



烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司

2013 年度报告

2014 年 03 月

第一节 重要提示、目录和释义

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

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 2014 年 02 月 17 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 5 股。

公司负责人孙伟杰、主管会计工作负责人李雪峰及会计机构负责人（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。

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	37
第六节 股份变动及股东情况	48
第七节 董事、监事、高级管理人员和员工情况	53
第八节 公司治理	60
第九节 内部控制	65
第十节 财务报告	67
第十一节 备查文件目录	147

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
油公司	指	在石油石化的价值链（油藏-原油-炼制品-化工原料-化工制品-消费品）中，以石油、天然气的勘探开发为主业的企业
水力压裂	指	利用地面高压柱塞泵，通过井筒向油层挤注具有较高粘度的压裂液的过程。水力压裂是目前开采非常规天然气的主要形式。
连续油管服务	指	使用连续油管设备及工具进行油气井下作业的统称。包括连续油管钻井、测井、射孔、固井、压裂、修井、打捞等井下作业。
定向钻井服务	指	在钻井过程中，利用定向工具，使井身沿着预先设计的方向和轨迹钻达目的层的钻井工艺方法
LWD	指	随钻测井 LWD(Logging While Drilling)是安装在靠近钻头的部位,在地层刚钻开后就测量地层各种信息的一种实时测井工具。
完井工具及服务	指	油气井下各种作业使用的工具和系统，进行井下层位封隔、砾石充填和多段完井及井眼清洗，井下工具包括：可回收式和永久式封隔器、桥塞、衬管悬挂器、各级多段完井、膨胀式管材、智能井系统及相关传感器和控制。
增产完井设备	指	在油气开发完井、增产作业中提供固井、压裂、射孔等作业设备的统称。
钻完井设备	指	油气勘探开发过程中用于钻井、完井作业设备的统称。钻井设备主要包括成套钻机、钻机配套设备，完井设备主要包括固井设备、压裂设备、液氮设备。
油气工程设备	指	在油气的生产、输送环节设备的统称。包括天然气压缩机、油气分离净化设备、计量设备、油气加注设备及相关配套设备。
油田开发服务	指	通过地质勘探，发现有工业价值油田的业务。
油田工程技术服务	指	油气勘探开发工程施工、技术服务及相关产业的服务，包括钻完井服务、测录井、井下特种作业。
油田环保服务	指	对油气勘探开发、生产过程中产生的含油、重金属、有毒化学品等固态、液体废弃物的无害化处理。
油田工程建设服务	指	为油气的生产、输送等提供方案设计、业务咨询和设备的建造、安装。
完井一体化服务	指	为油气勘探开发的固井、压裂、射孔等完井作业提供一揽子解决方案服务。
钻完井一体化服务	指	为油气勘探开发的钻井、固井、压裂、射孔等钻完井作业提供一揽子解决方案服务。

重大风险提示

油气价格大幅度和长时期波动对勘探开发支出的重大影响；高级人才瓶颈和管理团队积累不足的风险；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，敬请广大投资者注意投资风险。

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	烟台市莱山区杰瑞路 5 号		
注册地址的邮政编码	264003		
办公地址	烟台市莱山区杰瑞路 5 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	烟台市莱山区杰瑞路 5 号	烟台市莱山区杰瑞路 5 号
电话	0535-6723532	0535-6723532
传真	0535-6723172	0535-6723172
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	烟台市莱山区杰瑞路 5 号公司证券投资部

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	2014 年 02 月 24 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（特殊普通合伙）
会计师事务所办公地址	北京市崇文区崇文门外大街 11 号 11 层
签字会计师姓名	高桂玲、刘新培

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	赵瑞梅、陈立国	2014 年 2 月 17 日——2015 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

	2013 年	2012 年	本年比上年增减(%)	2011 年
营业收入（元）	3,700,232,671.50	2,384,029,702.70	55.21%	1,460,044,836.88
归属于上市公司股东的净利润（元）	985,191,332.54	643,202,645.16	53.17%	424,356,645.25
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	955,578,285.86	607,042,182.54	57.42%	399,063,937.47
经营活动产生的现金流量净额（元）	509,701,686.99	174,686,445.89	191.78%	-139,510,883.12
基本每股收益（元/股）	1.65	1.08	52.78%	0.71
稀释每股收益（元/股）	1.65	1.08	52.78%	0.71
加权平均净资产收益率（%）	27.58%	22.55%	5.03%	17.71%
	2013 年末	2012 年末	本年末比上年末增减(%)	2011 年末
总资产（元）	6,890,921,179.04	4,683,847,249.41	47.12%	3,044,896,386.09
归属于上市公司股东的净资产（元）	3,999,857,959.77	3,146,330,818.37	27.13%	2,576,827,032.11

截止披露前一交易日的公司总股本：

截止披露前一交易日的公司总股本（股）	639,922,991
--------------------	-------------

公司报告期末至年度报告披露日股本是否因发行新股、增发、配股、股权激励行权、回购等原因发生变化且影响所有者权益金额

是 否

用最新股本计算的基本每股收益（元/股）	1.54
---------------------	------

是否存在公司债

是 否

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	2013 年金额	2012 年金额	2011 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）	-168,101.25	116,188.12	54,139.62	
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）	22,554,052.52	33,313,060.00	23,171,950.00	见附注五-41
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益	0.00	0.00	5,980,824.24	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	12,573,112.18	9,222,865.60	590,670.77	
减：所得税影响额	5,287,435.41	6,432,446.49	4,492,006.80	
少数股东权益影响额（税后）	58,581.36	59,204.61	12,870.05	
合计	29,613,046.68	36,160,462.62	25,292,707.78	--

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、概述

2013 年是继往开来的一年,我们遵循设备和服务一体化产业发展战略奋力向前,设备类产品持续高速发展,服务类产品有了质的提升,产业链向一体化不断迈进。2013 年是杰瑞产业向油田服务战略转型的第三年,完井一体化服务、油田环保服务和油田开发服务有了质的突破,尚处于向钻完井一体化延展和更高服务技术递进的局面。

单位: 万元

项 目	2013 年度	2012 年度	同比增长 (%)	2011 年度
营业收入	370,023.27	238,402.97	55.21%	146,004.48
营业利润	111,384.73	70,769.83	57.39%	47,115.52
利润总额	115,310.97	75,479.25	52.77%	50,412.99
净利润	98,840.25	64,510.28	53.22%	42,766.63
其中: 归属于母公司所有者的净利润	98,519.13	64,320.26	53.17%	42,435.66

报告期,得益于油田专用设备和油田工程技术服务收入的快速增长,营业收入快速增长,同比增幅 55.21%,归属于母公司所有者的净利润同比增长 53.17%。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订单的高速增长,增长区域主要是中国、南美地区、俄罗斯及中亚地区;由于南美订单尾款未付而延缓交付,导致了收入与订单趋势不一致,进而使得海外营业收入增幅低于总营业收入增幅。

二、主营业务分析

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、钻完井设备、油气工程设备等业务;服务类包括油田开发服务、油田工程技术服务、油田环保服务和油田工程建设服务等业务。报告期,钻完井设备、油气工程设备规模快速增长,钻完井一体化服务、油田环保服务和油田开发服务正在发生着质变。

1、 主营业务收入分析

单位: 万元

主营业务收入分类	2013 年度		2012 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	259,145.25	70.31%	152,992.16	64.41%	69.38%	5.90
2、设备维修改造与配件销售	67,910.91	18.43%	62,651.23	26.38%	8.40%	-7.95
3、油田工程技术服务	39,396.21	10.69%	20,967.05	8.83%	87.90%	1.86
4、其他收入	2,118.31	0.57%	927.80	0.39%	128.31%	0.18
合计	368,570.68	100.00%	237,538.24	100.00%	55.16%	-

报告期，油田专用设备制造和油田工程技术服务收入增幅超过主营业务收入平均增幅，设备维修改造及配件销售收入占主营业务收入的比重继续下降。油田设备制造业务发展迅速，得益于中国完井增产设备需求旺盛和发展中国家的油气投资活跃。油田工程技术服务发生了质的变化，钻完井一体化服务技术有了质的跨越，油田开发服务开始贡献收益，油田环保服务开拓了新的市场领域。

(1) 产品销售量分析

A、油田专用设备制造

单位：万元

分产品	2013 年度		2012 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	30,418.86	82	11,806.36	40	157.65%	105.00%
压裂设备	178,376.61	211	107,831.30	134	65.42%	57.46%
连续油管设备	9,478.81	7	12,483.78	21	-24.07%	-66.67%
液氮泵送设备	17,361.33	28	7,097.10	15	144.63%	86.67%
天然气压缩机	17,121.39	33	7,726.80	14	121.58%	135.71%
其他产品	6,388.25	70	6,046.82	95	5.65%	-26.32%
设备制造合计	259,145.25	431	152,992.16	319	69.38%	35.11%

B、油田工程技术服务

单位：万元

分产品	2013 年度		2012 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	5,864.89	414	6,284.44	202	-6.68%	104.95%
压裂酸化服务	11,104.90	651	9,375.39	220	18.45%	195.91%

连续油管服务	9,634.35	203	2,502.72	16	284.95%	1168.75%
油田环保服务	3,175.21	20	690.22	12	360.03%	66.67%
油田开发服务	4,070.15		0.00			
油田工程建设	5,546.71	6	2,114.27	5	162.35%	20.00%
服务合计	39,396.21	1,294	20,967.05	455	87.90%	184.40%

C、维修改造及配件销售

单位：万元

分产品	2013 年度		2012 年度		本年比上年增减 (%)	
	金额	件数	金额	件数	收入增长比例	服务量增长比例
油田设备配件	41,833.89	472,628	29,836.27	531,297	40.21%	-11.04%
工矿设备配件	10,414.63	435,484	14,447.65	262,566	-27.91%	65.86%
Allison	10,417.12	109,671	10,053.30	60,037	3.62%	82.67%
动力传动配件	3,797.46	20,998	8,054.47	12,997	-52.85%	61.56%
其它	1,447.81	7,843	259.54	109,002	457.84%	-92.80%
配件合计	67,910.91	1,046,624	62,651.23	975,899	8.40%	7.25%

(2) 订单获取和执行情况 (订单数额不含税)

2013 年, 公司累计获取订单 49.71 亿元, 年末存量订单 30.84 亿元。其中: 油田专用设备制造新增订单 39.09 亿元, 新增设备订单中当年完成交付的比例为 36%。目前阶段, 油田工程技术服务合同储备不大, 原因在于油田工程技术服务合同以敞口合同为主 (国内和美国陆地岩屑回注), 不同于国际惯例的长期订单, 当年获得量以服务作业量为准。

(3) 公司 2011-2013 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 (%)
2013 年	145,865.66	39.43%
2012 年	93,795.15	39.35%
2011 年	58,910.45	40.35%

公司前五大客户资料

客户名称	销售额 (万元)	占公司全部营业收入的比例 (%)
第一名	42,427.64	11.47%

第二名	33,663.26	9.10%
第三名	29,876.66	8.07%
第四名	26,327.57	7.12%
第五名	13,570.53	3.67%
合计	145,865.66	39.43%

2、主营业务成本分析

单位：万元

成本分类	2013 年度		2012 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	164,882.69	79.24%	113,492.91	83.27%	45.28%	-4.03
人工工资	17,026.58	8.18%	8,715.13	6.39%	95.37%	1.79
外部加工费	6,577.41	3.16%	3,796.89	2.79%	73.23%	0.38
机物料消耗	2,313.43	1.11%	1,696.21	1.24%	36.39%	-0.13
折旧	8,777.18	4.22%	3,200.03	2.35%	174.28%	1.87
能源	2,671.36	1.28%	1,249.77	0.92%	113.75%	0.37
其他	5,842.22	2.81%	4,148.81	3.04%	40.82%	-0.24
合 计	208,090.87	100.00%	136,299.76	100.00%	52.67%	-

分行业分析

单位：万元

成本分类	2013 年度		2012 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	133,145.80	63.98%	79,069.75	58.01%	68.39%	5.97
油田工程技术服务	28,128.23	13.52%	14,249.23	10.45%	97.40%	3.06
设备维修改造与配件销售	45,761.41	21.99%	42,583.43	31.24%	7.46%	-9.25
其他收入	1,055.43	0.51%	397.36	0.29%	165.61%	0.22
合计	208,090.87	100.00%	136,299.76	100.00%	52.67%	-

公司 2011-2013 年向前五名供应商采购情况

期 间	采购额（万元）	占年度采购总额的比例（%）
2013 年	93,633.97	34.61%
2012 年	62,816.95	19.35%
2011 年	32,907.86	28.96%

公司前 5 名供应商资料

供应商名称	采购额 (万元)	占年度采购总额的比例 (%)
第一名	24,934.68	9.22%
第二名	22,841.11	8.44%
第三名	20,911.49	7.73%
第四名	13,013.29	4.81%
第五名	11,933.40	4.41%
合计	93,633.97	34.61%

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 57.47%，其中：销售费用和管理费用与收入增长一致，合计增幅略低于收入增幅；财务费用增长较大，主要是因为 IPO 募集资金使用进入末期，资金的利息收入降低。

单位：万元

项 目	2013 年度		2012 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	13,325.64	3.60%	9,587.76	4.02%	38.99%	-0.42
管理费用	31,971.02	8.64%	20,495.87	8.60%	55.99%	0.04
财务费用	1,617.38	0.44%	-291.18	-0.12%	655.47%	0.56
合 计	46,914.04	12.68%	29,792.45	12.50%	57.47%	0.18

4、研发支出

单位：万元

	2013 年	2012 年	同期比较
研发支出	20,395.39	13,294.95	53.41%
净资产占比	5.10%	4.23%	20.67%
营业收入占比	5.51%	5.58%	-1.16%

报告期，公司研发费用主要在两个方向投入，一是钻完井设备类研发，杰瑞于 2013 年 10 月 18 日发布了“小井场大作业”新型压裂车组产品，更大马力的车组也在试制；二是完井一体化服务技术和井下工具的研发，连续油管全系列井下工具可以满足服务的要求，其他工具也在研发、试制和测试。

5、现金流量分析

单位：万元

项 目	2013 年度		2012 年度		2011 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	50,970.17	191.78%	17,468.64	225.21%	-13,951.09	211.69%
投资活动产生的现金流量净额	-43,727.32	35.85%	-68,159.57	-51.91%	-44,869.05	622.80%
筹资活动产生的现金流量净额	9,615.71	-76.60%	41,091.67	499.01%	-10,298.50	-106.47%
汇率变动对现金及现金等价物的影响	-4,334.88	2023.64%	-204.12	59.98%	-510.03	11575.31%
现金及现金等价物净增加额	12,523.67	227.75%	-9,803.38	85.92%	-69,628.67	-146.90%
加：期初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%
期末现金及现金等价物余额	94,416.31	15.29%	81,892.63	-10.69%	91,696.01	-43.16%

报告期，经营活动产生的现金流量实现了较好的净流入，原因主要是海外订单占比提高所致，次之为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、相应增加存货规模所致。随着国外收入（订单）和国内非国有企业收入占比提高，经营现金流将继续向好改善。

三、主营业务构成情况

1、按行业经营情况分析

单位：万元

主营业务收入分类	2013 年度		2012 年度		毛利率 (%)	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	2013 年度	2012 年度
1、油田专用设备制造	259,145.25	133,145.80	152,992.16	79,069.75	48.62%	48.32%
2、设备维修改造与配件销售	67,910.91	45,761.41	62,651.23	42,583.43	32.62%	32.03%
3、油田工程技术服务	39,396.21	28,128.23	20,967.05	14,249.23	28.60%	32.04%
4、其他收入	2,118.31	1,055.43	927.80	397.36	50.18%	57.17%
合 计	368,570.68	208,090.87	237,538.24	136,299.76	43.54%	42.62%

油田专用设备收入在规模基础上仍旧高速增长，毛利率微幅提升，主要源于产品链拓展有效、中国和新兴经

济国家油气市场活跃。油田工程技术服务收入增速较快但未达到年初预期，原因在于一体化服务能力在渐进过程中，目前已经具备了致密油井的完井一体化市场能力，致密气井、页岩气井完井一体化服务能力正在形成，正向钻井一体化服务快速递进；另外还受到甲方变更开发工艺对敞口合同的影响。杰瑞仍旧会坚定不移、坚持不懈地延展油田工程技术服务产业链，创新和坚持将铸就杰瑞的技术和品牌，服务产业终究将是公司业绩增长的新动力。

油田工程技术服务毛利率有所下滑，原因是这些服务收入主要来自于新开展的服务项目，生产处于不完全饱和状态，生产组织和施工人员还存在需要磨合提高效率的情况。未来随着作业量的扩大，效率提升，毛利率会不断提升。

2、按地区经营情况分析

单位：万元

地区名称	2013 年度		2012 年度		毛利率 (%)	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	2013 年度	2012 年度
国内	298,973.60	168,043.42	169,599.89	97,431.14	43.79%	42.55%
国外	69,597.08	40,047.45	67,938.35	38,868.62	42.46%	42.79%
合计	368,570.68	208,090.87	237,538.24	136,299.76	43.54%	42.62%

报告期，国外收入增长很小，主要是因为委内瑞拉订单尾款未付导致交货迟缓，造成国外收入与国外订单不同步。

四、公司财务状况分析

1、资产结构分析

单位：万元

资 产	2013 年 12 月 31 日		2012 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	108,905.28	15.80%	96,596.73	20.62%	12.74%
应收票据	22,432.49	3.26%	17,997.66	3.84%	24.64%
应收账款	160,509.26	23.29%	92,497.00	19.75%	73.53%
预付款项	19,441.57	2.82%	21,986.42	4.69%	-11.57%
其他应收款	4,952.72	0.72%	6,290.66	1.34%	-21.27%
存货	180,222.56	26.15%	94,921.76	20.27%	89.86%
其他流动资产	18,760.00	2.72%	18,250.00	3.90%	2.79%

流动资产合计	515,337.75	74.79%	348,772.50	74.46%	47.76%
非流动资产:					
长期股权投资	27,799.59	4.03%	23,631.87	5.05%	17.64%
固定资产	101,304.99	14.70%	68,044.40	14.53%	48.88%
在建工程	9,267.82	1.34%	6,717.23	1.43%	37.97%
油气资产	16,574.28	2.41%	7,844.41	1.67%	111.29%
无形资产	14,107.73	2.05%	10,672.01	2.28%	32.19%
商誉	782.22	0.11%	58.64	0.01%	1233.90%
长期待摊费用	7.04	0.00%	10.05	0.00%	-30.00%
递延所得税资产	3,839.36	0.56%	2,633.60	0.56%	45.78%
非流动资产合计	173,754.36	25.21%	119,612.23	25.54%	45.26%
资产总计	689,092.12	100.00%	468,384.72	100.00%	47.12%

报告期末，公司资产总额有较大幅度增长。其中流动资产有应收账款、存货大幅增长；非流动资产有固定资产、在建工程、油气资产和无形资产大幅增长。应收账款增长主要是收入规模扩张而国内赊销规模增大造成；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 IPO 募集资金投资项目正在实施及转固定资产所致；油气资产增长是公司在加拿大收购的页岩油矿产权正在勘探开发投资所致。

2、负债结构分析

单位：万元

负 债	2013 年 12 月 31 日		2012 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	95,396.50	33.43%	62,568.77	41.09%	52.47%
应付票据	21,852.29	7.66%	12,291.65	8.07%	77.78%
应付账款	65,530.90	22.96%	33,259.69	21.84%	97.03%
预收款项	88,215.68	30.91%	30,210.92	19.84%	192.00%
应付职工薪酬	4,644.32	1.63%	3,890.04	2.55%	19.39%
应交税费	446.16	0.16%	3,260.00	2.14%	-86.31%
应付股利		0.00%			
其他应付款	4,989.38	1.75%	3,164.10	2.08%	57.69%
流动负债合计	281,603.93	98.68%	148,920.38	97.81%	89.10%
非流动负债:		0.00%			
长期借款	2,000.00	0.70%	2,000.00	1.31%	0.00%
递延所得税负债		0.00%			

非流动负债合计	3,777.41	1.32%	3,339.55	2.19%	13.11%
负 债 合 计	285,381.34	100.00%	152,259.93	100.00%	87.43%

报告期末公司负债总额增幅超过资产总额增幅 40 多个百分点，主要原因是杰瑞的商业信用大规模扩张、海外订单预收款高速增长。

五、核心竞争力分析

1、杰瑞具备掌控中高端油田服务产业链的能力。一是设备制造具备全面的核心部件掌控能力，公司在经营过程中持续关注核心部件的加工制造和采购渠道。二是杰瑞具备了切入中高端产业运营的人才和技术储备，公司具有国际先进、国内领先的技术体系，支持公司持续创新和研发，这些都为公司未来技术优势奠定可持续的基础。

2、杰瑞具备了设备与服务一体化产业的协同整合能力，也具备了初步的一体化服务能力以及跨市场的快速反应能力。

3、优秀的企业文化、有效的激励体制是杰瑞凝聚人才、建设团队所必需的强大精神力量。

六、投资状况分析

1、对外股权投资的情况

(1) 对外投资情况

对外投资情况		
报告期投资额（元）	上年同期投资额（元）	变动幅度（%）
277,995,871.48	236,318,741.41	17.64%
被投资公司情况		
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。	48.65%
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

不适用。

3、募集资金使用情况**(1) 募集资金总体使用情况**

单位：万元

募集资金总额	169,246.7
报告期投入募集资金总额	3,677.54
已累计投入募集资金总额	163,450.71
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	
2013 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

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	26,365.31	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	2,580.13	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	2,482.96	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		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	0	8,338.36	100%	2012年04月09日			否
承诺投资项目小计	--	31,000	31,000	0	31,000	--	--	31,428.4	--	--
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	2,879.08	8,521.52	71.89%	2013年06月30日			否

