



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

# 2011 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

二〇一二年三月二十八日

## 目录

第一节	重要提示	2
第二节	公司基本情况	4
第三节	会计数据和业务数据摘要	9
第四节	股本变动及股东情况	12
第五节	董事、监事和高级管理人员	20
第六节	公司治理结构	24
第七节	股东大会情况简介	36
第八节	董事会报告	38
第九节	监事会报告	57
第十节	重要事项	59
第十一节	财务会计报告	65
第十二节	备查文件目录	159

### 第一节 重要提示

(一) 本公司董事会、监事会及其董事、监事、高级管理人员保证本报告所载资料不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对其内容的真实性、准确性和完整性负个别及连带责任。

(二) 本公司全体董事出席董事会会议。

(三) 信永中和会计师事务所有限责任公司为本公司出具了标准无保留意见的审计报告。

(四) 本公司董事、总裁周学仲先生，财务总监邬汉明先生及财务管理部总经理王亚军女士声明：保证年度报告中财务报告的真实、完整。

(五) 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

(六) 是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况？ 否

## 名词释义

1. FPSO: 浮式生产储卸油装置, Float Production Storage and Offloading 的英文缩写。
2. EPCI: 设计、采办、建造、安装, Engineering design, Procurement, Construction and Installation 的英文缩写。
3. QHSE: 质量健康安全环保管理体系, Quality, Health, Safety & Environment 的英文缩写。
4. WHP: 井口平台, Wellhead Platform 的英文缩写。
5. YOKE: 连接 FPSO 与单点使用的软钢臂。
6. EVA: 经济增加值, Economic Value Added 的英文缩写。

## 第二节 公司基本情况

### 一、公司信息

公司的法定中文名称	海洋石油工程股份有限公司
公司的法定中文名称缩写	海油工程
公司的法定英文名称	OFFSHORE OIL ENGINEERING CO., LTD.
公司的法定英文名称缩写	COOEC
公司法定代表人	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	天津市塘沽区丹江路 1078 号 616 信箱
电话	022-66908808
传真	022-66908800
电子信箱	zqblx@mail.cooec.com.cn

### 三、基本情况简介

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
注册地址的邮政编码	300308
办公地址	天津市塘沽区丹江路 1078 号
办公地址的邮政编码	300451
公司国际互联网网址	<a href="http://www.cnoocengineering.com">http://www.cnoocengineering.com</a>
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	<a href="http://www.sse.com.cn">http://www.sse.com.cn</a>
公司年度报告备置地点	公司董秘办

## 五、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、其他有关资料

公司首次注册登记日期		2000 年 4 月 20 日
公司首次注册登记地点		天津新技术产业园区华苑产业区中济科技园 A 座 248 号
首次 变更	公司变更注册登记日期	2001 年 3 月 27 日
	公司变更注册登记地点	天津新技术产业园区华苑产业区中济科技园 A 座 248 号
	企业法人营业执照注册号	1200001000326
	税务登记号码	120118722950227
	组织机构代码	72295022-7
第二 次变 更	公司变更注册登记日期	2002 年 4 月 12 日
	公司变更注册登记地点	天津新技术产业园区华苑产业区中济科技园 A 座 248 号
	企业法人营业执照注册号	1200001000326
	税务登记号码	120118722950227
	组织机构代码	72295022-7
第三 次变 更	公司变更注册登记日期	2002 年 7 月 9 日
	公司变更注册登记地点	天津新技术产业园区华苑产业区中济科技园 A 座 248 号
	企业法人营业执照注册号	1200001000326
	税务登记号码	120118722950227
	组织机构代码	72295022-7
第四 次变 更	公司变更注册登记日期	2004 年 1 月 12 日
	公司变更注册登记地点	天津新技术产业园区华苑产业区中济科技园 A 座 248 号
	企业法人营业执照注册号	1200001000326
	税务登记号码	120118722950227
	组织机构代码	72295022-7
公司变更注册登记日期		2004 年 4 月 5 日

第五次变更	公司变更注册登记地点	天津新技术产业园区华苑产业区中济科园 A 座 248 号
	企业法人营业执照注册号	1200001000326
	税务登记号码	120118722950227
	组织机构代码	72295022-7
第六次变更	公司变更注册登记日期	2004 年 7 月 7 日
	公司变更注册登记地点	天津新技术产业园区华苑产业区中济科园 A 座 248 号
	企业法人营业执照注册号	1200001000326
	税务登记号码	120118722950227
第七次变更	组织机构代码	72295022-7
	公司变更注册登记日期	2004 年 10 月 27 日
	公司变更注册登记地点	天津市塘沽区河北路 4-396 号
	企业法人营业执照注册号	1200001000326
第八次变更	税务登记号码	120118722950227
	组织机构代码	72295022-7
	公司变更注册登记日期	2005 年 7 月 15 日
	公司变更注册登记地点	天津塘沽区河北路 4-396 号
第九次变更	企业法人营业执照注册号	1200001000326
	税务登记号码	120118722950227
	组织机构代码	72295022-7
	公司变更注册登记日期	2007 年 1 月 31 日
第十次变更	公司变更注册登记地点	天津市塘沽区河北路 4-396 号
	企业法人营业执照注册号	120000000001439
	税务登记号码	120118722950227
	组织机构代码	72295022-7

第十一次变更	公司变更注册登记日期	2008年7月31日
	公司变更注册登记地点	天津市塘沽区丹江路1078号
	企业法人营业执照注册号	120000000001439
	税务登记号码	120118722950227
	组织机构代码	72295022-7
第十二次变更	公司变更注册登记日期	2009年2月16日
	公司变更注册登记地点	天津市塘沽区丹江路1078号
	企业法人营业执照注册号	120000000001439
	税务登记号码	120118722950227
	组织机构代码	72295022-7
第十三次变更	公司变更注册登记日期	2009年12月31日
	公司变更注册登记地点	天津港保税区海滨十五路199号
	企业法人营业执照注册号	120000000001439
	税务登记号码	120118722950227
	组织机构代码	72295022-7
第十四次变更	公司变更注册登记日期	2010年11月16日
	公司变更注册登记地点	天津港保税区海滨十五路199号
	企业法人营业执照注册号	120000000001439
	税务登记号码	120118722950227
	组织机构代码	72295022-7
第十五次变更	公司变更注册登记日期	2010年12月21日
	公司变更注册登记地点	天津港保税区海滨十五路199号
	企业法人营业执照注册号	120000000001439
	税务登记号码	120118722950227
	组织机构代码	72295022-7
第十六次变更	公司变更注册登记日期	2011年8月10日
	公司变更注册登记地点	天津空港经济区西二道82号丽港大厦裙房二层202-F105室
	企业法人营业执照注册号	120000000001439

	税务登记号码	120118722950227
	组织机构代码	72295022-7
第十 七次 变更	公司变更注册登记日期	2011年11月25日
	公司变更注册登记地点	天津空港经济区西二道82号丽港大厦裙房二层202-F105室
	企业法人营业执照注册号	120000000001439
	税务登记号码	120118722950227
	组织机构代码	72295022-7
公司聘请的会计师事务所名称		信永中和会计师事务所有限责任公司
公司聘请的会计师事务所办公地址		北京市东城区朝阳门北大街8号富华大厦A座9层



### 第三节 会计数据和业务数据摘要

#### 一、主要会计数据

项目	单位：元 币种：人民币	
	金额	
营业利润	244,668,936.27	
利润总额	279,879,378.78	
归属于上市公司股东的净利润	180,958,382.75	
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	155,952,091.97	
经营活动产生的现金流量净额	2,735,475,762.93	

#### 二、非经常性损益项目和金额

非经常性损益项目	单位：元 币种：人民币		
	2011 年金额	2010 年金额	2009 年金额
非流动资产处置损益	-2,744,916.60	-577,844.16	-3,133,273.92
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	38,277,929.45	39,357,070.37	890,000.00
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	12,383.39	-1,277,572.54	2,372,421.62
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-322,570.34	-18,536,841.03	-14,707,780.76
其他符合非经常性损益定义的损益项目			96,178.88
少数股东权益影响额	-1,855,967.77	-922,589.66	-285,487.01
所得税影响额	-8,360,567.35	-2,864,788.44	2,198,614.07
<b>合计</b>	<b>25,006,290.78</b>	<b>15,177,434.54</b>	<b>-12,569,327.12</b>

### 三、报告期末公司前三年主要会计数据和财务指标

单位：元 币种：人民币

主要会计数据	2011年	2010年	本年比上年增减 (%)	2009年	
				调整后	调整前
营业总收入	7,384,516,743.79	7,137,707,078.32	3.46	13,960,585,057.22	13,960,585,057.22
营业利润	244,668,936.27	142,412,565.65	71.80	1,228,131,263.80	1,228,131,263.80
利润总额	279,879,378.78	162,654,950.83	72.07	1,211,180,209.12	1,211,180,209.12
归属于上市公司股东的净利润	180,958,382.75	84,330,237.67	114.58	982,996,369.53	982,996,369.53
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	155,952,091.97	69,152,803.13	125.52	995,565,696.65	995,565,696.65
经营活动产生的现金流量净额	2,735,475,762.93	613,402,619.11	345.95	1,384,752,527.98	1,384,752,527.98

	2011年末	2010年末	本年末比上年末增减 (%)	2009年末	
				调整后	调整前
资产总额	18,785,899,238.61	17,920,695,315.78	4.83	16,392,515,419.51	16,368,580,410.32
负债总额	9,282,614,260.26	8,832,462,941.47	5.10	7,386,096,210.26	7,341,839,658.70
归属于上市公司股东的所有者权益	9,442,332,832.57	9,028,482,123.23	4.58	8,939,254,385.55	8,959,681,185.22
总股本	3,889,440,000.00	3,889,440,000.00	0.00	3,241,200,000.00	3,241,200,000.00

主要财务指标	2011年	2010年	本年比上年增减 (%)	2009年	
				调整后	调整前
基本每股收益 (元/股)	0.05	0.02	150.00	0.25	0.25
稀释每股收益 (元/股)	0.05	0.02	150.00	0.25	0.25
用最新股本计算的每股收益 (元/股)	不适用	不适用	不适用	不适用	不适用
扣除非经常性损益后的基本每股收益 (元/股)	0.04	0.02	100.00	0.26	0.26
加权平均净资产收益率 (%)	1.98	0.94	增加 1.04 个百分点	11.46	11.46
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率 (%)	1.72	0.77	增加 0.95 个百分点	11.61	11.61
每股经营活动产生的现金流量净额 (元/股)	0.70	0.16	337.50	0.43	0.43

	2011年末	2010年末	本年末比上年末增减 (%)	2009年末	
				调整后	调整前
归属于上市公司股东的每股净资产 (元/股)	2.43	2.32	4.74	2.76	2.76
资产负债率 (%)	49.41	49.29	增加 0.12 个百分点	45.06	44.85

#### 四、采用公允价值计量的项目

单位：元 币种：人民币

项目名称	期初余额	期末余额	当期变动	对当期利润的影响金额
中国神华	3,187,590.00	3,267,570.00	79,980.00	79,980.00
盈富基金	355,348.37	271,130.51	-84,217.86	-67,596.61
合计	3,542,938.37	3,538,700.51	-4,237.86	12,383.39

## 第四节 股本变动及股东情况

### 一、股本变动情况

#### (一) 股份变动情况表

单位：股

	本次变动前		本次变动增减(+,-)					本次变动后	
	数量	比例(%)	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例(%)
一、有限售条件股份	140,400,000	3.61				-140,400,000	-140,400,000	0	0
1、国家持股	140,400,000	3.61				-140,400,000	-140,400,000	0	0
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	3,749,040,000	96.39				140,400,000	140,400,000	3,889,440,000	100
1、人民币普通股	3,749,040,000	96.39				140,400,000	140,400,000	3,889,440,000	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	3,889,440,000	100				0	0	3,889,440,000	100

#### 股份变动的过户情况：

根据《上市公司证券发行管理办法》的有关规定和公司非公开发行方案中的承诺：中国海洋石油总公司认购的股份限售期 36 个月，可上市流通日为 2011 年 12 月 31 日。经公司申请，上海证券交易所核准，中国海洋石油总公司持有的本公司 140,400,000 股有限售条件流通股已于 2012 年 1 月 4 日正式上市流通。详细情况请见公司 2011 年 12 月 28 日发布的《非公开发行有限售条件的流通股上市提示性公告》。

## (二) 限售股份变动情况

单位：股

股东名称	年初限售股数	本年解除限售股数	本年增加限售股数	年末限售股数	限售原因	解除限售日期
中国海洋石油总公司	140,400,000	140,400,000	0	0	定向增发	2011年12月31日
合计	140,400,000	140,400,000	0	0	/	/

## 二、证券发行与上市情况

### (一) 前三年历次证券发行情况

单位：股 币种：人民币

股票及其衍生证券的种类	发行日期	发行价格(元)	发行数量	上市日期	获准上市交易数量	交易终止日期
股票类						
股票	2008年12月11日	11.55	260,000,000	注	截至目前，非公开发行股份已经全部上市流通。	-

注：中国海洋石油总公司认购的股份限售期3年，已于2012年1月4日上市流通；其余股份限售期1年，已于2009年12月31日上市流通。

### (二) 公司股份总数及结构变动情况

1. 2003年9月23日召开的公司2003年第一次临时股东大会通过了2002年度分配方案以及资本公积金转增股本方案：以总股本250,000,000股为基数，每10股派发现金红利1元（含税），利用资本公积金每10股转增股本1股，基本情况如下：

股权登记日：2003年10月14日	新增可流通股上市日：2003年10月16日
现金红利到帐日：2003年10月21日	分配后公司总股本：275,000,000股
分配后公司非流通股本：187,000,000股	分配后公司流通股本：88,000,000股

2. 2004年4月19日召开的公司2003年年度股东大会通过了2003年度分配方案以及资本公积金转增股本方案：以总股本275,000,000股为基数，每10股派发股票股利1股，现金红利1元（含税），利用资本公积金每10股转增股本1股，基本情况如下：

股权登记日：2004年5月14日	新增可流通股上市日：2004年5月18日
现金红利到帐日：2004年5月21日	分配后公司总股本：330,000,000股
分配后公司非流通股本：224,400,000股	分配后公司流通股本：105,600,000股

3. 2005年4月18日召开的公司2004年年度股东大会通过了2004年度分配方案以及资本公积金转增股本方案：以总股本330,000,000股为基数，每10股派发股票股利1股，现金红利1元（含税），利用资本公积金每10股转增股本1股，基本情况如下：

---

股权登记日：2005年5月11日	新增可流通股上市日：2005年5月13日
现金红利到帐日：2005年5月18日	分配后公司总股本：396,000,000股
分配后公司非流通股本：269,280,000股	分配后公司流通股本：126,720,000股

---

4. 2006年1月16日召开的公司股权分置改革相关股东会议通过了公司股权分置改革方案：全体非流通股股东向流通股股东支付30,412,800股股票，流通股股东每持有10股流通股份获得2.4股股票。

---

股权登记日：2006年1月20日	对价股份上市交易日：2006年1月24日
股改后公司总股本：396,000,000股	股改后公司有限售条件股份：238,867,200股
股改后无限售条件股份：157,132,800股	

---

5. 2006年4月24日召开的公司2005年年度股东大会通过了2005年度分配方案以及资本公积金转增股本方案：以总股本396,000,000股为基数，每10股派发股票股利7股，现金红利2元（含税），利用资本公积金每10股转增股本3股，基本情况如下：

---

股权登记日：2006年5月12日	新增可流通股上市日：2006年5月16日
现金红利到帐日：2006年5月19日	分配后公司总股本：792,000,000股
分配后公司有限售条件股份：477,734,400股	分配后无限售条件股份：314,265,600股

---

6. 2007年1月24日，根据公司股改时作出的法定承诺，原非流通股股东持有的占公司总股本不超过5%的股份可以上市流通，基本情况如下：

---

上市流通日：2007年1月24日	上市数量：82,029,594股
有限售条件股份变更为：395,704,806股	无限售条件股份变更为：396,295,194股

---

7. 2007年4月10日召开的公司2006年年度股东大会通过了2006年度利润分配方案：以总股本792,000,000股为基数，每10股派发股票股利2股，现金红利1元（含税），基本情况如下：

---

股权登记日：2007年6月1日	新增可流通股上市日：2007年6月5日
现金红利到帐日：2007年6月8日	分配后公司总股本：950,400,000股
分配后公司有限售条件股份：474,845,767股	分配后无限售条件股份：475,554,233股

---

8. 2008年1月24日，根据公司股改时作出的法定承诺，原非流通股股东持有的占公司总股本不超过10%的股份可以上市流通，基本情况如下：

---

上市流通日：2008年1月24日	上市数量：81,726,641股
有限售条件股份变更为：393,119,126股	无限售条件股份变更为：557,280,874股

---

9. 2008年3月31日召开的公司2007年年度股东大会通过了2007年度利润分配方案以及资本公积金转增股本方案：以总股本950,400,000股为基数，每10股派发股票股利5股，现金红利0.6元（含税），利用资本公积金每10股转增股本5股，基本情况如下：

---

股权登记日：2008年4月11日	新增可流通股上市日：2008年4月15日
现金红利到帐日：2008年4月18日	分配后公司总股本：1,900,800,000股
分配后公司有限售条件股份：786,238,252股	分配后无限售条件股份：1,114,561,748股

---

10. 2008年12月31日，公司完成26,000万股非公开发行工作，发行完成后，公司总股本增至216,080万股，基本情况如下：

---

有限售条件股份变更为：1,046,238,252股	无限售条件股份变更为：1,114,561,748股
---------------------------	---------------------------

---

11. 2009年2月2日，根据公司股改时作出的法定承诺，原非流通股股东持有全部有限售条件股份可以上市流通，基本情况如下：

---

上市流通日：2009年2月2日	上市数量：786,238,252股
有限售条件股份变更为：260,000,000股	无限售条件股份变更为：1,900,800,000股

---

12. 2009年5月11日召开的公司2008年年度股东大会通过了2008年度利润分配方案以及资本公积金转增股本方案：以总股本2,160,800,000股为基数，每10股派发股票股利1股，现金红利1元（含税），利用资本公积金每10股转增股本4股，基本情况如下：

---

股权登记日：2009年5月25日	新增可流通股上市日：2009年5月27日
现金红利到帐日：2009年6月3日	分配后公司总股本：3,241,200,000股
分配后公司有限售条件股份：390,000,000股	分配后无限售条件股份：2,851,200,000股

---

13. 根据《上市公司证券发行管理办法》的有关规定和公司 2008 年非公开发行方案中的承诺，除中国海洋石油总公司认购的 117,000,000 股股份限售期 36 个月，可上市流通日为 2011 年 12 月 31 日，其它 7 名特定投资者认购的总计 273,000,000 股股份限售期 12 个月，于 2009 年 12 月 31 日上市流通。流通后公司股本结构变化如下：

---

有限售条件股份变更为：117,000,000 股	无限售条件股份变更为：3,124,200,000 股
--------------------------	----------------------------

---

14. 2010 年 4 月 20 日召开的公司 2009 年年度股东大会通过了公司《2009 年度资本公积金转增股本方案》，以 2009 年 12 月 31 日公司总股本 324,120 万股为基数，用资本公积金向全体股东每 10 股转增 2 股，上述方案已于 2010 年 5 月 10 日实施完毕，基本情况如下：

---

股权登记日：2010年5月6日	新增可流通股上市日：2010年5月10日
分配后公司总股本：3,889,440,000 股	
分配后公司有限售条件股份：140,400,000 股	分配后无限售条件股份：3,749,040,000 股

---

15. 根据《上市公司证券发行管理办法》的有关规定和公司 2008 年非公开发行方案中的承诺，中国海洋石油总公司认购的股份限售期 36 个月，可上市流通日为 2011 年 12 月 31 日。由于 2011 年 12 月 31 日为非交易日，限售流通股上市流通日顺延至下一交易日。中国海洋石油总公司持有的 140,400,000 股有限售条件流通股于 2012 年 1 月 4 日上市流通。流通后公司股本结构变化如下：

---

有限售条件股份变更为：0 股	无限售条件股份变更为：3,889,440,000 股
----------------	----------------------------

---

### （三）现存的内部职工股情况

本报告期末公司无内部职工股。



### 三、股东和实际控制人情况

#### (一) 股东数量和持股情况

单位：股

2011 年末股东总数	258,373 户	本年度报告公布日前一个月末股东总数	249,026 户
-------------	-----------	-------------------	-----------

#### 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
南方隆元产业主题股票型证券投资基金	其他	1.09	42,381,273	22,158,916	0	未知
长城品牌优选股票型证券投资基金	其他	1.03	40,215,928	0	0	未知
中信证券股份有限公司	其他	0.78	30,250,413	-32,153,927	0	未知
长盛同庆可分离交易股票型证券投资基金	其他	0.41	15,866,480	未知	0	未知
中国海洋石油渤海公司	国有法人	0.32	12,223,847	0	0	无
嘉实沪深 300 指数证券投资基金	其他	0.27	10,641,330	-506,500	0	未知
邓普顿投资顾问有限公司	其他	0.27	10,587,860	0	0	未知
诺安股票证券投资基金	其他	0.21	7,999,942	未知	0	未知

#### 前十名无限售条件股东持股情况

股东名称	持有无限售条件股份的数量	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
南方隆元产业主题股票型证券投资基金	42,381,273	人民币普通股
长城品牌优选股票型证券投资基金	40,215,928	人民币普通股
中信证券股份有限公司	30,250,413	人民币普通股
长盛同庆可分离交易股票型证券投资基金	15,866,480	人民币普通股
中国海洋石油渤海公司	12,223,847	人民币普通股
嘉实沪深 300 指数证券投资基金	10,641,330	人民币普通股
邓普顿投资顾问有限公司	10,587,860	人民币普通股
诺安股票证券投资基金	7,999,942	人民币普通股

上述股东关联关系或一致行动的说明

前 10 名无限售条件股东中,中国海洋石油南海西部公司和中国海洋石油渤海公司为中国海洋石油总公司的全资子公司,持有国有法人股,未知其他股东是否存在关联关系或一致行动人的情况。

1. 持股 5% 以上（含 5%）的股东所持股份在报告期内无被质押、冻结的情况。
2. 前 10 名股东中，中国海洋石油南海西部公司和中国海洋石油渤海公司为中国海洋石油总公司的全资子公司，持有国有法人股，未知其他股东是否存在关联关系或一致行动人的情况。

## （二）控股股东及实际控制人情况

### 1. 控股股东和实际控制人情况

（1）公司名称：中国海洋石油总公司（以下简称“中国海油”）

（2）法定代表人：王宜林

（3）成立日期：1982 年 2 月 15 日

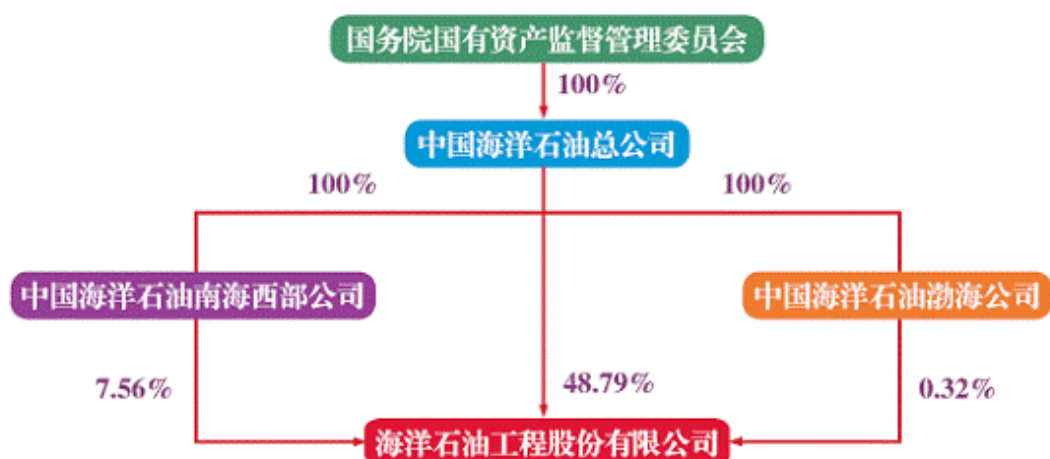
（4）注册资本：人民币 9,493,161.40 万元

（5）主要经营业务或管理活动：

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。

(6) 公司与实际控制人之间的产权及控制关系图



2. 控股股东及实际控制人变更情况

本报告期内公司控股股东及实际控制人没有发生变更。

3. 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。

## 第五节 董事、监事和高级管理人员

### 一、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	变动原因	报告期内从公司领取的报酬总额(万元)(税前)	是否在股东单位或其他关联单位领取报酬、津贴
刘健	董事长	男	53	2010年12月2日	-	0	0	-		是
周学仲	董事、总裁	男	54	2010年12月2日	-	0	0	-	55.39	否
徐永昌	董事	男	43	2010年12月2日	-	0	0	-		是
孙树义	董事	男	71	2010年12月2日	-	0	0	-	9.8	否
徐帅军	独立董事	男	60	2010年12月2日	-	0	0	-	9.8	否
陈甦	独立董事	男	54	2010年12月2日	-	0	0	-	9.8	否
程新生	独立董事	男	48	2010年12月2日	-	0	0	-	9.8	否
安学芬	监事会主席	女	57	2010年2月3日	-	0	0	-		是
冯震	监事	男	41	2010年2月3日	-	0	0	-		是
饶仕才	监事	男	43	2011年8月26日	-	0	0	-	26.79	否
张松甫	执行副总裁	男	58	2007年8月6日	-	0	0	-	53.30	否
刘喜传	执行副总裁	男	57	2009年12月15日	-	0	0	-	52.76	否
杨云	执行副总裁	男	47	2011年5月13日	-	0	0	-	46.66	任职前从关联单位领取薪酬
王明阳	副总裁	男	55	2008年8月25日	-	0	0	-	52.12	否
李友成	副总裁	男	49	2007年8月6日	-	0	0	-	45.34	否
邬汉明	财务总监	男	51	2007年4月23日	-	0	0	-	44.57	否
李志刚	总工程师	男	46	2007年8月6日	-	0	0	-	43.96	否
刘连举	董事会秘书	男	46	2007年4月10日	-	0	0	-	30.14	否
王朝柱	原监事、党委副书记	男	57	2010年2月3日	-	0	0	-	10.23	离任后从关联单位领取薪酬
合计	/	/	/	/	/	0	0	/	500.46	/

