

公司代码：600583

公司简称：海油工程

海洋石油工程股份有限公司

2014 年年度报告

重要提示

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

二、公司全体董事出席董事会会议。

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

四、公司负责人周学仲、主管会计工作负责人陈永红及会计机构负责人（会计主管人员）王亚军声明：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

经信永中和会计师事务所(特殊普通合伙)审计，母公司 2014 年度实现净利润 2,690,307,185.95 元，加上母公司年初未分配利润 4,253,398,268.25 元，提取 10%法定盈余公积金 269,030,718.60 元，扣减本年已分配的 2013 年度现金股利 442,135,480.00 元。截至 2014 年末，母公司可供股东分配的利润为 6,232,539,255.60 元，母公司资本公积金余额为 4,245,387,997.87 元。

根据公司实际情况，考虑到公司发展阶段属于成长期且珠海场地和深水船舶建设等后续发展仍需较多资金，公司拟以 2014 年末总股本 4,421,354,800 股为基数，每 10 股派发现金红利 2.30 元(含税)，不分配股票股利和利用资本公积金转增股本，本次分配共计派发现金红利 1,016,911,604.00 元，未分配的利润结转至以后年度分配。

公司独立董事陈甦先生、程新生先生和朱武祥先生发表了同意本项议案的独立意见。

本次分配预案尚需提交公司2014年度股东大会审议。

六、 前瞻性陈述的风险声明

年度报告中涉及未来计划等前瞻性陈述，不构成公司对投资者的实际承诺，请投资者注意投资风险。

七、 是否存在被控股股东及其关联方非经营性占用资金情况

否

八、 是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况？

否

目录

第一节	释义及重大风险提示.....	4
第二节	公司简介.....	5
第三节	会计数据和财务指标摘要.....	8
第四节	董事会报告.....	10
第五节	重要事项.....	41
第六节	股份变动及股东情况.....	54
第七节	优先股相关情况.....	59
第八节	董事、监事、高级管理人员和员工情况.....	60
第九节	公司治理.....	68
第十节	内部控制.....	75
第十一节	财务报告.....	77
第十二节	备查文件目录.....	198

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		
EPCI	指	设计、采办、建造、安装，Engineering design, Procurement, Construction and Installation 的英文缩写。
LNG	指	液化天然气，Liquefied Natural Gas 的英文缩写。
PAUT	指	全自动相控阵超声检测技术，Phased Automatic Ultrasonic Testing 的英文缩写。
“四大能力”建设	指	以设计为核心的总承包能力建设；以大型装备为支撑的海上安装能力建设；以海管维修为突破口水下设施维修能力建设；巩固常规水域市场地位，加强深水作业研究和能力建设。
FPSO	指	浮式储油卸油装置，Floating Production Storage and Offloading 的英文缩写。
DP 浮托	指	通过船舶自有的动力定位系统(Dynamic Positioning System)，使船舶克服风、浪、海流对船的作用力，将船平稳停泊在作业点，进而实施浮托安装作业。
设计标准化	指	在设计阶段推行同区域、同等产量规模平台结构的标准化、设备选型标准化；减少同一项目材料的规格和种类，加大不同项目材料的通用性，可提高设计及后续建造的效率。
设计采办建造一体化	指	在设计阶段就结合建造需求及采办进度，优化平台制造工序，实现设计管理与采办管理、建造管理的高效衔接，进而减少空间作业量，提高滑道和场地使用效率。
海上安装管理区域化	指	在国内各海域及海外区域，各指定一名负责人进行人力、船舶等各项资源的总体协调，促进区域内资源的无缝衔接，提高指挥协调效率和资源使用效率。

二、 重大风险提示

公司已在本报告中详细描述可能存在的相关风险，敬请查阅第四节董事会报告关于公司未来发展的讨论与分析中可能面对的风险因素及对策部分的内容。

第二节 公司简介

一、 公司信息

公司的中文名称	海洋石油工程股份有限公司
公司的中文简称	海油工程
公司的外文名称	OFFSHORE OIL ENGINEERING CO., LTD.
公司的外文名称缩写	COOEC
公司的法定代表人	周学仲

二、 联系人和联系方式

	董事会秘书
姓名	刘连举
联系地址	天津港保税区海滨十五路199号
电话	022-59898808
传真	022-59898800
电子信箱	zqblx@mail.cooec.com.cn

三、 基本情况简介

公司注册地址	天津空港经济区西二道82号丽港大厦裙房二层202-F105室
公司注册地址的邮政编码	300308
公司办公地址	天津港保税区海滨十五路199号
公司办公地址的邮政编码	300461
公司网址	http://www.cnoocengineering.com
电子信箱	zqblx@mail.cooec.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》
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	公司董秘办

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	海油工程	600583
公司债券	上海证券交易所	07海工债	122001

六、公司报告期内注册变更情况

(一) 基本情况

注册登记日期	2014年9月26日
注册登记地点	天津空港经济区西二道 82 号丽港大厦裙房二层 202-F105 室
企业法人营业执照注册号	120000000001439
税务登记号码	120118722950227
组织机构代码	72295022-7

(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公司 2001 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

公司是国内惟一集海洋石油、天然气开发工程设计、陆地制造和海上安装、调试、维修以及液化天然气工程于一体的大型工程总承包公司, 是亚太地区最大的海洋石油工程 EPCI (设计、采办、建造、安装) 总承包商之一。上市以来一直致力于主业发展, 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

(1) 2002 年 2 月 5 日, 本公司在上海证券交易所上市, 五家发起人股东分别为中海石油平台制造公司、中海石油海上工程公司、中海石油工程设计公司、中国海洋石油南海西部公司、中国海洋石油渤海公司, 持股比例分别为 36.44%、32.37%、16.34%、14.26%、0.59%, 五家发起人对本公司均不存在控制权, 五家发起人共同被其母公司——中国海洋石油总公司(以下简称“中国海油”)控制。

(2) 2003 年 9 月 28 日, 本公司实际控制人中国海油以协议方式无偿受让本公司发起人股东中海石油平台制造公司、中海石油海上工程公司和中海石油工程设计公司持有的总计 15,923.38 万股的股份, 占本公司当时股份总数的 57.91%, 成为本公司控股股东, 股份过户手续于 2004 年 2 月 13 日办理完成。

公司控股股东一直为中国海油, 未发生过变更。

七、 其他有关资料

公司聘请的会计师事务所（境内）	名称	信永中和会计师事务所(特殊普通合伙)
	办公地址	北京市东城区朝阳门北大街 8 号富华大厦 A 座 9 层
	签字会计师姓名	李晓英、蒋西军
报告期内履行持续督导职责的保荐机构	名称	中国国际金融有限公司
	办公地址	北京市朝阳区建国门外大街 1 号国贸大厦 2 座 27 层及 28 层
	签字的保荐代表人姓名	齐飞、姚旭东
	持续督导的期间	2013 年 10 月 10 日至 2014 年 12 月 31 日

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：元 币种：人民币

主要会计数据	2014年	2013年	本期比上年 同期增减 (%)	2012年
营业收入	22,031,375,176.07	20,339,217,872.94	8.32	12,383,035,585.69
归属于上市公司股东的 净利润	4,266,871,108.08	2,744,236,835.63	55.48	848,147,479.87
归属于上市公司股东的 扣除非经常性损益的净 利润	3,962,660,702.59	2,441,915,218.53	62.28	738,494,632.70
经营活动产生的现金流 量净额	4,351,011,301.05	3,369,123,685.03	29.14	1,799,433,104.78
	2014年末	2013年末	本期末比上 年同期末增 减(%)	2012年末
归属于上市公司股东的 净资产	20,557,302,176.30	16,582,817,233.04	23.97	10,241,517,211.57
总资产	31,147,771,147.06	28,104,208,569.42	10.83	20,367,512,670.91

(二) 主要财务指标

主要财务指标	2014年	2013年	本期比上年同 期增减(%)	2012年
基本每股收益(元/股)	0.97	0.69	41	0.22
稀释每股收益(元/股)	0.97	0.69	41	0.22
扣除非经常性损益后的基本每 股收益(元/股)	0.90	0.61	48	0.19
加权平均净资产收益率(%)	22.80	22.51	增加0.29个百 分点	8.60
扣除非经常性损益后的加权平 均净资产收益率(%)	21.17	20.28	增加0.89个百分 点	7.77

二、非经常性损益项目和金额

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

非经常性损益项目	2014 年金额	2013 年金额	2012 年金额
非流动资产处置损益	37,607,996.97	76,437,139.52	46,314,409.21
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外	245,507,726.26	135,424,644.28	93,443,187.25
委托他人投资或管理资产的损益	162,517,984.08	28,112,290.40	0
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、交易性金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益	-89,828,896.00	88,259,449.33	5,041,104.75
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	5,509,202.13	27,132,682.58	2,480,316.74
其他符合非经常性损益定义的损益项目	0	0	0
少数股东权益影响额	-1,178,161.10	-820,616.09	-942,655.07
所得税影响额	-55,925,446.85	-52,223,972.92	-36,683,515.71
合计	304,210,405.49	302,321,617.10	109,652,847.17

三、采用公允价值计量的项目

单位：万元 币种：人民币

项目名称	期初余额	期末余额	当期变动	对当期利润的影响金额
可供出售金融资产-蓝科高新股票	25,551.68	28,017.04	2,465.36	138.13
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产-Ichthys 和 Gorgon 项目远期售汇合约	3,413.35	214.74	-3,198.60	-1,221.07
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债-Yamal 项目远期售汇合约	0	-7,899.94	-7,899.94	-7,899.94
合计	28,965.03	20,331.84	-8,633.18	-8,982.88

第四节 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

2014 年是公司发展历程中十分重要的年份。

本年度在公司完成的工作量保持增长的基础上，取得了令人振奋的经济效益。销售收入和净利润持续攀升，净利润增长尤为突出，首次超越 40 亿元水平，连续四年保持增长，年复合增长率达到 167%。

公司上述经营业绩是在国际油价出现意想不到的断崖式下跌、经济增速下滑的大背景下取得的，实属不易。报告期内，公司以建设国际一流能源工程公司为目标，重点加强“四大能力”建设、海外市场开发和降本增效，狠抓质量效益，实现了经济绩效和综合能力的显著提升，EPCI 总承包能力、深水与水下工程能力、国际市场开发能力、装备实力、科技创新驱动生产能力和成本控制能力进一步增强，并逐步形成了水下工程、模块化建造、橇装制造等一批新的产业和业务增长点。

(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:元 币种:人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)
营业收入	22,031,375,176.07	20,339,217,872.94	8.32
营业成本	14,967,060,880.21	15,564,075,058.03	-3.84
销售费用	11,172,435.93	2,653,394.54	321.06
管理费用	1,506,432,793.73	1,156,513,595.61	30.26
财务费用	117,339,130.54	186,036,035.96	-36.93
经营活动产生的现金流量净额	4,351,011,301.05	3,369,123,685.03	29.14
投资活动产生的现金流量净额	-638,594,194.85	-5,412,419,815.78	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	-2,209,492,295.36	2,808,665,717.74	-178.67
研发支出	1,188,091,147.61	845,410,887.98	40.53
资产减值损失	160,082,827.89	14,014,765.48	1,042.24
公允价值变动收益	-110,985,447.00	32,095,680.75	-445.80
营业外收入	296,047,893.01	177,675,985.77	66.62
所得税费用	840,663,171.96	504,959,469.12	66.48

2 收入

(1) 驱动业务收入变化的因素分析

报告期实现营业收入 220 亿元, 同比增长 8%。收入增长主要得益于以下几个方面因素: 首先, 市场承揽额实现较快增长, 为收入增长提供支撑; 其次, 经过连续几年的“四大能力”建设, 公司装备实力、技术能力、项目管理能力和总承包能力显著增强, 对按期、高质量完成工程项目提供了强有力保障; 第三是作业效率的提升, 公司通过不断整合资源、优化管理和应用新技术, 提升了生产效率和陆海作业效率, 进而确保了 2014 年度各工程进度按计划安全运行, 营业收入得以实现相应增长。

报告期内公司共运行 30 个海上油气田开发项目和 5 个陆上 LNG 建造项目, 其中海上项目有 15 个位于渤海海域、7 个位于南海海域、3 个位于东海海域, 9 个海外项目。恩平油田群、秦皇岛 32-6 等 13 个项目年内相继完工。

报告期重点工程项目实施进度:

序号	项目名称	实际进度
1	俄罗斯 yamal 项目	1%
2	垦利 10-4EPCI 项目	1%
3	蓬莱 19-9 油田综合调整项目	1%
4	缅甸 Zawtika 项目	11%
5	挪威 NyhamaNA 项目	28%
6	印尼 BD 项目	29%
7	壳牌文莱 BSP 项目	57%
8	锦州 25-1/25-1 南油气田 II 期开发工程	62%
9	渤中 28-34 项目	76%
10	垦利 10-1 项目	85%
11	澳洲 Ichthys LNG 模块化建造项目	93%
12	恩平油田群	100%
13	秦皇岛 32-6 项目	100%
14	沙特 WASIT 项目	100%

设计板块开展了 19 个 EPCI 总承包项目的设计工作, 投入 233 万工时, 同比增长 5%。

建造板块完成钢材加工量达到 25 万结构吨, 增长 9%, 先后完成了 16 座导管架和 19 座组块的建造工作, 建造量创历史新高。

安装板块投入船天 2.4 万个, 完成了 28 座导管架、27 座组块的海上安装及 296 公里海底管线铺设。

主要工程量指标同比变化情况

时间	设计工时 (万)	钢材加工量 (万结构吨)	投入船天 (万个)	铺设海底管线 (公里)
2014 年	233	25	2.4	296
2013 年	222	23	2.7	627
同比增减	5%	9%	-11%	-53%

(2) 订单分析

报告期实现新签订单额约人民币 270.26 亿元，其中签订国内订单 138.47 亿元，渤海、东海区域较多；签订海外订单约 131.79 亿元，主要分布在俄罗斯、缅甸、印尼、文莱、沙特、非洲等区域。

新签 270.26 亿元订单中已完成比例约 29%；正在执行的以前年度订单总额约 360 亿元，完成比例 97%。截止 2014 年 12 月 31 日，公司已签订但尚未完成的订单总额约为 203 亿元。

(3) 主要销售客户的情况

向前5名客户销售金额合计（万元）	2,141,783.49	占销售总额比重（%）	97.22
------------------	--------------	------------	-------

3 成本

(1) 成本分析表

单位：亿元

分行业情况						
分行业	成本构成项目	本期金额	本期占成本比例(%)	上年同期金额	上年同期占成本比例(%)	本期金额较上年同期变动比例(%)
海洋石油及天然气开发工程	材料	31.71	21.19	33.31	21.40	-4.80
	人工	14.77	9.87	14.37	9.23	2.78
	折旧及摊销	10.38	6.94	9.42	6.05	10.19
	燃料	8.73	5.83	7.98	5.13	9.40
	工程费用	84.08	56.18	90.56	58.19	-7.16
	合计	149.67	100.00	155.64	100.00	-3.84

根据行业特性，工程费用占成本比例较高，其主要是陆地建造分包费、船舶分包费等，公司以分包的形式整合外部资源完成部分工作量，费用明细构成如下表列示：

单位：亿元

成本构	成本构成明细	本期金额	本期占成本	上年同	上年同期占	本期金额较上
-----	--------	------	-------	-----	-------	--------

成项目			本比例(%)	期金额	成本比例(%)	年同期变动比例(%)
工程 费用	陆地建设工程 分包费	43.00	28.73	48.24	30.99	-10.86
	船舶分包费	32.10	21.45	31.52	20.25	1.84
	船舶停靠、港杂 等其他费用	8.98	6.00	10.80	6.94	-16.85
	合计	84.08	56.18	90.56	58.19	-7.16

(2) 采用综合性措施降低成本

公司始终坚持低成本战略,持续实施全面的降本增效措施,把不断降低成本作为持续提升核心竞争力的关键。2014年公司在工作量增加、施工难度增加以及收入规模增加的同时,营业成本同比不仅没有增加,反而出现下降,说明降低成本取得了实效。

①通过实施船舶管理区域化,合理安排海上施工资源,使得渤海区域船舶零待机,显著降低了海上作业成本,增加了效益。

②通过科学管理和精细化控制,抓住了海上最有利的天气窗口进行海上安装作业,降低了天气对海上施工的影响。

③大规模运用海上浮托安装技术,大幅提高了海上安装效率。

④通过不断优化采办管理,提升采办时效,支持工程项目高效运作。

(3) 主要供应商情况

向前五名供应商采购金额合计(万元)	141,077.81	占采购总额比重(%)	32.62
-------------------	------------	------------	-------

4 费用

(1)销售费用1,117.24万元,同比增加851.90万元,增长321.06%,主要原因是公司大力开拓国际市场,销售费用相应增长。

(2)管理费用15.06亿元,同比增加3.50亿元,增长30.26%,主要原因是本期研发费用同比增长3.43亿元,增幅40.61%。剔除研发费用影响,管理费用基本保持不变。

(3)财务费用1.17亿元,同比减少0.69亿元,下降36.93%,主要原因是一方面人民币兑美元汇率由年初6.0969跌至期末6.1190,汇兑净损失较上年同期减少0.36亿元;另一方面,带息负债同比减少,利息净支出减少0.32亿元。

5 资产减值损失、公允价值变动收益、营业外收入及所得税费用

(1) 资产减值损失 1.60 亿元，同比增加 1.46 亿元，增长 1042.24%。主要是根据第三方资产评估公司评估结果，本期子公司海洋石油工程（青岛）有限公司对该公司船坞计提减值准备 1.55 亿元。

(2) 公允价值变动损益-1.11 亿元，同比减少 1.43 亿元，下降 445.80%，主要是子公司海洋石油工程（青岛）有限公司与渣打银行（中国）有限公司就 ICHTHYS 和 YAMAL 项目签订远期结售汇协议，一方面，已结汇部分确认投资收益，原确认的公允价值变动损益转出；另一方面，未结汇部分合同约定的结汇汇率与本期期末预测的远期外汇汇率差异形成的浮动盈亏产生公允价值变动损失。

(3) 营业外收入 2.96 亿元，同比增加 1.18 亿元，增长 66.62%，主要是政府补助较上年增长 1.1 亿元；“海洋石油 699”保险理赔已结束并出售船舶残骸确认营业外收入 0.28 亿元。

(4) 所得税费用 8.41 亿元，同比增加 3.36 亿元，增长 66.48%，主要是本期利润总额较上年同期大幅度增加，相应增加所得税费用。

6 研发支出

(1) 研发支出情况表

单位：万元

本期费用化研发支出	118,809.11
本期资本化研发支出	0.00
研发支出合计	118,809.11
研发支出总额占净资产比例（%）	5.78
研发支出总额占营业收入比例（%）	5.39

(2) 情况说明

报告期，公司持续加大研发投入，科研项目增加，研发支出共计 11.88 亿元，较去年增长 41%。2014 年公司开展大型科研项目超过 90 项，形成了 70 余项科技创新成果，在“水下生产系统设计、制造、测试、安装技术”、“动力定位浮托安装技术”、“单点系泊检测系统研制”、“水下焊接及检验关键技术研究”等重要技术取得了突破，相关技术成果的推广应用不仅帮助公司顺利完成了全年繁重的生产经营任务，而且对于提升作业效率、有效降低成本发挥了重要作用，对公司技术进步和产业升级作出了重要贡献。

7 现金流

(1) 经营活动现金净流入 43.51 亿元，较上年同期增加 9.82 亿元，增长 29.14%。主要是公司收入规模保持上升，收款及时的结果。

(2) 投资活动产生的现金净流量-6.39 亿元,较上年同期减少流出 47.74 亿元,主要是一方面上年购买银行理财产品产生投资活动现金净流出 40.71 亿元,而本年因理财产品到期以及滚动操作净收回理财本金 10.71 亿元;取得投资收益收到现金 1.97 亿元;收到“海洋石油 699”船保险理赔款约 2.15 亿元;另一方面用于珠海深水基地建设和船舶建设等固定资产投资支出 21.77 亿元,较去年同期增加流出 6.61 亿元,综合使得现金净流出相应大幅减少。

(3) 筹资活动产生的现金净流量-22.09 亿元,较上年同期减少 50.18 亿元,主要是去年 9 月底公司非公开发行股票募集资金到账,募集资金净额 34.71 亿元,因此去年筹资活动现金流入较大。而本年度一是偿还了进出口银行到期贷款 14.80 亿元及香港中国银行抵押贷款 1,250 万美元;二是实施 2013 年度利润分配,派发现金股利 4.42 亿元,派现金额同比增加了 3.3 亿元,三是深圳海油工程水下技术有限公司支付的深水多功能安装船“海洋石油 289”融资租赁款 1.06 亿元,使得现金净流入量较上年明显减少。

8 其他

发展战略和经营计划进展说明

2014 年度,公司紧紧围绕业已确定的加快“四大能力”建设,突出发展主业,提高核心竞争力,把公司建成国际一流能源工程公司的战略目标,结合在建工程项目,狠抓贯彻落实。一年来,总承包能力和整体作业能力在原有基础上显著增强,深水能力取得新的进步,国际市场开发取得了重要突破,销售收入、净利润、市场承揽额等主要经营目标均超额完成,上述成果为公司可持续发展打下了良好基础。

(1) 生产经营和技术领域实现了诸多个首次

获得了超过百亿元的海外大单,进入 LNG 核心业务第一梯队;拿到了海外 EPCI 大型总包项目(缅甸 Zawtika 项目);整体实施完成了高难度的渤海曹妃甸单点维修项目;国内首例水下裂纹干式舱焊接修复在陆丰导管架修复项目中成功实施;实施了难度极高的万吨级组块横向装船作业、动力定位吊装作业、动力定位浮托作业、低位浮托作业,实现了海上安装技术和能力的重要突破;利用新购置的“海洋石油 289”深水安装船,实施了恩平项目深水打桩作业;“海洋石油 201”船



海洋石油 289 船南海打桩作业



海洋石油 201 船铺管作业

单日海管铺管速度首次突破 6 公里;实施了海上整装油田废旧平台拆除,打开新的市场领域;实施了大连至南海恩平项目 15 万吨级 FPSO 远程拖航,完成了海上 FPSO 整体连接;首次进行流花深

水油气田 TLP 张力腿平台的设计工作；全面推广无损检测新技术 PAUT（相控阵超声波），大幅提高检验效率和质量；成功实施了天津 LNG 储罐 EPC 总包工程项目，使公司成为国内唯一具有三万方全容式 LNG 低温储罐总包工程业绩的单位。

（2）作业能力和作业效率持续提升

浮托作业能力达到世界领先水平。公司对浮托安装关键技术进行了集群式创新，年内运用“海洋石油 201”船、5 万吨半潜自航船等自有船舶实施了 5 个万吨级组块的重大浮托作业项目。南海恩平油田群项目惠州 25-8 组块安装中创造动力定位浮托世界最重纪录；秦皇岛 32-6 项目 13000 吨组块浮托重量创渤海之最；锦州 9-3 组块浮托中攻克 9 米超浅水浮托安装技术；垦利 3-2 组块浮托为首例冬季浮托，标志着公司具备了“全天候”浮托能力；陆丰项目首创海上平台被动式浮托牵引提升技术，创造低位浮托世界最大平台纪录。



惠州 25-8 组块浮托安装



秦皇岛 32-6 组块海上浮托安装



垦利 3-2 组块海上浮托安装



陆丰组块海上浮托安装

积极推行“五化”管理，统筹协调实现协同增效，作业效率明显提升。公司通过推进设计标准化、采购集约化、设计采购建造一体化、海上安装管理协调区域化和橇块产业化，逐步实现了设计、采购、建造、海上安装各环节间的无缝衔接、集约管理和资源共享，使协同效应进一步释放。秦皇岛 32-6 项目组块建造历时仅 10.5 个月，创造了万吨级组块陆地建造周期最短纪录；2014 年 4 月份公司创造了 1 个月完成 11 座海上结构物装船速度纪录；西江 24-3 海上安装项目创造了 6 天完成 9 次吊装的成绩；“蓝鲸”船在 1 周内完成 5 座组块海上安装，创同类作业施工效率新纪录。“海洋石油 201”船 51 天完成了 5 条不同管径、长达 152 公里海管的铺设，单日铺管速度

最高曾突破 6 公里，刷新了我国海上日铺管速度。浮托技术、装船技术的进步，以及工器具的改善，对作业效率的提升也起到了重要作用。

(3) 努力开拓国际市场，取得历史性突破

2014 年度公司实现国内外订单总额 270 亿元人民币，较去年同期增长 36%，特别是国际市场开发取得了明显成效，签署了俄罗斯 yamal 订单（101 亿元人民币）、缅甸 Zawtika 项目（约 22 亿元人民币）、文莱壳牌海上运输安装项目（约 6 亿元人民币）、沙特 Wasit 项目（约 2.6 亿元人民币）等海外项目，公司 EPCI 总承包能力和整体实力逐步得到国际市场认可。

根据开发国际市场的实际需要，对海外分子公司管理架构及时梳理优化，整合海外资源，提升业务能力。不断完善境外布局，在澳大利亚、阿布扎比、加拿大设立了分支机构，以加快当地市场开发。继续深化国际合作，依托自身场地、船舶、成本等优势，继续加强与国际油公司和工程公司合作，实现优势互补，形成合力共同投标国外市场。与 Kvaerner 在青岛合资成立了深水设计采办公司，正在稳步推进珠海深水基地国际合作。

同时，不断完善客户管理体系，拓展与核心客户沟通的深度和广度，多次走访客户并邀请外方业主或合作伙伴到公司参观交流，逐步拓宽市场渠道。

(4) 打造深水必备装备，加快推进深水战略, 深水及水下工程能力较快提升

深水作业船舶系列化格局初步形成。报告期，公司三艘新船列装，船队整体实力显著增加。国内首艘深水多功能安装船“海洋石油 289”于 2014 年一季度投入使用，已实施多个海上作业项目。多功能水下工程船“海洋石油 286”于年底成功交付，这是我国首艘集吊装、铺管、锚系处理、饱和潜水支持等作业能力于一体的 3000 米级深水工程船，具备当今世界顶尖深水水下工程作业能力。深水挖沟多功能工程船“海洋石油 291”于年底完成交船，这是公司从国外引进的第一



新交付的海洋石油 291 船

艘大型锚系安装作业船舶，可以满足中国东海和南海深水海管挖沟、系泊安装的工程要求，大幅增强公司的服务能力和市场竞争力。

珠海深水基地建设按计划加速推进。珠海深水制造基地建设项目一期工程已于 2014 年 11 月完工，具备 4 万吨组块建造能力，年内承揽了 4 个组块的建造工作。二期工程建设有序推进，目前进度超过 30%，计划于 2015 年底建设完工。

深水及水下整体作业能力取得了实质进展。依托番禺、陆丰、流花等多个水下系统工程项目实际运作，公司基本掌握了水下连接系统的设计、制造、安装与测试技术。成功完成了作业水深达 338 米，属国内最深的水下基盘的安装；成功实施了水下裂纹干式舱焊接修复；实现了 FPSO 在位不停产的单点系泊系统整体更换；国内首台卡爪式水下连接器完成海试；国产深水水下定位系统研发成功；水下机器人最大作业水深突破 1500 米大关，并具备了 500 米水深柔性软管、脐带缆铺设安装能力；启动了南海深水张力腿(TLP)平台设计研究，深水平台设计进入实质实施阶段。

(5) 逐步打造了一批新的业务增长点，业务链得以延伸

经过几年的努力，公司初步形成了水下工程业务、模块化建造业务、高端橇装产品制造业务、LNG 业务、电仪产品制造业务、废弃海上平台完整性拆除等新业务，使公司现有能力、资源下的业务得以延伸，完善了业务体系，增强了市场服务能力，拓宽了发展空间。

水下工程业务占比逐步增大。专用于水下业务的子公司深圳海油工程水下技术有限公司近年来收入和净利润快速增长，销售收入从 2010 年设立时的 6.2 亿元增长至 2014 年度的 37.4 亿元，净利润从 1.0 亿元增长至 5.3 亿元。



Ichthys 项目首个模块成功装船

模块化建造业务影响力扩大。报告期公司实施了 Ichthys、Yamal 等多个国际模块化建造项目，在大型模块建造领域的管理水平和技术能力被越来越多的国际能源公司认可。其中俄罗斯 yamal 项目是 LNG 工厂核心工艺模块首次在中国建造，通过该项目的实施必将有效提升公司在模块化建造业务和高端制造领域的知名度。

高端橇装业务较快发展。2014 年，公司下属特种设备公司承揽了 13 个橇装制造项目，制造能力和服务水平得到业界认可，被业主 Technip 公司特别授予“优秀制造承包商奖”，这是 Technip 公司首次向国内水下产品制造厂家颁发此奖项。橇装业务从压力容器、管汇、空气压缩机等传统产品逐步向大型燃驱往复天然气压缩机组、紧凑式旋流气浮设备、高效油气水分离设施、深水水下生产设施、LNG 汽化器以及大型组块浮托安装用桩腿耦合器等高附加值、高技术含量的产品发展。

LNG 核心能力建设初见成效。报告期内成立了液化天然气工程技术中心，用以全面实施 LNG 业务的科研、生产、运营等工作。天津 LNG 储罐总包项目一期已提前完工，广西 LNG 项目目前正在顺利实施。

海洋工程电仪产品制造业务实现良好起步。自主研发的低压盘柜、中压盘柜及中控系统等电仪产品逐步推向市场，形成自主品牌。

(6) 科技攻关增强核心竞争力，提高发展质量

掌握核心科技是公司不断追求的目标。为进一步增强技术驱动生产力，将技术优势转化为成本优势、质量优势、效率优势，公司集中攻关影响产业竞争的关键技术，积极推进科技成果转化，实现了生产经营与科技进步的良性互动。

努力攻关科研项目取得丰硕成果。2014 年公司开展大型科研项目 91 项，其中国家级课题 16 项，形成了 70 余项科技创新成果，获得 65 件发明授权专利和 17 项省部级科技奖项，着力对“水下生产系统设计、制造、测试、安装技术”、“动力定位浮托安装技术”、“单点系泊检测系统研制”、“张力腿平台设计、建造、安装关键技术研究”、“水下焊接及检验关键技术研究”、“海洋油气田自动化生产控制系统”等重要技术进行攻关，取得了积极成果。

推进科技成果转化，降低生产成本。动力定位浮托技术在公司得到首次应用，打破国外技术垄断，节省海上施工工期并减少了拖轮等辅助船舶的使用；自主研发的新型钢桩滚动装船技术在惠州 25-8 导管架装船中成功应用，仅在该项目就节省浮吊费用 880 万元；国内最大国产化牵引装备——750 吨拉力千斤顶的研究应用为大型结构物装船提供了很大便利；四万吨精确称重系统填补了国内大型高精度称重系统的空白，已累计完成 17 个项目，累计节约成本超 7000 万元；发明的新型起弃管装置和海管尺寸测量分类管理让“海洋石油 201”船铺管效率提升 3 成。

(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: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(%)
海洋工程行业	2,080,142.12	1,385,440.03	33.40	5.61	-7.55	增加 9.49 个百分点
非海洋工程项目	117,243.49	109,032.39	7.00	101.85	99.64	增加 1.03 个百分点

2、 主营业务分地区情况

单位:亿元 币种:人民币

地区	营业收入	营业收入比上年增减(%)
国内	208.5	10

渤海	97.1	19
南海	73.5	-10
东海	36.2	92
中下游	1.7	-77
海外	11.8	-15
合计	220.3	8

(三) 资产、负债情况分析

1 资产负债情况分析表

单位：元

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例 (%)	上期期末数	上期期末数占总资产的比例 (%)	本期期末金额较上期期末变动比例 (%)
货币资金	3,281,826,338.76	10.54	1,779,511,011.24	6.33	84.42
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	2,147,424.00	0.01	34,133,463.00	0.12	-93.71
应收账款	5,843,029,130.23	18.76	4,334,437,118.49	15.42	34.80
预付款项	246,103,857.01	0.79	576,329,848.56	2.05	-57.30
应收利息	10,393,778.04	0.03	16,831,742.46	0.06	-38.25
存货	1,108,847,744.04	3.56	1,715,611,771.37	6.10	-35.37
固定资产清理	0	0.00	288,331,886.31	1.03	-100.00
开发支出	0	0.00	1,302,000.00	0.00	-100.00
递延所得税资产	161,636,457.30	0.52	89,662,945.02	0.32	80.27
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债	78,999,408.00	0.25	0	0	不适用
应付职工薪酬	411,511,471.58	1.32	263,869,377.09	0.94	55.95
应交税费	819,754,828.52	2.63	581,029,885.42	2.07	41.09
一年内到期的非流动负债	85,118,481.32	0.27	1,480,000,000.00	5.27	-94.25
其他流动负债	40,149,946.85	0.13	5,601,944.78	0.02	616.71
长期借款	56,172,420.00	0.18	132,180,792.00	0.47	-57.50
递延所得税负债	35,246,299.64	0.11	70,303,722.93	0.25	-49.87
专项储备	518,372,258.69	1.66	378,638,182.08	1.35	36.90
盈余公积	1,073,777,168.50	3.45	804,746,449.90	2.86	33.43
未分配利润	10,109,425,654.81	32.46	6,553,720,745.33	23.32	54.25

少数股东权益	14,462,978.64	0.05	10,218,679.77	0.04	41.53
--------	---------------	------	---------------	------	-------

科目变动情况说明

(1) 货币资金较上年末增加 15.02 亿元，增长 84.42%，主要是一方面公司本年收入规模保持上升，收款及时，现金流较充裕；另一方面，年末理财产品较上年同期减少 10.71 亿元，使货币资金相应增加。

(2) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产较上年期末减少 0.32 亿元，下降 93.71%。主要是子公司海洋石油工程(青岛)有限公司与渣打银行签订的远期售汇合约的公允价值变动额。

(3) 应收账款较上年末增加 15.09 亿元，增长 34.80%，主要原因是本年工作量较上年有所增长，收入规模上升，其中已结算收入但尚未达到里程碑点的应收工程款较上年增长较多。

(4) 预付账款较上年末减少 3.30 亿元，下降 57.30%，主要原因是子公司深圳海油工程水下技术有限公司融资租赁的深水多功能安装船“海洋石油 289”本年转固，船舶预付款转入固定资产。

(5) 应收利息较上年末减少 643.80 万元，主要是本期公司购买的银行理财产品计提利息与部分理财产品到期收回利息之间的变动额。

(6) 存货较上年末减少 6.07 亿元，下降 35.37%，主要是公司本年达到结算条件的收入增加，致使存货期末余额相应减少。

(7) 固定资产清理为 0，较上年末减少 2.88 亿元，下降 100.00%，主要是香港公司“海洋石油 699”保险理赔已结，完成对固定资产清理科目的冲减。

(8) 开发支出为 0，较上年末减少 130.20 万元，下降 100.00%，主要是公司承担的“海洋工程水下焊接及检验关键技术研究”科研课题所研制的设备及机具不能完全满足实际工程应用要求，不满足转固条件，在当期予以费用化。

(9) 递延所得税资产较上年末增加 0.72 亿元，增长 80.27%，主要是本年末根据权责发生制暂估成本挂账产生递延所得税资产 0.81 亿元。

(10) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债较上年增加 0.79 亿元，主要是海洋石油工程(青岛)有限公司与渣打银行签订的 YAMAL 项目相关远期售汇合约的公允价值变动额。

(11) 应付职工薪酬较上年末增加 1.48 亿元，主要是本年末计提未发放的职工奖金增长所致。

(12) 应交税费较上年末增加 2.39 亿元，主要是公司利润规模较快增长，企业所得税等税费增加所致。

(13) 一年内到期的非流动负债较上年末减少 13.95 亿元，下降 94.25%，主要是是一方面，公司本期偿还了进出口行贷款 14.80 亿元；另一方面，深圳海油工程水下技术有限公司融资租赁的深水多功能安装船“海洋石油 289”一年内应付融资租赁款 1.08 亿元在一年内到期的非流动负债列示。

(14) 其他流动负债较上年末增加 0.35 亿元，增长 616.71%，其他流动负债为预计 1 年内结转的递延收益，主要是珠海公司场地配套设施费返还 0.36 亿元。

(15) 长期借款较上年末减少 0.76 亿元，下降 57.50%，主要原因是香港子公司偿还香港中国银行抵押贷款 1,250 万美元，相应使长期借款减少。

(16) 递延所得税负债较上年期末减少 0.35 亿元，下降 49.87%。主要是本期一次性调整“蓝疆”船折旧产生的递延所得税负债 0.32 亿元，相应使期末递延所得税负债减少。

(17) 专项储备较上年期末增加 1.40 亿元，增加 36.90%。主要是公司按照石油工程总包收入的 1.5%提取安全生产费，尚未使用完的安全生产费使专项储备期末余额增加。

(18) 盈余公积较上年末增加 2.69 亿元，增长 33.43%，主要是按母公司净利润的 10%计提法定盈余公积 2.69 亿元所致。

(19) 未分配利润较上年期末增加 35.56 亿元，增加 54.25%。主要是本期归属于母公司股东的净利润增长，导致未分配利润增加。

(20) 少数股东权益较上年期末增加 424.43 万元，增加 41.53%，主要是本公司控股 70%的科泰有限公司及控股 90%的安捷材料试验有限公司本期净资产规模扩大。

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

单位：万元

项目	期初金额	本期公允价值 变动损益	计入权益的累计 公允价值变动	本期计提 的减值	期末金额
金融资产					
其中：1.以公允价值计 量且其变动计入当期损 益的金融资产	3,413.35	-3,198.60			214.74
其中：衍生金融 资产	3,413.35	-3,198.60			214.74
2.可供出售金融 资产	25,551.68	0	19,774.86		28,017.04
合计	28,965.03	-3198.60	19,774.86	0.00	28,231.78

(四) 核心竞争力分析

公司作为海洋工程领域的“国家队”，是国内唯一一家集海洋石油、天然气开发工程设计、陆地制造和海上安装、调试、维修以及液化天然气工程于一体的大型工程总承包公司，是亚太地区最大的海洋石油工程 EPCI（设计、采办、建造、安装）总承包商之一，是国家甲级工程设计单位、国家一级施工企业。旗下拥有青岛、珠海两世界级制造基地和由 20 余艘深水、浅水工程船舶组成的实力较强的海上安装作业船队。近年来，公司坚持发展主业，围绕着“从浅水到深水”、“从国内到国际”的两大跨越，不断加强“四大能力”建设（即以设计为核心的总承包能力建设；以大型装备为支撑的海上安装能力建设；以海管维修为突破口水下设施维修能力建设；巩固常规水域市场地位，加强深水作业能力建设），公司总承包能力和深水能力快速提升，海外业务和国际竞争力不断增长，正向着“建设国际一流能源工程公司”的目标扎实迈进。

