



海洋石油工程股份有限公司
OFFSHORE OIL ENGINEERING CO.,LTD.

2012 年年度报告

股票简称：海油工程 债券简称：07 海工债
股票代码：600583 债券代码：122001

二〇一三年三月十四日

重要提示

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

二、公司全体董事出席董事会会议。

三、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，公司 2012 年度实现归属于上市公司股东的净利润 848,147,479.87 元，加上年初未分配利润 3,420,572,107.23 元，提取 10%法定盈余公积金 14,333,057.45 元，公司于 2012 年 6 月份向全体股东分配现金股利 136,130,400.00 元。截至 2012 年末可供股东分配的利润为 4,118,256,129.65 元。资本公积金余额为 1,465,628,508.99 元。

公司拟以 2012 年末总股本 388,944 万股为基数，每 10 股派发现金红利 0.3 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 11,668.32 万元，未分配的利润余额 4,001,572,929.65 元结转至以后年度分配。

本次分配预案尚需提交公司 2012 年度股东大会审议。

六、年度报告中涉及未来发展计划等前瞻性陈述，不构成公司对投资者的实质承诺，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	6
第三节	会计数据和财务指标摘要	9
第四节	董事会报告	11
第五节	重要事项	36
第六节	股份变动及股东情况	40
第七节	董事、监事、高级管理人员和员工情况	44
第八节	公司治理	50
第九节	内部控制	61
第十节	财务会计报告	63
第十一节	备查文件目录	165

第一节 释义及重大风险提示

一、释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

橇装设备	指	海洋石油、化工等领域的压缩机整装设备、空压机整装设备、电脱水、水下设备设施、水下施工机具、电仪控制装置、换热器等设备及各种压力容器、常压容器。
LNG	指	液化天然气，Liquefied Natural Gas 的英文缩写。
FEED	指	前端工程设计，Front End Engineer Design 的英文缩写。
CACT	指	联合体石油公司，中海油占 51%的股权。CNOOC Limited., Agip China B.V., Chevron Overseas Petroleum Ltd., and Texaco China B.V.,的英文缩写。
HSE	指	健康安全环保管理体系，Health, Safety & Environment 的英文缩写。
EPCI	指	设计、采办、建造、安装，Engineering design, Procurement, Construction and Installation 的英文缩写。
EPCM	指	设计、采办、建造、管理，Engineering design, Procurement, Construction and Management 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。
“蓝鲸”	指	单吊 7500 吨起重船。
“海洋石油 201”	指	3000 米深水铺管起重船。
“海洋石油 202”	指	300 米浅水铺管船。
“海洋石油 278”	指	5 万吨半潜式自航工程船。
“海洋石油 286”	指	多功能水下工程船。
“海洋石油 228”	指	18000 吨导管架下水驳船。

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
公司的中文名称简称	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

公司报告期内注册情况未变更。

（二）公司首次注册情况的相关查询索引

公司首次注册情况详见公司 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、炼化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。

七、其他有关资料

	名称	信永中和会计师事务所(特殊普通合伙)
公司聘请的会计师事务所名称（境内）	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

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	2012 年	2011 年	本期比上年同 期增减(%)	2010 年
营业收入	12,383,035,585.69	7,384,516,743.79	67.69	7,137,707,078.32
归属于上市公司股东的净利润	848,147,479.87	180,958,382.75	368.70	84,330,237.67
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	738,494,632.70	155,952,091.97	373.54	69,152,803.13
经营活动产生的现金流量净额	1,799,433,104.78	2,735,475,762.93	-34.22	613,402,619.11
	2012 年末	2011 年末	本期末比上年 同期末增减(%)	2010 年末
归属于上市公司股东的净资产	10,241,517,211.57	9,442,332,832.57	8.46	9,028,482,123.23
总资产	20,367,512,670.91	18,785,899,238.61	8.42	17,920,695,315.78

(二) 主要财务数据

主要财务指标	2012 年	2011 年	本期比上年同期增减(%)	2010 年
基本每股收益(元/股)	0.22	0.05	340.00	0.02
稀释每股收益(元/股)	0.22	0.05	340.00	0.02
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.19	0.04	375.00	0.02
加权平均净资产收益率(%)	8.60	1.98	增加 6.62 个百分点	0.94
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	7.77	1.72	增加 6.05 个百分点	0.77

二、非经常性损益项目和金额

单位：元 币种：人民币

非经常性损益项目	2012 年金额	2011 年金额	2010 年金额
非流动资产处置损益	46,314,409.21	-2,744,916.60	-577,844.16
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	93,443,187.25	38,277,929.45	39,357,070.37
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	5,041,104.75	12,383.39	-1,277,572.54
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	2,480,316.74	-322,570.34	-18,536,841.03
少数股东权益影响额	-942,655.07	-1,855,967.77	-922,589.66
所得税影响额	-36,683,515.71	-8,360,567.35	-2,864,788.44
合计	109,652,847.17	25,006,290.78	15,177,434.54

三、采用公允价值计量的项目

单位:元 币种:人民币

项目名称	期初余额	期末余额	当期变动	对当期利润的影响金额
中国神华	3,267,570.00	0	-3,267,570.00	-269,461.65
蓝科高新	322,800,000.00	276,762,000.00	-46,038,000.00	1,063,309.51
盈富基金	271,130.51	333,502.61	62,372.10	62,533.30
GORGON 项目远期结 售汇	0	1,896,278.89	1,896,278.89	1,896,278.89
合计	326,338,700.51	278,991,781.50	-47,346,919.01	2,752,660.05

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

2012年，国内近海油气田开发建设逐步加快，国内海洋工程市场呈现复苏之势。公司认真分析形势，紧紧抓住发展机遇，求实创新，坚持专注发展主业，强化项目管理，合理调配资源，各项目安全有序运行，完成的工程量同比明显增长。同时，加大国际市场开发力度，海外订单量明显增长。加快推进“四大能力”建设，以完成亚洲首个3万吨级大型导管架设计、建造、海上安装作业为标志，项目管理水平和生产能力跨上新台阶；3000米深水铺管起重船、5万吨半潜式自航工程船等深水工程装备陆续投产，深水装备取得实质性进展。公司在业务量较快增长的同时，高度重视发展的质量和持续性，以管理提升为契机，持续优化管理流程，下大力气降本增效，经营业绩显著增长。全年实现销售收入123.83亿元，同比增长67.69%，实现归属于上市公司股东的净利润8.48亿元，同比增长368.70%，公司步入良性发展轨道。



亚洲首个3万吨级超大型导管架滑移下水海上安装

（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	12,383,035,585.69	7,384,516,743.79	67.69
营业成本	10,072,865,850.59	5,993,113,219.68	68.07
销售费用	3,179,882.52	2,968,781.34	7.11
管理费用	732,948,597.57	557,038,804.93	31.58
财务费用	138,516,151.70	256,218,500.11	-45.94
经营活动产生的现金流量净额	1,799,433,104.78	2,735,475,762.93	-34.22
投资活动产生的现金流量净额	-1,165,583,504.47	-1,475,122,754.64	-
筹资活动产生的现金流量净额	-828,426,384.67	-784,944,309.29	-
研发支出	438,630,273.88	324,934,476.01	34.99
营业税金及附加	338,764,931.60	230,254,256.96	47.13
资产减值损失	194,806,725.14	105,664,645.88	84.36
公允价值变动收益	3,462,952.19	12,383.39	27,864.49
投资收益	1,578,152.56	5,398,017.99	-70.76
营业外收入	150,985,173.46	45,935,617.14	228.69
所得税费用	191,934,042.79	93,753,490.20	104.72
归属于母公司所有者的净利润	848,147,479.87	180,958,382.75	368.70

2. 收入

（1）驱动业务收入变化的因素分析

报告期实现销售收入 123.83 亿元，同比增加 49.99 亿元，增长 67.69%，完成工作量的增长是驱动销售收入增长的主要因素。

2012 年公司先后运行 22 个海上油气田开发项目和 1 个陆上 LNG 模块建造项目，其中 11 个位于南海海域、7 个位于渤海海域、2 个位于东海海域、3 个海外项目。报告期流花 4-1 海管、番禺 4-2/5-1 调整、曹妃甸单点改造等 3 个项目顺利完工，其余项目均安全有序运行。

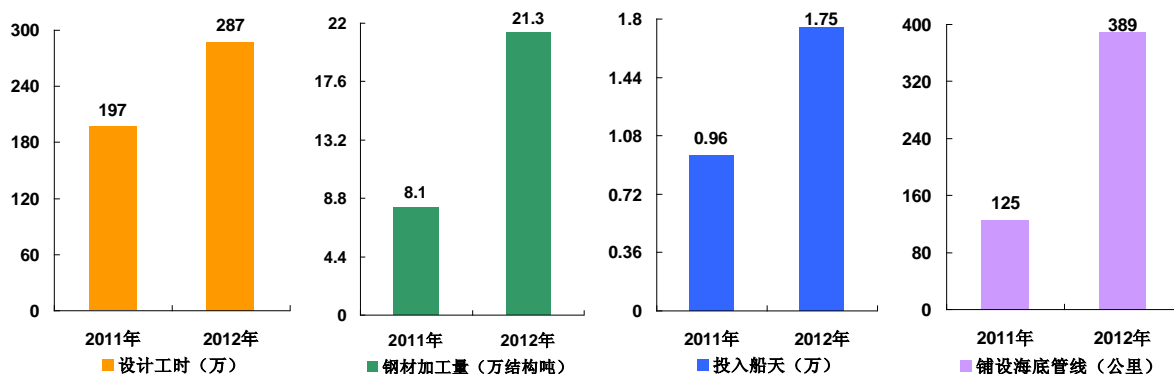
报告期重点项目工程进度：

序号	项目名称	实际进度
1	流花 4-1 海管项目	100%
2	番禺 4-2/5-1 调整项目	100%
3	曹妃甸单点改造项目	100%
4	涠洲 12-8W/6-12 项目	89%
5	文昌 19-1N 8-3E 项目	87%
6	丽水 36-1 项目	86%
7	荔湾 3-1 项目	86%
8	渤中 25-1S 永久复产项目	85%
9	绥中 36-1 二期调整项目	70%
10	Gorgon 项目	70%

序号	项目名称	实际进度
11	陆丰 7-2 项目	57%
12	荔湾 3-1 深水海管项目	50%
13	番禺 34-1 项目	47%
14	歧口 18-1 综合调整项目	45%
15	KCROP 项目	45%

完成的工作量同比变化统计如下：

设计工时同比增长 46% 钢材加工量同比增长 163% 投入船天同比增长 82% 铺设海管同比增长 211%



(2) 市场开发取得明显成效

期内公司通过组织机构重组，优化了市场开发组织模式，稳步推进以“统计体系”为基础、“定额定价”体系为保障、“市场开发”体系为核心的市场经营体系建设，加大对国内外重点资源及产品的市场开发力度。成立了专门从事国际市场开发及管理的海工国际工程有限责任公司，进一步优化和完善公司国际市场布局，推动与国际石油公司和海洋工程同行的战略合作，提升国际资源整合能力，加速国际化战略步伐。报告期实现新签订单额约人民币 160 亿元，其中海外订单人民币 21.79 亿元。

(3) 主要销售客户的情况

前5名客户销售金额合计 (万元)	1,124,595.32	占销售总额比重 (%)	90.82
------------------	--------------	-------------	-------

3. 成本

(1) 成本分析表

2012 年营业成本 100.73 亿元，较上年同期增加 40.80 亿元，增长 68.07%，与营业收入增幅基本持平。成本构成及变动情况如下表：

单位:亿元

分行业	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例(%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例(%)	本期金额较上年同期变动比例(%)
海洋石油及天然气开发工程	材料	19.58	19.44	9.68	16.15	102.27
	人工	13.46	13.36	12.89	21.51	4.42
	折旧及摊销	8.61	8.55	7.26	12.11	18.60
	燃料	6.98	6.93	3.41	5.69	104.69
	工程费用	52.10	51.72	26.69	44.54	95.20
	合计	100.73	100.00	59.93	100.00	68.07

(2) 积极采取措施降本增效

报告期公司以管理提升活动为契机，增强经济活动分析工作，深入进行成本调研，查找成本可控点，挖掘降本增效潜能，积极实施技术创新、管理创新，转变观念，倡导人人重成本、向管理要效率的理念，从技术方案、资源调配及整合、库存利用、管理制度等各方面综合采取措施，降本增效。

积极实施设计标准化和“设计采办建造一体化”，将大量工作转移到低空预制，减少空间总装的工作量，减少吊机等资源的占用，减少场地和机械资源的投入，从而提高了生产效率，提升了场地产能，降低了生产成本。

深入推动计划采办、集中采办和协议采办，优化采办流程，大力开展采办信息化建设，对缩短采办周期、减少工程余料、降低生产成本发挥了积极的作用。

(3) 营业税金及附加、资产减值损失、公允价值变动收益及投资收益变动原因分析

① 营业税金及附加 3.39 亿元，同比增加 1.09 亿元，增长 47.13%。主要是报告期实现营业收入同比增长 67.69%，营业税金及附加计税基础相应增加。

② 资产减值损失 1.95 亿元，同比增加 0.89 亿元，增长 84.36%。主要是本年提取建造合同预计亏损的损失准备所致（详见于同日披露的《公司关于 2012 年度计提资产减值准备的公告》）。

③ 公允价值变动收益 346.30 万元，同比增加 345.06 万元。主要是 GORGON 项目未到期交割的远期结汇合同公允价值增加 189.63 万元以及中国神华股票全部出售后前期公允价值变动的转回 180.34 万元。

④ 投资收益 157.82 万元，同比减少 381.99 万元，下降 70.76%。主要原因是上年同期收到中海石油财务有限责任公司 522.37 万元现金分红，本期无该项收益。本期

GORGON 项目远期结售汇业务已结部分产生投资收益 101.69 万元。上述两项因素导致投资收益相应变化。

(4) 主要供应商情况

前五名供应商采购金额合计（万元）	132,521.71	占采购总额比重（%）	46.28
------------------	------------	------------	-------

4. 费用

(1) 管理费用 7.33 亿元，同比增加 1.76 亿元，增长 31.58%，主要原因：

① 为进一步规范研发支出的核算，本年度公司变更会计政策，以前年度在主营业务成本在中列示的研究开发项目研究阶段的支出以及开发阶段应费用化的支出本期在管理费用中列示，2012 年研发费用 4.32 亿元，较 2011 年增加 1.07 亿元。若剔除此因素影响，管理费用同比增长 29.74%。

② 报告期优化用工制度，职工薪酬同比增加 2,491.79 万元，同比增长 23.28%。

③ 随着公司业务量的增加、规模的扩大以及加强市场开发力度和对子公司管理的需要，相应增加办公费、运输费、租赁费等其他管理费用 4,411.37 万元，同比增长 35.27%。

(2) 财务费用 1.39 亿元，同比减少 1.18 亿元，降低 45.94%，主要原因：

① 人民币兑美元汇率由 2011 年底的 6.3009 下降至报告期末的 6.2855，变动幅度较上年同期有所减小，汇兑净损失同比减少 6,703.73 万元。

② 期内，公司偿还了中国海油为本公司提供的 20 亿元委托贷款（以下简称“20 亿元委托贷款”）；同时，公司加强资金集中管理，通过内部委托贷款有效解决部分子公司资金需求，减少银行贷款，使得利息净支出同比减少 4,885.16 万元。

5. 营业外收入及所得税

(1) 营业外收入 1.51 亿元，同比增加 1.05 亿元，增长 228.69%。主要是收到消费税退税返还 3,858.87 万元，以及青岛开发区政府回购海洋石油工程（青岛）有限公司（以下简称“青岛子公司”）总部大厦土地使用权，产生无形资产处置利得增加营业外收入约 5,164.60 万元。

(2) 所得税费用 1.92 亿元，同比增加 0.98 亿元，增幅 104.72%。主要是 2012 年实现利润总额同比增加 7.69 亿元，所得税相应增加。

6. 研发

(1) 研发支出情况表

	单位：元
本期费用化研发支出	431,812,723.88
本期资本化研发支出	6,817,550.00
研发支出合计	438,630,273.88
研发支出总额占净资产比例（%）	4.25
研发支出总额占营业收入比例（%）	3.54

(2) 情况说明

2012年，公司持续加大研发投入力度，推动技术创新，开展各级科研项目研究116项，重点开展了“深水海底管道铺设技术”、“水下分离器及其相关技术”等深水及水下工程技术课题的研究，为推动公司深水战略的实施积极进行技术储备。

7. 现金流

(1) 上年同期公司根据项目收款进度回收以前年度应收款项，经营活动现金净流入27.35亿元。本期实现营业收入123.83亿元，其中上半年累计实现收入41.84亿元，前三季度累计实现收入76.74亿元，可以看出公司收入实现主要集中于下半年，而收款迟于收入确认，部分项目已按工作量完成情况确认收入，但尚未达到收款里程碑点，导致本期经营活动现金净流入低于上年同期。本期经营活动现金净流入17.99亿元，属正常现金流量。

(2) 投资活动产生的现金流量净额为-11.66亿元，同比减少流出3.10亿元。主要原因：①青岛开发区政府回购青岛子公司总部大厦土地使用权，公司回收资金2.60亿元；②公司根据资金状况和发展需求，稳健开展投资活动，购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金比上年同期减少约1.29亿元；③向中海石油财务有限责任公司增资4,567.14万元；④支付“海洋石油699船”打捞费用2,294.91万元。上述因素共同影响使投资活动产生的现金流量净额相应变化。

(3) 筹资活动产生的现金流量净额为-8.28亿元，同比增加流出0.43亿元。主要是报告期公司实施现金分红1.36亿元。

8. 其他

(1) 公司前期各类融资、重大资产重组事项实施进度分析说明

为建设珠海深水海洋工程装备制造基地，公司拟向包括控股股东中国海油在内的不

超过 10 名特定投资者非公开发行不超过 6.4 亿股股票，募集资金总额不超过人民币 35 亿元，全部用于该项目建设。中国海油承诺认购本次非公开发行的股票数量不低于本次发行总量的 70%。

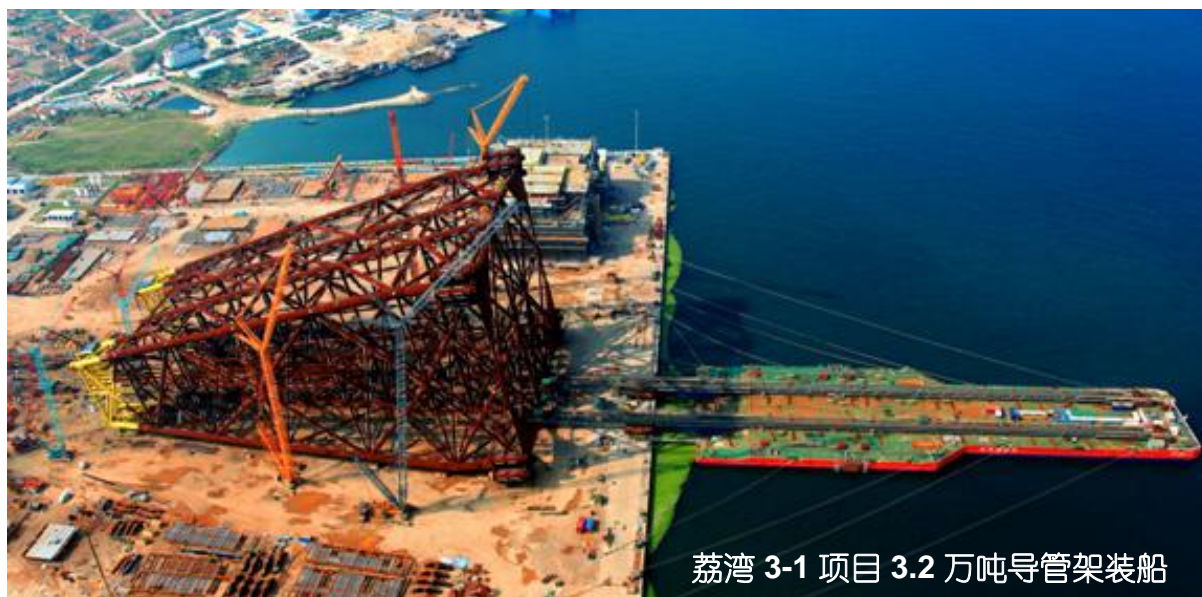
上述非公开发行方案已于 2012 年 10 月 26 日经公司第四届董事会第十六次会议审议通过，并经 2013 年 3 月 11 日召开的公司 2013 年第一次临时股东大会审议批准。（详见 2012 年 10 月 30 日和 2013 年 3 月 12 日刊登在《中国证券报》和《上海证券报》的《公司第四届董事会第十六次会议决议公告》、《非公开发行 A 股股票预案摘要》和《公司 2013 年第一次临时股东大会决议公告》）

（2）发展战略实施进展

① 主业核心竞争力不断提升

● 大型海上平台结构物的设计、建造、海上安装能力提升至 3 万吨级

报告期公司成功完成国内首个深水气田项目——南海荔湾 3-1 项目 3 万吨级大型导管架的设计、建造、装船、运输和滑移下水海上安装，该导管架由公司自主设计、建造，按重量计算，世界第五、亚洲第一，是近 20 年来全球最重的导管架，具有世界级建造难度。该项目从设计源头进行质量和风险控制，创新建造工艺，提升作业效率，建造工期低于国际同类工程，各项资源紧密配合完成海上安装，整个作业链条流程顺畅，高效协同，标志着公司项目管理水平和大型结构物的设计、建造、海上安装能力跃上新台阶。



荔湾 3-1 项目 3.2 万吨导管架装船

● 调整经营结构，发展特种设备制造

为增强高端橇装设备的制造与调试能力，报告期公司成立了特种设备公司，主要立

足海洋石油常规海域采油平台所使用的方罐、空气瓶、洗涤器等常规橇块以及天然气压缩机、空气压缩机、电脱水器等设备的设计制造，向水下采油树、水下分离器、连接器等高端橇装产品发展。该公司自 2012 年 3 月底成立以来，全年承揽了 115 台套设备的设计制造工作，完成并交付了其中的 97 台设备。

② 深水战略加速实施

● 大型深水装备投入使用

年内，具备 3000 米级深水铺管能力、4000 吨级重型起重能力和 3 级动力定位能力的深水铺管起重船“海洋石油 201”和世界首艘具有 2 级动力定位能力的 5 万吨半潜式自航工程船“海洋石油 278”相继投产。“海洋石油 201”已铺设海底管线 18.2 公里，铺设水深 350 米；“海洋石油 278”已成功完成三次国际航运作业，运行良好。多功能水下工程船“海洋石油 286”和 18000 吨导管架下水驳船“海洋石油 228”已开工建设。上述大型深水装备的陆续投入运营将有力促进公司深水战略的实施。



● 水下设施维修检验能力进一步增强

报告期公司在紧张运行大型总承包项目的同时，还实施了平湖管线修复、渤中 25-1/S 油田永久复产等 5 项抢修、复产项目，保障海上油气田安全生产的能力不断增强。承揽了 CACT 作业者集团惠州 26-1 和惠州 21-1A 平台导管架水下检测项目，实现了水下检测项目零的突破。上述业务为公司未来开展深水和水下业务积累了经验。

近年来公司维修业务产值不断增加，发展较快。报告期维修业务实现产值 24.9 亿元，占公司销售收入的比重为 20.1%。

(3) 经营计划实施进展

① 推行“设计采办建造一体化”工艺，总承包能力进一步提升

报告期公司借鉴国际大型制造企业的经验，推行“设计采办建造一体化”工艺，发

挥总承包优势，强化设计在总承包项目中的核心作用，在设计阶段就结合建造需求及采办进度，调整平台制造工序，实现设计管理与采办管理、项目管理的有机融合，有效提升了生产效率，对于提升总承包能力起到积极作用。

② 安全风险管控能力持续提升

公司一贯高度重视安全管理，持续多年保持良好的 HSE 管理绩效。2012 年公司积极开展“安全生产年”、“安全生产标准化建设”、“打非治违”等活动，通过实战演习、安全培训等方式提高全员安全意识和安全风险管控水平。报告期公司克服海上强台风、陆上风暴潮及强降雨、雪等极端气候影响，强化隐患排查和安全生产专项治理，实现损失工作日事件率 0.08，应记录事件率 0.08，同比分别降低 11% 和 43%，继续保持良好水平。

澳大利亚 GORGON 项目实现 800 万工时无事故的安全纪录，该记录在 GORGON LNG 项目分布于世界各地的建造场地中居于首位，获得业主的好评。



(二) 行业、产品或地区经营情况分析

1. 主营业务分行业、分产品情况表

单位：万元 币种：人民币

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	1,206,229.56	977,595.58	18.95	70.56	59.64	增加 4.31 个百分点
非海洋工程项目	30,858.40	28,012.39	9.22	0.98	-0.35	增加 1.21 个百分点

2. 主营业务分海域情况表

单位：亿元 币种：人民币

海域	2012年		2011年		增减(%)
	营业收入	占比(%)	营业收入	占比(%)	
国内	110.71	89.49	68.95	93.45	60.57
渤海	18.52	14.97	17.08	23.15	8.43
南海	78.02	63.07	47.80	64.79	63.22
东海	10.43	8.43	0.60	0.81	1,638.33
中下游	3.74	3.02	3.47	4.70	7.78
海外	13.00	10.51	4.83	6.55	169.15
合计	123.71	100.00	73.78	100.00	67.67

(三) 资产、负债情况分析

1. 资产负债情况分析表

单位：元 币种：人民币

项目名称	本期期末数	本期期末数 占总资产 的比例 (%)	上期期末数	上期期末数 占总资产 的比例(%)	本期期末金 额较上期期 末变动比例 (%)
交易性金融资产	2,229,781.50	0.01	3,538,700.51	0.02	-36.99
预付款项	296,879,025.74	1.46	1,107,949,740.63	5.90	-73.20
其他应收款	152,169,161.68	0.75	65,427,744.68	0.35	132.58
存货	1,443,864,950.49	7.09	708,412,944.49	3.77	103.82
其他流动资产	15,365.53	0.00	2,335,055.96	0.01	-99.34
长期股权投资	70,671,378.00	0.35	25,000,000.00	0.13	182.69
投资性房地产	280,722,923.83	1.38	0	0.00	-
固定资产清理	307,216,685.64	1.51	0	0.00	-
无形资产	2,004,008,796.45	9.84	1,188,536,601.31	6.33	68.61
长期待摊费用	52,922,872.79	0.26	1,340,143.03	0.01	3,849.05
递延所得税资产	166,389,316.70	0.82	106,307,303.76	0.57	56.52
短期借款	100,000,000.00	0.49	205,000,000.00	1.09	-51.22
应付账款	3,327,026,830.14	16.33	2,373,567,067.78	12.63	40.17
应交税费	433,462,753.63	2.13	197,044,948.12	1.05	119.98
应付股利	6,161,237.40	0.03	12,506,120.33	0.07	-50.73
其他应付款	137,468,679.74	0.67	92,758,203.79	0.49	48.20
一年内到期的非 流动负债	0	0.00	2,000,000,000.00	10.65	-100
其他流动负债	6,264,676.70	0.03	1,650,680.52	0.01	279.52
长期借款	1,931,720,272.59	9.48	354,390,602.59	1.89	445.08
专项应付款	43,314,752.54	0.21	67,901,000.00	0.36	-36.21
专项储备	163,244,675.92	0.80	41,360,761.68	0.22	294.68
负债和股东权益 总计	20,367,512,670.91	100.00	18,785,899,238.61	100.00	8.42

2. 原因分析

(1) 交易性金融资产较上年期末减少 130.89 万元，降低 36.99%。主要原因是本期出售了全部持有的中国神华股票 299.81 万元，期末交易性金融资产余额主要是青岛子公司持有的 GORGON 项目远期售汇合约 189.63 万元。

(2) 预付款项较上年期末减少 8.11 亿元，降低 73.20%。主要是子公司海洋石油工程（珠海）有限公司（以下简称“珠海子公司”）支付给高栏港经济区管委会的土地出让金 10.12 亿元，在报告期取得土地使用权证后，形成无形资产。

(3) 其他应收款较上年期末增加 8,674.14 万元，增长 132.58%，主要原因是：①青岛子公司终止在青岛经济技术开发区购置员工公寓的投资方案，因此该公司将 2011 年末在在建工程中核算的预付购房款 5,328.00 万元转入其他应收款核算；②本公司应收增值税退税款年末余额较年初余额增加 2,413.40 万元。

(4) 存货较上年期末增加 7.35 亿元，增长 103.82%。主要是 2012 年公司在建项目较多，半成品较上年期末增加 7.37 亿元。

(5) 其他流动资产较上年期末减少 231.97 万元，降幅 99.34%。主要是珠海子公司预缴的所得税税款大于按照税法规定计算的应交企业所得税，导致其他流动资产相应减少。

(6) 长期股权投资较上年期末增加 4,567.14 万元，增幅 182.69%。主要是报告期按原持有比例 1.77% 向中海石油财务有限责任公司增资 4,567.14 万元。

(7) 投资性房地产较上年期末增加 2.81 亿元，主要是报告期公司位于天津港保税区的办公大楼部分转入投资性房地产。

(8) 固定资产清理 3.07 亿元，主要是“海洋石油 699” 遭受强台风袭击沉没，公司根据会计核算原则，将该固定资产进行清理。公司已为该船购买了全部保险，现正实施保险索赔程序。

