



**烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司**  
(烟台市莱山区澳柯玛大街 7 号)

# 2011 年年度报告

证券代码：002353

证券简称：杰瑞股份

披露日期：2012年3月17日

## 第一节 重要提示

本公司董事会、监事会及董事、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。

没有董事、监事、高级管理人员对本报告内容的真实性、准确性、完整性无法保证或存在异议。

本年度报告经公司第二届董事会第十二次会议审议通过，全体董事出席了本次董事会会议。

公司年度财务报告已经中喜会计师事务所有限责任公司审计并被出具了标准无保留意见的审计报告。

公司负责人孙伟杰先生、主管会计工作负责人吕燕玲女士及会计机构负责人(会计主管人员)崔玲玲女士声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

## 目 录

第一节 重要提示.....	1
第二节 公司基本情况简介.....	3
第三节 会计数据和业务数据摘要.....	6
第四节 股本变动及股东情况.....	8
第五节 董事、监事、高级管理人员和员工情况.....	16
第六节 公司治理.....	24
第七节 内部控制.....	30
第八节 股东大会情况简介.....	33
第九节 董事会报告.....	34
第十节 监事会报告.....	62
第十一节 重要事项.....	65
第十二节 财务报告.....	78
第十三节 备查文件目录.....	140

## 第二节 公司基本情况简介

一、公司中文名称：烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司

公司中文名称缩写：杰瑞股份

公司英文名称：Yantai Jereh Oilfield Services Group Co., Ltd.

公司英文名称缩写：Jereh Group

二、公司法定代表人：孙伟杰

三、公司董事会秘书及其证券事务代表：

职务	董事会秘书	证券事务代表
姓名	程永峰	蒋达光
联系地址	烟台市莱山区澳柯玛大街7号	烟台市莱山区澳柯玛大街7号
电话	0535-6723532	0535-6723532
传真	0535-6723171	0535-6723171
信箱	zqb@jereh.com	zqb@jereh.com

四、公司注册地址：烟台市莱山区澳柯玛大街7号

公司办公地址：烟台市莱山区澳柯玛大街7号

邮编：264003

公司网址：<http://www.jereh.com>

电子信箱：[zqb@jereh.com](mailto:zqb@jereh.com)

五、公司信息披露报纸：《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》

登载年度报告的中国证监会指定网站的网址：巨潮资讯网(<http://www.cninfo.com.cn/>)

公司年度报告备置地点：公司证券投资部

六、股票上市地：深圳证券交易所

证券简称：杰瑞股份

股票代码：002353

## 七、其他有关资料：

公司首次注册登记日期：1999年12月10日

公司最近一次变更注册登记日期：2011年5月10日

企业法人营业执照注册号：370613228004625

税务登记号码：370613720717309

组织机构代码证号码：72071730-9

聘请的会计师事务所：中喜会计师事务所有限责任公司

办公地址：北京市崇文门外大街11号新成文化大厦A座11层

签字会计师为：祁卫红、刘新培

保荐机构：广发证券股份有限公司

保荐机构办公地址：广州市天河区天河北路183-187号大都会广场43楼

签字保荐人代表姓名：刘旭阳、赵怡

## 八、公司历史沿革：

### （一）公司上市以来历次注册变更情况

烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司（以下简称“公司”）成立于1999年12月10日，前身为烟台杰瑞设备有限公司。注册登记时间：1999年12月10日，注册登记地点：烟台市工商行政管理局莱山分局。公司上市以来的历次注册变更情况：

#### 第一次变更

经中国证券监督管理委员会证监许可【2010】60号文核准，公司于2010年1月25日在深圳证券交易所首次向社会公开发行人民币普通股（A股）2,900万股，发行价格59.50元，公司股票于2010年2月5日在深圳证券交易所正式挂牌上市。本次发行后，公司股本由8581.80万股增至11,481.80万股。注册登记日期：2010年3月5日，注册登记地点：山东省工商行政管理局。

#### 第二次变更

2011年4月，公司依据2010年度股东大会决议，实施了2010年度权益分派方案，以总股本11481.80万股为基数，以资本公积金向全体股东每10股转增10股。本次权益分派方案实施后，公司总股本增加至22963.60万股。注册登记日期：2011年5月10日，注册登记地点：山东省工商行政管理局。

在历次变更中，公司企业法人营业执照注册号370613228004625、税务登记证号码370613720717309、组织机构代码：72071730-9均未发生变化。

## (二) 公司主要的子公司设立、变更情况

成立日期	主要子公司名称	公司持股比例	业务内容	备注
2004年2月20日	烟台杰瑞石油装备技术有限公司	100%	油田专用设备研发、制造和销售	直接投资
2004年8月2日	杰瑞能源服务有限公司	100%	油田工程技术服务	直接投资
2009年9月10日	烟台杰瑞压缩设备有限公司	100%	离心式和往复式压缩机的研发、制造和销售	直接投资
2008年1月16日	美国杰瑞国际有限公司	100%	公司北美市场的营销、技术研发中心等。	直接投资
2009年4月15日	烟台杰瑞瑞智软件有限公司	100%	油田专用设备控制软件的开发与应用	直接投资

### 第三节 会计数据和业务数据摘要

#### 一、主要会计数据

单位：元

项目	2011 年	2010 年	本年比上年增 减 (%)	2009 年
营业总收入 (元)	1,460,044,836.88	943,976,017.18	54.67%	680,477,167.50
营业利润 (元)	471,155,173.48	318,063,113.26	48.13%	205,554,160.17
利润总额 (元)	504,129,855.98	335,850,586.66	50.11%	214,651,186.90
归属于上市公司股东的 净利润 (元)	424,356,645.25	281,920,467.94	50.52%	179,610,591.19
归属于上市公司股东的 扣除非经常性损益 的净利润 (元)	399,063,937.47	269,647,648.98	47.99%	174,137,922.07
经营活动产生的现金 流量净额 (元)	-139,510,883.12	-44,759,372.70	221.69%	145,492,669.09
	2011 年末	2010 年末	本年末比上年 末增减 (%)	2009 年末
资产总额 (元)	3,044,896,386.09	2,396,386,326.38	27.06%	526,047,130.48
负债总额 (元)	455,812,037.54	146,180,496.33	211.81%	179,216,182.74
归属于上市公司股东 的所有者权益 (元)	2,576,827,032.11	2,245,698,196.16	14.75%	340,145,812.13
总股本 (股)	229,636,000.00	114,818,000.00	100.00%	85,818,000.00

#### 二、主要财务指标

单位：元

项目	2011 年	2010 年	本年比上年增减 (%)	2009 年
基本每股收益 (元/股)	1.85	1.25	48.00%	1.045
稀释每股收益 (元/股)	1.85	1.25	48.00%	1.045
扣除非经常性损益后的 基本每股收益 (元/股)	1.74	1.20	45.00%	1.015
加权平均净资产收益率 (%)	17.71%	14.11%	3.60%	70.14%
扣除非经常性损益后的 加权平均净资产收益率 (%)	16.65%	13.54%	3.11%	68.72%
每股经营活动产生的现 金流量净额 (元/股)	-0.61	-0.39	56.41%	1.70

	2011 年末	2010 年末	本年末比上年末增 减 (%)	2009 年末
归属于上市公司股东的每股净资产 (元/股)	11.22	19.56	-42.64%	3.96
资产负债率 (%)	14.97%	6.10%	8.87%	34.07%

### 三、非经常性损益项目

单位：元

非经常性损益项目	2011 年金额	附注 (如适用)	2010 年金额	2009 年金额
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	23,171,950.00	见附注五-36	13,678,134.00	5,764,650.00
非流动资产处置损益	54,139.62		-2,060.98	-29,125.83
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益	5,980,824.24		0.00	0.00
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	590,670.77		798,836.31	1,177,321.65
所得税影响额	-4,492,006.80		-2,180,442.08	-1,154,181.79
少数股东权益影响额	-12,870.05		-21,648.29	-285,994.91
合计	25,292,707.78	-	12,272,818.96	5,472,669.12

### 四、境内外会计准则差异

适用  不适用



## 第四节 股本变动及股东情况

### 一、股本变动情况

2010年1月25日，公司中国证券监督管理委员会证监许可【2010】60号文核准首次公开发行股票2900万股，总股本由8581.80万股变更为11481.80万股。

2011年4月21日，公司实施2010年度权益分派方案，以总股本11481.80万股为基数，以资本公积金向全体股东每10股转增10股，公司总股本增加至22963.60万股。

#### (一) 股份变动情况

##### 1、股份变动情况表

单位：股

	本次变动前		本次变动增减(+, -)				本次变动后		
	数量	比例	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例
一、有限售条件股份	85,818,000	74.74%			76,323,297	-9,573,840	66,749,457	152,567,457	66.44%
1、国家持股						0			
2、国有法人持股						0			
3、其他内资持股	85,818,000	74.74%			76,323,297	-9,573,840	66,749,457	152,567,457	66.44%
其中：境内非国有法人持股						0			
境内自然人持股	85,818,000	74.74%			76,323,297	-9,573,840	66,749,457	152,567,457	66.44%
4、外资持股						0			
其中：境外法人持股						0			
境外自然人持股						0			
5、高管股份									
二、无限售条件股份	29,000,000	25.26%			38,494,703	9,573,840	48,068,543	77,068,543	33.56%
1、人民币普通股	29,000,000	25.26%			38,494,703	9,573,840	48,068,543	77,068,543	33.56%
2、境内上市的外资股						0			
3、境外上市的外资股						0			
4、其他						0			
三、股份总数	114,818,000	100%			114,818,000	0	114,818,000	229,636,000	100%

注：高管股份包含在“境内自然人持股”中。

## 2、限售股份变动情况表

单位：股

股东名称	年初限售股数	本年解除限售股数	本年增加限售股数	年末限售股数	限售原因	解除限售日期
孙伟杰	30,324,000	0	30,324,000	60,648,000	首发承诺	2013-2-5
王坤晓	20,748,000	0	20,748,000	41,496,000	首发承诺	2013-2-5
刘贞峰	16,225,271	0	16,225,271	32,450,542	首发承诺	2013-2-5
吴秀武	3,591,000	3,591,000	0	0	首发承诺	2011年2月5日全部解除限售
刘东	1,596,000	399,000	1,197,000	2,394,000	高管锁定股	每个年度首个交易自动解除上年末持股的25%
周映	798,000	199,500	598,500	1,197,000	高管锁定股	每个年度首个交易自动解除上年末持股的25%
赵国文	798,000	199,500	598,500	1,197,000	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/3
姜晓宝	600,000	200,000	400,000	800,000	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
刘世杰	598,500	149,625	448,875	897,750	高管锁定股	每个年度首个交易自动解除上年末持股的25%
吕燕玲	598,500	149,625	448,875	897,750	高管锁定股	每个年度首个交易自动解除上年末持股的25%
王继丽	598,500	149,625	448,875	897,750	高管锁定股	每个年度首个交易自动解除上年末持股的25%
王春燕	598,500	149,625	448,875	897,750	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/3
闫玉丽	478,800	119,700	359,100	718,200	高管锁定股	每个年度首个交易自动解除上年末持股的25%
徐丽君	478,800	119,700	359,100	718,200	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/3
王荣波	478,800	119,700	359,100	718,200	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/3
韩俊灵	400,000	400,000	0	0	首发承诺	2011年2月5日全部解除限售
曾传平	323,509	80,877	242,632	485,264	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/3
夏强	300,000	300,000	0	0	首发承诺	2011年2月5日全部解除限售
张灵敏	240,000	80,000	160,000	320,000	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
程永峰	239,400	59,850	179,550	359,100	高管锁定股	每个年度首个交易自动解除上年末持股的25%
田颖	220,000	55,000	165,000	330,000	高管锁定股	每个年度首个交易自动解除上年末持股的25%
朱秀娟	215,675	215,675	0	0	首发承诺	2011年2月5日全部解除限售
时永航	215,675	215,675	0	0	首发承诺	2011年2月5日全部解除限售
李志勇	195,000	65,000	130,000	260,000	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
张静	183,324	183,324	0	0	首发承诺	2011年2月5日全部解除限售
王家驹	170,000	56,666	113,334	226,668	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
张来强	160,000	53,333	106,667	213,334	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
金琼玉	145,000	48,333	96,667	193,334	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
赵卫东	120,000	40,000	80,000	160,000	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
刘玉桥	110,000	36,666	73,334	146,668	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
刘亚洲	107,842	107,842	0	0	首发承诺	2011年2月5日全部解除限售

王敏	107,842	107,842	0	0	首发承诺	2011年2月5日全部解除限售
韩春艳	107,842	107,842	0	0	首发承诺	2011年2月5日全部解除限售
秦浩杰	100,000	33,333	66,667	133,334	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
王萃	100,000	100,000	0	0	首发承诺	2011年2月5日全部解除限售
张志刚	90,000	30,000	60,000	120,000	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
王敬亮	90,000	30,000	60,000	120,000	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
蒋福森	86,272	86,272	0	0	首发承诺	2011年2月5日全部解除限售
孙英杰	80,000	26,666	53,334	106,668	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
路伟	80,000	26,666	53,334	106,668	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
周作英	80,000	26,666	53,334	106,668	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
姜登攀	70,000	23,333	46,667	93,334	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
隋美芝	70,000	23,333	46,667	93,334	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
杨凌	70,000	23,333	46,667	93,334	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
刘安海	60,000	20,000	40,000	80,000	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
胡雪莲	60,000	20,000	40,000	80,000	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
汪旸	60,000	20,000	40,000	80,000	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
陈开军	60,000	20,000	40,000	80,000	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
程久远	53,921	53,921	0	0	首发承诺	2011年2月5日全部解除限售
张鸣宇	53,921	53,921	0	0	首发承诺	2011年2月5日全部解除限售
刘崇奇	53,921	53,921	0	0	首发承诺	2011年2月5日全部解除限售
陆会桥	53,921	53,921	0	0	首发承诺	2011年2月5日全部解除限售
訾敬忠	50,000	16,666	47,533	80,867	首发承诺、 高管锁定股	2012年2月6日解除所持限售股的1/2 及高管自动锁定解除限售股的75%
晁海军	50,000	16,666	33,334	66,668	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
董克	50,000	16,666	33,334	66,668	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
张伟	50,000	16,666	33,334	66,668	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
王红	50,000	16,666	33,334	66,668	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
胡文国	50,000	16,666	33,334	66,668	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
张树立	50,000	16,666	33,334	66,668	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
初晓明	50,000	50,000	0	0	首发承诺	2011年2月5日全部解除限售 司法冻结
潘迎军	50,000	50,000	0	0	首发承诺	2011年2月5日全部解除限售
康淑华	50,000	50,000	0	0	首发承诺	2011年2月5日全部解除限售
林宏斌	43,132	43,132	0	0	首发承诺	2011年2月5日全部解除限售
常洁	43,132	43,132	0	0	首发承诺	2011年2月5日全部解除限售
许皓	40,000	13,333	26,667	53,334	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
褚红叶	40,000	13,333	26,667	53,334	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
丁启芬	40,000	13,333	26,667	53,334	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
马进胜	40,000	13,333	26,667	53,334	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
孙琳	40,000	13,333	26,667	53,334	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
于国祥	40,000	13,333	26,667	53,334	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
谷健	40,000	13,333	26,667	53,334	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
高枫	40,000	40,000	0	0	首发承诺	2011年2月5日全部解除限售

郭延成	35,000	11,666	23,334	46,668	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
周荣	35,000	11,666	23,334	46,668	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
盛春	35,000	11,666	23,334	46,668	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
邢永宣	35,000	11,666	23,334	46,668	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
胡国春	35,000	11,666	23,334	46,668	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
李化林	32,000	10,666	21,334	42,668	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
周立泉	30,000	10,000	20,000	40,000	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
赵栩华	30,000	10,000	20,000	40,000	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
郭洪强	30,000	10,000	20,000	40,000	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
初炳业	30,000	10,000	20,000	40,000	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
李颖	30,000	10,000	20,000	40,000	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
崔冬	30,000	10,000	20,000	40,000	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
郑晓	30,000	10,000	20,000	40,000	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
迟作朋	30,000	10,000	20,000	40,000	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
戴丰宁	30,000	10,000	20,000	40,000	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
吕亮	30,000	10,000	20,000	40,000	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
商劲杰	30,000	10,000	20,000	40,000	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
王珠湛	30,000	10,000	20,000	40,000	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
杜艳华	30,000	30,000	0	0	首发承诺	2011年2月5日全解解除限售
王丕学	30,000	30,000	0	0	首发承诺	2011年2月5日全部解除限售
王军钢	25,000	8,333	16,667	33,334	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
王磊	25,000	8,333	16,667	33,334	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
吕瑞	20,000	6,666	13,334	26,668	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
王坤	20,000	6,666	13,334	26,668	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
卢红威	20,000	6,666	13,334	26,668	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
周巍峰	20,000	6,666	13,334	26,668	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
王清洁	20,000	6,666	13,334	26,668	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
冯志龙	20,000	6,666	13,334	26,668	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
张建军	20,000	6,666	13,334	26,668	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
曹典磊	20,000	6,666	13,334	26,668	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
李强	20,000	6,666	13,334	26,668	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
林秋丽	20,000	6,666	13,334	26,668	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
谢健光	20,000	6,666	13,334	26,668	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
王鲁荣	20,000	20,000	0	0	首发承诺	2011年2月5日全解解除限售
张卉	20,000	20,000	0	0	首发承诺	2011年2月5日全部解除限售 司法冻结
郝玉凤	20,000	20,000	0	0	首发承诺	2011年2月5日全部解除限售
崔玲玲	15,000	5,000	10,000	20,000	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
曲阿平	15,000	5,000	10,000	20,000	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
王胜亮	15,000	5,000	10,000	20,000	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
卢春锋	15,000	5,000	10,000	20,000	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
李德波	15,000	5,000	10,000	20,000	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
陈瑞雪	15,000	5,000	10,000	20,000	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2

陈婷	15,000	5,000	10,000	20,000	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
韩孝敬	15,000	5,000	10,000	20,000	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
张红林	15,000	5,000	10,000	20,000	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
韩治忠	12,000	4,000	8,000	16,000	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
于清峰	12,000	4,000	8,000	16,000	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
林媛媛	10,000	3,333	6,667	13,334	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
王启凯	10,000	3,333	6,667	13,334	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
李新勇	10,000	3,333	6,667	13,334	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
柳晓东	10,000	3,333	6,667	13,334	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
刁仁辉	10,000	3,333	6,667	13,334	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
孙杨	10,000	3,333	6,667	13,334	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
李雪峰	10,000	3,333	6,667	13,334	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
杨文峰	10,000	3,333	6,667	13,334	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
魏新	10,000	3,333	6,667	13,334	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
孙春梅	10,000	3,333	6,667	13,334	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
董龙可	10,000	3,333	6,667	13,334	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
张淳林	10,000	3,333	6,667	13,334	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
李刚	10,000	3,333	6,667	13,334	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
原伟兵	10,000	3,333	6,667	13,334	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
王俊杰	10,000	3,333	6,667	13,334	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
崔日哲	10,000	3,333	6,667	13,334	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
李先策	10,000	3,333	6,667	13,334	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
戴光明	10,000	3,333	6,667	13,334	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
张京彪	10,000	3,333	6,667	13,334	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
吕常柱	10,000	3,333	6,667	13,334	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
于广大	10,000	3,333	6,667	13,334	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
梁广学	10,000	3,333	6,667	13,334	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
王冠明	9,000	3,000	6,000	12,000	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
刘洪波	8,000	2,666	5,334	10,668	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
邹广亮	8,000	2,666	5,334	10,668	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
万勇	8,000	2,666	5,334	10,668	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
姜建龙	8,000	2,666	5,334	10,668	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
付维裕	8,000	2,666	5,334	10,668	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
杨炳刚	8,000	2,666	5,334	10,668	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
季贵华	7,000	2,333	4,667	9,334	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
孙胜波	7,000	2,333	4,667	9,334	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
马宗奎	6,000	2,000	4,000	8,000	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
程洪涛	6,000	2,000	4,000	8,000	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
董婷婷	5,000	1,666	3,334	6,668	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
赵英华	5,000	1,666	3,334	6,668	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
丛越	5,000	1,666	3,334	6,668	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
矫文侠	5,000	1,666	3,334	6,668	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
刘鑫	5,000	1,666	3,334	6,668	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2

潘新贞	5,000	1,666	3,334	6,668	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
石忠志	5,000	1,666	3,334	6,668	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
宋广海	5,000	1,666	3,334	6,668	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
曲大勇	5,000	1,666	3,334	6,668	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
钱鑫	4,000	1,333	2,667	5,334	首发承诺	2012年2月6日解除所持限售股的1/2
合计	85,818,000	9,541,371	76,290,828	152,567,457	—	—

(二) 证券发行与上市情况

1、到报告期末为止的前3年历次证券发行情况

2009年公司无证券发行情况。

2010年1月14日，经中国证券监督管理委员会《关于核准烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司首次公开发行股票批复》（证监许可[2010]60号）核准，本公司公开发行不超过2,900万股新股。本次发行采用网下向询价对象询价配售与网上向社会公众投资者定价发行相结合的方式，其中网下配售580万股，网上定价发行2320万股，发行价格为59.50元/股。本次发行股票于2010年1月28日完成。2010年2月3日，经深圳证券交易所《关于烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司人民币普通股股票上市的通知》（深证上[2010]45号文）批准，本公司发行的人民币普通股股票在深圳证券交易所上市，股票简称“杰瑞股份”，股票代码“002353”；其中上网定价公开发行的2320万股自2010年2月5日起在深圳证券交易所中小企业板上市交易，其余向询价对象配售的580万股限售三个月于2010年5月5日上市交易。公司首次公开发行股票并上市后，公司总股份由8581.80万股变更为11481.80万股。

2、2011年4月21日，公司实施2010年度权益分派方案，以总股本11481.80万股为基数，以资本公积金向全体股东每10股转增10股，公司总股本增加至22963.60万股。

3、报告期截止日后至本报告披露之日期间公司无证券发行与上市情况。

4、公司无内部职工股。

二、股东和实际控制人情况

(一) 报告期末股东总数及前10名股东、前10名无限售条件股东持股情况表

单位：股

2011年末股东总数	7,536	本年度报告公布日前一个月末 股东总数	8051		
前10名股东持股情况					
股东名称	股东性质	持股比例 (%)	持股总数	持有有限售条件 股份数量	质押或冻结的 股份数量
孙伟杰	境内自然人	26.41%	60,648,000	60,648,000	0
王坤晓	境内自然人	18.07%	41,496,000	41,496,000	0

刘贞峰	境内自然人	14.13%	32,450,542	32,450,542	0
吴秀武	境内自然人	2.11%	4,845,000	0	0
中国建设银行—银华富裕主题股票型证券投资基金	基金、理财产品等其他	1.69%	3,878,878	0	0
刘东	境内自然人	1.29%	2,966,443	2,394,000	0
东方证券股份有限公司	基金、理财产品等其他	1.02%	2,350,550	0	0
中国建设银行—银华核心价值优选股票型证券投资基金	基金、理财产品等其他	0.87%	1,999,404	0	0
李嘉鑫	境内自然人	0.81%	1,855,900	0	0
中国工商银行—汇添富均衡增长股票型证券投资基金	基金、理财产品等其他	0.74%	1,688,563	0	0

## 前 10 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
吴秀武	4,845,000	人民币普通股
中国建设银行—银华富裕主题股票型证券投资基金	3,878,878	人民币普通股
东方证券股份有限公司	2,350,550	人民币普通股
中国建设银行—银华核心价值优选股票型证券投资基金	1,999,404	人民币普通股
李嘉鑫	1,855,900	人民币普通股
中国工商银行—汇添富均衡增长股票型证券投资基金	1,688,563	人民币普通股
全国社保基金一一八组合	1,514,730	人民币普通股
中国农业银行—交银施罗德精选股票证券投资基金	1,100,000	人民币普通股
中国农业银行—交银施罗德成长股票证券投资基金	1,099,936	人民币普通股
广发证券—交行—广发集合资产管理计划(3号)	1,098,543	人民币普通股

上述股东关联关系或一致行动的说明	为进一步保持公司控制权稳定，2009 年 11 月 1 日，孙伟杰、王坤晓和刘贞峰签订《协议书》，约定鉴于三方因多年合作而形成的信任关系，三方决定继续保持以往的良好合作关系，相互尊重对方意见，在公司的经营管理和决策中保持一致意见。该协议自签署之日起生效，在三方均为公司股东期间始终有效。 股东孙伟杰与股东刘贞峰之间存在亲属关系；股东刘贞峰与股东吴秀武之间存在亲属关系。其他前 10 大股东不存在关联关系或一致行动关系。
------------------	--

注：公司前10名股东中，股东刘东为公司董事、副总经理，其持有有限售条件的股份属于“高管锁定股”。在其担任高管期间，每个年度首个交易自动解除上年末持股数量的25%。

## (二) 公司控股股东情况

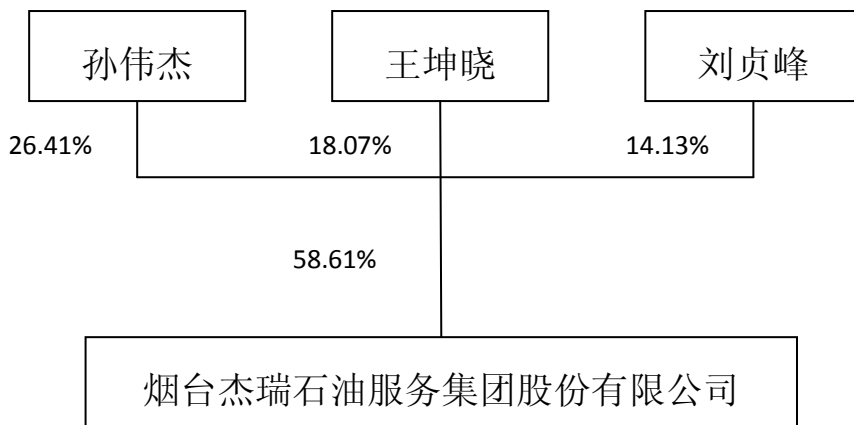
报告期，本公司控股股东未发生变更。

公司控股股东：孙伟杰，中国国籍，无境外居留权。最近5年一直担任公司董事长。

### （三）公司实际控制人情况

公司实际控制人为孙伟杰、王坤晓和刘贞峰；三人分别持有本公司股份6064.80万股、4149.60万股和3245.05万股，分别占公司2011年末总股本22,963.60万股的26.41%、18.07%和14.13%。

公司实际控制人的简历情况，请参见“第五节、董事、监事、高级管理人员和员工情况”。公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图：



（四）截至报告期末，公司不存在持股百分之十以上的法人股东。

（五）公司实际控制人未通过信托或其他资产管理方式控制公司。



## 第五节 董事、监事、高级管理人员和员工情况

### 一、董事、监事、高级管理人员

#### (一) 基本情况

姓名	职务	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	变动原因
孙伟杰	董事长	男	49	2010年12月03日	2013年12月02日	30,324,000	60,648,000	公积金转增
王坤晓	董事	男	43	2010年12月03日	2013年12月02日	20,748,000	41,496,000	公积金转增
刘贞峰	董事	男	51	2010年12月03日	2013年12月02日	16,225,271	32,450,542	公积金转增
王继丽	董事、总经理	女	46	2010年12月03日	2013年12月02日	598,500	1,060,901	公积金转增、二级市场减持
刘东	董事、副总经理	男	42	2010年12月03日	2013年12月02日	1,596,000	2,966,443	公积金转增、二级市场减持
吕燕玲	董事、财务总监	女	46	2010年12月03日	2013年12月02日	598,500	1,030,000	公积金转增、二级市场减持
郭明瑞	独立董事	男	65	2010年12月03日	2013年12月02日	0	0	-
王建国	独立董事	男	51	2010年12月03日	2013年12月02日	0	0	-
梁美健	独立董事	女	46	2010年12月03日	2013年12月02日	0	0	-
周映	监事	女	40	2010年12月03日	2013年12月02日	798,000	1,509,200	公积金转增、二级市场减持
刘世杰	监事	男	41	2010年12月03日	2013年12月02日	598,500	1,012,019	公积金转增、二级市场减持
刘志军	监事	男	38	2010年12月03日	2013年12月02日	0	0	-
闫玉丽	副总经理	女	36	2010年12月07日	2013年12月02日	478,800	837,672	公积金转增、二级市场减持
程永峰	副总经理、董事会秘书	男	44	2010年12月07日	2013年12月02日	239,400	409,100	公积金转增、二级市场减持
田颖	副总经理	女	44	2010年12月07日	2013年12月02日	220,000	426,000	公积金转增、二级市场减持
瞿敬忠	副总经理	男	34	2011年09月26日	2013年12月02日	50,000	85,600	公积金转增、二级市场减持
合计	-	-	-	-	-	72,474,971	143,931,477	-

说明：公司副总经理瞿敬忠先生于2011年9月26日由公司第二届董事会第六次会议聘任为公司副总经理。

## （二）最近5年的主要工作经历及在其他单位任职情况

### 1、最近5年的主要工作经历

#### （1）董事会成员

孙伟杰

男，49岁，中国国籍，中共党员，无境外居留权。毕业于中国煤炭经济学院，大专学历。历任烟台黄金技校团委书记、学生科长、教务科长，烟台黄金实业公司经理，烟台黄金经济发展公司总经理，烟台金日欧美亚工程配套有限公司执行董事、总经理，公司执行董事。现任公司董事长。

王坤晓

男，43岁，中国国籍，无境外居留权。毕业于华东冶金学院流体传动及控制专业，大学本科学历，工学学士。历任烟台黄金技校教师，烟台黄金经济发展公司副总经理，烟台金日欧美亚工程配套有限公司副总经理。现任公司副董事长。

刘贞峰

男，51岁，中国国籍，无境外居留权。毕业于北京科技大学计算机专业，大专学历。历任山东黄金集团新城金矿财务处会计，烟台黄金经济发展公司副总经理，烟台金日欧美亚工程配套有限公司副总经理，公司副总经理。现任公司董事。

王继丽

女，46岁，中国国籍，无境外居留权。毕业于黑龙江矿业学院矿山机械专业，大学本科学历、工学学士。历任山东龙矿集团洼里煤矿机电科技技术员、机修厂工程师，公司副总经理，总经理。现任公司董事、总经理。

刘 东

男，42岁，中国国籍，无境外居留权。毕业于重庆大学工程机械专业，大学本科学历、工学学士。1992年至2000年任烟台港务局港务工程公司工程师；2000年至2007年11月任公司副总经理。现任公司董事、副总经理。

吕燕玲

女，46岁，中国国籍，无境外居留权。毕业于曲阜师范大学生物工程专业及山东干部函授大学

会计专业，本科学历、理学学士、会计师。历任山东新汶矿业集团二中教师、校团委组织干事，山东新汶矿业集团公司教育培训部党办秘书，烟台市艺术印章公司出纳、会计、经理，烟台市良友广场有限公司会计；2001至2007年11月任公司会计、财务经理。现任公司董事、财务总监。

#### 郭明瑞

男，65岁，中国国籍，无境外居留权。博士学历，当代民法学家。历任烟台大学教授、法律系副主任、主任、副校长、校长等职，博士生导师，兼任中国法学会民法研究会副会长；现任烟台东方电子信息产业股份有限公司、烟台新潮实业股份有限公司、浙江正泰电器股份有限公司和公司独立董事。

#### 王建国

男，51岁，中国国籍，无境外居留权。博士、教授。1983年7月毕业于大庆石油学院石油地质本科专业；1986年7月毕业于华东石油学院北京研究生部；1986年8月至1990年8月任大庆石油学院副教授；1993年7月毕业于中国地质大学，取得博士学位；1993年8月至2000年12月任大庆石油学院秦皇岛分院教授；2001年1月至2006年6月任北京恒泰伟业能源集团副总裁、总经理；2006年7月至今任北京风林天元石油科技有限公司董事长。现任公司独立董事。

#### 梁美健

女，46岁，中国国籍，无境外居留权。博士、教授、中国注册会计师。1990年7月毕业于中国煤炭经济学院工业会计专业，获学士学位；1994年9月至1997年6月中国矿业大学北京研究生院管理科学与工程专业，获硕士学位；2001年9月至2004年6月中国矿业大学(北京)管理学院管理科学与工程专业，获博士学位；2004年12月至2007年3月厦门大学工商管理博士后流动站工作。目前担任山东工商学院会计学院教授。现任公司独立董事。

## (2) 监事会成员

#### 周 映

女，40岁，中国国籍，无境外居留权。毕业于烟台大学英语专业，大学本科学历，文学学士。历任烟台市轻工业品进出口公司外销员，烟台杰瑞设备集团有限公司副总经理、战略规划部总监。现任公司全资子公司美国杰瑞国际有限公司执行经理、公司监事会主席。

#### 刘世杰

男，41岁，中国国籍，无境外居留权。毕业于武汉交通科技大学港口机械工程系流体传动及控制专业，大学本科学历，工学学士。历任烟台港储运公司技术员、烟台港汽车技术检测维修中心设备管理员、烟台杰瑞设备集团有限公司设备一部经理、工程机械部经理、攻关培训部经理。现任公司监事、动力传动事业部总经理。

刘志军

男，38岁。中国国籍，无境外居留权。毕业于山东大学财务会计专业，大专学历。1993年起就职于烟台东海驾驶培训有限责任公司，2007年4月至今就职于公司报运物流部。现任公司职工代表监事。

### (3) 高级管理人员

王继丽

公司总经理。简历详见本章“(1)董事会成员”。

刘 东

公司副总经理。简历详见本章“(1)董事会成员”。

吕燕玲

公司财务总监。简历详见本章“(1)董事会成员”。

闫玉丽

女，36岁，中国国籍，无境外居留权。毕业于烟台大学英语专业，大学本科学历、文学学士。1999年7月至2002年10月烟台中成外贸公司工作，任出口部单证专员、部门经理；2002年11月起在公司任职，历任采购总监、矿山设备部经理、副总经理，负责采购业务。现任公司副总经理。

程永峰

男，44岁，中国国籍，无境外居留权。经济师、注册会计师、注册资产评估师。毕业于西南大学会计学专业，大学本科学历。1990年8月至1998年12月在新汶矿务局汶南煤矿工作，任科员、副科长；1999年1月至2001年4月在山东新世纪会计师事务所工作，任项目经理、部门经理；2001年5月至2007年8月任中喜会计师事务所有限责任公司副总经理。现任公司副总经理、董事会秘书。

田 颖

女，44岁，中国国籍，无境外居留权。毕业于华东冶金学院煤化工专业，大学本科学历，工学学士、工程师。1991年7月至2003年8月，就职于烟台鹏晖铜业有限公司，历任车间技术员、技术工段长、工程办工程师；2003年11月至2004年11月，就职于振华购物中心；2004年11月起在公司任职，历任油田部市场经理、区域经理。现任公司副总经理。

訾敬忠

男，34岁，中国国籍，无境外居留权。毕业于重庆大学机械专业，大学本科学历、学士。历任韩国大宇天津分公司制造技术科设备主管，烟台杰瑞装备技术有限公司采购部经理、市场部经理。2008年5月至今任公司油田事业部副总经理。现任公司副总经理。

## 2、在其他单位任职情况表

姓名	在公司任职	单位名称	与本公司关系	所任职务
孙伟杰	董事长	烟台杰瑞石油装备技术有限公司	全资子公司	董事
		杰瑞能源服务有限公司	全资子公司	执行董事
		烟台杰瑞钻采设备技术有限公司	控股子公司	董事长
		美国杰瑞国际有限公司	全资子公司	董事长
		烟台瑞智软件有限公司	全资子公司	执行董事、总经理
		烟台杰瑞机械设备有限公司	全资子公司	董事长
		烟台杰瑞压缩设备有限公司	全资子公司	董事
		烟台德美动力有限公司	合营公司	董事
		烟台杰瑞电力科技有限公司	合营公司	董事长
		德州联合石油机械有限公司	参股企业	董事
		烟台杰瑞网络商贸有限公司	同一实质控制人控制之企业	执行董事
王坤晓	副董事长	烟台杰瑞石油装备技术有限公司	全资子公司	董事
		杰瑞能源服务有限公司	全资子公司	总经理
		烟台杰瑞钻采设备技术有限公司	控股子公司	董事
		美国杰瑞国际有限公司	全资子公司	董事
		烟台杰瑞机械设备有限公司	全资子公司	董事
		烟台杰瑞电力科技有限公司	合营公司	董事
刘贞峰	董事	烟台杰瑞石油装备技术有限公司	全资子公司	董事
		烟台杰瑞钻采设备技术有限公司	控股子公司	董事
		美国杰瑞国际有限公司	全资子公司	董事
		烟台杰瑞机械设备有限公司	控股子公司	董事
王继丽	董事、总经理	烟台杰瑞机械设备有限公司	控股子公司	董事
刘东	董事、副总经理	烟台杰瑞石油装备技术有限公司	全资子公司	董事
		美国杰瑞国际有限公司	全资子公司	董事

吕燕玲	董事、财务总监	烟台杰瑞钻采设备技术有限公司	控股子公司	董事
		美国杰瑞国际有限公司	全资子公司	董事
		杰瑞国际（香港）有限公司	全资子公司之子公司	董事
		杰瑞（天津）油气工程有限公司	控股子公司	董事长
郭明瑞	独立董事	中国人民大学法学院、山东大学、烟台大学	无	博士生导师
王建国	独立董事	北京风林天元石油科技有限公司	无	董事长
梁美健	独立董事	山东工商学院	无	教授
周映	监事会主席	美国杰瑞国际有限公司	全资子公司	执行经理
		烟台瑞智软件有限公司	全资子公司	监事
程永峰	副总经理、董秘	德州联合石油石油机械有限公司	参股企业	董事
		杰瑞（天津）油气工程有限公司	控股子公司	董事

### （三）年度报酬情况

#### 1、董事、监事和高级管理人员报酬的决策程序、报酬确定依据以及应付报酬情况。

2011年4月12日公司2010年度股东大会审议通过了《关于2011年度董事薪酬的议案》和《关于2011年度监事薪酬的议案》，2011年3月20日公司第二届董事会第二次审议通过了《关于2011年度高管薪酬的议案》，会议确定了2011年度董事、监事和高级管理人员的薪酬。公司董事、监事和高级管理人员的年度薪酬如下：

姓名	职务	报告期内从公司领取的报酬总额（万元）（税前）	是否在股东单位或其他关联单位领取薪酬
孙伟杰	董事长	7.20	否
王坤晓	董事	7.20	否
刘贞峰	董事	7.20	否
王继丽	董事、总经理	33.00	否
刘东	董事、副总经理	33.00	否
吕燕玲	董事、财务总监	20.40	否
郭明瑞	独立董事	5.00	否
王建国	独立董事	5.00	否
梁美健	独立董事	5.00	否
周映	监事	16.00	否
刘世杰	监事	10.10	否
刘志军	监事	6.80	否
闫玉丽	副总经理	19.00	否