较强的 EPCI 总承包能力。公司经过多年的发展和积累，已经形成了 300 米水深以内海上油气田开发设计、建造、安装、维修一整套成熟的技术、装备、能力体系。公司通过南海荔湾 3-1 深水气田项目的成功实施，实现了设计、建造和安装总承包能力由万吨级到 3 万吨级、海管铺设能力由 300 米水深以内到 1500 米大关的大幅跨越，积累了宝贵的深水油气资源开发经验。

较为丰富的工程项目管理经验。公司拥有 120 余名经过资质认证的项目经理人员，近几年来每年运营大中型海洋工程项目超过 30 个，在海洋工程项目管理方面积累了较为丰富的经验。

较强的详细设计能力。拥有设计人员超过 1300 人，服务领域覆盖可行性研究、概念设计、FEED、详细设计、加工设计、安装设计等专业服务，300 米水深以内不同油气田开发的设计技术和能力已与世界先进设计水平接轨。与此同时积极进行深水技术储备，近两年来在深水海底管道铺设、深水大型导管架设计、水下生产设施等深水设计方面实现百余项技术进步和突破，并应用于生产。目前正在努力攻关深水浮式平台系统、深水海管及立管、水下系统等深水产品关键设计技术。并启动了南海某项目深水张力腿（TLP）平台设计研究，深水平台设计进入实质实施阶段。



青岛场地

海洋工程结构物建造能力的形成。

3 万吨级超大型结构物建造能力。在塘沽、青岛等地区拥有已建成的制造场地面积 140 余万平方米，年加工制造能力超过 20 万钢结构吨。具备 3 万吨级超大型导管架、组块等海洋结构物建造能力以及大型模块、撬块建造能力。正在建设占地面积约 207 万平方米的珠海深水海洋工程装备制造基地，将建成深水工程大型浮式设施建造和总装基地、水下工程设施装配和测试基地，加快公司深水

形成了深水作业船队。拥有包括世界首艘同时具备 3000 米级深水铺管能力、4000 吨级重型起重能力和 DP-3 级动力定位能力的深水铺管起重船——“海洋石油 201”、世界第一单吊 7500 吨起重船“蓝鲸”、5 万吨半潜式自航船、作业水深可达 3000 米的多功能水下工程船、深水多功能安装船、深水挖沟船在内的工程作业船舶 20 艘，具备 3 万吨级超大型海洋结构物海上运输、安装能力，拥有吊装、DP 动力定位浮托安装、锚系浮托安装、滑移下水等多种安装技术，能够安装的单个导管架和组块最重达 3.2 万吨，铺设海管水深最深为 1409 米，单船海底管线铺设速度突破 6 公里/天。



2014 年底新交付的 3000 米级多功能水下工程船

上运输、安装能力，拥有吊装、DP 动力定位浮托安装、锚系浮托安装、滑移下水等多种安装技术，能够安装的单个导管架和组块最重达 3.2 万吨，铺设海管水深最深为 1409 米，单船海底管线铺设速度突破 6 公里/天。

综合性水下工程能力实现了从无到有。近几年公司深水及水下工程能力快速发展，打造了一批水下工程装备设施，实施了数十个水下工程项目。拥有 3000 米级深水作业船队和 8 台作业能力达 3000 米级的水下机器人，具备了 3000 米水深水下结构物安装和系泊安装的装备能力。已实施 300 米水深深水跨接管、水下管道终端、水下终端管汇、深水连接器等水下连接装置设计制造和安装作业，具备 500 米水深柔性软管、脐带缆铺设安装能力，水下机器人最大作业水深达到了 1500 米。

(五) 投资状况分析

1、 对外股权投资总体分析

(1) 证券投资情况

证券投资情况的说明

不适用

(2) 持有其他上市公司股权情况

单位：万元

证券代码	证券简称	最初投资成本	占该公司股权比例 (%)	期末账面价值	报告期损益	报告期所有者权益变动	会计核算科目	股份来源
601798	蓝科高新	4,752.50	6.49	28,017.04	138.13	994.10	可供出售金融资产	原始股投资
合计		4,752.50	/	28,017.04	138.13	994.10	/	/

公司于 2014 年 1 月投资 1,295.84 万元参与了对蓝科高新的配股，获得蓝科高新股票 228.14 万股，配股完成后，公司合计持有蓝科高新股份 2302.14 万股，持股比例 6.49%。

(3) 持有非上市金融企业股权情况

不适用

(4) 买卖其他上市公司股份的情况

不适用

2、非金融类公司委托理财及衍生品投资的情况

(1) 委托理财情况

单位:万元 币种:人民币

合作方名称	委托理财产品类型	委托理财金额	委托理财起始日期	委托理财终止日期	报酬确定方式	预计收益	实际收回本金金额	实际获得收益	是否经过法定程序	计提减值准备金额	是否关联交易	是否涉诉	资金来源并说明是否为募集资金	关联关系
中国交通银行德胜门支行	保证收益型理财产品	87,100.00	2013年11月8日	2014年11月7日	保证收益	4,690.51	87,100.00	3,994.67	是	0	否	否	非公开发行募集资金	
中国交通银行德胜门支行	保证收益型理财产品	90,000.00	2013年11月15日	2014年5月13日	保证收益	2,206.85	90,000.00	1,627.40	是	0	否	否	非公开发行募集资金	
中国交通银行珠海分行	保证收益型理财产品	40,000.00	2013年11月25日	2014年5月23日	保证收益	980.82	40,000.00	778.08	是	0	否	否	非公开发行募集资金	
中国交通银行珠海分行	保证收益型理财产品	22,000.00	2013年11月25日	2014年2月21日	保证收益	259.90	22,000.00	150.63	是	0	否	否	非公开发行募集资金	
中国交通银行珠海分行	保证收益型理财产品	5,000.00	2013年11月25日	2014年5月23日	保证收益	122.60	5,000.00	97.26	是	0	否	否	自有资金	
中国交通银行珠海分行	保证收益型理财产品	3,000.00	2013年11月25日	2014年2月21日	保证收益	35.44	3,000.00	20.54	是	0	否	否	自有资金	
招商银行北京崇文门支行	保本型银行理财产品	50,000.00	2013年12月20日	2014年3月31日	保本+浮动收益		50,000.00	774.80	是	0	否	否	自有资金	
招商银行北京崇文门支行	保本型银行理财产品	50,000.00	2013年12月20日	2014年6月30日	保本+浮动收益		50,000.00	1,446.60	是	0	否	否	自有资金	

中国交通银行 德胜门支行	保证收益型 理财产品	50,000.00	2013年12 月25日	2014年1 月27日	保证收益	262.19	50,000.00	206.58	是	0	否	否	自有资金
招商银行天津 滨海分行	保本型银行 理财产品	10,000.00	2013年12 月27日	2014年2 月10日	保本+浮 动收益		10,000.00	80.14	是	0	否	否	自有资金
招商银行天津 滨海分行	保本型银行 理财产品	40,000.00	2014年2 月17日	2014年5 月19日	保本+浮 动收益		40,000.00	618.32	是	0	否	否	自有资金
招商银行天津 滨海分行	保本型银行 理财产品	60,000.00	2014年2 月19日	2014年4 月23日	保本+浮 动收益		60,000.00	642.08	是	0	否	否	自有资金
中国交通银行 珠海分行	保证收益型 理财产品	20,000.00	2014年3 月6日	2014年8 月29日	保证收益	482.19	20,000.00	482.19	是	0	否	否	非公开发行 募集资金
中国交通银行 德胜门支行	保证收益型 理财产品	50,000.00	2014年4 月17日	2014年5 月19日	保证收益	223.56	50,000.00	223.56	是	0	否	否	自有资金
招商银行天津 滨海分行	保本型银行 理财产品	50,000.00	2014年4 月22日	2014年6 月9日	保本+浮 动收益		50,000.00	348.49	是	0	否	否	自有资金
中国交通银行 德胜门支行	保证收益型 理财产品	90,000.00	2014年5 月16日	2014年8 月15日	保证收益	1,144.36	90,000.00	1,144.36	是	0	否	否	非公开发行 募集资金
中国交通银行 珠海分行	保证收益型 理财产品	30,000.00	2014年5 月27日	2014年8 月22日	保证收益	350.38	30,000.00	350.38	是	0	否	否	非公开发行 募集资金
招商银行北京 崇文门支行	保本型银行 理财产品	40,000.00	2014年7 月14日	2014年8 月18日	保本+浮 动收益		40,000.00	212.88	是	0	否	否	自有资金
招商银行北京 崇文门支行	保本型银行 理财产品	20,000.00	2014年7 月14日	2014年8 月21日	保本+浮 动收益		20,000.00	115.56	是	0	否	否	自有资金
招商银行北京 崇文门支行	保本型银行 理财产品	50,000.00	2014年8 月22日	2014年9 月23日	保本+浮 动收益		50,000.00	223.55	是	0	否	否	自有资金
中国交通银行 德胜门支行	保证收益型 理财产品	90,000.00	2014年8 月22日	2014年11 月14日	保证收益	1,035.62	90,000.00	1,035.62	是	0	否	否	非公开发行 募集资金

招商银行天津 滨海分行	保本型银行 理财产品	30,000.00	2014年8 月27日	2014年10 月22日	保本+浮 动收益		30,000.00	234.75	是	0	否	否	自有资金	
中国交通银行 珠海分行	保证收益型 理财产品	30,000.00	2014年9 月2日	2014年11 月25日	保证收益	327.25	30,000.00	327.25	是	0	否	否	非公开发行 募集资金	
中国交通银行 珠海分行	保证收益型 理财产品	20,000.00	2014年9 月5日	2014年10 月8日	保证收益	84.99	20,000.00	84.99	是	0	否	否	非公开发行 募集资金	
中国交通银行 珠海分行	保证收益型 理财产品	10,000.00	2014年10 月24日	2014年11 月25日	保证收益	41.21	10,000.00	41.21	是	0	否	否	非公开发行 募集资金	
中国银行珠海 港支行	保证收益型 理财产品	30,000.00	2014年11 月24日	2015年2 月24日	保证收益	362.96		149.92	是	0	否	否	非公开发行 募集资金	
中国交通银行 珠海分行	保证收益型 理财产品	20,000.00	2014年11 月27日	2015年8 月21日	保证收益	746.14		97.81	是	0	否	否	非公开发行 募集资金	
中国交通银行 珠海分行	保证收益型 理财产品	30,000.00	2014年11 月27日	2015年5 月22日	保证收益	723.29		143.84	是	0	否	否	非公开发行 募集资金	
中国交通银行 珠海分行	保证收益型 理财产品	120,000.00	2014年11 月27日	2015年11 月23日	保证收益	6,171.62		598.36	是	0	否	否	非公开发行 募集资金	
招商银行北京 崇文门支行	保本型银行 理财产品	50,000.00	2014年12 月29日	2015年2 月6日	保本+浮 动收益				是	0	否	否	自有资金	
光大银行保税 支行	保本型银行 理财产品	50,000.00	2014年12 月29日	2015年1 月28日	保本+浮 动收益				是	0	否	否	自有资金	
合计	/	1,337,100.00	/	/	/	20,251.88	1,037,100 .00	16,251.80	/	0	/	/	/	
逾期未收回的本金和收益累计金额（元）							0							
委托理财的情况说明							注：1、预计收益是指保证收益型理财产品在整个理财期间的预计收益，而不是指 2014 年全年 预计能获得的收益。 2、实际获得收益为 2014 年全年公司实际已获得或已计提的收益。							

(2) 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
GORGON 项目远期结汇	来自于业主 CHEVRON AUSTRALIA PTY LTD 公司的工程项目收款	渣打银行（中国）有限公司	总额为 16652.55 万美元	2 年	远期结汇	不适用	49.42 万元人民币	否
ICHTHYS 项目远期结汇	来自于业主 JKC ICHTHYS LNG Joint Venture 公司的工程项目收款	渣打银行（中国）有限公司	总额为 15000 万美元	3 年	远期结汇	不适用	1928.08 万元人民币	否
Yamal 项目远期结汇	来自于业主 YAMGAZ REFERRED TO AS CONTRACTOR 公司的工程项目收款	渣打银行（中国）有限公司	总额为 80067 万美元	3 年	远期结汇	不适用	不适用	否

其他投资理财及衍生品投资情况的说明

- 1、GORGON 项目因项目完工，远期结汇操作已于 2014 年一季度末结束。
- 2、ICHTHYS 项目远期结汇预计 2015 年 9 月结束。
- 3、YAMAL 项目的远期结汇工作，预计从 2015 年 6 月份正式开始，故 2014 年无投资盈亏数据。
- 4、实施项目远期结汇的目的：为有效规避美元对人民币汇率风险，公司实施远期结汇，将项目不可控制的汇率风险转为可控风险。

3、募集资金使用情况

(1) 募集资金总体使用情况

√适用 □不适用

单位:万元 币种:人民币

募集年份	募集方式	募集资金净额	本年度已使用募集资金总额	已累计使用募集资金总额	尚未使用募集资金总额	尚未使用募集资金用途及去向
2013	非公开发行	347,149.62	49,807.70	130,808.15	228,418.28	已使用 20 亿元购买保本型银行理财产品, 剩余资金存放在募集资金专户。
合计	/	347,149.62	49,807.70	130,808.15	228,418.28	/
募集资金总体使用情况说明			募集资金相关使用情况依法合规, 符合募投项目实际需求。			

注: 募集资金总额为 35.00 亿元, 扣除发行费用后, 募集资金净额为 347,149.62 万元。尚未使用募集资金总额 228,418.28 万元含理财收益和利息收入。

(2) 募集资金承诺项目情况

√适用 □不适用

单位:万元 币种:人民币

承诺项目名称	是否变更项目	募集资金拟投入金额	募集资金本年度投入金额	募集资金累计实际投入金额	是否符合计划进度	项目进度	预计收益	产生收益情况	是否符合预计收益	未达到计划进度和收益说明	变更原因及募集资金变更程序说明
珠海深水海洋工程装备制造	否	347,149.62	49,807.70	130,808.15	是	一期工程已于 2014 年度完工。	根据可研报告, 税后内部收益	珠海公司本年净利润为 247.09 万元	是	-	未发生变更

基地项目						二期工程进度 31%。	率为 9.3%				
合计	/	347,149.62	49,807.70	130,808.15	/	/	/	/	/	/	/
募集资金承诺项目使用情况说明	募集资金相关使用情况依法合规，符合募投项目实际需求。										

(3) 募集资金变更项目情况

适用 不适用

4、主要子公司、参股公司分析

(1) 报告期内本公司纳入合并报表范围的控股子公司基本情况如下：

序号	公司名称	注册资本 (万元)	主营业务及产品	总资产 (万元)	净资产 (万元)	净利润 (万元)	持股比例
1	深圳海油工程水下技术有限公司	120,537.96	海洋石油水下工程技术服务及海管维修等业务	430,036.83	280,647.12	52,839.80	100%
2	海洋石油工程(青岛)有限公司	300,000.00	海洋油气工程的建造、安装、设计及维修等业务	692,389.91	504,295.13	72,265.43	100%
3	海洋石油工程(珠海)有限公司	395,000.00	海洋油气工程的建造、安装、设计及维修	527,898.78	393,811.87	247.09	100%
4	海工国际工程有限责任公司	6,000.00	施工总承包、专业承包	6,715.40	3,957.03	270.09	100%
5	海油工程印度尼西亚有限公司	77.45	油气田开发、维修服务业务	3,779.58	-82.82	-123.15	100%
6	海油工程尼日利亚有限公司	54.88	海洋油气田开发工程的承包、设计、安装、维修及相关业务	65.27	40.03	-	100%
7	安捷材料试验有限公司	114.57	无损检测、焊接试验	1,249.61	1,020.92	7.15	90%
8	蓝海国际有限公司	669.81	海洋石油工程设计、采购、建造、安装总包	599.66	599.66	126.39	100%
9	科泰有限公司	956.87	海洋石油工程设计、采购、建造、安装总包	1,791.41	1,621.46	368.26	70%
10	北京高泰深海技术有限公司	63.71	深海工程技术咨询	6,679.55	2,920.41	1,296.33	70%
11	海油工程国际有限公司	37.80	工程总承包、油气开发	149,346.19	22,397.76	10,640.64	100%

序号	公司名称	注册资本 (万元)	主营业务及产品	总资产 (万元)	净资产 (万元)	净利润 (万元)	持股比例
	司		工程的设计、建造和安装等				
12	海油工程加拿大有限公司	1,055.10	海洋石油工程设计、采办、建造、安装业务	1,055.10	1,055.10	-	100%
13	海洋石油工程澳大利亚有限责任公司	554.22	海洋石油工程设计、采办、建造、安装总包	474.99	474.99	-68.41	100%

注：根据公司业务发展的需要，原公司子公司“海油工程（香港）有限公司”公司名称已于 2014 年 7 月变更为“海油工程国际有限公司”。

①海洋石油工程（青岛）有限公司经营情况：2014 年青岛子公司围绕“建设具有国际竞争力的海洋工程总装场地”和“大型、高端、国际化”发展定位，运行了 ICHTHYS、Nyhamna 项目、恩平油田群、垦利 10-1 等 14 个国内外项目。青岛子公司执行严格的安全与质量标准，加强项目运行过程控制，建造能力和管理水平持续提升，取得了持续稳定的效益，实现营业收入 45.21 亿元，营业利润 8.37 亿元，净利润 7.23 亿元。

②深圳海油工程水下技术有限公司经营情况：近年来国内海洋工程水下业务较快发展，公司抓住机遇为深圳子公司添置水下工程船舶和水下作业机器人等核心设备，并向深圳子公司现金增资 10 亿元，其总资产和净资产规模较快增长。报告期海洋石油 289 船、海洋石油 291 船交付深圳子公司，水下机器人增加到 16 台套，基本建成了完备的水下机器人装备体系，使深圳子公司水下作业能力大幅增强，经营业绩连续保持较快增长。2014 年深圳子公司实施了 17 个水下项目作业，实现营业收入 37.41 亿元，营业利润 5.74 亿元，净利润 5.28 亿元，营业收入和净利润分别较去年同期增长 43%和 61%。

③海洋石油工程（珠海）有限公司总资产和净资产分别较去年增加 21.36 亿元和 19.02 亿元，增幅分别为 68%和 93%，主要是 2014 年 11 月公司完成了珠海子公司增资 19 亿元所致，详见公司发布的《关于使用募集资金向子公司增资的公告》（临 2014-034）。随着珠海场地一期投入使用和项目承接，珠海子公司今年实现了盈利。

(2) 报告期内本公司参股企业基本情况如下：

公司名称	注册资本 (万元)	注册时间	经营范围	实际出资额 (万元)	持股比例
中海石油财务有限责任公司	400,000	2002 年 6 月	办理成员单位的存款、贷款及融资租赁等业务	7,067.14	1.77%
甘肃蓝科石化高新装备股份有限公司	35,452	2008 年 12 月	石油钻采机械、炼油化工设备、海洋与沙漠石油设备和	4,752.50	6.49%

			工程、炼油化工等		
克瓦纳海工（青岛） 工程技术有限责任 公司	330 万美 元	2014 年 4 月	油气开发工程技术 服务，承揽国内外 石油天然气开发工 程的设计和技术咨 询服务等	812.58	40.00%

5、非募集资金项目情况

√适用 □不适用

单位:亿元 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
多功能水下工程船“海 洋石油 286”	11.62	已于 2014 年底交 付	4.47	10.15
深水挖沟多功能工程 船“海洋石油 291”	14.17	已于 2014 年底交 付	11.02	11.02
合计	25.79	/	15.49	21.17

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

1、宏观经济环境

(1) 建设海洋强国，发展海洋经济是国家战略

党的十八大和十八届三中全会作出了建设海洋强国的重大部署。国家强调要提高海洋资源开发能力，使海洋产业成为国民经济的支持产业，要发展海洋科学技术，重点在深水等海洋高技术领域取得突破。海洋油气资源开发是发展海洋经济的重要组成部分，国家关于建设海洋强国、发展海洋经济的一系列部署将为海洋石油工业和海洋工程行业的长期发展提供重要战略机遇和政策支持。公司致力于为国家海洋油气开发战略服务，发展前景仍十分广阔。

(2) 油价下跌不改变中国经济社会较快发展对油气资源的持续需求

作为世界第二大经济体，中国经济社会的较快发展对石油和天然气能源的需求持续增长。尽管国际油价持续下跌，但并不能改变中国对油气资源的需求。据有关研究机构显示，2014 年我国石油需求对外依存度已经逼近 60% 大关。为此，加快国内油气资源开发，特别是海洋油气资源开发显得尤为迫切。中国拥有 300 万平方公里的海洋国土和 18000 公里的大陆海岸线，在渤海、东海、南海等海域均蕴藏着丰富的油气资源。据有关方面测算，中国南海油气储量超过 200 亿吨，堪比波斯湾，其中 70% 油气资源位于深水区域，急需我国加快自身能力积累和技术提升，加快勘探与开发的步伐。

(3) 充分利用“一带一路”战略机遇，发挥公司优势，加快走向国际市场

“一带一路”战略是实现中华民族伟大复兴的战略举措，是沿线各国的共同事业，受到了普遍的赞同和支持。海洋工程装备、技术和工程建设无疑是“一带一路”上最容易发挥价值的领域之一。“一带一路”沿线国家近 60 个，大多是新兴经济体和发展中国家，总人口约 44 亿，经济总量约 21 万亿美元，分别占全球的 63%和 29%，多数沿线国家尚处在工业化初级阶段，经济高度依赖能源、矿产等资源型行业，在海洋油气开发等基础建设方面需求很大。

公司近年来的国际市场开发完全契合了“一带一路”战略的路线，公司在印尼、澳大利亚、新加坡、沙特、阿布扎比均设有分支机构，在印尼、缅甸、文莱、澳大利亚、中东、俄罗斯、北欧均有项目在实施。未来公司仍将紧紧抓住机遇，努力开拓沿线市场，实现合作共赢。

2. 行业市场环境

从中长期来看，油气开发产业在全球经济中仍具有重要地位和现实基础，海洋油气的开发尤其具有长远的发展潜力，特别是中国对海洋开发的需求很大很迫切，广袤的南海深水区域蕴含着巨大潜力，公司未来发展有坚实的基础，行业发展前景仍然十分看好。

短期来看，公司发展面临的行业市场环境却日趋复杂，国际油价大幅下跌，汇率波动加大，国际部分地区的地缘政治风险仍比较突出。

2014 年下半年以来，国际油价出现“断崖式”下跌，对世界油气行业产生不利的影响，国内外油公司成本上升，盈利缩减，开始推迟或暂缓在建项目，压缩投资，以减小风险。市场预期油价可能会持续低位运行一段时间，观望气氛浓厚，一些经济效益相对较低的边际油田开发、油砂开发以及投资规模大、风险较高的深海开发业务受到的影响较大。

3. 当前世界海洋工程市场总体格局及发展趋势探讨

(1) 总体格局

目前欧美企业仍是世界大多数海洋油气开发工程的总承包商，垄断着海洋工程装备开发、设计、工程总包、关键配套设备供货与安装、水下生产系统安装和深水铺管业务，以研发、建造深水高技术平台装备为核心，掌握着大量关键设计技术和专利技术，占据市场主导地位。部分亚洲国家如韩国、新加坡和中国是主要的海洋工程装备制造国，是中低端海工装备制造的主导者，承揽了众多欧美国家石油钻采平台、钻井船、FPSO 及各类辅助船舶的制造，并逐步向高端制造发展。随着中国制造水平和劳动力素质的提升，海洋工程装备制造产业逐步呈现出向中国转移的趋势。

(2) 未来海洋工程产业发展趋势

深海成为油气增产的重点区域，油气开发将呈现加速向深水、超深水发展的趋势；随着深水大型油气田的勘探发现和海洋工程技术的发展，以及对作业能力和安全性的需求，海洋平台的尺寸、重量将向大型化发展；国际海洋工程企业之间的合作将越来越密切，以充分实现优势互补。

4. 公司发展具备的比较优势

(1) 多年致力于海洋工程主业发展的积淀

公司是国内惟一的大型海洋石油工程总承包公司，从事海洋工程行业已逾 40 年，拥有在 300 米以内浅水领域和常规油田建设方面世界领先的开发建设能力，并加快走向深水领域，在国内海洋油气开发工程市场处于主导地位。

(2) 低成本优势

国际油价的下跌使得国际石油公司更加注重降低成本，更愿意选择能够帮助降低整体成本，质量安全上又满足要求的工程公司。公司与国际公司相比在制造成本、人力成本、工期控制等方面具有优势，也积累了一定的国际项目实施经验，有助于公司更好地参与国际市场开发和竞争。

(3) 较强的装备实力

装备设施是油气开发建设的关键。公司硬件实力较强，拥有大面积的、具有世界竞争力的制造场地资源和多种类型的自有工程船舶资源，大部分船舶都是新生代船舶，功能比较先进，而这些资源是部分国际工程公司较缺乏的，有助于公司与国际公司实现强强联合，优势互补。

(二) 公司发展战略

公司 2015-2020 年发展战略为：

坚持和大力发展主业，通过实施“四大能力”建设，巩固并加强国内市场地位，全面提升参与国际市场竞争的核心能力；进一步优化产业结构，加快产业升级，立足浅水，面向深水、水下和 LNG 工程等产业，向高附加值产品和业务领域不断转移。

浅水：继续完善浅水 EPCI 工程总承包能力，增加科技含量，不断降低成本，在油气田维护与维修、抢修、水下工程、海底管道检测与油气田生命周期管理等方面形成技术与管理的差异化优势。在巩固和加强国内市场的同时，加快国际市场开拓步伐。

深水：基本形成深水工程 EPCI 能力和水下高端产品研发与制造能力，确立在国内深水工程市场的主导地位。大力发展深水重大施工装备，建设一支装备精良、技术能力过硬的深水工程队伍；加大深水科技投入，在国际市场引进高端深水人才，加强与国际公司的深水业务合作，实现深水工程能力的跨越式发展。

(三) 经营计划

1. 工作量及经营计划

公司无法左右外部环境的变化和油价波动，唯有练好基本功，不断开拓国内外市场，不断提升管理水平和科技实力，持续降低成本，打造自身的核心竞争力，方能实现可持续健康发展。近几年来，公司在行业环境较好时，能够时刻居安思危，不断深化“四大能力”建设，开拓海外市场，持续降本增效，国际竞争能力显著增强，抗风险能力大幅提升。

经过连续几年的发展，公司的总资产、净资产、净利润等指标均保持增长。

预计 2015 年陆地建造工作量仍处于较高水平,受海上安装施工工序的影响,海上作业船天投入有所减少。全年计划先后实施 20 余个工程项目,其中以渤海海域项目居多,海外项目逐步增加,此外有 2 个预测项目有望在年内开工实施。

2015 年,国际油价低位运行的态势仍将持续,在此预期下,国内外油公司纷纷压缩项目、缩减投资。这一严峻形势给公司 2015 年生产经营带来较大不确定性,收入将出现一定程度下降。公司将坚定发展主业的信心,直面挑战,一方面,继续加强能力建设,优化项目管理,持续降本增效,进一步提升质量和效率;另一方面,充分利用自身的优势,在运营好当前项目基础上更加积极主动开拓国内外市场,不断提升发展的动力。全年努力将营业成本占营业收入的比例控制在 82% 以内,三项费用(销售费用、管理费用、财务费用)占营业收入的比例不超过 8%。若下半年国际油价和市场情况有明显好转,公司情况也将有相应改善。

2. 主要工作安排

(1) 继续大力开拓国外市场

2015 年,公司将继续加强国际市场开拓,努力取得成绩。目前公司重点跟踪项目达 23 个,市场开发的重点区域仍为中东、东南亚等区域,并加强对非洲、加拿大、俄罗斯、墨西哥湾和北欧市场的开发。公司将对低成本总包服务能力、大型场地和船舶资源进行重点推介,努力将公司海上安装业务推向更多区域;在巩固现有合作伙伴关系基础上,加强与大型石油公司的业务联系和合作,逐步进入高端市场。

(2) 深化“质量效益年”建设,依靠科技创新驱动和持续降本增效,打造成本优势

继续坚持低成本战略,推动生产经营全方位的优化,从 EPCI 全产业链拓展降本增效空间,构建降本增效的长效机制,增强公司跨周期的生存与发展能力。此外,要依靠科技助力降低成本,要加强科技创新,包括设计方案的优化、工器具的技改技革和新理念、新工艺的创新及使用,全面提升设计、陆地建造、海上安装、维修、深水工程等业务板块的技术水平,推动新兴业务实现新的发展,最大化地提高效率、降低成本,使公司主业更具竞争力。

(3) 狠抓安全质量管理,确保公司健康发展

始终把安全生产放在第一位,继续高度重视安全管理和质量管理,采取切实有效的措施进一步提升全员的安全意识,加强作业现场的安全管理、海上施工方案的审核,确保工程项目安全有序运行。

(4) 持续推进“四大能力”建设,特别是加快深水能力建设

扎实开展深水平台的前期设计工作,通过该项目的实施大幅提升公司深水设计能力。稳步推进饱和潜水支持船的购置工作,增添深水船队实力。通过深水及水下项目的实际运作,提升深水船舶运营水平和深水人才队伍素质,不断提升深水作业能力。

(5) 深化改革,加快推进珠海深水基地混合所有制改革

选择国际上有竞争优势的合作者,通过合资经营共同推进珠海深水基地建设,加快提升深水技术和开拓深水市场,进一步提高公司深水业务综合能力。

(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

2015 年公司计划投资 24.57 亿元，主要用于建设珠海深水海洋工程装备制造基地、深水工程船舶等大型深水装备设施的建设。

公司完成在建项目所需资金来源主要为经营活动净现金流入和非公开发行募集资金。公司将通过加强资金管理，加快资金周转速度，充分利用各种金融工具降低资金使用成本，确保资金安全，满足生产经营需求。

(五) 可能面对的风险

1. 国际油价大幅波动带来的风险

国际油价的走势难以预测。若油价在较长时间维持低位，将对整个国际油气勘探开发行业产生较大不利影响，致使行业投资减少，竞争加剧。

对策：从练好自身本领着手，坚定不移推进“四大能力”建设，不断提升管理水平和科技实力，开源节流，进一步降低综合成本，进而提升市场竞争力，确保公司长远可持续发展。

2. 国际市场运营带来的风险

公司进入国际市场时间比较短，海外项目的风险研判、运营管理能力相对比较薄弱，国际化人才不足，管控执行体系尚不够完善，不同国家或地区政策、海域环境、远程资源调配均给国际项目的实施带来运营风险。

对策：首先，要加强公共关系管理和政策研究，把握国际行业发展趋势和政策动向，积极防范各种政策性风险；其次，要科学分析海外项目运营中的风险点，不断完善海外项目运营管理体系；第三，要强化海外风险防控能力和手段，提高对全球人、财、物资源的应用能力，加强风险管控。

3. 自然灾害、恶劣天气等自然因素带来的风险

诸如台风频发等不可预测的自然灾害和恶劣天气等因素可能给本公司的生产经营带来一些不利影响和不可预测的风险。

对策：公司长期以来将安全管理作为工作的重中之重，对台风等恶劣天气情况保持密切跟踪和应对，对突发事件的发生做到提前预防、早做准备、紧密跟踪、及时报告、适时启动相应级别应急响应，通过各种措施力求将损失降到最低。

4. 深水工程项目实施风险

中国的海上石油开发正在走向深水，公司在深水工程领域的技术、管理和施工经验相对薄弱，深水工程项目的实施存在风险。

对策：加大科研投入，加强深水技术的储备力度和深水装备的建设，通过深水项目实际运作和对外合作等方式积累深水工程技术、管理和施工经验，逐步形成深水油气田开发工程作业能力，稳步推进深水战略。

5. 汇率变动风险

公司的记账本位币为人民币，随着公司海外业务规模的扩大，外汇收入增加，汇率波动可能对项目运营产生一定影响。

对策：公司将采取在合同报价时将汇率风险纳入成本控制、考虑进出口对冲以及使用远期结汇类金融工具等措施提高防范汇率变动风险的能力。

三、董事会对会计师事务所“非标准审计报告”的说明

(一) 董事会、监事会对会计师事务所“非标准审计报告”的说明

适用 不适用

(二) 董事会对会计政策、会计估计或核算方法变更的原因和影响的分析说明

适用 不适用

2014 年 10 月 28 日，公司在北京召开了第五届董事会第六次会议，会议审议通过了《关于会计政策变更的议案》，同意公司按照财政部 2014 年修订及新发布的《企业会计准则-基本准则》、《企业会计准则第 2 号—长期股权投资》、《企业会计准则第 30 号—财务报表列报》等九项企业会计准则的要求进行如下会计政策变更，并追溯调整有关项目和金额。

1. 调整长期股权投资的会计核算政策；
2. 修改财务报表的列报。

会计政策变更具体情况及对公司的影响：

1. 长期股权投资

根据修订后的《企业会计准则第 2 号-长期股权投资》的规定，公司对长期股权投资的会计核算政策进行调整：将具有控制、重大影响的权益性投资及具有共同控制的合营企业权益性投资计入长期股权投资；将持有的对被投资方不具有控制、共同控制或重大影响，并在活跃市场上没有报价、公允价值不能可靠计量的权益性投资按照金融工具的确认和计量准则进行会计处理，并对前期相关科目进行追溯调整。

具体调整情况：将在长期股权投资核算的对中海石油财务有限责任公司 7067.14 万元投资（持股比例 1.77%），追溯调整至“可供出售金融资产”核算。

资产负债表项目	2013 年 12 月 31 日	重分类调整	2013 年 12 月 31 日 (经追溯调整)
长期股权投资	70,671,378.00	-70,671,378.00	0
可供出售金融资产	255,516,800.00	70,671,378.00	326,188,178.00

2. 财务报表填列

根据《企业会计准则第 30 号-财务报表列报》准则及其应用指南，公司修改了财务报表的列报内容。

(1) 在利润表“其他综合收益的税后净额”项目下增加“以后不能重分类进损益的其他综合收益”的项目与“以后将重分类进损益的其他综合收益”的项目进行列报。

(2) 资产负债表增加“其他综合收益”项目,并对“资本公积”及“外币报表折算差额”项目进行追溯调整;将“递延收益”项目单独列报,原计入其他非流动负债项目的递延收益在本项目列报,并进行追溯调整。

资产负债表项目	2013 年 12 月 31 日	重分类调整	2013 年 12 月 31 日 (经追溯调整)
资本公积	4,435,747,819.44	-187,807,613.33	4,247,940,206.11
外币报表折算差额	-11,390,763.71	11,390,763.71	
其他综合收益		176,416,849.62	176,416,849.62
递延收益		1,199,893,348.45	1,199,893,348.45
其他非流动负债	1,199,893,348.45	-1,199,893,348.45	

(3) 本次会计政策变更及追溯调整有关项目和金额对公司的总资产、净资产、净利润、现金流量等数据均不产生影响,对本公司财务报表无重大影响。

独立董事对本次会计政策变更事项发表了独立意见。详细情况详见公司于 2014 年 10 月 30 日在上海证券交易所网站 www.sse.com.cn 披露的《公司关于会计政策变更的公告》和《公司独立董事意见》。

(三) 董事会对重要前期差错更正的原因及影响的分析说明

适用 不适用

四、利润分配或资本公积金转增预案

(一) 现金分红政策的制定、执行或调整情况

公司已于 2012 年度根据中国证监会《关于进一步落实上市公司现金分红有关事项的通知》要求,结合公司实际经营需要,修订了《公司章程》和《股东大会议事规则》中现金分红相关条款,进一步明确了利润分配政策的基本原则、具体分配政策、审议决策程序和机制以及方案实施等内容,并综合考虑公司盈利能力、经营发展规划、股东回报、社会资金成本以及外部融资环境等因素,制定了《公司未来三年(2012-2014 年)股东回报规划》。

2014 年度,公司没有对现金分红相关政策进行调整。

公司章程中规定的利润分配政策为:

1. 公司利润分配政策的基本原则

(1) 公司充分考虑对投资者的回报,在不违反《公司法》分红规定的前提下,每年按当年实现的合并报表中归属于母公司股东的净利润的规定比例向股东分配股利。

(2) 公司的利润分配政策保持连续性和稳定性, 同时兼顾公司的长远利益、全体股东的整体利益及公司的可持续发展。

(3) 公司优先采用现金分红的利润分配方式。

2. 公司利润分配具体政策

(1) 利润分配的形式

公司采用现金、股票、现金与股票相结合或者法律、法规允许的其他方式分配利润, 在有条件的情况下, 公司可以进行中期利润分配。

(2) 现金分红的具体条件和比例

除特殊情况外, 在公司现金能够满足公司持续经营和长期发展的前提下, 公司在当年盈利且累计未分配利润(计算口径以合并报表中归属于母公司股东的净利润为准)为正且不违反《公司法》分红规定的情况下, 采取现金方式分配股利, 每年以现金方式分配的利润不少于当年实现的合并报表中归属于母公司股东的净利润的 10%。公司最近三年以现金方式累计分配的利润不少于最近三年实现的年均可分配利润的 30%。

特殊情况是指:

①公司未来十二个月内发生重大对外投资计划或重大现金支出(募集资金项目除外)达到或者超过公司最近一期经审计净资产的 30%; 投资计划或现金支出包括公司拟对外投资、收购资产、对外偿付债务或者购买设备等;

②审计机构对公司该年度财务报告未出具标准无保留意见的审计报告。

(3) 发放股票股利的具体条件

公司在经营情况良好, 并且董事会认为公司股票价格与公司股本规模不匹配、发放股票股利有利于公司全体股东整体利益时, 可以在满足上述现金分红的条件下, 提出股票股利分配预案。

3. 公司利润分配方案的审议程序

(1) 公司的利润分配方案由公司管理层结合公司章程的规定、盈利情况和资金需求计划提出、拟定, 提交公司董事会审议。公司董事会就利润分配方案的合理性进行充分讨论, 形成专项决议后提交股东大会审议。

公司对现金分红具体方案进行审议时, 应充分听取中小股东的意见和诉求, 除安排在股东大会上听取股东的意见外, 还通过股东热线电话和传真等方式与股东特别是中小股东进行沟通和交流, 及时答复中小股东关心的问题。

