791,419)
技术研发费加计扣除之纳税影响	(48,911,941)	(48,605,098)
未确认递延所得税资产的可抵扣亏损 及暂时性之纳税影响	384,752,086	-
利用以前年度未确认可抵扣亏损之纳税影响	-	(197,126,784)
汇率调整差异(注 1)	(477,221,349)	420,179,631
上年汇算清缴调整(注 2)	192,352,446	10,538,994
其他纳税调整项目(注 3)	<u>(268,996,394)</u>	<u>236,713,825</u>
按本集团实际税率计算的税项费用	<u>793,171,458</u>	<u>867,037,592</u>

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。



五、 合并财务报表主要项目注释 - 续

44. 所得税费用 - 续

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: 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。

2012 年度其他纳税调整项目主要系本集团 CDE 下属某海外子公司于 2009 年及 2010 年向本集团内其他子公司转让某些自升式钻井平台建造合同及选择权以及半潜式平台建造合同, 当时所用的估价基础相关数据涉及税务争议。CDE 与挪威税务主管机关于 2013 年 8 月 15 日达成一致意见, 为此本集团预期应补缴所得税约 1.73 亿挪威克朗(折合约人民币 1.81 亿元), 上述税务争议涉及的所得税补缴义务已于截至 2012 年 12 月 31 日止的合并财务报表中计提。

45. 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:

	本年金额 人民币元	上年金额 人民币元
归属于本公司普通股股东的当年净利润	6,715,967,063	4,559,353,730
本公司年末发行在外普通股的加权平均数	4,495,320,000	4,495,320,000

本公司不存在稀释性潜在普通股。

每股收益

按归属于母公司股东的净利润计算

基本每股收益	1.49	1.01
--------	------	------

五、 合并财务报表主要项目注释 - 续

46. 其他综合收益

	<u>本年金额</u> 人民币元	<u>上年金额</u> 人民币元
可供出售金融资产产生的利得金额	42,243,427	-
减：可供出售金融资产利得产生的所得税影响	(6,336,514)	-
小计	<u>35,906,913</u>	<u>-</u>
外币报表折算差额	(262,937,898)	(14,852,581)
设定受益计划的重新计量	(50,965,158)	-
合计	<u>(277,996,143)</u>	<u>(14,852,581)</u>

47. 支付的其他与经营活动有关的现金

	<u>本年金额</u> 人民币元	<u>上年金额</u> 人民币元
差旅费及出国人员费	541,189,429	500,042,014
办公费及会议费等	130,796,302	128,019,795
其他	374,754,857	406,580,980
合计	<u>1,046,740,588</u>	<u>1,034,642,789</u>

五、 合并财务报表主要项目注释 - 续

48. 经营活动现金流量

	<u>本年金额</u> 人民币元	<u>上年金额</u> 人民币元
将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	6,726,434,167	4,569,770,247
加：资产减值损失	16,222,847	109,046,664
固定资产折旧	3,065,626,368	2,929,733,023
无形资产摊销	43,854,814	42,946,265
长期待摊费用摊销	279,134,592	199,592,739
处置固定资产、无形资产和其他 长期资产的净损失	20,089,568	49,365,669
财务费用	512,308,081	419,534,777
投资收益	(391,523,123)	(269,801,888)
递延所得税资产及负债的变动	(553,597,665)	(128,719,363)
存货的增加	(116,756,759)	(53,830,378)
递延收益的(减少)/增加	(53,256,058)	96,168,086
经营性应收项目的(增加)/减少	(2,710,622,032)	142,629,711
经营性应付项目的增加	1,625,271,725	620,478,342
经营活动产生的现金流量净额	<u>8,463,186,525</u>	<u>8,726,913,894</u>

49. 现金和现金等价物

	<u>年末数</u> 人民币元	<u>年初数</u> 人民币元
现金及银行存款	3,939,676,309	5,741,478,524
其中：库存现金	1,105,898	909,844
可随时用于支付的银行存款	3,938,570,411	5,740,568,680
现金等价物	5,661,120,758	4,073,414,000
其中：通知存款	3,409,915,963	2,834,565,000
三个月以下定期存款	2,251,204,795	1,238,849,000
保函押金	30,078,752	29,563,535
CNA 养老金存款	2,551,210	1,191,099
三个月以上定期存款	600,000,000	3,954,185,000
合并资产负债表货币资金余额	10,233,427,029	13,799,832,158
减：受限资金	32,629,962	30,754,634
初始期限为三个月以上定期存款	600,000,000	3,954,185,000
现金及现金等价物	<u>9,600,797,067</u>	<u>9,814,892,524</u>

五、 合并财务报表主要项目注释 - 续

50. 股票增值权计划

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 2013 年 12 月 31 日,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,第三批股票增值权行权正等待实施,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。

股票增值权为以公允价值计量且其变动计入损益的金融负债,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。截至 2013 年 12 月 31 日,本公司股票增值权计划年末可行权的股份数量为 1,173,075(2012 年 12 月 31 日: 1,173,075),已确认的应付职工薪酬为人民币 1,372,924 元(2012 年 12 月 31 日: 人民币 1,390,781 元),该余额变动为汇率变动导致。

股票增值权的变动如下:

	本年 股数	上年 股数
年初股数	1,173,075	1,173,075
当年授予	-	-
当年行权	-	-
当年作废	-	-
	<hr/>	<hr/>
年末股数	1,173,075	1,173,075
	<hr/>	<hr/>
年末可行权股数	1,173,075	1,173,075
	<hr/>	<hr/>

## 六、 关联方关系及其交易

### 1. 本集团的母公司情况

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	组织机构代码
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	53.63%	53.63%	94,931,614,000 元	100001043

本集团的最终控制方为海油总公司。

### 2. 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五、11。

### 3. 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	组织机构代码
中海油	同受最终控股公司控制的公司	71282464-9
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	722950227
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	710929818
中海油研究总院	同受最终控股公司控制的公司	710926078
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	730065834
渤海石油物资供应有限责任公司	同受最终控股公司控制的公司	103626049
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	673087374
中海油能源发展股份有限公司 监督监理技术分公司	同受最终控股公司控制的公司	770641103
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	722977219
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	77410286-0
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	894396090
中海实业公司燕郊基地分公司	同受最终控股公司控制的公司	745415956
山东海化集团有限公司	同受最终控股公司控制的公司	16544238-4
山东海化股份有限公司	同受最终控股公司控制的公司	70620655-3
中联煤层气有限责任公司	同受最终控股公司控制的公司	10001956-9
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	10362626-8
中海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	X1775076-4

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。

六、 关联方关系及其交易 - 续

4. 本集团与关联方的主要关联交易

(1) 关联方劳务交易

向关联方提供劳务

	<u>本年金额</u> 人民币元	<u>上年金额</u> 人民币元
提供钻井服务		
中海油	7,194,810,874	6,047,316,477
海油总公司	1,000,000	58,690,473
海油总公司集团内其他关联公司	12,162,679	18,418,797
其中：海洋石油工程股份有限公司	8,074,915	188,821
中海油能源发展股份有限公司		
监督监理技术分公司	3,304,740	7,265,985
其他	783,024	10,963,991
合营公司	1,039,649	2,710,317
小计	7,209,013,202	6,127,136,064
提供钻井服务对外交易收入总额	14,924,408,513	11,472,977,124
占同类交易的比例(%)	48	53
提供油田技术服务		
中海油	4,999,327,685	3,733,610,482
海油总公司	48,534,271	-
海油总公司集团内其他关联公司	72,859,589	36,214,027
其中：中联煤层气有限公司	26,340,003	4,178,347
中海油能源发展股份有限公司		
监督监理技术分公司	25,229,775	11,599,640
海洋石油工程股份有限公司	11,076,390	-
其他	10,213,421	20,436,040
合营公司	18,627,747	16,475,319
小计	5,139,349,292	3,786,299,828
提供油田技术服务对外交易收入总额	6,638,101,614	4,985,483,229
占同类交易的比例(%)	77	76

六、 关联方关系及其交易 - 续

4. 本集团与关联方的主要关联交易 - 续

(1) 关联方劳务交易 - 续

向关联方提供劳务 - 续

	<u>本年金额</u> 人民币元	<u>上年金额</u> 人民币元
提供船舶服务		
中海油	2,587,913,324	2,169,885,081
海油总公司	1,884,268	1,131,894
海油总公司集团内其他关联公司	435,264,169	435,430,809
其中：海洋石油工程股份有限公司	146,816,134	65,174,014
海南中海石油运输服务有限公司	136,804,192	179,961,224
中海石油开氏石化有限责任公司	74,061,939	102,149,043
中海油能源发展股份有限公司		
石化分公司	49,498,074	47,356,451
山东海化集团有限公司	7,589,284	26,220,875
中海油能源发展股份有限公司		
监督监理技术分公司	5,665,251	3,177,178
其他	14,829,295	11,392,024
小计	3,025,061,761	2,606,447,784
提供船舶服务对外交易收入总额	3,321,201,611	3,021,454,386
占同类交易的比例(%)	91	86
提供物探服务		
中海油	2,189,555,138	2,396,152,963
海油总公司	5,604,121	-
海油总公司集团内其他关联公司	213,138,675	291,260,637
其中：海洋石油工程股份有限公司	108,790,159	178,747,526
中海油研究总院	72,744,500	94,305,500
其他	31,604,016	18,207,611
合营公司	3,409,358	3,064,188
小计	2,411,707,292	2,690,477,788
提供物探服务对外交易收入总额	3,074,223,088	3,148,603,137
占同类交易的比例(%)	78	85

