



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

# 二〇一〇年半年度报告

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

二〇一〇年八月二十五日

# 目录

一、重要提示	2
二、公司基本情况	3
三、股本变动及股东情况	6
四、董事、监事和高级管理人员	9
五、董事会报告	10
六、重要事项	21
七、财务报告（未经审计）	28
八、备查文件目录	114

## 一、重要提示

1. 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、准确性和完整性承担个别及连带责任。
2. 本公司全体董事出席董事会会议。
3. 本公司半年度财务报告未经审计。
4. 本公司董事长周守为先生、董事、总裁兼党委书记姜锡肇先生、财务总监邬汉明先生及财务部总经理曾海荣女士声明：保证本半年度报告中财务报告的真实、完整。
5. 本公司不存在被控股股东及其关联方非经常性占用资金情况。
6. 本公司不存在违反规定决策程序对外提供担保的情况。

## 二、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	周守为

### (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	天津港保税区海滨十五路 199 号
注册地址的邮政编码	300461
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》
登载半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>
公司半年度报告备置地点	公司董事会秘书处

### （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）主要财务数据和指标

#### 1、主要会计数据和财务指标

单位:元 币种:人民币

	本报告期末	上年度期末	本报告期末比上年度 期末增减(%)
总资产	16,729,904,739.36	16,368,580,410.32	2.21
所有者权益(或股东权益)	9,159,941,462.35	8,959,681,185.22	2.24
归属于上市公司股东的每股 净资产(元/股)	2.36	2.76	-14.49
	报告期(1-6月)	上年同期	本报告期比上年同期 增减(%)
营业利润	285,407,719.41	513,927,725.68	-44.47
利润总额	279,980,431.64	513,137,772.12	-45.44
归属于上市公司股东的净 利润	216,848,452.71	433,964,779.38	-50.03
归属于上市公司股东的扣 除非经常性损益的净利润	222,865,500.63	433,290,266.77	-48.56
基本每股收益(元)	0.06	0.11	-45.45
扣除非经常性损益后的基 本每股收益(元)	0.06	0.11	-45.45
稀释每股收益(元)	0.06	0.11	-45.45
加权平均净资产收益率 (%)	2.39	5.16	减少 2.77 个百分点
经营活动产生的现金流量 净额	-635,674,393.92	-42,332,678.03	不适用
每股经营活动产生的现金 流量净额(元)	-0.16	-0.01	不适用

## 2、非经常性损益项目和金额

单位：元 币种：人民币

非经常性损益项目	金额
非流动资产处置损益	-114,310.45
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	11,946,404.79
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	-1,657,650.00
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-17,259,382.11
其他符合非经常性损益定义的损益项目	1,861.32
所得税影响额	1,065,651.40
少数股东权益影响额（税后）	377.13
合计	-6,017,047.92

### 三、股本变动及股东情况

#### (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	117,000,000	3.61			23,400,000		23,400,000	140,400,000	3.61
1、国家持股	117,000,000	3.61			23,400,000		23,400,000	140,400,000	3.61
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、无限售条件流通股份	3,124,200,000	96.39			624,840,000		624,840,000	3,749,040,000	96.39
1、人民币普通股	3,124,200,000	96.39			624,840,000		624,840,000	3,749,040,000	96.39
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	3,241,200,000	100.00			648,240,000		648,240,000	3,889,440,000	100.00

#### 股份变动的批准情况

公司于2010年4月20日召开2009年度股东大会，审议通过了《2009年度资本公积金转增股本方案》，以总股本324,120万股为基数，利用资本公积金每10股转增2股，上述方案已于2010年5月10日实施完毕。

## (二) 股东和实际控制人情况

### 1. 股东数量和持股情况

单位：股

 报告期末股东总数 251,429 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	316,295,476	140,400,000	无
中国海洋石油南海西部公司	国有法人	7.56	294,215,908	49,035,985	0	无
长城品牌优选股票型证券投资基金	其他	1.03	40,215,928	6,702,655	0	未知
富兰克林国海弹性市值股票型证券投资基金	其他	0.59	22,796,233	10,555,396	0	未知
长信金利趋势股票型证券投资基金	其他	0.54	20,879,097	3,479,850	0	未知
益民创新优势混合型证券投资基金	其他	0.41	15,953,023	未知	0	未知
中国海洋石油渤海公司	其他	0.31	12,223,847	2,037,308	0	未知
嘉实沪深 300 指数证券投资基金	其他	0.31	12,187,030	3,724,355	0	未知
兴业趋势投资混合型证券投资基金	其他	0.31	11,988,000	未知	0	未知
邓普顿投资顾问有限公司	其他	0.27	10,587,860	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数量	股份种类
中国海洋石油总公司	1,757,372,854	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
长城品牌优选股票型证券投资基金	40,215,928	人民币普通股
富兰克林国海弹性市值股票型证券投资基金	22,796,233	人民币普通股
长信金利趋势股票型证券投资基金	20,879,097	人民币普通股
益民创新优势混合型证券投资基金	15,953,023	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	12,187,030	人民币普通股
兴业趋势投资混合型证券投资基金	11,988,000	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

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。

(3) 中国海洋石油总公司持有的 140,400,000 股有限售条件股份为认购公司 2008 年非公开发行股份，该部分股份限售期 3 年，2011 年 12 月 31 日上市流通。

### 前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

单位：股

序号	有限售条件股东名称	持有的有限售条件股份数量	有限售条件股份可上市交易情况		限售条件
			可上市交易时间	新增可上市交易股份数量	
1	中国海洋石油总公司	140,400,000	2011 年 12 月 31 日	140,400,000	自 2008 年海油工程非公开发行结束之日起锁定，锁定期三十六个月，2011 年 12 月 31 日上市流通。

### 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。

## 四、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

报告期内公司董事、监事、高级管理人员持股未发生变化。

### （二）新聘或解聘公司董事、监事、高级管理人员的情况

报告期尹寄鸿先生和肖健文先生已到退休年龄，辞去其相应的监事会主席及监事职务，2010年1月15日召开的公司第三届监事会第十四次会议审议同意提名安学芬女士和冯震先生为公司第三届监事会监事候选人，经2010年2月3日召开的公司2010年第一次临时股东大会审议批准，选举安学芬女士和冯震先生为公司第三届监事会监事。同日召开的公司第三届监事会第十五次会议审议同意选举安学芬女士为监事会主席。

## 五、董事会报告

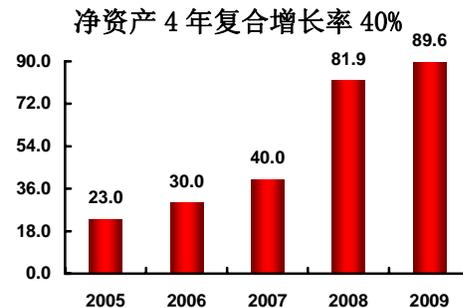
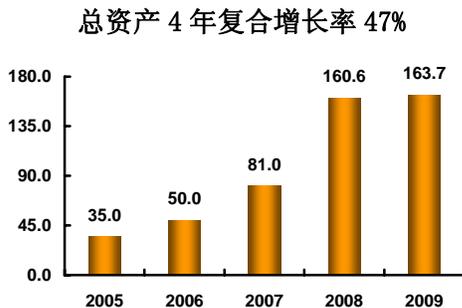
### （一）报告期内整体经营情况的讨论与分析

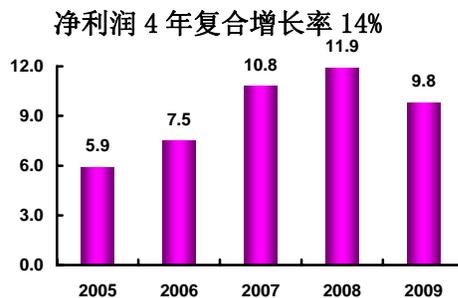
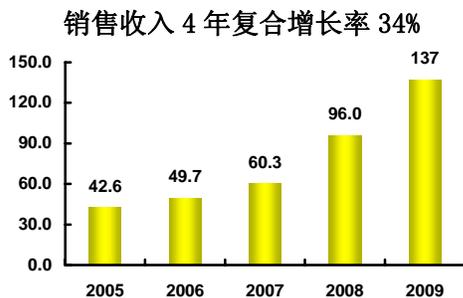
2010年是公司“十一五”战略规划的关键之年，也是启动“十二五”战略规划的关键之年。虽然国际金融危机阴影犹在，世界海洋石油行业景气尚未全面恢复，中国近海石油开发工程量的阶段性减少给公司市场开发和业务量带来短暂的困难，但“十二五”期间中国海洋石油工业向深水发展，能源结构向低碳化、洁净、绿色能源转变将为公司发展带来新的契机。面对挑战与机遇，公司一方面在全面总结“十一五”发展经验的基础上，根据内外部环境的变化，认真思考和谋划“十二五”发展路径；另一方面，针对市场需求和发展方式的转变，继续加强能力建设，走市场化之路，提高服务质量和抗风险能力，为迎接“十二五”更高层次的发展做好充分准备。

#### 1. “十一五”公司构建了具有国际竞争力的专业化国际化能源工程公司的框架

“十一五”期间，国民经济继续保持快速增长，能源需求持续上升，中国海洋石油工业高速高效发展。本公司紧紧抓住难得时机，认真分析国内外市场形势，遵循行业发展规律，在进行国际对标的基础上，制定了“主业延伸，‘两翼’发展”的战略（“左翼”为LNG、新能源及下游产业，“右翼”为深水及水下工程）。

公司董事会和管理层带领全体员工发扬“大庆”精神，贯彻实施发展战略和“十一五”规划，一方面有效减少全球金融危机带来的不利影响，安全完成各项工程建设任务，为中国海洋石油开发和海洋石油工业的发展发挥了应有的作用；另一方面，抓住机遇，低成本改善装备设施以提升产能，使资产规模在“十五”的基础上翻了两番，提前实现了“十一五”规划目标。





## (1) 全力提升综合竞争实力

### ①大型装备设施相继投产，有效提升公司产能

公司以战略为引领，加快工程船舶的系列化、配套化建设和制造场地的布局。“蓝鲸”、“海洋石油202”、“海洋石油229”等8艘国际先进水平主力作业船和配套辅助船舶相继投产，使船舶总数增加至22艘，单吊起重能力由3800吨提升至7500吨，2009年铺设海底管线718公里，达到国际同行先进水平。青岛制造场地逐步投产，使建造产能增长超过一倍。此外，公司抢占先机以较低成本在天津临港工业区和珠海高栏港获得了共计440余万平方米土地和3900米岸线资源，自有场地总面积扩大到580余万平方米，岸线总长度近6000米，形成南北呼应之势，为公司向深水及高端和核心上下游工程制造领域发展创造了条件。

### ②注重科技人才的引进和培养

公司扎实推进人才战略，根据发展需要不断优化人员结构比例。目前技术人员占比27%，较“十五”末大幅提升，高科技企业的特点更加突出。硕士及以上人员由“十五”末32人增至829人，国家级的技术、技能人才不断增加，美国项目管理协会PMP资质人员增至33名。

### ③巩固和完善浅水技术体系，加大深水及新能源工程技术攻关

公司作业水深由150米提升至300米，浅水技术体系逐步成熟和完善，单体组块、导管架建造和海上安装重量从千吨级提升至万吨级，大型组块“浮托法”安装技术成熟应用。公司还搭建了“两室两中心”科技平台进行传统海洋工程、深水工程、中下游、新能源、水下技术、重大装备等七大技术领域的攻关。截至目前，“十一五”累计申请184项专利技术，较“十五”增长了近4倍。

### ④安全与质量管理常抓不懈，项目管理和风险管控能力得到加强

安全与质量是企业发展的生命。公司长期以来坚持将安全与质量管理作为企业文化重要内容，建立了质量与安全并存的长效管理机制，形成了较为完善的ISO9001和ISO14001

质量和环境管理体系，损失工作日事件率从2005年0.43下降到2010年上半年0.07，安全管理绩效达到国际领先水平。实行职能型和项目型相结合的大项目管理模式，建立清晰、简洁的生产指挥系统，实现了近50个国内外大中型项目的同步管理、100多艘船舶资源的合理调配。

### **(2) “主业延伸，‘两翼’发展”战略取得实质进展**

在主业竞争力不断提升的基础上，公司通过有机增长和资本运作等方式，将引进、消化、吸收与自主创新相结合，发挥在导管架和组块制造等传统产业的优势，不断优化工艺，加速在新业务领域核心能力和竞争优势的形成，为从浅水到深水、从国内到国外、从上游到上中下游一体化的“三大跨越”奠定基础。

通过自主创新和技术合作等多种方式，立体化、系统化推进深水技术攻关，目前多项国家级深水课题进展顺利，部分项目已通过验收并逐步推广应用。通过对青岛英派尔和中化建山东规划设计院的资源整合，形成了LNG、水封洞库以及炼化装置等中下游业务能力。

除了技术上的储备，公司还积极实践积累经验，承揽并实施了MODEC项目FPSO上部模块建造和加拿大镍矿模块化工厂项目，使业务延伸至FPSO上部模块和大型矿山模块化制造领域。成功实施了作业水深超300米的世界级难度维修工程——流花11-1复产项目以及中国海油海上风电示范项目，“两翼”发展迈出实质性步伐。

### **(3) 竞争格局发生实质改变**

“十一五”期间公司国际业务比例逐步提升，“蓝鲸”船曾两次赴国际海域进行海上安装作业。此外，公司主动布局并与国内外客户建立合作关系，在与中海油及关联公司战略合作的基础上，与Aker Solutions、Worley Parsons、Fluor等国际工程公司达成了战略合作关系，在稳固国内市场的同时，打开进入国际高端市场的渠道。目前公司已与9家国际油气公司有项目上的接触，与15家国际工程公司进行过合作。

## **2. 2010年上半年业务回顾**

2010年全球经济复苏曲折复杂，国际金融危机的冲击表面看是对经济增长速度的冲击，实质上是对经济发展方式的冲击，转变经济增长方式的一个重要方面，就是要着力增强经济的竞争力、抗风险能力和内生动力，调整产业结构势在必行。面对新的经济环境，公司将2010年确定为“结构调整年”。

报告期公司一方面加大安全管理和风险控制力度，确保各生产建设项目平稳有序运行，同步运行 28 个上中下游工程项目，主要分布在渤海和南海两个海域，渤海海域为主战场，工程量占 92.6%，南海海域工程量占 7.4%，渤中 19-4、渤南二期、福建 LNG 冷能空分、绥中 36-1I 期调整等 7 个项目按期或提前完工。另一方面，深入研究公司未来发展模式和产业方向，加大国际市场开发力度，加速深水技术和装备的储备，推动产业结构调整和新业务的培育。

### (1) 上半年经营业绩分析

2010年公司面临国内外市场的挑战，主要体现在：一方面，根据国内海上油气田整体开发计划，“5000万吨”产量目标相应的工程量大部分在去年已经完成，今年国内工程量出现暂时下降；另一方面，全球金融危机对整个海洋工程行业的冲击仍未完全消退，国际市场开发形势不容乐观。上半年完成的工程量同比明显下降。

报告期实现销售收入 31.98 亿元，净利润 2.17 亿元，毛利率 15.85%，同比提升 4.43 个百分点。

营业收入分海域情况：

单位：亿元

海域	2010 年上半年		2009 年上半年	
	金额	占比	金额	占比
渤海	21.04	65.8%	40.12	66.1%
南海	8.05	25.2%	14.97	24.7%
海外	1.98	6.2%	4.04	6.7%
中下游	0.91	2.8%	1.53	2.5%
合计	31.98	100.0%	60.66	100.0%

主营业务分行业构成情况

分行业或分产品	营业收入 (元)	营业成本 (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	3,080,076,090.33	2,595,560,478.05	15.73	-49.22	-51.68	增加 4.29 个百分点
非海洋工程项目	115,776,486.09	94,058,631.09	18.76	119.13	45.39	-

#### ①销售收入同比下降的原因分析

完成工程量的同比减少是导致销售收入同比下降的主要原因。

面对工程量暂时下降的压力和困难，公司坚定信心、不懈努力，大力开发国际市场，初步建立了适应国际化需求的全员积极参与、主体权责明确的大市场开发体系，加速海外布局，狠抓产品、区域、客户立体渠道建设，紧密跟踪中东、澳大利亚和巴西等相对活跃市场，签订了雪佛龙 Gorgon 项目液化天然气工厂工艺模块建造合同等多项海外订单，新签海外订单 15.2 亿元，另外还有部分订单已达成合作意向。虽然国际市场开发成果不能全部立即转化为当期收入，但为未来缓解单一市场风险、保证业绩稳定和可持续发展提供支撑。

②营业成本降幅超过营业收入降幅 2.64 个百分点，主要原因是：

- 深入开展降本增效，加大材料利库力度，利库金额约 1,700 万元，减少资金占用，降低库存。
- 以提高“三效”为目开展生产效能检查，在加强成本分析的基础上改进项目管理水平，努力减少内耗，对营业成本的降低发挥了积极作用。
- 随着钢材市场价格回落，上半年生产使用的钢材价格较上年同比有所降低，相应减少营业成本。

③期间费用

- 由于员工总数的增加及国际市场开拓力度的加大，使管理费用同比增加 648.86 万元，增长 9.53%。与此同时，公司继续加强预算管理，加大成本控制力度，有效控制了管理费用的增长。
- 财务费用同比增加 4,853.64 万元，增长了 119.44%，主要是公司取得中国海油委托贷款 20 亿元以及增加短期借款 7.58 亿元，使利息净支出同比增加 2,755.40 万元；此外，人民币升值使汇兑净损失同比增加 2,050.54 万元。

④资产、负债项目变动情况分析

单位：人民币元

资产项目	2010年6月30日	2009年12月31日	增减变化	增减(%)
货币资金	931,890,380.03	674,991,915.41	256,898,464.62	38.06
短期借款	1,297,600,000.00	540,046,779.00	757,553,221.00	140.28
应付票据	31,935,378.28	711,546,394.18	-679,611,015.90	-95.51
预收账款	416,863,557.84	679,054,899.74	-262,191,341.90	-38.61
长期借款	2,340,903,180.00	1,442,775,640.00	898,127,540.00	62.25

- 货币资金较 2009 年底增加 2.57 亿元，增长 38.06%，主要是报告期公司加大项目收款力度，增加了银行存款。
- 短期借款较 2009 年底增加 7.58 亿元，增长 140.28%，主要是上半年随着大型装备设施持续投建，公司逐步加大了银行借款力度。
- 应付票据较 2009 年底减少 6.80 亿元，下降 95.51%，主要是票据到期偿还所致。
- 预收账款较 2009 年底减少 2.62 亿元，下降 38.61%，主要原因是工程项目预收款项的变动，其中 200 英尺钻井船、金县 1-1 等项目预收款随着工程进度增加结转为收入 5.23 亿元，陆丰 13-2、锦州 25-1 海上安装等项目工程预收款增加 2.93 亿元。
- 长期借款较 2009 年底增加 8.98 亿元，增长 62.25%，主要是取得中国海油三年期委托贷款 9 亿元。

#### ⑤现金流量分析

单位：人民币元

现金流量表项目	2010 年 1-6 月	2009 年 1-6 月	增减变化
经营活动产生的现金流量净额	-635,674,393.92	-42,332,678.03	-593,341,715.89
筹资活动产生的现金流量净额	1,745,023,096.24	-1,315,623,510.39	3,060,646,606.63

- 经营活动产生的现金流量净额为-6.36 亿元，主要是公司偿还到期的应付票据 7.12 亿元，导致经营活动现金流为负。
- 筹资活动产生的现金流量净额同比增加 30.61 亿元，主要是 2008 年底定向增发资金到位，2009 年上半年偿还银行借款，使当期筹资活动产生的现金流量净额为负。而今年上半年随着大型装备设施持续投建，资金压力逐步显现，公司逐步加大了银行借款力度，并取得中国海油三年期委托贷款 9 亿元，增加了筹资活动产生的现金流量净额。

## (2) 上半年取得的管理成果

### ①努力应对冰灾等恶劣环境，确保各项目安全平稳运行

今年上半年渤海湾遭遇 30 年一遇的罕见冰灾，给项目组织和实施增加了难度。公司果断决策，利用冰灾期对公司去年无间隙作业的大型工程作业船舶进行全面检修和改造，调整船舶装备使用状态，为后续工程作业的顺利开展和工作效率的提升创造了条件。

## ②持续加强安全文化建设

报告期公司安全管理方式从单一性向多样性、灵活性转变，组织了防台、船坞紧急撤离、化学品泄漏等数十次应急演练，加强了全员安全意识和执行力。上半年损失工作日事件率 0.07，同比下降了 43.4%。

## ③加大科研投入，强化发展方式的转变

技术创新是加快发展方式转变的重要途径和关键环节。为适应未来产业由低端制造业、资源密集型向高端制造业、技术密集型的结构性调整，公司加大科技研发投入，走技术带动产业发展之路，实施了深水海底管道铺设技术、超大型浮式结构物关键技术以及海上大型风力发电机组安装工艺等核心技术的研发。