(2) 公司因前述第 2 项规定的特殊情况无法按照既定的现金分红政策确定当年利润分配方案的, 董事会就不进行现金分红的具体原因、公司留存收益的用途及预计投资收益等事项进行专项说明, 经独立董事发表意见后提交股东大会审议, 并在公司指定媒体上予以披露。当年利润分配方案提交年度股东大会审议时, 应经出席股东大会的股东所持表决权的三分之二以上通过。

(3) 公司调整或变更利润分配政策的决策程序

在遇到战争、自然灾害等不可抗力、或者公司外部经营环境变化并对公司生产经营造成重大影响，或公司自身经营状况发生较大变化的情况下，公司经过详细论证后，认为确有必要的，可以对章程确定的现金分红政策进行调整或变更。董事会就调整或变更利润分配政策的合理性进行充分讨论，经独立董事发表意见后形成专项决议后提交股东大会审议。股东大会审议时，应经出席股东大会的股东所持表决权的三分之二以上通过。

4、公司利润分配方案的实施

公司股东大会对利润分配方案作出决议后，董事会须在股东大会召开后两个月内完成股利（或股份）的派发事项。

(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

适用 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：万元 币种：人民币

分红年度	每 10 股送红股数（股）	每 10 股派息数(元)（含税）	每 10 股转增数（股）	现金分红的数额（含税）	分红年度合并报表中归属于上市公司股东的净利润	占合并报表中归属于上市公司股东的净利润的比率(%)
2014 年	0	2.30	0	101,691.16	426,687.11	23.83
2013 年	0	1.00	0	44,213.55	274,423.68	16.11
2012 年	0	0.30	0	11,668.32	84,814.75	13.76

五、积极履行社会责任的工作情况

(一) 社会责任工作情况

详见公司于同日在上海证券交易所网站 www.sse.com.cn 上披露的《海洋石油工程股份有限公司 2014 年度社会责任报告》。

(二) 属于国家环境保护部门规定的重污染行业的上市公司及其子公司的环保情况说明不适用。

第五节 重要事项

一、重大诉讼、仲裁和媒体普遍质疑的事项

适用 不适用

二、报告期内资金被占用情况及清欠进展情况

适用 不适用

三、破产重整相关事项

不适用

四、资产交易、企业合并事项

适用 不适用

五、公司股权激励情况及其影响

适用 不适用

六、重大关联交易

√适用 □不适用

(一) 与日常经营相关的关联交易

1、临时公告未披露的事项

单位:元 币种:人民币

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	关联交易价格	关联交易金额	占同类交易金额的比例 (%)	关联交易结算方式
中国海洋石油总公司	母公司	提供劳务	本集团为关联方提供设计、安装、建造等专业生产服务	按照市场原则,通过公开招标或议标确定合同价格	610,325.47	610,325.47	-	按照合同约定正常结算
中国海洋石油有限公司	母公司的控股子公司	提供劳务	本集团为关联方提供设计、安装、建造等专业生产服务	按照市场原则,通过公开招标或议标确定合同价格	19,086,852,173.91	19,086,852,173.91	86.63	按照合同约定正常结算
中海油能源发展股份有限公司	母公司的全资子公司	提供劳务	本集团为关联方提供设计、安装、建造等专业生产服务	按照市场原则,通过公开招标或议标确定合同价格	317,248,970.03	317,248,970.03	1.44	按照合同约定正常结算
中海石油气电集团有限责任公司	母公司的全资子公司	提供劳务	本集团为关联方提供设计、安装、建造等专业生产服务	按照市场原则,通过公开招标或议标确定合同价格	167,617,363.35	167,617,363.35	0.76	按照合同约定正常结算
中海油研究总院	母公司的全资子公司	提供劳务	本集团为关联方提供设计、安装、建造等专业	按照市场原则,通过公开招标或议标确	41,897,520.55	41,897,520.55	0.19	按照合同约定正常结算

			生产服务	定合同价格				
中海油气开发利用公司	母公司的全资子公司	提供劳务	本集团为关联方提供设计、安装、建造等专业生产服务	按照市场原则,通过公开招标或议标确定合同价格	16,319,852.46	16,319,852.46	0.07	按照合同约定正常结算
中海石油炼化有限责任公司	母公司的全资子公司	提供劳务	本集团为关联方提供设计、安装、建造等专业生产服务	按照市场原则,通过公开招标或议标确定合同价格	2,858,242.00	2,858,242.00	0.01	按照合同约定正常结算
中海油常州涂料化工研究院有限公司	集团兄弟公司	提供劳务	本集团为关联方提供设计、安装、建造等专业生产服务	按照市场原则,通过公开招标或议标确定合同价格	452,830.19	452,830.19	0.002	按照合同约定正常结算
中国海洋石油总公司	母公司	接受劳务	为本集团提供包括工程分包、运输、船舶、燃油及水电等服务	按照市场原则,通过公开招标或议标确定合同价格	815,400.00	815,400.00	0.01	按照合同约定正常结算
中海油能源发展股份有限公司	母公司的全资子公司	接受劳务	为本集团提供包括工程分包、运输、船舶、燃油及水电等服务	按照市场原则,通过公开招标或议标确定合同价格	1,690,682,524.42	1,690,682,524.42	11.30	按照合同约定正常结算
中海油田服务股份有限公司	母公司的控股子公司	接受劳务	为本集团提供包括工程分包、运输、船舶、燃油及水电等服务	按照市场原则,通过公开招标或议标确定合同价格	268,600,464.26	268,600,464.26	1.79	按照合同约定正常结算
中国海洋石油渤海公司	母公司的全资子公司	接受劳务	为本集团提供包括工程分包、运输、船舶、燃油及水电等服务	按照市场原则,通过公开招标或议标确定合同价格	44,717,748.29	44,717,748.29	0.30	按照合同约定正常结算

中海石油炼化有限 责任公司	母公司的全 资子公司	接受劳务	为本集团提供包括工程 分包、运输、船舶、燃 油及水电等服务	按照市场原则,通过 公开投标或议标确 定合同价格	10,403,944.62	10,403,944.62	0.07	按照合同约 定正常结算
中国近海石油服务 (香港)有限公司	母公司的全 资子公司	接受劳务	为本集团提供包括工程 分包、运输、船舶、燃 油及水电等服务	按照市场原则,通过 公开投标或议标确 定合同价格	9,091,943.56	9,091,943.56	0.06	按照合同约 定正常结算
中海实业公司	母公司的全 资子公司	接受劳务	为本集团提供包括工程 分包、运输、船舶、燃 油及水电等服务	按照市场原则,通过 公开投标或议标确 定合同价格	5,228,243.45	5,228,243.45	0.03	按照合同约 定正常结算
中海油常州涂料化 工研究院有限公司	其他	接受劳务	为本集团提供包括工程 分包、运输、船舶、燃 油及水电等服务	按照市场原则,通过 公开投标或议标确 定合同价格	3,095,191.39	3,095,191.39	0.02	按照合同约 定正常结算
中国海洋石油南海 西部公司	母公司的全 资子公司	接受劳务	为本集团提供包括工程 分包、运输、船舶、燃 油及水电等服务	按照市场原则,通过 公开投标或议标确 定合同价格	1,231,566.34	1,231,566.34	0.01	按照合同约 定正常结算
中化建国际招标有 限责任公司	其他	接受劳务	为本集团提供包括工程 分包、运输、船舶、燃 油及水电等服务	按照市场原则,通过 公开投标或议标确 定合同价格	674,916.40	674,916.40	-	按照合同约 定正常结算
中国海洋石油南海 东部公司	母公司的全 资子公司	接受劳务	为本集团提供包括工程 分包、运输、船舶、燃 油及水电等服务	按照市场原则,通过 公开投标或议标确 定合同价格	313,583.24	313,583.24	-	按照合同约 定正常结算
中国海洋石油东海	母公司的全	接受劳务	为本集团提供包括工程	按照市场原则,通过	247,829.00	247,829.00	-	按照合同约

公司	资子公司		分包、运输、船舶、燃油及水电等服务	公开投标或议标确定合同价格				定正常结算
中海石油气电集团有限责任公司	母公司的全资子公司	接受劳务	为本集团提供包括工程分包、运输、船舶、燃油及水电等服务	按照市场原则,通过公开投标或议标确定合同价格	98,748.00	98,748.00	-	按照合同约定正常结算
合计				/	/	21,669,059,380.93	102.69	/
大额销货退回的详细情况					不适用			
关联交易的必要性、持续性、选择与关联方（而非市场其他交易方）进行交易的原因					<p>(1) 关联交易的主要内容</p> <p>本公司是亚洲地区最大的海洋石油工程 EPCI 总承包公司之一，主要业务包括为中国海域石油开采提供专业技术服务等。本公司与中海石油有限公司等关联方之间存在较多提供海洋工程服务的关联交易，如：本公司向关联公司提供 EPCI 总承包专业服务，关联公司向本公司提供工程分包运输、船舶、燃油及水电等服务。</p> <p>(2) 关联交易的定价及公允性</p> <p>这些关联交易为本公司提供了长期稳定的市场，是实现本公司发展不可或缺的部分。关联交易通过公开招投标确定合同价格，本公司还与关联方签订了长期服务协议，保证关联交易价格的公允，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。</p> <p>(3) 关联交易的持续性</p> <p>事实证明，这些关联交易的存在是必要的，在可预见的将来，随着中国海洋石油工业的快速发展，本公司与关联公司间的关联交易仍</p>			

	将持续。
关联交易对上市公司独立性的影响	不影响公司独立性
公司对关联方的依赖程度，以及相关解决措施（如有）	公司正在持续加大国际市场开发力度，通过提高海外市场收入来缩减关联交易比例。此外，公司将坚持并加强公平、公正、公开的关联交易原则，切实维护全体股东、尤其是中小股东的利益。
关联交易的说明	无

(二) 资产收购、出售发生的关联交易

不适用。

(三) 共同对外投资的重大关联交易

不适用。

七、重大合同及其履行情况**1 托管、承包、租赁事项**

√适用 □不适用

(1) 托管情况

报告期公司无托管事项。

(2) 承包情况

报告期公司无承包事项。

(3) 租赁情况

单位:万元 币种:美元

出租方名称	租赁方名称	租赁资产情况	租赁资产涉及金额	租赁起始日	租赁终止日	租赁收益	租赁收益确定依据	租赁收益对公司影响	是否关联交易
天津招银重装设备租赁有限公司	深圳海油工程水下技术有限公司	一条深水多功能安装船	14,922.50	2014年1月7日	2020年1月7日	内部收益率 17.63%	项目可行性研究报告	提升公司利润	否

2 担保情况

√适用 □不适用

单位:亿元 币种:美元

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

公司的担保)	
公司对子公司的担保情况	
报告期内对子公司担保发生额合计	5.845
报告期末对子公司担保余额合计 (B)	11.893
公司担保总额情况 (包括对子公司的担保)	
担保总额 (A+B)	11.893
担保总额占公司净资产的比例 (%)	
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)	0
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)	0
未到期担保可能承担连带清偿责任说明	不适用
担保情况说明	

(1) 经 2010 年 7 月 28 日召开的公司第三届董事会第三十三次会议审议通过, 公司为子公司海油石油 (青岛) 有限公司 (以下简称“青岛公司”) 向 Gorgon 项目液化天然气 (LNG) 工厂工艺模块建造合同业主—雪佛龙澳大利亚公司出具母公司保函, 担保金额 1.8 亿美元。担保期限为担保开出日至 2015 年 12 月 18 日。上述担保事项已经公司 2010 年 8 月 16 日召开的 2010 年第二次临时股东大会审议批准。(详见 2010 年 7 月 30 日和 8 月 17 日刊登在《中国证券报》和《上海证券报》的公司董事会决议公告、担保公告和股东大会决议公告)

(2) 经 2012 年 4 月 24 日召开的公司第四届董事会第十三次会议审议通过, 本公司就 ICHTHYS 项目为青岛公司出具以 JKC 作为受益人的母公司担保, 并为青岛公司在渣打银行向 JKC 公司开具的银行保函出具担保承诺书, 两项担保最大赔付责任为 100% 合同额, 即 3.054 亿美元。母公司担保期限为担保开出日至 2019 年 5 月 2 日。上述担保事项已经公司 2012 年 5 月 11 日召开的 2011 年度股东大会审议批准。(详见 2012 年 4 月 26 日和 5 月 12 日刊登在《中国证券报》和《上海证券报》的公司董事会决议公告、担保公告和股东大会决议公告)

(3) 经 2013 年 8 月 28 日召开的本公司第四届董事会第二十次会议审议通过, 本公司为子公司深圳海油工程水下技术有限公司以融资租赁方式从天津招银重装设备租赁有限公司承租一条深水多功能安装船的交易提供担保。被担保人为深圳海油工程水下技术有限公司; 债权人为天津招银重装设备租赁有限公司; 担保金额为 11,936 万美元。担保期限为自融资租赁合同生效之日 (2014 年 1 月 7 日) 起至履行期限届满后两年 (2022 年 1 月 7 日)。上述担保事项无需提交公司股东大会

会审议批准。（详见 2013 年 8 月 30 日在《中国证券报》和《上海证券报》的《关于为子公司融资租赁业务提供担保的公告》）

(4) 经 2014 年 4 月 25 日召开的本公司第五届董事会第三次会议审议通过，本公司为青岛公司承揽 Nyhamna 项目和 BSP 项目出具母公司担保。被担保人分别为 Nyhamna 项目总承包商挪威 KVAERNER 公司和 BSP 项目业主文莱壳牌石油公司。Nyhamna 项目合同为单价合同，预估合同额为 1,100 万美元，根据合同约定，最大赔付额为合同额的 10%，担保期限为担保开出日至 2017 年 10 月 30 日；BSP 项目合同为单价合同，预估合同额为 4,600 万美元，根据合同约定，最大赔付额为 825 万美元，担保期限为担保开出日至 2018 年 3 月 31 日。上述担保事项无需经过本公司股东大会审议批准。（详见 2014 年 4 月 29 日在《中国证券报》和《上海证券报》的《关于为子公司提供担保的公告》）

(5) 经 2014 年 7 月 23 日召开的本公司第五届董事会第四次会议审议通过，本公司为青岛公司承揽俄罗斯亚马尔项目出具母公司担保。被担保人为亚马尔项目总承包商 Yamgaz SNC 公司。担保金额为项目合同总金额的 35%（约 5.751 亿美元），其中最大累计责任上限为合同金额的 25%，最大延期罚款为合同金额的 10%。担保期限为担保开出日至 2021 年 9 月 23 日。上述担保事项尚需经过本公司股东大会审议批准。（详见 2014 年 7 月 25 日在《中国证券报》和《上海证券报》的《关于为子公司提供担保的公告》）

3 其他重大合同

重大合同及其履行情况

单位：万元 币种：人民币

付款方	合同内容	合同金额	截止 2014 年末累计付款金额
中海石油深海开发有限公司	海洋石油工程承包	566,285.93	552,992.29
中国海洋石油有限公司	海洋石油工程承包	760,597.86	613,602.61
CHEVRON AUSTRALIA PTY LTD	澳洲 Gorgon 项目液化天然气工程承包	26,906.00 万美元	26,906.00 万美元
JKC ICHTHYS LNG Joint Venture	澳洲 ICHTHYS 项目液化天然气工程承包	26,960.90 万美元	26,815.33 万美元
YAMGAZ REFERRED TO AS CONTRACTOR	俄罗斯 yamal 项目液化天然气工程承包	164,300.00 万美元	1,511.44 万美元
PTTEP INTERNATIONAL LIMITED	缅甸 Zawtika 项目海洋石油工程承包	36,714.38 万美元	0

以上交易事项均为公司日常生产经营业务。其中缅甸 Zawtika 项目收款从 2015 年初开始。

八、承诺事项履行情况

√适用 □不适用

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

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间及期限	是否有履行期限	是否及时严格履行
与首次公开发行相关的承诺	解决同业竞争	中国海洋石油总公司	承诺在本公司存续期间，中国海洋石油总公司及其控制的法人现在和将来均不从事任何与本公司经营范围相同或相似的业务，以及不采取任何方式进行可能导致本公司利益受损的活动。	承诺时间：2001年8月15日，期限：本公司存续期间。	否	是
与再融资相关的承诺	股份限售	中国海洋石油总公司	中国海洋石油总公司认购的 372,340,600 股非公开发行股票的锁定期为 36 个月。	2013-10-10 至 2016-10-09	是	是

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

不适用。

九、聘任、解聘会计师事务所情况

单位：万元 币种：人民币

是否改聘会计师事务所：	否	
	原聘任	现聘任
境内会计师事务所名称		信永中和会计师事务所(特殊普通合伙)
境内会计师事务所报酬		175
境内会计师事务所审计年限		9年

	名称	报酬
内部控制审计会计师事务所	信永中和会计师事务所(特殊普通合伙)	45

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、公司董事会、董事、持有 5%以上股份的股东、实际控制人没有发生受到中国证监会稽查、行政处罚、通报批评及上海证券交易所公开谴责的情形。

十一、可转换公司债券情况

适用 不适用

十二、执行新会计准则对合并财务报表的影响

1 长期股权投资准则变动对于合并财务报告影响（一）

单位：元 币种：人民币

被投资单位	交易基本信息	2013年1月1日 归属于母公司 股东权益 (+/-)	2013年12月31日		
			长期股权投资 (+/-)	可供出售金融 资产 (+/-)	归属于母公司 股东权益 (+/-)
中海石油财务有限责任公司	本公司出资 7067.14 万元持有其 1.77% 股份		-70,671,378.00	+70,671,378.00	
合计	/		-70,671,378.00	+70,671,378.00	

长期股权投资准则变动对于合并财务报告影响（一）的说明

- 1、公司投资了中海石油财务有限责任公司，出资 7067.14 万元持有其 1.77% 股份。执行上述会计准则，对该笔投资进行重分类调整，由长期股权投资调整为可供出售金融资产。
- 2、执行上述会计准则，仅对可供出售金融资产和长期股权投资两个报表项目金额产生影响，对公司 2013 年度及本期合并财务报表的净利润和净资产没有影响。

对合并报表后的资本公积、留存收益等科目数据无影响。

2 准则其他变动的影响

根据《企业会计准则第 30 号-财务报表列报》准则及其应用指南，公司修改了财务报表的列报内容。

(1) 在利润表“其他综合收益的税后净额”项目下增加“归属于母公司的其他综合收益税后净额”和“归属于少数股东的其他综合收益税后净额”，并按明细项列示。

利润表项目	2013 年	增加披露金额	2013 年 (经追溯调整)
其他综合收益的税后净额	6,284,293.19		6,284,293.19
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		6,429,882.56	6,429,882.56
(一) 以后不能重分类进损益的其他综合收益			-
1.重新计量设定受益计划净负债或净资产的变动			
2.权益法下在被投资单位不能重分类进损益的其他综合收益中享有的份额			
(二) 以后将重分类进损益的其他综合收益		6,429,882.56	6,429,882.56
1.权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额			
2.可供出售金融资产公允价值变动损益		10,111,113.33	10,111,113.33
3.持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益			
4.现金流量套期损益的有效部分			
5.外币财务报表折算差额		-3,681,230.77	-3,681,230.77
6.其他			
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		-145,589.37	-145,589.37

(2) 资产负债表增加“其他综合收益”项目,并对“资本公积”及“外币报表折算差额”项目进行追溯调整;将“递延收益”项目单独列报,原计入其他非流动负债项目的递延收益在本项目列报,并进行追溯调整。

资产负债表项目	2013 年 12 月 31 日	重分类调整	2013 年 12 月 31 日 (经追溯调整)

资本公积	4,435,747,819.44	-187,807,613.33	4,247,940,206.11
外币报表折算差额	-11,390,763.71	11,390,763.71	
其他综合收益		176,416,849.62	176,416,849.62
递延收益		1,199,893,348.45	1,199,893,348.45
其他非流动负债	1,199,893,348.45	-1,199,893,348.45	

(3) 本次会计政策变更及追溯调整有关项目和金额对公司的总资产、净资产、净利润、现金流量等均不产生影响。

十三、其他重大事项的说明

适用 不适用

第六节 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

报告期内，公司股份总数及股本结构未发生变化。

2、股份变动情况说明

无股份变动情况。

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

不适用。

4、公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

无。

(二) 限售股份变动情况

单位：股

股东名称	年初限售股数	本年解除限售股数	本年增加限售股数	年末限售股数	限售原因	解除限售日期
中国海洋石油总公司	372,340,600	0	0	372,340,600	非公开发行锁定	2016年10月10日
易方达基金管理有限公司	68,389,000	68,389,000	0	0	非公开发行锁定	2014年10月10日
工银瑞信基金管理有限公司	22,796,300	22,796,300	0	0	非公开发行锁定	2014年10月10日
信达澳银基金管理有限公司	22,796,300	22,796,300	0	0	非公开发行锁定	2014年10月10日
新华人寿保险股份有限公司	22,796,300	22,796,300	0	0	非公开发行锁定	2014年10月10日
太平洋资产管理有限责任公司	22,796,300	22,796,300	0	0	非公开发行锁定	2014年10月10日
合计	531,914,800	159,574,200	0	372,340,600	/	/

二、证券发行与上市情况

(一) 截至报告期末近3年历次证券发行情况

单位：股 币种：人民币

股票及其衍生 证券的种类	发行日期	发行价格(或 利率)	发行数量	上市日期	获准上市交 易数量
普通股股票类					
非公开发行股票	2013年9月 27日	6.58元	531,914,800	2013年10月 9日	531,914,800

(二) 公司股份总数及股东结构变动及公司资产和负债结构的变动情况

公司2014年度总股本一直为4,421,354,800股,未发生变动,未对公司资产和负债结构产生影响。

三、股东和实际控制人情况

(一) 股东总数:

截止报告期末股东总数(户)	170,751
年度报告披露日前第五个交易日末的股东总数(户)	185,586
截止报告期末表决权恢复的优先股股东总数(户)	无优先股, 不适用
年度报告披露日前第五个交易日末表决权恢复的优先股股东总数(户)	不适用

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

单位:股

前十名股东持股情况							
股东名称 (全称)	报告期内 增减	期末持股数 量	比例 (%)	持有有限售 条件股份数 量	质押或冻结 情况		股东 性质
					股 份 状 态	数 量	
中国海洋石油总公司	0	2,270,113,454	51.34	372,340,600	无	0	国家
中国海洋石油南海西部 公司	0	294,215,908	6.65	0	无	0	国有法 人
全国社保基金一零一组 合	13,369,951	13,369,951	0.30	0	无	0	未知

中国海洋石油渤海公司	0	12,223,847	0.28	0	无	0	国有法人
信达澳银基金—光大银行—国投财务有限公司	-10,000	11,388,150	0.26	0	无	0	未知
中国银行股份有限公司—嘉实沪深 300 交易型开放式指数证券投资基金	160,231	9,675,479	0.22	0	冻结	69,300	未知
宏源证券股份有限公司	9,458,759	9,543,559	0.22	0	无	0	未知
邱美平	8,120,000	8,120,000	0.18	0	无	0	未知
中国工商银行股份有限公司—华泰柏瑞沪深 300 交易型开放式指数证券投资基金	2,455,783	7,470,858	0.17	0	无	0	未知
中国建设银行—信达澳银领先增长股票型证券投资基金	0	6,838,890	0.15	0	无	0	未知

前十名无限售条件股东持股情况

股东名称	持有无限售条件流通股的数量	股份种类及数量	
		种类	数量
中国海洋石油总公司	1,897,772,854	人民币普通股	1,897,772,854
中国海洋石油南海西部公司	294,215,908	人民币普通股	294,215,908
全国社保基金—零一组合	13,369,951	人民币普通股	13,369,951
中国海洋石油渤海公司	12,223,847	人民币普通股	12,223,847
信达澳银基金—光大银行—国投财务有限公司	11,388,150	人民币普通股	11,388,150
中国银行股份有限公司—嘉实沪深 300 交易型开放式指数证券投资基金	9,675,479	人民币普通股	9,675,479
宏源证券股份有限公司	9,543,559	人民币普通股	9,543,559

邱美平	8,120,000	人民币普通股	8,120,000
中国工商银行股份有限公司—华泰柏瑞沪深300交易型开放式指数证券投资基金	7,470,858	人民币普通股	7,470,858
中国建设银行—信达澳银领先增长股票型证券投资基金	6,838,890	人民币普通股	6,838,890
上述股东关联关系或一致行动的说明	前10名股东中，中国海洋石油南海西部公司和中国海洋石油渤海公司为中国海洋石油总公司的全资子公司，未知其他股东是否存在关联关系或一致行动人的情况。		
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	不适用		

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	中国海洋石油总公司	372,340,600	2016年10月10日	0	限售股份自上市之日起36个月内不进行转让。
上述股东关联关系或一致行动的说明		不适用			

四、控股股东及实际控制人情况

(一) 法人

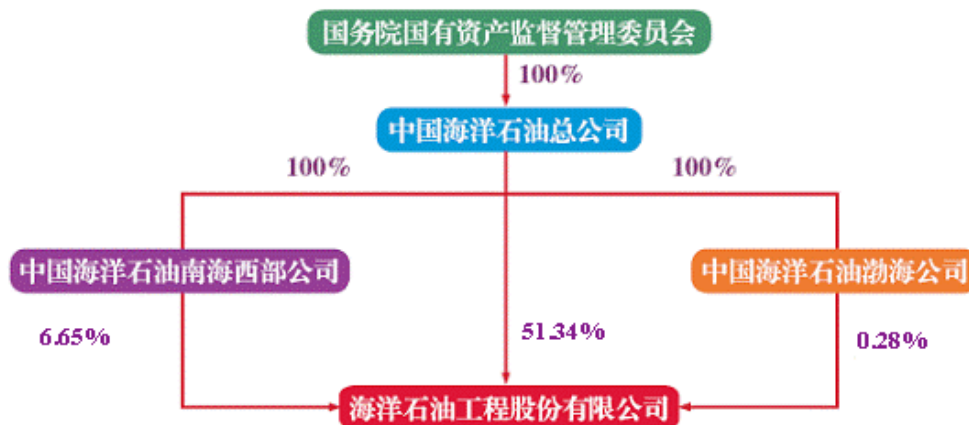
1 法人

单位：万元 币种：人民币

名称	中国海洋石油总公司
单位负责人或法定代表人	王宜林
成立日期	1982-02-15
组织机构代码	100001043
注册资本	9,493,161.40
主要经营业务	①许可经营项目：海上采油（气）、钻井、物探、测井、录

	井、井下作业、储运等；汽油、煤油、柴油的批发。②一般经营项目：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。
未来发展战略	遵循“合作、稳健、差异化”的发展原则，致力于全面建成国际一流能源公司的战略目标。
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	报告期中国海洋石油总公司控股的其他境内外上市公司有：中国海洋石油有限公司、中海油田服务股份有限公司、中海石油化学股份有限公司、山东海化股份有限公司
其他情况说明	无

(二)公司与控股股东即实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



第七节 优先股相关情况

本报告期公司无优先股事项。

第八节 董事、监事、高级管理人员和员工情况

一、持股变动情况及报酬情况

(一) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况

单位：股

姓名	职务(注)	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	年度内股份增减变动量	增减变动原因	报告期内从公司领取的应付报酬总额(万元)(税前)	报告期在其股东单位领薪情况(万元)
刘健	董事长	男	56	2010年12月2日		0	0	0		0	0
周学仲	董事、总裁	男	57	2010年12月2日		221,300	221,300	0		63.67	0
孟军	董事	男	54	2014年1月10日		30,180	30,180	0		0	51.64
杨云	董事、执行副总裁	男	50	2014年4月23日		100,000	100,000	0		59.25	0
陈甦	独立董事	男	57	2010年12月2日		0	0	0		12.8	0
程新生	独立董事	男	51	2010年12月2日		0	0	0		12.8	0
朱武祥	独立董事	男	49	2014年1月10日		0	0	0		12.8	0
魏君超	监事会主席	男	57	2014年4月23日		0	0	0		0	67.54
赵艳波	监事	女	44	2014年4月23日		0	0	0		0	36.94
饶仕才	监事	男	46	2013年9月16日		0	0	0		44.59	0
王涛	执行副总裁	男	48	2014年3月14日		57,200	57,200	0		56.06	0
李友成	副总裁	男	52	2007年8月6日		60,000	60,000	0		51.82	0

李志刚	总工程师	男	49	2007年8月6日		40,000	40,000	0		51.33	0
陈永红	财务总监	男	41	2012年8月29日		60,000	60,000	0		44.90	0
刘连举	董事会秘书	男	49	2007年4月10日		30,000	30,000	0		35.94	0
冯景信	原监事会主席	男	51	2013年9月16日	2014年4月23日	0	0	0		0	51.00
张祥华	原监事	男	38	2013年9月16日	2014年4月23日	0	0	0		0	30.05
合计	/	/	/	/	/	598,680	598,680	0	/	445.96	237.17

姓名	最近 5 年的主要工作经历
刘 健	2005.10-2009.03 任中国海洋石油有限公司执行副总裁；2006.11-2009.03 任中国海洋石油总公司总经理助理；2009.03-2010.05 任中国海洋石油总公司总经理助理兼中海油田服务股份有限公司副董事长、首席执行官；2010.05-今 任中国海洋石油总公司副总经理兼中海油田服务股份有限公司董事长。2010年12月起，兼任海洋石油工程股份有限公司董事长。
周学仲	2007.08-2010.10 任海洋石油工程股份有限公司执行副总裁。2010.10-今 任海洋石油工程股份有限公司总裁。2010年12月起，兼任海洋石油工程股份有限公司董事。
孟 军	2007.04-今，任中国海洋石油总公司财务资产部副总经理；2014年1月起，兼任公司董事。
杨 云	2007.06-2009.07 任中海石油（中国）有限公司深圳分公司副总经理；2009.07-2011.05 任中海石油（中国）有限公司深圳分公司副总经理、中国海洋石油南海东部石油管理局副局长；2011.05-今 任海洋石油工程股份有限公司执行副总裁；2014年4月起，兼任公司董事。
陈 甦	2005.12-今 任中国社科院法学所和国际法所联合党委书记、兼任法学研究所副所长和国际法所副所长。现兼任公司独立董事。
程新生	2005-今 任南开大学经济学院/商学院会计学系教授，博士生导师。现兼任公司独立董事。
朱武祥	2002.12-今 任清华大学经济管理学院公司金融学教授，博士生导师。现兼任公司独立董事。
魏君超	2004年10月至2013年12月，任中国海洋石油总公司办公厅主任；2013年12月起，任中国海洋石油总公司监事会主席。现兼任公司监事会主席。

赵艳波	2003 年 8 月至 2012 年 2 月，任中国海洋石油总公司审计监察部高级审计师；2012 年 3 月起，任中国海洋石油总公司专职监事。现兼任公司监事。
饶仕才	2007.09-2014.03 任海洋石油工程股份有限公司人力资源部总经理。2011.8-今 兼任公司职工监事。
王 涛	2002.03-2007.08 任海洋石油工程股份有限公司副总经理。2008.04-2012.02 先后任中海石油气电集团生产与安全管理部总经理、中国海油北帕斯天然气液化项目组总经理；2012.03-2014.03 任海洋石油工程股份有限公司副总裁。2014 年 3 月起，任公司执行副总裁。
李友成	2007.08-今 任海洋石油工程股份有限公司副总裁。
李志刚	2007.08-今 任海洋石油工程股份有限公司总工程师。
陈永红	2006.07-2009.09 任中海石油化学股份有限公司资金管理部总经理；2009.10-2012.07 任中海石油化学股份有限公司财务管理部总经理；2012.08-今 任海洋石油工程股份有限公司财务总监。
刘连举	2001.02-今 任海洋石油工程股份有限公司董事会秘书；2005.03-2010.12 兼任证券部总经理；2010 年 12 月起，兼任董秘办总经理。

其它情况说明

- 1、原外部董事孙树义先生于 2014 年 3 月 14 日辞去公司董事职务，详见公司于 2014 年 3 月 18 日披露的《关于董事辞职的公告》和 2013 年度报告相关章节。
- 2、原董事徐永昌先生和原独立董事徐帅军先生因董事会换届，于 2014 年 1 月 10 日不再担任相关董事职务，详见公司 2013 年度报告相关章节。
- 3、原执行副总裁张松甫先生因到退休年龄，于 2014 年 3 月辞去公司执行副总裁职务，详见公司 2013 年度报告相关章节。

(二) 董事、监事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

适用 不适用

二、现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员的任职情况

(一) 在股东单位任职情况

√适用 □不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
刘 健	中国海洋石油总公司	副总经理	2010.05	至今
孟 军	中国海洋石油总公司	财务资产部副总经理	2007.04	至今
魏君超	中国海洋石油总公司	监事会主席	2013.12	至今
赵艳波	中国海洋石油总公司	专职监事	2012.03	至今
冯景信	中国海洋石油总公司	监事会主席	2013.05	未知
张祥华	中国海洋石油总公司	专职监事	2013.02	未知

(二) 在其他单位任职情况

√适用 □不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
刘 健	中海油田服务股份有限公司	董事长	2010	至今
陈 甦	中国社科院	法学所和国际法所联合党委书记、兼法学所和国际法所副所长	2005	至今
程新生	南开大学	经济学院/商学院会计学系教授，博士生导师	2005	至今
朱武祥	清华大学	经济管理学院公司金融学教授、博士生导师	2002	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	根据岗位的职责和复杂程度以及工作表现和成绩，本着有利于人员稳定及激励与约束相结合的原则，确定报酬标准。
董事、监事、高级管理人员报酬确定依据	参照本行业高管人员的工资薪酬
董事、监事和高级管理人员报酬的应付报酬情况	<p>1. 董事津贴</p> <p>公司三名独立董事的津贴为每人每年 12.8 万元人民币（含税），出席董事会和股东大会的差旅费以及其他按《公司章程》行使职权所需费用在公司据实报销。</p> <p>2. 不在公司领取报酬、津贴的董事、监事有刘健先生、孟军先生、魏君超先生、赵艳波女士。上述董事、监事均在第一大股东单位中国海洋石油总公司领取报酬、津贴。</p>
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	683.13 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
孟军	董事	选举	根据公司管理和发展的需要
杨云	董事	选举	根据公司管理和发展的需要
徐永昌	原董事	离任	董事会换届
朱武祥	独立董事	选举	根据公司管理和发展的需要
徐帅军	原独立董事	离任	董事会换届
孙树义	原外部董事	离任	根据国家相关规定
魏君超	监事会主席	选举	根据公司管理和发展的需要

赵艳波	监事	选举	根据公司管理和发展的需要
冯景信	原监事会主席	离任	工作变动
张祥华	原监事	离任	工作变动
王涛	执行副总裁	聘任	根据公司管理和发展的需要
张松甫	原执行副总裁	离任	退休

五、公司核心技术团队或关键技术人员情况

报告期内，公司核心技术团队或关键技术人员未发生变动。

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	5,376
主要子公司在职员工的数量	2,903
在职员工的数量合计	8,279
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
生产人员	3,230
管理人员	601
技术人员	3,177
财务人员	104
项目管理	1,167
合计	8,279
教育程度	
教育程度类别	数量(人)
硕士及以上	874
本科	3,568
专科	1,455
中专及以下	2,382
合计	8,279

(二) 薪酬政策

公司根据经营发展战略及经济效益情况制定全面薪酬福利体系，薪酬制度定期进行完善与改进，确保其合理且执行有效。员工的薪酬、福利水平根据公司的经营效益状况和地区生活水平、物价指数的变化进行适当调整。效益奖金分配体系也严格与公司绩效考核结果挂钩，激发员工的责任感与危机意识。

报告期公司进一步优化完善全员绩效考核体系，下发《公司员工绩效考核管理办法》及相关细则，根据员工岗位职责和年度重点工作设置个人工作业绩指标，实现“公司一部门一个人”业绩目标和压力的逐层传达，并充分考虑技术、管理和操作三支队伍的特点，有针对性的对关键业绩进行考核，实现全员绩效考核的差异化。公司严格实施考核，不走过场，目的在于充分调动和激发员工的积极性、主动性和创造性，增强责任意识与企业归属感，将个人绩效考核成绩与公司发展紧密结合在一起。

结合公司实际，制定合理的海上安装时效奖励机制，鼓舞干劲，提高士气，海上施工作业记录不断得到刷新。适当调整长期外派海外员工薪酬福利待遇，增强员工队伍稳定，努力建立一支与创建国际一流能源公司目标相匹配的人才队伍。

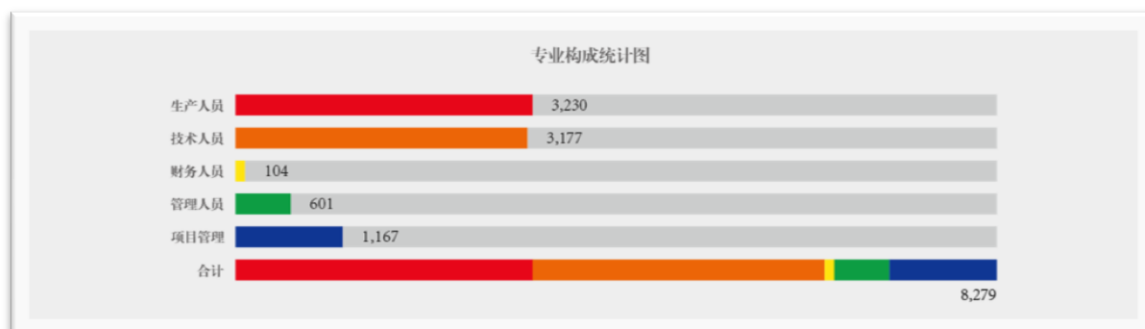
(三) 培训计划

公司建立了员工培训和再教育机制,结合员工成长及企业需求为各类人员制定相应的培训计划并具体实施。为确保培训达到预期效果,公司建立了培训管理制度体系,加强对员工培训工作的指导、监督和管理,确保各级各类培训工作按需求、按计划有序地开展,保证了员工培训工作的及时性、针对性和有效性。