#### 现任董事、监事、高级管理人员近5年主要工作经历

**刘健：**2005.10-2009.03 任中国海洋石油有限公司执行副总裁；2006.11-2009.03 任中国海洋石油总公司总经理助理；2009.03-2010.05 任中国海洋石油总公司总经理助理兼中海油田服务股份有限公司副董事长、首席执行官；2010.05-今 任中国海洋石油总公司副总经理兼中海油田服务股份有限公司董事长。2010年12月起，兼任海洋石油工程股份有限公司董事长。

**周学仲：**2002.03-2007.08 任深圳赤湾胜宝旺工程有限公司总经理；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委员副书记。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：**2005.07-2006.09 任中国海洋石油渤海公司党委书记；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。

**冯 震：**2006.04-2006.09 任中海石油炼化有限公司销售分公司财务部财务经理；2006.10-2010.1 任中海石油(中国)有限公司审计监察部综合管理经理。2010.02-今 任公司监事。

**饶仕才：**2006.02-2007.09 任海洋石油工程股份有限公司青岛场地建设项目副经理、公司丹江路办公楼项目经理；2007.09-今 任海洋石油工程股份有限公司人力资源部总经理。现兼任公司职工监事。

**张松甫：**2000.04-2007.08 任海洋石油工程股份有限公司副总经理；2007.08-今 任海洋石油工程股份有限公司执行副总裁。

**刘喜传：**2006.04-2009.12 任天津城际铁路有限责任公司副总经理；2009.12-今，任海洋石油工程股份有限公司执行副总裁。

**杨 云：**1999.12-2007.6 任中国海洋石油有限公司开发生产部生产岗岗位经理；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：**2002.04-2007.08 任海洋石油工程股份有限公司总经理助理兼生产管理部经理；2007.08-今 任海洋石油工程股份有限公司副总裁。

**邬汉明：**2005.11-2007.04 任中海油田服务股份有限公司总经济师；2007.04-今 任海洋石油工程股份有限公司财务总监。

**李志刚：**2005.01-2007.08 任海洋石油工程股份有限公司设计分公司经理兼党总支书记；2007.08-今 任海洋石油工程股份有限公司总工程师。

**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、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	是否领取报酬津贴
刘 健	中国海洋石油总公司	副总经理	2010.5	-	是
徐永昌	中国海洋石油总公司	董事会秘书局局长	2011.12	-	是
安学芬	中国海洋石油总公司	专职监事	2010.2	-	是
冯 震	中国海洋石油总公司	专职监事	2010.2	-	是

## 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	是否领取报酬津贴
刘 健	中海油田服务股份有限公司	董事长	2010	-	是
孙树义	中国工业经济联合会	常务副会长	2003	-	是
徐帅军	华测检测技术股份有限公司	总裁	2010	-	是
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	-	是
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	-	是

## 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实际支付情况	<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、冯震先生。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>
-----------------------	--

#### 四、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

##### 1. 报告期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
杨 云	执行副总裁	聘任	根据公司管理和发展的需要
王朝柱	监事、党委副书记、纪委书记、工会主席	离任	工作调动

##### 2. 报告期末至报告披露日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
刘喜传	执行副总裁	离任	工作调动

#### 五、公司员工情况

在职员工总数	8,948
公司需承担费用的离退休职工人数	0
<b>专业构成</b>	
专业构成类别	专业构成人数
管理人员	590
项目管理	625
技术人员	2,689
财务人员	108
生产人员	4,936
<b>教育程度</b>	
教育程度类别	数量（人）
大学及大学以上	4,077
大专	1,811
中专	1,331
技校	694
高中及高中以下	1,035



## 第六节 公司治理结构

### 一、公司治理的情况

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。

报告期公司进一步增强治理意识，立足实际，完善治理结构，建立健全内部控制体系。依据中国证监会和上海证券交易所的监管规定制订了《海油工程董事会秘书工作制度》和《海油工程年报信息披露重大差错责任追究制度》。结合监管要求的变化和公司发展需求等实际情况，公司对相关议事规则进行了重新梳理讨论，对《投资管理制度》、《总裁工作细则》和《董事会议事规则》、《股东大会议事规则》以及《内幕信息知情人员保密制度》5项制度进行了合理合法修订完善，并加强内幕信息管理，不断强化法人治理和内部控制管理，保障合法合规运营，努力提高公司风险防范能力和规范运作水平。

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	具体体系名称
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
		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
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
		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
4	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。特别是在审议公司关联交易议案时严格按规定的程序进行，关联股东在表决时实行回避制度，有力保证了公司关联交易的公开、公平、公正、合理。

报告期内，公司共召开了三次股东大会，审议批准了增加公司经营范围、续聘会计师事务所和修改公司章程及其他规章制度等多项重要议案，切实维护了股东的合法权益。各次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均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业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。

2011年公司董事会强化规范管理、依法运营的理念，本着为全体股东创造价值的宗旨，认真履行职责，加强董事会管理，谨慎、科学决策，注重制度建设与完善，努力

提升董事会管理水平，推动公司健康持续发展，取得了较为明显的成效。

1. 加大了对公司未来发展战略的管理，提出关于加强公司“四大能力”建设（即以设计为核心的总承包能力建设、以大型装备为支撑的海上安装能力建设、以海管维修为突破口水下设施维修能力建设，巩固常规水域市场地位，加强深水作业研究和能力建设），加强海洋工程主业发展，切实提升核心竞争力和可持续发展能力的要求。

2. 从风险管控和产业结构角度考虑，提出要在保证合理现金流量的基础上，科学投资，要求公司投资项目突出海油工程上游主业发展和深水发展战略。

3. 加大了对公司年度预算的考核。公司全体员工按照董事会下达的经营目标努力开拓市场、降低成本，公司整体经济效益逐步好转。

4. 2011年公司共召开8次董事会，其中6次为现场会议，大大减少传真会议，董事会的召开更具计划性，决策效果和效率明显改善。

5. 审议通过了公司编制的四期定期报告、年度资本支出计划、聘任公司高级管理人员等重要议案，保证公司生产经营活动的依法正常运行。

6. 独立董事积极发表专业性意见和中肯建议，为公司发展献言献策，对公司治理和管理工作发挥了积极推动作用。

7. 董事会各专业委员会有效履行职能，特别是审计委员会充分发挥了在财务报告审核中的重要作用。

#### （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，公司召开了四次监事会会议，出席全部股东大会，列席全部董事会会议，审核公司季度、半年度、年度财务报表、内部控制自我评价报告等事项，并提出书面审核意见；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资、重大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3人，副总裁2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，以做强做优为基本要求，以机构改革和流程优化为切入点，以降低成本、提高效益为核心，加强市场开发，加强“四大能力”建设，工程和投资项目有序运行，公司管理水平、作业能力、竞争实力持续提升，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子公司提供担保的情形。

#### （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。

2011年公司完成了4份定期报告和17份临时公告的编制披露工作，未发布过补充或更正公告，较好履行了上市公司的法定信息披露义务。与此同时，公司加强了内幕信息管理，根据中国证监会发布的《关于上市公司建立内幕信息知情人登记管理制度的规定》要求，在定期报告披露前实行内幕信息知情人登记工作，并在定期报告披露前向控

股股东、国家相关部委等外部信息使用人报送财务状况以及其他信息时，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。

## 二、董事履行职责情况

### (一) 董事参加董事会的出席情况

董事姓名	是否独立董事	本年应参加董事会次数	亲自出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议
刘健	否	8	8	2	0	0	否
周学仲	否	8	8	2	0	0	否
徐永昌	否	8	8	2	0	0	否
孙树义	否	8	8	2	0	0	否
徐帅军	是	8	5	1	3	0	是
陈甦	是	8	7	2	1	0	否
程新生	是	8	8	2	0	0	否

独立董事徐帅军先生由于公务出国，连续两次无法参加公司董事会会议，委托独立董事程新生先生代为表决。

年内召开董事会会议次数	8
其中：现场会议次数	6
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

### (二) 独立董事对公司有关事项提出异议的情况

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

### (三) 独立董事相关工作制度的建立健全情况、主要内容及独立董事履职情况

#### 1. 独立董事相关工作制度的建立健全情况

根据中国证监会《关于在上市公司建立独立董事制度的指导意见》、《关于加强社会公众股股东权益保护的若干规定》、《关于开展加强上市公司治理专项活动有关事项的通知》等有关法律、法规和公司章程的有关规定，公司制定了《独立董事工作制度》，对独立董事的任职条件、任职程序、行使职权原则、享有的权利、在审查关联交易中的义务、年报编制和披露过程中的责任和义务等做出了规定。为充分发挥独立董事在年报相关工作中的监督作用，公司根据中国证券监督管理委员会公告〔2008〕48号文件要求，

制定并完善了《独立董事年度报告工作制度》。

公司独立董事严格按照《公司法》、《上市公司治理准则》、《关于在上市公司建立独立董事制度的指导意见》、《上海证券交易所股票上市规则》等法律、法规、规章和《公司章程》、《独立董事工作制度》、《独立董事年度报告工作制度》的规定，认真行使公司所赋予的权利，勤勉尽责，及时了解公司的生产经营信息和发展状况，发挥其在公司治理、法律、财务等方面的专业知识和工作经验，为公司重大决策提供专业意见，对公司董事会审议的相关事项发表了独立客观的意见，忠实履行职责，积极为公司的发展献计献策，提高了董事会决策科学性和客观性，切实地维护了全体股东，尤其是中小股东的合法权益。

## 2. 发表独立意见的情况

报告期公司独立董事积极出席董事会会议，认真审议董事会和董事会专业委员会的各项提案，并详细了解有关提案的参考信息，积极为公司发展出谋划策。对公司对外担保、聘任高级管理人员、利润分配等事项提出自己的观点并发表了独立的专业性意见。

### (1) 关于对外担保的独立意见

根据《关于规范上市公司与关联方资金往来及上市公司对外担保若干问题的通知》（证监发[2003]56号）和《公司章程》及其他有关文件的要求，独立董事对公司2011年度的担保事项进行了认真审核，相关说明及独立意见如下：

①公司已按照规定向信永中和会计师事务所有限公司如实提供了公司全部对外担保的详细情况。

②信永中和会计师事务所有限公司已就公司控股股东及其他关联方占用资金情况及公司对外担保情况出具了专项说明报告，公司独立董事认为该报告客观公正地反映了公司的真实情况。

③公司与控股股东及其控制的其他关联方所发生的资金往来均属正常的业务往来，无违规占用资金情况发生。

### (2) 关于公司高管聘任的独立意见

根据中国证券监督管理委员会《关于在上市公司建立独立董事制度的指导意见》、《上海证券交易所股票上市规则》有关要求及《公司章程》相关规定，独立董事就公司第四届董事会第五次会议审议的《关于聘任公司高级管理人员的议案》发表独立意见如下：

经审阅周学仲先生和杨云先生个人简历等相关资料，未发现其有《中华人民共和国



公司法》第147条及《公司章程》第97条规定不得担任公司高级管理人员的情况。周学仲先生和杨云先生符合《中华人民共和国公司法》、《公司章程》中关于高级管理人员任职资格的规定。我们作为公司独立董事，认为上述两人具备了与其行使职权相适应的任职条件和职业素质，同意公司聘任周学仲先生担任公司总裁，同意聘任杨云先生担任公司执行副总裁。

### (3) 关于公司2010年度利润分配的独立意见

根据中国证监会《关于在上市公司建立独立董事制度的指导意见》、《上海证券交易所股票上市规则》（2008年修订）、公司章程和《独立董事制度》等有关规定，独立董事对公司2010年利润分配预案发表以下独立意见：

经信永中和会计师事务所有限责任公司审计，公司2010年度共实现归属于上市公司股东的净利润84,330,237.67元。鉴于公司2011年对资金需求较大，同时考虑到公司近些年股本规模扩张较快，为满足生产和经营发展对资金的需要，董事会提议公司2010年度不进行利润分配，不利用公积金转增股本，未分配利润滚存至以后年度分配。

我们认为：基于上述原因，公司董事会作出2010年度拟不进行利润分配的决定合理，符合公司目前实际情况。同意董事会的意见，同意提交公司股东大会审议。

### 3. 对公司进行现场调查的情况

根据《上海证券交易所股票上市规则》等有关规定，独立董事对公司生产经营状况、管理和内部控制等制度的建设及执行情况、董事会决议执行情况等进行现场调查。

2011年度，在审阅公司年度报告过程中，独立董事尽职尽责，严格按照《公司独立董事年度报告工作制度》的要求，在年审注册会计师进场审计前，独立董事就年度审计工作安排与财务负责人进行了沟通。在年报审计过程中，独立董事利用参加董事会以及与公司年审会计师和经理层现场沟通的机会对公司的生产经营和财务情况进行了解，听取公司总裁和财务总监对于经营状况和规范运作方面的汇报，与公司内审人员进行交流，主动了解公司报告期生产经营情况和投、融资活动等重大事项，了解审计程序，并与会计师就审计工作具体问题进行了交流和沟通，对年度审计工作起到有效的核查和监督作用。

### 三、公司相对于控股股东在业务、人员、资产、机构、财务等方面的独立完整情况

	是否独立完整	情况说明
业务方面独立完整情况	是	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。
人员方面独立完整情况	是	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。
资产方面独立完整情况	是	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。 公司已建成场地面积 140 多万平方米，已建成投入使用船舶 19 艘。
机构方面独立完整情况	是	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。
财务方面独立完整情况	是	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。

综上所述，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。

## 四、公司内部控制制度的建立健全情况

### 内部控制建设的总体方案

#### (一) 公司建立内部控制的目的

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。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整制度及公司内部控制制度的贯彻执行。

#### (二) 公司建立内部控制制度遵循的原则

1. 合法性原则。内部控制制度必须符合国家有关法律法规、财政部《内部会计控制规范—基本规范（试行）》和上海证券交易所《上市公司内部控制指引》，以及公司的实际情况。
2. 权威性原则。内部控制制度约束公司内部所有人员，全体员工必须遵照执行，任何部门和个人都不得拥有超越内部控制的权力。
3. 全面性原则。内部控制制度必须涵盖公司内部各项经济业务、各个部门和各个岗位，并针对业务处理过程中的关键控制点，落实到决策、执行、监督、反馈等各个环节。
4. 制约性原则。内部控制制度要保证公司机构、岗位及其职责权限的合理设置和分工，坚持不相容职务相互分离，确保不同机构和岗位之间权责分明、相互制约、相互监督。
5. 效益性原则。内部控制制度的制定应遵循效益优先，以合理的控制成本达到最佳的控制效果。
6. 持续性原则。内部控制制度应随着外部环境的变化、公司业务职能的调整和管理要求的提高，不断持续改进和补充完善。

### 内部控制制度建立健全的工作计划及其实施情况

根据《公司法》、《证券法》、《中华人民共和国上市公司治理准则》等有关法律法规的规定，公司制定了《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》、《薪酬与考核委员会实施细则》、《战略委员会实施细则》、《提名委员会实施细则》、《审计委员会实施细则》、《信息披露管理办法》、《投资者关系管理办法》等重大规章制度，确保公司股东大会、董事会、



监事会的召开、重大决策等行为合法、合规、真实、有效。

依据中华人民共和国财政部、中国证券监督管理委员会、中华人民共和国审计署、中国银行业监督管理委员会、中国保险监督管理委员会联合发布的《企业内部控制基本规范》、《企业内部控制配套指引》文件精神，在公司原内控制度体系的基础上，结合公司组织机构优化及内控制度体系建设实际，制定了公司《优化内控制度体系实施方案》，明确了内控制度体系优化工作组织机构，搭建起了行政管理体系、人力资源体系、财务管理体系、公司治理体系、发展规划体系、市场开发体系、商务合同管理体系、科技信息体系、生产装备体系、工程项目管理体系、内部监督体系及质量健康安全环保体系等十二个体系框架，覆盖了整个生产经营过程，确保各项工作都有章可循，形成了规范的管理体系。

**内部控制检查  
监督部门的设  
置情况**

公司董事会下设审计委员会，作为负责内部审计监督的专门机构，负责对公司的财务收支和经济活动进行内部审计监督，向董事会报告工作并对董事会负责。公司设立了审计监察部，配备了专职审计人员，负责公司内部审计工作。审计监察部接受审计委员会领导，定期或不定期对公司及下属控股子公司的内部控制制度的建立和执行情况进行监督和检查，并向审计委员会报告。

**内部监督和内  
部控制自我评  
价工作开展情  
况**

(1) 监事会评价。监事会作为公司的监督机构，能依据《公司法》和《公司章程》的规定，认真履行职责，定期召开监事会，对公司财务报告、公司高管人员是否有违法违规行为、损害股东利益行为和公司内部控制进行有效监督和评价。

(2) 内审评价。公司内部审计人员独立行使审计监督权，对有关单位及有关人员遵守财经法规情况和管理制度执行情况进行审计检查，对违反财务会计制度的行为进行纠正，确保财务会计制度的有效遵守和执行。公司对内控制度执行情况进行定期或不定期的检查与评价，对于发现的内控制度缺陷和未得到遵循的现象实行逐级报告并督促整改。

**董事会对内  
部控制有关工  
作的安排**

公司董事会持续高度重视内部控制工作，根据财政部《企业内部控制基本规范》及中国证监会、上海证券交易所内部控制有关规定，持续优化内部控制制度，完善业务流程。

董事会每年对公司的年度内部控制自我评价报告进行审查，定期听取公司各项制度和流程的执行情况，提出健全和完善意见。并通过其下设的审计委员会负责公司内、外部审计的沟通、监督和核查，以及内部控制有效实施和自我评价的审查及监督。

公司设置了独立的会计机构。在财务管理方面和会计核算方面均设置了较为合理的岗位和职责权限，并配备了相应的人员以保证财务工作的顺利进行。会计

**与财务报告相关的内部控制制度的建立和运行情况** 机构人员分工明确，实行岗位责任制，各岗位能够起到互相牵制的作用，批准、执行和记录职能分开。

公司的财务会计制度执行财政部制定的《中华人民共和国企业会计准则》和《中华人民共和国企业财务通则》，并建立了涉及预算、财务、税务、保险、资金五个方面 23 项管理制度，基本涵盖了会计管理各项业务。明确制定了会计凭证、会计账簿和会计报告的处理程序。这些财务会计制度对规范公司会计核算、加强会计监督、保障财务会计数据准确，防止错弊和堵塞漏洞提供了有力保证。

公司近年来实现了快速发展，但在发展的进程中，还存在着基础管理不够完善、执行力不够到位等问题。随着公司内控与风险管理体系建设的持续优化、深入推进以及管理模式和经营管理体制的不断完善，2011 年公司的内部控制水平进一步得到提升。

**内部控制存在的缺陷及整改情况** 同时，由于内部控制具有固有的限制，难免存在由于错误或舞弊而导致错报发生和未被发现的可能性。此外，由于生产经营情况的变化可能导致内部控制变得不恰当，或降低对控制政策、程序遵循的程度，目前的内部控制制度将随着生产经营情况的变化和执行中发现的问题，通过进行检查评价和测试，对内控制度进行优化，形成内控制度的制定、评价、改进、提升的闭环。

本公司董事会已按照《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，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。本公司在内部控制自我评价过程中未发现与非财务报告相关的内部控制存在缺陷。

## 五、高级管理人员的考评及激励情况

报告期内，根据公司年度目标、年度计划的完成情况和作业绩，对公司高管人员进行考评。

## 六、公司披露了内部控制的自我评价报告和履行社会责任的报告

公司披露了标题分别为《海洋石油工程股份有限公司 2011 年度内部控制评价报告》和《海洋石油工程股份有限公司 2011 年度社会责任报告》的内部控制的自我评价报告和履行社会责任的报告。披露网址为：[www.sse.com.cn](http://www.sse.com.cn)。

公司未聘请会计师事务所对公司本年度的内部控制情况进行核实评价。

## 七、公司建立年报信息披露重大差错责任追究制度的情况

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

## 第七节 股东大会情况简介

### 一、年度股东大会情况

会议届次	召开日期	决议刊登的信息披露报纸	决议刊登的信息披露日期
2010 年度股东大会	2011 年 4 月 22 日	《中国证券报》、《上海证券报》	2011 年 4 月 23 日

公司 2010 年度股东大会按照股东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 2010 年董事会工作报告》。

表决情况：2,218,204,156 股赞成，占出席会议有表决权股份的 99.98%；0 股反对，占出席会议有表决权股份的 0%；500,000 股弃权，占出席会议有表决权股份的 0.02%。

（二）审议通过《公司 2010 年监事会工作报告》。

表决情况：2,218,704,156 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 2010 年度财务决算报告》。

表决情况：2,218,204,156 股赞成，占出席会议有表决权股份的 99.98%；0 股反对，占出席会议有表决权股份的 0%；500,000 股弃权，占出席会议有表决权股份的 0.02%。

（四）审议通过《公司 2010 年年度报告及摘要》。

表决情况：2,218,204,156 股赞成，占出席会议有表决权股份的 99.98%；0 股反对，占出席会议有表决权股份的 0%；500,000 股弃权，占出席会议有表决权股份的 0.02%。

（五）审议通过《公司 2010 年度利润分配及资本公积金转增股本方案》。

表决情况：2,218,704,156 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《关于续聘信永中和会计师事务所有限责任公司为公司 2011 年度审计机构的议案》。

表决情况：2,218,704,156 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《关于修改公司相关规章制度的议案》。

表决情况：2,218,704,156 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、临时股东大会情况

会议届次	召开日期	决议刊登的信息披露报纸	决议刊登的信息披露日期
2011 年第一次临时股东大会	2011 年 8 月 8 日	《中国证券报》、《上海证券报》	2011 年 8 月 9 日
2011 年第二次临时股东大会	2011 年 11 月 15 日	《中国证券报》、《上海证券报》	2011 年 11 月 16 日

1. 公司 2011 年第一次临时股东大会按照股东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：

审议通过《关于变更公司注册地址并修改公司章程相应条款的议案》。

表决情况：2,216,370,416 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%。

2. 公司 2011 年第二次临时股东大会按照股东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：

审议通过《关于增加公司经营范围并修改公司章程相应条款的议案》。

表决情况：2,260,241,428 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%。

## 第八节 董事会报告

### 一、管理层讨论与分析

#### (一) 报告期内公司经营情况分析

2011年是“十二五”开局之年，经过“十一五”期间的发展，公司固定资产规模和人员增长较快，固定成本相应上升。同时，工程量继2010年较大幅度下滑之后，报告期持续出现阶段性不足的局面，给市场开发和经营业绩带来较大压力。

在“十二五”新的发展起点上，董事会和管理层以科学态度和务实精神，认真总结“十一五”发展经验，深入研究行业发展规律，提出了明确的发展策略：

第一，突出主业发展，启动和实施“四大能力”（总承包能力、海上安装能力、水下维修能力、深水能力）建设，以建设国际一流能源工程公司为目标，不断提升核心竞争力。

第二，扎实做好基础工作，加强预算管理，强化安全管控，增强风险意识，提高管理效率，着力降低成本，确保完成各项经济指标。

第三，树立强烈的市场意识和为客户服务的意识，切实做好市场开发基础工作，研究投标策略，详细分析海外市场开发中的风险，加大国内外市场开发力度，务求实效。通过增加市场份额，提高资源利用率。

一年来，公司结合实际情况和年度工作特点，深入贯彻落实以上发展思路，经营业绩开始恢复性增长。

#### 1. 经营业绩呈现增长态势

报告期内，坚持以发展主业为核心，从基础工作入手，深化改革，简化流程。坚持以提高效益为宗旨，转变发展方式，强化经营意识，从优化设计和施工方案、降低设备材料费用、提高资源利用率等方面综合采取措施，千方百计降本增效，全年实现销售收入73.85亿元，同比增长3.46%，实现归属于上市公司股东的净利润1.81亿元，同比增长114.58%。