(9) 无形资产较上年期末增加 8.15 亿元，增长 68.61%。一方面，珠海子公司取得土地使用权证，增加无形资产 10.36 亿元；另一方面，青岛开发区政府回购青岛子公司总部大厦土地使用权，减少无形资产 1.80 亿元。

(10) 长期待摊费用较上年期末增加 0.52 亿元，增幅 3,849.05%。主要是支付公司总部新办公楼车位租赁费 0.53 亿元，该费用在长期待摊费用中列支。

(11) 递延所得税资产较上年期末增加 0.60 亿元，增幅 56.52%。主要原因是计提

专项储备（安全生产费）增加递延所得税资产 2,821.70 万元，计提资产减值准备产生递延所得税资产 2,254.22 万元。

（12）短期借款较上年期末减少 1.05 亿元，降幅 51.22%。主要是偿还短期贷款，同时报告期现金流较好，资金较充裕，筹资活动有所放缓。

（13）应付账款较上年期末增加 9.53 亿元，增幅 40.17%。主要是因为本期工作量增加较快，应付材料款、工程款也相应增加。

（14）应交税费较上年期末增加 2.36 亿元，增幅 119.98%。主要因为营业税金及附加和所得税费用增加，两者合计增加 1.73 亿元，导致应交税费相应增加。

（15）应付股利较上年期末减少 634.49 万元，降幅 50.73%。主要是报告期子公司海工英派尔工程有限公司（以下简称“海工英派尔子公司”）分配现金股利，导致青岛英派尔化学工程有限公司应付股利减少。

（16）其他应付款较上年期末增加 4,471.05 万元，增幅 48.20%。主要是当期境外分包工作量增加，代扣代缴境外分包商在境内的相关税费增加 2,318.71 万元，以及中国海油科研经费拨款增加 1,800.24 万元。

（17）一年内到期的非流动负债较上年期末减少 20 亿元，为本公司向中海石油财务有限责任公司办理的借款，该借款已于 2012 年 6 月 29 日到期，并已按期偿还。

（18）其他流动负债较上年期末增加 461.40 万元，增幅 279.52%，主要是因为一年内结转的递延收益增加，该部分递延收益主要为科研拨款。

（19）长期借款较上年期末增加 15.77 亿元，增长 445.08%。主要是报告期取得中国进出口银行两年期海洋工程结构物专项贷款 14.80 亿元，另外公司向中海石油财务有限责任公司办理长期借款 1.14 亿元，用于多功能水下工程船项目建造支出。

（20）专项应付款较上年期末减少 2,458.62 万元，降幅 36.21%，主要是 863 项目科研经费本期减少额。

（21）专项储备较上年期末增加 1.22 亿元，增幅 294.68%。主要是报告期按照相关规定计提安全生产费用，本年计提标准由工程造价的 1.0% 提高至 1.5%。加之本期工作量及营业收入同比增加，计提的安全生产费用也相应增加。

3. 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	353.87	165.95	-	-	222.98
其中：衍生金融资产	-	189.63	-	-	189.63
2.可供出售金融资产	32,280.00	-	23,692.87	-	27,676.20
合计	32,633.87	165.95	23,692.87	-	27,899.18

（四）核心竞争力分析

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、炼化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、国家一级施工企业和中国钢结构特级资质企业。

公司拥有设计人员 700 余人，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，正在积极进行深水技术储备。

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，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，将加快深水海洋工程结构物制造能力的形成。



青岛制造场地全景

拥有包括世界上首艘同时具备 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”，7500 吨起重船——“蓝鲸”号在内的工程作业船舶 20 艘，具备万吨级超大型海洋结构物海上运输、安装能力，安装导管架最重达 3.2 万吨，铺设海底管线水深最深为 350 米。2013 年公司计划铺设海底管线水深最深达近 1500 米，将实现深水铺管业务的突破。

具备 300 米水深水下检测维修、海上风电建设安装、海底管道修复等一系列核心技术。

（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

证券品种	证券代码	证券简称	最初投资金额（元）	持有数量（股）	期末账面价值（元）	占期末证券总投资比例（%）	报告期损益（元）
基金	02800	盈富基金	206,035.00	18,000	333,502.60	100	72,198.87
合计			206,035.00	/	333,502.60	100	72,198.87

（2）持有其他上市公司股权情况

单位：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	40,000,000	7.5	276,762,000	2,503,309.51	-34,403,500	可供出售金融资产	原始股投资
合计		40,000,000	/	276,762,000	2,503,309.51	-34,403,500	/	/

(3) 买卖其他上市公司股份的情况

股份名称	期初股份数量(股)	报告期买入股份数量(股)	使用的资金数量(元)	报告期卖出股份数量(股)	期末股份数量(股)	产生的投资收益(元)
中国神华	129,000	0	4,771,710.00	129,000	0	-1,773,601.65
蓝科高新	24,000,000	0	40,000,000.00	100,000	23,900,000	1,063,309.51

报告期内卖出申购取得的新股产生的投资收益总额-1,773,601.65元(不包含持有期间获得的现金红利327,402.00元)。

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

本年度公司无委托理财事项。

(2) 委托贷款情况

本年度公司无委托贷款事项。

3. 募集资金使用情况

报告期内,公司无募集资金或前期募集资金使用到本期的情况。

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	11,365	海洋石油水下工程技术服务及海管维修等业务	123,911.80	84,217.73	35,716.24	100%
2	海洋石油工程(青岛)有限公司	300,000	海洋油气工程的建造、安装、设计及维修等业务	471,866.22	355,937.47	34,473.54	直接持股99%, 间接持股1%
3	海工英派尔工程有限公司	10,000	化工石化、石油天然气行业工程设计及咨询	48,624.97	17,377.46	1,709.94	65%
4	海工国际工程有限责任公司	6,000	施工总承包、专业承包	3,716.73	3,032.72	-471.53	100%
5	青岛海英和科贸有限公司	1,000	材料销售	528.70	1,069.99	-151.59	海工英派尔工程有限公司持有其100%股权
6	海油工程印度尼西亚有限公司	10万美元	油气田开发、维修服务业务	894.84	216.67	-41.57	直接持股95%, 间接持股5%
7	海油工程(香港)有限公司	5万美元	工程总承包、油气开发工程的设计、建造和安装等	204,344.66	11,810.75	751.25	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
8	海油工程尼日利亚有限公司	8 万美元	海洋油气田开发工程的承包、设计、安装、维修及相关业务	67.05	41.11	0	直接持股 95%，间接持股 5%
9	安捷材料试验有限公司	200 万港币	无损检测、焊接试验	1,149.33	913.87	123.00	90%
10	中海油山东化学工程有限责任公司	10,000	工程设计、咨询、总承包	18,306.04	9,560.27	262.29	100%
11	山东华宇工程造价咨询有限公司	100	工程造价咨询	1,457.53	1,178.33	310.99	97.4%
12	山东省正大建设监理有限公司	600	工程建设监理及项目管理	3,688.99	3,223.62	317.36	100%
13	海洋石油工程(珠海)有限公司	35,000	海洋油气工程的建造、安装、设计及维修	135,864.98	34,766.01	-673.17	100%
14	蓝海国际有限公司	5 万美元	海洋石油工程设计、采办、建造、安装总包	615.98	615.98	0	100%
15	科泰有限公司	140 万美元	海洋石油工程设计、采办、建造、安装总包	1,180.76	963.99	254.37	70%
16	北京高泰深海技术有限公司	10 万美元	深海工程技术咨询	2,857.58	982.08	909.91	70%

① 近两年国内海洋工程水下及海底管线维修业务量持续增加，深圳海油工程水下技术有限公司（以下简称“深圳子公司”）经营业绩提升较快，为本公司实现利润增长做出了突出贡献。2012 年深圳子公司实现营业收入 18.81 亿元，营业利润 3.95 亿元，净利润 3.57 亿元，同比分别增长 29%、79% 和 113%。

② 2012 年青岛子公司在青岛制造场地运行了荔湾 3-1、丽水 36-1、GORGON 等 8 个工程项目的陆地建造，完成钢材加工量 12.56 万结构吨，同比增长 88%。青岛子公司强化生产统筹能力和资源协调能力，努力提高产能，降低生产成本，实现了良好的经营业绩。2012 年全年实现营业收入 27.65 亿元，营业利润 3.81 亿元，净利润 3.45 亿元，同比分别增长 106%、706% 和 1285%。

(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	32,000	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工程、炼油化工等	3,983.33	7.47%

经第四届董事会第十四次会议审议批准，公司按原有持股比例 1.77% 向中海石油财务有限责任公司增资，出资额为 4567.14 万元。增资完成后，中海石油财务有限责任公司注册资本由 14.15 亿元增加到 40 亿元，公司累计出资额为 7067.14 万元。

5. 非募集资金项目情况

项目名称	项目金额	项目进度	单位:亿元 币种:人民币	
			本年度投入金额	累计实际投入金额
深水铺管起重船	27.31	已于 2012 年 5 月 15 日建成, 9 月 11 日投入南海深水气田项目进行海底管线铺设作业。	1.16	26.06
5 万吨半潜式自航工程船	11.59	已于 2012 年 3 月 15 日建成并投入运营。	2.03	7.49
多功能水下工程船 (MPV)	13.76	2012 年 4 月 16 日与中船黄埔造船有限公司签订建造合同, 预计 2015 年 3 月建成。	2.04	3.26
18000 吨导管架下水驳船	3.94	2012 年 8 月 15 日与中船黄埔造船有限公司签订建造合同, 目前已开工建造, 预计 2013 年 7 月建成。	1.07	1.07
合计	56.60	/	6.30	37.88

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. 宏观发展环境

(1) 中国对石油能源的需求持续旺盛

目前中国已成为世界第二大能源消费国, 据中国石油集团经济技术研究院发布的《2012 年国内外油气行业发展报告》预测, 2013 年我国原油需求将接近 5 亿吨, 对外依存度接近 60%。国际能源署 2013 年 1 月 18 日表示, 因预测中国的石油需求将会提高, 将 2013 年日均能源需求上调了 24 万桶, 至 9080 万桶。

石油能源需求的持续旺盛为公司发展提供了良好的外部环境。

(2) 《中国“十二五”规划》推动海洋战略升级

“十二五”期间, 海洋经济发展上升为国家战略重点, 开发南海油气资源成为国家推动海洋经济发展的重要方式。国家“十二五”规划明确提出“坚持陆海统筹, 制定和实施海洋油气发展战略, 提高海洋开发、控制、综合利用能力”的要求, 为海洋石油工业的发展提供了政策支持和重要战略机遇。

2. 行业市场环境

(1) 国内海洋工程市场呈现新一轮增长趋势

2013 年随着国内近海油气田开发项目的逐步铺开, 海洋油气开发工程量将呈现持

续增长的势头。同时，中国正在加速南海油气田的开发，根据中国海洋石油总公司网站 <http://www.cnooc.com.cn> 消息统计，2012 年公布了 35 个对外合作区块，为历年最多，区块面积达到 23.39 万平方公里，是 2011 年 5.20 万平方公里的 4 倍还多，其中 31 个位于南海海域。未来这些区块的开发将为公司提供持续的市场机遇。

（2）国际市场油气开发投资继续升温

据巴克莱银行研究报告称，2012 年全球油气勘探开发投资较 2011 年增长了约 10%，达到 6,040 亿美元。2013 年国际市场海洋油气开发投资将继续升温，全球油气勘探开发投资将达到 6,440 亿美元，较 2012 年增长约 7%。2011-2013 连续三年的投资增长，将为公司开拓国际市场提供更多机会。

3. 公司的优势

（1）具备成熟的常规海域海洋工程总承包能力

公司业务覆盖海洋油气开发工程设计、建造、海上安装、水下工程以及维修作业等领域，是国内惟一的大型海洋石油工程总承包公司，在国内上游市场处于 EPCI 总包的优势地位。

（2）多年致力于海洋工程主业发展的积淀

作为国内最早从事海洋工程行业 and 对外合作的公司，拥有在浅水领域和常规油田建设方面的技术、人才、配套装备和设施以及较成熟的海洋工程项目管理经验。

（3）稳定的客户资源

公司与主要客户中国海洋石油有限公司均属于中国海洋石油总公司的控股子公司，不仅在国内市场承揽方面具有明显优势，还将依托中国海油深水和国际化发展战略的实施，加快海洋工程深水技术能力的形成和国际项目管理水平的提高，不断提升国际竞争力。

4. 面临的挑战

（1）参与国际市场竞争带来的挑战

为充分利用好国内和国际两个市场，不断提升公司国际竞争力，必须加大国际市场开发力度。而海外项目的投标和管理对公司风险研判能力、运营管理能力和风险管控能力带来挑战。

（2）能源开发逐步向深水等非常规领域发展所带来的挑战

当前世界能源领域正发生着重大变革，油气开发逐步从常规资源向深水、页岩气、

油砂等非常规资源迈进。面对高技术、高成本的非常规油气资源开发带来的挑战，需要公司加快转变发展方式，不断加大科技和工艺创新力度，努力降低成本，不断提高产业核心竞争力。

（3）工作量快速增加给公司管理带来的挑战

2012 年开始公司承揽的工程项目明显增多，工程量快速增加，给公司资源整合和配置、安全管理和风险控制带来挑战。

（二）公司发展战略

公司 2013-2017 年五年发展战略为：

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，形成相互协同、健康和可持续发展的业务组合；转变发展方式，以科技创新打造“低碳”发展竞争力。

浅水：继续完善并形成浅水 EPCI 和 EPCM 工程总承包能力，增加科技含量，使项目管理与服务水平达到业主可以独立委托的程度，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：初步形成深水工程 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。大力发展水下工程重大施工装备，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，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

2013 年公司计划承揽的海洋工程业务量较 2012 年呈现平稳增长的趋势，全年计划运行 26 个工程项目，其中渤海海域 11 个，南海海域 9 个，东海海域 2 个，海外项目 4 个，此外，还有 6 个潜在工程项目有望在年内开工。

工程量的稳步增长将有效提高公司场地和船舶等资源的使用率，对促进 2013 年全年经营业绩同比稳步提升具有积极的作用。同时，南海海域、东海海域和海外区域的海上安装作业比重较往年增加，不仅加大了跨海域资源调配和多点面远程项目管理的难度，也增加了安全、技术和施工风险，给公司生产经营、成本控制带来压力与挑战。

2013 年公司将抓住海洋工程市场持续稳步增长的机遇，继续加大国内外市场开拓力度，强化项目精细化管理，不断提高生产效率，努力实现销售收入较 2012 年增长 20% 以上。同时，将降本增效作为公司一项长期的发展战略，常抓不懈，努力将营业成本占销售收入的比例控制在 85% 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%。

2. 重点工作安排

（1）提高资源配置效率，提升项目管理水平

针对 2013 年项目集中，分布海域广的特点，公司将加强各海域的区域化管理和不同项目同种性质作业的集约化管理，合理配置和整合资源，有效提高资源使用效率，提升项目科学化、精细化管理水平。

（2）加大风险管控力度，确保公司安全运营

随着公司规模扩大以及业务逐渐向深水和海外转移，公司安全运营也面临着诸多挑战，2013 年公司将持续加强风险管理和内控制度体系建设，在练好内功，强化安全和管理的同时，加强对海外项目风险的防控能力和手段，不断提升国际竞争力。

（3）落实降本增效措施，创造良好经营业绩

从设计源头做起，将降本增效理念贯穿整个生产过程，深入推行设计标准化、设计采办建造一体化、成本管控精细化和材料利库工作常态化。努力提高采办效率和效益，在保证质量的前提下，提高设备的国产化率，降低采办和维护成本。

（4）夯实市场开发基础，加大市场开拓力度

紧紧抓住未来两年国内海洋工程市场相对繁荣的市场机遇，充分利用内外部资源，积极开拓国际市场，牢牢把握合作、稳健、差异化的发展原则，加强海外市场开发及报价能力、全球资源整合能力、海外项目执行及风险管控能力建设，重点开发亚太和中东市场，稳步实施国际化战略。

（5）持续推进能力建设，提升核心竞争实力

坚持以“四大能力”建设为核心的发展战略，增强技术驱动、加快技术创新，重点开展深水、水下、油气田维保、边际油田开发等关键核心技术的攻关，集中解决制约公司核心业务发展的技术瓶颈，推动公司产业升级。

（四）因维持当前业务并完成在建投资项目所需的资金需求

2013 年公司计划投资 24.67 亿元，主要用于建设珠海深水海洋工程装备制造基地、

多功能水下工程船以及 18000 吨导管架下水驳船等大型深水装备设施的建设。

2013 年资金来源主要为经营活动净现金流入。公司将通过加强资金集中管理，优化资产结构，充分利用各种金融工具降低资金使用成本；同时严格控制公司各项费用支出，加快资金周转速度，合理安排资金使用计划，支持公司健康稳定发展。

（五）可能面对的风险因素及对策

1. 深水工程项目实施风险

中国海洋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较少，深水工程项目的实施存在风险。

对策：公司将加大科研投入，加大深水技术的储备力度，通过对外合作等方式学习国外成熟的深水工程技术、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。

2. 海外项目运营风险

随着公司国际市场开发的深入，海外项目将逐渐增多，而国际政策、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，加强海外资产管理，实现风险管控全覆盖。

3. 运营成本上升风险

全球经济正在缓慢复苏过程中，相伴而生的通胀风险可能导致公司原材料和燃料成本的上升，人工成本的增加和参与国内外市场竞争同样带来成本上升压力。大型工程船舶等装备设施建成后转为固定资产，导致折旧成本的增加也将影响公司成本控制。

对策：一方面，通过创新管理、合理安排和调配施工资源以及创新流程和工艺，提高施工效率，降低生产成本。另一方面，通过加强预算管理，继续加大成本控制力度，强化成本意识，严控管理成本。

4. 自然灾害、恶劣天气等自然因素带来的风险

近几年，我国近海台风、冰冻等极端气候给公司的正常生产经营，特别是海上安装

业务带来一定的不利影响。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。

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，汇率波动会对经营业绩构成一定影响。

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售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

√ 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

为进一步规范研发支出的核算，报告期公司对研发支出核算的会计政策进行变更。从2012年1月1日起，将研究开发项目研究阶段的支出以及开发阶段应费用化的支出由“主营业务成本”调至“管理费用”科目进行核算，开发阶段应资本化的支出在“开发支出-资本化支出”中进行核算。

该项会计政策变更不影响损益，只涉及管理费用与主营业务成本的重分类。2012年计入管理费用的研发费用为人民币43,181万元。公司对该项会计政策变更采用追溯调整法，2011年比较财务报表已重新表述。

（三）董事会对重要前期差错更正的原因及影响的分析说明

√ 不适用

四、利润分配或资本公积金转增预案

（一）现金分红政策的制定、执行或调整情况

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》和天津证监局《关于推动辖区上市公司落实现金分红有关工作的通知》的要求，结合公司实际经营需要，公司修订了《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》，旨在为全体股东提供相对稳定、可预期的回报。

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。

上述利润分配政策已经公司 2013 年 3 月 11 日召开的 2013 年第一次临时股东大会

审议批准。

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

√ 不适用

（三）公司近三年（含报告期）的利润分配方案或预案、资本公积金转增股本方案或预案

单位：元 币种：人民币

分红年度	每 10 股送红股数 (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 (%)
2012 年	0	0.30	0	116,683,200.00	848,147,479.87	13.76
2011 年	0	0.35	0	136,130,400.00	180,958,382.75	75.23
2010 年	0	0	0	0	84,330,237.67	0

五、积极履行社会责任的工作情况

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 2012 年度社会责任报告》。

第五节 重要事项

一、重大诉讼、仲裁和媒体普遍质疑的事项

本年度公司无重大诉讼、仲裁和媒体普遍质疑的事项。

二、报告期内资金被占用情况及清欠进展情况

√ 不适用

三、破产重整相关事项

本年度公司无破产重整相关事项。

四、资产交易、企业合并事项

√ 不适用

五、公司股权激励情况及其影响

√ 不适用

六、重大关联交易

(一) 与日常经营相关的关联交易

1. 提供关联方劳务

本公司为关联方提供设计、安装、建造、维修、水下技术等专业生产技术服务，按照市场原则，通过公开投标或议标确定合同价格，报告期提供的专业服务金额如下：

关联方类型及关联方名称	2012年	
	金额(元)	占同类交易金额的比例(%)
控股股东及最终控制方		
中国海洋石油总公司	3,051,532.54	0.02
受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业		
中国海洋石油有限公司	9,338,605,009.46	75.41
中海油研究总院	147,998,016.98	1.20
中海石油气电集团有限责任公司	94,388,816.98	0.76
中海油能源发展股份有限公司	44,153,985.86	0.36
中海石油化工进出口有限公司	24,931,423.00	0.20
惠州国储石油基地有限责任公司	24,300,000.00	0.20
中海石油炼化有限责任公司	21,648,805.73	0.17
中海油气开发利用公司	6,829,255.52	0.06
中海石油化学股份有限公司	1,894,623.00	0.02

关联方类型及关联方名称	2012年	
	金额(元)	占同类交易金额的比例(%)
山东省化工规划设计院	596,292.00	0.00
中海油新能源投资有限责任公司	336,200.00	0.00
其他	804,510.00	0.01
合计	9,709,538,471.07	78.41

2. 接受关联方劳务或购买商品

根据本公司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等为本公司提供包括工程分包、运输、船舶、燃油及水电等服务,具体明细如下:

关联方类型及关联方名称	2012年	
	金额(元)	占同类交易金额的比例(%)
控股股东及最终控制方		
中国海洋石油总公司	857,650.93	0.01
受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业		
中海油能源发展股份有限公司	1,029,184,785.72	10.22
中海油田服务股份有限公司	245,405,898.90	2.44
中国海洋石油渤海公司	36,239,336.87	0.36
中国近海石油服务(香港)有限公司	6,830,153.21	0.07
中海实业公司	3,560,428.30	0.04
山东省化工规划设计院	2,586,400.00	0.03
中国海洋石油东海公司	504,349.00	0.01
中国海洋石油南海东部公司	236,353.37	0.00
中国化工建设总公司	213,133.33	0.00
中国海洋石油南海西部公司	209,886.00	0.00
中国海洋石油有限公司	6,310.50	0.00
中海石油炼化有限责任公司	24,087.00	0.00
合计	1,325,858,773.13	13.18

(二) 资产收购、出售发生的关联交易

报告期内公司无资产收购、出售发生的关联交易。

(三) 共同对外投资的关联交易

报告期内公司无与关联方共同对外投资发生的关联交易。

七、重大合同及其履行情况

(一) 托管、承包、租赁事项

√ 不适用

(二) 担保情况

单位:亿元 币种:美元

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	3.054
报告期末对子公司担保余额合计	4.854
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）	
担保总额	4.854
担保总额占公司净资产的比例(%)	29.88

(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，公司为子公司海洋石油（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。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，本公司为子青岛公司出具以 JKC 作为受益人的母公司担保。根据合同约定，最大赔付责任为 100% 合同额，担保期限为担保开出日至 2019 年 5 月 2 日。同时，本公司就青岛公司申请银行保函事项向渣打银行出具《母公司承诺书》，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。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）

(三) 其他重大合同

重大合同及其履行情况

单位：万元

付款方	合同内容	合同金额	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	678,952.56	424,233.02
中国海洋石油有限公司	海洋石油工程承包	223,604.63	69,140.61
新田石油（中国）有限公司	海洋石油工程承包	150,406.94	30,330.25
CHEVRON AUSTRALIA PTY LTD	液化天然气工程承包	19,507.69 万美元	13,542.39 万美元

以上交易事项均为公司日常生产经营业务。

八、承诺事项履行情况

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
与首次公开发行人相关的承诺	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

九、聘任、解聘会计师事务所情况

单位:元 币种:人民币

是否改聘会计师事务所:	否
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	1,200,000
境内会计师事务所审计年限	7年
名称	
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)
	520,332

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、其他重大事项的说明

报告期内公司无其他重大事项。

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

单位：万股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例（%）	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例（%）
一、有限售条件股份									
1、国家持股									
2、国有法人持股									
3、其他内资持股									
其中：境内非国有法人持股									
境内自然人持股									
4、外资持股									
其中：境外法人持股									
境外自然人持股									
二、无限售条件流通股	388,944	100						388,944	100
1、人民币普通股	388,944	100						388,944	100
2、境内上市的外资股									
3、境外上市的外资股									
4、其他									
三、股份总数	388,944	100						388,944	100

(二) 限售股份变动情况

报告期内，本公司限售股份无变动情况。

二、证券发行与上市情况

(一) 截至报告期末近3年历次证券发行情况

截止本报告期末至前三年，公司未有证券发行与上市情况。

(二) 公司股份总数及股东结构变动及公司资产和负债结构的变动情况

报告期内没有因送股、配股等原因引起公司股份总数及结构的变动。

(三) 现存的内部职工股情况

本报告期末公司无内部职工股。

三、 股东情况

股东数量和持股情况

单位：股

截止报告期末股东总数 (户)	214,419	年度报告披露日前第 5 个交易日末股东总数 (户)	205,616			
前十名股东持股情况						
股东名称	股东性质	持股比例 (%)	持股总数	报告期内增减	持有有限售条件股份数量	质押或冻结的股份数量
中国海洋石油总公司	国家	48.79	1,897,772,854	0	0	无
中国海洋石油南海西部公司	国有法人	7.56	294,215,908	0	0	无
全国社保基金一一零组合	其他	1.72	66,722,866	未知	0	无
南方隆元产业主题股票型证券投资基金	其他	1.02	39,748,234	-2,633,039	0	无
招商先锋证券投资基金	其他	0.65	25,187,693	未知	0	无
华安创新证券投资基金	其他	0.44	17,049,193	未知	0	无
新华人寿保险股份有限公司一分红一团体分红一018L-FH001 沪	其他	0.40	15,493,358	未知	0	无
嘉实沪深 300 交易型开放式指数证券投资基金	其他	0.40	15,413,384	未知	0	33,300
银华一道琼斯 88 精选证券投资基金	其他	0.37	14,259,940	未知	0	无
华夏红利混合型开放式证券投资基金	其他	0.36	14,121,971	10,842,544	0	无
前十名无限售条件股东持股情况						
股东名称	持有无限售条件股份的数量		股份种类及数量			
中国海洋石油总公司	1,897,772,854		人民币普通股			
中国海洋石油南海西部公司	294,215,908		人民币普通股			
全国社保基金一一零组合	66,722,866		人民币普通股			
南方隆元产业主题股票型证券投资基金	39,748,234		人民币普通股			
招商先锋证券投资基金	25,187,693		人民币普通股			
华安创新证券投资基金	17,049,193		人民币普通股			
新华人寿保险股份有限公司一分红一团体分红一018L-FH001 沪	15,493,358		人民币普通股			
嘉实沪深 300 交易型开放式指数证券投资基金	15,413,384		人民币普通股			
银华一道琼斯 88 精选证券投资基金	14,259,940		人民币普通股			
华夏红利混合型开放式证券投资基金	14,121,971		人民币普通股			

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为中国海洋石油总公司的全资子公司，持有国有法人股，全国社保基金一一零组合和招商先锋证券投资基金均为招商基金管理有限公司管理的证券投资基金，未知其他股东是否存在关联关系或一致行动人的情况。

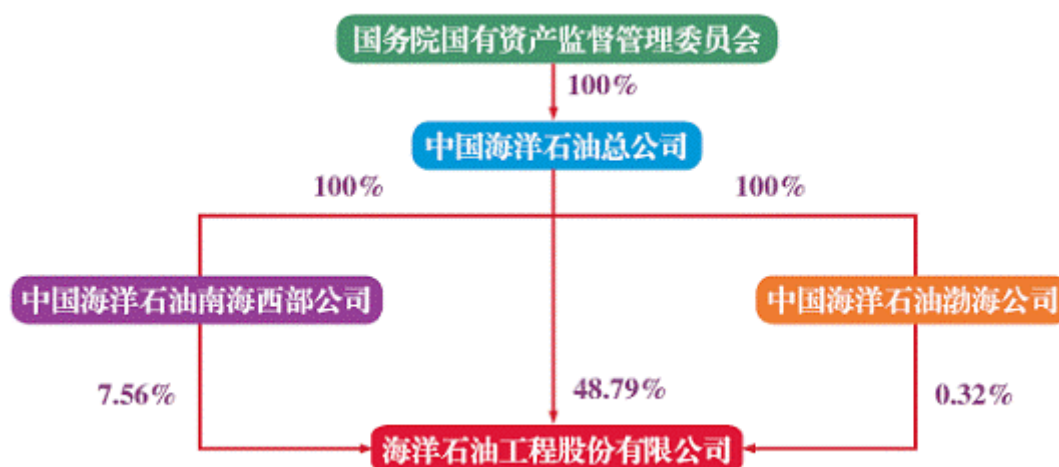
四、控股股东及实际控制人情况

(一) 法人

单位：万元 币种：人民币

名称	中国海洋石油总公司
单位负责人或法定代表人	王宜林
成立日期	1982年2月15日
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。
经营成果	2012年，中国海油生产经营工作成效明显，综合实力明显增强；各项业务有序发展，“二次跨越”开局良好；重大项目建设积极推进，可持续发展能力显著提高；管理提升活动扎实开展，生产经营管理水平正在改善；安全环保形势平稳，本质安全能力有所提高；科技创新体系建设顺利推进，科技创新能力不断增强；加强与利益相关方的沟通协调，生产经营的外部环境明显改善；加强内控体系建设，积极推进合规运营。
财务状况	财务状况良好。
现金流和未来发展策略	现金流正常，能够支撑未来健康、稳定、可持续发展。 未来发展战略：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	报告期中国海油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