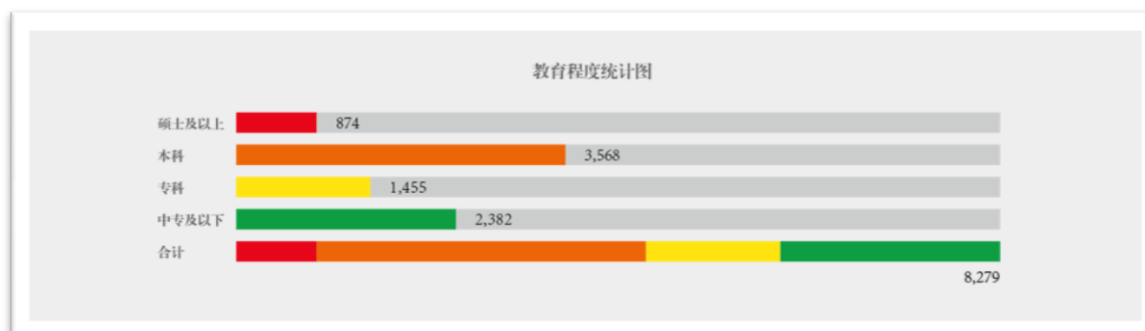


报告期公司组织开展了各类培训 2,371 期,累计培训总学时达到 71.3 万小时,人均培训学时 86.2 小时,培训主要范围涵盖安全、技术、管理、生产、财务等相关业务知识和英语、船员等工作技能。结合公司实际,主要采取内部培训与外部培训相结合的方式开展员工培训工作,有效提升了员工的素质能力和岗位履职水平,保障了员工的健康成长及公司战略目标的顺利实现。

(四) 专业构成统计图



(五) 教育程度统计图



第九节 公司治理

一、公司治理及内幕知情人登记管理等相关情况说明

公司依据《公司法》、《证券法》、《上市公司治理准则》和《上海证券交易所上市规则》等法律法规的要求，遵循中国证监会、上海证券交易所等机构的监管要求，建立了规范、清晰的公司治理结构，形成了科学有效的职责分工和制衡机制。公司股东大会享有法律法规和公司章程规定的各项权力，依法行使对公司经营方针、筹资、投资、利润分配等重大事项的决策权；董事会对股东大会负责，依法行使股东大会决议的执行权和规定范围内的经营决策权；监事会对股东大会负责，对公司财务、内部控制和高级管理人员履职等情况等进行检查监督；管理层负责组织实施股东大会、董事会决议事项，主持公司日常经营管理工作。公司治理与《公司法》和中国证监会相关规定的要求不存在差异。

（一）关于公司治理制度体系的建立和健全情况

公司严格根据《公司法》、《证券法》、《上市公司章程指引》和证券监管部门的相关文件和要求，制定了公司章程、股东大会议事规则、董事会议事规则、监事会议事规则、总裁工作细则、独立董事制度、信息披露和投资者关系管理制度、投资管理制度等公司治理规范性文件，形成了比较系统的公司治理框架。

2014 年，公司根据最新监管要求和公司实际情况，对《董事会审计委员会实施细则》进行了修订，制定了《公司内部问责制度》，进一步完善了公司治理框架，对于公司治理水平的不断提高起到积极的作用。因在原公司经营范围内增加“电仪自动化产品的研发、制造及销售”，对《公司章程》进行了相应修订。

（二）关于股东大会

公司始终如一严格遵守《公司法》、《证券法》、《股票上市规则》、《股东大会议事规则》的要求，在会议召集、召开、会议提案、议事程序、会议表决和信息披露等方面均符合有关规定要求，确保了所有股东，尤其是中小股东充分行使合法权益，享有平等地位。公司邀请律师出席历次股东大会，对会议的召开程序、审议事项、出席人身份进行确认和见证，并出具法律意见书，保证了股东大会的合法有效。

2014 年度，公司于 1 月、4 月、9 月共召开了 3 次股东大会，审议批准了利润分配方案、董事会换届选举、监事会换届选举、董事会工作报告、财务决算报告、续聘公司财务和内部控制审计机构、为子公司承揽海外项目提供担保等议案，切实维护了股东的合法权益。

（三）关于董事会

1、董事会组成

公司严格按照《公司章程》规定的选聘程序选聘董事，董事会的人数和人员构成符合法律、法规的规定。董事会由 7 人组成，包括 3 名独立董事，独立董事人数占董事会总人数的三分之一以上。

报告期，公司董事会实施了换届选举，股东大会选举刘健先生、周学仲先生、孟军先生、杨云先生、陈甦先生、程新生先生、朱武祥先生为公司第五届董事会成员，其中刘健先生被选举为公司董事长，陈甦先生、程新生先生、朱武祥先生为独立董事。相关换届选举符合法律法规的规定。

2、董事会履职情况

董事会特别重视集体讨论决策，重视发挥独立董事作用，各位董事切实履行诚信及勤勉行事的职责。董事会会议上各议案和所有汇报事项均经过了各位董事共同讨论，保证了公司重大事项在经董事们慎重讨论之后才做出决定，维护了股东整体利益。

2014 年公司董事会坚持民主集中制原则，强化规范运作、依法运营的理念，坚持集体研究决定，充分发挥董事会下属各专业委员会作用，不断提高民主决策、科学决策的水平。全年于 2014 年 1 月、3 月、4 月、7 月、8 月、10 月、12 月共召开 7 次董事会，审议了公司经营业绩、财务预算、利润分配预案、资本支出计划、为子公司提供担保、购置深水船舶等重要事项，对公司提高依法运作自觉性和公司治理、战略发展方向、“四大能力”建设、重点装备投资、海外市场开发、国际项目执行、海外架构优化、把握经济形势变化的能力、财务管理、风险管控、信息披露、投资者关系等方面提出了具体要求。公司定期将董事会决议及要求的跟踪执行情况向董事会报告。

董事会高度重视与资本市场的沟通，董事长和董事会成员亲自前往珠海参加年度业绩说明会，就公司发展战略和趋势、公司综合能力的显著变化、国际市场开发和深水能力建设等投资者关心的问题作耐心沟通交流。

3、董事会下设专门委员会情况

董事会下设了战略委员会、审计委员会、薪酬与考核委员会、提名委员会四个专门委员会。除战略委员会外，其他 3 个专门委员会主席均由独立董事担任，一些专业事项首先经过专门委员会会议审议通过，再提交董事会审议，有效提高了董事会决策的专业性、科学性。

4、董事会与管理层的审批权限分工

公司章程对董事会和管理层的职责做出了明确划分，与《公司法》、《证券法》要求的情况是一致的（详情请登录公司网站查询《公司章程》）。

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。

（四）关于监事会

公司监事会的构成符合法律法规要求，由 3 名监事组成，其中股东监事 2 名，职工代表监事 1 名，部分监事具有会计、审计、人力资源管理等方面的专业知识和工作经历。公司监事能够按照《公司章程》和《监事会议事规则》认真履行职责，对公司生产经营管理及内部控制进行监督，

经常性地开展对公司的调研并提出改进建议，充分发挥了监督职能，维护了公司及所有股东的合法权益。

报告期内，根据《公司法》和公司章程的规定，监事会进行换届选举。2014年4月23日召开的2013年年度股东大会选举魏君超先生和赵艳波女士为公司第五届监事会股东监事，与公司职工代表联席会议民主选举产生的职工监事饶仕才先生共同组成公司第五届监事会。

年内监事会召开了4次会议，监事出席股东大会，列席全部董事会会议，审核公司定期报告、财务报表、利润分配预案、募集资金使用等事项，对董事会编制的定期报告出具书面审核意见。各位监事认真履行自己的职责，高度关注公司依法运作、财务状况、定期报告、董事会和管理层履行职责等事项。

公司监事会还经常参与管理层班子会议，对管理层集体决策、“三重一大”事项、党的群众路线教育实践活动、反对四风活动进行有效监督。

（五）关于管理层及高级管理人员

公司设总裁1人，执行副总裁和副总裁若干人，总工程师1人，财务总监1人，管理层团队稳定，奋发向上。按照《公司法》和《公司章程》的有关规定，公司制定了《总裁工作细则》等规章制度，高级管理人员之间业务分工明确、权责清晰，董事会与监事会能够对高级管理人员实施有效监督和制约。

报告期内，公司管理层及全体高级管理人员勤勉尽责、主动作为，认真落实股东大会和董事会各项决议和公司发展战略，大力推进“四大能力”建设，总承包能力和深水作业能力显著增强，核心竞争力明显提高。管理层带领全体员工以质量效益年活动为契机，努力开源节流，持续改善经营管理，加强技术创新，始终如一地坚持低成本战略，生产成本得到有效控制，各工程项目安全、高质量、按计划平稳运行，整体作业效率逐步提高，取得了良好的经济效益，收入规模、净利润、市场承揽额均创出历史最好水平，国际市场开发取得了较大突破。

（六）关于控股股东与上市公司关系

控股股东与公司在人员、资产、财务、机构、业务方面按照“五分开”的要求开展工作，公司董事会、监事会和内部机构能够独立运作。公司制定了财务管理等系列规章制度，建立健全了财务、会计核算体系，实行独立核算，控股股东不干涉公司的财务、会计活动。不存在控股股东占用公司资金和损害公司及其他股东权益的现象，公司也没有为控股股东及其关联方提供担保的情形。

（七）关于信息披露与投资者关系

公司严格按照《公司法》、《证券法》及上海证券交易所《股票上市规则》等相关法律法规，制订并实施了《信息披露事务管理制度》，真实、准确、完整、及时地履行信息披露义务。

报告期公司认真开展上海证券交易所信息披露直通车业务，严格依据上市公司信息披露的相关法规和编制指引，完成了 4 份定期报告和 37 份临时公告的编制披露工作，未发布更正公告，较好履行了上市公司的法定信息披露义务。主动通过公司互联网站进行自愿性披露，发布公司新闻近 70 篇，将公司生产动态及时反馈给资本市场。

公司董事会与管理层十分重视与资本市场、投资者的沟通。2014 年度公司通过多次召开现场业绩说明会、定期报告发布后的电话会、参加机构组织的投资交流会、港沪通专场交流会、交易所网上平台互动等方式加大与市场的沟通力度，共与 347 人次中外机构投资者和流通股股东进行了沟通，接待 70 家中外机构约 99 人次来公司现场调研，沟通力度创历年之最，为资本市场了解公司提供便利。公司也荣获了中国证券业协会主办评选的“最受投资者尊重的上市公司百强”。

（八）内幕知情人登记管理

公司《内幕信息知情人员保密制度》经第三届董事会第二十一次会议审议通过，并经第四届董事会第三次和第十次会议两次修订。最新版的《内幕信息知情人员保密制度》请见公司于 2011 年 12 月披露在上海证券交易所网站上的制度全文。

报告期公司持续加强内幕信息管理，坚持预防为主原则，审慎处理各类保密事项，缩小知悉范围，并严格按照《内幕信息知情人员保密制度》实施内幕知情人登记工作。在定期报告披露前的董事会、监事会、管理层班子成员会等会议上进行内幕信息知情人登记，并按要求进行了报备。严格控制未经披露的财务信息对外报送情况，向外部信息使用人出具《内幕信息保密义务提醒函》，提示上述单位以及相关经办人员已由本公司登记为内幕信息知情人。

二、股东大会情况简介

会议届次	召开日期	会议议案名称	决议情况	决议刊登的指定网站的查询索引	决议刊登的披露日期
2014 年第一次临时股东大会	2014 年 1 月 10 日	《公司董事会换届选举的议案》、《关于提高外部董事和独立董事津贴的议案》	所有议案均获得投票通过	上海证券交易所网站	2014 年 1 月 13 日
2013 年度股东大会	2014 年 4 月 23 日	《公司 2013 年董事会工作报告》、《公司 2013 年监事会工作报告》、《公司 2013 年度财务决算报告》、《公司 2013 年年度报告及摘要》、《公司 2013 年度利润分	所有议案均获得投票通过	上海证券交易所网站	2014 年 4 月 24 日

		配方案》、《关于续聘 2014 年度公司财务和内部控制审计机构的议案》、《关于监事会换届选举的议案》、《关于增补杨云先生为公司董事的议案》			
2014 年第二次临时股东大会	2013 年 9 月 16 日	《关于为控股子公司海洋石油工程（青岛）有限公司承揽俄罗斯亚马尔项目提供担保的议案》、《关于增加公司经营范围的议案》、《关于修订公司章程并授权董事会办理工商登记的议案》	所有议案均获得投票通过	上海证券交易所网站	2014 年 9 月 17 日

股东大会议案情况和决议详细情况请见决议刊登日在上海证券交易所网站上发布的股东大会决议公告。

三、董事履行职责情况

(一) 董事参加董事会和股东大会的情况

董事姓名	是否独立董事	参加董事会情况						参加股东大会情况
		本年应参加董事会次数	亲自出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议	出席股东大会的次数
刘健	否	7	7	1	0	0	否	1
周学仲	否	7	7	1	0	0	否	3
杨云	否	5	3	0	2	0	否	0
孟军	否	7	7	1	0	0	否	3
陈甦	是	7	6	1	1	0	否	0
程新生	是	7	7	1	0	0	否	0
朱武祥	是	7	5	1	2	0	否	0

年内召开董事会会议次数	7
-------------	---

其中：现场会议次数	6
通讯方式召开会议次数	1
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

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。

四、董事会下设专门委员会在报告期内履行职责时所提出的重要意见和建议

报告期内，公司董事会专门委员会依照相关工作制度的要求，认真负责，恪尽职守，公正透明地履行各自的职责。

(一) 审计委员会履职情况

报告期董事会审计委员会共召开 4 次会议，对公司 4 期定期报告、财务情况、内控评价报告、年度审计工作、续聘审计机构、会计准则变更影响等 9 个议案进行了认真审议，发表了明确意见，此外就管理费用中研发费用较大幅度增加、新设销售费用科目核算、内控缺陷评判标准如何确定、内控缺陷检查、整改及评价的具体操作、信永中和会计师事务所服务质量、公司现金流状况、理财情况、财务费用、募集资金使用、研发费用进展、各业务板块运营情况等与公司管理层进行充分沟通和讨论。

在年度董事会前，审计委员会和信永中和会计师事务所作了单独沟通，充分了解了财务审计与内控审计范围、管理建议书编制视角与内容细化、编制审计报告的独立性等情况。

审计委员会对公司管理和发展提出了具体要求和合理建议：

1. 要求公司内控部门对内控一般缺陷的具体事项要有详细统计表，减少抽象性表述，并对采办等重要内控环节的控制运行情况进行说明。
2. 关注关联收入占比较大的情况，大力开拓国际市场，努力降低关联收入占比。
3. 要关注现金流的变化，保证公司持续健康稳定发展。
4. 要加强对员工的激励与考核，提高员工工作积极性和员工竞争力。
5. 要继续加强项目管理和成本控制，注意海外项目运作风险。

(二) 提名委员会履职情况

报告期内，提名委员会召开 1 次现场会议，提名委员会 5 名董事全部出席会议，审议通过了《关于聘任王涛先生为公司执行副总裁的议案》，同意将该议案提交公司第五届二次董事会审议。委员会认为被提名人符合《公司法》和《公司章程》的有关规定，任职资格合法，符合上市公司高级管理人员的任职条件，同意将以上人选提交公司董事会审议，确保董事候选人提名工作的合法、合规。

五、监事会发现公司存在风险的说明

2014 年，监事会依据有关法律法规，对公司决策程序、依法运作情况、财务状况以及内部控制等方面进行了监督和核查。列席了各次董事会和股东大会，对会议的召开程序和表决程序进行了监督；积极参加了管理层办公会议和公司月度生产例会，对公司生产经营随时进行了解；审阅季度、半年度、年度报告和信永中和会计师事务所(特殊普通合伙)出具的审计报告，并出具核查意见，与财务总监、财务管理部总经理进行深入交流，了解掌握公司财务状况。监事会认为公司董事会决策程序合法，建立了有效的内部控制制度，公司董事、高级管理人员能够勤勉、尽责地履行各自职责，在执行职务时能够严格按照法律、法规、公司章程的规定进行，没有发现损害公司利益和广大投资者利益的行为。

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

公司与控股股东在业务、人员、资产、机构、财务方面已做到完全独立，具有独立完整的业务及自主经营能力和开发能力，独立决策、自主经营、自负盈亏，并独立承担相应的责任和风险。

七、报告期内对高级管理人员的考评机制，以及激励机制的建立、实施情况

报告期内，根据公司年度目标、年度计划的完成情况和工作业绩，对公司高级管理人员进行考评。

第十节 内部控制

一、内部控制责任声明及内部控制制度建设情况

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

内部控制评价结论：根据公司财务报告内部控制重大缺陷的认定情况，于内部控制评价报告基准日，不存在财务报告内部控制重大缺陷，董事会认为，公司已按照企业内部控制规范体系和相关规定的要求在所有重大方面保持了有效的财务报告内部控制。根据公司非财务报告内部控制重大缺陷认定情况，于内部控制评价报告基准日，公司未发现非财务报告内部控制重大缺陷。自内部控制评价报告基准日至内部控制评价报告发出日之间未发生影响内部控制有效性评价结论的因素。

《海洋石油工程股份有限公司 2014 年度内部控制评价报告》详见上海证券交易所网站 www.sse.com.cn。

是否披露内部控制自我评价报告：是

二、内部控制审计报告的相关情况说明

信永中和会计师事务所(特殊普通合伙)对公司 2014 年度的内部控制进行了审计，并出具了标准无保留的《内部控制审计报告》，认为公司按照《企业内部控制基本规范》和相关规定在所有重大方面保持了有效的财务报告内部控制。

《内部控制审计报告》详见上海证券交易所网站 www.sse.com.cn。

是否披露内部控制审计报告：是

三、年度报告重大差错责任追究制度及相关执行情况说明

公司制定了《公司年报信息披露重大差错责任追究制度》，对公司年报信息披露重大差错责任做了相关规定。根据规定要求，由于有关人员的失职，导致信息披露违规，给公司造成严重影响或损失时，应对该责任人给予训诫、警告、降职，直至开除的处分，并且可以向其提出适当的赔偿要求。

截止报告期内，公司未出现年报信息披露重大差错。

1. 报告期内发生重大会计差错更正情况

报告期内无重大会计差错更正情况

2. 报告期内发生重大遗漏信息补充情况

报告期内无重大遗漏信息补充情况

3. 报告期内业绩预告修正情况

报告期内无业绩预告修正情况

第十一节 财务报告

一、审计报告

审计报告

XYZH/2014A7011-1

海洋石油工程股份有限公司全体股东：

我们审计了后附的海洋石油工程股份有限公司(以下简称海油工程公司)财务报表,包括 2014 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表,2014 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表和合并及母公司股东权益变动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海油工程公司管理层的责任,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,海油工程公司财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制,公允反映了海油工程公司 2014 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2014 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

信永中和会计师事务所(特殊普通合伙)

中国注册会计师:李晓英

中国注册会计师:蒋西军

中国 北京

二〇一五年三月十二日

二、财务报表

合并资产负债表

2014 年 12 月 31 日

编制单位: 海洋石油工程股份有限公司

单位:元 币种:人民币

项目	附注	期末余额	期初余额
流动资产:			
货币资金	五、1	3,281,826,338.76	1,779,511,011.24
结算备付金			
拆出资金			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	五、2	2,147,424.00	34,133,463.00
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	五、3	5,843,029,130.23	4,334,437,118.49
预付款项	五、4	246,103,857.01	576,329,848.56
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
应收利息	五、5	10,393,778.04	16,831,742.46
应收股利			
其他应收款	五、6	238,704,773.87	289,431,346.22
买入返售金融资产			
存货	五、7	1,108,847,744.04	1,715,611,771.37
划分为持有待售的资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	五、8	3,087,069,830.58	4,092,138,442.33
流动资产合计		13,818,122,876.53	12,838,424,743.67
非流动资产:			
发放贷款及垫款			
可供出售金融资产	五、9	350,841,816.00	326,188,178.00
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资	五、10		
投资性房地产	五、11	255,930,283.78	268,745,266.19
固定资产	五、12	12,972,403,808.13	10,965,248,589.57
在建工程	五、13	1,720,532,434.02	1,357,271,549.58
工程物资			
固定资产清理	五、14		288,331,886.31
生产性生物资产			
油气资产			
无形资产	五、15	1,802,744,632.55	1,903,996,342.98
开发支出	五、16		1,302,000.00
商誉	五、17	13,075,057.26	13,075,057.26
长期待摊费用	五、18	52,483,781.49	51,962,010.84
递延所得税资产	五、19	161,636,457.30	89,662,945.02
其他非流动资产			
非流动资产合计		17,329,648,270.53	15,265,783,825.75

资产总计		31,147,771,147.06	28,104,208,569.42
流动负债:			
短期借款			
向中央银行借款			
吸收存款及同业存放			
拆入资金			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债		78,999,408.00	
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款	五、21	5,001,495,668.63	5,632,792,798.85
预收款项	五、22	1,020,399,165.89	790,533,176.92
卖出回购金融资产款			
应付手续费及佣金			
应付职工薪酬	五、23	411,511,471.58	263,869,377.09
应交税费	五、24	819,754,828.52	581,029,885.42
应付利息	五、25	10,327,484.37	12,224,277.98
应付股利			
其他应付款	五、26	79,096,290.43	111,448,858.82
应付分保账款			
保险合同准备金			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
划分为持有待售的负债			
一年内到期的非流动负债	五、27	85,118,481.32	1,480,000,000.00
其他流动负债	五、28	40,149,946.85	5,601,944.78
流动负债合计		7,546,852,745.59	8,877,500,319.86
非流动负债:			
长期借款	五、29	56,172,420.00	132,180,792.00
应付债券	五、30	1,195,656,088.68	1,194,325,407.84
其中：优先股			
永续债			
长期应付款	五、31	556,490,998.73	
长期应付职工薪酬			
专项应付款	五、32	35,353,174.74	36,969,065.53
预计负债			
递延收益	五、33	1,150,234,264.74	1,199,893,348.45
递延所得税负债	五、19	35,246,299.64	70,303,722.93
其他非流动负债			
非流动负债合计		3,029,153,246.53	2,633,672,336.75
负债合计		10,576,005,992.12	11,511,172,656.61
所有者权益			
股本	五、34	4,421,354,800.00	4,421,354,800.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	五、35	4,247,940,206.11	4,247,940,206.11
减：库存股			

其他综合收益	五、36	186,432,088.19	176,416,849.62
专项储备	五、37	518,372,258.69	378,638,182.08
盈余公积	五、38	1,073,777,168.50	804,746,449.90
一般风险准备			
未分配利润	五、39	10,109,425,654.81	6,553,720,745.33
归属于母公司所有者权益合计		20,557,302,176.30	16,582,817,233.04
少数股东权益		14,462,978.64	10,218,679.77
所有者权益合计		20,571,765,154.94	16,593,035,912.81
负债和所有者权益总计		31,147,771,147.06	28,104,208,569.42

法定代表人：周学仲

主管会计工作负责人：陈永红 会计机构负责人：王亚军

母公司资产负债表

2014 年 12 月 31 日

编制单位:海洋石油工程股份有限公司

单位:元 币种:人民币

项目	附注	期末余额	期初余额
流动资产:			
货币资金		1,688,534,860.42	719,502,498.68
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	十四、1	5,773,282,018.62	4,230,699,579.67
预付款项		123,305,493.18	221,367,751.61
应收利息		307,094.64	13,309,139.72
应收股利			
其他应收款	十四、2	1,207,347,758.93	1,556,093,371.32
存货		704,556,964.77	1,693,892,003.27
划分为持有待售的资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		1,000,000,000.00	3,371,000,000.00
流动资产合计		10,497,334,190.56	11,805,864,344.27
非流动资产:			
可供出售金融资产		350,841,816.00	326,188,178.00
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资	十四、3	8,126,208,599.93	5,220,666,399.93
投资性房地产		255,930,283.78	268,745,266.19
固定资产		7,416,374,911.42	6,893,555,695.93
在建工程		60,878,940.89	651,494,843.53
工程物资			
固定资产清理			
生产性生物资产			
油气资产			
无形资产		30,934,721.51	27,165,382.67
开发支出			1,302,000.00
商誉			
长期待摊费用		49,374,677.75	50,709,128.50
递延所得税资产		103,050,043.90	28,924,127.64
其他非流动资产			
非流动资产合计		16,393,593,995.18	13,468,751,022.39
资产总计		26,890,928,185.74	25,274,615,366.66
流动负债:			
短期借款			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		7,219,806,201.63	6,663,526,505.20
预收款项		655,702,892.19	763,843,840.10

应付职工薪酬		289,735,032.39	189,628,727.73
应交税费		615,657,266.67	424,107,945.97
应付利息		10,193,666.67	11,920,333.37
应付股利			
其他应付款		70,706,478.98	87,253,933.81
划分为持有待售的负债			
一年内到期的非流动负债			1,480,000,000.00
其他流动负债		1,174,323.53	1,174,323.53
流动负债合计		8,862,975,862.06	9,621,455,609.71
非流动负债：			
长期借款			
应付债券		1,195,656,088.68	1,194,325,407.84
其中：优先股			
永续债			
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
专项应付款		35,353,174.74	36,969,065.53
预计负债			
递延收益		126,852,809.99	137,866,468.90
递延所得税负债		34,924,186.04	65,183,703.48
其他非流动负债			
非流动负债合计		1,392,786,259.45	1,434,344,645.75
负债合计		10,255,762,121.51	11,055,800,255.46
所有者权益：			
股本		4,421,354,800.00	4,421,354,800.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		4,245,387,997.87	4,245,387,997.87
减：库存股			
其他综合收益		197,969,621.70	188,090,671.01
专项储备		473,779,782.45	315,479,486.06
盈余公积		1,064,134,606.61	795,103,888.01
未分配利润		6,232,539,255.60	4,253,398,268.25
所有者权益合计		16,635,166,064.23	14,218,815,111.20
负债和所有者权益总计		26,890,928,185.74	25,274,615,366.66

法定代表人：周学仲

主管会计工作负责人：陈永红 会计机构负责人：王亚军

合并利润表
2014 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	附注	本期发生额	上期发生额
一、营业总收入		22,031,375,176.07	20,339,217,872.94
其中：营业收入	五、40	22,031,375,176.07	20,339,217,872.94
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		17,278,528,100.53	17,437,753,869.66
其中：营业成本	五、40	14,967,060,880.21	15,564,075,058.03
利息支出			
手续费及佣金支出			
退保金			
赔付支出净额			
提取保险合同准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			
营业税金及附加	五、41	516,440,032.23	514,461,020.04
销售费用	五、42	11,172,435.93	2,653,394.54
管理费用	五、43	1,506,432,793.73	1,156,513,595.61
财务费用	五、44	117,339,130.54	186,036,035.96
资产减值损失	五、45	160,082,827.89	14,014,765.48
加：公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	五、46	-110,985,447.00	32,095,680.75
投资收益（损失以“-”号填列）	五、47	182,048,668.62	153,052,182.61
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		-8,125,788.00	
汇兑收益（损失以“-”号填列）			
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		4,823,910,297.16	3,086,611,866.64
加：营业外收入	五、48	296,047,893.01	177,675,985.77
其中：非流动资产处置利得		43,271,595.33	14,543,372.07
减：营业外支出	五、49	7,422,967.65	7,281,660.63
其中：非流动资产处置损失		5,663,598.36	6,706,373.79
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		5,112,535,222.52	3,257,006,191.78
减：所得税费用	五、50	840,663,171.96	504,959,469.12
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		4,271,872,050.56	2,752,046,722.66
归属于母公司所有者的净利润		4,266,871,108.08	2,744,236,835.63
少数股东损益		5,000,942.48	7,809,887.03
六、其他综合收益的税后净额	五、51	10,032,902.76	6,284,293.19
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		10,015,238.57	6,429,882.56
（一）以后不能重分类进损益的其他综合收益			
1.重新计量设定受益计划净负债或净资产的变动			
2.权益法下在被投资单位不能重分类进损益的其他综合收益中享有的份额			

(二) 以后将重分类进损益的其他综合收益		10,015,238.57	6,429,882.56
1.权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额			
2.可供出售金融资产公允价值变动损益		9,940,993.10	10,111,113.33
3.持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益			
4.现金流量套期损益的有效部分			
5.外币财务报表折算差额		74,245.47	-3,681,230.77
6.其他			
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		17,664.19	-145,589.37
七、综合收益总额		4,281,904,953.32	2,758,331,015.85
归属于母公司所有者的综合收益总额		4,276,886,346.65	2,750,666,718.19
归属于少数股东的综合收益总额		5,018,606.67	7,664,297.66
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)		0.97	0.69
(二) 稀释每股收益(元/股)		0.97	0.69

本期和上期未发生同一控制下企业合并的情况。

定代表人：周学仲

主管会计工作负责人：陈永红 会计机构负责人：王亚军

母公司利润表
2014 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	附注	本期发生额	上期发生额
一、营业收入	十四、4	19,572,757,757.85	18,097,746,958.59
减: 营业成本	十四、4	15,160,370,977.55	14,885,364,182.71
营业税金及附加		405,789,047.96	360,636,236.72
销售费用		1,764,761.59	
管理费用		970,409,029.08	720,186,071.58
财务费用		77,362,473.01	128,064,236.68
资产减值损失		2,756,167.74	16,087,331.78
加: 公允价值变动收益(损失以“—”号填列)			
投资收益(损失以“—”号填列)	十四、5	140,546,692.34	202,317,962.21
其中: 对联营企业和合营企业的投资收益			
二、营业利润(亏损以“—”号填列)		3,094,851,993.26	2,189,726,861.33
加: 营业外收入		171,859,691.78	126,556,183.85
其中: 非流动资产处置利得		14,853,580.16	14,541,225.97
减: 营业外支出		6,610,818.63	6,253,429.27
其中: 非流动资产处置损失		5,198,821.51	6,189,140.35
三、利润总额(亏损总额以“—”号填列)		3,260,100,866.41	2,310,029,615.91
减: 所得税费用		569,793,680.46	389,139,416.38
四、净利润(净亏损以“—”号填列)		2,690,307,185.95	1,920,890,199.53
五、其他综合收益的税后净额		9,878,950.69	10,386,022.21
(一) 以后不能重分类进损益的其他综合收益			
1. 重新计量设定受益计划净负债或净资产的变动			
2. 权益法下在被投资单位不能重分类进损益的其他综合收益中享有的份额			
(二) 以后将重分类进损益的其他综合收益		9,878,950.69	10,386,022.21
1. 权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额			
2. 可供出售金融资产公允价值变动损益		9,940,993.10	10,111,113.33
3. 持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益			
4. 现金流量套期损益的有效部分			
5. 外币财务报表折算差额		-62,042.41	274,908.88
6. 其他			
五、综合收益总额		2,700,186,136.64	1,931,276,221.74
七、每股收益:			
(一) 基本每股收益(元/股)			
(二) 稀释每股收益(元/股)			

法定代表人: 周学仲

主管会计工作负责人: 陈永红 会计机构负责人: 王亚军

合并现金流量表

2014 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	本期发生额	上期发生额
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		21,387,281,056.72	17,576,394,428.13
客户存款和同业存放款项净增加额			
向中央银行借款净增加额			
向其他金融机构拆入资金净增加额			
收到原保险合同保费取得的现金			
收到再保险业务现金净额			
保户储金及投资款净增加额			
处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产净增加额			
收取利息、手续费及佣金的现金			
拆入资金净增加额			
回购业务资金净增加额			
收到的税费返还		680,593,494.53	354,557,580.84
收到其他与经营活动有关的现金	五、52	248,594,740.62	220,206,966.57
经营活动现金流入小计		22,316,469,291.87	18,151,158,975.54
购买商品、接受劳务支付的现金		14,761,465,900.92	11,915,279,135.73
客户贷款及垫款净增加额			
存放中央银行和同业款项净增加额			
支付原保险合同赔付款项的现金			
支付利息、手续费及佣金的现金			
支付保单红利的现金			
支付给职工以及为职工支付的现金		1,581,110,297.20	1,610,881,542.17
支付的各项税费		1,339,678,433.35	887,731,222.23
支付其他与经营活动有关的现金	五、52	283,203,359.35	368,143,390.38
经营活动现金流出小计		17,965,457,990.82	14,782,035,290.51
经营活动产生的现金流量净额		4,351,011,301.05	3,369,123,685.03
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		10,371,000,000.00	2,242,198,554.56
取得投资收益收到的现金		197,107,021.04	30,875,507.57
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		41,365,333.14	39,868,843.14
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		44,218,203.45	51,987,554.56
收到其他与投资活动有关的现金	五、52	215,048,633.60	9,825,454.39
投资活动现金流入小计		10,868,739,191.23	2,374,755,914.22
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		2,176,784,802.08	1,516,175,730.00
投资支付的现金		9,321,084,140.00	6,271,000,000.00
质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金	五、52	9,464,444.00	
投资活动现金流出小计		11,507,333,386.08	7,787,175,730.00

投资活动产生的现金流量净额		-638,594,194.85	-5,412,419,815.78
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			3,471,496,197.45
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金			
取得借款收到的现金		900,000,000.00	544,954,000.00
发行债券收到的现金			
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		900,000,000.00	4,016,450,197.45
偿还债务支付的现金		2,456,008,372.00	646,533,792.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		566,501,473.56	287,932,397.36
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		774,307.80	27,182,798.06
支付其他与筹资活动有关的现金	五、52	86,982,449.80	273,318,290.35
筹资活动现金流出小计		3,109,492,295.36	1,207,784,479.71
筹资活动产生的现金流量净额		-2,209,492,295.36	2,808,665,717.74
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-609,483.32	-20,298,285.85
五、现金及现金等价物净增加额		1,502,315,327.52	745,071,301.14
加：期初现金及现金等价物余额		1,779,511,011.24	1,034,439,710.10
五、期末现金及现金等价物余额		3,281,826,338.76	1,779,511,011.24

法定代表人：周学仲

主管会计工作负责人：陈永红 会计机构负责人：王亚军

母公司现金流量表

2014 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	附注	本期发生额	上期发生额
一、经营活动产生的现金流量:			
销售商品、提供劳务收到的现金		18,800,589,304.09	14,976,364,141.50
收到的税费返还		314,668,521.61	143,699,010.26
收到其他与经营活动有关的现金		111,557,043.85	109,237,416.26
经营活动现金流入小计		19,226,814,869.55	15,229,300,568.02
购买商品、接受劳务支付的现金		13,748,571,515.76	11,547,045,952.62
支付给职工以及为职工支付的现金		1,091,896,119.31	993,817,895.77
支付的各项税费		935,566,797.64	465,402,982.37
支付其他与经营活动有关的现金		181,665,078.78	140,478,133.97
经营活动现金流出小计		15,957,699,511.49	13,146,744,964.73
经营活动产生的现金流量净额		3,269,115,358.06	2,082,555,603.29
二、投资活动产生的现金流量:			
收回投资收到的现金		8,941,510,170.89	2,511,859,531.83
取得投资收益收到的现金		151,751,739.24	94,085,321.26
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		22,849,753.27	39,859,543.99
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		44,218,203.45	225,228,158.14
收到其他与投资活动有关的现金		30,237,457.08	
投资活动现金流入小计		9,190,567,323.93	2,871,032,555.22
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		334,575,575.46	551,272,938.03
投资支付的现金		9,118,500,552.00	7,541,000,000.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金		9,464,444.00	
投资活动现金流出小计		9,462,540,571.46	8,092,272,938.03
投资活动产生的现金流量净额		-271,973,247.53	-5,221,240,382.81
三、筹资活动产生的现金流量:			
吸收投资收到的现金			3,471,496,197.45
取得借款收到的现金		900,000,000.00	
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		900,000,000.00	3,471,496,197.45
偿还债务支付的现金		2,380,000,000.00	113,778,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		544,359,480.00	250,182,309.03
支付其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流出小计		2,924,359,480.00	363,960,309.03
筹资活动产生的现金流量净额		-2,024,359,480.00	3,107,535,888.42
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-3,750,268.79	-2,079,980.49
五、现金及现金等价物净增加额		969,032,361.74	-33,228,871.59
加: 期初现金及现金等价物余额		719,502,498.68	752,731,370.27
五、期末现金及现金等价物余额		1,688,534,860.42	719,502,498.68

法定代表人: 周学仲

主管会计工作负责人: 陈永红 会计机构负责人: 王亚军

合并所有者权益变动表
2014 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	本期												
	归属于母公司所有者权益										少数股东权益	所有者权益合计	
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备			未分配利润
	优先股	永续债	其他										
一、上年期末余额	4,421,354,800.00				4,247,940,206.11		176,416,849.62	378,638,182.08	804,746,449.90		6,553,720,745.33	10,218,679.77	16,593,035,912.81
加：会计政策变更													
前期差错更正													
同一控制下企业合并													
其他													
二、本年期初余额	4,421,354,800.00				4,247,940,206.11		176,416,849.62	378,638,182.08	804,746,449.90		6,553,720,745.33	10,218,679.77	16,593,035,912.81
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)							10,015,238.57	139,734,076.61	269,030,718.60		3,555,704,909.48	4,244,298.87	3,978,729,242.13
(一) 综合收益总额							10,015,238.57				4,266,871,108.08	5,018,606.67	4,281,904,953.32
(二) 所有者投入和减少资本													
1. 股东投入的普通股													
2. 其他权益工具持有者投入资本													
3. 股份支付计入所有者权益的金额													
4. 其他													
(三) 利润分配									269,030,718.60		-711,166,198.60	-774,307.80	-442,909,787.80
1. 提取盈余公积									269,030,718.60		-269,030,718.60		

2. 提取一般风险准备												
3. 对所有者（或股东）的分配										-442,135,480.00	-774,307.80	-442,909,787.80
4. 其他												
（四）所有者权益内部结转												
1. 资本公积转增资本（或股本）												
2. 盈余公积转增资本（或股本）												
3. 盈余公积弥补亏损												
4. 其他												
（五）专项储备								139,734,076.61				139,734,076.61
1. 本期提取								317,533,091.99				317,533,091.99
2. 本期使用								-177,799,015.38				-177,799,015.38
（六）其他												
四、本期期末余额	4,421,354,800.00				4,247,940,206.11		186,432,088.19	518,372,258.69	1,073,777,168.50	10,109,425,654.81	14,462,978.64	20,571,765,154.94

项目	上期													
	归属于母公司所有者权益											少数股东权益	所有者权益合计	
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润			其他
优先股		永续债	其他											
一、上年期末余额	3,889,440,000.00				1,465,628,508.99			163,244,675.92	612,657,429.95		4,118,256,129.65	-7,709,532.94	67,935,959.55	10,309,453,171.12

加：会计政策变更				-177,696,500.00	169,986,967.06					7,709,532.94		
前期差错更正												
同一控制下企业合并												
其他												
二、本年期初余额	3,889,440,000.00			1,287,932,008.99	169,986,967.06	163,244,675.92	612,657,429.95	4,118,256,129.65		67,935,959.55	10,309,453,171.12	
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)	531,914,800.00			2,960,008,197.12	6,429,882.56	215,393,506.16	192,089,019.95	2,435,464,615.68		-57,717,279.78	6,283,582,741.69	
(一) 综合收益总额					6,429,882.56			2,744,236,835.63		7,664,297.66	2,758,331,015.85	
(二) 所有者投入和减少资本	531,914,800.00			2,960,008,197.12							3,491,922,997.12	
1. 股东投入的普通股	531,914,800.00			2,939,581,397.45							3,471,496,197.45	
2. 其他权益工具持有者投入资本												
3. 股份支付计入所有者权益的金额												
4. 其他				20,426,799.67							20,426,799.67	
(三) 利润分配							192,089,019.95	-308,772,219.95		-21,273,131.06	-137,956,331.06	
1. 提取盈余公积							192,089,019.95	-192,089,019.95				
2. 提取一般风险准备												