#### 2. 主营业务能力得以提升

报告期，公司进一步深化项目管理，变革项目管理模式，优化重大项目的考核奖惩机制，作业能力和运营效率进一步提升。全年先后实施大中型工程项目27个，其中曹妃甸WGPA延伸平台II期EPCI、崖城13-4海管铺设、陆丰13-2油田开发调整项目以及涠洲6-9/6-10/9-11PCI等12个项目在年内完工，其余在建项目按计划正常运行。在



陆丰 13-2 项目中创造了海上安装施工效率的历史纪录，成功完成我国首例海上弃置平台拆除作业，顺利完成国内首条海上双金属海管的铺设，实施了“海洋石油 102” FPSO 紧急解脱及 YOKE 拆除、“海洋石油 102” 应急复产、惠州油田永久复产等 7 项油气田维修业务，为海上油气田提供安全保障的能力不断增强。

工作量对比情况：

时间	设计工时 (万)	钢材加工量 (万结构吨)	海上作业船天 (万)	铺设海底管线 (公里)	维修产值 (亿元)
2010 年	167	6.3	1.15	157	7.15
2011 年	197	8.1	0.96	125	20.18
同比增减	18%	29%	-17%	-20%	182%

### 3. 全年保持了良好的 QHSE 管理绩效

公司始终坚持“安全第一，预防为主，综合治理”的原则，推行“全业务路径下的全面质量管理”，实现了较好的 QHSE 管理绩效。报告期投入总工时 2,956 万，损失工作日事件率为 0.09，应记录事件率为 0.14，连续多年保持了较好的 HSE 绩效，实现了产品设计、制造、安装、检验、维修满足法律法规和标准规范要求，重大缺陷为零的质量目标。

### 4. 优化机构，简化流程，着力促进经营管理方式的转变

为进一步理顺业务流程，提高工作效率，报告期公司积极推进和深化企业改革，全面实施了机构改革和流程优化。一方面，根据产业结构调整方向，对资源消耗大、低效率机构进行了清理，缩短管理链条，减少管理层级，促进效率提高。另一方面，根据公司发展需要，加强了工程项目管理和市场开发，使人员结构更趋合理。为提升专业服务能力，优化产品结构，成立了专业从事海管检测与维/抢修的管道公司和专业从事撬装工程建设的特种设备公司；为开拓国际市场，注册成立了沙特分公司；此外，澳大利亚子公司正在设立中。在考核机制上引入了 EVA（经济增加值）考核，引导公司从规模创造向价值创造转变，取得了一定成效。

### 5. 狠抓基础，严控成本，努力提升经营绩效

报告期公司从加强基础工作入手，不断完善主要管理领域的制度体系，强化风险管控能力。同时，强化制度的执行，明确了项目经理的责权利，项目经理从投标开始即全程、深度参与，根据项目预算严控生产成本；特别是从设计工作的源头降低成本，在整个建造和安装过程的全业务链上落实降低成本的理念；项目组与分公司之间建立市场化的合同关系，分解落实成本控制的责任。上述措施为全年经营业绩的提升起到了积极的

作用。

## 6. 市场开拓取得显著成果

公司加大了国内外市场开发力度，在国际合作方面取得了新突破，与一些国际知名油气田开发公司建立了战略联盟关系，为公司未来开拓国际市场构筑了基础。全年实现合同承揽额 123.6 亿元人民币。

此外，2012 年 1 月底，公司控股子公司海洋石油工程（青岛）有限公司与 JKC 公司签订了 ICHTHYS ONSHORE LNG 项目合同，合同金额约 3.05 亿美元，是目前公司承揽的金额最大的国外项目，也是公司坚持“大市场”开发理念和近年来能力积累的结果。

## 7. 推进深水装备能力建设

报告期公司认真分析形势，从产业结构和投资收益角度考虑，控制投资风险，投资项目突出了主业和深水发展战略。深水铺管起重船、多功能水下工程船等深水工程船舶的建设工作正有序进行，5 万吨半潜式自航工程船已于 2012 年 3 月 15 日正式交船。这些深水装备将为公司未来进入深水油气田开发市场奠定重要的物质基础。

## 8. 加大深水技术研发

2011 年公司依托国家 863 深水技术课题，加大深水科技研发力度，在深水铺管工程技术、浮式结构物的设计等方面取得了阶段性成果。目前基本掌握了深水 S 型海管铺设设计分析和超大型浮式结构物概念研究、分析手段和关键技术。这些科技成果的取得为公司未来进入深水工程市场提供了必要的技术支持。

## 9. 自觉履行社会责任

报告期公司自觉履行社会责任，认真贯彻落实国家节能减排精神，全年实现节能 13,406 吨标准煤，节能量较上年度提高 44%。同时，有效利用能源与原材料，减少废弃物的产生和排放，开展对各个生产场地的厂界噪声、工业/生活污水、工作场所空气质量、排放废气、放射性等方面的环境因素监测并全部符合国家及地方标准，为作业场所的社区创造良好的生态环境做贡献。

在此特别感谢股东多年来对公司的关心、支持和理解，我们将以股东的期望作为动力，努力提高公司发展的质量和效益。



## （二）财务指标分析

公司是否披露过盈利预测或经营计划：否

### 1. 利润表分析

单位：人民币元

利润表主要项目	2011年	2010年	增减变化	增减(%)
营业收入	7,384,516,743.79	7,137,707,078.32	246,809,665.47	3.46
营业成本	6,318,047,695.69	6,363,119,540.26	-45,071,844.57	-0.71
管理费用	232,104,328.92	205,636,145.20	26,468,183.72	12.87
财务费用	256,218,500.11	207,607,829.95	48,610,670.16	23.41
资产减值损失	105,664,645.88	9,113,115.13	96,551,530.75	1059.48
营业外支出	10,725,174.63	20,494,748.26	-9,769,573.63	-47.67
所得税费用	93,753,490.20	70,051,997.27	23,701,492.93	33.83
归属于母公司净利润	180,958,382.75	84,330,237.67	96,628,145.08	114.58

（1）报告期公司实现归属于上市公司股东的净利润 1.81 亿元，同比增长 114.58%。

主要原因是：

#### ①营业收入同比有所增长

随着中国近海油气田开发项目工程建设的推进，2011 年公司完成的工程量有所增加，报告期实现营业收入 73.85 亿元，较上年同期增长 3.46%。

#### ②成本控制效果显现

2011 年，公司通过严格预算管理切实加强成本管理，并逐步引入与预算相结合的考核机制，加大管理费用、采办和分包费用控制力度，采取利库等措施，全员成本控制意识得到加强，降本增效成果逐渐显现。报告期公司营业成本 63.18 亿元，较上年同期下降 0.71%，其中变动成本 40.41 亿元，同比减少 1.32 亿元，下降 3%。

报告期固定成本 22.77 亿元，同比增加 0.86 亿元，增长 3.92%，主要是人工成本同比增加 0.66 亿元，增长 5.40%，占固定成本增加额的 76.27%，是因 2010 年 6 月中海油山东化学工程有限责任公司并入公司后员工总数增加所致。

#### （2）期间费用有所增长

①管理费用 2.32 亿元，同比增加 0.26 亿元，增长 12.87%。主要是税费增加 1,178 万元，一方面，之前列支在营业税金及附加科目中的防洪费报告期列支在管理费用科目中，该调整不影响营业总成本。另一方面，由于 2011 年本公司的子公司海洋石油工程（青岛）有限公司（以下简称“青岛子公司”）总部事业大厦土地原值计入房产税计税基础，增加约 266.90 万元房产税。

②财务费用 2.56 亿元，同比增加 0.49 亿元，增长 23.41%。主要是报告期人民币汇率波动幅度较大，导致汇兑损失同比增加 3,180.01 万元；随着国家存贷款基准利率上调，中国海洋石油总公司 20.00 亿元委托贷款利率上升，导致利息支出增加 1,163.79 万元。

(3) 资产减值损失增加 9,655.15 万元，增长 1059.48%，主要是本年提取 KJO 项目预计亏损 8,171.67 万元的损失准备所致。

(4) 营业外支出同比减少 976.96 万元，降低 47.67%。主要是报告期公益性捐赠支出较上年同期减少所致。

(5) 所得税费用同比增加 2,370.15 万元，增长 33.83%。主要是利润总额同比增加 72.07%，致使报告期所得税费用较上年同期增加。

## 2. 资产负债分析

单位：人民币元

资产项目	2011 年 12 月 31 日	2010 年 12 月 31 日	增减变化	增减 (%)
货币资金	1,230,187,405.45	758,932,245.79	471,255,159.66	62.09
应收账款	1,973,217,886.77	2,210,252,306.26	-237,034,419.49	-10.72
预付款项	1,107,949,740.63	1,588,696,605.42	-480,746,864.79	-30.26
存货	708,412,944.49	886,499,012.86	-178,086,068.37	-20.09
长期股权投资	25,000,000.00	65,000,000.00	-40,000,000.00	-61.54
在建工程	4,144,377,685.93	2,956,439,955.18	1,187,937,730.75	40.18
可供出售金融资产	322,800,000.00	-	322,800,000.00	-
负债及所有者权益项目	2011 年 12 月 31 日	2010 年 12 月 31 日	增减变化	增减 (%)
短期借款	205,000,000.00	829,388,804.12	-624,388,804.12	-75.28
应付票据	-	31,370,656.27	-31,370,656.27	-100.00
预收款项	1,220,384,648.50	367,804,703.17	852,579,945.33	231.80
一年内到期的非流动负债	2,000,000,000.00	-	2,000,000,000.00	-
长期借款	354,390,602.59	2,332,459,540.00	-1,978,068,937.41	-84.81
递延所得税负债	158,198,780.06	76,285,673.50	81,913,106.56	107.38
归属于上市公司所有者权益合计	9,442,332,832.57	9,028,482,123.23	413,850,709.34	4.58
负债和所有者权益总计	18,785,899,238.61	17,920,695,315.78	865,203,922.83	4.83

(1) 货币资金较上年期末增加 4.71 亿元，增长 62.09%。主要是公司合理、科学投资，控制投资规模，并及时收回工程项目款，使货币资金同比增加。

(2) 应收账款较上年期末减少 2.37 亿元，降低 10.72%。主要是公司报告期加大

工程款催收力度，工程项目款项及时收回，使应收账款相应减少。

(3) 预付款项较上年期末减少 4.81 亿元，降低 30.26%。主要是由于本公司全资子公司海洋石油工程(珠海)有限公司上年度预付给高栏港经济区管理委员会财政局的土地出让金 14.17 亿元，报告期根据生产需要向高栏港经济区管理委员会退回部分土地，高栏港经济区管理委员会退回相应的土地出让金预付款所致。

(4) 存货较上年期末减少 1.78 亿元，降低 20.09%。一方面由于报告期完工项目较多，半成品的减少导致存货原值减少约 0.87 亿元；另一方面计提 KJO 项目预计亏损跌价准备 0.82 亿元。

(5) 长期股权投资较上年期末减少 4,000.00 万元，主要是公司投资的甘肃蓝科石化高新装备股份有限公司(以下简称“蓝科高新”)于 2011 年 6 月 22 日在上海证券交易所上市，公司持有 2,400 万股，占发行后总股本的 7.5%，限售期一年。依据《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》，公司在可供出售金融资产科目中列示持有的蓝科高新股票市值。

(6) 在建工程较上年期末增加 11.88 亿元，增长 40.18%。主要是 5 万吨半潜式自航工程船、深水铺管起重船报告期内投资额增加 10.57 亿元。

(7) 短期借款较上年期末减少 6.24 亿元，降低 75.28%。主要是青岛子公司向中海石油财务有限公司的信用借款较上年期末减少 4.89 亿元。

(8) 应付票据较上年期末减少 3,137.07 万元，主要是因为上年度应付票据到期，同时报告期资金较充裕，未使用票据付款。

(9) 预收款项较上年期末增加 8.53 亿元，增长 231.80%。主要原因是报告期预收南海深水天气项目 5.01 亿元，预收番禺 34-1 项目 1 亿元，预收绥中 36-1 油田二期调整工程导管架采办建造项目款项 1.97 亿元。

(10) 一年内到期的非流动负债较上年期末增加 20.00 亿元，主要是原列示在长期借款科目中的中国海洋石油总公司为本公司提供 20.00 亿元三年期委托贷款将于 2012 年 6 月到期，现将其列示在一年内到期的非流动负债科目中。

(11) 递延所得税负债较上年期末增加 8,191.31 万元，主要是因为报告期内本公司投资的蓝科高新公允价值发生变动增加递延所得税负债 7,070 万元所致。

### 3. 现金流量分析

单位：人民币元

现金流量表项目	2011年1-12月	2010年1-12月	增减变化
经营活动产生的现金流量净额	2,735,475,762.93	613,402,619.11	2,122,073,143.82
投资活动产生的现金流量净额	-1,475,122,754.64	-1,562,423,306.24	87,300,551.60
筹资活动产生的现金流量净额	-784,944,309.29	1,003,327,910.08	-1,788,272,219.37

(1) 经营活动产生的现金流量净额为 27.35 亿元，较报告期实现的净利润相差 25.49 亿元。主要是固定资产折旧和无形资产摊销 7.43 亿元，增加合同预收款项 8.53 亿元，收回以前年度工程款项 2.31 亿元，利息支出 1.78 亿元，计提资产减值准备 0.96 亿元。

(2) 投资活动产生的现金流量净额为-14.75 亿元，主要是报告期购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付现金 14.91 亿元。

(3) 筹资活动产生的现金流量净额为-7.85 亿元，同比减少 17.88 亿元。主要是报告期公司现金流较上年同期充裕，筹资活动大幅放缓，取得借款收到的现金比上年同期减少 27.35 亿元。

### 4. 公司主营业务及经营情况

#### (1) 主营业务分行业情况

分行业或分产品	营业收入 (万元)	营业成本 (万元)	营业利 润率 (%)	营业收入 比上年增 减 (%)	营业成本 比上年增 减 (%)	营业利润 率比上年 增减 (%)
海洋工程行业	707,233.73	603,693.24	14.64	5.94	1.44	增加 3.79 个百分点
非海洋工程项目	30,558.68	28,111.53	8.01	-33.11	-31.53	减少 2.12 个百分点

#### (2) 主营业务分区域情况

单位：人民币亿元

海域	2011年		2010年		同比增幅 (%)
	营业收入	占比 (%)	营业收入	占比 (%)	
国内	68.95	93.5	66.99	93.9	2.9
渤海	17.08	23.2	46.18	64.7	-63.0
南海	48.40	65.6	16.46	23.1	194.0
中下游	3.47	4.7	4.34	6.1	-20.0
海外	4.83	6.5	4.34	6.1	11.3
合计	<b>73.78</b>	<b>100.0</b>	<b>71.33</b>	<b>100.0</b>	<b>3.4</b>

#### (3) 主要供应商和客户情况

公司向前五名供应商支付的采购金额合计为 78,282.53 万元，占年度采购总额的 46.50%；公司向前五名客户销售产品金额合计为 665,898.61 万元，占公司销售总额的

90.18%。

## 5. 公司主要控股公司及参股公司的经营情况及业绩

(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：

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
深圳海油工程水下技术有限公司	11,365	海洋石油平台的建造、安装及维修等业务	83,334.91	47,131.31	16,779.13	100%
海南中海石油平台制造有限公司	2,000	海上及陆地平台的建造、安装及维修等业务	2,347.80	2,342.83	1.13	直接持股70%，间接持股30%
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	456,082.88	320,324.17	2,488.40	直接持股99%，间接持股1%
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	40,181.83	16,284.38	2,911.63	65%
天津蓝海工程检测技术服务有限公司	4,000	工程检测、设备检测	5,477.57	5,395.16	486.46	100%
海工国际工程有限责任公司	6,000	施工总承包、专业承包	4,388.23	3,504.25	-1,597.94	100%
青岛海英和科贸有限公司	1,000	材料销售	708.79	1,221.58	62.30	海工英派尔工程有限公司持有其100%股权
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	511.95	258.70	98.78	直接持股95%，间接持股5%
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	189,100.10	11,088.99	746.23	100%
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	67.21	41.21	0.00	直接持股95%，间接持股5%
安捷材料试验有限公司	200 万港币	无损检测、焊接试验	1,004.73	791.14	63.82	90%
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	18,192.82	9,360.12	-573.75	100%
山东恒泰安全技术咨询有限公司	300	建设项目安全评价、技术咨询	305.91	305.53	-3.19	100%
山东华宇工程造价咨询有限公司	100	工程造价咨询	1,181.74	867.34	264.70	97.4%
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	3,296.29	2,906.27	429.75	100%
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	131,228.01	35,439.18	390.84	100%
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	617.49	617.49	0.00	100%
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	712.39	712.39	-127.22	70%
北京高泰深海技术有限公司	10 万美元	深海海工程技术提供咨询	1,188.77	28.05	8.45	70%

报告期海洋工程水下及海底管线业务量同比增加，使全资子公司——深圳海油工程水下技术有限公司经营业绩同比提升较快，为本公司实现利润增长做出了较大贡献。

2011 年深圳海油工程水下技术有限公司实现营业收入 14.55 亿元，营业利润 2.21 亿元，

净利润 1.68 亿元，同比分别增长 133%、64% 和 68%。

(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	141,500	2002 年 6 月	办理成员单位的存款、贷款及融资租赁等业务	2,500	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	4,000	7.5%

公司于 2008 年和 2009 年累计出资 4,000 万元购买蓝科高新 2,400 万股股份，占其总股本的 10%，成为其第二大股东。蓝科高新于 2011 年 6 月 10 日成功发行 8,000 万股人民币普通股股票（A 股），并于 6 月 22 日在上海证券交易所上市。目前公司仍持有其 2,400 万股股份，占其发行后总股本的 7.5%，该股份限售期一年。

## 6. 关于公允价值计量的说明

本公司持有的交易性金融资产、可供出售金融资产以市场价值作为公允价值的取得方式。报告期，蓝科高新在上海证券交易所上市交易，本公司持有其 7.5% 的股份，本年处于限售期内，该投资从长期股权投资重分类至可供出售金融资产。可供出售金融资产的公允价值变动计入资本公积，对报告期所有者权益变动的影响为 21,210 万元。

## (三) 发展展望

### 1. 机遇和挑战

#### 发展机遇

(1) 从宏观基本面来看，中国经济未来仍将保持较快发展，对能源需求持续增长。中国海洋油气整体处于勘探的早中期阶段，资源基础雄厚，产业化潜力较大。目前预测“十二五”国内海洋油气开发工程总量将比“十一五”明显增长，公司市场前景广阔。

(2) 《国务院关于加快培育和发展战略性新兴产业的决定》明确将海洋工程装备产业纳入重点培育和发展的战略性新兴产业，未来 10 年将大力扶持，为公司未来发展提供了政策支持。

(3) 从近期面临的市场机遇来看，国际油价高位震荡运行，2012 年承揽的工程量将出现明显复苏。



## 面临的挑战

(1) 公司资产规模和常规海域作业能力不断提升，总承包能力不断增强，但与国际水平相比还存在一定差距，主要表现在项目管理水平、深水技术以及应对复杂、多变的环境等方面。

(2) 国内海洋油气开发工程量不均衡的状态短期内难以改变，给公司调配资源、项目管理带来极大挑战，也需要公司投入更大的精力开发国际市场。

(3) 未来进入深水领域，给公司管理、技术带来新的挑战。

## 2. 可能对公司未来发展战略和经营目标产生不利影响的风险因素及对策

### (1) 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频发，渤海出现较严重的冰冻等自然灾害，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。

### (2) 国际政治、经济风险

国际政治经济环境复杂多变，世界经济复苏进程曲折，给公司国际市场开发和海外项目的实施带来一定风险。

对策：加强海外项目的全面风险管理，针对可能遇到的风险，制定出预防和处理的措施以及相应的风险评估，适当利用保险等金融工具来分散和规避风险，有效控制和降低风险带来的危害。

### (3) 运营成本上升的风险

在全球经济复苏进程中，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。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) 人才风险

目前公司已经初步建立起适应公司发展的管理人员队伍、技术人员队伍和操作人员队伍“三支队伍”，但人才的结构和储备，尤其是深水技术人员的储备与公司未来发展战略的匹配度还存在一定的差距。

对策：公司高度重视人力资源工作，将开辟多层面人才引进渠道，创新培训机制，强化培训管理，完善内部人才流动机制，保障人才队伍的稳定，服务公司战略发展。

#### (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：在公司主要业务集中在国内的情况下，汇率风险对公司影响有限。公司将采取在合同报价时将汇率风险纳入成本控制以及考虑进出口对冲等措施提高防范汇率变动风险的能力。

### 3. 2012 年工作安排

2012 年预计工程量相比增长较快，全年预计先后运行 25 个大中型工程项目，其中南海海域 12 个，渤海海域 8 个，东海海域 1 个，海外项目 4 个，陆地建造工作量接近饱和状态，海上安装工作量同比也有较大增长，尤其是海底管线铺设工作量增长较快。同时，工程项目存在南海海域海上作业占比大，作业水域深，施工难度大的特点。

#### 第一、合理配置资源，确保工程项目按计划安全运行

公司将统筹管理制造场地、工程船舶等生产资源，提高生产管理的预见性，将合理安排自有资源和外取资源作为重点，加强对资源计划的动态管理，强化资源的协同效应。同时，切实强化安全生产管理，不断提升 QHSE 管理绩效，确保各工程项目按计划安全运行。

#### 第二、进一步强化基础工作，降低成本，努力改善经营绩效

公司将从战略高度强化基础建设，树立强烈的成本意识，把全面降低成本作为基础建设的中心内容，进一步提高经营绩效。

以预算管理为中心，完善统计体系、定额体系和成本核算体系，建立专业化、规范化、标准化的投标管理体系和合同管理体系，加强各单位在管理上的有效对接，实现预算与生产管理的有机融合；坚持集中采购、规模采购，进一步健全风险管控与效率效益相统一的采办体系；进一步加强制度和流程的标准化、体系化建设。

### 第三、加快市场开发步伐

2012年国内市场开发重点将会在渤海海域，海外市场主要跟踪的项目分布在东南亚、澳大利亚、中东、非洲、巴西等区域。本年度公司将持续加强市场开发的基础工作，进一步完善“大市场”的开发格局，提高风险防控能力，加强市场开发队伍建设，力争实现新的突破。

### 第四、加大科技创新，培养人才，切实提升发展质量

紧密结合当前工程项目实施中需要的技术进行科研立项，加大技术攻关力度，充分发挥科技对生产的支撑与引领作用。将科研资源集中投入到对公司未来产业发展影响重大的关键技术攻关上，着力解决制约公司产业发展的深水工程技术、海底管道铺设技术等专用装备与技术难题，做好深水和水下技术储备。

结合生产经营和科技项目，注重培养人才，锻炼人才，提高人员素质，建立人才储备。围绕企业发展，着力加强文化建设，营造和谐发展的良好氛围。

### 第五、制定措施，有步骤推进“四大能力”建设

公司将继续突出海油工程主业发展，以形成主业突出、结构合理、优势互补、相互增值、协同增效的产业布局为目标，以工程项目为载体，通过自主创新、科技研发、对外合作等方式方法，分阶段、有步骤地实施“四大能力”建设，进一步优化现有业务结构，不断提高公司持续健康发展的能力。我们将抢抓机遇，锐意进取，改革创新，努力完成年度生产经营各项目标，提升盈利水平，提高核心竞争力，为股东持续创造价值。

### 4. 公司是否编制并披露新年度的盈利预测：否

## 二、公司投资情况

### (一) 2011 年资本支出情况

	单位:万元
报告期内投资额	232,867.38
投资额增减变动数	-12,806.27
上年同期投资额	245,673.65
投资额增减幅度(%)	-5.21

### (二) 委托理财及委托贷款情况

#### 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。

### (三) 募集资金总体使用情况

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。

### (四) 非募集资金项目情况

单位:亿元 币种:人民币		
项目名称	项目金额	项目进度
深水铺管起重船	27.31	实际累计完成进度 99.29%。预计 2012 年 5 月正式投入运营。
5 万吨半潜式自航工程船	11.59	已于 2012 年 3 月 15 日正式交船。
多功能水下工程船 (MPV)	13.76	实际累计完成进度 14.98%。项目方案设计与基本设计合同、详细设计合同已签订，船厂招评标工作已完成。
合计	52.66	/

## 三、陈述董事会对公司会计政策、会计估计变更的原因及影响的讨论结果

报告期内，公司无会计政策、会计估计变更。

#### 四、董事会日常工作情况

##### (一) 董事会会议情况及决议内容

会议届次	召开日期	决议内容	决议刊登的信息披露报纸	决议刊登的信息披露日期
第四届董事会第三次会议	2011年3月28日	详见公告	《中国证券报》、《上海证券报》	2011年3月30日
第四届董事会第四次会议	2011年4月25日	详见公告	《中国证券报》、《上海证券报》	2011年4月27日
第四届董事会第五次会议	2011年5月13日	详见公告	《中国证券报》、《上海证券报》	2011年5月16日
第四届董事会第六次会议	2011年7月18日	详见公告	《中国证券报》、《上海证券报》	2011年7月20日
第四届董事会第七次会议	2011年8月18日	审议通过《公司对海洋石油 229 船进行荔湾 3-1 项目适应性改造的议案》	-	-
第四届董事会第八次会议	2011年8月26日	详见公告	《中国证券报》、《上海证券报》	2011年8月30日
第四届董事会第九次会议	2011年10月26日	详见公告	《中国证券报》、《上海证券报》	2011年10月28日
第四届董事会第十次会议	2011年12月27日	详见公告	《中国证券报》、《上海证券报》	2011年12月29日