程永峰	副总经理、董事会秘书	20.40	否
田颖	副总经理	19.00	否
瞿敬忠	副总经理	22.00	否
合计	-	236.30	-

2、获得的股权激励情况：不适用。

3、不在公司领取报酬津贴的董事监事情况：不适用。

#### (四) 报告期内公司董事、监事和高级管理人员变化情况

2011年9月26日，公司第二届董事会第六次会议聘任瞿敬忠先生为公司副总经理。

#### 二、员工情况

报告期末，公司及全资、控股子公司在职员工总数1390人，无需要承担费用的离退休职工。员工的结构如下：

##### 1、学历结构

学 历	总人数	比 例
本科及以上学历	576	41.44%
专 科	369	26.55%
中专及以下	445	32.01%
合 计	1390	100.00%

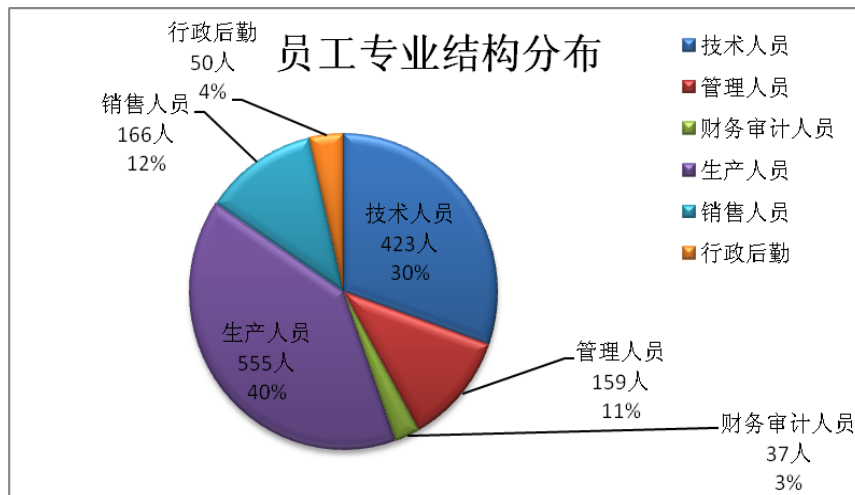
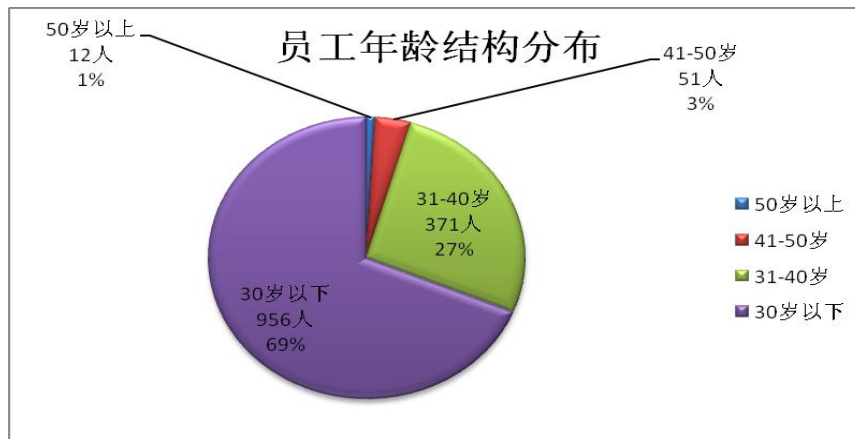
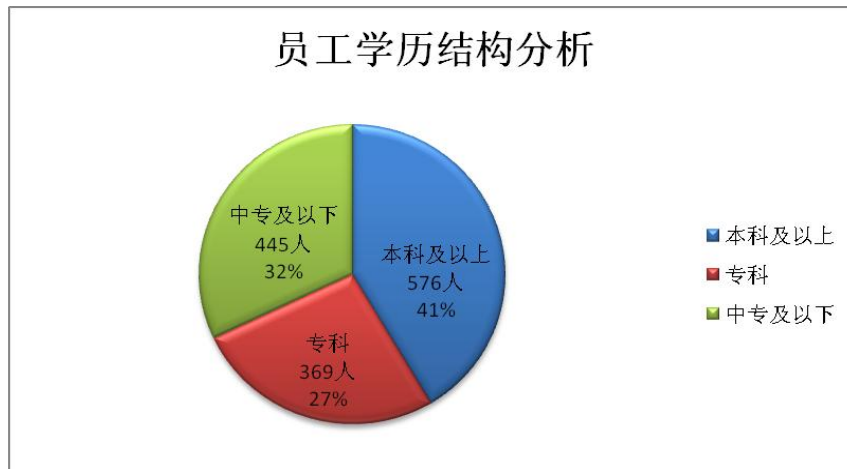
##### 2、专业结构

专 业	总人数	比 例
技术人员	423	30.43%
管理人员	159	11.44%
财务审计人员	37	2.66%
生产人员	555	39.93%
销售人员	166	11.94%
行政后勤	50	3.60%
合 计	1390	100.00%

##### 3、年龄结构

年 龄	总人数	比 例
30岁以下(包括30岁)	956	68.78%
31-40岁(包括40岁)	371	26.69%
41-50岁(包括50岁)	51	3.67%
50岁以上	12	0.86%

合 计	1390	100.00%
-----	------	---------





## 第六节 公司治理

### 一、公司治理基本情况

公司根据《公司法》及其他有关法律、行政法规和规范性文件的要求，设有健全的股东大会、董事会和监事会等内部治理结构。董事会同时下设战略、审计、提名、薪酬与考核四个专门委员会。公司严格按照《公司法》、《证券法》、《上市公司治理准则》、《深圳证券交易所股票上市规则》、《深圳证券交易所中小企业板上市公司规范运作指引》和中国证监会及深圳证券交易所颁布的其他相关法律法规的要求，制定《公司章程》及其他内部控制规章制度，完善公司内部法人治理结构，健全内部管理制度，规范公司行为。截至报告期末，公司治理的实际状况与相关文件要求不存在差异。公司报告期内未收到监管部门行政监管措施和需限期整改的有关文件。

目前公司正在执行的公司治理制度如下：

序号	制度名称	制定（修订）最新时间
1	公司章程	2011年4月12日
2	股东大会议事规则	2008年12月21日
3	董事会议事规则	2008年2月18日
4	监事会议事规则	2008年2月18日
5	独立董事工作制度	2007年12月6日
6	战略委员会实施细则	2007年12月6日
7	薪酬与考核委员会实施细则	2007年12月6日
8	提名委员会实施细则	2007年12月6日
9	审计委员会实施细则	2007年12月6日
10	总经理工作细则	2007年11月20日
11	董事会秘书工作细则	2008年12月5日
12	融资决策制度	2007年12月6日
13	非日常经营交易事项决策制度	2008年12月21日
14	关联交易决策制度	2008年12月21日
15	对外担保制度	2007年12月6日
16	日常生产经营决策制度	2007年11月20日
17	内部审计制度	2008年12月5日
18	募集资金管理办法	2008年12月21日
19	信息披露管理办法	2008年12月5日
20	控股子公司管理制度	2008年1月28日
21	董事、监事、高级管理人员持有和买卖本公司股票管理制度	2010年3月3日
22	独立董事年报工作制度	2010年3月3日

23	机构调研接待工作管理办法	2010年3月3日
24	内幕信息及知情人登记和报备制度	2010年7月26日
25	年报信息披露重大差错责任追究制度	2010年3月3日
26	审计委员会年报工作制度	2010年3月3日
27	重大信息内部报告制度	2010年3月3日
28	对外投资管理制度	2010年9月16日
29	累积投票制实施细则	2010年12月3日

#### (一)关于股东、股东大会

报告期内，公司严格按照《公司法》、《公司章程》、《股东大会议事规则》等法律法规的要求，规范股东大会的召集、召开、表决程序，确保所有股东享有平等地位，平等权利，并通过聘请律师见证保证会议召集、召开、表决程序和决议的合法性，维护了公司和股东的合法权益。

#### (二)关于控股股东与公司

公司控股股东严格根据《上市公司治理准则》、《深圳证券交易所股票上市规则》、《公司章程》规范股东行为，通过股东大会行使股东权利，未发生超越股东大会及董事会而直接或间接干预公司经营与决策的行为。

#### (三)关于董事与董事会

报告期内，公司董事会成员9人，其中独立董事3人，董事会的人数及人员构成符合法律法规和《公司章程》的要求。公司董事能够依据《董事会议事规则》、《独立董事工作制度》、《深圳证券交易所中小企业板上市公司规范运作指引》等相关规定召集召开董事会，各董事认真出席董事会，认真审议各项议案，履行职责，勤勉尽责。独立董事独立履行职责，维护公司整体利益，对重要及重大事项发表独立意见。

#### (四)关于监事与监事会

报告期内，公司监事会成员3人，其中1人为职工代表，监事会的人数及构成符合法律、法规的要求。公司监事会依据《公司章程》、《监事会议事规则》等法律法规认真履行自己的职责，出席股东大会、列席董事会；按规定的程序召开监事会，对公司重大事项、财务状况、董事和高级管理人员的履行职责的合法合规性进行监督，维护公司及股东的合法权益。

#### (五)关于信息披露与透明度

公司制定了《信息披露管理办法》，明确了公司的董事、监事、高级管理人员应当忠实、勤勉地

履行职责，保证披露信息的真实、准确、完整、及时、公平。公司董事长为信息披露工作第一责任人，董事会秘书为信息披露工作主要责任人，负责管理信息披露事务；《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》和“巨潮资讯网”为公司信息披露的报纸和网站，确保公司所有股东公平地获得公司相关信息。

#### （六）关于相关利益者

公司充分尊重和维护相关利益者的合法权益，积极与相关利益者合作，加强与各方的沟通和交流，实现股东、员工、社会等各方利益的均衡，以推动公司持续、稳定、健康地发展。公司的宗旨是：为社会创造财富，为员工创造机会，为客户创造利益，为投资者获取回报，为公司赢得发展。

## 二、公司董事长、独立董事及其他董事履职情况

报告期内，公司董事长积极推动公司内部各项制度的制定、完善和执行，加强董事会建设，确保董事会会议依法正常召集和召开。董事长没有从事超越其职权范围的行为，能够积极督促董事会决议的执行，及时将有关情况告知其他董事，能够保证独立董事和董事会秘书的知情权，为他们提供了发挥作用的平台，为其行使职能和发挥其作用提供了保障，为公司稳健发展提供了有力的保障。

报告期内董事会共召开了7次会议，董事出席会议情况如下：

董事姓名	具体职务	应出席次数	现场出席次数	以通讯方式参加会议次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自出席会议
孙伟杰	董事长	7	7	0	0	0	否
王坤晓	副董事长	7	7	0	0	0	否
刘贞峰	董事	7	7	0	0	0	否
王继丽	董事、总经理	7	7	0	0	0	否
刘东	董事、副总经理	7	7	0	0	0	否
吕燕玲	董事、财务总监	7	7	0	0	0	否
郭明瑞	独立董事	7	7	0	0	0	否
王建国	独立董事	7	7	0	0	0	否
梁美健	独立董事	7	7	0	0	0	否

2、报告期内，公司三名独立董事恪尽职守、廉洁自律、忠实勤勉、依法严格履行了职责。公司独立董事列席了2010年度股东大会；对公司提出的建议予以采纳。报告期内公司独立董事未提议召

开董事会，未提议解聘会计师事务所和聘请外部审计机构、咨询机构对公司进行现场了解和检查。公司独立董事利用各自专业优势和担任的专门委员会职务，通过参加董事会及专门到公司深入了解公司情况，经常与高管、董事秘书沟通。如得知蓬莱19-3油田漏油事件发生后，第一时间电话与公司了解具体情况及对公司的不利影响，密切关注事态的发展。公司年度审计期间与会计师沟通。对公司业务战略发展方向、高管聘任与考核、高管薪酬以及担保、关联交易等重要交易事项勤勉尽责、发表独立意见。

### 3、报告期内独立董事发表独立意见情况

时间	事项	意见类型
2011年3月20日	关于公司2010年度关联交易事项	同意
	关于公司2010年度对外担保情况及关联方占用资金事项	同意
	关于公司募集资金2010年度存放与使用情况事项	同意
	关于2010年度利润分配及资本公积金转增股本事项	同意
	关于2010年度内部控制自我评价报告事项	同意
	关于公司续聘2011年度财务审计机构事项	同意
	关于董事、监事及高级管理人员薪酬情况事项	同意
	关于2011年度预计日常重要关联交易事项	同意
	关于使用超募资金永久补充流动资金事项	同意
	关于在美国购置经营场所事项	同意
2011年4月19日	关于公司使用部分超募资金暂时补充流动资金事项	同意
2011年4月27日	关于使用超募资金增资德州联合石油机械有限公司事项	同意
	关于使用超募资金向美国杰瑞国际有限公司增资事项	同意
2011年7月25日	关于公司2011年上半年关联交易事项	同意
	关于公司2011年半年度对外担保情况及关联方占用资金事项	同意
2011年9月26日	关于聘任訾敬忠先生为公司副总经理事项	同意
2011年10月21日	关于公司使用部分超募资金暂时补充流动资金事项	同意
2011年11月4日	关于使用超募资金收购德州联合石油机械有限公司部分股权事项	同意
	关于使用超募资金向烟台杰瑞电力科技有限公司增资暨关联交易事项	同意

### 三、独立性情况

报告期内，公司严格按照《公司法》和《公司章程》等法律法规的要求规范运作，建立健全法人治理结构。公司与控股股东、实际控制人及其控制的其他企业在业务、人员、资产、机构、财务等方面完全分开，具有独立完整的业务及自主经营能力。具体情况如下：

#### （一）资产完整

公司拥有完整的与生产经营相关的生产系统、辅助生产系统和配套设施；对与生产经营相关的厂房、土地、设备、商标、专利及非专利技术资产均合法拥有所有权或使用权。本公司与股东之间的资产产权界定清晰，生产经营场所独立，不存在依靠股东的生产经营场所进行生产经营的情况。目前本公司不存在以资产为股东提供担保的情况。

## （二）人员独立

公司董事、监事、高级管理人员均依合法程序选举或聘任，不存在大股东超越公司董事会和股东大会作出人事任免决定的情况。

公司总经理、副总经理、财务负责人、董事会秘书等高级管理人员和核心技术人员均专职在公司工作并领取报酬，均不存在担任股东单位及其下属企业行政职务的情况，也不存在担任与公司业务相同或相近的其他企业的行政职务的情况。

公司已建立了独立的人事档案、人事聘用和任免制度以及独立的工资管理制度，并与全体员工签订了劳动合同，由公司人力资源部独立负责员工的聘任、考核和奖惩；公司在有关员工的社会保障、工资薪酬等方面均与股东单位分账独立。

## （三）财务独立

公司已按照相关法律、法规的要求建立了一套独立、完整、规范的财务会计核算体系和财务管理制度，并建立了相应的内部控制制度，并独立作出财务决策。公司设立了独立的财务部门，配备了专职财务人员且不在关联单位兼职；公司在银行单独开立账户，拥有独立的银行账号；公司作为独立的纳税人，依法独立纳税。独立对外签订合同。

## （四）机构独立

公司设有股东大会、董事会、监事会以及公司各级管理部门等机构，独立行使经营管理职权。公司建立了较为完善的组织结构，拥有完整的采购、生产和销售及配套部门，各部门已构成了一个有机整体。本公司的生产经营和办公机构与控股股东及其控制的企业完全分开，无混合经营，合署办公的情形。控股股东及其职能部门与公司及其职能部门之间不存在上下级关系，不存在干预公司生产经营活动情况。

## （五）业务独立

公司系集团业务整体上市，业务是独立的，不存在因部分改制、行业特性、国家政策或收购兼并而产生同业竞争和关联交易问题。

公司的主营业务为油田专用设备制造，油田、矿山设备维修改造及配件销售和油田工程技术服务，公司具有完整的业务体系和直接面向市场独立经营的能力，具体情况如下：

#### 1、公司产品与技术的研发、设计具有独立性

报告期内，公司依靠自身的技术力量，独立进行产品与技术的研发、设计，不存在依赖实际控制人、控股股东及其控制的其他企业进行产品与技术研发、设计的情况。

#### 2、公司物资采购具有独立性

报告期内，公司拥有完整的、独立的物资采购系统，不存在依赖实际控制人、控股股东及其控制的其他企业进行物资采购的情况。

#### 3、公司产品生产具有独立性

报告期内，公司拥有完整的、独立的生产系统、辅助生产系统和配套设施，不存在依赖实际控制人、控股股东及其控制的其他企业进行产品生产的情况。

#### 4、公司产品销售具有独立性

报告期内，公司拥有完整的、独立的产品销售网络，不存在依赖实际控制人、控股股东及其控制的其他企业进行产品销售的情况。

### 四、高级管理人员的考评及激励情况

报告期内，公司依据高级管理人员的岗位、职责、工作范围，并参照同地区、同行业或竞争对手相关岗位的薪酬水平，由董事会决定高级管理人员的基本薪酬；绩效工资由董事会根据公司的年度经营业绩及绩效考核结果决定，基本薪酬和绩效工资两部分汇总得到公司高级管理人员的薪酬实际发放数额。

公司薪酬与考核委员会认为：公司董事、监事和高级管理人员严格按照相关会议决议执行；公司所披露的薪酬真实、准确，与薪酬与考核委员会的考核结果一致。

## 第七节 内部控制

### 一、内部控制制度的建立和健全情况

报告期，公司根据《公司法》、《证券法》、《上市公司治理准则》、《中小企业板上市公司规范运作指引》等有关法律法规和规范性文件的要求，严格执行内部控制制度，细化内部控制流程，强化内部审计。公司已经建立健全了《信息披露管理办法》、《募集资金管理办法》、《内部审计制度》、《融资决策制度》、《日常生产经营决策制度》、《非日常经营交易事项决策制度》、《关联交易决策制度》、《对外担保制度》、《控股子公司管理制度》、《重大信息内部报告制度》、《对外投资管理制度》、《内幕信息及知情人登记和报备制度》等一系列的内部控制制度并严格执行，规范公司信息披露、募集资金管理和使用、关联交易、对外担保、对外投资、财务管理、生产管理、物资采购、产品销售、行政管理等整个生产经营过程，确保各项工作都有章可循，形成了规范的内部控制体系。

### 二、公司内部审计制度的建立和执行情况

公司内部审计制度的建立和执行情况，包括制度建立、机构设置、人员安排、工作职能、工作监督以及工作成效等与《中小企业板上市公司规范运作指引》的要求一致。

内部控制相关情况	是/否/不适用	备注/说明（如选择否或不适用，请说明具体原因）
一、内部审计制度的建立情况		
1. 公司是否建立内部审计制度，内部审计制度是否经公司董事会审议通过	是	-
2. 公司董事会是否设立审计委员会，公司是否设立独立于财务部门的内部审计部门	是	-
3. (1) 审计委员会成员是否全部由董事组成，独立董事占半数以上并担任召集人，且至少有一名独立董事为会计专业人士	是	-
(2) 内部审计部门是否配置三名以上（含三名）专职人员从事内部审计工作	是	-
二、年度内部控制自我评价报告披露相关情况		
1. 公司是否根据相关规定出具年度内部控制自我评价报告	是	-
2. 内部控制自我评价报告结论是否为内部控制有效（如为内部控制无效，请说明内部控制存在的重大缺陷）	是	-
3. 本年度是否聘请会计师事务所对内部控制有效性出具审计报告	不适用	会计师事务所对公司内部控制出具了鉴证报告。

4. 会计师事务所对公司内部控制有效性是否出具标准审计报告。如出具非标准审计报告或指出公司非财务报告内部控制存在重大缺陷的，公司董事会、监事会是否针对所涉事项做出专项说明	不适用	-
5. 独立董事、监事会是否出具明确同意意见（如为异议意见，请说明）	是	-
6. 保荐机构和保荐代表人是否出具明确同意的核查意见（如适用）	是	-
<b>三、审计委员会和内部审计部门本年度的主要工作内容与工作成效</b>		
<p>1、日常工作。审计委员会每个季度召开一次会议，审议内部审计部门提交的工作计划和报告，并向董事会报告工作情况。2011 年，审计委员会未发现重大问题，募集资金的存放与使用符合证监会、证券交易所的相关要求。</p> <p>2、2012 年 1 月 30 日，审计委员会在公司会议室审阅了公司审计部编制的内部审计报告认为：公司审计部出具的财务报表已经按照企业会计准则的规定编制，在所有重大方面公允反映了公司 2011 年 12 月 31 日的财务状况以及 2011 年度的经营成果和现金流量。</p> <p>3、2011 年度审计工作。2012 年 2 月 1 日，审计委员会、公司独立董事与中喜会计师事务所有限责任公司协商，确定了公司 2011 年度财务报告审计工作的总体时间安排。</p> <p>4、对年审审计报告发表的意见。经审阅中喜会计师事务所有限责任公司出具的审计报告，审计委员会认为：中喜会计师事务所有限责任公司出具的审计报告在所有重大方面公允反映了公司 2011 年 12 月 31 日的财务状况以及 2011 年度的经营成果和现金流量。</p> <p>5、对续聘 2012 年度财务审计机构的肯定意见。2011 年度，中喜会计师事务所有限责任公司为公司提供了较好的年度审计服务。审计委员会建议继续聘任中喜会计师事务所有限责任公司为公司 2012 年度财务审计机构，提交董事会通过并召开股东大会决议。</p>		
<b>四、公司认为需要说明的其他情况（如有）</b>		
无。		

**三、董事会、监事会、独立董事、保荐人和会计师事务所对公司内部控制自我评价的相关意见**

**1、董事会意见**

公司董事会认为：公司结合自身经营特点，已制定了一系列的内部控制制度，公司内部控制体系已经建立健全，符合有关法律法规和证券监管部门的要求，并得到有效执行，能够对编制真实公允的财务报表提供合理的保证，能够对公司各项业务的健康运行及公司经营风险的控制提供保证。公司内部控制是有效的。详细内容请参见与本年报同时披露的公司《2011 年度内部控制自我评价报告》。

**2、监事会对公司内部控制自我评价报告的意见**

监事会认为：公司根据中国证监会、深圳证券交易所的有关规定，已经建立健全了公司各环节的内部控制制度，保证了公司正常业务活动；公司设立了内部控制组织机构，专职审计人员配置到位，保证公司内部控制的执行及监督作用。公司董事会 2011 年度内部控制自我评价报告全面、真实、准确地反映了公司内部控制的实际情况。



### 3、独立董事关于公司内部控制自我评价报告的独立意见

经核查，公司已建立了完善的内部控制制度体系，并能得到有效的执行。公司内部控制自我评价报告真实、客观地映了公司内部控制制度的建设及运行情况，公司内部控制是有效的。详细内容请参见与本报同时披露的公司《独立董事对第二届董事会第十二次会议相关事项的独立意见》。

### 4、保荐机构对内控制度自我评价报告的核查意见

广发证券股份有限公司出具了《广发证券股份有限公司关于烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司内部控制自我评价报告的核查意见》认为：“杰瑞股份现有的内部控制制度符合我国有关法律、法规和规范性文件的相关要求，公司已建立了相对较为完善的内部控制体系并能得到有效的执行。杰瑞股份出具的《内部控制自我评价报告》真实、客观地反映了其内部控制制度的建设及运行情况。”

### 5、会计师事务所内控鉴证报告

中喜会计师事务所有限责任公司出具了《内部控制鉴证报告》（中喜专审字【2012】第 0108 号）认为，杰瑞股份按照《企业内部控制基本规范》及相关规定于 2011 年 12 月 31 日在所有重大方面保持了与财务报告相关的有效的内部控制。

## 四、落实深圳证券交易所“加强中小企业板上市公司内控规则落实”专项活动情况

2011 年 8 月，深圳证券交易所组织中小企业板上市公司开展了一加强中小企业板上市公司内控规则落实专项活动。公司按照要求，经全面及逐条核对自查，截止 2011 年 8 月 31 日除公司未与具有从事代办股份转让券商业务资格的证券公司签署《委托代办股份转让协议》外，公司内部控制制度完整、合理，内部控制有效性。公司《中小企业板上市公司内控规则落实自查表》经第二届董事会第六次会议审议通过，公司保荐人广发证券股份有限公司出具肯定的核查意见。

整改情况：公司在自查过程中发现上述问题后，于 2011 年 9 月 21 日与具有从事代办股份转让券商业务资格的广发证券股份有限公司签订了《委托代办股份转让协议》。上述事项已于 2011 年 9 月 27 日披露在公司指定的信息披露媒体上。

## 第八节 股东大会情况简介

报告期内，公司召开了 1 次股东大会：2010 年度股东大会。2011 年公司股东大会的召集、召开与表决程序符合《公司法》、《公司章程》等法律、法规及规范性文件的规定。

2011 年 4 月 12 日，公司 2010 年度股东大会在烟台市莱山区澳柯玛大街 7 号公司二楼会议室召开。出席本次股东大会的股东和股东代理人 19 人，持有有表决权的股份总数 71,442,399 股，占公司股份总数的比例 62.22%；公司部分董事、监事、董事会秘书、见证律师出席本次会议；部分高级管理人员列席了会议。公司董事长孙伟杰先生、副董事长王坤晓先生因公务出差不能按期参加和主持公司本次股东大会，根据《公司法》和《公司章程》的规定，公司全体 9 名董事中的 5 名董事共同推举董事王继丽女士主持公司 2010 年度股东大会。经过大会审议，以记名投票方式表决通过了如下事项：

- 1、审议并通过《2010 年度董事会工作报告》
- 2、审议并通过《2010 年度监事会工作报告》
- 3、审议并通过《2010 年度财务决算报告》
- 4、审议并通过《2011 年度财务预算报告》
- 5、审议并通过《2010 年年度报告及摘要》
- 6、审议并通过《关于 2010 年度利润分配及资本公积金转增股本的议案》
- 7、审议并通过《关于续聘公司 2011 年度财务审计机构的议案》
- 8、审议并通过《关于 2011 年度预计日常关联交易的议案》
- 9、审议并通过《关于 2011 年度董事薪酬的议案》
- 10、审议并通过《关于 2011 年度监事薪酬的议案》
- 11、审议并通过《提请股东大会授权总经理王继丽和财务总监吕燕玲办理日常经营借款和日常经营贸易融资事宜的议案》
- 12、审议并通过《关于修改〈公司章程〉的议案》

公司 2010 年度股东大会决议刊登在 2011 年 4 月 13 日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》及巨潮资讯网 (<http://www.cninfo.com.cn>)。

## 第九节 董事会报告

### 一、管理层讨论分析

#### (一) 报告期内公司经营情况分析

##### 1、报告期内公司总体经营情况

单位：万元

项 目	2011 年度	2010 年度	同比增长 (%)	2009 年度
营业收入	146,004.48	94,397.60	54.67%	68,047.72
营业利润	47,115.52	31,806.31	48.13%	20,555.42
利润总额	50,412.99	33,585.06	50.11%	21,465.12
净利润	42,766.63	28,424.87	50.45%	18,281.28
其中：归属于母公司所有者的净利润	42,435.66	28,192.05	50.52%	17,961.06

2011 年是杰瑞股份成长历史中比较紧迫的一年、不平常的一年、也是经受挫折考验的一年、更是我们的产业获得长期布局的一年。报告期内，公司经受住了因渤海漏油事件而导致油田工程技术服务板块收入大幅下滑的考验，营业收入继续保持快速增长，同比增幅 54.67%，归属于母公司所有者的净利润同比增长 50.52%。营业收入快速增长的动力来自于公司国际化进程的加快，市场区域拓展到了北美和南美，设备制造与配件销售的一体化促进了设备类产品收入高速增长。净利润增长率低于营业收入增长率的主要影响因素为渤海漏油事件严重影响了油田工程技术服务板块，其营业收入大幅下滑，其毛利率下滑较大；再者高端服务团队的引进尚未全部发挥生产力和研发投入加大，收入管理费用率提高较大造成。

##### 2、公司主营业务及经营情况

###### (1) 主营业务按照产品和服务分类情况

公司主业属于石油天然气设备和服务行业，即油田服务行业。主营业务分为设备类和服务类两类，设备类包括设备维修改造及配件销售、油田专用设备制造两个板块，服务类包括油田工程技术服务板块业务；设备维修改造及配件销售是公司基础性业务，也是最早从事的业务，油田专用设备制造与油田工程技术服务为公司战略发展业务。

单位：万元

主营业务收入分类	2011 年度		2010 年度		本年比上年增减	
	金 额	占主营业务收入比例	金 额	占主营业务收入比例	收入增长比例 (%)	占比增减 (百分点)

1、油田专用设备制造	82,515.27	56.81%	41,821.07	44.63%	97.31%	12.18
2、设备维修改造与配件销售	45,980.62	31.66%	34,212.06	36.51%	34.40%	-4.86
3、油田工程技术服务	15,187.20	10.46%	17,017.03	18.16%	-10.75%	-7.71
4、其他收入	1,565.70	1.08%	649.43	0.69%	141.09%	0.38
合计	145,248.79	100.00%	93,699.59	100.00%	55.02%	0.00

报告期内，公司主营业务收入继续保持快速增长。油田专用设备制造和配件销售的一体化程度不断提高，增强了产业的互补优势；不平常的是设备类收入的增长消化了因渤海漏油事件严重影响的油田工程技术服务收入大幅下滑的不利因素，从而确保了主营业务收入的快速增长。尤为欣慰的是油田工程技术服务长期布局获得突破，压裂服务团队组建三个月就开始提供煤层气压裂服务，连续油管服务团队也获得了订单，径向钻井服务开始开展，有油废弃物处理服务延展了固液分离、油坑清理、储油罐清洗等环保服务。具体表现为油田专用设备制造板块的高速增长和配件销售板块的快速增长支撑了公司主营业务收入快速增长。油田专用设备制造板块收入同比增长 97.31%，主营业务收入结构占比首次突破 50%，达到 56.81%，占比提高 12.18 个百分点，持续保持高速发展态势；配件销售与油田专用设备制造的一体化程度提高，配件销售收入也快速增长，较去年同期增长 34.40%，占主营业务收入比例有所降低；遭遇挫折、考验、历练的是油田工程技术服务板块，收入同期比降低了 10.75%，占主营业务收入比重降低了 7.71 个百分点，占比降低到 10.46%。长远看，杰瑞股份在体制和激励机制上的综合优势将快速凝聚行业人才和积累产业技术，我们决不会因为成长中的挫折而失去前进的方向和勇气，我们仍旧坚定不移地发展我们的战略产业。

公司的主营业务中设备类（维修改造及配件销售、油田专用设备制造）业务发展势头良好，得益于公司不断拓展和系列化原有产品，不断规模化、国际化这些产品。其中压裂设备、连续油管作业设备快速进入北美市场，杰瑞股份已经进入这个细分市场的全球竞争企业行列；新产品不断研发和引进，产品拓展到消耗品类制造（配件和部件）、井下钻井工具、地面设备、油田工程建设等。公司的主营业务中服务类（油田工程技术服务）业务取得良好布局，逐步获得突破和开始进入收获的阶段。未来，公司仍将坚定不移地去拓展新产品、开创新服务，坚定不移地去和符合公司发展战略的企业合资合作，实现产业链的延展和建设。

## （2）主营业务收入按地区分类情况

报告期内，杰瑞股份陆续进入北美、南美市场，国外实现的主营业务收入高速增长，同期比增长 130.16%，占主营业务收入比例增长 10.51 个百分点，国外市场已经成为杰瑞股份不可或缺的重要市场。我们将顺应油气价格变化、区域市场趋势变化，把握全球市场，把握杰瑞股份成长的每一个机会，积极推进杰瑞股份的国际化进程。

主营业务收入分地区情况如下：

单位：万元

主营业务收入分类	2011 年度		2010 年度		本年比上年增减	
	金额	占主营业务收入比例	金额	占主营业务收入比例	收入增长比例 (%)	占比增减 (百分点)
国内	98,509.68	67.82%	73,392.56	78.33%	34.22%	-10.51
国外	46,739.10	32.18%	20,307.04	21.67%	130.16%	10.51
合计	145,248.79	100.00%	93,699.59	100.00%	55.02%	0.00

### (3) 按照产品分类的营业成本情况

报告期内主营业务成本增长率低于主营业务收入增长率，总体上主营业务收入综合毛利率小幅提高；但油田工程技术服务因受漏油停产影响服务收入大幅下降，成本增长率高于收入增长率 34.02 个百分点，其毛利率下滑较多。

单位：万元

主营业务成本分类	2011 年度		2010 年度		本年比上年增减	
	金额	占主营业务成本比例	金额	占主营业务成本比例	成本增长比例	占比增减 (百分点)
1、油田专用设备制造	44,646.27	53.71%	25,421.97	46.16%	75.62%	7.54
2、设备维修改造与配件销售	31,443.35	37.82%	24,120.48	43.80%	30.36%	-5.98
3、油田工程技术服务	6,535.23	7.86%	5,301.77	9.63%	23.27%	-1.77
4、其他收入	505.52	0.61%	223.97	0.41%	125.70%	0.20
合计	83,130.37	100.00%	55,068.20	100.00%	50.96%	0.00

### (4) 主营业务产品销售毛利和毛利率情况

报告期内主营业务毛利增长率超过营业收入的增长率，主要是油田专用设备制造板块做出了最大贡献，其毛利同期比增长 130.92%。主营业务收入综合毛利率同期比增长 1.54 个百分点，主要是油田专用设备制造板块收入占比进一步提高，毛利占比提升至第一位，且其毛利率也有所提高所致。总之，公司毛利增长的动力来自于油田专用设备及配件销售两个设备类板块的毛利增长，这两个板块的毛利增长得益于产业链一体化程度的提高，得益于快速系列化、规模化已有产品，得益于美洲市场的顺利进入；服务类板块中新服务尚未上规模、储备的一些服务团队尚未发挥生产力，加上因渤海漏油影响有油废弃物回注这个主要业务大幅下降而造成该板块收入毛利和毛利率大幅下降。

单位：万元

主营业务收入 分类	2011 年度		2010 年度		本年比上年增减	
	毛利	毛利率	毛利	毛利率	毛利	毛利率增减 (百分点)
1、油田专用设备制造	37,869.00	45.89%	16,399.10	39.21%	130.92%	6.68
2、设备维修改造与配件销售	14,537.28	31.62%	10,091.58	29.50%	44.05%	2.12
3、油田工程技术服务	8,651.97	56.97%	11,715.26	68.84%	-26.15%	-11.88
4、其他收入	1,060.18	67.71%	425.46	65.51%	149.19%	2.20
合 计	62,118.42	42.77%	38,631.40	41.23%	60.80%	1.54

## (5) 主要供应商、客户情况

公司 2007-2011 年向前五名客户采购、销售情况见下表：

期 间	销售额（万元）	占当期销售的比例（%）
2011 年	58,910.45	40.35%
2010 年	31,885.16	33.78%
2009 年	25,485.85	37.45%
2008 年	11,763.99	26.77%
2007 年	9,899.39	32.70%
期 间	采购额（万元）	占当期采购额的比例
2011 年	32,907.86	28.96%
2010 年	20,077.74	32.49%
2009 年	8,339.67	22.32%
2008 年	8,472.37	29.05%
2007 年	5,328.11	25.08%

公司最近三年对前 5 名客户的销售额占当年主营业务收入的 37%左右，对前 5 名客户的采购额占当年采购金额的 28%左右，公司对关键购销客户不存在重大的依赖。

## (6) 订单获取和执行情况（订单数额不含税）

2011 年公司获取全部订单 26.03 亿元，比上年同期增加 14.11 亿元；2011 年末存量订单 19.15 亿元，比上年末增加 10.53 亿元。2011 年公司订单获取及执行情况良好。

2011 年国际原油期货平均价格持续高位，石油增产及煤层气、页岩气等非常规油气资源的勘探与开发促进了油田服务市场的需求，公司大力拓展的南北美洲区域市场又获得设备类订单重大突破，全年新增订单大幅增长。预计 2012 年的市场环境持续平稳向好。

## 3、费用分析

报告期，营业收入快速增长的同时，销售费用同期同比增长 61.27%，略高于营业收入增长率，占营业收入比例提高 0.18 个百分点，符合预期。管理费用同期同比增长率 119.66%，远高于营业收入同期同比增长率，总体上看，服务类产业的长远布局中油田工程技术服务板块建立和储备了多个服务产业的团队，这些团队中高端人才众多，尚未全部发挥生产力，另外公司的研发投入加大，这些因素造成管理费用大幅提高，其占营业收入的比例也大幅提高。随着公司服务类产业规模的持续扩张和高端团队生产力的有效发挥，该部分费用增速将走向平滑。

单位：万元

项 目	2011 年度		2010 年度		本年比上年增长	
	金 额	占营业收入的比例	金 额	占营业收入的比例	金 额	占比增长 (百分点)
销售费用	6,466.77	4.43%	4,009.78	4.25%	61.27%	0.18
管理费用	10,163.97	6.96%	4,627.05	4.90%	119.66%	2.06
财务费用	-2,547.79	-1.75%	-2,571.58	-2.72%	-0.92%	0.98
合 计	14,082.95	9.65%	6,065.25	6.43%	132.19%	3.22

#### 4、其他业务收入构成

单位：万元

其他业务收入分类	2011 年度		2010 年度		本年比上年增减	
	金 额	占其他业务收入比例	金 额	占其他业务收入比例	金 额	增长率
代理费收入	242.56	32.06%	199.77	28.62%	42.79	21.42%
共同控制经营收入	331.78	43.85%	395.76	56.70%	-63.98	-16.17%
房租收入	31.5	4.16%	27.74	3.97%	3.76	13.55%
其他收入	150.85	19.94%	74.74	10.71%	76.11	101.83%
合 计	756.69	100.00%	698.01	100.00%	58.68	8.41%

#### 5、非经常性损益情况

项 目	2011 年度		2010 年度		2009 年度	
	金 额	占归属于母公司净利润比例	金 额	占归属于母公司净利润比例	金 额	占归属于母公司净利润比例
非经常性损益	2,529.27	5.96%	1,227.28	4.35%	547.27	3.05%

报告期内，公司不存在绝对值超过当期归属于母公司股东的净利润绝对值 5% 以上的单一非经常性损益项目。

### (二) 公司财务状况分析

#### 1、资产结构分析

单位：万元

资 产	2011 年 12 月 31 日		2010 年 12 月 31 日		本年比上年 年末增减	2009 年 12 月 31 日	
	金额	比例	金额	比例		金额	比例
流动资产：							
货币资金	108,521.03	35.64%	162,197.38	67.68%	-33.09%	14,571.96	27.70%
应收票据	3,132.36	1.03%	4,816.03	2.01%	-34.96%	1,532.46	2.91%
应收账款	52,496.46	17.24%	21,448.91	8.95%	144.75%	10,110.15	19.22%
预付款项	15,952.13	5.24%	6,964.41	2.91%	129.05%	2,930.09	5.57%
其他应收款	3,907.17	1.28%	2,909.12	1.21%	34.31%	769.14	1.46%
存货	54,942.52	18.04%	26,086.64	10.89%	110.62%	12,267.98	23.32%
流动资产合计	240,593.52	79.02%	226,460.71	94.50%	6.24%	42,181.78	80.19%
非流动资产：							
长期股权投资	19,056.03	6.26%	452.80	0.19%	4108.49%	511.29	0.97%
固定资产	28,617.85	9.40%	10,219.51	4.26%	180.03%	8,225.16	15.64%
在建工程	4,787.76	1.57%	697.47	0.29%	586.45%	273.07	0.52%
无形资产	9,321.62	3.06%	1,318.02	0.55%	607.24%	1,041.81	1.98%
商誉	58.64	0.02%	58.64	0.02%	0.00%	58.64	0.11%
长期待摊费用	15.05	0.00%	13.27	0.01%	13.41%	9.30	0.02%
递延所得税资产	1,079.16	0.35%	418.22	0.17%	158.04%	303.66	0.58%
非流动资产合计	63,896.12	20.98%	13,177.92	5.50%	384.87%	10,422.93	19.81%
资产总计	304,489.64	100.00%	239,638.63	100.00%	27.06%	52,604.71	100.00%