油气田井下作业服务项目	否	28,207	28,207	0.1	28,933.96	102.58%	2012年12月31日	1,244.36	否	否
购买主营业务发展用地山海路项目	否	10,000	10,000	238.63	9,001.43	90.01%	2013年03月31日			否
购买主营业务发展用地高新区项目	否	2,700	2,700	0	1,765.4	65.39%	2014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	559.73	9,437.28	58.98%	2013年06月30日	5,476.41	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		2012年02月20日			
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	0	25,107.44	100%	2012年04月09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	0	3,607.94	100%	2012年04月09日			否
募集资金利息永久补充流动资金	否			0	1,713.06	100%	2012年07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	--	138,246.7	138,246.7	3,677.54	132,450.71	--	--	6,720.77	--	--
合计	--	169,246.7	169,246.7	3,677.54	163,450.71	--	--	38,149.17	--	--
未达到计划进度或预计收益的情况和原因（分具体项目）	<p>注 1：海上钻井平台岩屑回注及泵送作业服务项目未达到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停止，进而影响了本项目的效益按计划完成。该项目不再产生效益。公司岩屑回注业务仍在开展，业务已经拓展到了美国。</p> <p>注 2：2013 年受国内增产压裂酸化市场整体疲软，尤其是长庆油田总体作业量的增速低于预期，以及公司施工作业进度因素影响，公司油气田井下作业服务项目实现的效益低于预期。公司已经形成完井一体化作业能力，该项目有望实现预期效益。</p>									
项目可行性发生重大变化的情况说明	不适用。									
超募资金的金额、用途及使用进展情况	<p>适用</p> <p>烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司（下称“公司”）经中国证券监督管理委员会“证监许可[2010]60号”文核准，向社会公开发行人民币普通股（A股）2,900万股，发行价格每股59.50元，募集资金总额172,550万元，扣除各项发行费用3,303.30万元后，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。具体使用情况如下：（1）研发中心大楼、职工食堂及后勤行政中心项目：2010年8月12日，公司2010年第一次临时股东大会审议通过使用超募资金11,853.97万元实施研发中心大楼、职工食堂及后勤行政中心建设项目。该项目于2013年6月达到预定可使用状态，尚有工程结算款未支付。（2）油气田井下作业服务项目：2010年8月12日，公司2010年第一次临时股东大会审议通过使用超募资金28,207万元实施油气田井下作业服务项目。项目已实施完成。（3）购买主营业务发展用地山海路项目：2010年5月21日，公司2009年度股东大会审议通过使用不超过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。2013年3月242778平米山海路工业园土地已办理完毕，另131.5亩土地项目正在实施中。（4）购买主营业务发展用地高新区项目：2010年9月16日，公司第一届董事会第二十四次会议决定使用超募资金2,700万元从烟台高新区政府竞拍大约150亩土地。该项目正在实施当中。（5）增资入股德州联合石油机械有限公司：2011年4月27日，公司第二届董事会第四次会议决定使用超募资金13,830.61万元增资德州联合石油机械有限公司。项目已实施完成。（6）收购德州联合石油机械</p>									

	<p>有限公司部分股东股权：2011 年 11 月 4 日，公司第二届董事会第八次会议决定使用超募资金 2,179.68 万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%)。项目已实施完成。（7）增资全资子公司美国杰瑞国际有限公司：2011 年 4 月 27 日，公司第二届董事会第四次会议决定使用超募资金 5,868 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。项目已实施完成。（8）实施油田设备关键部件扩产建设项目：2012 年 1 月 16 日，公司第二届董事会第九次会议决定使用超募资金 16,000 万元实施油田设备关键部件扩产建设项目。项目已完成投入，尚有工程结算款未支付。（9）增资合营企业烟台杰瑞电力科技有限公司：2011 年 11 月 4 日，公司第二届董事会第八次会议决定使用超募资金 350 万元向烟台杰瑞电力科技有限公司增资。项目已实施完成。（10）增资合营企业烟台德美动力有限公司：2012 年 2 月 20 日，公司第二届董事会第十一次会议决定使用超募资金 350 万元向烟台德美动力有限公司增资。项目已实施完成。（11）超募资金永久补充流动资金：2012 年 4 月 6 日，公司 2011 年度股东大会审议决定将尚未列入超募投向的超募资金（含利息收入）28,715.38 万元永久性补充公司流动资金。（12）归还银行贷款：2010 年 3 月 3 日，公司第一届董事会第二十次会议决定使用 2,000 万元超募资金归还银行借款。项目已实施完成。（13）补充流动资金：2010 年 4 月 25 日，公司第一届董事会第二十二次会议决定使用超募资金 6,800 万元和 3,000 万元分别向烟台杰瑞石油装备技术有限公司和杰瑞能源服务有限公司增资用于补充日常经营流动资金。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。</p>
<p>募集资金投资项目实施地点变更情况</p>	<p>不适用</p>
<p>募集资金投资项目实施方式调整情况</p>	<p>不适用</p>
<p>募集资金投资项目先期投入及置换情况</p>	<p>适用</p> <p>2010 年 3 月 24 日，公司第一届董事会第二十一次会议决定以募集资金 1,823.72 万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 579.59 万元募集资金置换预先投入“液氮泵车扩产项目”的自筹资金 579.59 万元，杰瑞能源服务有限公司（原石油开发公司）以 1,244.13 万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 1,244.13 万元)。该事项于 2010 年 3 月 24 日经中喜会计师事务所有限责任公司审核并出具中喜专审字【2010】第 01061 号专项审核意见。2010 年 4 月 25 日，公司第一届董事会第二十二次会议决定，同意烟台杰瑞石油装备技术有限公司以募集资金 566.21 万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 566.21 万元。该事项于 2010 年 4 月 25 日经中喜会计师事务所有限责任公司审核并出具中喜专审字【2010】第 01132 号专项审核意见。</p>

用闲置募集资金暂时补充流动资金情况	不适用
项目实施出现募集资金结余的金额及原因	<p>适用</p> <p>注 3：海上钻井平台岩屑回注及泵送作业服务项目本项目承诺投入募集资金 8,000 万元，实际投资总额 2,218.79 万元，差异 5,781.21 万元。实际投入金额与承诺投入金额存在较大差异的原因是公司原计划自行购建 4 套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。</p> <p>注 4：油田维修服务基地网络建设项目本项目承诺投入募集资金 4000 万元，实际投资总额 1,466.90 万元，差异 2533.10 万元，实际投入与承诺投入金额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>募集资金承诺投入项目的节余募集资金共计 8,338.36 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。</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或以定期存款方式集中管理。
募集资金使用及披露中存在的问题或其他情况	2013 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。

(3) 募集资金变更项目情况

不适用。

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	2013 年度	2012 年度	同比增长 (%)	2011 年度
营业收入	245,448.40	157,239.45	56.10%	78,334.18
营业利润	92,816.78	58,657.69	58.23%	28,160.75
利润总额	94,430.26	61,613.66	53.26%	30,233.55
净利润	80,540.93	52,479.82	53.47%	25,745.87

石油装备公司作为油田专用设备制造的主力公司之一，制造规模持续高速增长。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、敢闯敢拼的队伍。未来公司将把石油装备公司的管理经验和人才移植到钻修机、地面设备、井下工具等制造领域，拉长产业链做大做强新产品。

(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	2013 年度	2012 年度	同比增长 (%)	2011 年度
营业收入	34,600.37	19,487.32	77.55%	15,414.08
营业利润	-1,410.20	1,243.08	-213.44%	5,868.91
利润总额	-910.43	1,262.72	-172.10%	5,908.17
净利润	-968.98	1,152.61	-184.07%	4,863.77

能源服务公司承载着公司油田工程技术服务业务，2013 年营业收入快速增长，净利润连续三年下滑。这三年，能源服务公司承受了其发展中风浪的考验，服务链条不断拉长，产业规模逐步成型，市场品牌不断积累，人才队伍梯次发展，可以说是一支能征善战、能打硬仗的团队。目前，杰瑞具备国内能力最大、技术实力最强的连续油管服务团队，完井一体化服务、环保服务、油田开发服务初具规模，我们仍旧会坚定不移去寻求更大发展。随着规模、品牌、管理的提升，市场占有率和盈利能力也必将提升。

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
杰瑞（天津）油气工程有限公司	杰瑞油气工程部分股东间利益诉求存在较大差异，公司治理存在困难，继续存续会使股东利益受到重大损失	解散杰瑞（天津）油气工程有限公司，依法对油气工程公司进行清算、注销	油气工程公司注销完成后，不再纳入公司合并财务报表合并范围，不会对公司整体业务的发展和生产经营产生重大影响；油气工程公司盈利能力尚小，不会对公司 2013 年度业绩产生重要影响。
杰瑞分布能源有限公司	在良好的国家政策背景情况下，结合我国目前在清洁能源、环保方面的迫切需求，公司充分利用在代理发电机组、油气工程总包设计等方面的优势，开展天然气分布式能源业务	独资以现金方式出资设立	该投资对公司 2013 年度的财务状况和经营成果无重大影响。
烟台杰瑞富耐克换热设备有限公司	为取得一家散热器产品性能稳定、价格较低的供应商作为配套	收购郭丽持有的富耐克 40% 的股权，同时向烟台杰瑞富耐克换热设备有限公司增资	交易完成后，公司持有富耐克 65% 的股权，成为公司的控股子公司，纳入公司合并报表范围。富耐克收入及利润额度小，对公司 2013 年度收入及净利润没有重大影响。
杰瑞（天津）石油工程技术有限公司	继续开展石油化工工程设计、技术咨询 EPC 业务	以现金方式出资设立的控股公司	纳入公司合并财务报表合并范围，对公司 2013 年度业绩无重要影响。
Sun Estates LLC	管理美国资产	新设	纳入公司合并财务报表合并范围，对公司 2013 年度业绩无重要影响。

5、重大非募集资金投资情况

单位：万元

项目名称	计划投资总额	本报告期投入金额	截至报告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	30,683	11,631.62	28,965.12	94.40%	项目正在滚动投资开发中，已取得 4000 余万元油气开发收入。
印尼老油田增产业务项目	17,641	777.95	859.85	4.87%	项目投资尚未产生收入，属于项目开发阶段。
合计	48,324	12,409.57	29,824.97	--	--
临时公告披露的指定网站查询日期（如有）	2012 年 02 月 07 日				
临时公告披露的指定网站查询索引（如有）	巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）				

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),第二期投资约为2600万加元(约合人民币16,875万元)。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》: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

2013年,全球经济仍旧疲弱,国际金融市场持续波动,世界经济增速继续小幅回落。发达国家增长动力略有增强,发展中国家困难增多。由于美国QE退出的预期,新兴经济体货币受压,金融风险提高。美国油气产量持续提高,2013年WTI原油价格维持在86-112-90美元之间震荡。总体上油气行业持续景气,局部新兴经济体动荡因素增多,政局和战争将增添一些局部波动,不影响整体景气的趋势。

1、油田专用设备行业

国内市场趋稳,开放区域增多。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。经过几年快速资本开支增加,中石油、中石化上游资本支出减缓,国内市场趋稳,我们需要加大产品链的延展,以拉长丰富的产品链延续增长。中长期看,国内油气勘探开发投资仍将维持持续增长,特别是非常规油气的持续开发,油气勘探开发投资中完井增产环节的比例将会快速提高,这个大趋势绝不会逆转,油气改革将促进市场开放区域增多、主体增多,这个短暂的减缓将是“十年黄金期”的开始。我们仍旧蓄积精力,拓展钻修机、地面设备、井下工具等产品,做大做强钻完井设备产业链;拓展天然气工程及设备,做大做强天然气设备产业链。

全球市场依旧可期，油气市场景气依然。北美市场筑底回升，全球其他市场也是轮动活跃。公司大海外销售体系的建立，产品链的拉长丰富，杰瑞将捕捉更多海外市场机会，增长依旧可期。

2、油田工程技术服务行业

国内市场：服务业务高速增长的基础产生了质的变化。公司在油田工程技术服务方面主要布局了包含钻修井服务、压力泵送服务、连续油管服务、完井工具及服务、等钻完井一体化服务业务，还布局了面向油气开发的全过程油田环保服务，这些服务是差异化于国内三大油公司的服务项目，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）的一体化服务项目。经过几年的顽强拼搏、奋力坚持，杰瑞积累了市场品牌，服务技术也不断提升，服务的综合能力进一步增强，服务业务高速增长的基础产生了质的变化。

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，份额油超过 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很好的选择。其他海外市场，我们采取的是渗透的策略，以适合的市场为导向植入适合的服务，目前杰瑞在海外市场主要提供油田开发服务（加拿大）、油田环保服务（美国、中东）、连续油管服务、完井工具及服务、固井服务等等。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。

（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、布局国内油气开发的增量市场，寻求产业发展。

国内油田服务市场主要增量来自于致密油气、煤层气、页岩油气等非常规油气的开发（目前中国尚把致密油气划入常规油气）。2014 年 1 月，中国国土资源部发布了《中国油气产量及预测（2003-2030）》，到 2030 年中国油气产量当量将达到 7 亿吨，天然气快速发展，预计 2025 年左右天然气产量与石油形成“二分天下”格局。预计到 2030 年，石油将从 2013 年的 2.1 亿吨增长到 3 亿吨，天然气要从 2013 年的 1 亿吨增长到 4 亿吨，页岩油气和煤层气将会占到油气总产量的三分之一（致密油气统计在常规油气中，没有单独列示）。从美国的经验来看，致密油气、页岩油气必须使用水平钻井、分段压裂等核心技术，获得这些油气的投资密度要远强于常规油气的投资密度，未来油气投资将持续高速增长，从投资的意义来讲，这是一个“油气行业黄金十年”的预测。面对这样的市场机会，我们将坚定不移地在国内油气开发的增量市场中发展，夯实走向世界的产业基础。

2、推进国际化战略，打造面向全球的主流产品和服务。

报告期，公司继续扩大了国际市场规模，南美市场获得重大收获，北美市场在温和复苏，其他国际市场的份额也在逐步

提高,提供的产品和服务逐步丰富,总体上公司在国际市场上存在巨大潜力。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,不断提供满足差异化市场需求的产品和服务,培养形成一批市场份额高的主打产品和服务,打造面向全球的主流产品和服务。

3、设备、工具和服务并重,推进一体化产业发展。

油田服务企业需要设备、工具和服务并重,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,服务技术的竞争优势才能真正建立起来。只有设备、工具与服务并重,推进一体化产业发展,技术优势和品牌优势才会真正积累起来,我们才能具备可持续发展的基石。

4、积极推进资本运营,整合一体化产业链。

油田服务企业的竞争是寡头竞争,每个子目行业的前五强企业垄断着这个行业,从单一子目行业寡头成长为多子目行业的寡头是综合油田服务企业成长的必由之路。杰瑞的成长也必须建立一体化的油田服务产业,不断发展壮大成为多个行业的寡头。资本市场给予了油田服务企业足够的机会,杰瑞需要充分凭借资本市场,积极推进资本运营,寻求产业外延式扩张,持续整合一体化的产业链。下一个十年,全球油气市场的区域格局将会被中国打破,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,致密油气、页岩油气将大规模进入勘探开发期。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巨大挑战仍旧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、坚持不懈地奋斗和拼搏:

1、持续引进和培养战略产业的高级人才。

公司在行业中的地位最终取决于能否凝聚行业的高级人才。杰瑞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、始终充满活力和生命力的优秀团队,这是杰瑞的最大财富。破解人才瓶颈需要我们持续引进和培养战略产业的高级人才。

2、注重研发持续创新,推进国际合作,建立自主的油田服务技术体系。

北美的服务技术代表全球油气领域的服务技术潮流,要跟踪和把握北美的服务技术走向,杰瑞需建立注重研发持续创新的平台,积极推进国际合作,建立自主的油田服务技术体系,只有这样做,我们才能提供有竞争优势的服务,快速占领增量市场的高地,促进杰瑞一体化产业健康发展。

3、提高一体化服务能力,做大做强服务产业。

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，长期的积累已经帮助我们突破了技术瓶颈和人才瓶颈，增长条件已经发生了质的变化。当下，我们将利用一切有利因素，快速提高一体化服务能力，做大做强服务产业。

（三）2014 年公司经营计划

延续 2013 年的高速增长，设备类产品链不断拉长和丰富，服务类产品也具备了高速增长的储备。公司确定 2014 年总体经营目标是：营业收入 59 亿元，较上年增长 59.45%；归属于母公司净利润 14.30 亿元，较上年增长 45.11%。为实现经营计划，公司将重点从以下几方面采取措施：

1、推进和巩固国际化战略，全面挖掘国际市场份额。

两年的国际营销体系的推进和调整巩固了我们的国际化战略，目前到了一个全面挖掘国际市场份额的阶段。我们一方面加强的营销布局正在发挥作用，另一方面丰富了产品链，这个体系正在顺势应变，把握全球市场的战略趋势，全面渗透和提高产品的市场份额。

2、以综合实力取胜，“以客户为中心，用心感动客户”是我们永恒的服务理念。

历史总是演绎着重复，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；杰瑞的产品能够进入全球市场，我们靠的仍旧是用心感动客户。杰瑞从一而终，以综合实力取胜，“以客户为中心，用心感动客户”是我们永恒的服务理念。

3、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“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”。油田服务本身就是一个庞大的产业集群，我们的人才来源必须多元化、国际化。杰瑞会持续推进高级人才引进和培养的长远规划，保障杰瑞百年伟业健康发展。

4、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。杰瑞从单一寡头到多产业寡头的成长中更离不开研发和创新，我们会更加坚定这个信念。

5、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，加强杰瑞文化的传

播和融合。

（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。

公司在 2014 年 1 月完成了 29.5 亿元的再融资，可以满足公司已知的资本性支出，如重大的收购兼并、合资合作等。

（五）可能面对的风险

1、油气价格大幅度 and 长时期波动对勘探开发支出的重大影响。

全球经济增长速度和地缘政治因素对原油价格有非常直接的影响，油气价格大幅度 and 长时期波动会直接影响到油气公司的上游勘探与开发资本开支，也会直接影响油田服务行业的景气度，如果波动剧烈或持续较长时间，油田服务市场的不稳定将影响公司业务稳定发展。

2、高级人才瓶颈和管理团队积累不足的风险。

油田服务是一个技术密集型行业，是一个高级人才密集的行业，每个子目行业高级人才的积聚、管理团队的积累是杰瑞发展最为重要的问题，公司处于高速发展期，存在高级人才瓶颈和管理团队积累不足的风险。

3、海外收入面临汇率变动的风险。

新兴经济体国家政局动荡，经济抵抗资本流动的能力弱，美国 QE 退出，给这些国家增添了不稳定因素，或将导致汇率急剧贬值，这些汇率变动将影响来自这些国家的收入，存在汇兑损失和资本贬值风险。

4、海外业务面临某些地区地缘政治动荡的风险。

中东政局动荡刚消停，其他地区的发展中国家又面临因经济动荡而危及政府统治的风险，这些地缘政治动荡有影响杰瑞国际业务的风险。

九、董事会、监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（特殊普通合伙）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

2013年度纳入合并范围的2级子公司共计14家，与2012年度相比新增新设投资的公司3家，分别是：杰瑞（天津）石油工程技术有限公司、杰瑞分布能源有限公司和Sun Estates LLC；非同一控制下企业合并取得增加1家：烟台杰瑞富耐克换热设备有限公司。

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》。报告期公司严格执行证监会、公司章程等规定的利润分配政策。具体如下：

（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；

公司现金红利分配原则为：公司单一年度如实施现金分红，分配的利润应不低于当年实现的可分配利润的10%，最近三年以现金方式累计分配的利润不少于最近三年实现的年均可分配利润的30%。

（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。

现金分红政策的专项说明	
是否符合公司章程的规定或股东大会决议的要求：	是
分红标准和比例是否明确和清晰：	是
相关的决策程序和机制是否完备：	是
独立董事是否履职尽责并发挥了应有的作用：	是
中小股东是否有充分表达意见和诉求的机会，其合法权益是否得到了充分保护：	是
现金分红政策进行调整或变更的，条件及程序是否合规、透明：	是

公司近 3 年（含报告期）的利润分配预案或方案及资本公积金转增股本预案或方案情况

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。

2013年5月28日，公司以2012年末总股本459,272,000股为基数，向全体股东每10股派2.5元人民币现金（含税），共计派发现金114,818,000元（含税）；同时，以资本公积金向全体股东每10股转增3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（%）
2013年	159,980,747.75	985,191,332.54	16.24%
2012年	114,818,000.00	643,202,645.16	17.85%
2011年	68,890,800.00	424,356,645.25	16.23%

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、本报告期利润分配及资本公积金转增股本预案

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）	5.0
分配预案的股本基数（股）	639,922,991
现金分红总额（元）（含税）	159,980,747.75
可分配利润（元）	770,164,105.13

现金分红占利润分配总额的比例 (%)	100%
现金分红政策:	
公司发展阶段属成长期且有重大资金支出安排的,进行利润分配时,现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 20%	
利润分配或资本公积金转增预案的详细情况说明	
以公司 2014 年 2 月 17 日非公开发行股票并上市后的总股本 639,922,991 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 15,998.07 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 5 股,通过本次转增股本后,公司总股本由 639,922,991 股,增至 959,884,487 股。	

十五、社会责任情况

公司社会责任报告全文详见巨潮资讯网 (<http://www.cninfo.com.cn/>)。

上市公司及其子公司是否属于国家环境保护部门规定的重污染行业

是 否 不适用

上市公司及其子公司是否存在其他重大社会安全问题

是 否 不适用

报告期内是否被行政处罚

是 否 不适用

十六、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
2013 年 01 月 11 日	公司北区一楼大会议室	实地调研	机构	广发基金管理有限公司、宏源证券股份有限公司	参观杰瑞工业园南区、西区;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。
2013 年 01 月 18 日	公司北区一楼大会议室	实地调研	机构	平安资产管理有限责任公司、光大证券股份有限公司、万家基金管理有限公司、华泰证券股份有限公司、宏信证券有限责任公司、湘财证券有限责任公司、华鑫证券有限责任公司、方正证券股份有限公司、摩根史丹利华鑫基金管理有限公司、国金证券股份有限公司、德邦基金管理有限公司、中山证券有限责任公司、金鹰基金管理有限公司、中国银河证券股份有限公司、国都证券有限责任公司、中信证券股份有限公司、东方花旗证券、嘉实基金管理有限公司、尚雅投资有限公司、银华基金管理有限公司、富国基金有限责任公司、广发证券股份有限公司、中银基金有限责任公司	