六、 关联方关系及其交易 - 续

4. 本集团与关联方的主要关联交易 - 续

(1) 关联方劳务交易 - 续

自关联方接收劳务

	<u>本年金额</u> 人民币元	<u>上年金额</u> 人民币元
中海油	2,341,939	176,000
其中：物资、公用事业及其他配套服务	2,341,939	176,000
海油总公司	346,903,800	248,288,662
其中：租赁服务	345,489,475	247,620,600
其他	1,414,325	668,062
海油总公司集团内其他关联公司	1,149,957,523	991,223,600
其中：物资、公用事业及其他配套服务	961,898,836	740,921,582
租赁服务	115,967,002	105,192,052
其他	72,091,685	145,109,966
合营公司	190,718,397	13,175,623
其中：物资、公用事业及其他配套服务	153,716,211	13,175,623
租赁服务	37,002,186	-
合计	<u>1,689,921,659</u>	<u>1,252,863,885</u>

(2) 关联公司利息收入

	<u>本年金额</u> 人民币元	<u>上年金额</u> 人民币元
中海石油财务有限责任公司	40,239,475	18,293,305
合计	<u>40,239,475</u>	<u>18,293,305</u>

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。

(3) 关联方租赁

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。



六、 关联方关系及其交易 - 续

4. 本集团与关联方的主要关联交易 - 续

(4) 关联方担保

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。2013年度及2012年度本集团均未接受关联方的担保。

(5) 其他关联交易

2013年5月13日，本集团签署合同，将一台模块钻机R5001出售给中海油之全资子公司中海石油(中国)有限公司，该模块钻机的账面净值约为人民币47,727,000元，对价约为人民币51,500,000元。截止2013年12月31日，上述处置已经完成，集团为此确认约为人民币2,654,000的处置净收入。

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

(6) 关键管理人员薪酬

	<u>本年金额</u> 人民币元	<u>上年金额</u> 人民币元
李勇	768,917	760,112
董伟良	822,291	803,845
李飞龙	717,169	695,167
徐雄飞	646,976	631,738
于湛海	672,528	683,457
康鑫(注 1)	125,105	-
曹树杰	605,442	591,147
訾士龙(注 1)	447,192	530,417
齐美胜(注 2)	-	-
李智(注 3)	221,401	-
杨海江	513,659	488,820
合计	<u>5,540,680</u>	<u>5,184,703</u>

六、 关联方关系及其交易 - 续

4. 本集团与关联方的主要关联交易 - 续

(6) 关键管理人员薪酬 - 续

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

注 2: 本公司董事会于 2013 年 12 月 25 日通过决议, 任命齐美胜为本公司副总裁, 上任时间为 2013 年 12 月 25 日, 故本年度尚未支付其作为本公司副总裁的薪酬。

注 3: 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。

六、 关联方关系及其交易 - 续

5. 关联方应收应付款项余额

<u>本集团</u>	<u>年末数</u> 人民币元	<u>年初数</u> 人民币元
应收账款		
中海油	2,806,822,494	1,992,717,006
海油总公司集团内其他关联公司	155,658,936	148,764,384
其中：海洋石油工程股份有限公司	28,735,511	42,102,488
中联煤层气有限责任公司	26,990,498	4,034,007
海南中海石油运输服务有限公司	23,535,148	27,566,780
中海油能源发展股份有限公司 监督监理技术分公司	20,094,039	7,460,871
中海石油开氏石化有限责任公司	14,294,787	7,967,678
中海油研究总院	1,118,600	31,415,500
其他	40,890,353	28,217,060
合营公司	1,217,895	1,507,758
	<u>2,963,699,325</u>	<u>2,142,989,148</u>
<u>本集团</u>	<u>年末数</u> 人民币元	<u>年初数</u> 人民币元
应付账款		
中海油	3,222,928	1,577,351
海油总公司	168,441,075	113,031,100
海油总公司集团内其他关联公司	278,005,979	495,516,273
其中：渤海石油物资供应有限责任公司	61,307,013	92,482,481
中海油能源发展股份有限公司配餐服务分公司	46,730,493	33,763,592
渤海石油运输有限责任公司	29,405,205	-
山东海化股份有限公司	20,000,000	-
中海油能源发展股份有限公司 监督监理技术分公司	3,105,981	22,346,122
海洋石油工程股份有限公司	-	236,408,614
其他	117,457,287	110,515,464
合营公司	121,616,104	85,515,752
其中：中海辉固	49,489,552	49,857,763
阿特拉斯	26,938,841	-
中海艾普	23,201,176	11,029,282
奥帝斯	12,602,468	4,246,268
中法渤海	9,384,067	20,382,439
	<u>571,286,086</u>	<u>695,640,476</u>

六、 关联方关系及其交易 - 续

5. 关联方应收应付款项余额 - 续

<u>本集团</u>	<u>年末数</u> 人民币元	<u>年初数</u> 人民币元
其他应收款		
中海油	15,929,238	1,185,384
海油总公司集团内其他关联公司	920,915	864,980
合营公司	1,235,162	4,609,213
	<u>18,085,315</u>	<u>6,659,577</u>
坏账准备	(500,000)	(500,000)
	<u>17,585,315</u>	<u>6,159,577</u>
<u>本集团</u>	<u>年末数</u> 人民币元	<u>年初数</u> 人民币元
其他应付款		
海油总公司	3,348,229	3,306,304
海油总公司集团内其他关联公司	12,062,730	471,063
其中：中国海洋石油南海西部公司物业管理公司	9,327,559	-
中海油能源发展股份有限公司		
湛江南海西部物资分公司	971,419	453,673
其他	1,763,752	17,390
合营公司	71,866,539	61,016,000
其中： Eastern Marine	71,770,467	60,906,496
中法渤海	96,072	96,072
中海艾普	-	13,432
	<u>87,277,498</u>	<u>64,793,367</u>
<u>本集团</u>	<u>年末数</u> 人民币元	<u>年初数</u> 人民币元
应收股利		
麦克巴	12,135,840	-
应收票据		
中海油	1,473,412,646	616,740,263
其他流动负债		
海油总公司	45,099,916	27,788,308

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。

六、 关联方关系及其交易 - 续

6. 存放关联方的货币资金

<u>本集团</u>	<u>年末数</u> 人民币元	<u>年初数</u> 人民币元
中海石油财务有限责任公司	<u>1,205,463,049</u>	<u>1,097,834,919</u>

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：

	<u>年末数</u> 人民币元	<u>年初数</u> 人民币元
1 年以内(含 1 年)	<u>283,284,728</u>	<u>169,507,037</u>

七、 承诺事项

于资产负债表日，本集团的资本承诺事项如下：

	<u>年末数</u> 人民币元	<u>年初数</u> 人民币元
已签约但尚未于财务报表中确认的	9,935,574,780	1,973,891,334
已被董事会批准但未签约	<u>8,149,328,950</u>	<u>10,529,512,960</u>
合计	<u>18,084,903,730</u>	<u>12,503,404,294</u>

八、 资产负债表日后事项

1. 本公司于 2014 年 1 月 15 日按配售价 21.3 港元向承配人配发及发行共计 276,272,000 股新 H 股，占经配发及发行配售股份扩大后的已发行股份总数约 5.79%。配售所得款项及净额分别约为 5,884,593,600 港元及 5,819,392,302.91 港元。
2. 2014 年 3 月 18 日，本公司 2014 年第一次董事会会议审议通过，按截至 2014 年 1 月 15 日配发 H 股后已发行股份 4,771,592,000 股为基数，拟以每股派发现金红利人民币 0.43 元(含税)，共计分配利润人民币 2,051,784,560 元。上述股利分配方案尚待股东大会批准。

九、 其他重要事项

1. 租赁

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：

	<u>年末数</u> 人民币元	<u>年初数</u> 人民币元
资产负债表日后 1 年以内(含 1 年)	569,594,471	192,144,985
资产负债表日后 1 至 2 年(含 2 年)	269,742,885	7,315,908
资产负债表日后 2 至 3 年(含 3 年)	269,547,085	6,932,997
资产负债表日后 3 年以上	360,944,167	19,065,741
合计	<u>1,469,828,608</u>	<u>225,459,631</u>

2. 以公允价值计量的资产和负债

	<u>年初数</u> 人民币元	计入权益的 <u>累积公允价值</u> 人民币元	本年计提的 <u>减值准备</u> 人民币元	<u>年末数</u> 人民币元
其他流动资产 (可供出售金融资产流动部分)	1,702,168,744	42,243,427	-	2,226,359,694

3. 外币金融资产和外币金融负债(注)

外币金融资产

	<u>年初数</u> 人民币元	本年公允 <u>价值变动损益</u> 人民币元	计入权益的 <u>累积公允价值</u> 人民币元	本年计提的 <u>减值准备</u> 人民币元	<u>年末数</u> 人民币元
流动资产					
货币资金	8,754,888,836	-	-	-	4,391,171,216
应收账款	1,845,836,553	-	-	-	2,804,830,646
应收利息	2,083,152	-	-	-	-
其他应收款	348,651,832	-	-	-	53,174,746
金融资产合计	<u>10,951,460,373</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>7,249,176,608</u>