报告期末，公司资产总额有较大幅度增长。其中流动资产有应收账款、预付账款、其他应收款、存货大幅增长；非流动资产有长期股权投资、固定资产、在建工程和无形资产大幅增长。应收账款增长主要是收入规模扩张而国内赊销规模增大造成的；预付账款、存货增长主要是提前储备和采购大部件所致；长期股权投资增长主要是收购德州联合石油机械有限公司的股权所致；固定资产、在建工程和无形资产增长主要是募集资金投资项目正在实施所致。随着公司向两个核心主业战略投资的实施，本年非流动资产比重提高较快，同比增长 384.87%，占总资产比例增长到 20.98%；流动资产增幅不大，占总资产比例降低到 79.02%。

## 2、负债结构分析

单位：万元

负 债	2011 年 12 月 31 日		2010 年 12 月 31 日		本年比上年 年末增减	2009 年 12 月 31 日	
	金额	比例	金额	比例		金额	比例
流动负债：							
短期借款	14,929.31	32.75%	803.15	5.49%	1758.85%	4,719.77	26.34%
应付票据	3,050.51	6.69%	-				
应付账款	12,329.53	27.05%	7,851.69	53.71%	57.03%	6,297.70	35.14%



预收款项	12,476.09	27.37%	5,140.00	35.16%	142.73%	5,494.40	30.66%
应付职工薪酬	1,312.22	2.88%	1,043.76	7.14%	25.72%	452.72	2.53%
应交税费	373.86	0.82%	-742.01	-5.08%	-150.38%	691.07	3.86%
应付股利		0.00%		0.00%			
其他应付款	1,073.00	2.35%	521.46	3.57%	105.77%	265.96	1.48%
流动负债合计	45,581.20	100.00%	14,618.05	100.00%	211.81%	17,921.62	100.00%
非流动负债：						-	
长期借款						-	
递延所得税负债						-	
非流动负债合计						-	
负债合计	45,581.20	100.00%	14,618.05	100.00%	211.81%	17,921.62	100.00%

报告期末公司负债总额增长 211.81%，主要是短期借款、应付票据、应付账款、预收账款增加较多所致。短期借款增加是美国子公司的营运资金借款增加所致；应付票据增加是公司开始运用银行承兑票据工具所致；应付账款增加较多是增加存货储备采购所致；预收账款增加较多是海外订单增加较多所致。

### 3、偿债能力分析

主要财务指标	2011 年	2010 年	同比增长	2009 年
流动比率	5.28	15.49	-65.93%	2.35
速动比率	4.07	13.71	-70.29%	1.67
资产负债率(母公司)(%)	14.92	4.77	212.82%	50.00
应收账款周转率	3.95	5.98	-33.99%	7.08
存货周转率	2.06	2.88	-28.54%	3.41
息税折旧摊销前利润(万元)	52,696.72	34,880.38	51.08%	22,722.60
利息保障倍数	195.54	369.89	-47.14%	52.03

报告期，流动比率和速动比例比 2010 年度降低较多，比 2009 年度提高较多，主要是公司上市两年来募集资金投入逐年增加，上市第一年因募集资金到账影响流动资产总量快速提高，第二年募集资金投入建设项目影响流动资产降低较多所致。资产负债率（母公司）上升至 14.92%，资本结构在逐步改善。应收账款周转率和存货周转率逐年降低，主要是产业结构发生根本性变化，油田专用设备制造收入所占比重首次超过 50%，国内市场赊销比例高，配件销售的比例持续降低。但这个过程还在变化中，因为油田工程技术服务的比例也会不断提高。杰瑞股份管理层将平衡收入规模扩张、产业结构比例、市场竞争政策、采购销售政策来管理周转率指标，以达到高于同行业水平的目标。

### (三) 现金流量分析

单位：万元

项 目	2011 年度	2010 年度	2009 年度
-----	---------	---------	---------

	金额	同比增长	金额	同比增长	金额	同比增长
经营活动产生的现金流量净额	-13,951.09	211.69%	-4,475.94	-130.76%	14,549.27	48.97%
投资活动产生的现金流量净额	-44,869.05	622.80%	-6,207.64	92.23%	-3,229.27	1.39%
筹资活动产生的现金流量净额	-10,298.50	-106.47%	159,162.97	-1870.04%	-8,992.07	-4147.73%
汇率变动对现金及现金等价物的影响	-510.03	11575.31%	-4.37	48.59%	-2.94	-97.51%
现金及现金等价物净增加额	-69,628.67	-146.90%	148,475.03	6286.06%	2,324.99	-65.22%
加：期初现金及现金等价物余额	161,324.68	1155.48%	12,849.66	22.09%	10,524.67	174.13%
期末现金及现金等价物余额	91,696.01	-43.16%	161,324.68	1155.48%	12,849.66	22.09%

报告期内经营活动产生的现金流量净额连续两年为负数，主要是公司为快速扩张规模而增加国内应收款项的规模，为快速提高产能规模而大量储备到货周期较长的部件和增加预付采购款所致，与此相关的是油田专用设备制造板块收入规模逐年变化为 2.56 亿元、4.18 亿元、8.25 亿元，更准确一点说就是顺应油田专用设备制造的收入规模的快速扩张，营运资金超前储备及应收款项的规模扩大影响了经营现金流量净额连续两年为负，设备制造板块的周转率比其它板块低。

#### （四）公司技术与研发情况

设备类产品：继固井设备系列化后，本年压裂设备和连续油管设备快速系列化，这些产品的系列化满足了在全球不同服务区域、不同服务领域的设计和生产的差异化需求；液氮泵送设备的系列化针对国内的适用区域、服务领域进行了差异化设计和生产；这些产品的核心部件的系列化程度也在快速提高。本年以自主研发和合作引进方式推出了钻机高空智能排管器、适用于气井的带压作业设备、天然气压缩机设备、地面设备、井下工具等；我们以增资和收购原股东股权的方式持股德州联合石油机械有限公司股权 42%左右，产品向井下动力工具延伸。

服务类产品：有油废弃物处理服务快速向固液分离、油坑清理、储油罐清洗、水源环保等产业延展；我们以合资引进方式建立了径向钻井服务；以引进团队方式建立了压裂酸化服务、连续油管服务、液氮泵送服务等。我们以合资方式建立了油田工程建设的设计与咨询服务能力，协同地面工程建设、压缩集输、压力容器、油气分离等产品和服务的发展。

2011 年，我们向美国休斯敦子公司注资 900 万美元，购买了土地和办公场所，建立了北美研发中心、全球营销采购中心、北美制造和售后服务中心。

#### （五）员工变化情况（含三个合营公司：德美动力公司、电力科技公司、艾迪士公司）

专 业	2011 年末员工数	2010 年末员工数	增长人数	比 例	2009 年末员工数
技术人员	423	236	187	79.24%	156
管理人员	159	147	12	8.16%	103
财务人员	37	26	11	42.31%	16
生产人员	555	298	257	86.24%	168
销售人员	166	116	50	43.10%	100
行政后勤	50	40	10	25.00%	35
合 计	1,390	863	527	61.07%	578

## (六) 公司主要子公司的经营情况及业绩分析

### 1、烟台杰瑞石油装备技术有限公司（以下简称：石油装备公司）情况

单位：万元

项 目	2011 年度	2010 年度	同比增长 (%)	2009 年度
营业收入	78,334.18	38,373.20	104.14%	23,540.54
营业利润	28,160.75	11,156.01	152.43%	9,608.32
利润总额	30,233.55	12,027.64	151.37%	10,347.93
净利润	25,745.87	10,225.22	151.79%	8,794.09

石油装备公司作为油田专用设备制造板块的主力公司之一，制造规模继续快速发展，营业收入同比增长 104.14%，净利润同比增长 151.79%。石油装备公司本年生产能力快速释放，净利润增幅超过收入增幅 47 个百分点；报告期，产品系列化程度进一步提高，核心部件、核心技术的系列化和规模也获得重大突破，这些因素将促进石油装备公司未来的更大发展。

### 2、杰瑞能源服务有限公司（以下简称：能源服务公司）情况

单位：万元

项 目	2011 年度	2010 年度	同比增长 (%)	2009 年度
营业收入	15,414.08	17,244.80	-10.62%	7,751.88
营业利润	5,868.91	9,900.90	-40.72%	4,202.47
利润总额	5,908.17	9,908.75	-40.37%	4,202.35
净利润	4,863.77	8,296.66	-41.38%	3,562.59

能源服务公司承载着公司油田工程技术服务业务，2011 年度营业收入同比下降 10.62%，净利润下降 41.38%。因渤海漏油事件的严重影响，能源服务公司经历了其发展历程中最大的挫折、考验和历练。其压裂服务团队从组建到提供煤层气压裂服务仅用了三个月时间，创造了从队伍组建到形成作业能力国内最快速度，而且能源服务公司为突破体制垄断和人才瓶颈做出了很多努力，本年度在战略方向上布局了多项产业，相信经过洗礼的能源服务公司的明天会更好！

## （七）对公司未来发展的展望

### 1、行业的发展趋势及市场竞争格局

2011 年，随着欧洲债务危机的局势起伏、全球经济的区域形势变化、地缘政治变幻，全球原油价格跌宕起伏走出了“N”字形，总体上原油平均价格维持高位，油田服务市场持续景气；特别是北美页岩气开发为油田服务市场加了一把火，虽然美国的气价持续下滑处于低迷状态，但仍旧是积极的因素更多些；中国在能源问题上的态度也更加坚决和紧迫，对于页岩气开发的国家意愿更加强烈和明确，长期规划也已成形，国内勘探开发市场也在探索中前行。全球范围看，油田服务企业 2011 年度收入同期比都大幅增长，且比 2010 年的同期比增长率高，如哈里伯顿收入同期比增长 38%（2010 年为 22%），斯伦贝谢增长 39%（2010 年为 7%），贝克休斯增长 38%（2010 年为 20%），专业化油田服务企业 Frac Tech 的增幅更高；按照全球区域来说，北美地区收入增幅最高，拉美次之，中东亚太第三，欧洲第四。未来预测，2012 年整个全球油田服务市场将是一个平缓发展和中国区域市场快速发展的预期。国内随着煤层气开发规模的扩大和技术的成熟、页岩气开发逐步升温及技术与能力逐步积累、常规天然气的大力开发，天然气领域的油田工程技术服务和油田工程建设的发展将是长期的市场增量；中海油 981 平台投入生产标志着中国向深水油气开发迈进了一大步；全球范围内油田产能的衰减是加速的，增产技术是全球油公司大幅增加投入的主要领域；中国三大石油公司在国外的油气区块越来越多，这些区块的投资将带动大量国内设备和服务走向海外。这些市场领域和产业方向是中国油田服务企业成长的战略市场机会，杰瑞股份将充分把握这些趋势变化，顺势而为，积极推进产业一体化、专业化、国际化的进程。

公司的产品和服务按照油田服务的专业化标准分类主要处在勘探开发的钻完井、油田生产和油田工程建设环节。公司管理层有一个共识：公司要发展，必须深入了解和把握市场切入点，必须正视垄断、建立和引进高端技术和服务团队，必须凭借产业链条不断延伸，必须建立各项产业的一体化服务能力和多产业的一体化协同能力，不断去积极延展产品线和服务线，充分运用资本运营来持续整合产业链价值，把握全球油田服务的细分市场和区域市场竞争格局的变化趋势，提供满足市场差异化的技术和服务，持续进入油气领域的增量市场而不断发展壮大自己。

经过四年的高速发展，公司已经确立了在设备制造（固压设备、液氮泵设备、连续油管作业设备）这个细分市场的全球先进的竞争地位，我们仍需再接再厉扩大优势和延伸产业链，跨越制造和服务一体化发展的桎梏，突破服务规模和服务技术的瓶颈，打造专业化、一体化的油田服务产业链，向一流的国际化油田服务公司目标迈进。

### 2、公司未来发展机遇与挑战分析

公司主业初具规模，产业规模化、一体化、国际化亟待提高。服务类产业持续稳健的发展是公司未来面临最大的挑战，挑战来自于技术和人才的瓶颈、来自于对垄断的应对和突破。管理层认为：

(1) 持续引进和不断培养战略产业的人才团队。

公司在行业中的地位最终取决于能否凝聚行业的人才团队。杰瑞股份的最大竞争优势在于拥有一支高度认同杰瑞文化、用心付出的优秀团队，这是杰瑞股份最大的财富。不断培养和持续引进人才始终是杰瑞股份面临的最大挑战，我们将致力于不断充实和更新这个团队，持久保持充满活力和生命力，把杰瑞股份的优秀文化播撒全球。

(2) 持续创新、注重研发和稳步推进合作来建立、引进行业的高端技术体系。

北美的服务技术代表全球油气领域的服务技术潮流，跟踪和把握北美的服务技术走向，通过持续创新、注重研发和稳步合作来建立、引进这些技术体系，才会保证杰瑞股份能够提供高端的差异化服务，有助于快速占领增量市场和突破存量市场的垄断环境，踏上一条在竞争激烈的市场中顽强生存、健康发展的道路。

(3) 突破服务产业领域、跨越服务规模瓶颈，建立和延展一体化服务能力。

杰瑞股份的发展是一篇勇于尝试和善于创新的历史，我们一直在跨越产品和服务领域，因此我们在不断布局油田工程技术服务产业。长期的积累将帮助我们突破服务产业领域、跨越服务规模瓶颈，我们也亟需完成这个规模跨越，步入引进团队、留住团队、用好团队的良性循环轨道。杰瑞股份的产业需要遵循能够提供一体化服务能力的战略来逐步完善产业链条。

(4) 扩大竞争优势夯实核心产业，充分运用资本运作手段快速延展产业链。

资本市场给与了油田服务行业足够的机会。不用说斯伦贝谢、哈里伯顿、贝克休斯、威德福四大跨国公司的发展，在北美，资本市场还创造了 Frac Tech 公司的成长神话。下一个十年，全球油气市场的区域格局可能会被中国打破，这个动力来自于中国对能源的渴求和能源安全的巨大压力，非常规油气的勘探开发将快速推进；在这个过程中，杰瑞股份必须扩大竞争优势、夯实核心产业基础和行业地位，走出一条内生和外延互补的跨越式发展之路，充分运用资本运作手段快速延展产业链。

### 3、2012 年公司经营计划

经历了 2011 年的洗礼和考验，我们取得了比年度计划更好的成绩；2012 年我们更加充满信心，将快速扩大竞争优势，突破服务规模瓶颈。综合上述因素，公司确定 2012 年总体经营目标是：营业收入 22.8 亿元，较上年增长 56.2%；归属于母公司净利润 6.08 亿元，较上年增长 43.3%。为实现经营计划，公司将重点从以下几方面采取措施：

(1) 扩展海外市场竞争优势，拓展市场规模。

2011 年度公司在南北美洲的市场获得重大突破，源于杰瑞股份与北美企业长期的成功合作。公司在休斯敦建立的研发中心、营销中心、采购中心、北美制造和售后服务中心，将更加推进公司与

客户的交流和融合，有助于杰瑞股份继续扩展产品的海外市场竞争优势，积极参与这一领域的全球市场竞争。我们会继续推进这些合作交流、文化融合、合资合作，快速拓展杰瑞股份的市场规模，取得与北美同行业企业、人才的融合，积极促进服务团队的建设 and 高端技术的引进。杰瑞股份将快速把握全球市场的区域变化趋势，顺势应变，积极推进国际化进程。

(2) 引进高端技术、在国内提供差异化服务，突破服务市场规模瓶颈。

公司的油田工程技术服务已经布局两年，建立了有油废弃物处理服务、压力泵送服务、连续油管服务、径向钻井服务等能力。在这些领域的高端技术积累和引进也越来越快，在国内提供差异化服务的能力更加成熟。我们需要加大市场开拓力度，突破服务市场的规模瓶颈，这对杰瑞股份来说尤为重要，服务规模突破将是杰瑞股份里程碑式的跨越，当然我们也不会放弃在海外发展服务的任何机会，海外市场仍旧是杰瑞股份最重要的市场。

(3) 以质取胜、以服务取胜，“杰瑞·用心感动客户”是我们永恒的服务理念。

历史总是重复着这些，杰瑞从矿山走进油田，靠的是用心感动客户；杰瑞从维修改造跨越到整机制造，靠的是用心感动客户；杰瑞从设备制造延伸到油田工程技术服务，也靠的是用心感动客户；杰瑞与北美企业的成功合作经历，更靠的是用心感动客户；杰瑞的产品能够打进北美市场，我们仍旧靠的是用心感动客户。杰瑞股份从一开始就树立了走高端路线、以质取胜、以服务取胜的理念，“杰瑞·用心感动客户”是我们永恒的服务理念。

(4) 人才是杰瑞最宝贵的资源，持久的人才战略是杰瑞长远发展的保障。

杰瑞崇尚的是“人才是企业最宝贵的资源。企业核心竞争力的载体是团队，企业文化越健康，团队成员对健康文化的认同度越高，企业的核心竞争力就越强”。油田服务产业是一个庞大的产业集群，是一个国际化的产业，我们的人才来源必须多元化、国际化。公司会持续推进已经建立起来的长期人才引进和培养战略规划，这是杰瑞股份长远发展的保障。

(5) 注重研发和持续创新是我们扩大行业竞争优势的利器。

注重研发是产品形成竞争优势的保障，持续创新是企业发展的源泉。杰瑞能够在几年时间里把设备制造这个细分产业做到全球先进水平，这离不开我们注重研发和持续创新，杰瑞将继续秉持这些理念来扩大我们的行业竞争优势。

(6) 加强企业文化融合和传播，以健康的文化支撑公司的长远发展。

杰瑞文化不仅在我们自己创建的公司里实现了茁壮成长，其生命力已经逐步影响到我们的合作方、合作股东、参股公司、控股公司。企业文化的融合和传播，将支撑公司的长远发展，我们会持之以恒地做好企业文化建设工作，加强杰瑞文化的传播、渗透和融合。

#### 4、资金需求及使用计划

公司 IPO 上市募集资金主要投向了油田专用设备制造、油田工程技术服务两个战略发展产业，主要投资方向是新建产品和服务线、与符合公司发展战略的油田服务企业合资合作、延伸和整合公司的产业链，这些资金的投资效益正在发挥作用。

## 5、公司面临的主要风险

### (1) 全球经济增长疲软或恶化的风险。

欧洲债务危机对全球经济是一个很大的威胁，欧洲经济的下滑会影响其他主要经济体，如中国、印度和美国，这将带来全球经济增长疲软或恶化，从而负面影响油气市场的需求因素。

### (2) 油价大幅度 and 长时期波动对 E&P 支出的重大影响。

地缘政治因素和全球经济增长因素对原油价格有非常直接的影响，油价大幅度 and 长时期波动对 E&P（指油气勘探与生产）支出的重大影响直接影响油田服务行业的景气度，如果波动剧烈或持续较长时间，油田服务市场的不稳定将影响公司业务的稳定发展。

### (3) 不能快速跨越服务规模瓶颈和突破垄断壁垒的风险。

### (4) 高端技术积累和人才团队凝聚不足的风险。

油田服务是一个技术密集型行业，是一个人才密集的行业，各专业人才的积聚、技术的积累在发展中尤为重要，公司尚处于一个人才和技术快速积聚的过程，还存在高端技术积累和人才团队凝聚不足的风险。

### (5) 海外收入面临汇率变动的风险。

### (6) 海外业务面临某些地区地缘政治动荡的风险。

## 二、投资情况

### (一) 募集资金使用情况

#### 1、募集资金基本情况

##### (1) 实际募集资金金额及资金到账时间

烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司（下称“公司”）经中国证券监督管理委员会“证监许可[2010] 60 号”文核准，向社会公开发行人民币普通股（A 股）2,900 万股，发行价格每股 59.50 元，募集资金总额 172,550 万元，扣除各项发行费用 3,303.30 万元后，公司募集资金净额为 169,246.70 万元。募集资金到位时间为 2010 年 1 月 28 日，已经中喜会计师事务所有限责任公司审

验验证，并出具中喜验字[2010]第 01003 号《验资报告》验证确认。

(2) 以前年度已使用金额及本年度使用金额及当前余额。

单位：人民币 万元

实际募集资金	2010 年度投入	2011 年募集资金投入		累计利息收入	期末余额
		2011 年度	暂时补充流动资金		
169,246.70	26,797.00	58,583.60	15,000.00	3,592.33	72,458.43

## 2、募集资金存放和管理情况

### (1) 募集资金的管理情况

为规范公司募集资金管理，保护投资者的权益，公司根据《中华人民共和国公司法》、《中华人民共和国证券法》、《深圳证券交易所中小企业板上市公司规范运作指引》等相关规定，制定了《烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司募集资金管理及使用制度》，与相关单位签订了募集资金三方监管协议，将公司募集资金存放于董事会决定的专项账户集中管理。

2010 年 2 月 26 日，公司、广发证券股份有限公司分别与中国银行股份有限公司烟台莱山支行、中国建设银行股份有限公司烟台开发支行、中国农业银行股份有限公司烟台分行、华夏银行股份有限公司烟台支行营业部、恒丰银行莱山支行、中国工商银行股份有限公司烟台莱山支行、中国光大银行烟台莱山支行、交通银行股份有限公司烟台出口加工区支行签署《募集资金三方监管协议》；公司全资子公司杰瑞能源服务有限公司（以下简称：能源服务公司，原烟台杰瑞石油开发有限公司，简称石油开发公司）、广发证券与招商银行股份有限公司烟台幸福路支行签署《募集资金三方监管协议》，协议约定了各方的权利和义务。2010 年 4 月 15 日，公司全资子公司烟台杰瑞石油装备技术有限公司就“使用募集资金进行压裂橇组、压裂车组扩产项目、固井水泥车扩产项目和液氮泵车扩产项目中的橇装设备制造”（新增“油田关键部件扩产建设项目”）与广发证券股份有限公司、中国银行股份有限公司烟台莱山支行签署了《募集资金三方监管协议》，协议约定了三方的权利和义务。2010 年 9 月 17 日，公司就“使用超募资金实施研发中心大楼、职工食堂及后勤行政中心建设项目”与广发证券股份有限公司与华夏银行股份有限公司烟台支行营业部签署了《募集资金三方监管协议》；公司全资子公司能源服务公司就“使用超募资金实施油气田井下作业服务项目”与广发证券股份有限公司、中国建设银行股份有限公司烟台开发支行签署了《募集资金三方监管协议》，协议约定了三方的权利和义务。

截至 2011 年 12 月 31 日，公司均严格按照该《募集资金三方监管协议》的规定，存放和使用



募集资金。《募集资金三方监管协议》与深圳证券交易所三方监管协议范本不存在重大差异，三方监管协议的履行不存在问题。

## (2) 募集资金专户存储情况

截止 2011 年 12 月 31 日，募集资金在各银行账户的存储情况如下：

单位：元

截止 2011 年 12 月 31 日公司募集资金专户存储明细情况表				
中国农业银行股份有限公司烟台分行（专户账号：15-397001040027715）				
1	项目名称	存放方式	金额(元)	期限
	液氮泵车扩产项目	活期	3,145,255.17	-
		合计	3,145,255.17	-
恒丰银行莱山支行（专户账号：853532010122801799）				
2	项目名称	存放方式	金额(元)	期限
		一年定期	250,000,000.00	2011.02.25-2012.02.25
		7天通知存款	3,500,000.00	2011.12.02起
		活期	1,114,801.91	-
		合计	254,614,801.91	-
华夏银行股份有限公司烟台支行营业部（专户账号：4672200001810200058232）				
3	项目名称	存放方式	金额(元)	期限
		一年定期	100,000,000.00	2011.02.28-2012.02.28
		7天通知存款	2,000,000.00	2011.05.05起
		7天通知存款	40,000,000.00	2011.08.30起
		7天通知存款	19,000,000.00	2011.12.30起
		活期	2,342,408.93	-
总计	163,342,408.93	-		
中国银行股份有限公司烟台莱山支行（专户账号：219507280586）				
4	项目名称	存放方式	金额(元)	期限
		活期	1,116,503.05	-
		合计	1,116,503.05	-
中国建设银行股份有限公司烟台开发支行（专户账号：3700166660050158515）				
5	项目名称	存放方式	金额(元)	期限
		活期	89,039.34	-
		合计	89,039.34	-
交通银行股份有限公司烟台出口加工区支行（专户账号：376001072018010021927）				
6	项目名称	存放方式	金额(元)	期限

	超募资金	一年定期	30,000,000.00	2011.02.26-2012.02.26
		活期	483.73	-
		合计	30,000,483.73	-
<b>中国光大银行烟台莱山支行(专户账号: 3811-01-88-0000093-88)</b>				
7	项目名称	存放方式	金额(元)	期限
	超募资金	活期	4.63	-
		合计	4.63	-
<b>中国工商银行股份有限公司烟台莱山支行(专户账号: 1606022129200112068)</b>				
8	项目名称	存放方式	金额(元)	期限
	超募资金	活期	3.15	-
		合计	3.15	-
<b>招商银行股份有限公司烟台幸福路支行(专户账号: 535902093110302)</b>				
9	项目名称	存放方式	金额(元)	期限
	超募资金	活期	22,409.34	-
		合计	22,409.34	-
<b>招商银行股份有限公司烟台幸福路支行(能服公司专户, 账号: 535902361910106)</b>				
10	海上平台岩屑回注及泵送作业服务	6个月定期	26,000,000.00	2011.07.21-2012.01.21
		3个月定期	20,000,000.00	2011.10.24-2012.01.24
		3个月定期	2,029,860.44	2011.12.27-2012.03.27
		3个月定期	5,038,750.00	2011.12.28-2012.03.28
		7天通知存款	4,000,000.00	2011.02.23起
		活期	2,706,090.91	-
		合计	59,774,701.35	-
<b>中国银行股份有限公司烟台莱山支行(装备公司专户, 账号: 416302208578095001)</b>				
11	压裂撬组压裂车组扩产项目、固井水泥车、液氮泵车、关键部件及超募资金	7天通知存款	2,500,000.00	2011.08.29起
		7天通知存款	12,800,000.00	2011.12.08起
		活期	86,776.23	-
		合计	15,386,776.23	-
<b>中国建设银行股份有限公司烟台开发支行(能服公司专户, 账号: 37001666660050161717)</b>				
12	油气田井下作业服务项目	一年定期	190,000,000.00	2011.02.28-2012.02.28
		活期	7,091,868.51	-
		合计	197,091,868.51	-
<b>总计(元)</b>			<b>724,584,255.34</b>	<b>-</b>

3、本年度募集资金的实际使用情况：见 2011 年度募集资金的实际使用情况表。

#### 4、变更募集资金投资项目的资金使用情况

(1) 2011年公司不存在变更募集资金投资项目的情形。

(2) 2011年公司不存在募集资金投资项目对外转让或者置换的情形。

#### 5、募集资金使用及披露中存在的问题

2011年10月12日，公司与中国建设银行股份有限公司烟台开发支行签署了《出具保函协议书》（编号：保函002-A），约定由中国建设银行股份有限公司纽约分行为公司子公司美国杰瑞国际有限公司融资出具1000万美元融资性保函；同日，杰瑞能源服务有限公司与中国建设银行股份有限公司烟台开发支行签署了《权利质押合同》（编号：2011质字第001号），为上述编号为保函002-A的保函协议书提供存单（面值8000万元）权利质押，质押权利到期日为2012年11月22日。该存单系杰瑞能源服务有限公司在中国建设银行股份有限公司烟台开发支行存放的募集资金。虽然上述存单质押事项属于公司全资子公司之间的担保，对公司不存在风险，但公司发现上述存单质押事项违反了《深圳证券交易所中小企业板上市公司规范运作指引》募集资金存单不得质押的规定，公司决定限期进行整改：整改负责人公司董事、财务总监吕燕玲；整改措施：公司用其他担保置换该存单质押，对该存单进行解押；整改期限：4月30日前完成整改。由公司持续督导保荐人广发证券股份有限公司督导公司整改落实情况。

2011年度公司已按《深圳证券交易所中小企业板上市公司规范运作指引》的相关规定，及时、真实、准确、完整的披露募集资金的使用及存放情况。除上述情况，公司不存在募集资金管理违规情形。

2011 年度募集资金的实际使用情况表

单位：万元

募集资金总额		169,246.70		本年度投入募集资金总额				58,583.60				
报告期内变更用途的募集资金总额		0.00		已累计投入募集资金总额				85,380.60				
累计变更用途的募集资金总额		0.00		截至期末累计投入金额(2)		截至期末投资进度(%) (3) = (2)/(1)		项目达到预定可使用状态日期		本年度实现的效益	是否达到预计效益	项目可行性是否发生重大变化
累计变更用途的募集资金总额比例		0.00%		调整后投资总额(1)		本年度投入金额		项目达到预定可使用状态日期		本年度实现的效益	是否达到预计效益	项目可行性是否发生重大变化
承诺投资项目和超募资金投向	是否已变更项目(含部分变更)	募集资金承诺投资总额	调整后投资总额(1)	本年度投入金额	截至期末累计投入金额(2)	截至期末投资进度(%) (3) = (2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	本年度实现的效益	是否达到预计效益	项目可行性是否发生重大变化		
<b>承诺投资项目</b>												
压裂橇组、压裂车组扩产项目	否	7,000.00	7,000.00	4,549.64	6,984.61	99.78%	2011年06月30日	5963.68	是	否		
固井水泥车扩产项目	否	4,500.00	4,500.00	2,872.54	4,493.21	99.85%	2011年06月30日	5957.73	是	否		
液氮泵车扩产项目	否	4,500.00	4,500.00	1,531.12	4,498.13	99.96%	2011年06月30日	2081.43	是	否		
海上钻井平台岩屑回注及泵送作业服务项目	否	8,000.00	8,000.00	217.99	2,218.79	27.73%	2011年06月30日	4,172.13	否	否		
油田维修服务基地网络建设项目	否	4,000.00	4,000.00	966.91	1,466.90	36.67%	2011年06月30日	-	不适用	否		
补充维修改造和配件销售专项流动资金	否	3,000.00	3,000.00	0.00	3,000.00	100.00%	2010年03月09日	-	是	否		
<b>承诺投资项目小计</b>	-	<b>31,000.00</b>	<b>31,000.00</b>	<b>10,138.20</b>	<b>22,661.64</b>	-	-	<b>18,174.97</b>	-	-		
<b>超募资金投向</b>												
研发中心大楼、职工食堂及后勤行政中心项目	否	11,853.97	11,853.97	2,732.94	2,799.86	23.62%	2012年07月26日	-	不适用	否		
油气田井下作业服务项	否	28,207.00	28,207.00	5,666.38	6,107.42	21.65%	2011年07月26日	-	不适用	否		

目										
购买主营业务发展用地 山海路项目	否	10,000.00	10,000.00	6134.40	8100.00	81.00%	2012年05月20日	-	不适用	否
购买主营业务发展用地 高新区项目	否	2,700.00	2,700.00	1219.00	1219.00	45.15%	2012年09月16日	-	不适用	否
增资入股德州联合石油 机械有限公司	否	13,830.61	13,830.61	13,830.61	13,830.61	100.00%	2011年05月30日		是	否
收购德州联合石油机械 有限公司部分股东股权	否	2,179.68	2,179.68	2,179.68	2,179.68	100.00%	2011年11月30日		是	否
增资全资子公司美国杰 瑞国际有限公司	否	5868.00	5868.00	5,852.39	5,852.39	99.73%	2011年05月30日	-	不适用	否
实施油田设备关键部件 扩产建设项目	否	16,000.00	16,000.00	480.00	480.00	3.00%	2012年08月31日	-	不适用	否
增资合营企业烟台杰瑞 电力科技有限公司	否	350.00	350.00	350.00	350.00	100.00%	2011年11月30日		是	否
归还银行贷款（如有）	-	2,000.00	2,000.00	0	2,000.00	100.00%	-	-	-	-
补充流动资金（如有）	-	19,800.00	19,800.00	10,000.00	19,800.00	100.00%	-	-	-	-
超募资金投向小计	-	112,789.26	112,789.26	48,445.40	62,718.96	-	-	-	-	-
合计	-	143,789.26	143,789.26	58,583.60	85,380.60	-	-	-	18,174.97	-
未达到计划进度或预计 收益的情况和原因（分具 体项目）	<p>1、压裂橇组、压裂车组扩产项目、固井水泥车扩产项目及液氮泵车扩产项目为公司油田专用设备制造板块投资项目，本年该板块主营业务收入 8.25 亿元，增长率为 97%以上，符合原计划收益。</p> <p>2、海上钻井平台岩屑回注及泵送作业服务项目为公司油田工程技术服务板块投资项目，本年下半年该板块受漏油事件影响收入 1.5 亿元，增幅-10%，较预计收益低。</p> <p>3、油田维修服务基地网络建设项目为公司设备维修改造与配件销售板块投资项目，本年该板块实现主营业务收入 4.6 亿元，增长率 34%以上。由于公司目前设备维修改造与配件销售板块协同程度高，维修业务中含有配件销售，因此不便于分拆两者收入和效益，所以油田维修服务基地网络建设项目实现的效益不适用。</p> <p>4、油气田井下作业服务项目未达到预定可使用状态日期原因系受国际某些市场政治因素影响，延迟了项目进度。</p>									
项目可行性发生重大变 化的情况说明	不适用。									
超募资金的金额、用途及 使用进展情况	<p>适用</p> <p>烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司（下称“公司”）经中国证券监督管理委员会“证监许可[2010]60号”文核准，向社会公开发行人民币普通股（A股）2,900万股，发行价格每股59.50元，募集资金总额172,550万元，扣除各项发行费用3,303.30万</p>									

元后，公司实际募集资金 169,246.70 万元。扣除计划募集资金 31,000 万元，超募 138,246.70 万元。根据公司《招股说明书》承诺：如本次发行实际募集资金超出预计投资总额，多余资金将用于补充流动资金。

2010 年 3 月 3 日，公司第一届董事会第二十次会议审议通过了《关于使用部分超募资金归还银行借款及补充流动资金的议案》：公司使用 15,000 万元超募资金归还银行借款 2000 万元及补充流动资金 13,000 万元。本次资金使用未超过 6 个月，使用期满后，公司于 2010 年 9 月 8 日将上述补充流动资金的 13,000 万元归还至募集资金专户。该事项已分别刊登在 2010 年 3 月 4 日和 2010 年 9 月 10 日的《中国证券报》、《上海证券报》、《证券日报》、《证券时报》和巨潮资讯网。项目已经实施完成。

2010 年 4 月 25 日，公司第一届董事会第二十二次会议审议通过了《关于使用超募资金向烟台杰瑞石油装备技术有限公司增资用于补充流动资金的议案》和《关于使用超募资金向烟台杰瑞石油开发有限公司增资用于补充流动资金的议案》，公司使用超募资金 6,800 万元和 3,000 万元分别向石油装备公司和石油开发公司补充日常经营流动资金，该项目已实施完成。该事项已刊登在 2010 年 4 月 27 日的《中国证券报》、《上海证券报》、《证券日报》、《证券时报》和巨潮资讯网。

2010 年 5 月 21 日公司 2009 年度股东大会审议通过了《关于使用超募资金购买经营用地及授权的议案》，公司使用不超过 10,000 万元超募资金从烟台市莱山区政府竞拍约 500 亩的土地使用权，作为公司后续发展用地。该事项已刊登在 2010 年 5 月 22 日的《中国证券报》、《上海证券报》、《证券日报》、《证券时报》和巨潮资讯网。截止 2011 年 8 月 26 日，石油装备公司已付清上述宗地受让价款 8100 万元。该事项已于 2011 年 9 月 22 日披露在公司指定的信息披露媒体上。该项目正在实施当中。

2010 年 7 月 26 日，公司第一届董事会第二十三次会议审议通过了《关于使用超募资金实施油气田井下作业服务项目的议案》和《关于使用超募资金实施研发中心大楼、职工食堂及后勤行政中心建设项目的议案》，公司使用 28207 万元实施油气田井下作业服务项目和 11853.97 万元实施研发中心大楼、职工食堂及后勤行政中心建设项目。该事项已刊登在 2010 年 7 月 27 日的《中国证券报》、《上海证券报》、《证券日报》、《证券时报》和巨潮资讯网。项目正在实施当中，尚未到完成期。

2010 年 9 月 16 日，公司第一届董事会第二十四次会议审议通过了《关于使用部分超募资金购买经营用地的议案》，公司使用 2700 万元超募资金从烟台高新区政府竞拍大约 150 亩土地，用于公司后续发展用地。该事项已刊登在 2010 年 9 月 17 日的《中国证券报》、《上海证券报》、《证券日报》、《证券时报》和巨潮资讯网。该项目正在实施当中，尚未到完成期。

2011 年 3 月 20 日，公司第二届董事会第二次会议决定使用超募资金 10,000 万元永久补充流动资金，该事项已经刊登在 2011 年 3 月 22 日的《中国证券报》、《上海证券报》、《证券日报》、《证券时报》和巨潮资讯网。项目已实施完成。

2011 年 4 月 27 日，公司第二届董事会第四次会议审议并通过：1、《关于使用超募资金增资德州联合石油机械有限公司的议案》，公司决定以超募资金 138,305,892.30 元增资德州联合，增资完成后公司占德州联合注册资本的 35.74%。2、审议并通过《关于使用超募资金向美国杰瑞国际有限公司增资的议案》，公司决定使用超募资金 5868 万元向美国杰瑞国际有限公司增加投资，投

	<p>入的资金计入注册资本。该事项已经刊登在 2011 年 4 月 29 日的《中国证券报》、《上海证券报》、《证券日报》、《证券时报》和巨潮资讯网。项目已实施完成。</p> <p>2011 年 11 月 4 日, 公司第二届董事会第八次会议: 1、审议并通过《关于使用超募资金收购德州联合石油机械有限公司部分股权的议案》, 公司决定使用超募资金 21,796,790.04 元收购德州联合石油机械有限公司 18 名自然人股东合计持有的 3,561,567 元股权(占德州联合总股本的 5.9359%)。2、审议并通过《关于使用超募资金向烟台杰瑞电力科技有限公司增资暨关联交易的议案》, 公司决定使用超募资金 350 万元向杰瑞电力增资, 投入的资金计入注册资本。本次增资完成后杰瑞电力注册资本增至 1000 万元。该事项已经刊登在 2011 年 11 月 5 日的《中国证券报》、《上海证券报》、《证券日报》、《证券时报》和巨潮资讯网。项目已实施完成。</p> <p>2012 年 1 月 16 日, 公司第二届董事会第九次审议并通过《关于使用超募资金实施油田设备关键部件扩产建设项目的议案》, 公司决定使用超募资金 16,000 万元实施油田设备关键部件扩产建设项目(页岩气及煤层气开发专用全系列压裂泵开发项目)。该事项已经刊登在 2012 年 1 月 17 日的《中国证券报》、《上海证券报》、《证券日报》、《证券时报》和巨潮资讯网。项目正在实施当中。</p>
募集资金投资项目实施地点变更情况	不适用
募集资金投资项目实施方式调整情况	不适用
募集资金投资项目先期投入及置换情况	<p>适用</p> <p>2010 年 3 月 24 日, 公司第一届董事会第二十一次会议审议通过了《关于以募集资金置换预先已投入募投项目的自筹资金的议案》: 公司及石油开发公司以募集资金 18,237,205.44 元置换预先已投入募集资金投资项目的自筹资金(其中: 公司以 5,795,869.01 元募集资金置换预先投入“液氮泵车扩产项目”的自筹资金 5,795,869.01 元, 石油开发公司以 12,441,336.43 元募集资金置换预先投入“海上钻井平台岩屑回注及泵送作业服务项目”的自筹资金 12,441,336.43 元)。该事项已刊登在 2010 年 3 月 25 日的《中国证券报》、《上海证券报》、《证券日报》、《证券时报》和巨潮资讯网。</p> <p>2010 年 4 月 25 日, 公司第一届董事会第二十二次审议通过了《关于全资子公司烟台杰瑞石油装备技术有限公司以募集资金置换预先已投入募投项目的自筹资金的议案》: 石油装备公司以募集资金 5,662,061.51 元置换预先已投入募集资金投资项目“压裂橇组、压裂车组扩产项目”的自筹资金 5,662,061.51 元。该事项已刊登在 2010 年 4 月 27 日的《中国证券报》、《上海证券报》、《证券日报》、《证券时报》和巨潮资讯网。</p>
用闲置募集资金暂时补充流动资金情况	适用
	2010 年 9 月 16 日, 公司第一届董事会第二十四次会议审议通过了《关于使用部分超募资金暂时补充流动资金的议案》: 公司使