2013年01月24日	公司北区一楼大会议室	实地调研	机构	国金证券股份有限公司、华创证券有限责任公司、中国银河投资管理有限公司、SMC 中国基金、香港泰仁资本有限公司	同上
2013年02月01日	公司北区一楼小会议室	实地调研	机构	中银国际证券有限责任公司、个人投资者	同上
2013年02月22日	公司北区三楼小会议室	实地调研	机构	中国国际金融有限公司、上海申银万国证券研究所有限公司、东方证券股份有限公司	同上
2013年04月12日	公司北区一楼小会议室	实地调研	机构	泰达宏利基金管理有限公司	同上
2013年04月17日	公司北区二楼大会议室	实地调研	机构	华夏基金管理有限公司、东方证券股份有限公司、德盛安联证券投资信托股份有限公司、瑞银证券有限责任公司	同上
2013年05月17日	公司北区一楼大会议室	实地调研	机构	里昂证券、Howard Hughes Medical Institute 、Van Eck Global	同上
2013年05月22日	公司北区一楼大会议室	实地调研	机构	JF 资产管理有限公司、中国国际金融有限公司	同上
2013年05月24日	公司北区二楼大会议室	实地调研	机构	中海基金管理有限公司、茂济投资、安信证券股份有限公司、中国国际金融有限公司、金陵华软投资控股有限公司	同上
2013年06月20日	公司北区一楼大会议室	实地调研	机构	三井住友株式会社、三菱日联投资服务香港有限公司、大和证券株式会社、大和资本市场香港有限公司	同上
2013年06月21日	公司北区二楼大会议室	实地调研	机构	诺德基金管理有限公司、金鹰基金管理有限公司、国海证券股份有限公司、中油创业基金管理有限公司、华商基金管理有限公司	同上
2013年08月07日	公司总部五楼会议室	实地调研	机构	中银国际证券有限责任公司、招商证券股份有限公司、泰达宏利基金管理有限公司、信诚基金管理有限公司	同上
2013年08月08日	公司总部二楼会议室	实地调研	机构	申银万国证券（香港）有限公司、复华证券投资信托股份有限公司、国泰投信、统一证券投资信托股份有限公司	同上
2013年08月14日	公司总部二楼、四楼会议室	实地调研	机构	南方基金管理有限公司、华夏基金管理有限公司、西部证券股份有限公司、国金证券股份有限公司、信诚基金管理有限公司、东兴证券股份有限公司、长江证券股份有限公司、英大基金管理有限公司、个人投资者	同上
2013年08月26日	公司总部四楼会议室	实地调研	机构	宝盈基金管理有限公司、国泰君安证券股份有限公司	同上
2013年08月30日	公司总部一楼会议室	实地调研	机构	国金证券股份有限公司、交银施罗德基金管理有限公司、个人投资者	同上

2013年09月06日	公司总部二楼会议室	实地调研	机构	东吴基金管理有限公司、南京证券股份有限公司、东方证券股份有限公司、齐鲁证券有限公司、长城证券有限责任公司、英大泰和财产保险股份有限公司、华泰证券股份有限公司、华宝投资有限公司、中山证券有限责任公司、安信基金管理有限公司、中国再保险（集团）股份有限公司、个人投资者	同上
2013年09月11日	公司总部二楼会议室	实地调研	机构	鹏华基金管理有限公司、中国银河证券股份有限公司	同上
2013年09月16日	公司总部五楼会议室	实地调研	机构	易方达基金管理有限公司	同上
2013年09月17日	公司总部五楼会议室	实地调研	机构	上海申银万国证券研究所有限公司、中国中投证券有限责任公司、银华基金管理有限公司	同上
2013年09月18日	公司总部四楼会议室	实地调研	机构	泰康资产管理有限责任公司	同上
2013年10月29日	公司总部五楼会议室	实地调研	机构	中信证券股份有限公司、中国国际金融有限公司、弘毅投资有限公司、海富通基金管理有限公司、上海承川投资管理有限公司、五矿鑫扬投资管理有限公司、上海尚雅投资管理有限公司、光大永明资产管理股份有限公司、银河基金管理有限公司、东兴证券股份有限公司、长江证券股份有限公司、国泰基金管理有限公司、兴业全球基金管理有限公司、海富通基金管理有限公司、国都证券有限责任公司、中银国际证券有限责任公司、金鹰基金管理有限公司、深圳市森瑞投资有限公司、中银基金管理有限公司、个人投资者	同上
2013年11月12日	公司总部五楼会议室	实地调研	机构	野村证券(香港)有限公司大和投资管理(香港)有限公司、Allianz Global Investors、霸菱资产管理(亚洲)有限公司	同上
2013年11月13日	公司总部五楼会议室	实地调研	机构	博时基金管理有限公司	同上
2013年11月15日	公司总部四楼会议室	实地调研	机构	上海泽熙投资管理有限公司、杭州硕源投资有限公司	同上

第五节 重要事项

一、重大诉讼仲裁事项

适用 不适用

本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项。

二、媒体质疑情况

适用 不适用

媒体质疑事项说明	披露日期	披露索引
2013年9月9日,《证券市场周刊》2013年第32期、财经网等媒体刊登了记者李茉、杜鹏所写的名为《杰瑞股份幻影》的文章,文章对公司提出了国内外客户资质欠佳、美国客户难觅踪影、设备采购价格畸高、厂房建筑成本虚高、货币资金疑惑、加拿大油田风险、库存结构异与同行等质疑,给公司的股价和形象造成了严重的影响。公司于2013年9月14日、2013年10月8日,发布澄清公告和说明,逐条逐项对文章中的观点进行反驳和解释。	2013年09月14日	详见2013年9月14日巨潮资讯网(http://cninfo.com.cn)公司公告编号为2013-039号的澄清公告和2013年10月8日的深交所互动易“投资者关系”栏目(http://irm.cninfo.com.cn/ssessgs/S002353/)

三、控股股东及其关联方对上市公司的非经营性占用资金情况

报告期及延续到报告期,公司控股股东及其关联方不存在对公司非经营性占用资金情况。

四、破产重整相关事项

不适用

五、资产交易事项

1、收购资产情况

(1)收购烟台杰瑞富耐克换热设备有限公司股权及增资事项

2013年8月19日,公司第二届董事会第二十五次会议审议通过《关于收购烟台富耐克散热器有限公司部分股权及增资的议案》:公司决定向烟台富耐克散热器有限公司(简称富耐克)投资3,000万元人民币,其中500万元用于收购郭丽持有的富耐克40%的股权,2,500万元用于向富耐克增加注册资本(其中357.1429万元为注册资本,2,142.8571万元计入资本公积)。本次收购股权及增资完成后,富耐克注册资本由500万元变更为857.1429万元,公司持有557.1429万元,占富耐克注册资本的65%。交易定价原则:以经审计净资产为基础,适当考虑控股权变更的溢价。成交价格与经审计净资产账面值

有所溢价，不存在较大的差异。该事项已经披露在 2013 年 8 月 21 日的巨潮资讯网上。

2013 年 9 月 24 日，烟台富耐克散热器有限公司更名为烟台杰瑞富耐克换热设备有限公司。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) 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 2013 年 3 月 28 日、4 月 25 日、7 月 23 日分别以德州联合石油机械有限公司上月末净资产 6.92 元、6.94 元、7.15 元收购德州联合石油机械有限公司 8 名自然人股东合计 2,039,927 元股权，交易金额 14,278,594.84 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 48.65% 的股权，为德州联合石油机械有限公司的第一大股东，但尚未达到控制地位。

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。

六、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。

七、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	可获得的可同类交易市价	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 发动机及发动机配件	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	24,934.68	45.94%	验收合格后付款	-	2013 年 03 月 21 日	巨潮资讯网
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				MTU-DDC 公司是世界上著名的发动机厂商之一，其发动机产品技术先进、质							

关联方（而非市场其他交易方）进行交易的原因	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）	2013 年 10 月 25 日，公司第二届董事会第二十六次会议预计 2013 年关联采购发生金额为 29,000 万元。
交易价格与市场参考价格差异较大的原因（如适用）	不存在较大差异。

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

是 否

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

关联方	关联关系	债权债务类型	形成原因	是否存在非经营性资金占用	期初余额（万元）	本期发生额（万元）	期末余额（万元）
艾迪士径向钻井（烟台）有限公司	合营公司	应收关联方债权	应收账款	否	268.50	446.00	714.50
山东捷瑞数字科技股份有限公司	同一控制人	应收关联方债权	其他应收款	否	-	4.85	4.85
艾迪士径向钻井（烟台）有限公司	合营公司	应收关联方债权	预付账款	否	550.00	-112.40	437.60
烟台德美动力有限公司	合营公司	应付关联方债务	应付账款	否	4,099.40	-2,332.10	1,767.30

德州联合石油机械有限公司	参股公司	应付关联方 债务	应付账款	否	-	64.90	64.90
艾迪士径向钻井（烟台）有限公司	合营公司	应付关联方 债务	其他应付款	否	-	180.00	180.00
烟台杰瑞动画科技有限公司	同一控制人	应付关联方 债务	其他应付款	否	-	109.42	109.42
山东捷瑞数字科技股份有限公司	同一控制人	应付关联方 债务	其他应付款	否	-	16.88	16.88
孙伟杰	实际控制人	应付关联方 债务	其他应付款	否	-	0.08	0.08

5、其他重大关联交易

无。

八、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

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）									
担保方	被担保方	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期(协议签署日)	实际担保金额	担保类型	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保(是或否)
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年08月04日	4,880	连带责任保证	1年。相关保函尚未到期。	否	是
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年08月12日	4,700	连带责任保证	1年。相关保函尚未到期。	否	是
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年08月16日	4,000	一般保证	6个月	是	是
报告期内审批的对外担保额度合计（A1）				120,000		报告期内对外担保实际发生额合计（A2）		0	
报告期末已审批的对外担保额度合计（A3）				120,000		报告期末实际对外担保余额合计（A4）		9,580	
公司对子公司的担保情况									
担保人	被担保方	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期(协议签署日)	实际担保金额	担保类型	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保(是或否)
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		6,360	2012年08月31日	6,360	质押	1年	是	是
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		9,476.4	2012年09月20日	9,476.4	质押	1年	是	是
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		13,600	2013年09月04日	13,600	质押	1年	否	是
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		4,960	2013年09月16日	4,960	质押	到2014年8月29日	否	是

有限公司									
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		29,250	2013年09月03日	29,250	质押	1年	否	是
烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	烟台杰瑞石油装备技术有限公司	2013年02月26日	78,500	2013年02月27日	78,500	连带责任保证	1年半	否	是
报告期内审批对子公司担保额度合计 (B1)			78,500		报告期内对子公司担保实际发生额合计 (B2)		126,310		
报告期末已审批的对子公司担保额度合计 (B3)			78,500		报告期末对子公司实际担保余额合计 (B4)		126,310		
公司担保总额 (即前两大项的合计)									
报告期内审批担保额度合计 (A1+B1)			198,500		报告期内担保实际发生额合计 (A2+B2)		126,310		
报告期末已审批的担保额度合计 (A3+B3)			198,500		报告期末实际担保余额合计 (A4+B4)		135,890		
实际担保总额 (即 A4+B4) 占公司净资产的比例 (%)					33.97%				
其中:									
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额 (C)					0				
直接或间接为资产负债率超过 70% 的被担保对象提供的债务担保金额 (D)					0				
担保总额超过净资产 50% 部分的金额 (E)					0				
上述三项担保金额合计 (C+D+E)					0				
未到期担保可能承担连带清偿责任说明 (如有)					无。				
违反规定程序对外提供担保的说明 (如有)					担保审议程序及授权额度详见 2013 年 2 月 25 日公司第二届董事会第二十次会议决议和 2013 年 3 月 21 日公司第二届董事会第二十一次会议决议, 决议内容已披露在巨潮资讯网上。				

(1) 违规对外担保情况

无。

3、其他重大合同**第一，短期借款**

单位：元

项目	2013 年 12 月 31 日	2012 年 12 月 31 日
质押借款	33,626,264.53	96,551,538.35
保证借款	763,215,190.00	191,417,695.00
信用借款	157,123,560.99	337,718,419.55
合计	953,965,015.52	625,687,652.90

截至 2013 年 12 月 31 日：①质押借款 33,626,264.53 元，系本公司及子公司烟台杰瑞石油装备技术有限公司 4,583,922.40 美元借款及 674,500.00 欧元借款，以公司 3,770.00 万元人民币保证金作为质押担保。②保证借款 763,215,190.00 元，系公司之子公司烟台杰瑞石油装备技术有限公司 2,300.00 万美元借款和 18,340.00 万元人民币借款，系出口商业发票贴现融资借款；孙公司杰瑞国际（香港）有限公司国外借款 7,210.00 万美元，由本公司开具金额总计为 47,796.00 万元人民币的融资性保函作为保证担保。

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，公司开展了汇利达业务，实际发生情况如下：

序号	办理日期	到期日期	金额（美元）	保证金（人民币元）	归还情况
1	2013 年 1 月 16 日	2014 年 1 月 16 日	2,083,922.40	14,300,000.00	到期已归还

(2) 报告期内，为满足公司采购国外部件进口货物的需要，公司开展了协议付款和进口押汇业务，实际发生情况如下：

序号	办理时间	到期日期	币种	金额	归还情况
1	2013 年 11 月 21 日	2014 年 2 月 19 日	EUR	1,984,000.00	到期已归还
2	2013 年 12 月 2 日	2014 年 2 月 28 日	EUR	2,871,200.00	到期已归还

(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石油装备技术有限公司开展了汇利达、进口押汇业务，实际发生情况如下：

序号	办理时间	到期日期	币种	金额	保证金（人民币元）	归还情况
1	2013 年 10 月 22 日	2014 年 1 月 20 日	USD	1,927,519.79	-	到期已归还
2	2013 年 11 月 1 日	2014 年 1 月 28 日	USD	723,259.21	-	到期已归还
3	2013 年 3 月 12 日	2014 年 3 月 12 日	EUR	674,500.00	6,100,000.00	尚未到期
4	2013 年 10 月 16 日	2014 年 3 月 14 日	USD	930,028.50	-	尚未到期
5	2013 年 11 月 8 日	2014 年 5 月 7 日	USD	1,341,798.56	-	尚未到期
6	2013 年 12 月 11 日	2014 年 6 月 9 日	USD	1,680,000.00	-	尚未到期

(4) 2013 年 4 月 11 日, 烟台杰瑞石油装备技术有限公司与韩亚银行(中国)有限公司烟台分行签署了《流动资金借款合同》(编号为: HNYT-LN-OP-2013-009), 借款 250 万美元用于海外采购设备大部件, 借款期限自 2013 年 4 月 11 日至 2014 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 1730 万元人民币定期存单为上述借款合同做质押担保。

(5) 报告期内, 为加速回款, 满足公司的资金需要, 公司全资子公司烟台杰瑞石油装备技术有限公司开展了出口商业发票贴现业务, 实际发生情况如下:

序号	办理时间	到期日期	币种	金额	归还情况
1	2013 年 10 月 18 日	2014 年 1 月 16 日	RMB	183,400,000.00	尚未到期
2	2013 年 12 月 12 日	2014 年 3 月 11 日	USD	10,000,000.00	尚未到期
3	2013 年 10 月 14 日	2014 年 4 月 11 日	USD	13,000,000.00	尚未到期

(6) 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开展了进口押汇业务, 实际发生情况如下:

序号	办理时间	到期日前	币种	金额	归还情况
1	2013 年 11 月 1 日	2014 年 1 月 28 日	USD	688,239.40	到期已归还

(7) 2013 年 9 月 3 日, 杰瑞国际香港有限公司与 BBVA(HK) 银行签署了短期借款协议, 向 BBVA(HK) 银行借款 4450 万美元, 借款到期日 2014 年 2 月 24 日。公司出具 29250 万人民币的保函为该借款担保, 保函到期日 2014 年 3 月 2 日。

2013 年 9 月 9 日, 杰瑞国际香港有限公司与 CHINA CONSTRUCTION BANK, HONG KONG 签署了短期借款协议, 向香港建行借款 2000 万美元, 借款到期日为 2014 年 8 月 14 日。公司出具 13600 万人民币的保函为该借款担保, 保函到期日 2014 年 9 月 3 日。

2013 年 9 月 10 日, 杰瑞国际香港有限公司与工银亚洲签署了最高额度 3000 万美元的借款协议。2013 年 10 月 8 日, 杰瑞国际香港有限公司与工银亚洲签署了短期借款协议, 向工银亚洲借款 760 万美元, 借款到期日为 2014 年 8 月 20 日。公司出具 4960 万人民币的保函为该借款担保, 保函到期日 2014 年 8 月 29 日。

(8) 报告期内, 为满足公司采购国外部件进口货物的需要, 公司全资子公司杰瑞国际香港有限公司开展了进口押汇业务, 实际发生情况如下:

序号	办理时间	到期日期	币种	金额	归还情况
1	2013 年 7 月 15 日	2014 年 1 月 10 日	USD	1,236,000.00	到期已归还
2	2013 年 7 月 25 日	2014 年 1 月 21 日	USD	720,000.00	到期已归还
3	2013 年 8 月 2 日	2014 年 1 月 28 日	USD	1,236,000.00	到期已归还
4	2013 年 8 月 7 日	2014 年 1 月 28 日	USD	1,236,000.00	到期已归还
5	2013 年 10 月 8 日	2014 年 4 月 2 日	USD	618,000.00	尚未到期
6	2013 年 10 月 8 日	2014 年 4 月 2 日	USD	1,030,000.00	尚未到期
7	2013 年 10 月 17 日	2014 年 4 月 10 日	USD	755,912.68	尚未到期
8	2013 年 10 月 25 日	2014 年 4 月 22 日	USD	1,648,000.00	尚未到期
9	2013 年 11 月 9 日	2014 年 5 月 5 日	USD	1,648,000.00	尚未到期
10	2013 年 12 月 9 日	2014 年 6 月 6 日	USD	1,648,000.00	尚未到期

4、其他重大交易

无。

九、承诺事项履行情况

1、公司或持股 5%以上股东在报告期内发生或以前期间发生但持续到报告期内的承诺事项

公司首次公开发行时所作股份限售承诺

(1) 公司实际控制人承诺

承诺作出日期：2008 年 2 月 18 日。

承诺履行期：长期有效

承诺人及承诺内容：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%。

承诺履行情况：承诺人严格信守承诺，未出现违反承诺的情况。

(2) 公司股东中公司董事、监事及高级管理人员承诺

承诺作出日期：2008 年 2 月 18 日。

承诺履行期：长期有效

承诺人及承诺内容：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%。

承诺履行情况：承诺人严格信守承诺，未出现违反承诺的情况。

注：原董事兼高管吕燕玲女士、监事周映女士、监事刘世杰先生、高管田颖女士任期已于 2013 年 12 月 28 日届满，目前不再担任公司上述董事、监事或高管职务，但仍严格信守上述承诺，未出现违反承诺的情况。

(3) 发起人股东中非公司董事、监事、高级管理人员承诺

承诺作出日期：2007 年 11 月 5 日。

承诺履行期：自公司首次公开发行股票并上市之日起 4 年内

承诺人及承诺内容：公司发起人股东中非公司董事、监事、高级管理人员赵国文、王春燕、徐丽君、曾传平、王荣波 5 人做出承诺：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，每个日历年度内所转让杰瑞股份的股份不超过其发起设立公司时所持股份的 25%。

承诺履行情况：承诺人严格信守承诺，未出现违反承诺的情况。

(4) 避免同业竞争承诺

承诺作出日期：2008 年 3 月 4 日。

承诺履行期：长期有效。

承诺人及承诺内容：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向本公司出具了《避免同业竞争的承诺函》，承诺“只要本人仍为公司的实际控制人或持有公司 5%股份的关联方，则本人不会、亦将促使并保证本人之关联方不会在承诺函日期后直接或间接拥有、投资于、参与或经营任何直接或间接与公司及其控股子公司相竞争的业务，或与公司及其控股子公司计划发展的任何其它业务相竞争的业务，或为任何第三方从事与公司及其控股子公司相竞争的业务提供金钱、技术、商业机会、信息、经验等方面的支持、咨询或服务。

承诺履行情况：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。

十、聘任、解聘会计师事务所情况

现聘任的会计师事务所

境内会计师事务所名称	中喜会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬（万元）	70
境内会计师事务所审计服务的连续年限	5
境内会计师事务所注册会计师名称	高桂玲、刘新培
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

报告期，公司聘请中喜会计师事务所（特殊普通合伙）为公司 2013 年度内部控制审计会计师事务所；报告期，公司因非公开发行股票事项，聘请广发证券股份有限公司为公司保荐人。

十一、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

十二、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。

整改情况说明： 适用 不适用

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

十三、年度报告披露后面临暂停上市和终止上市情况

不适用。

十四、其他重大事项的说明

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），子公司烟台杰瑞石油装备技术有限公司已通过评审，并获发新高新技术企业证书（证书编号为：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《关于保利民爆济南科技有限公司等322家企业通过高新技术企业复审的通知》（鲁科高字[2013]33号），本公司及子公司杰瑞能源服务有限公司已通过评审，并获发新高新技术企业证书（证书编号分别为：GR201237000286、GR201237000127，有效期3年）。按照《企业所得税法》等相关规定，本公司及子公司杰瑞能源服务有限公司自2012年起三年内享受高新技术企业15%的所得税优惠税率。