(二) 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



五、其他持股在百分之十以上的法人股东

截止本报告期末公司无其他持股在百分之十以上的法人股东。

第七节 董事、监事、高级管理人员和员工情况

一、现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况

单位：股

姓名	职务	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)	报告期从股东单位获得的应付报酬总额(万元)
刘健	董事长	男	54	2010年12月2日		0	0	0		0	0
周学仲	董事、 总裁	男	55	2010年12月2日		0	221,300	221,300	以自有资金从二级市场购买	61.02	0
徐永昌	董事	男	44	2010年12月2日		0	0	0		0	61.64
孙树义	董事	男	72	2010年12月2日		0	0	0		9.8	0
徐帅军	独立董事	男	61	2010年12月2日		0	0	0		9.8	0
陈甦	独立董事	男	55	2010年12月2日		0	0	0		9.8	0
程新生	独立董事	男	49	2010年12月2日		0	0	0		9.8	0
安学芬	监事会 主席	女	58	2010年2月3日		0	0	0		0	63.20
陈会民	监事	男	40	2012年5月11日		0	0	0		0	31.77
饶仕才	监事	男	44	2011年8月26日		0	0	0		28.73	0
张松甫	执行副 总裁	男	59	2007年8月6日		0	0	0		58.74	0
杨云	执行副 总裁	男	48	2011年5月13日		0	100,000	100,000	以自有资金从二级市场购买	51.98	0
王涛	副总裁	男	46	2012年3月28日		18,000	57,200	39,200	以自有资金从二级市场购买	47.57	0
王明阳	副总裁	男	56	2008年8月25日		0	28,000	28,000	以自有资金从二级市场购买	57.05	0
李友成	副总裁	男	50	2007年8月6日		0	60,000	60,000	以自有资金从二级市场购买	49.64	0
李志刚	总工 程师	男	47	2007年8月6日		0	40,000	40,000	以自有资金从二级市场购买	48.13	0
陈永红	财务 总监	男	39	2012年8月29日		0	60,000	60,000	以自有资金从二级市场购买	20.64	0
刘连举	董事会 秘书	男	47	2007年4月10日		0	30,000	30,000	以自有资金从二级市场购买	33.07	0
冯震	原监事	男	42	2010年2月3日	2012年5月11日	0	0	0		0	0
邬汉明	原财务 总监	男	52	2007年4月23日	2012年8月29日	0	0	0		22.20	0
合计	/	/	/	/	/	18,000	596,500	578,500	/	517.97	156.61

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。

徐永昌：2003.04-2011.12 任中国海洋石油总公司资产管理部总经理；2011.12-今 任中国海洋石油总公司董事会秘书、董事会秘书局局长；现兼任公司董事。

孙树义：曾任中央财经领导小组办公室副主任，人事部副部长，中央企业工作委员会副书记。现任中国工业经济联合会常务副会长，中国企业联合会、中国企业家协会执行副会长。第十届全国政协委员；现兼任公司董事。

徐帅军：2008.05-2010.08 任 DNV 能源部亚洲及中东区域业务发展总监（公司副总裁）。2010.09-今 任华测检测技术股份有限公司总裁。现兼任公司独立董事。

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：1993.03-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。

安学芬：2006.09-2009.11 任中国海洋石油渤海公司党委书记、纪委书记。2010.02-今 任公司监事会主席。

陈会民：2003.08-2010.03 任中国海洋石油有限公司发展规划部项目评价主管；2010.04-2011.12 任中国海洋石油有限公司发展规划部项目评价高级主管；2012.01-2012.03 任中国海洋石油总公司规划计划部上游经济评价高级主管；2012.05-今 任公司监事。

饶仕才：2007.09-今 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。

张松甫：2007.08-今 任海洋石油工程股份有限公司执行副总裁。

杨 云：2007.6-2009.7 任中海石油（中国）有限公司深圳分公司副总经理；2009.7-2011.5 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；2011.5-今 任海洋石油工程股份有限公司执行副总裁。

王 涛：2008.04-2009.04 任中海石油气电集团生产与安全管理部总经理；2009.04-2012.02 任中国海洋石油总公司北帕斯天然气液化项目组总经理；2012.03-今任海洋石油工程股份有限公司副总裁。

王明阳：2002 年-2009.09 任中化建国际工程有限责任公司总经理；2008.08-今 任海洋石油工程股份有限公司副总裁。

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。

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

姓名	股东单位名称	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	2010.5	至今
徐永昌	中国海洋石油总公司	董事会秘书、 董事会秘书局局长	2011.12	至今
安学芬	中国海洋石油总公司	专职监事	2010.2	至今
陈会民	中国海洋石油总公司	专职监事	2012.3	至今

（二）在其他单位任职情况

姓名	其他单位名称	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
孙树义	中国工业经济联合会	常务副会长	2003	至今
徐帅军	华测检测技术股份有限公司	总裁	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	1993	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 公司一名外部董事和三名独立董事的津贴为每人每年 9.8 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、徐永昌先生、安学芬女士、陈会民先生。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	674.58 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
王 涛	副总裁	聘任	根据公司管理和发展的需要
陈会民	监事	聘任	根据公司管理和发展的需要
冯 震	监事	离任	工作调动
陈永红	财务总监	聘任	根据公司管理和发展的需要
邬汉明	财务总监	离任	工作调动

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

母公司在职工的数量	5,661
主要子公司在职工的数量	2,878
在职工的数量合计	8,539
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	4,634
技术人员	2,627
财务人员	106
管理人员	570
项目管理	602
合计	8,539
教育程度	
教育程度类别	数量(人)
硕士及以上	854
本科	3,127
专科	1,703
中专及以下	2,855
合计	8,539

(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。

报告期公司以提高经济效益和发展质量为核心,加大绩效考核力度,以财务指标考核为重点,深入落实经济增加值考核、市场开发考核和安全质量指标考核,对于全年各项经营目标的完成和经营业绩的提升起到积极的作用。

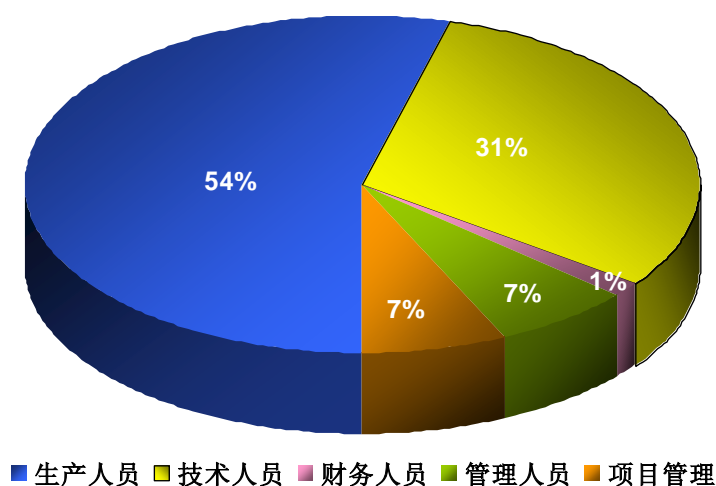
(三) 培训计划

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,公司对员工培训进行考核,建立了员工培训档案,由人力资源部门对员工的培训评价结果记录备案,并作为年终绩效考核及岗位或职务调整的依据。

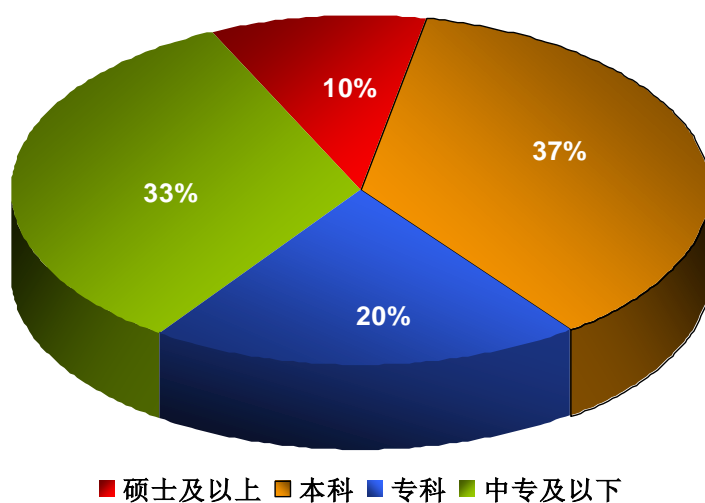
2012 年公司开展了技术、管理、生产、财务等相关业务知识和英语、统计等工作技能

的培训，累计培训学时约 73 万小时，参培人员约 12.5 万人次，人均培训学时约 86 小时。公司将根据发展的实际需要，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，以提升员工的岗位技能水平和业务能力，保障员工的健康成长及公司发展战略的实现。

（四）专业构成统计图



（五）教育程度统计图



第八节 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、上海证券交易所及天津证监局等监管机构的监管要求，建立了规范的公司治理结构，形成了科学有效的职责分工和制衡机制。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，对公司财务和高级管理人员履职情况等进行检查监督；经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。

（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》等公司治理规范性文件，形成了比较系统的公司治理框架。

2012年公司根据中国证监会《关于进一步落实上市公司现金分红有关事项的通知》和天津证监局《关于推动辖区上市公司落实现金分红有关工作的通知》的要求，结合公司实际经营需要，相应修改了《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》，旨在为全体股东提供相对稳定、可预期的回报。

报告期公司高级管理人员以自有资金从二级市场购入本公司股票，为规范公司董事、监事、高级管理人员以及公司认定的其他人员买卖公司股票及持股变动行为，根据《公司法》、《证券法》、中国证监会《上市公司董事、监事和高级管理人员所持本公司股份及其变动管理规则》等法律、法规、规范性文件以及《公司章程》的有关规定，结合公司实际情况，制定了《公司董事、监事和高管人员所持本公司股份及其变动管理制度》，保障公司依法合规运营。

目前公司的治理规范性文件包括但不限于以下：

序号	体系名称	具体管理制度
1	公司章程及会议议事规则	海洋石油工程股份有限公司章程
		海洋石油工程股份有限公司股东大会会议事规则
		海洋石油工程股份有限公司董事会议事规则
		海洋石油工程股份有限公司监事会议事规则
		海洋石油工程股份有限公司总裁工作细则
		海洋石油工程股份有限公司董事会秘书工作制度
2	独立董事制度和董事会专门委员会会议事规则、工作规程	海洋石油工程股份有限公司独立董事工作制度
		海洋石油工程股份有限公司独立董事年度报告工作制度
		海洋石油工程股份有限公司董事会薪酬与考核委员会实施细则
		海洋石油工程股份有限公司董事会战略委员会实施细则
		海洋石油工程股份有限公司董事会审计委员会实施细则
		海洋石油工程股份有限公司董事会提名委员会实施细则
3	信息披露和投资者关系管理制度	海洋石油工程股份有限公司董事会审计委员会年度审计工作规程
		海洋石油工程股份有限公司信息披露事务管理制度
		海洋石油工程股份有限公司投资者关系管理办法
		海洋石油工程股份有限公司内幕信息知情人员保密制度
4	董监高持股管理制度	海洋石油工程股份有限公司年报信息披露重大差错责任追究制度
		海洋石油工程股份有限公司董事、监事和高管人员所持本公司股份及其变动管理制度
5	投资和资金使用制度	海洋石油工程股份有限公司投资管理制度
		海洋石油工程股份有限公司募集资金管理和使用办法

（二）关于股东和股东大会

公司一以贯之地严守法律法规及公司章程、《股东大会议事规则》的相关规定，用制度保障股东大会的规范运作，在会议召集、召开、审议和表决程序上能够做到合法合规，有效保障了公司所有股东，特别是中小股东享有平等地位，确保所有股东能充分享有自己的合法权益。

报告期内，公司召开了一次股东大会，审议批准了利润分配方案、为子公司提供担保、续聘会计师事务所等议案，切实维护了股东的合法权益。会议的股东出席人数及投票表决程序均符合法定程序，北京市君合律师事务所到会见证并出具法律意见书，不存在内幕交易或其他损害公司及股东权益的事项。

（三）关于董事和董事会

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1名外部董事和3名独立董事，外部董事已超过董事会人数半数以上，其中独立董事人数占董事会总人数的三分之一以上，3名独立董事分别是熟悉海洋石油工程行业的资深人士、具有法律事务管理、公司治理和财务会计管理等方面经验的专业人员。各位董事能够以认真负责的态度出席董事会，审

慎决策，并对所议事项发表明确和独立的意见，保障了公司重大决策的有效性、科学性。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。

2012 年公司董事会继续坚持民主集中制原则，强化规范管理、依法运营的理念，“三重一大”事项坚持集体研究决定，不断提高民主决策、科学决策的水平，本着为全体股东创造价值的宗旨，认真履行职责。

报告期共召开 7 次董事会，其中 5 次为现场会议，审议了公司经营业绩、财务预算、利润分配预案、投融资计划、高级管理人员聘任等重要事项，对公司战略管理、预算管理、风险管控、降本增效提出了更高要求，推动公司健康持续发展。

（四）关于监事和监事会

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，监事会召开了四次会议，出席股东大会，列席全部董事会会议，审核公司季度、半年度、年度财务报表、非公开发行股票预案、内部控制评价报告等事项，对董事会编制的定期报告出具书面审核意见；各位监事均能认真履行职责，对公司依法运作、财务状况、定期报告、公司董事、经理层履职的合法合规性以及重大投融资和财务决策事项进行监督。

（五）关于经理层及高级管理人员

公司设总裁 1 人，执行副总裁 2 人，副总裁 3 人，财务总监 1 人，总工程师 1 人，董事会秘书 1 人。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》、《董事会秘书工作制度》等规章制度，明确了高级管理人员的权责，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，公司经理层及高级管理人员工作勤勉认真，尽职尽责，忠实履行职务，认真落实董事会各项决议，专注于主业核心竞争力的提升，以提高经济效益为核心，合

理调配资源，提高工作效率，控制生产成本，经营业绩实现较大幅度提升。加大国际市场开发力度，取得明显成效。工程和投资项目安全、有序运行，保证公司健康、稳定、可持续发展，有效维护了公司和全体股东的利益，无越权行为，不存在未能忠实履行职务、违背诚信义务的行为。

（六）关于控股股东与上市公司关系

公司控股股东能够遵守所签署的《避免同业竞争的承诺函》履行相关义务，未超越股东大会规定的权限干扰公司生产经营活动。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）关于利益相关者

在“平等、互信、双赢”的前提下，公司严格遵守相关法律、法规的规定，能够充分尊重和维护债权人、股东、职工、业主、供应商等利益相关者的合法权利，积极合作，共同推动公司持续、健康地发展。

（八）关于信息披露与透明度

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《信息披露管理办法》和《内幕信息知情人员保密制度》，真实、准确、完整、及时地履行信息披露义务。公司信息披露工作由董事会统一领导和管理，董事会秘书负责组织和协调信息披露事项，通过接待股东来访、不断更新和完善公司互联网站信息、回答咨询等方式做好投资者关系管理工作，增强公司的透明度。公司指定《中国证券报》、《上海证券报》及上海证券交易所网站为公司信息披露的报纸和网站，确保所有股东及其他应获得信息的人士和部门有平等的机会获得信息。

2012 年公司秉承“诚实诚信”和公平、公正、公开的“三公”原则，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 20 份临时公告的编制披露工作，较好履行了上市公司的法定信息披露义务。

2012 年信息披露索引

事项	刊载的报刊名称及版面	刊载日期	刊载的互联网网站及检索路径
海洋石油工程股份有限公司第四届董事会第十二次会议决议公告暨召开 2011 年度股东大会的通知	中证报 B216 版、上证报 B24 版	2012 年 3 月 30 日	上海证券交易所网站： http://www.sse.com.cn
海洋石油工程股份有限公司第三届监事会第二十四次会议决议公告	中证报 B216 版、上证报 B24 版	2012 年 3 月 30 日	上海证券交易所网站： http://www.sse.com.cn
海洋石油工程股份有限公司 2011 年年度报告摘要	中证报 B216 版、上证报 B24 版	2012 年 3 月 30 日	上海证券交易所网站： http://www.sse.com.cn
海洋石油工程股份有限公司第四届董事会第十三次会议决议公告	中证报 B046 版、上证报 B30 版	2012 年 4 月 26 日	上海证券交易所网站： http://www.sse.com.cn
海洋石油工程股份有限公司关于 2011 年度股东大会增加临时提案暨召开 2011 年度股东大会补充通知的公告	中证报 B046 版、上证报 B30 版	2012 年 4 月 26 日	上海证券交易所网站： http://www.sse.com.cn
海洋石油工程股份有限公司为子公司海洋石油工程（青岛）有限公司提供担保的公告	中证报 B046 版、上证报 B30 版	2012 年 4 月 26 日	上海证券交易所网站： http://www.sse.com.cn
海洋石油工程股份有限公司 2012 年第一季度报告	中证报 B046 版、上证报 B30 版	2012 年 4 月 26 日	上海证券交易所网站： http://www.sse.com.cn
海洋石油工程股份有限公司 2011 年度股东大会决议公告	中证报 B004 版、上证报 16 版	2012 年 5 月 12 日	上海证券交易所网站： http://www.sse.com.cn
北京市君合律师事务所关于海洋石油工程股份有限公司 2011 年度股东大会的法律意见书	-	2012 年 5 月 12 日	上海证券交易所网站： http://www.sse.com.cn
海洋石油工程股份有限公司 2011 年度利润分配实施公告	中证报 B017 版、上证报 B24 版	2012 年 5 月 30 日	上海证券交易所网站： http://www.sse.com.cn
海洋石油工程股份有限公司重大事项公告	中证报 B037 版、上证报 A38 版	2012 年 7 月 27 日	上海证券交易所网站： http://www.sse.com.cn
海洋石油工程股份有限公司第四届董事会第十五次会议决议公告	中证报 B046 版、上证报 A25 版	2012 年 8 月 31 日	上海证券交易所网站： http://www.sse.com.cn
海洋石油工程股份有限公司 2012 年半年度报告摘要	中证报 B046 版、上证报 A25 版	2012 年 8 月 31 日	上海证券交易所网站： http://www.sse.com.cn
海洋石油工程股份有限公司关于变更办公地址及联系电话的公告	中证报 A21 版、上证报 A25 版	2012 年 9 月 27 日	上海证券交易所网站： http://www.sse.com.cn
海洋石油工程股份有限公司重大事项停牌公告	中证报 B004 版、上证报 A72 版	2012 年 10 月 23 日	上海证券交易所网站： http://www.sse.com.cn
海洋石油工程股份有限公司第四届董事会第十六次会议决议公告	中证报 B082 版、上证报 A121 版	2012 年 10 月 30 日	上海证券交易所网站： http://www.sse.com.cn
海洋石油工程股份有限公司非公开发行 A 股股票预案摘要	中证报 A23 版、上证报 A121 版	2012 年 10 月 30 日	上海证券交易所网站： http://www.sse.com.cn
海洋石油工程股份有限公司非公开发行 A 股股票预案	-	2012 年 10 月 30 日	上海证券交易所网站： http://www.sse.com.cn
海洋石油工程股份有限公司前次募集资金使用情况鉴证报告	-	2012 年 10 月 30 日	上海证券交易所网站： http://www.sse.com.cn
海洋石油工程股份有限公司非公开发行 A 股股票募集资金运用可行性分析报告	-	2012 年 10 月 30 日	上海证券交易所网站： http://www.sse.com.cn
海洋石油工程股份有限公司未来三年（2012-2014 年）股东回报规划	-	2012 年 10 月 30 日	上海证券交易所网站： http://www.sse.com.cn
海洋石油工程股份有限公司关联方认购非公开发行股票涉及的关联交易公告	中证报 A23 版、上证报 A122 版	2012 年 10 月 30 日	上海证券交易所网站： http://www.sse.com.cn
海洋石油工程股份有限公司关于召开 2012 年第一次临时股东大会的通知	中证报 B082 版、上证报 A122 版	2012 年 10 月 30 日	上海证券交易所网站： http://www.sse.com.cn
海洋石油工程股份有限公司第三届监事会第二十七次会议决议公告	中证报 B082 版、上证报 A122 版	2012 年 10 月 30 日	上海证券交易所网站： http://www.sse.com.cn
海洋石油工程股份有限公司 2012 年第三季度报告	中证报 B082 版、上证报 A121 版	2012 年 10 月 30 日	上海证券交易所网站： http://www.sse.com.cn
2007 年海洋石油工程股份有限公司公司债券 2012 年付息公告	中证报 B008 版、上证报 A24 版	2012 年 11 月 2 日	上海证券交易所网站： http://www.sse.com.cn

事项	刊载的报刊名称及版面	刊载日期	刊载的互联网网站及检索路径
海洋石油工程股份有限公司关于承诺履行情况的公告	中证报 B005 版、 上证报 A19 版	2012 年 11 月 29 日	上海证券交易所网站： http://www.sse.com.cn
海洋石油工程股份有限公司关于取消股东大会并延期审议相关事项的公告	中证报 B004 版、 上证报 A19 版	2012 年 12 月 4 日	上海证券交易所网站： http://www.sse.com.cn
海洋石油工程股份有限公司关于公司高级管理人员购买本公司股票情况的公告	中证报 B004 版、 上证报 A19 版	2012 年 12 月 11 日	上海证券交易所网站： http://www.sse.com.cn
海洋石油工程股份有限公司第四届董事会第十七次会议决议公告	中证报 B008 版、 上证报 A49 版	2012 年 12 月 28 日	上海证券交易所网站： http://www.sse.com.cn
海洋石油工程股份有限公司董事、监事和高级管理人员所持本公司股份及其变动管理制度	-	2012 年 12 月 28 日	上海证券交易所网站： http://www.sse.com.cn

(九) 严格实施内幕信息管理登记制度

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。

2012 年，公司进一步加强内幕信息及知情人管理工作，加强相关法律法规的宣贯力度，并持续做好内幕信息知情人登记。

在相关法律法规的学习和宣贯方面，公司组织控股股东、高级管理人员及相关人员参加了由中国证监会纪委主办，天津证监局、深圳证券交易所承办的“内幕交易警示教育展览”，强化了内幕信息管理和防控内幕交易的重要性和严肃性。在公司内网发布了《关于公司高管和员工个人买卖股票相关规定的通知》，进一步强调要提高防范内幕交易和内幕信息泄露的规范意识，严禁利用内幕信息买卖本公司股票，增强了员工相关责任意识，保障了公司依法合规运营。

报告期公司持续加强内幕信息管理，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、工作总结会、业绩讨论会等重要会议上进行内幕信息知情人登记，并在定期报告披露前向统计部门、国家相关部委等外部信息使用人报送财务状况相关信息时，向其出具《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。

对于报告期启动的非公开发行股票工作，公司详细记录了该重大事件筹划过程中的每一具体环节的进展情况，包括形成意向、发行预案的商议和董事会决议内容等，制作了书面备忘录并保存，参与每一具体环节的所有人员均签署内幕登记备案表。非公开发行股票事宜履行信息披露义务后，公司及时整理内幕信息知情人档案并进行了备案。

二、股东大会情况简介

会议届次	召开日期	决议刊登的指定网站的查询索引	决议刊登的披露日期
2011 年度股东大会	2012 年 5 月 11 日	《中国证券报》、 《上海证券报》	2012 年 5 月 12 日

公司 2011 年度股东大会按照股东大会通知中的议题进行，经与会股东认真审议，以记名投票的表决方式通过了以下决议：

（一）审议通过《公司 2011 年董事会工作报告》。

表决情况：2,266,991,989 股赞成，占出席会议有表决权股份的 100%；0 股反对，占出席会议有表决权股份的 0%；0 股弃权，占出席会议有表决权股份的 0%。

（二）审议通过《公司 2011 年监事会工作报告》。

表决情况：2,266,991,989 股赞成，占出席会议有表决权股份的 100%；0 股反对，占出席会议有表决权股份的 0%；0 股弃权，占出席会议有表决权股份的 0%。

（三）审议通过《公司 2011 年度财务决算报告》。

表决情况：2,266,991,989 股赞成，占出席会议有表决权股份的 100%；0 股反对，占出席会议有表决权股份的 0%；0 股弃权，占出席会议有表决权股份的 0%。

（四）审议通过《公司 2011 年年度报告及摘要》。

表决情况：2,266,991,989 股赞成，占出席会议有表决权股份的 100%；0 股反对，占出席会议有表决权股份的 0%；0 股弃权，占出席会议有表决权股份的 0%。

（五）审议通过《公司 2011 年度利润分配方案》。

表决情况：2,266,991,989 股赞成，占出席会议有表决权股份的 100%；0 股反对，占出席会议有表决权股份的 0%；0 股弃权，占出席会议有表决权股份的 0%。

（六）审议通过《关于续聘 2012 年度公司财务审计机构并聘请 2012 年度内部控制审计机构的议案》。

表决情况：2,266,991,989 股赞成，占出席会议有表决权股份的 100%；0 股反对，占出席会议有表决权股份的 0%；0 股弃权，占出席会议有表决权股份的 0%。

（七）审议通过《关于补选公司监事的议案》。

表决情况：2,266,991,989 股赞成，占出席会议有表决权股份的 100%；0 股反对，占出席会议有表决权股份的 0%；0 股弃权，占出席会议有表决权股份的 0%。

（八）审议通过《关于为子公司海洋石油工程（青岛）有限公司提供担保的议案》。

表决情况：2,263,066,064 股赞成，占出席会议有表决权股份的 99.83%；0 股反对，占出席会议有表决权股份的 0%；3,925,925 股弃权，占出席会议有表决权股份的 0.17%。

三、董事履行职责情况

1. 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	参加董事会出席情况					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	2	0	0	否	1
周学仲	否	7	7	2	0	0	否	1
徐永昌	否	7	7	2	0	0	否	0
孙树义	否	7	7	2	0	0	否	0
徐帅军	是	7	6	2	1	0	否	0
陈甦	是	7	6	2	1	0	否	0
程新生	是	7	7	2	0	0	否	0
年内召开董事会会议次数								7
其中：现场会议次数								5
通讯方式召开会议次数								2
现场结合通讯方式召开会议次数								0

2. 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

（一）审计委员会履职情况

1. 2012 年 3 月 27 日，董事会审计委员会审议《关于续聘公司 2012 年度财务审计机构并聘请 2012 年度内部控制审计机构的议案》时提出：

(1) 公司应高度重视审计机构编制的管理建议书中所提出的意见和建议，认真落实，切实提升管理水平。

(2) 在 2012 年内控审计工作中，公司要切实发挥审计机构的作用，不要走过场，要对提升公司管理水平和改善经营业绩切实起到积极的作用。

2. 2012 年 4 月 23 日，董事会审计委员会审议《公司 2012 年第一季度财务业绩报告》时提出，公司要进一步挖掘潜力，降低成本，以今年开展的内控审计为契机，加大成本管理力度，向管理要效益，不断提升盈利能力。

3. 2012 年 8 月 29 日，董事会审计委员会审议《公司 2012 年上半年财务报告》时提出，公司下半年要再接再厉，继续加强项目管理和成本控制，注意海外项目运作风险，争取全年取得良好的经营业绩。

4. 2012 年 10 月 26 日，董事会审计委员会审议《公司 2012 年前三季度财务情况报告》时提出，公司要继续加强项目管理和成本控制，关注现金流的变化，保证公司持续健康稳定发展。

(二) 战略委员会履职情况

报告期战略委员会认真听取公司年度经营情况报告和工作计划，了解发展战略的执行情况和实施进展，要求坚持主业发展，通过“四大能力”建设不断提高公司核心竞争力。

此外，2012 年，公司启动非公开发行股票工作，战略委员会依据公司战略发展规划，重点围绕再融资方案的研究和募集资金投向的可行性分析进行讨论，综合考虑市场情况和公司业务发展需求，对募集资金投向和金额的确定进行推敲，向董事会提出明确意见和合理化建议，为非公开发行股票工作的稳步开展打下坚实基础。

(三) 提名委员会履职情况

报告期内，提名委员会召开两次现场会议，对公司提名的新任高级管理人员的任职资格、专业背景、履职经历等进行审查，并向董事会出具明确意见，确保高级管理人员聘任工作的合法、合规。

五、监事会发现公司存在风险的说明

2012 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、

资本市场融资计划以及内部管理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；参加了高管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交流，了解掌握公司财务状况。认为公司董事会决策程序合法，建立了符合公司现状的内部控制制度，公司董事、经理能够勤勉、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。

业务方面：本公司独立从事海洋油气开发工程及配套工程的设计、建造、安装与维修等业务，拥有自己独立的业务和产业体系，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。

人员方面：本公司设立了独立的劳动人事职能部门，负责劳动人事管理、员工绩效考核及薪酬分配等方面的管理，并制订了独立的、完善的劳动人事及薪酬体系。公司董事和高级管理人员的聘任均通过合法程序进行；公司总裁、执行副总裁、副总裁、财务总监、总工程师、董事会秘书等高级管理人员都是本公司专职人员，且在本公司领薪，未在股东单位兼职。