	<p>用 15000 万元超募资金用于暂时补充流动资金。本次资金使用不超过 6 个月，使用期满后，公司归还至募集资金专户。公司已于 2011 年 3 月 17 日将用于暂时补充流动资金的 15,000 万元归还至募集资金专项存储账户。上述事项已分别刊登在 2010 年 9 月 17 日及 2011 年 3 月 19 日的《中国证券报》、《上海证券报》、《证券日报》、《证券时报》和巨潮资讯网。</p> <p>2011 年 4 月 19 日，公司第二届董事会第三次会议决定使用超募资金 10,000 万元暂时补充流动资金。公司已于 2011 年 10 月 20 日将用于暂时补充流动资金的 10,000 万元归还至募集资金专项存储账户。上述事项已分别刊登在 2011 年 4 月 20 日及 2011 年 10 月 22 日的《中国证券报》、《上海证券报》、《证券日报》、《证券时报》和巨潮资讯网。</p> <p>2011 年 10 月 21 日，公司第二届董事会第七次会议决定使用超募资金 15,000 万元暂时补充流动资金。该事项已刊登在 2011 年 10 月 22 日的《中国证券报》、《上海证券报》、《证券日报》、《证券时报》和巨潮资讯网。</p>
项目实施出现募集资金结余的金额及原因	适用。
	<p><b>1、压裂橇组、压裂车组扩产项目（节余 15.39 万元）</b> 项目计划情况：本项目拟投入募集资金 7000 万元，其中固定资产投资 5200 万元，新增各类设备 94 台/套；项目完成后将新增利润总额 3100 万元。项目实际投入情况：截止 2011 年 12 月 31 日，项目累计投入 6,984.61 万元，项目节余资金 15.39 万元。 项目差异说明：本项目没有变更投资项目和投资地点；投资进度符合项目计划；节余资金 15.39 万元系项目完成后的剩余资金，实际投入金额与计划不存在较大差异；项目实现了预期的效益。</p> <p><b>2、固井水泥车扩产项目（节余 6.79 万元）</b> 项目计划情况：本项目拟投入募集资金 4500 万元，其中固定资产投资 3450 万元，新增各类设备 77 台/套。项目实际投入情况：截止 2011 年 12 月 31 日，项目累计投入 4,493.21 万元，项目节余资金 6.79 万元。 项目差异说明：本项目没有变更投资项目和投资地点；投资进度符合项目计划；节余资金 6.79 万元系项目完成后的剩余资金，实际投入金额与计划不存在较大差异；项目实现了预期的效益。</p> <p><b>3、液氮泵车扩产项目（节余 1.87 万元）</b> 项目计划情况：本项目拟投入募集资金 4500 万元，其中固定资产投资 3750 万元，新增各类设备 67 台/套。项目实际投入情况：截止 2011 年 12 月 31 日，项目累计投入 4,498.13 万元，项目节余资金 1.87 万元。 项目差异说明：本项目没有变更投资项目和投资地点；投资进度符合项目计划；节余资金 1.87 万元系项目完成后的剩余资金，实际投入金额与计划不存在较大差异；项目实现了预期的效益。</p> <p><b>4、海上钻井平台岩屑回注及泵送作业服务项目（节余 5781.21 万元）</b> 项目计划情况：本项目拟投入募集资金 8000 万元，其中固定资产投资 7760 万元，新购置 4 套岩屑回注作业系统及岩屑回注备用泵系统。项目实际投入情况：截止 2011 年 12 月 31 日，项目累计投入 2,218.79 万元，项目节余资金 5781.21 万元。 本项目没有变更投资项目和投资地点；投资进度符合项目计划。项目节余资金 5781.21 万元，实际投入金额与计划存在较大差异的原因是公司原计划自行购建 4 套的造浆和回注设备来实施海上钻井平台岩屑回注及泵送作业服务，但由于该项业务的主要客户蓬莱 19-3 油田开发商康菲石油（中国）有限公司改变了通常的作业方式，其自行购置造浆和回注设备，然后由公司承包使</p>



	<p>用并为其提供相关服务。这种承包方式使公司无需就目前的蓬莱 19-3 油田海上钻井平台岩屑回注及泵送业务再额外购置设备,使得公司对该项目的投资比原计划大幅减少。本项目实现的新增效益接近 IPO 承诺新增效益的 45%,未到达承诺效益的主要原因是 2011 年下半年蓬莱 19-3 油田漏油突发事件导致公司在蓬莱 19-3 油田海上钻井平台岩屑回注及泵送业务暂停,进而影响了本项目的效益按计划完成。</p> <p><b>5、油田维修服务基地网络建设项目(节余 2533.10 万元)</b>  项目计划情况:本项目拟投入募集资金 4000 万元,其中固定资产投入 3670 万元,新建 1 处维修服务中心基地与 13 处外部维修服务基地。项目实际投入情况:截止 2011 年 12 月 31 日,项目累计投入 1,466.90 万元。项目建成了 1 处维修服务中心基地,即杰瑞工业园 105 号厂房;13 处外部维修服务基地未建设或购置。  项目差异说明:本项目没有变更投资项目和投资地点。项目节余资金 2533.10 万元,实际投入与计划存在差异的原因系公司根据区域市场发展情况缩减了外部基地数量,在市场较大的区域以采用租赁厂房方式设立外部维修服务基地;维修服务中心基地 105 号厂房的建成及通过租赁方式实现了油田维修服务基地网络建设项目预期的网络建设目的。</p> <p><b>6、补充维修改造和配件销售专项流动资金(无节余资金)</b>  项目计划情况:本项目拟投入募集资金 3000 万元。项目实际投入情况:截止 2011 年 12 月 31 日,项目投入 3000 万元。  项目差异说明:本项目没有变更投资项目和投资地点;投资进度符合项目计划;实际投入金额与计划不存在差异;项目的实施优惠公司财务结构,实现了预期目的。</p>
尚未使用的募集资金用途及去向	尚未使用的募集资金存放于募集资金专户中集中管理。
募集资金使用及披露中存在的问题或其他情况	<p>2011 年 10 月 12 日,公司与中国建设银行股份有限公司烟台开发支行签署了《出具保函协议书》(编号:保函 002-A),约定由中国建设银行股份有限公司纽约分行为公司子公司美国杰瑞国际有限公司融资出具 1000 万美元融资性保函;同日,杰瑞能源服务有限公司与中国建设银行股份有限公司烟台开发支行签署了《权利质押合同》(编号:2011 质字第 001 号),为上述编号为保函 002-A 的保函协议书提供存单(面值 8000 万元)权利质押,质押权利到期日为 2012 年 11 月 22 日。该存单系杰瑞能源服务有限公司在中国建设银行股份有限公司烟台开发支行存放的募集资金。虽然上述存单质押事项属于公司全资子公司之间的担保,对公司不存在风险,但公司发现上述存单质押事项违反了《深圳证券交易所中小企业板上市公司规范运作指引》募集资金存单不得质押的规定,公司决定限期进行整改:整改负责人公司董事、财务总监吕燕玲;整改措施:公司用其他担保置换该存单质押,对该存单进行解押;整改期限:4 月 30 日前完成整改。由公司持续督导保荐人广发证券股份有限公司督导公司整改落实情况。</p> <p>2011 年度公司已按《深圳证券交易所中小企业板上市公司规范运作指引》的相关规定,及时、真实、准确、完整的披露募集资金的使用及存放情况。除上述情况,公司不存在募集资金管理违规情形。</p>

## 6、会计师事务所对募集资金年度使用情况专项报告的鉴证意见

中喜会计师事务所有限责任公司的鉴证意见：杰瑞股份 2011 年度《关于募集资金年度存放与使用情况的专项报告》的编制符合深圳证券交易所颁布的《深圳证券交易所中小企业板上市公司规范运作指引》、《深圳证券交易所上市公司信息披露公告格式第 21 号：上市公司募集资金年度存放与使用情况的专项报告格式》的规定，在所有重大方面如实反映了杰瑞股份 2011 年度募集资金存放和使用情况。

## 7、保荐机构意见

公司保荐机构广发证券股份有限公司认为：杰瑞股份存在将募集资金定期存单进行质押的情况，公司已制定了整改计划并指定整改负责人在限期内进行整改。除上述情况外，杰瑞股份 2011 年度募集资金的使用情况符合中国证监会和深圳证券交易所关于募集资金管理的相关规定，杰瑞股份编制的《2011 年度募集资金存放与使用情况的专项报告》中关于公司 2011 年度募集资金管理与使用情况的披露与实际情况相符。

## 8、独立董事意见

同意公司《关于 2011 年度募集资金存放与使用情况的专项报告》，我们认为：公司存在将募集资金定期存单进行质押的情况，公司已制定了整改计划并指定整改负责人在限期内进行整改。2011 年度公司已按《深圳证券交易所中小企业板上市公司规范运作指引》的相关规定，及时、真实、准确、完整的披露募集资金的使用及存放情况。除上述情况，公司不存在募集资金管理违规情形。

### （二）非募集资金投资情况

报告期内，公司无重大非募集资金投资项目。

## 三、公司会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正及其影响

- 1、公司财务报表经中喜会计师事务所有限公司审计，出具了标准无保留意见的审计报告。
- 2、报告期公司无会计政策变更。

## 四、 董事会日常工作情况

### （一） 报告期内董事会的会议情况及决议内容

报告期内，公司董事会共筹备召开 7 次会议，会议的召集、召开与表决程序符合《公司法》及《公司章程》等法律、法规和规范性文件的规定。会议的具体情况如下：

- 1、2011 年 3 月 20 日，第二届董事会第二次会议：
  - （1） 审议并通过《2010 年度总经理工作报告》
  - （2） 审议并通过《2010 年度董事会工作报告》
  - （3） 审议并通过《2010 年度独立董事述职报告》（郭明瑞）
  - （4） 审议并通过《2010 年度独立董事述职报告》（王建国）
  - （5） 审议并通过《2010 年度独立董事述职报告》（梁美健）

- (6) 审议并通过《2010 年度财务决算报告》
- (7) 审议并通过《2011 年度财务预算报告》
- (8) 审议并通过《审计委员会关于会计师事务所从事 2010 年度公司审计工作的总结报告》
- (9) 审议并通过《2010 年度利润分配及资本公积金转增股本预案》
- (10) 审议并通过《2010 年度内部控制自我评价报告》
- (11) 审议并通过《关于募集资金 2010 年度存放与使用情况的专项报告》
- (12) 审议并通过《2010 年年度报告及摘要》
- (13) 审议并通过《关于续聘公司 2011 年度财务审计机构的议案》
- (14) 审议并通过《关于 2011 年度预计日常关联交易的议案》
- (15) 审议并通过《关于 2011 年度董事薪酬的议案》
- (16) 审议并通过《关于 2011 年度高管薪酬的议案》
- (17) 审议并通过《关于授权公司总经理王继丽和财务总监吕燕玲办理日常经营借款和日常经营贸易融资事宜的议案》
- (18) 审议并通过《关于使用超募资金永久补充流动资金的议案》
- (19) 审议并通过《关于在美国购置经营场所的议案》
- (20) 审议并通过《关于同意与德州联合石油机械有限公司签署增资框架协议的议案》
- (21) 审议并通过《关于聘任证券事务代表的议案》
- (22) 审议并通过《关于修改〈公司章程〉的议案》
- (23) 审议并通过《关于召开 2010 年度股东大会的议案》

本次会议决议内容刊登在2011年3月22日的《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》和巨潮资讯网<http://www.cninfo.com.cn>上。

#### 2、2011年4月19日，第二届董事会第三次会议：

- (1) 审议并通过《2011 年第一季度报告》
- (2) 审议并通过《关于使用部分超募资金暂时补充流动资金的议案》

本次会议决议内容刊登在2011年4月20日的《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》和巨潮资讯网<http://www.cninfo.com.cn>上。

#### 3、2011年4月27日，第二届董事会第四次会议：

- (1) 审议并通过《关于使用超募资金增资德州联合石油机械有限公司的议案》
- (2) 审议并通过《关于使用超募资金向美国杰瑞国际有限公司增资的议案》

本次会议决议内容刊登在2011年4月29日的《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》和巨潮资讯网<http://www.cninfo.com.cn>上。

#### 4、2011年7月25日，第二届董事会第五次会议：

- (1) 审议并通过《2011年半年度报告及摘要》

(2) 审议并通过《审计委员会 2011 年半年度内部审计工作报告》

本次会议决议内容刊登在2011年7月26日的《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》和巨潮资讯网<http://www.cninfo.com.cn>上。

5、2011年9月26日，第二届董事会第六次会议：

(1) 审议并通过《关于聘任訾敬忠先生为公司副总经理的议案》

(2) 审议并通过《关于开展内控规则落实自查活动的议案》

本次会议决议内容刊登在2011年9月27日的《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》和巨潮资讯网<http://www.cninfo.com.cn>上。

6、2011年10月21日，第二届董事会第七次会议：

(1) 审议并通过《2011年第三季度报告》

(2) 审议并通过《关于使用部分超募资金暂时补充流动资金的议案》

本次会议决议内容刊登在2011年10月22日的《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》和巨潮资讯网<http://www.cninfo.com.cn>上。

7、2011年11月4日，第二届董事会第八次会议：

(1) 审议并通过《关于使用超募资金收购德州联合石油机械有限公司部分股权的议案》

(2) 审议并通过《关于使用超募资金向烟台杰瑞电力科技有限公司增资暨关联交易的议案》

本次会议决议内容刊登在2011年11月5日的《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》和巨潮资讯网<http://www.cninfo.com.cn>上。

## (二) 董事会对股东大会决议执行情况

报告期内，公司董事会严格按照《公司法》、《公司章程》和《董事会议事规则》的规定和要求，认真履行职责并全面执行了公司股东大会决议的全部事项。

## (三) 董事会各委员会的履职情况

### 1、审计委员会履职情况

日常工作。审计委员会每个季度召开一次会议，审议内部审计部门提交的工作计划和报告；每季度向董事会报告工作情况，包括内部审计工作进度、质量以及发现的重大问题。2011年，审计委员会未发现重大问题，募集资金的存放与使用符合证监会、证券交易所的相关要求。

审阅公司审计部出具的《内部审计报告》。2012年1月30日，审计委员会在公司会议室审阅了公司审计部编制的《烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司内部审计报告》（杰瑞内审字[2012]第2号），审计委员审阅了资产负债表及合并资产负债表、利润表及合并利润表、现金流量表及合并现金流量表、股东权益变动表，认为：公司审计部出具的财务报表已经按照企业会计准则的规定编制，在所有重大方面公允反映了公司2011年12月31日的财务状况以及2011年度的经营成果和现金流量。

2011 年度审计工作。2012 年 1 月 30 日，审计委员会、公司独立董事与中喜会计师事务所有限责任公司协商，确定了公司 2011 年度财务报告审计工作的总体时间安排。审计小组于 2012 年 2 月 1 日至 2012 年 3 月 1 日对公司年报进行了现场审计，出具审计报告等。在审计小组现场审计期间，审计委员会和独立董事与年审会计师事务所进行了充分的沟通，并督促其在约定时限内提交审计报告。根据的审计时间安排，审计小组在约定时限内完成了所有审计程序，取得了充分适当的审计证据，并向审计委员会提交了标准无保留意见的审计报告。

对年审审计报告发表的意见：经审阅中喜会计师事务所有限责任公司出具的审计报告，审计委员会认为：中喜会计师事务所有限责任公司出具的审计报告在所有重大方面公允反映了公司 2011 年 12 月 31 日的财务状况以及 2011 年度的经营成果和现金流量。

对续聘 2012 年度财务审计机构的肯定意见：2011 年度，中喜会计师事务所有限责任公司为公司提供了较好的年度审计服务。审计委员会建议继续聘任中喜会计师事务所有限责任公司为公司 2012 年度财务审计机构，提交董事会通过并召开股东大会决议。

## 2、薪酬与考核委员会的履职情况

报告期内，公司董事会下设的薪酬与考核委员会根据 2011 年 4 月 12 日公司 2010 年度股东大会审议通过的《关于 2011 年度董事薪酬的议案》、《关于 2011 年度监事薪酬的议案》和 2011 年 3 月 20 日公司第二届董事会第二次会议审议通过的《关于 2011 年度高管薪酬的议案》，对 2011 年度在本公司领取薪酬的董事、监事和全体高级管理人员的情况进行了认真审核并发表了审核意见，薪酬与考核委员会认为：公司董事、监事和高级管理人员严格按照会议决议执行；公司所披露的薪酬真实、准确，与年度考核结果一致。

## 3、提名委员会的履职情况

2011 年 9 月 26 日，公司董事会提名委员会 2011 年临时会议在公司二楼会议以现场方式召开。本次应到 3 人，实到 3 人。会议召开符合《公司法》及《公司章程》的规定。会议由独立董事郭明瑞先生召集并主持。提名委员会成员经审查敬忠先生的教育背景、职业经历和专业素养等综合情况，决定：提名敬忠先生为公司副总经理，并提请公司董事会审议。

## 五、利润分配

### 1、2011 年度利润分配及资本公积金转增股本预案

以公司总股本 229,636,000 股为基数，向股权登记日在册的全体股东每 10 股派发现金股利人民币 3 元（含税），共计派发现金 6889.08 万元；同时以资本公积金向全体股东每 10 股转增 10 股，通过本次转增股本后，公司总股本由 229,636,000 股，增至 459,272,000 股。本预案涉及公司增加注册资本，尚需提请公司 2011 年度股东大会以特别决议审议通过。

### 2、最近三年利润分配情况

2009 年 2 月 5 日，公司 2008 年度股东大会审议通过了《公司 2008 年度利润分配方案》：以 2008 年末

85,818,000 股总股本为基数，向在股权登记日(2009 年 2 月 9 日)登记在册的全体股东进行利润分配，按每 10 股派发 4.00 元现金红利(含税)，共计派发现金 34,327,200 元(含税)。

2010 年 6 月 10 日，公司以发行上市后股本 114,818,000 股为基数，向在股权登记日(2010 年 06 月 10 日)全体股东每 10 股派 6.00 元人民币现金(含税)，共计派发现金 68,890,800 元(含税)。

2011 年 4 月 21 日，以公司现有总股本 114,818,000 股为基数，向全体股东每 10 股派 8 元人民币现金(含税)，共计派发现金 91,854,400 元(含税)；同时，以资本公积金向全体股东每 10 股转增 10 股。

#### 公司最近三年现金分红情况表：

单位：元

分红年度	现金分红金额(含税)	分红年度合并报表中归属于上市公司股东的净利润	占合并报表中归属于上市公司股东的净利润的比率	年度可分配利润
2010 年	91,854,400.00	281,920,467.94	32.58%	437,871,121.27
2009 年	68,890,800.00	179,610,591.19	38.36%	240,823,417.91
2008 年	34,327,200.00	87,882,413.72	39.06%	102,630,604.01
最近三年累计现金分红金额占最近年均净利润的比例(%)			106.52%	

上述公司利润分配政策符合公司章程及审议程序的规定，能够充分保护中小投资者的合法权益，独立董事同意上述利润分配方案(预案)。

#### 六、内幕信息知情人员管理情况

2011 年度，公司严格依照《内幕信息及知情人登记和报备制度》、《重大信息内部报告制度》和《对外投资管理制度》资本运作保密条款，通过签署保密函及登记内幕信息知情人，对公司重大事项的内幕信息知情人员进行规范和管理，公司在报送年度报告、半年报、对外投资并购等重大事项时向深圳证券交易所进行报备。经自查公司无利用内幕信息买卖公司股份的情况，无受到监管部门的查处和整改情况。

#### 七、其他需要披露的事项

公司已指定的信息披露媒体为《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》和巨潮资讯网(www.cninfo.com.cn)，报告期内没有发生变更。

## 第十节 监事会报告

### 一、监事会的工作情况

公司第二届监事会由 3 名监事组成，其中股东代表监事 2 名，职工代表监事 1 名，任期三年。2011 年是公司第二届监事会任期内的第二个年度。

2011 年，我们出席了股东大会 1 次，列席了董事会会议 6 次；召开了监事会会议 6 次，会议召开的情况如下：

1、2011 年 3 月 20 日，公司第二届监事会第二次会议以现场方式召开，会议审议通过了：

- (1) 《2010 年度监事会工作报告》
- (2) 《2010 年度财务决算报告》
- (3) 《2011 年度财务预算报告》
- (4) 《2010 年度利润分配及资本公积金转增股本预案》
- (5) 《2010 年度内控自我评价报告》
- (6) 《关于募集资金 2010 年度存放与使用情况的专项报告》
- (7) 《2010 年年度报告及摘要》
- (8) 《关于续聘公司 2011 年度财务审计机构的议案》
- (9) 《关于 2011 年度预计日常关联交易的议案》
- (10) 《关于 2011 年度监事薪酬的议案》
- (11) 《关于使用超募资金永久补充流动资金的议案》
- (12) 《关于在美国购置经营场所的议案》

本次会议决议内容刊登在 2011 年 3 月 22 日的《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》和巨潮资讯网 <http://www.cninfo.com.cn> 上。

2、2011 年 4 月 19 日，公司第二届监事会第三次会议以现场方式召开，会议审议通过了：

- (1) 《2011 年第一季度报告》
- (2) 《关于使用部分超募资金暂时补充流动资金的议案》

本次会议决议内容刊登在 2011 年 4 月 20 日的《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》和巨潮资讯网 <http://www.cninfo.com.cn> 上。

3、2011 年 4 月 27 日，公司第二届监事会第四次会议以现场方式召开，会议审议通过了：

- (1) 《关于使用超募资金增资德州联合石油机械有限公司的议案》
- (2) 《关于使用超募资金向美国杰瑞国际有限公司增资补充流动资金的议案》

本次会议决议内容刊登在 2011 年 4 月 29 日的《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》和巨潮资讯网 <http://www.cninfo.com.cn> 上。

4、2011年7月25日，公司第二届监事会第五次会议以现场方式召开，会议审议通过了：

(1)《2011年半年度报告及摘要》

本次会议决议内容刊登在2011年7月26日的《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》和巨潮资讯网 <http://www.cninfo.com.cn> 上。

5、2011年10月21日，公司第二届监事会第六次会议以现场方式召开，会议审议通过了：

(1)《2011年第三季度报告》

(2)《关于使用部分超募资金暂时补充流动资金的议案》

本次会议决议内容刊登在2011年10月22日的《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》和巨潮资讯网 <http://www.cninfo.com.cn> 上。

6、2011年11月4日，公司第二届监事会第七次会议以现场方式召开，会议审议通过了：

(1)《关于使用超募资金收购德州联合石油机械有限公司部分股权的议案》

(2)《关于使用超募资金向烟台杰瑞电力科技有限公司增资暨关联交易的议案》

本次会议决议内容刊登在2011年11月5日的《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》和巨潮资讯网 <http://www.cninfo.com.cn> 上。

## 二、 监事会对公司依法运作情况的独立意见

报告期内，公司所有重大决策科学合理，决策程序合法；能够依照有关法律法规、《公司章程》规定及股东大会、董事会的决议及授权规范运作，法人治理结构和内部控制制度比较合理健全；公司董事、高级管理人员执行职务时能够勤勉尽责，没有发现违反法律法规、《公司章程》或损害公司利益及股东合法权益的行为。

## 三、 监事会对检查公司财务情况的独立意见

报告期内，监事会对公司财务制度及财务状况进行了检查和审核，认为公司财务管理、内控制度较为健全，公司财务状况、经营成果良好。2011年度财务报告真实、客观地反映了公司财务状况和经营成果，中喜会计师事务所有限责任公司出具了标准无保留意见的《审计报告》，其审计意见是客观、公允的。

## 四、 监事会对公司最近一次募集资金实际投入情况的独立意见

公司最近一次募集资金实际投入项目和承诺投入项目一致，实际投资项目未发生有变更。

## 五、 监事会对公司收购、出售资产情况的独立意见

本报告期内公司收购资产交易价格合理，程序合法，没有发现内幕交易，无损害股东的权益或造成公司资产流失的情况。报告期内公司无出售资产情况。

## 六、 监事会对公司关联交易情况的独立意见

公司的关联交易价格公允，程序合法，未损害公司利益。

## 七、 监事会对公司利润实现与预测存在较大差异的独立意见



不适用。

#### 八、对公司内部控制自我评价的意见

监事会对公司2011年度内部控制的自我评价报告发表如下意见：经核查，公司已建立健全了内部控制体系并能得到有效的执行。公司《2011年度内部控制自我评价报告》真实、客观地反映了公司内部控制制度的建设及运行情况。监事会将继续严格按照《公司法》、《公司章程》和国家有关法规政策的规定，忠实履行自己的职责，进一步促进公司的规范运作。

#### 九、公司建立和实施内幕信息知情人管理制度的情况。

2011年度，公司严格依照《内幕信息及知情人登记和报备制度》、《重大信息内部报告制度》和《对外投资管理制度》资本运作保密条款，通过签署保密函及登记内幕信息知情人，对公司重大事项的内幕信息知情人员进行规范和管理，公司在报送年度报告、半年报、对外投资并购等重大事项时向深圳证券交易所进行报备。经自查公司无利用内幕信息买卖公司股份的情况，无受到监管部门的查处和整改情况。

新的一年，公司监事会继续严格依照《公司法》、《公司章程》、《监事会议事规则》等相关法律法规的规定，忠实勤勉地履行监事职责，确保公司规范运作，促进公司健康快速发展。

## 第十一节 重要事项

一、报告期内，公司无重大诉讼、仲裁事项。

二、控股股东及其关联方非经营性占用上市公司与资金情况。

中喜会计师事务所有限责任公司为公司出具了《控股股东及其他关联方占用资金情况审核报告》（中喜专审字【2012】第 0105 号）。

三、报告期内，公司无破产重整相关事项。

四、报告期内，公司未发生买卖其他上市公司股权或者参股商业银行、证券公司、保险公司、信托公司和期货公司等金融企业股权事项。

五、报告期内，公司收购及出售资产、吸收合并事项。

报告期内，除下述收购股权事项外，公司不存在其他收购及出售资产、吸收合并事项：

1、收购德州联合石油机械有限公司自然人股东 5.9359% 股权事项

2011 年 11 月 4 日，烟公司第二届董事会第八次会议决定使用超募资金 21,796,790.04 元收购德州联合石油机械有限公司 18 名自然人股东合计持有的 3,561,567 元股权（占德州联合总股本的 5.9359%）。本次收购完成后，公司持有德州联合石油机械有限公司的股权将增至 41.67%，仍为德州联合石油机械有限公司的第一大股东，但尚未达到实质控制地位。交易定价依据：按照德州联合 2011 年 9 月 30 日的净资产作为收购定价，即每 1 元股权成交价格为 6.12 元。成交价格与账面值不存在较大差异。

目前该交易所涉及的资产产权已全部过户、所涉及的债权债务已全部转移。

六、报告期内，公司未推出股权激励计划，也没有持续到报告期内的股权激励事项。

七、重大关联交易事项

（一）与日常经营相关的关联交易

1、销售商品和提供劳务

√ 适用 □ 不适用

单位：万元

关联方	向关联方销售产品和提供劳务		向关联方采购产品和接受劳务	
	交易金额	占同类交易金额的比例	交易金额	占同类交易金额的比例
烟台德美动力有限公司	77.65	0.15%	4,839.03	35.51%
艾迪士径向钻井（烟台）有限公司	55.57	0.13%	0.00	0.00%

烟台杰瑞网络商贸有限公司	0.00	0.00%	30.95	100.00%
烟台杰瑞动画科技有限公司	0.00	0.00%	6.72	100.00%
北京杰瑞文化传媒有限公司	0.00	0.00%	12.00	100.00%
德州联合石油机械有限公司	0.00	0.00%	129.68	50.92%
合计	133.22	0.25%	5,018.38	36.02%

其中：报告期内公司向控股股东及其子公司销售产品或提供劳务的关联交易金额 0.00 万元。

与年初预计临时披露差异的说明	年初公司预计 2011 年与烟台德美动力有限公司关联采购发生额为 8000-10000 万元，2011 年实际发生关联采购 4839 万元，未超过 2010 年度股东大会审议通过的预估额度。
----------------	---

关联关系说明：（1）烟台德美动力有限公司（以下简称“德美动力”）系公司的参股公司，公司持有德美动力 50%的股权；公司与德美动力系同一董事长。（2）烟台杰瑞网络商贸有限公司、烟台杰瑞动画科技有限公司、北京杰瑞文化传媒有限公司与公司系同一实际控制人关联关系。（3）德州联合石油机械有限公司系公司参股公司，公司董事长孙伟杰先生、副总经理程永峰先生任德州联合石油机械有限公司董事。

## 2、房屋租赁

单位：万元

出租方名称	承租方名称	租赁资产种类	租赁起始日	租赁终止日	年度确认的租赁收益
烟台杰瑞石油服务集团有限公司	烟台德美动力有限公司	面积 1,134 平方米	2008 年 6 月 1 日	2011 年 5 月 31 日	10.00
			2011 年 6 月 1 日	2012 年 12 月 31 日	
	烟台杰瑞网络商贸有限公司	面积 471.44 平方米 面积 158.54 平方米	2010 年 1 月 1 日	2012 年 12 月 31 日	11.39
			2010 年 9 月 1 日	2012 年 12 月 31 日	3.80
	北京杰瑞网科软件有限公司	面积 97.5 平方米	2010 年 1 月 1 日	2012 年 12 月 31 日	2.37
杰瑞能源服务有限公司	艾迪士径向钻井（烟台）有限公司	面积 100 平方米	2011 年 6 月 1 日	2015 年 12 月 31 日	2.94
			2011 年 11 月 1 日	2016 年 10 月 31 日	4.03

（二）报告期，公司未发生资产收购、出售关联交易事项。

（三）报告期，公司未发生与关联方共同对外投资关联交易事项。

（四）关联方债权债务往来、担保等事项

### 1、关联方债权债务往来

单位：万元

关联方	向关联方提供资金		关联方向上市公司提供资金	
	发生额	余额	发生额	余额
烟台杰瑞电力科技有限公司	295.00	295.00	0.00	0.00
合计	295.00	295.00	0.00	0.00

其中：报告期内上市公司向控股股东及其子公司提供资金的发生额 0 万元，余额 0 万元。烟台杰瑞电力科技有限公司系公司合营企业，公司持有其 50%的股权。

### 2、关联方担保事项

单位：万元

担保人	被担保人	性质	金额	期限
-----	------	----	----	----

杰瑞能源服务有限公司	烟台杰瑞石油装备技术有限公司	最高额保证	1,500.00	2010/9/30—2011/9/30
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	杰瑞能源服务有限公司	最高额保证	1,000.00	2010/11/1—2011/11/1
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	杰瑞能源服务有限公司	最高额保证	1,000.00	2010/9/30-2011/9/30

说明：(1) 2010 年 9 月 30 日，杰瑞能源服务有限公司与华夏银行股份有限公司烟台支行签署了《最高额保证合同》，作为保证人为烟台杰瑞石油装备技术有限公司与华夏银行股份有限公司烟台支行签订的《最高额融资合同》票价承兑及保函业务提供最高额 1500 万元的保证。被担保的主债权的发生期间为 2010 年 9 月 30 日至 2011 年 9 月 30 日。合同已履行完毕担保解除。

(2) 2010 年 11 月 1 日，烟台杰瑞石油装备技术有限公司与华夏银行股份有限公司烟台支行签署了《最高额保证合同》，作为保证人为杰瑞能源服务有限公司与华夏银行股份有限公司烟台支行签订的《最高额融资合同》票价承兑及保函业务提供最高额 1000 万元的保证。被担保的主债权的发生期间为 2010 年 11 月 1 日至 2011 年 11 月 1 日。合同已履行完毕担保解除。

(3) 2010 年 9 月 30 日，杰瑞能源服务有限公司与华夏银行股份有限公司烟台支行签署了《最高额保证合同》，作为保证人为烟台杰瑞石油装备技术有限公司与华夏银行股份有限公司烟台支行签订的《最高额融资合同》票价承兑及保函业务提供最高额 1000 万元的保证。被担保的主债权的发生期间为 2010 年 9 月 30 日至 2011 年 9 月 30 日。合同已履行完毕担保解除。

3、报告期内，不存在控股股东及其他关联方非正常占用公司资金的情况。

中喜会计师事务所有限责任公司出具了《关于烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司控股股东及其他关联方资金占用情况的专项说明》（中喜专审字【2012】第 0105 号）。

4、公司独立董事就公司对外担保及关联方资金占用事项的独立意见：公司不存在为控股股东、实际控制人及关联方提供担保的情况；公司不存在为本公司持股 50% 以下的其他关联方、任何非法人单位或个人提供担保；公司不存在控股股东及其他关联方非正常占用公司资金的情况。

## 八、重大合同及其履行情况

(一) 公司未有报告期内发生或以前期间发生但延续到报告期的托管、承包、租赁其他公司资产或其他公司托管、承包、租赁公司资产的重大事项

(二) 报告期内，公司无重大对外担保事项。

(三) 报告期内或持续到报告期内，公司无委托他人进行现金资产管理事项。

(四) 重大订单合同签订及执行情况

2011 年 3 月 30 日公司披露了《重大合同公告》：2011 年 3 月 24 日，公司之子公司烟台杰瑞石油装备技术有限公司签署了产品销售合同，合同总金额为 65,018,405.00 美元（约合 4.2645 亿人民币），合同执行

期为 12 个月。合同金额占公司最近一个会计年度营业总收入的 45%。

截至报告期末，公司累计收到合同预付款 2735.52 万美元(约合 1.72 亿人民币)，完成 2105.75 万美元(约合 1.33 亿元人民币)设备交付。

#### (五) 重要借款及担保合同

(1) 报告期内，为满足公司采购国外部件进口货物的需要，公司与中国工商银行股份有限公司烟台莱山支行和中国银行股份有限公司烟台莱山支行分别开展了进口代付和代付达业务，实际发生情况如下：

序号	代付办理日期	到期日期	代付金额 (美元)	保证金 (人民币元)	归还情况
1	2010 年 3 月 19 日	2011 年 3 月 19 日	652,720.00	4,465,000	到期已归还
2	2011 年 5 月 12 日	期限 368 天	185,549.56	1,330,000	尚未到期
3	2011 年 6 月 20 日	2011 年 9 月 16 日	520,791.52	3,400,000	到期已归还
4	2011 年 6 月 27 日	2012 年 6 月 27 日	1,085,000.00	6,960,000	到期已归还
5	2011 年 8 月 22 日	2011 年 11 月 18 日	506,000.00	3,250,000	到期已归还
6	2011 年 9 月 1 日	2011 年 11 月 30 日	217,000.00	1,400,000	到期已归还
7	2011 年 9 月 1 日	2011 年 11 月 30 日	381,048.30	2,450,000	到期已归还
8	2011 年 9 月 12 日	2011 年 12 月 12 日	460,053.33	2,950,000	到期已归还
9	2011 年 9 月 23 日	2011 年 12 月 23 日	346,000.00	2,215,000	到期已归还
10	2011 年 9 月 27 日	2011 年 12 月 27 日	519,000.00	3,330,000	到期已归还
11	2011 年 10 月 20 日	2012 年 1 月 18 日	613,404.44	3,950,000	到期已归还
累计			5,486,567.15	35,700,000	-

(2) 报告期内，为满足公司采购国外部件进口货物的需要，公司全资子公司烟台杰瑞石油服务装备技术有限公司与中国银行股份有限公司烟台莱山支行开展了汇利达和协议付款业务，实际发生情况如下：

序号	办理时间	到期日期	代付金额 (美元/日元)	保证金 (人民币元)	归还情况
1	2011 年 5 月 12 日	2012 年 5 月 14 日	185,549.56	1,330,000	尚未到期
2	2011 年 6 月 13 日	2012 年 6 月 13 日	1,180,689.16	7,660,000	尚未到期
3	2011 年 6 月 27 日	2012 年 6 月 27 日	28,800,000.00	2,330,000	尚未到期
4	2011 年 7 月 6 日	2011 年 10 月 11 日	982,690.00	6,368,000	到期已归还
合计			2,622,928.72	17,688,000	-

注：序号 3 代付金额单位为日元，其他代付金额数据单位为美元。

(3) 2009 年 7 月 7 日，公司与恒丰银行烟台支行签署《最高额抵押合同》了（编号为 2009 年恒银烟借高抵字第 32000706003 号），公司以土地和房屋为最高额为 7,000 万元的借款限额内提供抵押担保，担保额度有效期自 2009 年 7 月 7 日至 2012 年 7 月 7 日。抵押物编号为烟房权证莱字第 014070 号、烟房权证莱字第 014071 号的房屋所有权证书和编号为烟国用(2009)第 2023 号、烟国用(2009)第 2024 号、烟国用(2007)第 2292 号的土地使用权证。同日，公司与恒丰银行莱山支行签署《借款合同》（2009 年恒银烟借字第 32000702023 号），借款额度为 5,500 万元整。

2010 年 9 月 7 日，公司与恒丰银行烟台支行签署《流动资金借款合同》（2010 年恒银烟莱借字第 0009 号）向其借款 6000 万元。借款以上述《最高额抵押合同》项下的资产提供抵押担保。借款期限为 2010 年

9月7日至2011年9月6日。借款期限到期已归还；2011年3月17日，公司与恒丰银行烟台支行签署《流动资金借款合同》（2011年恒银烟莱借字第3200031609号）向其借款3000万元，用于归还超募资金暂时补充流动款项。借款以上述《最高额抵押合同》项下的资产提供抵押担保。借款期限为2011年3月17日至2011年3月22日。借款期限到期已归还。

(4) 2010年2月25日，烟台杰瑞石油装备技术有限公司与韩亚银行（中国）有限公司烟台分行签署编号为HNYT-LN-09-2010-011的《贷款合同》，该行向石油装备公司提供56万美元贷款，贷款期限为2010年2月25日至2011年2月25日；同日石油装备公司与该行签订了《韩亚银行（中国）有限公司单位定期存单质押协议》，石油装备公司以人民币426.2万元存单为上述贷款合同做质押担保。2011年2月25日到期日公司办理了展期，展期至2012年2月24日。

2011年4月11日，烟台杰瑞石油装备技术有限公司与韩亚银行（中国）有限公司烟台分行签署了《流动资金借款合同》（编号为：HNYT-LN-09-2011-010），借款250万美元用于海外采购设备大部件，借款期限自2011年4月11日至2012年4月11日；同日石油装备公司与该行签订了《韩亚银行（中国）有限公司单位定期存单质押协议》，石油装备公司以人民币1830万元人民币定期存单为上述贷款合同做质押担保。截至报告期报出之日，该流动资金借款合同有效期尚未届满。

(5) 2010年12月28日，烟台杰瑞石油装备技术有限公司与中国银行股份有限公司烟台莱山支行签署了《授信业务总协议》（2010年杰装授信002号），用于开展银行承兑汇票、贸易融资、保函业务及远期结售汇业务，有效期截止2011年11月1日。同日，公司与中国银行股份有限公司烟台莱山支行签署了《最高额保证合同》（2010年杰服保字002号），为该项授信业务提供最高3000万元的保证。合同已履行完毕担保解除。