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。”2013年该公司执行所得税税率12.5%。

4、子公司烟台杰瑞软件有限责任公司是经山东省经济和信息化委员会认定的软件企业，取得编号为鲁R-2013-0073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。2013年该公司执行所得税税率为0。”

十五、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2013-003号公告。2013年4月3日，公司全资子公司杰瑞国际（香港）有限公司收到PDVSA公司《关于油井专业服务设备的采购协议》55%的预付款即98,059,500美元，该事项已于2013年4月8日披露在巨潮资讯网2013-017号公告。

截至本报告期末，公司已完成协议所需设备的制造，因未收到尾款，设备尚未交付，未确认收入。

十六、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。注册额度自通知书发出之日2年内有效。首期发行在注册后2个月内完成。

截止报告期末，公司尚未发行短期融资券。

第六节 股份变动及股东情况

一、股份变动情况

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例(%)	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例(%)
一、有限售条件股份	295,071,738	64.25%			65,190,047	-77,454,752	-12,264,705	282,807,033	47.37%
1、国家持股						0	0		
2、国有法人持股						0	0		
3、其他内资持股	295,071,738	64.25%			65,190,047	-77,454,752	-12,264,705	282,807,033	47.37%
其中：境内法人持股							0		
境内自然人持股	295,071,738	64.25%			65,190,047	-77,454,752	-12,264,705	282,807,033	47.37%
4、外资持股							0		
二、无限售条件股份	164,200,262	35.75%			72,591,553	77,454,752	150,046,305	314,246,567	52.63%
1、人民币普通股	164,200,262	35.75%			72,591,553	77,454,752	150,046,305	314,246,567	52.63%
三、股份总数	459,272,000	100%			137,781,600	0	137,781,600	597,053,600	100%

股份变动的原因： 适用 不适用

(1) 2012年度资本公积金转增股本情况。2013年4月26日，公司2012年度股东大会审议通过了《关于2012年度利润分配及资本公积金转增股本的议案》，以公司2012年末总股本459,272,000股为基数，以资本公积金向股权登记日在册的全体股东每10股转增3股。2013年5月28日公司完成上述权益分派，公司总股本由459,272,000股，增至597,053,600股。

(2) 其他变动的数据是因为2013年2月5日解除部分限售股份。

(3) 股份变动的批准情况：已获得2012年股东大会决议批准。

(4) 股份变动的过户情况：2013年06月06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597,053,600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最近一年和最近一期指标无影响。2013年4月26日，公司2012年度股东大会审议通过了《关于2012年度利润分配及资本公积金转增股本的议案》，以公司2012年末总股本459,272,000股为基数，以资本公积金向股权登记日在册的全体股东每10股转增3股。2013年5月28日公司完成上述权益分派，公司总股本由459,272,000股，增至597,053,600股。基于此，公司对对应调整上年同期每股收益。2013年按照597,053,600股股本和净资产计算的基本每股收益为1.65元，稀

释每股收益为1.60元，每股净资产为6.70元。

公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容： 适用 不适用

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	59.5	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						
权证类						

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、2013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11,481.80万股为基数，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22,963.60万股。

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22,963.6万股为基数，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45,927.2万股。

2013年5月28日，公司实施2012年度权益分派方案，以2012年末总股本45,927.2万股为基数，以资本公积金向全体股东每10股转增3股，公司总股本增至59,705.36万股。

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

报告期末股东总数		11,678		年度报告披露日前第 5 个交易日末股东总数		18,367		
持股 5% 以上的股东或前 10 名股东持股情况								
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	24.9%	148,666,050	27,370,050	118,263,600	30,402,450		0
王坤晓	境内自然人	17.19%	102,608,350	19,616,350	80,917,200	21,691,150		0
刘贞峰	境内自然人	14.13%	84,371,409	19,470,325	63,278,557	21,092,852		0
中国建设银行—银华核心价值优选股票型证券投资基金	基金、理财产品等其他	1.23%	7,346,870	2,694,457		7,346,870		0
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	1.14%	6,790,000	1,825,967		6,790,000		0
中国建设银行—华夏优势增长股票型证券投资基金	基金、理财产品等其他	1.12%	6,710,475	6,710,475		6,710,475		0
刘东	境内自然人	1.01%	6,009,200	263,914	5,601,653	407,547		0
吴秀武	境内自然人	1%	5,967,000	-770,000		5,967,000		0
中国建设银行—银华富裕主题股票型证券投资基金	基金、理财产品等其他	0.95%	5,675,777	140,804		5,675,777		0
全国社保基金一一八组合	基金、理财产品等其他	0.73%	4,382,080	2,682,641		4,382,080		0
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) (参见注 3)	无							
上述股东关联关系或一致行动的说明	(1) 为保持公司控制权稳定, 2009 年 11 月 1 日, 孙伟杰、王坤晓和刘贞峰签订《协议书》, 约定鉴于三方因多年合作而形成的信任关系, 三方决定继续保持以往的良好合作关系, 相互尊重对方意见, 在公司的经营管理和决策中保持一致意见。该协议自签署之日起生效, 在三方均为公司股东期间始终有效。(2) 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。(3) 除上述情形外, 公司未知其他股东是否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	报告期末持有无限售条件股份数量	股份种类						
		股份种类	数量					
孙伟杰	30,402,450	人民币普通股	30,402,450					
王坤晓	21,691,150	人民币普通股	21,691,150					
刘贞峰	21,092,852	人民币普通股	21,092,852					
中国建设银行—银华核心价值优选股票型证券投资基金	7,346,870	人民币普通股	7,346,870					
中国工商银行—上投摩根内需动力股票型证券投资基金	6,790,000	人民币普通股	6,790,000					

中国建设银行—华夏优势增长股票型证券投资基金	6,710,475	人民币普通股	6,710,475
吴秀武	5,967,000	人民币普通股	5,967,000
中国建设银行—银华富裕主题股票型证券投资基金	5,675,777	人民币普通股	5,675,777
全国社保基金一一八组合	4,382,080	人民币普通股	4,382,080
金鑫证券投资基金	3,499,123	人民币普通股	3,499,123
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	(1) 为保持公司控制权稳定，2009 年 11 月 1 日，孙伟杰、王坤晓和刘贞峰签订《协议书》，约定鉴于三方因多年合作而形成的信任关系，三方决定继续保持以往的良好合作关系，相互尊重对方意见，在公司的经营管理和决策中保持一致意见。该协议自签署之日起生效，在三方均为公司股东期间始终有效。(2) 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。(3) 除上述情形外，公司未知其他股东是否存在关联关系或一致行动关系。		

说明：前 10 名股东中孙伟杰、王坤晓、刘贞峰、刘东持有有限售条件的股份系高管锁定股。

公司股东在报告期内是否进行约定购回交易

是 否

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
刘贞峰	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、刘贞峰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。	

控股股东报告期内变更

适用 不适用

3、公司实际控制人情况

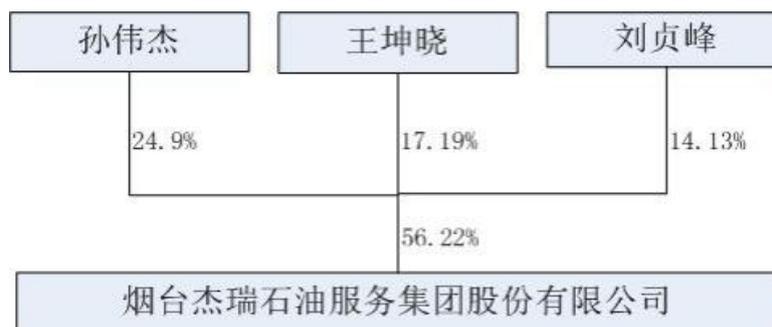
自然人

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
刘贞峰	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、刘贞峰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。	

实际控制人报告期内变更

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	51	2013年12月28日	2016年12月27日	121,296,000	34,307,550	6,937,500	148,666,050
王坤晓	董事	现任	男	45	2013年12月28日	2016年12月27日	82,992,000	23,678,850	4,062,500	102,608,350
王继丽	总经理、董事	现任	女	48	2013年12月28日	2016年12月27日	1,871,902	441,578	399,976	1,913,504
刘东	董事、副总经理	现任	男	44	2013年12月28日	2016年12月27日	5,745,286	1,528,586	1,264,672	6,009,200
赵卫东	董事	现任	男	39	2013年12月28日	2016年12月27日				80,000
李雪峰	董事、财务总监	现任	男	37	2013年12月28日	2016年12月27日				4,148
郭明瑞	独立董事	现任	男	67	2013年12月28日	2016年12月27日	0	0	0	0
于希茂	独立董事	现任	男	58	2013年12月28日	2016年12月27日	0	0	0	0
姚秀云	独立董事	现任	女	49	2013年12月28日	2016年12月27日	0	0	0	0
胡文国	监事	现任	男	46	2013年12月28日	2016年12月27日				155,590
刘玉桥	监事	现任	女	40	2013年12月28日	2016年12月27日				182,700
刘志军	监事	现任	男	40	2013年12月28日	2016年12月27日	0	0	0	0
闫玉丽	副总经理	现任	女	38	2014年01月03日	2016年12月27日	1,483,244	354,980	299,979	1,538,245
程永峰	副总经理、董事会秘书	现任	男	46	2014年01月03日	2016年12月27日	648,200	147,015	158,150	637,065
訾敬忠	副总经理	现任	男	36	2014年01月03日	2016年12月27日	128,400	28,890	32,100	125,190
李志勇	副总经理	现任	男	36	2014年01月03日	2016年12月27日	626,950	141,064	156,738	611,276
刘贞峰	董事	离任	男	53	2010年12月03日	2013年12月28日	64,901,084	19,470,325	0	84,371,409
吕燕玲	董事、财务总监	离任	女	48	2010年12月03日	2013年12月28日	1,767,433	398,250	439,933	1,725,750
王建国	独立董事	离任	男	53	2010年12月03日	2013年12月28日	0	0	0	0
梁美健	独立董事	离任	女	48	2010年12月03日	2013年12月28日	0	0	0	0
周映	监事	离任	女	42	2010年12月03日	2013年12月28日	2,268,400	680,520	735,800	2,213,120
刘世杰	监事	离任	男	43	2010年12月03日	2013年12月28日	1,795,500	403,987	448,875	1,750,612
田颖	副总经理	离任	女	46	2010年12月07日	2014年01月03日	639,000	191,700	146,700	684,000
合计	--	--	--	--	--	--	286,163,399	81,773,295	15,082,923	353,276,209

说明：本期增持股份系公司 2012 年度权益分派产生。

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

(一) 董事会成员

1、孙伟杰

男，1963年7月出生，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、法定代表人。

2、王坤晓

男，1969年6月出生，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。

3、王继丽

女，1966年9月出生，中国国籍，无境外居留权。毕业于黑龙江矿业学院矿山机械专业，大学本科学历、工学学士。历任山东龙矿集团洼里煤矿机电科技术员、机修厂工程师，公司副总经理，总经理。现任公司董事、总经理。

4、刘 东

男，1970年1月出生，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。

5、赵卫东

男，1975年2月出生，中国国籍，无境外居留权。高级工程师。毕业于沈阳建工学院（现沈阳建筑大学）机械设计与制造专业，大学本科学历。曾任烟台五金企业集团公司技术员、烟台来福士船业有限公司项目经理。2004年3月至今历任烟台杰瑞石油装备技术有限公司副总经理、总经理、董事，烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司钻完井设备板块负责人。现任公司董事。

6、李雪峰

男，1977年8月出生，中国国籍，无境外居留权。会计师职称、注册会计师（非执业）、注册税务师。毕业于佳木斯大学会计学专业，大学本科学历。曾任山东小鸭集团会计、会计主管、山东贝莱特空调设备有限公司财务部部长、山东乾聚会计师事务所济南分所审计助理、山东泰华电讯有限责任公司财务主管。2006年8月至今历任烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司会计、主任、财务总监助理、财务部总监。现任公司董事、财务总监。

7、郭明瑞

男，1947年9月出生，博士学历，当代民法学家。历任烟台大学教授、法律系副主任、主任、副校长、校长等职。现为中国人民大学法学院博士生导师，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独立董事、烟台新潮实业股份有限公司独立董事、烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司独立董事。

8、于希茂

男，1956年6月出生，中国国籍，无境外居留权。硕士学历，高级审计师，中国注册会计师，山东省注册会计师协会常务理事。曾任职于山东省地矿局第三地质队、烟台市审计局、烟台市审计师事务所、山东华茂会计师事务所。现任山东和信会计师事务所（特殊普通合伙）总经理、烟台正海磁性材料股份有限公司、烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司独立董事。

9、姚秀云

女，1965年11月出生，中国国籍，无境外居留权。硕士学历。毕业于大庆石油学院物探专业。曾任大庆石油学院物探专业教师，大庆石油学院华星公司分公司经理。现任烟台金石信息技术有限公司总经理、上海鑫合信息技术有限公司财务总监、公司独立董事。

（二）监事会成员

1、胡文国

男，1968年12月出生，中国国籍，无境外居留权。大专学历，工程师。毕业于新疆工学院机械制造与汽车专门化专业。曾任新疆第一汽车厂工程师、计检科科长，北京金双环贸易有限公司应用工程师。2005年3月至今历任烟台杰瑞石油装备技术有限公司质检总监、副总经理，公司钻完井设备核心部件制造板块负责人。公司监事会主席。

2、刘玉桥

女，1974年3月出生，中国国籍，无境外居留权。大专学历，中级会计师职称。毕业于烟台大学会计电算化专业。历任烟台宇成电机有限公司主管会计、烟台杰瑞设备有限公司主管会计、烟台杰瑞设备有限公司行政部副总监。现任烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司财务部副总监、公司监事。

3、刘志军

男，1974年4月出生，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。公司职工代表监事。

(三) 高级管理人员

1、王继丽

女，1966年9月出生，中国国籍，无境外居留权。毕业于黑龙江矿业学院矿山机械专业，大学本科学历、工学学士。历任山东龙矿集团洼里煤矿机电科技术员、机修厂工程师，公司副总经理，总经理。现任公司董事、总经理。

2、刘 东

男，1970年1月出生，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。

3、李雪峰

男，1977年8月出生，中国国籍，无境外居留权。会计师职称、注册会计师（非执业）、注册税务师。毕业于佳木斯大学会计学专业，大学本科学历。曾任山东小鸭集团会计、会计主管、山东贝莱特空调设备有限公司财务部部长、山东乾聚会计师事务所济南分所审计助理、山东泰华电讯有限责任公司财务主管。2006年8月至今历任烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司会计、主任、财务总监助理、财务部总监。现任公司董事、财务总监。

4、闫玉丽

女，1976年8月20日出生，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。

5、程永峰

男，1968年3月3日出生，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。

6、瞿敬忠

男，1977年12月05日出生，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，公司油田事业部副总经理。现任公司副总经理。

7、李志勇

男，1977年12月11日出生，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
孙伟杰	烟台杰瑞石油装备技术有限公司	董事	否
	杰瑞能源服务有限公司	执行董事	否
	烟台杰瑞工矿部件有限公司	董事长	否
	美国杰瑞国际有限公司	董事长	否
	烟台瑞智软件有限公司	执行董事、总经理	否
	烟台杰瑞机械设备有限公司	董事长	否
	烟台杰瑞压缩设备有限公司	董事	否
	烟台杰瑞软件有限责任公司	执行董事、总经理	否
	Sun Estates LLC	董事长	否
	杰瑞分布能源有限公司	董事	否
	烟台杰瑞电力科技有限公司	董事长	否
	烟台海洛威发动机部件有限公司	董事	否
	烟台德美动力有限公司	董事	否
	德州联合石油机械有限公司	董事	否
	山东捷瑞数字科技股份有限公司（由烟台杰瑞网络商贸有限公司整体变更设立）	执行董事	否
王坤晓	烟台杰瑞石油装备技术有限公司	董事	否
	杰瑞能源服务有限公司	总经理	否
	烟台杰瑞工矿部件有限公司	董事	否
	迈克逊能源有限责任公司	董事	否
	烟台杰瑞机械设备有限公司	董事	否
	瑞盛能源服务有限公司	董事、总经理	否
	烟台杰瑞电力科技有限公司	董事	否
	Hitic Energy Ltd	董事	否
	艾迪士径向钻井（烟台）有限公司	董事长	否
	烟台杰瑞投资有限责任公司	监事	否
王继丽	烟台杰瑞石油装备技术有限公司	董事	否
	烟台杰瑞机械设备有限公司	董事	否

刘东	烟台杰瑞石油装备技术有限公司	董事	否
	杰瑞分布能源有限公司	董事长	否
赵卫东	烟台杰瑞石油装备技术有限公司	董事	否
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
	烟台东方电子信息产业股份有限公司	独立董事	是
	烟台新潮实业股份有限公司	独立董事	是
于希茂	山东和信会计师事务所（特殊普通合伙）	总经理	是
	烟台正海磁性材料股份有限公司	独立董事	是
姚秀云	烟台金石信息技术有限公司	总经理	是
	上海鑫合信息技术有限公司	财务总监	是
程永峰	杰瑞（天津）石油工程技术有限公司	董事	否
	德州联合石油机械有限公司	董事	否
刘玉桥	德州联合石油机械有限公司	董事	否
	烟台杰瑞机械设备有限公司	监事	否

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、实际支付情况

2013年4月26日公司2012年度股东大会审议通过了《关于2013年度董事薪酬的议案》和《关于2013年度监事薪酬的议案》，会议确定2013年度公司董事、监事的薪酬；2013年3月21日公司第二届董事会第二十一次审议通过了《关于2013年度高管薪酬的议案》，会议确定了2013年度公司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：

单位：万元

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	51	现任	7.56	0	7.56
王坤晓	董事	男	45	现任	7.56	0	7.56
刘贞峰	董事	男	53	离任	7.56	0	7.56
王继丽	董事、总经理	女	48	现任	40	0	40
刘东	董事、副总经理	男	44	现任	40	0	40
吕燕玲	董事、财务总监	女	48	离任	26.8	0	26.8

郭明瑞	独立董事	男	67	现任	5	0	5
王建国	独立董事	男	53	离任	5	0	5
梁美健	独立董事	女	48	离任	5	0	5
周映	监事	女	42	离任	30.1	0	30.1
刘世杰	监事	男	43	离任	11	0	11
刘志军	监事	男	40	现任	8.3	0	8.3
闫玉丽	副总经理	女	38	现任	20.4	0	20.4
程永峰	副总经理、董事会秘书	男	46	现任	26	0	26
田颖	副总经理	女	46	离任	23.6	0	23.6
警敬忠	副总经理	男	36	现任	35.2	0	35.2
李志勇	副总经理	男	36	现任	35.4	0	35.4
赵卫东	董事	男	39	现任	35.4	0	35.4
李雪峰	董事、财务总监	男	37	现任	14.6	0	14.6
胡文国	监事	男	46	现任	35.4	0	35.4
刘玉桥	监事	女	40	现任	10.4	0	10.4
于希茂	独立董事	男	58	现任	0	0	0
姚秀云	独立董事	女	49	现任	0	0	0
合计	--	--	--	--	430.28	0	430.28

说明：2013年末新当选的独立董事于希茂、姚秀云2013年任职不足1个月，2013年未从公司领取津贴。

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、高级管理人员变动情况

姓名	担任的职务	类型	日期	原因
刘贞峰	董事	任期满离任	2013年12月28日	2013年12月28日，任期届满
吕燕玲	董事	任期满离任	2013年12月28日	2013年12月28日，任期届满
王建国	独立董事	任期满离任	2013年12月28日	2013年12月28日，任期届满
梁美健	独立董事	任期满离任	2013年12月28日	2013年12月28日，任期届满
周映	监事	任期满离任	2013年12月28日	2013年12月28日，任期届满
刘世杰	监事	任期满离任	2013年12月28日	2013年12月28日，任期届满
吕燕玲	财务总监	任期满离任	2014年01月03日	2014年1月3日，任期届满
田颖	高级管理人员	任期满离任	2014年01月03日	2014年1月3日，任期届满
赵卫东	董事	被选举	2013年12月28日	2013年12月28日，被选举为董事
李雪峰	董事	被选举	2013年12月28日	2013年12月28日，被选举为董事
于希茂	独立董事	被选举	2013年12月28日	2013年12月28日，被选举为独立董事
姚秀云	独立董事	被选举	2013年12月28日	2013年12月28日，被选举为独立董事
胡文国	监事	被选举	2013年12月28日	2013年12月28日，被选举为监事
刘玉桥	监事	被选举	2013年12月28日	2013年12月28日，被选举为监事
李雪峰	财务总监	被选举	2014年01月03日	2014年1月3日，被选举为财务总监

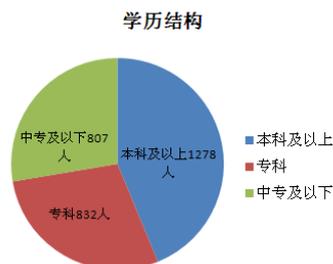
五、报告期核心技术团队或关键技术人员变动情况（非董事、监事、高级管理人员）

报告期内核心技术团队或关键技术人员未发生变动。

六、公司员工情况

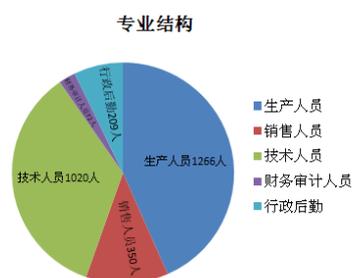
1、学历结构

学历	人数	占比
本科及以上	1278	43.81%
专科	832	28.52%
中专及以下	807	27.67%
合计	2917	100.00%



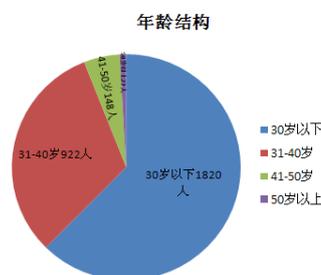
2、专业结构

岗位	人数	占比
生产人员	1266	43.40%
销售人员	350	12.00%
技术人员	1020	34.97%
财务审计人员	72	2.47%
行政后勤	209	7.16%
合计	2917	100.00%