九、 其他重要事项 - 续

3. 外币金融资产和外币金融负债(注) - 续

外币金融负债

	年初数 人民币元	本年公允 价值变动损益 人民币元	计入权益的 累积公允价值 人民币元	本年计提的 减值准备 人民币元	年末数 人民币元
<u>流动负债</u>					
应付账款	1,384,711,424	-	-	-	2,528,929,592
应付利息	41,141,734	-	-	-	111,795,437
其他应付款	233,397,781	-	-	-	183,136,867
一年内到期的非流动负债	1,659,906,268	-	-	-	3,803,581,550
应付职工薪酬	111,611,223	-	-	-	141,783,200
<u>非流动负债</u>					
长期借款	23,992,138,592	-	-	-	19,489,968,431
应付债券	6,217,912,992	-	-	-	6,036,622,461
金融负债合计	33,640,820,014	-	-	-	32,295,817,538

注： 上述年末金额中包含所有以人民币以外的币种标价的金融资产和金融负债。本集团 2013 年 12 月 31 日外币货币性金融资产(包含已抵销的内部往来)折合人民币 24,257,220,790 元及外币货币性金融负债折合人民币 23,987,728,885 元。

4. 分部报告

经营分部

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；以及运送甲醇等化工产品。

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。

九、 其他重要事项 - 续

4. 分部报告 - 续

经营分部 - 续

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

分部负债不包括部分其他应付款、长期借款、应付债券(由集团资金部统一管理的部分)、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。

本集团营业收入、营业成本、营业税金及附加与营业利润按不同业务情况如下：

2013 年

	<u>钻井服务</u> 人民币元	<u>油田技术服务</u> 人民币元	<u>物探和工程勘察服务</u> 人民币元	<u>船舶服务</u> 人民币元	<u>合计</u> 人民币元
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	<u>2,296,907,600</u>	<u>784,549,160</u>	<u>109,138,542</u>	<u>113,098,001</u>	<u>3,303,693,303</u>
分部营业收入合计	<u>17,221,316,113</u>	<u>7,422,650,774</u>	<u>3,183,361,630</u>	<u>3,434,299,612</u>	<u>31,261,628,129</u>
分部间抵销					<u>(3,303,693,303)</u>
营业收入合计					<u>27,957,934,826</u>
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					<u>(425,873,299)</u>
营业利润					<u>7,519,605,625</u>
所得税费用					<u>793,171,458</u>
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					<u>8,986,337,793</u>
小计					<u>79,262,282,415</u>
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					<u>32,516,920,785</u>
小计					<u>42,002,479,868</u>
补充信息：					
对合营企业的长期股权投资	-	487,641,545	146,639,985	76,183,745	710,465,275
对合营企业的投资收益	-	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	<u>6,680,506,035</u>	<u>801,566,958</u>	<u>590,479,350</u>	<u>588,153,839</u>	<u>8,660,706,182</u>



九、 其他重要事项 - 续

4. 分部报告 - 续

经营分部 - 续

2012 年

	<u>钻井服务</u> 人民币元	<u>油田技术服务</u> 人民币元	<u>物探和工程勘察服务</u> 人民币元	<u>船舶服务</u> 人民币元	<u>合计</u> 人民币元
对外交易收入	11,472,977,124	4,985,483,229	3,148,603,137	3,021,454,386	22,628,517,876
分部间交易收入	<u>1,872,128,721</u>	<u>536,923,482</u>	<u>153,087,878</u>	<u>151,403,625</u>	<u>2,713,543,706</u>
分部营业收入合计	<u>13,345,105,845</u>	<u>5,522,406,711</u>	<u>3,301,691,015</u>	<u>3,172,858,011</u>	<u>25,342,061,582</u>
分部间抵销					<u>(2,713,543,706)</u>
营业收入合计					<u>22,628,517,876</u>
营业利润总额	3,715,121,707	767,101,050	836,063,551	545,692,449	5,863,978,757
未分配损益					<u>(427,170,918)</u>
营业利润					<u>5,436,807,839</u>
所得税费用					<u>867,037,592</u>
资产总额					
分部资产	51,813,932,914	4,496,950,478	3,491,318,141	4,563,140,697	64,365,342,230
未分配资产					<u>10,344,201,047</u>
小计					<u>74,709,543,277</u>
负债总额					
分部负债	4,460,004,160	1,798,897,435	504,644,335	1,126,158,022	7,889,703,952
未分配负债					<u>34,614,925,602</u>
小计					<u>42,504,629,554</u>
补充信息:					
对合营企业的长期股权投资	-	366,273,205	117,200,248	81,778,532	565,251,985
对合营企业的投资收益	-	204,329,978	40,497,156	(1,634,152)	243,192,982
折旧费和摊销费	1,954,738,756	553,012,305	335,783,343	329,929,536	3,173,463,940
资产减值损失	91,919,788	18,162,890	(528,682)	(507,332)	109,046,664
资本性支出	<u>3,295,616,981</u>	<u>574,708,707</u>	<u>265,003,584</u>	<u>54,775,687</u>	<u>4,190,104,959</u>

九、 其他重要事项 - 续

4. 分部报告 - 续

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、缅甸、挪威、菲律宾、越南、阿联酋以及中东的若干国家。

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。

<u>对外交易收入</u>	<u>本年金额</u> 人民币元	<u>上年金额</u> 人民币元
中国近海	19,059,591,859	15,749,130,078
北海	3,679,452,855	1,925,467,877
其他	5,218,890,112	4,953,919,921
合计	<u>27,957,934,826</u>	<u>22,628,517,876</u>

<u>非流动资产</u>	<u>年末数</u> 人民币元	<u>年初数</u> 人民币元
中国近海	25,518,183,448	25,334,834,328
北海	11,949,616,964	9,035,259,982
其他	15,378,261,783	13,296,449,333
合计	<u>52,846,062,195</u>	<u>47,666,543,643</u>

主要客户信息

本集团主要客户(包括已知受该客户控制下的所有主体)的营业收入详见附注六、4 及附注五、35。

九、 其他重要事项 - 续

5. 金融工具及其风险

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、持有至到期投资、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

<u>2013年12月31日</u>	持有至 到期投资 人民币元	贷款和 应收款项 人民币元	可供出售 金融资产 人民币元	合计 人民币元
流动资产				
货币资金	-	10,233,427,029	-	10,233,427,029
应收票据	-	1,513,375,146	-	1,513,375,146
应收账款	-	5,872,979,907	-	5,872,979,907
应收利息	-	8,939,164	-	8,939,164
应收股利	-	12,135,840	-	12,135,840
其他应收款	-	165,141,649	-	165,141,649
其他流动资产	-	-	2,226,359,694	2,226,359,694
金融资产合计	-	17,805,998,735	2,226,359,694	20,032,358,429
<u>2012年12月31日</u>	持有至 到期投资 人民币元	贷款和 应收款项 人民币元	可供出售 金融资产 人民币元	合计 人民币元
流动资产				
货币资金	-	13,799,832,158	-	13,799,832,158
应收票据	-	619,940,263	-	619,940,263
应收账款	-	4,145,236,199	-	4,145,236,199
应收利息	-	26,623,243	-	26,623,243
其他应收款	-	355,380,906	-	355,380,906
其他流动资产	300,000,000	-	1,702,168,744	2,002,168,744
金融资产合计	300,000,000	18,947,012,769	1,702,168,744	20,949,181,513

九、 其他重要事项 - 续

5. 金融工具及其风险 - 续

金融工具分类 - 续

金融负债

	<u>年末数</u> 人民币元	<u>年初数</u> 人民币元
流动负债		
应付账款	6,228,469,249	4,251,054,708
应付利息	153,795,437	159,383,198
其他应付款	343,886,992	385,102,350
一年内到期的非流动负债	3,803,581,550	1,659,906,268
应付职工薪酬	1,210,005,287	914,435,412
	<u>11,739,738,515</u>	<u>7,369,881,936</u>
非流动负债		
长期借款	19,489,968,431	23,992,138,592
应付债券	7,536,622,461	7,717,912,992
	<u>27,026,590,892</u>	<u>31,710,051,584</u>
金融负债合计	<u>38,766,329,407</u>	<u>39,079,933,520</u>

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五、3，附注五、6和附注六、5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2013年12月31日和2012年12月31日，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众多分散的客户群组成，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。

九、 其他重要事项 - 续

5. 金融工具及其风险 - 续

信用风险 - 续

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2013年12月31日，本集团12%(2012年12月31日：5%)的债务在不足1年内到期。

下表概括了金融资产和金融负债按未折现的合同现金流量所作的到期期限分析：

2013年12月31日

金融资产

	<u>一年以内</u> 人民币元	<u>一至两年</u> 人民币元	<u>两年以上</u> 人民币元	<u>合计</u> 人民币元
货币资金	10,233,427,029	-	-	10,233,427,029
应收票据	1,513,375,146	-	-	1,513,375,146
应收账款	5,872,979,907	-	-	5,872,979,907
应收股利	12,135,840	-	-	12,135,840
应收利息	8,939,164	-	-	8,939,164
其他应收款	165,141,649	-	-	165,141,649
其他流动资产	2,226,359,694	-	-	2,226,359,694
	<u>20,032,358,429</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>20,032,358,429</u>

金融负债

	<u>一年以内</u> 人民币元	<u>一至两年</u> 人民币元	<u>两至五年</u> 人民币元	<u>五年以上</u> 人民币元	<u>合计</u> 人民币元
应付账款	6,228,469,249	-	-	-	6,228,469,249
应付利息	153,795,437	-	-	-	153,795,437
其他应付款	343,886,992	-	-	-	343,886,992
一年内到期的非流动负债	3,837,659,198	-	-	-	3,837,659,198
应付职工薪酬	1,210,005,287	-	-	-	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
	<u>12,362,413,390</u>	<u>4,368,455,387</u>	<u>16,033,009,134</u>	<u>9,727,677,280</u>	<u>42,491,555,191</u>