##### (二) 董事会对股东大会决议的执行情况

报告期内，董事会严格在股东大会的授权范围内决策，认真执行股东大会决议。

##### (三) 董事会下设的审计委员会相关工作制度的建立健全情况、主要内容以及履职情况汇总报告

报告期内，审计委员会积极参与并指导公司财务工作，全年组织召开了四次审计委员会会议，对公司年度、半年度、季度财务报表以及各期定期报告事先作了认真审阅，尤其是在年度审计工作过程中发挥了重要作用。

公司董事会审计委员会按照《关于做好上市公司 2011 年年度报告工作的通知》，认真执行《董事会审计委员会年报工作规程》相关规定，发挥了审计委员会在年报相关工作中的监督作用，保证了 2011 年年报的按时披露。

1. 按照中国证监会和上海证券交易所的相关要求，2012 年 1 月 10 日，审计委员会与审计机构信永中和会计师事务所有限责任公司就年报工作安排进行了沟通，审议了信永中和会计师事务所有限责任公司递交的《与治理层沟通函》。

2. 2012 年 2 月 1 日，审计委员会认真审阅了公司财务部门提呈的未经审计的财务

报表,出具了《关于公司 2011 年未经审计的财务报表的审阅意见》,认为公司按照新《企业会计准则》的规定编制财务报表,公允地反映了公司的财务状况、经营成果和现金流量,同意以此财务报表提交年审注册会计师开展审计工作。

3. 在信永中和会计师事务所有限责任公司进场后,审计委员会保持与其沟通。在信永中和会计师事务所有限责任公司出具初步审计意见后,审计委员会与年审会计师和公司经理层当面沟通,听取了信永中和事务所有限责任公司会计师对公司 2011 年度审计工作的组织情况、重要审计程序的执行情况、2011 年度主要财务数据及简要分析、审计主要事项说明、会计政策、判断与估计以及提请关注的事项等情况的汇报后,认为:信永中和会计师事务所有限责任公司对本公司的审计程序比较全面、系统,审计工作比较规范,经审计的公司 2011 年度财务信息符合国家有关法规和证券监管部门的要求,符合公司生产经营实际情况,是真实、可靠的。

4. 2012 年 3 月 27 日召开 2012 年第一次董事会审计委员会,听取了信永中和会计师事务所有限责任公司关于审计工作的总结报告,审阅了公司 2011 年年度财务报表,保持原有的审议意见,认为:

(1) 公司在审计前编制的财务报表与审计后的财务报表没有重大差异,经审计的财务报表如实地反映了公司的财务状况。

(2) 经审计公司财务报表符合新企业会计准则的相关规定,能够如实地反映了企业的生产经营状况,财务数据准确无误,不存在重大遗漏。

审计委员会认为:信永中和会计师事务所有限公司在对公司 2011 年年度财务报表审计过程中,以公允、客观的态度完成了独立审计,同意将公司财务会计报表提交董事会审议。

5. 2012 年第一次董事会审计委员会审议通过了《关于〈2011 年度会计师事务所从事公司审计工作总结报告〉的议案》、《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》。

#### (四) 董事会下设的薪酬委员会的履职情况汇总报告

公司董事会薪酬与考核委员会对本年度报告中披露的董事、监事、高级管理人员的薪酬情况进行了审核,认为有关披露真实地反映了上述人士在公司获得薪酬的情况。

#### (五) 公司对外部信息使用人管理制度的建立健全情况

### 1. 2009年4月公司建立了《内幕信息知情人员保密制度》

为进一步完善公司治理结构，维护信息披露的公平原则，防范内幕信息知情人员滥用知情权，泄露内幕信息，进行内幕交易，根据《公司法》、《证券法》和《上市公司信息披露管理办法》等法律法规的要求，公司编制了《内幕信息知情人员保密制度》，对公司内幕信息的报送和使用作出了明确规定。该制度经2009年4月14日召开的第三届董事会第二十一次会议审议批准，全文在上海证券交易所网站披露。

### 2. 2011年3月根据天津证监局的要求对制度进行完善修订

根据天津证监局2010年8月发布的《天津辖区上市公司内幕信息知情人登记备案管理办法（试行）》规定，公司对《内幕信息知情人员保密制度》作了修订，并经2011年3月28日召开的第四届董事会第三次会议审议批准。新修订的《内幕信息知情人员保密制度》对内幕信息的范围和内幕知情人的范围进行了修改和深化，并增加了需报备管理的内幕信息种类。

### 3. 2011年12月根据中国证监会《关于上市公司建立内幕信息知情人登记管理制度的规定》要求对公司《内幕信息知情人员保密制度》进行完善

中国证监会于2011年10月25日发布的《关于上市公司建立内幕信息知情人登记管理制度的规定》后，公司对新规定进行了认真学习，与公司目前执行的《内幕信息知情人员保密制度》进行对比并提出完善方案，完善后的公司《内幕信息知情人员保密制度》经2011年12月27日召开的第四届董事会第十次会议审议批准。

## （六）董事会对于内部控制责任的声明

公司董事会对建立和维护充分的财务报告相关内部控制制度负责。公司财务报告相关内部控制的目标是保证财务报告信息真实完整和可靠、防范重大错报风险。由于内部控制存在固有局限性，因此仅能对达到上述目标提供合理保证。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《2011年度内部控制评价报告》，认为公司财务报告相关内部控制在2011年12月31日有效，同时在内部控制自我评价过程中未发现与非财务报告相关的内部控制存在缺陷。

## （七）应于2012年开始实施内部控制规范的主板上市公司披露建立健全内部控制体系的工作计划和实施方案

为实施《企业内部控制基本规范》及配套应用指引，进一步加强公司内部控制规范



体系建设工作，公司董事会和经营层高度重视，制定了《公司内部控制规范实施工作方案》，主要内容如下：

#### （1）组织保障

为进一步贯彻落实内控规范实施工作要求，确保公司内部控制规范体系建设及自我评价工作顺利开展，公司于2011年6月22日成立了领导小组、工作小组和工作办公室。

#### （2）内控建设工作计划

##### ①确定内部控制实施的主体范围。（2011年已完成）

公司内部控制体系实施的主体范围是公司及其重要全资子公司。

##### ②组织《企业内部控制基本规范》及配套指引的学习。（2011年已完成）

##### ③梳理风险、编制风险清单。（2012年2月已完成）

主要工作内容：结合《企业内部控制基本规范》及相关配套指引，从风险发生的可能性和影响程度两个维度，全面梳理、预测评估公司重大重要风险，编制风险评估报告和风险清单，落实责任部门，落实应对措施和监控责任，实施定期监控。

##### ④全面优化内控体系。（2012年6月底前完成）

主要工作内容：根据组织机构优化情况和生产经营实际，全面优化内控体系建设，搭建体系框架，编制体系文件，逐级审核，形成《内控制度体系手册》。

##### ⑤制定内部控制规范实施工作方案。（2012年3月31日前完成）

主要工作内容：公司将在规定日期前将董事会审议通过后的内部控制规范实施工作方案上报天津证监局备案。

##### ⑥《内控制度体系手册》整版发布、试运行并开展测试工作。（2012年9月30日前完成）

主要工作内容：《内控制度体系手册》整版发布；手册试运行；内控自我测试并形成阶段性报告。

#### （八）内幕信息知情人登记管理制度的建立和执行情况

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。报告期内，公司严格按照上述制度加强内幕信息的保密管理，在定期报告披露前实行内幕信息知情人登记工作，并在定期报告披露前向控股股东、国家相关部委等外部信息使用人报送财务状况以及其他信息时，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。

经公司自查,未发现内幕信息知情人在影响公司股价的重大敏感信息披露前利用内幕信息买卖公司股份的情况。

(九) 公司及其子公司是否列入环保部门公布的污染严重企业名单: 否

公司不存在重大环保问题。

公司不存在其他重大社会安全问题。

## 五、现金分红政策的制定及执行情况

### 1. 公司对现金分红的政策

《公司章程》中规定:“公司利润分配政策为:(1) 公司可以采取现金或者股票方式分配股利,公司每连续三年至少有一次现金红利分配,可以进行中期分红,具体分配比例由董事会根据公司经营状况和中国证监会的有关规定拟定,由股东大会审议决定。

(2) 公司董事会未做出现金利润分配预案的,应当在定期报告中披露原因,独立董事应当对此发表独立意见;公司最近三年未进行现金利润分配的,不得向社会公众增发新股、发行可转换公司债券或向原有股东配售股份。”

### 2. 2011 年现金分红政策的执行情况

鉴于公司 2011 年对资金需求较大,为满足生产和经营发展对资金的需要,经公司第四届董事会第三次会议和 2010 年度股东大会审议批准,公司 2010 年度不进行利润分配,未分配利润滚存至以后年度分配。报告期内,公司未进行现金分红。

## 六、利润分配或资本公积金转增预案

经信永中和会计师事务所有限责任公司审计,公司 2011 年度实现归属于上市公司股东的净利润 180,958,382.75 元,加上年初未分配利润 3,239,613,724.48 元,截至 2011 年末公司未分配利润为 3,420,572,107.23 元。资本公积金余额为 1,500,032,008.99 元。

公司拟以 2011 年末总股本 388,944 万股为基数,每 10 股派发现金红利 0.35 元(含税),不利用资本公积金转增股本。本次分配共计派发现金红利 13,613.04 万元,未分配的利润余额 3,284,441,707.23 元结转至以后年度分配。

本次分配预案尚需提交公司 2011 年度股东大会审议。

## 七、公司前三年股利分配情况或资本公积转增股本和分红情况

单位：万元 币种：人民币

分红年度	每 10 股 送红股 数 (股)	每 10 股派 息数(元) (含税)	每 10 股转增 数(股)	现金分红 的数额 (含税)	分红年度合并报表 中归属于上市公司 股东的净利润	占合并报表中归属 于上市公司股东的 净利润的比率(%)
2008 年度	1	1	4	21,608	119,124.19	18.14
2009 年度	0	0	2	0	98,299.64	0
2010 年度	0	0	0	0	8,433.02	0

## 第九节 监事会报告

2011年，公司监事会继续按照《公司法》、公司章程和公司监事会议事规则的规定，诚实诚信，以积极、务实、审慎的工作态度，本着对全体股东负责的精神和对公司长期发展的高度责任感，认真履行职责，对公司决策程序、依法运作情况、财务状况以及内部管理等方面进行了监督和核查，忠实地维护公司和股东的合法权益，为公司的规范运作和健康发展提供了必要保障。

### 一、监事会工作情况

报告期内，公司监事出席、列席了历次股东大会和董事会，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有限责任公司出具的审计报告，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。

召开会议的次数	4
监事会会议情况	监事会会议议题
第三届监事会第二十次会议于2011年3月28日在北京以现场会议方式召开	1.审议通过公司2010年监事会工作报告，并提交2010年度股东大会审议。2.审议通过关于对董事会编制的年度报告提出书面审核意见的议案。3.审议通过关于对公司2010年度内部控制评价报告提出审阅意见的议案。
第三届监事会第二十一次会议于2011年4月25日在北京以现场方式召开	审议通过关于对董事会编制的2011年第一季度报告提出书面审核意见的议案。
第三届监事会第二十二次会议于2011年8月26日在北京以现场方式召开	审议通过关于对董事会编制的2011年半年度报告提出书面审核意见的议案。
第三届监事会第二十三次会议于2011年10月26日在北京以现场方式召开	审议通过关于对董事会编制的2011年第三季度报告提出书面审核意见的议案。

### 二、监事会对公司2011年度有关事项的独立意见

#### (一) 监事会对公司依法运作情况的独立意见

1. 2011年度公司在各股东的支持下，通过全体员工的勤奋努力，按照《公司法》、《证券法》和公司章程等有关法律的规定规范运作，生产经营决策程序合法。

2. 报告期内公司董事会各位董事、高级管理人员认真负责，以公司利益为出发点，严格遵守法律、法规和公司章程，切实执行了股东大会、董事会各项决议，规范公司生产、经营与管理工作程序，维护本公司利益和股东权益。截至本报告期末，未发现公司董事、总裁及其他高级管理人员执行公司职务时有违反法律、法规、公司章程或损害公

司利益的行为。

## （二）监事会对检查公司财务情况的独立意见

本年度内，监事会认真审核了各期财务报告，监督检查公司贯彻执行有关财经政策、法规情况以及公司资产和财务收支情况。认为公司已按照“五分开”的原则，建立了独立的财务账册，设有独立的财务人员，各项关联交易是公平的。本公司财务报告真实反映了公司的财务状况和经营成果，其报告编制和审议程序符合法律、法规和《公司章程》以及公司内部管理制度的各项规定。监事会同意信永中和会计师事务所有限责任公司就公司财务报告出具的标准无保留意见的审计报告。

## （三）监事会对公司最近一次募集资金实际投入情况的独立意见

2007 年公司发行公司债券募集资金净额 118,762 万元，2008 年公司非公开发行股票募集资金净额 298,516.67 万元，共承诺投资深水铺管起重船、浅水铺管船、7500 吨起重船、30000 吨下水驳船等七个项目，报告期除深水铺管起重船在建，其余项目均已实施完成并投入运营。公司募集资金实际投入项目和承诺投入项目是一致的，在项目建设过程中未发现违法违规现象，未发现挤占和挪用项目资金的情况。

## （四）监事会对公司收购、出售资产情况的独立意见

报告期内，本公司无收购、出售资产情况。

## （五）监事会对公司关联交易情况的独立意见

公司与关联方之间存在着较多的关联交易，这种关联交易为关联方提供了长期稳定的市场。关联交易按照“公平、公正、公开”的原则，通过参与投标确定交易价格，此外公司和关联方还签订了长期服务协议，保证了交易价格的公允。

## （六）监事会对内部控制自我评价报告的审阅情况

根据中国证监会、上海证券交易所有关规定，公司内控制度建设合法合规，符合公司的具体情况。报告期内，公司进一步完善了内控制度，有效保证了公司规范运行。

公司《2011 年度内部控制评价报告》符合公司的实际情况，具有合理性和有效性，公司内部控制体系不存在明显薄弱环节和重大缺陷。

经审阅，监事会对公司《2011 年度内部控制评价报告》无异议。

## 第十节 重要事项

### 一、重大诉讼仲裁事项

本年度公司无重大诉讼、仲裁事项。

### 二、破产重整相关事项及暂停上市或终止上市情况

本年度公司无破产重整相关事项。

### 三、公司持有其他上市公司股权、参股金融企业股权情况

#### 1. 证券投资情况

序号	证券品种	证券代码	证券简称	最初投资成本(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)
1	人民币普通股	601088	中国神华	4,771,710.00	129,000	3,267,570.00	92.34	79,980.00
2	基金	02800	盈富基金	206,035.00	18,000	271,130.51	7.66	-67,596.61
合计				4,977,745.00	/	3,538,700.51	100.00	12,383.39

#### 2. 持有其他上市公司股权情况

单位：万元

证券代码	证券简称	最初投资成本	占该公司股权比例(%)	期末账面价值	报告期损益	报告期所有者权益变动	会计核算科目	股份来源
601798	蓝科高新	4,000.00	7.5	32,280.00	0	21,210.00	可供出售金融资产	原始股投资
合计		4,000.00	/	32,280.00	0	21,210.00	/	/

### 四、报告期内公司收购及出售资产、吸收合并事项

本年度公司无收购及出售资产、吸收合并事项。

### 五、报告期内公司重大关联交易事项

#### (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：

关联方名称	2011年	
	金额(元)	占同类交易金额的比例(%)
中国海洋石油总公司	2,699,955.00	0.04
中国海洋石油有限公司	4,215,791,009.22	57.09
中海油田服务股份有限公司	324,168,146.84	4.39
中海油能源发展股份有限公司	44,930,793.97	0.61
中海石油炼化有限责任公司	38,969,320.80	0.53
中海石油气电集团有限责任公司	38,718,469.81	0.52
中海油研究总院	25,877,861.00	0.35
山东省化工规划设计院	12,783,612.47	0.17
中海油气开发利用公司	12,139,679.67	0.16
惠州国储石油基地有限责任公司	4,947,290.17	0.07
中海油新能源投资有限责任公司	4,711,251.00	0.06
中海石油化工进出口有限公司	1,930,000.00	0.03
中海石油化学股份有限公司	990,000.00	0.01
中海油海西宁德工业区开发有限公司	319,200.00	0.00
中国海洋石油南海西部公司	177,600.00	0.00
中海油销售公司	115,000.00	0.00
青岛英派尔化学工程有限公司	841,288.96	0.01
<b>合计</b>	<b>4,730,110,478.91</b>	<b>64.04</b>

## 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：

关联方名称	2011年	
	金额(元)	占同类交易金额的比例(%)
中海油能源发展股份有限公司	524,156,733.03	8.30
中海油田服务股份有限公司	111,047,113.80	1.76
中国海洋石油渤海公司	27,607,239.30	0.44
中国近海石油服务(香港)有限公司	10,598,677.87	0.17
中海实业公司	6,106,618.64	0.10
山东省化工规划设计院	2,560,000.00	0.04
中国化工建设总公司	1,563,329.37	0.02
中海油信息技术(北京)有限责任公司	941,725.00	0.01
中国海洋石油南海西部公司	460,412.00	0.01
中国海洋石油东海公司	247,828.00	0.00
中国海洋石油南海东部公司	213,326.66	0.00
中海油研究总院	175,000.00	0.00
中海石油化学股份有限公司	12,611.00	0.00
<b>合计</b>	<b>685,690,614.67</b>	<b>10.85</b>



### 3. 关于关联交易对公司利润的影响及其必要性和持续性的说明

#### (1) 关联交易的主要内容

本公司是亚洲地区最大的海洋石油工程 EPCI 总承包公司之一，主要业务包括为中国海域石油开采提供专业技术服务等。本公司与中海石油（中国）有限公司等关联方之间存在较多提供海洋工程服务的关联交易，如：本公司向关联公司提供 EPCI 总承包专业服务，关联公司向本公司提供工程分包运输、船舶、燃油及水电等服务。

#### (2) 关联交易的定价及公允性

这些关联交易为关联方提供了长期稳定的市场，是实现本公司发展不可或缺的部分。这些关联交易通过公开招投标确定合同价格，本公司还与关联方签订了长期服务协议，保证关联交易价格的公允，体现了公平、公正、公开的原则，有利于公司主营业务的发展，有利于确保股东利益最大化。

#### (3) 关联交易的持续性

事实证明，这些关联交易的存在是必要的，在可预见的将来，随着中国海洋石油工业的快速发展，本公司与关联公司间的关联交易仍将持续。

#### (4) 关联交易的发展趋势

公司虽然在短时间内无法大幅削减关联交易规模，但将持续加大国际市场开发力度，通过提高海外市场收入来缩减关联交易比例。此外，公司将坚持并加强公平、公正、公开的关联交易原则，维护全体股东、尤其是中小股东的利益。

#### (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。

## 六、重大合同及其履行情况

(一) 报告期内公司无托管、承包、租赁其他公司资产或其他公司托管、承包、租赁公司资产的重要事项。

#### (二) 担保情况

经公司第三届董事会第三十三次会议和 2010 年 8 月 16 日召开的第二次临时股东大



会审议批准，公司为控股子公司海洋石油（青岛）有限公司向 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。（详见 2010 年 7 月 30 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和关联交易公告）

### （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	175,086.97
中海油田服务股份有限公司	海洋石油工程承包	190,275.00	171,247.50
CHEVRON AUSTRALIA PTY LTD	液化天然气工程承包	18,120.96 万美元	3,352.97 万美元

以上交易事项均为公司日常生产经营业务。

## 七、承诺事项履行情况

本年度或持续到报告期内，上市公司、控投股东及实际控制人没有承诺事项。

## 八、聘任、解聘会计师事务所情况

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有限责任公司
境内会计师事务所报酬	人民币 120 万元
境内会计师事务所审计年限	6 年

## 九、上市公司及其董事、监事、高级管理人员、公司股东、实际控制人处罚及整改情况

报告期内，公司、公司董事会及董事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、其他重大事项的说明

1. 天津海关对本公司外籍船舶进出境事宜进行调查事件，目前尚无新进展。如有新的进展，公司将依法披露。

2. 2011 年本公司未获得高新技术企业认定，本年度企业所得税按 25% 的税率计提并缴纳。公司将于 2012 年积极申请高新技术企业认定，在获得有关部门的高新技术企业认定批复前将按照 25% 的所得税税率预提并缴纳。

## 十一、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 2010 年年度业绩预告	中证报 B009 版、上证报 B24 版	2011 年 1 月 28 日	上海证券交易所网站： <a href="http://www.sse.com.cn">http://www.sse.com.cn</a>
海洋石油工程股份有限公司第四届董事会第三次会议决议公告暨召开 2010 年度股东大会的通知	中证报 B152 版、上证报 B131 版	2011 年 3 月 30 日	上海证券交易所网站： <a href="http://www.sse.com.cn">http://www.sse.com.cn</a>
海洋石油工程股份有限公司第三届监事会第二十次会议决议公告	中证报 B152 版、上证报 B131 版	2011 年 3 月 30 日	上海证券交易所网站： <a href="http://www.sse.com.cn">http://www.sse.com.cn</a>
海洋石油工程股份有限公司 2010 年年度报告摘要	中证报 B151 版、上证报 B1131 版	2011 年 3 月 30 日	上海证券交易所网站： <a href="http://www.sse.com.cn">http://www.sse.com.cn</a>
海洋石油工程股份有限公司关于国家审计署审计控股股东及本公司情况的公告	中证报 B123 版、上证报 B97 版	2011 年 4 月 20 日	上海证券交易所网站： <a href="http://www.sse.com.cn">http://www.sse.com.cn</a>
海洋石油工程股份有限公司 2010 年度股东大会决议公告	中证报 A20 版、上证报 129 版	2011 年 4 月 23 日	上海证券交易所网站： <a href="http://www.sse.com.cn">http://www.sse.com.cn</a>
北京市君合律师事务所关于海洋石油工程股份有限公司 2010 年度股东大会的法律意见书	-	2011 年 4 月 23 日	上海证券交易所网站： <a href="http://www.sse.com.cn">http://www.sse.com.cn</a>
海洋石油工程股份有限公司第四届董事会第四次会议决议公告	中证报 B034 版、上证报 B22 版	2011 年 4 月 27 日	上海证券交易所网站： <a href="http://www.sse.com.cn">http://www.sse.com.cn</a>
海洋石油工程股份有限公司 2011 年第一季度报告	中证报 B034 版、上证报 B22 版	2011 年 4 月 27 日	上海证券交易所网站： <a href="http://www.sse.com.cn">http://www.sse.com.cn</a>
海洋石油工程股份有限公司第四届董事会第五次会议决议公告	中证报 B009 版、上证报 B22 版	2011 年 5 月 17 日	上海证券交易所网站： <a href="http://www.sse.com.cn">http://www.sse.com.cn</a>
海洋石油工程股份有限公司第四届董事会第六次会议决议公告暨召开 2011 年第一次临时股东大会的通知	中证报 A33 版、上证报 B17 版	2011 年 7 月 20 日	上海证券交易所网站： <a href="http://www.sse.com.cn">http://www.sse.com.cn</a>
海洋石油工程股份有限公司 2011 年半年度业绩预告	中证报 A33 版、上证报 B17 版	2011 年 7 月 20 日	上海证券交易所网站： <a href="http://www.sse.com.cn">http://www.sse.com.cn</a>
海洋石油工程股份有限公司 2011 年第一次临时股东大会决议公告	中证报 B040 版、上证报 B56 版	2011 年 8 月 9 日	上海证券交易所网站： <a href="http://www.sse.com.cn">http://www.sse.com.cn</a>
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 年第一次临时股东大会的法律意见书	-	2011 年 8 月 9 日	上海证券交易所网站： <a href="http://www.sse.com.cn">http://www.sse.com.cn</a>
海洋石油工程股份有限公司关于职工监事变更的公告	中证报 B004 版、上证报 B206 版	2011 年 8 月 26 日	上海证券交易所网站： <a href="http://www.sse.com.cn">http://www.sse.com.cn</a>
海洋石油工程股份有限公司第四届董事会第八次会议决议公告	中证报 B038 版、上证报 B41 版	2011 年 8 月 30 日	上海证券交易所网站： <a href="http://www.sse.com.cn">http://www.sse.com.cn</a>
海洋石油工程股份有限公司 2011 年半年度报告摘要	中证报 B038 版、上证报 B41 版	2011 年 8 月 30 日	上海证券交易所网站： <a href="http://www.sse.com.cn">http://www.sse.com.cn</a>
海洋石油工程股份有限公司第四届董事会第九次会议决议公告暨召开 2011 年第二次临时股东大会的通知	中证报 B036 版、上证报 B41 版	2011 年 10 月 28 日	上海证券交易所网站： <a href="http://www.sse.com.cn">http://www.sse.com.cn</a>
海洋石油工程股份有限公司 2011 年第三季度报告	中证报 B036 版、上证报 B41 版	2011 年 10 月 28 日	上海证券交易所网站： <a href="http://www.sse.com.cn">http://www.sse.com.cn</a>
2007 年海洋石油工程股份有限公司公司债券 2011 年付息公告	中证报 B004 版、上证报 B16 版	2011 年 11 月 2 日	上海证券交易所网站： <a href="http://www.sse.com.cn">http://www.sse.com.cn</a>
海洋石油工程股份有限公司 2011 年第二次临时股东大会决议公告	中证报 B016 版、上证报 B32 版	2011 年 11 月 16 日	上海证券交易所网站： <a href="http://www.sse.com.cn">http://www.sse.com.cn</a>