3. 对所有者（或股东）的分配									-116,683,200.00		-21,273,131.06	-137,956,331.06
4. 其他												
（四）所有者权益内部结转												
1. 资本公积转增资本（或股本）												
2. 盈余公积转增资本（或股本）												
3. 盈余公积弥补亏损												
4. 其他												
（五）专项储备						215,604,700.25					-267,029.76	215,337,670.49
1. 本期提取						284,512,131.61					634,390.61	285,146,522.22
2. 本期使用						-68,907,431.36					-901,420.37	-69,808,851.73
（六）其他						-211,194.09					-43,841,416.62	-44,052,610.71
四、本期期末余额	4,421,354,800.00			4,247,940,206.11	176,416,849.62	378,638,182.08	804,746,449.90		6,553,720,745.33		10,218,679.77	16,593,035,912.81

法定代表人：周学仲

主管会计工作负责人：陈永红 会计机构负责人：王亚军

母公司所有者权益变动表
2014 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	本期										
	股本	其他权益工具			资本公积	减： 库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	4,421,354,800.00				4,245,387,997.87		188,090,671.01	315,479,486.06	795,103,888.01	4,253,398,268.25	14,218,815,111.20
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	4,421,354,800.00				4,245,387,997.87		188,090,671.01	315,479,486.06	795,103,888.01	4,253,398,268.25	14,218,815,111.20
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)							9,878,950.69	158,300,296.39	269,030,718.60	1,979,140,987.35	2,416,350,953.03
(一) 综合收益总额							9,878,950.69			2,690,307,185.95	2,700,186,136.64
(二) 所有者投入和减少资本											
1. 股东投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他											
(三) 利润分配									269,030,718.60	-711,166,198.60	-442,135,480.00
1. 提取盈余公积									269,030,718.60	-269,030,718.60	
2. 对所有者(或股东)的分配										-442,135,480.00	-442,135,480.00
3. 其他											
(四) 所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本(或股本)											
2. 盈余公积转增资本											

(或股本)										
3. 盈余公积弥补亏损										
4. 其他										
(五) 专项储备							158,300,296.39			158,300,296.39
1. 本期提取							286,408,094.18			286,408,094.18
2. 本期使用							-128,107,797.79			-128,107,797.79
(六) 其他										
四、本期期末余额	4,421,354,800.00				4,245,387,997.87	197,969,621.70	473,779,782.45	1,064,134,606.61	6,232,539,255.60	16,635,166,064.23

项目	上期											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	3,889,440,000.00				1,463,076,300.75			123,789,691.25	603,014,868.06	2,641,280,288.67	8,148.80	8,720,609,297.53
加：会计政策变更					-177,696,500.00		177,704,648.80				-8,148.80	
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	3,889,440,000.00				1,285,379,800.75		177,704,648.80	123,789,691.25	603,014,868.06	2,641,280,288.67		8,720,609,297.53
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	531,914,800.00				2,960,008,197.12		10,386,022.21	191,689,794.81	192,089,019.95	1,612,117,979.58		5,498,205,813.67
（一）综合收益总额							10,386,022.21			1,920,890,199.53		1,931,276,221.74
（二）所有者投入和减少资本	531,914,800.00				2,960,008,197.12							3,491,922,997.12

1. 股东投入的普通股	531,914,800.00			2,939,581,397.45						3,471,496,197.45
2. 其他权益工具持有者投入资本										
3. 股份支付计入所有者权益的金额										
4. 其他				20,426,799.67						20,426,799.67
(三) 利润分配							192,089,019.95	-308,772,219.95		-116,683,200.00
1. 提取盈余公积							192,089,019.95	-192,089,019.95		
2. 对所有者(或股东)的分配								-116,683,200.00		-116,683,200.00
3. 其他										
(四) 所有者权益内部结转										
1. 资本公积转增资本(或股本)										
2. 盈余公积转增资本(或股本)										
3. 盈余公积弥补亏损										
4. 其他										
(五) 专项储备						191,689,794.81				191,689,794.81
1. 本期提取						249,588,884.26				249,588,884.26
2. 本期使用						-57,899,089.45				-57,899,089.45
(六) 其他										
四、本期末余额	4,421,354,800.00			4,245,387,997.87	188,090,671.01	315,479,486.06	795,103,888.01	4,253,398,268.25		14,218,815,111.20

法定代表人：周学仲

主管会计工作负责人：陈永红 会计机构负责人：王亚军

财务附注

一、公司基本情况

1. 公司概况

(1) 公司设立情况：海洋石油工程股份有限公司(以下简称本公司或公司，在包含子公司时统称本集团)是由中海石油工程设计公司、中海石油平台制造公司、中海石油海上工程公司、中国海洋石油渤海公司以及中国海洋石油南海西部公司作为发起人共同发起设立的股份有限公司。中海石油工程设计公司、中海石油平台制造公司、中海石油海上工程公司作为股份公司的主要发起人，将其所属的与海洋工程设计、建造、海上安装及海底管线铺设业务相关的全部经营性资产经评估后折成国有法人股，中国海洋石油渤海公司以面积 3,632.26 平方米的土地使用权经评估后作为出资，中国海洋石油南海西部公司以 4000 吨滑道及面积为 3,864.00 平方米的土地使用权经评估后作为出资，组建成股份有限公司。本公司于 2000 年 4 月 20 日正式成立，经天津市工商行政管理局注册，领取法人营业执照，注册资本：壹亿柒仟万元整。

(2) 公司经营范围：工程总承包；石油天然气（海洋石油工程、石油机械制造与修理工程、管道输送工程、油气处理加工工程、油气化工及综合利用工作）及建筑工程的设计；承担各类海洋石油建设工程的施工和其它海洋工程施工；承担各种类型的钢结构、网架工程的制作与安装；压力容器制造；经营本企业自产产品及技术的出口业务；经营本企业生产所需的原辅材料、仪器仪表、机械设备、零配件及技术的进口业务；经营进料加工和“三来一补”业务；对外经营合作（承包境外海洋石油工程和境内国际招标工程；承包上述境外工程的勘测、咨询、设计和监理项目；上述境内外工程所需的设备、材料出口；对外派遣实施上述境外工程所需的劳务人员）；国内沿海普通货物运输；国际航线货物运输；自有房屋租赁；钢材、管件、电缆、阀门、仪器仪表、五金交电销售；电仪自动化产品的研发、制造及销售（以上范围内国家有专营专项规定的按规定办理）。

(3) 公司股票首次发行情况：经中国证监会证监发行字[2002]2 号文批准，本公司于 2002 年 1 月 21 日公开发行社会公众股股票 8,000 万股。募集资金到位后，本公司股票于 2002 年 2 月 5 日在上海证券交易所挂牌交易，股票代码为：600583。工商注册变更登记于 2002 年 7 月 9 日办理完毕，变更后的企业法人营业执照号码为 1200001000326，注册资本为贰亿伍仟万元整。

(4) 公司股票首次发行后历次增资情况

1) 本公司于 2003 年第一次临时股东大会通过了《公司资本公积金转增股本的方案》，以总股本 25,000 万股为基数，用资本公积金每 10 股转增 1 股。股本转增方案完成后，公司的总股本为 27,500 万股，其中流通股为 8,800 万股。公司于 2004 年 1 月 12 日完成工商注册变更登记，变更后的注册资本为贰亿柒仟伍佰万元整。

2) 本公司于 2003 年股东大会通过了《公司资本公积金、未分配利润转增股本的方案》，以总股本 27,500 万股为基数，按每 10 股转增 1 股的比例，以资本公积金向全体股东转增股份 2,750

万股，并按每 10 股派发股票股利 1 股的比例，以未分配利润向全体股东派发红股 2,750 万股，合计增加股本 5,500 万股。公司于 2004 年 10 月 27 日办理完成工商注册变更登记，变更后的注册资本为人民币叁亿叁仟万元整。

3) 本公司于 2004 年度股东大会通过了《公司 2004 年度利润分配方案》和《公司 2004 年度资本公积金转增股本方案》，以总股本 33,000 万股为基数，按每 10 股派发股票股利 1 股的比例，以未分配利润向全体股东派发红股 3,300 万股，并按每 10 股转增 1 股的比例，以资本公积金向全体股东转增股份 3,300 万股。利润分配和转增方案合计增加股本 6,600 万股。公司于 2005 年 7 月 15 日办理完成工商变更登记，变更后的注册资本为人民币叁亿玖仟陆佰万元整

4) 本公司于 2005 年度股东大会通过了《公司 2005 年度利润分配方案》和《公司 2005 年度资本公积金转增股本方案》，以总股本 39,600 万股为基数，按每 10 股派发股票股利 7 股的比例，以未分配利润向全体股东派发红股 27,720 万股，并按每 10 股转增 3 股的比例，以资本公积金向全体股东转增股份 11,880 万股。利润分配和转增方案合计增加股本 39,600 万股。公司于 2007 年 1 月 31 日办理完成工商变更登记，变更后的注册资本为人民币柒亿玖仟贰佰万元整。

5) 本公司于 2006 年度股东大会通过了《公司 2006 年度利润分配方案》，以总股本 79,200 万股为基数，按每 10 股派发股票股利 2 股的比例，以未分配利润向全体股东派发红股 15,840 万股。公司于 2007 年 9 月 6 日办理完成工商变更登记，变更后的注册资本为人民币玖亿伍仟零肆拾万元整。

6) 本公司于 2007 年度股东大会通过了《公司 2007 年度利润分配方案》，以总股本 95,040 万股为基数，按每 10 股派发股票股利 5 股的比例，以未分配利润向全体股东派发红股 47,520 万股，并按每 10 股转增 5 股的比例，以资本公积金向全体股东转增股份 47,520 万股。利润分配和转增方案合计增加股本 95,040 万股。公司于 2008 年 7 月 31 日办理完成工商变更登记，变更后的注册资本为人民币壹拾玖亿零捌拾万元整。

7) 经中国证券监督管理委员会以证监许可[2008]1091 号文核准，本公司以非公开发行股票方式向包括中国海洋石油总公司在内的八家特定投资者发行了人民币普通股股票（A 股）26,000 万股。募集资金到位后，本次非公开发行的股票于 2008 年 12 月 29 日在中国证券登记结算有限公司上海分公司办理了 A 股股票的登记及股份限售手续，并于 2009 年 2 月 16 日办理完成工商变更登记，变更后的注册资本为人民币为贰拾壹亿陆仟零捌拾万元整。

8) 本公司于 2008 年度股东大会通过了《公司 2008 年度利润分配方案》，以总股本 216,080 万股为基数，按每 10 股派发股票股利 1 股的比例，以未分配利润向全体股东派发红股 21,608 万股，并按每 10 股转增 4 股的比例，以资本公积金向全体股东转增股份 86,432 万股。利润分配和转增方案合计增加股本 108,040 万股。公司于 2009 年 12 月 31 日办理完成工商变更登记，变更后的注册资本为人民币叁拾贰亿肆仟壹佰贰拾万元整。

9) 本公司于 2009 年度股东大会通过了《公司 2009 年度公积金转增股本方案》，以总股本 324,120 万股为基数，按每 10 股转增 2 股的比例，以资本公积金向全体股东转增股份 64,824 万股，增加股本 64,824 万股。变更后的注册资本为人民币叁拾捌亿捌仟玖佰肆拾肆万元整。

10) 经中国证券监督管理委员会以证监许可[2013]1180 号文核准，本公司以非公开发行股票方式向包括中国海洋石油总公司在内的六家特定投资者发行人民币普通股(A 股)53,191.48 万股。募集资金到位后，本次非公开发行的股票于 2013 年 10 月 9 日在中国证券登记结算有限责任公司上海分公司办理了 A 股股票的登记及股份限售手续，并于 2013 年 10 月 14 日办理完成工商变更登记，变更后的注册资本为人民币肆拾肆亿贰仟壹佰叁拾伍万肆仟捌佰元整。截止 2014 年 12 月 31 日，公司注册资本为人民币肆拾肆亿贰仟壹佰叁拾伍万肆仟捌佰元整。公司营业执照注册号：120000000001439，注册地址：天津空港经济区西二道 82 号丽港大厦裙房二层 202-F105 室，法定代表人：周学仲。

(5) 公司发起人股权变更情况

1) 2003 年 9 月 28 日，本公司实际控制人中国海洋石油总公司以协议方式无偿受让本公司发起人股东中海石油平台制造公司、中海石油海上工程公司和中海石油工程设计公司持有的总计 15,923.38 万股的股份，占本公司当时股份总数的 57.91%，成为本公司第一大股东，股份过户手续于 2004 年 2 月 13 日办理完成。三家发起公司中海石油平台制造公司、中海石油海上工程公司、中海石油工程设计公司不再持有本公司股份。

2) 经国务院国有资产监督管理委员会国资产权[2006]2 号《关于海洋石油工程股份有限公司股权分置改革有关问题的批复》批准及 2006 年 1 月 16 日召开的股权分置改革股东会议审议通过的公司股权分置改革方案，本公司非流通股股东向 2006 年 1 月 20 日在中国证券登记结算有限责任公司上海分公司登记在册的公司流通股股东支付每 10 股 2.4 股股票的对价，非流通股股东支付股票合计 3,041.28 万股。执行对价后，公司非流通股股东中国海洋石油总公司、中国海洋石油渤海公司及中国海洋石油南海西部公司持股数量分别为 20,339.96 万股、141.48 万股和 3,405.28 万股，持股比例分别为 51.36%、0.36%和 8.60%。股权分置改革实施后首个交易日，公司全体非流通股股东所持有的非流通股股份即获得上市流通权。

3) 经中国证券监督管理委员会以证监许可[2008]1091 号文核准，本公司以非公开发行股票方式向包括中国海洋石油总公司在内的八家特定投资者发行了人民币普通股股票(A 股)26,000 万股。募集资金到位后，本次非公开发行的股票于 2008 年 12 月 29 日在中国证券登记结算有限责任公司上海分公司办理了 A 股股票的登记及股份限售手续。本次定向增发完成后，中国海洋石油总公司、中国海洋石油南海西部公司及中国海洋石油渤海公司持股数量分别为 105,431.8252 万股、16,345.3282 万股和 679.1026 万股，持股比例分别为 48.79%、7.56%和 0.32%。

4) 经中国证券监督管理委员会以证监许可[2013]1180 号文核准，本公司以非公开发行股票方式向包括中国海洋石油总公司在内的六家特定投资者发行了人民币普通股(A 股)53191.48 万股。募集资金到位后，本次非公开发行的股票于 2013 年 10 月 9 日在中国证券登记结算有限责任公司

上海分公司办理了 A 股股票的登记及股份限售手续。本次定向增发完成后，中国海洋石油总公司、中国海洋石油南海西部公司及中国海洋石油渤海公司持股数量分别为 227,011.3454 万股、29,421.5908 万股和 1,222.3847 万股，持股比例分别为 51.34%、6.65%和 0.28%。

2. 合并财务报表范围

本集团合并财务报表范围包括海洋石油工程（青岛）有限公司、深圳海油工程水下技术有限公司、海洋石油工程（珠海）有限公司等 14 家公司。与上年相比，本年因投资增加了海油工程澳大利亚有限公司，以及子公司海油工程国际有限公司投资增加了海油工程加拿大有限公司。

详见本附注“六、合并范围的变更”及本附注“七、在其他主体中的权益”相关内容。

二、财务报表的编制基础

1. 编制基础

本集团财务报表以持续经营为编制基础，根据实际发生的交易和事项，按照财政部颁布的《企业会计准则》及相关规定，并基于本附注“三、重要会计政策及会计估计”所述会计政策和会计估计编制。

2. 持续经营

本集团自本报告期末至少 12 个月内具备持续经营能力，无影响持续经营能力的重大事项。

三、重要会计政策及会计估计

1. 遵循企业会计准则的声明

本公司所编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了公司的财务状况、经营成果、股东权益变动和现金流量等有关信息。

2. 会计期间

本公司会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3. 营业周期

本集团的营业周期为 12 个月。

4. 记账本位币

本公司及所属境内子公司深圳海油工程水下技术有限公司、海洋石油工程（青岛）有限公司、海工国际工程有限责任公司、海洋石油工程（珠海）有限公司、北京高泰深海技术有限公司的记账本位币为人民币。

本公司所属境外子公司海油工程国际有限公司、海油工程印度尼西亚有限公司、海油工程尼日利亚有限公司、海油工程澳大利亚有限公司、蓝海国际有限公司及其控股的科泰有限公司以美元为记账本位币，安捷材料试验有限公司以港币为记账本位币，海油工程国际有限公司之子公司海油工程加拿大有限公司以加元为记账本位币，编报的外币财务报表折算为人民币。

5. 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

本公司作为合并方，在同一控制下企业合并中取得的资产和负债，在合并日按被合并方在最终控制方合并报表中的账面价值计量。取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

在非同一控制下企业合并中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。合并成本为本集团在购买日为取得对被购买方的控制权而支付的现金或非现金资产、发行或承担的负债、发行的权益性证券等的公允价值以及在企业合并中发生的各项直接相关费用之和（通过多次交易分步实现的企业合并，其合并成本为每一单项交易的成本之和）。合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，首先对合并中取得的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值、以及合并对价的非现金资产或发行的权益性证券等的公允价值进行复核，经复核后，合并成本仍小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，将其差额计入合并当期营业外收入。

6. 合并财务报表的编制方法

本集团将所有控制的子公司及结构化主体纳入合并财务报表范围。

在编制合并财务报表时，子公司与本公司采用的会计政策或会计期间不一致的，按照本公司的会计政策或会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。

合并范围内的所有重大内部交易、往来余额及未实现利润在合并报表编制时予以抵销。子公司的所有者权益中不属于母公司的份额以及当期净损益、其他综合收益及综合收益总额中属于少数股东权益的份额，分别在合并财务报表“少数股东权益、少数股东损益、归属于少数股东的其他综合收益及归属于少数股东的综合收益总额”项目列示。

对于同一控制下企业合并取得的子公司，其经营成果和现金流量自合并当期期初纳入合并财务报表。编制比较合并财务报表时，对上年财务报表的相关项目进行调整，视同合并后形成的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

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

7. 现金及现金等价物的确定标准

本集团现金流量表之现金指库存现金以及可以随时用于支付的存款。现金流量表之现金等价物指持有期限不超过 3 个月、流动性强、易于转换为已知金额现金且价值变动风险很小的投资。

8. 外币业务和外币报表折算

(1) 外币交易

本集团外币交易按交易发生时的上月最后一个工作日中国人民银行公布的市场汇率将外币金额折算为人民币金额。于资产负债表日，外币货币性项目采用资产负债表日的即期汇率折算为人民币，所产生的折算差额除了为购建或生产符合资本化条件的资产而借入的外币专门借款产生的汇兑差额按资本化的原则处理外，直接计入当期损益。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为人民币，所产生的折算差额，作为公允价值变动直接计入当期损益。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，不改变其人民币金额。

(2) 外币财务报表的折算

外币资产负债表中资产、负债类项目采用资产负债表日的即期汇率折算；所有者权益类项目除“未分配利润”外，均按业务发生时的即期汇率折算；利润表中的收入与费用项目，采用交易发生日的即期汇率的近似汇率折算。上述折算产生的外币报表折算差额，在其他综合收益项目中列示。外币现金流量采用现金流量发生日的即期汇率的近似汇率折算。汇率变动对现金的影响额，在现金流量表中单独列示。

9. 金融工具

本集团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。

(1) 金融资产

1) 金融资产分类、确认依据和计量方法

本集团按投资目的和经济实质对拥有的金融资产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、应收款项及可供出售金融资产。

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在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。本集团将满足下列条件之一的金融资产归类为交易性金融资产：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，且有客观证据表明公司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。本集团将只有符合下列条件之一的金融工具，才可在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：该指定可以消除或明显减少由于该金融工具的计量基础不同所导致的相关利得或损失在确认或计量方面不一致的情况；公司风险管理或投资策略的正式书面文件已载明，该金融工具组合以公允价值为基础进行管理、评价并向关键管理人员报告；包含一项或多项嵌入衍生工具的混合工具，除非嵌入衍生工具对混合工具的现金流量没有重大改变，或所嵌入的衍生工具明显不应当从相关混合工具中分拆；包含需要分拆但无法在取得时或后续的资产负债表日对其进行单独计量的嵌入衍生工具的混合工具。对此类金融资产，采用公允价值进行后续计量。公允价值变动计入公允价值变动损益；在资产持有期间所取得的利息或现金股利，确认为投资收益；处置时，其公允价值与初始入账金额之间的差额确认为投资损益，同时调整公允价值变动损益。

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。持有至到期投资采用实际利率法，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。

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，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。

可供出售金融资产，是指初始确认时即被指定为可供出售的非衍生金融资产，以及未被划分为其他类的金融资产。这类资产中，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以及与该权益工具挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生金融资产，按成本进行后续计量；其他存在活跃市场报价或虽没有活跃市场报价但公允价值能够可靠计量的，按公允价值计量，公允价值变动计入其他综合收益，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形成的汇兑损益外，可供出售金融资产公允价值变动直接计入股东权益，待该金融资产终止确认时，原直接计入权益的公允价值变动累计额转入当期损益。可供出售债务工具投资在持有期间按实际利率法计算的利息，以及被投资单位宣告发放的与可供出售权益工具投资相关的现金股利，作为投资收益计入当期损益。

2) 金融资产转移的确认依据和计量方法

金融资产满足下列条件之一的，予以终止确认：①收取该金融资产现金流量的合同权利终止；②该金融资产已转移，且本集团将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方；③该金融资产已转移，虽然本集团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，但是放弃了对该金融资产控制。

企业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，且未放弃对该金融资产控制的，则按照其继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产的账面价值，与因转移而收到的对价及原计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和的差额计入当期损益。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分之间，按照各自的相对公允价值进行分摊，并将因转移而收到的对价及应分摊至终止确认部分的原计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和，与分摊的前述账面金额的差额计入当期损益。

3) 金融资产减值的测试方法及会计处理方法

除以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产外，本集团于资产负债表日对其他金融资产的账面价值进行检查，如果有客观证据表明某项金融资产发生减值的，计提减值准备。

本集团可供出售权益工具，年末按照该权益工具在 12 月 31 日的收盘价及持股数量确认的公允价值，较按照购入时该权益工具的公允价值加上交易费用确认的成本，下跌幅度达到或超过 50% 以上；或截至资产负债表日持续下跌时间已经达到或超过 12 个月，本集团根据成本与年末公允价值的差额确认累积应计提的减值准备。

以摊余成本计量的金融资产发生减值时，按预计未来现金流量(不包括尚未发生的未来信用损失)现值低于账面价值的差额，计提减值准备。如果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。

当可供出售金融资产发生减值，原直接计入股东权益的因公允价值下降形成的累计损失予以转出并计入减值损失。对已确认减值损失的可供出售债务工具投资，在期后公允价值上升且客观上与确认原减值损失后发生的事项有关的，原确认的减值损失予以转回并计入当期损益。对已确认减值损失的可供出售权益工具投资，期后公允价值上升直接计入股东权益。

(2) 金融负债

1) 金融负债分类、确认依据和计量方法

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和其他金融负债。

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，本集团将满足下列条件之一的金融负债归类为交易性金融负债：承担该金融负债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，且有客观证据表明公司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。本集团将只有符合下列条件之一的金融工具，才可在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：该指定可以消除或明显减少由于该金融工具的计量基础不同所导致的相关利得或损失在确认或计量方面不一致的情况；公司风险管理或投资策略的正式书面文件已载明，该金融工具组合以公允价值为基础进行管理、评价并向关键管理人员报告；包含一项或多项嵌入衍生工具的混合工具，除非嵌入衍生工具对混合工具的现金流量没有重大改变，或所嵌入的衍生工具明显不应当从相关混合工具中分拆；包含需要分拆但无法在取得时或后续的资产负债表日对其进行单独计量的嵌入衍生工具的混合工具。对此类金融负债，按照公允价值进行后续计量，公允价值变动形成的利得或损失以及与该金融负债相关的股利和利息支出计入当期损益。

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。

2) 金融负债终止确认条件

当金融负债的现时义务全部或部分已经解除时，终止确认该金融负债或义务已解除的部分。公司与债权人之间签订协议，以承担新金融负债方式替换现存金融负债，且新金融负债与现存金融负债的合同条款实质上不同的，终止确认现存金融负债，并同时确认新金融负债。公司对现存金融负债全部或部分的合同条款作出实质性修改的，终止确认现存金融负债或其一部分，同时将修改条款后的金融负债确认为一项新金融负债。终止确认部分的账面价值与支付的对价之间的差额，计入当期损益。

(3) 金融资产和金融负债的公允价值确定方法

本集团以主要市场的价格计量金融资产和金融负债的公允价值，不存在主要市场的，以最有利市场的价格计量金融资产和金融负债的公允价值，并且采用当时适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术。公允价值计量所使用的输入值分为三个层次，即第一层次输入值是计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价；第二层次输入值是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值；第三层次输入值是相关资产或负债的不可观察输入值。本集团优先使用第一层次输入值，最后再使用第三层次输入值。公允价值计量结果所属的层次，由对公允价值计量整体而言具有重大意义的输入值所属的最低层次决定。

10. 应收款项

(1). 单项金额重大并单独计提坏账准备的应收款项

单项金额重大的判断依据或金额标准	将单项金额超过 1,000 万元的应收款项视为重大应收款项
单项金额重大并单项计提坏账准备的计提方法	根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额，计提坏账准备

(2). 按信用风险特征组合计提坏账准备的应收款项:

按信用风险特征组合计提坏账准备的计提方法（账龄分析法、余额百分比法、其他方法）	
账龄组合	按账龄分析法计提坏账准备
关联方组合	不计提坏账准备
备用金、押金组合	不计提坏账准备

组合中，采用账龄分析法计提坏账准备的

适用 不适用

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

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的

适用 不适用

(3). 单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收款项：

单项计提坏账准备的理由	单项金额不重大且按照组合计提坏账准备不能反映其风险特征的应收款项
坏账准备的计提方法	根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额，计提坏账准备

11. 存货

本集团存货主要包括工程备料和已完工未结算的工程施工等。

存货实行永续盘存制，在取得时按实际成本计价；领用或发出存货，采用加权平均法确定其实际成本。低值易耗品和包装物采用一次转销法进行摊销。

期末存货按成本与可变现净值孰低原则计价，对于存货因遭受毁损、全部或部分陈旧过时或销售价格低于成本等原因，预计其成本不可收回的部分，提取存货跌价准备。库存商品及大宗原材料的存货跌价准备按单个存货项目的成本高于其可变现净值的差额提取；其他数量繁多、单价较低的原辅材料按类别提取存货跌价准备。

工程施工反映在建施工合同的工程累计已发生成本和累计已确认毛利与工程累计已办理结算价款的借方差额（如果形成贷方差额，则在预收账款中列示，反映在建合同尚未完成的工程进度但已办理了工程结算的款项）。

12. 长期股权投资

本集团长期股权投资主要是对子公司的投资、对联营企业的投资和对合营企业的投资。

本集团对共同控制的判断依据是所有参与方或参与方组合集体控制该安排，并且该安排相关活动的政策必须经过这些集体控制该安排的参与方一致同意。

本集团直接或通过子公司间接拥有被投资单位 20%（含）以上但低于 50% 的表决权时，通常认为对被投资单位具有重大影响。持有被投资单位 20% 以下表决权的，还需要综合考虑在被投资单位的董事会或类似权力机构中派有代表、或参与被投资单位财务和经营政策制定过程、或与被

投资单位之间发生重要交易、或向被投资单位派出管理人员、或向被投资单位提供关键技术资料等事实和情况判断对被投资单位具有重大影响。

对被投资单位形成控制的，为本集团的子公司。通过同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，在合并日按照取得被合并方在最终控制方合并报表中净资产的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。被合并方在合并日的净资产账面价值为负数的，长期股权投资成本按零确定。

通过非同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，以合并成本作为初始投资成本。

除上述通过企业合并取得的长期股权投资外，以支付现金取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为投资成本；以发行权益性证券取得的长期股权投资，按照发行权益性证券的公允价值作为投资成本；投资者投入的长期股权投资，按照投资合同或协议约定的价值作为投资成本；

本集团对子公司投资采用成本法核算，对合营企业及联营企业投资采用权益法核算。

后续计量采用成本法核算的长期股权投资，在追加投资时，按照追加投资支付的成本的公允价值及发生的相关交易费用增加长期股权投资成本的账面价值。被投资单位宣告分派的现金股利或利润，按照应享有的金额确认为当期投资收益。

后续计量采用权益法核算的长期股权投资，随着被投资单位所有者权益的变动相应调整增加或减少长期股权投资的账面价值。其中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，并抵销与联营企业及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，对被投资单位的净利润进行调整后确认。

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期投资收益。采用权益法核算的长期股权投资，因被投资单位除净损益以外所有者权益的其他变动而计入所有者权益的，处置该项投资时将原计入所有者权益的部分按相应比例转入当期投资损益。

因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，处置后的剩余股权改按可供出售金融资产核算，剩余股权在丧失共同控制或重大影响之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。原股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在终止采用权益法核算时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。

因处置部分长期股权投资丧失了对被投资单位控制的，处置后的剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按权益法核算，处置股权账面价值和处置对价的差额计入投资收益，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整；处置后的剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按可供出售金融资产的有关规定进行会计处理，处

置股权账面价值和处置对价的差额计入投资收益，剩余股权在丧失控制之日的公允价值与账面价值间的差额计入当期投资损益。

本集团对于分步处置股权至丧失控股权的各项交易不属于一揽子交易的，对每一项交易分别进行会计处理。属于“一揽子交易”的，将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理，但是，在丧失控制权之前每一次交易处置价款与所处置的股权对应的长期股权投资账面价值之间的差额，确认为其他综合收益，到丧失控制权时再一并转入丧失控制权的当期损益。

13. 投资性房地产

(1). 如果采用成本计量模式的：

折旧或摊销方法

本集团投资性房地产主要是已出租的房屋建筑物。

本集团投资性房地产按其成本作为入账价值，外购投资性房地产的成本包括购买价款、相关税费和可直接归属于该资产的其他支出；自行建造投资性房地产的成本，由建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的必要支出构成。

本集团对投资性房地产采用成本模式进行后续计量，按其预计使用寿命及净残值率采用平均年限法计提折旧或摊销。投资性房地产的预计使用寿命、净残值率及年折旧(摊销)率如下：

类别	折旧年限(年)	预计残值率	年折旧率
房屋建筑物	20-30	5%-10%	3%-4.75%

当投资性房地产的用途改变为自用时，则自改变之日起，将该投资性房地产转换为固定资产或无形资产。自用房地产的用途改变为赚取租金或资本增值时，则自改变之日起，将固定资产或无形资产转换为投资性房地产。发生转换时，以转换前的账面价值作为转换后的入账价值。

当投资性房地产被处置，或者永久退出使用且预计不能从其处置中取得经济利益时，终止确认该项投资性房地产。投资性房地产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后的金额计入当期损益。

14. 固定资产

(1). 确认条件

本集团固定资产是指同时具有以下特征，即为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用年限超过一年的有形资产。

固定资产包括房屋及建筑物、机器设备、运输设备及电子设备，按其取得时的成本作为入账的价值，其中，外购的固定资产成本包括买价和进口关税等相关税费，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；自行建造固定资产的成本，由建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的必要支出构成；投资者投入的固定资产，按投资合同或协议约定的价值作为入账价值，但合同或协议约定价值不公允的按公允价值入账；融资租赁租入的固定资产，按租赁开始日租赁资产公允价值与最低租赁付款额现值两者中较低者作为入账价值，租入资产的入账价值与最低租赁付款额之间的差额作为未确认融资费用。

与固定资产有关的后续支出，包括修理支出、更新改造支出等，符合固定资产确认条件的，计入固定资产成本，对于被替换的部分，终止确认其账面价值；不符合固定资产确认条件的，于发生时计入当期损益。

(2). 折旧方法

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率（%）	年折旧率（%）
房屋建筑物	平均年限法	20-30	5-10	3-4.75
机器设备	平均年限法	5-10	5-10	9-19
运输设备	平均年限法	5-15	5-10	6-19
电子设备	平均年限法	5-10	5-10	9-19

(3). 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

融资租入的固定资产采用与自有固定资产相一致的折旧政策。能够合理确定租赁期届满时将取得租入资产所有权的，租入固定资产在其预计使用寿命内计提折旧；否则，租入固定资产在租赁期与该资产预计使用寿命两者中较短的期间内计提折旧。

15. 在建工程

在建工程按实际发生的成本计量。自营建筑工程按直接材料、直接工资、直接施工费等计量；出包建筑工程按应支付的工程价款等计量；设备安装工程按所安装设备的价值、安装费用、工程试运转等所发生的支出等确定工程成本。在建工程成本还包括应当资本化的借款费用和汇兑损益。

在建工程在达到预定可使用状态之日起，根据工程预算、造价或工程实际成本等，按估计的价值结转固定资产，次月起开始计提折旧，待办理了竣工决算手续后再对固定资产原值差异进行调整。

16. 借款费用

借款费用包括借款利息、折价或溢价的摊销、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或者生产的借款费用，在资产支出已经发生、借款费用已经发生、为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或生产活动已经开始时，开始

资本化；当购建或生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或可销售状态时，停止资本化。其余借款费用在发生当期确认为费用。

专门借款当期实际发生的利息费用，扣除尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额予以资本化；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资本化率，确定资本化金额。资本化率根据一般借款加权平均利率计算确定。

符合资本化条件的资产，是指需要经过相当长时间（通常指 1 年以上）的购建或者生产活动才能达到预定可使用或者可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等资产。

如果符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中发生非正常中断、且中断时间连续超过 3 个月，暂停借款费用的资本化，直至资产的购建或生产活动重新开始。

17. 无形资产

(1). 计价方法、使用寿命、减值测试

本集团无形资产包括土地使用权、软件等，按取得时的实际成本计量，其中，购入的无形资产，按实际支付的价款和相关的其他支出作为实际成本；投资者投入的无形资产，按投资合同或协议约定的价值确定实际成本，但合同或协议约定价值不公允的，按公允价值确定实际成本。

土地使用权从出让起始日起，按其出让年限平均摊销；其他无形资产按预计使用年限、合同规定的受益年限和法律规定的有效年限三者中最短者分期平均摊销。摊销金额按其受益对象计入相关资产成本和当期损益。

对使用寿命有限的无形资产的预计使用寿命及摊销方法于每年年度终了进行复核，如发生改变，则作为会计估计变更处理。在每个会计期间对使用寿命不确定的无形资产的预计使用寿命进行复核，如有证据表明无形资产的使用寿命是有限的，则估计其使用寿命并在预计使用寿命内摊销。

(2). 内部研究开发支出会计政策

本集团的研究开发支出根据其性质以及研发活动最终形成无形资产是否具有较大不确定性，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，同时满足下列条件的，确认为无形资产：

- (1) 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；
- (2) 具有完成该无形资产并使用或出售的意图；
- (3) 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；

(4) 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；

(5) 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阶段的支出，于发生时计入当期损益。前期已计入损益的开发支出在以后期间不再确认为资产。已资本化的开发阶段的支出在资产负债表上列示为开发支出，自该项目达到预定可使用状态之日起转为无形资产列报。

18. 长期资产减值

本集团于每一资产负债表日对长期股权投资、投资性房地产、固定资产、在建工程、使用寿命有限的无形资产等项目进行检查，当存在减值迹象时，本集团进行减值测试。对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，每年末均进行减值测试。难以对单项资产的可收回金额进行测试的，以该资产所属的资产组或资产组组合为基础测试。

减值测试后，若该资产的账面价值超过其可收回金额，其差额确认为减值损失，上述资产的减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。资产的可收回金额是指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的较高者。

19. 长期待摊费用

本集团的长期待摊费用是指已经支出，但应由当期及以后各期承担的摊销期限在 1 年以上(不含 1 年)的租入固定资产改良支出费用及车位租赁费，该等费用在受益期内平均摊销。如果长期待摊费用项目不能使以后会计期间受益，则将尚未摊销的该项目的摊余价值全部转入当期损益。

20. 职工薪酬

(1)、短期薪酬的会计处理方法

短期薪酬主要包括职工工资、奖金、津贴和补贴、职工福利费等，在职工提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并按照受益对象计入当期损益或相关资产成本。

(2)、离职后福利的会计处理方法

离职后福利系缴纳基本养老保险费等设定提存计划。根据资产负债表日为换取职工在会计期间提供的服务而向单独主体缴存的提存金确认为负债，并按照受益对象计入当期损益或相关资产成本。

(3)、辞退福利的会计处理方法

本集团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，并根据职工提供服务的受益对象计入相关资产成本和费用。因解除与职工的劳动关系而给予的补偿，计入当期损益。

21. 预计负债

当与对外担保、商业承兑汇票贴现、未决诉讼或仲裁、产品质量保证等或有事项相关的业务同时符合以下条件时，本集团将其确认为负债：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企业；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。货币时间价值影响重大的，通过对相关未来现金流出进行折现后确定最佳估计数。每个资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核，如有改变则对账面价值进行调整以反映当前最佳估计数。

22. 股份支付

用以换取职工提供服务的以权益结算的股份支付，以授予职工权益工具在授予日的公允价值计量。该公允价值的金额在完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的情况下，在等待期内以对可行权权益工具数量的最佳估计为基础，按直线法计算计入相关成本或费用，相应增加资本公积。

以现金结算的股份支付，按照本集团承担的以股份或其他权益工具为基础确定的负债的公允价值计量。如授予后立即可行权，在授予日以承担负债的公允价值计入相关成本或费用，相应增加负债；如需完成等待期内的服务或达到规定业绩条件以后才可行权，在等待期的每个资产负债表日，以对可行权情况的最佳估计为基础，按照本集团承担负债的公允价值金额，将当期取得的服务计入成本或费用，相应调整负债。

在相关负债结算前的每个资产负债表日以及结算日，对负债的公允价值重新计量，其变动计入当期损益。

本集团在等待期内取消所授予权益工具的（因未满足可行权条件而被取消的除外），作为加速行权处理，即视同剩余等待期内的股权支付计划已经全部满足可行权条件，在取消所授予权益工具的当期确认剩余等待期内的所有费用。