## ④全方位、立体化推进深水业务

公司通过成立海外深水公司——科泰有限公司，引进具有丰富深水油气田开发设计经验的外籍专家，他们分别在 SPAR、TLP 和 FPSO 方面具有专业特长，正带领公司技术人员开展深水技术研究。

装备设施储备方面，3000 米深水铺管起重船“海洋石油 201”顺利出坞、50000 吨半潜式自航工程船“海洋石油 278”正式开工建造、多功能水下工程船（MPV）建造项目积极推进，加速了公司深水工程船舶的配套化、系列化建设。上述船舶的综合作业能力在国际同类船舶中处于领先地位，是公司走向深水领域的重要装备。

公司自主制造的海洋石油 921/922 两条 200 英尺钻井船顺利下水并提升，为制造浮式海洋工程产品积累了经验。

## （二）下半年重点工作

为了抓住“十二五”期间海洋油气田开发的历史机遇，公司下半年重点工作是“练内功”与“拓市场”，同时在全面、系统总结好“十一五”发展经验的基础上，把握国家政策和行业发展趋势，科学谋划布局未来五年甚至十年的发展战略，制定科学、合理、可操作性强的“十二五”发展战略规划。

### 1. 练好内功，提高发展质量

（1）转变观念，以市场为依托，提高服务质量。通过不断优化技术方案、施工工艺和管理流程，为甲方提供高安全系数、高质量、低能耗的服务，以成熟的管理和优质的服务抢占市场先机，提高资产使用效率。

(2) 继续强化安全管理。通过对上半年海洋工程和石油石化行业安全与环境事故的深入分析,吸取经验教训,细化和完善公司 HSE 管理体系,加强质量控制力度和生产现场管理。

(3) 持续加强内部控制和监督,强化法制意识,保证公司依法经营,规范管理。

(4) 加强成本和利润管理。通过加强采办成本控制和渠道建设,优化技术和施工方案,科学、合理调配资源等措施,把降本增效工作落到实处,强化分子公司利润考核,提高发展质量和效益。

(5) 继续推进国家级深水课题研究,通过自主创新和国际合作等多种方式着力提升深水技术水平。

(6) 深入探索集团化管理模式,以适应公司规模、产品领域、业务范围和作业区域的不断扩大,进一步缩短管理链条,提高专业化、规范化管理水平,提升管理效率。

(7) 推动和加强作业价格的调整和合同变更管理,促进公司盈利能力的持续提升。

2. “拓市场”就是要进一步加大国际市场开发力度,建立立体的市场开发渠道,加强市场开发基础管理工作,充分利用两个市场、两种资源提升公司业绩。

### **(三) 发展展望**

回顾“十一五”,虽布满艰辛,但取得的成果令人欣慰;展望“十二五”,虽充满挑战,但前景光明。未来五年,公司一方面将逐步进入深水领域,另一方面传统上游领域将通过差异化战略走高端发展路线,向附加值高的大型海洋结构物业务发展,并加快中下游和新能源领域的发展。

#### **1. “十二五”期间公司面临新的市场机遇**

国内市场:一方面,“十二五”中国近海油气产量目标将继续保持较大幅度增长,公司面临的工作量也将保持较快增长。另一方面,中国南海深水油气资源的开发将有助于公司产能和业务水平再上新台阶。

国际市场:公司在“十一五”期间未雨绸缪,通过两年多来的不断努力,国际市场开发崭露头角,预计将在未来 1 至 2 年有陆续显现。此外,世界制造业中心稳步向中国转移,将有力推动国内海洋工程制造领域的发展。

#### **2. 未来发展主要思路**

(1) 深化产业结构调整

要通过技术带动产业发展，通过信息化建设带动产业升级，实现发展方式的转变。实施差异化战略走高端发展路线，向超大型海洋结构物等高科技含量和高附加值产品业务领域发展，重点提升设计和海上安装调试能力。

### （2）“两翼”业务形成核心能力

深水业务要抓住南海深水开发的有利时机，初步形成深水工程 EPC 能力和水下高端产品研发与制造能力。重点加大对技术投入的比重，引进国际人才，提升项目管理能力。

中下游业务要保持原有的传统技术领域优势，向 LNG、石油化工等领域转型。掌握 LNG 储运、液化等世界先进技术，在 LNG 储罐、天然气净化、天然气液化等方面取得部分自主知识产权技术，能够承担大型炼化主装置单元设计及 EPC 总承包。

新能源业务要抓住国家新能源产业政策的机遇，以风能、煤基清洁能源作为主导产业优先发展，生物质能、新能源汽车为辅助产业发展，掌握煤制天然气、大型煤气化工程技术。

### （3）继续加强装备设施能力建设

公司将坚持效益优先原则，合理安排资金计划，根据战略发展需要，按计划、分步骤推进大型装备设施建设，增强公司综合竞争实力。

展望未来，海油工程发展方向明确，机遇与挑战并存，高端制造业或被列入国家“十二五”战略性新兴产业规划，将有力推动公司深水和“走出去”战略的实施，加快公司国际核心竞争力的形成。

未来我们既追求增长速度，更致力于实现由市场驱动的、更加可持续的稳定增长，注重发展的效益与质量，保证公司健康、可持续发展，为股东创造持续稳定的回报。

#### (四) 报告期投资情况

##### 1. 募集资金总体使用情况

单位:万元 币种:人民币

募集年份	募集方式	募集资金总额	本年度已使用募集资金总额	已累计使用募集资金总额	尚未使用募集资金总额	尚未使用募集资金用途及去向
2007	发行公司债券	120,000	0	120,000.00	0	-
2008	非公开发行	300,300	9,478.54	295,310.29	3,206.38	存放在公司为非公开发行股票专门开立的专项募集资金帐户中
合计	/	420,300	9,478.54	415,310.29	3,206.38	

注：定向增发募集资金总额为 300,300 万元，扣除发行费用 1,783.33 万元，募集资金净额为人民币 298,516.67 万元。

##### 2. 承诺项目使用情况

单位:万元 币种:人民币

承诺项目名称	是否变更项目	拟投入金额	实际投入金额	是否符合计划进度	项目进度
购置 7500 吨起重船	否	148,600.00	143,905.81	是	已于 2008 年 7 月份建成投产，命名为“蓝鲸”
建造深水铺管起重船①	否	94,563.16	103,691.69	是	累计完工进度 87.03%
建造浅水铺管船	否	50,600.00	50,504.34	是	已于 2009 年 7 月初交船
建造 30000 吨下水驳船	否	52,653.51	52,653.51	是	已于 2008 年 2 月底建成投产
购置 2 台 1000M 作业型 ROV	否	8,900.00	4,757.06	是	已于 2009 年 10 月份到货
购置 1900KN.m 液压打桩锤②	否	4,700.00	4,696.86	是	已于 2009 年 3 月份到货
购置 2 台 400T 履带起重机	否	8,500.00	5,101.02	是	两台履带起重机均在 2010 年上半年按期到货并投入使用
补充公司流动资金	否	50,000.00	50,000.00	是	-
合计	/	418,516.67	415,310.29	/	/

① 上述购置 7500 吨起重船、建造浅水铺管船、购置 1900KN.m 液压打桩锤和购置 2 台 400T 履带起重机项目的全部节余募集资金以及购置 2 台 1000M 作业型 ROV 的部分节余募集资金共计人民币 9,128.53 万元用于建造深水铺管起重船项目。

② 原计划购置的“1700KN.m 液压打桩锤”实际作业能力为 1900KN.m。

### 3. 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
5万吨半潜式自航工程船	14.57	截至2010年6月底,累计完成进度23.77%。于2010年7月19日正式开工建设,预计2012年2月份投入运营。
新建多功能水下工程船	13.76	于2010年7月28日通过公司第三届第三十三次董事会审议批准。
购置土地新建珠海高栏港经济区场地	首期投资额约10亿元	计划2011年底完成首期工程。
在天津临港工业区新建制造场地	-	于2010年7月28日通过公司第三届第三十三次董事会审议批准。该项目按照效益优先、满足生产需求为原则,计划分期逐步建设。

## 六、重要事项

### (一) 公司治理情况

为提高公司整体资产运营效率、质量和抗风险能力，报告期公司加强子公司的管理，以适应公司快速发展和子公司逐渐增多的需要。根据《公司法》等相关法律、法规规定，结合公司的实际情况，公司制定了《控股（参股）公司管理办法》，建立起对各子公司的股权与法人治理结构管理的长效机制，以实现对各全资子公司、控股子公司和合资、参股公司的依法高效、规范管理。

2010年5月13日，公司举办了第一期控股公司董事、监事培训，邀请了证券专业律师对《公司法》、《证券法》及信息披露制度进行讲解，通过案例着重阐述了董事、监事及高管人员的责任、义务以及股东会、董事会、监事会和高管层的职责、权限，旨在不断提高控股公司治理水平，保证公司规范运营。

为充分发挥监事会的监督职能，报告期公司主动邀请监事会成员参加公司重要会议，经常性地向监事会汇报工作，支持、配合监事会的工作，切实保障监事会依法履职。

### (二) 报告期实施的利润分配方案执行情况

根据2010年3月26日召开的公司第三届董事会第三十一次会议审议通过的《2009年度资本公积金转增股本预案》，以总股本324,120万股为基数，利用资本公积金每10股转增2股。转增方案完成后，公司的总股本为388,944万股。上述预案已经2010年4月20日召开的公司2009年度股东大会审议批准，并于2010年5月10日实施完毕。

### (三) 报告期内现金分红政策的执行情况

公司持续高速发展，对流动资金需求较大，为满足生产和经营发展需要，经公司第三届三十一次董事会审议批准，公司2009年度不进行利润分配，未分配利润用于补充公司流动资金。

### (四) 重大诉讼仲裁事项

本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项。

### (五) 破产重整相关事项

本报告期公司无破产重整相关事项。

### (六) 公司持有其他上市公司股权、参股金融企业股权情况

#### 证券投资情况

证券品种	证券代码	证券简称	初始投资金额(元)	持有数量(股)	期末账面值(元)	占期末证券投资比例(%)	报告期损益(元)
人民币普通股	601088	中国神华	4,771,710.00	129,000	2,834,130.00	89.11	-1,657,650.00
基金	02800	盈富基金	206,035.00	18,000	346,251.59	10.89	-3,210.92
	合计		4,977,745.00	/	3,180,381.59	100.00	-1,660,860.92

### (七) 资产交易事项

本报告期公司无收购及出售资产、吸收合并事项。

### (八) 重大关联交易

#### 1、购销商品、提供劳务发生关联交易

(1) 本公司为关联方提供设计、建造、安装等专业生产服务，按照市场原则，通过投标确定合同价格，按里程碑点或工程进度结算。

关联方名称	交易金额(元)	占同类交易金额的比例(%)
中国海洋石油有限公司	1,662,338,995.48	71.20
中海油能源发展股份有限公司	54,723,139.91	2.34
中海石油炼化有限责任公司	210,659.05	0.01
中海石油研究中心	1,974,011.41	0.08
中海油田服务股份有限公司	533,029,493.78	22.83
中国海洋石油总公司	1,899,880.00	0.08
中海油气开发利用公司	12,442,605.67	0.53
中国化工供销(集团)总公司	1,469,192.81	0.06
中海油海西宁德工业区开发有限公司	18,804.40	0.01
中海油新能源投资有限责任公司	6,471,975.00	0.28
中海石油气电集团有限责任公司	2,600,200.43	0.11
深圳海油工程水下技术有限公司	57,673,602.66	2.47

(2) 由关联公司作为本公司的分包商在报告期完成的分包工程金额如下：

关联方名称	交易金额（元）	占同类交易金额的比例（%）
中国海洋石油渤海公司	72,000.00	0.01
中海油田服务股份有限公司	24,879,204.41	2.46
中国海洋石油南海东部公司	4,054.76	0.01
中海油能源发展股份有限公司	27,891,255.35	2.76
山东省化工规划设计院	667,227.49	0.06
天津蓝海工程检测技术服务有限公司	60,531,383.18	5.99
深圳海油工程水下技术有限公司	98,335,581.71	9.72
海洋石油工程（青岛）有限公司	603,744,176.26	59.72

(3) 根据本公司与关联方签定的关联交易合同，本期主要由中国海洋石油总公司下属中国海洋石油渤海公司、中海油田服务股份有限公司、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运输、船舶、燃油及水电等服务，具体明细如下：

关联方名称	交易内容	2009年1-6月	占同类交易金额的比例（%）
中国海洋石油渤海公司	综合服务费、运输服务费、水电费	10,701,721.19	1.06
中海油能源发展股份有限公司	综合服务费、工程建设、运输服务、原料、燃料费等	86,123,956.60	8.52
中海油田服务股份有限公司	综合服务费、运输服务费	13,803,600.79	1.36
中国海洋石油南海东部公司	综合服务费	4,975.54	0.01
中海实业公司	综合服务费	4,905.50	0.01
海洋石油工程（青岛）有限公司	船舶及油料	4,363,800.00	0.43
中国化工供销（集团）总公司	原料及燃料	2,804,580.62	0.27
海油工程（香港）有限公司	船舶及油料	76,549,728.00	7.57
天津蓝海工程检测技术服务有限公司	管理服务费用	426,000.00	0.04

## 2、资产、股权转让发生的关联交易

报告期，公司与关联方之间不存在资产、股权转让发生的关联交易。

### 3、其他重大关联交易

#### (1) 关联存款余额

关联方名称	2010年6月30日	2009年12月31日
中海石油财务有限责任公司	69,964,374.25	161,927,971.22

#### (2) 取得关联存款利息

关联方名称	2010年1-6月	2009年1-6月
中海石油财务有限责任公司	765,307.05	2,082,363.53

本公司在关联单位的存款利率执行中国人民银行的相关规定。

#### (3) 关联贷款余额

关联方名称	2009年12月31日	本期增加额	本期偿还额	2010年6月30日
中海石油财务有限责任公司	1,500,800,000.00	3,018,439,515.88	1,241,639,515.88	3,277,600,000.00

#### (4) 支付关联贷款利息

关联方名称	2010年1-6月	2009年1-6月
中海石油财务有限责任公司	47,214,334.57	6,019,137.88

本公司向关联单位的贷款利率执行中国人民银行的相关规定。

#### (5) 关联投资余额及取得的投资收益

关联方名称	期末投资余额	2010年1-6月	2009年1-6月
中海石油财务有限责任公司	25,000,000.00	0.00	0.00

### (九) 重大合同及其履行情况

#### 1. 托管、承包、租赁事项

##### (1) 托管情况

本报告期公司无托管事项。

##### (2) 承包情况

本报告期公司无承包事项。

### (3) 租赁情况

本报告期公司无租赁事项。

## 2. 担保情况

经公司第三届董事会第三十三次会议审议批准，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）

### 3. 委托理财情况

本报告期公司无委托理财事项。

### 4. 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（中国）有限公司	海洋石油工程承包	363,083.69	341,179.49
中海油田服务股份有限公司	海洋石油工程承包	190,275.00	139,513.25
KONIAMBO NICKEL .SAS	海洋石油工程承包	93,300.00	82,550.92

以上交易事项均为公司日常生产经营业务。

## (十) 承诺事项履行情况

公司、持股 5%以上股东及其实际控制人在报告期内或持续到报告期内的承诺及其履行情况

承诺事项	承诺内容	履行情况
股改承诺	当国家关于上市公司管理层激励政策法规正式颁布并实施后，积极促成海油工程管理层激励计划。	2007 年 12 月 26 日公司第三届董事会第九次会议审议通过《关于公司首期（2007-2008 年）股票期权激励计划（草案）的议案》，并于 2008 年 5 月 6 日获得国资委批复，随后上报证监会审核。但之后因公司进行定向增发工作，与证监会出台的《股权激励有关事项备忘录 2 号》文件规定不相符合，经公司第三届第二十一一次董事会审议批准，公司撤销原股权激励计划。目前公司正在积极研究新的方案。

- (1) 截至半年报披露日，是否存在尚未完全履行的业绩承诺：否
- (2) 截至半年报披露日，是否存在尚未完全履行的注入资产、资产整合承诺：否

(十一) 聘任、解聘会计师事务所情况

是否改聘会计师事务所：	否
-------------	---

(十二) 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、公司董事会及董事均未受中国证监会稽查、行政处罚、通报批评及证券交易所公开谴责。

(十三) 其他重大事项及其影响和解决方案的分析说明

报告期公司无其他重大事项

(十四) 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 2009 年第二次临时股东大会决议公告	中证报 C008 版、 上证报 44 版	2010 年 1 月 4 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 2009 年第二次临时股东大会的法律意见书	-	2010 年 1 月 4 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十四次会议决议公告	中证报 A16 版、 上证报 B24 版	2010 年 1 月 19 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召开 2010 年第一次临时股东大会的通知	中证报 A16 版、 上证报 B24 版	2010 年 1 月 19 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 年第一次临时股东大会决议公告	中证报 B04 版、 上证报 B16 版	2010 年 2 月 4 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 年第一次临时股东大会的法律意见书	-	2010 年 2 月 4 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十五次会议决议公告	中证报 B04 版、 上证报 B16 版	2010 年 2 月 4 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董事会第三十一次会议决议公告暨召开 2009 年度股东大会的通知	中证报 D073 版、 上证报 B104 版	2010 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十六次会议决议公告	中证报 D073 版、 上证报 B104 版	2010 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 2009	中证报 D072 版、	2010 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>

年年度报告	上证报 B104 版		
海洋石油工程股份有限公司关于募集资金存放与实际使用情况的专项报告	中证报 D073 版、 上证报 B104 版	2010 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 2009 年度股东大会决议公告	中证报 C003 版、 上证报 B104 版	2010 年 4 月 21 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 2009 年度股东大会的法律意见书	-	2010 年 4 月 21 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重大合同公告	中证报 C08 版、 上证报 B133 版	2010 年 4 月 22 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 年第一季度报告	中证报 D018 版、 上证报 B137 版	2010 年 4 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 2009 年度资本公积金转增股本方案实施公告	中证报 D117 版、 上证报 B158 版	2010 年 4 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>

## 七、财务报告（未经审计）

### 合并资产负债表 2010年6月30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	期末余额	年初余额
<b>流动资产：</b>		
货币资金	931,890,380.03	674,991,915.41
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产	3,180,381.59	4,841,242.51
应收票据	6,800,000.00	122,800.00
应收账款	2,219,636,277.49	2,708,603,025.78
预付款项	212,806,593.36	261,528,833.41
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	252,903,264.61	431,765,946.05
买入返售金融资产		
存货	1,135,447,871.35	1,013,252,877.24
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产		
流动资产合计	4,762,664,768.43	5,095,106,640.40
<b>非流动资产：</b>		
发放委托贷款及垫款		
可供出售金融资产		
持有至到期投资		
长期应收款		
长期股权投资	65,033,954.50	65,000,000.00
投资性房地产		
固定资产	7,465,262,820.03	6,972,583,956.83
在建工程	3,789,925,219.45	3,606,351,043.04
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	573,504,660.42	561,139,592.89
开发支出		
商誉	13,075,057.26	13,075,057.26
长期待摊费用		1,334,055.95
递延所得税资产	60,438,259.27	53,990,063.95
其他非流动资产		
非流动资产合计	11,967,239,970.93	11,273,473,769.92
资产总计	16,729,904,739.36	16,368,580,410.32
<b>流动负债：</b>		

短期借款	1,297,600,000.00	540,046,779.00
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	31,935,378.28	711,546,394.18
应付账款	1,880,362,859.80	2,260,122,371.18
预收款项	416,863,557.84	679,054,899.74
卖出回购金融资产款		
应付手续费及佣金		
应付职工薪酬	67,152,200.94	122,552,384.12
应交税费	390,370.66	174,789,970.24
应付利息	46,043,833.34	12,495,437.28
应付股利		
其他应付款	49,972,600.40	66,073,271.42
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		
其他流动负债		
流动负债合计	3,790,320,801.26	4,566,681,507.16
<b>非流动负债：</b>		
长期借款	2,340,903,180.00	1,442,775,640.00
应付债券	1,190,233,703.83	1,189,704,888.61
长期应付款		
专项应付款	55,120,000.00	54,310,000.00
预计负债		
递延所得税负债	68,817,821.05	65,067,179.93
其他非流动负债	63,974,195.21	23,300,443.00
非流动负债合计	3,719,048,900.09	2,775,158,151.54
负债合计	7,509,369,701.35	7,341,839,658.70
<b>所有者权益（或股东权益）：</b>		
实收资本（或股本）	3,889,440,000.00	3,241,200,000.00
资本公积	1,284,072,284.59	1,950,599,100.42
减：库存股		
专项储备	17,098,273.97	14,572,186.95
盈余公积	592,941,487.05	592,941,487.05
一般风险准备		
未分配利润	3,377,514,824.97	3,160,666,372.26
外币报表折算差额	-1,125,408.23	-297,961.46
归属于母公司所有者权益合计	9,159,941,462.35	8,959,681,185.22
少数股东权益	60,593,575.66	67,059,566.40
所有者权益合计	9,220,535,038.01	9,026,740,751.62
负债和所有者权益总计	16,729,904,739.36	16,368,580,410.32