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 年第二次临时股东大会的法律意见书	-	2011 年 11 月 16 日	上海证券交易所网站: <a href="http://www.sse.com.cn">http://www.sse.com.cn</a>
海洋石油工程股份有限公司非公开发行有限售条件的流通股上市提示性公告	中证报 B004 版、 上证报 B24 版	2011 年 12 月 28 日	上海证券交易所网站: <a href="http://www.sse.com.cn">http://www.sse.com.cn</a>
海洋石油工程股份有限公司第四届董事会第十次会议决议公告	中证报 B008 版、 上证报 B24 版	2011 年 12 月 29 日	上海证券交易所网站: <a href="http://www.sse.com.cn">http://www.sse.com.cn</a>

## 第十一节 财务报告

### 审计报告

XYZH/2011A10005-1

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（以下简称贵公司）合并及母公司财务报表，包括 2011 年 12 月 31 日的资产负债表，2011 年度的利润表、现金流量表和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贵公司管理层的责任，这种责任包括：（1）按照企业会计准则的规定编制财务报表，并使其实现公允反映；（2）设计、执行和维护必要的内部控制，以使财务报表不存在由于舞弊或错误导致的重大错报。

#### 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，但目的并非对内部控制的有效性发表意见。审计工作还包括评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计的合理性，以及评价财务报表的总体列报。

我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

#### 三、审计意见

我们认为，贵公司财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了贵公司 2011 年 12 月 31 日的财务状况以及 2011 年度的经营成果和现金流量。

信永中和会计师事务所有限责任公司

中国注册会计师：梁晓燕

中国注册会计师：蒋西军

中国 北京

二〇一二年三月二十八日

合并资产负债表  
2011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
<b>流动资产:</b>			
货币资金	八、1	1,230,187,405.45	758,932,245.79
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	八、2	3,538,700.51	3,542,938.37
应收票据	八、3	12,390,600.00	12,504,465.00
应收账款	八、4	1,973,217,886.77	2,210,252,306.26
预付款项	八、5	1,107,949,740.63	1,588,696,605.42
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	八、6	65,427,744.68	215,538,526.65
买入返售金融资产			
存货	八、7	708,412,944.49	886,499,012.86
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	八、8	2,335,055.96	44,024,031.55
流动资产合计		5,103,460,078.49	5,719,990,131.90
<b>非流动资产:</b>			
发放委托贷款及垫款			
可供出售金融资产	八、9	322,800,000.00	
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资	八、10	25,000,000.00	65,000,000.00
投资性房地产			
固定资产	八、11	7,881,002,368.83	7,880,095,440.99
在建工程	八、12	4,144,377,685.93	2,956,439,955.18
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	八、13	1,188,536,601.31	1,222,297,975.04
开发支出			
商誉	八、14	13,075,057.26	13,075,057.26
长期待摊费用	八、15	1,340,143.03	2,033,276.35
递延所得税资产	八、16	106,307,303.76	61,763,479.06
其他非流动资产			

非流动资产合计		13,682,439,160.12	12,200,705,183.88
资产总计		18,785,899,238.61	17,920,695,315.78
<b>流动负债:</b>			
短期借款	八、18	205,000,000.00	829,388,804.12
向中央银行借款			
吸收存款及同业存放			
拆入资金			
交易性金融负债			
应付票据	八、19		31,370,656.27
应付账款	八、20	2,373,567,067.78	1,921,542,769.62
预收款项	八、21	1,220,384,648.50	367,804,703.17
卖出回购金融资产款			
应付手续费及佣金			
应付职工薪酬	八、22	263,578,217.53	237,912,718.16
应交税费	八、23	197,044,948.12	151,927,636.69
应付利息	八、24	14,984,645.88	14,598,979.25
应付股利	八、25	12,506,120.33	8,770,911.85
其他应付款	八、26	92,758,203.79	124,126,195.26
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	八、27	2,000,000,000.00	
其他流动负债	八、28	1,650,680.52	1,768,350.81
流动负债合计		6,381,474,532.45	3,689,211,725.20
<b>非流动负债:</b>			
长期借款	八、29	354,390,602.59	2,332,459,540.00
应付债券	八、30	1,191,882,650.40	1,190,762,519.05
长期应付款			
专项应付款	八、31	67,901,000.00	58,780,000.00
预计负债			
递延所得税负债	八、16	158,198,780.06	76,285,673.50
其他非流动负债	八、32	1,128,766,694.76	1,484,963,483.72
非流动负债合计		2,901,139,727.81	5,143,251,216.27
负债合计		9,282,614,260.26	8,832,462,941.47
<b>所有者权益(或股东权益):</b>			
实收资本(或股本)	八、33	3,889,440,000.00	3,889,440,000.00
资本公积	八、34	1,500,032,008.99	1,287,932,008.99
减:库存股			
专项储备	八、35	41,360,761.68	15,205,270.20
盈余公积	八、36	598,324,372.50	598,324,372.50

一般风险准备			
未分配利润	八、37	3,420,572,107.23	3,239,613,724.48
外币报表折算差额		-7,396,417.83	-2,033,252.94
归属于母公司所有者权益合计		9,442,332,832.57	9,028,482,123.23
少数股东权益	八、38	60,952,145.78	59,750,251.08
所有者权益合计		9,503,284,978.35	9,088,232,374.31
负债和所有者权益总计		18,785,899,238.61	17,920,695,315.78

法定代表人：周学仲                      主管会计工作负责人：郭汉明                      会计机构负责人：王亚军

### 母公司资产负债表

2011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
<b>流动资产：</b>			
货币资金		743,814,274.34	566,359,978.69
交易性金融资产		3,267,570.00	3,187,590.00
应收票据		340,000.00	2,000,000.00
应收账款	十三、1	1,651,853,166.15	2,012,092,564.79
预付款项		51,109,917.62	103,595,494.99
应收利息		36,600.00	
应收股利		23,225,652.04	16,288,836.30
其他应收款	十三、2	1,542,799,500.75	1,682,542,712.53
存货		371,210,006.38	800,635,891.10
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		121,569,119.74	44,024,031.55
流动资产合计		4,509,225,807.02	5,230,727,099.95
<b>非流动资产：</b>			
可供出售金融资产		322,800,000.00	
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资	十三、3	3,669,578,430.26	3,682,982,830.26
投资性房地产			
固定资产		3,374,050,885.98	3,320,541,837.52
在建工程		3,991,017,718.61	2,857,243,750.11
工程物资			
固定资产清理			
生产性生物资产			
油气资产			
无形资产		30,985,817.91	37,061,618.02
开发支出			
商誉			



长期待摊费用		
递延所得税资产	76,416,642.43	44,676,559.69
其他非流动资产		
非流动资产合计	11,464,849,495.19	9,942,506,595.60
资产总计	15,974,075,302.21	15,173,233,695.55
<b>流动负债：</b>		
短期借款		
交易性金融负债		
应付票据		197,259,460.39
应付账款	2,104,711,529.36	2,469,283,396.25
预收款项	1,215,477,891.58	346,868,556.44
应付职工薪酬	175,949,792.52	129,093,801.48
应交税费	166,664,329.19	71,423,406.72
应付利息	12,949,777.79	12,644,222.23
应付股利		
其他应付款	121,009,303.11	121,486,120.61
一年内到期的非流动负债	2,000,000,000.00	
其他流动负债		
流动负债合计	5,796,762,623.55	3,348,058,964.12
<b>非流动负债：</b>		
长期借款		2,000,000,000.00
应付债券	1,191,882,650.40	1,190,762,519.05
长期应付款		
专项应付款	67,901,000.00	58,780,000.00
预计负债		
递延所得税负债	152,290,457.90	73,260,350.66
其他非流动负债	114,344,239.69	63,504,150.15
非流动负债合计	1,526,418,347.99	3,386,307,019.86
负债合计	7,323,180,971.54	6,734,365,983.98
<b>所有者权益（或股东权益）：</b>		
实收资本（或股本）	3,889,440,000.00	3,889,440,000.00
资本公积	1,497,479,800.75	1,285,379,800.75
减：库存股		
专项储备	26,879,547.65	14,653,977.74
盈余公积	588,681,810.61	588,681,810.61
一般风险准备		
未分配利润	2,648,413,171.66	2,660,712,122.47
所有者权益（或股东权益）合计	8,650,894,330.67	8,438,867,711.57
负债和所有者权益（或股东权益）总计	15,974,075,302.21	15,173,233,695.55

法定代表人：周学仲

主管会计工作负责人：邬汉明

会计机构负责人：王亚军

合并利润表  
2011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	八、39	7,384,516,743.79	7,137,707,078.32
其中: 营业收入	八、39	7,384,516,743.79	7,137,707,078.32
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本	八、39	7,145,258,208.90	7,000,409,182.12
其中: 营业成本	八、39	6,318,047,695.69	6,363,119,540.26
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	八、40	230,254,256.96	213,460,470.02
销售费用	八、41	2,968,781.34	1,472,081.56
管理费用	八、42	232,104,328.92	205,636,145.20
财务费用	八、43	256,218,500.11	207,607,829.95
资产减值损失	八、44	105,664,645.88	9,113,115.13
加: 公允价值变动收益(损失以“—”号填列)	八、45	12,383.39	-1,286,482.60
投资收益(损失以“—”号填列)	八、46	5,398,017.99	6,401,152.05
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)		244,668,936.27	142,412,565.65
加: 营业外收入	八、47	45,935,617.14	40,737,133.44
减: 营业外支出	八、48	10,725,174.63	20,494,748.26
其中: 非流动资产处置损失		5,932,646.60	578,914.66
四、利润总额(亏损总额以“—”号填列)		279,879,378.78	162,654,950.83
减: 所得税费用	八、49	93,753,490.20	70,051,997.27
五、净利润(净亏损以“—”号填列)		186,125,888.58	92,602,953.56
归属于母公司所有者的净利润		180,958,382.75	84,330,237.67
少数股东损益		5,167,505.83	8,272,715.89
六、每股收益:			
(一) 基本每股收益	八、50	0.05	0.02
(二) 稀释每股收益	八、50	0.05	0.02
七、其他综合收益	八、51	206,506,432.46	-1,761,175.90
八、综合收益总额		392,632,321.04	90,841,777.66

归属于母公司所有者的综合收益总额	387,695,217.86	82,594,946.19
归属于少数股东的综合收益总额	4,937,103.18	8,246,831.47
法定代表人：周学仲	主管会计工作负责人：邬汉明	会计机构负责人：王亚军

母公司利润表  
2011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	十三、4	5,628,418,240.24	6,418,161,612.58
减：营业成本	十三、4	5,137,402,051.20	5,980,551,800.99
营业税金及附加		135,143,178.65	163,025,471.62
销售费用			
管理费用		120,072,615.09	116,809,348.94
财务费用		177,083,404.02	125,489,451.36
资产减值损失		101,654,731.91	-8,260,775.57
加：公允价值变动收益（损失以“－”号填列）		79,980.00	-1,304,190.00
投资收益（损失以“－”号填列）	十三、5	12,362,235.47	22,714,331.54
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）		-30,495,525.16	61,956,456.78
加：营业外收入		32,732,403.03	32,159,700.40
减：营业外支出		5,879,154.58	20,247,572.77
其中：非流动资产处置损失		5,828,270.55	563,585.65
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）		-3,642,276.71	73,868,584.41
减：所得税费用		8,656,674.10	20,039,729.93
四、净利润（净亏损以“－”号填列）		-12,298,950.81	53,828,854.48
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		212,100,000.00	
七、综合收益总额		199,801,049.19	53,828,854.48

法定代表人：周学仲 主管会计工作负责人：邬汉明 会计机构负责人：王亚军

合并现金流量表  
2011年1—12月

单位:元 币种:人民币

项目	附注	本期金额	上期金额
<b>一、经营活动产生的现金流量:</b>			
销售商品、提供劳务收到的现金		8,591,937,170.56	6,976,394,300.56
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		244,887,658.46	262,547,544.03
收到其他与经营活动有关的现金	八、52	182,934,154.86	241,261,625.60
经营活动现金流入小计		9,019,758,983.88	7,480,203,470.19
购买商品、接受劳务支付的现金		4,358,531,850.51	4,836,302,665.24
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		1,410,446,223.16	1,241,448,090.56
支付的各项税费		352,127,754.71	567,600,790.35
支付其他与经营活动有关的现金	八、52	163,177,392.57	221,449,304.93
经营活动现金流出小计		6,284,283,220.95	6,866,800,851.08
经营活动产生的现金流量净额		2,735,475,762.93	613,402,619.11
<b>二、投资活动产生的现金流量:</b>			
收回投资收到的现金			
取得投资收益收到的现金		5,398,017.99	6,434,405.30
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收 回的现金净额		10,856,979.77	19,076.30
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			1,447,982,056.90
投资活动现金流入小计		16,254,997.76	1,454,435,538.50
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支 付的现金		1,491,377,752.40	2,984,737,527.10
投资支付的现金			33,834.50
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		32,087,483.14
投资活动现金流出小计	1,491,377,752.40	3,016,858,844.74
投资活动产生的现金流量净额	-1,475,122,754.64	-1,562,423,306.24
<b>三、筹资活动产生的现金流量：</b>		
吸收投资收到的现金	2,331,954.00	339,472.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	2,331,954.00	339,472.00
取得借款收到的现金	1,864,937,672.59	4,600,170,332.98
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	1,867,269,626.59	4,600,509,804.98
偿还债务支付的现金	2,451,764,113.93	3,410,828,307.86
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	200,449,821.95	186,353,587.04
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		
支付其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流出小计	2,652,213,935.88	3,597,181,894.90
筹资活动产生的现金流量净额	-784,944,309.29	1,003,327,910.08
<b>四、汇率变动对现金及现金等价物的影响</b>	-4,153,539.34	-2,135,014.79
<b>五、现金及现金等价物净增加额</b>	471,255,159.66	52,172,208.16
加：期初现金及现金等价物余额	758,932,245.79	706,760,037.63
<b>六、期末现金及现金等价物余额</b>	1,230,187,405.45	758,932,245.79

法定代表人：周学仲                      主管会计工作负责人：邬汉明                      会计机构负责人：王亚军

母公司现金流量表  
2011年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	本期金额	上期金额
<b>一、经营活动产生的现金流量：</b>			
销售商品、提供劳务收到的现金		7,148,246,303.12	6,761,959,500.54
收到的税费返还		116,042,640.07	189,321,701.02
收到其他与经营活动有关的现金		169,690,001.06	211,029,047.63
经营活动现金流入小计		7,433,978,944.25	7,162,310,249.19
购买商品、接受劳务支付的现金		4,768,625,876.06	4,597,639,897.13
支付给职工以及为职工支付的现金		893,484,617.75	845,614,662.79
支付的各项税费		142,874,477.49	444,522,750.23
支付其他与经营活动有关的现金		108,952,658.32	158,213,881.81
经营活动现金流出小计		5,913,937,629.62	6,045,991,191.96
经营活动产生的现金流量净额		1,520,041,314.63	1,116,319,057.23
<b>二、投资活动产生的现金流量：</b>			
收回投资收到的现金		64,990,000.00	
取得投资收益收到的现金		5,388,819.73	6,425,495.24
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收		7,414,167.69	15,345.00

<b>回的现金净额</b>		
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		7,060,000.00
投资活动现金流入小计	77,792,987.42	13,500,840.24
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	1,111,500,340.60	1,209,741,155.19
投资支付的现金	146,595,600.00	356,698,104.00
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		27,132,800.00
投资活动现金流出小计	1,258,095,940.60	1,593,572,059.19
投资活动产生的现金流量净额	-1,180,302,953.18	-1,580,071,218.95
<b>三、筹资活动产生的现金流量：</b>		
吸收投资收到的现金		
取得借款收到的现金		1,340,000,000.00
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		1,340,000,000.00
偿还债务支付的现金		579,246,779.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	159,640,684.20	147,806,828.31
支付其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流出小计	159,640,684.20	727,053,607.31
筹资活动产生的现金流量净额	-159,640,684.20	612,946,392.69
<b>四、汇率变动对现金及现金等价物的影响</b>	-2,643,381.60	-3,546,354.87
<b>五、现金及现金等价物净增加额</b>	177,454,295.65	145,647,876.10
加：期初现金及现金等价物余额	566,359,978.69	420,712,102.59
<b>六、期末现金及现金等价物余额</b>	743,814,274.34	566,359,978.69

法定代表人：周学仲

主管会计工作负责人：邬汉明

会计机构负责人：王亚军



合并所有者权益变动表  
2011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						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、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
(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									-3,735,208.48	-3,735,208.48

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				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

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	3,241,200,000.00	1,930,172,300.75		14,572,186.95	592,941,487.05		3,160,666,372.26	-297,961.46	67,164,823.70	9,006,419,209.25
加:会计政策变更										
前期差错更正										
其他										
二、本年年初余额	3,241,200,000.00	1,930,172,300.75		14,572,186.95	592,941,487.05		3,160,666,372.26	-297,961.46	67,164,823.70	9,006,419,209.25
三、本期增减变动金额(减少以“一”号填列)	648,240,000.00	-642,240,291.76		633,083.25	5,382,885.45		78,947,352.22	-1,735,291.48	-7,414,572.62	81,813,165.06
(一)净利润							84,330,237.67		8,272,715.89	92,602,953.56
(二)其他综合收益								-1,735,291.48	-25,884.42	-1,761,175.90

上述(一)和(二) 小计				84,330,237.67	-1,735,291.48	8,246,831.47	90,841,777.66	
(三)所有者投入 和减少资本	5,999,708.24					-6,890,492.24	-890,784.00	
1. 所有者投入资 本	3,780,000.00					-4,670,784.00	-890,784.00	
2. 股份支付计入 所有者权益的金 额								
3. 其他	2,219,708.24					-2,219,708.24		
(四)利润分配			5,382,885.45	-5,382,885.45		-8,770,911.85	-8,770,911.85	
1. 提取盈余公积			5,382,885.45	-5,382,885.45				
2. 提取一般风险 准备								
3. 对所有者(或 股东)的分配						-8,770,911.85	-8,770,911.85	
4. 其他								
(五)所有者权益 内部结转	648,240,000.00	-648,240,000.00						
1. 资本公积转增 资本(或股本)	648,240,000.00	-648,240,000.00						
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			633,083.25				633,083.25	
1. 本期提取			60,000,710.45				60,000,710.45	
2. 本期使用			-59,367,627.20				-59,367,627.20	
(七)其他								
四、本期期末余额	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

法定代表人：周学仲

主管会计工作负责人：邬汉明

会计机构负责人：王亚军

母公司所有者权益变动表  
 2011年1—12月

单位:元 币种:人民币

项目	本期金额							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	
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

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	3,241,200,000.00	1,950,266,600.42		14,572,186.95	583,298,925.16		2,612,266,153.44	8,401,603,865.97
加: 会计政策变更								
前期差错更正								
其他								
二、本年年初余额	3,241,200,000.00	1,950,266,600.42		14,572,186.95	583,298,925.16		2,612,266,153.44	8,401,603,865.97
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)	648,240,000.00	-664,886,799.67		81,790.79	5,382,885.45		48,445,969.03	37,263,845.60
(一) 净利润							53,828,854.48	53,828,854.48
(二) 其他综合收益								
上述(一)和(二)小计							53,828,854.48	53,828,854.48
(三) 所有者投入和减少资本		3,780,000.00						3,780,000.00
1. 所有者投入资本		3,780,000.00						3,780,000.00
2. 股份支付计入所有者权益的金额								

3. 其他							
(四) 利润分配				5,382,885.45		-5,382,885.45	
1. 提取盈余公积				5,382,885.45		-5,382,885.45	
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		648,240,000.00	-648,240,000.00				
1. 资本公积转增资本(或股本)		648,240,000.00	-648,240,000.00				
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				81,790.79		81,790.79	
1. 本期提取				59,430,065.99		59,430,065.99	
2. 本期使用				-59,348,275.20		-59,348,275.20	
(七) 其他			-20,426,799.67			-20,426,799.67	
四、本期期末余额		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

法定代表人：周学仲

主管会计工作负责人：邬汉明

会计机构负责人：王亚军



## 海洋石油工程股份有限公司 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 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、 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，并基于本附注四“重要会计政策、会计估计和合并财务报表的编制方法”所述会计政策和估计编制。

## 三、 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。

## 四、 重要会计政策、会计估计和合并财务报表的编制方法

### 1. 会计期间

本集团的会计期间为公历1月1日至12月31日。

### 2. 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。

### 3. 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。

### 4. 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。

## 5. 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。

## 6. 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

1) 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。

## 7. 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

8. 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）。

## 9. 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。

## 10. 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。

#### 11. 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。

#### 12. 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。

### 13. 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。

### 14. 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。

#### 15. 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。

#### 16. 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。

#### 17. 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。

#### 18. 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。

#### 19. 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。

#### 20. 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：

(1) 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。

(2) 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。

(3) 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。

## 21. 建造合同

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

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

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

## 22. 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。

## 23. 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。

#### 24. 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。

#### 25. 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。

#### 26. 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。

## 27. 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。

## 五、 会计政策、会计估计变更和前期差错更正

本集团本年度无会计政策、会计估计变更和前期差错更正事项。

## 六、 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。

## 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	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	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	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%	-

#### 4. 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%	15%	注 1
海洋石油工程（青岛）有限公司	25%	15%	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	24%	22%	过渡期优惠税率
海南中海石油平台制造有限公司	24%	22%	过渡期优惠税率
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	15%	15%	注 3
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%	-	

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。2011 年本公司未获得高新技术企业认定，本年度企业所得税按 25% 的税率计提并缴纳。公司将于 2012 年积极申请高新技术企业认定，在获得有关部门的高新技术企业认定批复前将按照 25% 的所得税税率预提并缴纳。

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。2011 年该公司未获得高新技术企业认定，本年度企业所得税按 25% 的税率计提并缴纳。该公司 2012 年将积极申请高新技术企业认定，在获得有关部门的高新技术企业批复前将按照 25% 的所得税税率预提并缴纳。



注 3: 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。

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。

## 七、 企业合并及合并财务报表

### (一) 子公司

金额单位：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
<b>同一控制下企业合并取得的子公司</b>							
<b>二级子公司</b>							
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	-
<b>三级子公司</b>							
山东恒泰安全技术咨询有限公司	有限责任公司	济南	劳务	300	建设项目安全评价、技术咨询	310	-
山东华宇工程造价咨询有限公司	有限责任公司	济南	劳务	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	劳务	600	工程建设监理及项目管理	2,486	-
<b>非同一控制下企业合并取得的子公司</b>							
<b>二级子公司</b>							
安捷材料试验有限公司	其他	香港	贸易	HKD 200	无损检测、焊接试验	HKD 1,913	-
<b>其他方式取得的子公司</b>							
<b>二级子公司</b>							
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	海洋油气工程的建造、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	10,000	工程设计及咨询、工程总承包、	6,500	-

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		工程监理		
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、安装及维修	2,051	-
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	2,000	海上及陆地平台的建造、安装及维修	1,400	-
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	有限责任公司	天津	劳务	4,000	工程检测、设备检测	4,000	-
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	-
<b>三级子公司</b>							
科泰有限公司	其他	休斯顿	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	-
<b>四级子公司</b>							

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
北京高泰深海技术有限公司	有限责任公司	北京	劳务	USD 10	深海海工程技术提供咨询	USD 3	-

(续表)

公司名称	持股比例	表决权比例	是否合并报表	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	从母公司所有者权益冲减子公司少数股东分担的本期亏损超过少数股东在该子公司期初所有者权益中所享有份额后的余额
<b>同一控制下企业合并取得的子公司</b>						-
<b>二级子公司</b>						-
中海油山东化学工程有限责任公司	100%	100%	是	-	-	-
<b>三级子公司</b>						-
山东恒泰安全技术咨询有限公司	100%	100%	是	-	-	-
山东华宇工程造价咨询有限公司	97.40%	97.40%	是	22.55	-	-
山东省正大建设监理有限公司	100%	100%	是	-	-	-
<b>非同一控制下企业合并取得的子公司</b>						-
<b>二级子公司</b>						-
安捷材料试验有限公司	90%	90%	是	79.11	-	-
<b>其他方式取得的子公司</b>						-
<b>二级子公司</b>						-
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	5,777.09	-	-

