



烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司

2012 年度报告

2013 年 03 月

第一节 重要提示、目录和释义

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。

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

所有董事均已出席了审议本报告的董事会会议。

公司经本次董事会审议通过的利润分配预案为：以 2012 年 12 月 31 日的公司总股本为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 2.5 元（含税），送红股 0 股（含税），以资本公积金向全体股东每 10 股转增 3 股。

中喜会计师事务所有限责任公司为公司出具了标准无保留意见的审计报告。

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

目 录

第一节 重要提示、目录和释义.....	2
第二节 公司简介.....	6
第三节 会计数据和财务指标摘要.....	8
第四节 董事会报告.....	10
第五节 重要事项.....	41
第六节 股份变动及股东情况.....	52
第七节 董事、监事、高级管理人员和员工情况.....	58
第八节 公司治理.....	65
第九节 内部控制.....	71
第十节 财务报告.....	73
第十一节 备查文件目录.....	156

释义

释义项	指	释义内容
杰瑞、公司、本公司或杰瑞股份	指	烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司

重大风险提示

公司面临全球经济增长乏力而负面影响油气市场的需求；油价大幅度和长时期波动对勘探开发支出的重大影响；高端技术积累和人才团队凝聚不足；海外收入面临汇率变动的风险；海外业务面临某些地区地缘政治动荡的风险等风险，敬请广大投资者注意投资风险。详细内容见本报告“第四节 董事会报告”相关内容。

第二节 公司简介

一、公司信息

股票简称	杰瑞股份	股票代码	002353
股票上市证券交易所	深圳证券交易所		
公司的中文名称	烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司		
公司的中文简称	杰瑞股份		
公司的外文名称（如有）	Yantai Jereh Oilfield Services Group Co., Ltd.		
公司的外文名称缩写（如有）	Jereh Group		
公司的法定代表人	孙伟杰		
注册地址	烟台市莱山区澳柯玛大街 7 号		
注册地址的邮政编码	264003		
办公地址	烟台市莱山区澳柯玛大街 7 号		
办公地址的邮政编码	264003		
公司网址	http://www.jereh.com		
电子信箱	zqb@jereh.com		

二、联系人和联系方式

	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
电子信箱	zqb@jereh.com	zqb@jereh.com

三、信息披露及备置地点

公司选定的信息披露报纸的名称	《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

四、注册变更情况

	注册登记日期	注册登记地点	企业法人营业执照注册号	税务登记号码	组织机构代码
首次注册	1999 年 12 月 10 日	莱山区工商行政管理局	370613228004625	370613720717309	72071730-9
报告期末注册	2012 年 05 月 15 日	山东省工商行政管理局	370613228004625	370613720717309	72071730-9
公司上市以来主营业务的变化情况（如有）	无变更。				
历次控股股东的变更情况（如有）	无变更。				

五、其他有关资料

公司聘请的会计师事务所

会计师事务所名称	中喜会计师事务所有限责任公司
会计师事务所办公地址	北京市崇文门外大街 11 号新成文化大厦 A 座 11 层
签字会计师姓名	刘新培 高桂玲

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的保荐机构

√ 适用 □ 不适用

保荐机构名称	保荐机构办公地址	保荐代表人姓名	持续督导期间
广发证券股份有限公司	广州市天河区天河北路 183-187 号大都会广场	刘旭阳、赵怡	2010 年 2 月 5 日——2012 年 12 月 31 日

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的财务顾问

□ 适用 √ 不适用

第三节 会计数据和财务指标摘要

一、主要会计数据和财务指标

公司是否因会计政策变更及会计差错更正等追溯调整或重述以前年度会计数据

是 否

	2012 年	2011 年	本年比上年增 减(%)	2010 年
营业收入(元)	2,384,029,702.70	1,460,044,836.88	63.28%	943,976,017.18
归属于上市公司股东的净利润(元)	643,202,645.16	424,356,645.25	51.57%	281,920,467.94
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润(元)	607,042,182.54	399,063,937.47	52.12%	269,647,648.98
经营活动产生的现金流量净额(元)	174,686,445.89	-139,510,883.12	225.21%	-44,759,372.70
基本每股收益(元/股)	1.40	0.92	52.17%	0.61
稀释每股收益(元/股)	1.40	0.92	52.17%	0.61
净资产收益率(%)	22.55%	17.71%	4.84%	14.11%
	2012 年末	2011 年末	本年末比上年 末增减(%)	2010 年末
总资产(元)	4,683,847,249.41	3,044,896,386.09	53.83%	2,396,386,326.38
归属于上市公司股东的净资产(归属于上市公司股东的所有者权益)(元)	3,146,330,818.37	2,576,827,032.11	22.1%	2,245,698,196.16

二、境内外会计准则下会计数据差异

1、同时按照国际会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

不适用。

2、同时按照境外会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

不适用。

3、境内外会计准则下会计数据差异原因说明

不适用。

三、非经常性损益项目及金额

单位：元

项目	2012 年金额	2011 年金额	2010 年金额	说明
非流动资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	116,188.12	54,139.62	-2,060.98	
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）	33,313,060.00	23,171,950.00	13,678,134.00	见附注五-40
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	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	9,222,865.60	590,670.77	798,836.31	
所得税影响额	6,432,446.49	4,492,006.80	2,180,442.08	
少数股东权益影响额（税后）	59,204.61	12,870.05	21,648.29	
合计	36,160,462.62	25,292,707.78	12,272,818.96	--

对公司根据《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》定义界定的非经常性损益项目，以及把《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目，应说明原因

适用 不适用

第四节 董事会报告

一、2012 年度经营情况讨论与分析（概述）

2012 年，杰瑞赢得了持续高速发展，业务规模再上新台阶，新服务迈出坚实的一步。2012 年仍是艰难转型的一年，向服务产业转型还在艰难的进行。服务产业布局基本完成，但规模尚小，亟需一个突破瓶颈的飞跃。可喜的是服务产业发展过程中最艰难的时期正在成为过去，其发展正在有序推进规模化、一体化。

单位：万元

项 目	2012 年度	2011 年度	同比增长 (%)	2010 年度
营业收入	238,402.97	146,004.48	63.28%	94,397.60
营业利润	70,769.83	47,115.52	50.20%	31,806.31
利润总额	75,479.25	50,412.99	49.72%	33,585.06
净利润	64,510.28	42,766.63	50.84%	28,424.87
其中：归属于母公司所有者的净利润	64,320.26	42,435.66	51.57%	28,192.05

报告期，得益于设备类产品收入高速增长的支持，营业收入继续保持快速增长，同比增幅 63.28%，归属于母公司所有者的净利润同比增长 51.57%。中国和发展中国家活跃的油气投资直接促进了公司设备类产品收入的高速增长，增长区域主要是中国、俄罗斯及中亚地区、南美地区。营业收入增幅高于净利润增幅 12 个百分点，主要原因在于油田工程技术服务板块仍旧处于投入期，超前储备人才形成的管理费用较高，其次是研发支出增加及财务费用提高较多。

二、公司主营业务情况

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和油田工程建设服务两个板块；油田专用设备制造是这两年发展最为迅速的业务，油田工程技术服务正在发展钻完井一体化和油田环保服务。

1、主营业务收入分析

单位：万元

主营业务收入分类	2012 年度		2011 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	152,992.16	64.41%	82,515.27	56.81%	85.41%	7.60
2、设备维修改造与配件销售	62,651.23	26.38%	45,980.62	31.66%	36.26%	-5.28
3、油田工程技术服务	20,967.05	8.83%	15,187.20	10.46%	38.06%	-1.63
4、其他收入	927.80	0.39%	1,565.70	1.08%	-40.74%	-0.69
合 计	237,538.24	100.00%	145,248.79	100.00%	63.54%	0.00

报告期，油田专用设备制造板块收入继续高速增长，再一次为向服务转型赢得了宝贵的时间；油田工程技术服务板块经历了发展以来最大的困难，业务新旧更迭，收入触底回升，本年收入有所增长。得益于国内压裂设备需求旺盛和发展中国家的油气投资活跃，公司的主营业务中设备类板块业务发展势头良好。

(1) 产品销售量分析

A、油田专用设备制造

单位：万元

分产品	2012 年度		2011 年度		本年比上年增减 (%)	
	金 额	销售量 (台)	金 额	销售量 (台)	收入增长 比例	销售量增长 比例
固井设备	11,806.36	40	30,106.52	83	-60.78%	-51.81%
压裂设备	107,831.30	134	35,132.48	45	206.93%	197.78%
连续油管设备	12,483.78	21	4,668.62	6	167.40%	250.00%
液氮泵送设备	7,097.10	15	4,029.67	6	76.12%	150.00%
天然气压缩机	7,726.80	14	2,457.67	6	214.40%	133.33%
其他产品	6,046.82	95	6,120.31	70	-1.20%	35.71%
设备制造合计	152,992.16	319	82,515.27	216	85.41%	47.69%

B、油田工程技术服务

单位：万元

分产品	2012 年度	2011 年度	本年比上年增减 (%)
-----	---------	---------	-------------

	金 额	服务井次	金 额	服务井次	收入增长比例	服务量增长比例
固井服务	6,284.44	202	2,905.83	187	116.27%	8.02%
压裂酸化服务	9,375.39	220	1,290.51	38	626.49%	478.95%
连续油管服务	2,502.72	16				
油田环保服务	690.22	12	10,990.86	11	-93.72%	9.09%
油田工程建设服务	2,114.27	5				
服务合计	20,967.04	455	15,187.20	236	38.06%	92.80%

C、维修改造及配件销售

单位：万元

分产品	2012 年度		2011 年度		本年比上年增减 (%)	
	金 额	件数	金 额	件数	收入增长比例	销售量增长比例
油田设备配件	29,836.27	531,297	22,133.08	323,587	34.80%	64.19%
工矿设备配件	14,447.65	262,566	10,778.41	207,756	34.04%	26.38%
Allison	10,053.30	60,037	5,579.99	4,254	80.17%	1311.31%
动力传动配件	8,054.47	12,997	7,085.18	12,663	13.68%	2.64%
其它	259.54	109,002	403.96	14,076	-35.75%	674.38%
配件合计	62,651.23	975,899	45,980.62	562,336	36.26%	73.54%

(2) 订单获取和执行情况 (订单数额不含税)

2012 年, 公司累计获取订单 28.37 亿元, 年末存量订单 21.78 亿元。其中: 油田专用设备制造板块新增订单 19.29 亿元, 新增设备订单当年完成交付比例 15%。2012 年国际油田设备市场受到北美页岩气开发的下滑影响较大, 中国和发展中国家市场比较好。

(3) 公司 2010-2012 年向前五名客户销售情况:

期 间	销售额 (万元)	占当期销售收入的比例 (%)
2012 年	93,795.15	39.35%
2011 年	58,910.45	40.35%
2010 年	31,885.16	33.78%

公司前 5 大客户资料

序号	客户名称	销售额 (元)	占年度销售总额比例 (%)
----	------	---------	---------------

1	第一名	307,498,666.23	12.9%
2	第二名	240,410,753.97	10.08%
3	第三名	148,683,346.15	6.24%
4	第四名	127,977,100.85	5.37%
5	第五名	113,381,662.70	4.76%
合计	——	937,951,529.90	39.35%

2、主营业务成本

单位：万元

成本分类	2012 年度		2011 年度		本年比上年增减	
	金 额	占总成本比例	金 额	占总成本比例	成本增长比例	占总成本比例
原材料	113,492.91	83.27%	71,981.35	86.59%	57.67%	-3.32
人工工资	8,715.13	6.39%	5,143.86	6.19%	69.43%	0.21
外部加工费	3,796.89	2.79%	1,703.84	2.05%	122.84%	0.74
机物料消耗	1,696.21	1.24%	1,020.87	1.23%	66.15%	0.02
折旧	3,200.03	2.35%	1,324.96	1.59%	141.52%	0.75
能源	1,249.77	0.92%	262.90	0.32%	375.37%	0.60
其他	4,148.81	3.04%	1,692.59	2.04%	145.12%	1.01
合 计	136,299.76	100.00%	83,130.37	100.00%	63.96%	-

分行业分析

单位：万元

成本分类	2012 年度		2011 年度		本年比上年增减	
	金 额	占总成本比例	金 额	占总成本比例	成本增长比例	占总成本比例
油田设备制造	79,069.75	58.01%	44,646.27	53.71%	77.10%	4.31
油田工程技术服务	14,249.23	10.45%	6,535.23	7.86%	118.04%	2.59
设备维修改造与配件销售	42,583.43	31.24%	31,443.35	37.82%	35.43%	-6.58
其他收入	397.36	0.29%	505.52	0.61%	-21.40%	-0.32
合计	136,299.76	100.00%	83,130.37	100.00%	63.96%	-

公司 2010-2012 年向前五名客户采购情况：

期 间	采购额（万元）	占当期采购总额的比例（%）
2012 年	62,816.95	19.35%
2011 年	32,907.86	28.96%
2010 年	20,077.74	32.49%

3、费用分析

报告期，随着营业收入的快速增长，三项费用增长超过 110%，管理费用和财务费用的增幅超过了营业收入的增幅。油田工程技术服务板块发展处于初期，建立了多个服务团队，这些团队中高端人才较多，尚未完全发挥其生产力；其次公司的研发投入加大，以上因素造成公司管理费用大幅提高。募集资金的持续投入降低了利息收入导致财务费用大幅增长。

单位：万元

项 目	2012 年度		2011 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	9,587.76	4.02%	6,466.77	4.43%	48.26%	-0.41
管理费用	20,495.87	8.60%	10,163.97	6.96%	101.65%	1.64
财务费用	-291.18	-0.12%	-2,547.79	-1.75%	88.57%	1.62
合 计	29,792.45	12.50%	14,082.95	9.65%	111.55%	2.85

4、研发支出

单位：万元

	2012 年	2011 年	同期比较
研发支出	13,294.95	6,202.83	114.34%
净资产占比	4.21%	2.41%	75.54%
营业收入占比	5.58%	4.25%	31.27%

报告期，公司研发投入主要方向是非常规油气开发所使用的大排量高马力压裂车组，以适应中国“小井场大作业”的环境，目前 3100 型压裂泵车已经获得工业试验成功，这将是全球最大功率的压裂车，最大输出功率高达 3100 马力，这将大大提升公司产品在全球的竞争力和品牌优势。

5、现金流量分析

单位：万元

项 目	2012 年度		2011 年度		2010 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	17,468.64	225.21%	-13,951.09	211.69%	-4,475.94	-130.76%
投资活动产生的现金流量净额	-68,159.57	-51.91%	-44,869.05	622.80%	-6,207.64	-92.23%
筹资活动产生的现金流量净额	41,091.67	499.01%	-10,298.50	-106.47%	159,162.97	1870.04%
汇率变动对现金及现金等价物的影响	-204.12	59.98%	-510.03	11575.31%	-4.37	-48.59%
现金及现金等价物净增加额	-98,03.38	85.92%	-69,628.67	-146.90%	148,475.03	6286.06%
加：期初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%
期末现金及现金等价物余额	81,892.63	-10.69%	91,696.01	-43.16%	161,324.68	1155.48%

报告期，经营活动产生的现金流量实现了净流入，源于公司加强了营运资金占用规模的管理和加大了应收账款的催收力度；经营现金净流入相比净利润存在较大差异，主要是公司应对快速扩张的国内市场规模而增加国内应收款项的规模、相应增加存货规模、增加预付账款所致。随着国外收入和国内非国有企业收入占比提高，经营现金流将向好改善。

三、主营业务构成情况

1、按照行业经营情况分析

单位：万元

主营业务收入分类	2012 年度		2011 年度		毛利率 (%)	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	2012 年度	2011 年度
1、油田专用设备制造	152,992.16	79,069.75	82,515.27	44,646.27	48.32%	45.89%
2、设备维修改造与配件销售	62,651.23	42,583.43	45,980.62	31,443.35	32.03%	31.62%
3、油田工程技术服务	20,967.05	14,249.23	15,187.20	6,535.23	32.04%	56.97%
4、其他收入	927.80	397.36	1,565.70	505.52	57.17%	67.71%

合 计	237,538.24	136,299.76	145,248.79	83,130.37	42.62%	42.77%
-----	------------	------------	------------	-----------	--------	--------

油田专用设备制造收入增长强劲且毛利率有所提高，主要源于国内压裂车市场和新兴国家油气市场活跃。油田工程技术服务收入增长低于平均增速，原因在于布局的新服务尚未形成规模，老业务订单消失新订单尚未接续，新老业务更迭造成报告期收入增速较低。随着市场开拓力度加大，服务链条延长，品牌和技术的积累，该板块将成为公司未来业绩增长的新动力。

油田工程技术服务板块毛利率下滑较大，原因是这些服务收入主要来自于新开展的服务项目，订单还处于非完全饱和状态，生产组织和施工人员还存在需要磨合提高效率的情况，报告期内还无法弥补老业务的高毛利率状态。目前这些因素都在向好发展，未来规模和毛利率会出现量价齐升的局面。

2、按地区经营情况分析

单位：万元

地区名称	2012 年度		2011 年度		毛利率 (%)	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	2012 年度	2011 年度
国内	169,599.89	97,431.14	98,509.68	56,405.47	42.55%	42.74%
国外	67,938.35	38,868.62	46,739.10	26,724.90	42.79%	42.82%
合计	237,538.24	136,299.76	145,248.79	83,130.37	42.62%	42.77%

报告期，国内收入增幅高于国外收入增幅，主要是国内非常规油气开发活跃，北美因气价低抑制了页岩气的开发，导致设备类收入国内增幅较大国际平缓。

四、公司财务状况分析

1、资产结构分析

单位：万元

资 产	2012 年 12 月 31 日		2011 年 12 月 31 日		本年比上年 末增减
	金额	比例	金额	比例	
流动资产：					
货币资金	96,596.73	20.62%	108,521.03	35.64%	-10.99%
应收票据	17,997.66	3.84%	3,132.36	1.03%	474.57%
应收账款	92,497.00	19.75%	52,496.46	17.24%	76.20%
预付款项	21,986.42	4.69%	15,952.13	5.24%	37.83%

其他应收款	6,290.66	1.34%	3,907.17	1.28%	61.00%
存货	94,921.76	20.27%	54,942.52	18.04%	72.77%
其他流动资产	18,250.00	3.90%			
流动资产合计	348,772.50	74.46%	240,593.52	79.02%	44.96%
非流动资产：					
长期股权投资	23,631.87	5.05%	19,056.03	6.26%	24.01%
固定资产	68,044.40	14.53%	28,617.85	9.40%	137.77%
在建工程	6,717.23	1.43%	4,787.76	1.57%	40.30%
油气资产	7,844.41	1.67%			-
无形资产	10,672.01	2.28%	9,321.62	3.06%	14.49%
商誉	58.64	0.01%	58.64	0.02%	0.00%
长期待摊费用	10.05	0.00%	15.05	0.00%	-33.18%
递延所得税资产	2,633.60	0.56%	1,079.16	0.35%	144.04%
非流动资产合计	119,612.23	25.54%	63,896.12	20.98%	87.20%
资产总计	468,384.72	100.00%	304,489.64	100.00%	53.83%

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票据、应收账款、预付账款、其他应收款、存货大幅增长；非流动资产有固定资产、在建工程和油气资产大幅增长。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；预付账款、存货增长主要是提前储备和采购大部件所致；固定资产、在建工程增长主要是募集资金投资项目正在实施所致；油气资产增长是公司在加拿大收购的页岩油矿产权所致。

2、负债结构分析

单位：万元

负 债	2012 年 12 月 31 日		2011 年 12 月 31 日		本年比上年 末增减
	金额	比例	金额	比例	
流动负债：					
短期借款	62,568.77	41.09%	14,929.31	32.75%	319.10%
应付票据	12,291.65	8.07%	3,050.51	6.69%	302.94%
应付账款	33,259.69	21.84%	12,329.53	27.05%	169.76%
预收款项	30,210.92	19.84%	12,476.09	27.37%	142.15%
应付职工薪酬	3,890.04	2.55%	1,312.22	2.88%	196.45%
应交税费	3,260.00	2.14%	373.86	0.82%	771.99%
应付股利					

公司名称	主要业务	上市公司占被投资公司权益比例 (%)
德州联合石油机械有限公司	石油设备、钻采工具、配件及配套的机械产品、化工材料（不含化学危险品）制造、销售及产品租赁、技术服务。	45.25%
烟台德美动力有限公司	MTU-DDC 发动机的代理销售、技术服务，泵原动力及传动设备的研发和生产	50%
艾迪士径向钻井（烟台）有限公司	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	50%

(2) 持有金融企业股权情况

不适用。

(3) 证券投资情况。

不适用。

2、委托理财、衍生品投资和委托贷款情况

(1) 委托理财情况

无。

(2) 衍生品投资情况

适用 不适用

(3) 委托贷款情况

无。

3、募集资金使用情况

(1) 募集资金总体使用情况

募集资金总额	169,246.7
报告期投入募集资金总额	74,392.57
已累计投入募集资金总额	159,773.17
报告期内变更用途的募集资金总额	0
累计变更用途的募集资金总额	0

累计变更用途的募集资金总额比例（%）	0%
募集资金总体使用情况说明	
2012 年，公司发现募集资金存单质押情况后，立即进行了整改。2012 年 4 月 23 日，杰瑞能源服务有限公司以自有资金 6500 万元作保证金，解除了对募集资金存单的质押。2012 年，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。公司不存在募集资金管理违规情形。	