资产方面：公司的资产独立完整，和控股股东的产权关系明晰。公司拥有独立的生产系统、配套设施和非专利技术等有形和无形资产，与股东之间的产权权属明确。

机构方面：公司的生产经营和办公机构与第一大股东之间完全独立，有自己独立办公机构和生产经营场所，生产经营和行政管理独立于控股股东，不存在混合经营、合署办公的情况，董事会、监事会和管理层独立运作，不存在与控股股东职能部门之间的从属关系。

财务方面：公司设有独立的财务部门和财务人员，并建立了独立的会计核算体系和财务管理制度；公司独立做出财务决策，在银行独立开户，不存在与控股股东共用银行账户的情况；依法独立纳税；公司独立对外签订合同；公司不存在为关联方提供担保

的情况；资金使用由公司董事会和经理层按规定做出决策，不存在控股股东干预公司资金使用的情况。

七、报告期内对高级管理人员的考评机制，以及激励机制的建立、实施情况

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，对公司高管人员进行考评。

第九节 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：建立健全并有效实施内部控制是本公司董事会及管理层的责任。公司董事会按照《企业内部控制基本规范》要求对财务报告相关内部控制进行了评价，出具了《2012 年度内部控制评价报告》，董事会及全体董事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责任。

本公司内部控制的目的是：

1. 建立和完善符合现代管理要求的内部组织结构，形成科学的决策机制、执行机制和监督机制，保证公司经营管理目标的实现。
2. 建立行之有效的风险控制系统，强化风险管理，保证公司各项业务活动的健康运行。
3. 避免或降低风险，堵塞漏洞、消除隐患，防止并及时发现和纠正各种错误、舞弊行为，保护公司财产的安全完整。
4. 规范公司会计行为，保证会计资料真实、完整，提高会计信息质量。
5. 确保国家有关法律法规和规章制度及公司内部控制制度的贯彻执行。

董事会认为自本年度 1 月 1 日起至本报告期末止，本公司内部控制制度较为健全并有效执行。

《海洋石油工程股份有限公司 2012 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。

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 2012 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》，认为公司于 2012 年 12 月 31 日按照《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。

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 2011 年 12 月 27 日召开的第四届董事会第十次会议审议通过了《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

第十节 财务会计报告

公司年度财务报告已经信永中和会计师事务所(特殊普通合伙)注册会计师李晓英、蒋西军审计，并出具了标准无保留意见的审计报告。

审计报告

XYZH/2012A7025-1

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2012年12月31日的合并及母公司资产负债表，2012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 2012 年 12 月 31 日的财务状况以及 2012 年度的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

二〇一三年三月十四日

财务报表

合并资产负债表

2012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	年初余额
流动资产:			
货币资金	六、1	1,034,439,710.10	1,230,187,405.45
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	六、2	2,229,781.50	3,538,700.51
应收票据	六、3	13,196,000.00	12,390,600.00
应收账款	六、4	2,215,166,227.75	1,973,217,886.77
预付款项	六、5	296,879,025.74	1,107,949,740.63
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
应收利息			
应收股利			
其他应收款	六、6	152,169,161.68	65,427,744.68
买入返售金融资产			
存货	六、7	1,443,864,950.49	708,412,944.49
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	六、8	15,365.53	2,335,055.96
流动资产合计		5,157,960,222.79	5,103,460,078.49
非流动资产:			
发放委托贷款及垫款			
可供出售金融资产	六、9	276,762,000.00	322,800,000.00
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资	六、10	70,671,378.00	25,000,000.00
投资性房地产	六、11	280,722,923.83	
固定资产	六、12	8,357,898,982.38	7,881,002,368.83
在建工程	六、13	3,673,066,885.07	4,144,377,685.93
工程物资			
固定资产清理	六、14	307,216,685.64	
生产性生物资产			
油气资产			
无形资产	六、15	2,004,008,796.45	1,188,536,601.31
开发支出	六、16	6,817,550.00	
商誉	六、17	13,075,057.26	13,075,057.26
长期待摊费用	六、18	52,922,872.79	1,340,143.03
递延所得税资产	六、19	166,389,316.70	106,307,303.76
其他非流动资产			
非流动资产合计		15,209,552,448.12	13,682,439,160.12
资产总计		20,367,512,670.91	18,785,899,238.61
流动负债:			
短期借款	六、21	100,000,000.00	205,000,000.00
向中央银行借款			

项目	附注	期末余额	年初余额
吸收存款及同业存放			
拆入资金			
交易性金融负债			
应付票据			
应付账款	六、22	3,327,026,830.14	2,373,567,067.78
预收款项	六、23	1,289,080,582.10	1,220,384,648.50
卖出回购金融资产款			
应付手续费及佣金			
应付职工薪酬	六、24	257,798,374.45	263,578,217.53
应交税费	六、25	433,462,753.63	197,044,948.12
应付利息	六、26	13,251,098.23	14,984,645.88
应付股利	六、27	6,161,237.40	12,506,120.33
其他应付款	六、28	137,468,679.74	92,758,203.79
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			
一年内到期的非流动负债	六、29		2,000,000,000.00
其他流动负债	六、30	6,264,676.70	1,650,680.52
流动负债合计		5,570,514,232.39	6,381,474,532.45
非流动负债：			
长期借款	六、31	1,931,720,272.59	354,390,602.59
应付债券	六、32	1,193,068,976.04	1,191,882,650.40
长期应付款			
专项应付款	六、33	43,314,752.54	67,901,000.00
预计负债			
递延所得税负债	六、19	136,701,457.12	158,198,780.06
其他非流动负债	六、34	1,182,739,809.11	1,128,766,694.76
非流动负债合计		4,487,545,267.40	2,901,139,727.81
负债合计		10,058,059,499.79	9,282,614,260.26
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	六、35	3,889,440,000.00	3,889,440,000.00
资本公积	六、36	1,465,628,508.99	1,500,032,008.99
减：库存股			
专项储备	六、37	163,244,675.92	41,360,761.68
盈余公积	六、38	612,657,429.95	598,324,372.50
一般风险准备			
未分配利润	六、39	4,118,256,129.65	3,420,572,107.23
外币报表折算差额		-7,709,532.94	-7,396,417.83
归属于母公司所有者权益合计		10,241,517,211.57	9,442,332,832.57
少数股东权益	六、40	67,935,959.55	60,952,145.78
所有者权益合计		10,309,453,171.12	9,503,284,978.35
负债和所有者权益总计		20,367,512,670.91	18,785,899,238.61

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
2012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	年初余额
流动资产:			
货币资金		752,731,370.27	743,814,274.34
交易性金融资产			3,267,570.00
应收票据		820,000.00	340,000.00
应收账款	十二、1	1,934,897,475.27	1,651,853,166.15
预付款项		194,015,091.83	51,109,917.62
应收利息			36,600.00
应收股利		27,731,134.33	23,225,652.04
其他应收款	十二、2	1,612,319,065.77	1,542,799,500.75
存货		1,025,411,926.95	371,210,006.38
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产			121,569,119.74
流动资产合计		5,547,926,064.42	4,509,225,807.02
非流动资产:			
可供出售金融资产		276,762,000.00	322,800,000.00
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资	十二、3	3,661,249,808.26	3,669,578,430.26
投资性房地产		280,722,923.83	
固定资产		4,397,089,524.59	3,374,050,885.98
在建工程		3,304,267,436.68	3,991,017,718.61
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		23,075,010.17	30,985,817.91
开发支出		6,817,550.00	
商誉			
长期待摊费用		52,043,579.25	
递延所得税资产		125,524,051.22	76,416,642.43
其他非流动资产			
非流动资产合计		12,127,551,884.00	11,464,849,495.19
资产总计		17,675,477,948.42	15,974,075,302.21
流动负债:			
短期借款			
交易性金融负债			
应付票据			
应付账款		4,166,956,751.63	2,104,711,529.36
预收款项		1,240,952,947.37	1,215,477,891.58
应付职工薪酬		148,118,951.44	175,949,792.52
应交税费		188,366,736.46	166,664,329.19
应付利息		12,261,813.97	12,949,777.79
应付股利			
其他应付款		99,557,169.07	121,009,303.11
一年内到期的非流动负债			2,000,000,000.00

项目	附注	期末余额	年初余额
其他流动负债		1,174,323.53	
流动负债合计		5,857,388,693.47	5,796,762,623.55
非流动负债:			
长期借款		1,593,778,000.00	
应付债券		1,193,068,976.04	1,191,882,650.40
长期应付款			
专项应付款		43,314,752.54	67,901,000.00
预计负债			
递延所得税负债		129,294,360.53	152,290,457.90
其他非流动负债		138,023,868.31	114,344,239.69
非流动负债合计		3,097,479,957.42	1,526,418,347.99
负债合计		8,954,868,650.89	7,323,180,971.54
所有者权益(或股东权益):			
实收资本(或股本)		3,889,440,000.00	3,889,440,000.00
资本公积		1,463,076,300.75	1,497,479,800.75
减: 库存股			
专项储备		123,789,691.25	26,879,547.65
盈余公积		603,014,868.06	588,681,810.61
一般风险准备			
未分配利润		2,641,280,288.67	2,648,413,171.66
外币报表折算差额		8,148.80	
所有者权益(或股东权益)合计		8,720,609,297.53	8,650,894,330.67
负债和所有者权益(或股东权益)总计		17,675,477,948.42	15,974,075,302.21

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
2012年1—12月

单位:元 币种:人民币

项目	附注	本期金额	上期金额
一、营业总收入		12,383,035,585.69	7,384,516,743.79
其中: 营业收入	六、41	12,383,035,585.69	7,384,516,743.79
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		11,481,082,139.12	7,145,258,208.90
其中: 营业成本	六、41	10,072,865,850.59	5,993,113,219.68
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	六、42	338,764,931.60	230,254,256.96
销售费用	六、43	3,179,882.52	2,968,781.34
管理费用	六、44	732,948,597.57	557,038,804.93
财务费用	六、45	138,516,151.70	256,218,500.11
资产减值损失	六、46	194,806,725.14	105,664,645.88
加: 公允价值变动收益(损失以“-”号填列)	六、47	3,462,952.19	12,383.39
投资收益(损失以“-”号填列)	六、48	1,578,152.56	5,398,017.99
其中: 对联营企业和合营企业的投资收益			
汇兑收益(损失以“-”号填列)			
三、营业利润(亏损以“-”号填列)		906,994,551.32	244,668,936.27
加: 营业外收入	六、49	150,985,173.46	45,935,617.14
减: 营业外支出	六、50	8,747,260.26	10,725,174.63
其中: 非流动资产处置损失		5,738,360.62	5,932,646.60
四、利润总额(亏损总额以“-”号填列)		1,049,232,464.52	279,879,378.78
减: 所得税费用	六、51	191,934,042.79	93,753,490.20
五、净利润(净亏损以“-”号填列)		857,298,421.73	186,125,888.58
归属于母公司所有者的净利润		848,147,479.87	180,958,382.75
少数股东损益		9,150,941.86	5,167,505.83
六、每股收益:			
(一) 基本每股收益	六、52	0.22	0.05
(二) 稀释每股收益	六、52	0.22	0.05
七、其他综合收益	六、53	-34,724,744.04	206,506,432.46
八、综合收益总额		822,573,677.69	392,632,321.04
归属于母公司所有者的综合收益总额		813,430,864.76	387,695,217.86
归属于少数股东的综合收益总额		9,142,812.93	4,937,103.18

本期发生同一控制下企业合并的,被合并方在合并前实现的净利润为:0元。

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

母公司利润表
2012年1—12月

单位:元 币种:人民币

项目	附注	本期金额	上期金额
一、营业收入	十二、4	10,416,684,650.66	5,628,418,240.24
减：营业成本	十二、4	9,325,194,391.92	4,875,540,860.54
营业税金及附加		217,545,835.76	135,143,178.65
销售费用			
管理费用		508,548,714.24	381,933,805.75
财务费用		95,610,640.24	177,083,404.02
资产减值损失		186,533,774.66	101,654,731.91
加：公允价值变动收益（损失以“－”号填列）		1,504,140.00	79,980.00
投资收益（损失以“－”号填列）	十二、5	22,465,312.90	12,362,235.47
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）		107,220,746.74	-30,495,525.16
加：营业外收入		81,614,719.17	32,732,403.03
减：营业外支出		6,968,911.40	5,879,154.58
其中：非流动资产处置损失		4,444,390.59	5,828,270.55
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）		181,866,554.51	-3,642,276.71
减：所得税费用		38,535,980.05	8,656,674.10
四、净利润（净亏损以“－”号填列）		143,330,574.46	-12,298,950.81
五、每股收益：			
（一）基本每股收益			
（二）稀释每股收益			
六、其他综合收益		-34,395,351.20	212,100,000.00
七、综合收益总额		108,935,223.26	199,801,049.19

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
2012年1—12月

单位:元 币种:人民币

项目	附注	本期金额	上期金额
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		11,421,818,681.36	8,591,937,170.56
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			
处置交易性金融资产净增加额			
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		256,779,891.67	244,887,658.46
收到其他与经营活动有关的现金	六、54	185,740,758.39	182,934,154.86
经营活动现金流入小计		11,864,339,331.42	9,019,758,983.88
购买商品、接受劳务支付的现金		7,861,608,699.08	4,358,531,850.51
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		1,499,843,710.40	1,410,446,223.16
支付的各项税费		440,841,465.87	352,127,754.71
支付其他与经营活动有关的现金	六、54	262,612,351.29	163,177,392.57
经营活动现金流出小计		10,064,906,226.64	6,284,283,220.95
经营活动产生的现金流量净额		1,799,433,104.78	2,735,475,762.93
二、投资活动产生的现金流量:			
收回投资收到的现金		4,228,084.53	
取得投资收益收到的现金		2,573,073.68	5,398,017.99
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		258,277,696.10	10,856,979.77
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		265,078,854.31	16,254,997.76
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		1,362,041,883.13	1,491,377,752.40
投资支付的现金		45,671,378.00	
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	六、54	22,949,097.65	
投资活动现金流出小计		1,430,662,358.78	1,491,377,752.40
投资活动产生的现金流量净额		-1,165,583,504.47	-1,475,122,754.64
三、筹资活动产生的现金流量:			

项目	附注	本期金额	上期金额
吸收投资收到的现金			2,331,954.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金			2,331,954.00
取得借款收到的现金		2,417,778,000.00	1,864,937,672.59
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		2,417,778,000.00	1,867,269,626.59
偿还债务支付的现金		2,944,777,500.00	2,451,764,113.93
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		301,426,884.67	200,449,821.95
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		8,770,911.85	
支付其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流出小计		3,246,204,384.67	2,652,213,935.88
筹资活动产生的现金流量净额		-828,426,384.67	-784,944,309.29
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-1,170,910.99	-4,153,539.34
五、现金及现金等价物净增加额		-195,747,695.35	471,255,159.66
加：期初现金及现金等价物余额		1,230,187,405.45	758,932,245.79
六、期末现金及现金等价物余额		1,034,439,710.10	1,230,187,405.45

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
2012年1—12月

单位:元 币种:人民币

项目	附注	本期金额	上期金额
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		9,421,685,099.09	7,148,246,303.12
收到的税费返还		81,481,789.84	116,042,640.07
收到其他与经营活动有关的现金		132,828,793.13	169,690,001.06
经营活动现金流入小计		9,635,995,682.06	7,433,978,944.25
购买商品、接受劳务支付的现金		6,529,197,116.77	4,768,625,876.06
支付给职工以及为职工支付的现金		1,046,083,873.62	893,484,617.75
支付的各项税费		272,965,039.91	142,874,477.49
支付其他与经营活动有关的现金		144,131,273.02	108,952,658.32
经营活动现金流出小计		7,992,377,303.32	5,913,937,629.62
经营活动产生的现金流量净额		1,643,618,378.74	1,520,041,314.63
二、投资活动产生的现金流量:			
收回投资收到的现金		369,228,084.53	64,990,000.00
取得投资收益收到的现金		4,391,303.39	5,388,819.73
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		509,047.31	7,414,167.69
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		374,128,435.23	77,792,987.42
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		1,029,492,462.44	1,111,500,340.60
投资支付的现金		290,671,378.00	146,595,600.00
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			
投资活动现金流出小计		1,320,163,840.44	1,258,095,940.60
投资活动产生的现金流量净额		-946,035,405.21	-1,180,302,953.18
三、筹资活动产生的现金流量:			
吸收投资收到的现金			
取得借款收到的现金		1,863,778,000.00	
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		1,863,778,000.00	
偿还债务支付的现金		2,270,000,000.00	
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		282,178,879.91	159,640,684.20
支付其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流出小计		2,552,178,879.91	159,640,684.20
筹资活动产生的现金流量净额		-688,400,879.91	-159,640,684.20
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			
		-264,997.69	-2,643,381.60
五、现金及现金等价物净增加额			
		8,917,095.93	177,454,295.65
加: 期初现金及现金等价物余额		743,814,274.34	566,359,978.69
六、期末现金及现金等价物余额			
		752,731,370.27	743,814,274.34

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
2012年1—12月

单位:元 币种:人民币

项目	本期金额									
	归属于母公司所有者权益								少数股东权益	所有者权益合计
	实收资本(或股本)	资本公积	减:库存股	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他		
一、上年年末余额	3,889,440,000.00	1,500,032,008.99		41,360,761.68	598,324,372.50		3,420,572,107.23	-7,396,417.83	60,952,145.78	9,503,284,978.35
加:会计政策变更										
前期差错更正										
其他										
二、本年初余额	3,889,440,000.00	1,500,032,008.99		41,360,761.68	598,324,372.50		3,420,572,107.23	-7,396,417.83	60,952,145.78	9,503,284,978.35
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)		-34,403,500.00		121,883,914.24	14,333,057.45		697,684,022.42	-313,115.11	6,983,813.77	806,168,192.77
(一)净利润							848,147,479.87		9,150,941.86	857,298,421.73
(二)其他综合收益		-34,403,500.00						-313,115.11	-8,128.93	-34,724,744.04
上述(一)和(二)小计		-34,403,500.00					848,147,479.87	-313,115.11	9,142,812.93	822,573,677.69
(三)所有者投入和减少资本										
1.所有者投入资本										
2.股份支付计入所有者权益的金额										
3.其他										
(四)利润分配					14,333,057.45		-150,463,457.45		-2,426,028.92	-138,556,428.92
1.提取盈余公积					14,333,057.45		-14,333,057.45			
2.提取一般风险准备										
3.对所有者(或股东)的分配							-136,130,400.00		-2,426,028.92	-138,556,428.92
4.其他										

项目	本期金额									
	归属于母公司所有者权益								少数股东权益	所有者权益合计
	实收资本(或股本)	资本公积	减:库存股	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他		
(五) 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										
(六) 专项储备				121,883,914.24					267,029.76	122,150,944.00
1. 本期提取				172,925,100.40					267,029.76	173,192,130.16
2. 本期使用				-51,041,186.16						-51,041,186.16
(七) 其他										
四、本期末余额	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

单位:元 币种:人民币

项目	上年同期金额									
	归属于母公司所有者权益								少数股东权益	所有者权益合计
	实收资本(或股本)	资本公积	减:库存股	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他		
一、上年年末余额	3,889,440,000.00	1,287,932,008.99		15,205,270.20	598,324,372.50		3,239,613,724.48	-2,033,252.94	59,750,251.08	9,088,232,374.31
加: 会计政策变更										
前期差错更正										
其他										
二、本年初余额	3,889,440,000.00	1,287,932,008.99		15,205,270.20	598,324,372.50		3,239,613,724.48	-2,033,252.94	59,750,251.08	9,088,232,374.31
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)		212,100,000.00		26,155,491.48			180,958,382.75	-5,363,164.89	1,201,894.70	415,052,604.04

项目	上年同期金额									
	归属于母公司所有者权益						未分配利润	其他	少数股东权益	所有者权益合计
	实收资本(或股本)	资本公积	减：库存股	专项储备	盈余公积	一般风险准备				
(一) 净利润						180,958,382.75		5,167,505.83	186,125,888.58	
(二) 其他综合收益		212,100,000.00					-5,363,164.89	-230,402.65	206,506,432.46	
上述(一)和(二)小计		212,100,000.00				180,958,382.75	-5,363,164.89	4,937,103.18	392,632,321.04	
(三) 所有者投入和减少资本										
1. 所有者投入资本										
2. 股份支付计入所有者权益的金额										
3. 其他										
(四) 利润分配								-3,735,208.48	-3,735,208.48	
1. 提取盈余公积										
2. 提取一般风险准备										
3. 对所有者(或股东)的分配								-3,735,208.48	-3,735,208.48	
4. 其他										
(五) 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										
(六) 专项储备				26,155,491.48					26,155,491.48	
1. 本期提取				66,325,831.24					66,325,831.24	
2. 本期使用				-40,170,339.76					-40,170,339.76	
(七) 其他										
四、本期末余额	3,889,440,000.00	1,500,032,008.99		41,360,761.68	598,324,372.50	3,420,572,107.23	-7,396,417.83	60,952,145.78	9,503,284,978.35	

法定代表人：周学冲

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
2012年1—12月

单位:元 币种:人民币

项目	本期金额								
	实收资本(或股本)	资本公积	减:库存股	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	所有者权益合计
一、上年年末余额	3,889,440,000.00	1,497,479,800.75		26,879,547.65	588,681,810.61		2,648,413,171.66		8,650,894,330.67
加: 会计政策变更									
前期差错更正									
其他									
二、本年年初余额	3,889,440,000.00	1,497,479,800.75		26,879,547.65	588,681,810.61		2,648,413,171.66		8,650,894,330.67
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)		-34,403,500.00		96,910,143.60	14,333,057.45		-7,132,882.99	8,148.80	69,714,966.86
(一) 净利润							143,330,574.46		143,330,574.46
(二) 其他综合收益		-34,403,500.00						8,148.80	-34,395,351.20
上述(一)和(二)小计		-34,403,500.00					143,330,574.46	8,148.80	108,935,223.26
(三) 所有者投入和减少资本									
1. 所有者投入资本									
2. 股份支付计入所有者权益的金额									
3. 其他									
(四) 利润分配					14,333,057.45		-150,463,457.45		-136,130,400.00
1. 提取盈余公积					14,333,057.45		-14,333,057.45		
2. 提取一般风险准备									
3. 对所有者(或股东)的分配							-136,130,400.00		-136,130,400.00
4. 其他									
(五) 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									
(六) 专项储备				96,910,143.60					96,910,143.60
1. 本期提取				146,705,179.61					146,705,179.61
2. 本期使用				-49,795,036.01					-49,795,036.01
(七) 其他									
四、本期期末余额	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

单位:元 币种:人民币

项目	上年同期金额							
	实收资本(或股本)	资本公积	减:库存股	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	所有者权益合计
一、上年年末余额	3,889,440,000.00	1,285,379,800.75		14,653,977.74	588,681,810.61		2,660,712,122.47	8,438,867,711.57
加:会计政策变更								
前期差错更正								
其他								
二、本年初余额	3,889,440,000.00	1,285,379,800.75		14,653,977.74	588,681,810.61		2,660,712,122.47	8,438,867,711.57
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)		212,100,000.00		12,225,569.91			-12,298,950.81	212,026,619.10
(一)净利润							-12,298,950.81	-12,298,950.81
(二)其他综合收益		212,100,000.00						212,100,000.00
上述(一)和(二)小计		212,100,000.00					-12,298,950.81	199,801,049.19
(三)所有者投入和减少资本								
1.所有者投入资本								
2.股份支付计入所有者权益的金额								
3.其他								
(四)利润分配								
1.提取盈余公积								
2.提取一般风险准备								
3.对所有者(或股东)的分配								
4.其他								
(五)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								
(六)专项储备				12,225,569.91				12,225,569.91
1.本期提取				51,769,912.99				51,769,912.99
2.本期使用				-39,544,343.08				-39,544,343.08
(七)其他								
四、本期期末余额	3,889,440,000.00	1,497,479,800.75		26,879,547.65	588,681,810.61		2,648,413,171.66	8,650,894,330.67

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

财务报表附注

一、 公司的基本情况

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。本集团于 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他海洋工程施工；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；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、国内沿海普通货船运输、国际航线货物运输；自有房屋租赁（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，本集团于 2002 年 1 月 21 日公开发行人社会公众股股票 8,000 万股。募集资金到位后，本集团股票于 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) 本集团于 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) 本集团于 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) 本集团于 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) 本集团于 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) 本集团于 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) 本集团于 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，本集团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，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) 本集团于 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) 本集团于 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。截止 2011 年 12 月 31 日，公司注册资本为人民币叁拾捌亿捌仟玖佰肆拾肆万元整。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，本集团实际控制人中国海洋石油总公司以协议方式无偿受让本集团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，占本集团当时股份总数的 57.91%，成为本集团第一大股东，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集团股份。

(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，本集团非流通股股东向 2006 年 1 月 20 日在中国证券登记结算有限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，本集团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%。

二、 重要会计政策、会计估计和合并财务报表的编制方法

1. 财务报表的编制基础

本集团财务报表以持续经营为基础，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“重要会计政策、会计估计和合并财务报表的编制方法”所述会计政策和会计估计编制。

2. 遵循企业会计准则的声明

本集团编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司及本集团的财务状况、经营成果和现金流量等有关信息。

3. 会计期间

本集团的会计期间为公历1月1日至12月31日。

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、海南中海石油平台制造有限公司、海洋石油工程（青岛）有限公司、海工英派尔工程有限公司、海工国际工程有限责任公司、天津蓝海工程检测技术服务有限公司、青岛海英和科贸有限公司、海洋石油工程（珠海）有限公司、中海油山东化学工程有限责任公司、山东恒泰安全技术咨询有限公司、山东省正大建设监理有限公司、山东华宇工程造价咨询有限公司、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（香港）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、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，编报的外币财务报表折算为人民币。

5. 记账基础和计价原则

本集团会计核算以权责发生制为记账基础，除交易性金融资产、可供出售金融资产等以公允价值计量外，以历史成本为计价原则。

6. 企业合并

企业合并是指将两个或两个以上单独的企业合并形成一个报告主体的交易或事项。本

集团在合并日或购买日确认因企业合并取得的资产、负债，合并日或购买日为实际取得被合并方或被购买方控制权的日期。

对于同一控制下的企业合并，作为合并方在企业合并中取得的资产和负债，按照合并日在被合并方的账面价值计量，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。

对于非同一控制下企业合并，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付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值。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，经复核确认后，计入当期损益。

7. 合并财务报表的编制方法

(1) 合并范围的确定原则

本集团将拥有实际控制权的子公司及特殊目的主体纳入合并财务报表范围。

(2) 合并财务报表所采用的会计方法

本集团合并财务报表是按照《企业会计准则第 33 号—合并财务报表》及相关规定的要求编制，合并时合并范围内的所有重大内部交易和往来业已抵销。子公司的股东权益中不属于母公司所拥有的部分，作为少数股东权益在合并财务报表中股东权益项下单独列示。

子公司与本公司采用的会计政策或会计期间不一致的，在编制合并财务报表时，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。

对于非同一控制下企业合并取得的子公司，在编制合并财务报表时，以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其个别财务报表进行调整；对于同一控制下企业合并取得的子公司，视同该企业于合并当期的年初已经存在，从合并当期的年初起将其资产、负债、经营成果和现金流量，按原账面价值纳入合并财务报表。

8. 现金及现金等价物

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。

9. 外币业务和外币财务报表折算

(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，在所有者权益项目下单独列示。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。

10. 金融资产和金融负债

(1) 金融资产

1) 金融资产分类

本集团按投资目的和经济实质对拥有的金融资产分为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产、持有至到期投资、贷款和应收款项及可供出售金融资产四大类。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产是指持有的主要目的为短期内出售的金融资产，在资产负债表中以交易性金融资产列示。

持有至到期投资是指到期日固定、回收金额固定或可确定，且管理层有明确意图和能力持有至到期的非衍生金融资产。

贷款和应收款项是指在活跃市场中没有报价，回收金额固定或可确定的非衍生金融资产。

可供出售金融资产包括初始确认时即被指定为可供出售的非衍生金融资产及未被划分为其他类的金融资产。

2) 金融资产确认与计量

金融资产于本集团成为金融工具合同的一方时，按公允价值在资产负债表内确认。以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，取得时发生的相关交易费用计入当期损益，其他金融资产的相关交易费用计入初始确认金额。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产和可供出售金融资产按照公允价值进行后续计量；贷款和应收款项以及持有至到期投资采用实际利率法，以摊余成本列示。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产的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。

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。

3) 金融资产减值

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。

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的公允价值发生较大幅度或非暂时性下降，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。

4) 金融资产转移

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。继续涉入所转移金融资产的程度，是指该金融资产价值变动使企业面临的风险水平。

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。

(2) 金融负债

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，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。

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。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

金融工具存在活跃市场的，活跃市场中的市场报价用于确定其公允价值。在活跃市场上，本集团已持有的金融资产或拟承担的金融负债以现行出价作为相应资产或负债的公允价值；本集团拟购入的金融资产或已承担的金融负债以现行要价作为相应资产或负债的公允价值。金融资产或金融负债没有现行出价和要价，但最近交易日后经济环境没有发生重大变化的，则采用最近交易的市场报价确定该金融资产或金融负债的公允价值。最近交易日后经济环境发生了重大变化时，参考类似金融资产或金融负债的现行价格或利率，调整最近交易的市场报价，以确定该金融资产或金融负债的公允价值。本集团有足够的证据表明最近交易的市场报价不是公允价值的，对最近交易的市场报价作出适当调整，以确定该金融资产或金融负债的公允价值。