九、 其他重要事项 - 续

5. 金融工具及其风险 - 续

流动风险 - 续

2012 年 12 月 31 日

金融资产

	<u>一年以内</u> 人民币元	<u>一至两年</u> 人民币元	<u>两年以上</u> 人民币元	<u>合计</u> 人民币元
货币资金	13,799,832,158	-	-	13,799,832,158
应收票据	619,940,263	-	-	619,940,263
应收账款	4,145,236,199	-	-	4,145,236,199
应收利息	26,623,243	-	-	26,623,243
其他应收款	355,380,906	-	-	355,380,906
其他流动资产	<u>2,002,168,744</u>	-	-	<u>2,002,168,744</u>
	<u>20,949,181,513</u>	-	-	<u>20,949,181,513</u>

金融负债

	<u>一年以内</u> 人民币元	<u>一至两年</u> 人民币元	<u>两至五年</u> 人民币元	<u>五年以上</u> 人民币元	<u>合计</u> 人民币元
应付账款	4,251,054,708	-	-	-	4,251,054,708
应付利息	159,383,198	-	-	-	159,383,198
其他应付款	385,102,350	-	-	-	385,102,350
一年内到期的非流动负债	1,659,906,268	-	-	-	1,659,906,268
应付职工薪酬	914,435,412	-	-	-	914,435,412
长期借款	465,750,729	4,290,368,481	19,372,243,229	1,659,514,646	25,787,877,085
应付债券	<u>271,478,750</u>	<u>271,478,750</u>	<u>814,436,250</u>	<u>9,034,883,301</u>	<u>10,392,277,051</u>
	<u>8,107,111,415</u>	<u>4,561,847,231</u>	<u>20,186,679,479</u>	<u>10,694,397,947</u>	<u>43,550,036,072</u>

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。

九、 其他重要事项 - 续

5. 金融工具及其风险 - 续

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。

	<u>基准点</u> 增加/(减少)	<u>净利润</u> 增加/(减少) 人民币元	<u>股东权益</u> 增加/(减少) 人民币元
2013 年	-50bps	104,182,678	104,182,678
	+50bps	<u>(104,182,678)</u>	<u>(104,182,678)</u>
	<u>基准点</u> 增加/(减少)	<u>净利润</u> 增加/(减少) 人民币元	<u>股东权益</u> 增加/(减少) 人民币元
2012 年	-50bps	108,452,036	108,452,036
	+50bps	<u>(108,452,036)</u>	<u>(108,452,036)</u>

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。

随着本集团海外业务的不断拓展，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冲了大部分外汇风险对本集团的影响。管理层以敏感性分析的方式对本集团的外汇风险进行评估，根据管理层的判断，在近期内，人民币对外币的合理可能变动对本集团经营业绩的影响并不重大。

九、 其他重要事项 - 续

5. 金融工具及其风险 - 续

公允价值

公允价值，是指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的或者转移一项负债所需支付的价格。

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 2013 年 12 月 31 日的债务账面价值。

除上述金融工具外，本集团持有的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	
	年末数 人民币元	年初数 人民币元	年末数 人民币元	年初数 人民币元
金融负债				
应付债券	<u>7,536,622,461</u>	<u>7,717,912,992</u>	<u>6,797,701,183</u>	<u>7,648,715,640</u>

金融资产和金融负债的公允价值，以该工具在当前市场条件下交易双方自愿进行交易的价格确定，而非强制出售或清算时的价格。以下方法和假设用于评估公允价值：

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所使用的输入值划分为第二层次。

以公允价值进行后续计量的金融资产，其公允价值计量所使用的输入值划分为三个层次：

第 1 层次输入值：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 2 层次输入值：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 3 层次输入值：相关资产或负债的不可观察输入值。



九、 其他重要事项 - 续

5. 金融工具及其风险 - 续

公允价值 - 续

2013 年 12 月 31 日

	<u>第 1 层次</u> 人民币元	<u>第 2 层次</u> 人民币元	<u>第 3 层次</u> 人民币元	<u>合计</u> 人民币元
可供出售金融资产	<u>711,990,379</u>	<u>1,514,369,315</u>	<u>-</u>	<u>2,226,359,694</u>

2012 年 12 月 31 日

	<u>第 1 层次</u> 人民币元	<u>第 2 层次</u> 人民币元	<u>第 3 层次</u> 人民币元	<u>合计</u> 人民币元
可供出售金融资产	<u>1,202,168,744</u>	<u>500,000,000</u>	<u>-</u>	<u>1,702,168,744</u>

本集团以活跃市场报价作为第 1 层次金融资产的公允价值。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 2 层次金融资产的估值技术和主要输入值。

6. 比较数据

若干比较数字已经过重述，以符合本年之列报要求。

十、 公司财务报表主要项目注释

1. 货币资金

	年末数			年初数		
	原币	汇率	折合人民币	原币	汇率	折合人民币
现金						
- 人民币	98,678	1.0000	98,678	118,846	1.0000	118,846
- 美元	12,034	6.0969	73,372	14,323	6.2855	90,030
- 印尼盾	22,015,020	0.0005	11,008	-	-	-
- 菲律宾比索	244,473	0.1375	33,615	183,186	0.1532	28,064
			<u>216,673</u>			<u>236,940</u>
银行存款						
- 人民币	5,791,225,228	1.0000	5,791,225,228	5,004,963,175	1.0000	5,005,323,602
- 美元	145,963,859	6.0969	889,927,051	352,680,633	6.2855	2,216,774,133
- 港元	72,897	0.7862	57,312	7,333	0.8109	5,946
- 菲律宾比索	99,382,929	0.1375	13,665,153	118,554,275	0.1532	18,162,515
- 印尼盾	2,504,916,860	0.0005	1,252,458	-	-	-
			<u>6,696,127,202</u>			<u>7,240,266,196</u>
其他货币资金						
- 美元	4,853,450	6.0969	29,590,999	4,703,450	6.2855	29,563,535
			<u>29,590,999</u>			<u>29,563,535</u>
合计			<u>6,725,934,874</u>			<u>7,270,066,671</u>

截至 2013 年 12 月 31 日, 本公司的所有权受到限制的货币资金为人民币 29,590,999 元(2012 年 12 月 31 日: 人民币 29,563,535 元)。

截至 2013 年 12 月 31 日, 本公司三个月以上的定期存款为人民币 600,000,000 元(2012 年 12 月 31 日: 人民币 2,068,535,000 元)。

截至 2013 年 12 月 31 日, 本公司存放于境外的货币资金折合人民币为 46,028,285 元(2012 年 12 月 31 日: 人民币 127,719,939 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, 并按照相应的银行定期存款利率取得利息收入。

十、 公司财务报表主要项目注释 - 续

2. 应收账款

应收账款的账龄分析如下：

	年末数 人民币元	年初数 人民币元
6 个月以内	4,528,198,652	3,567,688,579
6 个月至 1 年	7,269,667	71,761,719
1 年至 2 年	76,989,137	5,094,351
2 年至 3 年	713,878	1,898,775
3 年以上	1,361,066	1,062,291
	<u>4,614,532,400</u>	<u>3,647,505,715</u>
减：坏账准备	<u>68,019,203</u>	<u>65,348,532</u>
	<u>4,546,513,197</u>	<u>3,582,157,183</u>

应收账款种类及计提坏账准备分析如下：

	年末数				年初数			
	账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备	
	金额 人民币元	比例 (%)	金额 人民币元	计提比例 (%)	金额 人民币元	比例 (%)	金额 人民币元	计提比例 (%)
单项金额重大并单项 计提坏账准备	4,173,407,349	90	61,618,671	1	3,181,866,350	87	61,618,671	2
按组合计提坏账准备								
6 个月以内	416,409,973	10	-	-	447,495,636	13	-	-
6 个月至 1 年	7,269,667	-	-	-	10,088,312	-	-	-
1 年至 2 年	15,370,467	-	4,611,139	30	5,094,351	-	1,528,305	30
2 年至 3 年	713,878	-	428,327	60	1,898,775	-	1,139,265	60
3 年以上	1,361,066	-	1,361,066	100	1,062,291	-	1,062,291	100
	<u>441,125,051</u>	<u>10</u>	<u>6,400,532</u>		<u>465,639,365</u>	<u>13</u>	<u>3,729,861</u>	
合计	<u>4,614,532,400</u>	<u>100</u>	<u>68,019,203</u>		<u>3,647,505,715</u>	<u>100</u>	<u>65,348,532</u>	

	年末数 人民币元	年初数 人民币元
前五名欠款金额合计	3,935,469,079	2,684,434,685
占应收账款总额比例	87%	74%
账龄	<u>1 年以内</u>	<u>1 年以内</u>

截至 2013 年 12 月 31 日，本公司无应收海油总公司及其他持有本公司 5%或以上表决权股份的股东款项(2012 年 12 月 31 日：无)。

十、 公司财务报表主要项目注释 - 续

3. 其他应收款

其他应收款的账龄分析如下：

	年末数 人民币元	年初数 人民币元
1 年以内	368,272,341	462,477,386
1 年至 2 年	19,656,192	5,567,772
2 年至 3 年	2,244,821	277,107
3 年以上	<u>2,840,103</u>	<u>4,578,069</u>
	393,013,457	472,900,334
减：坏账准备	<u>10,083,853</u>	<u>6,414,665</u>
	<u>382,929,604</u>	<u>466,485,669</u>