（2）募集资金承诺项目情况

单位：万元

募集资金总额		169,246.70		本年度投入募集资金总额				74,392.57			
报告期内变更用途的募集资金总额		0.00									
累计变更用途的募集资金总额		0.00		已累计投入募集资金总额				159,773.17			
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)	本报告期投入金额	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	本报告期实现的效益	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											
压裂橇组、压裂车组扩产项目	否	7,000	7,000	0	6,984.61	99.78%	2011年06月30日	20,334.98	是	否	
固井水泥车扩产项目	否	4,500	4,500	0	4,493.21	99.85%	2011年06月30日	1,928.23	是	否	
液氮泵车扩产项目	否	4,500	4,500	0	4,498.13	99.96%	2011年06月30日	1,488.22	是	否	
海上钻井平台岩屑回注及泵送作业服务项目	否	8,000	8,000	0	2,218.79	27.73%	2011年06月30日	-196.78	否	否	
油田维修服务基地网络建设项目	否	4,000	4,000	0	1,466.9	36.67%	2011年06月30日			否	
补充维修改造和配件销售专项流动资金	否	3,000	3,000	0	3,000	100%	2010年03月09日			否	
上述项目节余资金永久补充流动资金(注:见节余募集资金永久补充流动资金议案)	否	0	0	8,338.36	8,338.36	100%	2012年4月9日			否	
承诺投资项目小计	-	31,000	31,000	8,338.36	31,000	-	-	23,554.65	-	-	
超募资金投向											
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	2,842.58	5,642.44	47.60%	2013年12月31日			否	

油气田井下作业服务项目	否	28,207	28,207	22,826.44	28,933.86	102.58%	2012年12月31日	712.69	否	否
购买主营业务发展用地山海路项目	否	10,000	10,000	662.8	8,762.8	87.63%	2013年12月31日			否
购买主营业务发展用地高新区项目	否	2,700	2,700	546.4	1765.4	65.39%	2013年12月31日			否
增资入股德州联合石油机械有限公司	否	13,830.61	13,830.61	0	13,830.61	100%	2011年05月30日			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	0	2,179.68	100%	2011年11月30日			否
增资全资子公司美国杰瑞国际有限公司	否	5,868	5,868	0	5,852.39	99.73%	2011年05月30日			否
实施油田设备关键部件扩产建设项目	否	16,000	16,000	8,397.55	8,877.55	55.48%	2013年12月31日	6,909.89	是	否
增资合营企业烟台杰瑞电力科技有限公司	否	350	350	0	350	100%	2011年11月30日			否
增资合营企业烟台杰瑞德美动力有限公司	否	350	350	350	350	100%	2012年02月20日			否
超募资金永久补充流动资金 (注:见节余募集资金永久补充流动资金议案)	否	25,107.44	25,107.44	25,107.44	25,107.44	100%	2012年4月9日			否
募集资金利息永久补充流动资金 (注:见节余募集资金永久补充流动资金议案)	否	0	0	3,607.94	3,607.94	100%	2012年4月9日			否
募集资金利息永久补充流动资金	否			1,713.06	1,713.06	100%	2012年7月23日			否
归还银行贷款(如有)	-	2,000	2,000	0	2,000	100%	-	-	-	-

补充流动资金（如有）	-	19,800	19,800	0	19,800	100%	-	-	-	-
超募资金投向小计	-	138,246.70	138,246.70	66,054.21	128,773.17	-	-	7,622.58	-	-
合计	-	169,246.70	169,246.70	74,392.57	159,773.17	-	-	31,177.23	-	-
未达到计划进度或预计收益的情况和原因（分具体项目）	除岩屑回注受漏油事件影响及油气田井下作业服务项目投产时间晚外，其他募投项目符合原计划进度和预计收益。									
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	√ 适用 □ 不适用									
	<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。</p> <p>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。</p> <p>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。</p> <p>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。</p> <p>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》，公司使用28207万元实施油气田井下作业服务项目。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</p>									

报》、《证券时报》和巨潮资讯网。项目已实施完成。

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。该项目正在实施当中。

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。

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。

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。

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。

2012年2月20日，烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司（以下简称“公司”）第二届董事会第十一次会议审议并通过《关于使用超募资金向烟台德美动力有限公司增资暨关联交易的议案》，公司决定使用超募资金350万元向烟台德美动力增资。项目已实施完成。

2012年4月6日，公司2011年度股东大会审议通过了《关于将节余募集资金永久补充流动资金的议案》，公司决定将项目节余

	募集资金 8338.36 万元及尚余超募资金（含利息收入）共计 37,053.74 万元永久性补充公司流动资金。
募集资金投资项目实施地点变更情况	<input type="checkbox"/> 适用 <input checked="" type="checkbox"/> 不适用
	<input type="checkbox"/> 报告期内发生 <input type="checkbox"/> 以前年度发生
募集资金投资项目实施方式调整情况	<input type="checkbox"/> 适用 <input checked="" type="checkbox"/> 不适用
	<input type="checkbox"/> 报告期内发生 <input type="checkbox"/> 以前年度发生
募集资金投资项目先期投入及置换情况	<input checked="" type="checkbox"/> 适用 <input type="checkbox"/> 不适用
	<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	<input checked="" type="checkbox"/> 适用 <input type="checkbox"/> 不适用
	<p>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> <p>2012 年 4 月 6 日，公司 2011 年度股东大会审议通过了《关于将节余募集资金永久补充流动资金的议案》，公司决定将项目节余募集资金 8338.36 万元及尚余超募资金（含利息收入）共计 37,053.74 万元（包含了上述暂时补充流动资金的 15000 万元。）永久性补充公司流动资金。</p>
项目实施出现募集资金结余的金额及原因	<p>√ 适用 □ 不适用</p> <p>1、压裂橇组、压裂车组扩产项目（节余 15.39 万元）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>2、固井水泥车扩产项目（节余 6.79 万元）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>3、液氮泵车扩产项目（节余 1.87 万元）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>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）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>5、油田维修服务基地网络建设项目（节余 2533.10 万元）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>6、补充维修改造和配件销售专项流动资金（无节余资金）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；项目的实施优化公司财务结构，实现了预期目的。</p> <p>2011 年末上述项目的节余募集资金共计 8338.36 万元，经 2012 年 4 月 6 日公司 2011 年度股东大会审议通过全部用于补充公司流动资金。2012 年公司完工项目无节余资金。</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	2012 年，公司发现募集资金存单质押情况后，立即进行了整改。2012 年 4 月 23 日，杰瑞能源服务有限公司以自有资金 6500 万元作保证金，解除了对募集资金存单的质押。2012 年，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。公司不存在募集资金管理违规情形。

4、公司主要子公司、参股公司分析

(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	2012 年度	2011 年度	同比增长 (%)	2010 年度
营业收入	157,239.45	78,334.18	100.73%	38,373.20
营业利润	58,657.69	28,160.75	108.30%	11,156.01
利润总额	61,613.66	30,233.55	103.79%	12,027.64
净利润	52,479.82	25,745.87	103.84%	10,225.22

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，制造规模持续高速增长，主要业绩指标均连续两年翻番。报告期，产品规模和系列化程度进一步提高，团队建设和产能进一步提高，核心部件的掌控能力进一步提高，练就了一支能够承压负重、敢打硬仗的队伍。未来公司将把石油装备公司的管理经验和人才移植到更多的产品制造领域，把更多的产品做大做强。

(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	2012 年度	2011 年度	同比增长 (%)	2010 年度
营业收入	19,487.32	15,414.08	26.43%	17,244.80
营业利润	1,243.08	5,868.91	-78.82%	9,900.90
利润总额	1,262.72	5,908.17	-78.63%	9,908.75
净利润	1,152.61	4,863.77	-76.30%	8,296.66

能源服务公司承载着公司油田工程技术服务板块业务，2012 年营业收入触底回升，净利润连续两年下滑。这两年，能源服务公司承受了其发展中最大的考验，服务链条新老更迭，新服务异军突起，但还没有弥补老服务的利润下滑。按照员工入职年限看，新员工比例超过一半，这可以称得上是一支全新的团队，也是一支能征善战、能打硬仗的团队，很多是来自油气领域的高级人才。报告期，针对非常规油气开发，公司开展了分段压裂服务、连续油管服务、完井设备及服务，正在推进规模化、一体化。

报告期内取得和处置子公司的情况

适用 不适用

公司名称	报告期内取得和处置子公司目的	报告期内取得和处置子公司方式	对整体生产和业绩的影响

烟台杰瑞工矿部件有限公司（原烟台杰瑞钻采设备技术有限公司）	整合公司营销资源、制造资源，提高投资规模效率	收购控股子公司烟台杰瑞钻采设备技术有限公司 6 名自然人股东所持钻采公司 32.5% 的股权。	公司享有的损益将由收购前的 67.5% 增加到 100%。对公司 2012 年业绩无重大影响。
-------------------------------	------------------------	---	---

5、重大非募集资金投资情况

单位：万元

项目名称	投资总额	本年度投入金额	截至期末累计实际投入金额	项目进度	项目收益情况
投资加拿大油田开发项目	19,000	17,333.5	17,333.5	91.23%	项目正在前期投资当中，尚未到收获期。
印尼老油田增产业务项目	17,641	81.9	81.9	0.46%	项目正在前期准备当中，尚未到收获期。
合计	36,641	17,415.4	17,415.4	--	--

非募集资金投资的重大项目情况说明

1、2012 年 2 月 6 日，公司第二届董事会第十次会议审议并通过《关于投资油田开发及设立公司的议案》：根据公司发展战略，公司决定以全资子公司杰瑞能源服务有限公司（以下简称“能服公司”）作为对外投资主体在加拿大开展油田开发业务。公司拟对加拿大油田开发项目投入总资金 3000 万美元（约合 1.9 亿元人民币），投入资金将根据项目的成熟程度分期分批投入。该事项已于 2012 年 2 月 7 日披露在巨潮资讯网上。2012 年 9 月 3 日，公司加拿大控股子公司 HITIC ENERGY LTD. 公司以为 880 万加元（约合人民币 5712 万元）成交价获得加拿大油气区块米湾湖项目。2012 年 9 月 13 日，公司第二届董事会第十八次会议审议并通过《关于 HITIC 公司已购油气区块的第一期勘探开发投资额度的议案》：公司决定米湾湖项目第一期勘探开发投资预计 1800 万加元（约合人民币 11,683 万元）。该事项已于 2012 年 9 月 21 日披露在巨潮资讯网上。

2、2012 年 6 月 18 日，公司第二届董事会第十五次会议审议并通过《关于在印度尼西亚共和国开展老油田增产业务的议案的议案》：为拓展公司业务区域范围，公司决定以自有资金 2800 万美元在印度尼西亚共和国（约合 17641 万元人民币）设立公司，开展老油田增产业务。该事项已于 2012 年 6 月 19 日披露在巨潮资讯网上。

七、公司控制的特殊目的主体情况

不存在。

八、对公司未来发展的展望

（一）行业竞争格局和发展趋势

2012 年，全球实体经济喜忧参半，金融市场动荡，主要西方央行多以宽松货币政策来维持脆弱的经济复苏。WTI 原油价格维持高位，在 110-80 美元之间震荡，北美天然气价格仍处于 3 美元左右的低位。除北

美国天然气价格低迷，页岩气开发活动锐减导致油气投资有所下滑外，全球油气市场总体上比较景气。尤其是中国、俄罗斯、巴西等新兴经济体和委内瑞拉、哈萨克斯坦、伊拉克等发展中国家油气投资活动持续活跃。

1、油田设备行业

国内市场仍旧向好。经过几年的产能和市场扩张，公司目前是国内主要的两家完井增产设备制造商之一，市场份额约占 40%以上，与中石化集团第四石油机械厂的市场份额相当。国内天然气勘探开发进入持续增长周期，特别是非常规天然气的持续开发，油气勘探开发投资中完井增产环节的比例得到快速提高，直接带动压裂、连续油管等设备投资的快速增长。中期看致密油气开发持续活跃，远期看页岩油气的开发规模会逐步加速，完井增产设备的需求中长期看依旧处于上升趋势。天然气集输设备方面，公司与美国 Ariel 公司的合作促进了天然气压缩机业务的快速发展，公司也以压缩机业务为基础延展了油气工程设备，包括小型天然气液化设备、油气净化分离设备等，中长期天然气集输设备市场会呈现持续扩大的趋势。

除北美之外国际市场向好，公司市场份额将持续提高。公司目前是全球领先的完井增产设备制造商。北美气价低迷，抑制了北美页岩气的开发，最大的完井增产设备区域市场即北美市场萎缩较大，压裂增产设备供过于求，公司在北美地区开拓主流设备市场也更加困难，北美地区的业绩增长将延后，但我们仍看好除压裂设备之外的油田专用设备市场，我们仍看好远期的压裂设备市场。除北美之外的乌克兰、阿根廷、澳大利亚等国家的非常规油气勘探开发积极，俄罗斯、哈萨克斯坦等新兴市场油气投资活跃，设备处于更新高峰期，委内瑞拉、哥伦比亚等南美国家及伊拉克等中东北非国家也正处于投资活跃期。这些因素带动了完井增产设备（压裂设备、连续油管设备）、固井设备、钻井设备的投资活跃，中长期向好。公司目前在国际市场的份额不大，粗略估计在 2%以下，主要竞争者为 National Oilwell Varco、Stewart & Stevenson、Serva Group，公司提升国际市场份额还有很大空间。

2、油田工程技术服务行业

国内市场：公司具备了高速增长的条件。公司在油田工程技术服务方面主要布局了压力泵送服务、连续油管服务、完井设备及服务、增产服务和油田环保服务，这些服务主要定位于与国内三大油公司的服务队伍存在差异化的领域，又是互补于国际一流服务公司（如斯伦贝谢、贝克休斯、哈里伯顿、威德福）项目一体化的服务。目前国内非常规油气开发市场是主要的油气投资增量市场，特别是近几年致密油气的成规模开发。杰瑞股份与其他民营服务公司主要耕耘在这个市场，市场足够大，还谈不上构成相互竞争，公司将发挥快速聚集行业人才的优势，做大做强油田工程技术服务产业。基于目前国内难得的发展机遇，以及近几年大量的人才积累和技术积累，公司已经具备了新一轮高速增长的条件和基础。当然，我们仍会寻求与国际一流的油田服务公司进行互补性的本地化合作。

国际市场：公司主要采取跟随中国三大油公司走出去的战略，为其提供油田工程技术服务。三大油在国外的油气区块很多，年产量超过 2 亿吨，份额油 1 亿吨，这都需要大量油田工程技术服务来支持，中国油田服务公司跟随中国三大油公司实现海外发展是一个明智的选择。除此之外，杰瑞股份在海外市场主要

提供油田环保服务和固井服务。国际市场是公司中长期发展方向之一，每一个市场突破都将为公司提供业绩增长的新动力，因为公司目前的业务规模还相对很小。

（二）公司发展战略

公司当前处于快速扩张规模和延伸产业链的阶段，面临难得的发展机遇，杰瑞股份发展战略的主要选择为：

1、顺应国内非常规油气持续开发的增量市场寻求产业发展。

国内油田服务市场主要增量来自于致密砂岩气、煤层气、页岩气等非常规天然气的开发。2012 年我国天然气对外依存度高达 28.9%，预计 2015 年将达到 35%，努力提高国内天然气的有效供给成为必然选择。我国真正意义上的常规天然气储量较少，致密气开发方面，近年来我国通过借鉴吸收直井、丛式井、水平井分段压裂等世界致密气开采的关键技术，技术方面已逐步成熟，长庆、塔里木等油田致密气规模化开发获得了成功，预计致密气在未来 5-10 年将是我国天然气产量的主要增长领域。中国页岩气储量巨大，开发前景广阔，国家对其开采高度重视，单独设立矿种，公开进行区块招标，专门制定了《页岩气发展规划（2011-2015）》，对页岩气勘探开发提出了明确目标。从美国的经验来看，我国一旦在页岩气开发技术方面取得突破，水平钻井、分段压裂等技术服务市场和压裂设备产品市场需求将会迅速扩大。非常规油气开发是我们的战略市场机会，我们将顺应国内非常规油气持续开发的增量市场寻求产业发展。

2、推进国际化战略，打造面向全球的产品和服务。

报告期，公司继续扩大了国际市场规模，北美市场尚需要进一步突破，尚需要打开北美主流市场的大门，在其他国际市场的份额仍有待于提高，提供的产品和服务还比较单一，总体上来看公司在国际市场上还有巨大潜力可挖。我们必须把握全球油田市场的细分结构和区域竞争格局的变化趋势，提供满足市场差异化的产品和服务，培养形成一批市场份额高的主流产品和服务，努力打造面向全球的产品和服务。

3、设备和服务并重，推进一体化产业发展。

油田服务企业需要设备和服务并重，培育产业协同的核心竞争力。只有掌握了设备制造的核心部件和服务的核心井下工具，服务产业才能真正建立技术上的竞争优势。只有设备与服务并重、一体化发展，我们才会积累起技术优势和品牌优势，才能保证公司可持续发展。

4、充分借助资本市场，整合一体化产业链。

油田服务企业只有通过增加产品线和服务线不断延伸产业链条，建立多产业的一体化协同能力，才能不断发展壮大。资本市场给与了油田服务企业足够的机会，杰瑞需要充分借助资本市场，通过资本运营的方式寻求外延式扩张，持续整合一体化产业链。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，杰瑞股份必须不断积累和扩大竞争优势，夯实核心产业地位，走出一条内涵和外延互补的发展之路。

公司未来发展面临的^{最大挑战}是技术和人才的瓶颈、市场和品牌的瓶颈，我们需要持之以恒地奋斗和拼搏：

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，让这个团队始终充满活力和生命力，把杰瑞股份的优秀文化播撒到全球。

2、持续创新注重研发，推进合作，建立和引进油田服务技术体系。

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，只有通过持续创新注重研发，推进合作，建立和引进这些技术体系，我们才会提供适合的有竞争优势的服务，有助于快速占领增量市场，踏上一条健康发展的道路。

3、突破服务产业技术和规模瓶颈，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，油田工程技术服务是目前公司产业转型过程中的战略发展产业。长期的积累将帮助我们突破服务产业技术和规模瓶颈，我们也亟需完成这个质的飞跃，步入引进培养、用好留住团队的良性循环轨道，快速发展一体化服务能力。

（三）2013 年公司经营计划

延续 2012 年的高速增长，设备类产品市场仍旧向好，服务类产品也正在突破规模瓶颈，公司确定 2013 年总体经营目标是：营业收入 37.6 亿元，较上年增长 57.72%；归属于母公司净利润 9.365 亿元，较上年增长 45.6%。为实现经营计划，公司将重点从以下几方面采取措施：

1、不断推进国际化，提高区域渗透和市场份额。

2012 年度公司在南美市场获得重大突破，源于公司对该市场发展动态的持续密切关注和有效的销售宣传策略。公司会继续根据全球各市场区域的发展特点，不断加强销售和宣传力度，提高公司产品和服务知名度，不断提高区域市场份额。目前我们的市场份额还很低，植入的产品比较单一，需要我们更加推进国际化和业务一体化，把握全球市场的区域变化趋势，顺势应变，提高区域渗透和市场份额。2013 年公司将加大在南美地区、俄罗斯及中亚地区、中东和北非地区等市场区域的开发力度。

2、积极顺应非常规油气开发市场的趋势，突破规模瓶颈，做大做强服务产业。

公司的油田工程技术服务经历了新老更迭，目前各项服务已初具雏形，亟需突破规模瓶颈，一体化服务能力还有待强化和建设。国内非常规油气资源储量巨大，开发前景乐观，杰瑞必须迎接挑战把握机遇做大做强服务产业。

3、以高技术取胜，“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美洲市场，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以高技术取胜的理念，“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从无到有做到全球先进水平，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。企业文化的有效融合和传播，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。

（四）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。

目前公司的现金流可以满足公司已知的资本性支出，如果未来存在重大的收购兼并、合资合作机会，我们将另行融资。

（五）可能面对的风险

1、全球经济增长疲软或恶化的风险。

全球经济在金融危机后的复苏中依旧脆弱，以欧洲国家和美国为代表的经合组织国家经济的下滑会影响其他主要经济体，如中国、印度，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 长时期波动对勘探开发支出的重大影响。

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 长时期波动会直接影响上游油气公司的勘探与开发资本开支和作业活跃水平，进而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、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累的过程，还存在高端技术积累和人才团队凝聚不足的风险。

4、海外收入面临汇率变动的风险。

5、海外业务面临某些地区地缘政治动荡的风险。

九、董事会对会计师事务所本报告期“非标准审计报告”的说明

中喜会计师事务所有限责任公司为本公司出具了标准无保留意见审计报告。

十、与上年度财务报告相比，会计政策、会计估计和核算方法发生变化的情况说明

与上年度财务报告相比，会计政策、会计估计和核算方法未发生变化。

十一、报告期内发生重大会计差错更正需追溯重述的情况说明

报告期内未发生重大会计差错更正需追溯重述的情况。

十二、与上年度财务报告相比，合并报表范围发生变化的情况说明

2012年度新增烟台杰瑞电力科技有限公司、烟台杰瑞软件有限责任公司2家子公司纳入合并报表范围。本期无不再纳入合并范围的公司或其他主体。

十三、公司利润分配及分红派息情况

报告期内利润分配政策特别是现金分红政策的制定、执行或调整情况：

根据中国证监会发布的《关于进一步落实上市公司现金分红有关事项的通知》，及山东证监局发布的《关于修订公司章程现金分红条款的监管通函》（2012）5号文件的要求，2012年8月16日经公司2012年第二次临时股东大会审议通过了《关于修改公司章程的议案》，修改后的公司利润分配决策政策如下：

（一）公司每年利润分配预案由公司董事会根据公司章程的规定，结合公司盈利情况、资金供给和需求情况、股东回报规划、外部融资环境等因素，认真研究和论证公司现金分红的时机、条件和最低比例、

调整的条件及其决策程序要求等因素拟定。独立董事应对利润分配预案发表明确的独立意见。分红预案经董事会审议通过后，方可提交股东大会审议；

（二）监事会应对董事会和管理层执行公司利润分配政策和股东回报规划的情况及决策程序进行监督；并应对年度内盈利但未提出利润分配的预案，就相关政策、规划执行情况发表专项说明和意见；