2010年12月28日，公司与中国银行股份有限公司烟台莱山支行签署了《授信业务总协议》（2010年杰服授信002号），用于开展银行承兑汇票、贸易融资、保函业务及远期结售汇业务，有效期截止2011年11月1日。同日，烟台杰瑞石油装备技术有限公司与中国银行股份有限公司烟台莱山支行签署了《最高额保证合同》（2010年杰装保字002号），为该项授信业务提供最高9500万元的保证。合同已履行完毕担保解除。

(6) 2011年8月4日，杰瑞能源服务公司与与华夏银行股份有限公司烟台支行签署了《最高额融资合同》（编号为：YT01（融资）20110107），申请4880万元人民币的最高融资额度，用于为银行承兑汇票、贸易融资、保函业务日常经营业务。融资有效期限为1年，自2011年8月4日至2012年8月4日；同日，烟台杰瑞石油装备技术有限公司与华夏银行股份有限公司签署了《最高额保证合同》，为该项最高融资提供保证。

2011年8月12日，烟台杰瑞石油装备技术有限公司与华夏银行股份有限公司烟台支行签署了《最高额融资合同》（编号为：YT01（融资）20110108），申请4700万元人民币的最高融资额度，用于开立信用证、进口代付等日常经营业务。融资有效期限为1年，自2011年8月12日至2012年8月12日；同日，

杰瑞能源服务公司与华夏银行股份有限公司签署了《最高额保证合同》，为该项最高融资提供保证。

(7) 2011 年 10 月 12 日，公司与中国建设银行股份有限公司烟台开发支行签署了《出具保函协议书》(编号：保函 002-A)，约定由中国建设银行股份有限公司纽约分行为公司子公司美国杰瑞国际有限公司融资出具 1000 万美元融资性保函；同日，杰瑞能源服务有限公司与中国建设银行股份有限公司烟台开发支行签署了《权利质押合同》(编号：2011 质字第 001 号)，为上述编号为保函 002-A 的保函协议书提供存单权利质押，质押权利到期日为 2012 年 11 月 22 日。

2011 年 10 月 27 日，公司全资子公司与中国工商银行股份有限公司纽约分行签署了短期借款合同，向中国工商银行股份有限公司纽约分行借款 875 万美元，借款期限 11 个月。公司出具 900 万美元的保函为该借款担保，保函到期日 2012 年 9 月 21 日。

(8) 2011 年 10 月 20 日，公司全资子公司烟台杰瑞石油装备技术有限公司与恒丰银行莱山支行签署了《最高额保证合同》(编号为：2011 年恒银烟借高保字第 32001020029 号)，烟台杰瑞石油装备技术有限公司为公司 2011 年 10 月 20 日至 2012 年 10 月 20 日期间因综合授信业务提供最高额保证担保，保证方式为连带责任保证，最高保证担保额度为 13,000 万元人民币。

2011 年 10 月 20 日，公司与恒丰银行烟台支行签署《流动资金借款合同》(2011 年恒银烟莱借字第 32001020022 号)向其借款 10000 万元，用于归还超募资金暂时补充流动款项。借款以《最高额抵押合同》(编号为：2009 年恒银烟借高抵字第 32000706003 号)项下的资产提供抵押担保和上述《最高额保证合同》(2011 年恒银烟借高保字第 32001020029 号)提供保证担保。借款期限为 2011 年 10 月 20 日至 2011 年 10 月 24 日。借款期限到期已归还。

## 九、公司或持股 5%以上股东如在报告期内或持续到报告期内承诺事项

### (一) 公司首次公开发行时所作股份限售承诺

1、公司实际控制人孙伟杰、王坤晓和刘贞峰 3 人在以下两种情况下，均不转让或者委托他人管理其所持有的公司股份，也不由公司回购其所持有的股份：(1) 自公司首次向社会公开发行股票并上市之日起 36 个月内；(2) 自公司离职后 6 个月内。在其担任公司董事、监事或高级管理人员期间，上述(1)期限届满之日起每年转让的股份数额不超过其所持有的公司股份总数的 25%。

2、公司股东中公司董事、监事及高级管理人员王继丽、刘东、吕燕玲、周映、刘世杰、闫玉丽、程永峰、田颖 8 人做出承诺，在下述情况下，均不转让或者委托他人管理其所持有公司的股份，也不由公司回购其所持有的股份：(1) 自公司首次向社会公开发行股票并上市之日起十二个月内；(2) 自公司离职后六个月内。其进一步保证并承诺：将及时向公司申报所持有的股份及变动情况；在其担任公司董事、监事或高级管理人员期间，上述(1)期限届满之日起每年转让的股份数额不超过其所持有的公司股份总数的 25%。

报告期内，承诺人严格信守承诺，未出现违反承诺的情况。

### (二) 避免同业竞争承诺

为了避免未来可能发生的同业竞争，本公司实际控制人孙伟杰先生、王坤晓先生和刘贞峰先生已向本公司出具了《避免同业竞争的承诺函》，承诺“只要本人仍为公司的实际控制人或持有公司 5%股份的关联方，则本人不会、亦将促使并保证本人之关联方不会在承诺函日期后直接或间接拥有、投资于、参与或经营任何直接或间接与公司及其控股子公司相竞争的业务，或与公司及/或其控股子公司计划发展的任何其它业务相竞争的业务，或为任何第三方从事与公司及其控股子公司相竞争的业务提供金钱、技术、商业机会、信息、经验等方面的支持、咨询或服务。

报告期内，承诺人严格信守承诺，未出现违反承诺的情况。

### （三）工作期限承诺

公司股东中公司董事、监事及高级管理人员承诺：公司股东及高级管理人员孙伟杰、王坤晓、刘贞峰、刘东、周映、刘世杰、吕燕玲、王继丽、闫玉丽、程永峰于 2007 年 11 月 5 日签署《股份限售协议》，上述人员承诺：自公司变更为股份公司之日起 6 年内，继续全职在公司或公司的参股公司尽职尽责工作，不主动向公司或公司的参股公司提出辞职。

公司高级管理人员田颖、訾敬忠于 2007 年 11 月 26 日与孙伟杰、王坤晓、刘贞峰签署《股份限售协议》，承诺：自公司变更为股份公司之日起 6 年内，继续全职在公司或公司的参股公司尽职尽责工作，不主动向公司或公司的参股公司提出辞职。

报告期内，承诺人严格信守承诺，未出现违反承诺的情况。

### （四）自愿锁定股份限售承诺

公司高管訾敬忠于 2008 年 2 月 25 日作出承诺：自公司首次向社会公开发行股票并上市之日起十二个月内，不转让或委托他人管理其所持有的公司股份，也不由公司回购其所持有的股份。自上述期限届满之日起，每个日历年度内转让公司的股份不超过其非公开增资发行时所持股份的 1/3。

报告期内，承诺人严格信守承诺，未出现违反承诺的情况。

## 十、聘任、解聘会计师事务所情况

报告期内，续聘中喜会计师事务所有限责任公司为公司 2011 年度财务审计机构。公司 2010 年 2 月 5 日上市后，该所已经连续 2 个年度为公司提供服务。为公司 2011 年度提供审计服务的签字会计师为祁卫红、刘新培。会计师祁卫红在公司首次公开发行证券后已连续 2 个年度为公司提供审计服务。

## 十一、受监管部门处罚、通报批评、公开谴责情况

报告期内，公司及公司董事、监事、高级管理人员、公司股东、实际控制人、收购人在报告期内未受有权机关调查、司法纪检部门采取强制措施、被移送司法机关或追究刑事责任、中国证监会稽查、中国证监会行政处罚、证券市场禁入、认定为不适当人选、被其他行政管理部门处罚及证券交易所公开谴责的情形。



十二、年度报告披露后，公司不存在暂停上市或终止上市风险。

十三、报告期内，除已经披露的重大事项外，公司未发生《证券法》第六十七条、《公开发行股票公司信息披露实施细则（试行）》第十七条所列的重大事件。

十四、报告期内，公司未发生董事、监事、高级管理人员或持股 5%以上股东违反规定买卖公司股票的情形。

#### 十五、其他重大事项

2012 年 1 月 31 日，公司全资子公司烟台杰瑞石油装备技术有限公司通过高新技术企业复审，资格有效期 3 年，企业所得税优惠期为 2011 年 1 月 1 日至 2013 年 12 月 31 日。

2011 年度，公司及公司全资子公司杰瑞能源服务有限公司、烟台杰瑞石油装备技术有限公司三家公司按照 15%的企业所得税税率执行。

#### 十六、投资者关系管理情况

报告期至本报告披露之日，公司通过接听投资者来电、回复电子邮件、回答投资关系互动平台提问、快递公司公开资料、现场接待机构调研等多种途径和方式，积极开展投资者关系管理工作，最大限度地保证投资者与公司信息交流的畅通。

##### 1、报告期公司现场接待机构调研情况

时间	地点	接待方式	来访单位	沟通主要内容
2011 年 1 月 7 日	公司一楼小会议室	实地调研	交银施罗德基金管理有限公司	参观公司油服业务板块办公区、石油装备板块研发及杰瑞工业园。讲解《杰瑞股份投资者关系管理推介》PPT：内容包括公司发展历程、公司发展优势、公司发展战略、行业市场前景、行业发展方向和公司文化展示。
2011 年 1 月 24 日	公司一楼大会议室	实地调研	湘财证券有限责任公司、华商基金管理有限公司	
2011 年 2 月 16 日	公司一楼大会议室	实地调研	东方证券资产管理有限公司、嘉禾人寿保险股份有限公司、银河基金管理有限公司	
2011 年 2 月 17 日	公司一楼大会议室	实地调研	华夏基金管理有限公司、鹏华基金管理有限公司、建信基金管理公司、上海尚雅投资管理有限公司	
2011 年 2 月 18 日	公司一楼小会议室	实地调研	融通基金管理有限公司	
2011 年 2 月 22 日	公司一楼小会议室	实地调研	大和投资管理有限公司	
2011 年 2 月 25 日	公司一楼小会议室	实地调研	上投摩根基金管理有限公司	
2011 年 3 月 3 日	公司一楼大会议室	实地调研	博时基金管理有限公司	
2011 年 3 月 7 日	公司一楼小会议室	实地调研	华夏基金管理有限公司	

2011 年 3 月 23 日	公司一楼小会议室	实地调研	日兴资产管理有限公司	
2011 年 3 月 28 日	公司一楼大会议室	实地调研	中银国际证券有限责任公司、招商基金管理有限公司	
2011 年 4 月 12 日	公司二楼会议室	实地调研	长江证券股份有限公司、东吴基金管理有限公司、中信证券股份有限公司、东方证券资产管理有限公司、中信建投证券有限责任公司、华泰资产管理有限公司、上海朱雀投资发展中心	
2011 年 4 月 20 日	公司一楼大会议室	实地调研	金顺长城基金管理有限公司、易方达基金管理有限公司、信达澳银基金管理有限公司、平安证券有限责任公司	
2011 年 4 月 25 日	公司一楼小会议室	实地调研	方正证券股份有限公司	
2011 年 4 月 28 日	公司一楼小会议室	实地调研	宝盈基金管理有限公司	
2011 年 5 月 6 日	公司二楼大会议室	实地调研	高盛(亚洲)有限责任公司、银华基金管理有限公司、华夏基金管理有限公司、北京高华证券有限责任公司、交银施罗德基金管理有限公司、华商基金管理有限公司、纽伯格伯曼亚洲有限公司、国联安基金管理有限公司、长盛基金管理有限公司、合众人寿保险股份有限公司、韩国投资基金管理公司上海代表处、景顺长城基金管理有限公司、上海从容投资管理有限公司、博时基金管理有限公司、上投摩根基金管理有限公司	同上(北京高华证券组织的联合调研)。
2011 年 5 月 16 日	公司二楼大会议室	实地调研	博时基金管理有限公司、东方证券资产管理有限公司、广发证券股份有限公司	同上。
2011 年 5 月 17 日	公司一楼小会议室	实地调研	美国 GE 资产管理公司、深圳综彩投资管理有限公司	同上。
2011 年 5 月 19 日	能服公司二楼会议室	实地调研	交银施罗德基金管理有限公司、嘉实基金管理有限公司、诺安基金管理有限公司、富安达基金管理有限公司、诺德基金管理有限公司、银河证券股份有限公司、华泰资产管理有限公司、上海沃源资产管理有限公司、南京证券有限责任公司	同上。
2011 年 5 月 31 日	公司二楼油田部办公区	实地调研	宏源证券股份有限公司	同上。
2011 年 6 月 1 日	公司二楼大厅	实地调研	华夏基金管理有限公司	同上。
2011 年 6 月 2 日	公司一楼小会议室	实地调研	博时基金管理有限公司	同上。
2011 年 6 月 3 日	公司一楼小会议室	实地调研	中海基金管理有限公司、安信证券股份有限公司、上海泽熙投资管理有限公司	同上。
2011 年 6 月 4 日	公司一楼小会议室	实地调研	齐鲁证券有限公司	同上。
2011 年 6 月 9 日	北京	北京	达晨创业投资有限公司、华泰联合证券有限责任公司、广东力奥盈辉投资基金管理中心	同上。
2011 年 6 月 14 日	能服公司一楼会议室	实地调研	中国国际金融有限公司	同上。

2011 年 6 月 15 日	公司一楼小会议室	实地调研	南方基金管理有限公司、平安证券有限责任公司、广发基金管理有限公司、国信证券股份有限公司	同上。
2011 年 6 月 16 日	公司二楼会议室	实地调研	泰达宏利基金管理有限公司、易方达基金管理有限公司、鹏华基金管理有限公司	同上。
2011 年 6 月 20 日	公司二楼会议室	实地调研	UBS 瑞银证券有限责任公司、景顺投资管理有限公司	同上。
2011 年 6 月 21 日	能服公司二楼会议室	实地调研	深圳市恒运盛投资顾问有限公司、银华基金管理有限公司、上海聚益投资有限公司、国信证券股份有限公司、中银基金管理有限公司、睿信投资管理有限公司	同上。
2011 年 6 月 27 日	公司二楼油田部办公区	实地调研	执耳投资管理有限公司	同上。
2011 年 6 月 28 日	公司一楼小会议室	实地调研	天相投资顾问有限公司	同上。
2011 年 6 月 30 日	能服公司一楼会议室	实地调研	浙商证券自营部	同上。
2011 年 7 月 4 日	公司一楼大会议室	实地调研	平安资产管理有限责任公司、海富通基金管理有限公司	公司投资者关系管理 PPT；介绍公司发展战略、公司文化；参观厂区；介绍公司装备及服务业务开展情况。讲解漏油事件对公司的影响。
2011 年 7 月 5 日	公司一楼大会议室	实地调研	睿信投资管理有限公司	
2011 年 7 月 7 日	公司一楼大会议室	实地调研	日信证券有限责任公司、国都证券有限责任公司、中航证券有限公司	
2011 年 7 月 10 日	北京	反路演	银华基金管理有限公司、嘉实基金管理有限公司、中国国际金融有限公司、东方基金管理有限公司、海富通基金管理有限公司、南方东英资产管理有限公司、安邦资产管理有限责任公司、北京市星石投资管理有限公司、北京鸿道投资管理有限责任公司、高恒资产管理（北京）有限公司、上海从容投资管理有限公司	介绍公司装备及服务业务开展情况。讲解漏油事件对公司的影响。
2011 年 7 月 11 日	公司一楼大会议室	实地调研	齐鲁证券有限公司	公司投资者关系管理 PPT；介绍公司发展战略、公司文化；参观厂区；介绍公司装备及服务业务开展情况。讲解漏油事件对公司的影响。
2011 年 7 月 15 日	公司一楼大会议室	实地调研	北京鸿道投资管理有限责任公司	同上。
2011 年 7 月 27 日	公司一楼大会议室	实地调研	上海申银万国证券研究所有限公司	同上。
2011 年 8 月 2 日	公司一楼大会议室	实地调研	股东、建信基金管理公司、平安证券有限责任公司	同上。
2011 年 8 月 3 日	公司一楼大会议室	实地调研	华夏基金管理有限公司、交银施罗德基金管理有限公司、泰信基金管理有限公司、西部证券股份有限公司、东方证券资产管理有限公司、瑞银证券有限责任公司、浙商证券自营部、国金证券股份有限公司、招商证券股份有限公司、中国人寿资产管理有限公司、深圳市玖迪睿泰投资有限公司	同上。

2011年8月5日	能服公司二楼会议室、公司一楼小会议室	实地调研	远策投资管理有限公司、汇添富基金管理有限公司、长盛基金管理有限公司、国金通用基金管理有限公司、上海汇利资产管理有限公司、国金证券股份有限公司、上海理成资产管理有限公司、淡水泉投资管理有限公司、上海伏羲资产管理有限公司、上海归富投资管理有限公司、上海证券有限责任公司、景林资产管理有限公司	同上。
2011年8月16日	能服公司二楼会议室	实地调研	汇添富基金管理有限公司、财富证券有限责任公司、招商基金管理有限公司、华富基金管理有限公司、海通证券股份有限公司、上海中亿科技投资有限公司、淡水泉（北京）投资管理有限公司、华安基金管理有限公司、华创证券有限责任公司、民生人寿保险股份有限公司	同上。
2011年8月18日	公司一楼大会议室	实地调研	万家基金管理有限公司、汇丰晋信基金管理有限公司	同上。
2011年8月19日	公司油田部办公区	实地调研	第一创业证券有限责任公司	同上。
2011年8月24日	公司一楼大会议室	实地调研	融通基金管理有限公司、国信证券股份有限公司	同上。
2011年8月25日	公司一楼大会议室	实地调研	泰达宏利基金管理有限公司、中国国际金融有限公司、安信证券股份有限公司、安信基金管理有限责任公司	同上。
2011年8月26日	公司一楼大会议室	实地调研	博时基金管理有限公司、民生证券股份有限公司、平安证券有限责任公司	同上。
2011年8月29日	公司一楼大会议室	实地调研	AMP capital 亚洲股票部、瑞银证券有限责任公司、国海证券股份有限公司	同上。
2011年9月2日	公司一楼小会议室	实地调研	太平洋证券股份有限公司	同上。
2011年9月5日	公司一楼大会议室	实地调研	上海融昌资产管理有限公司	同上。
2011年9月13日	公司油田部办公区	实地调研	上海恒复投资管理有限公司	同上。
2011年9月14日	公司油田部办公区	实地调研	天相投资顾问有限公司	同上。
2011年9月15日	公司油田部办公区	实地调研	长信基金管理有限责任公司、海通证券股份有限公司、申银万国证券股份有限公司、中银国际证券有限责任公司	同上。
2011年9月23日	能服公司一楼会议室	实地调研	海通证券股份有限公司、银河基金管理有限公司、上海中亿科技投资有限公司、诺德基金管理有限公司、上海泽熙投资管理有限公司、海通证券股份有限公司研究所、国投瑞银基金管理有限公司、东方基金管理有限责任公司、天弘基金管理有限公司、北京市星石投资管理有限公司、生命保险资产管理有限公司、长信基金管理有限责任公司、长盛基金管理有限公司、国泰君安证券、国联安基金管理有限公司	同上。
2011年9月27日	公司二楼会议室	实地调研	BROAD PEAK INVESTMENT ADVISEERS PTE LTD	同上。
2011年9月28日	公司一楼小会议室	实地调研	长城基金管理有限公司、长城证券有限责任公司	同上。
2011年9月29日	公司二楼会议室	实地调研	银河基金管理有限公司、深圳龙腾资产管理有限公司、新华资产管理股份有限公司、广发证券、安信证券	同上。
2011年10月14日	公司一楼大会议室	现场调研	深圳龙腾资产管理有限公司、中国国际金融有限公司、中信产业基金	公司投资者关系管理 PPT；介绍公司发展战略、公司文化；参观厂区；介绍公司装备及服务业务

				开展情况。
2011 年 10 月 20 日	公司一楼大会议室	现场调研	广发证券股份有限公司	同上。
2011 年 10 月 27 日	公司二楼会议室	现场调研	北京云程泰投资管理有限责任公司、方正富邦基金管理有限公司、国泰君安证券股份有限公司、上海尚雅投资管理有限公司、宋学英、谭常海、西部证券股份有限公司、中国民族证券有限责任公司	同上。
2011 年 10 月 31 日	能服公司一楼会议室	现场调研	长城基金管理有限公司、国海富兰克林基金管理有限公司、国泰基金管理有限公司、国泰君安证券股份有限公司、上海融昌资产管理有限公司、上海新泉投资有限公司、上海泽熙投资管理有限公司、泰信基金管理有限公司、天弘基金管理有限公司、信诚基金管理有限公司	同上。
2011 年 11 月 14 日	公司一楼大会议室	现场调研	中国金融投资家俱乐部（上海）	同上。
2011 年 11 月 15 日	公司一楼大会议室	现场调研	东方证券股份有限公司、海通证券股份有限公司、汇添富基金管理有限公司、交银施罗德基金管理有限公司、平安证券有限责任公司、三井住友资产管理股份有限公司、上海申银万国证券研究所有限公司、新华基金管理有限公司	同上。
2011 年 11 月 18 日	公司一楼大会议室	现场调研	长安基金管理有限公司、华泰证券股份有限公司、上海复利投资管理有限公司深圳办事处、中山证券有限责任公司	同上。
2011 年 11 月 23 日	公司一楼大会议室	现场调研	东方证券资产管理公司、工银瑞信基金管理有限公司、开源证券有限责任公司	同上。
2011 年 11 月 24 日	公司一楼大会议室	现场调研	宏利资产管理（香港）有限公司	同上。
2011 年 11 月 28 日	公司一楼大会议室	现场调研	中信建投证券有限责任公司	同上。
2011 年 12 月 7 日	公司一楼大会议室	现场调研	国金证券股份有限公司、深圳市厚生和投资有限公司、云南国际信托有限公司	同上。
2011 年 12 月 14 日	公司一楼大会议室	现场调研	长城基金管理有限公司、长江证券股份有限公司、东方证券股份有限公司、融通基金管理有限公司、上投摩根基金管理有限公司、通用技术集团投资管理有限公司、中再资产管理股份有限公司	同上。
2011 年 12 月 15 日	公司一楼大会议室	现场调研	李军、黄健、李宁	同上。
2011 年 12 月 19 日	公司一楼大会议室	现场调研	银河证券股份有限公司	同上。
2011 年 12 月 22 日	公司一楼大会议室	现场调研	中信建投证券有限责任公司	同上。
2011 年 12 月 27 日	公司一楼大会议室	现场调研	光大永明资产管理股份有限公司（筹）、广发基金管理有限公司、华泰柏瑞基金管理有限公司、平安养老保险股份有限公司、上海从容投资管理有限公司、中国国际金融有限公司、中国建银投资证券有限责任公司、中银国际证券有限责任公司	同上。
2011 年 12 月 30 日	公司一楼大会议室	现场调研	厦门普尔投资管理有限责任公司	同上。

2、积极举办业绩说明会。2011 年 4 月 7 日，公司通过深圳证券信息有限公司提供的投资者关系管理互动平台举行了 2010 年度业绩网上说明会，公司董事长、财务总监、董事会秘书、独立董事及保荐代表人就公司年报业绩、未来发展以及投资者关心的问题，与投资者进行了良好的沟通。

## 十七、报告期公司信息披露索引

披露日期	公告事项	公告编号
2011-1-31	首次公开发行前已发行股份上市流通提示性公告	2011-001
2011-2-12	关于与德州联合石油机械有限公司签署增资框架协议的公告	2011-002
2011-2-24	2010 年度业绩快报	2011-003
2011-2-26	关于投资德州联合石油机械有限公司事项进展公告	2011-004
2011-3-19	关于归还募集资金的公告	2011-005
2011-3-22	第二届董事会第二次会议决议公告	2011-006
2011-3-22	第二届监事会第二次会议决议公告	2011-007
2011-3-22	2010 年年度报告摘要	2011-008
2011-3-22	关于募集资金 2010 年度存放与使用情况的专项报告	2011-009
2011-3-22	关于 2011 年度预计日常关联交易的公告	2011-010
2011-3-22	关于使用超募资金永久补充流动资金的公告	2011-011
2011-3-22	关于在美国购置经营场所的公告	2011-012
2011-3-22	关于召开 2010 年度股东大会的通知	2011-013
2011-3-26	关于举行 2010 年度业绩网上说明会的通知	2011-014
2011-3-30	重大合同公告	2011-015
2011-4-13	2010 年度股东大会决议公告	2011-016
2011-4-14	2010 年度权益分派实施公告	2011-017
2011-4-20	第二届董事会第三次会议决议公告	2011-018
2011-4-20	第二届监事会第三次会议决议公告	2011-019
2011-4-20	2011 年第一季度报告正文	2011-020
2011-4-20	关于使用部分超募资金暂时补充流动资金的公告	2011-021
2011-4-29	第二届董事会第四次会议决议公告	2011-022
2011-4-29	第二届监事会第四次会议决议公告	2011-023
2011-4-29	关于使用超募资金增资德州联合石油机械有限公司的公告	2011-024
2011-4-29	关于使用超募资金向美国杰瑞国际有限公司增资的公告	2011-025
2011-5-26	关于获得发明专利授权的公告	2011-026
2011-6-4	关于杰瑞能源服务有限公司设立合资公司的公告	2011-027
2011-6-4	关于德州联合石油机械有限公司完成工商变更登记的公告	2011-028
2011-7-26	第二届董事会第五次会议决议公告	2011-029
2011-7-26	第二届监事会第五次会议决议公告	2011-030
2011-7-26	2011 年半年度报告摘要	2011-031
2011-9-6	国家海洋局责令蓬莱 19-3 全油田停注停钻停产作业提示性公告	2011-032
2011-9-22	购买经营用地事项进展公告	2011-033
2011-9-27	第二届董事会第六次会议决议公告	2011-034
2011-10-11	关于油田工程技术服务项目中标的公告	2011-035
2011-10-22	关于归还募集资金的公告	2011-036
2011-10-22	第二届董事会第七次会议决议公告	2011-037
2011-10-22	第二届监事会第六次会议决议公告	2011-038
2011-10-22	2011 年第三季度报告正文	2011-039
2011-10-22	关于使用部分超募资金暂时补充流动资金的公告	2011-040
2011-11-5	第二届董事会第八次会议决议公告	2011-041
2011-11-5	第二届监事会第七次会议决议公告	2011-042
2011-11-5	关于使用超募资金收购德州联合石油机械有限公司部分股权的公告	2011-043
2011-11-5	关于使用超募资金向烟台杰瑞电力科技有限公司增资暨关联交易的公告	2011-044
2011-11-19	关于启用新的企业标识的公告	2011-045
2011-11-24	关于油田工程技术服务项目中标的进展公告	2011-046

## 第十二节 财务报告

# 审计报告

中喜审字【2012】第 0233 号

烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司全体股东：

我们审计了后附的烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司（以下简称“杰瑞股份”）财务报表，包括 2011 年 12 月 31 日的资产负债表及合并资产负债表，2011 年度的利润表及合并利润表、股东权益变动表及合并股东权益变动表、现金流量表及合并现金流量表以及财务报表附注。

### 一、管理层对财务报表的责任

编制和公允列报财务报表是杰瑞股份管理层的责任，这种责任包括：(1)按照企业会计准则的规定编制财务报表，并使其实现公允反映；(2)设计、执行和维护必要的内部控制，以使财务报表不存在由于舞弊或错误导致的重大错报。

### 二、注册会计师的责任

我们的责任是在执行审计工作的基础上对财务报表发表审计意见。我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。中国注册会计师审计准则要求我们遵守中国注册会计师职业道德守则，计划和实施审计工作以对财务报表是否不存在重大错报获取合理保证。

审计工作涉及实施审计程序，以获取有关财务报表金额和披露的审计证据。选择的审计程序取决于注册会计师的判断，包括对由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险的评估。在进行风险评估时，注册会计师考虑与财务报表编制和公允列报相关的内部控制，以设计恰当的审计程序，但目的并非对内部控制的有效性发表意见。审计工作还包括评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计的合理性，以及评价财务报表的总体列报。

我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

### 三、 审计意见

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

中喜会计师事务所有限责任公司

中国注册会计师：刘新培

中国 北京

中国注册会计师：祁卫红

二〇一二年三月十五日



## 财务报表：

## 资产负债表

编制单位：烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司

2011 年 12 月 31 日

单位：元

项目	期末余额		年初余额	
	合并	母公司	合并	母公司
流动资产：				
货币资金	1,085,210,290.86	598,621,261.74	1,621,973,836.96	1,213,051,043.53
结算备付金				
拆出资金				
交易性金融资产				
应收票据	31,323,588.00	26,630,000.00	48,160,310.80	43,510,310.80
应收账款	524,964,568.48	484,307,151.89	214,489,128.18	133,166,632.20
预付款项	159,521,257.78	69,170,847.17	69,644,080.98	21,074,333.64
应收保费				
应收分保账款				
应收分保合同准备金				
应收利息	16,418,612.23	10,478,991.62	20,382,087.51	19,222,189.45
应收股利				
其他应收款	39,071,723.00	19,569,021.74	29,091,243.30	6,932,048.85
买入返售金融资产				
存货	549,425,161.31	158,561,658.94	260,866,410.58	90,793,791.48
一年内到期的非流动资产				
其他流动资产				
流动资产合计	2,405,935,201.66	1,367,338,933.10	2,264,607,098.31	1,527,750,349.95
非流动资产：				
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	190,560,319.18	972,542,936.72	4,527,998.16	472,535,738.35
投资性房地产				
固定资产	286,178,497.40	51,676,348.76	102,195,083.73	38,223,277.75
在建工程	47,877,645.84	29,286,096.57	6,974,683.70	6,481,545.76
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	93,216,214.59	9,974,358.02	13,180,204.15	10,196,253.98
开发支出				
商誉	586,412.06		586,412.06	
长期待摊费用	150,469.38		132,677.23	
递延所得税资产	10,791,625.98	3,544,116.80	4,182,169.04	1,198,238.00
其他非流动资产	9,600,000.00			
非流动资产合计	638,961,184.43	1,067,023,856.87	131,779,228.07	528,635,053.84
资产总计	3,044,896,386.09	2,434,362,789.97	2,396,386,326.38	2,056,385,403.79

流动负债：				
短期借款	149,293,140.90	3,865,000.04	8,031,480.74	
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	30,505,126.22	11,445,580.00		
应付账款	123,295,345.16	189,971,138.03	78,516,948.48	76,542,525.73
预收款项	124,760,909.67	51,484,540.80	51,400,042.36	22,326,717.93
卖出回购金融资产款				
应付手续费及佣金				
应付职工薪酬	13,122,210.50	4,253,168.69	10,437,572.97	3,263,347.58
应交税费	3,738,578.27	-3,087,600.74	-7,420,112.52	-6,677,118.27
应付利息	366,694.04			
应付股利				
其他应付款	10,730,032.78	105,310,324.74	5,214,564.30	2,632,901.34
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	455,812,037.54	363,242,151.56	146,180,496.33	98,088,374.31
非流动负债：				
长期借款				
应付债券				
长期应付款				
专项应付款				
预计负债				
递延所得税负债				
其他非流动负债				
非流动负债合计				
负债合计	455,812,037.54	363,242,151.56	146,180,496.33	98,088,374.31
所有者权益（或股东权益）：				
实收资本（或股本）	229,636,000.00	229,636,000.00	114,818,000.00	114,818,000.00
资本公积	1,549,967,932.45	1,549,967,932.45	1,664,785,932.45	1,664,785,932.45
减：库存股				
专项储备				
盈余公积	48,658,910.61	48,658,910.61	28,191,109.71	28,191,109.71
一般风险准备				
未分配利润	749,905,565.62	242,857,795.35	437,871,121.27	150,501,987.32
外币报表折算差额	-1,341,376.57		32,032.73	
归属于母公司所有者权益合计	2,576,827,032.11	2,071,120,638.41	2,245,698,196.16	1,958,297,029.48
少数股东权益	12,257,316.44		4,507,633.89	
所有者权益合计	2,589,084,348.55	2,071,120,638.41	2,250,205,830.05	1,958,297,029.48
负债和所有者权益总计	3,044,896,386.09	2,434,362,789.97	2,396,386,326.38	2,056,385,403.79

法定代表人：孙伟杰

主管会计工作负责人：吕燕玲

会计机构负责人：崔玲玲

## 利润表

编制单位：烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司

2011 年 1-12 月

单位：元

项目	本期金额		上期金额	
	合并	母公司	合并	母公司
一、营业总收入	1,460,044,836.88	977,133,333.40	943,976,017.18	533,400,981.69
其中：营业收入	1,460,044,836.88	977,133,333.40	943,976,017.18	533,400,981.69
利息收入				
已赚保费				
手续费及佣金收入				
二、营业总成本	1,006,467,552.08	871,203,339.70	626,385,056.72	453,771,108.13
其中：营业成本	832,611,744.97	799,737,537.94	551,490,671.90	433,182,404.73
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	11,248,529.05	2,604,499.20	9,356,206.28	1,836,355.50
销售费用	64,667,681.29	25,745,093.40	40,097,790.08	17,141,907.97
管理费用	101,639,710.80	45,582,580.29	46,270,516.21	22,953,574.97
财务费用	-25,477,894.33	-18,105,102.19	-25,715,764.60	-24,133,857.10
资产减值损失	21,777,780.30	15,638,731.06	4,885,636.85	2,790,722.06
加：公允价值变动收益 (损失以“-”号填列)				
投资收益(损失以“-” 号填列)	17,577,888.68	104,589,005.02	472,152.80	86,197,852.99
其中：对联营企业 和合营企业的投资收益	17,577,888.68	18,477,116.03	472,152.80	472,152.80
汇兑收益(损失以“-” 号填列)				
三、营业利润(亏损以“-” 号填列)	471,155,173.48	210,518,998.72	318,063,113.26	165,827,726.55
加：营业外收入	33,774,525.32	11,626,345.41	18,001,119.47	7,362,940.85
减：营业外支出	799,842.82	776,053.52	213,646.07	207,418.01
其中：非流动资产处置 损失	7,450.03	4,042.73	4,404.16	3,138.01
四、利润总额(亏损总额以 “-”号填列)	504,129,855.98	221,369,290.61	335,850,586.66	172,983,249.39
减：所得税费用	76,463,528.18	16,691,281.68	51,601,919.82	13,163,603.60
五、净利润(净亏损以“-” 号填列)	427,666,327.80	204,678,008.93	284,248,666.84	159,819,645.79
归属于母公司所有者 的净利润	424,356,645.25	204,678,008.93	281,920,467.94	159,819,645.79

少数股东损益	3,309,682.55		2,328,198.90	
六、每股收益：				
（一）基本每股收益	1.85		1.25	
（二）稀释每股收益	1.85		1.25	
七、其他综合收益	-1,373,409.30		55,753.68	
八、综合收益总额	426,292,918.50	204,678,008.93	284,304,420.52	159,819,645.79
归属于母公司所有者的综合收益总额	422,983,235.95	204,678,008.93	281,976,221.62	159,819,645.79
归属于少数股东的综合收益总额	3,309,682.55		2,328,198.90	

本期发生同一控制下企业合并的，被合并方在合并前实现的净利润为：0.00 元。

法定代表人：孙伟杰

主管会计工作负责人：吕燕玲

会计机构负责人：崔玲玲

## 现金流量表

编制单位：烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司

2011 年 1-12 月

单位：元

项目	本期金额		上期金额	
	合并	母公司	合并	母公司
一、经营活动产生的现金流量：				
销售商品、提供劳务收到的现金	1,318,599,657.12	762,282,464.48	867,604,634.25	477,870,974.62
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	37,951,192.29	2,005,472.85	15,832,980.17	337,207.23
收到其他与经营活动有关的现金	65,212,301.31	401,742,253.88	23,068,316.14	12,731,377.08
经营活动现金流入小计	1,421,763,150.72	1,166,030,191.21	906,505,930.56	490,939,558.93
购买商品、接受劳务支付的现金	1,232,213,388.18	902,870,547.83	758,334,155.46	516,089,586.85
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	103,290,430.47	16,416,195.88	55,993,492.62	14,676,334.78
支付的各项税费	132,963,328.10	38,667,012.07	97,744,845.03	30,103,691.78
支付其他与经营活动有关的现金	92,806,887.09	287,356,606.14	39,192,810.15	40,173,384.01
经营活动现金流出小计	1,561,274,033.84	1,245,310,361.92	951,265,303.26	601,042,997.42
经营活动产生的现金流量净额	-139,510,883.12	-79,280,170.71	-44,759,372.70	-110,103,438.49
二、投资活动产生的现金流量：				
收回投资收到的现金				
取得投资收益收到的现金		86,111,888.99	2,557,047.19	88,282,747.38
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	242,936.63	82,000.00	2,158.12	2,158.12
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	242,936.63	86,193,888.99	2,559,205.31	88,284,905.50
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	270,879,041.99	47,779,871.65	61,049,317.72	9,075,227.24
投资支付的现金	168,454,432.34	481,530,082.34	3,586,261.05	404,540,203.72
质押贷款净增加额				
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额				
支付其他与投资活动有关的现金	9,600,000.00			
投资活动现金流出小计	448,933,474.33	529,309,953.99	64,635,578.77	413,615,430.96
投资活动产生的现金流量净额	-448,690,537.70	-443,116,065.00	-62,076,373.46	-325,330,525.46
三、筹资活动产生的现金流量：				
吸收投资收到的现金	4,440,000.00		1,701,467,500.00	1,700,817,500.00
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	263,226,762.14	130,000,000.00	63,822,728.00	60,000,000.00
发行债券收到的现金				
收到其他与筹资活动有关的现金	15,095,000.00		3,803,000.00	
筹资活动现金流入小计	282,761,762.14	130,000,000.00	1,769,093,228.00	1,760,817,500.00
偿还债务支付的现金	134,322,768.74	130,000,000.00	90,000,000.00	90,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	92,178,242.30	91,976,057.43	72,459,996.75	69,390,557.18
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	159,245,746.70	24,662,981.38	15,003,537.59	6,276,537.59
筹资活动现金流出小计	385,746,757.74	246,639,038.81	177,463,534.34	165,667,094.77
筹资活动产生的现金流量净额	-102,984,995.60	-116,639,038.81	1,591,629,693.66	1,595,150,405.23
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-5,100,325.11	-57,488.65	-43,684.72	-45,630.16
五、现金及现金等价物净增加额	-696,286,741.53	-639,092,763.17	1,484,750,262.78	1,159,670,811.12
加：期初现金及现金等价物余额	1,613,246,836.96	1,213,051,043.53	128,496,574.18	53,380,232.41
六、期末现金及现金等价物余额	916,960,095.43	573,958,280.36	1,613,246,836.96	1,213,051,043.53