其他应收款种类及计提坏账准备分析如下：

	年末数				年初数			
	账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备	
	金额 人民币元	比例 (%)	金额 人民币元	计提比例 (%)	金额 人民币元	比例 (%)	金额 人民币元	计提比例 (%)
单项金额重大 并单项计提坏账准备	<u>150,578,090</u>	<u>38</u>	-	-	<u>251,974,834</u>	<u>53</u>	-	-
按组合计提坏账准备								
1 年以内	217,694,251	55	-	-	210,502,552	45	-	-
1 年至 2 年	19,656,192	5	5,896,857	30	5,567,772	1	1,670,332	30
2 年至 3 年	2,244,821	1	1,346,893	60	277,107	-	166,264	60
3 年以上	<u>2,840,103</u>	<u>1</u>	<u>2,840,103</u>	<u>100</u>	<u>4,578,069</u>	<u>1</u>	<u>4,578,069</u>	<u>100</u>
	<u>242,435,367</u>	<u>62</u>	<u>10,083,853</u>		<u>220,925,500</u>	<u>47</u>	<u>6,414,665</u>	
合计	<u>393,013,457</u>	<u>100</u>	<u>10,083,853</u>		<u>472,900,334</u>	<u>100</u>	<u>6,414,665</u>	

截至 2013 年 12 月 31 日，本公司无应收海油总公司及其他持有本公司 5%或以上表决权股份的股东往来款(2012 年 12 月 31 日：无)。

	年末数 人民币元	年初数 人民币元
前五名欠款金额合计	150,578,090	260,011,400
占其他应收款总额比例	39%	55%
账龄	<u>1 年以内</u>	<u>1 年以内</u>

十、 公司财务报表主要项目注释 - 续

4. 长期股权投资

	<u>年末数</u> 人民币元	<u>年初数</u> 人民币元
对子公司的投资	7,323,799,456	7,303,799,456
对合营企业的投资	<u>634,281,529</u>	<u>483,473,445</u>
	<u>7,958,080,985</u>	<u>7,787,272,901</u>

十、 公司财务报表主要项目注释 - 续

4. 长期股权投资 - 续

	初始投资成本 人民币元	年初数 人民币元	本年增减 人民币元	年末数 人民币元	持股比例		表决权比例 %	减值准备 人民币元	本年现金红利 人民币元
					直接 %	间接 %			
权益法:									
合营企业									
麦克巴	25,170,585	150,295,505	10,922,218	161,217,723	60	-	50	-	41,374,740
中法渤海	56,336,656	80,630,223	62,374,853	143,005,076	50	-	50	-	52,000,000
奥帝斯	27,520,607	26,182,202	7,834,501	34,016,703	50	-	50	-	-
阿特拉斯	10,167,012	35,126,301	3,344,772	38,471,073	50	-	50	-	-
中海辉固	10,134,627	117,200,248	29,439,737	146,639,985	50	-	50	-	24,728,800
中海艾普	19,352,250	74,038,966	36,892,003	110,930,969	50	-	50	-	31,500,000
权益法小计	148,681,737	483,473,445	150,808,084	634,281,529				-	149,603,540
成本法:									
子公司									
油服化学	21,709,948	21,709,948	-	21,709,948	100	-	100	-	20,000,000
COSL America Inc.	2,712,100	2,712,100	-	2,712,100	100	-	100	-	-
China Oilfield Services (BVI) Limited	8	8	-	8	100	-	100	-	-
COSL Hong Kong International Limited	7,279,052,400	7,279,052,400	-	7,279,052,400	100	-	100	-	-
海洋石油服务有限公司 (Haiyang Petro Services Ltd.)	325,000	325,000	-	325,000	100	-	100	-	-
深圳中海油服深水技术有限公司	20,000,000	-	20,000,000	20,000,000	100	-	100	-	-
成本法小计	7,323,799,456	7,303,799,456	20,000,000	7,323,799,456				-	20,000,000
合计	7,472,481,193	7,787,272,901	170,808,084	7,958,080,985				-	169,603,540

十、 公司财务报表主要项目注释 - 续

5. 固定资产

	年初数 人民币元	本年增加/计提 人民币元	本年减少 人民币元	年末数 人民币元
原价				
房屋建筑物	61,887,820	-	-	61,887,820
船舶	10,079,250,599	244,424,492	(308,587,891)	10,015,087,200
钻井平台	14,378,607,014	1,391,979,504	(475,441,577)	15,295,144,941
机器及设备	8,175,500,397	837,570,923	(285,194,829)	8,727,876,491
其他运输工具	91,671,620	18,181,028	(3,732,582)	106,120,066
合计	32,786,917,450	2,492,155,947	(1,072,956,879)	34,206,116,518
累计折旧				
房屋建筑物	13,686,469	3,038,265	-	16,724,734
船舶	4,415,325,947	459,902,477	(294,653,973)	4,580,574,451
钻井平台	5,797,125,761	413,633,467	(195,603,453)	6,015,155,775
机器及设备	4,428,359,781	785,863,680	(192,104,443)	5,022,119,018
其他运输工具	65,377,047	8,430,971	(3,454,488)	70,353,530
合计	14,719,875,005	1,670,868,860	(685,816,357)	15,704,927,508
账面净值				
房屋建筑物	48,201,351			45,163,086
船舶	5,663,924,652			5,434,512,749
钻井平台	8,581,481,253			9,279,989,166
机器及设备	3,747,140,616			3,705,757,473
其他运输工具	26,294,573			35,766,536
合计	18,067,042,445			18,501,189,010
减值准备				
房屋建筑物	-	-	-	-
船舶	-	-	-	-
钻井平台	148,620,169	-	(148,620,169)	-
机器及设备	19,000,000	-	(19,000,000)	-
其他运输工具	-	-	-	-
合计	167,620,169	-	(167,620,169)	-
账面价值				
房屋建筑物	48,201,351			45,163,086
船舶	5,663,924,652			5,434,512,749
钻井平台	8,432,861,084			9,279,989,166
机器及设备	3,728,140,616			3,705,757,473
其他运输工具	26,294,573			35,766,536
合计	17,899,422,276			18,501,189,010

十、 公司财务报表主要项目注释 - 续

5. 固定资产 - 续

账面原值本年增加中，因购置而增加人民币 158,954,245 元(2012 年：人民币 119,082,717 元)，因在建工程转入固定资产增加人民币 2,333,203,702 元(2012 年：人民币 2,954,511,251 元)。

账面原值本年减少中，因处置而减少人民币 614,526,774 元(2012 年：人民币 450,225,114 元)，因转为持有待售资产减少人民币 458,430,105 元(2012 年：无)；

累计折旧本年增加中，本年计提折旧人民币 1,670,868,860 元(2012 年：人民币 1,681,539,087 元)。

累计折旧本年减少中，因处置而减少人民币 505,084,031 元(2012 年：人民币 375,700,741 元)，因转为持有待售资产减少人民币 180,732,326 元(2012 年：无)；

减值准备本年变动中，因转为持有待售资产减少人民币 148,569,949 元(2012 年：无)，因处置固定资产而转销人民币 19,050,220 元(2012 年：无)。

截至 2013 年 12 月 31 日，本公司已提足折旧仍继续使用的固定资产原值为人民币 7,218,665,062 元 (2012 年 12 月 31 日：本公司已提足折旧仍继续使用的固定资产原值为人民币 7,480,169,657 元)。

截至 2013 年 12 月 31 日及 2012 年 12 月 31 日，本公司并无重大暂时闲置的固定资产。

截至 2013 年 12 月 31 日及 2012 年 12 月 31 日，本公司并无融资租入固定资产。

截至 2013 年 12 月 31 日及 2012 年 12 月 31 日，本公司并无所有权受到限制的固定资产。

截至 2013 年 12 月 31 日及 2012 年 12 月 31 日，本公司并无未办妥产权证书的大额固定资产。

本公司无经营性租出固定资产。

6. 在建工程

	年末数			年初数		
	账面余额 人民币元	减值准备 人民币元	账面价值 人民币元	账面余额 人民币元	减值准备 人民币元	账面价值 人民币元
海洋石油 681/682	682,535,114	-	682,535,114	680,359,332	-	680,359,332
海港项目	172,325,401	-	172,325,401	95,954,506	-	95,954,506
新建 12 缆物探船 (BH512 替代船)项目	333,650,345	-	333,650,345	7,914,004	-	7,914,004
新建勘察船(滨海 521 替代船)	19,246,568	-	19,246,568	3,524,092	-	3,524,092
新建 14 艘工作船	253,004,862	-	253,004,862	10,216,808	-	10,216,808
5000 英尺半潜式	191,934,851	-	191,934,851	276,498	-	276,498
400 英尺自升式钻井平台建造	197,854,016	-	197,854,016	303,758	-	303,758
新建 4 艘油田工作船	25,079,792	-	25,079,792	-	-	-
深水综合勘察船 2 艘	19,116,706	-	19,116,706	388,321	-	388,321
其他	628,486,495	-	628,486,495	477,135,566	-	477,135,566
合计	<u>2,523,234,150</u>	<u>-</u>	<u>2,523,234,150</u>	<u>1,276,072,885</u>	<u>-</u>	<u>1,276,072,885</u>