（三）董事会审议通过利润分配方案后报股东大会审议批准，公告董事会决议时应同时披露独立董事和监事会的审核意见；

（四）股东大会审议利润分配方案时，公司应当通过多种渠道主动与股东特别是中小股东进行沟通和交流（包括但不限于电话、传真、邮箱和互动平台等），充分听取中小股东的意见和诉求，及时答复中小股东关心的问题，切实保障社会公众股东参与股东大会的权利；

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

（六）公司如因外部经营环境发生重大变化，或根据自身经营状况、投资规划和长期发展的需要，确实需要调整或者变更公司利润分配政策的，应以保护股东权益为出发点，经过详细论证后由董事会做出决议，独立董事、监事会发表意见，提交公司股东大会批准，并经出席股东大会的股东所持表决权的2/3以上通过。公司同时应当提供网络投票方式以方便中小股东参与股东大会表决。调整后的利润分配政策应不得违反中国证监会以及深圳证券交易所的有关规定。

本年度利润分配及资本公积金转增股本预案： 适用 不适用

每 10 股送红股数（股）	0
每 10 股派息数（元）（含税）	2.5
每 10 股转增数（股）	3
分配预案的股本基数（股）	459,272,000.00
现金分红总额（元）（含税）	114,818,000.00
可分配利润（元）	1,295,863,943.05
利润分配或资本公积金转增预案的详细情况	
以公司总股本 459,272,000 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 2.5 元（含税），共计派发现金 11,481.80 万元，送红股 0 股（含税）；同时以资本公积金向全体股东每 10 股转增 3 股，通过本次转增股本后，公司总股本由 459,272,000 股，增至 597,053,600 股。	

公司近3年（含报告期）的利润分配方案及资本公积金转增股本方案情况

2010年6月10日，公司以发行上市后总股本114,818,000股为基数，向全体股东每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，公司以2010年末总股本114,818,000股为基数，向全体股东每10股派8.00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。2012年4月17日，公司以2011年末总股本229,636,000股为基数，向全体股东每10股派3.00元人民币现金（含税），共计派发现金68,890,800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（%）
2012年	114,818,000.00	643,202,645.16	17.85%
2011年	68,890,800.00	424,356,645.25	16.23%
2010年	91,854,400.00	281,920,467.94	32.58%

公司报告期内盈利且母公司未分配利润为正但未提出现金红利分配预案

适用 不适用

十四、社会责任情况

杰瑞股份作为中国企业公民，携手员工与家属，努力为社会创造财富、促进就业、促进员工发展、创新产品与服务、保护环境，积极践行社会公益。2012年，杰瑞股份上缴税金超过3亿元；新增岗位就业人员896人；外籍员工超过50人；杰瑞股份每年开展员工运动会、春游，协助员工制定个人战略规划，形成了内训外训培养机制，实现了员工管理、技术晋升双通道，全方位促进员工个人的发展。到2012年末，杰瑞股份已累计获得授权专利130项，正在申报专利50项；杰瑞股份的油坑污泥处理技术继续为环境保护提供优质服务。2012年累计捐赠148.6万元，其中“杰瑞扶危济困慈善基金”捐赠68.18万元。直接获得帮助的人员26人，其中杰瑞股份员工及员工家属14人；全国助残日、贫困助学、关爱老人等公益项目7个，捐赠金额累计26.98万元，受益的孩子、学生、老人、家庭超过1000人。

十五、报告期内接待调研、沟通、采访等活动登记表

接待时间	接待地点	接待方式	接待对象类型	接待对象	谈论的主要内容及提供的资料
2012年01月13日	公司二楼会议室	实地调研	机构	鹏华基金管理有限公司、齐鲁证券有限公司、安徽国富产业投资基金管理有限公司、中投证券股份有限公司、易方达基金管理有限公司、兴人新创投资管理有限公司	参观公司油服业务板块办公区、石油装备板块研发及杰瑞南区、西区工业园。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。
2012年01月17日	公司二楼会议室	实地调研	机构	银华基金管理有限公司、平安证券有限公司	同上。
2012年02月03日	公司一楼小会议室	实地调研	机构	华夏基金管理有限公司	同上。
2012年02月10日	公司一楼小会议室	实地调研	机构	光大证券股份有限公司、中国人寿资产管理有限公司	同上。
2012年02月14日	公司一楼小会议室	实地调研	机构	长安基金管理有限公司、JF 资产管理有限公司、东北证券股份有限公司、中国国际金融有限公司	同上。
2012年02月17日	公司一楼小会议室	实地调研	机构	国海富兰克林基金管理有限公司、方正证券股份有限公司	同上。
2012年02月24日	能服公司一楼小会议室	实地调研	机构	景顺投资管理有限公司、广发证券股份有限公司、安信证券股份有限公司、深圳市新同方投资管理有限公司、中投证券股份有限公司	同上。
2012年02月28日	公司二楼会议室	实地调研	机构	中信证券股份有限公司、南方基金管理有限公司、英大证券有限公司	同上。
2012年03月05日	公司一楼小会议室	实地调研	机构	上海瀚叶投资控股有限公司	同上。
2012年03月23日	公司一楼小会议室	实地调研	机构	第一创业证券有限责任公司	同上。
2012年03月26日	公司一楼小会议室	实地调研	机构	上海中金投资集团有限公司	同上。
2012年04月06日	公司四楼西培训教室	实地调研	机构	泰康资产管理有限责任公司权益投资部、平安资产管理有限责任公司、广发证券金管家睿组合 2 号、博时基金管理有限公司、中信建投证券有限责任公司、中信证券股份有限公司、财富证券有限责任公司、安信证券股份有限公司、厦门普尔投资管理有限责任公司、国信证券股份有限公司、交银施罗德基金管理有限公司、银华基金管理有限公司、东方证券股份有限公司、杭州尚科投资公司、申银万国证券股份有限公司、华夏基金管理有限公司、上投摩根基金管理有限公司、兴业全球基金管理有限公司、农银汇理基金管理有限公司、博时基金管理有限公司、东北证券股份有限公司	2011 年度股东大会。介绍公司油服业务布局情况。
2012年04月13日	能服公司二楼会议室	实地调研	机构	浦银安盛基金有限公司、海通证券股份有限公司、金元惠理基金管理有限公司、诺安基金管理有限公司、民生证券有限公司、浙商证券有限责任公司、长城证券有限责任公司、诺安基金管理有限公司、尚雅投资有限公司、万家基金管理有限公司、长江证券股份有限公司、华创证券有限责任公司、中信证券有限公司（国际）、国泰投信（台湾，QFII）	同上。

2012年05月08日	公司四楼培训室	实地调研	机构	国投瑞银基金管理有限公司、国信证券股份有限公司、瑞银证券有限责任公司、东北证券股份有限公司、邦德证券有限责任公司、嘉实基金管理有限公司	同上。
2012年05月29日	北京金融街洲际酒店	其他	机构	海通证券能源产业链专题研讨会	介绍美国页岩气、页岩油开发情况；介绍中国非常规油气开发情况及发展趋势；介绍公司的优势。
2012年06月05日	能服公司二楼会议室	实地调研	机构	广发证券股份有限公司、博时基金管理有限公司、招商证券股份有限公司、长江养老保险股份有限公司	同上。
2012年06月07日	公司一楼大会议室	实地调研	机构	华商基金管理有限公司、光大证券股份有限公司	同上。
2012年06月19日	上海浦东国际会议中心	其他	机构	中国银河证券股份有限公司天然气全产业链会议	介绍美国页岩气、页岩油开发情况；介绍中国非常规油气开发情况及发展趋势；介绍公司的优势。
2012年06月27日	公司三楼会议室	实地调研	机构	交银施罗德基金管理有限公司	同上。
2012年06月29日	公司四楼培训室	实地调研	机构	中国人保资产管理股份有限公司、泰康资产管理有限责任公司权益投资部、天弘基金管理有限公司、招商证券股份有限公司、东方港湾资产管理有限公司、浙商基金管理有限公司、昆蓬(上海)投资咨询有限公司、新华资产管理股份有限公司、万家基金管理有限公司、金元惠理基金管理有限公司、国泰君安证券资产管理公司、宝盈基金管理有限公司、上海万丰友方投资管理有限公司、睿信投资管理有限公司、东方证券股份有限公司、中国国际金融有限公司、长江证券股份有限公司、兴业证券股份有限公司、海通证券股份有限公司、华泰联合证券有限责任公司、兴业证券股份有限公司、平安资产管理有限公司、光大证券股份有限公司、国泰君安证券权益投资部、平安证券有限责任公司投资管理部、西部证券股份有限公司、北京润晖资产管理有限公司、中国银河证券股份有限公司、荷宝投资管理集团	同上。
2012年07月05日	能服公司一楼会议室	实地调研	机构	亨茂资产管理有限公司(QFII)	同上。
2012年08月10日	公司三楼东会议室	实地调研	机构	南方基金管理有限公司、广发证券股份有限公司	同上。
2012年08月13日	公司三楼西会议室	实地调研	机构	上投摩根基金管理有限公司	同上。
2012年08月17日	公司一楼大会议室	实地调研	机构	中信证券股份有限公司、泰达宏利基金管理有限公司、西部证券股份有限公司、中银基金管理有限公司、中国通用技术集团投资管理公司、烟台市创业投资有限公司、北京星石投资管理有限公司、西南证券、融源资本、北京德源安资产管	同上。

				理有限责任公司、北京金泰银安投资管理有限公司	
2012年08月21日	公司三楼东会议室	实地调研	机构	中海基金管理有限公司、国泰君安证券股份有限公司	同上。
2012年08月24日	公司一楼大会议室	实地调研	机构	兴业全球基金管理有限公司、上海宏铭投资管理有限公司、新华信托股份有限公司、浙商证券有限责任公司	同上。
2012年08月28日	公司一楼小会议室	实地调研	机构	华安基金管理有限公司、国金证券股份有限公司	同上。
2012年08月31日	公司三楼西会议室	实地调研	机构	国都证券有限责任公司	同上。
2012年09月10日	公司一楼大会议室	实地调研	机构	中国国际金融有限公司、招商证券股份有限公司、华夏基金管理有限公司、北京润晖资产管理有限公司、长城基金管理有限公司、东吴基金管理有限公司、工银瑞信基金管理有限公司、富国基金管理有限公司	同上。
2012年09月13日	公司三楼西会议室	实地调研	机构	易方达基金管理有限公司、东方证券股份有限公司	同上。
2012年09月19日	公司三楼东会议室	实地调研	机构	申银万国证券（香港）有限公司、天平资产管理（香港）有限公司、SMC 中国基金、挪威银行上海代表处、Owl Creek Asset Management LP、东方证券股份有限公司、海富通基金管理有限公司	同上。
2012年10月15日	公司二楼大会议室	实地调研	机构	中信证券股份有限公司、汇添富基金管理有限公司	同上。
2012年11月02日	公司二楼大会议室	实地调研	机构	中国国际金融有限公司、海富通基金管理有限公司、UBS 瑞银证券有限责任公司、国泰君安证券资产管理公司、瀚伦投资顾问（上海）有限公司-马丁克利投资机构	同上。
2012年11月07日	公司一楼大会议室	实地调研	机构	平安证券有限责任公司、摩根大通证券（亚太）有限公司、西部证券股份有限公司、中国民族证券有限责任公司、国投瑞银基金管理有限公司、安信证券股份有限公司、诺安基金管理有限公司、开源证券有限责任公司、深圳泓石资本投资管理有限公司、三井住友资产管理股份有限公司、中信建投证券有限责任公司、信诚基金管理有限公司、上海晟济投资管理公司	同上。
2012年11月12日	公司一楼小会议室	实地调研	机构	英大泰和财产保险股份有限公司、财富里昂证券有限责任公司、里昂证券投资研究有限公司、中国银河投资管理有限公司、华创证券有限责任公司、中信证券股份有限公司	同上。
2012年11月20日	公司一楼小会议室	实地调研	机构	长信基金管理有限责任公司	同上。
2012年11月23日	公司三楼西会议室	实地调研	机构	鑫巢资本管理有限公司	同上。
2012年11月30日	公司二楼大会议室	实地调研	机构	银河基金管理有限公司	同上。

2012 年 12 月 05 日	公司一楼大会议室	实地调研	机构	中国国际金融有限公司、威廉·博莱有限责任公司、山西盛桐资产管理有限公司	同上。
2012 年 12 月 20 日	公司一楼小会议室	实地调研	机构	新华基金管理有限公司、景林资产管理有限公司	同上。
2012 年 12 月 21 日	公司一楼大会议室	实地调研	机构	韩国投资基金管理公司上海代表处、上海睿柏投资管理有限公司、SMC 中国基金、北京财富睿盟投资管理公司、安信证券股份有限公司、联合运通投资有限公司、深圳市助友创富投资有限公司、德盛安联证券投资信托股份有限公司、国泰人寿保险有限责任公司	同上。

第五节 重要事项

一、重大诉讼仲裁事项

本年度公司无重大诉讼、仲裁事项。本年度公司无媒体质疑事项。

二、上市公司发生控股股东及其关联方非经营性占用资金情况

中喜会计师事务所有限责任公司为公司出具了中喜专审字【2013】第 09014 号《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占用资金情况审核报告》。

三、报告期内，公司无破产重整相关事项

四、资产交易事项

1、收购资产情况

(1) 增持德州联合石油机械有限公司股权事项

报告期内，公司于 2012 年 4 月 28 日、5 月 23 日、7 月 20 日、10 月 29 日和 11 月 20 日分别以德州联合石油机械有限公司上月末净资产 6.37 元、6.43 元、6.46 元、6.64 元、6.83 元收购德州联合石油机械有限公司 10 名自然人股东合计 2,147,614 元股权，交易金额 14,215,518.58 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。

报告期末，公司累计持有德州联合石油机械有限公司 45.25%的股权，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。

(2) 收购烟台杰瑞钻采设备技术有限公司 32.5%的股权事项

报告期内，2012 年 9 月 13 日经公司第二届董事会第十八次审议通过了《关于收购控股子公司烟台杰瑞钻采设备技术有限公司自然人股东股权的议案》：公司决定以 985.87 万元收购控股子公司烟台杰瑞钻采设备技术有限公司（以下简称“钻采公司”）李国庆等 6 名自然人股东所持钻采公司 32.5%的股权。交易定价原则：按照钻采公司 2012 年 8 月 31 日合并净资产溢价 20%作为收购定价依据，被收购公司盈利较高，溢价比例是合理公允的。成交价格与账面值不存在较大差异。收购完成后，公司持有钻采公司股权由 67.5%增加到 100%，钻采公司成为公司全资子公司（该事项已经披露在 2012 年 9 月 21 日的巨潮资讯网上）。

报告期内，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。2013 年 2 月 18 日，烟台杰瑞钻采设备技术有限公司更名为烟台杰瑞工矿部件有限公司。

(3) 购买加拿大油气区块（米湾湖项目）资产。

公司加拿大控股子公司 HITIC ENERGY LTD. 公司（以下简称“HITIC 公司”）以 880 万加元（按照中国外汇交易中心 9 月 13 日 1 加元对人民币 6.4902 元中间价约合人民币 5712 万元）受让 Deer Garden Resources Ltd 公司加拿大油气区块（米湾湖项目），该项交易于 2012 年 9 月 3 日获得加拿大能源部门批准并注册登记。本次油气区块的交易价格是双方谈判协议约定的价格，成交价格与账面值不存在较大差异（该事项已于 2012 年 9 月 21 日披露在巨潮资讯网上）。

报告期内，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。

2、出售资产情况

报告期内，公司不存在出售资产事项。

3、企业合并情况

无。

五、公司股权激励的实施情况及其影响

报告期内，公司未实施股权激励计划，亦无延续到报告期内的股权激励事项。

六、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	关联交易价格	关联交易金额（万元）	占同类交易金额的比例（%）	关联交易结算方式	市场价格	披露日期	披露索引
烟台德美动力有限公司	关联法人	关联采购	采购油田专用设备制造所需的部分 MTU-DDC 发动机及发动	按照成本加成法作为定价依据	按照成本加成法作为定价依据	14,696.87	53.21%	验收合格后付款		2012 年 03 月 17 日	巨潮资讯网

			机配件							
大额销货退回的详细情况				不存在大额销货退回情况						
关联交易的必要性、持续性、选择与关联方（而非市场其他交易方）进行交易的原因				MTU-DDC 公司是最著名的发动机厂商之一，其发动机产品技术先进、质量可靠、市场占有率高，在油田矿山领域应用广泛。烟台德美动力是 MTU-DDC 公司发动机产品在中国大陆的两家代理厂商之一。公司及公司合并报表范围内子公司向烟台德美动力采购单价一般低于向非关联方厂商采购单价，这是基于公司与烟台德美动力之间的长期合作关系以及向烟台德美动力采购发动机的数量规模而产生的。						
关联交易对上市公司独立性的影响				公司及公司合并报表范围内子公司与烟台德美动力关联交易占公司同类采购比重较大的原因在于客户指定发动机部件的品牌，对公司的财务状况和经营成果无重大影响，且公司享有其 50% 的收益权利，不存在损害公司和股东权益的情形，不会对公司独立性产生影响，公司亦不会因此类交易而对关联人形成依赖。						
公司对关联方的依赖程度，以及相关解决措施（如有）				不存在依赖。						
按类别对本期将发生的日常关联交易进行总金额预计的，在报告期内的实际履行情况（如有）				公司第二届董事会第十二次会议预计 2012 年关联采购发生金额在 8000——10,000 万元，2012 年实际发生关联采购 14,696.87 万元。						

2、资产收购、出售发生的关联交易

报告期，公司未发生资产收购、出售关联交易事项。

3、共同对外投资的重大关联交易

共同投资方	关联关系	共同投资定价原则	被投资企业的名称	被投资企业的主营业务	被投资企业的注册资本（万元）	被投资企业的总资产（万元）	被投资企业的净资产（万元）	被投资企业的净利润（万元）
德美机电有限公司	公司关联法人	同等条件同比例增资	烟台德美动力有限公司	主营业务为 MTU-DDC 发动机的代理销售、技术服务，泵原动力及传动设备的研发和生产	1000	5508.22	3914.43	2036.20

说明：公司第二届董事会第十一次会议审议通过了《关于使用超募资金向烟台德美动力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 万元向烟台德美动力增资，投入的资金计入注册资本。烟台德美动力的合营股东德美机电有限公司以同等条件同时向烟台德美动力增资 350 万元。本次增资完成后烟台德美动力有限公司注册资本变更为 1000 万元人民币，合资各方持股比例不变，各持 50%。公司关联董事孙伟杰先生、王坤晓先生回避表决。该交易已于 2012 年 2 月 21 日披露在巨潮资讯网上。

4、关联债权债务往来

是否存在非经营性关联债权债务往来： 是 否

5、其他重大关联交易

无。

七、重大合同及其履行情况

1、托管、承包、租赁事项情况

(1) 托管情况

为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的项目： 适用 不适用

(2) 承包情况

为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的项目： 适用 不适用

(3) 租赁情况

为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的项目： 适用 不适用

2、担保情况（关联担保）

单位：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	美国杰瑞国际有限公司	875 万美元	2011. 9. 30	2012. 9. 21	是	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	是	公司出具 1000 万美元的融资性保函提供担保
烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	杰瑞国际香港有限公司	969 万美元	2012. 8. 31	2013. 8. 29	否	公司出具 6360 万人民币的保函为借款担保
烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	杰瑞国际香港有限公司	1440 万美元	2012. 9. 20	2013. 9. 16	否	公司出具 9476.4 万人民币的保函为借款担保
烟台杰瑞石油装备	烟台杰瑞石油服	13, 000	2011. 10. 20	2012. 10. 20	是	为全部授信业务

技术有限公司	务集团股份有限 公司	万元				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 万元	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 万元	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
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	4,000 万元	2012.8.16	2013.2.20	否	为兴业银行 4000 万流动资金贷款提供保证担保

(1) 违规对外担保情况

无。

3、其他重大合同

第一，日常经营重大合同

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 6501.84 万美元（以 1 美元兑 6.5 元人民币汇率计算，约合 4.2645 亿人民币）。截至本报告期末，公司累计收到合同预付款 3086.28 万美元。

合同订立公司方名称	合同订立对方名称	定价原则	交易价格（万元）	是否关联交易	截至报告期末的执行情况
烟台杰瑞石油装 备技术有限公司	Green Field Energy Technologies	按市场价销售设备	42,645	否	-

第二，日常经营银行业务相关重大合同

(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、交通银行股份有限公司烟台分行分别开展了进口代付、进口押汇和进口汇出款融资业务，实际发生情况如下：

序号	代付办理日期	到期日期	金额（美元）	保证金 （人民币元）	归还情况	备注
----	--------	------	--------	---------------	------	----

1	2011年10月20日	2012年1月18日	613,404.44	3,950,000	到期已归还	工商银行
2	2012年3月22日	2012年6月20日	1,755,600.00	11,240,000.00	到期已归还	交通银行
3	2012年3月26日	2012年6月21日	357,634.00	2,330,000.00	到期已归还	兴业银行
4	2012年4月12日	2012年7月12日	953,847.20	6,110,000.00	到期已归还	交通银行
5	2012年4月23日	2012年7月20日	1,993,700.00	12,760,000.00	到期已归还	交通银行
6	2012年4月12日	2012年7月12日	615,000.00	3,940,000.00	到期已归还	交通银行
7	2012年5月21日	2012年8月17日	412,978.60	2,650,000.00	到期已归还	交通银行
8	2012年12月27日	2013年12月27日	496,700.00	3,420,000.00	未到期	中行
累计			7,198,864.24	46,400,000.00	-	

(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、交通银行股份有限公司烟台分行、中国农业银行烟台分行、中国工商银行股份有限公司烟台莱山支行开展了汇利达、进口押汇、进口汇出款融资、国内信用证卖方融资和出口打包贷款业务，实际发生情况如下：