公司名称	持股比例	表决权比例	是否合并报表	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	从母公司所有者权益冲减子公司少数股东分担的本期亏损超过少数股东在该子公司期初所有者权益中所享有份额后的余额
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	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	100%	100%	是	-	-	-
蓝海国际有限公司	100%	100%	是	-	-	-
海洋石油工程（珠海）有限公司	100%	100%	是	-	-	-
<b>三级子公司</b>						-
科泰有限公司	70%	70%	是	216.46	51.38	-
青岛海英和科贸有限公司	65%	65%	是	-	-	-
<b>四级子公司</b>						-
北京高泰深海技术有限公司	70%	70%	是	-	-	-

## (二) 本年合并财务报表合并范围的变动

公司名称	新纳入合并范围的原因	持股比例	年末净资产	本年净利润
北京高泰深海技术有限公司	新设子公司	70.00%	280,496.51	84,516.94

## (三) 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 6.3009(2010 年 12 月 31 日: 6.6227), 平均汇率为 6.4614 (2010 年度: 6.7669); 本年度年末港币折算汇率为 0.8107(2010 年 12 月 31 日: 0.85093), 平均汇率为 0.83004(2010 年度: 0.87045)。

## 八、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 2011 年 1 月 1 日，“年末”系指 2011 年 12 月 31 日，“本年”系指 2011 年 1 月 1 日至 12 月 31 日，“上年”系指 2010 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
<b>库存现金</b>			<b>84,159.09</b>			<b>93,996.75</b>
人民币	61,497.02	1.0000	61,497.02	79,392.72	1.0000	79,392.72
美元	1,324.04	6.3009	8,342.64	-		-
港币	17,663.04	0.8107	14,319.43	17,163.04	0.8509	14,604.03
<b>银行存款</b>			<b>1,204,495,401.36</b>			<b>758,103,512.04</b>
人民币	1,074,402,373.10	1.0000	1,074,402,373.10	638,607,904.82	1.0000	638,607,904.82
美元	20,395,687.14	6.3009	128,511,185.08	17,841,322.62	6.6227	118,157,727.32
港币	1,858,203.52	0.8107	1,506,445.60	1,248,064.07	0.8509	1,061,977.72
印尼盾	-		-	4,680,994.95	0.000738	3,454.57
尼日利亚奈拉	-		-	5,441,275.98	0.0433	235,607.25
欧元	1,957.38	8.1625	15,977.11	1,362.43	8.8065	11,998.24
澳元	5,655.12	6.4093	36,245.36	10.15	6.0085	60.99
澳门币	29,324.45	0.7903	23,175.11	29,968.72	0.8269	24,781.13
<b>其他货币资金</b>			<b>25,607,845.00</b>			<b>734,737.00</b>
人民币	25,607,845.00	1.0000	25,607,845.00	590,000.01	1.0000	590,000.01
美元	-		-	21,854.68	6.6227	144,736.99
<b>合计</b>			<b>1,230,187,405.45</b>			<b>758,932,245.79</b>



## 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	3,187,590.00
其他	271,130.51	355,348.37
<b>合计</b>	<b>3,538,700.51</b>	<b>3,542,938.37</b>

(2) 本集团年末其他交易性金融资产为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。

(3) 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	11,990,600.00	11,754,465.00
商业承兑汇票	400,000.00	750,000.00
<b>合计</b>	<b>12,390,600.00</b>	<b>12,504,465.00</b>

(2) 本集团年末无已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	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	—
<b>合计</b>	<b>1,987,065,271.98</b>	<b>100.00</b>	<b>13,847,385.21</b>	<b>—</b>

(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	2,081,364,134.44	93.84	-	-
按组合计提坏账准备的应收账款				
账龄组合	109,666,834.57	4.94	7,800,394.45	7.11
关联方组合	27,021,731.70	1.22	-	-
组合小计	136,688,566.27	6.16	7,800,394.45	—
<b>合计</b>	<b>2,218,052,700.71</b>	<b>100.00</b>	<b>7,800,394.45</b>	<b>—</b>

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	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
<b>合计</b>	<b>86,665,847.70</b>	<b>100.00</b>	<b>13,847,385.21</b>

(续表)

项目	年初金额		
	账面余额		坏账准备
	金额	比例 (%)	
1年以内	86,566,994.23	78.94	-
1-2年	21,021,440.64	19.17	6,306,432.19
2-3年	1,461,093.61	1.33	876,656.17
3年以上	617,306.09	0.56	617,306.09
<b>合计</b>	<b>109,666,834.57</b>	<b>100.00</b>	<b>7,800,394.45</b>

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) 应收持有本公司 5%（含 5%）以上表决权股份股东单位的款项情况

单位名称	年末金额		年初金额	
	金额	计提坏账金额	金额	计提坏账金额
中国海洋石油总公司	245,175.00	-	785,280.00	-
<b>合计</b>	<b>245,175.00</b>	<b>-</b>	<b>785,280.00</b>	<b>-</b>

(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	1,023,834,534.93	1 年以内	51.52
中海油田服务股份有限公司	346,628,679.98	1 年以内	17.44
康菲中国有限公司	190,268,461.63	1 年以内	9.58
CACT OPERATORS GROUP	63,900,223.03	1 年以内	3.22
Chevron Australia Pty. Ltd.	52,426,017.03	1 年以内	2.64
<b>合计</b>	<b>1,677,057,916.60</b>		<b>84.40</b>

(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	1,023,834,534.93	51.52
中海油田服务股份有限公司	同一控股股东控制	346,628,679.98	17.44
中海油能源发展股份有限公司	同一控股股东控制	37,607,459.00	1.89
中海石油炼化有限责任公司	同一控股股东控制	26,747,666.40	1.35
惠州国储石油基地有限责任公司	同一控股股东控制	25,578,408.49	1.29
中海油研究总院	同一控股股东控制	20,122,161.00	1.01
中海油销售公司	同一控股股东控制	14,366,319.63	0.72
山东省化工规划设计院	同一控股股东控制	7,514,612.47	0.38
中海石油气电集团有限责任公司	同一控股股东控制	6,987,572.75	0.35
青岛英派尔化学工程有限公司	其他关联方	5,677,737.83	0.29
中海油气开发利用公司	同一控股股东控制	2,659,204.67	0.13
中海石油化工进出口有限公司	同一控股股东控制	1,360,000.00	0.07
中海油新能源投资有限责任公司	同一控股股东控制	1,038,000.00	0.05
中海油海西宁德工业区开发有限公司	同一控股股东控制	380,000.00	0.02

单位名称	与本公司关系	金额	占应收账款总额的比例(%)
中国海洋石油总公司	控股股东	245,175.00	0.01
中海石油化学股份有限公司	同一控股股东控制	139,000.00	0.01
中国化工建设总公司	同一控股股东控制	45,000.00	0.00
<b>合计</b>		<b>1,520,931,532.15</b>	<b>76.53</b>

(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	12,939,408.86	6.3009	81,529,921.29	22,527,418.82	6.6227	149,192,336.62
欧元	1,163,673.00	8.1625	9,498,480.86	529,813.00	8.8065	4,665,798.18
港币	6,234,684.22	0.8107	5,054,458.50	6,595,392.48	0.85093	5,612,217.32
<b>合计</b>			<b>96,082,860.65</b>			<b>159,470,352.12</b>

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	91,734,839.87	8.28	1,566,049,342.77	98.57
1-2年	1,014,471,411.41	91.56	3,580,417.49	0.23
2-3年	570,943.66	0.05	18,520,955.36	1.17
3年以上	1,172,545.69	0.11	545,889.80	0.03
<b>合计</b>	<b>1,107,949,740.63</b>	<b>100.00</b>	<b>1,588,696,605.42</b>	<b>100.00</b>

注：本集团预付账款年末余额较年初余额减少 30.26%，主要系 2010 年度本集团之子公司海洋石油工程（珠海）有限公司根据生产经营的需要进行地块的调整，政府退回部分预付的土地出让金。

(2) 预付款项主要单位

单位名称	金额	账龄	未结算原因
高栏港经济区管理委员会财政局	1,012,051,917.54	1-2年	预付土地出让金
天津舞钢钢铁销售有限公司	37,765,757.85	1年以内	材料费
天津湘钢钢铁销售有限公司	35,540,577.35	1年以内	材料费

单位名称	金额	账龄	未结算原因
SAS GOUDA B. V.	5,782,493.83	2年以内	材料费
KONGSBERG MARITIME AS	1,794,164.40	1-2年	材料费
<b>合计</b>	<b>1,092,934,910.97</b>		

(3) 年末预付款项中不含持本集团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	2,306,729.59	6.3009	14,534,472.47	3,010,925.39	6.6227	19,940,455.58
欧元	1,699,855.65	8.1625	13,875,071.74	3,969,439.01	8.8065	34,956,864.64
英镑	-		-	5,614,824.00	10.2182	57,373,394.60
<b>合计</b>			<b>28,409,544.21</b>			<b>112,270,714.82</b>

## 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	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	—
<b>合计</b>	<b>67,520,969.02</b>	<b>100.00</b>	<b>2,093,224.34</b>	<b>—</b>

(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	183,547,329.03	84.17	-	-
按组合计提坏账准备的其他应收款				
账龄组合	22,743,387.66	10.43	2,513,443.40	11.05

类别	年初金额			
	账面余额		坏账准备	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
备用金、押金组合	11,291,784.74	5.18	-	-
关联方组合	469,468.62	0.22	-	-
组合小计	34,504,641.02	15.83	2,513,443.40	——
<b>合计</b>	<b>218,051,970.05</b>	<b>100.00</b>	<b>2,513,443.40</b>	<b>——</b>

注：本集团其他应收款年末余额较年初余额减少 69.03%，主要原因系：①本公司之子公司海洋石油工程（青岛）有限公司本年收回上年末的应收退税款 83,599,287.15 元，而年末其他应收款中应收退税款的余额为 16,214,872.00 元。②本集团海关保证金年末余额较年初余额减少 33,874,711.38 元。③本公司之子公司海洋石油工程（青岛）有限公司以前年度支付的购房定金 35,500,000.00 元，本年转入在建工程。

- 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	7,566,655.45	64.53	-	14,628,639.01	64.33	-
1-2年	1,370,188.78	11.69	411,056.64	7,870,019.27	34.60	2,361,005.78
2-3年	2,766,311.32	23.59	1,659,786.79	230,729.38	1.01	138,437.62
3年以上	22,380.91	0.19	22,380.91	14,000.00	0.06	14,000.00
<b>合计</b>	<b>11,725,536.46</b>	<b>100.00</b>	<b>2,093,224.34</b>	<b>22,743,387.66</b>	<b>100.00</b>	<b>2,513,443.40</b>

- 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其他应收款。

- (4) 年末其他应收款中不含持本集团 5%(含 5%)以上表决权股份的股东单位款项。



(5) 其他应收款金额前五名单位情况

单位名称	金额	账龄	比例	性质或内容
海关保证金	33,471,337.02	1年以内	49.57%	海关保证金
青岛市开发区国家税务局	16,214,872.00	1年以内	24.01%	应收出口退税
中交一航局第二工程有限公司	4,549,513.16	1年以内	6.74%	应收水电费
青岛市崂山区财政局	1,981,240.64	1-2年	2.93%	应收保证金
北京倍杰特国际环境技术有限公司	1,278,000.00	1-2年	1.89%	代垫设备款
<b>合计</b>	<b>57,494,962.82</b>		<b>85.14%</b>	

(6) 其他应收款中关联方情况

单位名称	与本公司关系	金额	占应收账款总额的比例(%)
中海石油炼化有限责任公司	同一控股股东控制	29,685.00	-
<b>合计</b>		<b>29,685.00</b>	<b>-</b>

(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	185,924.52	6.3009	1,171,491.81	374,337.47	6.6227	2,479,124.76
港币	240,294.42	0.8107	194,806.69	167,731.40	0.85093	142,722.65
<b>合计</b>			<b>1,366,298.50</b>			<b>2,621,847.41</b>

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	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
<b>合计</b>	<b>846,346,214.84</b>	<b>137,933,270.35</b>	<b>708,412,944.49</b>

(续表)

项目	年初金额		
	账面余额	跌价准备	账面价值
工程施工	595,388,930.17	9,406,009.27	585,982,920.90
工程备料	338,411,488.14	37,895,396.18	300,516,091.96
其中:			
一般钢材	205,135,897.37	37,895,396.18	167,240,501.19
进口材料	9,163,127.61	-	9,163,127.61
电工材料	15,721,576.05	-	15,721,576.05
其他材料	108,390,887.11	-	108,390,887.11
<b>合计</b>	<b>933,800,418.31</b>	<b>47,301,405.45</b>	<b>886,499,012.86</b>

## (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	9,406,009.27	81,716,708.07	-	9,406,009.27	81,716,708.07
工程备料	37,895,396.18	18,321,166.10	-	-	56,216,562.28
其中:		-	-	-	-
一般钢材	37,895,396.18	18,321,166.10	-	-	56,216,562.28
<b>合计</b>	<b>47,301,405.45</b>	<b>100,037,874.17</b>	<b>-</b>	<b>9,406,009.27</b>	<b>137,933,270.35</b>

注: 本集团存货跌价准备年末余额较年初余额增加 191.61%, 主要原因系本年末对建造合同进行减值测试, 对预计总成本超过预计总收入的合同提取的损失准备。

## 8. 其他流动资产

项目	年末金额	年初金额
预缴企业所得税	2,335,055.96	44,024,031.55
<b>合计</b>	<b>2,335,055.96</b>	<b>44,024,031.55</b>

注: 其他流动资产年末余额为本集团的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。

## 9. 可供出售金融资产

### (1) 可供出售金融资产分类

项目	年末公允价值	年初公允价值
可供出售权益工具	322,800,000.00	-
<b>合计</b>	<b>322,800,000.00</b>	<b>-</b>

注：甘肃蓝科石化高新装备股份有限公司于2011年6月22日在A股上市交易，该股票上市之后，本公司持有股份比例为7.50%，本年处于限售期之内，因此本公司将该投资从长期股权投资重分类为可供出售金融资产。

## 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	25,000,000.00	65,000,000.00
按权益法核算的长期股权投资	-	-
<b>长期股权投资合计</b>	<b>25,000,000.00</b>	<b>65,000,000.00</b>
减：长期股权投资减值准备	-	-
<b>长期股权投资价值</b>	<b>25,000,000.00</b>	<b>65,000,000.00</b>

注：本集团长期股权投资年末金额较年初金额减少4,000万元，减少比例为61.53%，主要原因为：如同“八、9可供出售金融资产”所述，甘肃蓝科石化高新装备股份有限公司于2011年6月22日在A股上市交易，因此本公司将该长期股权投资重分类至可供出售金融资产。

### (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
<b>成本法核算</b>			
中海石油财务有限责任公司	1.77%	1.77%	25,000,000.00
甘肃蓝科石化高新装备股份有限公司	注	注	40,000,000.00
<b>合计</b>			<b>65,000,000.00</b>

(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
<b>成本法核算</b>					
中海石油财务有限责任公司	25,000,000.00	-	-	25,000,000.00	5,223,699.73
甘肃蓝科石化高新装备股份有限公司	40,000,000.00	-	40,000,000.00	-	-
<b>合计</b>	<b>65,000,000.00</b>	<b>-</b>	<b>40,000,000.00</b>	<b>25,000,000.00</b>	<b>5,223,699.73</b>

注：甘肃蓝科石化高新装备股份有限公司上市之前本公司持有其股权比例为 10.00%，表决权比例为 10.00%，上市之后持有其股权比例为 7.50%，表决权比例为 7.50%。

(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. 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
<b>原价</b>	<b>10,689,766,026.16</b>	<b>1,232,519,016.49</b>		<b>580,130,084.13</b>	<b>-107,847,868.31</b>	<b>11,234,307,090.21</b>
房屋建筑物	2,308,363,439.23	259,026,541.42		1,043,760.45	-88,229.98	2,566,257,990.22
专用设备	6,060,649,516.14	725,529,036.82		573,620,086.67	-107,483,838.41	6,105,074,627.88
通用设备	2,320,753,070.79	247,963,438.25		5,466,237.01	-275,799.92	2,562,974,472.11
<b>累计折旧</b>	<b>2,809,670,585.17</b>	<b>本年新增</b>	<b>本年计提</b>	<b>144,055,512.61</b>	<b>-14,762,364.89</b>	<b>3,353,304,721.38</b>
房屋建筑物	381,710,680.22	112,373,114.62	109,439,889.38	939,384.40	-33,989.77	493,110,420.67
专用设备	1,529,505,612.52	359,737,886.76	359,737,886.76	140,806,764.68	-14,493,826.38	1,733,942,908.22
通用设备	898,454,292.43	230,341,012.33	230,341,012.33	2,309,363.53	-234,548.74	1,126,251,392.49
<b>账面价值</b>	<b>7,880,095,440.99</b>			-	-	<b>7,881,002,368.83</b>
房屋建筑物	1,926,652,759.01			-	-	2,073,147,569.55
专用设备	4,531,143,903.62			-	-	4,371,131,719.66
通用设备	1,422,298,778.36			-	-	1,436,723,079.62

注：本年增加的固定资产中，由在建工程转入的金额为 1,146,851,148.40 元。本年增加的累计折旧中，本年计提 699,518,788.47 元。

1) 本集团年末固定资产未发现存在减值的迹象，因此无需计提减值准备。

2) 本集团之子公司海油工程（香港）有限公司以自有船舶 699 船和 697 船为抵押物，向 BANK OF CHINA (HONG KONG) LIMITED 借入长期借款 47,700,000.00 美元，截止年末抵押物原值为 506,145,080.47 元，账面价值为 414,573,422.54 元。

(2) 截止年末，本集团尚未办妥权证的房屋建筑物原值为 335,132,083.71 元，已提取累计折旧 79,885,229.90 元，账面价值为 255,246,853.81 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为 748,421,321.34 元，累计折旧为 673,579,183.93 元，账面价值为 74,842,137.41 元。

## 12. 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	2,458,596,014.09	-	2,458,596,014.09	1,988,647,969.53	-	1,988,647,969.53
海工保税区办公楼	629,953,081.47	-	629,953,081.47	578,337,020.59	-	578,337,020.59
5万吨半潜式自航工程船	765,457,904.53	-	765,457,904.53	248,406,411.17	-	248,406,411.17
坞门	-	-	-	75,750,916.13	-	75,750,916.13
青岛三期建造(变更)	-	-	-	15,828,414.63	-	15,828,414.63
英派尔设计大楼	79,588,387.48	-	79,588,387.48	12,805,751.15	-	12,805,751.15
青岛总部事业大厦	-	-	-	633,544.02	-	633,544.02
HYSY201 船接船项目组	82,749,098.40	-	82,749,098.40	13,014,023.27	-	13,014,023.27
多功能水下工程船	28,293,586.34	-	28,293,586.34	501,603.12	-	501,603.12
珠海深水基地项目建设	20,318,043.64	-	20,318,043.64	1,021,938.28	-	1,021,938.28
青岛职工宿舍	53,280,000.00	-	53,280,000.00	-	-	-
其他	26,141,569.98	-	26,141,569.98	21,492,363.29	-	21,492,363.29
<b>合计</b>	<b>4,144,377,685.93</b>	<b>-</b>	<b>4,144,377,685.93</b>	<b>2,956,439,955.18</b>	<b>-</b>	<b>2,956,439,955.18</b>

(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	其他减少	
深水铺管起重船	1,988,647,969.53	469,948,044.56	-	-	2,458,596,014.09
海工保税区办公楼	578,337,020.59	51,616,060.88	-	-	629,953,081.47
5万吨半潜式自航工程船	248,406,411.17	517,051,493.36	-	-	765,457,904.53
坞门	75,750,916.13	-2,114,579.30	73,636,336.83	-	-
青岛三期建造(变更)	15,828,414.63	11,975,907.20	27,804,321.83	-	-
英派尔设计大楼	12,805,751.15	66,782,636.33	-	-	79,588,387.48
海洋石油201船接船项目组	13,014,023.27	69,735,075.13	-	-	82,749,098.40
惠州场地车间改造	9,224,761.86	1,888,906.66	-	-	11,113,668.52
30000T下水驳船改造	4,589,327.13	578,860,159.78	583,449,486.91	-	-
5#滑道	2,005,150.77	93,090,404.70	95,095,555.47	-	-
珠海深水基地项目建设	1,021,938.28	19,296,105.36	-	-	20,318,043.64
青岛职工宿舍	-	53,280,000.00	-	-	53,280,000.00
设备购置	2,463,990.53	108,075,416.83	109,740,374.88	-	799,032.48
150mm卷板机	-	32,554,447.11	32,554,447.11	-	-
船坞(后期调整)	-	62,749,340.00	62,749,340.00	-	-
3000MSW/150HP ROV1	25,382.24	37,023,149.31	37,048,531.55	-	-
3000MSW/150HP ROV2	25,382.24	37,023,149.31	37,048,531.55	-	-
安装公司打桩锤1200KN	-	56,956,042.33	56,956,042.33	-	-
多功能水下工程船	501,603.12	27,791,983.22	-	-	28,293,586.34
海洋石油202船绩效提升改造	-	10,980,455.40	10,980,455.40	-	-
其他	3,791,912.54	35,868,300.63	19,787,724.54	5,643,619.65	14,228,868.98
<b>合计</b>	<b>2,956,439,955.18</b>	<b>2,340,432,498.80</b>	<b>1,146,851,148.40</b>	<b>5,643,619.65</b>	<b>4,144,377,685.93</b>

(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	2,586,974,832.00	95.04%	99.50%	96,222,433.93	23,453,377.09	5.91%	注
海工保税区办公楼	748,310,000.00	84.18%	64.11%	-	-	-	自筹资金
5万吨半潜式自航工程船	1,158,850,000.00	66.05%	95.30%	-	-	-	自筹资金
坞门	44,520,000.00	165.40%	100.00%	-	-	-	自筹资金
青岛三期建造（变更）	-	-	-	11,471,443.10	-	-	自筹资金
英派尔设计大楼	214,343,410.35	37.13%	-	1,264,900.86	1,264,900.86	7.21%	自筹资金
海洋石油 201 船接船项目组	144,090,368.00	57.43%	67.30%	-	-	-	自筹资金
惠州场地车间改造	12,948,686.99	85.83%	-	-	-	-	自筹资金
30000T 下水驳船改造	172,586,414.55	90.94%	100.00%	-	-	-	自筹资金
5#滑道	111,518,000.00	85.27%	100.00%	-	-	-	自筹资金
珠海深水基地项目建设	-	-	-	-	-	-	自筹资金
青岛职工宿舍	-	-	-	-	-	-	自筹资金
设备购置	-	-	-	-	-	-	自筹资金
150mm 卷板机	54,000,000.00	60.29%	100.00%	-	-	-	自筹资金
船坞（后期调整）	-	-	-	-	-	-	自筹资金
3000MSW/150HP ROV1	48,227,500.00	76.82%	100.00%	-	-	-	自筹资金
3000MSW/150HP ROV2	48,227,500.00	76.82%	100.00%	-	-	-	自筹资金
安装公司打桩锤 1200KN	86,590,000.00	65.78%	100.00%	-	-	-	自筹资金
多功能水下工程船	1,376,070,000.00	2.06%	14.98%	-	-	-	自筹资金
海洋石油 202 船绩效提升改造	12,201,895.00	89.99%	100.00%	-	-	-	自筹资金
其他	-	-	-	-	-	-	自筹资金
合计	-	-	-	108,958,777.89	24,718,277.95		



注：本公司于 2007 年 11 月公开发行总面值为 120,000 万元的 2007 年海洋石油工程股份有限公司公司债券，共募集资金人民币 120,000 万元；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 40,000 万元，非公开发行股票募集资金投向深水铺管起重船 54,563.16 万元，并于 2009 年全部投入完毕，本期资本化利率为 5.91%。

（1）本集团年末在建工程不存在需要提取减值准备的情况。

（2）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 2011 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。

### 13. 无形资产

项目	年初金额	本年增加	本年减少	年末金额
<b>原价</b>	<b>1,317,831,621.96</b>	<b>9,603,444.96</b>	-	<b>1,327,435,066.92</b>
土地使用权	1,218,833,375.40	285,647.36	-	1,219,119,022.76
软件	98,998,246.56	9,317,797.60	-	108,316,044.16
<b>累计摊销</b>	<b>95,533,646.92</b>	<b>43,364,818.69</b>	-	<b>138,898,465.61</b>
土地使用权	32,815,709.54	26,010,233.27	-	58,825,942.81
软件	62,717,937.38	17,354,585.42	-	80,072,522.80
<b>账面净值</b>	<b>1,222,297,975.04</b>	-	-	<b>1,188,536,601.31</b>
土地使用权	1,186,017,665.86	-	-	1,160,293,079.95
软件	36,280,309.18	-	-	28,243,521.36
<b>减值准备</b>	-	-	-	-
<b>账面价值</b>	<b>1,222,297,975.04</b>	-	-	<b>1,188,536,601.31</b>
土地使用权	1,186,017,665.86	-	-	1,160,293,079.95
软件	36,280,309.18	-	-	28,243,521.36