单位负责人：姜锡肇

主管会计工作负责人：郭汉明

会计机构负责人：曾海荣

### 母公司资产负债表

2010年6月30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	期末余额	年初余额
<b>流动资产:</b>		
货币资金	398,026,115.85	420,712,102.59
交易性金融资产	2,834,130.00	4,491,780.00
应收票据	2,000,000.00	139,246,779.00
应收账款	1,944,945,061.73	2,584,058,725.56
预付款项	179,702,624.38	223,512,554.55
应收利息		
应收股利		
其他应收款	1,758,929,992.50	1,861,875,401.13
存货	1,032,301,763.73	898,950,671.08
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产		
流动资产合计	5,318,739,688.19	6,132,848,013.91
<b>非流动资产:</b>		
可供出售金融资产		
持有至到期投资		
长期应收款		
长期股权投资	3,656,536,356.58	3,228,602,713.40
投资性房地产		
固定资产	2,781,503,805.20	2,854,293,732.34
在建工程	3,117,784,594.09	2,483,324,366.72
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	40,806,956.47	38,441,914.78
开发支出		
商誉		
长期待摊费用		
递延所得税资产	63,271,222.01	56,523,118.89
其他非流动资产		
非流动资产合计	9,659,902,934.35	8,661,185,846.13
资产总计	14,978,642,622.54	14,794,033,860.04
<b>流动负债:</b>		
短期借款	350,000,000.00	139,246,779.00
交易性金融负债		
应付票据	2,905,747.06	497,935,274.46
应付账款	2,163,636,188.46	2,325,752,809.13
预收款项	405,676,238.82	672,373,987.26
应付职工薪酬	55,009,428.14	94,357,403.47
应交税费	10,920,476.56	157,237,705.25
应付利息	46,043,833.34	11,423,833.34
应付股利		

其他应付款	48,776,689.55	62,419,690.62
一年内到期的非流动负债		
其他流动负债		
流动负债合计	3,082,968,601.93	3,960,747,482.53
<b>非流动负债：</b>		
长期借款	2,000,000,000.00	1,100,000,000.00
应付债券	1,190,233,703.83	1,189,704,888.61
长期应付款		
专项应付款	54,420,000.00	53,610,000.00
预计负债		
递延所得税负债	68,817,821.05	65,067,179.93
其他非流动负债	63,974,195.21	23,300,443.00
非流动负债合计	3,377,445,720.09	2,431,682,511.54
负债合计	6,460,414,322.02	6,392,429,994.07
<b>所有者权益（或股东权益）：</b>		
实收资本（或股本）	3,889,440,000.00	3,241,200,000.00
资本公积	1,281,946,043.60	1,950,266,600.42
减：库存股		
专项储备	17,098,273.97	14,572,186.95
盈余公积	583,298,925.16	583,298,925.16
一般风险准备		
未分配利润	2,746,445,057.79	2,612,266,153.44
所有者权益（或股东权益）合计	8,518,228,300.52	8,401,603,865.97
负债和所有者权益（或股东权益）总计	14,978,642,622.54	14,794,033,860.04

单位负责人：姜锡肇

主管会计工作负责人：邬汉明

会计机构负责人：曾海荣

合并利润表  
2010年1—6月

单位：元 币种：人民币

项目	本期金额	上期金额
一、营业总收入	3,197,570,876.66	6,066,206,787.70
其中：营业收入	3,197,570,876.66	6,066,206,787.70
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	2,912,907,368.57	5,553,874,792.02
其中：营业成本	2,690,682,087.36	5,373,371,155.08
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	72,395,758.38	71,630,104.03
销售费用		
管理费用	74,590,681.90	68,102,048.54
财务费用	89,174,497.69	40,638,114.93
资产减值损失	-13,935,656.76	133,369.44
加：公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	-1,657,650.00	1,595,730.00
投资收益（损失以“-”号填列）	2,401,861.32	
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）	285,407,719.41	513,927,725.68
加：营业外收入	13,088,813.51	734,769.72
减：营业外支出	18,516,101.28	1,524,723.28
其中：非流动资产处置损失	114,980.45	1,119,403.28
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	279,980,431.64	513,137,772.12
减：所得税费用	60,256,326.91	73,500,114.61
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	219,724,104.73	439,637,657.51
归属于母公司所有者的净利润	216,848,452.71	433,964,779.38
少数股东损益	2,875,652.02	5,672,878.13
六、每股收益：		
（一）基本每股收益	0.06	0.11
（二）稀释每股收益	0.06	0.11
七、其他综合收益	854,033.69	-77,393.85
八、综合收益总额	220,578,138.42	439,560,263.66
归属于母公司所有者的综合收益总额	217,719,986.40	433,887,385.53
归属于少数股东的综合收益总额	2,858,152.02	5,672,878.13

单位负责人：姜锡肇

主管会计工作负责人：邬汉明

会计机构负责人：曾海荣

母公司利润表  
2010年1—6月

单位：元 币种：人民币

项目	本期金额	上期金额
一、营业收入	2,890,343,381.12	5,635,844,211.63
减：营业成本	2,592,930,907.42	5,137,862,151.13
营业税金及附加	46,263,847.78	50,175,714.58
销售费用		
管理费用	47,940,504.84	44,121,698.63
财务费用	54,672,755.33	7,014,992.31
资产减值损失	-13,892,009.76	133,369.44
加：公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	-1,657,650.00	1,595,730.00
投资收益（损失以“-”号填列）	2,400,000.00	
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）	163,169,725.51	398,132,015.54
加：营业外收入	12,134,335.38	248,902.49
减：营业外支出	18,463,420.13	1,380,243.78
其中：非流动资产处置损失	113,371.15	1,079,923.78
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	156,840,640.76	397,000,674.25
减：所得税费用	22,661,736.41	47,577,881.77
四、净利润（净亏损以“-”号填列）	134,178,904.35	349,422,792.48
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		
七、综合收益总额	134,178,904.35	349,422,792.48

单位负责人：姜锡肇

主管会计工作负责人：邬汉明

会计机构负责人：曾海荣

**合并现金流量表**  
 2010年1—6月

单位:元 币种:人民币

项目	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	3,238,300,443.48	5,045,443,937.13
客户存款和同业存放款项净增加额		
向中央银行借款净增加额		
向其他金融机构拆入资金净增加额		
收到原保险合同保费取得的现金		
收到再保险业务现金净额		
保户储金及投资款净增加额		
处置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	38,551,004.12	249,587,357.83
收到其他与经营活动有关的现金	164,665,288.34	33,356,079.96
经营活动现金流入小计	3,441,516,735.94	5,328,387,374.92
购买商品、接受劳务支付的现金	3,189,662,744.36	4,614,065,569.05
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	502,121,295.14	410,484,691.77
支付的各项税费	264,728,960.26	309,049,180.15
支付其他与经营活动有关的现金	120,678,130.10	37,120,611.98
经营活动现金流出小计	4,077,191,129.86	5,370,720,052.95
经营活动产生的现金流量净额	-635,674,393.92	-42,332,678.03
<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	2,401,861.32	
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	7,070.00	1,119,403.28
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	81,498,390.00	
投资活动现金流入小计	83,907,321.32	1,119,403.28
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	940,678,089.39	1,147,101,804.66
投资支付的现金	34,131.00	10,000,000.00
质押贷款净增加额		
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	-6,618,221.57	
支付其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流出小计	934,093,998.82	1,157,101,804.66
投资活动产生的现金流量净额	-850,186,677.50	-1,155,982,401.38
<b>三、筹资活动产生的现金流量:</b>		
吸收投资收到的现金		
其中:子公司吸收少数股东投资收到的现金		

取得借款收到的现金	3,038,439,515.88	1,030,008,814.73
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	3,038,439,515.88	1,030,008,814.73
偿还债务支付的现金	1,241,639,515.88	2,108,659,530.35
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	51,262,079.76	229,732,994.97
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	514,824.00	7,239,799.80
筹资活动现金流出小计	1,293,416,419.64	2,345,632,325.12
筹资活动产生的现金流量净额	1,745,023,096.24	-1,315,623,510.39
<b>四、汇率变动对现金及现金等价物的影响</b>	-2,263,560.20	1,041,040.01
<b>五、现金及现金等价物净增加额</b>	256,898,464.62	-2,512,897,549.79
加：期初现金及现金等价物余额	674,991,915.41	3,546,160,730.00
<b>六、期末现金及现金等价物余额</b>	931,890,380.03	1,033,263,180.21

单位负责人：姜锡肇

主管会计工作负责人：邬汉明

会计机构负责人：曾海荣

母公司现金流量表  
2010年1—6月

单位:元 币种:人民币

项目	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	3,070,385,744.56	4,733,508,925.04
收到的税费返还	3,220,025.16	171,859,471.67
收到其他与经营活动有关的现金	155,087,732.99	31,695,890.75
经营活动现金流入小计	3,228,693,502.71	4,937,064,287.46
购买商品、接受劳务支付的现金	2,702,624,712.34	4,552,382,768.24
支付给职工以及为职工支付的现金	339,126,346.56	302,666,955.22
支付的各项税费	175,844,526.39	266,584,275.03
支付其他与经营活动有关的现金	104,025,799.76	38,432,618.71
经营活动现金流出小计	3,321,621,385.05	5,160,066,617.20
经营活动产生的现金流量净额	-92,927,882.34	-223,002,329.74
<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	2,400,000.00	
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	3,700.00	1,768,606.20
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流入小计	2,403,700.00	1,768,606.20
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	759,860,941.39	692,879,441.40
投资支付的现金		1,010,000,000.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	383,830,904.00	
支付其他与投资活动有关的现金		232,395,300.00
投资活动现金流出小计	1,143,691,845.39	1,935,274,741.40
投资活动产生的现金流量净额	-1,141,288,145.39	-1,933,506,135.20
<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	
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	90,000,000.00	
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	35,875,150.00	216,080,000.00
支付其他与筹资活动有关的现金	514,824.00	7,239,799.80
筹资活动现金流出小计	126,389,974.00	223,319,799.80
筹资活动产生的现金流量净额	1,213,610,026.00	-223,319,799.80
<b>四、汇率变动对现金及现金等价物的影响</b>	-2,079,985.01	1,639,800.01
<b>五、现金及现金等价物净增加额</b>	-22,685,986.74	-2,378,188,464.73
加: 期初现金及现金等价物余额	420,712,102.59	3,175,634,001.15
<b>六、期末现金及现金等价物余额</b>	398,026,115.85	797,445,536.42

单位负责人: 姜锡肇

主管会计工作负责人: 邬汉明

会计机构负责人: 曾海荣

合并所有者权益变动表  
2010年1—6月

单位:元 币种:人民币

项目	本期金额									
	归属于母公司所有者权益								少数股东权益	所有者权益合计
	实收资本(或股本)	资本公积	减:库存股	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他		
一、上年年末余额	3,241,200,000.00	1,950,599,100.42		14,572,186.95	592,941,487.05		3,160,666,372.26	-297,961.46	67,059,566.40	9,026,740,751.62
加:会计政策变更										
前期差错更正										
其他										
二、本年初余额	3,241,200,000.00	1,950,599,100.42		14,572,186.95	592,941,487.05		3,160,666,372.26	-297,961.46	67,059,566.40	9,026,740,751.62
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)	648,240,000.00	-666,526,815.83		2,526,087.02			216,848,452.71	-827,446.77	-6,465,990.74	193,794,286.39
(一)净利润							216,848,452.71		2,875,652.02	219,724,104.73
(二)其他综合收益								-827,446.77	-17,500.00	-844,946.77
上述(一)和(二)小计							216,848,452.71	-827,446.77	2,858,152.02	218,879,157.96
(三)所有者投入和减少资本		-18,286,815.83							-682,500.01	-18,969,315.84
1.所有者投入资本		-18,286,815.83							-682,500.01	-18,969,315.84
2.股份支付计入所有者权益的金额										
3.其他										

(四)利润分配									-390,856.89	-390,856.89
1. 提取盈余公积									-390,856.89	-390,856.89
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							-8,250,785.86	-8,250,785.86
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									-8,250,785.86	-8,250,785.86
(六)专项储备				2,526,087.02						2,526,087.02
1. 本期提取				28,974,921.69						28,974,921.69
2. 本期使用				-26,448,834.67						-26,448,834.67
四、本期期末余额	3,889,440,000.00	1,284,072,284.59		17,098,273.97	592,941,487.05		3,377,514,824.97	-1,125,408.23	60,593,575.66	9,220,535,038.01

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	2,160,800,000.00	2,814,919,100.42			540,085,510.55		2,671,874,502.17	-129,636.32	43,957,727.06	8,231,507,203.88
加:										
会计政策变更				10,413,659.33	-12,251,363.92		1,837,704.59			
前期差错更正										
其他										
二、本年初余额	2,160,800,000.00	2,814,919,100.42		10,413,659.33	527,834,146.63		2,673,712,206.76	-129,636.32	43,957,727.06	8,231,507,203.88
三、本期增减变动金额(减少以“—”号填列)	1,080,400,000.00	-864,320,000.00					1,804,779.38	-77,393.85	5,672,870.50	223,480,256.03
(一)净利润							433,964,779.38		5,672,870.50	439,637,649.88
(二)其他综合收益								-77,393.85		-77,393.85
上述(一)和(二)小计							433,964,779.38	-77,393.85	5,672,870.50	439,560,256.03
(三)所有者投入和减少资本	216,080,000.00	-864,320,000.00								-648,240,000.00
1.所有者投入资本	216,080,000.00									216,080,000.00
2.股份支付计入所有者权益的金额										
3.其他		-864,320,000.00								-864,320,000.00
(四)利润分配							-432,160,000.00			-432,160,000.00
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							-432,160,000.00			-432,160,000.00

4. 其他										
(五) 所有者权益内部结转	864,320,000.00									864,320,000.00
1. 资本公积转增资本(或股本)	864,320,000.00									864,320,000.00
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										
1. 本期提取				11,511,799.06						11,511,799.06
2. 本期使用				-11,511,799.06						-11,511,799.06
四、本期期末余额	3,241,200,000.00	1,950,599,100.42		10,413,659.33	527,834,146.63		2,675,516,986.14	-207,030.17	49,630,597.56	8,454,987,459.91

单位负责人：姜锡肇

主管会计工作负责人：邬汉明

会计机构负责人：曾海荣

母公司所有者权益变动表  
2010年1—6月

单位:元 币种:人民币

项目	本期金额							
	实收资本(或股本)	资本公积	减:库存股	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	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	-668,320,556.82		2,526,087.02			134,178,904.35	116,624,434.55
(一) 净利润							134,178,904.35	134,178,904.35
(二) 其他综合收益								
上述(一)和(二)小计							134,178,904.35	134,178,904.35
(三) 所有者投入和减少资本		-20,080,556.82						-20,080,556.82
1. 所有者投入资本		-20,080,556.82						-20,080,556.82
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	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				2,526,087.02				2,526,087.02
1. 本期提取				28,974,921.69				28,974,921.69
2. 本期使用				-26,448,834.67				-26,448,834.67
四、本期期末余额	3,889,440,000.00	1,281,946,043.60		17,098,273.97	583,298,925.16		2,746,445,057.79	8,518,228,300.52

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	2,160,800,000.00	2,814,586,600.42			530,442,948.66		2,446,208,725.79	7,952,038,274.87
加:会计政策变更				10,413,659.33	-12,251,363.92		1,837,704.59	
前期差错更正								
其他								
二、本年年初余额	2,160,800,000.00	2,814,586,600.42		10,413,659.33	518,191,584.74		2,448,046,430.38	7,952,038,274.87
三、本期增减变动金额(减少以“—”号填列)	1,080,400,000.00	-864,320,000.00					-82,737,207.52	133,342,792.48
(一)净利润							349,422,792.48	349,422,792.48
(二)其他综合收益								
上述(一)和(二)小计							349,422,792.48	349,422,792.48
(三)所有者投入和减少资本	216,080,000.00	-864,320,000.00						-648,240,000.00
1.所有者投入资本	216,080,000.00							216,080,000.00
2.股份支付计入所有者权益的金额								
3.其他		-864,320,000.00						-864,320,000.00
(四)利润分配							-432,160,000.00	-432,160,000.00
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							-432,160,000.00	-432,160,000.00
4.其他								
(五)所有者权益内部结转	864,320,000.00							864,320,000.00
1.资本公积转增资本(或股本)	864,320,000.00							864,320,000.00
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								
1.本期提取				11,511,799.06				11,511,799.06
2.本期使用				-11,511,799.06				-11,511,799.06
四、本期末余额	3,241,200,000.00	1,950,266,600.42		10,413,659.33	518,191,584.74		2,365,309,222.86	8,085,381,067.35

单位负责人:姜锡肇

主管会计工作负责人:邬汉明

会计机构负责人:曾海荣

## 海洋石油工程股份有限公司 财务报表附注

### 一、公司的一般情况

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”)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。本公司于 2000 年 4 月 20 日正式成立，经天津市工商行政管理局注册，领取法人营业执照，注册资本：壹亿柒仟万元整。

2. 公司经营范围：工程总承包；石油天然气（海洋石油工程、石油机械制造与修理工程、管道输送工程、油气处理加工工程、油气化工及综合利用工作）及建筑工程的设计；承担各类海洋石油建设工程的施工和其他海洋工程施工；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（以上范围内国家有专营专项规定的按规定办理）。

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

#### 4. 公司股票首次发行后历次增资情况

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

(2) 本公司于 2003 年股东大会通过了《公司资本公积金、未分配利润转增股本的方案》，以总股本 27,500 万股为基数，按每 10 股转增 1 股的比例，以资本公积金向全体股东转增股份 2,750 万股，并按每 10 股派发股票股利 1 股的比例，以未分配利润向全体股东派发红股 2,750 万股，合计增加股本 5,500 万股。公司于 2004 年 10 月 27 日办理完成工商注册变更登记，变更后的注册资本为人民币叁亿叁仟万元整。

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

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

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

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

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

(8) 本公司于 2008 年度股东大会通过了《公司 2008 年度利润分配方案》，以总股本 216,080 万股为基数，按每 10 股派发股票股利 1 股的比例，以未分配利润向全体股东派发红股 21,608 万股，并按每 10 股转增 4 股的比例，以资本公积金向全体股东转增股份 86,432 万股。利润分配和转增方案合计增加股本 108,040 万股。公司于 2009 年 12 月 31 日办理完成工商变更登记，变更后的注册资本为人民币叁拾贰亿肆仟壹佰贰拾万元整。公司营业执照注册号：120000000001439，注册地址：天津港保税区海滨十五路 199 号，法定代表人：周守为。

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

## 5. 公司发起人股权变更情况

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

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

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

## 二、财务报表的编制基础

本公司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“公司主要会计政策、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、遵循企业准则的声明

本公司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的财务状况、经营成果、股东权益变动和现金流量等有关信息。

## 四、公司主要会计政策、会计估计和合并财务报表的编制方法

### 1. 会计期间

本公司的会计期间为公历1月1日起至12月31日止。

### 2. 记账本位币

本公司及所属境内控股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（以下或简称“境内控股子公司”）、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（以下或简称“境外控股子公司”）以美元为记账本位币，编报的外币财务报表折算为人民币。

天津蓝海工程检测技术服务有限公司所属境外子公司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. 会计基础及计量属性

本公司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，本期报表项目的计量属性未发生变化。

### 4. 现金及现金等价物的确定标准

现金，是指本公司库存现金以及可以随时用于支付的存款。

现金等价物，是指本公司持有的期限短（一般指从购买日起三个月内到期）、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

## 5. 外币交易折算

本公司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。

## 6. 外币报表折算

外币资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算，股东权益项目除“未分配利润”外，其他项目采用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，在股东权益项目下单独列示。实质上构成对境外经营净投资的外币货币性项目，因汇率变动而产生的汇兑差额，在编制合并财务报表时，也作为外币报表折算差额在股东权益项目下单独列示。处置境外经营时，与该境外经营有关的外币报表折算差额，按比例转入处置当期损益。

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。

## 7. 金融资产和金融负债

### （1）金融资产

1) 本公司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、应收款项和可供出售金融资产四大类。

①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。

②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。

③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，包括应收票据、应收账款、应收利息、应收股利及其他应收款等。

④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) 金融资产以公允价值进行初始确认。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直接计入当期损益，其他金融资产的相关交易费用计入初始确认金额。当某项金融资产收取现金流量的合同权利已终止或与该金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬已转移至转入方的，终止确认该金融资产。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产和可供出售金融资产按照公允价值进行后续计量；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。

可供出售金融资产的公允价值变动计入股东权益；持有期间按实际利率法计算的利息，计入投资收益；可供出售权益工具投资的现金股利，于被投资单位宣告发放股利时计入投资收益；处置时，取得的价款与账面价值扣除原直接计入股东权益的公允价值变动累计额之后的差额，计入投资损益。

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，本公司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。如果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确认后发生的事项有关的，原确认的减值损失予以转回，计入当期损益；对已确认减值损失的可供出售权益工具投资，在期后公允价值上升且客观上与确认原减值损失确认后发生的事项有关的，原确认的减值损失予以转回，计入股东权益。在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资发生的减值损失，不予转回。