序号	办理时间	到期日期	金额	币种	保证金 (人民币元)	归还情况	备注
1	2011年5月12日	2012年5月14日	185,549.56	美元	1,330,000	到期已归还	中行
2	2011年6月13日	2012年6月13日	590,344.58	美元	3,830,000	到期已归还	中行
3	2011年6月13日	2012年6月13日	590,344.58	美元	3,830,000	到期已归还	中行
4	2011年6月27日	2012年6月27日	28,800,000.00	日元	2,330,000	到期已归还	中行
5	2012年6月28日	2012年9月28日	470,388.00	美元	3,000,000.00	到期已归还	中行
6	2012年6月29日	2012年10月1日	2,041,389.62	美元	13,100,000.00	到期已归还	中行
7	2012年3月22日	2012年6月20日	577,732.02	美元	3,700,000.00	到期已归还	交行
8	2012年3月30日	2012年6月28日	240,826.40	美元	1,542,000.00	到期已归还	交行
9	2012年3月29日	2012年6月27日	1,432,975.50	美元	9,180,000.00	到期已归还	交行
10	2012年4月12日	2012年7月12日	267,206.15	美元	1,720,000.00	到期已归还	交行
11	2012年4月24日	2012年7月23日	1,848,350.38	美元	11,830,000.00	到期已归还	交行
12	2012年5月30日	2012年8月28日	1,281,361.14	欧元	10,640,000.00	到期已归还	交行
13	2012年12月27日	2013年12月27日	540,682.48	美元	3,720,000	尚未到期	中行
14	2012年12月20日	2013年12月20日	1,263,613.20	美元	8,700,000	尚未到期	中行

(3) 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机械设备有限公司与恒丰银行莱山支行开展了进口代付业务，实际发生情况如下：

序号	办理时间	到期日期	金额	币种	保证金 (人民币元)	归还情况	备注
----	------	------	----	----	---------------	------	----

1	2012年4月5日	2012年7月5日	501,362.42	美元	3,240,000.00	到期已归还	恒丰
---	-----------	-----------	------------	----	--------------	-------	----

(4) 报告期内，公司全资子公司杰瑞能源服务有限公司与交通银行股份有限公司烟台分行开展了汇出款融资业务，实际发生情况如下：

序号	办理时间	到期日期	金额	币种	保证金 (人民币元)	归还情况	备注
1	2012年6月18日	2013年6月18日	10,000,000.00	美元	64,000,000.00	尚未到期	交行

2012年6月19日，公司全资子公司杰瑞能源服务有限公司与交通银行股份有限公司烟台分行签署了《人民币结构性存款总协议》，杰瑞能源服务有限公司在交通银行股份有限公司烟台分行办理了结构性存款，金额6400万元，存款期限12个月，存款到期日2013年6月15日。上述1000万美元用于加拿大油田开发项目海泰科能源公司的投资款。

(5) 2009年7月7日，公司与恒丰银行烟台支行签署了《最高额抵押合同》(编号：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。2012年7月7日《最高额抵押合同》到期，对应的上述土地和房产的抵押担保解除。

(6) 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。合同续展至2013年2月22日。到期已还款，担保解除。

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：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。合同展期至2013年4月11日。

(7) 2011年8月4日，杰瑞能源服务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：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。最高额融资合同有效期届满后，尚有454万元人民币保函业务未到期，担保尚未解除。

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: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。最高额保证合同有效期届满后,尚有495万元保函业务未到期,担保未解除。

(8)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。公司已于2012年10月29日归还借款,担保解除。

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。已按期归还借款,担保解除。

(9)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: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。已按期归还借款,担保解除。

(10)2012年6月8日,公司第二届董事会第十四次会议审议通过了《关于向控股子公司提供财务资助的议案》:为支持控股子公司杰瑞(天津)油气工程有限公司业务发展,公司决定为杰瑞(天津)公司分批提供总额度2000万元人民币的财务资助,总额度指杰瑞天津公司合计获得财务资助的最高余额。有效期为2年,自董事会审议通过之日起计算。该事项已于2012年6月9日已经披露在证监会指定的信息披露媒体上。

(11)2012年8月16日,公司与兴业银行股份有限公司烟台分行签署《流动资金借款合同》,向兴业银行借款人民币4000万元,借款期限1年。公司全资子公司烟台杰瑞石油装备技术有限公司为该借款提供保证担保。公司于2013年2月20日归还借款,担保解除。

(12)2012年9月3日,杰瑞国际香港有限公司与中国工商银行(亚洲)有限公司签署了短期借款协议,向工行借款969万美元,借款到期日2013年8月19日。公司出具6360万人民币的保函为该借款担保,保函到期日2013年8月29日。

2012年9月21日,杰瑞国际香港有限公司与中国工商银行(亚洲)有限公司签署了短期借款协议,向工行借款1440万美元,借款到期日为2013年9月5日。公司出具9476.4万人民币的保函为该借款担保,保函到期日2013年9月16日。

八、承诺事项履行情况

1、公司或持股 5%以上股东在报告期内或持续到报告期内的承诺事项

(1) 公司首次公开发行时所作股份限售承诺

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%。

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。

(2) 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/或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/或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。

(3) 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、李志勇于 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。

(4) 自愿锁定股份限售承诺

公司高管訾敬忠、李志勇作出承诺：自杰瑞股份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杰瑞股份的股份，也不由杰瑞股份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杰瑞股份的股份不超过其在杰瑞股份首次公开发行股票前所持股份的 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。

2、公司资产或项目存在盈利预测，且报告期仍处在盈利预测期间，公司就资产或项目达到原盈利预测及其原因做出说明

不适用。

九、聘任、解聘会计师事务所情况

现聘任的会计事务所

境内会计师事务所名称	中喜会计师事务所有限责任公司
境内会计师事务所报酬（万元）	45
境内会计师事务所审计服务的连续年限	4
境内会计师事务所注册会计师姓名	刘新培 高桂玲
境外会计师事务所名称（如有）	无
境外会计师事务所报酬（万元）（如有）	0
境外会计师事务所审计服务的连续年限（如有）	0
境外会计师事务所注册会计师姓名（如有）	无

当期是否改聘会计师事务所

是 否

聘请内部控制审计会计师事务所、财务顾问或保荐人情况

适用 不适用

十、监事会、独立董事（如适用）对会计师事务所本报告期“非标准审计报告”的说明

不适用。

十一、处罚及整改情况

报告期内，公司及公司董事、监事和高管不存在被证券等监管部门处罚情况。

董事、监事、高级管理人员、持股 5%以上的股东涉嫌违规买卖公司股票且公司已披露将收回涉嫌违规所得收益的情况

适用 不适用

十二、年度报告披露后面临暂停上市和终止上市情况

不适用。

十三、其他重大事项的说明

1、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。

2、2012年4月19日，山东省发展和改革委员会下发了（鲁发改投资函【2012】27号）《关于安排第一批战略性新兴产业专项委托贷款的函》和（鲁发改投资【2012】386号）《山东省发展和改革委员会关于下达第一批战略性新兴产业专项合作贷款投资计划的通知》，公司获得山东省发展和改革委员会通过中国农业银行山东省分行安排的专项贷款资金2000万元，用于支持高端装备制造等战略性新兴产业重点企业发展。该资金用于公司流动资金，期限3年，贷款利率为人民银行同期同档次基准利率下浮20%。2012年5月15日，公司收到该专项贷款资金。

十四、公司子公司重要事项

2013年1月29日，公司全资子公司烟台杰瑞石油装备技术有限公司、杰瑞国际（香港）有限公司与PDVSA Servicios Petroleros, S.A.（以下简称“PDVSA”）正式签订了《关于油井专业服务设备的采购协议》，合同金额178,290,000.00美元（按照1月9日中标时1美元对人民币6.2814元计算，约合人民币11.19亿元）。该事项已于2013年2月6日披露在巨潮资讯网上。

十五、公司发行公司债券的情况

2012年7月4日，公司2012年第一次临时股东大会审议通过了《关于发行短期融资券的议案》，拟发行短期融资券不超过人民币6亿元。公司于2013年2月20日取得中国银行间市场交易商协会签发的《接受注册通知书》（中市协注[2013]CP38号），交易商协会同意接受公司短期融资券注册。首期发行在注册后2个月内完成。

第六节 股份变动及股东情况

一、股份变动情况

	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	152,567,457	66.44%			146,968,462	-4,464,181	142,504,281	295,071,738	64.25%
1、国家持股									
2、国有法人持股									
3、其他内资持股	152,567,457	66.44%			146,968,462	-4,464,181	142,504,281	295,071,738	64.25%
其中：境内法人持股									
境内自然人持股	152,567,457	66.44%			146,968,462	-4,464,181	142,504,281	295,071,738	64.25%
4、外资持股									
二、无限售条件股份	77,068,543	33.56%			82,667,538	4,464,181	87,131,719	164,200,262	35.75%
1、人民币普通股	77,068,543	33.56%			82,667,538	4,464,181	87,131,719	164,200,262	35.75%
三、股份总数	229,636,000	100%			229,636,000	0	229,636,000	459,272,000	100%

股份变动的原因

1、2012年4月6日经公司2011年度股东大会决议，公司以2011年末229,636,000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16日，转增后公司股本增至459,272,000股。

2、其他变动的数据是因为2012年2月5日公司解除部分限售股份（详见公司2012年2月3日披露在巨潮资讯网的《杰瑞股份：首次公开发行前已发行股份上市流通提示性公告》）。

股份变动的批准情况

√ 适用 □ 不适用

已经获得公司2011年度股东大会决议批准。

股份变动的过户情况

2012年5月15日，公司完成了工商变更登记，换发了新的《企业法人营业执照》，注册资本增至459,272,000股。

股份变动对最近一年和最近一期基本每股收益和稀释每股收益、归属于公司普通股股东的每股净资产等财务指标的影响

报告期内股份变动对 2012 年度指标无影响。2012 年按照 459,272,000 股股本和净资产计算的基本每股收益为 1.40 元，稀释每股收益 1.40 元，每股净资产 6.85 元。

公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容：无。

二、证券发行与上市情况

1、报告期末近三年历次证券发行情况

股票及其衍生证券名称	发行日期	发行价格 (或利率)	发行数量	上市日期	获准上市交易数量	交易终止日期
股票类						
IPO	2010 年 01 月 28 日	59.50	29,000,000	2010 年 02 月 05 日	23,200,000	
可转换公司债券、分离交易可转债、公司债类						
无						
权证类						
无						

前三年历次证券发行情况的说明

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。

2011年、2012年公司未发行证券。

2、公司股份总数及股东结构的变动、公司资产和负债结构的变动情况说明

2011年4月21日，公司实施2010年度权益分派方案，以2010年末总股本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。

2012年4月17日，公司实施2011年度权益分派方案，以2011年末总股本22963.6万股为基数，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45927.2万股。

3、现存的内部职工股情况

内部职工股的发行日期	内部职工股的发行价格（元）	内部职工股的发行数量（股）
现存的内部职工股情况的说明	公司无内部职工股。	

三、股东和实际控制人情况

1、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期股东总数	11,319	年度报告披露日前第5个交易日末股东总数	10,243					
持股5%以上的股东持股情况								
股东名称	股东性质	持股比例（%）	报告期末持股数量	报告期内增减变动情况	持有有限售条件的股份数量	持有无限售条件的股份数量	质押或冻结情况	
							股份状态	数量
孙伟杰	境内自然人	26.41%	121,296,000	0	121,296,000	0		
王坤晓	境内自然人	18.07%	82,992,000	0	82,992,000	0		
刘贞峰	境内自然人	14.13%	64,901,084	0	64,901,084	0		
吴秀武	境内自然人	1.47%	6,737,000		0	6,737,000		
刘东	境内自然人	1.25%	5,745,286		0	5,745,286		
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	1.21%	5,534,973		0	5,534,973		
中国工商银行—上投摩根内需动力股票型证券投资基金	基金、理财产品等其他	1.08%	4,964,033		0	4,964,033		
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	1.01%	4,652,413		0	4,652,413		

中国银行—嘉实服务增值行业证券投资基金	基金、理财产品等其他	1%	4,571,159		0	4,571,159	
李嘉鑫	境内自然人	0.81%	3,731,121		0	3,731,121	
战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东的情况（如有）		无。					
上述股东关联关系或一致行动的说明		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。					
前 10 名无限售条件股东持股情况							
股东名称	年末持有无限售条件股份数量（注 4）	股份种类					
		股份种类	数量				
吴秀武	6,737,000	人民币普通股	6,737,000				
中国建设银行—银华富裕主题股票型证券投资基金	5,534,973	人民币普通股	5,534,973				
中国工商银行—上投摩根内需动力股票型证券投资基金	4,964,033	人民币普通股	4,964,033				
中国建设银行—银华核心价值优选股票型证券投资基金	4,652,413	人民币普通股	4,652,413				
中国银行—嘉实服务增值行业证券投资基金	4,571,159	人民币普通股	4,571,159				
李嘉鑫	3,731,121	人民币普通股	3,731,121				
金鑫证券投资基金	3,154,558	人民币普通股	3,154,558				
中国农业银行—交银施罗德成长股票证券投资基金	3,145,004	人民币普通股	3,145,004				
中国农业银行—汇添富社会责任股票型证券投资基金	2,370,791	人民币普通股	2,370,791				
中国工商银行—汇添富均衡增长股票型证券投资基金	2,344,714	人民币普通股	2,344,714				
前 10 名无限售流通股股东之间，以及前 10 名无限售流通股股东和前 10 名股东之间关联关系或一致行动的说明	公司未知前 10 名无限售流通股股东之间是否存在关联关系或一致行动关系。						
参与融资融券业务股东情况说明（如有）	无。						

2、公司控股股东情况

自然人

控股股东姓名	国籍	是否取得其他国家或地区居留权
孙伟杰	中国	否
王坤晓	中国	否
刘贞锋	中国	否
最近 5 年内的职业及职务	最近 5 年，孙伟杰先生、王坤晓先生和刘贞锋先生分别担任本公司董事长、副董事长和董事职务。	
过去 10 年曾控股的境内外上市公司情况	无。	

报告期控股股东变更

适用 不适用

3、公司实际控制人情况

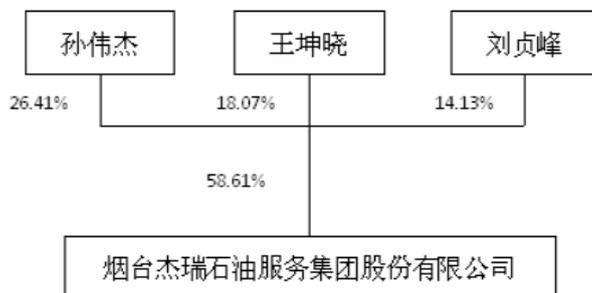
自然人

实际控制人姓名	国籍	是否取得其他国家或地区居留权
孙伟杰	中国	否
王坤晓	中国	否
刘贞锋	中国	否
最近 5 年内的职业及职务	最近 5 年，孙伟杰先生、王坤晓先生和刘贞锋先生分别担任本公司董事长、副董事长和董事职务。	
过去 10 年曾控股的境内外上市公司情况	无。	

报告期实际控制人变更

适用 不适用

公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

适用 不适用

4、其他持股在 10%以上的法人股东

截至报告期末，公司不存在持股百分之十以上的法人股东。

四、公司股东及其一致行动人在报告期提出或实施股份增持计划的情况

不适用。

第七节 董事、监事、高级管理人员和员工情况

一、董事、监事和高级管理人员持股变动

姓名	职务	任职状态	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	期初持股数 (股)	本期增持 股份数量 (股)	本期减持 股份数量 (股)	期末持股数 (股)
孙伟杰	董事长	现任	男	50	2010年12月03日	2013年12月02日	60,648,000	0	0	121,296,000
王坤晓	董事	现任	男	44	2010年12月03日	2013年12月02日	41,496,000	0	0	82,992,000
刘贞峰	董事	现任	男	52	2010年12月03日	2013年12月02日	32,450,542	0	0	64,901,084
王继丽	董事、总经理	现任	女	47	2010年12月03日	2013年12月02日	1,060,901	0	249,900	1,871,902
刘东	董事、副总经理	现任	男	43	2010年12月03日	2013年12月02日	2,966,443	0	187,600	5,745,286
吕燕玲	董事、财务总监	现任	女	47	2010年12月02日	2013年12月02日	1,030,000	0	292,567	1,767,433
郭明瑞	独立董事	现任	男	66	2010年12月03日	2013年12月02日	0	0	0	0
王建国	独立董事	现任	男	52	2010年12月03日	2013年12月02日	0	0	0	0
梁美健	独立董事	现任	女	47	2010年12月03日	2013年12月02日	0	0	0	0
周映	监事	现任	女	41	2010年12月03日	2013年12月02日	1,509,200	0	750,000	2,268,400
刘世杰	监事	现任	男	42	2010年12月03日	2013年12月02日	1,012,019	0	228,538	1,795,500
刘志军	监事	现任	男	39	2010年12月03日	2013年12月02日	0	0	0	0
闫玉丽	副总经理	现任	女	37	2010年12月07日	2013年12月02日	837,672	0	192,100	1,483,244
程永峰	副总经理、 董事会秘书	现任	男	45	2010年12月07日	2013年12月02日	409,100	0	170,000	648,200
田颖	副总经理	现任	女	45	2010年12月07日	2013年12月02日	426,000	0	213,000	639,000
警敬忠	副总经理	现任	男	35	2011年09月26日	2013年12月02日	85,600	0	40,800	128,400
李志勇	副总经理	现任	男	35	2012年03月15日	2013年12月02日	225,300	0	83,650	366,950
合计	--	--	--	--	--	--	144,156,777	0	2,408,155	285,903,399

二、任职情况

公司现任董事、监事、高级管理人员最近5年的主要工作经历

孙伟杰

男，50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，44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，52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，47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，43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，47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，66岁，中国国籍，无境外居留权。博士学位，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，52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，47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，41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，42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。

刘志军

男，39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，37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，45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，45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，35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。

李志勇

男，35岁，中国国籍，无境外居留权。毕业于本溪冶金高等专科学校机械工程专业，大专学历。历任烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司油田事业部销售经理，区域经理，副总经理。现任公司副总经理。

在股东单位任职情况

适用 不适用

在其他单位任职情况

适用 不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	在其他单位是否领取报酬津贴	与本公司关系
孙伟杰	烟台杰瑞石油装备技术有限公司	董事	否	全资子公司
	杰瑞能源服务有限公司	执行董事	否	全资子公司
	烟台杰瑞工矿部件有限公司（原烟台杰瑞钻采设备技术有限公司）	董事长	否	全资子公司
	美国杰瑞国际有限公司	董事长	否	全资子公司
	烟台瑞智软件有限公司	执行董事、总经理	否	全资子公司

	烟台杰瑞机械设备有限公司	董事长	否	全资子公司
	烟台杰瑞压缩设备有限公司	董事	否	全资子公司
	烟台杰瑞软件有限责任公司	执行董事、总经理	否	全资子公司
	烟台杰瑞电力科技有限公司	董事长	否	控股公司
	烟台德美动力有限公司	董事	否	合营公司
	德州联合石油机械有限公司	董事	否	参股企业
	烟台杰瑞网络商贸有限公司	执行董事	否	同一实质控制人控制之企业
王坤晓	烟台杰瑞石油装备技术有限公司	董事	否	全资子公司
	杰瑞能源服务有限公司	总经理	否	全资子公司
	烟台杰瑞工矿部件有限公司（原烟台杰瑞钻采设备技术有限公司）	董事	否	全资子公司
	美国杰瑞国际有限公司	董事	否	全资子公司
	烟台杰瑞机械设备有限公司	董事	否	全资子公司
	烟台杰瑞电力科技有限公司	董事	否	控股公司
刘贞峰	烟台杰瑞石油装备技术有限公司	董事	否	全资子公司
	烟台杰瑞工矿部件有限公司（原烟台杰瑞钻采设备技术有限公司）	董事	否	全资子公司
	美国杰瑞国际有限公司	董事	否	全资子公司
	烟台杰瑞机械设备有限公司	董事	否	全资子公司
王继丽	烟台杰瑞石油装备技术有限公司	董事	否	全资子公司
	烟台杰瑞机械设备有限公司	董事	否	全资子公司
刘东	烟台杰瑞石油装备技术有限公司	董事	否	全资子公司
	美国杰瑞国际有限公司	董事	否	全资子公司
吕燕玲	烟台杰瑞工矿部件有限公司（原烟台杰瑞钻采设备技术有限公司）	董事	否	全资子公司
	美国杰瑞国际有限公司	董事	否	全资子公司
	杰瑞（天津）油气工程有限公司	董事长	否	控股子公司
郭明瑞	中国人民大学法学院、山东大学、烟台大学	博士生导师	是	无
王建国	北京风林天元石油科技有限公司	董事长	是	无
梁美健	山东工商学院	教授	是	无
周映	美国杰瑞国际有限公司	执行经理	否	全资子公司
	烟台瑞智软件有限公司	监事	否	全资子公司
程永峰	德州联合石油机械有限公司	董事	否	参股企业

杰瑞（天津）油气工程有限公司	董事	否	控股子公司
----------------	----	---	-------

三、董事、监事、高级管理人员报酬情况

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序、确定依据及实际支付情况

2012年4月6日公司2011年度股东大会审议通过了《关于2012年度董事薪酬的议案》和《关于2012年度监事薪酬的议案》，2012年3月15日公司第二届董事会第十二次审议通过了《关于2012年度高管薪酬的议案》，会议确定了2012年度董事、监事和高级管理人员的薪酬。