3、年龄结构

年龄	人数	占比
30岁以下	1820	62.39%
31-40岁	922	31.61%
41-50岁	148	5.07%
50岁以上	27	0.93%
合计	2917	100.00%



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	2014年2月21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	2013年11月11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
31	短期闲置募集资金理财管理制度	2013年4月19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

2013年11月11日，公司召开第二届董事会第二十七次会议审议通过《关于修订〈内幕信息及知情人登记和报备制度〉的议案》，公告详见公司于2013年11月12日披露在巨潮资讯网的2013-048号公告。

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
2012年度股东大会	2013年04月26日	《2012年度董事会工作报告》、《2012年度监事会工作报告》、《2013年度财务预算报告》、《2012年度报告及摘要》、《关于2012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2013年度财务审计机构的议案》、《关于2012年度日常关联交易及2013年度预计额度的议案》、《关于2013年度董事、高管薪酬的议案》、《关于2013年度监事薪酬的议案》、《关于授权公司总经理和财务总监办理日常经营借款和日常经营贸易》、《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。	2013年04月27日	公告编号：2013-024。公告名称：《杰瑞股份2012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
2013年第一次临时股东大会	2013年03月13日	《关于为全资子公司开立PDVSA项目预付款保函、履约保函提供担保的议案》	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。	2013年03月14日	公告编号：2013-009。公告名称：《2013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 ）
2013年第二次临时股东大会	2013年08月05日	《关于烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司符合本次非公开发行股票条件的议案》、《关于〈烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司本次非公开发行股票方案〉的议案》、《关于〈烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司非公开发行股票预案〉的议案》、《关于〈烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司非公开发行股票募集资金运用的可行性分析报告〉的议案》、《关于烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司前次募集资金使用情况报告的议案》、《关于提请股东大会授权董事会全权办理本次	会议采用现场记名逐项投票和网络投票两种表决方式，审议通过了全部议案。	2013年08月06日	公告编号：2013-034。公告名称：《2013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 ）

		非公开发行股票相关事宜的议案》、《关于制定<公司未来三年（2013-2015 年）股东回报规划>的议案》、			
2013 年第三次临时股东大会决议公告	2013 年 12 月 28 日	《关于董事会换届选举的议案》、《关于监事会换届选举的议案》	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。	2013 年 12 月 30 日	公告编号：2013-057。公告名称：《2013 年第三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	9	9	0	0	0	否
王建国	9	9	0	0	0	否
梁美健	9	9	0	0	0	否
独立董事列席股东大会次数						2

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2012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。例如公司非公开发行项目、PDVSA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。2013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2013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（特殊普通合伙）为公司2014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2013年4月26日公司2012年度股东大会审议通过的《关于2013年度董事薪酬的议案》和《关于2013年度监事薪酬的议案》及2013年3月21日公司第二届董事会第二十一次审议通过的《关于2013年度高管薪酬的议案》，对2013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

2013年12月9日，公司董事会提名委员会2013年临时会议在公司五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。提名委员会成员审阅了非独立董事候选人孙伟杰先生、王坤晓先生、王继丽女士、刘东先生、赵卫东先生、李雪峰先生及独立董事候选人郭明瑞先生、于希茂先生、姚秀云女士的履历表、独立董事候选人声明、简历、资格证书、荣誉证书等提报材料，就候选人的教育背景、职业经历、遵纪守法情况和专业素养等综合情况及其提名人的资格情况进行审查，提名孙伟杰先生、王坤晓先生、王继丽女士、刘东先生、赵卫东先生、李雪峰先生为公司非独立董事，提名郭明瑞先生、于希茂先生、姚秀云女士为公司独立董事，并提交公司董事会审议后提交公司股东大会审议。

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“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》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。

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法律责任。

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》及监管部门的相关规范性文件要求，建立了财务报告内部控制，本年度的财务报告内部控制不存在重大缺陷。

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	
报告期内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	2014 年 03 月 29 日
内部控制自我评价报告全文披露索引	报告全文请参见巨潮资讯网(http://www.cninfo.com.cn/)，与本报同时披露的公司《2013 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

内部控制审计报告中的审议意见段	
中喜会计师事务所（特殊普通合伙）出具了中喜专审字【2014】第 0114 号《内部控制审计报告》认为：杰瑞股份公司按照《企业内部控制基本规范》和相关规定在所有重大方面保持了有效的财务报告内部控制。	
内部控制审计报告全文披露日期	2014 年 03 月 29 日
内部控制审计报告全文披露索引	报告全文请参见巨潮资讯网(http://www.cninfo.com.cn/)，与本报同时披露的公司《2013 年度内部控制审计报告》。

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》，本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

审计报告正文

中喜审字【2014】第 0359 号

烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司全体股东：

我们审计了后附的烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司（以下简称“杰瑞股份公司”）财务报表，包括 2013 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2013 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司股东权益变动表、合并及母公司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公司管理层的责任，这种责任包括：(1)按照企业会计准则的规定编制财务报表，并使其实现公允反映；(2)设计、执行和维护必要的内部控制，以使财务报表不存在由于舞弊或错误导致的重大错报。

二、注册会计师的责任

我们的责任是在执行审计工作的基础上对财务报表发表审计意见。我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。中国注册会计师审计准则要求我们遵守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。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，杰瑞股份公司财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了杰瑞股份公司 2013 年 12 月 31 日的财务状况以及 2013 年度的经营成果和现金流量。

中喜会计师事务所（特殊普通合伙）

中国注册会计师：高桂玲

中国 北京

中国注册会计师：刘新培

二〇一四年三月二十七日

二、财务报表

财务附注中报表的单位为：人民币元

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	1,089,052,824.15	965,967,344.79
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产		
应收票据	224,324,880.66	179,976,612.55
应收账款	1,605,092,605.04	924,969,961.77
预付款项	194,415,687.19	219,864,215.99
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
应收利息	1,138,788.96	2,322,666.61
应收股利		
其他应收款	49,527,174.05	62,906,623.72
买入返售金融资产		
存货	1,802,225,576.53	949,217,553.31
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	187,600,000.00	182,500,000.00
流动资产合计	5,153,377,536.58	3,487,724,978.74
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	277,995,871.48	236,318,741.41
投资性房地产		
固定资产	1,013,049,918.93	680,444,007.73
在建工程	92,678,229.84	67,172,327.67
工程物资	713,395.61	
固定资产清理		
生产性生物资产		
油气资产	165,742,827.85	78,444,141.99
无形资产	141,077,274.84	106,720,061.26
开发支出		
商誉	7,822,165.38	586,412.06

长期待摊费用	70,378.84	100,541.20
递延所得税资产	38,393,579.69	26,336,037.35
其他非流动资产		
非流动资产合计	1,737,543,642.46	1,196,122,270.67
资产总计	6,890,921,179.04	4,683,847,249.41
流动负债：		
短期借款	953,965,015.52	625,687,652.90
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	218,522,945.18	122,916,496.61
应付账款	655,308,958.73	332,596,874.99
预收款项	882,156,812.88	302,109,201.65
卖出回购金融资产款		
应付手续费及佣金		
应付职工薪酬	46,443,153.54	38,900,427.51
应交税费	4,461,610.99	32,599,971.96
应付利息	5,287,024.57	2,752,229.58
应付股利		
其他应付款	49,893,791.91	31,640,971.52
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	2,816,039,313.32	1,489,203,826.72
非流动负债：		
长期借款	20,000,000.00	20,000,000.00
应付债券		
长期应付款	4,216,257.70	3,142,750.00
专项应付款		
预计负债	3,607,317.00	252,736.00
递延所得税负债	950,499.40	
其他非流动负债	9,000,000.00	10,000,000.00
非流动负债合计	37,774,074.10	33,395,486.00
负债合计	2,853,813,387.42	1,522,599,312.72
所有者权益（或股东权益）：		
实收资本（或股本）	597,053,600.00	459,272,000.00
资本公积	1,180,907,213.45	1,318,688,813.45
减：库存股		
专项储备		

盈余公积	127,660,589.47	77,012,378.34
一般风险准备		
未分配利润	2,115,589,064.46	1,295,863,943.05
外币报表折算差额	-21,352,507.61	-4,506,316.47
归属于母公司所有者权益合计	3,999,857,959.77	3,146,330,818.37
少数股东权益	37,249,831.85	14,917,118.32
所有者权益（或股东权益）合计	4,037,107,791.62	3,161,247,936.69
负债和所有者权益（或股东权益）总计	6,890,921,179.04	4,683,847,249.41

法定代表人：孙伟杰

主管会计工作负责人：李雪峰

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	685,188,481.04	591,162,863.43
交易性金融资产		
应收票据	212,182,567.33	170,956,612.55
应收账款	1,420,406,070.17	746,707,511.48
预付款项	37,353,148.95	54,943,779.49
应收利息	532,788.96	420,625.00
应收股利		
其他应收款	202,906,370.09	64,690,490.47
存货	313,616,680.35	242,890,940.70
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	186,000,000.00	109,500,000.00
流动资产合计	3,058,186,106.89	1,981,272,823.12
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	1,325,417,496.82	1,139,738,018.98
投资性房地产		
固定资产	182,512,062.77	68,827,884.36
在建工程	4,945,651.51	50,237,405.02
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	10,571,260.00	9,752,462.06
开发支出		
商誉		
长期待摊费用		
递延所得税资产	12,087,338.39	6,197,244.02
其他非流动资产		
非流动资产合计	1,535,533,809.49	1,274,753,014.44
资产总计	4,593,719,916.38	3,256,025,837.56
流动负债：		
短期借款	53,580,909.76	309,277,371.25
交易性金融负债		
应付票据	221,345,539.22	104,105,218.85

应付账款	954,921,657.86	304,035,116.59
预收款项	92,965,365.83	198,512,824.10
应付职工薪酬	11,450,975.46	8,717,000.37
应交税费	-11,337,820.11	-21,674,707.83
应付利息	580,035.00	508,066.67
应付股利		
其他应付款	572,784,626.31	46,780,431.81
一年内到期的非流动负债		
其他流动负债		
流动负债合计	1,896,291,289.33	950,261,321.81
非流动负债：		
长期借款	20,000,000.00	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	20,000,000.00
负债合计	1,916,291,289.33	970,261,321.81
所有者权益（或股东权益）：		
实收资本（或股本）	597,053,600.00	459,272,000.00
资本公积	1,182,550,332.45	1,320,331,932.45
减：库存股		
专项储备		
盈余公积	127,660,589.47	77,012,378.34
一般风险准备		
未分配利润	770,164,105.13	429,148,204.96
外币报表折算差额		
所有者权益（或股东权益）合计	2,677,428,627.05	2,285,764,515.75
负债和所有者权益（或股东权益）总计	4,593,719,916.38	3,256,025,837.56

法定代表人：孙伟杰

主管会计工作负责人：李雪峰

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	3,700,232,671.50	2,384,029,702.70
其中：营业收入	3,700,232,671.50	2,384,029,702.70
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	2,629,977,282.70	1,709,168,064.96
其中：营业成本	2,082,769,159.58	1,365,006,172.03
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	29,636,218.12	16,448,106.37
销售费用	133,256,368.92	95,877,575.65
管理费用	319,710,175.64	204,958,682.63
财务费用	16,173,831.26	-2,911,752.18
资产减值损失	48,431,529.18	29,789,280.46
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）	43,591,893.21	32,836,664.34
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	42,111,386.39	31,684,664.34
汇兑收益（损失以“-”号填列）		
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	1,113,847,282.01	707,698,302.08
加：营业外收入	43,195,455.49	48,667,491.53
减：营业外支出	3,933,010.88	1,573,341.22
其中：非流动资产处置损失	258,038.66	16,055.20
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	1,153,109,726.62	754,792,452.39
减：所得税费用	164,707,228.28	109,689,611.14
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	988,402,498.34	645,102,841.25
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	985,191,332.54	643,202,645.16
少数股东损益	3,211,165.80	1,900,196.09
六、每股收益：	--	--
（一）基本每股收益	1.65	1.08

(二) 稀释每股收益	1.65	1.08
七、其他综合收益	-17,256,114.70	-3,164,939.90
八、综合收益总额	971,146,383.64	641,937,901.35
归属于母公司所有者的综合收益总额	968,345,141.40	640,037,705.26
归属于少数股东的综合收益总额	2,801,242.24	1,900,196.09

法定代表人：孙伟杰

主管会计工作负责人：李雪峰

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	2,733,476,205.38	1,726,351,424.65
减：营业成本	2,339,968,940.57	1,462,588,427.28
营业税金及附加	5,036,236.85	2,100,903.27
销售费用	47,923,676.60	29,942,242.41
管理费用	151,511,051.79	87,634,895.44
财务费用	10,282,981.31	-4,574,560.96
资产减值损失	39,267,295.80	17,687,514.78
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）	372,651,228.06	158,300,368.40
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	40,861,570.98	30,954,352.02
二、营业利润（亏损以“-”号填列）	512,137,250.52	289,272,370.83
加：营业外收入	19,791,624.55	17,038,025.63
减：营业外支出	2,903,413.00	1,487,695.50
其中：非流动资产处置损失	37,413.00	1,695.50
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	529,025,462.07	304,822,700.96
减：所得税费用	22,543,350.77	21,288,023.62
四、净利润（净亏损以“-”号填列）	506,482,111.30	283,534,677.34
五、每股收益：	--	--
（一）基本每股收益		
（二）稀释每股收益		
六、其他综合收益		
七、综合收益总额	506,482,111.30	283,534,677.34

法定代表人：孙伟杰

主管会计工作负责人：李雪峰

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	3,927,920,253.25	2,165,700,582.43
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	62,335,536.37	39,010,659.59
收到其他与经营活动有关的现金	77,405,187.74	114,503,589.11
经营活动现金流入小计	4,067,660,977.36	2,319,214,831.13
购买商品、接受劳务支付的现金	2,729,715,239.06	1,669,813,982.92
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	269,984,580.04	164,303,525.30
支付的各项税费	369,961,510.98	187,336,261.11
支付其他与经营活动有关的现金	188,297,960.29	123,074,615.91
经营活动现金流出小计	3,557,959,290.37	2,144,528,385.24
经营活动产生的现金流量净额	509,701,686.99	174,686,445.89
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	12,060,687.98	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	106,645.83	167,951.78
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	233,980,506.82	8,049,069.29
投资活动现金流入小计	246,147,840.63	24,742,523.41
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	427,126,570.80	496,263,966.88
投资支付的现金	14,278,594.83	27,574,232.57

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	4,415,924.61	
支付其他与投资活动有关的现金	237,600,000.00	182,500,000.00
投资活动现金流出小计	683,421,090.24	706,338,199.45
投资活动产生的现金流量净额	-437,273,249.61	-681,595,676.04
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	7,273,800.00	5,497,449.20
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	7,273,800.00	5,497,449.20
取得借款收到的现金	1,519,578,586.07	700,696,962.20
发行债券收到的现金		
收到其他与筹资活动有关的现金	30,815,691.18	110,117,215.78
筹资活动现金流入小计	1,557,668,077.25	816,311,627.18
偿还债务支付的现金	1,300,951,259.80	231,982,715.59
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	142,004,796.00	80,131,964.30
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	18,554,891.16	93,280,232.74
筹资活动现金流出小计	1,461,510,946.96	405,394,912.63
筹资活动产生的现金流量净额	96,157,130.29	410,916,714.55
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-43,348,838.29	-2,041,249.22
五、现金及现金等价物净增加额	125,236,729.38	-98,033,764.82
加：期初现金及现金等价物余额	818,926,330.61	916,960,095.43
六、期末现金及现金等价物余额	944,163,059.99	818,926,330.61

法定代表人：孙伟杰

主管会计工作负责人：李雪峰

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	2,166,256,446.12	1,605,982,409.12
收到的税费返还	606,152.24	11,663.34
收到其他与经营活动有关的现金	553,094,569.21	35,762,399.20
经营活动现金流入小计	2,719,957,167.57	1,641,756,471.66
购买商品、接受劳务支付的现金	1,943,614,482.33	1,532,690,950.20
支付给职工以及为职工支付的现金	36,268,680.19	20,862,148.99
支付的各项税费	59,453,614.36	57,147,386.71
支付其他与经营活动有关的现金	251,904,246.10	98,080,083.72
经营活动现金流出小计	2,291,241,022.98	1,708,780,569.62
经营活动产生的现金流量净额	428,716,144.59	-67,024,097.96

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	343,348,836.93	133,119,518.72
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
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	160,001,508.13	
投资活动现金流入小计	503,350,345.06	133,287,996.31
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	36,436,830.52	50,047,522.56
投资支付的现金	126,878,594.83	142,014,232.57
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	30,000,000.00	
支付其他与投资活动有关的现金	236,000,000.00	109,500,000.00
投资活动现金流出小计	429,315,425.35	301,561,755.13
投资活动产生的现金流量净额	74,034,919.71	-168,273,758.82
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	80,000,000.00	300,000,000.00
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	80,000,000.00	300,000,000.00
偿还债务支付的现金	360,000,000.00	
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	128,011,145.73	72,274,349.39
支付其他与筹资活动有关的现金	16,644,051.06	48,013,300.72
筹资活动现金流出小计	504,655,196.79	120,287,650.11
筹资活动产生的现金流量净额	-424,655,196.79	179,712,349.89
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	935,699.04	113,807.86
五、现金及现金等价物净增加额	79,031,566.55	-55,471,699.03
加：期初现金及现金等价物余额	518,486,581.33	573,958,280.36
六、期末现金及现金等价物余额	597,518,147.88	518,486,581.33

法定代表人：孙伟杰

主管会计工作负责人：李雪峰

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	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
加：会计政策变更										
前期差错更正										
其他										
二、本年初余额	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
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	137,781,600.00	-137,781,600.00			50,648,211.13		819,725,121.41	-16,846,191.14	22,332,713.53	875,859,854.93
（一）净利润							985,191,332.54		3,211,165.80	988,402,498.34
（二）其他综合收益								-16,846,191.14	-409,923.56	-17,256,114.70
上述（一）和（二）小计							985,191,332.54	-16,846,191.14	2,801,242.24	971,146,383.64
（三）所有者投入和减少资本									7,273,800.00	7,273,800.00
1. 所有者投入资本									7,273,800.00	7,273,800.00
2. 股份支付计入所有者权益的金额										
3. 其他										
（四）利润分配					50,648,211.13		-165,466,211.13		0.00	-114,818,000.00
1. 提取盈余公积					50,648,211.13		-50,648,211.13			

2. 提取一般风险准备									
3. 对所有者（或股东）的分配						-114,818,000.00		0.00	-114,818,000.00
4. 其他									
（五）所有者权益内部结转	137,781,600.00	-137,781,600.00							
1. 资本公积转增资本（或股本）	137,781,600.00	-137,781,600.00							
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								12,257,671.29	12,257,671.29
四、本期期末余额	597,053,600.00	1,180,907,213.45			127,660,589.47	2,115,589,064.46	-21,352,507.61	37,249,831.85	4,037,107,791.62

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	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：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	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

法定代表人：孙伟杰

主管会计工作负责人：李雪峰

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	459,272,000.00	1,320,331,932.45			77,012,378.34		429,148,204.96	2,285,764,515.75
加：会计政策变更								
前期差错更正								
其他								
二、本年年初余额	459,272,000.00	1,320,331,932.45			77,012,378.34		429,148,204.96	2,285,764,515.75
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	137,781,600.00	-137,781,600.00			50,648,211.13		341,015,900.17	391,664,111.30
（一）净利润							506,482,111.30	506,482,111.30
（二）其他综合收益								
上述（一）和（二）小计							506,482,111.30	506,482,111.30
（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					50,648,211.13		-165,466,211.13	-114,818,000.00
1. 提取盈余公积					50,648,211.13		-50,648,211.13	
2. 提取一般风险准备								
3. 对所有者（或股东）的分配							-114,818,000.00	-114,818,000.00
4. 其他								
（五）所有者权益内部结转	137,781,600.00	-137,781,600.00						

1. 资本公积转增资本（或股本）	137,781,600.00	-137,781,600.00						
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	597,053,600.00	1,182,550,332.45			127,660,589.47		770,164,105.13	2,677,428,627.05

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	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

法定代表人：孙伟杰

主管会计工作负责人：李雪峰

会计机构负责人：崔玲玲

财务报表附注

2013 年度

(无特别指明本报财务报表附注货币单位为人民币元)

一、公司基本情况

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

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

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

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

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

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

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

2004 年 8 月 11 日,公司增加注册资本 600 万元,其中 64 万元以资本公积转增,492.92 万元以债权转为股权,43.08 万元为货币增资。增资后杰瑞有限公司注册资本变更为 1,600 万元。上述出资,于 2004 年 8 月 23 日业经烟台永大会计师事务所以“烟永会验字【2004】22 号”验资报告予以验证。

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

经中国证券监督管理委员会证监许可【2010】60 号文核准，公司于 2010 年 1 月 25 日在深圳证券交易所首次向社会公开发行人民币普通股（A 股）2,900 万股，其中：网上定价发行 2,320 万股，于 2010 年 2 月 5 日上市交易；网下配售发行 580 万股，锁定三个月后上市交易。本次发行后，公司股本增至 11,481.80 万股。上述增资，业经中喜会计师事务所有限责任公司以“中喜验字【2010】第 01003 号”验资报告予以验证。2010 年 3 月 5 日在山东省工商行政管理局办理变更登记，换发新营业执照。