法定代表人：孙伟杰

主管会计工作负责人：吕燕玲

会计机构负责人：崔玲玲

合并股东权益变动表

编制单位：烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司

2011 年度

单位：元

项目	本期金额										上年金额									
	归属于母公司所有者权益										归属于母公司所有者权益									
	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	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	少数股东权益	所有者权益合计
一、上年年末余额	114,818,000.00	1,664,785,932.45			28,191,109.71		437,871,121.27	32,032.73	4,507,633.89	2,250,205,830.05	85,818,000.00	1,318,970.04			12,209,145.13		240,823,417.91	-23,720.95	6,685,135.61	346,830,947.74
加：会计政策变更																				
前期差错更正																				
其他																				
二、本年初余额	114,818,000.00	1,664,785,932.45			28,191,109.71		437,871,121.27	32,032.73	4,507,633.89	2,250,205,830.05	85,818,000.00	1,318,970.04			12,209,145.13		240,823,417.91	-23,720.95	6,685,135.61	346,830,947.74
三、本年增减变动金额（减少以“-”号填列）	114,818,000.00	-114,818,000.00			20,467,800.90		312,034,444.35	-1,373,409.30	7,749,682.55	338,878,518.50	29,000,000.00	1,663,466,962.41			15,981,964.58		197,047,703.36	55,753.68	-2,177,501.72	1,903,374,882.31
（一）净利润							424,356,645.25		3,309,682.55	427,666,327.80							281,920,467.94		2,328,198.90	284,248,666.84
（二）其他综合收益								-1,373,409.30		-1,373,409.30								55,753.68		55,753.68
上述（一）和（二）小计							424,356,645.25	-1,373,409.30	3,309,682.55	426,292,918.50							281,920,467.94	55,753.68	2,328,198.90	284,304,420.52
（三）所有者投入和减少资本									4,440,000.00	4,440,000.00	29,000,000.00	1,663,466,962.41							-1,436,261.05	1,691,030,701.36
1. 所有者投入资本									4,440,000.00	4,440,000.00	29,000,000.00	1,663,466,962.41							-1,436,261.05	1,691,030,701.36
2. 股份支付计入所																				

有者权益的金额																				
3. 其他																				
(四) 利润分配					20,467,800.90	-112,322,200.90			-91,854,400.00				15,981,964.58	-84,872,764.58			-3,069,439.57	-71,960,239.57		
1. 提取盈余公积					20,467,800.90	-20,467,800.90							15,981,964.58	-15,981,964.58						
2. 提取一般风险准备																				
3. 对所有者(或股东)的分配									-91,854,400.00					-68,890,800.00			-3,069,439.57	-71,960,239.57		
4. 其他																				
(五) 所有者权益内部结转	114,818,000.00	-114,818,000.00																		
1. 资本公积转增资本(或股本)	114,818,000.00	-114,818,000.00																		
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																				
2. 本期使用																				
(七) 其他																				
四、本期期末余额	229,636,000.00	1,549,967,932.45			48,658,910.61	749,905,565.62	-1,341,376.57	12,257,316.44	2,589,084,348.55	114,818,000.00	1,664,785,932.45		28,191,109.71	437,871,121.27	32,032.73	4,507,633.89	2,250,205,830.05			

法定代表人：孙伟杰

主管会计工作负责人：吕燕玲

会计机构负责人：崔玲玲



## 母公司股东权益变动表

编制单位：烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司

2011 年度

单位：元

项目	本期金额								上年金额							
	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	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	114,818,000.00	1,664,785,932.45			28,191,109.71		150,501,987.32	1,958,297,029.48	85,818,000.00	1,318,970.04			12,209,145.13		75,555,106.11	174,901,221.28
加：会计政策变更																
前期差错更正																
其他																
二、本年初余额	114,818,000.00	1,664,785,932.45			28,191,109.71		150,501,987.32	1,958,297,029.48	85,818,000.00	1,318,970.04			12,209,145.13		75,555,106.11	174,901,221.28
三、本年增减变动金额(减少以“-”号填列)	114,818,000.00	-114,818,000.00			20,467,800.90		92,355,808.03	112,823,608.93	29,000,000.00	1,663,466,962.41			15,981,964.58		74,946,881.21	1,783,395,808.20
(一) 净利润							204,678,008.93	204,678,008.93							159,819,645.79	159,819,645.79
(二) 其他综合收益																
上述(一)和(二)小计							204,678,008.93	204,678,008.93							159,819,645.79	159,819,645.79
(三) 所有者投入和减少资本									29,000,000.00	1,663,466,962.41						1,692,466,962.41
1. 所有者投入资本									29,000,000.00	1,663,466,962.41						1,692,466,962.41
2. 股份支付计入所有者权益的金额																

3. 其他															
(四) 利润分配					20,467,800.90	-112,322,200.90	-91,854,400.00					15,981,964.58	-84,872,764.58	-68,890,800.00	
1. 提取盈余公积					20,467,800.90	-20,467,800.90						15,981,964.58	-15,981,964.58		
2. 提取一般风险准备															
3. 对所有者(或股东)的分配						-91,854,400.00	-91,854,400.00						-68,890,800.00	-68,890,800.00	
4. 其他															
(五) 所有者权益内部结转	114,818,000.00	-114,818,000.00													
1. 资本公积转增资本(或股本)	114,818,000.00	-114,818,000.00													
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															
2. 本期使用															
(七) 其他															
四、本期期末余额	229,636,000.00	1,549,967,932.45			48,658,910.61	242,857,795.35	2,071,120,638.41	114,818,000.00	1,664,785,932.45			28,191,109.71	150,501,987.32	1,958,297,029.48	

法定代表人：孙伟杰

主管会计工作负责人：吕燕玲

会计机构负责人：崔玲玲

## 财务报表附注

### ( 2011 年度 )

(无特别指明本报财务报表附注货币单位为人民币元)

#### 一、公司基本情况

烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司(以下简称“本公司”或“公司”)是以烟台杰瑞设备集团有限公司为主体,于 2007 年 11 月 22 日依法整体变更而来的股份有限公司。

烟台杰瑞设备集团有限公司(以下简称“杰瑞集团公司”)前身为烟台杰瑞设备有限公司(以下简称“杰瑞有限公司”),成立于 1999 年 12 月 10 日。经烟台市工商行政管理局莱山分局核准,领取企业法人营业执照,注册号 3706132800462。

杰瑞有限公司设立时注册资本 50 万元,股东均以货币出资,其中:刘贞峰出资 21 万元,占注册资本的 42%;王坤晓出资 16 万元,占注册资本的 32%;刘丽贞出资 12 万元,占注册资本的 24%;赵国文出资 0.5 万元,占注册资本的 1%;周映出资 0.5 万元,占注册资本的 1%。上述出资,于 1999 年 12 月 7 日业经山东烟台方正会计师事务所以“烟方会【1999】内验字第 708 号验资报告”予以验证。

2001 年 3 月 1 日,刘丽贞与孙伟杰签订股权转让协议,刘丽贞将持有的 12 万元股权转让给孙伟杰。上述股权转让后各股东进行增资,杰瑞有限公司注册资本变更为 300 万元,其中:孙伟杰出资 117 万元,占注册资本的 39%;刘贞峰出资 96 万元,占注册资本的 32%;王坤晓出资 78 万元,占注册资本的 26%;赵国文出资 3 万元,占注册资本的 1%;周映出资 3 万元,占注册资本的 1%;刘东出资 3 万元,占注册资本的 1%。上述出资,于 2001 年 3 月 11 日业经烟台兴信会计师事务所以“烟兴会验字【2001】21 号”验资报告予以验证。

2002 年 2 月 20 日,各股东同比例增资,增资后杰瑞有限公司注册资本变更为 1,000 万元,其中:孙伟杰出资 390 万元,占注册资本的 39%;刘贞峰出资 320 万元,占注册资本的 32%;王坤晓出资 260 万元,占注册资本的 26%;赵国文出资 10 万元,占注册资本的 1%;周映出资 10 万元,占注册资本的 1%;刘东出资 10 万元,占注册资本的 1%。上述出资,于 2002 年 3 月 3 日业经烟台兴信会计师事务所以“烟兴会验字【2002】11 号”验资报告予以验证。

2003 年 1 月 1 日,刘贞峰与刘世杰、李国庆、梁云、吕燕玲 4 名自然人签订股权转让协议,刘贞峰将持有的 30 万元股权转让给刘世杰、李国庆、梁云、吕燕玲各 7.5 万元。

2004 年 1 月 1 日,刘贞峰与王继丽、王春燕 2 名自然人签订股权转让协议,刘贞峰将持有的 15 万元股权转让给王继丽、王春燕各 7.5 万元。

2004 年 8 月 11 日,公司增加注册资本 600 万元,其中 64 万元以资本公积转增,492.92 万元以债权转为股权,43.08 万元为货币增资。增资后杰瑞有限公司注册资本变更为 1,600 万元。上述出资,于 2004

年 8 月 23 日业经烟台永大会计师事务所以“烟永会验字【2004】22 号”验资报告予以验证。

2004 年 9 月 13 日经烟台市工商行政管理局莱山分局核准杰瑞有限公司变更为杰瑞集团公司。

2005 年 1 月 1 日，孙伟杰与刘东签订股权转让协议，将持有的 16 万元股权转让给刘东；刘贞峰与闫玉丽、曾传平、崔冬、徐丽君 4 名自然人签订股权转让协议，刘贞峰将持有的 35.20 万元股权转让给闫玉丽、曾传平、崔冬各 9.6 万元，转让给徐丽君 6.4 万元。

2005 年 11 月，各股东同比例增资，增资后杰瑞集团公司注册资本变更为 2,000 万元。上述出资，于 2005 年 11 月 22 日业经烟台永大会计师事务所以“烟永会验字【2005】32 号”验资报告予以验证。

2006 年 1 月，李国庆、梁云分别与刘贞峰签订股权转让协议，李国庆、梁云分别将其持有的 15 万元股权转让给刘贞峰。

2007 年 6 月 1 日，崔冬、曾传平分别与刘贞峰签订股权转让协议，分别将其持有的 12 万元股权转让给刘贞峰；刘贞峰与王荣波、徐丽君签订股权转让协议，将其持有的 16 万元股权转让给王荣波 12 万元、徐丽君 4 万元。

2007 年 10 月 10 日，刘贞峰与吴秀武等签订股权转让协议，将其持有的 137.3516 万元股权分别转让给吴秀武等 16 人。

根据 2007 年 11 月 15 日杰瑞集团公司股东会决议和 2007 年 11 月 16 日公司创立大会决议批准，以原有 29 名自然人股东作为发起人，以截至 2007 年 10 月 31 日经审计的净资产 79,800,870.04 元以 1.000011:1 的比例折为 7,980 万股，整体变更为股份公司，变更后的股本为 7,980 万元。此次股本变更经中喜会计师事务所有限责任公司以“中喜验字【2007】第 01053 号”验资报告予以验证。2007 年 11 月 22 日，公司在烟台市工商行政管理局办理变更登记，取得新的企业法人营业执照，注册号 370613228004625。

2007 年 12 月 6 日，公司 2007 年第一次临时股东大会决议，采用非公开方式向特定对象发行人民币普通股 4,873,000 股，每股面值人民币 1 元，每股发行价人民币 1.20 元，由 127 名自然人股东以现金认缴。增资后的股本为 8,467.30 万元。此次股本变更业经中喜会计师事务所有限责任公司以“中喜验字【2007】第 01063 号”验资报告予以验证。2008 年 1 月 4 日在烟台市工商行政管理局办理变更登记。

2008 年 1 月 27 日，公司 2008 年第一次临时股东大会决议，采用非公开方式向特定对象发行人民币普通股 1,145,000 股，每股面值人民币 1 元，每股发行价人民币 1.30 元，由 14 名自然人股东以现金认缴。增资后股本为 8,581.80 万元。此次股本变更业经中喜会计师事务所有限责任公司以“中喜验字【2008】第 01007 号”验资报告予以验证。2008 年 2 月 2 日在烟台市工商行政管理局办理变更登记。

2008 年 3 月 10 日，公司股东许卫林分别与钱鑫等五人签订《股份转让协议》及《股份转让补充协议》，将其持有的 40,000 股股份转让给钱鑫等五人；同日，公司股东王瑞芳与刘玉桥签定《股份转让协议》，将其持有的 40,000 股股份转让给刘玉桥。

经中国证券监督管理委员会证监许可【2010】60 号文核准，公司于 2010 年 1 月 25 日在深圳证券交易所首次向社会公开发行人民币普通股（A 股）2,900 万股，其中：网上定价发行 2,320 万股，于 2010 年 2 月 5 日上市交易；网下配售发行 580 万股，锁定三个月后上市交易。本次发行后，公司股本增至

11,481.80 万股。上述增资，业经中喜会计师事务所有限责任公司以“中喜验字【2010】第 01003 号”验资报告予以验证。2010 年 3 月 5 日在山东省工商行政管理局办理变更登记，换发新营业执照。

经 2011 年 4 月 12 日公司 2010 年度股东大会决议，公司以 2010 年末 11,481.80 万股总股本为基数，以资本公积金转增股本的方式，向全体股东每 10 股转增 10 股，转增后公司股本增至 22,963.60 万股。上述转增股本，业经山东永大会计师事务所以“山永会验字【2011】7 号”验资报告予以验证。2011 年 5 月 10 日在山东省工商行政管理局办理变更登记，换发新营业执照。

截至 2011 年 12 月 31 日，公司股本为 22,963.60 万元。

注册地址：烟台市莱山区澳柯玛大街 7 号

法定代表人：孙伟杰

注册资本：22,963.60 万元

行业性质：公司属于石油天然气设备及服务行业，属油田服务行业范畴。

经营范围：油田专用设备、油田特种作业车、油田专用半挂车的生产、组装、销售、维修(不含国家专项规定需要审批的设备)；油田设备、矿山设备、工业专用设备的维修、技术服务及配件销售；为石油勘探和钻采提供工程技术服务；机电产品(不含品牌汽车)、专用载货汽车、牵引车、挂车的销售；油田专用设备和油田服务技术的研究和开发；计算机软件开发、自产计算机软件销售；货物及技术的进出口(国家禁止的除外，须许可经营的凭许可证经营)。

主要产品和提供的劳务：油田专用设备制造；设备维修改造及配件销售；油田工程技术服务。

公司的基本组织架构：股东大会是公司的最高权力机构，董事会是股东大会的执行机构，监事会是公司的监督机构，总经理负责公司的日常经营管理工作。公司下设行政部、人力资源部、战略规划部、证券投资部、法务部、审计部、财务部、基建委员会、制造维修中心、健康安全环保、油田事业部、工矿事业部、报运物流部等部门和研究开发中心（分公司）。截至 2011 年 12 月 31 日，公司拥有烟台杰瑞石油装备技术有限公司、杰瑞能源服务有限公司、烟台杰瑞钻采设备技术有限公司、美国杰瑞国际有限公司、烟台杰瑞机械设备有限公司、烟台瑞智软件有限公司、烟台杰瑞压缩设备有限公司、杰瑞（天津）油气工程有限公司八家子公司和烟台德美动力有限公司、烟台杰瑞电力科技有限公司两家合营公司。

## 二、公司主要会计政策、会计估计和前期差错

### 1、财务报表编制基础

本公司以持续经营为基础，根据实际发生的交易和事项，按照《企业会计准则-基本准则》和其他各项具体准则的规定进行确认和计量，在此基础上编制财务报表。

### 2、遵循企业会计准则的声明

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

### 3、会计期间

自公历一月一日至十二月三十一日。

### 4、记账本位币

以人民币为记账本位币。

### 5、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

(1) 同一控制下的企业合并，公司以支付现金、转让非现金资产或承担债务方式作为合并对价的，在合并日按照取得被合并方所有者权益账面价值的份额作为长期股权投资的投资成本。长期股权投资投资成本与支付的现金、转让的非现金资产以及所承担债务账面价值之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

公司以发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按照取得被合并方所有者权益账面价值的份额作为长期股权投资的投资成本。按照发行股份的面值总额作为股本，长期股权投资投资成本与所发行股份面值总额之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

(2) 非同一控制下企业合并，以购买日为取得对购买方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投资成本。如果购买成本的公允价值大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值的份额，其差额作为商誉；如果购买成本的公允价值小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值的份额，其差额计入当期损益。

### 6、合并财务报表的编制方法

公司按《企业会计准则第 33 号—合并财务报表》及相关会计准则编制合并会计报表。合并财务报表的合并范围以控制为基础确定，以母公司和子公司财务报表为基础，按照权益法调整对子公司的长期股权投资后编。合并时抵销母公司与子公司、子公司相互之间发生的内部交易对合并财务报表的影响，并计算少数股东权益后，由母公司合并编制。

### 7、现金及现金等价物的确定标准

公司持有的期限短、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确认为现金等价物。

### 8、外币业务和外币报表折算

(1) 外币交易在初始确认时，采用交易发生日的即期汇率将外币金额折算为记账本位币金额。

(2) 资产负债表日，分别外币货币性项目和外币非货币性项目进行处理：对外币货币性项目，采用资产负债表日即期汇率折算，因资产负债表日即期汇率与初始确认时或者前一资产负债表日即期汇率不同而产生的汇兑差额，计入当期损益；以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用交易发生日的即期汇率折算，不改变其记账本位币金额；以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定当日的即期汇率折算，折算后的记账本位币与原记账本位币金额的差额，作为公允价值变动损益（含汇率变动），计入当期损益。如属于可供出售外币非货币性项目的，形成的汇兑差额，计入资本公积；在资本化期间

内，外币专门借款本金及利息的汇兑差额，予以资本化，计入相关资产的成本。

### (3) 外币财务报表的核算

公司对境外经营的财务报表进行折算时，遵循下列规定：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，所有者权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算；利润表中的收入和费用项目，采用即期汇率的近似汇率（当月平均汇率）折算。按照上述折算产生的外币财务报表折算差额，在资产负债表中所有者权益项目下单独列示。比较财务报表的折算按照上述规定处理。

## 9、金融工具

### (1) 金融工具的分类、确认依据和计量方法

#### ①金融工具的确认依据和计量

公司成为金融工具合同的一方时，确认一项金融资产或金融负债。

#### ②金融资产、金融负债的分类

金融资产在初始确认时划分为四类：①以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，包括交易性金融资产和指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产；②持有至到期投资；③贷款和应收款项；④可供出售金融资产。

金融负债在初始确认时划分为两类：①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；②其他金融负债。

#### ③金融资产和金融负债的计量

公司在初始确认金融资产时，均按公允价值计量，在进行后续计量时，四类资产的计量方式有所不同。

a. 公司以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，按取得时的公允价值作为初始确认金额，相关交易费用计入当期损益。持有期间取得的利息或现金股利，确认为投资收益。资产负债表日以公允价值计量，因公允价值变动形成的利得或损失计入当期损益。该金融资产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收益，同时调整公允价值变动损益；

b. 公司可供出售金融资产，按取得时该金融资产公允价值和相关交易费用之和作为初始确认金额。持有期间取得的利息或现金股利，确认为投资收益。资产负债表日以公允价值计量，因公允价值变动形成的利得或损失直接计入资本公积。该金融资产处置时其取得价款与账面价值之间的差额确认为投资收益，同时原计入资本公积的公允价值变动额转入投资收益；

c. 公司对外销售商品或提供劳务形成的应收款项按双方合同或协议价款作为初始确认金额。收回或处置应收款项时，取得的价款与账面价值之间的差额计入当期损益。

d. 公司持有至到期投资，按取得时该金融资产公允价值和相关交易费用之和作为初始确认金额，持有期间按实际利率及摊余成本计算确认利息收入计入投资收益。该金融资产处置时其取得价款与账面价值之间的差额确认为投资收益。

公司以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，取得时以公允价值计量，相关交易费用直接计入当期损益，持有期间按公允价值进行后续计量；其他金融负债，取得时按公允价值和相关交易费用之和作为初始确认金额。持有期间按实际利率法，以摊余成本进行后续计量。

## (2) 金融资产转移的确认依据和计量

① 公司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时，终止确认该金融资产。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将因转移而收到的对价与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额（涉及可供出售金融资产）之和，与所转移金融资产账面价值之间的差额计入当期损益。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体账面价值在终止确认和未终止确认部分之间，按照各自相对公允价值进行分摊，并将终止确认部分的对价与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额中终止确认部分的金额（涉及可供出售金融资产）之和，与终止确认部分的账面价值之间的差额计入当期损益。

② 金融资产转移不满足终止确认条件的，继续确认所转移金融资产整体，并将所收到的对价确认为一项金融负债。

对于继续涉入条件下的金融资产转移，公司根据继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产和金融负债，以充分反映企业所保留的权利和承担的义务。

## (3) 金融负债终止确认条件

金融负债的现时义务全部或部分已经解除的，才能终止确认该金融负债或其一部分。

## (4) 金融资产和金融负债公允价值的确定方法

存在活跃市场的金融资产或金融负债，采用活跃市场中的报价确认其公允价值；不存在活跃市场的，采用估值技术确定其公允价值。

## (5) 金融资产减值准备测试及提取方法

资产负债表日公司对以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产以外的金融资产的账面价值进行检查，有客观证据表明该金融资产发生减值的，计提减值准备。对单项金额重大的金融资产单独进行减值测试，对单项金额不重大的金融资产，可以单独进行减值测试，或包括在具有类似信用风险特征的金融资产组合中进行减值测试。

对贷款及应收款项、持有至到期投资按预计未来现金流量现值与账面价值的差额计提减值准备；计提后如有客观证据表明其价值已恢复，原确认的减值损失可予以转回计入当期损益。

可供出售的金融资产发生减值时，即使该金融资产没有终止确认，原直接计入所有者权益的因公允价值下降形成的累计损失，应予以转出计入当期损益。其中，属于可供出售债务工具的，在随后发生公允价值回升时，原减值准备可转回计入当期损益，属于可供出售权益工具投资，其减值准备不得通过损益转回。

## 10、应收款项



## (1) 单项金额重大并单独计提坏账准备的应收款项

单项金额重大判断依据或金额标准	将单项金额超过 100 万元的应收款项视为重大应收款项
单项金额重大并单独计提坏账准备的计提方法	单独进行减值测试，对于有客观证据表明其发生了减值的，按未来现金流量现值低于其账面价值的差额确认减值损失，计提坏账准备。如未发现减值现象，则按账龄分析法计提坏账准备

## (2) 按组合计提坏账准备应收款项

确定组合的依据	
组合 1: 账龄组合	以应收款项的账龄为信用风险特征划分组合
组合 2: 控股子公司应收款项	纳入合并报表范围内的控股子公司为信用风险特征组合的应收款项
按组合计提坏账准备的计提方法	
组合 1: 账龄组合	按账龄分析法计提坏账准备
组合 2: 控股子公司应收款项	不计提坏账准备

## 组合中，采用账龄分析法计提坏账准备的

账龄	应收账款计提比例 (%)	其他应收款计提比例 (%)
1 年以内 (含 1 年)	5%	5%
1—2 年	20%	20%
2—3 年	50%	50%
3 年以上	100%	100%

## (3) 单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收款项

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

## 11、存货

## (1) 存货的分类

公司存货是指企业在日常活动中持有以备出售的产成品或商品、处在生产过程中的在产品、在生产过程或提供劳务过程中耗用的材料、物料等。具体划分为原材料、在产品、库存商品、产成品、发出商品及周转材料等。

## (2) 发出存货的计价方法

原材料按计划成本核算，期末按加权平均材料成本差异率在已领材料和期末结存材料之间分摊差价，将计划成本调整为实际成本。库存商品采用实际成本计价，采用加权平均法结转产品销售成本。

## (3) 存货可变现净值的确定依据及存货跌价准备的计提方法

存货跌价准备确认标准和计提方法：公司在中期期末或年度终了，根据存货全面清查的结果，按单个存货项目的成本高于其可变现净值的差额计提存货跌价准备。可变现净值按估计的市价扣除至完工时将要发生的成本及销售费用和税金确定。

#### (4) 存货的盘存制度

公司存货盘存采用永续盘存制度。

#### (5) 低值易耗品和周转材料的摊销方法

低值易耗品采用一次摊销法；周转材料分五年摊销。

### 12、长期股权投资

#### (1) 投资成本确定

企业合并形成的长期股权投资，按照下列规定确定其投资成本：

A、同一控制下的企业合并，公司以支付现金、转让非现金资产或承担债务方式作为合并对价的，在合并日按照取得被合并方所有者权益账面价值的份额作为长期股权投资的投资成本。长期股权投资投资成本与支付的现金、转让的非现金资产以及所承担债务账面价值之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

公司以发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按照取得被合并方所有者权益账面价值的份额作为长期股权投资的投资成本。按照发行股份的面值总额作为股本，长期股权投资投资成本与所发行股份面值总额之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

B、非同一控制下企业合并，以购买日为取得对被购买方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投资成本。如果购买成本的公允价值大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值的份额，其差额作为商誉；如果购买成本的公允价值小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值的份额，其差额计入当期损益。

非企业合并形成的长期股权投资，以支付现金取得的，按照实际支付的购买价款作为投资成本；发行权益性证券取得的，按照发行权益性证券的公允价值作为投资成本；投资者投入的长期股权投资，按照投资合同或协议约定的价值作为投资成本，合同或协议约定价值不公允的除外；具有商业实质且其公允价值能够可靠计量的非货币资产交换取得的长期股权投资，以其公允价值和支付的相关税费作为该项投资的投资成本，换出资产账面价值与公允价值的差额计入当期损益；以债务重组方式取得的长期股权投资，以其公允价值作为投资成本，公允价值与重组债务账面价值之间的差额计入当期损益。

#### (2) 后续计量及损益确认方法

本公司对被投资单位控制或不具有共同控制或重大影响，并且在活跃市场没有报价，公允价值不能可靠计量的采用成本法核算。本公司对被投资单位具有共同控制或重大影响的采用权益法核算。公司确认投资收益时，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，对被投资单位的净利润进行调整后确定。

#### (3) 确定对被投资单位具有共同控制、重大影响的依据

共同控制是指，按照合同约定对某项经济活动共有的控制。公司对外投资符合下列情况时，确定对被投资单位具有共同控制：①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；②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；③各合营方可能通过合同或协议的形式任命其中的一个合营方对合营企业的日常活动进行管理，但其必须在各合营方已经一致同意的财务和经营政策范围内行

使管理权。

公司对外投资符合下列情况时，确定对被投资单位具有重大影响：①在被投资单位的董事会或类似权力机构中派有代表；②参与被投资单位的政策制定过程，包括股利分配政策等的制定；③与被投资单位之间发生重要交易；④向被投资单位派出管理人员；⑤向被投资单位提供关键技术资料。公司直接或通过子公司间接拥有企业 20%以上但低于 50%表决权股份时，一般认为对被投资单位具有重大影响。

#### (4) 减值测试方法及减值准备计提方法

期末公司按成本法核算的、在活跃市场没有报价、公允价值不能可靠计量的长期股权投资，按照其账面价值与按照类似金融资产当时市场收益率对未来现金流量折现确定的现值之间的差额，确认减值损失；其他长期股权投资存在减值迹象的，期末可收回金额低于其账面价值的，按被投资单位可收回金额低于长期投资账面价值的差额，计提长期投资减值准备。

### 13、投资性房地产

(1) 确认依据：投资性房地产，是指为赚取租金或资本增值，或两者兼有而持有的房地产。主要包括：已出租的土地使用权；持有并准备增值后转让的土地使用权；已出租的建筑物。

投资性房地产同时满足下列条件的予以确认：

- A、该投资性房地产包含的经济利益很可能流入公司；
- B、该投资性房地产的成本能够可靠计量。

(2) 计量方法：取得的投资性房地产，按照取得时的成本进行初始计量。

(3) 后续计量：在资产负债表日采用成本模式对投资性房地产进行后续计量，采用成本模式计量的建筑物的后续计量，适用《企业会计准则第 4 号—固定资产》；采用成本模式计量的土地使用权的后续计量，适用《企业会计准则第 6 号—无形资产》。

采用成本模式计量的投资性房地产，采用与固定资产和无形资产相同的方法计提折旧或进行摊销。

公司期末对采用成本模式计量的投资性房地产按其成本与可收回金额孰低计价，可收回金额低于成本的，按两者的差额计提减值准备。减值准备一经计提，不予转回。

### 14、固定资产

#### (1) 固定资产确认条件

公司的固定资产指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的使用寿命超过一个会计年度的有形资产。

固定资产在同时满足下列条件时，按照成本进行初始计量：

- ①与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业；
- ②该固定资产的成本能够可靠地计量。

与固定资产有关的后续支出，符合固定资产确认条件的计入固定资产成本，同时将被替换部分的账面价值扣除；不符合固定资产确认条件的在发生时直接计入当期损益。

#### (2) 各类固定资产的折旧方法

公司的固定资产折旧方法为年限平均法。各类固定资产的使用年限、残值率、年折旧率列示如下：

类别	折旧年限（年）	残值率（%）	年折旧率（%）
房屋及建筑物	20—40	5	2.375—4.75
机器设备及其他生产设备	5—10	5	9.5—19
运输设备	5	5	19
电子设备及其他	5—10	5	9.5—19

公司在每个会计年度终了，对固定资产使用寿命和预计净残值和折旧方法进行复核。如有确凿证据表明：固定资产使用寿命预计数与原先估计数有差异的，调整固定资产使用寿命；固定资产预计净残值预计数与原先估计数有差异的，调整预计净残值；与固定资产有关的经济利益预期实现方式有重大改变的，改变固定资产折旧方法。固定资产使用寿命、预计净残值和折旧方法的改变应作为会计估计变更。

### （3）固定资产的减值测试方法、减值准备计提方法

当发生下列情况时，如果固定资产的可收回金额低于其账面价值，公司按照固定资产的可收回金额与其账面价值之间的差额计提减值准备：

固定资产市价大幅度下跌，其跌幅大大高于因时间推移或正常使用而预计的下跌，并且预计在近期内不可能恢复；公司所处经营环境，如技术、市场、经济或法律环境，或者产品营销市场在当期发生或在近期发生重大变化，并对公司产生负面影响；同期市场利率等大幅度提高，进而很可能影响公司计算固定资产可收回金额的折现率，并导致固定资产可收回金额大幅度降低；固定资产陈旧过时或发生实体损坏等；固定资产预计使用方式发生重大不利变化，如公司计划终止或重组该资产所属的经营业务、提前处置资产等情形，从而对企业产生负面影响；其他有可能表明资产已发生减值的情况。

固定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中的较高者。

### （4）融资租入固定资产的认定依据、计价方法

公司在租入的固定资产实质上转移了与资产有关的全部风险和报酬时确认该项固定资产的租赁为融资租赁。

公司融资租赁取得的固定资产的成本，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确定，将最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，其差额作为未确认融资费用。

公司融资租入的固定资产采用与自有应计折旧资产相一致的折旧政策。能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，在租赁资产尚可使用年限内计提折旧；无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，在租赁期与租赁资产尚可使用年限两者中较短的期限内计提折旧。

## 15、在建工程

(1) 在建工程指正在兴建中的资本性资产，包括建筑工程、安装工程、在安装设备、待摊支出以及单项工程等。按实际发生的支出确定工程成本。在建工程成本还包括应当资本化的借款费用和汇兑损益。

(2) 在建工程结转固定资产的时限：在建工程在达到预定可使用状态之日起结转固定资产，次月开始计提折旧，若尚未办理竣工决算手续，则先预估价值结转固定资产并计提折旧，办理竣工决算手续后按实际成本调整原估计价值，但不再调整原已计提折旧额。

(3) 在建工程减值准备：公司在建工程预计发生减值时，如长期停建并且预计在 3 年内不会重新开工的在建工程，按该资产可收回金额低于账面价值的差额计提减值准备，对实质上已经不能再给公司带来经济利益的在建工程，全额计提减值准备。

## 16、借款费用

### (1) 借款费用的内容及资本化原则

公司借款费用包括借款利息、折价或溢价摊销、辅助费用及外币借款汇兑差额。公司发生的借款费用，可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的，予以资本化，计入相关资产成本；其他借款费用，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。

符合资本化条件的资产，是指需要经过相当长时间的购建或者生产活动才能达到可使用或者可销售状态的资产，包括固定资产和需要经过相当长时间的购建或者生产活动才能达到可使用或可销售状态的存货、投资性房产等。

### (2) 资本化期间

借款费用只有同时满足以下三个条件时开始资本化：①资产支出已经发生；②借款费用已经发生；③为使资产达到预定可使用或者可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

### (3) 暂停资本化期间

符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中发生的非正常中断、且中断时间连续超过 3 个月的，暂停借款费用的资本化。在中断期间发生的借款费用确认为费用，计入当期损益，直至资产的购建或者生产活动重新开始。如果中断是所购建或者生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态必要的程序，借款费用的资本化继续进行。

购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态时，借款费用应当停止资本化。以后发生的借款费用于发生当期确认为费用。

### (4) 借款费用资本化金额的计算方法

公司为购建或者生产符合资本化条件的资产借入专门借款的，以专门借款当期实际发生的利息费用，减去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确定。

公司为购建或者生产符合资本化条件的资产占用了一般借款的，根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，计算确定一般借款应予资本化的利息金额。资本化率根据一般借款加权平均利率计算确定。

## 17、无形资产

(1) 核算内容：公司的无形资产指公司拥有或控制的没有实物形态的可辨认非货币性资产。包括专利权、非专利技术、商标权、著作权、特许权、土地使用权等。

(2) 计量：公司无形资产按照成本进行初始计量。对于使用寿命有限的无形资产公司在取得时判定其使用寿命，按照经济利益的预期实现方式，在其使用寿命内系统合理摊销，摊销金额按受益项目计入相关成本、费用核算。使用寿命不确定的无形资产在持有期间内不进行摊销，如果期末重新复核后仍为不确定的，在每个会计期间进行减值测试。

源自合同性权利或其他法定权利取得的无形资产，其使用寿命不超过合同性权利或其他法定权利的期限。没有明确的合同或法律规定的，公司综合各方面情况，如聘请相关专家进行论证、或与同行业的情况进行比较以及企业的历史经验等，来确定无形资产为企业带来未来经济利益的期限。

如果经过这些努力，确实无法合理确定无形资产为企业带来经济利益期限，将其作为使用寿命不确定的无形资产。

(3) 无形资产使用寿命的复核：公司于每年年度终了，对无形资产的使用寿命进行复核，如果有证据表明无形资产的使用寿命不同于以前的估计，则对于使用寿命有限的无形资产，应改变其摊销年限；对于使用寿命不确定的无形资产，如果有证据表明其使用寿命是有限的，则按照使用寿命有限无形资产的处理原则处理。

(4) 无形资产的减值：无形资产在期末时按账面价值与可收回金额孰低计量，对可收回金额低于账面价值的差额，计提无形资产减值准备。

(5) 企业内部研究开发项目研究阶段的支出费用化，于发生时计入当期损益。开发阶段的支出符合资本化条件的，确认为无形资产。资本化条件具体为：①从技术上来讲，完成该无形资产以使其能够使用或出售具有可行性；②有意完成该无形资产并使用或销售它。③该无形资产可以产生可能未来经济利益。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对归属于该无形资产开发阶段的支出，可以可靠地计量。

(6) 土地使用权的核算：公司购入的土地使用权，或以支付土地出让金方式取得的土地使用权，按成本进行初始计量。公司购入的土地使用权用于开发商品房时，将土地使用权的账面价值全部转入开发成本；土地使用权用于建造自用某项目时，土地使用权的账面价值不与地上建筑物合并计算成本，而仍作为无形资产核算，单独进行摊销。

## 18、长期待摊费用

长期待摊费用指公司已经发生应由本期和以后各期负担的分摊期限在 1 年以上的各项费用，如经营租赁方式租入的固定资产改良支出等。公司长期待摊费用按受益期限平均摊销。

## 19、预计负债

公司与或有事项相关义务同时满足以下条件的确认为预计负债：①该义务是企业承担的现时义务；②履行该义务很可能导致经济利益流出企业；③该义务的金额能够可靠地计量。

公司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，于资产负债表日对预计负债进行复核，按照当前最佳估计数对账面价值进行调整。

## 20、股份支付及权益工具

### (1) 股份支付的种类

公司股份支付分为以权益结算和以现金结算两类。

以权益结算的股份支付，是指企业为获取服务而以股份或其他权益工具作为对价进行结算的交易。

以现金结算的股份支付，是指企业为获取服务而承担的以股份或其他权益工具为基础计算的交付现金或其他资产的义务的交易。

### (2) 权益工具公允价值的确定方法

对于授予的存在活跃市场的期权等权益工具，按活跃市场中的报价确定其公允价值；活跃市场没有报价的，参照具有类似交易条款的期权的市场价格确定其公允价值；不存在类似交易条件市场价格的，采用估值技术确定其公允价值。

### (3) 确认可行权权益工具最佳估计的依据

等待期内每个资产负债表日，公司根据最新取得的可行权职工人数等后续信息作出最佳估计，修正预计可行权的权益工具数量。在可行权日，最终预计可行权权益工具数量与实际可行权数量一致。

#### (4) 实施、修改、终止股份支付计划的相关会计处理

以权益结算的股份支付换取职工提供服务的，以所授予职工权益工具的公允价值计量。授予后立即可行权的，在授予日以权益工具的公允价值计入相关成本或费用，相应增加资本公积；完成等待期内的服务或达到规定业绩才可行权的，在等待期内每个资产负债表日，以对可行权数量的最佳估计为基础，按权益工具授予日的公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用和资本公积。

以现金结算的股份支付按照企业承担的以股份或其他权益工具为基础计算确定的负债的公允价值计量。授予后立即可行权的，在授予日以企业承担的负债公允价值计入相关成本或费用，相应增加负债；完成等待期内的服务或达到规定业绩才可行权的，在等待期内每个资产负债表日，以对可行权数量的最佳估计为基础，按企业承担负债的公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用和相应的负债。

### 21、收入

**(1) 销售商品收入确认原则：**公司已将商品所有权上的主要风险和报酬转移给购货方；公司不再对该商品实施继续管理权和实际控制权；收入的金额能够可靠地计量；相关经济利益很可能流入企业；相关的已发生或将要发生的成本能够可靠地计量时，确认收入的实现。

**(2) 提供劳务收入确认原则：**公司在资产负债表日提供劳务交易的结果能够可靠估计的，采用完工百分比法确认提供劳务收入。

公司采用以下方法确定提供劳务交易的完工进度：①已完工作的测量；②已经提供的劳务占应提供的劳务总量的比例；③已发生的成本占估计总成本的比例。

**(3) 让渡资产使用权收入确认：**利息收入金额，按照他人使用本公司货币资金的时间和实际利率计算确定；使用费收入金额，按照有关合同或协议约定的收费时间和方法计算确定。

### 22、政府补助

公司能够满足政府补助所附条件且能够收到政府补助时，确认政府补助。货币性资产按照收到或应收到的金额计量，非货币性政府补助按公允价值计量，公允价值不能可靠取得的，以名义金额 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，但以名义金额计量的政府补助直接计入当期损益。与收益相关的政府补助，用于补偿企业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；用于补偿企业已发生的相关费用或损失的，计入当期损益。

### 23、递延所得税资产/递延所得税负债

#### (1) 递延所得税资产

①资产、负债的账面价值与其计税基础存在可抵扣暂时性差异的，以未来期间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，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率，计算确认由可抵扣暂时性差异产生的递延所得税资产。如果无法产生足够的应纳税所得额用以利用可抵扣暂时性差异的影响，使得与可抵扣暂时性差异相关的经济利益无法实现的，则不应确认递延所得税资产。

②资产负债表日，企业应当对递延所得税资产的账面价值进行复核。如果未来期间很可能无法取得足够的应纳税所得额用以利用可抵扣暂时性差异带来的经济利益，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，转回减记的金额。

#### (2) 递延所得税负债

资产、负债的账面价值与其计税基础存在应纳税暂时性差异的，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率，计算确认应纳税暂时性差异产生的递延所得税负债。

#### 24、经营租赁、融资租赁

公司在租赁开始日将租赁分为融资租赁和经营租赁。

(1) 满足下列标准之一的，即认定为融资租赁：①在租赁期届满时，租赁资产的所有权转移给承租人；②承租人有购买租赁资产的选择权，所订立的购买价款预计将远低于行使选择权时租赁资产的公允价值③租赁期占租赁开始日租赁资产使用寿命的 75%以上（含 75%）；④最低租赁付款额的现值，几乎相当于租赁开始日租赁资产公允价值；⑤租赁资产性质特殊，如果不作较大改造，只有承租人才能使用。