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。

公司报告期内董事、监事和高级管理人员报酬情况

姓名	职务	性别	年龄	任职状态	从公司获得的报酬总额	从股东单位获得的报酬总额	报告期末实际所得报酬
孙伟杰	董事长	男	50	现任	7.2	0.00	7.2
王坤晓	董事	男	44	现任	7.2	0.00	7.2
刘贞峰	董事	男	52	现任	7.2	0.00	7.2
王继丽	董事、总经理	女	47	现任	30	0.00	30
刘东	董事、副总经理	男	43	现任	30	0.00	30
吕燕玲	董事、财务总监	女	47	现任	20	0.00	20
郭明瑞	独立董事	男	66	现任	5	0.00	5
王建国	独立董事	男	52	现任	5	0.00	5
梁美健	独立董事	女	47	现任	5	0.00	5
周映	监事	女	41	现任	18	0.00	18
刘世杰	监事	男	42	现任	10	0.00	10
刘志军	监事	男	39	现任	6.5	0.00	6.5
闫玉丽	副总经理	女	37	现任	16	0.00	16
程永峰	副总经理、董事会秘书	男	45	现任	20	0.00	20
田颖	副总经理	女	45	现任	16	0.00	16
訾敬忠	副总经理	男	35	现任	16	0.00	16
李志勇	副总经理	男	35	现任	16	0.00	16
合计	--	--	--	--	235.1	0.00	235.1

公司董事、监事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

适用 不适用

四、公司董事、监事、高级管理人员离职和解聘情况

报告期内，公司董事、监事、高级管理人员不存在离职和解聘情况。

五、报告期核心技术团队或关键技术人员变动情况（非董事、监事、高级管理人员）

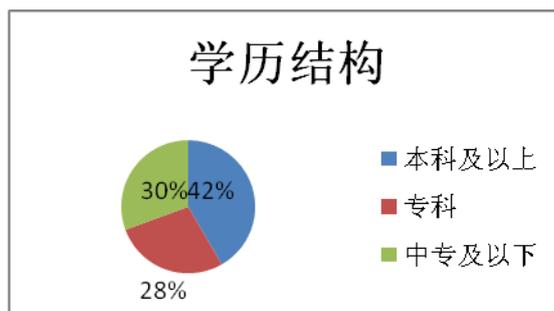
报告期内，公司核心技术团队和关键技术人员未发生变动。

六、公司员工情况

报告期末，公司及公司全资、控股子公司在职员工总数1970人，无需要承担费用的离退休职工。员工薪酬按照公司内部制度执行。员工培养计划通过公司“杰瑞大学”进行系统性培训和双通道晋升培训，提升员工的管理技术和专业技能。报告期末员工的结构如下：

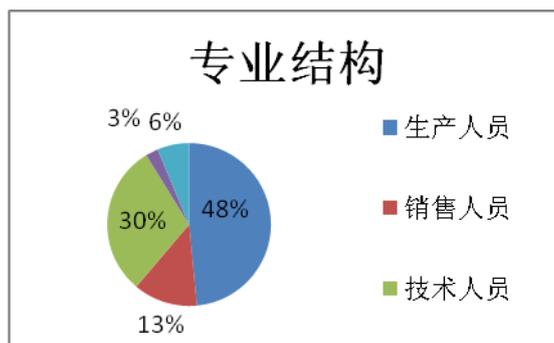
1、学历结构

学历	人数	占比
本科及以上学历	820	42%
专科	547	28%
中专及以下	603	30%
合计	1970	100.00%



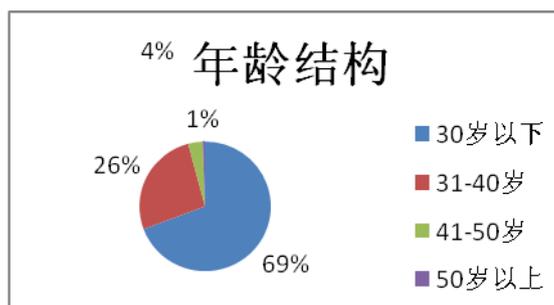
2、专业结构

岗位	人数	占比
生产人员	955	48%
销售人员	250	13%
技术人员	592	30%
财务审计人员	49	3%
行政后勤	124	6%
合计	1970	100%



3、年龄结构

年龄	人数	占比
30岁以下	1366	69%
31-40岁	521	26%
41-50岁	71	4%
50岁以上	12	1%
合计	1970	100%



第八节 公司治理

一、公司治理的基本状况

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	2012年8月16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	2013年2月25日
29	累积投票制实施细则	2010年12月3日
30	对外提供财务资助管理制度	2012年6月8日

公司治理与《公司法》和中国证监会相关规定的要求是否存在差异

是 否

公司治理与《公司法》和中国证监会相关规定的要求不存在差异。

公司治理专项活动开展情况以及内幕信息知情人登记管理制度的制定、实施情况

根据中国证监会发布的《关于进一步落实上市公司现金分红有关事项的通知》及山东证监局发布的《关于修订公司章程现金分红条款的监管通函》（2012）5号文件的要求，公司于2012年8月16日召开2012年第二次临时股东大会，会议审议通过了《关于修改公司章程的议案》，对公司《章程》中有关分红条款作出了修改。报告期，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、重大合同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。

二、报告期内召开的年度股东大会和临时股东大会的有关情况

1、本报告期年度股东大会情况

会议届次	召开日期	会议议案名称	决议情况	披露日期	披露索引
2011 年度 股东大会	2012 年 04 月 06 日	《2011 年度董事会工作报告》、《2011 年度监事会工作报告》、《2011 年度财务决算报告》、《2012 年度财务预算报告》、《2011 年年度报告及摘要》、《关于 2011 年度利润分配及资本公积金转增股本的议案》、《关于续聘公司 2012 年度财务审计机构的议案》、《关于 2012 年度董事薪酬的议案》、《关于 2012 年度监事薪酬的议案》、《关于将节余募集资金永久补充流动资金的议案》、《关于修改〈公司章程〉的议案》	会议采用现场记名 逐项投票表决方 式，审议通过了全 部议案。	2012 年 04 月 07 日	公告名称：《杰瑞股份 2011 年度股东大会决议公告》。 公告网站及网址：巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)

2、本报告期临时股东大会情况

会议届次	召开日期	会议议案名称	决议情况	披露日期	披露索引
2012 年第一次临时股东大会	2012 年 07 月 04 日	《关于发行短期融资券的议案》	会议采用现场记名投票表决方式，审议通过了该议案。	2012 年 07 月 05 日	公告名称：《杰瑞股份 2012 年第一次临时股东大会决议公告》。公告网站及网址：巨潮资讯网（http://www.cninfo.com.cn）
2012 年第二次临时股东大会	2012 年 08 月 16 日	《关于修改公司章程的议案》	会议采用现场记名投票表决方式，审议通过了该议案。	2012 年 08 月 17 日	公告名称：《杰瑞股份 2012 年第二次临时股东大会决议公告》。公告网站及网址：巨潮资讯网（http://www.cninfo.com.cn）

三、报告期内独立董事履行职责的情况

1、独立董事出席董事会及股东大会的情况

独立董事出席董事会情况						
独立董事姓名	本报告期应参加董事会次数	现场出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议
郭明瑞	11	10	1	0	0	否
王建国	11	11	0	0	0	否
梁美健	11	11	0	0	0	否
独立董事列席股东大会次数	1					

连续两次未亲自出席董事会的说明

报告期，公司独立董事现场或通讯方式出席了公司董事会，不存在连续两次未亲自出席董事会的情况。

2、独立董事对公司有关事项提出异议的情况

独立董事对公司有关事项是否提出异议

是 否

报告期内独立董事对公司有关事项未提出异议。

3、独立董事履行职责的其他说明

独立董事对公司有关建议是否被采纳

是 否

独立董事对公司有关建议被采纳或未被采纳的说明：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 2011 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、董事会秘书沟通。例如为公司投资加拿大油田开发事项、投资印尼老油田增油项目提供专业建议和风险提示。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。

四、董事会下设专门委员会在报告期内履行职责情况

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。2012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。

公司董事会审计委员会审阅了公司审计部出具的《内部审计报告》；参与公司2012年度审计工作，包括与会计师商定审计计划、现场审计沟通、督促按时提交审计报告等；对年审审计报告发表肯定意见；对续聘中喜会计师事务所有限责任公司为公司2013年度财务审计机构发表了肯定意见，并提请公司董事会通过。

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2012年4月6日公司2011年度股东大会审议通过的《关于2012年度董事薪酬的议案》和《关于2012年度监事薪酬的议案》及2012年3月15日公司第二届董事会第十二次审议通过的《关于2012年度高管薪酬的议案》，对2012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

2012年3月13日，公司董事会提名委员会2012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李志勇先生的教育背景、职业经历和专业素养等综合情况，决定：提名李志勇先生为公司副总经理，并提请公司董事会审议。

五、监事会工作情况

监事会在报告期内的监督活动中发现公司是否存在风险

是 否

监事会对报告期内的监督事项无异议。

六、公司相对于控股股东在业务、人员、资产、机构、财务等方面的独立完整情况

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、专利及非专利技术等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。

七、同业竞争情况

公司不存在同业竞争情况。公司3名控股股东作出了避免同业竞争承诺，具体内容见“第五节 重要事项 承诺事项履行情况”。

八、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。报告期对高级管理人员的考评实施情况详见2012年度报告“第七节 三、董事、监事、高级管理人员报酬情况”。

第九节 内部控制

一、内部控制建设情况

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》、《对外提供财务资助管理制度》(报告期内于 2012 年 6 月 8 日制定)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、财务资助、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。内部控制规则落实情况详见公司《内部控制规则落实自查表》。

二、董事会关于内部控制责任的声明

公司董事会及全体董事保证本报告内容不存在任何虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对报告内容的真实性、准确性和完整性承担个别及连带责任。

三、建立财务报告内部控制的依据

公司根据《会计法》、《企业会计准则》、《企业内部控制基本规范》等制度，在财务部门内部设立了会计核算中心、资金管理中心、管理预算中心、海外投资管理中心、稽核与督察管理中心，各中心制定了相应的内部管理和控制制度，形成了完备的会计核算体系和财务内控体系。财务信息严格按照公司业务保密约定和《内幕信息知情人登记管理制度》执行。

四、内部控制自我评价报告

内部控制自我评价报告中报告期内发现的内部控制重大缺陷的具体情况	
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。报告期内，公司内部控制是有效的，未发现内部控制重大缺陷。	
内部控制自我评价报告全文披露日期	2013 年 03 月 23 日

内部控制自我评价报告全文披露索引	报告全文内容请参见巨潮资讯网，与本报同时披露的公司《2012 年度内部控制自我评价报告》。
------------------	---

五、内部控制审计报告

适用 不适用

会计师事务所是否出具非标准意见的内部控制审计报告

是 否

会计师事务所出具的内部控制审计报告与董事会的自我评价报告意见是否一致

是 否

六、年度报告重大差错责任追究制度的建立与执行情况

2010 年 3 月公司制定了《年报信息披露重大差错责任追究制度》，报告期内公司未发生年度报告重大差错更正、重大遗漏信息补充以及业绩预告修正等情况。

第十节 财务报告

一、审计报告

审计意见类型	标准无保留审计意见
审计报告签署日期	2013 年 03 月 21 日
审计机构名称	中喜会计师事务所有限责任公司
审计报告文号	中喜审字【2013】第 09015 号

审计报告正文

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2012年12月31日的资产负债表及合并资产负债表，2012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2012年12月31日的财务状况以及2012年度的经营成果和现金流量。

中喜会计师事务所有限责任公司
中国 北京

中国注册会计师：高桂玲
中国注册会计师：刘新培

二〇一三年三月二十一日

二、财务报表

1、合并资产负债表

编制单位：烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	965,967,344.79	1,085,210,290.86
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产		
应收票据	179,976,612.55	31,323,588.00
应收账款	924,969,961.77	524,964,568.48
预付款项	219,864,215.99	159,521,257.78
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
应收利息	2,322,666.61	16,418,612.23
应收股利		
其他应收款	62,906,623.72	39,071,723.00
买入返售金融资产		
存货	949,217,553.31	549,425,161.31
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	182,500,000.00	0.00
流动资产合计	3,487,724,978.74	2,405,935,201.66
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	236,318,741.41	190,560,319.18
投资性房地产		
固定资产	680,444,007.73	286,178,497.40
在建工程	67,172,327.67	47,877,645.84
工程物资		
固定资产清理		
生产性生物资产		
油气资产	78,444,141.99	0.00
无形资产	106,720,061.26	93,216,214.59
开发支出		
商誉	586,412.06	586,412.06
长期待摊费用	100,541.20	150,469.38
递延所得税资产	26,336,037.35	10,791,625.98
其他非流动资产		9,600,000.00

非流动资产合计	1,196,122,270.67	638,961,184.43
资产总计	4,683,847,249.41	3,044,896,386.09
流动负债：		
短期借款	625,687,652.90	149,293,140.90
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	122,916,496.61	30,505,126.22
应付账款	332,596,874.99	123,295,345.16
预收款项	302,109,201.65	124,760,909.67
卖出回购金融资产款		
应付手续费及佣金		
应付职工薪酬	38,900,427.51	13,122,210.50
应交税费	32,599,971.96	3,738,578.27
应付利息	2,752,229.58	366,694.04
应付股利		
其他应付款	31,640,971.52	10,730,032.78
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	1,489,203,826.72	455,812,037.54
非流动负债：		
长期借款	20,000,000.00	
应付债券		
长期应付款	3,142,750.00	
专项应付款		
预计负债	252,736.00	
递延所得税负债		
其他非流动负债	10,000,000.00	
非流动负债合计	33,395,486.00	0.00
负债合计	1,522,599,312.72	455,812,037.54
所有者权益（或股东权益）：		
实收资本（或股本）	459,272,000.00	229,636,000.00
资本公积	1,318,688,813.45	1,549,967,932.45
减：库存股		
专项储备		
盈余公积	77,012,378.34	48,658,910.61
一般风险准备		
未分配利润	1,295,863,943.05	749,905,565.62
外币报表折算差额	-4,506,316.47	-1,341,376.57
归属于母公司所有者权益合计	3,146,330,818.37	2,576,827,032.11
少数股东权益	14,917,118.32	12,257,316.44
所有者权益（或股东权益）合计	3,161,247,936.69	2,589,084,348.55
负债和所有者权益（或股东权益）总计	4,683,847,249.41	3,044,896,386.09

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

2、母公司资产负债表

编制单位：烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	591,162,863.43	598,621,261.74
交易性金融资产		
应收票据	170,956,612.55	26,630,000.00
应收账款	746,707,511.48	484,307,151.89
预付款项	54,943,779.49	69,170,847.17
应收利息	420,625.00	10,478,991.62
应收股利		
其他应收款	64,690,490.47	19,569,021.74
存货	242,890,940.70	158,561,658.94
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	109,500,000.00	
流动资产合计	1,981,272,823.12	1,367,338,933.10
非流动资产：		
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	1,139,738,018.98	972,542,936.72
投资性房地产		
固定资产	68,827,884.36	51,676,348.76
在建工程	50,237,405.02	29,286,096.57
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	9,752,462.06	9,974,358.02
开发支出		
商誉		
长期待摊费用		
递延所得税资产	6,197,244.02	3,544,116.80
其他非流动资产		
非流动资产合计	1,274,753,014.44	1,067,023,856.87

资产总计	3,256,025,837.56	2,434,362,789.97
流动负债:		
短期借款	309,277,371.25	3,865,000.04
交易性金融负债		
应付票据	104,105,218.85	11,445,580.00
应付账款	304,035,116.59	189,971,138.03
预收款项	198,512,824.10	51,484,540.80
应付职工薪酬	8,717,000.37	4,253,168.69
应交税费	-21,674,707.83	-3,087,600.74
应付利息	508,066.67	
应付股利		
其他应付款	46,780,431.81	105,310,324.74
一年内到期的非流动负债		
其他流动负债		
流动负债合计	950,261,321.81	363,242,151.56
非流动负债:		
长期借款	20,000,000.00	
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	20,000,000.00	
负债合计	970,261,321.81	363,242,151.56
所有者权益(或股东权益):		
实收资本(或股本)	459,272,000.00	229,636,000.00
资本公积	1,320,331,932.45	1,549,967,932.45
减:库存股		
专项储备		
盈余公积	77,012,378.34	48,658,910.61
一般风险准备		
未分配利润	429,148,204.96	242,857,795.35
外币报表折算差额		
所有者权益(或股东权益)合计	2,285,764,515.75	2,071,120,638.41
负债和所有者权益(或股东权益)总计	3,256,025,837.56	2,434,362,789.97

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

3、合并利润表

编制单位：烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司

单位：元

项目	本期金额	上期金额
一、营业总收入	2,384,029,702.70	1,460,044,836.88
其中：营业收入	2,384,029,702.70	1,460,044,836.88
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	1,709,168,064.96	1,006,467,552.08
其中：营业成本	1,365,006,172.03	832,611,744.97
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	16,448,106.37	11,248,529.05
销售费用	95,877,575.65	64,667,681.29
管理费用	204,958,682.63	101,639,710.80
财务费用	-2,911,752.18	-25,477,894.33
资产减值损失	29,789,280.46	21,777,780.30
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）	32,836,664.34	17,577,888.68
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	31,684,664.34	17,577,888.68
汇兑收益（损失以“-”号填列）		
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	707,698,302.08	471,155,173.48
加：营业外收入	48,667,491.53	33,774,525.32
减：营业外支出	1,573,341.22	799,842.82
其中：非流动资产处置损失	16,055.20	7,450.03
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	754,792,452.39	504,129,855.98
减：所得税费用	109,689,611.14	76,463,528.18
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	645,102,841.25	427,666,327.80
其中：被合并方在合并前实现的净利润		
归属于母公司所有者的净利润	643,202,645.16	424,356,645.25
少数股东损益	1,900,196.09	3,309,682.55
六、每股收益：	--	--
（一）基本每股收益	1.40	0.92
（二）稀释每股收益	1.40	0.92
七、其他综合收益	-3,164,939.90	-1,373,409.30
八、综合收益总额	641,937,901.35	426,292,918.50
归属于母公司所有者的综合收益总额	640,037,705.26	422,983,235.95
归属于少数股东的综合收益总额	1,900,196.09	3,309,682.55

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

4、母公司利润表

编制单位：烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司

单位：元

项目	本期金额	上期金额
一、营业收入	1,726,351,424.65	977,133,333.40
减：营业成本	1,462,588,427.28	799,737,537.94
营业税金及附加	2,100,903.27	2,604,499.20
销售费用	29,942,242.41	25,745,093.40
管理费用	87,634,895.44	45,582,580.29
财务费用	-4,574,560.96	-18,105,102.19
资产减值损失	17,687,514.78	15,638,731.06
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）	158,300,368.40	104,589,005.02
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	30,954,352.02	18,477,116.03
二、营业利润（亏损以“-”号填列）	289,272,370.83	210,518,998.72
加：营业外收入	17,038,025.63	11,626,345.41
减：营业外支出	1,487,695.50	776,053.52
其中：非流动资产处置损失	1,695.50	4,042.73
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	304,822,700.96	221,369,290.61
减：所得税费用	21,288,023.62	16,691,281.68
四、净利润（净亏损以“-”号填列）	283,534,677.34	204,678,008.93
五、每股收益：	--	--
（一）基本每股收益	0.62	0.45
（二）稀释每股收益	0.62	0.45
六、其他综合收益		
七、综合收益总额	283,534,677.34	204,678,008.93

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

5、合并现金流量表

编制单位：烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司

单位：元

项目	本期金额	上期金额
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	2,165,700,582.43	1,318,599,657.12
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	39,010,659.59	37,951,192.29
收到其他与经营活动有关的现金	114,503,589.11	65,212,301.31
经营活动现金流入小计	2,319,214,831.13	1,421,763,150.72
购买商品、接受劳务支付的现金	1,669,813,982.92	1,232,213,388.18
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	164,303,525.30	103,290,430.47
支付的各项税费	187,336,261.11	132,963,328.10
支付其他与经营活动有关的现金	123,074,615.91	92,806,887.09
经营活动现金流出小计	2,144,528,385.24	1,561,274,033.84
经营活动产生的现金流量净额	174,686,445.89	-139,510,883.12
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	9,600,000.00	
取得投资收益所收到的现金	6,925,502.34	
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	167,951.78	242,936.63

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	8,049,069.29	
投资活动现金流入小计	24,742,523.41	242,936.63
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	496,263,966.88	270,879,041.99
投资支付的现金	27,574,232.57	168,454,432.34
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	182,500,000.00	9,600,000.00
投资活动现金流出小计	706,338,199.45	448,933,474.33
投资活动产生的现金流量净额	-681,595,676.04	-448,690,537.70
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	5,497,449.20	4,440,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	5,497,449.20	4,440,000.00
取得借款收到的现金	700,696,962.20	263,226,762.14
发行债券收到的现金		
收到其他与筹资活动有关的现金	110,117,215.78	15,095,000.00
筹资活动现金流入小计	816,311,627.18	282,761,762.14
偿还债务支付的现金	231,982,715.59	134,322,768.74
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	80,131,964.30	92,178,242.30
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	93,280,232.74	159,245,746.70
筹资活动现金流出小计	405,394,912.63	385,746,757.74
筹资活动产生的现金流量净额	410,916,714.55	-102,984,995.60
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-2,041,249.22	-5,100,325.11
五、现金及现金等价物净增加额	-98,033,764.82	-696,286,741.53
加：期初现金及现金等价物余额	916,960,095.43	1,613,246,836.96
六、期末现金及现金等价物余额	818,926,330.61	916,960,095.43