十、 公司财务报表主要项目注释 - 续

6. 在建工程 - 续

	<u>预算</u> 人民币元	<u>年初数</u> 人民币元	<u>本年购入</u> 人民币元	<u>本年转入固定资产</u> 人民币元	<u>年末数</u> 人民币元	<u>资金来源</u>	<u>工程投入占预算 比例/工程进度</u> %
海洋石油 682	822,350,000	680,359,332	2,175,782	-	682,535,114	A 股募集资金	83
海港项目	697,165,000	95,954,506	76,370,895	-	172,325,401	自筹资金	25
新建 12 缆物探船(BH512 替代船)	986,180,000	7,914,004	325,736,341	-	333,650,345	自筹资金	34
新建勘察船(滨海 521 替代船)	297,180,000	3,524,092	15,722,476	-	19,246,568	自筹资金	6
新建 14 艘工作船	2,486,070,000	10,216,808	242,788,054	-	253,004,862	自筹资金	10
5000 英尺半潜式	3,514,030,000	276,498	191,658,353	-	191,934,851	自筹资金	5
400 英尺自升式钻井平台建造	3,219,820,000	303,758	197,550,258	-	197,854,016	自筹资金	6
新建 4 艘油田工作船	678,000,000	-	335,359,178	(310,279,386)	25,079,792	自筹资金	49
深水综合勘察船 2 艘	1,796,180,000	388,321	18,728,385	-	19,116,706	自筹资金	1
其他	5,322,948,312	477,135,566	2,174,275,245	(2,022,924,316)	628,486,495		
合计	<u>19,819,923,312</u>	<u>1,276,072,885</u>	<u>3,580,364,967</u>	<u>(2,333,203,702)</u>	<u>2,523,234,150</u>		

十、 公司财务报表主要项目注释 - 续

7. 应付账款

应付账款明细如下：

	<u>年末数</u> 人民币元	<u>年初数</u> 人民币元
材料采购费	1,255,091,970	673,430,165
服务费	2,108,572,721	1,385,101,263
资本性支出	592,120,881	780,006,249
其他	<u>257,479,094</u>	<u>407,478,204</u>
合计	<u><u>4,213,264,666</u></u>	<u><u>3,246,015,881</u></u>

截至 2013 年 12 月 31 日，本公司应付海油总公司的款项为人民币 168,441,075 元(2012 年 12 月 31 日：人民币 113,031,100 元)；应付其他关联方款项为人民币 438,520,692 元(2012 年 12 月 31 日：人民币 640,539,120 元)。

本公司的应付账款原币主要为人民币及美元。截至 2013 年 12 月 31 日的应付账款余额中，原币为美元的部分共计 72,866,190 美元(折合人民币 444,257,874 元)(2012 年 12 月 31 日：40,817,201 美元(折合人民币 256,556,519 元))。

8. 应付债券

<u>债券名称</u>	<u>年初数</u> 人民币元	<u>本年增加</u> 人民币元	<u>本年减少</u> 人民币元	<u>年末数</u> 人民币元
中海油服公司债券(注)	<u>1,500,000,000</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>1,500,000,000</u>

注： 2007 年 5 月 18 日，本公司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。每年固定息票率为 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。

十、 公司财务报表主要项目注释 - 续

9. 未分配利润

	<u>年末数</u> 人民币元	<u>年初数</u> 人民币元
上年年末未分配利润	17,336,644,741	14,205,428,987
本年净利润	5,489,413,245	4,378,192,615
减：提取法定盈余公积	-	437,819,261
已派发的现金股利(注)	1,393,549,200	809,157,600
年末未分配利润	<u>21,432,508,786</u>	<u>17,336,644,741</u>

注： 本公司 2012 年度利润分配方案已于 2013 年 5 月 24 日经本公司 2012 年度股东年会审议通过。本次分红派息以本公司总股本 4,495,320,000 股为基数，向全体股东派发 2012 年度末期股息，每股派发现金红利人民币 0.31 元(含税)共计人民币 1,393,549,200 元。该股利已于 2013 年 6 月 24 日支付完毕。

10. 营业收入

	<u>本年金额</u> 人民币元	<u>上年金额</u> 人民币元
物探服务	3,181,936,304	3,301,691,015
钻井服务	7,910,211,181	6,650,903,981
油田技术服务	6,407,033,651	4,669,399,297
船舶服务	3,294,790,802	3,022,454,658
合计	<u>20,793,971,938</u>	<u>17,644,448,951</u>

11. 营业成本

	<u>本年金额</u> 人民币元	<u>上年金额</u> 人民币元
物探服务	2,248,234,720	2,207,555,387
钻井服务	3,730,327,728	2,966,503,645
油田技术服务	5,260,566,869	3,892,676,723
船舶服务	2,651,985,654	2,257,279,665
合计	<u>13,891,114,971</u>	<u>11,324,015,420</u>

十、 公司财务报表主要项目注释 - 续

12. 财务费用

	<u>本年金额</u> 人民币元	<u>上年金额</u> 人民币元
利息支出	475,867,150	561,912,198
减：利息收入	94,951,412	115,285,896
汇兑(收益)/损失	4,078,455	10,036,722
其他	3,245,506	3,759,192
合计	<u>388,239,699</u>	<u>460,422,216</u>

13. 投资收益

	<u>本年金额</u> 人民币元	<u>上年金额</u> 人民币元
按权益法核算的长期股权投资收益	300,411,624	244,827,134
收到子公司分配的股利	20,000,000	10,000,000
理财产品收益	94,301,987	2,168,744
合计	<u>414,713,611</u>	<u>256,995,878</u>

按权益法核算的长期股权投资收益前五名：

<u>被投资单位</u>	<u>本年发生额</u> 人民币元	<u>上年发生额</u> 人民币元	<u>本年比上年</u> <u>增减变动的</u> 原因
中法渤海	114,374,853	90,773,807	本年盈利情况良好，利润增加
中海艾普	68,392,003	63,015,330	本年盈利情况良好，利润增加
中海辉固	54,168,537	40,497,156	本年盈利情况良好，利润增加
麦克巴	52,296,958	42,483,950	本年盈利情况良好，利润增加
阿特拉斯	7,834,501	668,644	本年盈利情况良好，利润增加
合计	<u>297,066,852</u>	<u>237,438,887</u>	

于资产负债表日，本公司的投资收益的汇回均无重大限制。

十、 公司财务报表主要项目注释 - 续

14. 所得税费用

	<u>本年金额</u> 人民币元	<u>上年金额</u> 人民币元
当年所得税费用	1,142,725,486	610,516,797
递延所得税费用/(收益)	<u>(464,647,560)</u>	<u>272,194,186</u>
	<u>678,077,926</u>	<u>882,710,983</u>

所得税费用与利润总额的关系列示如下：

	<u>本年金额</u> 人民币元	<u>上年金额</u> 人民币元
利润总额	6,167,491,171	5,260,903,598
按法定税率 25% 计算的税项	1,541,872,793	1,315,225,900
享受高新技术企业优惠税率影响	(623,715,358)	(388,093,013)
无须纳税的收入之纳税影响	(79,477,178)	(64,248,970)
不可抵扣的成本之纳税影响	13,241,989	33,356,492
境外经营适用不同税率的影响	14,800,003	17,838,282
技术研发费加计扣除之纳税影响	(48,911,941)	(48,605,098)
上年汇算清缴调整	192,352,446	10,538,994
其他纳税调整项目	<u>(332,084,828)</u>	<u>6,698,396</u>
按本公司实际税率计算的税项费用	<u>678,077,926</u>	<u>882,710,983</u>

## 十、 公司财务报表主要项目注释 - 续

## 15. 经营活动现金流量

	<u>本年金额</u> 人民币元	<u>上年金额</u> 人民币元
将净利润调节为经营活动现金流量		
净利润	5,489,413,245	4,378,192,615
加：资产减值损失	6,355,766	130,057,425
固定资产折旧	1,670,868,860	1,681,539,087
无形资产摊销	31,890,625	30,903,769
长期待摊费用摊销	182,176,811	140,716,103
处置固定资产、无形资产和 其他长期资产的净损失	13,580,517	40,069,812
财务费用	384,994,193	460,422,216
投资收益	(414,713,611)	(256,995,878)
递延所得税费用	(464,647,560)	272,194,187
存货的减少	13,230,346	13,255,159
递延收益的(减少)/增加	(28,250,981)	47,116,269
经营性应收项目的(增加)/减少	(2,522,898,748)	288,897,857
经营性应付项目的增加/(减少)	1,670,949,402	(735,860,569)
经营活动产生的现金流量净额	<u>6,032,948,865</u>	<u>6,490,508,052</u>

## 16. 现金和现金等价物

	<u>年末数</u> 人民币元	<u>年初数</u> 人民币元
现金	2,286,427,912	1,118,554,136
其中：库存现金	216,673	236,940
可随时用于支付的银行存款	2,286,211,239	1,118,317,196
现金等价物	3,809,915,963	4,053,414,000
通知存款	3,409,915,963	2,834,565,000
三个月以下定期存款	400,000,000	1,218,849,000
保函押金	29,590,999	29,563,535
三个月以上定期存款	600,000,000	2,068,535,000
资产负债表货币资金余额	6,725,934,874	7,270,066,671
减：受限资金	29,590,999	29,563,535
初始期限为三个月以上定期存款	600,000,000	2,068,535,000
现金及现金等价物	<u>6,096,343,875</u>	<u>5,171,968,136</u>

十、 公司财务报表主要项目注释 - 续

17. 关联方关系及其交易

(1) 母公司情况

母公司名称	注册地	法定代表人	业务性质	对本公司 持股比例	对本公司 表决权比例	注册资本	组织机构代码
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	53.63%	53.63%	94,931,614,000 元	100001043

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四。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.和 COSL Drilling Power Pte. Ltd.。