在租赁期开始日，公司将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租入资产的入账价值，将最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，其差额作为未确认融资费用。未确认融资费用在租赁期内各个期间采用实际利率法进行分摊。

(2) 除融资租赁以外的租赁为经营租赁。

经营租赁的租金在租赁期内各个期间按照直线法计入相关资产成本或当期损益。经营租赁的租金收入在租赁期内各个期间按照直线法确认为当期损益。

#### 25、主要会计政策、会计估计的变更

公司本年度未发生主要会计政策、会计估计变更。

#### 26、前期会计差错更正

公司本年度未发生前期会计差错更正。

### 三、税项

#### 1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	应纳税销售收入	17%
营业税	应纳税营业额	5%、3%
企业所得税	应纳税所得额	25%、15%
城市维护建设税	应缴纳流转税税额	7%
教育费附加、地方教育附加	应缴纳流转税税额	3%、2%

#### 2、税收优惠及批文

##### (1) 增值税税收优惠政策

根据《财政部、国家税务总局关于嵌入式软件增值税政策的通知》（财税【2008】92 号）规定，增值税一般纳税人随同计算机网络、计算机硬件和机器设备等一并销售其自行开发生产的嵌入式软件，如果能够按照相关规定分别核算嵌入式软件与计算机硬件、机器设备等的销售额，可以享受软件产品即征即退增值税优惠政策，不能分别核算的，不予退税。本公司之子公司烟台杰瑞石油装备技术有限公司 2011 年在销售过程中，分别核算自行开发生产的嵌入式软件与机器设备的销售额，享受有关即征即退增值税优惠政策。



子公司烟台瑞智软件有限公司是经山东省经济和信息化委员会以鲁经信科字【2009】184 号文认定的软件企业，取得编号为鲁 R-2009-0093 软件企业认定证书。根据《财政部、国家税务总局关于软件产品增值税政策的通知》（财税[2011]100 号）规定，增值税一般纳税人销售其自行开发生产的软件产品，按 17% 税率征收增值税后，对其增值税实际税负超过 3% 的部分实行即征即退政策。公司自行开发生产的嵌入式软件，享受有关增值税即征即退优惠政策。

## （2）所得税税收优惠政策

①根据山东省科学技术厅、山东省财政厅、山东省国家税务局和山东省地方税务局联合下发的《关于认定“山东中德设备有限公司”等 505 家企业为 2008 年第一批高新技术企业的通知》（鲁科高字【2009】12 号），本公司之子公司烟台杰瑞石油装备技术有限公司被认定为山东省 2008 年第一批高新技术企业，并获发高新技术企业证书（证书编号：GR200837000228，有效期 3 年）。按照《企业所得税法》等相关规定，子公司烟台杰瑞石油装备技术有限公司自 2008 年起三年内享受高新技术企业 15% 的所得税优惠税率。

根据山东省科学技术厅、山东省财政厅、山东省国家税务局和山东省地方税务局联合下发的《关于济南圣泉集团股份有限公司等 504 家企业通过高新技术企业复审的通知》（鲁科高字[2012]19 号），公司已通过评审，并获发高新技术企业证书（证书编号分别为：GF201137000089，有效期 3 年）。

②根据山东省科学技术厅、山东省财政厅、山东省国家税务局和山东省地方税务局联合下发的《关于认定“济南程信利冶金备件有限公司”等 166 家企业为 2009 年第四批高新技术企业的通知》（鲁科高字【2010】46 号），本公司及子公司烟台杰瑞石油开发有限公司被认定为山东省 2009 年第四批高新技术企业，并获发高新技术企业证书（证书编号分别为：GR200937000429、GR200937000430，有效期 3 年）。按照《企业所得税法》等相关规定，自 2009 年起三年内享受高新技术企业 15% 的所得税优惠税率。

根据《国家税务总局关于高新技术企业资格复审期间企业所得税预缴问题的公告》（国家税务总局公告 2011 年第 4 号），“高新技术企业应在资格期满前三个月内提出复审申请，在通过复审之前，在其高新技术企业资格有效期内，其当年企业所得税暂按 15% 的税率预缴。”

③子公司烟台瑞智软件有限公司是经山东省经济和信息化委员会以鲁经信科字【2009】184 号文认定的软件企业，取得编号为鲁 R-2009-0093 软件企业认定证书。根据财政部、国家税务总局关于企业所得税若干优惠政策的通知（财税【2008】第 001 号）规定“我国境内新办软件生产企业经认定后，自获利年度起，第一年和第二年免征企业所得税，第三年至第五年减半征收企业所得税。”2011 年公司执行所得税税率 12.5%。

## 3、其他说明

出口产品增值税实行“免、抵、退”办法，退税率为 17%、15%。

美国杰瑞国际有限公司按照公司毛所得减去允许的扣除额征收所得税，按照全年应纳税所得额实行超额累进税率，\$0-50,000 的部分征收 15%，超过\$50,000 至\$75,000 的部分征收 25%，超过\$75,000 至\$100,000 的部分征收 34%，超过\$100,000 至\$335,000 的部分征收 39%，超过\$335,000 至\$10,000,000 的部分征收 34%，超过\$10,000,000 至\$15,000,000 的部分征收 35%，超过\$15,000,000 至\$18,333,333 的部分征收 38%，超过\$18,333,333 的部分征收 35%。

## 四、企业合并及合并财务报表

## 1、子公司情况

## 通过设立或投资等方式取得的子公司

子公司全称	子公司类型	注册地	注册资本	经营范围	2011年12月31日 实际投资额	持股比例	是否合并报表	少数股东权益
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	有限公司	烟台市莱山区杰瑞路9号	14,000万	油田测井仪器、石油钻采设备、压缩机橇的生产、销售；油田特种钻采仪器、载货汽车、半挂车销售；计算机软件的开发与销售；货物及技术的进出口。（国家法律法规禁止的项目除外，国家法律法规限定的项目须取得许可后方可经营）	313,864,129.14	100%	是	
杰瑞能源服务有限公司	有限公司	烟台市莱山区澳柯玛大街7号	11,000万	油田测井服务、射孔服务、防砂服务、钻井服务、注水服务、固井服务、完井服务、油田集输技术服务，油田工程施工，为油田勘探钻采提供技术服务；钻井废弃物处理服务、钻井废弃物处理技术研发，钻井、化工和核工业废弃物回注服务，废固、废水、废气处理工程设计、施工、服务，污水处理，计算机软件开发、销售，石油开发专用设备、工具、材料和配件的销售、租赁，国内劳务服务，货物及技术的进出口（以上不含法律、行政法规禁止或限定的项目，需经许可经营的须凭许可证经营）	397,000,000.00	100%	是	
烟台杰瑞钻采装备技术有限公司	有限公司	烟台市莱山区澳柯玛大街7号	400万	石油钻采设备技术研究、开发，石油钻采设备技术服务；油田机械及配件、矿山机械及配件、工程机械及配件、农用机械及配件的生产、销售，货物和技术的进出口。（国家法律、行政法规禁止的项目除外，法律、行政法规限定的项目须取得许可后方可经营）	2,700,000.00	67.5%	是	7,343,184.57
American Jereh International Corporation(美国杰瑞国际有限公司)	有限公司	9900 Westpark Drive, Suite132, Houston, Texas 77063	905万美元	油田、矿山专用设备及配件的出口	9,050,000 美元	100%	是	
烟台杰瑞机械设备有限公司	有限公司	烟台市莱山区澳柯玛大街7号	500万	机械设备、机电产品销售、维修、技术服务及配件销售，货物及技术的进出口。（国家法律、行政法规禁止的项目除外，国家法律、行政法规限定的项目需取得许可后方可经营）	4,956,321.10	100%	是	

子公司全称	子公司类型	注册地	注册资本	经营范围	2011年12月31日实际投资额	持股比例	是否合并报表	少数股东权益
烟台瑞智软件有限公司	有限公司	烟台市莱山区澳柯玛大街7号	50万	计算机软件的开发与销售、技术咨询、技术转让、技术服务	500,000.00	100%	是	
烟台杰瑞压缩设备有限公司	有限公司	烟台市莱山区澳柯玛大街7号	500万	离心式和往复式压缩机的研发、制造和销售，离心式压缩机组装，天然气输送装置的研发、制造、销售、维修及售后服务，货物及技术的进出口业务。（国家法律、行政法规禁止的项目除外，国家法律、行政法规限定的项目须取得许可后方可经营）	4,979,939.95	100%	是	
杰瑞（天津）油气工程有限公司	有限公司	天津市开发区第四大街5号	2,000万	机电设备工程总承包；石油化工工程设计、技术咨询；压力容器和压力管道的设计；石油天然气技术开发、设备开发；自营和代理货物及技术的进出口。（以上经营范围涉及行业许可的凭许可证，在有效期内经营，国家有专营规定的按规定办理）	3,060,000.00	51%	是	2,658,196.77

### 3、合并范围发生变更的说明

2011 年度新设立 1 家子公司纳入合并报表范围。

### 4、本期新纳入合并范围的主体和本期不再纳入合并范围的主体

本期新纳入合并范围的子公司：

名称	期末净资产	本期净利润
杰瑞（天津）油气工程有限公司	5,424,891.36	-575,108.64

本期无不再纳入合并范围的公司或其他主体。

### 5、境外经营实体主要报表项目的折算汇率

2011 年 12 月 31 日美元折算汇率 6.3009，坚戈折算汇率 0.0424，迪拉姆折算汇率 1.7292。

## 五、合并财务报表项目注释

### 1、货币资金

项目	2011 年 12 月 31 日			2010 年 12 月 31 日		
	外币金额	折算率	人民币金额	外币金额	折算率	人民币金额
现金						
人民币			195,063.52			171,947.07
美元	11,915.17	6.3009	75,076.24	8,628.00	6.6227	57,140.66
坚戈	480,339.00	0.0424	20,370.61	7,871,683.20	0.0448	352,516.04
加元	65.00	6.1777	401.55	300.00	6.6043	1,981.29
迪拉姆				111.00	1.8244	202.51
小计			290,911.92			583,787.57
银行存款						
人民币			44,908,455.41			81,322,457.37
美元	10,654,169.07	6.3009	67,130,853.88	2,878,696.72	6.6227	19,064,744.78
欧元	11.23	8.1630	91.67	47,399.92	8.8065	417,427.40
港币	46,027.32	0.8107	37,314.38	8,900.07	0.8509	7,573.05
坚戈	186,155,138.86	0.0424	7,894,619.97	29,011,294.75	0.0448	1,299,207.11
迪拉姆	219,122.82	1.7292	378,907.18			
小计			120,350,242.49			102,111,409.71
其他货币资金						
人民币			953,687,108.14			1,514,938,363.06
美元	1,711,560.98	6.3009	10,784,374.58	644,442.96	6.6227	4,267,952.39
坚戈	2,302,675.00	0.0424	97,653.73	1,615,000.00	0.0448	72,324.23
小计			964,569,136.45			1,519,278,639.68
合计			1,085,210,290.86			1,621,973,836.96

其他货币资金 964,569,136.45 元主要包括定期存款 876,199,610.44 元及保证金 88,250,471.28 元。其中受限制的货币资金明细如下：

项目	2011 年 12 月 31 日	2010 年 12 月 31 日
保函、信用证保证金	36,084,291.01	
银行承兑保证金	14,241,904.42	
借款保证金	37,924,000.00	4,465,000.00

定期存单	80,000,000.00	4,262,000.00
合计	168,250,195.43	8,727,000.00

## 2、应收票据

### (1) 应收票据分类

种类	2011年12月31日	2010年12月31日
银行承兑汇票	31,323,588.00	48,160,310.80
合计	31,323,588.00	48,160,310.80

### (2) 期末公司已经背书给他方但尚未到期的票据余额前五名情况如下：

出票单位	出票日期	到期日	金额
山海关造船重工有限责任公司	2011/7/29	2012/1/27	3,756,800.00
陕西延长石油(集团)有限责任公司	2011/8/26	2012/2/26	2,000,000.00
陕西延长石油(集团)有限责任公司	2011/8/26	2012/2/26	2,000,000.00
陕西延长石油(集团)有限责任公司	2011/8/26	2012/2/26	2,000,000.00
陕西延长石油(集团)有限责任公司	2011/8/26	2012/2/26	2,000,000.00
合计			11,756,800.00

## 3、应收账款

### (1) 应收账款按种类披露

种类	2011年12月31日				2010年12月31日			
	账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备	
	金额	比例%	金额	比例%	金额	比例%	金额	比例%
单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款					2,852,042.50	1.26		
按账龄组合计提坏账准备的应收账款	556,578,208.17	100.00	31,613,639.69	5.68	223,565,068.38	98.74	11,927,982.70	5.34
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款								
合计	556,578,208.17	100.00	31,613,639.69	5.68	226,417,110.88	100.00	11,927,982.70	5.27

应收账款种类的说明：对单项金额100万元及以上的应收账款确定为单项金额重大的应收账款。

### 组合中，按账龄分析法计提坏账准备的应收账款

账龄	2011年12月31日			2010年12月31日		
	账面余额		坏账准备	账面余额		坏账准备
	金额	占总额比例(%)	金额	金额	占总额比例(%)	金额
1年以内	536,051,669.89	96.31	26,802,583.50	218,566,873.17	97.76	10,928,343.66
1-2年	18,174,043.18	3.27	3,634,808.64	4,998,195.21	2.24	999,639.04
2-3年	2,352,495.10	0.42	1,176,247.55			
3年以上						
合计	556,578,208.17	100.00	31,613,639.69	223,565,068.38	100.00	11,927,982.70

### (2) 本报告期无实际核销的应收账款情况

### (3) 应收账款金额前五名单位情况

单位名称	与本公司关系	金额	年限	占应收账款总额的

				比例(%)
中国石油集团渤海钻探工程有限公司	非关联方	140,447,184.43	1年以内	25.23
中国石油集团川庆钻探工程有限公司井下作业公司	非关联方	107,526,961.33	1年以内	19.32
康菲石油中国有限公司	非关联方	43,274,567.39	1年以内	7.78
吐哈石油勘探开发指挥部	非关联方	25,732,838.89	1年以内	4.62
中国石油集团西部钻探工程有限公司	非关联方	22,453,119.64	1年以内	4.03
合计		339,434,671.68		60.98

(4) 应收账款期末余额中无持有本公司 5%(含 5%)以上股份的股东单位欠款。

#### 4、预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

账龄	2011 年 12 月 31 日		2010 年 12 月 31 日	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1 年以内	159,039,365.94	99.70	69,267,666.69	99.46
1 至 2 年	429,707.79	0.27	370,308.16	0.53
2 至 3 年	46,374.62	0.03	6,106.13	0.01
3 年以上	5,809.43			
合计	159,521,257.78	100.00	69,644,080.98	100.00

(2) 预付款项金额前五名单位情况

单位名称	与本公司关系	金额	时间	未结算原因
CHINA DIESEL SUPPORT	非关联方	38,161,226.31	1 年以内	未到货
FMC TECHNOLOGIES, INC	非关联方	16,466,155.07	1 年以内	未到货
ALLISON TRANSMISSION	非关联方	15,363,354.42	1 年以内	未到货
DAIMLER AG	非关联方	7,453,504.17	1 年以内	未到货
PACCAR USA	非关联方	7,223,763.52	1 年以内	未到货
合计		84,668,003.49		

(3) 预付款项期末余额中无持有公司 5%(含 5%)以上表决权股份的股东单位款项。

#### 5、应收利息

项 目	2011 年 12 月 31 日	2010 年 12 月 31 日
定期存款利息	16,418,612.23	20,382,087.51
小 计	16,418,612.23	20,382,087.51

#### 6、其他应收款

(1) 其他应收款按种类披露

种类	2011 年 12 月 31 日				2010 年 12 月 31 日			
	账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备	
	金额	比例%	金额	比例%	金额	比例%	金额	比例%
单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款	3,804,311.77	9.12			23,051,687.89	77.75		
按账龄组合计提坏账准备的其他应收款	37,916,688.90	90.88	2,649,277.67	6.99	6,597,062.50	22.25	557,507.09	8.45
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的其他应收款								
合计	41,721,000.67	100.00	2,649,277.67	6.35	29,648,750.39	100.00	557,507.09	1.88

其他应收款种类的说明：对单项金额 100 万元及以上的其他应收款确定为单项金额重大的其他应收款。

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的其他应收款

账龄	2011 年 12 月 31 日			2010 年 12 月 31 日		
	账面余额		坏账准备	账面余额		坏账准备
	金额	占总额比例 (%)	金额	金额	占总额比例 (%)	金额
1 年以内	34,947,321.57	92.17	1,747,366.08	5,876,477.34	89.08	293,974.51
1-2 年	2,269,632.17	5.99	453,926.43	523,500.00	7.93	104,700.00
2-3 年	503,500.00	1.33	251,750.00	76,505.16	1.16	38,252.58
3 年以上	196,235.16	0.51	196,235.16	120,580.00	1.83	120,580.00
合计	37,916,688.90	100.00	2,649,277.67	6,597,062.50	100.00	557,507.09

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款

应收账款内容	账面余额	坏账金额	计提比例	不计提理由
烟台市莱山经济开发区管理委员会	2,016,000.00		0%	预付的购买土地款回收无风险
应收出口退税款	1,788,311.77		0%	回收无风险
合计	3,804,311.77			

(3) 其他应收款金额前五名单位情况

单位名称	与本公司关系	金额	年限	占其他应收款总额的比例 (%)
烟台高新技术产业园区财政局	非关联方	12,190,000.00	1 年以内	29.22
Hitic Energy Ltd	非关联方	6,300,900.00	1 年以内	15.10
烟台杰瑞电力科技有限公司	关联方	2,950,000.00	1 年以内	7.07
烟台市莱山经济开发区管理委员会	非关联方	2,016,000.00	1-2 年	4.83
中煤招标有限责任公司	非关联方	1,936,000.00	1 年以内	4.64
合计		25,392,900.00		60.86

(4) 其他应收款期末余额中无持有公司 5%(含 5%) 以上表决权股份的股东单位款项。

(5) 其他应收关联方款项

单位名称	与本公司关系	金额	占其他应收款总额的比例 (%)
烟台杰瑞电力科技有限公司	关联方	2,950,000.00	7.07
合计		2,950,000.00	7.07

## 7、存货

(1) 存货分类

项目	2011 年 12 月 31 日			2010 年 12 月 31 日		
	账面余额	跌价准备	账面价值	账面余额	跌价准备	账面价值
原材料	271,993,272.34		271,993,272.34	85,879,908.53		85,879,908.53
材料采购	750,769.19		750,769.19			
在产品	139,387,308.00		139,387,308.00	97,682,657.55		97,682,657.55
库存商品	129,728,602.72		129,728,602.72	67,644,318.53		67,644,318.53
周转材料	5,494,975.09		5,494,975.09	6,459,278.36		6,459,278.36
发出商品	1,419,477.55		1,419,477.55	2,875,547.83		2,875,547.83
委托加工物资	650,756.42		650,756.42	324,699.78		324,699.78
合计	549,425,161.31		549,425,161.31	260,866,410.58		260,866,410.58

(2) 截至 2011 年 12 月 31 日，本公司存货不存在减值情形，故未计提存货跌价准备。

## 8、对合营企业投资和联营企业投资

被投资单位名称	本企业持股比例(%)	本企业在被投资单位表决权比例(%)	期末资产总额	期末负债总额	期末净资产总额	本期营业收入总额	本期净利润
合营公司							
烟台德美动力有限公司	50	50	21,563,920.06	9,791,922.96	11,771,997.10	53,134,470.07	5,700,329.81
烟台杰瑞电力科技有限公司	50	50	16,921,678.56	6,650,807.24	10,270,871.32	8,078,803.41	268,303.34
艾迪士径向钻井(烟台)有限公司	50	50	9,131,026.59	1,248,548.29	7,882,478.30	960,000.00	-1,798,454.70
联营公司							
德州联合石油机械有限公司	41.67	41.67	500,421,157.56	129,168,200.10	371,252,957.47	271,566,030.89	41,991,149.26

## 9、长期股权投资

被投资单位名称	核算方法	投资成本	2010年12月31日	增减变动	2011年12月31日	在被投资单位持股比例%	在被投资单位表决权比例%	在被投资单位持股比例与表决权比例不一致的说明	减值准备	本期计提减值准备	本期现金红利
烟台德美动力有限公司	权益法	1,500,000.00	3,035,897.16	2,850,164.93	5,886,062.09	50	50				
烟台杰瑞电力科技有限公司	权益法	5,000,000.00	1,492,101.00	3,634,151.67	5,126,252.67	50	50				
艾迪士径向钻井(烟台)有限公司	权益法	4,851,750.00		3,952,522.65	3,952,522.65	50	50				
德州联合石油机械有限公司	权益法	160,102,682.34		175,595,481.77	175,595,481.77	41.67	41.67				
合计		171,454,432.34	4,527,998.16	186,032,321.02	190,560,319.18						



10、固定资产

(1) 固定资产情况

项目	2010 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	2011 年 12 月 31 日
一、账面原值合计	<b>130,257,041.79</b>	<b>202,982,049.25</b>	<b>603,171.40</b>	<b>332,635,919.64</b>
其中：房屋及建筑物	39,407,933.26	44,075,790.71	39,499.08	83,444,224.89
机器设备	73,102,870.72	134,689,386.18	15,600.00	207,776,656.89
运输工具	8,657,450.98	7,893,139.26	385,186.00	16,165,404.24
电子及其他设备	9,088,786.83	16,323,733.10	162,886.32	25,249,633.62
		本期新增	本期计提	
二、累计折旧合计	<b>28,061,958.06</b>	<b>18,902,705.97</b>	<b>507,241.79</b>	<b>46,457,422.24</b>
其中：房屋及建筑物	5,524,215.81	2,763,175.22	6,970.51	8,280,420.62
机器设备	14,962,674.98	12,484,267.25	9,433.50	27,437,508.73
运输工具	3,700,558.41	1,683,433.72	365,926.70	5,018,065.43
电子及其他设备	3,874,508.86	1,971,829.78	124,911.08	5,721,427.46
三、固定资产账面净值合计	<b>102,195,083.73</b>			<b>286,178,497.40</b>
其中：房屋及建筑物	33,883,717.45			75,163,804.27
机器设备	58,140,195.74			180,339,148.16
运输工具	4,956,892.57			11,147,338.81
电子及其他设备	5,214,277.97			19,528,206.16
四、减值准备合计				
其中：房屋及建筑物				
机器设备				
运输工具				
电子及其他设备				
五、固定资产账面价值合计	<b>102,195,083.73</b>			<b>286,178,497.40</b>
其中：房屋及建筑物	33,883,717.45			75,163,804.27
机器设备	58,140,195.74			180,339,148.16
运输工具	4,956,892.57			11,147,338.81
电子及其他设备	5,214,277.97			19,528,206.16

(2) 本期固定资产折旧额 18,902,705.97 元。

(3) 本期由在建工程转入固定资产原价为 35,607,709.18 元。

(4) 未办妥产权证书的固定资产情况

项目	未办妥产权证书原因	预计办结产权证书时间
105 厂房	正在办理竣工验收中	2012 年上半年

(5) 公司房产受限的资产有：2009 年公司以土地使用权（账面原值 9,451,009.41 元）和房产产权（账面原值 16,647,365.96 元）作抵押与恒丰银行莱山支行签订了最高额抵押合同【2009 年恒银烟借高抵字第 32000706003 号】，抵押担保最高本金限额为 7,000 万元，抵押期限至 2012 年 7 月 7 日。

2011 年公司以房产产权（账面原值 3,922,509.80）为起诉案件提供担保。

## 11、在建工程

## (1) 项目明细

项目	2011年12月31日			2010年12月31日		
	账面余额	减值准备	账面净值	账面余额	减值准备	账面净值
杰瑞工业园	459,654.35		459,654.35	884,221.26		884,221.26
105#厂房	0.00		0.00	3,978,247.30		3,978,247.30
试验车间	0.00		0.00	497,729.20		497,729.20
研发中心大楼	22,582,677.46		22,582,677.46	971,800.00		971,800.00
后勤行政中心	2,701,359.70		2,701,359.70			
职工食堂	3,542,405.06		3,542,405.06			
山海路工业园	1,712,543.61		1,712,543.61	5,000.00		5,000.00
1#厂房	6,549,530.92		6,549,530.92			
2#钻采车间	3,990,008.00		3,990,008.00			
3#厂房	456,588.95		456,588.95			
4#厂房	192,402.52		192,402.52			
5#厂房	192,402.52		192,402.52			
ERP 软件工程	1,657,006.86		1,657,006.86	154,887.18		154,887.18
在安装设备	441,310.13		441,310.13	333,250.76		333,250.76
其他项目	3,399,755.76		3,399,755.76	149,548.00		149,548.00
合计	47,877,645.84		47,877,645.84	6,974,683.70		6,974,683.70

## (2) 重大在建工程项目变动情况

	预算数 (万元)	2010年 12月31日	本期增加	转入固定资产	其他减少	工程投入占 预算比例 (%)	工程 进度	利息资本化 累计金额	其中:本期 利息资本 化金额	本期利 息资本 化率 (%)	资金来源	2011年 12月31日
杰瑞工业园		884,221.26		424,566.91							自筹	459,654.35
105#厂房	806	3,978,247.30	7,053,773.92	11,032,021.22			100%				募投	0.00
试验车间	169	497,729.20	1,584,408.26	2,082,137.46			100%				募投	0.00
研发中心大楼	10306	971,800.00	21,610,877.46			21.91%	70%				募投	22,582,677.46
后勤行政中心	1363		2,701,359.70			19.81%	50%				募投	2,701,359.70
职工食堂	1708		3,542,405.06			20.74%	50%				募投	3,542,405.06
山海路工业园		5,000.00	1,707,543.61								自筹	1,712,543.61
1#厂房	3425		6,549,530.92			27.88%	50%				募投、自筹	6,549,530.92
2#钻采车间	2595		3,990,008.00			15.38%	50%				自筹	3,990,008.00
3#厂房	2361.5		456,588.95			1.93%	30%				募投、自筹	456,588.95
4#厂房	1892.8		192,402.52			1.01%					募投、自筹	192,402.52
5#厂房	1892.8		192,402.52			1.01%					募投、自筹	192,402.52
软件产品(ERP)	200	154,887.18	1,502,119.68			82.85%	90%				募投	1,657,006.86
在安装设备		333,250.76	21,412,551.59	21,304,492.22							募投、自筹	441,310.13
其他项目		149,548.00	4,014,699.13	764,491.37							募投、自筹	3,399,755.76
合计		6,974,683.70	76,510,671.32	35,607,709.18								47,877,645.84

(3) 在建工程中无利息资本化金额。

(4) 公司期末在建工程不存在减值情形，未计提在建工程减值准备。

## 12、无形资产

### (1) 无形资产情况

项目	2010年12月31日	本期增加	本期减少	2011年12月31日
一、账面原值合计	14,143,878.82	81,242,697.44		95,386,576.26
1、土地使用权(澳柯玛7号)	1,643,787.00			1,643,787.00
2、土地使用权(杰瑞工业园)	9,451,009.41			9,451,009.41
3、土地使用权(山海路)	0.00	81,000,000.00		81,000,000.00
4、PLM系统	3,006,667.53			3,006,667.53
5、软件	42,414.88	242,697.44		285,112.32
二、累计摊销合计	963,674.67	1,206,687.00		2,170,361.67
1、土地使用权(澳柯玛7号)	142,461.70	32,875.80		175,337.50
2、土地使用权(杰瑞工业园)	756,080.73	189,020.16		945,100.89
3、土地使用权(山海路)		675,000.00		675,000.00
4、PLM系统	25,055.56	300,666.72		325,722.28
5、软件	40,076.68	9,124.32		49,201.00
三、无形资产账面净值合计	13,180,204.15			93,216,214.59
1、土地使用权(澳柯玛7号)	1,501,325.30			1,468,449.50
2、土地使用权(杰瑞工业园)	8,694,928.68			8,505,908.52
3、土地使用权(山海路)				80,325,000.00
4、PLM系统	2,981,611.97			2,680,945.25
5、软件	2,338.20			235,911.32
四、减值准备合计				
五、无形资产账面价值合计	13,180,204.15			93,216,214.59
1、土地使用权(澳柯玛7号)	1,501,325.30			1,468,449.50
2、土地使用权(杰瑞工业园)	8,694,928.68			8,505,908.52
3、土地使用权(山海路)				80,325,000.00
4、PLM系统	2,981,611.97			2,680,945.25
5、软件	2,338.20			235,911.32

本期摊销额 1,206,687.00 元。

(2) 2009 年公司以土地使用权(账面原值 9,451,009.41 元)和房产产权(账面原值 16,647,365.96 元)作抵押与恒丰银行莱山支行签订了最高额抵押合同【2009 年恒银烟借高抵字第 32000706003 号】，抵押担保最高本金限额为 7,000 万元，抵押期限至 2012 年 7 月 7 日。

### (3) 尚未办妥土地证的无形资产情况

项目	预计办结产权证书时间
土地使用权(山海路)	2012 年上半年

## 13、商誉

被投资单位名称或形成商誉的事项	2010年12月31日	本期增加	本期减少	2011年12月31日	期末减值准备
杰瑞能源服务有限公司	586,412.06			586,412.06	
合计	586,412.06			586,412.06	

商誉是 2007 年 10 月收购杰瑞能源服务有限公司少数股东 15% 股权时产生，不存在减值。

14、长期待摊费用

项目	2010 年 12 月 31 日	本期增加额	本期摊销额	其他减少额	2011 年 12 月 31 日
装修款	132,677.23	154,368.80	136,576.65		150,469.38
合计	132,677.23	154,368.80	136,576.65		150,469.38

15、递延所得税资产/递延所得税负债

(1) 已确认的递延所得税资产

项目	2011 年 12 月 31 日	2010 年 12 月 31 日
资产减值准备	5,037,479.50	1,872,979.99
合并报表中抵销内部销售未实现损益的影响	5,754,146.48	2,309,189.05
小 计	10,791,625.98	4,182,169.04

(2) 引起暂时性差异的资产或负债项目对应的暂时性差异

项目	暂时性差异金额
应收账款	31,386,972.81
其他应收款	1,813,687.43
内部交易未实现损益	37,916,019.47
合计	71,116,679.71

16、其他非流动资产

项目	2011 年 12 月 31 日	2010 年 12 月 31 日
中融-中润投资股权收益权投资集合资金信托计划认购款	9,600,000.00	
小 计	9,600,000.00	

17、资产减值准备明细

项目	2010 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少		2011 年 12 月 31 日
			转回	转销	
一、坏账准备	12,485,489.78	21,776,966.60	-460.98		34,262,917.36
二、存货跌价准备					
三、可供出售金融资产减值准备					
四、持有至到期投资减值准备					
五、长期股权投资减值准备					
六、投资性房地产减值准备					
七、固定资产减值准备					
八、工程物资减值准备					
九、在建工程减值准备					
十、生产性生物资产减值准备					
其中：成熟生产性生物资产减值准备					
十一、油气资产减值准备					
十二、无形资产减值准备					
十三、商誉减值准备					
十四、其他					
合计	12,485,489.78	21,776,966.60	-460.98		34,262,917.36

**18、短期借款****(1) 短期借款分类**

项目	2011 年 12 月 31 日	2010 年 12 月 31 日
质押借款	90,295,265.86	8,031,480.74
保证借款	55,132,875.00	
信用借款	3,865,000.04	
合计	149,293,140.90	8,031,480.74

短期借款分类的说明：

截至 2011 年 12 月 31 日，

①质押借款 90,295,265.86 元，其中 59,858,550.00 元（950 万美元）系公司之子公司美国杰瑞国际有限公司国外借款，该借款本公司开具 1000 万美元的融资性保函作为担保，同时以公司之子公司杰瑞能源服务有限公司银行定期存单质押，质押权利 8000 万元，到期日 2012 年 11 月 22 日。

质押借款 30,436,715.86 元（包括 3,245,549.56 美元和 9,986,832.64 人民币）系公司之子公司烟台杰瑞石油装备技术有限公司借款，以其公司 33,909,000.00 元定期存单及保证金作为质押担保。

②保证借款 55,132,875.00 元（875 万美元）系公司之子公司美国杰瑞国际有限公司国外借款，该借款本公司开具 900 万美元的融资性保函作为担保。

③信用借款 3,865,000.04 元系本公司办理的“付汇理财通”借款。

(2) 短期借款期末余额中无逾期未还款项。

**19、应付票据**

项目	2011 年 12 月 31 日	2010 年 12 月 31 日
银行承兑汇票	30,505,126.22	
商业承兑汇票		
合计	30,505,126.22	

**20、应付账款**

项目	2011 年 12 月 31 日	2010 年 12 月 31 日
1 年以内	119,927,447.92	72,157,575.01
1~2 年	2,423,296.95	6,059,239.47
2~3 年	864,841.29	234,459.00
3 年以上	79,759.00	65,675.00
合计	123,295,345.16	78,516,948.48

注：(1) 应付账款期末余额中无欠持有本公司 5%(含 5%)以上股份的股东单位账款。

(2) 账龄超过一年的大额应付账款系未付的货款结算尾款。

**21、预收款项****(1) 预收款项按账龄列示**

项目	2011 年 12 月 31 日	2010 年 12 月 31 日
1 年以内	123,568,849.39	51,192,789.63
1~2 年	1,141,679.53	120,119.00
2~3 年	41,418.36	86,133.73

3 年以上	8,962.39	1,000.00
合计	124,760,909.67	51,400,042.36

(2) 预收款项期末余额中无预收持有公司 5%(含 5%)以上表决权股份的股东单位和关联方款项。

**22、应付职工薪酬**

项目	2010 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	2011 年 12 月 31 日
一、工资、奖金、津贴和补贴	10,339,000.00	86,208,457.63	83,924,524.97	12,622,932.66
二、职工福利费		7,932,173.73	7,932,173.73	
三、社会保险费	15,685.98	7,778,458.72	7,541,603.75	252,540.95
其中：1、医疗保险费		2,038,891.87	2,038,891.87	
2、基本养老保险费	15,685.98	4,741,124.04	4,506,174.34	250,635.68
3、年金缴费				
4、失业保险费		446,720.68	444,815.42	1,905.27
5、工伤保险费		288,216.43	288,216.43	
6、生育保险费		263,505.70	263,505.70	
四、住房公积金		2,213,638.70	2,213,638.70	
五、工会经费和职工教育经费	82,886.99	2,639,075.10	2,475,225.20	246,736.89
六、非货币性福利				
七、因解除劳动关系给予的补偿				
合计	10,437,572.97	106,771,803.88	104,087,166.35	13,122,210.50

期末工资余额为尚未支付的 2011 年度奖金，已于 2012 年 1 月支付。

**23、应交税费**

项目	2011 年 12 月 31 日	2010 年 12 月 31 日
增值税	-16,645,897.62	-23,574,819.41
营业税	507,977.27	684,075.23
企业所得税	27,732,405.01	18,385,296.64
个人所得税	195,483.66	216,101.42
城市维护建设税	-442,602.21	-696,561.23
土地使用税	313,238.00	-400,000.00
印花税	185,650.62	75,050.80
教育费附加	-189,686.65	-298,526.21
地方教育费附加	-58,052.26	-79,142.83
待抵扣税款	-9,348,871.78	-1,723,275.66
代扣代缴税金	1,473,501.61	4,432.73
残疾人保障基金		-12,744.00
房产税	15,432.62	
合计	3,738,578.27	-7,420,112.52

**24、其他应付款**

(1) 按账龄列示

项目	2011 年 12 月 31 日	2010 年 12 月 31 日
1 年以内	10,110,085.74	4,616,111.68
1~2 年	209,136.55	159,890.70
2~3 年	589.30	438,561.92
3 年以上	410,221.19	
合计	10,730,032.78	5,214,564.30

(2) 其他应付款期末余额中无应付持有公司 5%(含 5%) 以上表决权股份的股东单位款项。

**25、股本**

	期初数	本次变动增减(+、-)					期末数
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
一、有限售条件股份	85,818,000			76,323,297	-9,573,840	66,749,457	152,567,457
1、国家持股							
2、国有法人持股							
3、其他内资持股	85,818,000			76,323,297	-9,573,840	66,749,457	152,567,457
其中：境内非国有法人持股							
境内自然人持股	85,818,000			76,323,297	-9,573,840	66,749,457	152,567,457
4、外资持股							
其中：境外法人持股							
境外自然人持股							
二、无限售条件股份	29,000,000			38,494,703	9,573,840	48,068,543	77,068,543
1、人民币普通股	29,000,000			38,494,703	9,573,840	48,068,543	77,068,543
2、境内上市的外资股							
3、境外上市的外资股							
4、其他							
股份总数	114,818,000			114,818,000		114,818,000	229,636,000

股本变动情况说明：

1、2011 年 4 月 12 日经公司 2010 年度股东大会决议，公司以 2010 年末 11,481.80 万股总股本为基数，以资本公积金转增股本的方式，向全体股东每 10 股转增 10 股，转增基准日为 2011 年 4 月 20 日，转增后公司股本增至 22,963.60 万股。上述转增股本，业经山东永大会计师事务所以“山永会验字【2011】7 号”验资报告予以验证。

2、其他变动的数据是因为 2011 年 2 月 9 日解除部分限售股份。

**26、资本公积**

项目	2010 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	2011 年 12 月 31 日
资本溢价（股本溢价）	1,664,785,932.45		114,818,000.00	1,549,967,932.45
其他资本公积				
合计	1,664,785,932.45		114,818,000.00	1,549,967,932.45

本期资本公积变动说明：

经 2011 年 4 月 12 日公司 2010 年度股东大会决议，公司以 2010 年末 11,481.80 万股总股本为基数，以资本公积金转增股本的方式，向全体股东每 10 股转增 10 股，共计转增 114,818,000.00 元。

**27、盈余公积**

项目	2010 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	2011 年 12 月 31 日
法定盈余公积	28,191,109.71	20,467,800.90		48,658,910.61
合计	28,191,109.71	20,467,800.90		48,658,910.61

**28、未分配利润**

项目	金额	提取或分配比例
调整前 上年末未分配利润	437,871,121.27	
调整 年初未分配利润合计数（调增+，调减-）		



调整后 年初未分配利润	437,871,121.27	
加：本期归属于母公司所有者的净利润	424,356,645.25	
减：提取法定盈余公积	20,467,800.90	10%
应付普通股股利	91,854,400.00	以2010年末114,818,000股总股本为基数，按每10股派发8元现金红利（含个税）
期末未分配利润	749,905,565.62	

## 未分配利润说明：

2011年4月12日本公司2010年度股东大会决议通过《关于2010年度利润分配及资本公积转增股本的议案》，以2010年末11,481.80万股总股本为基数，向全体股东按每10股派发8.00元现金红利（含个税），共派发现金红利91,854,400.00元。

**29、营业收入、营业成本**

## (1) 营业收入

项目	2011 年度	2010 年度
主营业务收入	1,452,487,895.90	936,995,933.04
其他业务收入	7,556,940.98	6,980,084.14
合计	1,460,044,836.88	943,976,017.18
主营业务成本	831,303,715.04	550,681,961.46
其他业务成本	1,308,029.93	808,710.44
合计	832,611,744.97	551,490,671.90

## (2) 主营业务（分产品）

产品名称	2011 年度		2010 年度	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
油田专用设备制造	825,152,702.35	446,462,731.13	418,210,741.34	254,219,695.68
设备维修改造与配件销售	459,806,247.84	314,433,456.38	342,120,588.72	241,204,821.51
油田工程技术服务	151,871,994.25	65,352,334.49	170,170,298.95	53,017,697.65
其他收入	15,656,951.46	5,055,193.04	6,494,304.03	2,239,746.62
合计	1,452,487,895.90	831,303,715.04	936,995,933.04	550,681,961.46