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

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。

经 2013 年 4 月 26 日公司 2012 年度股东大会决议，公司以 2012 年末 45,927.20 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 3 股，转增后公司股本增至 59,705.36 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【2013】19号”验资报告予以验证。2013年6月6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2013年12月31日，公司股本为59,705.36万元。

注册地址：烟台市莱山区杰瑞路5号

法定代表人：孙伟杰

注册资本：59,705.36万元

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；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額（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、油气资产

油气资产是指拥有或控制的矿区权益和通过油气勘探与油气开发活动形成的油气井及相关辅助设备。

（1）油气资产的确认和计量

为取得矿区权益而发生的成本在发生时予以资本化，按照取得时的成本进行初始计量。

油气勘探支出包括钻井勘探支出和非钻井勘探支出。钻井勘探支出的资本化采用成果法。钻井勘探支出的成本根据其是否发现探明储量而决定是否资本化。非钻井勘探支出于发生时计入当期损益。油气开发活动所发生的支出，应当根据其用途分别予以资本化，作为油气开发形成的井及相关设施的成本。

探井成本在决定该井是否已发现探明储量前先行资本化为在建工程。油气勘探支出中的钻井勘探支出在完井后，确定该井发现了探明经济可采储量的，将钻探该井的支出结转为井及相关设施成本。确定该井未发现探明经济可采储量的，将钻探该井的支出扣除净残值后计入当期损益。未能确定该探井是否发现探明经济可采储量的，在完井后一年将钻探该井的支出予以暂时资本化。在完井一年时仍未能确定该探井是否发现探明经济可采储量的，如果该井已发现足够数量的储量，但要确定其是否属于探明经济可采储量还需要实施进一步的勘探活动，并且进一步的勘探活动已在实施中或已有明确计划并即将实施，则将钻探该井的资本化支出继续暂时资本化，否则计入当期损益。钻井勘探支出已费用化的探井又发现了探

明经济可采储量的，已费用化的钻井勘探支出不作调整，重新钻探和完井发生的支出于以资本化。

探明经济可采储量是指自给定日期至合同约定权利到期日（除非有证据合理保证该权利能够得到延期），通过地球科学和工程数据的分析，采用确定性评估或概率性评估，以现有经济、作业和政府管制条件，可以合理确定已知油气藏经济可采的原油、天然气的估计量。

（2）油气资产的折耗

未探明矿区权益不计提折耗，除此之外的油气资产以油田为单位按照产量法计提折耗。单位产量率在采矿许可证的现有期限内、根据油气储量在现有设施中的预计可生产量决定。

（3）油气资产的减值测试和减值准备计提

对于未探明矿区权益，每年进行一次减值测试。单个矿区取得成本较大的，以单个矿区为基础进行减值测试，并确定未探明矿区权益减值金额。单个矿区取得成本较小且与其他相邻矿区具有相同或类似地质构造特征或储层条件的，按照若干具有相同或类似地质构造特征或储层条件的相邻矿区所组成的矿区组进行减值测试。除未探明矿区权益外的油气资产的可收回金额低于其账面价值时，账面价值减记至可收回金额；未探明矿区权益的公允价值低于账面价值时，账面价值减记至公允价值。

17、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。

18、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。

19、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。

20、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。

21、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。

22、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。

23、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。

24、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。

25、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。

26、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。

27、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。

子公司烟台杰瑞软件有限责任公司是经山东省经济和信息化委员会认定的软件企业，取得编号为鲁R-2013-0073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。

子公司烟台杰瑞富耐克换热设备有限公司是福利企业，根据财政部 国家税务总局《关于促进残疾人就业税收优惠政策的通知》（财税[2007]92号），对安置残疾人就业的单位，在流转税方面实行由税务机关按单位实际安置残疾人的人数，限额即征即退增值税或营业税的方法。每位残疾人每年可退还的增值税或减征的营业税限额，按单位所在区县适用的最低工资标准的6倍确定，但最高不得超过每人每年3.5万元。在企业所得税方面采取工资成本加计扣除的办法，可按支付给残疾人实际工资的100%加计扣除。

（2）所得税优惠政策

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），子公司烟台杰瑞石油装备技术有限公司已通过评审，并获发高新技术企业证书（证书编号为：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《关于保利民爆济南科技有限公司等322家企业通过高新技术企业复审的通知》（鲁科高字[2013]33号），本公司及子公司杰瑞能源服务有限公司已通过评审，并获发高新技术企业证书（证书编号分别为：GR201237000286、GR201237000127，有效期3年）。按照《企业所得税法》等相关规定，本公司及子公司杰瑞能源服务有限公司自2012年起三年内享受高新技术企业15%的所得税优惠税率。

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。”2013年该公司执行所得税税率12.5%。

④子公司烟台杰瑞软件有限责任公司是经山东省经济和信息化委员会认定的软件企业，取得编号为鲁R-2013-0073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。2013年该公司执行所得税税率为0。”

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%。

国外公司按当地的税收政策执行。

四、企业合并及合并财务报表

1、子公司情况

(1) 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	2013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27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；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）	443,164,129.14	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	6,979,419.39
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	544,580.13
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	

子公司全称	子公司类型	注册地	注册资本	经营范围	2013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	莱山区杰瑞路9号	2,000万	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）	19,979,939.95	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	1,000万	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	8,470,141.00
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	3,934,860.30
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	
杰瑞（天津）石油工程技术有限公司	有限公司	天津开发区洞庭一街四号科技发展有限公司1号楼五层501-501、512室	1,000万	机电设备工程施工；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、转让及相关服务；石油天然气设备销售；自营和代理货物进出口、技术进出口。（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	4,535,423.72
杰瑞分布能源有限公司	有限公司	莱山区杰瑞路9号	5,000万	以燃气为燃料的热电冷供应设施和分布式能源供应系统及可再生能源的投资、研发及销售（以上范围法律法规禁止的除外，需许可或审批经营的，需凭许可证或审批文件经营）	50,000,000.00	100%	是	

子公司全称	子公司类型	注册地	注册资本	经营范围	2013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
Sun Estates LLC	有限公司	美国休斯顿		美国地区不动产的管理		100%	是	

(2) 非同一控制下企业合并取得的子公司

子公司全称	子公司类型	注册地	注册资本	经营范围	2013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
烟台杰瑞富耐克换热设备有限公司	有限责任公司	莱阳市古城路 17 号	3,000 万	汽车零部件及配件、车用空调散热器、石墨制品，机械零部件的制造销售及进出口业务（国家限定公司经营或者禁止进出口的商品及技术除外）	30,000,000.00	65%	是	12,785,407.31

2、合并范围发生变更的说明

2013 年度纳入合并范围的 2 级子公司共计 14 家，与 2012 年度相比新增新设投资的公司 3 家，分别是：杰瑞（天津）石油工程技术有限公司、杰瑞分布能源有限公司和 Sun Estates LLC；非同一控制下企业合并取得增加 1 家：烟台杰瑞富耐克换热设备有限公司。

3、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

(1) 本期新纳入合并范围的子公司、特殊目的主体、通过受托经营或承租等方式形成控制权的经营实体

名称	期末净资产	本期净利润
杰瑞（天津）石油工程技术有限公司	9,255,966.78	-744,033.22
杰瑞分布能源有限公司	49,919,218.91	-80,781.09
Sun Estates LLC	-	-
烟台杰瑞富耐克换热设备有限公司	36,529,735.16	1,507,817.19

(2) 本期不再纳入合并范围的子公司、特殊目的主体、通过受托经营或承租等方式形成控制权的经营实体：无

4、本期发生的非同一控制下企业合并

被合并方	购买日	账面净资产 (万元)	交易对价 (万元)	商誉金额 (元)	商誉计算 方法
烟台杰瑞富耐克换热设备有限公司	2013 年 8 月 31 日	3,502.19	3,000.00	7,235,753.32	注

注：根据实际支付购买价款日期等情况确认购买日，以实际购买价与对所享有的净资产份额之间的差确定为商誉。

5、境外经营实体主要报表项目的折算汇率

2013 年 12 月 31 日美元折算汇率 6.0969，坚戈折算汇率 0.03946，迪拉姆折算汇率 1.6641，加元折算汇率 5.7259，印尼盾 0.0005。

五、合并财务报表项目注释

1、货币资金

项目	2013 年 12 月 31 日			2012 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			581,227.06			401,398.36
美元	34,557.53	6.0969	210,693.81	9,168.33	6.2855	57,627.54
坚戈				1,474,255.30	0.04134	60,944.46
加元	4,437.56	5.7259	25,409.02			
迪拉姆	1,671.47	1.6641	2,781.49	3,578.37	1.7176	6,146.21
欧元	20.00	8.4190	168.38			
印尼盾	137,289,098.83	0.0005	69,016.90			

小计			889,296.66			526,116.57
银行存款						
人民币			523,287,636.33			256,273,477.00
美元	22,419,906.35	6.0969	136,691,927.01	14,252,773.08	6.2855	89,585,804.12
加元	1,225,715.58	5.7259	7,018,324.84	14,776,604.27	6.3184	93,364,496.42
欧元	4,331.39	8.4189	36,465.53	293,736.89	8.3176	2,443,185.96
港币	268.18	0.7862	210.84	114,867.63	0.8108	93,134.67
坚戈	400,592,148.40	0.03946	15,808,687.78	422,926,471.09	0.04134	17,483,420.53
迪拉姆	542,558.68	1.6641	902,871.90	4,662.42	1.7176	8,008.17
印尼盾	965,976,429.17	0.0005	485,608.07			
小计			684,231,732.30			459,251,526.87
其他货币资金						
人民币			362,060,257.89			468,365,070.48
美元	1,000.00	6.0969	6,096.90	6,000,000.00	6.2855	37,713,000.00
加元	7,311,591.26	5.7259	41,865,440.40			
坚戈				2,700,367.00	0.04134	111,630.87
小计			403,931,795.19			506,189,701.35
合计			1,089,052,824.15			965,967,344.79

其他货币资金 403,931,795.19 元主要包括定期存款 271,513,552.40 元及保证金 132,389,764.16 元。

其中受限制的货币资金明细如下：

项目	2013 年 12 月 31 日	2012 年 12 月 31 日
保函、信用证保证金	71,857,356.21	76,545,189.04
银行承兑保证金	22,832,407.95	32,066,825.14
借款保证金	37,700,000.00	38,429,000.00
定期存单	12,500,000.00	
合计	144,889,764.16	147,041,014.18

2、应收票据

(1) 应收票据分类

种类	2013 年 12 月 31 日	2012 年 12 月 31 日
银行承兑汇票	221,191,523.66	175,976,612.55
商业承兑汇票	3,133,357.00	4,000,000.00
合计	224,324,880.66	179,976,612.55

(2) 期末公司已质押的应收票据情况：无。

(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
中石化胜利石油工程有限公司	2013-7-10	2014-1-10	5,000,000.00
西安建工建材科技有限公司	2013-8-15	2014-2-15	1,500,000.00
中国石油集团西部钻探工程有限公司	2013-8-2	2014-2-2	1,000,000.00
中国石油集团西部钻探工程有限公司	2013-8-2	2014-2-2	1,000,000.00
中国石油集团西部钻探工程有限公司	2013-8-2	2014-2-2	1,000,000.00
合计			9,500,000.00

3、应收账款

(1) 应收账款按种类披露

种类	2013年12月31日				2012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	1,514,621.47	0.09	1,514,621.47	100.00	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	1,707,166,195.27	99.91	102,073,590.23	5.98	981,600,706.36	99.82	56,630,744.59	5.77
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款								
合计	1,708,680,816.74	100.00	103,588,211.70	6.06	983,319,318.25	100.00	58,349,356.48	5.93

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	2013年12月31日			2012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	1,605,277,332.14	94.03	80,263,865.85	955,370,888.08	97.33	47,768,544.45
1-2年	97,237,690.59	5.70	19,447,538.11	14,175,696.68	1.44	2,835,139.34
2-3年	4,577,972.54	0.27	2,288,986.27	12,054,121.60	1.23	6,027,060.80
3年以上	73,200.00	0.00	73,200.00			
合计	1,707,166,195.27	100.00	102,073,590.23	981,600,706.36	100.00	56,630,744.59

期末单项金额重大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	1,514,621.47	1,514,621.47	100.00%	存在较大回收风险

合计	1,514,621.47	1,514,621.47		
----	--------------	--------------	--	--

(2) 本报告期无实际核销的应收账款情况。

(3) 应收账款金额前五名单位情况

单位名称	与本公司关系	金额	年限	占应收账款总额的比例(%)
第一名	非关联方	389,652,258.28	1年以内 351,995,819.03元; 1-2年37,656,439.25元	22.80
第二名	非关联方	358,063,690.38	1年以内	20.96
第三名	非关联方	103,054,330.45	1年以内	6.03
第四名	非关联方	63,199,320.74	1年以内	3.70
第五名	非关联方	42,010,625.80	1年以内	2.46
合计		955,980,225.65		55.95

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

(5) 应收关联方款项

单位名称	与本公司关系	金额	占应收帐款总额的比例(%)
艾迪士径向钻井(烟台)有限公司	子公司之合营公司	7,145,000.00	0.42
合计		7,145,000.00	0.42

4、预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

账龄	2013年12月31日		2012年12月31日	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1年以内	176,569,863.51	90.82	215,036,062.67	97.81
1至2年	13,576,384.78	6.98	4,751,916.81	2.16
2至3年	4,218,594.37	2.17	24,180.00	0.01
3年以上	50,844.53	0.03	52,056.51	0.02
合计	194,415,687.19	100.00	219,864,215.99	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
第一名	非关联方	19,758,928.02	1年以内	未到货
第二名	非关联方	14,632,560.00	1年以内	未到货
第三名	非关联方	14,217,653.64	1年以内	未到货
第四名	非关联方	12,594,065.57	1年以内	未到货
第五名	非关联方	11,581,669.96	1年以内	未到货
合计		72,784,877.19		

(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	2013 年 12 月 31 日	2012 年 12 月 31 日
定期存款利息	1,138,788.96	2,322,666.61
小 计	1,138,788.96	2,322,666.61

6、其他应收款

(1) 其他应收款按种类披露

种类	2013 年 12 月 31 日				2012 年 12 月 31 日			
	账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备	
	金额	比例%	金额	比例%	金额	比例%	金额	比例%
单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款	3,729,570.70	6.03			2,771,135.71	4.02		
按账龄组合计提坏账准备的其他应收款	58,170,514.57	93.97	12,372,911.22	21.27	66,160,754.19	95.98	6,025,266.18	9.11
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	61,900,085.27	100.00	12,372,911.22	19.99	68,931,889.90	100.00	6,025,266.18	8.74

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	2013 年 12 月 31 日			2012 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	31,283,787.32	53.78	1,564,188.52	51,717,871.11	78.17	2,589,480.40
1-2 年	11,763,955.86	20.22	2,352,791.18	13,456,602.51	20.34	2,691,320.50
2-3 年	13,333,679.75	22.92	6,666,839.88	483,630.57	0.73	241,815.28
3 年以上	1,789,091.64	3.08	1,789,091.64	502,650.00	0.76	502,650.00
合计	58,170,514.57	100.00	12,372,911.22	66,160,754.19	100.00	6,025,266.18

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款

应收账款内容	账面余额	坏账金额	计提比例	不计提理由
应收出口退税款	1,536,174.50			无回收风险
预付增发发行律师等中介费	2,193,396.20			从股票发行溢价中冲减
合计	3,729,570.70			

(3) 其他应收款金额前五名单位情况

单位名称	与本公司关系	金额	年限	占其他应收款总额的比例 (%)
烟台高新技术产业园区财政局	非关联方	16,654,000.00	1-2年 4,464,000.00 元; 2-3年 12,190,000.00 元	26.90
DRILLING OUTSOURCING SERVICES CORP.	非关联方	15,242,250.00	1年以内	24.62
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 300,000.00 元; 1-2年 5,923,278.81 元	10.05
应收出口退税款	非关联方	1,536,174.50	1年以内	2.48
预付增发发行律师等中介费	非关联方	2,193,396.20	1年以内	3.54
合计		41,849,099.51		67.59

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

(5) 应收关联方款项

单位名称	与本公司关系	金额	占其他应收款总额的比例 (%)
山东捷瑞数字科技股份有限公司	同一控制人	48,507.30	0.08
合计		48,507.30	0.08

7、存货

(1) 存货分类

项目	2013年12月31日			2012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	716,603,233.87		716,603,233.87	241,123,387.22		241,123,387.22
材料采购	7,325,482.06		7,325,482.06	8,529,460.56		8,529,460.56
在产品	530,201,812.41		530,201,812.41	500,185,911.83		500,185,911.83
库存商品	518,091,967.54		518,091,967.54	130,980,643.07		130,980,643.07
周转材料	12,405,605.25		12,405,605.25	5,686,143.59		5,686,143.59
发出商品	17,465,885.72		17,465,885.72	33,470,223.09		33,470,223.09
委托加工物资	131,589.68		131,589.68	29,241,783.95		29,241,783.95
合计	1,802,225,576.53		1,802,225,576.53	949,217,553.31		949,217,553.31

(2) 截至 2013 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	2013年12月31日	2012年12月31日
理财产品	187,600,000.00	182,500,000.00
合计	187,600,000.00	182,500,000.00

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	83,973,489.14	24,932,623.26	59,040,865.88	267,912,201.34	27,274,628.62
艾迪士径向钻井(烟台)有限公司	50	50	28,692,465.20	16,849,731.45	11,842,733.75	17,055,457.06	2,499,630.81
联营公司							
德州联合石油机械有限公司	48.65	48.65	694,208,027.68	248,597,709.17	445,610,318.51	347,068,167.46	54,255,094.58

10、长期股权投资

被投资单位名称	核算方法	投资成本	2012年12月31日	增减变动	2013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	23,172,206.73	8,622,194.07	31,794,400.80	50	50				3,689,038.65
艾迪士径向钻井(烟台)有限公司	权益法	4,851,750.00	4,682,834.97	1,249,815.41	5,932,650.38	50	50				
德州联合石油机械有限公司	权益法	188,596,795.76	208,463,699.71	31,805,120.59	240,268,820.30	48.65	48.65				8,371,649.33
合计		198,448,545.76	236,318,741.41	41,677,130.07	277,995,871.48						12,060,687.98

11、固定资产

(1) 固定资产情况

项目	2012年12月31日	本期增加		本期减少	2013年12月31日
一、账面原值合计	761,713,595.60	429,262,083.06		8,802,616.63	1,182,173,062.03
其中：房屋及建筑物	239,265,816.25	155,029,971.97			394,295,788.22
机器设备	458,902,624.42	233,343,791.01		5,952,280.91	686,294,134.52
运输工具	40,028,643.31	17,035,413.05		1,650,367.46	55,413,688.90
电子及其他设备	23,516,511.62	23,852,907.03		1,199,968.26	46,169,450.39
		本期新增	本期计提	本期减少	
二、累计折旧合计	81,169,546.44	8,447,935.46	82,361,603.32	2,855,942.12	169,123,143.10
其中：房屋及建筑物	11,872,610.99	1,160,144.05	12,241,642.66		25,274,397.70
机器设备	52,897,299.62	5,958,059.08	55,394,466.26	1,477,192.33	112,772,632.63
运输工具	8,864,851.86	1,043,930.17	9,597,282.92	602,709.63	18,903,355.32
电子及其他设备	7,534,783.97	285,802.16	5,128,211.48	776,040.16	12,172,757.45
三、固定资产账面净值合计	680,544,049.16				1,013,049,918.93
其中：房屋及建筑物	227,393,205.26				369,021,390.52
机器设备	406,005,324.80				573,521,501.89
运输工具	31,163,791.45				36,510,333.58
电子及其他设备	15,981,727.65				33,996,692.94
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	680,444,007.73				1,013,049,918.93
其中：房屋及建筑物	227,393,205.26				369,021,390.52
机器设备	406,005,324.80				573,521,501.89
运输工具	31,063,750.02				36,510,333.58
电子及其他设备	15,981,727.65				33,996,692.94

(2) 本期固定资产折旧额 82,361,603.32 元。

(3) 本期由在建工程转入固定资产原价为 162,726,308.58 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
----	-----------	------------

杰瑞研发中心大楼	正在办理竣工验收中	2014 年
后勤行政中心	正在办理竣工验收中	2014 年
杰瑞工业园食堂	正在办理竣工验收中	2014 年
山海路工业园 1-6 号厂房	正在办理竣工验收中	2014 年

12、在建工程

(1) 项目明细

项目	2013 年 12 月 31 日			2012 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	2,179,205.39		2,179,205.39	1,062,171.50		1,062,171.50
研发中心大楼				41,064,222.80		41,064,222.80
后勤行政中心				6,537,782.22		6,537,782.22
山海路工业园	458,850.00		458,850.00	2,685,839.57		2,685,839.57
6#厂房				3,450,900.00		3,450,900.00
ERP 软件工程				361,765.16		361,765.16
OA 软件工程	1,699,322.65		1,699,322.65	1,035,437.81		1,035,437.81
在建油气资产项目	69,928,304.93		69,928,304.93			
在安装设备	2,916,410.26		2,916,410.26	8,790,744.25		8,790,744.25
其他项目	15,496,136.61		15,496,136.61	2,183,464.36		2,183,464.36
合计	92,678,229.84		92,678,229.84	67,172,327.67		67,172,327.67