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

11. 应收款项坏账准备

本集团将下列情形作为应收款项坏账损失确认标准：债务单位撤销、破产、资不抵债、现金流量严重不足、发生严重自然灾害等导致停产而在可预见的时间内无法偿付债务等；债务单位逾期未履行偿债义务超过3年；其他确凿证据表明确实无法收回或收回的可能性不大。

对可能发生的坏账损失采用备抵法核算，期末单独或按组合进行减值测试，计提坏账准备，计入当期损益。对于有确凿证据表明确实无法收回的应收款项，经本集团按规定程序批准后作为坏账损失，冲销提取的坏账准备。

(1) 单项金额重大并单项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) 按组合计提坏账准备应收款项

确定组合的依据	
账龄组合	以应收款项的账龄为信用风险特征划分组合
关联方组合	以与交易对象的关系划分组合
备用金、押金组合	以款项性质划分组合
按组合计提坏账准备的计提方法	
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

采用账龄分析法的应收款项坏账准备计提比例如下：

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

(3) 单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收款项

单项计提坏账准备的理由	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

12. 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）。

13. 长期股权投资

长期股权投资主要包括本集团持有的能够对被投资单位实施控制、共同控制或重大影响的权益性投资，以及对被投资单位不具有控制、共同控制或重大影响，并且在活跃市场中没有报价、公允价值不能可靠计量的权益性投资。

共同控制是指按合同约定对某项经济活动所共有的控制。共同控制的确定依据主要为任何一个合营方均不能单独控制合营企业的生产经营活动；涉及合营企业基本经营活动的决策需要各合营方一致同意等。

重大影响是指对被投资单位的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能控制或与其他方一起共同控制这些政策的制定。重大影响的确定依据主要为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% 的表决权股份，如果有明确证据表明该种情况下不能参与被投资单位的生产经营决策，则不能形成重大影响。

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所有者权益

账面价值的份额作为长期股权投资的投资成本。通过非同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，以在合并（购买）日为取得对被合并（购买）方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值作为合并成本。

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；以债务重组、非货币性资产交换等方式取得的长期股权投资，按相关会计准则的规定确定投资成本。

本集团对子公司投资采用成本法核算，编制合并财务报表时按权益法进行调整；对合营企业及联营企业投资采用权益法核算；对不具有控制、共同控制或重大影响并且在活跃市场中没有报价、公允价值不能可靠计量的长期股权投资，采用成本法核算；对不具有控制、共同控制或重大影响，但在活跃市场中有报价、公允价值能够可靠计量的长期股权投资，作为可供出售金融资产核算。

采用成本法核算时，长期股权投资按初始投资成本计价，追加或收回投资时调整长期股权投资的成本。采用权益法核算时，当期投资损益为应享有或应分担的被投资单位当年实现的净损益的份额。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。对于首次执行日之前已经持有的对联营企业及合营企业的长期股权投资，如存在与该投资相关的股权投资借方差额，还应扣除按原剩余期限直线摊销的股权投资借方差额，确认投资损益。

本集团对因减少投资等原因对被投资单位不再具有共同控制或重大影响，并且在活跃市场中没有报价、公允价值不能可靠计量的长期股权投资，改按成本法核算；对因追加投资等原因能够对被投资单位实施控制的长期股权投资，也改按成本法核算；对因追加投资等原因能够对被投资单位实施共同控制或重大影响但不构成控制的，或因处置投资等原因对被投资单位不再具有控制但能够对被投资单位实施共同控制或重大影响的长期股权投资，改按权益法核算。

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收益。

14. 投资性房地产

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。

15. 固定资产

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、专用设备、通用设备，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。

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。

除已提足折旧仍继续使用的固定资产和单独计价入账的土地外，本集团对所有固定资产计提折旧。计提折旧时采用平均年限法，并根据用途分别计入相关资产的成本或当期费用。本集

团固定资产的分类折旧年限、预计净残值率、折旧率如下：

序号	类别	折旧年限(年)	预计残值率	年折旧率
1	房屋建筑物	20-30	5%-10%	3%-4.75%
2	专用设备	5-15	5%-10%	6%-19%
3	通用设备	5-10	5%-10%	9%-19%

本集团于每年年度终了，对固定资产的预计使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，如发生改变，则作为会计估计变更处理。

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

16. 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。

17. 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。

18. 无形资产

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；专利技术、非专利技术和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。

19. 研究与开发

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。

20. 非金融长期资产减值

本集团于每一资产负债表日对长期股权投资、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，当存在下列迹象时，表明资产可能发生了减值，本集团将进行减值测试。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。

出现减值的迹象如下：

- (1) 资产的市价当期大幅度下跌，其跌幅明显高于因时间的推移或者正常使用而预计的下跌；
- (2) 企业经营所处的经济、技术或者法律等环境以及资产所处的市场在当期或者将在近期发生重大变化，从而对企业产生不利影响；
- (3) 市场利率或者其他市场投资报酬率在当期已经提高，从而影响企业计算资产预计未来现金流量现值的折现率，导致资产可收回金额大幅度降低；
- (4) 有证据表明资产已经陈旧过时或者其实体已经损坏；
- (5) 资产已经或者将被闲置、终止使用或者计划提前处置；
- (6) 企业内部报告的证据表明资产的经济绩效已经低于或者将低于预期，如资产所创造的净现金流量或者实现的营业利润（或者亏损）远远低于（或者高于）预计金额等；
- (7) 其他表明资产可能已经发生减值的迹象。

21. 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。

22. 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，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。

23. 职工薪酬

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。

职工薪酬主要包括工资、奖金、津贴和补贴、职工福利费、社会保险费及住房公积金、工会经费和职工教育经费等与获得职工提供的服务相关的支出。

在职工劳动合同到期之前决定解除与职工的劳动关系，或为鼓励职工自愿接受裁减而提出给予补偿的建议，如果本集团已经制定正式的解除劳动关系计划或提出自愿裁减建议，并即将实施，同时本集团不能单方面撤回解除劳动关系计划或裁减建议的，确认因解除与职工劳动关系给予补偿产生的预计负债，计入当期损益。

24. 股份支付

股份支付是指为了获取职工或其他方提供服务而授予权益工具或者承担以权益工具为基础确定的负债的交易。股份支付分为以权益结算的股份支付和以现金结算的股份支付。

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。

25. 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。

26. 收入确认原则

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：

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。

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估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。

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。

27. 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。

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。

28. 政府补助

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，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。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。

29. 递延所得税资产和递延所得税负债

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和税款抵减，视同暂时性差异确认相应的递延所得税资产。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的应纳税所得额为限，确认由可抵扣暂时性差异产生的递延所得税资产。对已确认的递延所得税资产，当预计到未来期间很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产时，应当减记递延所得税资产的账面价值。在很可能获得足够的应纳税所得额时，减记的金额予以转回。

30. 租赁

本集团在租赁开始日将租赁分为融资租赁和经营租赁。

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。

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。

31. 所得税的会计核算

所得税的会计核算采用资产负债表债务法。所得税费用包括当年所得税和递延所得税。除将与直接计入股东权益的交易和事项相关的当年所得税和递延所得税计入股东权益，以及企业合并产生的递延所得税调整商誉的账面价值外，其余的当年所得税和递延所得税费用或收益计入当期损益。

当年所得税是指企业按照税务规定计算确定的针对当年发生的交易和事项，应纳给税务部门的金额，即应交所得税；递延所得税是指按照资产负债表债务法应予确认的递延所得税资产和递延所得税负债在年末应有的金额相对于原已确认金额之间的差额。

32. 终止经营

终止经营是指本集团已被处置或被划归为持有待售的、在经营和编制财务报表时能够单独区分的组成部分，该组成部分按照本集团计划将整体或部分进行处置。

同时满足下列条件的本集团组成部分被划归为持有待售：本集团已经就处置该组成部分作出决议、本集团已经与受让方签订了不可撤销的转让协议以及该项转让将在一年内完成。

33. 重要会计估计的说明

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。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、完工进度及合同相应发生的成本。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，分别原材料是否有对应的建造合同进行考虑：

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，管理层将会对可变现净值进行相应的调整。因此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。

三、 会计政策、会计估计变更和前期差错更正

1. 会计政策变更及影响

根据本公司第四届董事会第十八次会议决议批准，对会计政策中“企业用于研究开发项目研究阶段的支出在主营业务成本中进行核算”变更为“企业用于研究开发阶段的支出，应当于发生时进行费用化处理，并计入管理费用”。该会计政策的变更采用追溯调整法，仅影响“营业成本”和“管理费用”科目的金额，对资产负债表科目和净利润均不产生影响，本公司已经对 2011 年度比较利润表进行了重新表述。

该会计政策的变更影响本年度主营业务成本减少 431,812,723.88 元，管理费用增加 431,812,723.88 元；影响 2011 年度主营业务成本减少 324,934,476.01 元，管理费用增加 324,934,476.01 元。

2. 本集团本年度无会计估计变更和前期差错更正事项。

四、 税项

1. 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、国家税务总局关于海洋工程结构物增值税实行退税的通知》（财税[2003]46 号）及《财政部、国家税务总局关于海洋工程结构物增值税实行退税的补充通知》（财税[2003]249 号），本公司及子公司海洋石油工程（青岛）有限公司与国内海上石油天然气开采企业签署的购销合同所涉及的海洋工程结构物产品，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，控股子公司海洋石油工程（青岛）有限公司自 2005 年 3 月该公司设立时起执行该批复。

(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。于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本年度9月开始适用“营改增”的相关规定缴纳增值税,税率为6%。

(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》,从本年度12月开始本公司的设计收入及现代服务收入适用“营改增”的相关规定缴纳增值税,税率为6%。

2. 营业税

本公司及所属境内子公司海洋石油建设工程的施工业务和其他海洋工程的施工业务按照营业收入的3%计缴营业税;海洋工程设计业务、设备租赁及其他服务按照营业收入的5%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。

3. 城建税和教育费附加、地方教育费附加

本集团城建税、教育费附加和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,适用税率如下:

单位名称	城建税	教育费附加	地方教育费附加
海洋石油工程股份有限公司	7%	3%	2%
海洋石油工程股份有限公司惠州分公司	7%	3%	2%
海洋石油工程(青岛)有限公司	7%	3%	2%
海洋石油工程(珠海)有限公司	7%	3%	2%
深圳海油工程水下技术有限公司	7%	3%	2%
海南中海石油平台制造有限公司(注)	7%	3%	2%
中海油山东化学工程有限责任公司	7%	3%	2%
山东恒泰安全技术咨询有限公司(注)	7%	3%	2%
山东省正大建设监理有限公司	7%	3%	2%
山东华宇工程造价咨询有限公司	7%	3%	2%

单位名称	城建税	教育费附加	地方教育费附加
海工英派尔工程有限公司	7%	3%	2%
青岛海英和科贸有限公司	7%	3%	2%
天津蓝海工程检测技术服务有限公司（注）	7%	3%	2%
海工国际工程有限责任公司	7%	3%	-
北京高泰深海技术有限公司	7%	3%	-

注：海南中海石油平台制造有限公司、山东恒泰安全技术咨询有限公司以及天津蓝海工程检测技术服务有限公司于本年度注销。

4. 企业所得税

单位名称	本年税率	上年税率	备注
海洋石油工程股份有限公司	25%	25%	注 1
海洋石油工程（青岛）有限公司	25%	25%	注 2
海洋石油工程（珠海）有限公司	25%	25%	
深圳海油工程水下技术有限公司	15%	15%	注 3
海南中海石油平台制造有限公司	25%	24%	
中海油山东化学工程有限责任公司	25%	25%	
山东恒泰安全技术咨询有限公司	25%	25%	
山东省正大建设监理有限公司	25%	25%	
山东华宇工程造价咨询有限公司	25%	25%	
海工英派尔工程有限公司	25%	15%	注 4
青岛海英和科贸有限公司	25%	25%	
天津蓝海工程检测技术服务有限公司	25%	25%	
海工国际工程有限责任公司	25%	25%	
北京高泰深海技术有限公司	25%	25%	

注 1：2008 年 10 月 30 日，本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 GR200812000125 的《高新技术企业证书》，有效期 3 年。从 2011 年开始公司重新申请高新技术企业认定，截止审计报告日本公司尚未获得高新技术企业认定，本年度企业所得税暂按 25% 的税率计提并缴纳。

注 2：2008 年 12 月 23 日，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 GR200837100007 的《高新技术企业证书》，有效期 3 年。从 2011 年开始公司重新申请高新技术企业认定，截止审计报告日该公司尚未获得高新技术企业认定，本年度企业所得税暂按 25% 的税率计提并缴纳。

注 3：2011 年 10 月 28 日，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 GR201144200789 的《高新技术企业证书》，有效期 3 年。

注 4: 2009 年 11 月 24 日，海工英派尔工程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 GR200937100077 的《高新技术企业证书》，有效期 3 年。从 2012 年开始公司重新申请高新技术企业认定，截止审计报告日该申请最终结果尚未确定，因此本年度该公司企业所得税暂按 25% 计提。

5. 其他税项按国家有关税法的规定计算缴纳。

6. 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、 企业合并及合并财务报表

(一) 子公司

单位：人民币万元

公司名称	公司类型	注册地	业务性质	注册资本	经营范围	年末投资金额	实质上构成对子公司净投资的其他项目余额
同一控制下企业合并取得的子公司							
二级子公司							
中海油山东化学工程有限责任公司	有限责任公司	济南	工程承包 劳务	10,000	工程设计、咨询、总承包	9,664	-
三级子公司							
山东恒泰安全技术咨询有限公司（注）	有限责任公司	济南	技术咨询	300	建设项目安全评价、技术咨询	-	-
山东华宇工程造价咨询有限公司	有限责任公司	济南	造价咨询	100	工程造价咨询	308	-
山东省正大建设监理有限公司	有限责任公司	济南	工程监理	600	工程建设监理及项目管理	2,486	-
非同一控制下企业合并取得的子公司							
二级子公司							
安捷材料试验有限公司	其他	香港	检测	HKD 200	无损检测、焊接试验	HKD 1,913	-
其他方式取得的子公司							
二级子公司							
海洋石油工程（青岛）有限公司	有限责任公司	青岛	工程承包	300,000	海洋工程的建造、安装、设计及维修	300,000	-
海工英派尔工程有限公司	有限责任公司	青岛	工程承包 劳务	10,000	工程设计及咨询、工程总承包、工程监理	6,500	-
深圳海油工程水下技术有限公司	有限责任公司	深圳	工程承包	11,365	海洋石油平台的建造、安装	2,051	-

公司名称	公司类型	注册地	业务性质	注册资本	经营范围	年末投资金额	实质上构成对子公司净投资的其他项目余额
			劳务		及维修		
海南中海石油平台制造有限公司(注)	有限责任公司	海南	工程承包 劳务	2,000	海上及陆地平台的建造、安装及维修	-	-
海油工程印度尼西亚有限公司	其他	印尼	工程承包	USD 10	油气田开发、维修服务业务	USD 10	-
海油工程(香港)有限公司	其他	香港	工程承包 劳务	USD 5	工程总承包、油气开发工程的设计、建造和安装等	USD 5	-
海油工程尼日利亚有限公司	其他	尼日利亚	工程承包	USD 8	陆地、海上工程的设计、采办、建造、安装、维修等业务	USD 8	-
海工国际工程有限责任公司	有限责任公司	北京	工程承包	6,000	施工总承包、专业承包	6,000	-
天津蓝海工程检测技术服务有限公司(注)	有限责任公司	天津	劳务	4,000	工程检测、设备检测	-	-
蓝海国际有限公司	其他	英属维尔京群岛	工程承包	USD 5	海洋石油工程设计、采办、建造、安装总包	USD 98	-
海洋石油工程(珠海)有限公司	有限责任公司	珠海	工程承包	35,000	海洋油气工程的建造、安装、设计及维修	35,000	-
三级子公司							
科泰有限公司	其他	休斯顿	工程承包 劳务	USD 140	海洋石油工程设计、采办、建造、安装总包	USD 98	-
青岛海英和科贸有限公司	有限责任公司	青岛	贸易	1,000	材料销售	1,000	-
四级子公司							
北京高泰深海技术有限公司	有限责任公司	北京	劳务	USD 10	深海工程技术提供咨询	USD 10	-

(续表)

公司名称	持股比例	表决权比例	是否合并报表	年末少数股东权益	少数股东权益中用于冲减少数股东损益的金额	备注
同一控制下企业合并取得的子公司						
二级子公司						
中海油山东化学工程有限责任公司	100%	100%	是	-	-	-
三级子公司						
山东恒泰安全技术咨询有限公司(注)	-	-	是	-	-	-
山东华宇工程造价咨询有限公司	97.40%	97.40%	是	30.64	-	-
山东省正大建设监理有限公司	100%	100%	是	-	-	-
非同一控制下企业合并取得的子公司						
二级子公司						
安捷材料试验有限公司	90%	90%	是	91.39	-	-
其他方式取得的子公司						
二级子公司						
海洋石油工程(青岛)有限公司	99%	100%	是	-	-	-
海工英派尔工程有限公司	65%	65%	是	6,106.61	-	-
深圳海油工程水下技术有限公司	100%	100%	是	-	-	-
海南中海石油平台制造有限公司(注)	70%	100%	是	-	-	-
海油工程印度尼西亚有限公司	95%	100%	是	-	-	-
海油工程(香港)有限公司	100%	100%	是	-	-	-
海油工程尼日利亚有限公司	95%	100%	是	-	-	-
海工国际工程有限责任公司	100%	100%	是	-	-	-
天津蓝海工程检测技术服务有限公司(注)	-	-	是	-	-	-
蓝海国际有限公司	100%	100%	是	-	-	-

公司名称	持股比例	表决权比例	是否合并报表	年末少数股东权益	少数股东权益中用于冲减少数股东损益的金额	备注
海洋石油工程（珠海）有限公司	100%	100%	是	-	-	-
三级子公司						
科泰有限公司	70%	70%	是	564.96	-	-
青岛海英和科贸有限公司	65%	65%	是	-	-	-
四级子公司						
北京高泰深海技术有限公司	70%	70%	是	-	-	-

注：海南中海石油平台制造有限公司、山东恒泰安全技术咨询有限公司以及天津蓝海工程检测技术服务有限公司于本年度注销。

（二）外币报表折算

本集团境外经营实体的记账本位币包括美元和港币，本年度年末美元折算汇率为 6.2855(2011 年 12 月 31 日: 6.3009), 平均汇率为 6.3110(2011 年度: 6.4614); 本年度年末港币折算汇率为 0.81085(2011 年 12 月 31 日: 0.8107), 平均汇率为 0.8136(2011 年度: 0.83004)。

六、合并财务报表主要项目注释

下列所披露的财务报表数据，除特别注明之外，“年初”系指 2012 年 1 月 1 日，“年末”系指 2012 年 12 月 31 日，“本年”系指 2012 年 1 月 1 日至 12 月 31 日，“上年”系指 2011 年 1 月 1 日至 12 月 31 日，货币单位为人民币元。

1. 货币资金

项目	年末金额			年初金额		
	原币	折算汇率	折合人民币	原币	折算汇率	折合人民币
库存现金			70,272.57			84,159.09
人民币	55,064.87	1.0000	55,064.87	61,497.02	1.0000	61,497.02
美元	43.34	6.2855	272.41	1,324.04	6.3009	8,342.64
印尼盾	981,207.38	0.0007	641.31	-	-	-
港币	17,628.39	0.81085	14,293.98	17,663.04	0.8107	14,319.43
银行存款			1,014,795,472.75			1,204,495,401.36
人民币	904,063,320.30	1.0000	904,063,320.30	1,074,402,373.10	1.0000	1,074,402,373.10
美元	16,402,963.30	6.2855	103,100,825.82	20,395,687.14	6.3009	128,511,185.08
港币	3,120,419.87	0.81085	2,530,192.45	1,858,203.52	0.8107	1,506,445.60
欧元	1,218.79	8.3176	10,137.38	1,957.38	8.1625	15,977.11
澳元	33,395.34	6.5363	218,281.98	5,655.12	6.4093	36,245.36
澳门币	-	-	-	29,324.45	0.7903	23,175.11
里亚尔	2,907,116.47	1.6761	4,872,714.82	-	-	-
其他货币资金			19,573,964.78			25,607,845.00
人民币	19,573,964.78	1.0000	19,573,964.78	25,607,845.00	1.0000	25,607,845.00
合计			1,034,439,710.10			1,230,187,405.45

2. 交易性金融资产

(1) 交易性金融资产的种类

项目	年末公允价值	年初公允价值
交易性权益工具投资	-	3,267,570.00
衍生工具	1,896,278.89	-
其他	333,502.61	271,130.51
合计	2,229,781.50	3,538,700.51

注 1：本集团年末衍生工具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远期售汇合约的公允价值变动额；

注 2：本集团年末其他交易性金融资产为本公司之子公司安捷材料试验有限公司投资的 Tracker Fund of Hong Kong 开放式基金。

本集团年末交易性金融资产的变现不存在重大限制。

3. 应收票据

(1) 应收票据种类

票据种类	年末金额	年初金额
银行承兑汇票	12,710,000.00	11,990,600.00
商业承兑汇票	486,000.00	400,000.00
合计	13,196,000.00	12,390,600.00

(2) 本集团年末无用于质押的应收票据。

(3) 本集团本年度无因出票人无力履约而将票据转为应收账款的票据。

(4) 本集团年末无已经背书给他方但尚未到期的票据。

4. 应收账款

(1) 应收账款分类

类别	年末金额			
	账面余额		坏账准备	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款	2,098,182,563.87	93.86	-	-
按组合计提坏账准备的应收账款				
账龄组合	90,788,606.18	4.06	20,334,099.09	22.40

类别	年末金额			
	账面余额		坏账准备	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
关联方组合	46,529,156.79	2.08	-	-
组合小计	137,317,762.97	6.14	20,334,099.09	—
合计	2,235,500,326.84	100.00	20,334,099.09	—

(续表)

类别	年初金额			
	账面余额		坏账准备	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款	1,866,288,577.45	93.92	-	-
按组合计提坏账准备的应收账款				
账龄组合	86,665,847.70	4.36	13,847,385.21	15.98
关联方组合	34,110,846.83	1.72	-	-
组合小计	120,776,694.53	6.08	13,847,385.21	—
合计	1,987,065,271.98	100.00	13,847,385.21	—

1) 本集团年末单项金额重大的应收账款无需要计提坏账准备的情况。

2) 组合中，按账龄分析法计提坏账准备的应收账款

项目	年末金额		
	账面余额		坏账准备
	金额	比例 (%)	
1年以内	49,490,116.95	54.51	-
1-2年	20,239,690.06	22.29	6,071,907.02
2-3年	16,991,517.76	18.72	10,194,910.66
3年以上	4,067,281.41	4.48	4,067,281.41
合计	90,788,606.18	100.00	20,334,099.09

(续表)

项目	年初金额		
	账面余额		坏账准备
	金额	比例 (%)	
1年以内	52,438,499.84	60.51	-
1-2年	23,936,947.39	27.62	7,181,084.22
2-3年	9,060,248.70	10.45	5,436,149.22
3年以上	1,230,151.77	1.42	1,230,151.77
合计	86,665,847.70	100.00	13,847,385.21

3) 本集团年末无单项金额虽不重大但单独计提坏账准备的应收账款。

(2) 本集团本年度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) 持有本公司 5% (含 5%) 以上表决权股份股东单位的欠款

单位名称	年末金额		年初金额	
	欠款金额	计提坏账金额	欠款金额	计提坏账金额
中国海洋石油总公司	-	-	245,175.00	-
合计	-	-	245,175.00	-

(4) 应收账款金额前五名单位情况

单位名称	金额	账龄	占应收账款总额的比例 (%)
中国海洋石油有限公司	1,390,724,887.75	1年以内	62.21
中海油田服务股份有限公司	236,408,613.98	1年以内	10.58
上海石油天然气有限公司	144,048,618.00	1年以内	6.44
中海油研究总院	63,450,000.00	1年以内	2.84
DOCKWISE SHIPPING B.V	63,419,567.04	1年以内	2.84
合计	1,898,051,686.77	—	84.91

(5) 应收关联方账款情况

单位名称	与本公司关系	金额	占应收账款总额的比例 (%)
中国海洋石油有限公司	同一控股股东控制	1,390,724,887.75	62.21
中海油田服务股份有限公司	同一控股股东控制	236,408,613.98	10.58
中海油研究总院	同一控股股东控制	63,450,000.00	2.84
中海石油气电集团有限责任公司	同一控股股东控制	34,368,403.35	1.54

单位名称	与本公司关系	金额	占应收账款总额的比例 (%)
司			
中海油能源发展股份有限公司	同一控股股东控制	25,573,119.28	1.14
惠州国储石油基地有限责任公司	同一控股股东控制	24,300,000.00	1.09
中海石油炼化有限责任公司	同一控股股东控制	22,242,044.47	0.99
青岛英派尔化学工程有限公司	其他关联关系方	5,677,737.83	0.25
中海油气开发利用公司	同一控股股东控制	4,072,388.68	0.18
山东省化工规划设计院	同一控股股东控制	415,140.00	0.02
中海石油化工进出口有限公司	同一控股股东控制	562,423.00	0.03
中海油新能源投资有限责任公司	同一控股股东控制	283,000.00	0.01
中国化工建设总公司	同一控股股东控制	45,000.00	0.00
中海石油化学股份有限公司	同一控股股东控制	17,000.00	0.00
合计		1,808,139,758.34	80.88

(6) 应收账款中外币余额

外币名称	年末金额			年初金额		
	原币	折算汇率	折合人民币	原币	折算汇率	折合人民币
美元	64,084,136.33	6.2855	402,800,838.90	12,939,408.86	6.3009	81,529,921.29
欧元	-	-	-	1,163,673.00	8.1625	9,498,480.86
澳元	33,937.50	6.5363	221,825.68	-	-	-
港币	5,715,166.49	0.81085	4,634,142.75	6,234,684.22	0.8107	5,054,458.50
合计	——	——	407,656,807.33	——	——	96,082,860.65

5. 预付款项

(1) 预付款项账龄

项目	年末金额		年初金额	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
1 年以内	292,064,920.21	98.38	91,734,839.87	8.28
1—2 年	1,508,331.43	0.51	1,014,471,411.41	91.56
2—3 年	2,419,493.87	0.81	570,943.66	0.05
3 年以上	886,280.23	0.30	1,172,545.69	0.11
合计	296,879,025.74	100.00	1,107,949,740.63	100.00

注：本集团预付账款年末余额较年初余额减少 811,070,714.89 元，减少比例为 73.20%，主要原因系本公司之子公司海洋石油工程（珠海）有限公司以前年度预付的土地出让金 1,012,051,917.54 元，由于本年取得土地使用证，因此将该预付账款转入无形资产进行核算。除前述原因之外的预付账款增加主要是由于本年度工程项目增加导致预付材料款的增加。

(2) 预付款项主要单位

单位名称	与本公司关系	金额	账龄	未结算原因
天津湘钢钢铁销售有限公司	非关联方	63,597,590.36	1年以内	材料款
西安向阳航天材料股份有限公司	非关联方	61,091,536.84	1年以内	材料款
OIL STATES INDUSTRIES, Inc.	非关联方	41,714,546.45	1年以内	材料款
Serimax South East Asia Pte Ltd	非关联方	28,084,364.05	1年以内	材料款
香港胜海有限公司	非关联方	14,628,308.18	1年以内	材料款
合计		209,116,345.88		

(3) 年末预付款项中不含持本公司 5% (含 5%) 以上表决权股份的股东单位款项。

(4) 预付款项中外币余额

外币名称	年末金额			年初金额		
	原币	折算汇率	折合人民币	原币	折算汇率	折合人民币
美元	13,860,049.44	6.2855	87,117,340.76	2,306,729.59	6.3009	14,534,472.47
欧元	4,539,187.26	8.3176	37,755,143.95	1,699,855.65	8.1625	13,875,071.74
合计	—	—	124,872,484.71	—	—	28,409,544.21

6. 其他应收款

(1) 其他应收款分类

类别	年末金额			
	账面余额		坏账准备	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款	110,436,707.21	70.84	-	-
按组合计提坏账准备的其他应收款				
账龄组合	13,879,673.94	8.90	3,734,481.46	26.91
备用金、押金组合	26,148,082.26	16.77	-	-
关联方组合	5,439,179.73	3.49	-	-
组合小计	45,466,935.93	29.16	3,734,481.46	—
合计	155,903,643.14	100.00	3,734,481.46	—

(续表)

类别	年初金额			
	账面余额		坏账准备	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款	35,278,803.83	52.25	-	-
按组合计提坏账准备的其他应收款				
账龄组合	11,725,536.46	17.37	2,093,224.34	17.85
备用金、押金组合	19,622,993.85	29.06	-	-
关联方组合	893,634.88	1.32	-	-
组合小计	32,242,165.19	47.75	2,093,224.34	——
合计	67,520,969.02	100.00	2,093,224.34	——