4) 金融资产转移满足下列条件的，本公司终止确认该金融资产。

①本公司已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。

②本公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但放弃了对该金融资产控制的。

## (2) 金融负债

本公司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。对于此类金融负债，按照公允价值进行后续计量，公允价值变动形成的利得或损失以及与该金融负债相关的股利和利息支出计入当期损益。

其他金融负债采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量。

## (3) 金融资产和金融负债的公允价值确定方法

金融工具存在活跃市场的，活跃市场中的市场报价用于确定其公允价值。在活跃市场上，本公司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；本公司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。

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。

## 8. 应收款项坏账准备的确认标准、计提方法

本公司将下列情形作为坏账损失确认标准：债务人依法宣告破产、关闭、解散、被撤销，或者被依法注销、吊销营业执照，其清算财产不足清偿的；债务人死亡，或者依法被宣告失踪、死亡，其财产或者遗产不足清偿的；债务人逾期3年以上未清偿，且有确凿证据证明已无力清

偿债务的；与债务人达成债务重组协议或法院批准破产重整计划后，无法追偿的；因自然灾害、战争等不可抗力导致无法收回的；符合国务院财政、税务主管部门规定的其他条件。

对可能发生的坏账损失采用备抵法核算，期末按账龄分析法与个别认定法相结合计提坏账准备，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，经本公司按规定程序批准后作为坏账损失，冲销提取的坏账准备。

本公司将单项金额超过 1,000 万元的应收款项视为重大应收款项，当存在客观证据表明本公司将无法按应收款项的原有条款收回所有款项时，根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额，单独进行减值测试，计提坏账准备。

对于单项金额非重大的应收款项，本公司将其与经单独测试后未减值的应收款项一起按信用风险特征划分为若干组合，再按这些应收款项组合单独进行减值测试计算确定减值损失，计提坏账准备。

除已单独计提减值准备的应收款项外，本公司根据以前年度按账龄段划分的类似信用风险特征组合的实际损失率为基础，结合现时情况确定如下坏账准备计提的比例：

账 龄	计提比例
1 年以内	5%
1 至 2 年	10%
2 至 3 年	30%
3 至 5 年	50%
5 年以上	100%

本公司对未逾期的应收款项、各种保证金、押金、备用金及应收增值税退税款等不计提坏账准备。

## 9. 存货

(1) 存货类别：本公司存货包括工程备料和已完工未结算的工程施工。

(2) 存货计价：存货在取得时按实际成本入账。领用或发出的存货，采用加权平均法确定成本；为工程项目购置的有特殊要求的原材料出库按个别计价法确定成本；消耗性物料、周转材料和低值易耗品领用时，采用一次摊销的办法。年度终了，按存货可变现净值低于成本的差额计提存货跌价准备。

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）。

（3）存货可变现净值确定方法：直接用于出售的材料存货，其可变现净值按该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额确定；用于生产而持有的材料存货，其可变现净值按所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额确定；为执行建造合同或者劳务合同而持有的存货，其可变现净值以合同价格为基础计算；企业持有存货的数量多于建造合同订购数量的，超出部分的存货可变现净值以一般销售价格为基础计算。

（4）合同预计损失准备：在资产负债表日，对在建合同项目进行减值测试，如合同预计总成本超过合同总收入，则形成合同预计损失，提取损失准备并确认为当期费用。合同完工时，将已提取的损失准备冲减当期费用。

## 10. 长期股权投资

长期股权投资主要包括本公司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，或者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。

### （1）长期股权投资的初始计量

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初始投资成本。

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。在合并（购买）日按照合并成本作为长期股权投资的初始投资成本。

除上述通过企业合并取得的长期股权投资外，以支付现金取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为初始投资成本，初始投资成本包括与取得长期股权投资直接相关的费用、税金及其他必要支出；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初始投资成本；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初始投资成本；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初始投资成本。

## （2）长期股权投资的后续计量

本公司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，作为交易性金融资产核算。

采用成本法核算时，长期股权投资按初始投资成本计价，当期投资收益仅限于所获得的被投资单位在接受投资后产生的累积净利润的分配额，所获得的被投资单位宣告分派的利润或现金股利超过上述数额的部分，作为初始投资成本的收回，冲减投资的账面价值。

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，按照本公司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。

在确认应分担被投资单位发生的净亏损时，以长期股权投资的账面价值和其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益减记至零为限。此外，如本公司对被投资单位负有承担额外损失的义务，则按预计承担的义务确认预计负债，计入当期损益。被投资单位以后期间实现净利润的，本公司在收益分享额弥补未确认的亏损分担额后，恢复确认收益分享额。

本公司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。

## 11. 固定资产

本公司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。

本公司固定资产包括房屋及建筑物、通用设备、专用设备，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、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，符合固定资产的定义，在相关的经济利益很可能流入且其成本能够可靠的计量时，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外，本公司对所有固定资产计提折旧。计提折旧时采用平均年限法，以单项折旧率按月计算，并根据用途分别计入相关资产的成本或当期费用。本公司固定资产的预计净残值率、分类折旧年限、折旧率如下：

类别	使用年限(年)	预计净残值率	年折旧率(%)
房屋及建筑物	20~30	5%~10%	3~4.5
通用设备	5~10	5%~10%	9~18
专用设备	5~15	5%~10%	6.33~18

本公司于每年年度终了，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。

## 12. 在建工程

在建工程按实际发生的成本计量。自营工程按直接材料、直接工资、直接施工费等计量；出包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作调整。

## 13. 无形资产

本公司无形资产包括土地使用权、软件和其他无形资产等，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；软件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并作适当调整。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，如果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. 研究与开发支出

本公司内部研究开发项目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。

自行研究开发的无形资产，其研究阶段的支出，于发生时计入当期损益；其开发阶段的支出，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不在以后期间确认为资产。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。

#### 15. 长期待摊费用

本公司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。

#### 16. 借款费用

借款费用包括借款利息、折价或溢价的摊销、辅助费用以及因外币借款而发生的汇兑差额等。

本公司将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加权平均利率，确定资本化金额。

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

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

## 17. 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。

## 18. 非金融资产减值

本公司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，本公司将进行减值测试；对商誉和受益年限不确定的无形资产，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。

表明资产可能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。

## 19. 职工薪酬

本公司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。

如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，如果本公司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，同时本公司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。

职工内部退休计划采用与上述辞退福利相同的原则处理。本公司将自职工停止提供服务日至正常退休日的期间拟支付的内退人员工资和缴纳的社会保险费等，在符合预计负债确认条件时，确认为预计负债计入当期损益。

## 20. 应付债券的核算方法

应付债券包括本公司发行的公司债券。

公司债券按照实际发行价格扣除直接归属的交易费用作为初始确认金额，后续采用实际利率法按摊余成本进行计量。

## 21. 专项应付款的核算方法

专项应付款核算本公司收到的专项拨款，待拨款项目完成后，属于应核销的部分冲减专项应付款，其余部分转入资本公积。

## 22. 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、裁员计划、亏损合同、重组义务、固定资产弃置义务等或有事项相关的业务同时符合以下条件时，本公司将其确认为负债：该义务是本公司承担的现时义务；该义务的履行很可能导致经济利益流出本公司；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。本公司于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。

### 23. 收入确认原则

本公司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) 建造合同收入：

合同收入包括合同规定的初始收入和因合同变更、索赔、奖励等形成的收入。

本公司对于固定造价合同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公司、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，对于成本加成合同在与合同相关的经济利益很可能流入本公司、实际发生的合同成本能够清楚区分和可靠计量时，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认。

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。

本公司于资产负债表日对建造合同进行检查，在合同变更或实际支出与初始确认预计总成本有较大差异时调整合同预计总成本；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。

#### (2) 提供劳务收入

本公司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公司、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认；

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) 销售商品收入

本公司在已将商品所有权上的主要风险和报酬转移给购货方、本公司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本公司、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。

### (4) 让渡资产使用权收入

让渡资产使用权收入包括利息收入、使用费收入等。本公司在与交易相关的经济利益很可能流入本公司、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。

## 24. 政府补助

政府补助在本公司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。

## 25. 租赁

本公司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。

## 26. 递延所得税资产和递延所得税负债

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。本公司于资产负债表日,对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。

本公司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,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。

## 27. 所得税的会计核算

本公司及境内控股子公司所得税的会计核算采用资产负债表债务法。所得税费用包括当期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期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,其余的当期所得税和递延所得税费用或收益计入当期损益。

当期所得税费用是指本公司按照税务规定计算确定的针对当期发生的交易和事项,应缴纳给税务部门的金额,即应交所得税;递延所得税费用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期末应有的金额相对于原已确认金额之间的差额。

本公司境外控股子公司所得税的会计核算遵循所在地会计、税收法规的规定。

## 28. 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。本公司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,合并成本为本公司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。

## 29. 合并会计报表的编制方法

(1) 合并范围的确定原则：本公司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。控制是指本公司能够决定被投资单位的财务和经营政策，并能据以从被投资单位的经营活动中获取利益的权力。

(2) 合并会计报表的编制方法：本公司合并财务报表按照《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、主要会计政策、会计估计变更及前期差错更正及其影响

### 1. 会计政策变更

报告期本公司主要会计政策未发生变更。

### 2. 会计估计变更

报告期本公司主要会计估计未发生变更。

### 3. 前期差错更正

报告期本公司未发现重要的前期差错。

## 六、税项

### 1. 增值税

(1) 本公司及所属境内控股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），本公司及控股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

本公司及所属境内控股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

本公司城建税、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%	
海洋石油工程股份有限公司惠州分公司	5%/7%	3%	
海洋石油工程（青岛）有限公司	7%	3%	1%
深圳海油工程水下技术有限公司	1%	3%	
海南中海石油平台制造有限公司	7%	3%	
海工英派尔工程有限公司	7%/5%	3%	1%

天津蓝海工程检测技术服务有限公司	7%	3%	
海工国际工程有限责任公司	7%	3%	
海洋石油工程（珠海）有限公司	7%	3%	
中海油山东化学工程有限责任公司	7%	3%	1%
青岛海英和科贸有限公司	7%	3%	1%

#### 4. 所得税

单位名称	本年适用税率	上年适用税率	备注
海洋石油工程股份有限公司	15%	15%	高新技术企业优惠
海洋石油工程（青岛）有限公司	15%	15%	高新技术企业优惠
深圳海油工程水下技术有限公司	22%	20%	过渡期优惠税率
海南中海石油平台制造有限公司	22%	20%	过渡期优惠税率
海工英派尔工程有限公司	15%	25%	高新技术企业优惠
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%	
青岛海英和科贸有限公司	25%	25%	
海洋石油工程（珠海）有限公司	25%		本年新设立
中海油山东化学工程有限责任公司	25%		企业合并

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》。

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》。

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》。

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) 境内子公司

金额单位：人民币万元

子公司名称	子公司类型	注册地	业务性质	注册资本	经营范围
深圳海油工程水下技术有限公司	控股子公司	深圳	劳务	1,365.00	海洋石油平台的建造、安装及维修
海南中海石油平台制造有限公司	控股子公司	海南	劳务	2,000.00	海上及陆地平台的建造、安装及维修
海洋石油工程（青岛）有限公司	控股子公司	青岛	工程承包	300,000.00	海洋油气工程的建造、安装、设计及维修
海工英派尔工程有限公司	控股子公司	青岛	工程承包 劳务	10,000.00	工程设计及咨询、工程总承包、工程监理
天津蓝海工程检测技术服务有限公司	全资子公司	天津	劳务	4,000.00	工程检测、设备检测
海工国际工程有限责任公司	全资子公司	北京	工程承包	6,000.00	施工总承包、专业承包
海洋石油工程（珠海）有限公司	全资子公司	珠海	工程承包	35,000.00	海洋油气工程的建造、安装、设计
中海油山东化学工程有限责任公司	全资子公司	济南	工程承包	7,340.44	工程总承包、设计、咨询；建材、机械设备、五金交电及电子产品销售；建设项目环境影响评价
青岛海英和科贸有限公司	控股子公司的全资子公司	青岛	贸易	1,000.00	材料销售

(续表)

子公司名称	期末实际投资金额	持股比例	表决权比例	是否合并报表	少数股东权益	是否本期取得	取得方式
深圳海油工程水下技术有限公司	1,365.00	100% 注1	100%	是		否	股东投入
海南中海石油平台制造有限公司	1,400.00	70% 注2	70%	是		否	股东投入
海洋石油工程（青岛）有限公司	297,000.00	99% 注3	99%	是		否	投资设立
海工英派尔工程有限公司	6,500.00	65%	65%	是	5,988.54	否	投资设立
天津蓝海工程检测技术服务有限公司	4,000.00	100%	100%	是		否	投资设立
海工国际工程有限责任公司	6,000.00	100%	100%	是		否	投资设立
青岛海英和科贸有限公司	1,000.00	注4		是		否	投资设立

海洋石油工程（珠海）有限公司	35,000.00	100%	100%	是	是	投资设立
中海油山东化学工程有限责任公司	7,039.22	100% 注 5	100%	是	是	企业合并

注 1：本公司于 2010 年 1 月回购了渤海石油水电服务公司持有的该公司 5% 股份，本公司现直接持有该子公司 100% 的股份。

注 2：本公司直接持有该子公司 70% 的股份，通过所属全资子公司深圳海油工程水下技术有限公司间接持有该子公司 30% 的股份。

注 3：本公司直接持有该子公司 99% 的股份，通过所属全资子公司深圳海油工程水下技术有限公司间接持有该子公司 1% 的股份。

注 4：青岛海英和科贸有限公司为本公司所属控股子公司海工英派尔工程有限公司的全资子公司。

注 5：中海油山东化学工程有限责任公司为本公司通过同一控制下企业合并取得的全资子公司。

## （二）境外子公司

金额单位：万

子公司名称	子公司类型	注册地	业务性质	注册资本	经营范围
海油工程印度尼西亚有限公司	控股子公司	印尼	劳务	USD 10.00	油气田开发、维修服务业务
海油工程尼日利亚有限公司	控股子公司	尼日利亚	劳务	USD 7.84	陆地、海上工程的设计、采办、建造、安装、维修等业务
海油工程(香港)有限公司	全资子公司	香港	工程承包 劳务	USD 5.00	工程总承包、油气开发工程的设计、建造和安装等
安捷材料试验有限公司	全资子公司的 控股子公司	香港	贸易	HKD 200	无损检测、焊接试验

（续表）

子公司名称	期末实际投资 金额	持股 比例	表决权 比例	是否合 并报表	少数股东 权益	是否 本期 取得	取得方式
海油工程印度尼西亚有限公司	USD 9.50	95% 注 1	95%	是		否	投资设立
海油工程尼日利亚有限公司	USD 7.448	95% 注 1	95%	是		否	投资设立

海油工程(香港)有限公司	USD 5.00	100%	100%	是		否	投资设立
安捷材料试验有限公司	HKD 1912.50	注2	90%	是	CNY70.82	是	非同一控制下企业合并

注1：本公司直接持有该子公司95%的股份，通过所属全资子公司深圳海油工程水下技术有限公司间接持有该子公司5%的股份。

注2：该公司注册资本为港币200万元，实缴资本为港币130万元。本公司所属全资子公司天津蓝海工程检测技术服务有限公司持有该公司90%的股份。截至2010年06月30日已支付全部收购价款2,250万港币。

### （三）合并范围的变动

#### 1. 报告期内新纳入合并范围的子公司情况

金额单位：人民币万元

公司名称	持股比例	取得方式	期末净资产	本年净利润
海洋石油工程（珠海）有限公司	100%	投资设立	35,002.80	2.80
中海油山东化学工程有限责任公司	100%	企业合并	7,039.22	

#### 2. 无上期纳入合并范围在报告期内不再纳入合并范围的子公司。

### （四）企业合并取得的子公司

#### 1. “同一控制下企业合并”的判断依据

根据《企业会计准则第20号——企业合并》和财政部财会便[2007]5号文，确定“同一控制下企业合并”的判断依据为：参与合并的企业在合并前后均受同一方或相同的多方最终控制且该控制并非暂时性的，为同一控制下的企业合并。

#### 2. 本公司本期发生的同一控制下企业合并取得的子公司。

金额单位：人民币万元

公司名称	注册地	注册资本	投资金额	持股比例	经营范围
中海油山东化学工程有限责任公司	山东济南	7,340.44	7,039.22	100%	工程总承包、设计、工程咨询；建材、机械设备、五金交电及电子产品销售；建设项目环境影响评价

3. 本公司本期无非同一控制下企业合并取得的子公司。

## 八、合并财务报表主要项目注释(金额单位：人民币元)

### 注释 1、货币资金

项目	2010年6月30日	2009年12月31日
现 金	141,726.69	71,070.70
银 行 存 款	931,513,916.34	672,561,737.13
其他货币资金	234,737.00	2,359,107.58
<b>合计</b>	<b>931,890,380.03</b>	<b>674,991,915.41</b>

(1) 期末货币资金余额较上期增加较多的原因主要是本期增加了银行贷款。

(2) 其他货币资金主要为海工英派尔工程有限公司开立的银行保函账户余额。

(3) 外币货币资金余额

项目	2010年6月30日			2009年12月31日		
	原币	汇率	折合人民币	原币	汇率	折合人民币
美元				804.55	6.8282	5,493.63
港币	17,201.30	0.8724	15,006.24	17,025.80	0.8805	14,991.22
外币现金小计	17,201.30	0.8724	15,006.24			20,484.85
美元	24,287,085.95	6.7909	164,931,172.01	6,470,190.33	6.8282	44,179,753.61
港币	1,979,622.23	0.8724	1,727,002.64	2,647,955.75	0.8805	2,331,525.04
印尼盾	30,733,660.71	0.0008	23,083.21	44,124,713.49	0.000724	31,946.29
尼日利亚奈拉	5,681,175.09	0.0455	258,520.41	5,681,175.09	0.04575	259,913.76
英镑	150.49	10.2134	1,537.02	123.88	10.978	1,359.95
日元	922.20	0.0767	70.72	1,115.32	0.0738	82.31
欧元	1,592.09	8.2710	13,168.17	551.61	9.7971	5,404.18
澳元	29,928.80	5.7608	172,413.84	19,699.00	6.1294	120,743.05
澳门币	29,968.70	0.8478	25,407.12	26,773.31	0.8555	22,904.57
外币银行存款小计			167,152,375.14			46,953,632.76
美元				289,276.15	6.8282	1,975,235.41
印尼盾				206,827,686.00	0.000724	149,743.24
外币其他货币资金小计						2,124,978.65
<b>合计</b>			<b>167,167,381.38</b>			<b>49,099,096.26</b>

(4) 在关联单位的存款情况

项目	2010年6月30日	2009年12月31日
中海石油财务有限责任公司	69,964,374.25	161,927,971.22
<b>合计</b>	<b>69,964,374.25</b>	<b>161,927,971.22</b>

本公司在中海石油财务有限责任公司的存款无受限制情况。

注释 2、交易性金融资产

项目	2010年6月30日	2009年12月31日
交易性权益工具投资	2,834,130.00	4,491,780.00
其他	346,251.59	349,462.51
<b>合计</b>	<b>3,180,381.59</b>	<b>4,841,242.51</b>

(1) 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。

(2) 本公司期末交易性金融资产的变现不存在重大限制。

注释 3、应收票据

票据种类	2010年6月30日	2009年12月31日
银行承兑汇票	6,800,000.00	
商业承兑汇票		122,800.00
<b>合计</b>	<b>6,800,000.00</b>	<b>122,800.00</b>

(1) 期末无已抵押但尚未到期的应收票据。

(2) 期末无已经背书给他方但尚未到期的应收票据。

(3) 期末无因出票人无力履约而转为应收账款的应收票据。

注释 4、应收账款

(1) 应收账款按账龄分类

项目	2010年6月30日			2009年12月31日		
	金额	比例%	坏账准备	金额	比例%	坏账准备
1年以内	2,146,016,383.77	96.55	11,108.49	2,568,175,568.67	94.72	30,508.75
1至2年	65,153,030.01	2.93	195,145.44	138,129,958.68	5.09	151,693.69
2至3年	8,266,334.56	0.37	1,500,000.00	669,699.96	0.02	200,054.16
3至5年	2,749,206.68	0.12	842,423.60	4,010,055.07	0.15	2,000,000.00
5年以上	552,946.60	0.02	552,946.60	552,946.60	0.02	552,946.60
<b>合计</b>	<b>2,222,737,901.62</b>	<b>100.00</b>	<b>3,101,624.13</b>	<b>2,711,538,228.98</b>	<b>100.00</b>	<b>2,935,203.20</b>

(2) 应收账款按风险分类

项目	2010年6月30日			2009年12月31日		
	金额	比例%	坏账准备	金额	比例%	坏账准备
单项金额重大的应收账款	2,116,965,091.62	95.24		2,622,752,554.78	96.73	
单项金额不重大但按信用风险特征组合后该组合的风险较大的应收账款						
其他单项金额不重大的应收账款	105,772,810.00	4.76	3,101,624.13	88,785,674.20	3.27	2,935,203.20
<b>合计</b>	<b>2,222,737,901.62</b>	<b>100.00</b>	<b>3,101,624.13</b>	<b>2,711,538,228.98</b>	<b>100.00</b>	<b>2,935,203.20</b>