(2) 重大在建工程项目变动情况

项目	预算 (万元)	2012 年	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	2013 年
		12 月 31 日										12 月 31 日
杰瑞工业园		1,062,171.50	1,394,888.79	277,854.90							自筹	2,179,205.39
研发中心大楼	10306	41,064,222.80	52,568,479.11	93,632,701.91			已完成				募投	
后勤行政中心	1363	6,537,782.22	5,474,917.61	12,012,699.83			已完成				募投	
职工食堂			106,704.98	106,704.98							募投	
山海路工业园		2,685,839.57	11,757,167.38	13,984,156.95							自筹、募投	458,850.00
6#厂房	2700	3,450,900.00	25,039,673.83	28,490,573.83			已完成				自筹	
软件产品(ERP)	530	361,765.16	1,954,984.62		2,316,749.78		已完成				自筹	
OA 软件工程	200	1,035,437.81	663,884.84	0							自筹	1,699,322.65
在建油气资产项目			69,928,304.93	0							自筹	69,928,304.93
在安装设备		8,790,744.25	5,782,339.51	11,656,673.50							募投、自筹	2,916,410.26
其他项目		2,183,464.36	15,932,741.05	2,564,942.68	55,126.12						自筹	15,496,136.61
合计		67,172,327.67	190,604,086.65	162,726,308.58	2,371,875.90							92,678,229.84

(3) 在建工程中无利息资本化金额。

(4) 公司期末在建工程不存在减值情形，未计提在建工程减值准备。

13、油气资产

项目	2012 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	2013 年 12 月 31 日
一、账面原值合计	78,444,141.99	112,237,584.02	11,893,945.84	178,787,780.17
1. 探明矿区权益		15,168,780.70		15,168,780.70
2. 未探明矿区权益	78,444,141.99	9,460,978.97	11,893,945.84	76,011,175.12
3. 井及相关设施		87,607,824.35		87,607,824.35
二、累计折耗合计		13,044,952.32		13,044,952.32
1. 探明矿区权益		393,698.17		393,698.17
2. 井及相关设施		12,651,254.15		12,651,254.15
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				
3. 井及相关设施				
四、油气资产账面价值合计	78,444,141.99			165,742,827.85
1. 探明矿区权益				14,775,082.53
2. 未探明矿区权益	78,444,141.99			76,011,175.12
3. 井及相关设施				74,956,570.20

油气资产的说明：本期新增油气资产主要为：

(1) 公司之孙公司 HITIC Energy Ltd. 公司 2013 年完成 7 口井的开发建设并投产，7 口井的原值为 15,083,608.73 加元。

(2) 2013 年 12 月 13 日，HITIC Energy Ltd. 与加拿大 TALLGRASS ENERGY CORP. 签订油气区块矿权购买协议，该油气资产原值为 218 万加元，面积为 22.4 平方公里。

14、无形资产

(1) 无形资产情况

项目	2012 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	2013 年 12 月 31 日
一、账面原值合计	111,523,832.73	38,213,412.61	681,869.22	149,055,376.12
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)	89,160,000.00	2,631,138.69		91,791,138.69
4、土地使用权(莱山杜家土地)		22,580,000.00		22,580,000.00
5、土地使用权(莱山新兴产业园土地)		10,460,000.00		10,460,000.00
6、PLM 系统	3,006,667.53			3,006,667.53
7、井下作业工具专有技术	5,028,400.00	-168,964.88		4,859,435.12
8、ERP 软件	2,227,006.86	2,445,377.38		4,672,384.24
9、其他软件	1,006,961.93	265,861.42	681,869.22	590,954.13
二、累计摊销合计	4,803,771.47	3,334,381.49	160,051.68	7,978,101.28

1、土地使用权(澳柯玛7号)	208,213.30	32,875.80		241,089.10
2、土地使用权(杰瑞工业园)	1,134,121.05	189,020.16		1,323,141.21
3、土地使用权(山海路)	2,308,600.00	1,903,843.67		4,212,443.67
4、土地使用权(莱山杜家土地)		75,266.67		75,266.67
5、土地使用权(莱山新兴产业园土地)		52,300.00		52,300.00
6、PLM系统	626,389.00	300,666.72		927,055.72
7、井下作业工具专有技术	139,677.64	302,891.69		442,569.33
8、ERP软件	185,583.90	295,884.66		481,468.56
9、其他软件	201,186.58	181,632.12	160,051.68	222,767.02
三、无形资产账面净值合计	106,720,061.26			141,077,274.84
1、土地使用权(澳柯玛7号)	1,435,573.70			1,402,697.90
2、土地使用权(杰瑞工业园)	8,316,888.36			8,127,868.20
3、土地使用权(山海路)	86,851,400.00			87,578,695.02
4、土地使用权(莱山杜家土地)				22,504,733.33
5、土地使用权(莱山新兴产业园土地)				10,407,700.00
6、PLM系统	2,380,278.53			2,079,611.81
7、井下作业工具专有技术	4,888,722.36			4,416,865.79
8、ERP软件	2,041,422.96			4,190,915.68
9、其他软件	805,775.35			368,187.11
四、减值准备合计				
五、无形资产账面价值合计	106,720,061.26			141,077,274.84
1、土地使用权(澳柯玛7号)	1,435,573.70			1,402,697.90
2、土地使用权(杰瑞工业园)	8,316,888.36			8,127,868.20
3、土地使用权(山海路)	86,851,400.00			87,578,695.02
4、土地使用权(莱山杜家土地)				22,504,733.33
5、土地使用权(莱山新兴产业园土地)				10,407,700.00
6、PLM系统	2,380,278.53			2,079,611.81
7、井下作业工具专有技术	4,888,722.36			4,416,865.79
8、ERP软件	2,041,422.96			4,190,915.68
9、其他软件	805,775.35			368,187.11

本期摊销额3,334,381.49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(莱山杜家土地)	2014年下半年
土地使用权(莱山新兴产业园土地)	2014年下半年

15、商誉

被投资单位名称 或形成商誉的事项	2012 年 12 月 31 日	本期增加	本期 减少	2013 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	
烟台杰瑞富耐克换热设备有限公司		7,235,753.32		7,235,753.32	
合 计	586,412.06	7,235,753.32		7,822,165.38	

2007 年 10 月收购杰瑞能源服务有限公司少数股东 15%股权时产生商誉 586,412.06 元,2013 年 8 月收购烟台杰瑞富耐克换热设备有限公司 65%股权时产生商誉 7,235,753.32 元,均不存在减值。

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	2013 年 12 月 31 日	2012 年 12 月 31 日
资产减值准备	17,657,058.87	9,891,107.34
合并报表中抵销内部销售未实现损益的影响	20,736,520.82	16,444,930.01
小 计	38,393,579.69	26,336,037.35

(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	101,567,101.10
其他应收款	11,535,172.24
内部交易未实现损益	137,787,591.59
合 计	250,889,864.93

17、资产减值准备明细

项 目	2012 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少		2013 年 12 月 31 日
			转回	转销	
一、坏账准备	64,374,622.66	51,586,500.26			115,961,122.92
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	64,474,664.09	51,586,500.26		100,041.43	115,961,122.92

坏账准备本期增加中有 3,158,385.97 元为收购烟台杰瑞富耐克换热设备有限公司并入的合并日金额。

18、短期借款

(1) 短期借款分类

项 目	2013 年 12 月 31 日	2012 年 12 月 31 日
质押借款	33,626,264.53	96,551,538.35
保证借款	763,215,190.00	191,417,695.00
信用借款	157,123,560.99	337,718,419.55
合计	953,965,015.52	625,687,652.90

截至 2013 年 12 月 31 日：

①质押借款 33,626,264.53 元，系本公司及子公司烟台杰瑞石油装备技术有限公司 4,583,922.40 美元借款及 674,500.00 欧元借款，以公司 3,770.00 万元人民币保证金作为质押担保。

②保证借款 763,215,190.00 元，系公司之子公司烟台杰瑞石油装备技术有限公司 2,300.00 万美元借款和 18,340.00 万元人民币借款，系出口商业发票贴现融资借款；孙公司杰瑞国际（香港）有限公司国外借款 7,210.00 万美元，由本公司开具金额总计为 47,796.00 万元人民币的融资性保函作为保证担保。

(2) 短期借款期末余额中无逾期未还款项。

19、应付票据

项目	2013 年 12 月 31 日	2012 年 12 月 31 日
银行承兑汇票	218,522,945.18	122,916,496.61
商业承兑汇票		
合计	218,522,945.18	122,916,496.61

20、应付账款

项目	2013 年 12 月 31 日	2012 年 12 月 31 日
1 年以内	629,597,410.03	324,171,593.33
1~2 年	23,938,088.03	7,881,801.00
2~3 年	1,715,514.50	415,496.91
3 年以上	57,946.17	127,983.75
合计	655,308,958.73	332,596,874.99

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工程结算尾款。

21、预收款项

(1) 预收款项按账龄列示

项目	2013 年 12 月 31 日	2012 年 12 月 31 日
1 年以内	850,736,316.14	295,610,139.41
1~2 年	26,691,630.89	6,050,468.36
2~3 年	4,603,040.53	349,474.88
3 年以上	125,825.32	99,119.00
合计	882,156,812.88	302,109,201.65

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

22、应付职工薪酬

项目	2012 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	2013 年 12 月 31 日
一、工资、奖金、津贴和补贴	38,155,800.38	228,335,457.13	220,677,483.91	45,813,773.60
二、职工福利费		20,466,858.34	20,466,858.34	
三、社会保险费	96,018.74	22,272,708.41	22,216,197.37	152,529.78
其中：1、医疗保险费	13,293.83	5,189,837.22	5,192,610.57	10,520.48
2、基本养老保险费	82,724.91	14,791,347.46	14,732,063.07	142,009.30
3、年金缴费				
4、失业保险费		790,753.34	790,753.34	
5、工伤保险费		784,923.72	784,923.72	
6、生育保险费		715,846.67	715,846.67	
四、住房公积金		5,898,481.23	5,898,481.23	
五、工会经费和职工教育经费	648,608.39	6,087,816.93	6,259,575.16	476,850.16
六、非货币性福利				
七、因解除劳动关系给予的补偿				
合计	38,900,427.51	283,061,322.04	275,518,596.01	46,443,153.54

期末工资余额为尚未支付的 2013 年奖金，已于 2014 年 1 月发放。

23、应交税费

项目	2013 年 12 月 31 日	2012 年 12 月 31 日
增值税	-31,071,228.41	-14,682,803.55
营业税	2,591,079.02	2,115,021.50
企业所得税	48,700,890.55	47,451,733.16
个人所得税	694,133.97	267,648.78
城市维护建设税	-455,994.74	-360,220.02
土地使用税	655,533.00	-800,000.00
印花税	278,663.17	343,354.59
教育费附加	-188,245.91	-142,482.47
地方教育费附加	-56,887.33	-26,582.83
待抵扣税款	-18,100,741.08	-3,872,799.00
代扣代缴税金	628,791.72	63,936.16
房产税	429,824.17	63,413.58

地税水利基金	342,902.58	446,419.33
价格调节基金	12,890.28	1,712,489.21
防洪保安基金		20,843.52
合计	4,461,610.99	32,599,971.96

24、应付利息

项目	2013年12月31日	2012年12月31日
分期付息到期还本的长期借款利息	32,511.11	30,066.67
短期借款应付利息	5,254,513.46	2,722,162.91
合计	5,287,024.57	2,752,229.58

25、其他应付款

(1) 按账龄列示

项目	2013年12月31日	2012年12月31日
1年以内	45,027,320.42	29,681,947.72
1~2年	3,875,225.06	1,745,508.01
2~3年	887,929.28	197,565.80
3年以上	103,317.15	15,949.99
合计	49,893,791.91	31,640,971.52

(2) 其他应付款期末余额中应付持有公司 5%(含 5%)以上表决权股份的股东单位款项：孙伟杰 775.08 元。

26、长期借款

项目	2013年12月31日	2012年12月31日
信用借款	20,000,000.00	20,000,000.00
合计	20,000,000.00	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

27、长期应付款

项目	2013年12月31日	2012年12月31日
购买专有技术未付款项	3,048,450.00	3,142,750.00
应付融资租赁款	1,167,807.70	
合计	4,216,257.70	3,142,750.00

期末长期应付款为孙公司 Grifco Oil Tools INC 购买井下作业工具等专有技术的未付款项 3,048,450.00 元，子公司烟台杰瑞富耐克换热设备有限公司应付融资租赁款 1,167,807.70 元。

28、预计负债

项目	2012 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	2013 年 12 月 31 日
预提油气资产弃置费用	252,736.00	3,354,581.00		3,607,317.00

29、其他非流动负债

项目	2013 年 12 月 31 日	2012 年 12 月 31 日
项目专项资金	9,000,000.00	10,000,000.00
合计	9,000,000.00	10,000,000.00

说明：2012 年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 1,000 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，该项目相关的资产已于 2013 年开始使用；相关资产性政府补贴按相关资产的折旧期限进行分摊，本期结转营业外收入 100 万元。

30、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	295,071,738			65,190,047	-77,454,752	-12,264,705	282,807,033
1、国家持股							
2、国有法人持股							
3、其他内资持股	295,071,738			65,190,047	-77,454,752	-12,264,705	282,807,033
其中：境内非国有法人持股							
境内自然人持股	295,071,738			65,190,047	-77,454,752	-12,264,705	282,807,033
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	164,200,262			72,591,553	77,454,752	150,046,305	314,246,567
1、人民币普通股	164,200,262			72,591,553	77,454,752	150,046,305	314,246,567
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	459,272,000			137,781,600	0	137,781,600	597,053,600

股本变动情况说明：

1、2013 年 4 月 26 日经公司 2012 年度股东大会决议，公司以 2012 年末 45,927.20 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 3 股，转增基准日为 2013 年 5 月 28 日，转增后公司股本增至 59,705.36 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【2013】19 号”验资报告予以验证。

2、其他变动的数据是因为 2013 年 2 月 5 日解除部分限售股份。

31、资本公积

项目	2012 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	2013 年 12 月 31 日
资本溢价（股本溢价）	1,318,688,813.45		137,781,600.00	1,180,907,213.45
其他资本公积				
合计	1,318,688,813.45		137,781,600.00	1,180,907,213.45

本期资本公积变动说明：

经 2013 年 4 月 26 日公司 2012 年度股东大会决议，公司以 2012 年末 45,927.20 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 3 股，共计转增 137,781,600.00 元。

32、盈余公积

项目	2012 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	2013 年 12 月 31 日
法定盈余公积	77,012,378.34	50,648,211.13		127,660,589.47
合计	77,012,378.34	50,648,211.13		127,660,589.47

33、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	1,295,863,943.05	
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	1,295,863,943.05	
加：本期归属于母公司所有者的净利润	985,191,332.54	
减：提取法定盈余公积	50,648,211.13	母公司本年净利润的 10%
应付普通股股利	114,818,000.00	注：
期末未分配利润	2,115,589,064.46	

注：2013 年 4 月 26 日本公司 2012 年度股东大会决议通过《关于 2012 年度利润分配及资本公积转增股本的议案》，以 2012 年末 45,927.2 万股总股本为基数，向全体股东按每 10 股派发 2.50 元现金红利（含税），共派发现金红利 114,818,000.00 元。

34、营业收入、营业成本**(1) 营业收入**

项目	2013 年度	2012 年度
主营业务收入	3,685,706,795.78	2,375,382,357.71
其他业务收入	14,525,875.72	8,647,344.99
合计	3,700,232,671.50	2,384,029,702.70
主营业务成本	2,080,908,696.21	1,362,997,591.63
其他业务成本	1,860,463.37	2,008,580.40
合计	2,082,769,159.58	1,365,006,172.03

(2) 主营业务（分产品）

产品名称	2013 年度		2012 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	2,591,452,534.30	1,331,458,022.42	1,529,921,612.25	790,697,527.48

设备维修改造与配件销售	679,109,096.67	457,614,080.10	626,512,273.05	425,834,251.44
油田工程技术服务	393,962,060.13	281,282,318.84	209,670,452.39	142,492,261.22
其他收入	21,183,104.68	10,554,274.85	9,278,020.02	3,973,551.49
合计	3,685,706,795.78	2,080,908,696.21	2,375,382,357.71	1,362,997,591.63

(3) 主营业务（分地区）

地区名称	2013 年度		2012 年度	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
国内	2,989,736,029.14	1,680,434,190.43	1,695,998,902.59	974,311,391.80
国外	695,970,766.64	400,474,505.78	679,383,455.12	388,686,199.83
合计	3,685,706,795.78	2,080,908,696.21	2,375,382,357.71	1,362,997,591.63

(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	424,276,369.56	11.47
第二名	336,632,585.31	9.10
第三名	298,766,612.59	8.07
第四名	263,275,673.85	7.12
第五名	135,705,347.01	3.67
合计	1,458,656,588.32	39.43

35、营业税金及附加

项目	2013 年度	2012 年度	计缴标准
营业税	6,013,819.74	4,966,809.95	5%, 3%
城市维护建设税	12,686,054.64	5,868,108.30	7%
教育费附加	5,469,871.25	2,545,709.56	3%
地方教育附加	3,646,580.77	1,697,071.10	2%
地方水利基金	1,652,417.40	1,309,298.51	1%
价格调节基金	162,233.12	61,108.95	
河道维护建设税	5,241.20		
合计	29,636,218.12	16,448,106.37	

36、销售费用

项目	2013 年度	2012 年度
工资	28,296,190.58	24,355,708.61
福利费	1,940,648.87	1,540,310.61
社会保险金	3,097,761.27	2,597,138.14
差旅费	25,216,293.50	13,174,056.60
折旧费	776,890.76	587,967.49
办公费	6,157,251.99	3,678,414.48
通讯费	613,012.06	418,449.29
招待费	5,336,993.52	5,139,456.49
车辆费	1,229,863.49	1,150,626.04

低值易耗品摊销	61,738.27	163,202.59
运杂费	12,238,221.03	7,556,291.94
物料消耗	22,313.55	199,299.86
宣传、广告费	5,613,755.52	2,577,400.81
会议费	733,988.90	1,339,768.93
维修费	1,261,974.08	2,572,092.35
交通费	108,485.74	54,309.11
水电费	4,304.55	15,414.94
保险费	332,730.45	146,796.03
包装费	547,669.17	697,202.15
参展费	7,768,723.59	8,105,155.92
邮寄费	357,252.41	194,299.50
劳保费	199,515.85	172,175.62
租赁费	1,765,304.05	1,088,051.72
售后服务费	15,609,557.32	7,098,371.23
投标费	4,825,402.15	2,318,411.77
仓储费	1,349,063.17	392,419.85
检测认证	536,504.14	1,198,920.96
佣金	6,613,033.88	6,396,307.76
其他	641,925.06	949,554.86
合 计	133,256,368.92	95,877,575.65

37、管理费用

项目	2013 年度	2012 年度
工资	37,890,783.87	23,434,834.54
福利费	6,650,974.20	4,525,643.24
社会保险金	3,873,364.93	2,770,334.80
工会经费	4,166,345.21	2,962,207.09
职工教育经费	2,062,644.13	1,326,194.77
水电费	792,230.72	647,629.09
低值易耗品摊销	2,506,108.05	1,034,591.26
办公费	7,526,329.87	3,993,227.93
差旅费	4,581,321.23	2,720,494.18
业务招待费	1,854,223.98	1,821,092.62
折旧	11,227,622.35	5,599,387.85
租赁费	2,571,243.04	1,689,393.30
通讯费	717,811.74	518,200.38
车辆费	3,918,868.78	2,987,801.70
税金	9,325,283.66	4,348,485.72
会议费	525,126.98	426,689.38
宣传费	1,333,432.55	168,426.42
劳保费	12,520.65	103,148.67

研发费	203,953,870.71	132,949,459.28
保险费	132,188.76	123,536.51
邮寄费	76,099.90	63,149.14
维修费	1,059,129.21	660,482.01
咨询费\审计费	7,314,458.23	5,727,559.52
证券费用	987,659.53	529,230.04
无形资产摊销	2,891,439.61	2,277,031.88
董事会费	75,000.00	152,959.40
检测认证费		26,832.81
其他	1,684,093.75	1,370,659.10
合 计	319,710,175.64	204,958,682.63

38、财务费用

项目	2013 年度	2012 年度
利息支出	31,313,541.36	12,861,538.32
减：利息收入	19,126,352.96	17,845,992.50
汇兑损失	37,355,394.93	15,840,422.59
减：汇兑收益	43,123,276.80	18,619,891.42
机构手续费	9,754,524.73	4,852,170.83
合 计	16,173,831.26	-2,911,752.18

39、资产减值损失

项目	2013 年度	2012 年度
一、坏账损失	48,431,529.18	29,689,239.03
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	48,431,529.18	29,789,280.46

40、投资收益

(1) 投资收益明细情况

项目	2013 年度	2012 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	42,111,386.39	31,684,664.34
处置长期股权投资产生的投资收益		
理财收益	1,480,506.82	1,152,000.00
合计	43,591,893.21	32,836,664.34

(2) 按权益法核算的长期股权投资收益

被投资单位	2013 年度	2012 年度	本期比上期 增减变动的 原因
烟台德美动力有限公司	14,963,395.90	6,575,851.60	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	0	-47,701.28	2012 年 3 月增资由合营公 司变更为子公司,改由成 本法核算
德州联合石油机械有限公司	25,898,175.08	24,426,201.70	对联营公司投资比例增加
艾迪士径向钻井(烟台)有限公司	1,249,815.41	730,312.32	合营公司本期实现净利润 比上年增加
合计	42,111,386.39	31,684,664.34	

41、营业外收入

项目	2013 年度	2012 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	89,937.41	132,243.32	89,937.41
其中: 固定资产处置利得	89,937.41	132,243.32	89,937.41
罚款、违约金收入	12,873,495.69	10,389,319.28	12,873,495.69
政府补助	26,857,433.68	37,755,096.59	22,554,052.52
其他收入	3,374,588.71	390,832.34	3,374,588.71
合计	43,195,455.49	48,667,491.53	38,892,074.33

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	4,303,381.16	4,442,036.59	
福利企业即征即退增值税	580,417.34		
专利、商标补贴	78,800.00	7,400.00	
国际市场开拓及外经贸业务补贴	1,120,000.00	1,210,660.00	
中小企业专项资金	310,000.00		
科研专项资金及技术开发补贴	19,600,000.00	32,031,000.00	注 1
其他奖励	864,835.18	64,000.00	
合计	26,857,433.68	37,755,096.59	