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

6、母公司现金流量表

编制单位：烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司

单位：元

项目	本期金额	上期金额
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	1,605,982,409.12	762,282,464.48
收到的税费返还	11,663.34	2,005,472.85
收到其他与经营活动有关的现金	35,762,399.20	141,967,606.14
经营活动现金流入小计	1,641,756,471.66	906,255,543.47
购买商品、接受劳务支付的现金	1,532,690,950.20	902,870,547.83
支付给职工以及为职工支付的现金	20,862,148.99	16,416,195.88
支付的各项税费	57,147,386.71	38,667,012.07
支付其他与经营活动有关的现金	98,080,083.72	27,581,958.40
经营活动现金流出小计	1,708,780,569.62	985,535,714.18
经营活动产生的现金流量净额	-67,024,097.96	-79,280,170.71
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金		
取得投资收益所收到的现金	133,119,518.72	86,111,888.99
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	168,477.59	82,000.00
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	133,287,996.31	86,193,888.99
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	50,047,522.56	47,779,871.65
投资支付的现金	142,014,232.57	481,530,082.34
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	109,500,000.00	
投资活动现金流出小计	301,561,755.13	529,309,953.99
投资活动产生的现金流量净额	-168,273,758.82	-443,116,065.00

三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		
取得借款收到的现金	300,000,000.00	130,000,000.00
发行债券收到的现金		
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计	300,000,000.00	130,000,000.00
偿还债务支付的现金		130,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	72,274,349.39	91,976,057.43
支付其他与筹资活动有关的现金	48,013,300.72	24,662,981.38
筹资活动现金流出小计	120,287,650.11	246,639,038.81
筹资活动产生的现金流量净额	179,712,349.89	-116,639,038.81
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	113,807.86	-57,488.65
五、现金及现金等价物净增加额	-55,471,699.03	-639,092,763.17
加：期初现金及现金等价物余额	573,958,280.36	1,213,051,043.53
六、期末现金及现金等价物余额	518,486,581.33	573,958,280.36

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

7、合并所有者权益变动表

编制单位：烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司

本期金额

单位：元

项目	本期金额									
	归属于母公司所有者权益								少数股东权益	所有者权益合计
	实收资本（或股本）	资本公积	减：库存股	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他		
一、上年年末余额	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
加：会计政策变更										
前期差错更正										
其他										
二、本年初余额	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
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	229,636,000.00	-231,279,119.00			28,353,467.73		545,958,377.43	-3,164,939.90	2,659,801.88	572,163,588.14
（一）净利润							643,202,645.16		1,900,196.09	645,102,841.25
（二）其他综合收益								-3,164,939.90		-3,164,939.90
上述（一）和（二）小计							643,202,645.16	-3,164,939.90	1,900,196.09	641,937,901.35
（三）所有者投入和减少资本									5,497,449.20	5,497,449.20
1. 所有者投入资本									5,497,449.20	5,497,449.20

2. 股份支付计入所有者权益的金额										
3. 其他										
(四) 利润分配					28,353,467.73		-97,244,267.73	-1,620,000.00	-70,510,800.00	
1. 提取盈余公积					28,353,467.73		-28,353,467.73			
2. 提取一般风险准备										
3. 对所有者(或股东)的分配							-68,890,800.00	-1,620,000.00	-70,510,800.00	
4. 其他										
(五) 所有者权益内部结转	229,636,000.00	-229,636,000.00								
1. 资本公积转增资本(或股本)	229,636,000.00	-229,636,000.00								
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		-1,643,119.00						-3,117,843.41	-4,760,962.41	
四、本期期末余额	459,272,000.00	1,318,688,813.45			77,012,378.34		1,295,863,943.05	-4,506,316.47	14,917,118.32	3,161,247,936.69

上年金额

单位：元

项目	上年金额									
	归属于母公司所有者权益								少数股东权益	所有者权益合计
	实收资本（或股本）	资本公积	减：库存股	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他		
一、上年年末余额	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
加：同一控制下企业合并产生的追溯调整										
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
三、本期增减变动金额（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
（一）净利润							424,356,645.25		3,309,682.55	427,666,327.80
（二）其他综合收益								-1,373,409.30		-1,373,409.30
上述（一）和（二）小计							424,356,645.25	-1,373,409.30	3,309,682.55	426,292,918.50
（三）所有者投入和减少资本	114,818,000.00	-114,818,000.00							4,440,000.00	4,440,000.00
1. 所有者投入资本	114,818,000.00	-114,818,000.00							4,440,000.00	4,440,000.00

2. 股份支付计入所有者权益的金额									
3. 其他									
(四) 利润分配					20,467,800.90	-112,322,200.90			-91,854,400.00
1. 提取盈余公积					20,467,800.90	-20,467,800.90			
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
4. 其他									
(五) 所有者权益内部结转									
1. 资本公积转增资本(或股本)									
2. 盈余公积转增资本(或股本)									
3. 盈余公积弥补亏损									
4. 其他									
(六) 专项储备									
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

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

8、母公司所有者权益变动表

编制单位：烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司

本期金额

单位：元

项目	本期金额							
	实收资本（或股本）	资本公积	减：库存股	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	所有者权益合计
一、上年年末余额	229,636,000.00	1,549,967,932.45			48,658,910.61		242,857,795.35	2,071,120,638.41
加：会计政策变更								
前期差错更正								
其他								
二、本年年初余额	229,636,000.00	1,549,967,932.45			48,658,910.61		242,857,795.35	2,071,120,638.41
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	229,636,000.00	-229,636,000.00			28,353,467.73		186,290,409.61	214,643,877.34
（一）净利润							283,534,677.34	283,534,677.34
（二）其他综合收益								
上述（一）和（二）小计							283,534,677.34	283,534,677.34
（三）所有者投入和减少资本								
1. 所有者投入资本								

2. 股份支付计入所有者权益的金额								
3. 其他								
(四) 利润分配					28,353,467.73		-97,244,267.73	-68,890,800.00
1. 提取盈余公积					28,353,467.73		-28,353,467.73	
2. 提取一般风险准备								
3. 对所有者(或股东)的分配							-68,890,800.00	-68,890,800.00
4. 其他								
(五) 所有者权益内部结转	229,636,000.00	-229,636,000.00						
1. 资本公积转增资本(或股本)	229,636,000.00	-229,636,000.00						
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	459,272,000.00	1,320,331,932.45			77,012,378.34		429,148,204.96	2,285,764,515.75

上年金额

单位：元

项目	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
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
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
三、本期增减变动金额（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
（一）净利润							204,678,008.93	204,678,008.93
（二）其他综合收益								
上述（一）和（二）小计							204,678,008.93	204,678,008.93
（三）所有者投入和减少资本								
1. 所有者投入资本								
2. 股份支付计入所有者权益的金额								

3. 其他								
(四) 利润分配					20,467,800.90		-112,322,200.90	-91,854,400.00
1. 提取盈余公积					20,467,800.90		-20,467,800.90	
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
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

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

2012 年度

(无特别指明本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 37061322800462。

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。

经 2012 年 4 月 6 日公司 2011 年度股东大会决议，公司以 2011 年末 22,963.60 万股总股本为基数，以资本公积转增股本的方式，向全体股东每 10 股转增 10 股，转增后公司股本增至 45,927.20 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【2012】12 号”验资报告予以验证。2012 年 5 月 15 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 2012 年 12 月 31 日，公司股本为 45,927.20 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：45,927.20 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）。

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、国家税务总局关于软件产品增值税政策的通知》（财税【2011】100号）规定，对增值税一般纳税人随同计算机硬件、机器设备一并销售嵌入式软件产品，如果适用本通知规定按照组成计税价格计算确定计算机硬件、机器设备销售额的，应当分别核算嵌入式软件产品与计算机硬件、机器设备部分的成本。凡未分别核算或者核算不清的，不得享受本通知规定的增值税政策。本公司之子公司烟台杰瑞石油装备技术有限公司在销售过程中，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，软件销售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，并获发新高新技术企业证书（证书编号分别为：GF201137000089，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 2011 年起三年内享受高新技术企业 15%的所得税优惠税率。

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）。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。”本公司及子公司杰瑞能源服务有限公司 2012 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。”2012 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	2012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；天然气设备生产、销售项目的筹建（筹建期至2013年3月1日止，筹建期内不得开展生产经营活动）橡胶软管组合件生产、销售。 油田特种钻采仪器、载货汽车、半挂车销售；油田设备、矿山设备、工业专用设备及配件的研究开发、销售、维修、技术服务；油田矿山服务技术的研究开发；为石油勘探和钻采提供技术服务； 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）	400,664,129.14	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，增产作业服务、酸化压裂服务、连续油管服务、径向钻井服务、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、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，储油设施、输送管线机械清洗技术开发、服务，清洗系统设备的研发，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）	422,070,000.00	100%	是	4,819,674.74
烟台杰瑞工矿部件有限公司	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）	12,558,714.00	100%	是	642,099.13
子公司全称	子公司类型	注册地	注册资本	经营范围	2012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

AmericanJereh International Corporation(美国杰瑞国际有限公司)	有限公司	9900 Westpark Drive, Suite132, Houston, Texas77063	905 万美元	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, 石油钻采设备、矿山机械设备及工业专用设备销售代理及备件销售, 海上石油开采设备服务代理。	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	
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; 石油天然气技术及设备的开发、转让、服务; 石油天然气设备销售; 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件, 在有效期内经营, 国家有专营规定的按规定办理)	5,100,000.00	51%	是	5,064,271.24
烟台杰瑞电力科技有限公司	有限公司	烟台市莱山区澳柯玛大街 7 号	1,003 万	开发、设计、生产、销售发电机组及分布式能源产品; 开发、设计、生产、销售发电机组产品的相关配套部件, 含: 自动控制柜、开关柜、电源自动切换设备; 上述产品的代理业务; 上述发电机组产品的维修、服务及配件供应。(以上涉及配额许可证管理、专项管理的商品按照国家有关规定办理)	5,030,000.00	50.15%	是	4,391,073.21
烟台杰瑞软件有限责任公司	有限公司	烟台市高新区创业路 42 号	50 万	计算机软件的开发与销售、技术咨询、技术服务、技术转让	500,000.00	100%	是	

3、合并范围发生变更的说明

2012 年度新增烟台杰瑞电力科技有限公司、烟台杰瑞软件有限责任公司 2 家子公司纳入合并报表范围。其中烟台杰瑞软件有限责任公司为投资新设，烟台杰瑞电力科技有限公司为公司增资由合营公司变为控股公司。

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
烟台电力科技有限公司	8,789,532.60	-1,415,936.17
烟台杰瑞软件有限责任公司	493,096.56	-6,903.44

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

2012 年 12 月 31 日美元折算汇率 6.2855，坚戈折算汇率 0.04134，迪拉姆折算汇率 1.7176。

五、合并财务报表项目注释

1、货币资金

项目	2012 年 12 月 31 日			2011 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			401,398.36			195,063.52
美元	9,168.33	6.2855	57,627.54	11,915.17	6.3009	75,076.24
坚戈	1,474,255.30	0.04134	60,944.46	480,339.00	0.0424	20,370.61
加元				65.00	6.1777	401.55
迪拉姆	3,578.37	1.7176	6,146.21			
小计			526,116.57			290,911.92
银行存款						
人民币			256,273,477.00			44,908,455.41
美元	14,252,773.08	6.2855	89,585,804.12	10,654,169.07	6.3009	67,130,853.88
加元	14,776,604.27	6.3184	93,364,496.42			
欧元	293,736.89	8.3176	2,443,185.96	11.23	8.1630	91.67

港币	114,867.63	0.8108	93,134.67	46,027.32	0.8107	37,314.38
坚戈	422,926,471.09	0.04134	17,483,420.53	186,155,138.86	0.0424	7,894,619.97
迪拉姆	4,662.42	1.7176	8,008.17	219,122.82	1.7292	378,907.18
小计			459,251,526.87			120,350,242.49
其他货币资金						
人民币			468,365,070.48			953,687,108.14
美元	6,000,000.00	6.2855	37,713,000.00	1,711,560.98	6.3009	10,784,374.58
坚戈	2,700,367.00	0.04134	111,630.87	2,302,675.00	0.0424	97,653.73
小计			506,189,701.35			964,569,136.45
合计			965,967,344.79			1,085,210,290.86

其他货币资金 506,189,701.35 元主要包括定期存款 398,722,000.00 元及保证金 107,333,633.47 元。

其中受限制的货币资金明细如下：

项目	2012 年 12 月 31 日	2011 年 12 月 31 日
保函、信用证保证金	76,545,189.04	36,084,291.01
银行承兑保证金	32,066,825.14	14,241,904.42
借款保证金	38,429,000.00	37,924,000.00
定期存单		80,000,000.00
合计	147,041,014.18	168,250,195.43

2、应收票据

(1) 应收票据分类

种类	2012 年 12 月 31 日	2011 年 12 月 31 日
银行承兑汇票	175,976,612.55	31,323,588.00
商业承兑汇票	4,000,000.00	
合计	179,976,612.55	31,323,588.00

(2) 期末公司已质押的应收票据情况

出票单位	出票日期	到期日	金额	备注
中国石油化工股份有限公司河南油田分公司	2012-11-30	2013-05-27	1,000,000.00	为公司开具银行承兑汇票提供质押
合计			1,000,000.00	

(3) 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
浦江德孚工贸有限公司	2012-7-17	2013-1-17	2,000,000.00
日照型钢有限公司	2012-11-13	2013-5-13	1,213,568.00
神华宁夏煤业集团有限责任公司	2012-9-27	2013-3-27	1,000,000.00
武汉钢铁集团矿业有限责任公司	2012-9-12	2013-3-12	1,000,000.00
安徽省天富电子(集团)有限公司	2012-10-18	2013-4-18	1,000,000.00
合计			6,213,568.00

3、应收账款

(1) 应收账款按种类披露

种类	2012年12月31日				2011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	1,718,611.89	0.18	1,718,611.89	100.00				
按账龄组合计提坏账准备的应收账款	981,600,706.36	99.82	56,630,744.59	5.77	556,578,208.17	100.00	31,613,639.69	5.68
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款								
合计	983,319,318.25	100.00	58,349,356.48	5.93	556,578,208.17	100.00	31,613,639.69	5.68

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	2012年12月31日			2011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	955,370,888.	97.33	47,768,544.4	536,051,669.8	96.31	26,802,583.
1-2年	14,175,696.6	1.44	2,835,139.34	18,174,043.18	3.27	3,634,808.6
2-3年		1.23		2,352,495.10	0.42	1,176,247.5
3年以上						
合计	981,600,706.	100.00	56,630,744.5	556,578,208.1	100.00	31,613,639.

期末单项金额并单项计提坏账准备的应收账款

应收账款内容	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由

UNITED OIL INC	1,718,611.8	1,718,611.89	100%	存在回收风险
合计	1,718,611.8	1,718,611.89		

(3) 本报告期无实际核销的应收账款情况

(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 (%)
第一名	非关联方	240,402,173.84	1 年以内	24.45
第二名	非关联方	149,382,518.00	1 年以内	15.19
第三名	非关联方	111,651,993.47	1 年以内	11.35
第四名	非关联方	88,401,766.00	1 年以内	8.99
第五名	非关联方	51,447,274.90	1 年以内	5.23
合计		641,285,726.21		65.21

(5) 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	2012 年 12 月 31 日		2011 年 12 月 31 日	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
1 年以内	215,036,062.67	97.81	159,039,365.94	99.70
1 至 2 年	4,751,916.81	2.16	429,707.79	0.27
2 至 3 年	24,180.00	0.01	46,374.62	0.03
3 年以上	52,056.51	0.02	5,809.43	
合计	219,864,215.99	100.00	159,521,257.78	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
FMC TECHNOLOGIES, INC	非关联方	33,548,916.34	1 年以内	未到货
CHINA DIESEL SUPPORT SERVICES LTD	非关联方	26,952,785.66	1 年以内	未到货
DAIMLER AG	非关联方	19,346,938.14	1 年以内	未到货
BH INTERNATIONAL (HONGKONG) LTD	非关联方	9,977,933.88	1 年以内	未到货
ARIEL CORP.	非关联方	9,973,567.66	1 年以内	未到货
合计		99,800,141.68		

(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	2012 年 12 月 31 日	2011 年 12 月 31 日
定期存款利息	2,322,666.61	16,418,612.23
小 计	2,322,666.61	16,418,612.23

6、其他应收款

(1) 其他应收款按种类披露

种类	2012 年 12 月 31 日				2011 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	2,771,135.71	4.02			3,804,311.77	9.12		
按账龄组合计提坏账准备的其他应收款	66,160,754.19	95.98	6,025,266.18	9.11	37,916,688.90	90.88	2,649,277.67	6.99
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	68,931,889.90	100.00	6,025,266.18	8.74	41,721,000.67	100.00	2,649,277.67	6.35

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	2012 年 12 月 31 日			2011 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	51,717,871.11	78.17	2,589,480.40	34,947,321.57	92.17	1,747,366.08
1-2 年	13,456,602.51	20.34	2,691,320.50	2,269,632.17	5.99	453,926.43
2-3 年	483,630.57	0.73	241,815.28	503,500.00	1.33	251,750.00
3 年以上	502,650.00	0.76	502,650.00	196,235.16	0.51	196,235.16
合计	66,160,754.19	100.00	6,025,266.18	37,916,688.90	100.00	2,649,277.67

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	计提比例	不计提理由

应收出口退税款	2,771,135.71			无回收风险
合计	2,771,135.71			

(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(%)
中国建设银行烟台开发区支行	非关联方	25,454,300.00	1年以内	36.93
烟台高新技术产业园区财政局	非关联方	16,654,000.00	1-2年	24.16
烟台市莱山经济开发区管理委员会	非关联方	6,223,278.81	1年以内	9.03
应收出口退税款	非关联方	2,771,135.71	1年以内	4.02
SPEC'S LIQUOR STORES	非关联方	2,477,702.11	1年以内	3.59
合计		53,580,416.63		77.73

(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。

7、存货

(1) 存货分类

项目	2012年12月31日			2011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	241,123,387.22		241,123,387.22	271,993,272.34		271,993,272.34
材料采购	8,529,460.56		8,529,460.56	750,769.19		750,769.19
在产品	500,185,911.83		500,185,911.83	139,387,308.00		139,387,308.00
库存商品	130,980,643.07		130,980,643.07	129,728,602.72		129,728,602.72
周转材料	5,686,143.59		5,686,143.59	5,494,975.09		5,494,975.09
发出商品	33,470,223.09		33,470,223.09	1,419,477.55		1,419,477.55
委托加工物资	29,241,783.95		29,241,783.95	650,756.42		650,756.42
合计	949,217,553.31		949,217,553.31	549,425,161.31		549,425,161.31

(2) 截至 2012 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、其他流动资产

项目	2012年12月31日	2011年12月31日
理财产品	182,500,000.00	
合计	182,500,000.00	

期末余额中有公司之子公司杰瑞能源服务有限公司以其 6,400 万结构性存款为其公司 1000 万美元借款提供质押担保。

9、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	55,082,225.02	15,937,910.45	39,144,314.57	158,636,367.59	20,361,996.23
艾迪士径向钻井(烟台)有限公司	50	50	20,249,213.95	10,906,111.01	9,343,102.94	9,067,340.00	1,460,624.64
联营公司							
德州联合石油机械有限公司	45.25	45.25	591,726,341.30	182,226,777.31	409,499,563.99	320,645,338.60	56,059,243.72

10、长期股权投资

被投资单位名称	核算方法	投资成本	2011年12月31日	增减变动	2012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	5,000,000.00	5,886,062.09	17,286,144.64	23,172,206.73	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	730,312.32	4,682,834.97	50	50				
德州联合石油机械有限公司	权益法	174,318,200.82	175,595,481.77	32,868,217.94	208,463,699.71	45.25	45.25				5,773,502.34
烟台杰瑞电力科技有限公司	权益法	5,000,000.00	5,126,252.67	-5,126,252.67							
合计		189,169,950.82	190,560,319.18	45,758,422.23	236,318,741.41						5,773,502.34

注：公司于 2012 年 3 月对烟台杰瑞电力科技有限公司增资，持股比例变为 50.15%，由合营公司变更为控股子公司。

11、固定资产

(1) 固定资产情况

项目	2011年12月31日	本期增加		本期减少	2012年12月31日
一、账面原值合计	332,635,919.64	447,598,059.02		18,520,383.06	761,713,595.60
其中：房屋及建筑物	83,444,224.89	155,821,591.36			239,265,816.25
机器设备	217,843,745.21	258,551,841.29		17,492,962.08	458,902,624.42
运输工具	16,378,685.43	24,493,938.04		843,980.16	40,028,643.31
电子及其他设备	14,969,264.11	8,730,688.33		183,440.82	23,516,511.62
		本期新增	本期计提		
二、累计折旧合计	46,457,422.24		41,991,534.11	7,279,409.91	81,169,546.44
其中：房屋及建筑物	8,280,420.58		3,592,190.41		11,872,610.99
机器设备	28,082,290.78		31,208,317.63	6,393,308.79	52,897,299.62
运输工具	5,119,067.39		4,472,548.92	726,764.45	8,864,851.86
电子及其他设备	4,975,643.49		2,718,477.15	159,336.67	7,534,783.97
三、固定资产账面净值合计	286,178,497.40				680,544,049.16
其中：房屋及建筑物	75,163,804.31				227,393,205.26
机器设备	189,761,454.43				406,005,324.80
运输工具	11,259,618.04				31,163,791.45
电子及其他设备	9,993,620.62				15,981,727.65
四、减值准备合计			100,041.43		100,041.43
其中：房屋及建筑物					
机器设备					
运输工具			100,041.43		100,041.43
电子及其他设备					
五、固定资产账面价值合计	286,178,497.40				680,444,007.73
其中：房屋及建筑物	75,163,804.31				227,393,205.26
机器设备	189,761,454.43				406,005,324.80
运输工具	11,259,618.04				31,063,750.02
电子及其他设备	9,993,620.62				15,981,727.65

(2) 本期固定资产折旧额 41,991,534.11 元。

(3) 本期由在建工程转入固定资产原价为 189,136,391.08 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
杰瑞工业园 105 厂房	正在办理竣工验收中	2013 年
杰瑞工业园食堂	正在办理竣工验收中	2013 年
山海路工业园 1-5 号厂房	正在办理竣工验收中	2013 年