## (3) 主营业务（分地区）

地区名称	2011 年度		2010 年度	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
国内	985,096,846.76	564,054,654.12	733,925,578.02	421,095,755.84
国外	467,391,049.14	267,249,060.92	203,070,355.02	129,586,205.62
合计	1,452,487,895.90	831,303,715.04	936,995,933.04	550,681,961.46

## (4) 公司前五名客户的营业收入情况

客户名称	营业收入	占公司全部营业收入的比例 (%)
中国石油集团渤海钻探工程有限公司	155,795,456.78	10.67
中国石油集团川庆钻探工程有限公司井下作业公司	151,075,507.46	10.35
GREEN FIELD ENERGY TECHNOLOGIES	135,868,298.92	9.31
康菲石油中国有限公司	101,454,727.75	6.95
大庆钻探工程公司	44,910,500.85	3.08
合计	589,104,491.76	40.36

30、营业税金及附加

项目	2011 年度	2010 年度	计缴标准
营业税	4,729,806.66	5,686,570.71	5%, 3%
城市维护建设税	3,830,388.69	2,322,256.74	7%
教育费附加	1,642,520.89	995,252.94	3%
地方教育附加	1,043,544.84	352,125.89	2%
地方水利基金	2,267.97		1%
合计	11,248,529.05	9,356,206.28	

31、销售费用

项目	2011 年度	2010 年度
工资	18,204,854.42	12,191,259.13
福利费	832,454.00	558,887.15
社会保险金	1,161,327.71	864,471.30
差旅费	8,797,409.11	6,574,971.80
折旧费	533,133.28	350,653.05
办公费	3,381,853.44	1,487,109.28
通讯费	377,585.74	403,649.49
招待费	3,525,601.99	2,575,440.86
车辆费	817,892.88	440,405.39
低值易耗品摊销	296,488.42	92,825.13
运杂费	5,156,289.45	3,974,300.51
物料消耗	2,037.53	120,067.26
宣传、广告费	618,377.66	345,258.75
会议费	827,862.38	352,599.36
维修费	2,245,838.70	495,508.81
交通费	15,082.60	28,784.56
水电费	18,001.84	86,858.27
保险费	52,003.37	196,149.75
包装费	167,674.89	77,261.72
参展费	5,958,167.23	5,118,174.50
邮寄费	175,453.78	117,768.79
劳保费	97,831.92	183,837.52
租赁费	1,003,309.06	761,626.53
售后服务费	6,749,409.18	1,731,481.69
投标费	452,359.97	286,054.74
仓储费	1,037,835.00	433,360.18
检测认证	966,560.90	89,806.75
佣金	1,073,361.19	
其他	121,623.64	159,217.81
合计	64,667,681.29	40,097,790.08

32、管理费用

项目	2011 年度	2010 年度
职工工资	11,691,435.55	7,443,767.45
福利费	1,895,784.73	1,186,723.83
社会保险金	1,715,705.75	934,082.76

工会经费	1,649,851.67	1,020,429.49
职工教育经费	988,639.69	463,168.33
水电费	431,789.57	251,771.21
低值易耗品摊销	294,660.61	251,342.55
办公费	3,289,403.54	1,931,144.09
差旅费	2,527,728.18	964,196.91
业务招待费	871,299.70	709,831.29
折旧	3,435,358.20	1,827,563.14
租赁费	907,889.69	317,213.39
通讯费	260,463.26	171,902.18
车辆费	1,968,495.92	1,178,135.14
税金	3,338,676.22	2,977,249.22
会议费	494,204.09	60,718.00
宣传费	80,293.62	79,200.08
劳保	122,928.22	48,495.18
研发费	62,028,306.60	20,252,347.42
保险费	56,228.58	17,728.56
邮寄费	13,751.66	1,721.24
维修费	582,241.00	396,747.07
咨询费	418,893.24	137,000.00
证券费用	783,385.73	2,958,388.68
无形资产摊销	900,045.11	221,895.96
董事会费	152,720.00	177,786.00
检测认证费	250,312.65	
其他	489,218.02	289,967.04
合 计	101,639,710.80	46,270,516.21

**33、财务费用**

项目	2011 年度	2010 年度
利息支出	1,253,268.51	679,581.90
减：利息收入	29,209,433.18	27,988,700.37
汇兑损失	15,611,429.86	6,823,387.32
减：汇兑收益	15,601,149.41	6,043,146.87
机构手续费	2,467,989.89	813,113.42
合 计	-25,477,894.33	-25,715,764.60

**34、资产减值损失**

项目	2011 年度	2010 年度
一、坏账损失	21,777,780.30	4,885,636.85
二、存货跌价损失		
三、可供出售金融资产减值损失		
四、持有至到期投资减值损失		
五、长期股权投资减值损失		
六、投资性房地产减值损失		
七、固定资产减值损失		
八、工程物资减值损失		
九、在建工程减值损失		
十、生产性生物资产减值损失		

十一、油气资产减值损失		
十二、无形资产减值损失		
十三、商誉减值损失		
十四、其他		
合计	21,777,780.30	4,885,636.85

**35、投资收益**

(1) 投资收益明细情况

项目	2011 年度	2010 年度
成本法核算的长期股权投资收益		
权益法核算的长期股权投资收益	17,577,888.68	472,152.80
处置长期股权投资产生的投资收益		
合计	17,577,888.68	472,152.80

(2) 按权益法核算的长期股权投资收益

被投资单位	2011 年度	2010 年度	本期比上期增减变动的原因
烟台德美动力有限公司	2,850,164.93	480,051.80	合营公司本年实现净利润比上年度增加
烟台杰瑞电力科技有限公司	134,151.67	-7,899.00	合营公司本年盈利
德州联合石油机械有限公司	15,492,799.43		本期新增联营单位
艾迪士径向钻井(烟台)有限公司	-899,227.35		本期新增合营单位
合计	17,577,888.68	472,152.80	

**36、营业外收入**

项目	2011 年度	2010 年度	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得合计	61,589.65	2,343.18	
其中：固定资产处置利得	61,589.65	2,343.18	61,589.65
罚款、违约金收入	6,301,058.03	340,959.78	6,301,058.03
政府补助	26,349,047.87	16,990,698.07	23,171,950.00
其他收入	1,062,829.77	667,118.44	1,062,829.77
合计	33,774,525.32	18,001,119.47	30,597,427.45

其中：政府补助明细如下：

项目	本期发生额	上期发生额	说明
软件产品即征即退增值税款	3,177,097.87	3,312,564.07	
专利、商标补贴	263,250.00	13,150.00	
国际市场开拓及外贸业务补贴	408,700.00	244,984.00	
科技专项资金及技术开发补贴	14,150,000.00	13,300,000.00	注 1
政府奖励专项资金	8,300,000.00		注 1
其他奖励	50,000.00	120,000.00	
合计	26,349,047.87	16,990,698.07	

注 1

拨款单位	文件名称	金额
烟台市莱山经济开发区管理委员会	关于同意拨付 CTS10 伸缩支架式连续油管作业车开发项目补贴资金的批复(烟莱经管发{2011}107 号)	9,000,000.00

烟台市莱山区财政局	《关于下达专项资金预算指标的通知》（莱财预指字[2011]129号）	1,000,000.00
莱山区科技局	关于下达 2011 年度烟台市科学技术发展计划的通知（烟科[2011]68号）	1,000,000.00
莱山区财政局	《关于下达专项资金预算指标的通知》（莱财预指字[2011]166号）	3,000,000.00
莱山区财政局	《关于下达新认定市级企业技术中心补助资金的通知》（烟财教指【2010】93号）	100,000.00
经济和信息化局	《关于印发《莱山区重点骨干企业奖励办法》的通知》（烟莱发【2009】4号）	50,000.00
莱山区财政局	《关于下达专项资金指标的通知》（莱财预指字[2011]310号）	8,300,000.00

### 37、营业外支出

项目	2011 年度	2010 年度	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置损失合计	7,450.03	4,404.16	
其中：固定资产处置损失	7,450.03	4,404.16	7,450.03
违约金支出	10,200.00		10,200.00
对外捐赠	705,000.00	133,000.00	705,000.00
其他	77,192.79	76,241.91	77,192.79
合计	799,842.82	213,646.07	799,842.82

### 38、所得税费用

项目	2011 年度	2010 年度
按税法及相关规定计算的当期所得税	83,072,985.12	52,747,499.31
递延所得税调整	-6,609,456.94	-1,145,579.49
合计	76,463,528.18	51,601,919.82

### 39、基本每股收益和稀释每股收益的计算过程

(1) 基本每股收益 1.85 元/股，参照如下公式计算：

基本每股收益 =  $P0 \div S$

$$S = S0 + S1 + Si \times Mi \div M0 - Sj \times Mj \div M0 - Sk$$

其中：P0 为归属于公司普通股股东的净利润或扣除非经常性损益后归属于普通股股东的净利润；S 为发行在外的普通股加权平均数；S0 为期初股份总数；S1 为报告期因公积金转增股本或股票股利分配等增加股份数；Si 为报告期因发行新股或债转股等增加股份数；Sj 为报告期因回购等减少股份数；Sk 为报告期缩股数；M0 报告期月份数；Mi 为增加股份次月起至报告期期末的累计月数；Mj 为减少股份次月起至报告期期末的累计月数。

**2011 年基本每股收益 =  $424,356,645.25 / 229,636,000.00 = 1.85$**

(2) 稀释每股收益 1.85 元/股，参照如下公式计算：

稀释每股收益 =  $P1 / (S0 + S1 + Si \times Mi \div M0 - Sj \times Mj \div M0 - Sk + \text{认股权证、股份期权、可转换债券等增加的普通股加权平均数})$

其中，P1 为归属于公司普通股股东的净利润或扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润，并考虑稀释性潜在普通股对其影响，按《企业会计准则》及有关规定进行调整。公司在计算稀释每股收益时，应考虑所有稀释性潜在普通股对归属于公司普通股股东的净利润或扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润和加权平均股数的影响，按照其稀释程度从大到小的顺序计入稀释每股收益，直至稀释每股收益达到最小值。

**2011 年稀释每股收益 =  $424,356,645.25 / 229,636,000.00 = 1.85$**

### 40、其他综合收益

项目	2011 年度	2010 年度
外币财务报表折算差额	-1,373,409.30	55,753.68

合计	-1,373,409.30	55,753.68
----	---------------	-----------

#### 41、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	金额
利息收入	29,931,162.39
补贴收入	26,349,047.87
保证金	1,368,874.00
违约金收入	5,980,824.24
其他	1,582,392.81
合计	65,212,301.31

##### (2) 支付的其他与经营活动有关的现金

项目	金额
运杂费	7,499,470.83
办公费	5,719,473.28
差旅费\交通费	10,557,282.86
招待费	4,359,164.42
通讯费	617,266.38
车辆费	2,471,145.30
广告费\宣传费	703,327.01
会议费	1,294,391.35
参展费	6,008,167.23
研发费	7,388,890.06
售后服务	1,751,759.27
检测认证费	1,040,046.23
租赁费	1,863,738.10
手续费	2,265,980.73
维修费	3,146,420.18
审计、咨询	574,452.37
投标费	412,970.37
仓储费	1,037,835.00
佣金	1,051,954.53
水电费	455,013.73
捐赠支出	705,000.00
其他单位往来	12,610,648.60
个人往来	1,041,301.79
保函保证金	15,372,448.73
其他	2,858,738.74
合计	92,806,887.09

##### (3) 支付的其他与投资活动有关的现金

项目	金额
认购中融-中润投资股权收益权投资集合资金信托计划	9,600,000.00
合计	9,600,000.00

##### (4) 收到的其他与筹资活动有关的现金

项目	金额
收回借款保证金	15,095,000.00

合计	15,095,000.00
----	---------------

(5) 支付的其他与筹资活动有关的现金

项目	金额
借款保证金	124,227,000.00
承兑汇票保证金	14,241,904.42
融资性保函及其他保证金	20,776,842.28
合计	159,245,746.70

42、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

补充资料	2011 年度	2010 年度
<b>1. 将净利润调节为经营活动现金流量:</b>		
净利润	427,666,327.80	284,248,666.84
加: 资产减值准备	21,777,780.30	4,885,636.85
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	18,902,705.97	11,706,574.58
无形资产摊销	1,206,687.00	247,528.20
长期待摊费用摊销	136,576.65	85,248.32
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失(收益以“-”号填列)	-133,135.82	1,266.15
固定资产报废损失(收益以“-”号填列)	20,476.23	3,138.01
公允价值变动损失(收益以“-”号填列)		
财务费用(收益以“-”号填列)	2,591,390.31	910,439.40
投资损失(收益以“-”号填列)	-17,577,888.68	-472,152.80
递延所得税资产减少(增加以“-”号填列)	-6,609,456.94	-1,145,579.49
递延所得税负债增加(减少以“-”号填列)		
存货的减少(增加以“-”号填列)	-288,558,750.73	-138,186,590.64
经营性应收项目的减少(增加以“-”号填列)	-441,886,122.64	-215,282,732.56
经营性应付项目的增加(减少以“-”号填列)	144,325,936.73	8,183,430.76
其他	-1,373,409.30	55,753.68
经营活动产生的现金流量净额	-139,510,883.12	-44,759,372.70
<b>2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动:</b>		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
<b>3. 现金及现金等价物净变动情况:</b>		
现金的期末余额	916,960,095.43	1,613,246,836.96
减: 现金的期初余额	1,613,246,836.96	128,496,574.18
加: 现金等价物的期末余额		
减: 现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	-696,286,741.53	1,484,750,262.78

(2) 现金和现金等价物的构成

项目	2011 年 12 月 31 日	2010 年 12 月 31 日
一、现金	916,960,095.43	1,613,246,836.96
其中: 库存现金	290,911.92	583,787.57
可随时用于支付的银行存款	120,350,242.49	102,111,409.71
可随时用于支付的其他货币资金	796,318,941.02	1,510,551,639.68
二、现金等价物		
其中: 三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	916,960,095.43	1,613,246,836.96

(3) 货币资金与现金及现金等价物的调节:

列示于现金流量表的现金及现金等价物包括:

项目	2011 年 12 月 31 日	2010 年 12 月 31 日
期末货币资金余额	1,085,210,290.86	1,621,973,836.96
减: 使用受到限制的存款	168,250,195.43	8,727,000.00
期末现金及现金等价物余额	916,960,095.43	1,613,246,836.96

## 六、关联方及关联交易

### 1、存在控制关系的本公司股东

名称	持本公司股份比例	与本公司关系
孙伟杰	26.41%	实际控制人、公司第一大股东
王坤晓	18.07%	实际控制人、公司第二大股东
刘贞峰	14.13%	实际控制人、公司第三大股东

### 2、本企业的子公司情况

单位: 万元

子公司全称	子公司类型	企业类型	注册地	法人代表	业务性质	注册资本	持股比例 (%)	表决权比例 (%)	组织机构代码
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	全资子公司	有限责任公司	烟台市莱山区杰瑞路 9 号	王春燕	油田专用设备的生产销售	14,000.00	100.00	100.00	75918556-5
杰瑞能源服务有限公司	全资子公司	有限责任公司	莱山区澳柯玛大街 7 号	孙伟杰	油田工程技术服务	11,000.00	100.00	100.00	76575503-4
烟台杰瑞钻采设备技术有限公司	控股子公司	有限责任公司	莱山区澳柯玛大街 7 号	孙伟杰	油田机械等配件生产销售、货物的进出口贸易	400.00	67.50	67.50	76666407-0
American Jereh International Corporation(美国杰瑞国际有限公司)	全资子公司	有限责任公司	9900Westpark Drive, Suite 132, Houston, Texas 77063	孙伟杰	油田、矿山专用设备及配件的出口	905 万美元	100.00	100.00	
烟台杰瑞机械设备有限公司	全资子公司	有限责任公司	莱山区澳柯玛大街 7 号	孙伟杰	机械设备、机电产品销售、维修、技术服务及配件销售	500.00	100.00	100.00	68825766-3
烟台瑞智软件有限公司	全资子公司	有限责任公司	莱山区澳柯玛大街 7 号	孙伟杰	计算机软件的开发与销售、技术咨询、技术转让、技术服务	50.00	100.00	100.00	68825767-1
烟台杰瑞压缩设备有限公司	全资子公司	有限责任公司	莱山区澳柯玛大街 7 号	秦建伟	压缩机、天然气输送装置的研发、制造和销售	500.00	100.00	100.00	69443554-2
杰瑞(天津)油气工程有限公司	控股子公司	有限责任公司	天津市开发区第四大街 5 号	吕燕玲	机电设备工程总承包; 石油化工工程设计、技	2,000.00	51%	51%	57834582-2



					术咨询；压力容器和压力管道的设计；石油天然气技术开发、设备开发				
--	--	--	--	--	---------------------------------	--	--	--	--

3、本企业的合营和联营企业情况

被投资单位名称	企业类型	注册地	法人代表	业务性质	注册资本(万元)	本企业持股比例(%)	本企业在被投资单位表决权比例(%)	组织机构代码
合营企业								
烟台德美动力有限公司	合资	烟台市莱山区	孙伟杰	开发、设计、生产发动机动力及传动设备	300	50	50	76579820-2
烟台杰瑞电力科技有限公司	合资	烟台市莱山区	孙伟杰	开发、设计、生产、销售发动机动力及分布式能源产品；销售发电机组产品的相关配套部件	1000	50	50	56253975-3
艾迪士径向钻井(烟台)有限公司	合资	烟台市莱山区	王坤晓	提供小半径钻井技术服务和小半径钻井技术咨询及相关的其他油田服务	美元150万	50	50	57047795-1
联营企业								
德州联合石油机械有限公司	私营	德州市	王铁柱	石油设备、钻采工具、配件及配套的机械产品制造、销售及技术服务	6,000	41.67	41.67	76369919-8

4、本企业的其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本公司关系	组织机构代码
烟台杰瑞网络商贸有限公司	同一控制人	72427926-2
北京杰瑞网科软件有限公司	同一控制人	67381784-0
烟台杰瑞动画科技有限公司	同一控制人	57166427-3
北京杰瑞文化传媒有限公司	同一控制人	56368710-9

5、关联交易情况

(1) 采购商品/接受劳务情况表

关联方	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价方式	2011 年度		2010 年度	
				金额	占同类交易金额的比例 (%)	金额	占同类交易金额的比例 (%)
烟台德美动力有限公司	采购	发动机等	协议价	48,390,301.84	35.51	12,227,826.41	24.14
德州联合石油机械有限公司	采购	泥浆泵等	协议价	1,296,786.32	50.92		
烟台杰瑞网络商贸有限公司	接受劳务	网站服务费	协议价	141,297.78	100.00	374,213.50	100.00
烟台杰瑞网络商贸有限公司	接受劳务	制作费及服务	协议价	168,200.00	100.00		
烟台杰瑞动画科技有限公司	接受劳务	制作费/服务费	协议价	67,200.00	100.00		
北京杰瑞文化传媒有限公司	接受劳务	咨询服务费	协议价	119,955.00	100.00		

出售商品/提供劳务情况表

关联方	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价方式	2011 年度		2010 年度	
				金额	占同类交易金额的比例 (%)	金额	占同类交易金额的比例 (%)
烟台德美动力有限公司	销售	配件等	协议价	102,578.56	0.02	16,833.44	0.05
艾迪士径向钻井(烟台)有限公司	销售	配件等	协议价	43,676.92	0.01		

烟台德美动力有限公司	提供劳务	代理服务费	协议价	673,926.00	27.78	164,903.00	71.76
艾迪士径向钻井(烟台)有限公司	提供服务	管理服务费	协议价	512,071.10	33.94		

(2) 关联租赁情况  
公司出租情况表

出租方名称	承租方名称	租赁资产种类	租赁起始日	租赁终止日	租赁收益确定依据	年度确认的租赁收益
烟台杰瑞石油服务集团有限公司	烟台德美动力有限公司	面积 1,134 平方米	2008 年 6 月 1 日 2011 年 6 月 1 日	2011 年 5 月 31 日 2012 年 12 月 31 日		100,000.00
	烟台杰瑞网络商贸有限公司	面积 471.44 平方米	2010 年 1 月 1 日	2012 年 12 月 31 日		113,880.00
		面积 158.54 平方米	2010 年 9 月 1 日	2012 年 12 月 31 日		38,040.00
	北京杰瑞网科软件有限公司	面积 97.5 平方米	2010 年 1 月 1 日	2012 年 12 月 31 日		23,700.00
	艾迪士径向钻井(烟台)有限公司	面积 100 平方米	2011 年 6 月 1 日	2015 年 12 月 31 日		29,400.00
杰瑞能源服务有限公司	艾迪士径向钻井(烟台)有限公司	车辆	2011 年 11 月 1 日	2016 年 10 月 31 日		40,328.00

(3) 关联担保情况

万元

担保方	被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕	备注
烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	烟台杰瑞石油装备技术有限公司	3,000	2010.12.28	2011.11.1	是	为银行承兑汇票、贸易融资、保函业务及远期结售汇业务提供最高额保证
烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	美国杰瑞国际有限公司	875 万美元	2011.9.30	2012.9.21	否	公司出具 900 万美元的保函为借款担保
烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	美国杰瑞国际有限公司	950 万美元	2011.10.13	2012.11.12	否	公司出具 1000 万美元的融资性保函提供担保,能服公司为该保函协议书提供存单权利质押
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	9,500	2010.12.28	2011.11.1	是	为银行承兑汇票、贸易融资、保函业务及远期结售汇业务提供最高额保证
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	13,000	2011.10.20	2012.10.20	否	为全部授信业务提供最高额保证担保
杰瑞能源服务有限公司	烟台杰瑞石油装备技术有限公司	4,880	2011.8.4	2012.8.4	否	为票据承兑、保函及其他贸易融资业务提供最高额保证
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	杰瑞能源服务有限公司	4,700	2011.8.12	2012.8.12	否	为票据承兑、保函及其他贸易融资业务提供最高额保证

(4) 关联方资金拆借

关联方	拆借金额	起始日	到期日
烟台杰瑞电力科技有限公司	2,950,000.00	2011 年 11 月 15 日	2012 年 11 月 14 日

6、关联方应收应付款项

上市公司应收关联方款项

项目名称	关联方	2011 年 12 月 31 日	2010 年 12 月 31 日
其他应收款	烟台杰瑞电力科技有限公司	2,950,000.00	

## 七、或有事项

本公司不存在需要披露的重大或有事项。

## 八、承诺事项

本公司不存在需要披露的重大承诺事项。

## 九、资产负债表日后事项

### 1、资产负债表日后利润分配情况说明

2012年3月15日，公司董事会审议通过2011年度利润分配及资本公积金转增股本预案：2011年末母公司未分配利润为242,857,795.35元，以2011年末229,636,000股总股本为基数，向股权登记日在册的全体股东每10股派发现金股利人民币3元（含税），共计派发现金6,889.08万元；同时以资本公积金向全体股东每10股转增10股，通过本次转增股本后，公司总股本由229,636,000股，增至459,272,000股。以上预案尚需股东大会批准。

除上述事项外，本公司无需要披露的其他资产负债表日后非调整事项。

## 十、其他重要事项

### 1、所有权受到限制的资产

(1) 资产所有权受到限制的原因：用于向银行质押或抵押借款

(2) 所有权受到限制的资产金额

所受到限制的资产类别	年初账面原值	本期增加额	本期减少额	期末账面原值
用于担保的资产				
货币资金	8,727,000.00	159,523,195.43		168,250,195.43
房屋及建筑物	16,647,365.96	3,922,509.80		20,569,875.76
土地使用权(杰瑞工业园)	9,451,009.41			9,451,009.41
合计	34,825,375.37	163,445,705.23		198,271,080.60

## 十一、母公司财务报表主要项目注释

### 1、应收账款

种类	2011年12月31日				2010年12月31日			
	账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备	
	金额	比例%	金额	比例%	金额	比例%	金额	比例%
单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款								
按账龄组合计提坏账准备的应收账款	415,915,763.32	82.12	22,186,499.20	5.33	139,134,068.75	98.84	7,593,452.72	5.46
应收关联单位款项	90,577,887.77	17.88			1,626,016.17	1.16		
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款								
合计	506,493,651.09	100.00	22,186,499.20	4.38	140,760,084.92	100.00	7,593,452.72	5.39

应收账款种类的说明：对单项金额100万元及以上的应收账款确定为单项金额重大的应收账款。

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的应收账款

账龄	2011 年 12 月 31 日			2010 年 12 月 31 日		
	账面余额		坏账准备	账面余额		坏账准备
	金额	占总额比例 (%)	金额	金额	占总额比例 (%)	金额
1 年以内	411,349,346.64	98.90	20,567,467.33	134,889,073.54	96.95	6,744,453.68
1-2 年	2,213,921.58	0.53	442,784.32	4,244,995.21	3.05	848,999.04
2-3 年	2,352,495.10	0.57	1,176,247.55			
3 年以上						
合计	415,915,763.32	100.00	22,186,499.20	139,134,068.75	100.00	7,593,452.72

(2) 本报告期无实际核销的应收账款情况。

(3) 本报告期应收账款无持有公司 5%(含 5%)以上表决权股份的股东单位款项。

(4) 应收账款金额前五名单位情况

单位名称	与本公司关系	金额	年限	占应收账款总额的比例%
中国石油集团渤海钻探工程有限公司	非关联方	140,447,184.43	1 年以内	27.73
中国石油集团川庆钻探工程有限公司井下作业公司	非关联方	107,526,961.33	1 年以内	21.23
杰瑞能源服务有限公司	关联方	67,682,000.00	1 年以内	13.36
吐哈石油勘探开发指挥部	非关联方	25,732,838.89	1 年以内	5.08
中国石油集团西部钻探工程有限公司	非关联方	22,453,119.64	1 年以内	4.43
合计		363,842,104.29		71.83

(5) 应收关联方账款情况

单位名称	与本公司关系	金额	占应收账款总额的比例 (%)
杰瑞能源服务有限公司	子公司	67,682,000.00	13.36
AMERICAN JEREH INTERNATIONAL	子公司	7,181,450.78	1.42
JEREH INTERNATIONAL (HONG KONG) CO. LTD	孙公司	15,714,436.99	3.10
合计		90,577,887.77	17.88

## 2、其他应收款

(1) 其他应收款

种类	2011 年 12 月 31 日				2010 年 12 月 31 日			
	账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备	
	金额	比例%	金额	比例%	金额	比例%	金额	比例%
单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款								
按账龄组合计提坏账准备的其他应收款	21,009,967.89	100.00	1,440,946.15	6.86	4,645,715.43	63.41	394,800.59	8.50
应收关联单位款项					2,681,134.01	36.59		
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的其他应收款								
合计	21,009,967.89	100.00	1,440,946.15	6.86	7,326,849.44	100.00	394,800.59	5.39

其他应收款种类的说明：对单项金额 100 万元及以上的其他应收款确定为单项金额重大的其他应收款。

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的其他应收款

账龄	2011 年 12 月 31 日			2010 年 12 月 31 日		
	账面余额		坏账准备	账面余额		坏账准备
	金额	占总额比例 (%)	金额	金额	占总额比例 (%)	金额
1 年以内	20,097,743.66	95.66	1,004,887.18	3,993,960.27	85.97	199,698.01
1-2年	280,519.07	1.34	56,103.81	523,500.00	11.27	104,700.00
2-3 年	503,500.00	2.40	251,750.00	75,705.16	1.63	37,852.58
3 年以上	128,205.16	0.60	128,205.16	52,550.00	1.13	52,550.00
合计	21,009,967.89	100.00	1,440,946.15	4,645,715.43	100.00	394,800.59

(2) 其他应收款期末余额无持有公司 5%(含 5%)以上表决权股份的股东单位款项

(3) 其他应收款金额前五名单位情况

单位名称	与本公司关系	金额	年限	占其他应收款总额的比例 (%)	款项内容
烟台高新技术产业园区财政局	非关联方	12,190,000.00	1 年以内	58.02	预付土地款
烟台杰瑞电力科技有限公司	关联方	2,950,000.00	1 年以内	14.04	借款
烟台市莱山区住房和建设管理局	非关联方	790,888.00	1 年以内	3.76	研发中心大楼工资保证金
烟台嘉宏报关行有限公司	非关联方	745,774.98	1 年以内	3.55	代垫的税款
厦门金龙联合汽车工业有限公司	非关联方	610,000.00	1 年以内	2.90	预付的购班车款
合计		17,286,662.98		82.28	

(4) 其他应收关联方款项

单位名称	与本公司关系	金额	占其他应收款总额的比例 (%)
烟台杰瑞电力科技有限公司	关联方	2,950,000.00	14.04
合计		2,950,000.00	14.04

## 3、长期股权投资

被投资单位	核算方法	投资成本	期初余额	增减变动	期末余额	在被投资单位持股比例(%)	在被投资单位表决权比例(%)	减值准备	本期计提减值准备	现金红利
<b>对子公司投资:</b>										
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	成本法	313,864,129.14	247,520,129.14	66,344,000.00	313,864,129.14	100.00	100.00			
杰瑞能源服务有限公司	成本法	397,000,000.00	207,000,000.00	190,000,000.00	397,000,000.00	100.00	100.00			
烟台杰瑞钻采装备技术有限公司	成本法	2,700,000.00	2,700,000.00		2,700,000.00	67.50	67.50			
美国杰瑞国际有限公司	成本法	58,874,750.00	351,350.00	58,523,400.00	58,874,750.00	100.00	100.00			
烟台瑞智软件有限公司	成本法	500,000.00	500,000.00		500,000.00	100.00	100.00			
烟台杰瑞机械设备有限公司	成本法	4,956,321.10	4,956,321.10		4,956,321.10	100.00	100.00			
烟台杰瑞压缩设备有限公司	成本法	4,979,939.95	4,979,939.95		4,979,939.95	100.00	100.00			
杰瑞天津油气工程有限公司	成本法	3,060,000.00		3,060,000.00	3,060,000.00	51.00	51.00			
小计		785,935,140.19	468,007,740.19	317,927,400.00	785,935,140.19					

被投资单位	核算方法	投资成本	期初余额	增减变动	期末余额	在被投资单位持股比例 (%)	在被投资单位表决权比例 (%)	减值准备	本期计提减值准备	现金红利
<b>对合营企业投资:</b>										
烟台德美动力有限公司	权益法	1,500,000.00	3,035,897.16	2,850,164.93	5,886,062.09	50.00	50.00			
烟台杰瑞电力科技有限公司		5,000,000.00	1,492,101.00	3,634,151.67	5,126,252.67	50.00	50.00			
小计		6,500,000.00	4,527,998.16	6,484,316.60	11,012,314.76					
<b>对联营企业投资:</b>										
德州联合石油机械有限公司		160,102,682.34		175,595,481.77	175,595,481.77	41.67	41.67			
小计		160,102,682.34		175,595,481.77	175,595,481.77					
合计		952,537,822.53	472,535,738.35	500,007,198.37	972,542,936.72					

#### 4、营业收入和营业成本

##### (1) 营业收入

项目	2011 年度	2010 年度
主营业务收入	969,754,850.83	526,017,895.81
其他业务收入	7,378,482.57	7,383,085.88
合计	977,133,333.40	533,400,981.69
主营业务成本	798,659,508.01	432,395,638.28
其他业务成本	1,078,029.93	786,766.45
合计	799,737,537.94	433,182,404.73

##### (2) 主营业务（分产品）

产品名称	2011 年度		2010 年度	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
油田专用设备制造	618,573,716.67	553,508,427.19	265,715,488.95	189,915,654.04
设备维修改造与配件销售	351,181,134.16	245,151,080.82	260,302,406.86	242,479,984.24
合计	969,754,850.83	798,659,508.01	526,017,895.81	432,395,638.28

##### (3) 主营业务（分地区）

地区名称	2011 年度		2010 年度	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
国内销售	911,849,027.40	751,450,880.32	506,888,213.37	417,818,184.45
国外销售	57,905,823.43	47,208,627.69	19,129,682.44	14,577,453.83
合计	969,754,850.83	798,659,508.01	526,017,895.81	432,395,638.28

##### (4) 公司前五名客户的营业收入情况

客户名称	营业收入总额	占公司全部营业收入的比例 (%)
中国石油集团渤海钻探工程有限公司	155,795,456.78	15.94
中国石油集团川庆钻探工程有限公司井下作业公司	151,075,507.46	15.46
杰瑞能源服务有限公司	111,749,137.36	11.44
大庆钻探工程公司	44,910,500.85	4.60
中国石油集团西部钻探工程有限公司	43,020,572.60	4.40
合计	506,551,175.05	51.84

#### 5、投资收益

##### (1) 投资收益明细

项目	2011 年度	2010 年度
成本法核算的长期股权投资收益	86,111,888.99	85,725,700.19
权益法核算的长期股权投资收益	18,477,116.03	472,152.80
合计	104,589,005.02	86,197,852.99

##### (2) 按成本法核算的长期股权投资收益

被投资单位	2011 年度	2010 年度	本期比上期增减变动的原因
烟台杰瑞钻采设备技术有限公司	0.00	5,682,748.00	年度分红
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	43,384,456.35	52,694,375.79	年度分红
杰瑞能源服务有限公司	32,954,841.00	20,468,576.40	年度分红
烟台瑞智软件有限公司	9,772,591.64	6,880,000.00	年度分红
合计	86,111,888.99	85,725,700.19	

##### (3) 按权益法核算的长期股权投资收益

被投资单位	2011 年度	2010 年度	本期比上期增减变动的原因
烟台德美动力有限公司	2,850,164.93	480,051.80	被投资单位本年实现净利润比上年增加
烟台杰瑞电力科技有限公司	134,151.67	-7,899.00	被投资单位本年实现净利润比上年增



			加
德州联合石油机械有限公司	15,492,799.43	0.00	本年新增联营单位
合计	18,477,116.03	472,152.80	

## 6、现金流量表补充资料

补充资料	2011 年度	2010 年度
1. 将净利润调节为经营活动现金流量:		
净利润	204,678,008.93	159,819,645.79
加: 资产减值准备	15,638,731.06	2,790,722.06
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	3,475,238.70	3,281,155.60
无形资产摊销	221,895.96	221,895.96
长期待摊费用摊销		
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失(收益以“-”号填列)	-60,564.96	
固定资产报废损失(收益以“-”号填列)	4,042.73	3,138.01
公允价值变动损失(收益以“-”号填列)		
财务费用(收益以“-”号填列)	200,691.20	461,677.04
投资损失(收益以“-”号填列)	-104,589,005.02	-86,197,852.99
递延所得税资产减少(增加以“-”号填列)	-2,345,878.80	-416,688.52
递延所得税负债增加(减少以“-”号填列)		
存货的减少(增加以“-”号填列)	-67,767,867.46	-25,626,604.08
经营性应收项目的减少(增加以“-”号填列)	-389,699,689.52	-132,527,717.99
经营性应付项目的增加(减少以“-”号填列)	260,964,226.47	-31,912,809.37
其他		
经营活动产生的现金流量净额	-79,280,170.71	-110,103,438.49
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动:		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况:		
现金的期末余额	573,958,280.36	1,213,051,043.53
减: 现金的期初余额	1,213,051,043.53	53,380,232.41
加: 现金等价物的期末余额		
减: 现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	-639,092,763.17	1,159,670,811.12

## 十二、补充资料

### 1、当期非经常性损益明细表

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	54,139.62	
越权审批或无正式批准文件的税收返还、减免		
计入当期损益的政府补助(与企业业务密切相关,按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外)	23,171,950.00	见附注五-36
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		
非货币性资产交换损益		

委托他人投资或管理资产的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备		
债务重组损益		
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等		
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、交易性金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益		
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回		
对外委托贷款取得的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	6,571,495.01	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
合计	29,797,584.63	
减：所得税影响额	4,492,006.80	
非经常性损益净额	25,305,577.83	
其中：归属于少数股东损益的非经常性损益净额	12,870.05	
归属于母公司净利润的非经常性损益净额	25,292,707.78	

2、净资产收益率及每股收益

报告期利润	加权平均净资产收益率 (%)	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	17.71	1.85	1.85
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	16.65	1.74	1.74

3、公司主要会计报表项目的异常情况及原因的说明

(1) 资产负债表项目

项目	年末余额	年初余额	变动比率	变动原因
货币资金	1,085,210,290.86	1,621,973,836.96	-33.09%	公司募集资金使用所致
应收票据	31,323,588.00	48,160,310.80	-34.96%	客户以票据结算的款项减少所致
应收账款	524,964,568.48	214,489,128.18	144.75%	销售增加,客户未付款期限长
预付账款	159,521,257.78	69,644,080.98	129.05%	采购增加,预付货款期末未到货结算
其他应收款	39,071,723.00	29,091,243.30	34.31%	保证金及单位暂借款项增加
存货	549,425,161.31	260,866,410.58	110.62%	生产规模扩大,原材料储备及在产品增加
长期股权投资	190,560,319.18	4,527,998.16	4108.49%	新增对联营公司德州石油联合机械公司的投资
固定资产	286,178,497.40	102,195,083.73	180.03%	机器设备、作业设备投入及房产增加
在建工程	47,877,645.84	6,974,683.70	586.45%	本期山海路工业园建设投入增加
无形资产	93,216,214.59	13,180,204.15	607.24%	本期新购山海路土地增加
递延所得税资产	10,791,625.98	4,182,169.04	158.04%	本期计提坏账准备及未实现损益增加
短期借款	149,293,140.90	8,031,480.74	1758.85%	新增国外借款
应付票据	30,505,126.22		100.00%	本期新增银行承兑汇票结算
应付账款	123,295,345.16	78,516,948.48	57.03%	采购增加,未付的购货款项增加
预收款项	124,760,909.67	51,400,042.36	142.73%	预收客户款项,尚未结算
应交税费	3,738,578.27	-7,420,112.52	150.38%	主要由于上期末增值税期末进项税留抵所致
其他应付款	10,730,032.78	5,214,564.30	105.77%	应付的运费及投标保证金增加

## (2) 利润表项目

项目	本年数	上年数	变动比率	变动原因
营业收入	1,460,044,836.88	943,976,017.18	54.67%	销售规模扩大
营业成本	832,611,744.97	551,490,671.90	50.97%	销售规模扩大
销售费用	64,667,681.29	40,097,790.08	61.27%	工资、差旅费、办公费、售后服务费增加所致
管理费用	101,639,710.80	46,270,516.21	119.66%	工资及附加和研发费增加
资产减值损失	21,777,780.30	4,885,636.85	345.75%	坏账准备计提增加
投资收益	17,577,888.68	472,152.80	3622.92%	对联营公司权益法核算的投资收益
营业外收入	33,774,525.32	18,001,119.47	87.62%	收到财政补贴增加
所得税费用	76,463,528.18	51,601,919.82	48.18%	利润总额增加

### 十三、财务报表之批准

本公司财务报表于 2012 年 3 月 15 日业经本公司董事会批准通过。

烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司

公司法定代表人：孙伟杰

主管会计工作的负责人：吕燕玲

会计机构负责人：崔玲玲

二〇一二年三月十五日

## 第十三节 备查文件目录

- 一、载有公司董事长孙伟杰先生签名的2011年年度报告原件。
- 二、载有公司负责人、主管会计工作负责人、会计机构负责人签名并盖章的会计报表原件。
- 三、载有中喜会计师事务所有限责任公司盖章、注册会计师亲笔签字并盖章的审计报告原件。
- 四、报告期内在中国证监会指定信息披露载体上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。

董事长：孙伟杰

烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司

2012年3月15日