23. 收入

本集团的营业收入主要包括建造合同收入、提供劳务收入、销售商品收入和让渡资产使用权收入，收入确认原则如下：

(1) 本集团在劳务总收入和总成本能够可靠地计量、与劳务相关的经济利益很可能流入本集团、劳务的完成进度能够可靠地确定时，确认劳务收入的实现。在资产负债表日，提供劳务交易的结果能够可靠估计的，按完工百分比法确认相关的劳务收入，完工百分比按已经发生的成本占

预计总成本的比例确定；提供劳务交易结果不能够可靠估计、已经发生的劳务成本预计能够得到补偿的，按已经发生的能够得到补偿的劳务成本金额确认提供劳务收入，并结转已经发生的劳务成本；提供劳务交易结果不能够可靠估计、已经发生的劳务成本预计全部不能得到补偿的，将已经发生的劳务成本计入当期损益，不确认提供劳务收入。

(2) 本集团在已将商品所有权上的主要风险和报酬转移给购货方、本集团既没有保留通常与所有权相联系的继续管理权、也没有对已售出的商品实施有效控制、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、相关的已发生或将发生的成本能够可靠地计量时，确认销售商品收入的实现。

(3) 本集团在与交易相关的经济利益很可能流入本集团、收入的金额能够可靠地计量时，确认让渡资产使用权收入的实现。

建造合同

本集团在合同总收入能够可靠计量、与合同相关的经济利益很可能流入本集团、实际发生的合同成本能够清楚区分和可靠计量、合同完工进度和为完成合同尚需发生的成本能够可靠确定时，于资产负债表日按完工百分比法确认合同收入和合同费用。采用完工百分比法时，合同完工进度根据实际发生的合同成本占合同预计总成本的比例确定。

建造合同的结果不能可靠地估计时，如果合同成本能够收回的，合同收入根据能够收回的实际合同成本加以确认，合同成本在其发生的当期确认为费用；如果合同成本不可能收回的，应在发生时立即确认为费用，不确认收入。

本集团于期末对建造合同进行检查，如果建造合同预计总成本将超过合同预计总收入时，提取损失准备，将预计损失确认为当期费用。

24. 政府补助

(1)、与资产相关的政府补助判断依据及会计处理方法

政府补助是指本集团从政府无偿取得货币性资产或非货币性资产。政府补助在本集团能够满足其所附的条件以及能够收到时予以确认。

政府补助为货币性资产的，按照实际收到的金额计量，对于按照固定的定额标准拨付的补助，或对期末有确凿证据表明能够符合财政扶持政策规定的相关条件且预计能够收到财政扶持资金时，按照应收的金额计量；政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量，公允价值不能可靠取得的，按照名义金额(1元)计量。

与资产相关的政府补助，是指本集团取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助。与资产相关的政府补助确认为递延收益，并在相关资产使用寿命内平均分配计入当期损益。

(2)、与收益相关的政府补助判断依据及会计处理方法

与收益相关的政府补助，是指除与资产相关的政府补助之外的政府补助。如果政府文件中未明确规定补助对象，本集团按照上述原则进行判断。

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。

25. 递延所得税资产/递延所得税负债

本集团递延所得税资产和递延所得税负债根据资产和负债的计税基础与其账面价值的差额(暂时性差异)计算确认。对于按照税法规定能够于以后年度抵减应纳税所得额的可抵扣亏损，确认相应的递延所得税资产。对于商誉的初始确认产生的暂时性差异，不确认相应的递延所得税负债。对于既不影响会计利润也不影响应纳税所得额(或可抵扣亏损)的非企业合并的交易中产生的资产或负债的初始确认形成的暂时性差异，不确认相应的递延所得税资产和递延所得税负债。于资产负债表日，递延所得税资产和递延所得税负债，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计量。

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，确认递延所得税资产。

26. 租赁

(1)、经营租赁的会计处理方法

经营租赁是指除融资租赁以外的其他租赁。本集团作为承租方的租金在租赁期内的各个期间按直线法计入相关资产成本或当期损益，本集团作为出租方的租金在租赁期内的各个期间按直线法确认为收入。

(2)、融资租赁的会计处理方法

融资租赁是指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。本集团作为承租方时，在租赁开始日，按租赁开始日租赁资产的公允价值与最低租赁付款额的现值两者中较低者，作为融资租入固定资产的入账价值，将最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，将两者的差额记录为未确认融资费用。

27. 其他重要的会计政策和会计估计

编制财务报表时，本集团管理层需要运用估计和假设，这些估计和假设会对会计政策的应用及资产、负债、收入及费用的金额产生影响。实际情况可能与这些估计不同，因此本集团管理层对估计涉及的关键假设和不确定性因素的判断需要进行持续评估，会计估计变更的影响在变更当期和未来期间予以确认。

下列会计估计及关键假设存在导致未来期间的资产及负债账面值发生重大调整的重要风险。

(1) 建造合同

各项建造合同的收入均按照完工百分比法（预算合同成本须由管理层作出估计）确认。本集团以完成建造合同应发生的直接费用和生产单位的管理费用作为预计总成本，以已签署的合同、变更、索赔、奖励等收入作为预计总收入。由于建造合同的业务性质，签订合同的日期与工程完工的日期通常属于不同的会计期间。在合同进行过程中，本集团管理层会定期复核各项合同的预计总收入、预计总成本、完工进度及已发生的成本。如果出现可能会导致合同收入、合同成本或完工进度变更的情况，则会进行修订。修订可能导致估计收入或成本的增加或减少，将会在修订期间的利润表中反映。同时，本集团管理层亦定期对建造合同进行减值测试，如果建造合同的预计总成本超过合同预计总收入，则形成合同预计损失，应就有关合同损失部分计提全额准备，并确认为当期资产减值损失。

(2) 固定资产、无形资产的可使用年限

本集团至少于每年年度终了，对固定资产和无形资产的预计使用寿命进行复核。预计使用寿命是管理层基于同类资产历史经验、参考同行业普遍所应用的估计并结合预期技术更新而决定的。当以往的估计发生重大变化时，则相应调整未来期间的折旧费用和摊销费用。

(3) 应收款项减值

本集团在资产负债表日按摊余成本计量应收款项，评估其是否出现减值情况，并在出现减值情况时评估减值损失的具体金额。减值的客观证据包括显示个别或组合应收款项预计未来现金流量出现大幅下降的可判断数据，显示个别或组合应收款项中债务人的财务状况出现重大负面的可判断数据等事项。如果有证据表明该应收款项价值已恢复，且客观上与确认该损失后发生的事项有关，则将原确认的减值损失予以转回。

(4) 原材料减值

本集团定期估计存货的可变现净值，并对存货成本高于可变现净值的差额确认原材料跌价损失。本集团在估计原材料的可变现净值时，按原材料是否有对应的建造合同分别进行考虑：

1) 对于未对应建造合同的原材料，以同类材料的预计售价减去销售费用以及相关税费后的金额确定可变现净值，当实际售价或成本费用与以前估计不同时，管理层对可变现净值进行相应的调整，根据现有经验进行估计的结果可能会与之后实际结果有所不同，可能导致对原材料账面价值的调整，因此原材料跌价准备的金额可能会随上述原因而发生变化，对原材料跌价准备的调整将影响估计变更当期的损益。

2) 对于为具体的建造合同准备的原材料, 公司不单独进行减值测试, 而是在建造合同的损失准备测试中一并考虑。

(5) 所得税

本公司及其子公司因分布在国内若干省份及国外若干国家而需分别在其所在地缴纳企业所得税。在计提企业所得税时由于有关企业所得税的若干事项尚未获得主管税务机关的确认, 因此需以现行的税收法规及其他相关政策为依据作出估计和判断。若有关事项的最终税务结果有别于已确认的金额时, 这些差额将对当期的所得税造成影响。

递延所得税资产的估计需要对未来各个年度的应纳税所得额及适用的税率进行估计, 递延所得税资产的实现取决于各公司未来是否很可能获得足够的应纳税所得额。未来税率的变化和暂时性差异的转回时间也可能影响所得税费用(收益)以及递延所得税的余额。上述估计的变化可能导致对递延所得税的重要调整。

28. 重要会计政策和会计估计的变更

(1)、重要会计政策变更

√适用 □不适用

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注(受重要影响的报表项目名称和金额)
2014年, 财政部新颁布或修订了《企业会计准则第2号—长期股权投资》等一系列会计准则, 本集团在编制2014年度财务报表时, 执行了相关会计准则, 并按照有关的衔接规定进行了会计处理。本集团截至2014年12月31日止财务报表采用新颁布会计准则, 比较财务报表已按本年财务报表的披露方式进行了重分类。	经公司于2014年10月28日召开的第五届董事会第六次会议审议通过。	本次会计政策变更及追溯调整有关项目和金额对公司的总资产、净资产、净利润、现金流量等数据均不产生影响。

其他说明:

比较数据重分类如下:

报表项目	2013年12月31日		
	调整前	调整金额	调整后
长期股权投资	70,671,378.00	-70,671,378.00	-
可供出售金融资产	255,516,800.00	70,671,378.00	326,188,178.00

资本公积	4,435,747,819.44	-187,807,613.33	4,247,940,206.11
外币报表折算差额	-11,390,763.71	11,390,763.71	-
其他综合收益	-	176,416,849.62	176,416,849.62
其他非流动负债	1,199,893,348.45	-1,199,893,348.45	-
递延收益	-	1,199,893,348.45	1,199,893,348.45

(续表)

报表项目	2013 年 1 月 1 日		
	调整前	调整金额	调整后
长期股权投资	70,671,378.00	-70,671,378.00	-
可供出售金融资产	276,762,000.00	70,671,378.00	347,433,378.00
资本公积	1,465,628,508.99	-177,696,500.00	1,287,932,008.99
外币报表折算差额	-7,709,532.94	7,709,532.94	-
其他综合收益	-	169,986,967.06	169,986,967.06
其他非流动负债	1,182,739,809.11	-1,182,739,809.11	-
递延收益	-	1,182,739,809.11	1,182,739,809.11

(2)、重要会计估计变更

□适用 √不适用

29. 其他

商誉

商誉为股权投资成本或非同一控制下企业合并成本超过应享有的或企业合并中取得的被投资单位或被购买方可辨认净资产于取得日或购买日的公允价值份额的差额。

与子公司有关的商誉在合并财务报表上单独列示，与联营企业和合营企业有关的商誉，包含在长期股权投资的账面价值中。

四、税项**1. 主要税种及税率**

税种	计税依据	税率
增值税	增值税应纳税额为当期销项税抵减当期进项税后的余额	17%
营业税	本公司及所属境内子公司的工程施工业务按照	3%

	营业收入的 3%计缴营业税。 本公司将建筑工程分包给其他单位的,以取得的全部价款和价外费用扣除支付给其他单位的分包款后的余额为营业税计税基础。	
城市维护建设税	以应交增值税、营业税及经国家税务局正式审核批准的当期免抵的增值税税额为计税依据	7%
企业所得税	由于存在不同企业所得税税率纳税主体,相关情况参见后面内容	25%
教育费附加	以应交增值税、营业税及经国家税务局正式审核批准的当期免抵的增值税税额为计税依据	3%
地方教育费附加	以应交增值税、营业税及经国家税务局正式审核批准的当期免抵的增值税税额为计税依据	2%

存在不同企业所得税税率纳税主体的,披露情况说明

纳税主体名称	所得税税率
海洋石油工程股份有限公司	15%
海洋石油工程(青岛)有限公司	15%
海洋石油工程(珠海)有限公司	25%
深圳海油工程水下技术有限公司	15%
海工国际工程有限责任公司	25%
北京高泰深海技术有限公司	15%

2. 税收优惠

(1) 2013 年 4 月,海洋石油工程股份有限公司经天津市科学技术委员会、天津市财政局、天津市国家税务局和天津市地方税务局联合认定为高新技术企业,并取得编号为 GR201212000101 的《高新技术企业证书》,有效期 3 年(2012 年度-2014 年度)。

(2) 2013 年 4 月,海洋石油工程(青岛)有限公司经青岛市科学技术局、青岛市财政局、青岛市国家税务局、青岛市地方税务局联合认定为高新技术企业,并取得编号为 GR201237100128 的《高新技术企业证书》,有效期 3 年(2012 年度-2014 年度)。

(3) 2014 年 4 月,深圳海油工程水下技术有限公司经深圳市科技工贸和信息化委员会、深圳市财政委员会、深圳市国家税务局、深圳市地方税务局联合认定为高新技术企业,并取得编号为 GF201444200019 的《高新技术企业证书》,有效期 3 年(2014 年度-2016 年度)。

(4) 2014 年 9 月, 北京高泰深海技术有限公司经北京市科学技术委员会、北京市财政局、北京市国家税务局、北京市地方税务局联合认定为高新技术企业, 并取得编号为 GR201311000403 的《高新技术企业证书》, 有效期 3 年 (2013 年度-2015 年度)。

3. 其他

增值税

(1) 本公司及所属境内子公司商品销售收入适用增值税, 销项税率为 17%, 增值税应纳税额为当期销项税抵减当期进项税后的余额。

(2) 根据财政部、国家税务总局《关于出口货物劳务增值税和消费税政策的通知》(财税[2012]39 号), 本公司及子公司海洋石油工程(青岛)有限公司、海洋石油工程(珠海)有限公司向海上石油天然气开采企业销售的自产的海洋工程结构物, 视同出口货物, 在销售时实行“免、抵、退”税管理办法。

(3) 根据《国家税务总局关于海洋石油工程股份有限公司改征增值税并适用“免、抵、退”税管理办法有关问题的批复》(国税函[2004]1043 号), 本公司在签订的总承包或分包合同中分别列明建筑业劳务价款和自产货物及提供增值税应税劳务价款的, 对其自产货物及提供增值税应税劳务取得的收入征收增值税; 对其提供建筑业劳务收取的收入征收营业税。本公司自 2004 年 1 月 1 日起执行该批复, 子公司海洋石油工程(青岛)有限公司自 2005 年 3 月(设立时间)起执行该批复。

(4) 根据财税[2011]111 号的通知, 在中华人民共和国境内(以下称境内)提供交通运输业和部分现代服务业服务(以下称应税服务)的单位和个人为增值税纳税人。纳税人提供应税服务, 应当按照该文件缴纳增值税, 不再缴纳营业税。在现行增值税 17%标准税率和 13%低税率基础上, 新增 11%和 6%两档低税率, 该通知于 2012 年 1 月 1 日生效。2012 年 7 月 31 日, 经国务院批准, 财政部、国家税务总局发布了财税[2012]71 号《关于在北京等 8 省开展交通运输业和部分现代服务业营业税改征增值税试点的通知》, 根据上述通知北京市应于 2012 年 9 月 1 日, 完成新旧税制转换。因此, 本集团合并范围内的海工国际工程有限责任公司的服务收入和北京高泰深海技术有限公司的设计收入, 从 2012 年 9 月开始适用“营改增”的相关规定, 按照 6%的税率缴纳增值税。

(5) 如上所述, 按照《关于在北京等 8 省开展交通运输业和部分现代服务业营业税改征增值税试点的通知》, 从 2012 年 12 月开始本公司的设计收入及现代服务收入适用“营改增”的相关规定, 按照 6%的税率缴纳增值税。

(6) 2013 年 5 月 24 日, 经国务院批准, 财政部、国家税务总局发布了财税[2013]37 号《关于在全国开展交通运输业和部分现代服务业营业税改征增值税试点税收政策的通知》, 根据上述

通知，本公司之子公司海洋石油工程(青岛)有限公司自 2013 年 8 月 1 日起开始适用“营改增”的相关规定。

其他税项按国家有关税法的规定计算缴纳。

本公司所属境外控股子公司税项按所在地有关税法的规定计算缴纳。

五、合并财务报表项目注释

1、货币资金

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金	45,527.53	37,833.87
银行存款	3,281,780,811.23	1,779,471,837.84
其他货币资金	-	1,339.53
合计	3,281,826,338.76	1,779,511,011.24
其中：存放在境外的款项总额	169,555,103.68	117,871,649.46

2、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
交易性金融资产	2,147,424.00	34,133,463.00
其中：债务工具投资		
权益工具投资		
衍生金融资产	2,147,424.00	34,133,463.00
其他		
指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		
其中：债务工具投资		
权益工具投资		
其他		
合计	2,147,424.00	34,133,463.00

其他说明：

本集团年末衍生金融资产余额为本公司之子公司海洋石油工程（青岛）有限公司与渣打银行签订的 ICHTHYS 项目远期售汇合约的公允价值变动额。

3、 应收账款

(1). 应收账款分类披露

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款	5,800,226,686.91	99.10			5,800,226,686.691	4,264,507,751.14	98.26			4,264,507,751.14
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	52,769,959.26	0.90	9,967,515.94		42,802,443.32	75,464,987.48	1.74	5,535,620.13		69,929,367.35
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款										
合计	5,852,996,646.17	/	9,967,515.94	/	5,843,029,130.23	4,339,972,738.62	/	5,535,620.13	/	4,334,437,118.49

期末单项金额重大并单项计提坏帐准备的应收账款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

应收账款 (按单位)	期末余额			
	应收账款	坏账准备	计提比例	计提理由
中国海洋石油有限公司	4,379,359,766.54	-	-	——
新田石油中国有限公司	731,254,421.66	-	-	——
中海石油气电集团有限责任公司	213,127,890.77	-	-	——
SAIPEMS.p.A	155,908,242.09	-	-	——
中海油能源发展股份有限公司	115,852,633.77	-	-	——
TECHNIPSAUDIARABIA Ltd	47,716,017.53	-	-	——
SNAMPROGETTI	36,983,918.45	-	-	——

DOCKWISE SHIPPING B.V.	34,621,630.28	-	-	—
惠州市大亚湾华德石化有限公司	31,654,382.26	-	-	—
中海油研究总院	28,430,000.00	-	-	—
Husky Oil(Madura)Ltd.	14,807,165.93	-	-	—
中海油气开发利用公司	10,510,617.63	-	-	—
合计	5,800,226,686.91	-	/	/

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的应收账款：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例
1 年以内			
其中：1 年以内分项			
文本:1	24,896,383.36	-	
文本:1			
1 年以内小计	24,896,383.36	-	
1 至 2 年	3,037,683.75	911,305.12	30
2 至 3 年	8,350,178.35	5,010,107.02	60
3 年以上	4,046,103.80	4,046,103.80	100
合计	40,330,349.26	9,967,515.94	

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的应收账款：

□适用 √不适用

(2). 本期计提、收回或转回的坏账准备情况：

本期计提坏账准备金额 4,431,895.81 元；本期收回或转回坏账准备金额 0 元。

本集团本年无已全额计提坏账准备，或计提坏账准备的比例较大，但在本年又全额收回或转回，或在本年收回或转回比例较大的应收账款。

(3). 本期实际核销的应收账款情况

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的应收账款	0

(4). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况:

单位名称	年末余额	账龄	占应收账款年末余额合计数的比例(%)	坏账准备年末余额
中国海洋石油有限公司	4,382,105,468.96	注1	74.87	-
新田石油中国有限公司	731,254,421.66	1年以内	12.49	-
中海石油气电集团有限责任公司	213,559,607.45	注2	3.65	-
SAIPEM S.p.A	155,908,242.09	1年以内	2.66	-
中海油能源发展股份有限公司	120,634,357.67	注3	2.06	-
合计	5,603,462,097.83	——	95.73	-

注 1: 本集团与中国海洋石油有限公司的应收账款年末余额中, 1 年以内的金额为 4,373,005,468.96 元, 1-2 年金额为 9,100,000.00 元。

注 2: 本集团与中海石油气电有限责任公司的应收账款年末余额中, 1 年以内的金额为 208,261,607.45 元, 1-2 年金额为 5,298,000.00 元。

注 3: 本集团与中海油能源发展股份有限公司的应收账款年末余额中, 1 年以内的金额为 119,094,357.67 元, 1-2 年金额为 1,540,000.00 元。

4、预付款项

(1). 预付款项按账龄列示

单位: 元 币种: 人民币

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1年以内	235,242,188.32	95.59	558,741,011.65	96.94
1至2年	10,861,668.69	4.41	13,655,007.22	2.37
2至3年	-	-	790,945.01	0.14
3年以上	-	-	3,142,884.68	0.55
合计	246,103,857.01	100.00	576,329,848.56	100.00

(2). 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况:

单位名称	年末余额	账龄	占预付款项年末余额合计数的比例(%)
青岛宝井钢材加工配送有限公司	37,853,400.71	1年以内	15.38

单位名称	年末余额	账龄	占预付款项年末余额合计数的比例(%)
Scheuerle Fahrzeugfabrik GmbH	34,181,468.62	1 年以内	13.89
TOP-KYLIN(HONG KONG)TRADING CO.	32,482,113.98	注	13.20
Marubeni-Itochu Tubulars Asia Pte Ltd	21,032,581.70	1 年以内	8.55
阿赛洛国际贸易(上海)有限公司	18,085,347.03	1 年以内	7.35
合计	143,634,912.04	——	58.37

注：本集团本年末对 TOP-KYLIN(HONG KONG)TRADING CO. 的预付账款余额中，1 年以内的金额为 29,562,864.10 元，1-2 年的金额为 2,919,249.88 元。

5、 应收利息

(1). 应收利息分类

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
定期存款		
委托贷款		
债券投资		
银行理财产品利息	9,899,178.04	16,831,742.46
存款利息	494,600.00	-
合计	10,393,778.04	16,831,742.46

其他说明：

本集团年末应收银行理财产品利息系期末本公司之子公司海洋石油工程(珠海)有限公司购买的银行理财产品利息。

6、 其他应收款

(1). 其他应收款分类披露

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额			期初余额		
	账面余额	坏账准备	账面	账面余额	坏账准备	账面

	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	价值	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	价值
单项金额重大并单独计提坏账准备的其他应收款	202,283,500.67	84.45	-	-	202,283,500.67	262,090,039.30	90.18	-	-	262,090,039.30
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	37,237,581.14	15.55	816,307.94	—	36,421,273.20	28,545,198.45	9.82	1,203,891.53	—	27,341,306.92
单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款										
合计	239,521,081.81	/	816,307.94	/	238,704,773.87	290,635,237.75	/	1,203,891.53	/	289,431,346.22

期末单项金额重大并单项计提坏帐准备的其他应收款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

其他应收款 (按单位)	期末余额			
	其他应收款	坏账准备	计提比例	计提理由
天津招银重装设备租赁有限公司	72,512,393.60	-	-	——
天津市国税局海洋石油税务分局	45,504,889.63	-	-	——
青岛市开发区国家税务局	38,485,608.26	-	-	——
珠海市国家税务局	32,624,759.18	-	-	——
中国平安财产保险有限公司	13,155,850.00	-	-	——
合计	202,283,500.67	-	/	/

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的其他应收款：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		
	其他应收款	坏账准备	计提比例
1 年以内			
其中：1 年以内分项			
1 年以内	2,365,693.85	-	-
1 年以内小计	2,365,693.85	-	-
1 至 2 年	140,768.53	42,230.56	30.00
2 至 3 年	123,515.90	74,109.54	60.00
3 年以上	699,967.84	699,967.84	100.00
3 至 4 年			
4 至 5 年			
5 年以上			
合计	3,329,946.12	816,307.94	

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的其他应收款：

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的其他应收款：

适用 不适用

(2). 本期计提、收回或转回的坏账准备情况：

本期计提坏账准备金额 0 元；本期收回或转回坏账准备金额 387,583.59 元。

本集团无以前年度已全额计提坏账准备，或计提坏账准备的比例较大，但在本年又全额收回或转回，或在本年收回或转回比例较大的其他应收款。

(3). 本期实际核销的其他应收款情况

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的其他应收款	0

(4). 其他应收款按款项性质分类情况

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
出口退税款	116,615,257.07	88,851,796.60
押金、备用金、保证金	106,331,146.67	193,969,027.40
保险理赔款	13,155,850.00	-
代垫款项	3,418,828.07	7,814,413.75
合计	239,521,081.81	290,635,237.75

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况:

单位: 元 币种: 人民币

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例 (%)	坏账准备期末余额
天津招银重装设备租赁有限公司	租赁保证金	72,512,393.60	1-2 年	30.27	-
天津市国税局海洋石油税务分局	出口退税	45,504,889.63	1 年以内	19.00	-
青岛市开发区国家税务局	出口退税	38,485,608.26	1 年以内	16.07	-
珠海市国家税务局	出口退税	32,624,759.18	1 年以内	13.62	-
中国平安财产保险股份有限公司	保险款	13,155,850.00	1 年以内	5.49	-
合计	/	202,283,500.67	/	84.45	-

(6). 涉及政府补助的应收款项

无

(7). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款:

无

(8). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债的金额:

无

7、 存货

(1). 存货分类

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	跌价准备	账面价值	账面余额	跌价准备	账面价值
原材料						
在产品						
库存商品						
周转材料						
消耗性生物资产						
建造合同形成的已完工未结算资产						
工程施工	421,141,447.65	-	421,141,447.65	1,177,591,343.00	38,299,112.30	1,139,292,230.70
一般钢材	137,579,282.69	10,954,230.41	126,625,052.28	148,308,804.85	9,705,376.86	138,603,427.99
进口材料	24,878,495.10	-	24,878,495.10	7,687,011.68	-	7,687,011.68
电工材料	24,171,573.01	-	24,171,573.01	6,896,663.47	-	6,896,663.47
其他材料	512,031,176.00	-	512,031,176.00	423,132,437.53	-	423,132,437.53
合计	1,119,801,974.45	10,954,230.41	1,108,847,744.04	1,763,616,260.53	48,004,489.16	1,715,611,771.37

(2). 存货跌价准备

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料						
在产品						

库存商品						
周转材料						
消耗性生物资产						
建造合同形成的已完工未结算资产						
工程施工	38,299,112.30				38,299,112.30	
工程备料	9,705,376.86	1,363,400.78			114,547.23	10,954,230.41
合计	48,004,489.16	1,363,400.78			38,413,659.53	10,954,230.41

(3). 期末建造合同形成的已完工未结算资产情况:

单位: 元 币种: 人民币

项目	余额
累计已发生成本	2,456,255,053.04
累计已确认毛利	468,252,246.34
减: 预计损失	-
已办理结算的金额	2,503,365,851.73
建造合同形成的已完工未结算资产	421,141,447.65

8、其他流动资产

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额
预缴企业所得税	182,263.96	286,056.31
留抵的增值税进项税	86,887,566.62	20,852,386.02
银行理财产品	3,000,000,000.00	4,071,000,000.00
合计	3,087,069,830.58	4,092,138,442.33

9、可供出售金融资产

(1). 可供出售金融资产情况

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值

可供出售债务工具:						
可供出售权益工具:						
按公允价值计量的	280,170,438.00	-	280,170,438.00	255,516,800.00	-	255,516,800.00
按成本计量的	70,671,378.00	-	70,671,378.00	70,671,378.00	-	70,671,378.00
合计	350,841,816.00	-	350,841,816.00	326,188,178.00	-	326,188,178.00

(2). 期末按公允价值计量的可供出售金融资产

单位: 元 币种: 人民币

可供出售金融资产分类	可供出售权益工具	可供出售债务工具	合计
权益工具的成本	47,525,018.67		47,525,018.67
公允价值	280,170,438.00		280,170,438.00
累计计入其他综合收益的公允价值变动金额	197,748,606.43		197,748,606.43
已计提减值金额			

(3). 期末按成本计量的可供出售金融资产

被投资单位	账面余额			减值准备				在被投资单位持股比例 (%)	本期现金红利	
	期初	本期增加	本期减少	期末	期初	本期增加	本期减少			期末
中海石油财务有限责任公司	70,671,378.00			70,671,378.00					1.77	6,499,921.54
合计	70,671,378.00			70,671,378.00					/	6,499,921.54

其他说明

本集团本年末可供出售金融资产无需计提减值准备。

10、长期股权投资

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增减变动							期末余额	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备		
一、合营企业										
小计										
二、联营企业										
克瓦纳海工(青岛)工程技术有限责任公司		8,125,788.00		-8,125,788.00						
小计		8,125,788.00		-8,125,788.00						
合计		8,125,788.00		-8,125,788.00						

11、投资性房地产

投资性房地产计量模式

(1). 采用成本计量模式的投资性房地产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
一、账面原值				
1. 期初余额	284,643,459.61			284,643,459.61
2. 本期增加金额				
(1) 外购				
(2) 存货\固定资产\ 在建工程转入				
(3) 企业合并增加				
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额	284,643,459.61			284,643,459.61
二、累计折旧和累计摊销				
1. 期初余额	15,898,193.42			15,898,193.42
2. 本期增加金额	12,814,982.41			12,814,982.41
(1) 计提或摊销	12,814,982.41			12,814,982.41
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额	28,713,175.83			28,713,175.83
三、减值准备				
1. 期初余额				
2. 本期增加金额				
(1) 计提				
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额				
四、账面价值				
1. 期末账面价值	255,930,283.78			255,930,283.78
2. 期初账面价值	268,745,266.19			268,745,266.19

12、固定资产

(1). 固定资产情况

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	电子设备	合计
一、账面原值：					
1. 期初余额	3,314,031,827.28	2,596,101,449.77	9,739,467,783.00	164,155,927.71	15,813,756,987.76
2. 本期增加金额	921,655,799.97	338,671,724.73	1,947,519,048.97	18,914,155.89	3,226,760,729.56
(1) 购置	1,275,396.69	90,845,492.10	-13,360,612.18	9,795,753.41	88,556,030.02
(2) 在建工程转入	920,380,403.28	247,826,232.63	1,960,879,661.15	9,118,402.48	3,138,204,699.54
(3) 企业合并增加					
3. 本期减少金额		45,238,092.75	70,132,843.31	10,662,368.99	126,033,305.05
(1) 处置或报废		45,238,092.75	70,132,843.31	10,662,368.99	126,033,305.05
4. 期末余额	4,235,687,627.25	2,889,535,081.75	11,616,853,988.66	172,407,714.61	18,914,484,412.27
二、累计折旧					
1. 期初余额	746,878,070.96	1,380,759,729.72	2,613,297,915.33	96,752,331.32	4,837,688,047.33
2. 本期增加金额	146,644,307.32	233,132,547.29	652,465,595.45	18,955,927.75	1,051,198,377.81
(1) 计提	146,641,945.21	233,115,437.79	650,892,633.36	18,955,549.26	1,049,605,565.62
(2)	2,362.11	17,109.50	1,572,962.09	378.49	1,592,812.19

外币报表折算差额					
3. 本期减少金额		38,449,337.47	64,420,426.07	9,431,412.56	112,301,176.10
(1) 处置或报废		38,449,337.47	64,420,426.07	9,431,412.56	112,301,176.10
4. 期末余额	893,522,378.28	1,575,442,939.54	3,201,343,084.71	106,276,846.51	5,776,585,249.04
三、减值准备					
1. 期初余额		10,820,350.86			10,820,350.86
2. 本期增加金额	154,675,004.24				154,675,004.24
(1) 计提	154,675,004.24				154,675,004.24
3. 本期减少金额					
(1) 处置或报废					
4. 期末余额	154,675,004.24	10,820,350.86			165,495,355.10
四、账面价值					
1. 期末账面价值	3,187,490,244.73	1,303,271,791.35	8,415,510,903.95	66,130,868.10	12,972,403,808.13
2. 期初账面价值	2,567,153,756.32	1,204,521,369.19	7,126,169,867.67	67,403,596.39	10,965,248,589.57

(2). 通过融资租赁租入的固定资产情况

单位：元 币种：人民币

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值
----	------	------	------	------

运输设备	942,337,466.60	42,405,186.00	-	899,932,280.60
合计	942,337,466.60	42,405,186.00	-	899,932,280.60

(3). 通过经营租赁租出的固定资产

单位：元 币种：人民币

项目	期末账面价值
运输设备	697,818,042.90
合计	697,818,042.90

(4). 未办妥产权证书的固定资产情况

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
综合仓库 1/3 跨一期	36,617,610.03	正在办理
丹江路生产技术楼	29,583,432.22	正在办理
空压站及配变电所	20,362,868.37	正在办理
场地 2 期改造项目	10,576,847.50	正在办理
给水加压泵站	9,118,388.32	正在办理
天然气气化站	6,958,866.97	正在办理
液氧、二氧化碳气化站	4,667,896.35	正在办理
油化库	2,914,456.31	正在办理
办公区门卫一期	1,666,431.95	正在办理
1-5#门卫一期	1,328,659.41	正在办理
12#卫生间	185,066.72	正在办理

其他说明：

本公司之子公司海油工程国际有限公司以 HYSY699 船和 HYSY697 船为抵押物，向 BANK OF CHINA (HONGKONG) LIMITED 借入长期借款 5,020.00 万美元，截至 2014 年 12 月 31 日，已偿还 4,102.00 万美元，尚有 918.00 万美元未偿还。HYSY697 的原值为 229,092,978.06 元，累计折旧为 72,754,471.88 元，净值为 156,338,506.18 元。

13、在建工程

(1). 在建工程情况

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
HYSY291	1,101,788,871.67	-	1,101,788,871.67	-	-	-
深水基地建设项目二期	286,513,934.77	-	286,513,934.77	-	-	-
深水基地建设项目一期	159,631,968.34	-	159,631,968.34	653,163,314.77	-	653,163,314.77
设备购置	47,534,017.33	-	47,534,017.33	6,085,526.97	-	6,085,526.97
生产技术楼建设项目	44,354,328.61	-	44,354,328.61	4,700.00	-	4,700.00
容器车间建设项目	23,706,885.25	-	23,706,885.25	6,429,876.00	-	6,429,876.00
HYSY278 船续航能力提升改造	5,659,740.00	-	5,659,740.00	-	-	-
109 船扒杆	5,250,000.00	-	5,250,000.00	-	-	-
蓝疆船主发电柴油机控制系统及机舱监控系统升级改造	4,920,000.00	-	4,920,000.00	-	-	-
制管车间扩建项目	3,944,708.65	-	3,944,708.65	-	-	-
全面预算系统深化应用及升级项目-海波龙预算系统	3,740,237.47	-	3,740,237.47	3,204,917.47	-	3,204,917.47
半潜起重铺管船	3,697,826.19	-	3,697,826.19	-	-	-
管道挖沟（DP）工程船建造项目	2,926,245.80	-	2,926,245.80	1,720,000.00	-	1,720,000.00
建造工程项目管理信息系统	2,026,114.34	-	2,026,114.34	39,219.00	-	39,219.00
多功能水下工程船	-	-	-	567,467,131.72	-	567,467,131.72
安装公司八台绞车购置项目	-	-	-	45,409,836.00	-	45,409,836.00

办公生活区	-	-	-	35,709,402.06	-	35,709,402.06
高压喷射式挖沟机	-	-	-	19,456,812.26	-	19,456,812.26
赤湾场地建设工程二期	-	-	-	3,831,524.00	-	3,831,524.00
其他	24,837,555.60	-	24,837,555.60	14,749,289.33	-	14,749,289.33
合计	1,720,532,434.02	-	1,720,532,434.02	1,357,271,549.58	-	1,357,271,549.58

(2). 重要在建工程项目本期变动情况

单位：元 币种：人民币

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例(%)	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率(%)	资金来源
HYSY291	1,417,000,000.00	-	1,101,788,871.67	-	-	1,101,788,871.67	77.76	100				自筹
深水基地建设 项目二期	1,890,700,000.00	-	286,513,934.77	-	-	286,513,934.77	15.15	31.28				注 1
深水基地建设 项目一期	1,873,373,312.44	653,163,314.77	432,022,380.43	925,522,703.83	31,023.03	159,631,968.34	79.28	100				注 2

设备购置		6,085,526.97	158,447,780.87	116,091,222.16	908,068.35	47,534,017.33							自筹
生产技术楼建设项目	185,180,000.00	4,700.00	44,349,628.61	-	-	44,354,328.61	23.95	28					自筹
容器车间建设项目	55,794,400.00	6,429,876.00	17,277,009.25	-	-	23,706,885.25	42.49	100					自筹
HYSY278 船续航能力提升改造	5,667,740.00	-	5,659,740.00	-	-	5,659,740.00	99.86	100					自筹
109 船扒杆	5,500,000.00	-	5,250,000.00	-	-	5,250,000.00	95.45	89					自筹
蓝疆船主发电柴油机控制系统及机舱监控系统升级改造	5,200,000.00	-	4,920,000.00	-	-	4,920,000.00	94.62	100					自筹
制管车间扩建项目	5,000,000.00	-	3,944,708.65	-	-	3,944,708.65	78.89	70					自筹
全面预算系统深化应用及升级项目-海波龙预算系统	4,000,000.00	3,204,917.47	535,320.00	-	-	3,740,237.47	93.51	95					自筹
半潜起重铺管船	10,280,000.00	-	3,697,826.19	-	-	3,697,826.19	35.97	—					自筹
管道挖沟(DP)工程船建造项目	350,000,000.00	1,720,000.00	1,206,245.80	-	-	2,926,245.80	0.84	1					自筹

建造工程项目 管理信息系统	5,000,000.00	39,219.00	1,986,895.34	-	-	2,026,114.34	40.52	50				自筹
多功能水下工 程船	1,162,053,000.00	567,467,131.72	447,427,175.84	1,014,894,307.56	-	-	87.34	100	4,276,88 3.41			自筹
安装公司八台 绞车购置项目	49,500,000.00	45,409,836.00	2,324,328.67	47,734,164.67	-	-	96.43	100				自筹
办公生活区	40,660,000.00	35,709,402.06	9,005,583.83	44,714,985.89	-	-	109.97	100				自筹
高压喷射式挖 沟机	20,680,000.00	19,456,812.26	457,052.06	19,913,864.32	-	-	96.3	100				自筹
赤湾场地建设 工程二期	4,970,000.00	3,831,524.00	1,708,090.00	5,539,614.00	-	-	111.46	100				自筹
其他		14,749,289.33	39,360,707.68	21,456,370.51	7,816,070.90	24,837,555.60						自筹
合计	7,090,558,452.44	1,357,271,549.58	2,567,883,279.66	2,195,867,232.94	8,755,162.28	1,720,532,434.02	/	/	4,276,88 3.41	/	/	

注 1: 深水基地建设项目二期期末余额为 286,513,934.77 元, 共计发生金额为 286,513,934.77 元, 其中募集资金支出金额为 124,151,464.50 元, 自筹资金支出金额为 162,362,470.27 元。

注 2: 深水基地建设项目一期期末余额为 159,631,968.34 元, 上年转固金额为 400,069,143.34 元, 本年转固金额为 925,522,703.83 元, 截至本年末共计发生金额为 1,485,254,838.54 元, 其中募集资金支出金额为 1,183,930,035.61 元, 自筹资金支出金额为 301,324,802.93 元。