注：本集团其他应收款年末余额较年初余额增加 88,382,674.12 元，增加比例为 130.90%，主要原因系：①本公司第四届董事会第十六次会议决议，批准本公司之子公司海洋石油工程（青岛）有限公司终止在青岛经济技术开发区购置员工公寓的投资方案，因此该公司将 2011 年末在在建工程中核算的预付购房款 53,280,000.00 元转入其他应收款核算；②本集团应收增值税退税款年末余额较年初余额增加 24,134,031.09 元。

1) 本集团年末单项金额重大的其他应收款中无需要计提坏账准备的情况。

2) 组合中，按账龄分析法计提坏账准备的其他应收款

项目	年末金额			年初金额		
	账面余额		坏账准备	账面余额		坏账准备
	金额	比例 (%)		金额	比例 (%)	
1年以内	9,308,538.09	67.07	-	7,566,655.45	64.53	-
1-2年	412,256.47	2.97	123,676.94	1,370,188.78	11.69	411,056.64
2-3年	1,370,187.15	9.87	822,112.29	2,766,311.32	23.59	1,659,786.79
3年以上	2,788,692.23	20.09	2,788,692.23	22,380.91	0.19	22,380.91
合计	13,879,673.94	100.00	3,734,481.46	11,725,536.46	100.00	2,093,224.34

3) 本集团年末无单项金额虽不重大但单独计提坏账准备的其他应收款。

(2) 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) 本集团本年度无实际核销的大额其他应收款。

(4) 本集团其他应收款年末余额无持有本公司 5%(含 5%)以上表决权股份的股东单位欠款。

(5) 其他应收款金额前五名单位情况

单位名称	金额	账龄	占其他应收款总额的比例 (%)	性质或内容
青岛经济技术开发区城市发展投资有限公司	53,280,000.00	1年以内	34.17	购房代垫款
青岛市开发区国家税务局	25,116,447.40	1年以内	16.11	出口退税
海关保证金	20,593,925.80	注	13.21	海关保证金
天津市国家税务局海洋石油税务分局	15,232,455.69	1年以内	9.77	出口退税
中国海洋石油有限公司	4,750,629.75	1年以内	3.05	投标保证金
合计	118,973,458.64		76.31	

注：海关保证金 1 年以内为 12,612,449.87 元，1 至 2 年金额为 7,981,475.93 元。

(6) 其他应收关联方款项

单位名称	与本公司关系	金额	占其他应收款总额的比例 (%)
中国海洋石油有限公司	同一控股股东控制	4,750,629.75	3.05
Alpha optima holdings (AOH)	其他关联关系方	628,550.00	0.40
中海石油炼化有限责任公司	同一控股股东控制	39,999.98	0.03
中海石油气电集团有限责任公司	同一控股股东控制	20,000.00	0.01
合计		5,439,179.73	3.49

(7) 其他应收款中外币余额

外币名称	年末金额			年初金额		
	原币	折算汇率	折合人民币	原币	折算汇率	折合人民币
美元	521,371.89	6.2855	3,277,083.01	185,924.52	6.3009	1,171,491.81
港币	365,726.60	0.81085	296,549.41	240,294.42	0.8107	194,806.69
合计	—	—	3,573,632.42	—	—	1,366,298.50

7. 存货

(1) 存货分类

项目	年末金额		
	账面余额	跌价准备	账面价值
工程施工	1,189,447,628.57	173,784,161.65	1,015,663,466.92
工程备料	472,267,433.98	44,065,950.41	428,201,483.57
其中:			
一般钢材	171,289,688.48	44,065,950.41	127,223,738.07
进口材料	9,032,993.70	-	9,032,993.70
电工材料	3,062,811.10	-	3,062,811.10
其他材料	288,881,940.70	-	288,881,940.70
合计	1,661,715,062.55	217,850,112.06	1,443,864,950.49

(续表)

项目	年初金额		
	账面余额	跌价准备	账面价值
工程施工	360,445,497.49	81,716,708.07	278,728,789.42
工程备料	485,900,717.35	56,216,562.28	429,684,155.07
其中:			
一般钢材	320,699,327.73	56,216,562.28	264,482,765.45
进口材料	8,755,006.23	-	8,755,006.23
电工材料	1,585,602.39	-	1,585,602.39
其他材料	154,860,781.00	-	154,860,781.00
合计	846,346,214.84	137,933,270.35	708,412,944.49

注：本集团存货年末余额较年初余额增加 96.34%，主要是由于工程施工年末余额较年初余额增加 8.29 亿元。年末工程施工的余额主要是高更项目 2.56 亿元，陆丰 7-2 总包项目 1.86 亿元，沙特 KJ0 项目 1.85 亿元，岐口 18-1 油田综合调整项目 1.35 亿元，荔湾 3-1 深水海管铺设项目 0.86 亿元。

(2) 存货跌价准备

项目	年初金额	本年增加	本年减少		年末金额
			转回	其他转出	
工程施工	81,716,708.07	173,784,161.65	-	81,716,708.07	173,784,161.65
工程备料	56,216,562.28	12,695,634.84	-	24,846,246.71	44,065,950.41
其中:					
一般钢材	56,216,562.28	12,695,634.84	-	24,846,246.71	44,065,950.41
合计	137,933,270.35	186,479,796.49	-	106,562,954.78	217,850,112.06

注：工程施工的存货跌价准备余额即本集团计提的建造合同的预计亏损，年末金额较年初金额增加 112.67%，主要系管理层在复核本年度各建造合同预计总成本时，对预计总成本超过预计总收入的合同，包括荔湾 3-1 深水海管铺设项目、沙特 KJO 总包项目及印尼 BWK 总包项目，计提存货跌价准备 173,784,161.65 元。

8. 其他流动资产

项目	年末金额	年初金额
预缴企业所得税	15,365.53	2,335,055.96
合计	15,365.53	2,335,055.96

9. 可供出售金融资产

项目	年末公允价值	年初公允价值
可供出售权益工具	276,762,000.00	322,800,000.00
合计	276,762,000.00	322,800,000.00

注：本集团可供出售金融资产的年末余额为本公司持有甘肃蓝科石化高新技术装备股份有限公司的股票 2,390 万股，持股比例为 7.47%。

10. 长期股权投资

(1) 长期股权投资分类

项目	年末金额	年初金额
按成本法核算的长期股权投资	70,671,378.00	25,000,000.00
按权益法核算的长期股权投资	-	-
长期股权投资合计	70,671,378.00	25,000,000.00
减：长期股权投资减值准备	-	-
长期股权投资价值	70,671,378.00	25,000,000.00

注：本集团长期股权投资年末金额较年初金额增加 45,671,378.00 元，增加比例为 182.69%，主要原因系本公司根据本年度第四届董事会第十四次会议决议按原持股比例 1.77%向中海石油财务有限责任公司增资，本次出资额为 45,671,378.00 元。

(2) 按成本法核算的长期股权投资

被投资单位名称	持股比例	表决权比例	投资成本
中海石油财务有限责任公司	1.77%	1.77%	70,671,378.00
合计	-	-	70,671,378.00

(续表)

被投资单位名称	年初金额	本年增加	本年减少	年末金额	本年现金红利
中海石油财务有限责任公司	25,000,000.00	45,671,378.00	-	70,671,378.00	-
合计	25,000,000.00	45,671,378.00	-	70,671,378.00	-

(3) 本集团年末长期股权投资不存在需要计提减值准备的情况。

11. 投资性房地产

项目	年初金额	本年增加	本年减少	年末金额
原价	-	283,916,989.97	-	283,916,989.97
房屋建筑物	-	283,916,989.97	-	283,916,989.97
累计折旧和累计摊销	-	3,194,066.14	-	3,194,066.14
房屋建筑物	-	3,194,066.14	-	3,194,066.14
账面净值	-	280,722,923.83	-	280,722,923.83
房屋建筑物	-	280,722,923.83	-	280,722,923.83
减值准备	-	-	-	-
房屋建筑物	-	-	-	-
账面价值	-	—	—	280,722,923.83
房屋建筑物	-	—	—	280,722,923.83

注：本集团投资性房地产系核算保税区办公大楼中用于出租的楼层对应的原值及其累计折旧，该大楼于本年度达到预定可使用状态，承租方主要系中海石油有限公司。

12. 固定资产

(1) 固定资产明细表

项目	年初金额	本年增加		本年减少	外币报表折算差额	年末金额
原价	11,234,307,090.21	4,463,591,287.50		3,291,545,252.83	-5,143,019.41	12,401,210,105.47
房屋建筑物	2,566,257,990.22	516,807,893.21		-	-239.31	3,083,065,644.12
专用设备	6,105,074,627.88	3,803,658,710.52		3,246,056,551.77	-5,141,797.34	6,657,534,989.29
通用设备	2,562,974,472.11	143,124,683.77		45,488,701.06	-982.76	2,660,609,472.06
累计折旧	3,353,304,721.38	本年新增	本年计提	167,708,487.50	-1,523,474.22	4,043,311,123.09
房屋建筑物	493,110,420.67	-	121,957,402.39	-	-104.76	615,067,718.30
专用设备	1,733,942,908.22	-	483,922,729.98	130,956,585.15	-1,523,326.93	2,085,385,726.12
通用设备	1,126,251,392.49	-	253,358,231.06	36,751,902.35	-42.53	1,342,857,678.67
账面价值	7,881,002,368.83	—		—	—	8,357,898,982.38

项目	年初金额	本年增加	本年减少	外币报表 折算差额	年末金额
房屋建筑物	2,073,147,569.55	—	—	—	2,467,997,925.82
专用设备	4,371,131,719.66	—	—	—	4,572,149,263.17
通用设备	1,436,723,079.62	—	—	—	1,317,751,793.39

1) 本年增加的固定资产中，由在建工程转入的金额为 4,358,361,860.35 元。本年增加的累计折旧中，本年计提 859,238,364.43 元。

2) 本集团本年末固定资产不存在需要计提减值准备的情况。

3) 本公司之子公司海油工程（香港）有限公司以船舶 HYSY699 船和 HYSY697 船为抵押物，向 BANK OF CHINA (HONG KONG) LIMITED 借入长期借款 45,200,000.00 美元。HYSY697 的原值为 231,737,823.14 元，累计折旧为 44,030,138.94 元，净值为 187,707,684.20 元。HYSY699 船于 2012 年 7 月 25 日遭遇台风后转入固定资产清理，具体情况描述见附注六、14 固定资产清理。

(2) 截止年末，本集团尚未办妥权证的房屋建筑物原值为 346,554,523.96 元，已提取累计折旧 102,429,585.27 元，账面价值为 244,124,938.69 元。

(3) 截止年末，本集团已经提足折旧尚在使用的固定资产原值 1,634,884,884.48 元，累计折旧为 1,471,396,396.03 元，账面价值为 163,488,488.45 元。

13. 在建工程

(1) 在建工程明细表

项目	年末金额			年初金额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
深水铺管起重船改造	2,915,317,655.20	-	2,915,317,655.20	-	-	-
深水铺管起重船	-	-	-	2,541,345,112.49	-	2,541,345,112.49
多功能水下工程船	235,751,681.18	-	235,751,681.18	28,293,586.34	-	28,293,586.34
深水基地建设项目	197,259,464.56	-	197,259,464.56	20,318,043.64	-	20,318,043.64
英派尔设计大楼	168,562,148.83	-	168,562,148.83	79,588,387.48	-	79,588,387.48
18000吨下水驳船	104,627,653.10	-	104,627,653.10	-	-	-
202船改造托管架建造项目	16,912,225.91	-	16,912,225.91	-	-	-
高压喷射式挖沟机	12,540,762.48	-	12,540,762.48	-	-	-
场地车间改造工程	11,303,668.52	-	11,303,668.52	11,113,668.52	-	11,113,668.52
5万吨半潜式自航工程船	-	-	-	765,457,904.53	-	765,457,904.53
海工保税区办公楼	-	-	-	629,953,081.47	-	629,953,081.47
职工宿舍	-	-	-	53,280,000.00	-	53,280,000.00
海工应急指挥中心	-	-	-	3,080,919.95	-	3,080,919.95
其他	10,791,625.29	-	10,791,625.29	11,946,981.51	-	11,946,981.51
合计	3,673,066,885.07	-	3,673,066,885.07	4,144,377,685.93	-	4,144,377,685.93

(2) 重大在建工程项目变动情况

工程名称	年初金额	本年增加	本年减少			年末金额
			转入固定资产	转入投资性房地产	其他减少	
深水铺管起重船改造	-	2,915,317,655.20	-	-	-	2,915,317,655.20
深水铺管起重船	2,541,345,112.49	430,957,248.76	2,972,302,361.25	-	-	-
多功能水下工程船	28,293,586.34	207,458,094.84	-	-	-	235,751,681.18
深水基地建设项目	20,318,043.64	176,941,420.92	-	-	-	197,259,464.56
英派尔设计大楼	79,588,387.48	88,973,761.35	-	-	-	168,562,148.83
18000吨下水驳船	-	104,627,653.10	-	-	-	104,627,653.10
202船改造托管架建造项目	-	16,912,225.91	-	-	-	16,912,225.91
高压喷射式挖沟机	-	12,540,762.48	-	-	-	12,540,762.48
场地车间改造工程	11,113,668.52	190,000.00	-	-	-	11,303,668.52
5万吨半潜式自航工程船	765,457,904.53	76,918,502.58	842,376,407.11	-	-	-
海工保税区办公楼	629,953,081.47	153,285,253.24	499,321,344.74	283,916,989.97	-	-
职工宿舍	53,280,000.00	-	-	-	53,280,000.00	-
海工应急指挥中心	3,080,919.95	10,201,011.58	13,281,931.53	-	-	-
其他	11,946,981.51	31,681,161.04	31,079,815.72	-	1,756,701.54	10,791,625.29
合计	4,144,377,685.93	4,226,004,751.00	4,358,361,860.35	283,916,989.97	55,036,701.54	3,673,066,885.07

(续表)

工程名称	预算数	工程投入占 预算比例	工程 进度	利息资本化累计 金额	其中：本年利息 资本化金额	本年利息资 本化率	资金来源
深水铺管起重船改造 深水铺管起重船	2,731,065,200.00	106.75%	-	113,829,015.31	17,606,581.38	4.43%	注1
多功能水下工程船	1,162,053,000.00	20.29%	17.78%	3,382,588.34	3,382,588.34	6.08%	注2
英派尔设计大楼	214,343,410.35	78.64%	78.64%	5,169,179.95	3,904,279.09	7.48%	注3
18000吨下水驳船	310,723,400.00	33.67%	27.14%	-	-	-	自筹
202船改造托管架建造项目	32,140,000.00	52.62%	88.45%	-	-	-	自筹
高压喷射式挖沟机	20,680,000.00	60.64%	-	-	-	-	自筹
场地车间改造工程	13,358,455.39	84.62%	99.00%	-	-	-	自筹
5万吨半潜式自航工程船	1,158,850,000.00	72.69%	100.00%	-	-	-	自筹
海工保税区办公楼	826,087,016.30	94.81%	100.00%	-	-	-	注4
海工应急指挥中心	20,660,000.00	64.29%	100.00%	-	-	-	自筹

注 1: 本公司于 2007 年 11 月公开发行总面值为壹拾贰亿元整的公司债券, 共募集资金人民币壹拾贰亿元整; 2008 年 12 月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, 实际募集资金净额 298,516.67 万元。其中: 公司债募集资金投向深水铺管起重船 400,000,000.00 元, 非公开发行股票募集资金投向深水铺管起重船 545,631,600.00 元, 并于 2009 年全部投入完毕。

深水铺管起重船于 2012 年 7 月份达到预定可使用状态并转入固定资产核算, 转固金额 2,972,302,361.25 元, 2012 年 11 月份因拟投入海外施工需要进行适应性改造转入在建工程核算, 在转入固定资产期间该船舶共计提了 4 个月的折旧费用, 合计 59,810,456.58 元。

深水铺管起重船的实际投资金额已经超过预算投资总额, 超出部分本公司正在办理追加投资预算的申请之中。

注 2: 根据 2012 年 4 月 24 日海洋石油工程股份有限公司第四届董事会第十三次会议决议, 2012 年度本公司可为多功能水下工程船建造项目办理不超过 2 亿元人民币贷款。2012 年 7 月 2 日本公司与中海石油财务有限责任公司签订合同号为 XD20120102RMB0001 的《人民币中长期贷款合同》, 贷款额度为人民币 2 亿元整。2012 年 8 月 28 日双方签订《人民币中长期贷款合同》补充协议 (协议编号: XD20120102RMB0001B), 将利率下浮 10%, 首次提款日为 2012 年 7 月 9 日, 实际收到借款余额为人民币 113,778,000.00 元, 借款期限为 108 个月, 合同约定该款项用于甲方多功能水下工程船项目建造支出。

注 3: 本集团之控股子公司海工英派尔工程有限公司于 2010 年 12 月 10 日与中国银行股份有限公司青岛高科技工业园支行签订借款合同, 合同金额为人民币壹亿元整, 借款期限为 72 个月。2011 年海工英派尔工程有限公司又与该银行签订补充协议, 补充协议将借款金额提高至人民币壹亿陆仟万元整, 借款期限为 84 个月, 自实际提款日起结算。首次提款日为 2011 年 1 月 25 日, 截止 2012 年 12 月 31 日实际借款余额为人民币 53,837,672.59 元, 用于公司位于崂山区松岭路以西新建办公楼一期工程项目建设。合同约定该笔借款由公司位于崂山区松岭路以西新建办公楼的土地使用权提供抵押, 其抵押最高放款额为 8,000 万元, 在建工程 (英派尔设计大楼) 符合抵押条件后及时追加抵押手续。

注 4: 海工保税区办公楼预算总金额 89,007 万元, 扣除会议系统、安防系统等支出后的预算总金额为 82,608.70 万元。

(3) 本集团年末在建工程不存在需要提取减值准备的情况。

14. 固定资产清理

项目	年末金额	年初金额	转入清理原因
HYSY699 船清理	307,216,685.64	-	注
合计	307,216,685.64	-	

注：2012年7月25日，本公司之子公司海油工程（香港）有限公司所属的HYSY699三用工作船，在香港以东海域航行时遭受8号台风“韦森特”袭击，失去动力，船舱进水后沉没，因此该公司将HYSY699的账面净值202,525,406.95元转入固定资产清理。由于该公司已经为船舶购买了船舶险，管理层认为该次事件的损失均在保险的理赔范围之内，因此该公司将HYSY699的打捞费用及船舶修理费用104,691,278.69元在固定资产清理进行归集。截止2012年12月31日该船打捞工作已经结束，进入船体修理及保险理赔阶段。

15. 无形资产

项目	年初金额	本年增加	本年减少	年末金额
原价	1,327,435,066.92	1,040,535,662.80	190,559,249.40	2,177,411,480.32
土地使用权	1,219,119,022.76	1,036,619,237.06	190,559,249.40	2,065,179,010.42
软件	108,316,044.16	3,916,425.74	-	112,232,469.90
累计摊销	138,898,465.61	45,498,021.11	10,993,802.85	173,402,683.87
土地使用权	58,825,942.81	32,751,987.27	10,993,802.85	80,584,127.23
软件	80,072,522.80	12,746,033.84	-	92,818,556.64
账面净值	1,188,536,601.31	—	—	2,004,008,796.45
土地使用权	1,160,293,079.95	—	—	1,984,594,883.19
软件	28,243,521.36	—	—	19,413,913.26
减值准备	-	-	-	-
账面价值	1,188,536,601.31	—	—	2,004,008,796.45
土地使用权	1,160,293,079.95	—	—	1,984,594,883.19
软件	28,243,521.36	—	—	19,413,913.26

注：本集团无形资产原值年末金额较年初金额增加64.03%，主要系本公司之子公司海洋石油工程（珠海）有限公司本年取得深海装备制造场地的土地，将以前年度预付的土地出让金从预付账款结转至无形资产核算。

(1) 本年增加的累计摊销中，本年摊销45,498,021.11元。

(2) 本集团年末无形资产不存在需要计提减值准备的情况。

(3) 如“六、13 在建工程”中所描述，本集团之控股子公司海工英派尔工程有限公司将位于崂山区松岭路以西新建办公楼的土地使用权用于抵押贷款，该土地的原值为62,076,589.65元，累计摊销2,956,637.51元，账面价值为59,119,952.14元。除此事项外，本集团的其他无形资产不存在被冻结、抵押的情况。

(4) 本集团之子公司海洋石油工程（青岛）有限公司年末尚未办妥权证的土地使用权原值为320,428,352.65元，累计摊销16,555,464.88元，账面价值为303,872,887.77元。

16. 开发支出

项目	年初金额	本年增加	本年减少		年末金额
			计入当期损益	确认为无形资产	
深水软管滚筒驱动装置工程样机	-	5,949,550.00	-	-	5,949,550.00
水下焊接设备	-	868,000.00	-	-	868,000.00
合计	-	6,817,550.00	-	-	6,817,550.00

17. 商誉

被投资单位名称	年初金额	本年增加	本年减少	年末金额	年末减值准备
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	-

注：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，年末未发现商誉存在减值的迹象。

18. 长期待摊费用

项目	年初金额	本年增加	本年摊销	年末金额
租入资产改良支出	1,340,143.03	-	460,849.49	879,293.54
车位租赁费	-	53,378,030.00	1,334,450.75	52,043,579.25
合计	1,340,143.03	53,378,030.00	1,795,300.24	52,922,872.79

注：本集团长期待摊费用年末金额较年初金额增加幅度较大，主要系本公司本年度保税区办公大楼投入使用，与之配套的车位全部通过租赁形式取得，租赁价款为 53,378,030.00 元，租赁期限为 20 年，并赠送 20 年，因此本公司将车位租赁费按照 40 年进行摊销。

19. 递延所得税资产和递延所得税负债

(1) 已确认递延所得税资产和递延所得税负债

项目	年末金额	年初金额
递延所得税资产		
递延收益	52,182,288.10	44,057,476.58
资产减值准备	60,433,611.46	37,891,366.41
安全生产管理费	38,557,237.06	10,340,190.42
应付职工薪酬	8,333,102.95	5,949,219.00
固定资产折旧	3,145,108.54	4,779,975.30
可留抵下年的职工教育经费	-	1,171,735.97
可抵扣亏损	2,122,635.45	-

项目	年末金额	年初金额
辞退福利	1,029,981.27	1,273,031.82
无形资产摊销	585,351.87	468,273.26
交易性金融资产	-	376,035.00
合计	166,389,316.70	106,307,303.76
递延所得税负债		
固定资产折旧	76,995,220.74	87,498,780.06
可供出售金融资产公允价值变动	59,232,166.66	70,700,000.00
交易性金融资产	474,069.72	-
合计	136,701,457.12	158,198,780.06

注：本集团递延所得税资产年末金额较年初金额增加 56.52%，主要系：①本年计提的安全生产管理费结余按照税法规定不能在企业所得税前扣除导致递延所得税资产增加 28,217,046.64 元；②本年计提的建造合同预计损失等资产减值准备按照税法规定不能在企业所得税前扣除的部分导致递延所得税资产增加 22,542,245.05 元。

(2) 应纳税差异和可抵扣差异项目明细

项目	金额
可抵扣暂差异项目	
递延收益	208,729,152.38
资产减值准备	241,734,445.80
安全生产管理费	163,511,705.66
应付职工薪酬	33,332,411.83
固定资产折旧	12,580,434.18
辞退福利	4,119,925.07
可抵扣亏损	8,490,541.78
无形资产摊销	2,341,407.47
小计	674,840,024.17
应纳税差异项目	
固定资产折旧	307,980,882.94
可供出售金融资产公允价值变动	236,928,666.67
交易性金融工具	1,896,278.89
小计	546,805,828.50

20. 资产减值准备明细表

项目	年初金额	本年增加	本年减少		年末金额
			转回	其他转出	
坏账准备	15,940,609.55	8,326,928.65	-	198,957.65	24,068,580.55
存货跌价准备	137,933,270.35	186,479,796.49	-	106,562,954.78	217,850,112.06
合计	153,873,879.90	194,806,725.14	-	106,761,912.43	241,918,692.61

21. 短期借款

借款类别	年末金额	年初金额
信用借款	100,000,000.00	205,000,000.00
合计	100,000,000.00	205,000,000.00

注：本集团短期借款年末余额较年初余额减少 51.22%，主要原因系本公司之子公司海洋石油工程（青岛）有限公司的信用借款 1.55 亿元本期已经偿还，及本公司之子公司海工英派尔工程有限公司本期新增信用借款 0.50 亿元。

22. 应付账款

(1) 应付账款

项目	年末金额	年初金额
合计	3,327,026,830.14	2,373,567,067.78
其中：1 年以上	504,081,443.73	305,333,444.58

注：本集团应付账款年末金额较年初金额增加 40.17%，主要原因系本集团本年工程量增加导致了未结算的应付材料款和应付分包款的增加。

(2) 年末账龄超过一年的应付账款金额前五名单位情况

债权单位名称	所欠金额	账龄
中海油能源发展股份有限公司	219,856,873.72	注
中国石油集团海洋工程有限公司	77,107,872.59	注
中交一航局第二工程有限公司	27,260,933.90	注
天津开发区蓝鲸海洋工程技术有限公司	19,277,892.71	2-3 年
青岛北海船舶重工有限责任公司	18,443,765.00	注
合计	361,947,337.92	

注：本集团应付中海油能源发展股份有限公司的款项余额中 1 年以内为 185,116,693.70 元，1-2 年为 30,682,892.02 元，2-3 年为 4,057,288.00 元；应付中交一航局第二工程有限公司的款项余额中 1-2 年为 487,200.00 元，2-3 年 26,773,733.90 元；应付中国石油集团海洋工程有限公司的款项余额中 1 年以内为 56,668,817.59 元，1-2 年为 18,955,055.00 元，2-3 年为 1,484,000.00 元；应付青岛北海船舶重工有限责任公司的款项余额中 1 年以内为 64,930.00 元，1-2 年为 18,378,835.00 元。

(3) 应付账款中外币余额

外币名称	年末金额			年初金额		
	原币	折算汇率	折合人民币	原币	折算汇率	折合人民币
美元	116,127,264.20	6.2855	729,917,919.13	30,748,746.06	6.3009	193,744,774.05
欧元	8,868,998.56	8.3176	73,768,782.42	9,616,761.42	8.1625	78,496,815.09
港币	447,336.95	0.81085	362,723.17	373,885.24	0.8107	303,108.76
英镑	94,249.78	10.1611	957,681.44	1,117,739.89	9.7116	10,855,042.72
合计	—	—	805,007,106.16	—	—	283,399,740.62

23. 预收款项

(1) 预收款项

项目	年末金额	年初金额
合计	1,289,080,582.10	1,220,384,648.50
其中：1年以上	1,011,283.48	1,032,204.73

(2) 年末预收款项中不含预收持本公司5%（含5%）以上表决权股份的股东单位款项。

(3) 预收款项中外币余额

外币名称	年末金额			年初金额		
	原币	折算汇率	折合人民币	原币	折算汇率	折合人民币
港币	48,995.00	0.81085	39,727.60	21,635.00	0.8107	17,539.49
美元	6,329,999.23	6.2855	39,787,210.16	—	—	—
合计	—	—	39,826,937.76	—	—	17,539.49

24. 应付职工薪酬

项目	年初金额	本年增加	本年减少	年末金额
工资、奖金、津贴和补贴	249,339,278.39	963,910,075.40	975,105,791.18	238,143,562.61
职工福利费	4,781.85	66,884,214.48	66,888,996.33	—
社会保险费	493,843.41	281,334,161.99	274,499,338.82	7,328,666.58
1 医疗保险费	71,407.19	90,985,100.21	91,000,680.43	55,826.97
2 基本养老保险费	342,536.80	141,379,112.04	141,610,039.40	111,609.44
3 失业保险费	19,312.27	14,649,313.45	14,659,447.61	9,178.11
4 工伤保险费	57,793.25	4,283,726.12	4,337,460.19	4,059.18
5 生育保险费	1,201.90	6,159,125.20	6,157,018.22	3,308.88

项目	年初金额	本年增加	本年减少	年末金额
6 企业年金	1,592.00	23,877,784.97	16,734,692.97	7,144,684.00
住房公积金	198,706.64	89,662,068.22	89,823,614.38	37,160.48
工会经费和职工教育经费	8,448,599.98	31,150,149.30	31,430,569.57	8,168,179.71
非货币性福利	880.00	28,888,740.48	28,888,740.48	880.00
辞退福利	5,092,127.26	-	972,202.19	4,119,925.07
其他	-	4,953,813.66	4,953,813.66	-
合计	263,578,217.53	1,466,783,223.53	1,472,563,066.61	257,798,374.45

25. 应交税费

项目	年末金额	年初金额
企业所得税	186,451,324.98	85,860,197.41
营业税	130,267,167.12	83,628,293.10
增值税	30,142,633.14	4,051,476.02
城市维护建设税	27,476,349.71	3,814,094.37
土地增值税	23,532,225.30	-
教育费附加	12,007,194.63	1,878,093.76
防洪费	4,260,885.69	8,656,477.60
个人所得税	4,516,078.91	3,151,512.87
房产税	4,883,891.17	2,591,930.65
地方教育费附加	8,027,789.52	1,100,422.13
印花税	1,347,774.26	1,055,928.36
土地使用税	261,443.79	322,785.79
其他	287,995.41	933,736.06
合计	433,462,753.63	197,044,948.12