（1）本年增加的累计摊销中，本年摊销 43,364,818.69 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“八、12 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 1,684,416.04 元，账面价值为 60,392,173.61 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 10,146,897.83 元，账面价值为 310,281,454.82 元。

#### 14. 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	-
<b>合计</b>	<b>13,075,057.26</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>13,075,057.26</b>	<b>-</b>

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。

#### 15. 长期待摊费用

项目	年初金额	本年增加	本年摊销	年末金额
租入固定资产改良支出	2,033,276.35	-	693,133.32	1,340,143.03
<b>合计</b>	<b>2,033,276.35</b>	<b>-</b>	<b>693,133.32</b>	<b>1,340,143.03</b>

#### 16. 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
<b>递延所得税资产</b>		
递延收益	44,057,476.58	25,363,656.29
合同预计损失	20,429,177.02	1,549,071.89
资产减值准备	17,462,189.39	10,763,232.94
安全生产管理费	10,340,190.42	137,823.12
应付职工薪酬	5,949,219.00	12,945,722.65
固定资产折旧	4,779,975.30	6,359,792.07
可留抵下年的职工教育经费	1,171,735.97	2,136,348.10

项目	年末金额	年初金额
辞退福利	1,273,031.82	1,605,080.88
无形资产摊销	468,273.26	347,396.58
交易性金融资产	376,035.00	396,030.00
材料成本	-	159,324.54
<b>合计</b>	<b>106,307,303.76</b>	<b>61,763,479.06</b>
<b>递延所得税负债</b>	-	-
固定资产折旧	87,498,780.06	76,285,673.50
可供出售金融资产	70,700,000.00	-
<b>合计</b>	<b>158,198,780.06</b>	<b>76,285,673.50</b>

(2) 应纳税差异和可抵扣差异项目明细

项目	金额
<b>可抵扣暂差异项目</b>	
递延收益	176,229,906.34
合同预计损失	81,716,708.07
资产减值准备	72,105,374.41
计提安全生产管理费	41,360,761.67
应付职工薪酬	23,796,876.00
固定资产折旧	19,119,901.18
辞退福利	5,092,127.28
可留抵下年的职工教育经费	4,686,943.87
无形资产摊销	1,873,093.04
交易性金融资产	1,504,140.00
<b>小计</b>	<b>427,485,831.86</b>
<b>应纳税差异项目</b>	
固定资产折旧	349,995,120.22
可供出售金融资产	282,800,000.00
<b>小计</b>	<b>632,795,120.22</b>

17. 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	10,313,837.85	5,984,101.48	357,329.78	-	15,940,609.55
存货跌价准备	47,301,405.45	100,037,874.17	-	9,406,009.27	137,933,270.35
<b>合计</b>	<b>57,615,243.30</b>	<b>106,021,975.65</b>	<b>357,329.78</b>	<b>9,406,009.27</b>	<b>153,873,879.90</b>

## 18. 短期借款

### (1) 短期借款分类

借款类别	年末金额	年初金额
质押借款	-	165,888,804.12
信用借款	205,000,000.00	663,500,000.00
<b>合计</b>	<b>205,000,000.00</b>	<b>829,388,804.12</b>

注：本集团短期借款年末余额较年初余额减少 75.28%，主要原因：①本公司之子公司海洋石油工程（青岛）有限公司与深圳海油工程水下技术有限公司的质押借款本期到期偿还。②本公司之子公司海洋石油工程（青岛）有限公司向中海石油财务有限公司的信用借款年末余额较年初余额减少 488,500,000.00 元。

## 19. 应付票据

票据种类	年末金额	年初金额
银行承兑汇票	-	31,370,656.27
<b>合计</b>	<b>-</b>	<b>31,370,656.27</b>

## 20. 应付账款

### (1) 应付账款

项目	年末金额	年初金额
<b>合计</b>	<b>2,373,567,067.78</b>	<b>1,921,542,769.62</b>
其中：1 年以上	305,333,444.58	412,625,798.30

(2) 年末应付账款中不含应付持本集团 5%（含 5%）以上表决权股份的股东单位款项。

### (3) 年末应付账款金额前五名单位情况

单位名称	金额	账龄	款项性质	占应付账款总额的比例(%)
江苏熔盛重工集团有限公司	154,443,682.96	1 年以内	外包款	6.51
中海油能源发展股份有限公司	147,410,046.30	2 年以内	材料款分包款	6.21
广东招商局重工(深圳)有限公司	146,349,500.00	1 年以内	外包款	6.17
中交一航局第二工程有限公司	98,363,876.44	2 年以内	工程款	4.14
NORMANDCLOUGH 公司	81,747,964.39	1 年以内	船舶费	3.44
<b>合计</b>	<b>628,315,070.09</b>			<b>26.47</b>

## (4) 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	30,748,746.06	6.3009	193,744,774.05	9,030,311.83	6.6227	59,805,046.16
日元	-		-	6,580,000.00	0.08126	534,690.80
欧元	9,616,761.42	8.1625	78,496,815.09	5,008,870.96	8.8065	44,110,622.11
港币	373,885.24	0.8107	303,108.76	610,431.27	0.85093	519,434.28
英镑	1,117,739.89	9.7116	10,855,042.72	19,863.73	10.2182	202,971.57
挪 威 克 朗	-		-	417,600.00	1.1231	469,006.56
<b>合 计</b>			<b>283,399,740.62</b>			<b>105,641,771.48</b>

## 21. 预收款项

## (1) 预收款项

项目	年 末 金 额	年 初 金 额
<b>合 计</b>	<b>1,220,384,648.50</b>	<b>367,804,703.17</b>
其中：1年以上	1,032,204.73	1,838,514.98

注：本集团预收账款年末余额较年初余额增加 231.80%，主要系本年预收南海深水天然气开发项目款项 500,985,359.28 元，预收绥中 36-1 油田二期调整工程导管架采办建造项目款项 196,966,520.00 元，预收 PY34-1 项目 100,000,000.00 元。

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

## (3) 年末预收账款金额前五名单位情况

单位名称	金 额	账 龄	款 项 性 质	占预收账款总额 的比例 (%)
中国海洋石油有限公司	1,162,138,171.75	1 年以内	项目款	95.23
新田石油中国有限公司	53,329,719.83	1 年以内	项目款	4.37
新疆梅花氨基酸有限责任公司	1,026,000.00	1 年以内	项目款	0.08
青岛英派尔化学工程有限公司	1,000,273.97	2 年以内	项目款	0.08
中海石油炼化有限责任公司	1,000,000.00	1 年以内	项目款	0.08
<b>合 计</b>	<b>1,218,494,165.55</b>			<b>99.85</b>

(4) 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	21,635.00	0.8107	17,539.49	90,792.25	0.85093	77,257.85
合计	-		17,539.49	-		77,257.85

22. 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	212,233,790.43	976,872,347.31	939,855,159.35	249,250,978.39
职工福利费	-	27,822,835.54	27,818,053.69	4,781.85
社会保险费	9,217,057.11	249,689,470.87	258,324,384.57	582,143.41
1. 医疗保险费	292,891.13	67,217,389.07	67,438,873.02	71,407.18
2. 补充医疗保险	-51,993.66	11,388,508.30	11,287,421.72	49,092.92
3. 基本养老保险费	7,118,729.85	132,964,346.51	139,986,234.98	96,841.38
4. 年金缴纳	23,118.05	16,725,422.43	16,462,045.98	286,494.50
5. 失业保险费	1,230,704.33	12,822,082.31	14,033,474.37	19,312.27
6. 工伤保险费	508,925.11	3,286,000.91	3,737,132.77	57,793.25
7. 生育保险费	94,682.30	5,285,721.34	5,379,201.73	1,201.91
住房公积金	566,164.14	97,444,379.96	97,811,837.46	198,706.64
工会经费	6,406,876.76	14,505,039.64	15,316,406.71	5,595,509.69
职工教育经费	3,054,588.21	11,154,387.31	11,355,885.23	2,853,090.29
非货币性福利	880.00	30,549,788.01	30,549,788.01	880.00
辞退福利	6,420,323.51	161,323.00	1,489,519.25	5,092,127.26
其他	13,038.00	2,757,583.97	2,770,621.97	-
合计	237,912,718.16	1,410,957,155.61	1,385,291,656.24	263,578,217.53

注：本集团应付职工薪酬年末金额中有提取未发放的工资、奖金、补贴等 24,925 万元，均在 2012 年 1 月发放。

23. 应交税费

项目	年末金额	年初金额
企业所得税	85,860,197.41	30,606,209.71
营业税	83,628,293.10	74,918,330.76
防洪费	8,656,477.60	1,848,005.93
增值税	4,051,476.02	15,011,458.18
城市维护建设税	3,814,094.37	13,055,946.25
个人所得税	3,151,512.87	1,952,538.65
房产税	2,591,930.65	4,950,272.66

项目	年末金额	年初金额
教育费附加	1,878,093.76	5,898,820.59
地方教育费附加	1,100,422.13	1,716,404.20
印花税	1,055,928.36	613,159.98
土地使用税	322,785.79	1,272,736.80
堤防建设维护费	118.01	1,548.07
其他	933,618.05	82,204.91
<b>合计</b>	<b>197,044,948.12</b>	<b>151,927,636.69</b>

#### 24. 应付利息

项目	年末金额	年初金额
公司债券利息	10,193,666.67	10,193,666.67
短期借款利息	1,328,085.00	1,368,033.75
长期借款利息	3,462,894.21	3,037,278.83
<b>合计</b>	<b>14,984,645.88</b>	<b>14,598,979.25</b>

#### 25. 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	12,506,120.33	8,770,911.85
<b>合计</b>	<b>12,506,120.33</b>	<b>8,770,911.85</b>

#### 26. 其他应付款

##### (1) 其他应付款

项目	年末金额	年初金额
<b>合计</b>	<b>92,758,203.79</b>	<b>124,126,195.26</b>
其中：1年以上	28,027,416.80	14,282,381.81

##### (2) 年末大额其他应付款

项目	金额	账龄	性质或内容
科研经费拨款	63,861,169.16	1年以内、1-2年	科研项目款
山东省化工规划设计院	6,130,993.65	1年以内、1-2年	项目往来款
<b>合计</b>	<b>69,992,162.81</b>		

(3) 年末其他应付款中应付母公司中国海洋石油总公司的款项余额为 745,249.00 元。



## 27. 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	-
<b>合计</b>	<b>2,000,000,000.00</b>	<b>-</b>

(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。

## 28. 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	1,650,680.52	1,768,350.81
<b>合计</b>	<b>1,650,680.52</b>	<b>1,768,350.81</b>

## 29. 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	354,390,602.59	332,459,540.00
信用借款	-	2,000,000,000.00
<b>合计</b>	<b>354,390,602.59</b>	<b>2,332,459,540.00</b>

注：本集团长期借款年末余额较年初余额减少84.81%，主要系本公司向中海石油财务有限责任公司办理的长期借款20亿元将于2012年6月29日到期，因此重分类至一年内到期的非流动负债中进行列报。

### (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%
中国银行青岛分行	2011年01月	2018年01月	人民币	7.40%

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	47,700,000.00	300,552,930.00	50,200,000.00	332,459,540.00
中国银行青岛分行	53,837,672.59	53,837,672.59	-	-

### 30. 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

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	-9,237,480.95	1,120,131.35	-8,117,349.60	1,191,882,650.40
合计	-9,237,480.95	1,120,131.35	-8,117,349.60	1,191,882,650.40

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。

### 31. 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	58,780,000.00	11,690,000.00	2,569,000.00	67,901,000.00
合计	58,780,000.00	11,690,000.00	2,569,000.00	67,901,000.00

### 32. 其他非流动负债

项目	年末金额	年初金额
场地配套设施费返还	1,014,083,566.07	1,421,309,333.57
国家重大课题科研拨款	107,623,128.69	56,594,150.15
保税区办公楼契税返还	7,060,000.00	7,060,000.00
合计	1,128,766,694.76	1,484,963,483.72

#### 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	退还原因
	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	1,014,083,566.07	1,365,125.00	1,365,125.04	405,860,642.46	注

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	退还原因
	列入其他非流动负债金额	列入其他流动负债金额			
国家重大课题科研拨款	107,623,128.69	285,555.52	27,631,091.75	-	
保税区办公楼契税返还	7,060,000.00	-	-	-	
<b>合计</b>	<b>1,128,766,694.76</b>	<b>1,650,680.52</b>	<b>28,996,216.79</b>	<b>405,860,642.46</b>	<b>—</b>

注：本集团之子公司海洋石油工程（珠海）有限公司本年度根据生产经营的需要进行地块的调整，退还政府以前年度给予的场地配套设施费。

### 33. 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 (%)
<b>有限售条件股份</b>					
国有法人持股	140,400,000.00	3.61	-	140,400,000.00	3.61
<b>有限售条件股份合计</b>	<b>140,400,000.00</b>	<b>3.61</b>	<b>-</b>	<b>140,400,000.00</b>	<b>3.61</b>
<b>无限售条件股份</b>					
人民币普通股	3,749,040,000.00	96.39	-	3,749,040,000.00	96.39
<b>无限售条件股份合计</b>	<b>3,749,040,000.00</b>	<b>96.39</b>	<b>-</b>	<b>3,749,040,000.00</b>	<b>96.39</b>
<b>股份总额</b>	<b>3,889,440,000.00</b>	<b>100.00</b>	<b>-</b>	<b>3,889,440,000.00</b>	<b>100.00</b>

### 34. 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	18,319,762.56	212,100,000.00	-	230,419,762.56
<b>合计</b>	<b>1,287,932,008.99</b>	<b>212,100,000.00</b>	<b>-</b>	<b>1,500,032,008.99</b>

注：如“八、9 可供出售金融资产”所述，甘肃蓝科石化高新装备股份有限公司于 2011 年 6 月 22 日在 A 股上市交易，该股票上市之后，本公司持有股份比例为 7.50%，本年处于限售期之内，因此本公司将该投资从长期股权投资重分类为可供出售金融资产。本公司将该金融资产公允价值的变动计入其他资本公积。

### 35. 专项储备

项目	年初金额	本年增加	本年减少	年末金额
安全生产费	15,205,270.20	66,325,831.24	40,170,339.76	41,360,761.68
<b>合计</b>	<b>15,205,270.20</b>	<b>66,325,831.24</b>	<b>40,170,339.76</b>	<b>41,360,761.68</b>

### 36. 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	-	-	509,178,504.09
任意盈余公积	89,145,868.41	-	-	89,145,868.41
<b>合计</b>	<b>598,324,372.50</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>598,324,372.50</b>

### 37. 未分配利润

项目	金额	提取或分配比例 (%)
<b>上年年末金额</b>	3,239,613,724.48	
加：年初未分配利润调整数	-	
其中：会计政策变更	-	
重要前期差错更正	-	
同一控制合并范围变更	-	
其他调整因素	-	
<b>本年年初金额</b>	3,239,613,724.48	
加：本年归属于母公司股东的净利润	180,958,382.75	
减：提取法定盈余公积	-	
提取任意盈余公积	-	
提取一般风险准备	-	
应付普通股股利	-	
转作股本的普通股股利	-	
<b>本年年末金额</b>	<b>3,420,572,107.23</b>	

经公司 2012 年 3 月 28 日召开的第四届董事会第十二次会议审议通过，拟以 2011 年末总股本 388,944 万股为基数，每 10 股派发现金红利 0.35 元（含税），不利用资本公积转增股本。本次分配共计派发现金红利 13,613.04 万元，未分配的利润余额 3,284,441,707.23 元结转至以后年度分配。

本次分配预案尚需提交公司 2011 年度股东大会审议。

### 38. 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%	57,770,859.50	56,114,892.60
科泰有限公司	30.00%	2,164,635.89	2,713,141.44
安捷材料试验有限公司	10.00%	791,142.55	765,531.02
山东华宇工程造价咨询有限公司	2.60%	225,507.84	156,686.02
<b>合计</b>		<b>60,952,145.78</b>	<b>59,750,251.08</b>

### 39. 营业收入、营业成本

项目	本年金额	上年金额
主营业务收入	7,377,924,171.09	7,132,643,166.42
其他业务收入	6,592,572.70	5,063,911.90
<b>合计</b>	<b>7,384,516,743.79</b>	<b>7,137,707,078.32</b>
主营业务成本	6,309,813,211.79	6,362,056,562.04
其他业务成本	8,234,483.90	1,062,978.22
<b>合计</b>	<b>6,318,047,695.69</b>	<b>6,363,119,540.26</b>

#### (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	6,373,455,023.11	5,559,268,199.21
2. 海洋工程非总承包项目收入	698,882,316.09	1,116,547,544.58
其中:		
陆地建造收入	30,140,371.12	80,110,633.88
海上安装及海管铺设收入	118,192,378.76	369,809,311.07
设计收入	180,893,559.50	290,599,556.40
维修收入	369,656,006.71	376,028,043.23
3. 非海洋工程项目收入	305,586,831.89	456,827,422.63
<b>合计</b>	<b>7,377,924,171.09</b>	<b>7,132,643,166.42</b>

#### (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	4,215,791,009.22	57.09
CACT OPERATIONS GROUP	1,313,708,967.81	17.79
Chevron Australia Pty. Ltd.	402,873,034.17	5.46
康菲石油中国有限公司	402,444,936.40	5.45
中海油田服务股份有限公司	324,168,146.84	4.39
<b>合计</b>	<b>6,658,986,094.44</b>	<b>90.18</b>

#### 40. 营业税金及附加

项目	本年金额	上年金额	计缴标准
营业税	198,151,736.88	143,234,069.83	计税收入
城市维护建设税	18,859,008.32	47,221,661.70	流转税
教育费附加	8,024,211.33	20,398,778.55	流转税
地方教育费附加	5,218,739.87	1,550,205.84	流转税
防洪费	-	1,052,876.85	流转税
其他	560.56	2,877.25	
<b>合计</b>	<b>230,254,256.96</b>	<b>213,460,470.02</b>	

#### 41. 销售费用

项目	本年金额	上年金额
职工薪酬	1,797,429.77	736,277.35
差旅费	604,469.85	225,844.10
业务招待费	258,569.52	162,019.00
其他	308,312.20	347,941.11
<b>合计</b>	<b>2,968,781.34</b>	<b>1,472,081.56</b>

#### 42. 管理费用

项目	本年金额	上年金额
职工薪酬	107,017,268.58	106,772,262.34
税费	28,406,849.30	16,626,172.01
折旧及无形资产摊销	20,578,471.10	20,745,116.92
审计及咨询费	9,811,091.78	7,184,989.58
办公费	8,271,380.03	10,481,229.76
运输费	8,110,949.49	5,597,354.05
业务招待费	8,003,445.56	6,061,183.33
差旅费	7,571,287.80	5,236,388.79
租赁费	6,647,177.87	3,226,048.99
物业管理费及绿化费	3,509,238.09	5,649,131.82
会议费	2,777,883.91	3,060,069.28
宣传及广告费	2,225,309.59	2,493,325.97
机物料消耗及修理费	1,585,685.33	2,318,389.01
其他	17,588,290.49	10,184,483.35
<b>合计</b>	<b>232,104,328.92</b>	<b>205,636,145.20</b>

#### 43. 财务费用

项目	本年金额	上年金额
利息支出	178,461,072.16	166,823,170.79
减：利息收入	7,083,224.46	10,501,303.85
加：汇兑损失	71,299,542.16	39,499,473.40
加：其他支出	13,541,110.25	11,786,489.61
<b>合计</b>	<b>256,218,500.11</b>	<b>207,607,829.95</b>

#### 44. 资产减值损失

项目	本年金额	上年金额
坏账损失	5,626,771.71	6,723,302.31
存货跌价损失	100,037,874.17	2,389,812.82
<b>合计</b>	<b>105,664,645.88</b>	<b>9,113,115.13</b>

注：如“八、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约9,655万元，主要系本年提取建造合同预计亏损的损失准备所致。

#### 45. 公允价值变动收益/损失

项目	本年金额	上年金额
交易性金融资产	12,383.39	-1,286,482.60
<b>合计</b>	<b>12,383.39</b>	<b>-1,286,482.60</b>

#### 46. 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	6,425,495.24
权益法核算的长期股权投资收益	-	-33,253.25
持有交易性金融资产期间取得的投资收益	174,318.26	8,910.06
<b>合计</b>	<b>5,398,017.99</b>	<b>6,401,152.05</b>

注：投资收益汇回不存在重大限制。



(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	6,425,495.24
其中:		
中海石油财务有限责任公司	5,223,699.73	6,425,495.24

47. 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	3,187,730.00	1,070.50	3,187,730.00
其中: 固定资产处置利得	3,187,730.00	1,070.50	3,187,730.00
政府补助	38,277,929.45	39,357,070.37	38,277,929.45
不用支付的应付账款	3,002,856.48	-	3,002,856.48
其他	1,467,101.21	1,378,992.57	1,467,101.21
<b>合计</b>	<b>45,935,617.14</b>	<b>40,737,133.44</b>	<b>45,935,617.14</b>

(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	27,631,091.75	32,355,224.04	财政部
场地配套设施费返还	1,365,125.04	2,275,208.33	青岛市经济技术开发区财政局
产业升级资金	6,412,000.00	3,140,000.00	青岛市崂山区财政局
进口贴息资金	1,424,000.00	1,467,499.00	进口贴息资金管理暂行办法
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
发展基金补助	102,000.00	-	青岛市商务局
涉外发展基金	-	119,139.00	
<b>合计</b>	<b>38,277,929.45</b>	<b>39,357,070.37</b>	

48. 营业外支出

项目	本年金额	上年金额	计入非经常性损益的金额
非流动资产处置损失	5,932,646.60	578,914.66	5,932,646.60
其中: 固定资产处置损失	289,026.95	578,914.66	289,026.95
公益性捐赠支出	105,000.00	18,465,000.00	105,000.00
其他	4,687,528.03	1,450,833.60	4,687,528.03
<b>合计</b>	<b>10,725,174.63</b>	<b>20,494,748.26</b>	<b>10,725,174.63</b>

## 49. 所得税费用

项目	本年金额	上年金额
当年所得税	127,084,208.34	66,603,683.06
递延所得税	-33,330,718.14	3,448,314.21
<b>合计</b>	<b>93,753,490.20</b>	<b>70,051,997.27</b>

## 50. 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	180,958,382.75	84,330,237.67
归属于母公司的非经常性损益	2	25,006,290.78	15,177,434.54
归属于母公司股东、扣除非经常性损益后的净利润	3=1-2	155,952,091.79	69,152,803.13
年初股份总数	4	3,889,440,000.00	3,241,200,000.00
公积金转增股本或股票股利分配等增加股份数（I）	5	-	648,240,000.00
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
<b>基本每股收益（I）</b>	$13=1\div 12$	0.05	0.02
<b>基本每股收益（II）</b>	$14=3\div 12$	0.04	0.02
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	-	-
<b>稀释每股收益（I）</b>	$19=[1+(15-16)\times(1-17)]\div(12+18)$	0.05	0.02
<b>稀释每股收益（II）</b>	$19=[3+(15-16)\times(1-17)]\div(12+18)$	0.04	0.02

## 51. 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	282,800,000.00	-
减：可供出售金融资产产生的所得税影响	70,700,000.00	-
前期计入其他综合收益当期转入损益的净额	-	-
小计	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	-5,593,567.54	-1,761,175.90
减：处置境外经营当期转入损益的净额	-	-
小计	-5,593,567.54	-1,761,175.90
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	-	-
<b>合计</b>	<b>206,506,432.46</b>	<b>-1,761,175.90</b>

## 52. 现金流量表项目

(1) 收到/支付的其他与经营/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	110,441,862.36
保证金	52,478,009.81
银行存款利息收入	7,056,283.04
其他	12,957,999.65
<b>合计</b>	<b>182,934,154.86</b>

2) 支付的其他与经营活动有关的现金

项目	本年金额
财产及人身保险费	33,369,722.58
差旅费	16,460,628.04
备用金、保证金等支出	15,738,321.80
办公费	15,193,215.52
业务招待费	14,451,073.06
租赁费	13,151,806.17
手续费	13,448,264.53
运输费	9,657,822.86
审计费及咨询费	8,369,905.15
配餐及物业管理费	5,272,062.48
会议费	3,591,175.21
其他	14,473,395.17
<b>合计</b>	<b>163,177,392.57</b>

(2) 合并现金流量表补充资料

项目	本年金额	上年金额
<b>1. 将净利润调节为经营活动现金流量:</b>		
净利润	186,125,888.58	92,602,953.56
加: 资产减值准备	96,258,636.61	9,113,115.13
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	699,518,788.47	692,876,830.60
无形资产摊销	43,364,818.69	47,265,951.90
长期待摊费用摊销	693,133.32	562,943.32
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)	2,744,916.60	577,844.16
固定资产报废损失(收益以“-”填列)	-	-
公允价值变动损益(收益以“-”填列)	-12,383.39	1,286,482.60
财务费用(收益以“-”填列)	178,461,072.16	166,823,170.79
投资损失(收益以“-”填列)	-5,398,017.99	-6,401,152.05
递延所得税资产的减少(增加以“-”填列)	-44,543,824.70	-7,770,179.36
递延所得税负债的增加(减少以“-”填列)	81,913,106.56	11,218,493.57
存货的减少(增加以“-”填列)	87,454,203.47	124,364,051.57
经营性应收项目的减少(增加以“-”填列)	460,209,455.67	464,676,015.95
经营性应付项目的增加(减少以“-”填列)	948,685,968.88	-983,793,902.63
其他	-	-
经营活动产生的现金流量净额	2,735,475,762.93	613,402,619.11
<b>2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动:</b>		
债务转为资本	-	-