14、 固定资产清理

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
HYSY699 船清理	-	288,331,886.31
合计	-	288,331,886.31

其他说明：

HYSY699 船已于 2014 年清理完毕，截至 2014 年 12 月 31 日，本集团已收到 HYSY699 船保险理赔款 3654.29 万美元，扣除 HYSY699 船沉没损失及费用合计 3491.21 万美元，余额 163.08 万美元已计入营业外收入。打捞上来的“海洋石油 699”船残值仍归属于本集团，处置收益 299.35 万美元已计入当期收益。

15、 无形资产

(1). 无形资产情况

单位：元 币种：人民币

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	软件	合计
一、账面原值					
1. 期初余额	2,008,045,504.38			92,278,592.12	2,100,324,096.50
2. 本期增加金额	-69,788,924.36			13,486,343.95	-56,302,580.41
(1) 购置	-69,788,924.36			13,486,343.95	-56,302,580.41
(2) 内部研发					
(3) 企业合并增加					
3. 本期减少金额					
(1) 处置					
4. 期末余额	1,938,256,580.02			105,764,936.07	2,044,021,516.09
二、累计摊销					
1. 期初余额	118,236,091.99			78,091,661.53	196,327,753.52
2. 本期增加金额	36,380,810.75			8,568,319.27	44,949,130.02
(1) 计提	36,380,810.75			8,568,319.27	44,949,130.02

3. 本期减少金额					
(1) 处置					
4. 期末余额	154,616,902.74			86,659,980.80	241,276,883.54
三、减值准备					
1. 期初余额					
2. 本期增加金额					
(1) 计提					
3. 本期减少金额					
(1) 处置					
4. 期末余额					
四、账面价值					
1. 期末账面价值	1,783,639,677.28			19,104,955.27	1,802,744,632.55
2. 期初账面价值	1,889,809,412.39			14,186,930.59	1,903,996,342.98

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例 0

(2). 未办妥产权证书的土地使用权情况:

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
海洋石油工程(青岛)有限公司	232,853,225.62	正在办理

16、开发支出

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额			本期减少金额			期末余额
		内部开发支出	其他		确认为无形资产	转入当期损益		

水下焊接设备	1,302,000.00					1,302,000.00		0
合计	1,302,000.00					1,302,000.00		0

17、商誉

(1). 商誉账面原值

单位：元 币种：人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并形成的		处置		
安捷材料试验有限公司	13,075,057.26					13,075,057.26
合计	13,075,057.26					13,075,057.26

(2). 商誉减值准备

本集团商誉系 2009 年度非同一控制下企业合并收购安捷材料试验有限公司 90% 的股权所形成，年末商誉不存在减值。

18、长期待摊费用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
车位租赁费	50,709,128.50	-	1,334,450.75	-	49,374,677.75
租入资产改良支出	1,252,882.34	2,727,826.63	871,605.23	-	3,109,103.74
合计	51,962,010.84	2,727,826.63	2,206,055.98	-	52,483,781.49

19、递延所得税资产/递延所得税负债

(1). 未经抵销的递延所得税资产

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	175,627,675.63	26,344,151.36	54,373,011.12	8,155,951.68
内部交易未实现利润	10,426,168.60	1,563,925.29	254,228,773.13	38,134,315.97

可抵扣亏损	560,528.27	84,079.24	30,104,331.24	7,526,082.81
递延收益	253,321,366.95	37,998,205.04	229,146,154.43	34,375,923.16
应付职工薪酬	7,890,884.93	1,773,363.55	1,876,574.84	469,143.71
辞退福利	2,612,958.77	391,943.82	2,612,958.77	391,943.82
交易性金融负债	78,999,408.00	11,849,911.20	-	-
无形资产摊销	1,981,609.06	297,241.36	2,265,356.60	339,803.49
固定资产折旧	-	-	1,798,535.85	269,780.38
未取得发票的成本挂账	542,224,242.92	81,333,636.44	-	-
合计	1,073,644,843.13	161,636,457.30	576,405,695.98	89,662,945.02

(2). 未经抵销的递延所得税负债

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
非同一控制企业合并资产评估增值				
可供出售金融资产公允价值变动	232,645,419.33	34,896,812.90	220,950,133.33	33,142,520.00
固定资产折旧	182,487.60	27,373.14	213,607,889.86	32,041,183.48
交易性金融资产	2,147,424.00	322,113.60	34,133,463.00	5,120,019.45
合计	234,975,330.93	35,246,299.64	468,691,486.19	70,303,722.93

20、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
交易性金融负债	78,999,408.00	
其中：发行的交易性债券		
衍生金融负债	78,999,408.00	
其他		
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		
合计	78,999,408.00	

其他说明：

本集团年末衍生金融负债余额为本公司之子公司海洋石油工程（青岛）有限公司与渣打银行签订的 YAMAL 项目相关远期售汇合约的公允价值变动额。

21、应付账款

(1). 应付账款列示

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
工程项目款、材料款	5,001,495,668.63	5,632,792,798.85
合计	5,001,495,668.63	5,632,792,798.85

(2). 账龄超过 1 年的重要应付账款

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
深圳赤湾胜宝旺工程有限公司	179,685,457.27	项目未完工
交通运输部上海打捞局	40,425,568.22	劳务未完成
江苏熔盛重工集团股份有限公司	34,366,372.79	劳务未完成
天津开发区蓝鲸海洋工程技术有限公司	22,408,672.61	项目未完工
天津中铁建业集团有限公司	17,490,000.00	项目未完工
合计	294,376,070.89	/

22、预收款项

(1). 预收账款项列示

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
工程项目款	1,018,233,102.96	789,417,213.98
其他	2,166,062.93	1,115,962.94
合计	1,020,399,165.89	790,533,176.92

(2). 期末建造合同形成的已结算未完工项目情况：

单位：元 币种：人民币

项目	金额
累计已发生成本	5,340,399,775.54
累计已确认毛利	660,352,125.75

减：预计损失	
已办理结算的金额	7,018,985,004.25
建造合同形成的已完工未结算项目	1,018,233,102.96

23、应付职工薪酬

(1). 应付职工薪酬列示：

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	261,185,330.18	1,448,588,238.58	1,300,964,630.85	408,808,937.91
二、离职后福利-设定提存计划	71,088.14	196,558,874.58	196,540,387.82	89,574.90
三、辞退福利	2,612,958.77	171,436.46	171,436.46	2,612,958.77
四、一年内到期的其他福利				
合计	263,869,377.09	1,645,318,549.62	1,497,676,455.13	411,511,471.58

(2). 短期薪酬列示：

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	253,935,988.41	1,083,858,555.48	943,242,610.08	394,551,933.81
二、职工福利费	167,000.00	45,061,995.04	45,228,995.04	-
三、社会保险费	40,591.22	118,681,921.79	118,673,407.25	49,105.76
其中：医疗保险费	35,183.37	81,547,286.78	81,539,768.48	42,701.67
工伤保险费	4,189.89	7,447,271.07	7,447,006.56	4,454.40
生育保险费	1,217.96	6,976,959.97	6,976,228.24	1,949.69
补充医疗保险	-	22,710,403.97	22,710,403.97	-
四、住房公积金	26,990.02	109,948,601.76	109,959,547.30	16,044.48
五、工会经费和职工教育经费	7,012,254.67	37,710,633.91	30,531,914.72	14,190,973.86
五、短期带薪缺勤				

七、短期利润分享计划				
非货币性福利	880	48,950,317.76	48,950,317.76	880
其他	1,625.86	4,376,212.84	4,377,838.70	-
合计	261,185,330.18	1,448,588,238.58	1,300,964,630.85	408,808,937.91

(3). 设定提存计划列示

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险	60,467.20	159,764,492.97	159,745,382.37	79,577.80
2、失业保险费	4,026.94	14,783,450.97	14,783,783.81	3,694.10
3、企业年金缴费	6,594.00	22,010,930.64	22,011,221.64	6,303.00
合计	71,088.14	196,558,874.58	196,540,387.82	89,574.90

24、应交税费

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税	32,916,427.33	26,258,082.15
消费税		
营业税	227,666,556.17	196,052,882.07
企业所得税	436,569,807.11	260,140,877.83
个人所得税	5,268,007.86	2,304,657.52
城市维护建设税	57,994,080.69	46,823,835.47
地方教育费附加	16,820,830.76	13,592,090.59
教育费附加	25,159,071.09	20,370,947.58
防洪费	8,058,932.60	6,824,626.03
房产税	5,938,237.00	6,345,815.84
印花税	3,038,438.47	1,873,653.49
土地使用税	200,883.00	319,153.00
其他	123,556.44	123,263.85
合计	819,754,828.52	581,029,885.42

25、应付利息

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
分期付息到期还本的长期借款利息		

企业债券利息		
短期借款应付利息		
划分为金融负债的优先股\永续债利息		
公司债券利息	10,193,666.67	10,193,666.67
长期借款利息	133,817.70	2,030,611.31
合计	10,327,484.37	12,224,277.98

重要的已逾期未支付的利息情况：

本集团本年末无已逾期未支付的利息。

26、其他应付款

(1). 按款项性质列示其他应付款

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
科研经费拨款	42,063,553.38	80,489,629.94
暂收款	37,032,737.05	30,959,228.88
合计	79,096,290.43	111,448,858.82

(2). 账龄超过 1 年的重要其他应付款

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
科研经费拨款	33,863,553.38	项目未完成
合计	33,863,553.38	/

27、1 年内到期的非流动负债

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1 年内到期的长期借款		1,480,000,000.00
1 年内到期的应付债券		
1 年内到期的长期应付款	85,118,481.32	
合计	85,118,481.32	1,480,000,000.00

一年内到期的长期应付款系本公司之子公司深圳海油工程水下技术有限公司融资租赁深水多功能安装船形成的长期应付款将于未来一年内到期的金额。

28、其他流动负债

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
短期应付债券		
政府补助	40,149,946.85	5,601,944.78
合计	40,149,946.85	5,601,944.78

其他说明：

(1) 政府补助项目

政府补助项目	年初余额	本年新增补助金额	本年计入营业外收入金额	其他变动	年末余额	与资产相关/与收益相关
国家重大课题科研拨款	3,883,819.78	-	3,883,819.78	2,454,724.89	2,454,724.89	与收益相关
场地配套设施费返还	1,365,125.00	-	1,365,125.00	37,342,221.96	37,342,221.96	与资产相关
保税区办公楼契税返还	353,000.00	-	353,000.00	353,000.00	353,000.00	与资产相关
合计	5,601,944.78	-	5,601,944.78	40,149,946.85	40,149,946.85	——

(2) 本集团其他流动负债系预计一年内结转的递延收益，本年其他变动系结转递延收益中预计一年内将结转损益的政府补助项目至本科目。

29、长期借款

(1). 长期借款分类

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款		
抵押借款	56,172,420.00	132,180,792.00
保证借款		
信用借款		
合计	56,172,420.00	132,180,792.00

30、应付债券

(1). 应付债券

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
07 海工债	1,195,656,088.68	1,194,325,407.84
合计	1,195,656,088.68	1,194,325,407.84

(2). 应付债券的增减变动：（不包括划分为金融负债的优先股、永续债等其他金融工具）

单位：万元 币种：人民币

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额
07 海工债	120,000.00	2007-11-9	10 年	120,000.00	119,432.54	-	6,924.00	133.07		119,565.61
合计	/	/	/	120,000.00	119,432.54	-	6,924.00	133.07		119,565.61

其他说明：

经中国证券监督管理委员会证监发行字[2007]383号文件核准，本公司于2007年11月9日至13日公开发行总面值为12亿元的2007年海洋石油工程股份有限公司债券，共募集资金人民币120,000万元，扣除发行费用人民币1,238万元，于2007年11月14日实际到账资金为人民币118,762万元。债券期限为10年，自2007年11月9日至2017年11月8日。债券票面利率为5.77%，在债券存续期内固定不变。债券采用单利按年计息，不计复利，逾期不另计息。每年付息一次，到期一次还本，最后一期利息随本金兑付一起支付。由中国银行股份有限公司天津市分行提供不可撤销连带责任保证担保。

31、长期应付款

(1). 按款项性质列示长期应付款：

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	期末余额
融资租赁款	556,490,998.73	-

其他说明：

长期应付款为海洋石油工程股份有限公司之子公司深圳海油工程水下技术有限公司融资租赁应付天津招银重装设备租赁有限公司款项。

32、专项应付款

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
863 项目科研经费	36,969,065.53	-	1,615,890.79	35,353,174.74	以前年度 863 科研经费
合计	36,969,065.53	-	1,615,890.79	35,353,174.74	/

33、递延收益

单位：元 币种人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	1,199,893,348.45	190,398,111.36	240,057,195.07	1,150,234,264.74	政府补助
合计	1,199,893,348.45	190,398,111.36	240,057,195.07	1,150,234,264.74	/

本集团递延收益主要系本公司之子公司海洋石油工程（珠海）有限公司、海洋石油工程（青岛）有限公司收到的场地配套设施费返还以及本公司及子公司收到的国家重大课题科研拨款等。

涉及政府补助的项目：

单位：元 币种：人民币

负债项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
场地配套设施费返还	1,032,490,310.20	-11,189,135.88	28,645,424.27	37,342,221.96	955,313,528.09	与资产相关
国家重大课题科研拨款	161,137,288.25	201,587,247.24	80,301,813.95	93,414,734.89	189,007,986.65	与收益相关
保税区办公楼契税返	6,265,750.00	-	-	353,000.00	5,912,750.00	与资产相关

还						
合计	1,199,893,348.45	190,398,111.36	108,947,238.22	131,109,956.85	1,150,234,264.74	/

本年政府补助其他变动系转拨合作单位款项及预计一年内结转损益的科研拨款，其中转拨合作单位款项 90,960,010.00 元，本年年末从本项目结转到其他流动负债 40,149,946.85 元。

34、股本

单位：元 币种：人民币

	期初余额	本次变动增减(+、-)					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	4,421,354,800.00						4,421,354,800.00

35、资本公积

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价(股本溢价)	4,229,620,443.55	-	-	4,229,620,443.55
其他资本公积	18,319,762.56	-	-	18,319,762.56
合计	4,247,940,206.11			4,247,940,206.11

36、其他综合收益

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期发生金额					期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
一、以后不能重分类进							

损益的其他综合收益							
其中：重新计算设定受益计划净负债和净资产的变动							
权益法下在被投资单位不能重分类进损益的其他综合收益中享有的份额							
二、以后将重分类进损益的其他综合收益	176,416,849.62	11,787,195.66	-	1,754,292.90	10,015,238.57	17,664.19	186,432,088.19
其中：权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额							
可供出售金融资产公允价值变动损益	187,807,613.33	11,695,286.00	-	1,754,292.90	9,940,993.10	-	197,748,606.43
持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益							
现金流量套期损益的							

有效部分							
外币财务报表折算差额	-11,390,763.71	91,909.66	-	-	74,245.47	17,664.19	-11,316,518.24
其他综合收益合计	176,416,849.62	11,787,195.66	-	1,754,292.90	10,015,238.57	17,664.19	186,432,088.19

37、专项储备

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	378,638,182.08	317,533,091.99	177,799,015.38	518,372,258.69
合计	378,638,182.08	317,533,091.99	177,799,015.38	518,372,258.69

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

专项储备年末金额较年初金额增加 36.90%，主要系本集团根据《企业安全生产费用提取和使用管理办法》的规定，按石油工程总包收入的 1.5% 提取安全生产管理费尚未使用完毕所致。

38、盈余公积

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	715,600,581.49	269,030,718.60	-	984,631,300.09
任意盈余公积	89,145,868.41	-	-	89,145,868.41
储备基金				
企业发展基金				
其他				
合计	804,746,449.90	269,030,718.60	-	1,073,777,168.50

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

盈余公积年末较年初增加 269,030,718.60 元，系本年计提的法定盈余公积。

39、未分配利润

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	6,553,720,745.33	4,118,256,129.65
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		

调整后期初未分配利润	6,553,720,745.33	4,118,256,129.65
加：本期归属于母公司所有者的净利润	4,266,871,108.08	2,744,236,835.63
减：提取法定盈余公积	269,030,718.60	192,089,019.95
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	442,135,480.00	116,683,200.00
转作股本的普通股股利		
期末未分配利润	10,109,425,654.81	6,553,720,745.33

调整期初未分配利润明细：

- 1、由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响期初未分配利润 0 元。
- 2、由于会计政策变更，影响期初未分配利润 0 元。

40、营业收入和营业成本

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	21,973,856,144.44	14,944,724,242.77	20,277,694,532.53	15,532,626,276.06
其他业务	57,519,031.63	22,336,637.44	61,523,340.41	31,448,781.97
合计	22,031,375,176.07	14,967,060,880.21	20,339,217,872.94	15,564,075,058.03

(1) 主营业务—按产品分类

产品名称	本年金额	上年金额
	营业收入	营业收入
1. 海洋工程总承包项目收入	18,836,964,797.69	18,622,101,959.16
2. 海洋工程非总承包项目收入	1,964,456,401.09	1,074,752,017.24
其中：		
陆地建造收入	132,716,307.43	5,933,985.59
海上安装及海管铺设收入	964,504,121.79	535,225,575.80
设计收入	183,968,771.80	158,423,630.81
维修收入	683,267,200.07	375,168,825.04
3. 非海洋工程项目收入	1,172,434,945.66	580,840,556.13
合计	21,973,856,144.44	20,277,694,532.53

(2) 前五名客户的营业收入情况

客户名称	营业收入	占全部营业收入的比例 (%)
中国海洋石油有限公司	19,135,438,025.27	86.86
新田石油中国有限公司	947,278,051.30	4.30
JKC Ichthys LNG Joint Venture	850,252,508.41	3.86
中海油能源发展股份有限公司	317,248,970.03	1.44
中海石油气电集团有限责任公司	167,617,363.35	0.76
合计	21,417,834,918.36	97.22

41、营业税金及附加

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
消费税		
营业税	343,277,789.65	347,696,255.85
城市维护建设税	98,389,971.78	93,773,376.77
教育费附加	42,170,431.60	40,262,541.78
资源税		
地方教育费附加	28,143,816.59	26,651,014.45
其他	4,458,022.61	6,077,831.19
合计	516,440,032.23	514,461,020.04

42、销售费用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
展览费	4,096,655.63	-
职工薪酬	2,733,844.43	1,829,177.49
宣传费	2,639,170.14	-
差旅费	724,609.45	309,346.37
广告费	262,404.65	-
业务招待费	159,650.60	359,211.44
办公及水电通讯费	111,366.02	-
折旧及无形资产摊销	10,904.73	8,542.75
其他	433,830.28	147,116.49
合计	11,172,435.93	2,653,394.54

43、管理费用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
研发费用	1,188,091,147.61	844,976,887.98
职工薪酬	134,202,596.72	132,914,816.31
税费	52,907,221.72	43,220,163.05
折旧及无形资产摊销	34,195,848.08	33,118,666.99
办公及水电通讯费	15,565,563.87	17,891,393.42
物业管理费及绿化费	15,245,355.00	13,754,620.62
审计及咨询费	11,413,116.69	8,722,110.77
差旅费	10,607,218.00	8,982,140.91
运输费	10,284,022.91	10,853,010.70
租赁费	5,894,215.94	6,773,688.00
其他	28,026,487.19	35,306,096.86
合计	1,506,432,793.73	1,156,513,595.61

44、财务费用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	123,025,572.99	143,748,150.02
减：利息收入	24,992,133.51	13,787,584.06
加：汇兑净损失	9,977,375.15	46,404,957.74
加：其他支出	9,328,315.91	9,670,512.26
合计	117,339,130.54	186,036,035.96

45、资产减值损失

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、坏账损失	4,044,422.87	-5,505,358.21
二、存货跌价损失	1,363,400.78	8,699,772.83
三、可供出售金融资产减值损失		
四、持有至到期投资减值损失		
五、长期股权投资减值损失		
五、投资性房地产减值损失		

七、固定资产减值损失	154,675,004.24	10,820,350.86
八、工程物资减值损失		
九、在建工程减值损失		
十、生产性生物资产减值损失		
十一、油气资产减值损失		
十二、无形资产减值损失		
十三、商誉减值损失		
十四、其他		
合计	160,082,827.89	14,014,765.48

其他说明：

本集团本年资产减值损失较上年增加 146,068,062.41 元，主要原因系本公司之子公司海洋石油工程（青岛）有限公司的船坞评估减值 154,675,004.24 元。

46、公允价值变动收益

单位：元 币种：人民币

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
以公允价值计量的且其变动计入当期损益的金融资产		
其中：衍生金融工具产生的公允价值变动收益		
以公允价值计量的且其变动计入当期损益的金融负债		
按公允价值计量的投资性房地产		
交易性金融资产	-31,986,039.00	32,095,680.75
交易性金融负债	-78,999,408.00	-
合计	-110,985,447.00	32,095,680.75

47、投资收益

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	-8,125,788.00	-
处置长期股权投资产生的投资收益	-	68,600,141.24
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产在持有期间的投资收益		

处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产取得的投资收益	19,775,267.00	18,119,103.41
持有至到期投资在持有期间的投资收益		
可供出售金融资产等取得的投资收益	7,881,205.54	1,627,782.39
处置可供出售金融资产取得的投资收益	-	36,592,865.17
丧失控制权后，剩余股权按公允价值重新计量产生的利得		
银行理财产品取得的投资收益	162,517,984.08	28,112,290.40
合计	182,048,668.62	153,052,182.61

48、营业外收入

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得合计	43,271,595.33	14,543,372.07	43,271,595.33
其中：固定资产处置利得	43,271,595.33	14,543,372.07	43,271,595.33
无形资产处置利得			
债务重组利得			
非货币性资产交换利得			
接受捐赠			
政府补助	245,507,726.26	135,424,644.28	245,507,726.26
处置废旧物资	-	46,788.03	-
其他	7,268,571.42	27,661,181.39	7,268,571.42
合计	296,047,893.01	177,675,985.77	296,047,893.01

计入当期损益的政府补助

单位：元 币种：人民币

补助项目	本期发生金额	上期发生金额	与资产相关/与收益相关
消费税返还	124,176,951.06	67,579,362.14	《关于对油（气）田企业生产自用成品油先征后返消费税的通知》财税[2011]7号
国家重大课题科研拨款	84,185,633.73	52,113,646.17	财政部
场地配套设施费返还	28,645,424.23	2,427,775.81	珠海市高栏港区管委会

企业所得税返还	5,362,967.96	1,714,548.11	非居民企业法定源泉扣缴减免
场地配套设施费返还	1,365,125.04	1,365,125.04	青岛市经济技术开发区财政局
863 项目科研经费	1,055,890.79	7,558,687.01	财政部
保税区办公楼契税返还	353,000.00	353,000.00	天津港保税区财政局
中船七二五所海洋工程装备腐蚀防护技术研究费	141,509.43	-	海洋工程装备腐蚀防护关键技术应用研究项目
产业升级资金	-	2,160,000.00	青岛市崂山区财政局
其他	221,224.02	152,500.00	——
合计	245,507,726.26	135,424,644.28	/

49、营业外支出

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置损失合计	5,663,598.36	6,706,373.79	5,663,598.36
其中：固定资产处置损失	5,663,598.36	6,706,373.79	5,663,598.36
无形资产处置损失			
债务重组损失			
非货币性资产交换损失			
对外捐赠	150,000.00	150,000.00	150,000.00
其他	1,609,369.29	425,286.84	1,609,369.29
合计	7,422,967.65	7,281,660.63	7,422,967.65

50、所得税费用

(1) 所得税费用表

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	949,448,400.43	478,081,228.97
递延所得税费用	-108,785,228.47	26,878,240.15
合计	840,663,171.96	504,959,469.12

(2) 会计利润与所得税费用调整过程:

项目	本期发生额
利润总额	5,112,535,222.52
按法定/适用税率计算的所得税费用	766,880,283.38
子公司适用不同税率的影响	-13,561,398.26
调整以前期间所得税的影响	-8,144,268.09
非应税收入的影响	-7,161,356.06
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	108,623,744.31
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	
股利收益	-1,372,368.63
研发支出加计扣除	-4,601,464.69
所得税费用	840,663,171.96

51、其他综合收益

详见本附注“五、36 其他综合收益”相关内容。

52、现金流量表项目

(1). 收到的其他与经营活动有关的现金:

单位: 元 币种: 人民币

项目	本期发生额	上期发生额
科研拨款	110,627,237.24	75,532,816.69
海关保证金	82,140,000.00	
财政局退土地款	25,246,800.00	-
利息收入	24,992,133.51	11,003,588.96
青岛购房代垫款返还	-	53,280,000.00
其他	5,588,569.87	80,390,560.92
合计	248,594,740.62	220,206,966.57

(2). 支付的其他与经营活动有关的现金:

单位: 元 币种: 人民币

项目	本期发生额	上期发生额
物业管理费及绿化费	59,856,342.37	52,494,510.43

财产保险	47,577,726.72	45,178,547.17
运输费	37,597,597.55	39,433,185.51
差旅费	28,732,188.06	24,108,323.32
健康安全环保费	18,948,354.42	10,281,050.39
办公费	15,676,929.89	11,095,401.09
审计及咨询费	11,413,116.69	14,837,872.10
手续费	9,667,563.85	7,625,278.52
宣传及广告费	6,998,230.42	7,136,237.15
租赁费	5,109,275.05	6,429,860.98
配餐费	4,728,784.55	7,551,693.19
会议费	3,837,400.87	7,664,383.68
研发费	3,195,632.37	8,144,101.47
机物料消耗及修理费	2,392,499.29	5,657,192.35
海关保证金	-	82,140,000.00
其他	27,471,717.25	38,365,753.03
合计	283,203,359.35	368,143,390.38

(3). 收到的其他与投资活动有关的现金

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
HYSY699船赔款	215,048,633.60	9,825,454.39
合计	215,048,633.60	9,825,454.39

(4). 支付的其他与投资活动有关的现金

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
HYSY699打捞费	9,464,444.00	-
合计	9,464,444.00	-

(5). 支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
融资租赁款	86,982,449.80	273,056,582.05
其他	-	261,708.30

合计	86,982,449.80	273,318,290.35
----	---------------	----------------

53、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

单位：元 币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	4,271,872,050.56	2,752,046,722.66
加：资产减值准备	160,082,827.89	14,014,765.48
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	1,051,198,377.81	937,854,950.82
无形资产摊销	44,949,130.02	41,818,566.58
长期待摊费用摊销	2,206,055.98	1,653,557.21
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“-”号填列）	-37,607,996.97	-12,054,286.63
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	-	4,217,288.35
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	110,985,447.00	-32,095,680.75
财务费用（收益以“-”号填列）	123,153,423.29	143,748,150.02
投资损失（收益以“-”号填列）	-182,048,668.62	-153,052,182.61
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-71,973,512.28	67,186,327.67
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-36,811,716.19	-40,308,087.52
存货的减少（增加以“-”号填列）	605,400,626.55	-280,446,593.71
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-1,379,547,179.51	-2,568,705,416.16
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-323,662,546.89	2,480,498,411.34
其他	12,814,982.41	12,747,192.28
经营活动产生的现金流量净额	4,351,011,301.05	3,369,123,685.03
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		

债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况:		
现金的期末余额	3,281,826,338.76	1,779,511,011.24
减: 现金的期初余额	1,779,511,011.24	1,034,439,710.10
加: 现金等价物的期末余额		
减: 现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	1,502,315,327.52	745,071,301.14

(2) 本期收到的处置子公司的现金净额

	金额
本期处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	
减: 丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	
加: 以前期间处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	44,218,203.45
处置子公司收到的现金净额	44,218,203.45

(3) 现金和现金等价物的构成

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	3,281,826,338.76	1,779,511,011.24
其中: 库存现金	45,527.53	37,833.87
可随时用于支付的银行存款	3,281,780,811.23	1,779,471,837.84
可随时用于支付的其他货币资金	-	1,339.53
可用于支付的存放中央银行款项		
存放同业款项		
拆放同业款项		
二、现金等价物		
其中: 三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	3,281,826,338.76	1,779,511,011.24
其中: 母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物		

54、所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

本集团对所有者权益变动表中的“其他”项目 2013 年年初金额进行追溯调整，将外币报表折算差额从“其他”项目全部转入“其他综合收益”项目，金额为 7,709,532.94 元。

55、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元 币种：人民币

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金		
应收票据		
存货		
固定资产	156,338,506.18	海洋石油 697 抵押借款
无形资产		
合计	156,338,506.18	/

56、外币货币性项目

(1). 外币货币性项目：

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币 余额
货币资金			976,508,086.36
其中：美元	156,314,860.31	6.119	956,490,630.24
欧元	1,255.54	7.4556	9,360.80
港币	29,819.96	0.78887	23,524.07
澳元	166,400.87	5.0174	834,899.73
印度尼西亚盾	495,222,782.49	0.0005	247,611.39
沙特里亚尔	4,993,632.79	1.6285	8,132,131.00
阿联酋迪拉姆	130,836.75	1.6733	218,929.13
加拿大元	2,000,000.00	5.2755	10,551,000.00
应收账款			
其中：美元			
欧元	363,970.00	7.4556	2,713,614.73
港币			
人民币			

人民币			
长期借款			
其中：美元			
欧元			
港币			
人民币			
人民币			
其他应收款			95,779.42
其中：美元	15,652.79	6.119	95,779.42
应付账款			99,372,723.56
其中：美元	15,991,747.69	6.119	97,853,504.12
英镑	53,811.78	9.5437	513,563.48
印尼盾	408,476,098.00	0.0005	204,238.05
澳元	159,727.73	5.0174	801,417.91
其他应付款			489,520.00
其中：美元	80,000.00	6.119	489,520.00
预收账款			70,857,652.86
其中：美元	11,579,940.00	6.119	70,857,652.86
预付账款			89,118,192.04
其中：美元	13,796,574.46	6.119	84,421,239.12
欧元	629,989.93	7.4556	4,696,952.92
一年内到期的非流动负债			85,118,481.32
其中：美元	13,910,521.54	6.1190	85,118,481.32
长期应付款			556,490,998.73
其中：美元	90,944,762.01	6.1190	556,490,998.73

(2). 境外经营实体说明，包括对于重要的境外经营实体，应披露其境外主要经营地、记账本位币及选择依据，记账本位币发生变化的还应披露原因。

√适用 □不适用

序号	公司名称	主要经营地	记账本位币	记账本位币选择依据
1	蓝海国际有限公司	英属维尔京群岛	美元	经营业务主要以该等货币计价和结算
2	科泰有限公司	休斯顿	美元	经营业务主要以该

				等货币计价和结算
3	海油工程国际有限公司	香港	美元	经营业务主要以该等货币计价和结算
4	安捷材料试验有限公司	香港	港币	经营业务主要以该等货币计价和结算
5	海油工程印度尼西亚有限公司	印度尼西亚	美元	经营业务主要以该等货币计价和结算
6	海油工程尼日利亚有限公司	尼日利亚	美元	经营业务主要以该等货币计价和结算
7	海油工程澳大利亚有限公司	澳大利亚	美元	经营业务主要以该等货币计价和结算
8	海油工程加拿大有限公司	加拿大	加元	经营业务主要以该等货币计价和结算

六、合并范围的变更

1、其他原因的合并范围变动

说明其他原因导致的合并范围变动（如，新设子公司、清算子公司等）及其相关情况：

本公司之子公司海油工程国际有限公司出资设立全资子公司海油工程加拿大有限公司，本年度纳入合并范围。

本公司出资设立全资子公司海油工程澳大利亚有限公司，本年度纳入合并范围。

七、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1). 企业集团的构成

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
				直接	间接	
安捷材料试验有限公司	香港	香港	检测	90	-	非同一控制下企业合并取得的子公司
海洋石油工程(青岛)有限公司	青岛	青岛	工程承包	99	1	设立
深圳海油工程水下技术有限公司	深圳	深圳	工程承包、劳务	100	-	设立
海油工程印度尼西亚有限公司	印尼	印尼	工程承包	95	5	设立

海油工程尼日利亚有限公司	尼日利亚	尼日利亚	工程承包	95	5	设立
海油工程国际有限公司	香港	香港	工程承包	100	-	设立
海工国际工程有限责任公司	北京	北京	工程承包	100	-	设立
蓝海国际有限公司	英属维尔京群岛	英属维尔京群岛	工程承包	100	-	设立
海洋石油工程(珠海)有限公司	珠海	珠海	工程承包	100	-	设立
海油工程澳大利亚有限公司	澳大利亚	澳大利亚	工程承包、劳务	100	-	设立
科泰有限公司	休斯顿	休斯顿	工程承包、劳务	70	-	设立
北京高泰深海技术有限公司	北京	北京	劳务	70	-	设立
海油工程加拿大有限公司	加拿大	加拿大	工程承包、劳务	100	-	设立

(2). 重要的非全资子公司

单位:元 币种:人民币

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
安捷材料试验有限公司	10%	7,151.01	-	1,020,924.53
科泰有限公司	30%	1,104,793.89	774,307.80	4,680,824.09
北京高泰深海技术有限公司	30%	3,888,997.58	-	8,761,230.01

(3). 重要非全资子公司的主要财务信息

单位:元 币种:人民币

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
安捷材料试验有限公司	10,708,827.59	1,787,223.94	12,496,051.53	2,286,806.20	-	2,286,806.20	10,244,155.69	1,964,465.21	12,208,620.90	2,104,499.16	-	2,104,499.16
科泰有限公司	16,561,476.62	1,352,619.14	17,914,095.76	1,699,448.78	-	1,699,448.78	16,396,267.15	1,647,780.76	18,044,047.91	2,980,907.38	-	2,980,907.38
北京高泰深海技术有限公司	65,708,951.07	1,086,502.78	66,795,453.85	33,713,202.26	3,878,151.55	37,591,353.81	45,443,529.34	1,738,031.71	47,181,561.05	29,291,666.11	1,649,120.15	30,940,786.26

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
安捷材料试验有限公司	13,354,607.36	71,510.08	105,123.59	115,481.63	15,931,710.45	1,262,973.22	965,416.36	1,598,854.12
科泰有限公司	22,395,481.18	3,682,646.31	3,732,532.45	-8,990,033.80	18,753,633.03	5,806,358.03	5,423,224.75	7,224,100.70
北京高泰深海技术有限公司	41,313,092.96	12,963,325.25	12,963,325.25	11,662,939.17	42,923,497.93	10,499,958.50	10,499,958.50	8,992,164.42

2、合营企业或联营企业中的权益

(1). 重要的合营企业或联营企业

单位:元 币种:人民币

合营企业 或联营企 业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		对合营企 业或联营 企业投资 的会计处 理方法
				直接	间接	
克瓦纳海工(青岛)工程技术有限责任公司	青岛	青岛	设计和技术咨询服务	40	-	按权益法进行后续计量

(2). 重要合营企业的主要财务信息

单位:元 币种:人民币

克瓦纳海工(青岛)工程技术有限责任公司	期末余额/ 本期发生额	期初余额/ 上期发生额
	克瓦纳海工(青岛)工程技术有限责任公司	克瓦纳海工(青岛)工程技术有限责任公司
流动资产	11,764,724.08	
其中: 现金和现金等价物	6,546,619.00	
非流动资产	8,566,150.06	
资产合计	20,330,874.14	
流动负债	26,737,068.07	
非流动负债	-	
负债合计	26,737,068.07	
少数股东权益	-	
归属于母公司股东权益	-	
按持股比例计算的净资产份额	-2,562,477.57	
调整事项		
--商誉		
--内部交易未实现利润		
--其他		
对合营企业权益投资的账面价值	-	

存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值		
营业收入	4,479,237.68	
财务费用	-1,680,475.84	
所得税费用		
净利润	-26,720,663.93	
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额	-26,720,663.93	
本年度收到的来自合营企业的股利	-	

(3). 合营企业或联营企业发生的超额亏损

单位:元 币种:人民币

合营企业或联营企业名称	累积未确认前期累计的损失	本期末确认的损失 (或本期分享的净利润)	本期末累积未确认的损失
克瓦纳海工(青岛)工程技术有限公司	-	2,562,477.57	2,562,477.57

八、与金融工具相关的风险

本集团的主要金融工具包括借款、应收款项、应付款项、交易性金融资产、交易性金融负债等，各项金融工具的详细情况说明见本附注五。与这些金融工具有关的风险，以及本集团为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述。本集团管理层对这些风险敞口进行管理和监控以确保将上述风险控制在限定的范围之内。

1. 各类风险管理目标和政策

本集团从事风险管理的目标是在风险和收益之间取得适当的平衡，将风险对本集团经营业绩的负面影响降低到最低水平，使股东及其它权益投资者的利益最大化。基于该风险管理目标，本集团风险管理的基本策略是确定和分析本集团所面临的各种风险，建立适当的风险承受底线并进行风险管理，并及时可靠地对各种风险进行监控，将风险控制在限定的范围之内。

(1) 市场风险

1) 汇率风险

本集团的主要经营位于中国境内，主要业务以人民币结算，但本集团已确认的外币资产和负债及未来的外币交易依然存在汇率风险，本集团承受汇率风险主要与美元有关。于2014年12月31日，本集团持有的外币金融资产和外币金融负债列示如下，该等美元余额的资产和负债产生的汇率风险可能对本集团的经营业绩产生影响。

项目	年末金额	年初金额
货币资金 - 美元	156,314,860.31	77,201,713.14
应收账款 - 美元	-	7,434,446.53
其他应收款 - 美元	15,652.79	166,602.55
应付账款 - 美元	15,991,747.69	22,776,797.77
其他应付款 - 美元	80,000.00	104,209.55
预收账款 - 美元	11,579,940.00	-
预付账款 - 美元	13,796,574.46	-
长期应付款 - 美元	90,944,762.01	-
一年内到期的非流动负债 - 美元	13,910,521.54	-

本集团密切关注汇率变动对本集团的影响，本集团重视对汇率风险管理政策和策略的研究，为规避汇率风险，本集团与银行已签订若干远期外汇合同。确认为衍生金融工具的远期外汇合同于2014年12月31日的公允价值为人民币-76,851,984.00元。衍生金融工具公允价值变动已计入损益（详见，本附注“五、2、（1）”及“五、20”相关内容）。同时随着本集团在国际市场的不断发展，若发生人民币升值等本集团不可控制的风险时，本集团将通过调整销售政策降低由此带来的风险。