注：本集团应交税费年末余额较年初余额增加 119.98%，主要原因：①本期应税利润总额的增加导致年末应交企业所得税年末余额较期初余额增加 100,591,127.57 元；②本期应税收入的增加导致应交营业税及增值税年末余额较年初余额增加 72,730,031.14 元。

26. 应付利息

项目	年末金额	年初金额
公司债券利息	10,190,204.67	10,193,666.67
短期借款利息	140,000.00	1,328,085.00
长期借款利息	2,920,893.56	3,462,894.21
合计	13,251,098.23	14,984,645.88

27. 应付股利

单位名称	年末金额	年初金额
青岛英派尔化学工程有限公司	6,161,237.40	12,506,120.33
合计	6,161,237.40	12,506,120.33

28. 其他应付款

(1) 其他应付款

项目	年末金额	年初金额
合计	137,468,679.74	92,758,203.79
其中：1年以上	76,242,023.75	28,027,416.80

(2) 年末账龄超过一年的大额其他应付款

债权单位名称	所欠金额	账龄	未偿还原因
科研经费拨款	64,013,187.25	注	科研项目款
山东省化工规划设计院	6,133,993.65	注	项目往来款
合计	70,147,180.90		

注：本集团其他应付款科研经费拨款年末余额中1年以内余额为18,002,418.09元，1至2年余额为18,959,462.36元，3年以上余额为27,051,306.80元；应付山东省化工规划设计院年末余额中1年以内为120,762.80元，1至2年余额为3,778,690.43元，2至3年余额为2,234,540.42元。

29. 一年内到期的非流动负债

(1) 一年内到期的非流动负债

项目	年末金额	年初金额
一年内到期的长期借款	-	2,000,000,000.00
合计	-	2,000,000,000.00

(2) 一年内到期的长期借款为本集团向中海石油财务有限责任公司办理的借款，该借款于2012年6月29日到期归还。

30. 其他流动负债

项目	年末金额	年初金额
一年内结转的递延收益	6,264,676.70	1,650,680.52
合计	6,264,676.70	1,650,680.52

31. 长期借款

(1) 长期借款分类

借款类别	年末金额	年初金额
抵押借款	337,942,272.59	354,390,602.59
信用借款	1,593,778,000.00	-
合计	1,931,720,272.59	354,390,602.59

注：本集团长期借款年末余额较年初余额增加 445.08%，主要原因系：①本公司本年度向中国进出口银行办理长期借款 14.80 亿元，用于内销海洋工程结构物流动资金；②本公司本年度向中海石油财务有限责任公司办理长期借款 1.14 亿元，用于多功能水下工程船项目建造支出。

(2) 年末金额中前五名长期借款

贷款单位	借款起始日	借款终止日	币种	利率
中银香港	2009 年 11 月	2017 年 11 月	美元	LIBOR+1.45%
中国进出口银行	2012 年 6 月	2014 年 6 月	人民币	4.20%
中海石油财务有限责任公司	2012 年 7 月	2021 年 7 月	人民币	5.895%
中国银行青岛分行	2011 年 1 月	2018 年 1 月	人民币	7.40%

(续表)

贷款单位	年末金额		年初金额	
	外币金额	本币金额	外币金额	本币金额
中银香港	45,200,000.00	284,104,600.00	47,700,000.00	300,552,930.00
中国进出口银行	—	1,480,000,000.00	—	-
中海石油财务有限责任公司	—	113,778,000.00	—	-
中国银行青岛分行	—	53,837,672.59	—	53,837,672.59

32. 应付债券

债券种类	面值总额	发行日期	期限	发行金额
07 海工债	1,200,000,000.00	2007-11-9	10 年	1,200,000,000.00
合计	1,200,000,000.00	—	—	1,200,000,000.00

(续表)

债券种类	年初利息调整	本年利息调整	年末利息调整	年末金额
07 海工债	-8,117,349.60	1,186,325.64	-6,931,023.96	1,193,068,976.04
合计	-8,117,349.60	1,186,325.64	-6,931,023.96	1,193,068,976.04

注：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。

33. 专项应付款

项目	年初金额	本年增加	本年减少	年末金额
863 项目科研经费	67,901,000.00	-	24,586,247.46	43,314,752.54
合计	67,901,000.00	-	24,586,247.46	43,314,752.54

注：专项应付款年末金额较年初金额减少 36.21%，主要系转拨合作单位及部分完工通过验收的项目结转所致。

34. 其他非流动负债

(1) 其他非流动负债按项目列示

项目	年末金额	年初金额
场地配套设施费返还	1,036,283,211.05	1,014,083,566.07
国家重大课题科研拨款	139,837,848.06	107,623,128.69
保税区办公楼契税返还	6,618,750.00	7,060,000.00
合计	1,182,739,809.11	1,128,766,694.76

(2) 政府补助

政府补助种类	年末账面余额		计入当年损益金额	本年退还金额
	列入其他非流动负债金额	列入其他流动负债金额		
场地配套设施费返还	1,036,283,211.05	1,365,125.00	1,365,125.04	-
国家重大课题科研拨款	139,837,848.06	4,546,551.70	46,199,997.51	-
保税区办公楼契税返还	6,618,750.00	353,000.00	88,250.00	-
合计	1,182,739,809.11	6,264,676.70	47,653,372.55	-

35. 股本

股东名称/类别	年初金额		本年变动	年末金额	
	金额	比例(%)		金额	比例(%)
有限售条件股份					
国有法人持股	140,400,000.00	3.61	-140,400,000.00	-	-
有限售条件股份合计	140,400,000.00	3.61	-140,400,000.00	-	-
无限售条件股份					
人民币普通股	3,749,040,000.00	96.39	140,400,000.00	3,889,440,000.00	100.00
无限售条件股份合计	3,749,040,000.00	96.39	140,400,000.00	3,889,440,000.00	100.00
股份总额	3,889,440,000.00	100.00	-	3,889,440,000.00	100.00

注：本公司 2008 年非公开定向增发募集资金的限售股 140,400,000.00 股，于 2012 年 1 月 4 日解禁上市流通，年末金额中不存在有限售条件股份的情况。

36. 资本公积

项目	年初金额	本年增加	本年减少	年末金额
股本溢价	1,269,612,246.43	-	-	1,269,612,246.43
其他资本公积	230,419,762.56	-	34,403,500.00	196,016,262.56
合计	1,500,032,008.99	-	34,403,500.00	1,465,628,508.99

注：本集团本年度资本公积的变动原因主要系本公司持有的甘肃蓝科石化高新装备股份有限公司的股票的公允价值变动扣除递延所得税负债后的差额。

37. 专项储备

项目	年初金额	本年增加	本年减少	年末金额
安全生产管理费	41,360,761.68	172,925,100.40	51,041,186.16	163,244,675.92
合计	41,360,761.68	172,925,100.40	51,041,186.16	163,244,675.92

注：专项储备年末金额较年初金额增加 294.68%，主要系：①根据《企业安全生产费用提取和使用管理办法》的规定，从 2012 年开始石油工程行业的安全生产管理费的提取比例由 1% 提升为 1.5%；②本年总包收入的增加导致提取安全生产管理费的基数增加，但是公司实际在安全生产管理费中列支的安全费用支出与以前年度相比无大幅增长。

38. 盈余公积

项目	年初金额	本年增加	本年减少	年末金额
法定盈余公积	509,178,504.09	14,333,057.45	-	523,511,561.54
任意盈余公积	89,145,868.41	-	-	89,145,868.41
合计	598,324,372.50	14,333,057.45	-	612,657,429.95

39. 未分配利润

项目	金额	提取或分配比例
上年年末金额	3,420,572,107.23	—
加：年初未分配利润调整数	-	—
本年年初金额	3,420,572,107.23	—
加：本年归属于母公司股东的净利润	848,147,479.87	—
减：提取法定盈余公积	14,333,057.45	按母公司净利润的 10.00%
应付普通股股利	136,130,400.00	每 10 股分配现金红利 0.35 元（含税）
本年年末金额	4,118,256,129.65	—

注：

经公司 2013 年 3 月 14 日召开的第四届董事会第十八次会议审议通过，公司拟以 2012 年末总股本 388,944 万股为基数，每 10 股派发现金红利 0.3 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 11,668.32 万元，未分配的利润余额 4,001,572,929.65 元结转至以后年度分配。

本次分配预案尚需提交公司 2012 年度股东大会审议。

40. 少数股东权益

子公司名称	少数股权比例	年末金额	年初金额
海工英派尔工程有限公司	35.00%	61,066,083.26	57,770,859.50
科泰有限公司	30.00%	5,649,640.40	2,164,635.89
安捷材料试验有限公司	10.00%	913,870.54	791,142.55
山东华宇工程造价咨询有限公司	2.60%	306,365.35	225,507.84
合计	—	67,935,959.55	60,952,145.78

41. 营业收入、营业成本

项目	本年金额	上年金额
主营业务收入	12,370,879,686.50	7,377,924,171.09
其他业务收入	12,155,899.19	6,592,572.70
合计	12,383,035,585.69	7,384,516,743.79
主营业务成本	10,056,079,667.49	5,984,878,735.78
其他业务成本	16,786,183.10	8,234,483.90
合计	10,072,865,850.59	5,993,113,219.68

注：本集团营业收入本年金额较上年金额增加 67.69%，营业成本本年金额较上年金额增加 68.07%，主要系本年度新开工的建造合同较上年增加，导致工作量较上年有较大幅度的增长，影响营业收入和营业成本同比例增长。

(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	11,017,852,804.07	6,373,455,023.11
2. 海洋工程非总承包项目收入	1,044,442,838.89	698,882,316.09
其中：		
陆地建造收入	2,059,731.38	30,140,371.12
海上安装及海管铺设收入	324,851,125.88	118,192,378.76
设计收入	361,477,228.23	180,893,559.50
维修收入	356,054,753.40	369,656,006.71
3. 非海洋工程项目收入	308,584,043.54	305,586,831.89
合计	12,370,879,686.50	7,377,924,171.09

(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	9,338,605,009.46	75.41
CHEVRON AUSTRALIA PTY LTD	745,626,296.73	6.02
新田石油中国有限公司	488,998,817.32	3.95
Technip Saudi Arabia Ltd	399,524,168.09	3.23
CACT OPERATORS GROUP	273,198,934.23	2.21
合计	11,245,953,225.83	90.82

42. 营业税金及附加

项目	本年金额	上年金额	计缴标准
营业税	187,930,142.22	198,151,736.88	计税收入
城市维护建设税	87,458,392.26	18,859,008.32	流转税
教育费附加	37,471,699.94	8,024,211.33	流转税
地方教育费附加	25,021,318.11	5,218,739.87	流转税
其他	883,379.07	560.56	——
合计	338,764,931.60	230,254,256.96	

注：本集团营业税金及附加本年金额较上年金额增加 47.13%，主要原因系本年度增值税免抵额的增加导致城市维护建设税、教育费附加和地方教育费附加的增加。

43. 销售费用

项目	本年金额	上年金额
职工薪酬	1,881,657.38	1,797,429.77
差旅费	394,062.53	604,469.85
业务招待费	421,794.12	258,569.52
其他	482,368.49	308,312.20
合计	3,179,882.52	2,968,781.34

44. 管理费用

项目	本年金额	上年金额
研发费用	431,812,723.88	324,934,476.01
职工薪酬	131,935,119.14	107,017,268.58
税费	36,134,211.42	28,406,849.30
折旧及无形资产摊销	26,130,086.14	20,578,471.10
物业管理费及绿化费	16,436,344.06	3,509,238.09
办公费	13,447,839.45	8,271,380.03

项目	本年金额	上年金额
业务招待费	11,957,560.80	8,003,445.56
审计及咨询费	9,788,345.63	9,811,091.78
运输费	9,876,499.51	8,110,949.49
差旅费	8,611,446.16	7,571,287.80
租赁费	8,520,624.42	6,647,177.87
其他	28,297,796.96	24,177,169.32
合计	732,948,597.57	557,038,804.93

注：本集团管理费用本年金额较上年金额增加 31.58%，主要原因系本年研发费用增加 32.89%，金额为 106,878,247.87 元。

45. 财务费用

项目	本年金额	上年金额
利息支出	134,161,469.15	178,461,072.16
减：利息收入	11,635,242.63	7,083,224.46
加：汇兑损失	4,262,273.30	71,299,542.16
加：其他支出	11,727,651.88	13,541,110.25
合计	138,516,151.70	256,218,500.11

注：本集团财务费用本年金额较上年金额减少 45.94%，主要原因系：①本年度美元兑人民币的汇率波动幅度较小，导致了汇兑损失本年金额较上年金额减少 67,037,268.86 元；②本年度的借款较上年度减少，导致利息支出本年金额较上年金额减少 44,299,603.01 元。

46. 资产减值损失

项目	本年金额	上年金额
坏账损失	8,326,928.65	5,626,771.71
存货跌价损失	186,479,796.49	100,037,874.17
合计	194,806,725.14	105,664,645.88

注：如“六、7. 存货”所述，本集团资产减值损失本年金额较去年金额增加 84.36%，主要系本年提取建造合同预计亏损的损失准备所致。

47. 公允价值变动收益

项目	本年金额	上年金额
交易性金融资产	3,462,952.19	12,383.39
合计	3,462,952.19	12,383.39

48. 投资收益

(1) 投资收益来源

项目	本年金额	上年金额
成本法核算的长期股权投资收益	-	5,223,699.73
持有交易性金融资产期间取得的投资收益	1,026,639.25	174,318.26
处置交易性金融资产和可供出售金融资产取得的收益	551,513.31	-
合计	1,578,152.56	5,398,017.99

(2) 成本法核算的长期股权投资收益

项目	本年金额	上年金额
合计	-	5,223,699.73
其中：		
中海石油财务有限责任公司	-	5,223,699.73

49. 营业外收入

(1) 营业外收入明细

项目	本年金额	上年金额	计入本年非经常性损益的金额
非流动资产处置利得	52,052,769.83	3,187,730.00	52,052,769.83
其中：固定资产处置利得	406,780.68	3,187,730.00	406,780.68
无形资产处置利得	51,645,989.15	-	51,645,989.15
处置废旧物资	468,532.65	-	468,532.65
政府补助	93,443,187.25	38,277,929.45	93,443,187.25
不用支付的应付账款	-	3,002,856.48	-
其他	5,020,683.73	1,467,101.21	5,020,683.73
合计	150,985,173.46	45,935,617.14	150,985,173.46

注：营业外收入本年金额较上年金额增加 228.69%，主要系①青岛市政府回购了本公司之子公司海洋石油工程（青岛）有限公司总部事业大厦的土地，导致营业外收入增加 51,645,989.15 元；②本集团本年的政府补助较上年金额增加 55,165,257.80 元，具体情况见下表“政府补助明细表”。

(2) 政府补助明细

项目	本年金额	上年金额	来源和依据
国家重大课题科研拨款	46,199,997.51	27,631,091.75	财政部
消费税返还	38,588,680.70	-	《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
进口贴息资金	3,869,384.00	1,424,000.00	进口贴息资金管理办法
产业升级资金	2,720,000.00	6,412,000.00	青岛市崂山区财政局
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
发展基金补助	600,000.00	102,000.00	青岛市商务局
奖励资金	100,000.00	-	青岛市就业中心青人社字[2012]114号
继续教育补贴	-	545,400.00	天津市劳动和社会保障局
税费返还	-	798,312.66	天津开发区经济发展局
合计	93,443,187.25	38,277,929.45	——

50. 营业外支出

项目	本年金额	上年金额	计入本年非经常性损益的金额
非流动资产处置损失	5,738,360.62	5,932,646.60	5,738,360.62
其中：固定资产处置损失	5,738,360.62	289,026.95	5,738,360.62
对外捐赠	150,000.00	105,000.00	150,000.00
其他	2,858,899.64	4,687,528.03	2,858,899.64
合计	8,747,260.26	10,725,174.63	8,747,260.26

51. 所得税费用

项目	本年金额	上年金额
当年所得税费用	262,045,545.34	127,084,208.34
递延所得税费用	-70,111,502.55	-33,330,718.14
合计	191,934,042.79	93,753,490.20

注：所得税费用本年金额较上年金额增加 104.72%，主要系：①本年应税收入增加导致当期所得税费用增加 134,961,337.00 元；②本年度递延所得税资产和负债的变动额大于上年度递延所得税资产和负债的变动额，导致递延所得税费用减少 36,780,784.41 元，本年递延所得税资产和负债的变动情况见“附注六、19”。

52. 基本每股收益和稀释每股收益的计算过程

项目	序号	本年金额	上年金额
归属于母公司股东的净利润	1	848,147,479.87	180,958,382.75
归属于母公司的非经常性损益	2	109,652,847.17	25,006,290.78
归属于母公司股东、扣除非经常性损益后的净利润	3=1-2	738,494,632.70	155,952,091.97
年初股份总数	4	3,889,440,000.00	3,889,440,000.00
公积金转增股本或股票股利分配等增加股份数（I）	5	-	-
发行新股或债转股等增加股份数（II）	6	-	-
增加股份（II）下一月份起至年末的累计月数	7	-	-
因回购等减少股份数	8	-	-
减少股份下一月份起至年末的累计月数	9	-	-
缩股减少股份数	10	-	-
报告期月份数	11	12	12
发行在外的普通股加权平均数	$12=4+5+6\times 7\div 11-8\times 9\div 11-10$	3,889,440,000.00	3,889,440,000.00
基本每股收益（I）	$13=1\div 12$	0.22	0.05
基本每股收益（II）	$14=3\div 12$	0.19	0.04
已确认为费用的稀释性潜在普通股利息	15	-	-
转换费用	16	-	-
所得税率	17	-	-
认股权证、期权行权、可转换债券等增加的普通股加权平均数	18	-	-
稀释每股收益（I）	$19=[1+(15-16)\times (1-17)]\div (12+18)$	0.22	0.05
稀释每股收益（II）	$19=[3+(15-16)\times (1-17)]\div (12+18)$	0.19	0.04

53. 其他综合收益

项目	本年金额	上年金额
1. 可供出售金融资产产生的利得（损失）金额	-44,417,555.56	282,800,000.00
减：可供出售金融资产产生的所得税影响	-11,104,388.89	70,700,000.00
前期计入其他综合收益当期转入损益的净额	1,090,333.33	-
小计	-34,403,500.00	212,100,000.00
2. 按照权益法核算的在被投资单位其他综合收益中所享有的份额	-	-
减：按照权益法核算的在被投资单位其他综合收益中所享有的份额产生的所得税影响	-	-
前期计入其他综合收益当期转入损益的净额	-	-
小计	-	-
3. 现金流量套期工具产生的利得（损失）金额	-	-
减：现金流量套期工具产生的所得税影响	-	-
前期计入其他综合收益当期转入损益的净额	-	-
转为被套期项目初始确认金额的调整额	-	-
小计	-	-
4. 外币财务报表折算差额	-321,244.04	-5,593,567.54
减：处置境外经营当期转入损益的净额	-	-
小计	-321,244.04	-5,593,567.54
5. 其他	-	-
减：由其他计入其他综合收益产生的所得税影响	-	-
前期其他计入其他综合收益当期转入损益的净额	-	-
小计	-	-
合计	-34,724,744.04	206,506,432.46

54. 现金流量表项目

(1) 收到和支付其他与经营/投资活动有关的现金

1) 收到的其他与经营活动有关的现金

项目	本年金额
科研拨款	109,677,775.75
消费税返还	38,588,680.70
海关保证金	14,761,006.44
利息收入	11,635,242.63
其他	11,078,052.87
合计	185,740,758.39

2) 支付的其他与经营活动有关的现金

项目	本年金额
物业管理费及绿化费	54,425,623.35
财产保险	37,263,294.27
办公费	22,685,425.02
审计及咨询费	21,882,558.20
租赁费	21,178,198.48
业务招待费	20,753,255.21
配餐费	15,719,198.01
差旅费	14,010,509.54
手续费	12,164,912.00
运输费	11,126,810.51
会议费	10,978,532.37
机物料消耗及修理费	8,417,177.07
其他	12,006,857.26
合计	262,612,351.29

3) 支付的其他与投资活动有关的现金

项目	本年金额
HYSY699 船打捞费用	22,949,097.65
合计	22,949,097.65

(2) 合并现金流量表补充资料

项目	本年金额	上年金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量:		
净利润	857,298,421.73	186,125,888.58
加: 资产减值准备	88,243,770.36	96,258,636.61
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	859,238,364.43	699,518,788.47
投资性房地产的折旧	3,194,066.14	-
无形资产摊销	42,085,966.50	43,364,818.69
长期待摊费用摊销	1,795,300.24	693,133.32
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失(收益以“-”填列)	-50,352,019.12	2,744,916.60
固定资产报废损失(收益以“-”填列)	4,037,609.91	-
公允价值变动损益(收益以“-”填列)	-3,462,952.19	-12,383.39
财务费用(收益以“-”填列)	134,920,900.84	178,461,072.16

项目	本年金额	上年金额
投资损失（收益以“-”填列）	-1,578,152.56	-5,398,017.99
递延所得税资产的减少（增加以“-”填列）	-60,082,012.94	-44,543,824.70
递延所得税负债的增加（减少以“-”填列）	-10,029,489.61	81,913,106.56
存货的减少（增加以“-”填列）	-815,368,847.71	87,454,203.47
经营性应收项目的减少（增加以“-”填列）	-466,334,494.49	460,209,455.67
经营性应付项目的增加（减少以“-”填列）	1,215,826,673.25	948,685,968.88
其他	-	-
经营活动产生的现金流量净额	1,799,433,104.78	2,735,475,762.93
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	1,034,439,710.10	1,230,187,405.45
减: 现金的期初余额	1,230,187,405.45	758,932,245.79
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	-195,747,695.35	471,255,159.66

(3) 现金和现金等价物

项目	本年金额	上年金额
现金	1,034,439,710.10	1,230,187,405.45
其中: 库存现金	70,272.57	84,159.09
可随时用于支付的银行存款	1,014,795,472.75	1,204,495,401.36
可随时用于支付的其他货币资金	19,573,964.78	25,607,845.00
现金等价物	-	-
期末现金和现金等价物余额	1,034,439,710.10	1,230,187,405.45
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	-	-

七、 关联方及关联交易

(一) 关联方关系

1. 控股股东及最终控制方

(1) 控股股东及最终控制方

控股股东及最终控制方名称	企业类型	注册地	业务性质	法人代表	组织机构代码
中国海洋石油总公司	有限公司	北京	石油勘探、开发、生产、加工	王宜林	100001043

(2) 控股股东的注册资本及其变化

单位：人民币万元

控股股东	年初金额	本年增加	本年减少	年末金额
中国海洋石油总公司	9,493,161.40	-	-	9,493,161.40

(3) 控股股东的所持股份或权益及其变化

单位：股

控股股东	持股金额		持股比例 (%)	
	年末金额	年初金额	年末比例	年初比例
中国海洋石油总公司	1,897,772,854	1,897,772,854	48.79	48.79

2. 子公司

(1) 子公司

子公司名称	企业类型	注册地	业务性质	法人代表	组织机构代码
深圳海油工程水下技术有限公司	有限责任公司	深圳	工程承包、劳务	苗春生	19244115X
海南中海石油平台制造有限公司	有限责任公司	海南	工程承包、劳务	苗春生	284041161
海洋石油工程(青岛)有限公司	有限责任公司	青岛	工程承包	陈宝洁	770282753
海工英派尔工程有限公司	有限责任公司	青岛	工程承包、劳务	陈明华	667888087
天津蓝海工程检测技术服务有限公司	有限责任公司	天津	劳务	王国强	687707570
海工国际工程有限责任公司	有限责任公司	北京	工程承包	顾洪	69499220X
青岛海英和科贸有限公司	有限责任公司	青岛	贸易	于连兴	69375743-5
海油工程印度尼西亚有限公司	其他	印尼	工程承包	-	360611841
海油工程尼日利亚有限公司	其他	尼日利亚	工程承包	-	566666661
海油工程(香港)有限公司	其他	香港	工程承包、劳务	-	344605839

子公司名称	企业类型	注册地	业务性质	法人代表	组织机构代码
安捷材料试验有限公司	其他	香港	检测	-	58888888X
海洋石油工程(珠海)有限公司	有限责任公司	珠海	工程承包	田明杰	698178280
中海油山东化学工程有限责任公司	有限责任公司	济南	工程承包、劳务	李德强	699653354
山东恒泰安全技术咨询有限公司	有限责任公司	济南	技术咨询	任忠齐	787173238
山东省正大建设监理有限公司	有限责任公司	济南	工程监理	董洪茂	267182536
山东华宇工程造价咨询有限公司	有限责任公司	济南	造价咨询	梁东	733728162
蓝海国际有限公司	其他	英属维尔京群岛	工程承包	-	588888003
科泰有限公司	其他	休斯顿	工程承包、劳务	-	-
北京高泰深海技术有限公司	有限责任公司	北京	劳务	罗勇	56035244-2

(2) 子公司的注册资本及其变化

子公司名称	年初金额	本年增加	本年减少	年末金额
深圳海油工程水下技术有限公司	113,650,000.00	-	-	113,650,000.00
海南中海石油平台制造有限公司	20,000,000.00	-	20,000,000.00	-
海洋石油工程(青岛)有限公司	3,000,000,000.00	-	-	3,000,000,000.00
海工英派尔工程有限公司	100,000,000.00	-	-	100,000,000.00
天津蓝海工程检测技术服务有限公司	40,000,000.00	-	40,000,000.00	-
海工国际工程有限责任公司	60,000,000.00	-	-	60,000,000.00
青岛海英利科贸有限公司	10,000,000.00	-	-	10,000,000.00
海油工程印度尼西亚有限公司	USD 100,000.00	-	-	USD 100,000.00
海油工程尼日利亚有限公司	USD 78,400.00	-	-	USD 78,400.00
海油工程(香港)有限公司	USD 50,000.00	-	-	USD 50,000.00
安捷材料试验有限公司	HKD 2,000,000.00	-	-	HKD 2,000,000.00
海洋石油工程(珠海)有限公司	350,000,000.00	-	-	350,000,000.00
中海油山东化学工程有限责任公司	100,000,000.00	-	-	100,000,000.00
山东恒泰安全技术咨询有限公司	3,000,000.00	-	3,000,000.00	-
山东省正大建设监理有限公司	6,000,000.00	-	-	6,000,000.00
山东华宇工程造价咨询有限公司	1,000,000.00	-	-	1,000,000.00
蓝海国际有限公司	USD 50,000.00	-	-	USD 50,000.00
科泰有限公司	USD 1,400,000.00	-	-	USD 1,400,000.00
北京高泰深海技术有限公司	USD 100,000.00	-	-	USD 100,000.00

(3) 对子公司的持股比例或权益及其变化

子公司名称	持股金额		持股比例	
	年末金额	年初金额	年末比例	年初比例
深圳海油工程水下技术有限公司	113,650,000.00	113,650,000.00	100.00%	100.00%
海南中海石油平台制造有限公司	-	14,000,000.00	-	70.00%
海洋石油工程(青岛)有限公司	2,970,000,000.00	2,970,000,000.00	99.00%	99.00%
海工英派尔工程有限公司	65,000,000.00	65,000,000.00	65.00%	65.00%
天津蓝海工程检测技术服务有限公司	-	40,000,000.00	-	100.00%
海工国际工程有限责任公司	60,000,000.00	60,000,000.00	100.00%	100.00%
青岛海英和科贸有限公司(注1)	10,000,000.00	10,000,000.00	100.00%	100.00%
海油工程印度尼西亚有限公司	USD95,000.00	USD95,000.00	95.00%	95.00%
海油工程尼日利亚有限公司	USD74,480.00	USD74,480.00	95.00%	95.00%
海油工程(香港)有限公司	USD 50,000.00	USD 50,000.00	100.00%	100.00%
安捷林试验有限公司	HKD 1,800,000.00	HKD 1,800,000.00	90.00%	90.00%
海洋石油工程(珠海)有限公司	350,000,000.00	350,000,000.00	100.00%	100.00%
中海油山东化学工程有限责任公司	99,999,967.25	99,999,967.25	100.00%	100.00%
山东恒泰安全技术咨询有限公司	-	3,000,000.00	100.00%	100.00%
山东省正大建设监理有限公司(注2)	6,000,000.00	6,000,000.00	100.00%	100.00%
山东华宇工程造价咨询有限公司(注2)	974,000.00	974,000.00	97.40%	97.40%
蓝海国际有限公司	USD 50,000.00	USD 50,000.00	100.00%	100.00%
科泰有限公司(注3)	USD 980,000.00	USD 980,000.00	70.00%	70.00%
北京高泰深海技术有限公司(注3)	USD 100,000.00	USD 29,980.00	100.00%	100.00%

注 1. 海工英派尔工程有限公司持有青岛海英和科贸有限公司 100%的股权, 持股金额为 10,000,000.00 元。

注 2. 中海油山东化学工程有限责任公司持有山东省正大建设监理有限公司 100%的股权, 持股金额为 6,000,000.00 元; 持有山东华宇工程造价咨询有限公司 97.40%的股权, 持股金额为 974,000.00 元。