① 期末无单项金额重大或虽不重大但单独进行减值测试的应收账款。

② 期末单项金额不重大的应收账款

项目	2010年6月30日			2009年12月31日		
	金额	比例%	坏账准备	金额	比例%	坏账准备
1年以内	83,725,796.07	79.16	11,108.49	72,127,065.60	81.24	30,508.75
1至2年	17,118,447.24	16.18	195,145.44	11,425,906.97	12.87	151,693.69
2至3年	1,626,413.41	1.54	1,500,000.00	669,699.96	0.75	200,054.16
3至5年	2,749,206.68	2.60	842,423.60	4,010,055.07	4.52	2,000,000.00
5年以上	552,946.60	0.52	552,946.60	552,946.60	0.62	552,946.60
<b>合计</b>	<b>105,772,810.00</b>	<b>100</b>	<b>3,101,624.13</b>	<b>88,785,674.20</b>	<b>100.00</b>	<b>2,935,203.20</b>

(3) 期末应收账款减少的原因主要是上期已完工未收款的工程结算款本期陆续收回。

(4) 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，但在本年度又全额或部分收回的，或通过重组等其他方式收回的应收账款；本年度无核销的应收账款。

(5) 持有本公司5%(含5%)以上股份的股东单位欠款

单位名称	2010年6月30日		2009年12月31日	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
中国海洋石油总公司	844,000.00			
<b>合计</b>	<b>844,000.00</b>			

(6) 期末应收账款前五名合计金额 1,892,780,736.22 元, 占应收账款期末余额的 85.16%。

单位名称	与本公司关系	欠款金额	主要账龄	占应收账款总额的比例(%)
中国海洋石油有限公司	关联方	1,561,382,911.70	1年以内、1至2年	70.25
天津开发区蓝鲸海洋工程技术有限公司	非关联方	128,346,077.79	1年以内	5.77
中海油能源发展股份有限公司	关联方	99,787,584.56	1年以内、1至2年	4.49
MODEC INTERNATIONAL LLC.	非关联方	52,872,846.97	1年以内	2.38
中海石油炼化有限责任公司	关联方	50,391,315.20	1年以内、1至2年、2至3年	2.27
<b>合 计</b>		<b>1,892,780,736.22</b>		<b>85.16</b>

(7) 期末应收关联方款项

单位名称	与本公司关系	欠款金额	占应收账款总额的比例(%)
中国海洋石油有限公司	同一母公司	1,561,382,911.70	70.25
中海油能源发展股份有限公司	同一母公司	99,787,584.56	4.49
中海石油炼化有限责任公司	同一母公司	50,391,315.20	2.27
中国化工供销(集团)总公司	同一母公司	11,846,300.25	0.53
中海石油气电集团有限责任公司	同一母公司	4,362,052.64	0.20
中海油田服务股份有限公司	同一母公司	4,004,997.00	0.18
中海油气开发利用公司	同一母公司	3,984,363.45	0.18
中海油新能源投资有限责任公司	同一母公司	3,463,000.00	0.16
中国海洋石油总公司	母公司	844,000.00	0.04
中国海洋石油渤海公司	同一母公司	666,847.20	0.03
中海石油化学股份有限公司	同一母公司	140,000.00	0.01
中国海洋石油南海西部公司	同一母公司	100,000.00	
中海石油研究中心	同一母公司	79,011.41	
中国化工建设总公司	同一母公司	45,000.00	
海西宁德工业区开发有限公司	同一母公司	18,804.40	
<b>合 计</b>		<b>1,741,116,187.81</b>	<b>78.34</b>

## 注释 5、预付账款

(1) 预付账款账龄

项 目	2010年6月30日		2009年12月31日	
	金额	比例%	金额	比例%
1年以内	125,449,525.17	58.95	196,733,166.32	75.22
1至2年	61,127,601.53	28.72	62,341,281.63	23.84
2至3年	26,091,742.07	12.27	2,316,660.87	0.89

3年以上	137,724.59	0.06	137,724.59	0.05
<b>合计</b>	<b>212,806,593.36</b>	<b>100.00</b>	<b>261,528,833.41</b>	<b>100.00</b>

(2) 预付账款前五名欠款情况

单位名称	与本公司关系	欠款金额	账龄	款项性质
KS Energy Services Limited	非关联方	38,303,624.78	1年以内	设备款
SOIL MACHINE DYNAMICS LIM	非关联方	19,398,794.14	1年以内	设备款
佛山市精钢机械有限公司	非关联方	18,096,000.00	1年以内	设备款
中船华南船舶机械有限公司	非关联方	15,600,000.00	1至2年	设备款
五矿钢铁有限责任公司	非关联方	11,245,344.29	2至4年	材料款
<b>合计</b>		<b>102,643,763.21</b>		

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

注释 6、其他应收款

(1) 其他应收款按账龄分类

项目	2010年6月30日			2009年12月31日		
	金额	比例%	坏账准备	金额	比例	坏账准备
1年以内	210,030,587.60	82.85	518,658.46	311,460,204.89	72.03	492,368.57
1至2年	37,431,948.08	14.77	75,883.87	117,208,845.81	27.11	48,481.65
2至3年	5,453,102.81	2.15	4,200.00	2,556,183.35	0.59	57,892.11
3至5年	580,488.45	0.23		1,180,221.33	0.27	43,647.00
5年以上	5,880.00			2,880.00		
<b>合计</b>	<b>253,502,006.94</b>	<b>100.00</b>	<b>598,742.33</b>	<b>432,408,335.38</b>	<b>100.00</b>	<b>642,389.33</b>

(2) 其他应收款按风险分类

项目	2010年6月30日			2009年12月31日		
	金额	比例%	坏账准备	金额	比例%	坏账准备
单项金额重大的其他应收款	192,554,543.96	75.96		393,223,320.77	90.94	
单项金额不重大但按信用风险特征组合后该组合的风险较大的其他应收款						
其他单项金额不重大的其他应收款	60,947,462.98	24.04	598,742.33	39,185,014.61	9.06	642,389.33
<b>合计</b>	<b>253,502,006.94</b>	<b>100.00</b>	<b>598,742.33</b>	<b>432,408,335.38</b>	<b>100.00</b>	<b>642,389.33</b>

①期末无单项金额重大或虽不重大但单独进行减值测试的其他应收款。

②期末单项金额不重大的其他应收款

项 目	2010年6月30日			2009年12月31日		
	金额	比例%	坏账准备	金额	比例%	坏账准备
1年以内	57,324,497.15	94.06	518,658.46	33,517,968.78	85.54	492,368.57
1至2年	616,908.02	1.01	75,883.87	1,927,761.15	4.92	48,481.65
2至3年	2,419,689.36	3.97	4,200.00	2,556,183.35	6.52	57,892.11
3至5年	580,488.45	0.95		1,180,221.33	3.01	43,647.00
5年以上	5,880.00	0.01		2,880.00	0.01	
<b>合 计</b>	<b>60,947,462.98</b>	<b>100.00</b>	<b>598,742.33</b>	<b>39,185,014.61</b>	<b>100.00</b>	<b>642,389.33</b>

(3) 期末其他应收款余额减少的主要原因是子公司海洋石油工程(青岛)有限公司应收土地款返回。

(4) 期末其他应收款中持有本公司5%(含5%)以上股份的股东单位欠款。

单位名称	2010年6月30日		2009年12月31日	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
中国海洋石油总公司			63,340,000.00	
<b>合 计</b>			<b>63,340,000.00</b>	

(5) 其他应收款前五名欠款情况

项目或单位	与本公司关系	欠款金额	欠款年限	比例(%)
深圳海关	非关联方	72,738,576.42	1至3年	28.69
青岛经济技术开发区城市发展投资有限公司	非关联方	35,500,000.00	1至2年	14.00
青岛经济技术开发区管理委员会	非关联方	29,623,087.80	1年以内	11.69
青岛经济技术开发区财政局	非关联方	1,900,000.00	1年以内	0.75
青岛嘉业资产管理有限公司	非关联方	178,905.00	1年以内	0.07
<b>合 计</b>		<b>139,940,569.22</b>		<b>55.20</b>

(6) 期末其他应收关联方款项

单位名称	与本公司关系	欠款金额	账龄	占其他应收款总额的比例(%)
山东省化工规划设计院	同一母公司	1,451,923.13	1年以内	0.57
中海油新能源投资有限责任公司	同一母公司	1,300.00	1年以内	0.00
<b>合 计</b>		<b>1,453,223.13</b>		<b>0.57</b>

**注释 7、存货**

项目	2010年6月30日			2009年12月31日		
	金额	跌价准备	合同预计损失	金额	跌价准备	合同预计损失
工程施工	826,942,627.60			665,152,775.89		
工程备料	339,382,457.19	30,877,213.44		393,011,693.99	44,911,592.64	
其中：						
一般钢材	216,784,140.56	30,877,213.44		261,654,204.18	44,911,592.64	
进口材料	9,297,483.40			11,186,840.71		
电工材料	6,420,426.95			7,602,398.07		
其他材料	106,880,406.28			112,568,251.03		
<b>合计</b>	<b>1,166,325,084.79</b>	<b>30,877,213.44</b>		<b>1,058,164,469.88</b>	<b>44,911,592.64</b>	

(1) 期末存货余额较上年增加的主要原因是本期新增的未结算项目变更款。截止 2010 年 6 月 30 日，未结算的工程施工主要项目为：

项目名称	2010年6月30日
惠州 25-3/1 项目	155,181,436.44
250 英尺自升式钻井船项目	143,697,869.29
渤中 19-4 油田开发工程 EPCI 项目	117,631,525.00
西江合并项目	99,859,267.90
锦州 25-1 南海上安装项目	65,091,798.17
<b>合 计</b>	<b>581,461,896.80</b>

**(2) 存货跌价准备本期增减变动情况**

项 目	2009年12月31日	本期计提	本期转回	2010年6月30日
工程备料	44,911,592.64		14,034,379.20	30,877,213.44
<b>合 计</b>	<b>44,911,592.64</b>		<b>14,034,379.20</b>	<b>30,877,213.44</b>

**注释 8、长期股权投资**

被投资单位名称	核算方法	初始金额	年初余额	增减变动	年末余额	持股比例	当年分得的现金红利
中海石油财务有限责任公司	成本法	25,000,000.00	25,000,000.00		25,000,000.00	1.77%	
甘肃蓝科石化高新装备股份有限公司	成本法	40,000,000.00	40,000,000.00		40,000,000.00	10%	2,400,000.00
海工万邦工程有限公司	权益法	33,954.50		33,954.50	33,954.50	50%	

合计	65,033,954.50	65,000,000.00	33,954.50	65,033,954.50	2,400,000.00
----	---------------	---------------	-----------	---------------	--------------

(1) 期末本公司长期股权投资处置无受到重大限制的情况。

(2) 本期公司收到甘肃蓝科石化高新装备股份有限公司分回该公司 2009 年度利润 2,400,000.00 元。

#### 注释 9、固定资产及累计折旧

原 值	房屋建筑物	专用设备	通用设备	合计
2009 年 12 月 31 日	1,715,887,864.59	5,562,461,403.68	1,820,447,705.18	9,098,796,973.45
本期增加	559,548,919.47	150,706,220.18	89,517,772.41	799,772,912.06
其中：在建工程转入	559,045,114.96	154,090,270.28	64,347,534.74	777,482,919.98
本期减少	6,147,648.00		1,278,768.45	7,426,416.45
2010 年 6 月 30 日	2,269,289,136.06	5,713,167,623.86	1,908,686,709.14	9,891,143,469.06
累计折旧	房屋建筑物	专用设备	通用设备	合计
2009 年 12 月 31 日	289,837,405.64	1,189,698,028.22	646,677,582.76	2,126,213,016.62
本期增加	39,374,214.17	182,808,472.31	78,513,091.32	300,695,777.80
本期减少		15,162.54	1,012,982.85	1,028,145.39
2010 年 6 月 30 日	329,211,619.81	1,372,491,337.99	724,177,691.23	2,425,880,649.03
净 值	房屋建筑物	专用设备	通用设备	合计
2009 年 12 月 31 日	1,426,050,458.95	4,372,763,375.46	1,173,770,122.42	6,972,583,956.83
2010 年 6 月 30 日	1,940,077,516.25	4,340,676,285.87	1,184,509,017.91	7,465,262,820.03

(1) 本公司专用设备主要为海上施工用作业船舶；

(2) 本公司固定资产无置换、抵押和担保的情况；

(3) 期末本公司固定资产未发现存在可能减值的迹象。

#### 注释 10、在建工程

项目名称	2010 年 6 月 30 日		2009 年 12 月 31 日	
	金额	减值准备	金额	减值准备
在建工程	3,789,925,219.45		3,606,351,043.04	

(1) 在建工程项目变动情况

项 目	预算数(万元)	2009年12月31日	本期增加	转入固定及无形资产	其他减少
深水铺管船	273,100	1,484,720,835.61	271,094,475.59		
青岛场地三期建造项目	173,980	791,706,045.30	225,067,917.17	658,666,139.76	
海工保税区办公楼	74,831	546,619,231.78	-4,600,594.00		
16800T 甲板运输船 YSZ-9	26,769	243,427,946.83	7,602,918.30		
青岛总部大厦		191,091,262.40	1,983.00		
安装公司打桩锤 1900KN	13,400	92,370,302.24	118,079.36		
青岛场地设备购置		63,504,687.26	16,257,740.22	70,893,183.92	
16800T 甲板运输船 YSZ-99	26,768	62,182,058.50	185,779,016.49		
海工英派尔新建科研办公楼	26,994	31,594,635.36	1,017,406.42		
5万吨半潜式自航工程船	145,699	31,113,015.89	100,056,809.71		
青岛场地坞门项目	9,352	30,378,867.20	18,941,909.66		
赤湾场地建造工程		12,229,190.35	1,979,490.19		
渤海地区食堂	1,800	9,662,975.75	108,444.33		
安装公司 800KN/M 打桩锤	8,602	5,207,298.24	10,706,310.37		
30000T 下水驳船改造		2,129,677.63	160,923.50		
维修公司水下干式管道维修系统升级改造		1,763,803.84	188,896.04		
建造公司履带式起重机 400T-2		1,564,155.54	24,919,333.71		
建造公司履带式起重机 400T-1		1,564,155.37	27,594,468.65		
其他在建工程项目		3,520,897.95	74,061,567.68	47,923,596.30	
<b>合计</b>		<b>3,606,351,043.04</b>	<b>961,057,096.39</b>	<b>777,482,919.98</b>	

(续表)

项 目	工程投入 进度(%)	工程进 度(%)	其中:本期利息			2010年6月30日
			利息资本化金额	资本化金额	资金来源	
深水铺管船	74%	87%	61,052,785.10	11,716,271.74	*1	1,755,815,311.20
青岛场地三期建造项目	80%	95%	11,471,443.10		自筹	358,107,822.71
海工保税区办公楼	72%	30%			自筹	542,018,637.78
16800T 甲板运输船 YSZ-9	94%	100%			自筹	251,030,865.13
青岛总部大厦					自筹	191,093,245.40
安装公司打桩锤 1900KN	69%	69%			自筹	92,488,381.60
青岛场地设备购置					自筹	8,869,243.56
16800T 甲板运输船 YSZ-99					自筹	247,961,074.99

项 目	工程投入 进度 (%)	工程进 度 (%)	其中：本期利息		资金来源	2010年6月30日
			利息资本化金额	资本化金额		
海工英派尔新建科研办公楼	12%	12%			自筹	32,612,041.78
5万吨半潜式自航工程船	9%	24%			自筹	131,169,825.60
青岛场地坞门项目	53%	90%			自筹	49,320,776.86
赤湾场地建造工程	72%	98%			自筹	14,208,680.54
渤海地区食堂					自筹	9,771,420.08
安装公司 800KN/M 打桩锤					自筹	15,913,608.61
30000T 下水驳船改造					自筹	2,290,601.13
维修公司水下干式管道维修 系统升级改造					自筹	1,952,699.88
建造公司履带式起重机 400T-2					自筹	26,483,489.25
建造公司履带式起重机 400T-1					自筹	29,158,624.02
其他在建工程项目			158,544.67		自筹	29,658,869.33
<b>合计</b>			<b>72,682,772.87</b>	<b>11,716,271.74</b>		<b>3,789,925,219.45</b>

\*1 参见“（2）发行公司债募集资金与非公开发行股票募集资金投向”。

#### （2）发行公司债募集资金与非公开发行股票募集资金投向

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。发行公司债与非公开发行股票募集资金投向如下：

序号	募集资金项目	项目预算金额	拟使用公司债募集 资金	拟使用非公开发 行股票募集资金
1	购置7500吨起重船	1,724,000,000.00	540,000,000.00	946,000,000.00
2	建造深水铺管起重船	2,381,000,000.00	400,000,000.00	545,631,600.00
3	建造浅水铺管船	1,172,000,000.00	260,000,000.00	246,000,000.00
4	建造30000吨下水驳船	580,000,000.00		526,535,100.00
5	购置2台1000M作业型ROV	89,000,000.00		89,000,000.00
6	购置1700KNm液压打桩锤	134,000,000.00		47,000,000.00
7	购置2台400T履带起重机	85,000,000.00		85,000,000.00
8	补充公司流动资金	1,000,000,000.00		500,000,000.00
	<b>合计</b>	<b>7,165,000,000.00</b>	<b>1,200,000,000.00</b>	<b>2,985,166,700.00</b>

#### 注释 11、无形资产

(1) 无形资产情况

原 价	土地使用权	软件	合计
2009年12月31日	536,774,173.90	64,943,162.37	601,717,336.27
本期增加	6,147,648.00	20,327,325.74	26,474,973.74
本期减少			
2010年6月30日	542,921,821.90	85,270,488.11	628,192,310.01
累计摊销	土地使用权	软件	合计
2009年12月31日	9,273,767.25	31,303,976.13	40,577,743.38
本期摊销	6,358,292.23	7,751,613.98	14,109,906.21
本期减少	-	-	-
2010年6月30日	15,632,059.48	39,055,590.11	54,687,649.59
账面价值	土地使用权	软件	合计
2009年12月31日	527,500,406.65	33,639,186.24	561,139,592.89
2010年6月30日	527,289,762.42	46,214,898.00	573,504,660.42

(2) 期末无形资产中由发起人投入的土地使用权初始入账金额为 7,392,300.00 元，其入账价值为经评估确认的土地价值，评估机构为中国地产咨询评估中心。

(3) 本期增加的土地使用权为新增海洋高新区的土地使用权。

(4) 本期增加的软件为外购软件的实际成本。

(5) 期末本公司无形资产不存在被冻结、抵押和担保等情况，未发现存在可能减值的迹象。

注释 12、商誉

被投资单位名称	2010年6月30日	2009年12月31日
安捷材料试验有限公司	13,075,057.26	13,075,057.26
合 计	13,075,057.26	13,075,057.26

期末未发现商誉存在可能减值的迹象。

注释 13、长期待摊费用

种 类	2010年6月30日	2009年12月31日
租入固定资产改良支出		1,334,055.95
合 计		1,334,055.95

### 注释 14、递延所得税资产

#### (1) 已确认递延所得税资产

种 类	2010 年 6 月 30 日	2009 年 12 月 31 日
可抵扣暂时性差异之所得税资产	60,438,259.27	53,990,063.95
<b>合 计</b>	<b>60,438,259.27</b>	<b>53,990,063.95</b>

#### (2) 期末已确认递延所得税资产的暂时性差异项目

可抵扣暂时性差异项目	2010 年 6 月 30 日	2009 年 12 月 31 日
资产减值准备	34,592,975.41	48,484,985.15
固定资产折旧	29,195,121.97	16,469,227.76
应付职工薪酬	102,253,762.42	102,853,578.00
开办费摊销		599,815.58
计提安全生产费	17,098,273.97	14,572,186.96
可留抵下年的职工教育经费	9,301,178.63	9,301,178.63
无形资产摊销	378,840.72	378,840.72
递延收益	63,974,195.21	23,300,443.00
<b>合 计</b>	<b>256,794,348.33</b>	<b>215,960,255.80</b>

### 注释 15. 资产减值准备明细表

项目	2009 年 12 月 31 日	本期计提额	本期减少额		2010 年 6 月 30 日
			转回金额	转销金额	
坏账准备	3,577,592.53	122,773.93			3,700,366.46
存货跌价准备	44,911,592.64		14,034,379.20		30,877,213.44
<b>合 计</b>	<b>48,489,185.17</b>	<b>122,773.93</b>	<b>14,034,379.20</b>		<b>34,577,579.90</b>

### 注释 16、短期借款

项 目	2010 年 6 月 30 日	2009 年 12 月 31 日
信用借款	1,297,600,000.00	400,800,000.00
保证借款		
抵押借款		
质押借款		139,246,779.00
<b>合 计</b>	<b>1,297,600,000.00</b>	<b>540,046,779.00</b>