2) 利率风险

本集团的利率风险产生于银行借款及长期应付款等带息债务。浮动利率的金融负债使本集团面临现金流量利率风险，固定利率的金融负债使本集团面临公允价值利率风险。本集团根据当时的市场环境来决定固定利率及浮动利率合同的相对比例。于2014年12月31日，本集团的带息债务主要为人民币和美元计价的浮动利率借款合同，金额合计为697,781,900.05元（2013年12月31日：132,180,792.00元），及人民币计价的固定利率合同，金额为1,195,656,088.68元（2013年12月31日：2,674,325,407.84元）。

本集团因利率变动引起金融工具公允价值变动的风险主要与固定利率银行借款有关。对于固定利率借款，本集团的目标是在利率上升时，保持其固定利率，以保持固定利率借款的优势，在利率下降时，适当进行借新还旧，以消除利率变动引起固定利率借款的公允价值不利变动对本集团的影响。

本集团因利率变动引起金融工具现金流量变动的风险主要与浮动利率银行借款有关。本集团的政策是保持这些借款的浮动利率，以消除利率变动的公允价值风险。

3) 价格风险

本集团以市场价格提供海洋油气田开发及配套工程的设计、建造与海上安装劳务，因此受到此等价格波动的影响。

(2) 信用风险

于2014年12月31日，可能引起本集团财务损失的最大信用风险敞口主要来自于合同另一方未能履行义务而导致本集团金融资产产生的损失以及本集团承担的财务担保，具体包括：

合并资产负债表中已确认的金融资产的账面金额；对于以公允价值计量的金融工具而言，账面价值反映了其风险敞口，但并非最大风险敞口，其最大风险敞口将随着未来公允价值的变化而改变。

为降低信用风险，本集团成立专门部门确定信用额度、进行信用审批，并执行其它监控程序以确保采取必要的措施回收过期债权。此外，本集团于每个资产负债表日审核每一单项应收款的回收情况，以确保就无法回收的款项计提充分的坏账准备。因此，本集团管理层认为本集团所承担的信用风险已经大为降低。

本集团的流动资金存放在信用评级较高的银行，故流动资金的信用风险较低。

本集团采用了必要的政策确保所有销售客户均具有良好的信用记录。除应收账款金额前五名外，本集团无其他重大信用集中风险。

应收账款前五名金额合计：5,603,462,097.83元。

(3) 流动风险

流动风险为本集团在到期日无法履行其财务义务的风险。本集团管理流动性风险的方法是确保有足够的资金流动性来履行到期债务，而不至于造成不可接受的损失或对企业信誉造成损害。本集团定期分析负债结构和期限，以确保有充裕的资金。本集团管理层对银行借款的使用情况进行监控并确保遵守借款协议。同时与金融机构进行融资磋商，以保持一定的授信额度，减低流动性风险。

本集团持有的金融资产和金融负债按未折现剩余合同义务的到期期限分析如下：

2014年12月31日金额：

项目	一年以内	一到二年	二到五年	合计
金融资产				
货币资金	3,281,826,338.76	-	-	3,281,826,338.76
交易性金融资产	2,147,424.00	-	-	2,147,424.00
应收账款	5,843,029,130.23	-	-	5,843,029,130.23

项目	一年以内	一到二年	二到五年	合计
预付账款	246,103,857.01	-	-	246,103,857.01
应收利息	10,393,778.04	-	-	10,393,778.04
其它应收款	238,704,773.87	-	-	238,704,773.87
其他流动资产	3,087,069,830.58	-	-	3,087,069,830.58
可供出售金融资产	350,841,816.00	-	-	350,841,816.00
金融负债				
交易性金融负债	5,294,462.00	37,316,765.00	36,388,181.00	78,999,408.00
应付账款	5,001,495,668.63	-	-	5,001,495,668.63
预收款项	1,020,399,165.89	-	-	1,020,399,165.89
应付职工薪酬	411,511,471.58	-	-	411,511,471.58
其它应付款	79,096,290.43	-	-	79,096,290.43
应付利息	10,327,484.37	-	-	10,327,484.37
一年内到期的非流动负债	85,118,481.32	-	-	85,118,481.32
其他流动负债	40,149,946.85	-	-	40,149,946.85
长期借款	56,172,420.00	-	-	56,172,420.00
应付债券	1,409,317.73	1,492,601.62	1,192,754,169.33	1,195,656,088.68
长期应付款	-	88,269,680.48	468,221,318.25	556,490,998.73

2. 敏感性分析

本集团采用敏感性分析技术分析风险变量的合理、可能变化对当期损益或所有者权益可能产生的影响。由于任何风险变量很少孤立地发生变化，而变量之间存在的相关性对某一风险变量变化的最终影响金额将产生重大作用，因此下述内容是在假设每一变量的变化是独立的情况下进行的。

(1) 外汇风险敏感性分析

外汇风险敏感性分析假设：所有境外经营净投资套期及现金流量套期均高度有效。

在上述假设的基础上，在其它变量不变的情况下，汇率可能发生的合理变动对当期损益和权益的税后影响如下：

项目	汇率变动	2014 年度	
		对净利润的影响	对所有者权益的影响
所有外币	对人民币升值 5%	3,309,471.26	3,309,471.26
所有外币	对人民币贬值 5%	-3,309,471.26	-3,309,471.26

(2) 利率风险敏感性分析

利率风险敏感性分析基于下述假设：

市场利率变化影响可变利率金融工具的利息收入或费用；

对于以公允价值计量的固定利率金融工具，市场利率变化仅仅影响其利息收入或费用；

以资产负债表日市场利率采用现金流量折现法计算衍生金融工具及其它金融资产和负债的公允价值变化。

在上述假设的基础上，在其它变量不变的情况下，利率可能发生的合理变动对当期损益和权益的税后影响如下：

项目	利率变动	2014年度		2013年度	
		对净利润的影响	对所有者权益的影响	对净利润的影响	对所有者权益的影响
浮动利率借款	增加100个基点	-6,015,404.78	-6,015,404.78	-1,321,807.92	-1,321,807.92
浮动利率借款	减少100个基点	6,015,404.78	6,015,404.78	1,321,807.92	1,321,807.92

九、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

单位：元 币种：人民币

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量				
（一）以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产	2,147,424.00	-	-	2,147,424.00
1. 交易性金融资产	2,147,424.00	-	-	2,147,424.00
（1）债务工具投资	-	-	-	-
（2）权益工具投资	-	-	-	-
（3）衍生金融资产	2,147,424.00	-	-	2,147,424.00
2. 指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产				
（1）债务工具投资				
（2）权益工具投资				

(二) 可供出售金融资产	280,170,438.00	-	-	280,170,438.00
(1) 债务工具投资	-	-	-	
(2) 权益工具投资	280,170,438.00	-	-	280,170,438.00
(3) 其他				
(三) 投资性房地产				
1. 出租用的土地使用权				
2. 出租的建筑物				
3. 持有并准备增值后转让的土地使用权				
(四) 生物资产				
1. 消耗性生物资产				
2. 生产性生物资产				
持续以公允价值计量的资产总额	282,317,862.00	-	-	282,317,862.00
(五) 交易性金融负债	78,999,408.00	-	-	78,999,408.00
其中：发行的交易性债券				
衍生金融负债	78,999,408.00	-	-	78,999,408.00
其他				
(六) 指定为以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
持续以公允价值计量的负债总额	78,999,408.00	-	-	78,999,408.00
二、非持续的公允价值计量				
(一) 持有待售资产				
非持续以公允价值计量的资产总额				
非持续以公允价值计量的负债总额				

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

本集团交易性金融资产和交易性金融负债为本公司之子公司海洋石油工程（青岛）有限公司与渣打银行签订的远期售汇合约，该远期结售汇合约远期汇率由交易对手渣打银行提供，

本集团根据渣打银行提供的远期汇率确定该远期结售汇合约的公允价值并确认公允价值变动金额。

本集团以公允价值计量的可供出售金融资产系公司持有的上市公司股票，该资产的公允价值确定依据为年末股票的收盘价。

十、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例 (%)	母公司对本企业的表决权比例 (%)
中国海洋石油总公司	北京	石油勘探、开发、生产、加工	9,493,161.40 万元	51.34	58.28

本企业的母公司情况的说明

中国海洋石油总公司通过全资子公司中国海洋石油南海西部公司和渤海公司分别持有6.65%和0.28%的公司股权，故表决权比例为58.28%

本企业最终控制方是中国海洋石油总公司。

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注

“七”中“企业集团的构成”相关内容。

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注

“七”中“重要的联营企业”相关内容。

4、其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
中国海洋石油渤海公司	母公司的全资子公司
中国海洋石油南海西部公司	母公司的全资子公司
中国海洋石油有限公司	母公司的控股子公司
中海油田服务股份有限公司	母公司的控股子公司
中海石油财务有限责任公司	母公司的控股子公司
中国海洋石油南海东部公司	母公司的全资子公司
中国海洋石油东海公司	母公司的全资子公司

中海实业公司	母公司的全资子公司
中海油气开发利用公司	母公司的全资子公司
中海石油气电集团有限责任公司	母公司的全资子公司
中海油能源发展股份有限公司	母公司的全资子公司
中海石油炼化有限责任公司	母公司的全资子公司
中国近海石油服务(香港)有限公司	母公司的全资子公司
中国化工建设总公司	母公司的全资子公司
中海油研究总院	母公司的全资子公司
中海石油化工进出口有限公司	母公司的全资子公司
中海油销售公司	母公司的全资子公司
中海油新能源投资有限责任公司	母公司的全资子公司
中海油常州涂料化工研究院有限公司	股东的子公司
惠州国储石油基地有限责任公司	股东的子公司
中海石油化学股份有限公司	母公司的控股子公司
中化建国际招标有限责任公司	股东的子公司

5、 关联交易情况

(1). 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
中国海洋石油总公司	采购商品/接受劳务	815,400.00	938,525.00
中海油能源发展股份有限公司	采购商品/接受劳务	1,690,682,524.42	1,304,529,949.44
中海油田服务股份有限公司	采购商品/接受劳务	268,600,464.26	268,933,489.11
中国海洋石油渤海公司	采购商品/接受劳务	44,717,748.29	43,513,191.37
中海石油炼化有限责任公司	采购商品/接受劳务	10,403,944.62	1,796,300.00
中国近海石油服务(香港)有限公司	采购商品/接受劳务	9,091,943.56	11,240,017.27
中海实业公司	采购商品/接受劳务	5,228,243.45	5,538,655.59
中海油常州涂料化工研究院有限公司	采购商品/接受劳务	3,095,191.39	-
中国海洋石油南海西部公司	采购商品/接受劳务	1,231,566.34	161,420.00
中化建国际招标有限责任公司	采购商品/接受劳务	674,916.40	564,084.00
中国海洋石油南海东部公司	采购商品/接受劳务	313,583.24	300,275.49

中国海洋石油东海公司	采购商品/接受劳务	247,829.00	247,829.00
中海石油气电集团有限责任公司	采购商品/接受劳务	98,748.00	2,369,952.00
中海油研究总院	采购商品/接受劳务		2,556,501.81
中国化工建设总公司	采购商品/接受劳务		1,277,317.51

出售商品/提供劳务情况表

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
中国海洋石油总公司	销售商品/提供劳务	610,325.47	678,636.79
中国海洋石油有限公司	销售商品/提供劳务	19,086,852,173.91	16,452,141,463.46
中海油能源发展股份有限公司	销售商品/提供劳务	317,248,970.03	258,922,714.96
中海石油气电集团有限责任公司	销售商品/提供劳务	167,617,363.35	224,735,450.12
中海油研究总院	销售商品/提供劳务	41,897,520.55	99,176,855.99
中海油气开发利用公司	销售商品/提供劳务	16,319,852.46	6,499,423.66
中海石油炼化有限责任公司	销售商品/提供劳务	2,858,242.00	24,744,687.48
中海油常州涂料化工研究院有限公司	销售商品/提供劳务	452,830.19	-
中海石油化工进出口有限公司	销售商品/提供劳务	-	91,525,222.00
惠州国储石油基地有限责任公司	销售商品/提供劳务	-	20,900,000.00
中海油销售公司	销售商品/提供劳务		18,291,545.00
中海油田服务股份有限公司	销售商品/提供劳务	-	1,908,182.58
中海石油化学股份有限公司	销售商品/提供劳务	-	1,792,452.78
中海油新能源投资有限责任公司	销售商品/提供劳务	-	135,850.92

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

购销商品、提供和接受劳务的关联交易：根据本集团与关联方签订的关联交易合同，按照市场原则，通过公开投标或议标确定合同价格。本年主要由中国海洋石油总公司下属中国海洋石油渤海公司、中海油田股份服务有限公司、中海油能源发展股份有限公司等及其所属子公司为本集团提供包括工程分包、运输、船舶、燃油及水电等服务。本集团为关联方提供设计、安装、建造等专业生产技术服务。

(2). 关联租赁情况

本公司作为出租方：

单位：元 币种：人民币

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
中国海洋石油有限公司	房屋建筑物	48,585,851.36	49,671,352.26
中海油能源发展股份有限公司	房屋建筑物	-	127,080.00

(3). 关键管理人员报酬

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	445.96	482.07

(4). 其他关联交易

1. 关联方存款利息收入

关联方类型及关联方名称	本年		上年	
	金额	占同类交易金额的比例 (%)	金额	占同类交易金额的比例 (%)
受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业				
中海石油财务有限责任公司	10,684,307.27	42.75	8,489,552.90	61.57
合计	10,684,307.27	42.75	8,489,552.90	61.57

2. 关联方贷款利息支出

关联方类型及关联方名称	本年		上年	
	金额	占同类交易金额的比例 (%)	金额	占同类交易金额的比例 (%)
受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业				
中海石油财务有限责任公司	1,558,666.67	1.27	9,596,447.74	6.38
合计	1,558,666.67	1.27	9,596,447.74	6.38

注：本集团在关联单位的贷款利率执行中国人民银行相关规定。

3. 关联方取得的投资收益

关联方类型及关联方名称	本年		上年	
	金额	占同类交易金额的比例 (%)	金额	占同类交易金额的比例 (%)
受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业				
中海石油财务有限责任公司	6,499,921.54	3.57	175,982.39	0.11
克瓦纳海工(青岛)工程技术有限公司	-8,125,788.00	-4.46	-	-
中海石油炼化有限责任公司	-	-	68,600,141.24	44.82
合计	-1,625,866.46	-0.89	68,776,123.63	44.93

6. 关联方应收应付款项

(1). 应收项目

单位:元 币种:人民币

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	中国海洋石油有限公司	4,382,105,468.96	-	3,657,900,252.25	-
应收账款	中海石油气电集团有限责任公司	213,559,607.45	-	45,695,092.70	-
应收账款	中海油能源发展股份有限公司	120,634,357.67	-	11,701,144.30	-
应收账款	中海油研究总院	28,430,000.00	-	28,429,500.00	-
应收账款	中海油气开发利用公司	10,510,617.63	-	1,708,888.68	-
应收账款	中海石油炼化有限责任公司	4,480,467.00	-	43,770,824.31	-
其他应收款	中国海洋石油有限公司	88,881.95	-	-	-
其他应收款	中海石油炼化有限责任公司	-	-	5,369,531.13	-

(2). 应付项目

单位:元 币种:人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	中海油能源发展股份有限公司	392,983,348.45	272,005,124.27
应付账款	中海油田服务股份有限公司	13,179,896.27	28,735,511.05
应付账款	中国近海石油服务(香港)有限公司		7,072,709.18
应付账款	中国海洋石油渤海公司		7,394,085.34
应付账款	中海石油炼化有限责任公司		6,299,635.99

应付账款	中海油研究总院		2,515,166.11
应付账款	中海石油气电集团有限责任公司	493,740.00	394,992.00
应付账款	中国海洋石油南海西部部公司	171,976.76	-
应付账款	中国海洋石油东海公司	123,914.50	-
应付账款	中海实业公司	-	57,000.00
应付账款	中国化工建设总公司	-	15,000.00
其他应付款	中国海洋石油总公司	113,449.00	-
其他应付款	中海油能源发展股份有限公司	413,456.00	1,184,395.12
其他应付款	中国化工建设总公司	103,608.25	103,608.25
预收款项	中国海洋石油有限公司	653,966,353.60	741,921,453.99
预收款项	中海油能源发展股份有限公司	-	27,095,609.80

7、其他

4. 关联方存款余额

关联方（项目）	年末金额	年初金额
受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业		
中海石油财务有限责任公司	1,453,956,449.61	502,924,123.89
合计	1,453,956,449.61	502,924,123.89

十一、 承诺及或有事项

1、 重要承诺事项

资产负债表日存在的对外重要承诺、性质、金额

1) 截至 2014 年 12 月 31 日，本集团已签订但尚未支付的大额发包合同情况如下：

项目名称	合同金额	已付金额	未付金额
深水基地建设项目	¥1,677,550,879.20	¥1,125,855,100.98	¥551,695,778.22
深水铺管船	¥971,443,228.30	¥937,076,855.51	¥34,366,372.79
	€39,211,767.43	€38,189,116.47	€1,022,650.96
	\$1,109,094.52	\$801,218.71	\$307,875.81
多功能水下工程船	¥763,101,014.00	¥381,532,800.00	¥381,568,214.00
保税区办公楼	¥228,836,852.06	¥208,957,091.42	¥19,879,760.64

2) 已签订的正在或准备履行的租赁合同及财务影响

于 2014 年 12 月 31 日(T)，本集团就本公司之子公司深圳海油工程水下技术有限公司融资租赁一条深水多功能安装船之不可撤销融资租赁所需于下列期间承担款项如下：

期间	融资租赁
T+1 年	\$17,626,866.60
T+2 年	\$17,626,866.60
T+3 年	\$17,626,866.60
T+3 年以后	\$65,093,733.09
合计	\$117,974,332.89

除上述承诺事项外，截至 2014 年 12 月 31 日，本集团无其他重大承诺事项。

2、或有事项

(1). 资产负债表日存在的重要或有事项

对子公司提供担保

1) 本公司之子公司海洋石油工程(青岛)有限公司(以下简称青岛公司)于 2010 年 4 月 13 日与雪佛龙澳大利亚公司签订 Gorgon LNG 工厂工艺模块建造项目合同,初始合同金额 1.8 亿美元。按照合同要求,本公司作为青岛公司的母公司,需于合同签订后为其提供母公司担保。本公司无条件并不可撤销的就青岛公司全面忠实地履行协议下应由青岛公司行使、执行、履行和遵守的每个条款、规定、条件、义务和协定,向业主及其继任者和受让人承诺第一性的独立偿付担保,而非保证担保。该担保事项于 2010 年 8 月 16 日 2010 年第二次临时股东大会决议通过,截止 2014 年 12 月 31 日,该担保责任尚未解除。

2) 本公司之子公司青岛公司 2012 年度与 JKC 公司签订了 ICHTHYS 项目合同,合同额 3.054 亿美元。按照合同要求,本公司作为青岛公司的母公司需于合同签订后为其提供母公司担保,根据合同约定,最大赔偿责任为 100%合同额。作为主要的责任人而非仅仅担保人,公司向 JKC 不可撤销地、无条件地且独立地担保青岛公司在 ICHTHYS 项目合同下的所有责任和义务。如果青岛公司违反了任何责任或义务,公司将自己履行或采取必要措施承担相关责任义务;如果是财务责任,则应在收到 JKC 索赔要求 14 个工作日内向其付款或承担应付款项。在任何情形下,公司在保函下的责任不可消除、减少、改变或削弱。担保期限:自保函开具之日起至 2019 年 5 月 2 日。

同时根据 ICHTHYS 项目合同规定,青岛公司需向 JKC 提供银行保函,包括履约保函和质保保函。其中履约保函担保金额为合同额的 10%,即 3,054 万美元,担保期限自 2012 年 1 月 31 日至 2015 年 5 月 2 日;质保保函担保金额为合同额的 5%,即 1,527 万美元,担保期限自 2015 年 5 月 2 日至 2019 年 5 月 2 日。根据保函出具银行——渣打银行的要求,本公司将为青岛公司开具上述银行保函出具担保承诺书,担保期限与银行保函期限同步。

3) 本公司之子公司深圳海油工程水下技术有限公司(以下简称深圳公司)于 2013 年 8 月 13 日与天津招银重装设备租赁有限公司签订船舶融资租赁合同,承租一条南海深水多功能安装船,船舶购买价款 14,922.50 万美元,名义本金 11,936 万美元。根据合同要求,本公司于 2013 年 8

月 28 日与天津招银重装设备租赁有限公司签订担保协议,对上述交易进行担保,担保金额 11,936 万美元。本公司为被担保人深圳公司所有债务提供连带责任保证担保。担保期限为自融资租赁合同生效之日起至履行期限届满后两年。

4) 本公司之子公司青岛公司于 2013 年 10 月 30 日与挪威 KVAERNER 公司签订了 Nyhamna 项目,该合同为单价合同,预估合同金额为 1100 万美元。按照合同要求,本公司作为青岛公司的母公司需于合同签订后为其提供母公司担保。根据合同约定,最大赔付责任为合同总额的 10% (约为 110 万美元)。作为主要的责任人,本公司为青岛公司提供连带责任保证担保,如果青岛公司违反了合同规定的责任,本公司将履行或采取必要措施承担相关责任。该担保事项于 2014 年 4 月 25 日第五届董事会第三次会议决议通过,担保期限为担保开出日至 2017 年 10 月 30 日。

5) 本公司之子公司青岛公司于 2013 年 12 月 16 日与文莱壳牌石油公司签订了 BSP 项目,该合同为单价合同,预估合同金额为 4600 万美元。按照合同要求,本公司作为青岛公司的母公司需于合同签订后为其提供母公司担保,根据合同约定,最大赔付责任为 825 万美元。作为主要的责任人,本公司为青岛公司提供连带责任保证担保,如果青岛公司违反了合同规定的责任,本公司将履行或采取必要措施承担相关责任。该担保事项于 2014 年 4 月 25 日第五届董事会第三次会议决议通过,担保期限为担保开出日至 2018 年 3 月 31 日。

6) 本公司之子公司青岛公司于 2014 年 7 月初与俄罗斯 Yamal (音译“亚马尔”) LNG 项目总承包商 Yamgaz SNC 公司签订了 Module Fabrication Work Package1 (简称“MWP1”) 工艺模块建造合同,该合同金额约为 16.43 亿美元,按照 2014 年 6 月 30 日美元兑换人民币汇率 1: 6.1528 人民币计算折合 101.09 亿元人民币。按照合同规定,本公司作为青岛公司的母公司需为其出具母公司担保。根据合同约定,担保金额为该项目合同金额的 35% (约 5.751 亿美元),其中最大累计责任上限为合同金额的 25%,最大延期罚款为合同金额的 10%。该担保事项于 2014 年 7 月 23 日第五届董事会第四次会议决议通过,担保期限预计为担保开出日至 2021 年 9 月 23 日。

(2). 公司没有需要披露的重要或有事项,也应予以说明:

除存在上述或有事项外,截至 2014 年 12 月 31 日,本集团无其他重大或有事项。

十二、 资产负债表日后事项

1、 利润分配情况

单位: 元 币种: 人民币

拟分配的利润或股利	每 10 股派发现金红利 2.30 元, 共计派发现金红利 10.17 亿元
经审议批准宣告发放的利润或股利	每 10 股派发现金红利 2.30 元, 共计派发现金红利 10.17 亿元

2、其他资产负债表日后事项说明

除存在上述资产负债表日后事项的披露事项外，本集团无其他重大资产负债表日后事项。

十三、 母公司财务报表主要项目注释

1、 应收账款

(1). 应收账款分类披露:

单位: 元 币种: 人民币

种类	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面 价值	账面余额		坏账准备		账面 价值
	金额	比例 (%)	金额	计提 比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比 例(%)	
单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款	5,744,322,496.80	99.40	-	-	5,744,322,496.80	4,184,490,158.50	98.83	-	-	4,184,490,158.50
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	34,742,763.45	0.60	5,783,241.63	—	28,959,521.82	49,643,274.47	1.17	3,433,853.30		46,209,421.17
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款										
合计	5,779,065,260.25	/	5,783,241.63	/	5,773,282,018.62	4,234,133,432.97	/	3,433,853.30	/	4,230,699,579.67

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

应收账款（按单位）	期末余额			
	应收账款	坏账准备	计提比例	计提理由
中国海洋石油有限公司	4,141,604,930.66			
新田石油中国有限公司	731,254,421.66			
深圳海油工程水下技术有限公司	272,038,842.57			
中海石油气电集团有限责任公司	213,127,890.77			
中海油能源发展股份有限公司	115,852,633.77			
TECHNIP SAUDIARABIA Ltd	47,716,017.53			
海洋石油工程(青岛)有限公司	40,104,472.88			
海油工程国际有限公司	35,600,000.00			
DOCKWISE SHIPPING B.V.	34,621,630.28			
惠州市大亚湾华德石化有限公司	31,654,382.26			
SAIPEM S. p. A	29,554,583.09			
中海油研究总院	28,430,000.00			
PT. COOECIndonesia	12,252,073.70			
中海油气开发利用公司	10,510,617.63			
合计	5,744,322,496.80		/	/

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的应收账款：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例
1年以内	15,253,240.05	-	-
其中：1年以内分项			
1年以内小计	15,253,240.05	-	-
1至2年	1,139,793.59	341,938.07	30
2至3年	6,191,434.59	3,714,860.76	60
3年以上	1,726,442.80	1,726,442.80	100
3至4年			
4至5年			
5年以上			

合计	24,310,911.03	5,783,241.63	
----	---------------	--------------	--

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的应收账款：

适用 不适用

(2). 本期计提、收回或转回的坏账准备情况：

本期计提坏账准备金额 2,349,388.33 元；本期收回或转回坏账准备金额 0 元。

(3). 本期实际核销的应收账款情况

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的应收账款	0

(4). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况：

单位名称	与本公司关系	金额	账龄	占应收账款总额的比例 (%)	坏账准备年末余额
中国海洋石油有限公司	同一控股股东控制	4,141,604,930.66	1 年以内	71.67	-
新田石油中国有限公司	非关联方	731,254,421.66	1 年以内	12.65	-
深圳海油工程水下技术有限公司	子公司	273,215,579.26	注 1	4.73	-
中海石油气电集团有限责任公司	同一控股股东控制	213,127,890.77	注 2	3.69	-
中海油能源发展股份有限公司	同一控股股东控制	115,852,633.77	1 年以内	2.00	-
合计		5,475,055,456.12	—	94.74	-

注 1：与深圳海油工程水下技术有限公司的应收账款余额中，1 年以内金额为 7,545,482.78 元，1-2 年金额为 209,391,821.43 元，3 年以上金额为 56,278,275.05 元。

注 2：中海石油气电有限责任公司的应收账款余额中，1 年以内金额为 207,829,890.77 元，1-2 年金额为 5,298,000.00 元。

2、其他应收款

(1). 其他应收款分类披露:

单位: 元 币种: 人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面 价值	账面余额		坏账准备		账面 价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例(%)	金额	计提比例 (%)	
单项金额重大并单独计提坏账准备的其他应收款	1,172,626,498.82	97.09	-	-	1,172,626,498.82	1,540,332,964.94	98.98	-	-	1,540,332,964.94
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	35,179,617.40	2.91	458,357.29		34,721,260.11	15,811,984.26	1.02	51,577.88		15,760,406.38
单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款										
合计	1,207,806,116.22	/	458,357.29	/	1,207,347,758.93	1,556,144,949.20	/	51,577.88	/	1,556,093,371.32

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

其他应收款（按单位）	期末余额			
	其他应收款	坏账准备	计提比例	计提理由
海油工程国际有限公司	1,127,121,609.19	-	-	——
天津市国税局海洋石油税务分局	45,504,889.63	-	-	——
合计	1,172,626,498.82	-	/	/

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的其他应收款：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		
	其他应收款	坏账准备	计提比例
1 年以内	11,160.00	-	-
其中：1 年以内分项			
1 年以内小计	11,160.00	-	-
1 至 2 年	81,426.00	24,427.80	30.00
2 至 3 年	1,400.70	840.42	60.00
3 年以上	433,089.07	433,089.07	100.00
3 至 4 年			
4 至 5 年			
5 年以上			
合计	527,075.77	458,357.29	

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的其他应收款：

适用 不适用

(2). 本期计提、收回或转回的坏账准备情况：

本期计提坏账准备金额 406,779.41 元；本期收回或转回坏账准备金额 0 元。

(3). 本期实际核销的其他应收款情况

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的其他应收款	0

(4). 其他应收款按款项性质分类情况

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
借款及利息	1,127,121,609.19	1,469,389,700.46
出口退税款	45,504,889.63	52,357,415.38
备用金、押金、保证金	16,532,989.14	27,883,856.35
代垫款	18,646,628.26	6,513,977.01
合计	1,207,806,116.22	1,556,144,949.20

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况:

单位: 元 币种: 人民币

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
海油工程国际有限公司	借款及利息	1,127,121,609.19	1-3年	93.32	-
天津市国税局海洋石油税务分局	出口退税	45,504,889.63	1年以内	3.77	-
海洋石油工程(青岛)有限公司	代垫款	8,544,942.94	1年以内	0.71	-
海工国际工程有限责任公司	代垫款	6,071,585.06	1年以内	0.50	-
深圳海油工程水下技术有限公司	代垫款	2,346,409.15	1年以内	0.19	-
合计	/	1,189,589,435.97	/	98.49	

3、长期股权投资

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	8,126,208,599.93	-	8,126,208,599.93	5,220,666,399.93	-	5,220,666,399.93
对联营、合营企业投资						
合计	8,126,208,599.93	-	8,126,208,599.93	5,220,666,399.93	-	5,220,666,399.93

(1) 对子公司投资

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	减值准备期末余额
海洋石油工程（珠海）有限公司	2,050,000,000.00	1,900,000,000.00	-	3,950,000,000.00	-	-
海洋石油工程（青岛）有限公司	2,970,000,000.00	-	-	2,970,000,000.00	-	-
深圳海油工程水下技术有限公司	112,238,470.00	1,000,000,000.00	-	1,112,238,470.00	-	-
海工国际工程有限责任公司	60,000,000.00	-	-	60,000,000.00	-	-
安捷材料试验有限公司	20,094,612.53	-	-	20,094,612.53	-	-
蓝海国际有限公司	6,698,104.00	-	-	6,698,104.00	-	-
海油工程澳大利亚有限公司	-	5,542,200.00	-	5,542,200.00	-	-
海油工程印度尼西亚有限公司	735,803.50	-	-	735,803.50	-	-
海油工程尼日利亚有限公司	521,374.90	-	-	521,374.90	-	-
海油工程国际有限公司	378,035.00	-	-	378,035.00	-	-
合计	5,220,666,399.93	2,905,542,200.00	-	8,126,208,599.93	-	-

4、营业收入和营业成本：

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主 营 业 务	19,509,673,618.12	15,130,030,869.10	18,031,876,620.73	14,854,587,028.43
其 他 业 务	63,084,139.73	30,340,108.45	65,870,337.86	30,777,154.28
合 计	19,572,757,757.85	15,160,370,977.55	18,097,746,958.59	14,885,364,182.71

(1) 主营业务—按产品分类

产品名称	本年金额	上年金额
1. 海洋工程总承包项目收入	18,339,621,864.32	16,652,292,629.49
2. 海洋工程非总承包项目收入	941,919,309.88	1,374,507,634.51
其中：		
陆地建造收入	74,763,475.77	10,088,024.95
海上安装及海管铺设收入	357,391,836.43	770,847,148.74
设计收入	122,979,352.09	155,610,227.32
维修收入	386,784,645.59	437,962,233.50
3. 非海洋工程项目收入	228,132,443.92	5,076,356.73
合 计	19,509,673,618.12	18,031,876,620.73

(2) 前五名客户的营业收入情况

客户名称	营业收入	占全部营业收入的比例 (%)
中国海洋石油有限公司	18,249,415,943.35	93.24
中海油能源发展股份有限公司	314,016,162.13	1.60
中海石油气电集团有限责任公司	167,617,363.35	0.86
中海油研究总院	41,897,520.55	0.21
海油工程国际有限公司	35,600,000.00	0.18
合 计	18,808,546,989.38	96.09

5、投资收益

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	1,267,918.63	50,074,202.69
权益法核算的长期股权投资收益		
处置长期股权投资产生的投资收益	2,104,092.82	85,273,868.77
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产在持有期间的投资收益		
处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产取得的投资收益		
持有至到期投资在持有期间的投资收益		
可供出售金融资产在持有期间的投资收益	7,881,205.54	1,627,782.39
处置可供出售金融资产取得的投资收益	-	36,592,865.17
丧失控制权后，剩余股权按公允价值重新计量产生的利得		
银行理财产品取得的投资收益	129,293,475.35	24,589,687.66
发放委托贷款取得的投资收益	-	4,159,555.53
合计	140,546,692.34	202,317,962.21

十四、 补充资料

1、 当期非经常性损益明细表

单位：元 币种：人民币

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	37,607,996.97	
越权审批或无正式批准文件的税收返还、减免		
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	245,507,726.26	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		
非货币性资产交换损益		
委托他人投资或管理资产的损益	162,517,984.08	
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减		

值准备		
债务重组损益		
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等		
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、交易性金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益	-89,828,896.00	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回		
对外委托贷款取得的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	5,509,202.13	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	0	
所得税影响额	-55,925,446.85	
少数股东权益影响额	-1,178,161.10	
合计	304,210,405.49	

2、净资产收益率及每股收益

报告期利润	加权平均净资产收益率 (%)	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	22.80	0.97	0.97
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	21.17	0.90	0.90

3、会计政策变更相关补充资料

√适用 □不适用

公司根据财政部 2014 年发布的《企业会计准则第 2 号——长期股权投资》等八项会计准则变更了相关会计政策并对比较财务报表进行了追溯重述，重述后的 2013 年 1 月 1 日、2013 年 12 月 31 日合并资产负债表如下：

单位：元 币种：人民币

项目	2013 年 1 月 1 日	2013 年 12 月 31 日	2014 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	1,034,439,710.10	1,779,511,011.24	3,281,826,338.76
结算备付金			
拆出资金			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	2,229,781.50	34,133,463.00	2,147,424.00
衍生金融资产			
应收票据	13,196,000.00	-	-
应收账款	2,215,166,227.75	4,334,437,118.49	5,843,029,130.23
预付款项	296,879,025.74	576,329,848.56	246,103,857.01
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
应收利息	-	16,831,742.46	10,393,778.04
应收股利			
其他应收款	152,169,161.68	289,431,346.22	238,704,773.87
买入返售金融资产			
存货	1,443,864,950.49	1,715,611,771.37	1,108,847,744.04
划分为持有待售的资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	15,365.53	4,092,138,442.33	3,087,069,830.58
流动资产合计	5,157,960,222.79	12,838,424,743.67	13,818,122,876.53
非流动资产：			
发放贷款及垫款			
可供出售金融资产	347,433,378.00	326,188,178.00	350,841,816.00
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资			
投资性房地产	280,722,923.83	268,745,266.19	

固定资产	8,357,898,982.38	10,965,248,589.57	12,972,403,808.13
在建工程	3,673,066,885.07	1,357,271,549.58	1,720,532,434.02
工程物资			
固定资产清理	307,216,685.64	288,331,886.31	-
生产性生物资产			
油气资产			
无形资产	2,004,008,796.45	1,903,996,342.98	1,802,744,632.55
开发支出	6,817,550.00	1,302,000.00	-
商誉	13,075,057.26	13,075,057.26	13,075,057.26
长期待摊费用	52,922,872.79	51,962,010.84	52,483,781.49
递延所得税资产	166,389,316.70	89,662,945.02	161,636,457.30
其他非流动资产			
非流动资产合计	15,209,552,448.12	15,265,783,825.75	17,329,648,270.53
资产总计	20,367,512,670.91	28,104,208,569.42	31,147,771,147.06
流动负债：			
短期借款	100,000,000.00	-	-
向中央银行借款			
吸收存款及同业存放			
拆入资金			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债	-	-	78,999,408.00
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款	3,327,026,830.14	5,632,792,798.85	5,001,495,668.63
预收款项	1,289,080,582.10	790,533,176.92	1,020,399,165.89
卖出回购金融资产款			
应付手续费及佣金			
应付职工薪酬	257,798,374.45	263,869,377.09	411,511,471.58
应交税费	433,462,753.63	581,029,885.42	819,754,828.52
应付利息	13,251,098.23	12,224,277.98	10,327,484.37
应付股利	6,161,237.40	-	-
其他应付款	137,468,679.74	111,448,858.82	79,096,290.43
应付分保账款			
保险合同准备金			
代理买卖证券款			

代理承销证券款			
划分为持有待售的负债			
一年内到期的非流动负债	-	1,480,000,000.00	85,118,481.32
其他流动负债	6,264,676.70	5,601,944.78	40,149,946.85
流动负债合计	5,570,514,232.39	8,877,500,319.86	7,546,852,745.59
非流动负债：			
长期借款	1,931,720,272.59	132,180,792.00	56,172,420.00
应付债券	1,193,068,976.04	1,194,325,407.84	1,195,656,088.68
其中：优先股			
永续债			
长期应付款			556,490,998.73
长期应付职工薪酬			
专项应付款	43,314,752.54	36,969,065.53	35,353,174.74
预计负债			
递延收益	1,182,739,809.11	1,199,893,348.45	1,150,234,264.74
递延所得税负债	136,701,457.12	70,303,722.93	35,246,299.64
其他非流动负债			
非流动负债合计	4,487,545,267.40	2,633,672,336.75	3,029,153,246.53
负债合计	10,058,059,499.79	11,511,172,656.61	10,576,005,992.12
所有者权益：			
股本	3,889,440,000.00	4,421,354,800.00	4,421,354,800.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	1,287,932,008.99	4,247,940,206.11	4,247,940,206.11
减：库存股			
其他综合收益	169,986,967.06	176,416,849.62	186,432,088.19
专项储备	163,244,675.92	378,638,182.08	518,372,258.69
盈余公积	612,657,429.95	804,746,449.90	1,073,777,168.50
一般风险准备			
未分配利润	4,118,256,129.65	6,553,720,745.33	10,109,425,654.81
归属于母公司所有者 权益合计	10,241,517,211.57	16,582,817,233.04	20,557,302,176.30
少数股东权益	67,935,959.55	10,218,679.77	14,462,978.64

所有者权益合计	10,309,453,171.12	16,593,035,912.81	20,571,765,154.94
负债和所有者权益 总计	20,367,512,670.91	28,104,208,569.42	31,147,771,147.06

第十二节 备查文件目录

备查文件目录	载有法定代表人、主管会计工作负责人、会计机构负责人签名并盖章的会计报表。
备查文件目录	载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件。
备查文件目录	报告期内在中国证监会指定报纸上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。

董事长：刘健

董事会批准报送日期：2015 年 3 月 12 日