(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、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	组织机构代码
中海油	同受最终控股公司控制的公司	71282464-9
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	722950227
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	710929818
中海油研究总院	同受最终控股公司控制的公司	710926078
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	730065834
渤海石油物资供应有限责任公司	同受最终控股公司控制的公司	103626049
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	673087374
中海油能源发展股份有限公司		
监督监理技术分公司	同受最终控股公司控制的公司	770641103
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	722977219
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	77410286-0
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	894396090
中海实业公司燕郊基地分公司	同受最终控股公司控制的公司	745415956
山东海化集团有限公司	同受最终控股公司控制的公司	16544238-4
中联煤层气有限责任公司	同受最终控股公司控制的公司	16544238-4
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	10362626-8
渤海石油物业管理公司	同受最终控股公司控制的公司	60071999-1
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	X1775076-4

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。

十、 公司财务报表主要项目注释 - 续

17. 关联方关系及其交易 - 续

(5) 本公司与关联方的主要关联交易

(a) 关联方劳务交易

向关联方提供劳务

	<u>本年金额</u> 人民币元	<u>上年金额</u> 人民币元
提供钻井服务		
中海油	6,717,421,892	5,418,299,905
海油总公司	1,000,000	58,690,473
海油总公司集团内其他关联公司	11,668,951	18,418,797
其中：海洋石油工程股份有限公司	8,074,915	188,821
中海油能源发展股份有限公司		
监督监理技术分公司	3,304,740	7,265,985
其他	289,296	10,963,991
合营公司	1,039,649	2,710,317
子公司	977,780,933	707,520,780
其中：COSL Mexcio	362,313,601	209,803,915
PT.COSL INDO	327,581,842	255,238,194
COSL Australia	136,234,317	142,960,356
COSL (Middle East) FZE	111,003,481	92,123,288
OIL TECH	11,841,093	-
其他	28,806,599	7,395,027
小计	<u>7,708,911,425</u>	<u>6,205,640,272</u>
提供油田技术服务		
中海油	4,660,332,955	3,291,700,148
海油总公司	48,534,271	-
海油总公司集团内其他关联公司	72,859,589	36,214,027
其中：中联煤层气有限责任公司	26,340,003	4,178,347
中海油能源发展股份有限公司		
监督监理技术分公司	25,229,775	11,599,640
海洋石油工程股份有限公司	11,076,390	-
其他	10,213,421	20,436,040
合营公司	18,598,247	16,475,319
子公司	127,336,504	77,950,646
其中：油服化学	64,396,966	11,282,522
COSL (Middle East) FZE	52,965,118	25,259,173
PT. COSL INDO	3,522,830	629,035
其他	6,451,590	40,779,916
小计	<u>4,927,661,566</u>	<u>3,422,340,140</u>



十、 公司财务报表主要项目注释 - 续

17. 关联方关系及其交易 - 续

(5) 本公司与关联方的主要关联交易 - 续

(a) 关联方劳务交易 - 续

向关联方提供劳务 - 续

	<u>本年金额</u> 人民币元	<u>上年金额</u> 人民币元
提供船舶服务		
中海油	2,449,633,903	2,036,088,859
海油总公司	1,884,268	1,131,894
海油总公司集团内其他关联公司	435,264,169	435,430,809
其中：海洋石油工程股份有限公司	146,816,134	65,174,014
海南中海石油运输服务有限公司	136,804,192	179,961,224
中海石油开氏石化有限责任公司	74,061,939	102,149,043
中海油能源发展股份有限公司		
石化分公司	49,498,074	47,356,451
山东海化集团有限公司	7,589,284	26,220,875
中海油能源发展股份有限公司		
监督监理技术分公司	5,665,251	3,177,178
其他	14,829,295	11,392,024
子公司	-	502,498
小计	<u>2,886,782,340</u>	<u>2,473,154,060</u>
提供物探服务		
中海油	2,189,638,596	2,396,152,963
海油总公司	5,604,121	-
海油总公司集团内其他关联公司	213,138,675	291,260,637
其中：海洋石油工程股份有限公司	108,790,159	178,747,526
中海油研究总院	72,744,500	94,305,500
其他	31,604,016	18,207,611
合营公司	3,409,358	3,064,188
子公司	209,345	-
小计	<u>2,412,000,095</u>	<u>2,690,477,788</u>

十、 公司财务报表主要项目注释 - 续

17. 关联方关系及其交易 - 续

(5) 本公司与关联方的主要关联交易 - 续

(a) 关联方劳务交易 - 续

自关联方接收劳务

	<u>本年金额</u> 人民币元	<u>上年金额</u> 人民币元
中海油	110,000	176,000
其中：物资、公用事业及其他配套服务	110,000	176,000
海油总公司	346,903,800	248,288,662
其中：租赁服务	345,489,475	247,620,600
其他	1,414,325	668,062
海油总公司集团内其他关联公司	1,082,304,562	988,361,060
其中：物资、公用事业及其他配套服务	894,626,230	738,099,259
租赁服务	115,967,002	105,166,538
其他	71,711,330	145,095,263
合营公司	190,718,397	13,175,623
其中：物资、公用事业及其他配套服务	153,716,211	13,175,623
租赁服务	37,002,186	-
子公司	329,091,974	227,225,307
其中：物资、公用事业及其他配套服务	329,091,974	227,225,307
合计	<u>1,949,128,733</u>	<u>1,477,226,652</u>

(b) 关联公司利息收入

	<u>本年金额</u> 人民币元	<u>上年金额</u> 人民币元
中海石油财务有限责任公司	40,239,475	18,293,305
CNA	680,471,467	800,004,968
OIL TECH	1,882,632	949,957
PT STS	7,033,357	8,438,636
COSL (Middle East) FZE	8,627,930	8,948,403
COSL Drilling Craft Pte. Ltd.	6,047,452	-
COSL Drilling Power Pte. Ltd.		9,158,158
合计	<u>753,460,471</u>	<u>836,635,269</u>

十、 公司财务报表主要项目注释 - 续

17. 关联方关系及其交易 - 续

(5) 本公司与关联方的主要关联交易 - 续

(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。

(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。

十、 公司财务报表主要项目注释 - 续

17. 关联方关系及其交易 - 续

(6) 关联方应收应付款项余额

<u>本公司</u>	<u>年末数</u> 人民币元	<u>年初数</u> 人民币元
应收账款		
中海油	2,615,477,264	1,654,897,379
海油总公司集团内其他关联公司	155,658,936	148,764,384
其中：海洋石油工程股份有限公司	28,735,511	42,102,488
中联煤层气有限责任公司	26,990,498	4,034,007
海南中海石油运输服务有限公司	23,535,148	27,566,780
中海油能源发展股份有限公司		
监督监理技术分公司	20,094,039	7,460,871
中海石油开氏石化有限责任公司	14,294,787	7,967,678
中海油研究总院	1,118,600	31,415,500
其他	40,890,353	28,217,060
合营公司	1,217,895	1,507,758
子公司	1,433,405,827	1,137,173,551
其中：PT. COSL INDO	596,547,035	461,863,506
COSL Australia	296,655,002	237,973,397
COSL (Middle East) FZE	276,919,542	156,269,103
COSL Mexcio	59,258,265	91,921,723
油服化学	41,757,000	11,622,228
OIL TECH	13,270,341	-
COSL Drilling Power Pte. Ltd.	4,982,507	-
COSL Drilling Craft Pte. Ltd.	4,976,961	-
CDE	2,579,678	22,325,787
其他	136,459,496	155,197,807
	<u>4,205,759,922</u>	<u>2,942,343,072</u>

十、 公司财务报表主要项目注释 - 续

17. 关联方关系及其交易 - 续

(6) 关联方应收应付款项余额 - 续

<u>本公司</u>	<u>年末数</u> 人民币元	<u>年初数</u> 人民币元
应付账款		
中海油	1,546,280	1,577,351
海油总公司	168,441,075	113,031,100
海油总公司集团内其他关联公司	217,589,966	463,940,367
其中：渤海石油物资供应有限责任公司	61,307,013	92,482,481
渤海石油运输有限责任公司	29,405,205	-
渤海石油物业管理公司	11,172,910	-
中海油能源发展股份有限公司配餐服务分公司	9,923,538	9,175,873
中海油能源发展股份有限公司 监督监理技术分公司	3,105,981	22,346,122
海洋石油工程股份有限公司	-	236,408,614
其他	102,675,319	103,527,277
合营公司	121,616,104	85,018,312
其中：中海辉固	49,489,552	49,857,763
阿特拉斯	26,938,841	-
中海艾普	23,201,176	10,531,842
奥帝斯	12,602,468	4,246,268
中法渤海	9,384,067	20,382,439
子公司	97,768,342	90,003,090
其中：油服化学	86,300,774	68,956,923
其他	11,467,568	21,046,167
	<u>606,961,767</u>	<u>753,570,220</u>

十、 公司财务报表主要项目注释 - 续

17. 关联方关系及其交易 - 续

(6) 关联方应收应付款项余额 - 续

<u>本公司</u>	<u>年末数</u> 人民币元	<u>年初数</u> 人民币元
其他应收款		
中海油	15,876,140	1,130,644
海油总公司集团内其他关联公司	920,915	864,980
合营公司	1,235,162	4,609,213
子公司	186,368,284	278,555,385
其中：CNA	108,483,052	47,059,309
PT STS	20,434,367	16,587,817
COSL Australia	10,281,407	2,292,360
COSL Drilling Power Pte. Ltd.	9,547,000	-
COSL Drilling Craft Pte. Ltd.	6,007,562	-
COSL HongKong	3,327,685	150,770,329
OIL TECH	1,404,447	545,905
COSL (Middle East) FZE	952,202	8,036,566
PT. COSL INDO	924,340	952,933
其他	25,006,222	52,310,166
坏账准备	(500,000)	(500,000)
	<u>203,900,501</u>	<u>284,660,222</u>
<u>本公司</u>	<u>年末数</u> 人民币元	<u>年初数</u> 人民币元
其他应付款		
海油总公司	3,348,229	3,306,304
海油总公司集团内其他关联公司	12,062,730	471,063
其中：中国海洋石油南海西部公司物业管理公司	9,327,559	-
中海油能源发展股份有限公司		
湛江南海西部物资分公司	971,419	453,673
其他	1,763,752	17,390
合营公司	96,072	109,504
子公司	11,325,335	10,941,053
其中：PT. COSL INDO	10,574,556	10,781,530
其他	750,779	159,523
	<u>26,832,366</u>	<u>14,827,924</u>