### 注释 17、应付票据

票据种类	2010 年 6 月 30 日	2009 年 12 月 31 日
银行承兑汇票	29,029,631.22	711,546,394.18

商业承兑汇票	2,905,747.06	
<b>合计</b>	<b>31,935,378.28</b>	<b>711,546,394.18</b>

注释 18、应付账款

项 目	2010年6月30日		2009年12月31日	
	金额	比例%	金额	比例%
1年以内	627,678,822.21	33.38	2,202,086,159.04	97.43
1至2年	1,194,654,982.96	63.53	36,464,084.62	1.62
2至3年	38,605,492.48	2.05	2,141,407.86	0.09
3年以上	19,423,562.15	1.04	19,430,719.66	0.86
<b>合 计</b>	<b>1,880,362,859.80</b>	<b>100.00</b>	<b>2,260,122,371.18</b>	<b>100.00</b>

(1) 账龄超过一年的前五名应付款项

单位名称	与本公司关系	欠款金额	账龄	款项性质
中海油能源发展股份有限公司	关联方	82,159,888.31	1至3年 2至3年、3年	工程款
深圳赤湾胜宝旺工程有限公司	非关联方	16,094,615.58	以上	工程款
青岛北海船舶重工有限责任公司	非关联方	13,358,170.18	2至3年	工程款
OFFTECH INTERNATIONAL LIMITED	非关联方	9,735,041.48	1至2年	分包费
Goulds Pumps Inc.	非关联方	9,205,339.85	1至2年	工程款
<b>合 计</b>		<b>130,553,055.40</b>		

(2) 期末应付账款前五名单位

单位名称	与本公司关系	欠款金额	主要账龄	款项性质
天津开发区蓝鲸海洋工程技术有限公司	非关联方	141,932,564.51	1年以内	工程款
中海油能源发展股份有限公司	关联方	129,239,296.61	1年以内、1至4年	工程款
上海振华重工(集团)股份有限公司	非关联方	124,459,040.00	1年以内	在建工程款
中交一航局第二工程有限公司	非关联方	76,749,907.04	1年以内	分包费
广州打捞局	非关联方	45,295,703.08	1年以内	租船费
<b>合 计</b>		<b>517,676,511.24</b>		

(3) 期末无欠持本公司 5% (含 5%) 以上表决权股份的股东单位款项。

(4) 期末应付关联方款项

单位名称	与本公司关系	欠款金额	主要账龄	占应付账款总额的比例 (%)
中海油能源发展股份有限公司	同一母公司	129,239,296.61	1至4年	6.87

中国海洋石油渤海公司	同一母公司	7,004,986.00	1年以内	0.37
中海油田服务股份有限公司	同一母公司	2,308,986.32	1年以内	0.12
中国近海石油服务(香港)有限公司	同一母公司	1,742,541.45	1年以内	0.09
中海油山东化学工程有限责任公司	子公司	1,063,227.49	1年以内	0.06
中国化工供销(集团)总公司	同一母公司	811,152.82	1年以内	0.04
中海油信息技术(北京)有限公司	同一母公司	175,020.76	1年以内、1至2年	0.01
<b>合 计</b>		<b>142,345,211.45</b>		<b>7.57%</b>

### 注释 19、预收账款

项 目	2010年6月30日		2009年12月31日	
	金额	比例%	金额	比例%
1年以内	416,863,557.84	100.00	679,054,899.74	100.00
<b>合 计</b>	<b>416,863,557.84</b>	<b>100.00</b>	<b>679,054,899.74</b>	<b>100.00</b>

(1) 本公司的建造合同规定甲方根据工程进度严格按里程碑付款点或甲方确认的形象进度点支付工程款项，资产负债表日累计已结算的款项与公司根据实际完工进度结转工程收入的差额形成已结算未完工工程款。截止2010年6月30日，已结算未完工工程款主要明细：

项目名称	2010年6月30日
陆丰13-2调整DPP导管架建造总包项目	94,660,371.57
金县1-1海上安装项目	93,931,729.31
锦州25-1海上安装项目	74,109,801.11
BZ26-3组块建造及海上安装项目	58,276,428.64
陆丰13-2调整DPP组块总包项目	38,628,118.58
<b>合 计</b>	<b>359,606,449.21</b>

(2) 期末无预收持有本公司5%(含5%)以上股份的股东单位款项。

### 注释 20、应付职工薪酬

项 目	2009年12月31日	本期增加额	本期支付额	2010年6月30日
工资及奖金	117,209,657.30	242,637,011.58	310,437,037.66	49,409,631.23
福利费及其他	1,451,108.82	317,051,864.69	304,173,417.74	14,329,555.77
职工内退支出	3,891,618.00	28,451.78	507,055.83	3,413,013.94
<b>合 计</b>	<b>122,552,384.12</b>	<b>559,717,328.05</b>	<b>615,117,511.23</b>	<b>67,152,200.94</b>

### 注释 21、应交税费

项目	2010年6月30日	2009年12月31日	计缴标准
----	------------	-------------	------

项目	2010年6月30日	2009年12月31日	计缴标准
增值税	-130,741,654.30	-37,849,707.97	自产货物及提供增值税应税劳务收入
营业税	57,426,444.43	99,139,388.31	建筑业及提供营业税应税劳务收入
城市维护建设税	2,969,362.07	20,188,351.62	流转税
教育费附加	1,810,489.47	8,978,386.57	流转税
地方教育费附加	118,934.24	254,104.73	流转税
防洪费	1,245,306.50	1,719,405.49	流转税
企业所得税	56,615,914.98	74,696,306.63	应纳税所得额
个人所得税	-2,494,964.02	893,060.15	
土地使用税	118,270.01	320,454.20	
房产税	62,486.53	1,423,020.49	房产计税原值
印花税	14,494.98	574,330.93	
堤防建设维护费		79,096.26	合同收入
综合税	13,171,289.48	4,269,990.63	
其他	73,996.29	103,782.20	
<b>合计</b>	<b>390,370.66</b>	<b>174,789,970.24</b>	

本公司应缴税费项目中不包含由分包商应承担的分包工程的营业税及附加税费。

#### 注释 22、应付利息

项目	2010年6月30日	2009年12月31日
公司债券利息	44,813,666.67	10,193,666.67
短期借款利息	1,230,166.67	1,695,912.62
长期借款利息		605,857.99
<b>合计</b>	<b>46,043,833.34</b>	<b>12,495,437.28</b>

#### 注释 23、其他应付款

项目	2010年6月30日		2009年12月31日	
	金额	比例%	金额	比例%
1年以内	1,692,486.38	3.39	28,962,122.84	43.83
1至2年	14,446,736.03	28.91	21,529,102.18	32.58
2至3年	18,965,216.78	37.95	12,658,549.69	19.16
3年以上	14,868,161.21	29.75	2,923,496.71	4.43
<b>合计</b>	<b>49,972,600.40</b>	<b>100.00%</b>	<b>66,073,271.42</b>	<b>100.00</b>

(1) 账龄超过一年的前五名其他应付款

单位名称	与本公司关系	欠款金额	账龄	款项性质
科研经费拨款	非关联方	43,089,501.30	1至4年	科研、技术拨款
应付进口关税增值税保证金	非关联方	1,207,859.98	2至3年	进口关税增值税
工伤赔偿款	非关联方	1,206,089.37	1至4年	工伤待遇款
1008-设计研究组	非关联方	1,081,172.20	3年以上	课题项目研究费
青岛英派尔化学工程有限公司	非关联方	616,836.78	1至2年	代垫款项
<b>合 计</b>		<b>47,201,459.63</b>		

(2) 期末其他应付款前五名单位

单位/项目名称	款项性质	2010年6月30日	主要账龄
科研经费拨款	科研、技术拨款	43,089,501.30	1至4年
青岛金海纳投资有限公司	工程款	1,300,000.00	1年以内
应付进口关税增值税保证金	进口关税增值税	1,207,859.98	2至3年
工伤赔偿款	工伤赔偿款	1,206,089.37	1至3年、3年以上
1008 设计研究组	课题项目研究费	1,081,172.20	3年以上
<b>合 计</b>		<b>47,884,622.85</b>	

(3) 其他应付款中欠持本公司 5% (含 5%) 以上股东单位的款项

单位名称	款项性质	2010年6月30日	2009年12月31日
中国海洋石油总公司	代垫费用		7,220,000.00
<b>合 计</b>			<b>7,220,000.00</b>

(4) 期末其他应付款关联方款项

单位名称	与本公司关系	欠款金额	账龄	占其他应付款总额的比例 (%)
中海油田服务股份有限公司	同一母公司	49,428.03	1至2年	0.10
海油能源发展股份有限公司	同一母公司	39,300.26	1年以内	0.08
中化建国际工程有限责任公司	同一母公司	29,474.95	1年以内	0.06
<b>合 计</b>		<b>118,203.24</b>		<b>0.24</b>

24. 长期借款

(1) 长期借款分类

项 目	2010年6月30日	2009年12月31日
抵押借款	340,903,180.00	342,775,640.00

信用借款	2,000,000,000.00	1,100,000,000.00
<b>合 计</b>	<b>2,340,903,180.00</b>	<b>1,442,775,640.00</b>

(2) 金额前五名的长期借款

贷款单位	借款类别	起始日	终止日	利率	币种	年末原币金额	年初原币金额
BANK OF CHINA (HONG KONG) LIMITED	抵押	2009-11-6	2017-11-6	1.45%	美元	50,200,000.00	
中海石油财务有限责任公司	信用	2009-6-1	2012-6-1	3.86%	人民币	1,100,000,000.00	
中海石油财务有限责任公司	信用	2010-1-28	2013-1-28	3.86%	人民币	900,000,000.00	

注释 25、应付债券

债券种类	期限	发行日期	面值总额	利息调整	期末余额
07 海工债	10 年	2007 年 11 月 9 日	1,200,000,000.00	-9,766,296.17	1,190,233,703.83
<b>合计</b>			<b>1,200,000,000.00</b>	<b>-9,766,296.17</b>	<b>1,190,233,703.83</b>

经中国证券监督管理委员会证监发行字[2007]383号文件核准，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的兑付一起支付。

公司债券由中国银行股份有限公司授权其天津市分行提供不可撤销连带责任保证担保。

注释 26、专项应付款

项 目	2009 年 12 月 31 日	本期增加	本期结转	2010 年 6 月 30 日
863 项目科研经费拨款	53,610,000.00	810,000.00		54,420,000.00
钻井船技术研究经费拨款	700,000.00			700,000.00
<b>合 计</b>	<b>54,310,000.00</b>	<b>810,000.00</b>		<b>55,120,000.00</b>

专项应付款余额为公司承接国家863计划水下干式管道维修系统等研究项目而收到的课题研究经费拨款，及青岛市科学技术局拨付的自升式钻井船建造技术研究项目拨款。

注释 27、递延所得税负债

(1) 已确认递延所得税负债

种 类	2010年6月30日	2009年12月31日
应纳税暂时性差异之所得税负债	68,610,902.04	64,860,260.92
评估增值摊销余额	206,919.01	206,919.01
<b>合 计</b>	<b>68,817,821.05</b>	<b>65,067,179.93</b>

(2) 期末已确认递延所得税负债的暂时性差异项目

应纳税暂时性差异项目	2010年6月30日	2009年12月31日
固定资产折旧	276,381,188.16	259,720,973.68
公允价值变动	-1,937,580.00	-279,930.00
<b>合 计</b>	<b>274,443,608.16</b>	<b>259,441,043.68</b>

本公司蓝疆号船舶根据公司会计政策按15年计提折旧，经税务机关批准，按10年计提折旧并进行税前列支。

按评估增值额计算的应交所得税额，按综合调整法自2000年5月1日起分10年平均摊销。

注释 28、其他非流动负债

项 目	2009年12月31日	本期增加	本期结转	2010年6月30日
深水铺管起重船及配套技术研究课题	12,960,000.00	33,280,000.00	11,286,305.65	34,953,694.35
荔湾3-1气田设计建造安装示范工程	10,340,443.00	19,340,157.00	660,099.14	29,020,500.86
<b>合 计</b>	<b>23,300,443.00</b>	<b>52,620,157.00</b>	<b>11,946,404.79</b>	<b>63,974,195.21</b>

其他非流动负债余额为本期收到的与资产相关的政府补助而确认的递延收益。

注释 29、股本

数量单位：股

项目	2009年12月31日		本年变动增(+) 减(-)				2010年6月30日		
	股份	比例%	发行 新股	送 股	公 积 金 转 股	其 他	小 计	股份	比例%
1. 有限售条件股份	117,000,000	3.61			23,400,000		23,400,000	140,400,000	3.61
(1) 国家持股	117,000,000	3.61			23,400,000		23,400,000	140,400,000	3.61
(2) 国有法人持股									
(3) 境内法人持股									
小计	117,000,000	3.61			23,400,000		23,400,000	140,400,000	3.61
2. 无限售条件股份									
(1) 人民币普通股	3,124,200,000	96.39			624,840,000		624,840,000	3,749,040,000	96.39

小计	3,124,200,000	96.39	624,840,000	624,840,000	3,749,040,000	96.39
<b>3. 股份总数</b>	<b>3,241,200,000</b>	<b>100.00</b>	<b>648,240,000</b>	<b>648,240,000</b>	<b>3,889,440,000</b>	<b>100.00</b>

(1) 根据 2006 年度公司股权分置改革时非流通股股东做出的法定承诺, 2007 年 1 月 24 日, 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, 上市流通数量为 82,029,594 股; 2008 年 1 月 24 日, 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, 上市流通数量为 81,726,641 股; 2009 年 2 月 2 日, 非流通股股东持有的剩余发起人股份可以上市流通, 上市流通数量为 786,238,252 股。

(2) 根据中国证券监督管理委员会核准(证监许可【2008】1091 号)及本公司 2008 年 11 月 17 日第四次临时股东大会决议, 公司以非公开发行股票方式向包括中国海洋石油总公司在内的八家特定投资者发行 A 股股票 26,000 万股, 每股面值人民币 1 元。其中: 中国海洋石油总公司认购数量为 78,000,000 股, 限售期为 36 个月, 预计上市流通时间为 2011 年 12 月 31 日, 其他七家特定投资者认购数量为 182,000,000 股, 限售期为 12 个月, 上市流通时间为 2009 年 12 月 31 日。

(3) 根据公司 2008 年度股东大会通过的《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 万股和现金红利 1 元(含税), 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。

(4) 根据公司 2009 年度股东大会通过的《2009 年度资本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。

### 注释 30、资本公积

项 目	2009 年 12 月 31 日	本期增加	本期结转	2010 年 6 月 30 日
股本溢价	1,936,059,337.86		668,320,556.82	1,267,738,781.04
其他资本公积	14,539,762.56	1,793,740.99		16,333,503.55
<b>合 计</b>	<b>1,950,599,100.42</b>	<b>1,793,740.99</b>	<b>668,320,556.82</b>	<b>1,284,072,284.59</b>

### 注释 31、专项储备

项 目	2009 年 12 月 31 日	本期增加	本期结转	2010 年 6 月 30 日
专项储备	14,572,186.95	28,974,921.69	26,448,834.67	17,098,273.97
<b>合 计</b>	<b>14,572,186.95</b>	<b>28,974,921.69</b>	<b>26,448,834.67</b>	<b>17,098,273.97</b>

### 注释 32、盈余公积

项 目	2009 年 12 月 31 日	本期增加	本期结转	2010 年 6 月 30 日
法定盈余公积	503,795,618.64			503,795,618.64
任意盈余公积	89,145,868.41			89,145,868.41
<b>合 计</b>	<b>592,941,487.05</b>			<b>592,941,487.05</b>

### 注释 33、未分配利润

项目	2010 年 1-6 月	2009 年 12 月 31 日
调整前上年末未分配利润	3,160,666,372.26	2,671,874,502.17
调整数合计		3,981,693.27
调整后年初未分配利润	3,160,666,372.26	2,675,856,195.44
加：本年净利润	216,848,452.71	982,996,369.53
减：提取盈余公积金		66,026,192.71
分配现金股利		216,080,000.00
分配普通股股票股利		216,080,000.00
加：其他		
<b>期末未分配利润</b>	<b>3,377,514,824.97</b>	<b>3,160,666,372.26</b>
<b>其中：拟分配现金股利</b>		

### 注释 34、外币报表折算差额

子公司名称	2010 年 6 月 30 日	2009 年 12 月 31 日
海油工程印度尼西亚有限公司	-106,060.37	-91,736.00
海油工程（香港）有限公司	-937,045.45	-185,422.86
海油工程尼日利亚有限公司	-17,239.17	-14,255.41
安捷材料试验有限公司	-65,063.24	-6,547.19
<b>合 计</b>	<b>-1,125,408.23</b>	<b>-297,961.46</b>

### 注释 35、少数股东权益

子公司名称	期末少数 股权比例	2010 年 6 月 30 日	期初少数 股权比例	2009 年 12 月 31 日
深圳海油工程水下技术有限公司			5%	9,669,615.46
海洋石油工程（青岛）有限公司			0.05%	86,224.52
海油工程印度尼西亚有限公司			0.25%	5,263.76
海油工程尼日利亚有限公司			0.25%	4.50
海工英派尔工程有限公司	35%	59,885,374.43	35%	56,585,341.17
安捷材料试验有限公司	10%	708,201.22	10%	713,116.99
<b>合 计</b>		<b>60,593,575.65</b>		<b>67,059,566.40</b>

(1) 本公司通过所属全资子公司深圳海油工程水下技术有限公司分别持有海洋石油工程(青岛)有限公司 1%的股份、持有海油工程印度尼西亚有限公司与海油工程尼日利亚有限公司 5%的股份。

(2) 本公司通过全资子公司天津蓝海工程检测技术服务有限公司持有安捷材料试验有限公司 90%的股份。

### 注释 36、营业收入、营业成本

#### (1) 营业收入

项 目	2010 年 1-6 月	2009 年 1-6 月
主营业务收入	3,195,852,576.42	6,065,243,031.50
其他业务收入	1,718,300.24	963,756.20
<b>合 计</b>	<b>3,197,570,876.66</b>	<b>6,066,206,787.70</b>

#### (2) 营业成本

项 目	2010 年 1-6 月	2009 年 1-6 月
主营业务成本	2,689,619,109.14	5,371,343,488.60
其他业务成本	1,062,978.22	2,027,666.48
<b>合 计</b>	<b>2,690,682,087.36</b>	<b>5,373,371,155.08</b>

#### (3) 主营业务收入分类

项 目	2010 年 1-6 月	2009 年 1-6 月
1. 海洋工程总承包项目收入	2,632,540,837.05	5,238,559,702.35
2. 海洋工程非总承包项目收入	447,535,253.28	290,400,098.73
其中:		
陆地建造收入	15,081,312.88	40,880,808.05
海上安装及海管铺设收入	64,248,986.00	66,598,060.61
设计收入	82,864,282.51	55,312,746.53
维修收入	285,340,671.89	127,608,483.54
3. 非海洋工程项目收入	115,776,486.09	536,283,230.42
<b>合 计</b>	<b>3,195,852,576.42</b>	<b>6,065,243,031.50</b>

### 注释 37、营业税金及附加

项目	计缴基数	计缴比例	2010年1-6月	2009年1-6月
营业税	营业税计税收入	3%/5%	57,642,317.91	64,065,317.86
城市维护建设税	流转税	7%/5%/1%	3,411,349.08	5,136,340.23
教育费附加	流转税	3%	1,728,697.11	1,921,959.54
地方教育费附加	流转税	1%		
防洪费	流转税	1%	423,020.11	506,486.40
综合税			9,190,374.17	
<b>合计</b>			<b>72,395,758.38</b>	<b>71,630,104.03</b>

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。

#### 注释 38、财务费用

项目	2010年1-6月	2009年1-6月
利息支出	70,652,595.64	53,535,384.17
减：利息收入	4,901,977.61	15,341,807.36
加：汇兑损失	14,481,175.72	-6,024,230.60
加：其他支出	8,945,703.94	8,468,768.72
<b>合计</b>	<b>89,174,497.69</b>	<b>40,638,114.93</b>

#### 注释 39、资产减值损失

项目	2010年1-6月	2009年1-6月
坏账损失	98,722.44	133,369.44
存货跌价损失	-14,034,379.20	
<b>合计</b>	<b>-13,935,656.76</b>	<b>133,369.44</b>

#### 注释 40、公允价值变动收益

项目	2010年1-6月	2009年1-6月
交易性金融资产公允价值变动收益	-1,657,650.00	1,595,730.00
<b>合计</b>	<b>-1,657,650.00</b>	<b>1,595,730.00</b>

#### 注释 41、投资收益

项目	2010年1-6月	2009年1-6月
基金投资收益	1,861.32	

以成本法核算的被投资单位宣告分派的利润	2,400,000.00
<b>合 计</b>	<b>2,401,861.32</b>

#### 注释 42、营业外收入

##### (1) 营业外收入明细表

项 目	2010年1-6月	2009年1-6月
非流动资产处置利得	670.00	
补贴收入	11,946,404.79	20,000.00
所得税返还		
罚款净收入	329,460.59	337,119.72
其他	812,278.13	377,650.00
<b>合 计</b>	<b>13,088,813.51</b>	<b>734,769.72</b>

##### (2) 政府补助明细

项 目	2010年1-6月	2009年1-6月
财政拨款	11,946,404.79	20,000.00
财政贴息		
<b>合 计</b>	<b>11,946,404.79</b>	<b>20,000.00</b>