(5) 公司房产受限的资产有：2011 年公司以房产权（账面原值 3,922,509.80 元）为起诉案件提供担保，已于 2013 年 2 月解除。

12、在建工程

(1) 项目明细

项目	2012 年 12 月 31 日			2011 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	1,062,171.50		1,062,171.50	459,654.35		459,654.35
研发中心大楼	41,064,222.80		41,064,222.80	22,582,677.46		22,582,677.46
后勤行政中心	6,537,782.22		6,537,782.22	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	2,685,839.57		2,685,839.57	1,712,543.61		1,712,543.61
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
6#厂房	3,450,900.00		3,450,900.00			
ERP 软件工程	361,765.16		361,765.16	1,657,006.86		1,657,006.86
OA 软件工程	1,035,437.81		1,035,437.81			
在安装设备	8,790,744.25		8,790,744.25	441,310.13		441,310.13
其他项目	2,183,464.36		2,183,464.36	3,399,755.76		3,399,755.76
合计	67,172,327.67		67,172,327.67	47,877,645.84		47,877,645.84

(2) 重大在建工程项目变动情况

	预算数 (万元)	2011 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	2012 年 12 月 31 日
杰瑞工业园		459,654.35	602,517.15								自筹	1,062,171.50
研发中心大楼	10306	22,582,677.46	18,481,545.34			48.13	70%				募投	41,064,222.80
后勤行政中心	1363	2,701,359.70	3,836,422.52			47.97	80%				募投	6,537,782.22
职工食堂	1708	3,542,405.06	7,287,082.41	10,829,487.47		63.40	已完工				募投	0.00
山海路工业园		1,712,543.61	10,675,566.38	9,702,270.42							自筹	2,685,839.57
1#厂房	3425	6,549,530.92	33,402,850.25	39,952,381.17		116.65	已完工				募投、自筹	0.00
2#钻采车间	2595	3,990,008.00	21,808,068.15	25,798,076.15		99.41	已完工				自筹	0.00
3#厂房	2361.5	456,588.95	27,196,331.21	27,652,920.16		117.10	已完工				募投、自筹	0.00
4#厂房	1892.8	192,402.52	20,963,356.55	21,155,759.07		111.77	已完工				募投、自筹	0.00
5#厂房	1892.8	192,402.52	20,787,882.83	20,980,285.35		110.84	已完工				募投、自筹	0.00
6#厂房	2700		3,450,900.00			12.78	已完工					3,450,900.00
软件产品 (ERP)	530	1,657,006.86	931,765.16		2,227,006.86	48.84					募投、自筹	361,765.16
OA 软件工程	200		1,035,437.81			51.77						1,035,437.81
在安装设备		441,310.13	32,823,797.65	24,474,363.53							募投、自筹	8,790,744.25
其他项目		3,399,755.76	7,374,556.36	8,590,847.76							募投、自筹	2,183,464.36
合计		47,877,645.84	210,658,079.77	189,136,391.08	2,227,006.86							67,172,327.67

(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。

13、油气资产

项目	2011 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	2012 年 12 月 31 日
一、账面原值合计		78,444,141.99		78,444,141.99
1. 探明矿区权益				
2. 未探明矿区权益		78,444,141.99		78,444,141.99
二、累计折耗合计				
1. 探明矿区权益				
2. 未探明矿区权益				
三、油气资产减值准备累计金额合计				
1. 探明矿区权益				
2. 未探明矿区权益				
四、油气资产账面价值合计		78,444,141.99		78,444,141.99
1. 探明矿区权益				
2. 未探明矿区权益		78,444,141.99		78,444,141.99
合计		78,444,141.99		78,444,141.99

油气资产的说明：

本期新增油气资产主要为：2012 年 8 月 31 日，公司之四级控股子公司 HITIC Energy Ltd. 与加拿大 Deergarden Resources Ltd. 签订油气区块矿权购买协议，该油气资产原值为 880 万加元，面积为 163.84 平方公里。2012 年 12 月 3 日，HITIC Energy Ltd. 与加拿大 Avatar Energy Ltd. 签订油气区块矿权购买协议，该油气资产原值为 180 万加元，面积为 10.88 平方公里。

14、无形资产

(1) 无形资产情况

项目	2011 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	2012 年 12 月 31 日
一、账面原值合计	95,386,576.26	16,137,256.47		111,523,832.73
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)	81,000,000.00	8,160,000.00		89,160,000.00
4、PLM 系统	3,006,667.53			3,006,667.53
5、井下作业工具专有技术		5,028,400.00		5,028,400.00
6、ERP 软件		2,227,006.86		2,227,006.86
7、其他软件	285,112.32	721,849.61		1,006,961.93
二、累计摊销合计	2,170,361.67	2,633,409.80		4,803,771.47
1、土地使用权(澳柯玛 7 号)	175,337.50	32,875.80		208,213.30
2、土地使用权(杰瑞工业园)	945,100.89	189,020.16		1,134,121.05

3、土地使用权（山海路）	675,000.00	1,633,600.00		2,308,600.00
4、PLM 系统	325,722.28	300,666.72		626,389.00
5、井下作业工具专有技术		139,677.64		139,677.64
6、ERP 软件		185,583.90		185,583.90
7、其他软件	49,201.00	151,985.58		201,186.58
三、无形资产账面净值合计	93,216,214.59			106,720,061.26
1、土地使用权（澳柯玛 7 号）	1,468,449.50			1,435,573.70
2、土地使用权（杰瑞工业园）	8,505,908.52			8,316,888.36
3、土地使用权（山海路）	80,325,000.00			86,851,400.00
4、PLM 系统	2,680,945.25			2,380,278.53
5、井下作业工具专有技术				4,888,722.36
6、ERP 软件				2,041,422.96
7、其他软件	235,911.32			805,775.35
四、减值准备合计				
五、无形资产账面价值合计	93,216,214.59			106,720,061.26
1、土地使用权（澳柯玛 7 号）	1,468,449.50			1,435,573.70
2、土地使用权（杰瑞工业园）	8,505,908.52			8,316,888.36
3、土地使用权（山海路）	80,325,000.00			86,851,400.00
4、PLM 系统	2,680,945.25			2,380,278.53
5、井下作业工具专有技术				4,888,722.36
6、ERP 软件				2,041,422.96
7、其他软件	235,911.32			805,775.35

本期摊销额 2,633,409.80 元。

(2) 尚未办妥土地证的土地使用权情况

项目	预计办结产权证书时间
土地使用权（山海路）	2013 年上半年

(3) 报告期末公司以土地使用权（澳柯玛 7 号）（账面原值 1,643,787.00 元）为公司起诉案件提供担保。

15、商誉

被投资单位名称或形成商誉的事项	2011 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	2012 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。

16、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	2012 年 12 月 31 日	2011 年 12 月 31 日
资产减值准备	9,891,107.34	5,037,479.50
合并报表中抵销内部销售未实现损益的影响	16,444,930.01	5,754,146.48
小 计	26,336,037.35	10,791,625.98

(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	57,625,836.57
其他应收款	5,943,181.28
内部交易未实现损益	110,354,542.88
合计	173,923,560.73

17、其他非流动资产

项 目	2012 年 12 月 31 日	2011 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

18、资产减值准备明细

项目	2011 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少		2012 年 12 月 31 日
			转回	转销	
一、坏账准备	34,262,917.36	30,111,705.30			64,374,622.66
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		100,041.43			100,041.43
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	34,262,917.36	30,211,746.73		64,474,664.09

19、短期借款

(1) 短期借款分类

项目	2012年12月31日	2011年12月31日
质押借款	96,551,538.35	90,295,265.86
保证借款	191,417,695.00	55,132,875.00
信用借款	337,718,419.55	3,865,000.04
合计	625,687,652.90	149,293,140.90

短期借款分类的说明：

截至2012年12月31日，

①质押借款 96,551,538.35 元，其中 33,696,538.35 元(5,360,995.68 美元)系本公司及子公司烟台杰瑞石油装备技术有限公司借款，以各该公司存款保证金 38,429,000.00 元作为质押担保；质押借款 62,855,000.00 元（1000 万美元）系公司子公司杰瑞能源服务有限公司借款，以其公司 64,000,000.00 元结构性存款作为质押担保。

②保证借款 191,417,695.00 元，其中 151,417,695.00 元（2,409 万美元）系公司之孙公司杰瑞国际（香港）有限公司国外借款，该借款本公司开具 15,836.40 万元的融资性保函作为担保；4000 万元系本公司流动资金贷款，子公司烟台杰瑞石油装备技术有限公司提供保证担保。

(2) 短期借款期末余额中无逾期未还款项。

20、应付票据

项目	2012年12月31日	2011年12月31日
银行承兑汇票	122,916,496.61	30,505,126.22
商业承兑汇票		
合计	122,916,496.61	30,505,126.22

21、应付账款

项目	2012年12月31日	2011年12月31日
1年以内	324,171,593.33	119,927,447.92
1~2年	7,881,801.00	2,423,296.95
2~3年	415,496.91	864,841.29

3 年以上	127,983.75	79,759.00
合计	332,596,874.99	123,295,345.16

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。

22、预收款项

(1)预收款项按账龄列示

项目	2012 年 12 月 31 日	2011 年 12 月 31 日
1 年以内	295,610,139.41	123,568,849.39
1~2 年	6,050,468.36	1,141,679.53
2~3 年	349,474.88	41,418.36
3 年以上	99,119.00	8,962.39
合计	302,109,201.65	124,760,909.67

(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。

23、应付职工薪酬

项目	2011 年 12 月 31	本期增加	本期减少	2012 年 12 月 31
一、工资、奖金、津贴和补贴	12,622,932.66	154,188,237.97		38,155,800.38
二、职工福利费		13,658,829.70	13,658,829.70	
三、社会保险费	252,540.95	16,403,018.01	16,559,540.22	96,018.74
其中：1、医疗保险费		3,892,150.69	3,878,856.86	13,293.83
2、基本养老保险费	250,635.68	10,676,735.25	10,844,646.02	82,724.91
3、年金缴费				
4、失业保险费	1,905.27	892,573.68	894,478.95	
5、工伤保险费		446,763.05	446,763.05	
6、生育保险费		494,795.34	494,795.34	
四、住房公积金		4,127,909.69	4,127,909.69	
五、工会经费和职工教育经费	246,736.89	4,241,833.75	3,839,962.25	648,608.39
六、非货币性福利				
七、因解除劳动关系给予的补				
合计	13,122,210.50			

期末工资余额为尚未支付的 2012 年奖金。

24、应交税费

项目	2012 年 12 月 31 日	2011 年 12 月 31 日
增值税	-14,682,803.55	-16,645,897.62
营业税	2,115,021.50	507,977.27

企业所得税	47,451,733.16	27,732,405.01
个人所得税	267,648.78	195,483.66
城市维护建设税	-360,220.02	-442,602.21
土地使用税	-800,000.00	313,238.00
印花税	343,354.59	185,650.62
教育费附加	-142,482.47	-189,686.65
地方教育费附加	-26,582.83	-58,052.26
待抵扣税款	-3,872,799.00	-9,348,871.78
代扣代缴税金	63,936.16	1,473,501.61
房产税	63,413.58	15,432.62
地税水利基金	446,419.33	
价格调节基金	1,712,489.21	
防洪保安基金	20,843.52	
合计	32,599,971.96	3,738,578.27

25、应付利息

项 目	2012 年 12 月 31 日	2011 年 12 月 31 日
分期付息到期还本的长期借款利息	30,066.67	
短期借款应付利息	2,722,162.91	366,694.04
合 计	2,752,229.58	366,694.04

26、其他应付款

(1) 按账龄列示

项目	2012 年 12 月 31 日	2011 年 12 月 31 日
1 年以内	29,681,947.72	10,110,085.74
1~2 年	1,745,508.01	209,136.55
2~3 年	197,565.80	589.30
3 年以上	15,949.99	410,221.19
合计	31,640,971.52	10,730,032.78

(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。

27、长期借款

项目	2012 年 12 月 31 日	2011 年 12 月 31 日
信用借款	20,000,000.00	

合计	20,000,000.00
----	---------------

公司长期借款系公司根据山东省发展与改革委员会鲁发改投资函【2012】27号文件取得的专项委托贷款，期限3年。

明细情况如下：

贷款单位	借款起始日	借款终止日	币种	利率 (%)	金额
农业银行烟台分行	2012.5.15	2015.5.14	人民币	5.32%	20,000,000.00
合计					20,000,000.00

28、其他非流动负债

项目	2012年12月31日	2011年12月31日
项目专项资金	10,000,000.00	
合计	10,000,000.00	

说明：本期子公司装备公司收到烟台市莱山区财政局根据莱财预指字【2012】348号文拨付的专项资金1000万元，用于海洋平台专用系列防爆连续油管作业成套设备的建设。

29、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	152,567,457			146,968,462	-4,464,181	142,504,281	295,071,738
1、国家持股							
2、国有法人持股							
3、其他内资持股	152,567,457			146,968,462	-4,464,181	142,504,281	295,071,738
其中：境内非国有法人持股							
境内自然人持股	152,567,457			146,968,462	-4,464,181	142,504,281	295,071,738
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	77,068,543			82,667,538	4,464,181	87,131,719	164,200,262
1、人民币普通股	77,068,543			82,667,538	4,464,181	87,131,719	164,200,262
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	229,636,000			229,636,000	0	229,636,000	459,272,000

股本变动情况说明：

1、2012 年 4 月 6 日经公司 2011 年度股东大会决议，公司以 2011 年末 22,963.60 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 2012 年 4 月 16 日，转增后公司股本增至 45,927.20 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【2012】12 号”验资报告予以验证。

2、其他变动的数据是因为 2012 年 2 月 9 日解除部分限售股份。

30、资本公积

项目	2011 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	2012 年 12 月 31 日
资本溢价（股本溢价）	1,549,967,932.45		231,279,119.00	1,318,688,813.45
其他资本公积				
合计	1,549,967,932.45		231,279,119.00	1,318,688,813.45

本期资本公积变动说明：

(1)经 2012 年 4 月 6 日公司 2011 年度股东大会决议，公司以 2011 年末 22,963.60 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 229,636,000.00 元。

(2)经 2012 年 9 月 13 日公司董事会决议，公司以 985.87 万元收购控股子公司烟台杰瑞钻采设备有限公司 6 名自然人股东所持钻采公司 32.5%的股权，溢价 1,643,119.00 元冲减资本公积。

31、盈余公积

项目	2011 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	2012 年 12 月 31 日
法定盈余公积	48,658,910.61	28,353,467.73		77,012,378.34
合计	48,658,910.61	28,353,467.73		77,012,378.34

32、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	749,905,565.62	
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		
加：本期归属于母公司所有者的净利润	643,202,645.16	
减：提取法定盈余公积	28,353,467.73	
应付普通股股利	68,890,800.00	以2011年末229,636,000股总股本为基数，按每10股派发3元现金红利（含个税）
期末未分配利润	1,295,863,943.05	

未分配利润说明:

2012 年 4 月 6 日本公司 2011 年度股东大会决议通过《关于 2011 年度利润分配及资本公积转增股本的议案》，以 2011 年末 22,963.6 万股总股本为基数，向全体股东按每 10 股派发 3.00 元现金红利（含个税），共派发现金红利 68,890,800.00 元。

33、营业收入、营业成本

(1) 营业收入

项目	2012 年度	2011 年度
主营业务收入	2,375,382,357.71	1,452,487,895.90
其他业务收入	8,647,344.99	7,556,940.98
合计	2,384,029,702.70	1,460,044,836.88
主营业务成本	1,362,997,591.63	831,303,715.04
其他业务成本	2,008,580.40	1,308,029.93
合计	1,365,006,172.03	832,611,744.97

(2) 主营业务（分产品）

产品名称	2012 年度		2011 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	1,529,921,612.25	790,697,527.48	825,152,702.35	446,462,731.13
设备维修改造与配件销售	626,512,273.05	425,834,251.44	459,806,247.84	314,433,456.38
油田工程技术服务	209,670,452.39	142,492,261.22	151,871,994.25	65,352,334.49
其他收入	9,278,020.02	3,973,551.49	15,656,951.46	5,055,193.04
合计	2,375,382,357.71	1,362,997,591.63	1,452,487,895.90	831,303,715.04

(3) 主营业务（分地区）

地区名称	2012 年度		2011 年度	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
国内	1,695,998,902.59	974,311,391.80	985,096,846.76	564,054,654.12
国外	679,383,455.12	388,686,199.83	467,391,049.14	267,249,060.92
合计	2,375,382,357.71	1,362,997,591.63	1,452,487,895.90	831,303,715.04

(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 (%)
第一名	307,498,666.23	12.90
第二名	240,410,753.97	10.08
第三名	148,683,346.15	6.24

第四名	127,977,100.85	5.37
第五名	113,381,662.70	4.76
合计	937,951,529.90	39.35

34、营业税金及附加

项目	2012 年度	2011 年度	计缴标准
营业税	4,966,809.95	4,729,806.66	5%, 3%
城市维护建设税	5,868,108.30	3,830,388.69	7%
教育费附加	2,545,709.56	1,642,520.89	3%
地方教育附加	1,697,071.10	1,043,544.84	2%
地方水利基金	1,309,298.51	2,267.97	1%
价格调节基金	61,108.95		
合计	16,448,106.37	11,248,529.05	

35、销售费用

项目	2012 年度	2011 年度
工资	24,355,708.61	18,204,854.42
福利费	1,540,310.61	832,454.00
社会保险金	2,597,138.14	1,161,327.71
差旅费	13,174,056.60	8,797,409.11
折旧费	587,967.49	533,133.28
办公费	3,678,414.48	3,381,853.44
通讯费	418,449.29	377,585.74
招待费	5,139,456.49	3,525,601.99
车辆费	1,150,626.04	817,892.88
低值易耗品摊销	163,202.59	296,488.42
运杂费	7,556,291.94	5,156,289.45
物料消耗	199,299.86	2,037.53
宣传、广告费	2,577,400.81	618,377.66
会议费	1,339,768.93	827,862.38
维修费	2,572,092.35	2,245,838.70
交通费	54,309.11	15,082.60
水电费	15,414.94	18,001.84
保险费	146,796.03	52,003.37
包装费	697,202.15	167,674.89

参展费	8,105,155.92	5,958,167.23
邮寄费	194,299.50	175,453.78
劳保费	172,175.62	97,831.92
租赁费	1,088,051.72	1,003,309.06
售后服务费	7,098,371.23	6,749,409.18
投标费	2,318,411.77	452,359.97
仓储费	392,419.85	1,037,835.00
检测认证	1,198,920.96	966,560.90
佣金	6,396,307.76	1,073,361.19
其他	949,554.86	121,623.65
合 计	95,877,575.65	64,667,681.29

36、管理费用

项目	2012 年度	2011 年度
工资	23,434,834.54	11,691,435.55
福利费	4,525,643.24	1,895,784.73
社会保险金	2,770,334.80	1,715,705.75
工会经费	2,962,207.09	1,649,851.67
职工教育经费	1,326,194.77	988,639.69
水电费	647,629.09	431,789.57
低值易耗品摊销	1,034,591.26	294,660.61
办公费	3,993,227.93	3,289,403.54
差旅费	2,720,494.18	2,527,728.18
业务招待费	1,821,092.62	871,299.70
折旧	5,599,387.85	3,435,358.20
租赁费	1,689,393.30	907,889.69
通讯费	518,200.38	260,463.26
车辆费	2,987,801.70	1,968,495.92
税金	4,348,485.72	3,338,676.22
会议费	426,689.38	494,204.09
宣传费	168,426.42	80,293.62
劳保费	103,148.67	122,928.22
研发费	132,949,459.28	62,028,306.60
保险费	123,536.51	56,228.58
邮寄费	63,149.14	13,751.66
维修费	660,482.01	582,241.00
咨询费\审计费	5,727,559.52	418,893.24

证券费用	529,230.04	783,385.73
无形资产摊销	2,277,031.88	900,045.11
董事会费	152,959.40	152,720.00
检测认证费	26,832.81	250,312.65
其他	1,370,659.10	489,218.02
合 计	204,958,682.63	101,639,710.80

37、财务费用

项目	2012 年度	2011 年度
利息支出	12,861,538.32	1,253,268.51
减：利息收入	17,845,992.50	29,209,433.18
汇兑损失	15,840,422.59	15,611,429.86
减：汇兑收益	18,619,891.42	15,601,149.41
机构手续费	4,852,170.83	2,467,989.89
合 计	-2,911,752.18	-25,477,894.33

38、资产减值损失

项目	2012 年度	2011 年度
一、坏账损失	29,689,239.03	21,777,780.30
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	100,041.43	
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	29,789,280.46	21,777,780.30

39、投资收益

(1) 投资收益明细情况

项目	2012 年度	2011 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	31,684,664.34	17,577,888.68
处置长期股权投资产生的投资收益		
理财收益	1,152,000.00	
合计	32,836,664.34	17,577,888.68

(2) 按权益法核算的长期股权投资收益

被投资单位	2012 年度	2011 年度	本期比上期 增减变动的 原因
烟台德美动力有限公司	6,575,851.60	2,850,164.93	合营公司本期实现净利润比上年增加
烟台杰瑞电力科技有限公司	-47,701.28	134,151.67	
德州联合石油机械有限公司	24,426,201.70	15,492,799.43	联营公司本期实现净利润比上年增加
艾迪士径向钻井(烟台)有限公司	730,312.32	-899,227.35	合营公司本期实现净利润比上年增加
合计	31,684,664.34	17,577,888.68	

40、营业外收入

项目	2012 年度	2011 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	132,243.32	61,589.65	
其中：固定资产处置利得	132,243.32	61,589.65	132,243.32
罚款、违约金收入	10,389,319.28	6,301,058.03	10,389,319.28
政府补助	37,755,096.59	26,349,047.87	33,313,060.00
其他收入	390,832.34	1,062,829.77	390,832.34
合计	48,667,491.53	33,774,525.32	44,225,454.94