十、 公司财务报表主要项目注释 - 续

17. 关联方关系及其交易 - 续

(6) 关联方应收应付款项余额 - 续

<u>本公司</u>	<u>年末数</u> 人民币元	<u>年初数</u> 人民币元
应收股利 麦克巴	12,135,840	-
应收票据 中海油	1,473,412,646	616,740,263
长期应收款		
CNA	18,325,530,528	22,424,367,123
PT STS	201,197,700	238,849,000
OIL TECH	154,251,570	23,256,350
COSL (Middle East) FZE	243,876,000	265,248,100
COSL HongKong	97,550,400	-
COSL Drilling Craft Pte. Ltd.	1,175,360,382	-
COSL Drilling Power Pte. Ltd.	1,175,360,382	-
其他	33,811,072	-
	<u>21,406,938,034</u>	<u>22,951,720,573</u>
其他流动负债 海油总公司	45,099,916	27,788,308

(7) 存放关联方的货币资金

<u>本公司</u>	<u>年末数</u> 人民币元	<u>年初数</u> 人民币元
中海石油财务有限责任公司	<u>1,205,463,049</u>	<u>1,097,834,919</u>

中海油田服务股份有限公司

十、 公司财务报表主要项目注释 - 续

17. 关联方关系及其交易 - 续

(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：

	<u>年末数</u> 人民币元	<u>年初数</u> 人民币元
1 年以内(含 1 年)	<u>283,284,728</u>	<u>169,507,037</u>

---



## 补充资料

## 1. 非经常性损益明细表

	本年金额 人民币元	上年金额 人民币元
非流动资产处置损益	(20,089,568)	(49,365,669)
计入当期损益的政府补助	124,685,186	133,774,543
因不可抗力计提的资产减值准备	-	(115,106,032)
计入当期损益的理财产品收益	94,301,987	-
其他营业外收支净额	19,293,022	(163,508,573)
非经常性损益合计	<u>218,190,627</u>	<u>(194,205,731)</u>
所得税影响数	<u>(32,728,594)</u>	<u>9,286,493</u>
非经常性损益影响净额	<u>185,462,033</u>	<u>(184,919,238)</u>

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. 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2013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。

## 3. 净资产收益率和每股收益

2013年	净资产收益率	每股收益	
	加权平均 %	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	<u>1.45</u>	<u>不适用</u>
2012年	净资产收益率	每股收益	
	加权平均 %	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	15.03	1.01	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	15.64	<u>1.06</u>	<u>不适用</u>

## 4. 合并财务报表项目数据的变动分析

根据《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》(2010 年修订)的相关规定,对金额异常或比较期间变动异常的报表项目(如两个期间的数据变动幅度达 30%以上,或占公司报表日资产总额 5%或报告期利润总额 10%以上的)进行分析如下:

报表项目	年末余额 人民币元	年初余额 人民币元	变动金额 人民币元	比例 %	备注
资产负债表项目					
流动资产					
应收票据	1,513,375,146	619,940,263	893,434,883	144	(1)
应收账款	5,872,979,907	4,145,236,199	1,727,743,708	42	(2)
预付款项	121,573,820	92,006,495	29,567,325	32	(3)
应收利息	8,939,164	26,623,243	(17,684,079)	(66)	(4)
应收股利	12,135,840	-	12,135,840	-	(5)
其他应收款	284,206,294	593,394,990	(309,188,696)	(52)	(6)
持有待售资产	129,127,830	-	129,127,830	-	(7)
非流动资产					
固定资产	44,508,952,930	39,138,102,072	5,370,850,858	14	(8)
在建工程	6,275,990,295	7,433,010,227	(1,157,019,932)	(16)	(9)
其他非流动资产	949,386,810	14,864,170	934,522,640	6,287	(10)
流动负债					
应付账款	6,228,469,249	4,251,054,708	1,977,414,541	47	(11)
预收款项	120,902,318	7,133,031	113,769,287	1595	(12)
应付职工薪酬	1,210,005,287	914,435,412	295,569,875	32	(13)
一年内到期的非流动负债	3,803,581,550	1,659,906,268	2,143,675,282	129	(14)
其他流动负债	157,975,512	88,006,025	69,969,487	80	(15)
非流动负债					
递延所得税负债	1,128,732,686	1,688,280,719	(559,548,033)	(33)	(16)
股东权益					
少数股东权益	21,140,899	11,003,976	10,136,923	92	(17)
未分配利润	23,007,279,491	17,684,861,628	5,322,417,863	30	(18)
外币报表折算差额	(832,101,284)	(569,493,567)	(262,607,717)	46	(19)
利润表项目					
营业收入	27,957,934,826	22,628,517,876	5,329,416,950	24	(20)
营业成本	19,187,948,990	15,946,188,607	3,241,760,383	20	(21)
销售费用	19,651,571	13,017,138	6,634,433	51	(22)
资产减值损失	16,222,847	109,046,664	(92,823,817)	(85)	(23)
投资收益	392,115,832	269,801,888	122,313,944	45	(24)

4. 合并财务报表项目数据的变动分析 - 续

- (1) 应收票据：本年集团收回应收票据人民币 942.0 百万元，同时又新增应收票据人民币 1,835.5 百万元。
- (2) 应收账款：主要原因是业务规模扩大，海外市场扩展，客户群体及所在地的多样性使得未到付款期的应收账款相对集中。
- (3) 预付款项：主要为预付保险费。
- (4) 应收利息：定期存款同比减少。
- (5) 应收股利：期末余额为本年新增的应收合营公司股利。
- (6) 其他应收款：将部分原在其他应收款核算的内容重分类至其他流动资产和其他非流动资产。
- (7) 持有待售资产：本年集团决定将利比亚陆地钻机出售给第三方买家，故新增了持有代售资产。
- (8) 固定资产：新增 COSLPromoter、NH9、COSLGift、COSLHunter 等钻井平台。
- (9) 在建工程：半潜式钻井平台 COSLPromoter 等资产完成建造由在建工程转入固定资产。
- (10) 其他非流动资产：为建造 12 缆物探船、钻井平台、油田工作船预付了部分建造款。此外，还包括了集团预缴的税金。
- (11) 应付账款：随着集团业务规模的扩大，设备、材料及服务等采购额相应增加。
- (12) 预收款项：根据约定集团代船东升级改造一座钻井平台，故预收了平台升级改造费用。此外还预收利比亚钻机出售款。
- (13) 应付职工薪酬：由于公司国际业务增加，国际员工数量及薪酬增加；以及公司国内业务发展，国内员工数量增加。
- (14) 一年内到期的非流动负债：本年有金额为人民币 3,803.6 百万元的长期借款即将于一年内到期，重分类至本科目。
- (15) 其他流动负债：递延动员费收益的流动部分有所增加。
- (16) 递延所得税负债：根据国家税务机关有关规定，并经与主管税务机关沟通，集团对以前年度因固定资产折旧年限税法与会计的差异而确认的递延所得税负债进行调整。

4. 合并财务报表项目数据的变动分析 - 续

- (17) 少数股东权益：PT.SAMUDAR TIMUR SANTOSA 本年盈利。
  - (18) 未分配利润：新装备投产及工作量增加，效率提升使得本年收入有所增长，同时有效控制成本。
  - (19) 外币报表折算差额：汇率变动。
  - (20) 营业收入：营业收入较上年同期增加人民币 5,329.4 百万元，主要原因是新装备投产及工作效率提升带动工作量上涨。
  - (21) 营业成本：由于新装备投产及工作效率提升带动工作量上涨使得材料消耗有所增加；为了拓展市场，油田技术服务、钻井服务、船舶服务板块采用外包、利用外部资源等模式开展部分业务使得分包费用有所增加；受租赁平台 NH7、海洋石油 981 影响，租赁费支出同比增加；海内外业务规模的扩大和 2013 年投产的大型装备的运营，集团配备了相应的作业人员，使得整体雇员薪酬有所增加；随着市场开拓，业务发展相应增加了差旅费、出国人员费等其他与生产经营相关的费用。
  - (22) 销售费用：随业务发展运输费、包装费等有所增加。
  - (23) 资产减值损失：主要是去年对位于利比亚的陆地钻机和一台油田技术设备计提了金额为人民币 96.4 百万元的固定资产减值准备，本年没有对固定资产计提减值准备。
  - (24) 投资收益：主要是合营公司中法渤海地质服务有限公司、中海辉固地学服务(深圳)有限公司、中国南海麦克巴泥浆有限公司本年收益同比增加人民币 47.1 百万元。另外本年理财产品收益同比增加人民币 92.1 百万元。
-

## 第十四节 备查文件目录

- 一、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。
- 二、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。
- 三、载有注册会计师签名的香港准则审计报告原件。
- 四、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

中海油田服务股份有限公司

2014 年 3 月 18 日