#### 注释 43、营业外支出

项 目	2010年1-6月	2009年1-6月
非流动资产处置损失	114,980.45	1,119,403.28
公益性捐赠支出	18,350,000.00	405,000.00
其他	51,120.83	320.00
<b>合 计</b>	<b>18,516,101.28</b>	<b>1,524,723.28</b>

#### 注释 44、所得税费用

项 目	2010年1-6月	2009年1-6月
当期所得税费用	62,791,923.40	73,350,160.73
递延所得税费用	-2,535,596.49	149,953.88
<b>合 计</b>	<b>60,256,326.91</b>	<b>73,500,114.61</b>

**注释 45、基本每股收益和稀释每股收益的计算过程**

项目	序号	2010年1-6月	2009年1-6月
归属于母公司股东的净利润	1	216,848,452.71	433,964,779.38
归属于母公司的非经常性损益	2	-6,017,047.92	674,512.61
归属于母公司股东、扣除非经常性损益后的净利润	3	222,865,500.63	433,290,266.77
期初股份总数	4	3,241,200,000.00	2,160,800,000.00
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	1,080,400,000.00
发行新股或债转股等增加股份数（II）	6		
增加股份（II）下一月份起至报告期期末的月份数	7		
报告期因回购或缩股等减少股份数	8		
减少股份下一月份起至报告期期末的月份数	9		
报告期月份数	10	6	6
发行在外的普通股加权平均数	11	3,889,440,000.00	3,889,440,000.00
<b>基本每股收益（I）</b>	12	<b>0.06</b>	<b>0.11</b>
<b>基本每股收益（II）</b>	13	<b>0.06</b>	<b>0.11</b>
已确认为费用的稀释性潜在普通股利息	14		
转换费用	15		
所得税率	16		
认股权证、期权行权增加股份数	17		
<b>稀释每股收益（I）</b>	18	<b>0.06</b>	<b>0.11</b>
<b>稀释每股收益（II）</b>	19	<b>0.06</b>	<b>0.11</b>

计算公式：3=1-2；11=4+5+6×7÷10-8×9÷10；12=1÷11；13=3÷11；  
 18=[1+(14-15)×(1-16)]÷(11+17)；19=[3+(14-15)×(1-16)]÷(11+17)

**注释 46、其他综合收益**

项目	2010年度	2009年度
1. 可供出售金融资产产生的利得（损失）金额		
减：可供出售金融资产产生的所得税影响		
前期计入其他综合收益当期转入损益的净额		
小计		
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		

项目	2010 年度	2009 年度
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	-844,946.77	-77,393.85
减：处置境外经营当期转入损益的净额		
小计	-844,946.77	-77,393.85
5. 其他	1,698,980.46	
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	1,698,980.46	
<b>合计</b>	<b>854,033.69</b>	<b>-77,393.85</b>

“其他”项列示的其他综合收益为回购深圳海油工程水下技术有限公司的少数股东渤海石油水电服务公司持有的该公司 5% 股份而产生的资本公积。

#### 注释 47、现金流量表项目注释

##### (1) 收到的其他与经营活动有关的现金

项 目	2010 年 1-6 月
退回海关保证金	88,163,342.02
总公司科研经费拨款	60,441,000.00
废旧物资处理收款	5,187,149.70
银行利息收入	4,901,977.61
863 科研经费拨款	810,000.00
保险理赔款	605,932.12
补贴收入	545,400.00
退回投标保证金	200,000.00
其他	3,810,486.89
<b>合 计</b>	<b>164,665,288.34</b>

(2) 支付的其他与经营活动有关的现金

项 目	2010年1-6月
支付海关保证金	55,332,967.54
捐款支出	18,350,000.00
差旅费	6,611,577.11
银行手续费及贴现利息	6,096,295.67
备用金	3,687,967.70
财产保险	2,897,289.90
软件、网络维护费	2,506,891.50
咨询服务费	2,482,027.35
通讯费	2,394,304.49
业务招待费	2,203,943.03
办公费	1,957,221.80
科研费	1,222,595.00
审计费	1,146,646.87
租赁费	989,543.60
保险赔款	743,647.00
会议费	711,765.30
广告、宣传费	676,910.27
投标保证金	570,000.00
其他	10,096,535.97
<b>合 计</b>	<b>120,678,130.10</b>

(3) 收到的其他与投资活动有关的现金

项 目	2010年1-6月
退回青岛购买土地出让款	81,498,390.00
<b>合计</b>	<b>81,498,390.00</b>

(4) 支付的其他与投资活动有关的现金

本公司2010年度未发生“支付的其他与投资活动有关的现金”业务。

(5) 收到的其他与筹资活动有关的现金

本公司2010年度未发生“收到的其他与筹资活动有关的现金”业务。

(6) 支付的其他与筹资活动有关的现金

项 目	2010年1-6月
付证券登记公司送股手续费	514,824.00
<b>合计</b>	<b>514,824.00</b>

**注释 48、现金流量表补充资料**

(1) 将净利润调节为经营活动现金流量

项 目	2010年1-6月	2009年1-6月
<b>1. 将净利润调节为经营活动现金流量:</b>		
净利润	219,724,104.73	439,637,657.51
加: 计提的资产减值准备	-13,935,656.76	
固定资产折旧	292,546,715.99	217,259,077.34
无形资产摊销	13,246,121.73	8,741,431.60
长期待摊费用摊销	1,334,055.95	
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的 损失(减: 收益)	114,310.45	1,119,403.28
固定资产报废损失		4,236,157.58
财务费用	70,652,595.64	40,638,114.93
投资损失(减: 收益)	-2,401,861.32	
公允价值变动损失(减: 收益)	1,657,650.00	-1,595,730
递延所得税资产的减少(减: 增加)	-6,448,195.32	149,953.88
递延所得税负债的增加(减: 减少)	3,750,641.12	
存货的减少(减: 增加)	-108,160,614.91	40,451,059.29
经营性应收项目的减少(减: 增加)	459,708,061.74	-432,546,463.75
经营性应付项目的增加(减: 减少)	-1,567,462,322.96	-360,423,339.69
其他		
<b>经营活动产生的现金流量净额</b>	<b>-635,674,393.92</b>	<b>-42,332,678.03</b>
<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		
融资租入固定资产		
<b>3. 现金及现金等价物净变动情况:</b>		

项 目	2010年1-6月	2009年1-6月
现金的期末余额	931,890,380.03	1,033,263,180.21
减：现金的期初余额	674,991,915.41	3,546,160,730.00
加：现金等价物的期末余额		
减：现金等价物的期初余额		
<b>现金等价物净增加额</b>	<b>256,898,464.62</b>	<b>-2,512,897,549.79</b>

(2) 当期取得或处置子公司及其他营业单位的有关信息

项 目	2010年1-6月
<b>取得子公司及其他营业单位的有关信息</b>	
1. 取得子公司及其他营业单位的价格	90,472,800.00
2. 取得子公司及其他营业单位支付的现金和现金等价物	90,472,800.00
减：子公司及其他营业单位持有的现金和现金等价物	40,449,125.57
3. 取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	50,023,674.43
4. 取得子公司的净资产	70,392,243.18
流动资产	48,092,168.99
非流动资产	22,379,793.13
流动负债	79,718.94
非流动负债	
<b>处置子公司及其他营业单位的有关信息</b>	
1. 处置子公司及其他营业单位的价格	
2. 处置子公司及其他营业单位收到的现金和现金等价物	
减：子公司及其他营业单位持有的现金和现金等价物	
3. 处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	
4. 处置子公司的净资产	
流动资产	
非流动资产	
流动负债	
非流动负债	

(3) 列示于现金流量表的现金和现金等价物

项 目	2010年6月30日	2009年12月31日
现金	931,890,380.03	674,991,915.41
其中：库存现金	141,726.69	71,070.70
可随时用于支付的银行存款	931,748,653.34	672,561,737.13
可随时用于支付的其他货币资金		2,359,107.58
现金等价物		
其中：三个月内到期的债权投资		
期末现金和现金等价物余额	931,890,380.03	674,991,915.41
其中：使用受限制的现金和现金等价物		

九、关联方关系及其交易

(一) 关联方的认定标准

1. 本公司控制、共同控制或能够施加重大影响的单位。
2. 能够对本公司实施控制、共同控制或能够施加重大影响的单位或个人。
3. 与本公司同受一方控制、共同控制或重大影响的单位。

(二) 关联方关系

1. 本公司的母公司

(1) 母公司基本情况

金额单位：人民币万元

母公司名称	企业类型	注册地	法人代表	业务性质	组织机构代码
中国海洋石油总公司	国有企业	中国·北京	傅成玉	勘探、开发、生产、加工	100001043

(2) 母公司注册资本及其变化

金额单位：人民币万元

母公司名称	2009年12月31日	本年增加	本年减少	2010年6月30日
中国海洋石油总公司	9,493,161.40			9,493,161.40

## (3) 母公司持有本公司股份及其变化

股份单位：股

母公司名称	持股数额		持股比例	
	2010 年度	2009 年度	2010 年度	2009 年度
中国海洋石油总公司	1,897,772,854	1,581,477,378	48.79%	48.79%

## 2. 本公司的子公司

## (1) 子公司基本情况

金额单位：人民币万元

子公司名称	子公司类型	企业类型	注册地	法人代表	业务性质	组织机构代码
深圳海油工程水下技术有限公司	全资子公司	有限责任公司	深圳	陈文金	劳务	19244115X
海南中海石油平台制造有限公司	控股子公司	有限责任公司	海南	陈文金	劳务	284041161
海洋石油工程（青岛）有限公司	控股子公司	有限责任公司	青岛	姜锡肇	工程承包	770282753
海工英派尔工程有限公司	控股子公司	有限责任公司	青岛	姜锡肇	工程承包 劳务	667888087
天津蓝海工程检测技术服务有限公司	全资子公司	有限责任公司	天津	姜锡肇	劳务	687707570
海工国际工程有限责任公司	全资子公司	有限责任公司	北京	姜锡肇	工程承包	69499220X
青岛海英和科贸有限公司	控股子公司的全资子公司	有限责任公司	青岛	于连兴	贸易	69375743-5
海油工程印度尼西亚有限公司	控股子公司	其他	印尼	姜锡肇	劳务	360611841
海油工程尼日利亚有限公司	控股子公司	其他	尼日利亚	姜锡肇	劳务	566666661
海油工程(香港)有限公司	全资子公司	其他	香港	姜锡肇	工程承包 劳务	344605839
安捷材料试验有限公司	全资子公司的控股子公司	其他	香港		贸易	58888888X
中海油山东化学工程有限责任公司	全资子公司	有限责任公司	济南	姜锡肇	工程承包	69965335-4
山东恒泰安全技术咨询有限公司	全资子公司的全资子公司	有限责任公司	济南	任忠齐	技术咨询	78717323-8
山东省正大建设监理有限公司	全资子公司的全资子公司	有限责任公司	济南	张锦宝	技术咨询	26718253-6
山东华宇工程造价咨询有限公司	全资子公司的控股子公司	有限责任公司	济南	张锦宝	技术咨询	73372816-2

## (2) 子公司注册资本及其变化

## 1) 境内子公司

金额单位：人民币万元

子公司名称	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
深圳海油工程水下技术有限公司	1,365.00			1,365.00
海南中海石油平台制造有限公司	2,000.00			2,000.00
海洋石油工程(青岛)有限公司	300,000.00			300,000.00
海工英派尔工程有限公司	10,000.00			10,000.00
天津蓝海工程检测技术服务有限公司	4,000.00			4,000.00
海工国际工程有限责任公司	6,000.00			6,000.00
青岛海英和科贸有限公司	1,000.00			1,000.00
海洋石油工程(珠海)有限公司		35,000.00		35,000.00
中海油山东化学工程有限责任公司		7,340.44		7,340.44
山东恒泰安全技术咨询有限公司		300.00		300.00
山东省正大建设监理有限公司		600.00		600.00
山东华宇工程造价咨询有限公司		100.00		100.00

## 2) 境外子公司

金额单位：万

子公司名称	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
海油工程印度尼西亚有限公司	USD 10.00			USD 10.00
海油工程尼日利亚有限公司	USD 7.84			USD 7.84
海油工程(香港)有限公司	USD 5.00			USD 5.00
安捷材料试验有限公司	HKD 200.00			HKD 200.00

## (3) 对子公司持股比例及其变化

## 1) 境内子公司

金额单位：人民币万元

子公司名称	持股金额		持股比例	
	2010 年度	2009 年度	2010 年度	2009 年度
深圳海油工程水下技术有限公司	1,365.00	1,296.75	100%	95%
海南中海石油平台制造有限公司	1,400.00	1,400.00	70%	70%
海洋石油工程(青岛)有限公司	297,000.00	297,000.00	99%	99%
海工英派尔工程有限公司	6,500.00	6,500.00	65%	65%
天津蓝海工程检测技术服务有限公司	4,000.00	4,000.00	100%	100%
海工国际工程有限责任公司	6,000.00	6,000.00	100%	100%

青岛海英和科贸有限公司	1,000.00	1,000.00	100%	100%
海洋石油工程(珠海)有限公司	35,000.00		100%	
中海油山东化学工程有限责任公司	7,340.44		100%	
山东恒泰安全技术咨询有限公司	300.00		100%	
山东省正大建设监理有限公司	600.00		100%	
山东华宇工程造价咨询有限公司	67.40		67.4%	

## 2) 境外子公司

金额单位：万元

子公司名称	持股金额		持股比例	
	2010 年度	2009 年度	2010 年度	2009 年度
海油工程印度尼西亚有限公司		USD 9.50		95%
海油工程尼日利亚有限公司		USD 7.45		95%
海油工程(香港)有限公司		USD 5.00		100%
安捷材料试验有限公司		HKD 117.00		90%

## 3. 本公司的合营和联营企业

截至报告期末，本公司无合营和联营企业。

## 4. 本公司的其他关联方情况

关联方名称	关联方关系	组织机构代码
中国海洋石油渤海公司	持本公司 0.32% 股份，同一母公司	103063338
中国海洋石油南海西部公司	持本公司 7.56% 股份，同一母公司	19034361X
中国海洋石油有限公司	同一母公司	344610013
中海油田服务股份有限公司	同一母公司	71092921X
中海石油财务有限责任公司	同一母公司	710929818
中国海洋石油南海东部公司	同一母公司	190345711
中国海洋石油东海公司	同一母公司	132212486
中海实业公司	同一母公司	101694419
中海石油化学股份有限公司	同一母公司	721234704
中海油气开发利用公司	同一母公司	101765977
中海石油气电集团有限责任公司	同一母公司	710930632
中海石油通讯计算中心	同一母公司	101169403
中海油能源发展股份有限公司	同一母公司	771554423
中海石油炼化有限责任公司	同一母公司	710933753
山东省化工规划设计院	同一母公司	495571533
中海石油研究中心	同一母公司	710926078

关联方名称	关联方关系	组织机构代码
中国近海石油服务(香港)有限公司	同一母公司	344000012
中国化工建设总公司	同一母公司	100000796
中国化工供销(集团)总公司	同一母公司	100005298
中海油新能源投资有限责任公司	同一母公司	779502134

### (三) 关联交易事项

1. 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	2010年1-6月	2009年1-6月
中国海洋石油有限公司	1,662,338,995.48	3,924,831,133.81
中海油能源发展股份有限公司	54,723,139.91	141,676,540.15
中海石油炼化有限责任公司	210,659.05	8,447,278.10
中海石油研究中心	1,974,011.41	2,740,000.00
中海油田服务股份有限公司	533,029,493.78	364,108,120.21
中国海洋石油总公司	1,899,880.00	1,812,500.00
中海油气开发利用公司	12,442,605.67	5,156,208.81
中国化工供销(集团)总公司	1,469,192.81	8,000,000.00
中海油海西宁德工业区开发有限公司	18,804.40	
中海油新能源投资有限责任公司	6,471,975.00	
中海石油气电集团有限责任公司	2,600,200.43	28,167,967.12
深圳海油工程水下技术有限公司	57,673,602.66	
海洋石油工程(青岛)有限公司		30,888,258.52

2. 由关联方作为本公司的分包商在报告期完成的分包工程金额如下:

关联方名称	2010年1-6月	2009年1-6月
中国海洋石油渤海公司	72,000.00	5,098,958.00
中海油田服务股份有限公司	24,879,204.41	49,635,148.20
中国海洋石油南海东部公司	4,054.76	
中海石油化学股份有限公司		4,847.00
中海油能源发展股份有限公司	27,891,255.35	45,039,310.09
山东省化工规划设计院	667,227.49	
天津蓝海工程检测技术服务有限公司	60,531,383.18	
深圳海油工程水下技术有限公司	98,335,581.71	258,214,089.83
海洋石油工程(青岛)有限公司	603,744,176.26	648,521,053.63

3. 根据本公司与关联方签定的关联交易合同，本期主要由中国海洋石油总公司下属中国海洋石油渤海公司、中海油田服务股份有限公司、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运输、船舶、燃油及水电等服务，具体明细如下：

关联方名称	交易内容	2010年1-6月	2009年1-6月
中国海洋石油渤海公司	水电气暖	7,838,952.64	589,806.68
	租赁及港杂费	1,067,444.55	
	运输费	1,016,250.00	
	管理服务费	51,000.00	234,308.00
	海餐费		16,088.95
	人员费		968,195.00
	其他	728,074.00	
	小计	10,701,721.19	1,808,398.63
中海油能源发展股份有限公司	原料、燃料	24,459,155.99	16,658,350.30
	通讯费	4,014,194.37	945,559.76
	租赁及港杂费	6,147,421.92	3,646,320.70
	物业管理费	4,201,081.97	
	海餐费	4,564,766.00	5,395,056.85
	人员费	13,969,234.93	6,251,052.51
	运输费	3,796,336.50	4,589,967.00
	管理服务费	886,809.71	7,200,865.57
	在建工程		7,324,900.00
	水电气暖	490,086.62	5,601.04
	船舶及油料	5,996,921.58	
	其他	17,597,947.01	
	小计	86,123,956.60	52,017,673.73
	中海油田服务有限公司	原料及燃料	50,655.00
管理服务费			9,000.00
人员费			359,582.00
在建工程			175,499.00
船舶及油料		13,734,945.79	
其他		18,000.00	
小计		13,803,600.79	63,460,108.14

关联方名称	交易内容	2010年1-6月	2009年1-6月
中海石油（中国）有限公司	人员费		250,769.80
	租赁及港杂		160,000.00
	小计		410,769.80
中国海洋石油东海公司	管理服务费		229,672.00
	人员费		325,440.00
	运输费		54,000.00
	小计		609,112.00
中国海洋石油南海东部公司	租赁及港杂		438,366.20
	水电气暖	4,975.54	1,985.65
	小计	4,975.54	440,351.85
中海实业公司	租赁及港杂		301,027.79
	运输费		80,095.50
	管理服务费		32,280.79
	其他	4,905.50	
	小计	4,905.50	413,404.08
	海洋石油工程（青岛）有限公司	船舶及油料	4,363,800.00
山东省化工规划设计院	管理服务费		836,795.00
中国化工供销（集团）总公司	原料及燃料	2,804,580.62	
海油工程（香港）有限公司	船舶及油料	76,549,728.00	
天津蓝海工程检测技术服务公司	管理服务费	375,000.00	
	其他	51,000.00	
	小计	426,000.00	

#### 4. 关联存款余额

关联方名称	2010年6月30日	2009年12月31日
中海石油财务有限责任公司	69,964,374.25	161,927,971.22

#### 5. 取得关联存款利息

关联方名称	2010年1-6月	2009年1-6月
中海石油财务有限责任公司	765,307.05	2,082,363.53

本公司在关联单位的存款利率执行中国人民银行的相关规定。

#### 6. 关联贷款余额

关联方名称	2009年12月31日	本期增加额	本期偿还额	2010年6月30日
中海石油财务有限责任公司	1,500,800,000.00	3,018,439,515.88	1,241,639,515.88	3,277,600,000.00

#### 7. 支付关联贷款利息

关联方名称	2010年1-6月	2009年1-6月
中海石油财务有限责任公司	47,214,334.57	6,019,137.88

本公司向关联单位的贷款利率执行中国人民银行的相关规定。

#### 8. 关联投资余额及取得的投资收益

关联方名称	期末投资余额	2010年1-6月	2009年1-6月
中海石油财务有限责任公司	25,000,000.00		

### (四) 关联方往来余额

#### 1. 应收账款

关联方名称	2010年6月30日	2009年12月31日
中国海洋石油有限公司	1,561,382,911.70	1,781,101,351.10
中海油能源发展股份有限公司	99,787,584.56	107,673,023.00
中海石油炼化有限责任公司	50,391,315.20	75,862,775.53
中国化工供销(集团)总公司	11,846,300.25	31,334,047.94
中海石油气电集团有限责任公司	4,362,052.64	8,831,196.91
中海油田服务股份有限公司	4,004,997.00	4,997.00
中海油气开发利用公司	3,984,363.45	12,990,670.29
中海油新能源投资有限责任公司	3,463,000.00	329,160.00
中国海洋石油总公司	844,000.00	
中国海洋石油渤海公司	666,847.20	666,847.20
中海石油化学股份有限公司	140,000.00	
中国海洋石油南海西部公司	100,000.00	
中海石油研究中心	79,011.41	
中国化工建设总公司	45,000.00	
中海油海西宁德工业区开发有限公司	18,804.40	
海油工程(香港)有限公司	117,034,986.94	117,034,739.40
深圳海油工程水下技术有限公司	15,630,236.50	10,398,291.58
海油工程印度尼西亚有限公司	2,253,273.00	5,257,714.00
海洋石油工程(青岛)有限公司	929,601.41	929,581.41