项目	本年金额	上年金额
一年内到期的可转换公司债券	-	-
融资租入固定资产	-	-
<b>3. 现金及现金等价物净变动情况:</b>		
现金的期末余额	1,230,187,405.45	758,932,245.79
减: 现金的期初余额	758,932,245.79	706,760,037.63
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	471,255,159.66	52,172,208.16

### (3) 现金和现金等价物

项目	本年金额	上年金额
现金	1,230,187,405.45	758,932,245.79
其中: 库存现金	84,159.09	93,996.75
可随时用于支付的银行存款	1,204,495,401.36	758,103,512.04
可随时用于支付的其他货币资金	25,607,845.00	734,737.00
现金等价物	-	-
期末现金和现金等价物余额	1,230,187,405.45	758,932,245.79
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	-	-

## 九、 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

金额单位: 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	9,493,161.4	-	-	9,493,161.40

##### (3) 控股股东的所持股份或权益及其变化

股份单位: 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	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	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	史佑	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	劳务	王明阳	360611841
海油工程尼日利亚有限公司	其他	尼日利亚	劳务	-	566666661
海油工程(香港)有限公司	其他	香港	工程承包、劳务	张松甫	344605839
安捷材料试验有限公司	其他	香港	贸易	-	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	周学仲	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	王明阳	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	张锦宝	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	张锦宝	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	美国休斯顿	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	13,650,000.00	100,000,000.00	-	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
青岛海英和科贸有限公司	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	73,404,367.25	26,595,632.75	-	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	13,650,000.00	100.00%	100.00%
海南中海石油平台制造有限公司	14,000,000.00	14,000,000.00	70.00%	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	40,000,000.00	100.00%	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%
安捷材料试验有限公司	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	73,404,367.25	100.00%	100.00%
山东恒泰安全技术咨询有限公司(注2)	3,000,000.00	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 29,980.00	-	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恒泰安全技术咨询有限公司 100%的股权，持股金额为 3,000,000.00 元；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 29,980.00 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	资金往来	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/接受劳务	710930632
	中海石油通讯计算中心	接受劳务	101169403
	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	提供劳务	710933753
	山东省化工规划设计院	提供/接受劳务	495571533
	中海石油研究中心	提供劳务	710926078
	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	
	惠州国储石油基地有限责任公司	提供劳务	
	中海石油化工进出口有限公司	提供劳务	
	中海油海西宁德工业区开发有限公司	提供劳务	
	中海油常州涂料化工研究院	提供劳务	
	湖北大峪口化工有限责任公司	提供劳务	
	中海油销售公司	提供劳务	

关联关系类型	关联方名称	主要交易内容	组织机构代码
	中海油信息技术(北京)有限责任公司	接受劳务	
	中国化工供销(集团)总公司	提供/接受劳务	100005298
	中海油新能源投资有限责任公司	提供/接受劳务	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	

## (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，通过公开招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	2,699,955.00	0.04	3,629,800.00	0.05
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	4,215,791,009.22	57.09	4,248,119,827.68	59.56
中海油田服务股份有限公司	324,168,146.84	4.39	969,048,232.80	13.59
中海油能源发展股份有限公司	44,930,793.97	0.61	70,671,199.38	0.99
中海石油炼化有限责任公司	38,969,320.80	0.53	88,994,140.95	1.25
中海石油气电集团有限责任公司	38,718,469.81	0.52	22,398,296.51	0.31
中海油研究总院	25,877,861.00	0.35	6,110,000.00	0.09
山东省化工规划设计院	12,783,612.47	0.17	8,000,000.00	0.11
中海油气开发利用公司	12,139,679.67	0.16	10,936,521.57	0.15
惠州国储石油基地有限责任公司	4,947,290.17	0.07	21,597,496.29	0.30
中海油新能源投资有限责任公司	4,711,251.00	0.06	10,541,775.00	0.15
中海石油化工进出口有限公司	1,930,000.00	0.03	-	-
中海石油化学股份有限公司	990,000.00	0.01	-	-
中海油海西宁德工业区开发有限公司	319,200.00	0.00	630,800.00	0.01
中国海洋石油南海西部公司	177,600.00	0.00	575,100.00	0.01
中海油常州涂料化工研究院	-	-	595,890.00	0.01
湖北大峪口化工有限责任公司	-	-	180,000.00	-
中海油销售公司	115,000.00	0.00	15,038,912.49	0.21
其他关联关系方				
青岛英派尔化学工程有限公司	841,288.96	0.01	6,880,608.97	0.10
<b>合计</b>	<b>4,730,110,478.91</b>	<b>64.04</b>	<b>5,483,948,601.64</b>	<b>76.89</b>

## 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 (%)
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	524,156,733.03	8.30	307,091,480.08	4.83
中海油田服务股份有限公司	111,047,113.80	1.76	277,720,156.96	4.37
中国海洋石油渤海公司	27,607,239.30	0.44	34,012,479.33	0.53
中国近海石油服务(香港)有限公司	10,598,677.87	0.17	3,073,618.29	0.05
中海实业公司	6,106,618.64	0.10	3,507,821.74	0.06
山东省化工规划设计院	2,560,000.00	0.04	80,000.00	-
中国化工建设总公司	1,563,329.37	0.02	1,929,302.77	0.03
中海油信息技术(北京)有限责任公司	941,725.00	0.01	929,025.00	0.01
中国海洋石油南海西部公司	460,412.00	0.01		
中国海洋石油东海公司	247,828.00	-	123,914.50	-
中国海洋石油南海东部公司	213,326.66	-	108,246.64	-
中海油研究总院	175,000.00	-		
中海石油化学股份有限公司	12,611.00	-		
中国海洋石油有限公司	-	-	240,000.00	-
中海石油气电集团有限责任公司	-	-	75,000.00	-
中国化工供销(集团)总公司	-	-	4,922,332.41	0.08
<b>合计</b>	<b>685,690,614.67</b>	<b>10.85</b>	<b>633,813,377.72</b>	<b>9.96</b>

## 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	2,947,435.18	41.61	4,723,203.07	45.00
<b>合计</b>	<b>2,947,435.18</b>	<b>41.61</b>	<b>4,723,203.07</b>	<b>45.00</b>

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	121,572,547.17	68.12	108,323,766.10	65.00
<b>合计</b>	<b>121,572,547.17</b>	<b>68.12</b>	<b>108,323,766.10</b>	<b>65.00</b>

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. 关联投资取得的投资收益

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	4,025,495.24	63.00
<b>合计</b>	<b>5,223,699.73</b>	<b>96.77</b>	<b>4,025,495.24</b>	<b>63.00</b>

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	500.46	462.13

(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	-	785,280.00	-
受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业				
其中：中国海洋石油有限公司	1,023,834,534.93	-	1,703,044,390.57	-
中海石油炼化有限责任公司	26,747,666.40	-	57,900,691.01	-
中海油能源发展股份有限公司	37,607,459.00	-	31,262,708.22	-
中海石油气电集团有限责任公司	6,987,572.75	-	11,702,415.64	-
中海油气开发利用公司	2,659,204.67	-	7,221,040.00	-
中海油田服务股份有限公司	346,628,679.98	-	4,000,000.00	-

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
中海油新能源投资有限责任公司	1,038,000.00	-	3,147,160.00	-
中国海洋石油渤海公司	-	-	957,600.00	-
中海油海西宁德工业区开发有限公司	380,000.00	-	60,800.00	-
中国海洋石油南海西部公司	-	-	57,110.00	-
中化建国际工程有限责任公司	45,000.00	-	45,000.00	-
中海石油化学股份有限公司	139,000.00	-	-	-
中海油研究总院	20,122,161.00	-	-	-
中海石油化工进出口有限公司	1,360,000.00	-	-	-
中海油销售公司 (上年末为对中国化工供销(集团)总公司的应收账款)	14,366,319.63	-	15,389,200.78	-
惠州国储石油基地有限责任公司	25,578,408.49	-	26,631,118.32	-
山东省化工规划设计院	7,514,612.47	-	-	-
其他关联关系方	-	-	-	-
青岛英派尔化学工程有限公司	5,677,737.83	-	5,660,240.88	-
<b>合计</b>	<b>1,520,931,532.15</b>	<b>-</b>	<b>1,867,864,755.42</b>	<b>-</b>

## 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	-	-	8,060.20	-
中海石油炼化有限责任公司	29,685.00	-	-	-
<b>合计</b>	<b>29,685.00</b>	<b>-</b>	<b>8,060.20</b>	<b>-</b>

## 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	147,410,046.30	101,125,098.35
中海油田服务股份有限公司	14,170,216.93	121,654,296.17
中国近海石油服务(香港)有限公司	5,923,108.00	11,321.62
中国海洋石油渤海公司	4,913,850.95	4,435,681.35
山东省化工规划设计院	2,560,000.00	8,133,993.64
中国化工建设总公司	386,940.59	334,293.33
中国海洋石油有限公司	-	30,000.00
中国海洋石油东海公司	61,957.00	-
<b>合计</b>	<b>175,426,119.77</b>	<b>235,724,684.46</b>

#### 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	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	6,130,993.65	-
中国化工建设总公司	103,608.25	-
中海油田服务股份有限公司	-	49,428.03
中海油能源发展股份有限公司	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
<b>合计</b>	<b>8,542,330.86</b>	<b>1,087,678.53</b>

#### 5. 关联方预收账款

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		
中国海洋石油有限公司	1,162,138,171.75	329,048,624.72
中海石油炼化有限责任公司	1,000,000.00	977,110.00
中海石油气电集团有限责任公司	-	793,485.00
中海油气开发利用公司	-	423,975.00
其他关联关系方		
青岛英派尔化学工程有限公司	1,000,273.97	1,828,514.98
<b>合计</b>	<b>1,164,138,445.72</b>	<b>333,071,709.70</b>

#### 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	575,173,474.13	193,055,304.47
<b>合计</b>	<b>575,173,474.13</b>	<b>193,055,304.47</b>

#### 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	2,155,000,000.00	2,643,500,000.00
<b>合计</b>	<b>2,155,000,000.00</b>	<b>2,643,500,000.00</b>



## 十、或有事项

### 1. 对子公司提供担保

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 2011 年 12 月 31 日，该担保责任尚未解除。

2. 除存在上述或有事项外，截至 2011 年 12 月 31 日，本集团无其他重大或有事项。

## 十一、承诺事项

### 1. 重大承诺事项

截止 2011 年 12 月 31 日，本集团尚有已签订但未支付的约定大额发包合同支出共计人民币 492,184,956.20 元，美元 640,324.89 元，欧元 9,264,442.84 元，英镑 622,000.00 元，具体情况如下：

项目名称	合同金额	已付金额	未付金额
英派尔设计大楼	109,549,053.12	49,115,593.60	60,433,459.52
深水铺管船	1,046,200,207.31	867,298,567.08	178,901,640.23
	\$5,201,014.00	\$4,680,844.75	\$520,169.25
	€78,843,900.56	€69,579,457.72	€9,264,442.84
五万吨半潜式自航工程船	612,500,000.00	429,530,000.00	182,970,000.00
	\$3,999,912.40	\$3,879,756.76	\$120,155.64
	£6,220,000.00	£5,598,000.00	£622,000.00
保税区办公楼	118,893,600.00	49,013,743.55	69,879,856.45

2. 除上述承诺事项外，截至 2011 年 12 月 31 日，本集团无其他重大承诺事项。

## 十二、资产负债表日后事项

经公司 2012 年 3 月 28 日召开的第四届董事会第十二次会议审议通过，拟以 2011 年末总股本 388,944 万股为基数，每 10 股派发现金红利 0.35 元（含税），不利用资本公积转增股本。本次分配共计派发现金红利 13,613.04 万元，未分配的利润余额 3,284,441,707.23 元结转至以后年度分配。

本次分配预案尚需提交公司 2011 年度股东大会审议。

### 十三、 母公司财务报表主要项目注释

#### 1. 应收账款

##### (1) 应收账款分类

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	1,600,876,095.59	96.49	-	-
按组合计提坏账准备的应收账款				
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	—
<b>合计</b>	<b>1,659,090,629.43</b>	<b>100.00</b>	<b>7,237,463.28</b>	<b>—</b>

(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	1,945,218,343.00	96.56	-	-
按组合计提坏账准备的应收账款				
账龄组合	37,791,962.12	1.88	2,522,956.69	6.68
关联方组合	31,605,216.36	1.56	-	-
组合小计	69,397,178.48	3.44	2,522,956.69	—
<b>合计</b>	<b>2,014,615,521.48</b>	<b>100.00</b>	<b>2,522,956.69</b>	<b>—</b>

1) 本公司年末单项金额重大的应收账款中无需要计提坏账准备的款项。

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			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	23,618,902.17	56.92	-	30,822,487.34	81.56	-
1-2年	12,333,764.46	29.73	3,700,129.34	6,352,168.69	16.81	1,905,650.60
2-3年	5,003,978.90	12.06	3,002,387.34	-	-	-
3年以上	534,946.60	1.29	534,946.60	617,306.09	1.63	617,306.09
<b>合计</b>	<b>41,491,592.13</b>	<b>100.00</b>	<b>7,237,463.28</b>	<b>37,791,962.12</b>	<b>100.00</b>	<b>2,522,956.69</b>

3) 本公司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) 应收持有本公司 5% (含 5%) 以上表决权股份股东单位的款项情况

单位名称	年末金额		年初金额	
	金额	计提坏账金额	金额	计提坏账金额
中国海洋石油总公司	245,175.00	-	785,280.00	-
<b>合计</b>	<b>245,175.00</b>	<b>-</b>	<b>785,280.00</b>	<b>-</b>

(4) 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	关联方	926,634,735.56	1年以内	55.85%
中海油田服务股份有限公司	关联方	346,488,679.98	1年以内	20.88%
康菲中国有限公司	非关联方	190,268,461.63	1年以内	11.47%
深圳海油工程水下技术有限公司	关联方	67,962,239.43	注	4.10%
中海油能源发展股份有限公司	关联方	23,055,009.00	1年以内	1.39%
<b>合计</b>		<b>1,554,409,125.60</b>		<b>93.69%</b>

注: 本公司对深圳海油工程水下技术有限公司的应收账款 1 年以内为 28,047,215.90 元, 1-2 年为 39,915,023.53 元。

(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	926,634,735.56	55.85%
中海油田服务股份有限公司	同一控股股东控制	346,488,679.98	20.88%
深圳海油工程水下技术有限公司	子公司	67,962,239.43	4.10%
中海油能源发展股份有限公司	同一控股股东控制	23,055,009.00	1.39%
中海油研究总院	同一控股股东控制	20,122,161.00	1.21%
中海油销售公司	同一控股股东控制	14,366,319.63	0.87%
海洋石油工程(青岛)有限公司	子公司	5,908,273.98	0.36%
中海石油炼化有限责任公司	同一控股股东控制	1,627,410.00	0.10%
中海油新能源投资有限责任公司	同一控股股东控制	900,000.00	0.05%
中国海洋石油总公司	控股股东	245,175.00	0.01%
<b>合计</b>		<b>1,407,310,003.58</b>	<b>84.82%</b>

(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	4,608,202.22	6.3009	29,035,821.37	22,527,418.82	6.6227	149,192,336.62
欧元	1,163,673.00	8.1625	9,498,480.86	529,813.00	8.8065	4,665,798.18
合计	-		<b>38,534,302.23</b>	-		<b>153,858,134.80</b>

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	1,527,888,211.27	99.03	-	-
按组合计提坏账准备的其他应收款				
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	<b>1,542,840,130.85</b>	<b>100.00</b>	<b>40,630.10</b>	—

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	1,645,848,818.36	97.82	-	-
按组合计提坏账准备的其他应收款				
账龄组合	2,855,705.07	0.16	68,930.63	2.41
备用金及押金组合	6,181,783.22	0.37	-	-
关联方组合	27,725,336.51	1.65	-	—
组合小计	36,762,824.80	2.18	68,930.63	—
合计	<b>1,682,611,643.16</b>	<b>100.00</b>	<b>68,930.63</b>	—

1) 本公司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款项。

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	-	-	-	2,711,665.67	94.96	-
1-2 年	98,508.76	88.45	29,552.63	58,310.02	2.04	17,493.00
2-3 年	4,494.26	4.03	2,696.56	85,729.38	3.00	51,437.63
3 年以上	8,380.91	7.52	8,380.91	-	-	-
<b>合计</b>	<b>111,383.93</b>	<b>100.00</b>	<b>40,630.10</b>	<b>2,855,705.07</b>	<b>100.00</b>	<b>68,930.63</b>

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

(4) 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	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	1,451,022,577.74	94.05%	借款、利息
海洋石油工程(青岛)有限公司	子公司	41,214,665.14	2.67%	代垫保险等
海关保证金	第三方	22,543,207.93	1.46%	海关保证金
深圳海油工程水下技术有限公司	子公司	13,908,805.38	0.90%	往来款
海工英派尔工程有限公司	子公司	2,381,497.05	0.15%	往来款
<b>合计</b>		<b>1,531,070,753.24</b>	<b>99.23%</b>	-

(5) 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	1,451,022,577.74	94.05%
海洋石油工程(青岛)有限公司	子公司	41,214,665.14	2.67%
深圳海油工程水下技术有限公司	子公司	13,908,805.38	0.90%
海工英派尔工程有限公司	子公司	2,381,497.05	0.15%
海工国际工程有限责任公司	子公司	1,803,460.66	0.12%

单位名称	与本公司关系	金额	占其他应收款 总额的比例
中海油山东化学工程有限责任公司	子公司	253,156.18	0.02%
海油工程尼日利亚有限公司	子公司	101,631.87	0.01%
中海石油炼化有限责任公司	同一控股股东控制	29,685.00	-
<b>合计</b>		<b>1,510,715,479.02</b>	<b>97.92%</b>

(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	230,288,145.78	6.3009	1,451,022,577.74	228,382,180.37	6.6227	1,512,506,665.93
<b>合计</b>			<b>1,451,022,577.74</b>			<b>1,512,506,665.93</b>

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	3,669,578,430.26	3,682,982,830.26
<b>长期股权投资合计</b>	<b>3,669,578,430.26</b>	<b>3,682,982,830.26</b>
减：长期股权投资减值准备	-	-
<b>长期股权投资价值</b>	<b>3,669,578,430.26</b>	<b>3,682,982,830.26</b>

(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	年初金额	本年增加	本年减少	年末金额	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	20,508,900.00	-	-	20,508,900.00	-
海南中海石油平台制造有限公司	70.00%	100.00%	14,000,000.00	14,000,000.00	-	-	14,000,000.00	-
海洋石油工程(青岛)有限公司	99.00%	100.00%	2,970,000,000.00	2,970,000,000.00	-	-	2,970,000,000.00	-
海工英派尔工程有限公司	65.00%	65.00%	65,000,000.00	65,000,000.00	-	-	65,000,000.00	-
海油工程印度尼西亚有限公司	95.00%	100.00%	735,803.50	735,803.50	-	-	735,803.50	-
海油工程(香港)有限公司	100.00%	100.00%	378,035.00	378,035.00	-	-	378,035.00	-
海油工程尼日利亚有限公司	95.00%	100.00%	521,374.90	521,374.90	-	-	521,374.90	-
天津蓝海工程检测技术服务有限公司	100.00%	100.00%	40,000,000.00	40,000,000.00	-	-	40,000,000.00	-
海工国际工程有限责任公司	100.00%	100.00%	60,000,000.00	60,000,000.00	-	-	60,000,000.00	-
中海石油财务有限责任公司	1.77%	1.77%	25,000,000.00	25,000,000.00	-	-	25,000,000.00	-
甘肃蓝科石化高新装备股份有限公司	-	-	40,000,000.00	40,000,000.00	-	40,000,000.00	-	-
中海油山东化学工程有限责任公司	100.00%	100.00%	70,046,000.33	70,046,000.33	26,595,600.00	-	96,641,600.33	-
海洋石油工程(珠海)有限公司	100.00%	100.00%	350,000,000.00	350,000,000.00	-	-	350,000,000.00	-
蓝海国际有限公司	100.00%	100.00%	6,698,104.00	6,698,104.00	-	-	6,698,104.00	-
安捷材料试验有限公司	90.00%	90.00%	20,094,612.53	20,094,612.53	-	-	20,094,612.53	-
<b>合计</b>			<b>3,682,982,830.26</b>	<b>3,682,982,830.26</b>	<b>26,595,600.00</b>	<b>40,000,000.00</b>	<b>3,669,578,430.26</b>	



(3) 本公司年末无需要计提减值准备的长期股权投资

#### 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	5,623,902,791.38	6,415,532,196.88
其他业务收入	4,515,448.86	2,629,415.70
<b>合计</b>	<b>5,628,418,240.24</b>	<b>6,418,161,612.58</b>
主营业务成本	5,129,187,434.07	5,980,550,986.38
其他业务成本	8,214,617.13	814.61
<b>合计</b>	<b>5,137,402,051.20</b>	<b>5,980,551,800.99</b>

(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	4,898,725,384.75	5,457,600,862.73
2. 海洋工程非总承包项目收入	720,890,107.81	634,655,635.46
其中:		
陆地建造收入	30,200,371.12	61,127,217.72
海上安装及海管铺设收入	140,163,692.79	359,157,272.82
设计收入	181,399,051.61	112,598,103.50
维修收入	369,126,992.29	101,773,041.42
3. 非海洋工程项目收入	4,287,298.82	323,275,698.69
<b>合计</b>	<b>5,623,902,791.38</b>	<b>6,415,532,196.88</b>

(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	3,951,807,219.10	70.21%
CACT OPERATIONS GROUP	535,165,043.16	9.51%
康菲石油中国有限公司	402,444,936.40	7.15%
中海油田服务股份有限公司	324,028,146.84	5.76%
科麦奇中国石油有限公司	132,993,644.85	2.36%
<b>合计</b>	<b>5,346,438,990.35</b>	<b>94.99%</b>

## 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	12,160,515.47	22,714,331.54
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	36,600.00	-
<b>合计</b>	<b>12,362,235.47</b>	<b>22,714,331.54</b>

### (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
<b>合计</b>	<b>12,160,515.47</b>	<b>22,714,331.54</b>
其中：		
中海油财务有限公司	5,223,699.73	4,025,495.24
海工英派尔工程有限公司	6,936,815.74	16,288,836.30
甘肃蓝科石化高新装备股份有限公司	-	2,400,000.00

## 6. 母公司现金流量表补充资料

项目	本年金额	上年金额
<b>1. 将净利润调节为经营活动现金流量：</b>		
净利润	-12,298,950.81	53,828,854.48
加：资产减值准备	100,273,026.90	-8,260,775.57
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	331,943,395.11	346,501,253.78
无形资产摊销	12,632,051.11	14,615,415.22
长期待摊费用摊销	-	-
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	563,585.65
固定资产报废损失（收益以“-”填列）	-	-
公允价值变动损益（收益以“-”填列）	-79,980.00	1,304,190.00
财务费用（收益以“-”填列）	102,375,293.38	126,906,459.93
投资损失（收益以“-”填列）	-12,362,235.47	-22,714,331.54
递延所得税资产的减少（增加以“-”填列）	-31,740,082.74	11,846,559.20
递延所得税负债的增加（减少以“-”填列）	79,030,107.24	8,193,170.73
存货的减少（增加以“-”填列）	333,839,063.88	106,333,487.87
经营性应收项目的减少（增加以“-”填列）	532,961,926.36	838,597,991.61
经营性应付项目的增加（减少以“-”填列）	80,335,736.81	-361,396,804.13

项目	本年金额	上年金额
其他	-	-
经营活动产生的现金流量净额	1,520,041,314.63	1,116,319,057.23
<b>2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动:</b>		
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	-	-
<b>3. 现金及现金等价物净变动情况:</b>		
现金的期末余额	743,814,274.34	566,359,978.69
减: 现金的期初余额	566,359,978.69	420,712,102.59
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	177,454,295.65	145,647,876.10

#### 十四、补充资料

##### 1. 本年非经营性损益表

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，本公司2011年度非经营性损益如下：

项目	本年金额	上年金额	说明
非流动资产处置损益	-2,744,916.60	-577,844.16	
计入当期损益的政府补助	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	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	-322,570.34	-18,536,841.03	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	-	-	
小计	35,222,825.90	18,964,812.64	
所得税影响额	-8,360,567.35	-2,864,788.44	
少数股东权益影响额（税后）	-1,855,967.77	-922,589.66	
<b>合计</b>	<b>25,006,290.78</b>	<b>15,177,434.54</b>	

## 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，本公司2011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	1.98	0.05	0.05
扣除非经常性损益后归属于母公司股东的净利润	1.72	0.04	0.04

## 十五、财务报告批准

本财务报告于2012年3月28日由本公司董事会批准报出。

## 第十二节 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

二〇一二年三月二十八日