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	4,442,036.59	3,177,097.87	
专利、商标补贴	7,400.00	263,250.00	
国际市场开拓及外经贸业务补贴	1,210,660.00	408,700.00	
科研专项资金及技术开发补贴	32,031,000.00	14,150,000.00	注 1
政府奖励专项资金		8,300,000.00	
其他奖励	64,000.00		

		50,000.00	
合计	37,755,096.59	26,349,047.87	

注 1

拨款单位	文件名称	金额
烟台市莱山区财政局	关于下达专项资金指标的通知（莱财预指字[2012]332号）	13,500,000.00
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[2012]169号）	8,300,000.00
烟台市莱山区财政局	关于下达专项资金指标的通知（莱财预指字[2012]225号）	2,551,000.00
国家财政部	关于 2012 年度国家国际科技合作专项项目（国科发计[2012]698号）	2,550,000.00
烟台市莱山经济开发区管理委员会	关于年产 200 台套海上平台专用钻采设备扩产项目补贴资金批复	2,400,000.00
烟台市莱山区财政局	关于下达山东省资助创新专项资金指标的通知（[莱财预指字]2012 151号）	2,000,000.00

41、营业外支出

项目	2012 年度	2011 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	16,055.20	7,450.03	
其中：固定资产处置损失	16,055.20	7,450.03	16,055.20
违约金支出		10,200.00	
对外捐赠	1,486,000.00	705,000.00	1,486,000.00
其他	71,286.02	77,192.79	71,286.02
合计	1,573,341.22	799,842.82	1,573,341.22

42、所得税费用

项目	2012 年度	2011 年度
按税法及相关规定计算的当期所得税	125,128,405.95	83,072,985.12
递延所得税调整	-15,438,794.81	-6,609,456.94
合计	109,689,611.14	76,463,528.18

43、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 1.40 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。

2012 年度基本每股收益=643,202,645.16/459,272,000.00=1.40

(2) 稀释每股收益 1.40 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。

2012 年度稀释每股收益=643,202,645.16/459,272,000.00=1.40

44、其他综合收益

项目	2012 年度	2011 年度
外币财务报表折算差额	-3,164,939.90	-1,373,409.30
合计	-3,164,939.90	-1,373,409.30

45、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	30,517,194.66
补贴收入	37,755,096.59
保证金	14,556,609.03
违约金收入	8,583,566.56
单位往来	20,135,854.87
其他	2,955,267.40

合计	114,503,589.11
----	----------------

(2) 支付的其他与经营活动有关的现金

项目	金额
运杂费	13,186,468.01
办公费	6,546,566.16
差旅费\交通费	15,668,561.23
招待费	8,147,695.41
通讯费	1,194,005.48
车辆费	4,157,417.60
广告费\宣传费	2,634,052.67
会议费	1,613,234.81
参展费	7,836,978.33
研发费	13,782,406.87
售后服务	2,591,622.39
检测认证费	1,081,585.75
租赁费	2,901,268.76
手续费	4,429,836.07
维修费	1,403,191.00
审计、咨询	6,686,504.59
投标费	2,313,299.56
仓储费	412,243.85
佣金	5,053,388.52
水电费	654,298.91
捐赠支出	1,486,000.00
其他单位往来	10,168,634.25
个人往来	1,830,355.69
保函保证金	7,295,000.00
合计	123,074,615.91

(3) 收到的其他与投资活动有关的现金

项目	金额
增加投资将合营公司纳入合并口径增加货币资金	8,049,069.29
合计	8,049,069.29

(4) 支付的其他与投资活动有关的现金

项目	金额
理财产品	182,500,000.00

合计	182,500,000.00
----	----------------

(5) 收到的其他与筹资活动有关的现金

项目	金额
收回借款等筹资活动保证金	110,117,215.78
合计	110,117,215.78

(6) 支付的其他与筹资活动有关的现金

项目	金额
借款保证金	38,429,000.00
承兑汇票保证金	32,066,825.14
融资性保函及其他保证金	22,784,407.60
合计	93,280,232.74

46、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

补充资料	2012 年度	2011 年度
1. 将净利润调节为经营活动现金流量:		
净利润	645,102,841.25	427,666,327.80
加: 资产减值准备	29,789,280.46	21,777,780.30
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	41,991,534.11	18,902,705.97
无形资产摊销	2,633,409.80	1,206,687.00
长期待摊费用摊销	49,928.18	136,576.65
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)	-116,188.12	-133,135.82
固定资产报废损失(收益以“—”号填列)		20,476.23
公允价值变动损失(收益以“—”号填列)		
财务费用(收益以“—”号填列)	12,861,538.32	2,591,390.31
投资损失(收益以“—”号填列)	-32,836,664.34	-17,577,888.68
递延所得税资产减少(增加以“—”号填列)	-15,544,411.37	-6,609,456.94
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)	-399,792,392.00	-288,558,750.73
经营性应收项目的减少(增加以“—”号填列)	-648,529,611.61	-441,886,122.64
经营性应付项目的增加(减少以“—”号填列)	542,242,121.11	144,325,936.73
其他	-3,164,939.90	-1,373,409.30

经营活动产生的现金流量净额	174,686,445.89	-139,510,883.12
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	818,926,330.61	916,960,095.43
减: 现金的期初余额	916,960,095.43	1,613,246,836.96
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	-98,033,764.82	-696,286,741.53

(2) 现金和现金等价物的构成

项目	2012年12月31日	2011年12月31日
一、现金	818,926,330.61	916,960,095.43
其中: 库存现金	526,116.57	290,911.92
可随时用于支付的银行存款	459,251,526.87	120,350,242.49
可随时用于支付的其他货币资金	359,148,687.17	796,318,941.02
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	818,926,330.61	916,960,095.43

(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	2012年12月31日	2011年12月31日
期末货币资金余额	965,967,344.79	1,085,210,290.86
减: 使用受到限制的存款	147,041,014.18	168,250,195.43
期末现金及现金等价物余额	818,926,330.61	916,960,095.43

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
烟台杰瑞工矿部件有限公司	全资子公司	有限责任公司	莱山区澳柯玛大街 7 号	孙伟杰	油田机械等配件生产销售、货物的进出口贸易	400.00	100.00	100.00	76666407-0
AmericanJereh 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, Texas77063	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	2,000.00	51.00	51.00	57834582-2
烟台杰瑞电力科技有限公司	控股	有限责任	莱山区澳柯玛大街 7 号	孙伟杰	开发、设计、生产、销售发电机	1003.00	50.15	50.15	

	子公司	公司			组及分布式能源产品；销售发电机组产品的相关配套部件				56253975-3
烟台杰瑞软件有限责任公司	全资子公司	有限责任公司	烟台市高新区创业路 42 号	孙伟杰	计算机软件的开发与销售、技术咨询、技术转让	50.00	100.00	100.00	05236140-6

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	李舜南	开发、设计、生产发动机动力及传动设备	1000	50	50	76579820-2
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	45.25	45.25	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	2012 年度		2011 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	146,968,700.68	53.21	48,390,301.84	35.51
德州联合石油机械有限公司	采购	泥浆泵、配件等	协议价	197,764.10	3.46	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	463,509.00	100.00	141,297.78	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	2,342,806.60	100.00	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	85,696.00	100.00	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	2012 年度		2011 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	4,497.56	0.00	102,578.56	0.02
艾迪士径向钻井(烟台)有限公司	销售	设备、配件等	协议价	2,411,346.15	0.01	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	1,560,794.00	90.94	673,926.00	27.78
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	384,000.00	47.63	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	2011 年 6 月 1 日	2012 年 12 月 31 日		100,000.00
	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		50,000.00
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	2012 年 5 月 1 日	2017 年 4 月 30 日		21,040.00
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	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		164,568.00

(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	美国杰瑞国际有限公司	875 万美元	2011.9.30	2012.9.21	是	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	是	公司出具 1000 万美元的融资性保函为借款提供担保
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	是	为全部授信业务提供最高额保证担保
烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	杰瑞国际香港有限公司	969 万美元	2012.8.31	2013.8.29	否	公司出具 6360 万人民币的融资性保函为借款担保
烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	杰瑞国际香港有限公司	1440 万美元	2012.9.20	2013.9.16	否	公司出具 9476.4 万人民币的融资性保函为借款担保

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	4,000	2012.8.16	2013.2.20	否	为流动贷款提供保证
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

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

2013年3月21日，公司董事会审议通过2012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429,148,204.96元，以公司总股本459,272,000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2.5元（含税），共计派发现金11,481.80万元；同时以资本公积金向全体股东每10股转增3股，通过本次转增股本后，公司总股本由459,272,000股，增至597,053,600股。

以上预案尚需股东大会批准。

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及其他担保事项

(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	168,250,195.43		21,209,181.25	147,041,014.18
其他流动资产		64,000,000.00		64,000,000.00
应收票据		1,000,000.00		1,000,000.00
房屋及建筑物	20,569,875.76		16,647,365.96	3,922,509.80
土地使用权(杰瑞工业园)	9,451,009.41		9,451,009.41	
土地使用权(澳柯玛7号)		1,643,787.00		1,643,787.00
合计	198,271,080.60	66,643,787.00	47,307,556.62	217,607,310.98

2、公司于2012年7月4日召开的2012年第一次临时股东大会审议通过了《关于公司发行短期融资券的议案》，同意公司向中国银行间市场交易商协会（以下简称“交易商协会”）申请发行不超过人民币6亿元的短期融资券。2013年2月22日，公司收到中国银行间市场交易商协会于2013年2月20日签发的《接受注册通知书》（中市协注[2013]CP38号，交易商协会同意接受公司短期融资券注册。《通知书》中明确：公司本次短期融资券注册金额为6亿元，注册额度自《通知书》发出之日起2年内有效。

目前公司尚未发行。

十一、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1) 应收账款按种类披露

单位：万元

种类	2012年12月31日				2011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	706,097,755.17	90.23	35,884,527.34	5.08	415,915,763.32	82.12	22,186,499.20	5.33
应收关联单位款项	76,494,283.65	9.77			90,577,887.77	17.88		
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款								
合计	782,592,038.82	100.00	35,884,527.34	4.59	506,493,651.09	100.00	22,186,499.20	4.38

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	2012年12月31日			2011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	702,233,491.	99.45	35,111,674.57	411,349,346.	98.90	20,567,467.33
1-2年	3,864,263.83	0.55	772,852.77	2,213,921.58	0.53	442,784.32
2-3年				2,352,495.10	0.57	1,176,247.55
3年以上						
合计	706,097,755.	100.00	35,884,527.34	415,915,763.	100.00	22,186,499.20

(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%
第一名	非关联	212,663,332.64	1年内	27.17
第二名	非关联	149,382,518.00	1年内	19.09

第三名	非关联	111,651,993.47	1年内	14.27
第四名	非关联	88,401,766.00	1年内	11.30
第五名	关联方	58,950,000.00	1年内	7.53
合计		621,049,610.11		79.36

(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	全资子公司	58,950,000.00	7.53
JEREH INTERNATIONAL(HONG KONG) CO. LTD	全资子公司	7,478,921.54	0.96
AMERICAN JEREH INTERNATIONAL	全资子公司	10,065,362.11	1.29
合计		76,494,283.65	9.78

2、其他应收款

(1) 其他应收款

种类	2012年12月31日				2011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	57,120,923.26	81.46	5,430,432.79	9.51	21,009,967.89	100.00	1,440,946.15	6.86
应收关联单位款项	13,000,000.00	18.54						
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	70,120,923.26	100.00	5,430,432.79	7.74	21,009,967.89	100.00	1,440,946.15	6.86

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	2012年12月31日			2011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	43,159,735.05	75.56	2,157,986.75	20,097,743.66	95.66	1,004,887.18
1-2年	13,198,160.21	23.11	2,639,632.04	280,519.07	1.34	56,103.81
2-3年	260,428.00	0.46	130,214.00	503,500.00	2.40	251,750.00
3年以上	502,600.00	0.87	502,600.00	128,205.16	0.60	128,205.16
合计	57,120,923.26	100.00	5,430,432.79	21,009,967.89	100.00	1,440,946.15

(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
中国建设银行烟台开发区支行	非关联	25,454,300.00	1 年内	36.30	暂未收到 应收保理业务款
烟台高新技术产业园区财政局	非关联	16,654,000.00	1-2 年	23.75	土地款
杰瑞(天津)油气工程有限公司	关联	13,000,000.00	1 年内	18.54	借款
烟台市莱山经济开发区管理委员会	非关联	6,223,278.81	1 年内	8.88	土地款
SPEC'S LIQUOR STORES	非关联	2,477,702.11	1 年内	3.53	业务款
合计		63,809,280.92		91.00	

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
对子公司投资:										
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	成本法	400,664,129.14	313,864,129.14	86,800,000.00	400,664,129.14	100.00	100.00			116,519,090.50
杰瑞能源服务有限公司	成本法	422,070,000.00	397,000,000.00	25,070,000.00	422,070,000.00	100.00	100.00			
烟台杰瑞工矿部件有限公司	成本法	12,558,714.00	2,700,000.00	9,858,714.00	12,558,714.00	100.00	100.00			2,700,000.00
美国杰瑞国际有限公司	成本法	58,874,750.00	58,874,750.00		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			8,126,925.88
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	5,100,000.00	3,060,000.00	2,040,000.00	5,100,000.00	51.00	51.00			
烟台杰瑞电力科技有限公司	成本法	5,030,000.00	5,126,252.67	-17,701.28	5,108,551.39	50.15	50.15			
烟台杰瑞软件有限责任公司	成本法	500,000.00		500,000.00	500,000.00	100.00	100.00			
小计		915,233,854.19	791,061,392.86	124,251,012.72	915,312,405.58					127,346,016.38

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
对合营企业投资:										
烟台德美动力有限公司	权益法	5,000,000.00	5,886,062.09	10,075,851.60	15,961,913.69	50.00	50.00			
小计		5,000,000.00	5,886,062.09	10,075,851.60	15,961,913.69					
对联营企业投资										
德州联合石油机械有限公司	权益法	174,318,200.92	175,595,481.77	32,868,217.94	208,463,699.71	45.25	45.25			5,773,502.34
小计		174,318,200.92	175,595,481.77	32,868,217.94	208,463,699.71					5,773,502.34

合计		1,094,552,055.11	972,542,936.72	167,195,082.26	1,139,738,018.98					133,119,518.72
----	--	------------------	----------------	----------------	------------------	--	--	--	--	----------------

4、营业收入和营业成本

(1) 营业收入

项目	2012 年度	2011 年度
主营业务收入	1,720,086,564.70	969,754,850.83
其他业务收入	6,264,859.95	7,378,482.57
合计	1,726,351,424.65	977,133,333.40
主营业务成本	1,460,949,996.46	798,659,508.01
其他业务成本	1,638,430.82	1,078,029.93
合计	1,462,588,427.28	799,737,537.94

(2) 主营业务（分产品）

产品名称	2012 年度		2011 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	1,264,107,409.79	1,148,962,126.94	618,573,716.67	553,508,427.19
设备维修改造与配件销售	455,979,154.91	311,987,869.52	351,181,134.16	245,151,080.82
合计	1,720,086,564.70	1,460,949,996.46	969,754,850.83	798,659,508.01

(3) 主营业务（分地区）

地区名称	2012 年度		2011 年度	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
国内销售	1,657,443,437.65	1,411,769,155.21	911,849,027.40	751,450,880.32
国外销售	62,643,127.05	49,180,841.25	57,905,823.43	47,208,627.69
合计	1,720,086,564.70	1,460,949,996.46	969,754,850.83	798,659,508.01

(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 (%)
第一名	256,170,081.44	14.84
第二名	233,431,753.97	13.52
第三名	204,575,123.03	11.85
第四名	148,683,346.15	8.61
第五名	127,977,100.85	7.41
合计	970,837,405.44	56.23

5、投资收益

(1) 投资收益明细

项目	2012 年度	2011 年度
成本法核算的长期股权投资收益	127,346,016.38	86,111,888.99
权益法核算的长期股权投资收益	30,954,352.02	18,477,116.03
合计	158,300,368.40	104,589,005.02

(2) 按成本法核算的长期股权投资收益

被投资单位	2012 年度	2011 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	2,700,000.00		上期未分红
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	116,519,090.50	43,384,456.35	年度分红
杰瑞能源服务有限公司		32,954,841.00	本期未分红
烟台瑞智软件有限公司	8,126,925.88	9,772,591.64	年度分红
合计	127,346,016.38	86,111,888.99	

(3) 按权益法核算的长期股权投资收益

被投资单位	2012 年度	2011 年度	本期比上期增减变动的原因
烟台德美动力有限公司	6,575,851.60	2,850,164.93	被投资单位本期实现净利润比上期增加
烟台杰瑞电力科技有限公司	-47,701.28	134,151.67	
德州联合石油机械有限公司	24,426,201.70	15,492,799.43	被投资单位本期实现净利润比上期增加
合计	30,954,352.02	18,477,116.03	

6、现金流量表补充资料

补充资料	2012 年度	2011 年度
1. 将净利润调节为经营活动现金流量:		
净利润	283,534,677.34	204,678,008.93
加: 资产减值准备	17,687,514.78	15,638,731.06
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	4,880,464.08	3,475,238.70
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)	-131,923.16	-60,564.96
固定资产报废损失(收益以“-”号填列)		4,042.73

公允价值变动损失（收益以“-”号填列）		
财务费用（收益以“-”号填列）	4,074,807.16	200,691.20
投资损失（收益以“-”号填列）	-158,300,368.40	-104,589,005.02
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-2,653,127.22	-2,345,878.80
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）	-84,329,281.76	-67,767,867.46
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-445,241,521.35	-389,699,689.52
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	313,232,764.61	260,964,226.47
其他		
经营活动产生的现金流量净额	-67,024,097.96	-79,280,170.71
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	518,486,581.33	573,958,280.36
减：现金的期初余额	573,958,280.36	1,213,051,043.53
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	-55,471,699.03	-639,092,763.17

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	116,188.12	
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）	33,313,060.00	见附注五-40
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	9,222,865.60	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
合计	42,652,113.72	
减：所得税影响额	6,432,446.49	
非经常性损益净额	36,219,667.23	
其中：归属于少数股东损益的非经常性损益净额	59,204.61	
归属于母公司净利润的非经常性损益净额	36,160,462.62	

2、净资产收益率及每股收益

报告期利润	加权平均净资产收益率(%)	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	22.55	1.40	1.40
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	21.28	1.32	1.32

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	2012 年 12 月 31 日	2011 年 12 月 31 日	变动比率	变动原因
应收票据	179,976,612.55	31,323,588.00	474.57%	销售收款银行承兑汇票结算方式增加
应收账款	924,969,961.77	524,964,568.48	76.20%	销售增加,客户付款期限长
预付款项	219,864,215.99	159,521,257.78	37.83%	订单储备采购增加
应收利息	2,322,666.61	16,418,612.23	-85.85%	银行定期存款减少
其他应收款	62,906,623.72	39,071,723.00	61.00%	主要原因为暂未收到部分应收账款保理业务的款项
存货	949,217,553.31	549,425,161.31	72.77%	生产规模扩大,原材料储备及在产品增加
其他流动资产	182,500,000.00		全增长	理财项目增加
固定资产	680,444,007.73	286,178,497.40	137.77%	杰瑞山海路工业园在建项目完工及油气田井下服务项目设备建造完工转固
在建工程	67,172,327.67	47,877,645.84	40.30%	杰瑞新工业园建造投入增加
油气资产	78,444,141.99		全增长	购买加拿大油气区块(米湾湖项目)形成
递延所得税资产	26,336,037.35	10,791,625.98	144.04%	本期资产减值准备增加、关联交易未实现利润增加
其他非流动资产		9,600,000.00		投资收回
短期借款	625,687,652.90	149,293,140.90	319.10%	业务扩大,借款增加
应付票据	122,916,496.61	30,505,126.22	302.94%	银行承兑汇票结算增加
应付账款	332,596,874.99	123,295,345.16	169.76%	采购增加,未付的购货款项增加
预收款项	302,109,201.65	124,760,909.67	142.15%	预收客户合同款项增加
应付职工薪酬	38,900,427.51	13,122,210.50	196.45%	年末未付奖金增加
应交税费	32,599,971.96	3,738,578.27	771.99%	实现增值税及所得税增加
应付利息	2,752,229.58	366,694.04	650.55%	银行借款增加影响
其他应付款	31,640,971.52	10,730,032.78	194.88%	收取供应商保证金增加
长期借款	20,000,000.00		全增长	新增长期委托借款

(2) 利润表项目

项目	2012 年度	2011 年度	变动比	变动原因
营业收入	2,384,029,702.70	1,460,044,836.88	63.28%	销售规模扩大

营业成本	1,365,006,172.03	832,611,744.97	63.94%	销售规模扩大
营业税金及	16,448,106.37	11,248,529.05	46.22%	实现增值税增长
销售费用	95,877,575.65	64,667,681.29	48.26%	工资、差旅费、佣金、运杂费及投标费等增加
管理费用	204,958,682.63	101,639,710.80	101.65%	研发费、工资及折旧费增加
财务费用	-2,911,752.18	-25,477,894.33	-88.57%	利息收入减少、利息支出增加
资产减值损	29,789,280.46	21,777,780.30	36.79%	坏账准备计提增加
投资收益	32,836,664.34	17,577,888.68	86.81%	对联营、合营公司权益法核算的投资收益增加
营业外收入	48,667,491.53	33,774,525.32	44.10%	收到财政补贴增加
营业外支出	1,573,341.22	799,842.82	96.71%	对外捐赠增加

十三、财务报表之批准

本公司财务报表于 2013 年 3 月 21 日业经本公司董事会批准通过。

第十一节 备查文件目录

- 一、载有公司董事长孙伟杰先生签名的2012 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

2013年3月21日