关联方名称	2010年6月30日	2009年12月31日
海工英派尔工程有限公司	139,011.37	169,723.09

## 2. 应收票据

关联方名称	2010年6月30日	2009年12月31日
海洋石油工程（青岛）有限公司		139,246,779.00

## 3. 其他应收款

关联方名称	2010年6月30日	2009年12月31日
山东省化工规划设计院	1,451,923.13	
中海油新能源投资有限责任公司	1,300.00	
中国海洋石油总公司		63,340,000.00
中国海洋石油渤海公司		7,541,400.00
中海石油气电集团有限责任公司		100,000.00
海油工程（香港）有限公司	1,581,417,536.99	1,538,765,841.89
海洋石油工程（青岛）有限公司	29,596,221.59	23,684,315.31
天津蓝海工程检测技术服务有限公司	14,485,550.04	8,026,523.39
深圳海油工程水下技术有限公司	2,334,957.34	26,661,571.88
海工英派尔工程有限公司	1,388,004.65	968,356.09
海工国际工程有限责任公司	23,164.58	21,224.58

## 4. 应付账款

关联方名称	2010年6月30日	2009年12月31日
中海油能源发展股份有限公司	129,239,296.61	159,825,876.06
中海油田服务股份有限公司	2,308,986.32	37,191,091.67
中国海洋石油渤海公司	7,004,986.00	6,487,894.00
中国化工供销(集团)总公司	811,152.82	243,543.13
山东省化工规划设计院	1,063,227.49	23,450.00
中国近海石油服务(香港)有限公司	1,742,541.45	20,525.64
中海油信息技术（北京）有限公司	175,020.76	
深圳海油工程水下技术有限公司	254,116,457.38	243,177,046.13
海洋石油工程（青岛）有限公司	627,099,365.93	470,554,330.08
海工英派尔工程有限公司	775,000.00	775,000.00
天津蓝海工程检测技术服务有限公司	25,001,849.90	9,628,405.75
海油工程（香港）有限公司	112,119,051.56	35,564,495.88

## 5. 应付票据

关联方名称	2010年6月30日	2009年12月31日
中海油能源发展股份有限公司		80,679,651.89
中海油田服务股份有限公司		13,975,131.68

#### 6. 其他应付款

关联方名称	2010年6月30日	2009年12月31日
中国海洋石油总公司		7,220,000.00
中国化工建设总公司	29,474.95	28,020.00
中海油田服务股份有限公司	49,428.03	49,428.03
中海油能源发展股份有限公司	39,300.26	
深圳海油工程水下技术有限公司	82,683.50	85,676.50
海油工程印度尼西亚有限公司		161,652.10
海南中海石油平台制造有限公司	5,275,229.76	5,363,123.04

#### (五) 关联担保情况

担保方	被担保方	担保金额
海洋石油工程股份有限公司	海洋石油(青岛)有限公司	

经公司第三届董事会第三十三次会议审议批准，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)

#### 十、股份支付

报告期内本公司无需要披露的股份支付事项。

#### 十一、或有事项

截至 2010 年 6 月 30 日，本公司无需披露的重大或有事项。

#### 十二、承诺事项

截至 2010 年 6 月 30 日，本公司无需披露的重大财务承诺事项。

#### 十三、资产负债表日后事项

截至 2010 年 6 月 30 日，本公司无需要披露的其他重要资产负债表日后事项。

#### 十四、其他重要事项

截至 2010 年 6 月 30 日，本公司无需披露的其他重要事项。

## 十五、母公司会计报表主要项目注释（金额单位：人民币元）

### 注释 1、应收账款

#### （1）应收账款按账龄分类

项 目	2010年6月30日			2009年12月31日		
	金额	比例%	坏账准备	金额	比例%	坏账准备
1年以内	1,792,411,582.48	92.02		2,355,545,549.65	91.06	30,508.75
1至2年	126,569,355.55	6.50	30,508.75	226,076,891.63	8.74	
2至3年	25,587,849.37	1.31	1,500,000.00	666,847.20	0.03	200,054.16
3至5年	2,749,206.68	0.14	842,423.60	3,999,999.99	0.15	2,000,000.00
5年以上	552,946.60	0.03	552,946.60	552,946.60	0.02	552,946.60
<b>合 计</b>	<b>1,947,870,940.68</b>	<b>100.00</b>	<b>2,925,878.95</b>	<b>2,586,842,235.07</b>	<b>100.00</b>	<b>2,783,509.51</b>

#### （2）应收账款按风险分类

项目	2010年6月30日			2009年12月31日		
	金额	比例%	坏账准备	金额	比例%	坏账准备
单项金额重大的应 收账款	1,863,768,303.59	95.68		2,531,247,740.14	97.85	
单项金额不重大但 按信用风险特征组 合后该组合的风险 较大的应收账款						
其他单项金额不重 大的应收账款	84,102,637.09	4.32	2,925,878.95	55,594,494.93	2.15	2,783,509.51
<b>合 计</b>	<b>1,947,870,940.68</b>	<b>100.00</b>	<b>2,925,878.95</b>	<b>2,586,842,235.07</b>	<b>100.00</b>	<b>2,783,509.51</b>

① 期末无单项金额重大或虽不重大但单独进行减值测试的应收账款

② 期末单项金额不重大的应收账款

项 目	2010年6月30日			2009年12月31日		
	金额	比例%	坏账准备	金额	比例%	坏账准备
1年以内	69,640,487.82	82.80		40,550,154.73	72.94	30,508.75
1至2年	9,533,582.58	11.34	30,508.75	9,824,546.41	17.67	
2至3年	1,626,413.41	1.93	1,500,000.00	666,847.20	1.20	200,054.16
3至5年	2,749,206.68	3.27	842,423.60	3,999,999.99	7.19	2,000,000.00
5年以上	552,946.60	0.66	552,946.60	552,946.60	1.00	552,946.60
<b>合 计</b>	<b>84,102,637.09</b>	<b>100.00</b>	<b>2,925,878.95</b>	<b>55,594,494.93</b>	<b>100.00</b>	<b>2,783,509.51</b>

(3) 期末应收账款增加较大的原因主要是本期已结算未收款的工程结算款增加。

(4) 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，但在本年度又全额或部分收回的，或通过重组等其他方式收回的应收账款；本年度无核销的应收账款。

(5) 持有本公司 5%(含 5%)以上股份的股东单位欠款

单位名称	2010年6月30日		2009年12月31日	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
中国海洋石油总公司	844,000.00			
<b>合计</b>	<b>844,000.00</b>			

(6) 期末应收账款前五名合计金额 1,808,097,315.93 元，占应收账款期末余额的 92.82%。

单位名称	与本公司关系	欠款金额	主要账龄	占应收账款总额的比例(%)
中海石油(中国)有限公司	同一母公司	1,499,913,952.84	1年内、1至3年	77.00
COOEC (HONG KONG) LIMITED	子公司	117,034,986.94	1年内、1至2年	6.01
中海油能源发展股份有限公司	同一母公司	99,711,184.56	1年内、1至2年	5.12
中海石油炼化有限责任公司	同一母公司	49,360,156.15	1年内、2至3年	2.53
CACT OPERATORS GROUP	非关联方	42,077,035.44	1年以内	2.16
<b>合计</b>		<b>1,808,097,315.93</b>		<b>92.82</b>

(7) 期末应收关联方款项

单位名称	与本公司关系	欠款金额	占应收账款总额的比例(%)
中海石油(中国)有限公司	同一母公司	1,499,913,952.84	77.00
COOEC (HONG KONG) LIMITED	子公司	117,034,986.94	6.01
中海油能源发展股份有限公司	同一母公司	99,711,184.56	5.12
中海石油炼化有限责任公司	同一母公司	49,360,156.15	2.53
深圳海油工程水下技术有限公司	子公司	15,630,236.50	0.80
中国化工供销(集团)总公司	同一母公司	11,846,300.25	0.61
中海油田服务股份有限公司	同一母公司	4,004,997.00	0.21
中海油新能源投资有限责任公司	同一母公司	2,825,000.00	0.15
PT. COOEC INDONESIA	子公司	2,253,273.00	0.12
中海石油气电集团有限责任公司	同一母公司	1,686,010.22	0.09
海洋石油工程(青岛)有限公司	子公司	929,601.41	0.05
中国海洋石油总公司	母公司	844,000.00	0.04
中国海洋石油渤海公司	同一母公司	666,847.20	0.03

单位名称	与本公司关系	欠款金额	占应收账款总额的比例(%)
海工英派尔工程有限公司	子公司	139,011.37	0.01
<b>合 计</b>		<b>1,806,845,557.44</b>	<b>92.76</b>

## 注释 2、其他应收款

### (1) 其他应收款按账龄分类

项 目	2010年6月30日			2009年12月31日		
	金额	比例%	坏账准备	金额	比例	坏账准备
1年以内	913,163,939.52	51.91		1,205,585,002.94	64.75	7,979.85
1至2年	748,028,933.16	42.53	41,961.50	501,949,632.23	26.96	33,981.65
2至3年	74,781,401.89	4.25		153,314,147.13	8.23	
3至5年	21,929,099.10	1.25		1,068,580.33	0.06	
5年以上	1,068,580.33	0.06				
<b>合 计</b>	<b>1,758,971,954.00</b>	<b>100.00</b>	<b>41,961.50</b>	<b>1,861,917,362.63</b>	<b>100.00</b>	<b>41,961.50</b>

### (2) 其他应收款按风险分类

项目	2010年6月30日			2009年12月31日		
	金额	比例%	坏账准备	金额	比例%	坏账准备
单项金额重大的其他应收款	1,752,930,764.78	99.66		1,835,713,572.05	98.59	
单项金额不重大但按信用风险特征组合后该组合的风险较大的其他应收款						
其他单项金额不重大的其他应收款	6,041,189.22	0.34	41,961.50	26,203,790.58	1.41	41,961.50
<b>合计</b>	<b>1,758,971,954.00</b>	<b>100.00</b>	<b>41,961.50</b>	<b>1,861,917,362.63</b>	<b>100.00</b>	<b>41,961.50</b>

①期末无单项金额重大或虽不重大但单独进行减值测试的其他应收款。

### ②期末单项金额不重大的其他应收款

项 目	2010年6月30日			2009年12月31日		
	金额	比例%	坏账准备	金额	比例%	坏账准备
1年以内	3,327,283.43	55.08		23,085,454.37	88.10	7,979.85
1至2年	471,761.13	7.81	41,961.50	779,819.72	2.97	33,981.65
2至3年	582,776.50	9.65		1,269,936.16	4.85	
3至5年	1,659,368.16	27.47		1,068,580.33	4.08	
<b>合 计</b>	<b>6,041,189.22</b>	<b>100.00</b>	<b>41,961.50</b>	<b>26,203,790.58</b>	<b>100.00</b>	<b>41,961.50</b>

(3) 期末其他应收款余额减少的主要原因是预付的股权收购款本年转入长期股权投资及部分海关保证金的退回。

(4) 期末其他应收款中持有本公司 5%(含 5%)以上股份的股东单位欠款。

单位名称	2009 年 12 月 31 日		2009 年 12 月 31 日	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
中国海洋石油总公司			63,340,000.00	
合 计			63,340,000.00	

(5) 其他应收款前五名欠款情况

项目或单位	与本公司关系	欠款金额	欠款年限	比例 (%)
COOEC (HONG KONG) LIMITED	子公司	1,581,417,536.99	1 年以内	89.91
深圳海关	非关联方	72,738,576.42	3 年以内、5 年以上	4.14
海洋石油工程(青岛)有限公司	子公司	29,596,221.59	1 年以内	1.68
天津蓝海工程检测技术服务有限公司	子公司	14,485,550.04	1 年以内	0.82
深圳海油工程水下技术有限公司	子公司	2,334,957.34	1 年以内	0.13
合 计		1,700,572,842.38		96.68

(6) 期末其他应收关联方款项

单位名称	与本公司关系	欠款金额	主要账龄	占总额比例 (%)
COOEC (HONG KONG) LIMITED	子公司	1,581,417,536.99	1 至 3 年	89.91
海洋石油工程(青岛)有限公司	子公司	29,596,221.59	1 年以内、4 至 5 年	1.68
天津蓝海工程检测技术服务有限公司	子公司	14,485,550.04	1 年以内	0.82
深圳海油工程水下技术有限公司	子公司	2,334,957.34	4 至 5 年	0.13
海工英派尔工程有限公司	子公司	1,388,004.65	1 年以内、1 至 3 年	0.08
海工国际工程有限责任公司	子公司	23,164.58	1 年以内	0.00
合 计		1,629,245,435.19		92.62

### 注释 3、长期股权投资

被投资单位名称	核算方法	初始投资成本	年初余额	本年增加
深圳海油工程水下技术有限公司	成本法	20,508,900.00	12,967,500.00	7,541,400.00
海南中海石油平台制造有限公司	成本法	14,000,000.00	14,000,000.00	
海洋石油工程(青岛)有限公司	成本法	2,970,000,000.00	2,970,000,000.00	
海工英派尔工程有限公司	成本法	65,000,000.00	65,000,000.00	
海油工程印度尼西亚有限公司	成本法	735,803.50	735,803.50	
海油工程(香港)有限公司	成本法	378,035.00	378,035.00	

被投资单位名称	核算方法	初始投资成本	年初余额	本年增加
海油工程尼日利亚有限公司	成本法	521,374.90	521,374.90	
天津蓝海工程检测技术服务有限公司	成本法	40,000,000.00	40,000,000.00	
海工国际工程有限责任公司	成本法	60,000,000.00	60,000,000.00	
中海油山东化学工程有限责任公司	成本法	70,392,243.18		70,392,243.18
海洋石油工程(珠海)有限公司	成本法	350,000,000.00		350,000,000.00
中海石油财务有限责任公司	成本法	25,000,000.00	25,000,000.00	
甘肃蓝科石化高新装备股份有限公司	成本法	40,000,000.00	40,000,000.00	
<b>合计</b>		<b>3,656,536,356.58</b>	<b>3,228,602,713.40</b>	<b>427,933,643.18</b>

(续表)

被投资单位名称	本年减少	年末余额	持股比例 (%)	表决权比例 (%)	当年分得的现金红利
深圳海油工程水下技术有限公司		20,508,900.00	100	100	
海南中海石油平台制造有限公司		14,000,000.00	70	70	
海洋石油工程(青岛)有限公司		2,970,000,000.00	99	99	
海工英派尔工程有限公司		65,000,000.00	65	65	
海油工程印度尼西亚有限公司		735,803.50	95	95	
海油工程(香港)有限公司		378,035.00	100	100	
海油工程尼日利亚有限公司		521,374.90	95	95	
天津蓝海工程检测技术服务有限公司		40,000,000.00	100	100	
海工国际工程有限责任公司		60,000,000.00	100	100	
中海油山东化学工程有限责任公司		70,392,243.18	100	100	
海洋石油工程(珠海)有限公司		350,000,000.00	100	100	
中海石油财务有限责任公司		25,000,000.00	1.77	1.77	
甘肃蓝科石化高新装备股份有限公司		40,000,000.00	10	10	2,400,000.00
<b>合计</b>		<b>3,656,536,356.58</b>			<b>2,400,000.00</b>

#### 注释 4、营业收入、营业成本

##### (1) 营业收入

项 目	2010年1-6月	2009年1-6月
主营业务收入	2,888,904,767.88	5,635,116,447.43
其他业务收入	1,438,613.24	727,764.20
<b>合 计</b>	<b>2,890,343,381.12</b>	<b>5,635,844,211.63</b>

##### (2) 营业成本

项 目	2010年1-6月	2009年1-6月
主营业务成本	2,592,930,092.81	5,135,834,484.65
其他业务成本	814.61	2,027,666.48
<b>合 计</b>	<b>2,592,930,907.42</b>	<b>5,137,862,151.13</b>

### (3) 主营业务收入分类

项 目	2010年1-6月	2009年1-6月
1. 海洋工程总承包项目收入	2,629,124,844.30	5,302,999,955.74
2. 海洋工程非总承包项目收入	166,005,610.70	131,700,370.50
其中:		
陆地建造收入	15,081,312.88	22,660,646.75
海上安装及海管铺设收入	79,892,722.50	5,849,337.00
设计收入	34,402,834.05	17,384,098.09
维修收入	36,628,741.27	5,806,288.66
3. 非海洋工程项目收入	93,774,312.88	200,416,121.19
<b>合 计</b>	<b>2,888,904,767.88</b>	<b>5,635,116,447.43</b>

### 注释 5、投资收益

项 目	2010年1-6月	2009年1-6月
股票投资收益		
以成本法核算的被投资单位宣告分派的利润	2,400,000.00	
<b>合 计</b>	<b>2,400,000.00</b>	

### 注释 6、所得税费用

项 目	2010年1-6月	2009年1-6月
当期所得税费用	25,659,198.41	47,577,881.77
递延所得税费用	-2,997,462.00	
<b>合 计</b>	<b>22,661,736.41</b>	<b>47,577,881.77</b>

### 注释 7、现金流量表补充资料

#### (1) 将净利润调节为经营活动现金流量

项 目	2010年1-6月	2009年1-6月
<b>1. 将净利润调节为经营活动现金流量:</b>		
净利润	134,178,904.35	349,422,792.48

项 目	2010年1-6月	2009年1-6月
加：计提的资产减值准备	-13,892,009.76	
固定资产折旧	135,913,759.44	104,074,593.50
无形资产摊销	6,725,812.07	6,143,659.61
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（减：收益）	112,701.15	1,079,923.78
固定资产报废损失		
财务费用	59,307,693.48	20,470,063.39
投资损失（减：收益）	-2,400,000.00	
公允价值变动损失（减：收益）	1,657,650.00	-1,595,730.00
递延所得税资产的减少（减：增加）	-6,748,103.12	
递延所得税负债的增加（减：减少）	3,750,641.12	
存货的减少（减：增加）	-119,316,713.45	-9,606,747.12
经营性应收项目的减少（减：增加）	830,933,883.98	-858,355,292.92
经营性应付项目的增加（减：减少）	-1,123,152,101.60	165,364,407.54
其他		
<b>经营活动产生的现金流量净额</b>	<b>-92,927,882.34</b>	<b>-223,002,329.74</b>
<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		
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	398,026,115.85	797,445,536.42
减：现金的期初余额	420,712,102.59	3,175,634,001.15
加：现金等价物的期末余额		
减：现金等价物的期初余额		
<b>现金等价物净增加额</b>	<b>-22,685,986.74</b>	<b>-2,378,188,464.73</b>

(2) 列示于现金流量表的现金和现金等价物

项 目	2010年1-6月	2009年1-6月
现金	398,026,115.85	797,445,536.42
其中：库存现金	60,586.73	67,007.49

项 目	2010年1-6月	2009年1-6月
可随时用于支付的银行存款	397,965,529.12	785,904,187.10
可随时用于支付的其他货币资金		11,474,341.83
现金等价物		
其中：三个月内到期的债权投资		
期末现金和现金等价物余额	398,026,115.85	797,445,536.42
其中：使用受限制的现金和现金等价物		

## 十六、补充资料

1. 按中国证监会发布的《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》的规定，本公司当期非经常性损益的发生金额列示如下：

项 目	2010年1-6月	2009年1-6月
非流动资产处置损益	-114,310.45	-1,119,403.28
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	11,946,404.79	40,000.00
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	-1,657,650.00	1,595,730.00
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-17,259,382.11	289,449.72
其他符合非经常性损益定义的损益项目	1,861.32	
少数股东权益影响额	-377.13	-10,397.36
所得税影响额	-1,065,651.40	-120,866.47
<b>归属于母公司普通股股东的非经常性损益</b>	<b>-6,017,047.92</b>	<b>674,512.61</b>

2. 按中国证监会发布的《公开发行证券公司信息披露编报规则》第9号的要求计算净资产收益率及每股收益：

报告期利润	加权平均 净 资产收益率	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	2.39%	0.06	0.06
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	2.46%	0.06	0.06

## 十七、财务报告批准

本财务报告于 2010 年 8 月 25 日经公司董事会批准报出。

海洋石油工程股份有限公司

二〇一〇年八月二十五日

## 八、备查文件目录

- 1、载有董事长签名的半年度报告文本；
- 2、载有单位负责人、主管会计工作负责人、会计机构负责人签名并盖章的财务报告文本；
- 3、报告期内公司在中国证监会指定报刊上公开披露过的所有文件文本；
4. 其他有关资料。

董事长：周守为

海洋石油工程股份有限公司董事会

二〇一〇年八月二十五日