注 3. 蓝海国际有限公司持有科泰有限公司 70%的股权, 持股金额为美元 980,000.00 元; 科泰有限公司持有北京高泰深海技术有限公司 100.00%的股权, 持股金额为美元 100,000.00 元。

3. 其他关联方

关联关系类型	关联方名称	主要交易内容	组织机构代码
(1) 受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业			
	中国海洋石油渤海公司	接受劳务	103063338
	中国海洋石油南海西部公司	提供/接受劳务	19034361X
	中国海洋石油有限公司	提供/接受劳务	344610013
	中海油田服务股份有限公司	提供/接受劳务	71092921X
	中海石油财务有限责任公司	存款/贷款	710929818
	中国海洋石油南海东部公司	接受劳务	190345711
	中国海洋石油东海公司	接受劳务	132212486
	中海实业公司	接受劳务	101694419
	中海石油化学股份有限公司	提供/接受劳务	721234704
	中海油气开发利用公司	提供劳务	101765977
	中海石油气电集团有限责任公司	提供/劳务	710930632
	中海油能源发展股份有限公司	提供/接受劳务	771554423
	中海石油炼化有限责任公司	提供/接受劳务	710933753
	山东省化工规划设计院	提供/接受劳务	495571533
	中国近海石油服务(香港)有限公司	接受劳务	344000012
	中国化工建设总公司	接受劳务	100000796
	中海油研究总院	提供/接受劳务	710926078
	惠州国储石油基地有限责任公司	提供劳务	699778990
	中海石油化工进出口有限公司	提供劳务	710928487
	中海油海西宁德工业区开发有限公司	提供劳务	689384357
	中海油基建管理有限责任公司	提供劳务	717826352
	中海油销售公司	提供劳务	100005298
	中海油信息技术(北京)有限责任公司	接受劳务	101169403
	中海油新能源投资有限责任公司	提供/劳务	779502134
(2) 其他关联关系方			
	青岛英派尔化学工程有限公司	提供劳务	163579395
	Alpha Hptima Holdings(AOH)	提供劳务	-

(二) 关联交易

1. 提供关联方劳务

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，通过公开投标或议标确定合同价格，报告期提供的专业服务金额如下：

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 (%)
控股股东及最终控制方				
中国海洋石油总公司	3,051,532.54	0.02	2,699,955.00	0.04
受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业				
中国海洋石油有限公司	9,338,605,009.46	75.41	4,215,791,009.22	57.09
中海油研究总院	147,998,016.98	1.20	25,877,861.00	0.35
中海石油气电集团有限责任公司	94,388,816.98	0.76	38,718,469.81	0.52
中海油能源发展股份有限公司	44,153,985.86	0.36	44,930,793.97	0.61
中海石油化工进出口有限公司	24,931,423.00	0.20	1,930,000.00	0.03
惠州国储石油基地有限责任公司	24,300,000.00	0.20	4,947,290.17	0.07
中海石油炼化有限责任公司	21,648,805.73	0.17	38,969,320.80	0.53
中海油气开发利用公司	6,829,255.52	0.06	12,139,679.67	0.16
中海油田服务股份有限公司	-	0.00	324,168,146.84	4.39
中海石油化学股份有限公司	1,894,623.00	0.02	990,000.00	0.01
山东省化工规划设计院	596,292.00	0.00	12,783,612.47	0.17
中海油新能源投资有限责任公司	336,200.00	0.00	4,711,251.00	0.06
其他	804,510.00	0.01	1,453,088.96	0.01
合计	9,709,538,471.07	78.41	4,730,110,478.91	64.04

2. 接受关联方劳务或购买商品

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等为本集团提供包括工程分包、运输、船舶、燃油及水电等服务，具体明细如下：

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 (%)
控股股东及最终控制方				
中国海洋石油总公司	857,650.93	0.01	-	-
受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业				
中海油能源发展股份有限公司	1,029,184,785.72	10.22	524,156,733.03	8.75
中海油田服务股份有限公司	245,405,898.90	2.44	111,047,113.80	1.85
中国海洋石油渤海公司	36,239,336.87	0.36	27,607,239.30	0.46
中国近海石油服务(香港)有限公司	6,830,153.21	0.07	10,598,677.87	0.18
中海实业公司	3,560,428.30	0.04	6,106,618.64	0.10
山东省化工规划设计院	2,586,400.00	0.03	2,560,000.00	0.04
中国海洋石油东海公司	504,349.00	0.01	247,828.00	0.00
中国海洋石油南海东部公司	236,353.37	0.00	213,326.66	0.00
中国化工建设总公司	213,133.33	0.00	1,563,329.37	0.03
中国海洋石油南海西部公司	209,886.00	0.00	460,412.00	0.01
中海石油炼化有限责任公司	24,087.00	0.00	-	-
中国海洋石油有限公司	6,310.50	0.00	-	-
中海油信息技术(北京)有限责任公司	-	-	941,725.00	0.02
中海油研究院	-	-	175,000.00	0.00
中海石油化学股份有限公司	-	-	12,611.00	0.00
合计	1,325,858,773.13	13.18	685,690,614.67	11.44

3. 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	4,108,374.65	35.31	2,947,435.18	41.61
合计	4,108,374.65	35.31	2,947,435.18	41.61

注：本集团在关联单位的存款利率执行中国人民银行相关规定。

4. 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	44,054,791.10	32.84	121,572,547.17	68.12
合计	44,054,791.10	32.84	121,572,547.17	68.12

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。

5. 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	-	-	5,223,699.73	96.77
合计	-	-	5,223,699.73	96.77

6. 关键管理人员薪酬

单位：人民币万元

项目名称	本年金额	上年金额
关键管理人员薪酬合计	517.97	500.46

(三) 关联方往来余额

1. 关联方应收账款

关联方(项目)	年末金额		年初金额	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
控股股东及最终控制方				
中国海洋石油总公司	-	-	245,175.00	-
受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业				
中国海洋石油有限公司	1,390,724,887.75	-	1,023,834,534.93	-
中海油田服务股份有限公司	236,408,613.98	-	346,628,679.98	-
中海油研究总院	63,450,000.00	-	20,122,161.00	-

关联方(项目)	年末金额		年初金额	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
中海石油气电集团有限责任公司	34,368,403.35	-	6,987,572.75	-
中海油能源发展股份有限公司	25,573,119.28	-	37,607,459.00	-
中海石油炼化有限责任公司	22,242,044.47	-	26,747,666.40	-
惠州国储石油基地有限责任公司	24,300,000.00	-	25,578,408.49	-
中海油气开发利用公司	4,072,388.68	-	2,659,204.67	-
中海石油化工进出口有限公司	562,423.00	-	1,360,000.00	-
山东省化工规划设计院	415,140.00	-	7,514,612.47	-
中海油新能源投资有限责任公司	283,000.00	-	1,038,000.00	-
中国化工建设总公司	45,000.00	-	45,000.00	-
中海石油化学股份有限公司	17,000.00	-	139,000.00	-
中海油销售公司	-	-	14,366,319.63	-
中海油海宁德工业区开发有限公司	-	-	380,000.00	-
其他关联关系方				
青岛英派尔化学工程有限公司	5,677,737.83	-	5,677,737.83	-
合计	1,808,139,758.34	-	1,520,931,532.15	-

2. 关联方其他应收款

关联方(项目)	年末金额		年初金额	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业				
中国海洋石油有限公司	4,750,629.75	-	-	-
中海石油炼化有限责任公司	39,999.98	-	29,685.00	-
中海石油气电集团有限责任公司	20,000.00	-	-	-
其他关联关系方				
Alpha Hptima Holdings (AOH)	628,550.00	-	-	-
合计	5,439,179.73	-	29,685.00	-

3. 关联方应付账款

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		
中海油能源发展股份有限公司	219,856,873.72	147,410,046.30
中海油田服务股份有限公司	44,669,682.45	14,170,216.93
中国近海石油服务(香港)有限公司	4,728,075.79	5,923,108.00
中国海洋石油渤海公司	4,437,676.63	4,913,850.95

关联方(项目)	年末金额	年初金额
山东省化工规划设计院	1,360,000.00	2,560,000.00
中海实业公司	33,330.00	-
中国海洋石油东海公司	5,940.00	61,957.00
中国化工建设总公司	-	386,940.59
合计	275,091,578.59	175,426,119.77

4. 关联方其他应付款

关联方(项目)	年末金额	年初金额
控股股东及最终控制方		
中国海洋石油总公司	1,627.35	745,249.00
受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业		
山东省化工规划设计院	6,133,993.65	6,130,993.65
中国化工建设总公司	103,608.25	103,608.25
中海石油气电集团有限责任公司	30,090.00	-
中海油能源发展股份有限公司	5,200.00	524,229.46
其他关联关系方		
青岛英派尔化学工程有限公司	1,038,250.50	1,038,250.50
合计	7,312,769.75	8,542,330.86

5. 关联方预收款项

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		
中国海洋石油有限公司	1,232,562,014.32	1,162,138,171.75
中海石油化工进出口有限公司	6,064,185.73	-
中海石油气电集团有限责任公司	596,000.00	-
中海石油炼化有限责任公司	-	1,000,000.00
其他关联关系方		
青岛英派尔化学工程有限公司	1,000,273.97	1,000,273.97
合计	1,240,222,474.02	1,164,138,445.72

6. 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	760,650,550.17	575,173,474.13
合计	760,650,550.17	575,173,474.13

7. 关联方贷款余额

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	213,778,000.00	2,155,000,000.00
合计	213,778,000.00	2,155,000,000.00

八、或有事项

1. 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。本公司将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2012年12月31日,该担保责任尚未解除。

(2) 青岛公司本年度与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,最大赔付责任为100%合同额。作为主要的责任人而非仅仅担保人,本公司向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。

2. 除存在上述或有事项外，截至 2012 年 12 月 31 日，本集团无其他重大或有事项。

九、 承诺事项

1. 重大承诺事项

截至 2012 年 12 月 31 日，本集团已签订但尚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
英派尔设计大楼	¥153,068,506.42	¥99,362,189.45	¥53,706,316.97
深水铺管起重船	¥1,235,379,339.25	¥1,096,530,922.02	¥138,848,417.23
	\$5,658,340.52	\$5,024,564.97	\$633,775.55
	€82,987,764.51	€76,031,315.61	€6,956,448.90
保税区办公楼	¥110,129,203.78	¥95,964,296.40	¥14,164,907.38
多功能水下工程船	¥763,101,000.00	¥189,630,000.00	¥573,471,000.00
	€2,628,000.00	€2,496,600.00	€131,400.00
18000 吨水下驳船	¥255,680,000.00	¥102,272,000.00	¥153,408,000.00

2. 除上述承诺事项外，截至 2012 年 12 月 31 日，本集团无其他重大承诺事项。

十、 资产负债表日后事项

1. 拟非公开发行股票投资珠海深水海洋工程装备制造基地的事项

2013 年 3 月 11 日，本公司召开了 2013 年第一次临时股东大会，大会决议通过了关于非公开发行股票方案的议案，同意本公司非公开发行境内上市人民币普通股（A 股），每股面值 1.00 元，发行数量不超过 64,000 万股，拟募集资金总额不超过人民币 35 亿元，该等募集资金在扣除发行费用后，计划全部用于珠海深水海洋工程装备制造基地的项目。本公司将在中国证监会核准后 6 个月内选择适当时机向包括本公司控股股东中国海洋石油总公司（以下简称“中国海油”）在内的不超过十名的特定投资者发行。定价基准日为公司第四届董事会第十六次会议决议公告日，发行价格不低于定价基准日前 20 个交易日公司股票交易均价的 90%，所有发行对象均以现金方式按相同价格认购本次发行的股票，中国海油承诺认购本次非公开发行的股票数量不低于本次发行总量的 70%，其认购本次发行的股份自发行结束之日起 36 个月内不得转让，其他特定投资者认购的股份自发行结束之日起 12 个月内不得转让。为兼顾新老股东的利益，本次非公开发行前的滚存未分配利润由本公司新老股东共享。本次非公开发行股票相关事项需经中国证监会核准后生效。

本次临时股东大会还审议通过了投资建设珠海深水海洋工程装备制造基地的议案，投资总额为人民币 1,010,614 万元，一共分为五期建设。在前述非公开发行募集资金到位前，本公司将根据募集资金投资项目的实际情况，以自筹资金先行投入，并在募集资金到位后予以置换。

募集资金到位后，若扣除发行费用后的实际募集资金净额少于公司募集资金项目实际投资，不足部分由公司自筹资金解决，若实际募集资金超过公司募集资金项目的实际投资，超出部分将用于补充公司的流动资金。

2. 利润分配

经公司 2013 年 3 月 14 日召开的第四届董事会第十八次会议审议通过，公司拟以 2012 年末总股本 388,944 万股为基数，每 10 股派发现金红利 0.3 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 11,668.32 万元，未分配的利润余额 4,001,572,929.65 元结转至以后年度分配。

本次分配预案尚需提交公司 2012 年度股东大会审议。

3. 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。

十一、其他重要事项

1. 经营租出资产原值

经营租赁租出资产类别	年末金额	年初金额
专用设备	1,427,437,295.82	585,060,888.71
合计	1,427,437,295.82	585,060,888.71

2. 以公允价值计量的重大资产

项目	年初金额	本年公允价值变动	计入权益的累计公允价值变动	本年计提的减值	年末金额
可供出售金融资产	322,800,000.00	-44,417,555.56	177,423,916.67	-	276,762,000.00
合计	322,800,000.00	-44,417,555.56	177,423,916.67	-	276,762,000.00

十二、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

类别	年末金额			
	账面余额		坏账准备	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款	1,892,060,997.61	97.42	-	-
按组合计提坏账准备的应收账款				
其中：账龄组合	31,817,274.13	1.64	7,230,316.74	22.72
关联方组合	18,249,520.27	0.94	-	-
组合小计	50,066,794.40	2.58	7,230,316.74	——
合计	1,942,127,792.01	100.00	7,230,316.74	——

(续表)

类别	年初金额			
	账面余额		坏账准备	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款	1,600,876,095.59	96.49	-	-
按组合计提坏账准备的应收账款				
其中：账龄组合	41,491,592.13	2.50	7,237,463.28	17.44
关联方组合	16,722,941.71	1.01	-	-
组合小计	58,214,533.84	3.51	7,237,463.28	——
合计	1,659,090,629.43	100.00	7,237,463.28	——

1) 公司本年末单项金额重大的应收账款中无需要计提坏账准备的情况。

2) 组合中, 按账龄分析法计提坏账准备的应收账款

账龄	年末金额			年初金额		
	账面余额		坏账准备	账面余额		坏账准备
	金额	比例 (%)		金额	比例 (%)	
1 年以内	19,732,601.87	62.02	-	23,618,902.17	56.92	-
1-2 年	1,207,232.20	3.79	362,169.66	12,333,764.46	29.73	3,700,129.34
2-3 年	10,023,232.46	31.50	6,013,939.48	5,003,978.90	12.06	3,002,387.34
3 年以上	854,207.60	2.69	854,207.60	534,946.60	1.29	534,946.60
合计	31,817,274.13	100.00	7,230,316.74	41,491,592.13	100.00	7,237,463.28

3) 公司本年末无单项金额虽不重大但单独计提坏账准备的应收账款。

(2) 本公司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应收账款。

(3) 公司本年度无实际核销的大额应收账款。

(4) 持有本公司 5% (含 5%) 以上表决权股份股东单位的欠款

单位名称	年末金额		年初金额	
	欠款金额	计提坏账金额	欠款金额	计提坏账金额
中国海洋石油总公司	-	-	245,175.00	-
合计	-	-	245,175.00	-

(5) 应收账款金额前五名单位情况

单位名称	与本公司关系	金额	账龄	占应收账款总额的比例 (%)
中国海洋石油有限公司	同一控股股东控制	1,144,945,272.13	1 年以内	58.95
中海油田服务股份有限公司	同一控股股东控制	236,408,613.98	1 年以内	12.17
上海石油天然气有限公司	非关联方	144,048,618.00	1 年以内	7.42
海油工程 (香港) 有限公司	子公司	104,685,264.58	1 年以内	5.39
深圳海油工程水下技术有限公司	子公司	75,102,836.39	1 年以内	3.87
合计	—	1,705,190,605.08	—	87.80

(6) 应收关联方账款情况

单位名称	与本公司关系	金额	占应收账款总额的比例 (%)
中国海洋石油有限公司	同一控股股东控制	1,144,945,272.13	58.95
中海油田服务股份有限公司	同一控股股东控制	236,408,613.98	12.17
海油工程(香港)有限公司	子公司	104,685,264.58	5.39
深圳海油工程水下技术有限公司	子公司	75,102,836.39	3.87
中海油研究总院	同一控股股东控制	63,450,000.00	3.27
海洋石油工程(青岛)有限公司	子公司	17,521,306.33	0.90
中海石油气电集团有限责任公司	同一控股股东控制	15,300,168.15	0.79
海油工程印度尼西亚有限公司	子公司	6,454,848.62	0.33
中海油能源发展股份有限公司	同一控股股东控制	3,862,978.97	0.20
中海石油炼化有限责任公司	同一控股股东控制	1,701,191.04	0.09
中海油气开发利用公司	同一控股股东控制	1,708,888.68	0.09
合计	——	1,671,141,368.87	86.05

(7) 应收账款中外币余额

外币名称	年末金额			年初金额		
	原币	折算汇率	折合人民币	原币	折算汇率	折合人民币
美元	1,818,779.41	6.2855	11,431,937.98	4,608,202.22	6.3009	29,035,821.37
欧元	-	-	-	1,163,673.00	8.1625	9,498,480.86
合计	——	——	11,431,937.98	——	——	38,534,302.23

2. 其他应收款

(1) 其他应收款分类

类别	年末金额			
	账面余额		坏账准备	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款	1,588,617,199.88	98.52	-	-
按组合计提坏账准备的其他应收款				
其中: 账龄组合	146,558.37	0.01	101,754.81	69.43
备用金及押金组合	15,494,866.79	0.96	-	-
关联方组合	8,162,195.54	0.51	-	-
组合小计	23,803,620.70	1.48	101,754.81	——
合计	1,612,420,820.58	100.00	101,754.81	——

(续表)

类别	年初金额			
	账面余额		坏账准备	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款	1,527,888,211.27	99.03	-	-
按组合计提坏账准备的其他应收款				
其中: 账龄组合	111,383.93	0.01	40,630.10	36.48
备用金及押金组合	10,141,292.36	0.66	-	-
关联方组合	4,699,243.29	0.30	-	-
组合小计	14,951,919.58	0.97	40,630.10	—
合计	1,542,840,130.85	100.00	40,630.10	—

注: 公司本年末无单项金额虽不重大但单独计提坏账准备的其他应收款。

(2) 本公司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) 公司本年末其他应收款中不含持有本公司 5% (含 5%) 以上表决权股份的股东单位款项。

(4) 其他应收款金额前五名单位情况

单位名称	与本公司关系	金额	账龄	占其他应收款总额的比例 (%)	性质或内容
海油工程(香港)有限公司	子公司	1,480,958,276.50	注	91.85	借款及利息
海洋石油工程(青岛)有限公司	子公司	55,259,548.39	注	3.43	代垫保险等
深圳海油工程水下技术有限公司	子公司	20,359,115.18	注	1.26	代垫保险等
海关保证金	非关联方	16,807,804.12	注	1.04	海关保证金
天津市国家税务局海洋石油税务分局	非关联方	15,232,455.69	1年以内	0.94	出口退税
合计	—	1,588,617,199.88	—	98.52	—

注: 本公司其他应收款年末余额前五名账龄中, 海油工程(香港)有限公司 1年以内的为 34,011,409.26 元, 1至2年为 54,345,346.83 元, 2至3年为 91,963,385.41 元, 3年以上为 1,300,638,135.00 元; 海洋石油工程(青岛)有限公司 1年以内为 14,044,883.25 元, 1至2年为 10,107,783.38 元, 2至3年为 7,422,566.45 元, 3年以上为 23,684,315.31 元; 深圳

海油工程水下技术有限公司 1 年以内为 6,450,309.80 元, 1 至 2 年为 7,677,019.54 元, 3 年以上为 6,231,785.84 元; 海关保证金 1 年以内为 8,826,328.19 元, 1 至 2 年为 7,981,475.93 元。

(5) 其他应收关联方款项

单位名称	与本公司关系	金额	占其他应收款总额的比例 (%)
海油工程(香港)有限公司	子公司	1,480,958,276.50	91.85
海洋石油工程(青岛)有限公司	子公司	55,259,548.39	3.43
深圳海油工程水下技术有限公司	子公司	20,359,115.18	1.26
海工国际工程有限责任公司	子公司	3,041,702.63	0.19
海工英派尔工程有限公司	子公司	2,818,217.67	0.17
海洋石油工程(珠海)有限公司	子公司	1,593,512.96	0.10
中海油山东化学工程有限责任公司	子公司	586,814.82	0.04
海油工程尼日利亚有限公司	子公司	101,633.49	0.01
北京高泰深海技术有限公司	子公司	10,000.00	0.00
其他	同一控股股东控制	10,313.97	0.00
合计		1,564,739,135.61	97.05

(6) 其他应收款中外币余额

外币名称	年末金额			年初金额		
	原币	折算汇率	折合人民币	原币	折算汇率	折合人民币
美元	235,758,910.51	6.2855	1,481,862,632.01	230,288,145.78	6.3009	1,451,022,577.74
合计	—	—	1,481,862,632.01	—	—	1,451,022,577.74

3. 长期股权投资

(1) 长期股权投资分类

项目	年末金额	年初金额
按成本法核算长期股权投资	3,661,249,808.26	3,669,578,430.26
长期股权投资合计	3,661,249,808.26	3,669,578,430.26
减: 长期股权投资减值准备	—	—
长期股权投资价值	3,661,249,808.26	3,669,578,430.26

(2) 按成本法核算的长期股权投资

被投资单位名称	持股比例	表决权比例	投资成本	本年现金红利
深圳海油工程水下技术有限公司	100.00%	100.00%	20,508,900.00	-
海南中海石油平台制造有限公司	-	-	-	-
海洋石油工程(青岛)有限公司	99.00%	100.00%	2,970,000,000.00	-
海工英派尔工程有限公司	65.00%	65.00%	65,000,000.00	-
海油工程印度尼西亚有限公司	95.00%	100.00%	735,803.50	-
海油工程(香港)有限公司	100.00%	100.00%	378,035.00	-
海油工程尼日利亚有限公司	95.00%	100.00%	521,374.90	-
天津蓝海工程检测技术服务有限公司	-	-	-	-
海工国际工程有限责任公司	100.00%	100.00%	60,000,000.00	-
中海石油财务有限责任公司	1.77%	1.77%	70,671,378.00	-
中海油山东化学工程有限责任公司	100.00%	100.00%	96,641,600.33	-
海洋石油工程(珠海)有限公司	100.00%	100.00%	350,000,000.00	-
蓝海国际有限公司	100.00%	100.00%	6,698,104.00	-
安捷材料试验有限公司	90.00%	90.00%	20,094,612.53	-
合计	—	—	3,661,249,808.26	-

(续表)

被投资单位名称	年初金额	本年增加	本年减少	年末金额
深圳海油工程水下技术有限公司	20,508,900.00	-	-	20,508,900.00
海南中海石油平台制造有限公司	14,000,000.00	-	14,000,000.00	-
海洋石油工程(青岛)有限公司	2,970,000,000.00	-	-	2,970,000,000.00
海工英派尔工程有限公司	65,000,000.00	-	-	65,000,000.00
海油工程印度尼西亚有限公司	735,803.50	-	-	735,803.50
海油工程(香港)有限公司	378,035.00	-	-	378,035.00
海油工程尼日利亚有限公司	521,374.90	-	-	521,374.90
天津蓝海工程检测技术服务有限公司	40,000,000.00	-	40,000,000.00	-
海工国际工程有限责任公司	60,000,000.00	-	-	60,000,000.00
中海石油财务有限责任公司	25,000,000.00	45,671,378.00	-	70,671,378.00
中海油山东化学工程有限责任公司	96,641,600.33	-	-	96,641,600.33
海洋石油工程(珠海)有限公司	350,000,000.00	-	-	350,000,000.00
蓝海国际有限公司	6,698,104.00	-	-	6,698,104.00
安捷材料试验有限公司	20,094,612.53	-	-	20,094,612.53
合计	3,669,578,430.26	45,671,378.00	54,000,000.00	3,661,249,808.26

4. 营业收入、营业成本

项目	本年金额	上年金额
主营业务收入	10,402,587,799.91	5,623,902,791.38
其他业务收入	14,096,850.75	4,515,448.86
合计	10,416,684,650.66	5,628,418,240.24
主营业务成本	9,306,743,210.26	4,867,326,243.41
其他业务成本	18,451,181.66	8,214,617.13
合计	9,325,194,391.92	4,875,540,860.54

(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	9,619,679,488.99	4,898,725,384.75
2. 海洋工程非总承包项目收入	766,325,600.01	720,890,107.81
其中:		
陆地建造收入	9,651,633.02	30,200,371.12
海上安装及海管铺设收入	144,791,906.58	140,163,692.79
设计收入	248,914,051.48	181,399,051.61
维修收入	362,968,008.93	369,126,992.29
3. 非海洋工程项目收入	16,582,710.91	4,287,298.82
合计	10,402,587,799.91	5,623,902,791.38

(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	8,641,860,336.70	82.96
新田石油中国有限公司	488,998,817.32	4.69
Technip Saudi Arabia Ltd.	399,524,168.09	3.84
上海石油天然气有限公司	189,985,350.00	1.82
中海油研究总院	147,998,016.98	1.42
合计	9,868,366,689.09	94.73

5. 投资收益

(1) 投资收益来源

项目	本年金额	上年金额
成本法核算的长期股权投资收益	4,505,482.29	12,160,515.47
持有交易性金融资产期间取得的投资收益	-	165,120.00
发放委托贷款取得的投资收益	2,812,261.11	36,600.00

项目	本年金额	上年金额
处置交易性金融资产和可供出售金融资产取得的收益	845,807.86	-
注销子公司取得的投资收益	14,301,761.64	-
合计	22,465,312.90	12,362,235.47

(2) 成本法核算的长期股权投资收益

项目	本年金额	上年金额
合计	4,505,482.29	12,160,515.47
其中：中海石油财务有限责任公司	-	5,223,699.73
海工英派尔工程有限公司	4,505,482.29	6,936,815.74

6. 母公司现金流量表补充资料

项目	本年金额	上年金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	143,330,574.46	-12,298,950.81
加：资产减值准备	86,798,548.09	100,273,026.90
固定资产折旧	487,396,026.36	331,943,395.11
投资性房地产折旧	3,194,066.14	-
无形资产摊销	8,200,807.74	12,632,051.11
长期待摊费用摊销	1,334,450.75	-
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“-”填列）	-	3,131,962.86
固定资产报废损失（收益以“-”填列）	4,037,609.91	-
公允价值变动损益（收益以“-”填列）	-1,504,140.00	-79,980.00
财务费用（收益以“-”填列）	91,519,733.95	102,375,293.38
投资损失（收益以“-”填列）	-22,465,312.90	-12,362,235.47
递延所得税资产的减少（增加以“-”填列）	-49,107,408.79	-31,740,082.74
递延所得税负债的增加（减少以“-”填列）	-11,528,264.04	79,030,107.24
存货的减少（增加以“-”填列）	-740,809,888.15	333,839,063.88
经营性应收项目的减少（增加以“-”填列）	-466,994,689.70	532,961,926.36
经营性应付项目的增加（减少以“-”填列）	2,110,216,264.92	80,335,736.81
其他		
经营活动产生的现金流量净额	1,643,618,378.74	1,520,041,314.63
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	-	-

项目	本年金额	上年金额
3. 现金及现金等价物净变动情况:		
现金的期末余额	752,731,370.27	743,814,274.34
减: 现金的期初余额	743,814,274.34	566,359,978.69
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	8,917,095.93	177,454,295.65

十三、财务报表补充资料

1. 本年非经常性损益表

按照中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号—非经常性损益(2008)》的规定,本集团2012年度非经常性损益如下:

项目	本年金额	上年金额
非流动资产处置损益	46,314,409.21	-2,744,916.60
计入当期损益的政府补助	93,443,187.25	38,277,929.45
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	5,041,104.75	12,383.39
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	2,480,316.74	-322,570.34
其他符合非经常性损益定义的损益项目	-	-
小计	147,279,017.95	35,222,825.90
所得税影响额	-36,683,515.71	-8,360,567.35
少数股东权益影响额(税后)	-942,655.07	-1,855,967.77
合计	109,652,847.17	25,006,290.78

2. 净资产收益率及每股收益

按照中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第9号——净资产收益率和每股收益的计算及披露(2010年修订)》的规定,本集团2012年度加权平均净资产收益率、基本每股收益和稀释每股收益如下:

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
归属于母公司股东的净利润	8.60	0.22	0.22
扣除非经常性损益后归属于母公司股东的净利润	7.77	0.19	0.19

十四、财务报告批准

本财务报告于 2013 年 3 月 14 日由本公司董事会批准报出。

第十一节 备查文件目录

- 一、载有法定代表人、主管会计工作负责人、会计机构负责人签名并盖章的会计报表。
- 二、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。
- 三、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。

海洋石油工程股份有限公司董事会

董事长：刘健

二〇一三年三月十四日