注 1

拨款单位	文件名称	金额
烟台市莱山区财政局	关于下达专项资金预算指标的通知（莱财预指字【2013】107号）	10,000,000.00
烟台市莱山区财政局	关于下达专项资金预算指标的通知（莱财预指字【2013】284号）	5,000,000.00
烟台市财政局	关于下达 2013 年度对外经济技术合作专项资金预算指标的通知（莱财企指【2013】22号）	1,500,000.00
烟台市财政局 烟台市科学技术局	关于下达 2012 年度烟台市科学技术发展计划资金预算指标的通知（烟财教指【2012】66号）	1,000,000.00
烟台市莱山区财政局	关于下达专项资金预算指标的通知（莱财预指字【2012】348号）	1,000,000.00
烟台市财政局、烟台市科学技术局	关于下达 2013 年度烟台市科学技术发展计划（第三批）的通知（烟科【2013】65号）	400,000.00
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【2013】280号）	400,000.00
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【2013】281号）	300,000.00

42、营业外支出

项目	2013 年度	2012 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	258,038.66	16,055.20	258,038.66
其中：固定资产处置损失	258,038.66	16,055.20	258,038.66
对外捐赠	2,866,000.00	1,486,000.00	2,866,000.00
其他	808,972.22	71,286.02	808,972.22
合计	3,933,010.88	1,573,341.22	3,933,010.88

43、所得税费用

项目	2013 年度	2012 年度
按税法及相关规定计算的当期所得税	175,020,923.13	125,128,405.95
递延所得税调整	-10,313,694.85	-15,438,794.81
合计	164,707,228.28	109,689,611.14

44、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 1.65 元/股，参照如下公式计算：

基本每股收益 = $P_0 \div S$

$$S = S_0 + S_1 + S_i \times M_i \div M_0 - S_j \times M_j \div M_0 - S_k$$

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；S_i 为报告期因发行新股或债转股等增加股份数；S_j 为报告期因回购等减少股份数；S_k 为报告期缩股数；M₀ 报告期月份数；M_i 为增加股份次月起至报告期期末的累计月数；M_j 为减少股份次月起至报告期期末的累计月数。

2013 年度基本每股收益 = $985,191,332.54 / 597,053,600.00 = 1.65$

(2) 稀释每股收益 1.65 元/股，参照如下公式计算：

稀释每股收益=P1/(S0+S1+Si×Mi÷M0 - Sj×Mj÷M0 - Sk+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。

2013 年度稀释每股收益= 985, 191, 332. 54 / 597, 053, 600. 00 =1. 65

45、其他综合收益

项目	2013 年度	2012 年度
外币财务报表折算差额	-17, 256, 114. 70	-3, 164, 939. 90
合计	-17, 256, 114. 70	-3, 164, 939. 90

46、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	20, 341, 412. 35
补贴收入	25, 248, 366. 34
保证金	5, 969, 650. 05
违约金收入	14, 667, 056. 44
单位往来	6, 479, 155. 98
其他	4, 699, 546. 58
合计	77, 405, 187. 74

(2) 支付的其他与经营活动有关的现金

项目	金额
运杂费	14, 625, 850. 84
办公费	14, 206, 168. 25
差旅费\交通费	29, 758, 966. 02
招待费	7, 003, 354. 36
通讯费	1, 264, 840. 47
车辆费	5, 013, 621. 43
广告费\宣传费	6, 470, 138. 75
会议费	1, 279, 664. 69
参展费	8, 054, 856. 80
研发费	13, 466, 426. 00
售后服务	4, 145, 636. 55
检测认证费	533, 679. 42
租赁费	4, 143, 628. 24
手续费	6, 106, 924. 27
维修费	1, 975, 536. 62
审计、咨询	5, 605, 104. 45
投标费	4, 797, 526. 74

仓储费	265,016.31
佣金	21,873,773.40
水电费	796,199.48
捐赠支出	3,866,000.00
其他单位往来	5,865,396.18
个人往来	4,247,000.47
保证金	17,054,134.78
其他	5,878,515.77
合计	188,297,960.29

(3) 收到的其他与投资活动有关的现金

项目	金额
理财产品赎回及收益	233,980,506.82
合计	233,980,506.82

(4) 支付的其他与投资活动有关的现金

项目	金额
理财产品	237,600,000.00
合计	237,600,000.00

(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	30,815,691.18
合计	30,815,691.18

(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	9,082,961.67
承兑汇票保证金	2,412,104.28
融资性保函及其他保证金	7,059,825.21
合计	18,554,891.16

47、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

补充资料	2013 年度	2012 年度
1. 将净利润调节为经营活动现金流量:		
净利润	988,402,498.34	645,102,841.25
加: 资产减值准备	48,431,529.18	29,789,280.46
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	95,406,555.64	41,991,534.11
无形资产摊销	3,334,381.49	2,633,409.80
长期待摊费用摊销	30,162.36	49,928.18
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)	125,467.88	-116,188.12
固定资产报废损失(收益以“-”号填列)	42,633.37	

公允价值变动损失（收益以“-”号填列）		
财务费用（收益以“-”号填列）	38,849,860.94	12,861,538.32
投资损失（收益以“-”号填列）	-43,591,893.21	-32,836,664.34
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-11,267,945.85	-15,544,411.37
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	950,499.40	
存货的减少（增加以“-”号填列）	-842,805,061.12	-399,792,392.00
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-732,890,584.44	-648,529,611.61
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	981,529,774.15	542,242,121.11
其他	-16,846,191.14	-3,164,939.90
经营活动产生的现金流量净额	509,701,686.99	174,686,445.89
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	944,163,059.99	818,926,330.61
减：现金的期初余额	818,926,330.61	916,960,095.43
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	125,236,729.38	-98,033,764.82

(2) 现金和现金等价物的构成

项目	2013年12月31日	2012年12月31日
一、现金	944,163,059.99	818,926,330.61
其中：库存现金	889,296.66	526,116.57
可随时用于支付的银行存款	684,231,732.30	459,251,526.87
可随时用于支付的其他货币资金	259,042,031.03	359,148,687.17
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	944,163,059.99	818,926,330.61

(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	2013年12月31日	2012年12月31日
期末货币资金余额	1,089,052,824.15	965,967,344.79
减：使用受到限制的存款	144,889,764.16	147,041,014.18
期末现金及现金等价物余额	944,163,059.99	818,926,330.61

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	24.90%	实际控制人、公司第一大股东
王坤晓	17.19%	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 27 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	莱山区杰瑞路 9 号	路伟	压缩机、天然气输送装置的研发、制造和销售	2,000.00	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	1,000.00	51.00	51.00	57834582-2
烟台杰瑞电力科技有限公司	控股子公司	有限责任公司	莱山区澳柯玛大街 7 号	孙伟杰	开发、设计、生产、销售发电机组及分布式能源产品; 销售发电机组产品的相关配套部件	1,003.00	50.15	50.15	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

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
杰瑞(天津)石油工程技术有限公司	控股子公司	有限责任公司	天津开发区洞庭一街四号科技发展中心 1 号楼五层 501-501、512 室	刘安海	机电设备工程施工; 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、转让及相关服务; 石油天然气设备销售; 自营和代理货物进出口、技术进出口	1,000.00	51.00	51.00	079636051
杰瑞分布能源有限公司	全资子公司	有限责任公司	莱山区杰瑞路 9 号	刘东	以燃气为燃料的热电冷供应设施和分布式能源供应系统及可再生能源的投资、研发及销售	5,000.00	100.00	100.00	08298772-5
烟台杰瑞富耐克换热设备有限公司	控股子公司	其他有限责任公司	莱阳市古城路 17 号	王磊	汽车零部件及配件、车用空调散热器、石墨制品, 机械零部件的制造销售及进出口业务	3,000.00	65.00	65.00	77744260-9
Sun Estates LLC	全资子公司	有限责任公司	美国休斯顿		美国地区不动产管理		100.00	100.00	

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	1,000	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	程贵华	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	12,000	48.65	48.65	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
山东捷瑞数字科技股份有限公司	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	2013 年度		2012 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	249,346,773.91	45.94	146,968,700.68	53.21
德州联合石油机械有限公司	采购	泥浆泵、配件等	协议价	1,226,936.02	100.00	197,764.10	3.46
艾迪士径向钻井(烟台)有限公司	接受劳务	设备	协议价	3,544,000.00	100.00		
山东捷瑞数字科技股份有限公司	接受劳务	网站服务费	协议价	386,768.62	100.00	463,509.00	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	1,216,853.91	100.00	2,342,806.60	100.00
烟台杰瑞动画科技有限公司	采购	模拟器等	协议价	2,819,572.70	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	100,000.00	100.00	85,696.00	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	2013 年度		2012 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	276,650.94	0.04	4,497.56	0.00
艾迪士径向钻井(烟台)有限公司	销售	设备、配件等	协议价	4,419,766.26	0.17	2,411,346.15	0.01
烟台德美动力有限公司	提供劳务	代理服务费	协议价	3,874,231.00	98.80	1,560,794.00	90.94
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	100.00	384,000.00	47.63
烟台杰瑞动画科技有限公司	提供劳务	加工费	协议价	3,504.27	0.00		
艾迪士径向钻井(烟台)有限公司	利息收入	利息收入	协议价	190,560.32	100.00		

(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	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	2013 年 1 月 1 日	2013 年 6 月 30 日	50,000.00
	烟台德美动力有限公司	面积 1,334 平方米	2013 年 7 月 1 日	2014 年 12 月 31 日	54,000.00
	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	31,560.00
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 9 月 1 日	2016 年 8 月 31 日	77,400.00
	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	87,168.00

(3) 代理孙伟杰进口游艇

2013 年 5 月，孙伟杰（委托人）与公司（代理人）签署委托代理协议，委托公司代其办理采购游艇的合同签署及进口报关等相关事宜。协议约定，委托人在代理人与卖方约定的付款日期前将相应款项支付予公司，公司收到款项后再支付予卖方，并由委托人承担因未及时、足额向公司付款造成的一切法律后果，公司不承担因汇率、运输等原因产生的任何损失，也不为委托人提供任何形式的担保。采购产品达到目的港后的一周内，委托人向公司支付因代理事宜所产生相关成本费用 5 万元。

报告期内，上述代理采购事项已办理完毕。

(4) 关联担保情况

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	杰瑞国际香港有限公司	969 万美元	2012.8.31	2013.8.29	是	公司出具 6,360 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	是	公司出具 9,476.4 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 万元	2012.8.16	2013.2.20	是	为流动贷款提供保证
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	2000 万美元	2013.9.4	2014.9.3	否	公司出具 13,600 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	760 万美元	2013.9.16	2014.8.29	否	公司出具 4,960 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	4450 万美元	2013.9.3	2014.3.2	否	公司出具 29,250 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	烟台杰瑞石油装备技术有限公司	9805.95 万美元	2013.2.27	2014.2.27	否	公司为装备公司 9,805.95 万美元预付款保函提供连带责任保证
烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	烟台杰瑞石油装备技术有限公司	2674.35 万美元	2013.2.27	2014.8.27	否	公司为装备公司 2,674.35 万美元履约保函提供连带责任保证
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 万元	2011.8.4	2012.8.4	否	担保的保函尚未到期

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	担保的保函尚未到期
----------------	------------	----------	-----------	-----------	---	-----------

6、关联方应收应付款项

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应收账款	艾迪士径向钻井（烟台）有限公司	7,145,000.00	2,685,000.00
其他应收款	山东捷瑞数字科技股份有限公司	48,507.30	
预付账款	艾迪士径向钻井（烟台）有限公司	4,376,000.00	5,500,000.00
应付账款	烟台德美动力有限公司	17,673,000.66	40,993,958.18
应付账款	德州联合石油机械有限公司	649,000.00	
其他应付款	艾迪士径向钻井（烟台）有限公司	1,800,000.00	
其他应付款	烟台杰瑞动画科技有限公司	1,094,196.67	
其他应付款	山东捷瑞数字科技股份有限公司	168,840.00	
其他应付款	孙伟杰	775.08	

七、或有事项

1、未决诉讼仲裁形成的或有负债及其财务影响

2013年8月19日江苏杰凯石油设备科技有限公司（下称“江苏杰凯”）因与公司之子公司杰瑞石油装备承揽合同纠纷向烟台市中级人民法院提交起诉书，要求杰瑞石油装备归还定作款1,233.16万元以及逾期付款利息。2013年9月27日，杰瑞石油装备向烟台市中级人民法院提起反诉。提出原告定做产品质量存在严重质量问题，要求退还不合格产品阀箱61台（含税总额719.10万元），并索赔造成的损失111.09万元。目前上述案件正在审理之中。

2、为其他单位提供债务担保形成的或有负债及其财务影响

(1) 2013年2月23日，杰瑞石油装备与中国建设银行股份有限公司烟台开发支行签订《出具保函协议书》，中国建设银行股份有限公司烟台开发支行为杰瑞石油装备出具以PDVSA为受益人、金额9,805.95万美元的预付款退款保函。保函有效期为收到预付款之日起12个月。杰瑞股份与中国建设银行股份有限公司烟台开发支行签订《反担保保证合同》，为上述保函提供连带责任保证担保。

(2) 2013年2月23日，杰瑞石油装备与中国建设银行股份有限公司烟台开发支行签订《出具保函协议书》，中国建设银行股份有限公司烟台开发支行为杰瑞石油装备出具以PDVSA为受益人、金额2,674.35万美元的履约保函。保函有效期为2013年2月27日生效之日起18个月。杰瑞股份与中国建设银行股份有限公司烟台开发支行签订《反担保保证合同》，为上述保函提供连带责任保证担保。

八、承诺事项

本公司不存在需要披露的重大承诺事项。

九、资产负债表日后事项

1、经中国证券监督管理委员会证监许可[2014]58号文核准，公司于2014年1月23日在深圳证券交易所非公开发行股份42,869,391.00股，每股面值人民币1.00元，发行价格为69.98元/股；本次发行后，公司股本增至639,922,991.00元。上述增资，业经中喜会计师事务所（特殊普通合伙）以“中喜验字【2014】第0016号”验资报告予以验证。公司于2014年2月24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。

2、2014年3月27日，公司董事会审议通过2013年度利润分配及资本公积金转增股本预案：2013年末母公司未分配

利润为 770,164,105.13 元，根据公司滚存未分配利润由非公开发行后新老股东共享的安排，以公司非公开发行后总股本 639,922,991 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 159,980,747.75 元，送红股 0 股；同时以资本公积金向全体股东每 10 股转增 5 股，通过本次转增股本后，公司总股本由 639,922,991 股增至 959,884,487 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	147,041,014.18	144,889,764.16	147,041,014.18	144,889,764.16
其他流动资产	64,000,000.00		64,000,000.00	0.00
应收票据	1,000,000.00		1,000,000.00	0.00
房屋及建筑物	3,922,509.80		3,922,509.80	0.00
土地使用权(澳柯玛 7 号)	1,643,787.00		1,643,787.00	0.00
合计	217,607,310.98	144,889,764.16	217,607,310.98	144,889,764.16

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

种类	2013 年 12 月 31 日				2012 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	1,258,271,683.49	84.39	70,636,405.53	5.61	706,097,755.17	90.23	35,884,527.34	5.08
应收关联单位款项	232,770,792.21	15.61			76,494,283.65	9.77		
单项金额虽不重大但单项计提坏								

账准备的应收账款								
合计	1,491,042,475.70	100.00	70,636,405.53	5.61	782,592,038.82	100.00	35,884,527.34	4.59

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	2013年12月31日				2012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	1,210,446,207.78	96.20	60,522,310.39		702,233,491.34	99.45	35,111,674.57
1-2年	45,995,475.71	3.66	9,199,095.14		3,864,263.83	0.55	772,852.77
2-3年	1,830,000.00	0.14	915,000.00				
3年以上							
合计	1,258,271,683.49	100.00	70,636,405.53		706,097,755.17	100.00	35,884,527.34

(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	非关联方	358,063,690.38	1年以内	24.01
第二名	非关联方	357,099,159.66	1年以内 329,121,427.02元, 1-2年 27,977,732.64元	23.95
第三名	关联方	192,046,103.46	1年以内	12.88
第四名	非关联方	103,054,330.45	1年以内	6.91
第五名	非关联方	42,000,000.00	1年以内	2.82
合计		1,052,263,283.95		70.57

(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	192,046,103.46	12.88
JEREH INTERNATIONAL (HONG KONG) CO. LTD	孙公司	35,424,688.75	2.38
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	全资子公司	5,300,000.00	0.36
合计		232,770,792.21	15.62

2、其他应收款

(1) 其他应收款

种类	2013年12月31日				2012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	2,193,396.20	1.03						

应收款								
按账龄组合计提坏账准备的其他应收款	32,606,265.73	15.32	9,945,850.40	30.5	57,120,923.26	81.46	5,430,432.79	9.51
应收关联单位款项	178,052,558.56	83.65			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	212,852,220.49	100.00	9,945,850.40	4.67	70,120,923.26	100.00	5,430,432.79	7.74

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	2013 年 12 月 31 日			2012 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	7,278,844.55	22.32	363,942.23	43,159,735.05	75.56	2,157,986.75
1-2 年	11,480,341.43	35.21	2,296,068.29	13,198,160.21	23.11	2,639,632.04
2-3 年	13,122,479.75	40.25	6,561,239.88	260,428.00	0.46	130,214.00
3 年以上	724,600.00	2.22	724,600.00	502,600.00	0.87	502,600.00
合计	32,606,265.73	100.00	9,945,850.4	57,120,923.26	100.00	5,430,432.79

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款

应收账款内容	账面余额	坏账金额	计提比例	不计提理由
预付增发发行律师等中介费	2,193,396.20			从股票发行溢价中冲减
合计	2,193,396.20			

(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
杰瑞能源服务有限公司	关联方	152,417,308.56	1 年内	71.61	资金往来
烟台高新技术产业园区财政局	非关联方	16,654,000.00	1-2 年 4,464,000.00 元; 2-3 年 12,190,000.00 元	7.82	预付土地款
杰瑞(天津)油气工程有限公司	关联方	12,000,000.00	1 年内	5.64	借款
烟台杰瑞富耐克换热设备有限公司	关联方	10,000,000.00	1 年内	4.7	借款
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 300,000.00 元; 1-2 年 5,923,278.81 元	2.92	预付土地款
合计		197,294,587.37		92.69	

(4) 应收关联方账款情况

单位名称	与本公司关系	金额	占其他应收款总额的比例 (%)
杰瑞能源服务有限公司	子公司	152,417,308.56	71.61

杰瑞（天津）油气工程有限公司	子公司	12,000,000.00	5.64
烟台杰瑞富耐克换热设备有限公司	子公司	10,000,000.00	4.70
烟台杰瑞电力科技有限公司	子公司	1,755,250.00	0.82
烟台杰瑞工矿部件有限公司	子公司	1,880,000.00	0.88
山东捷瑞数字科技股份有限公司	同一控制人	48,507.30	0.02
合计		178,101,065.86	83.67

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	443,164,129.14	400,664,129.14	42,500,000.00	443,164,129.14	100.00	100.00			323,880,494.21
杰瑞能源服务有限公司	成本法	422,070,000.00	422,070,000.00		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	12,558,714.00		12,558,714.00	100.00	100.00			
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			7,407,654.74
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	19,979,939.95	4,979,939.95	15,000,000.00	19,979,939.95	100.00	100.00			
杰瑞天津油气工程有限公司	成本法	5,100,000.00	5,100,000.00		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	5,108,551.39		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			
杰瑞(天津)石油工程技术有限公司	成本法	5,100,000.00		5,100,000.00	5,100,000.00	51.00	51.00			
烟台杰瑞富耐克换热设备有限公司	成本法	30,000,000.00		30,000,000.00	30,000,000.00	65.00	65.00			
杰瑞分布能源有限公司	成本法	50,000,000.00		50,000,000.00	50,000,000.00	100.00	100.00			
小计		1,057,833,854.19	915,312,405.58	142,600,000.00	1,057,912,405.58					331,288,148.95

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	在被投资单位表决权比例(%)	减值准备	本期计提减值	现金红利
-------	------	------	------	------	------	-----------	----------------	------	--------	------

						例 (%)			准备	
对合营企业投资:										
烟台德美动力有限公司	权益法	5,000,000.00	15,961,913.69	11,274,357.25	27,236,270.94	50.00	50.00			3,689,038.65
小计		5,000,000.00	15,961,913.69	11,274,357.25	27,236,270.94					3,689,038.65
对联营企业投资										
德州联合石油机械有限公司	权益法	188,596,795.76	208,463,699.71	31,805,120.59	240,268,820.30	48.65	48.65			8,371,649.33
小计		188,596,795.76	208,463,699.71	31,805,120.59	240,268,820.30					8,371,649.33
合计		1,251,430,649.95	1,139,738,018.98	185,679,477.84	1,325,417,496.82					343,348,836.93

4、营业收入和营业成本

(1) 营业收入

项目	2013 年度	2012 年度
主营业务收入	2,714,542,620.43	1,720,086,564.70
其他业务收入	18,933,584.95	6,264,859.95
合计	2,733,476,205.38	1,726,351,424.65
主营业务成本	2,338,335,284.82	1,460,949,996.46
其他业务成本	1,633,655.75	1,638,430.82
合计	2,339,968,940.57	1,462,588,427.28

(2) 主营业务（分产品）

产品名称	2013 年度		2012 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	2,245,573,387.72	2,016,949,793.91	1,264,107,409.79	1,148,962,126.94
设备维修改造与配件销售	468,969,232.71	321,385,490.91	455,979,154.91	311,987,869.52
合计	2,714,542,620.43	2,338,335,284.82	1,720,086,564.70	1,460,949,996.46

(3) 主营业务（分地区）

地区名称	2013 年度		2012 年度	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
国内销售	2,672,317,766.65	2,306,112,030.22	1,657,443,437.65	1,411,769,155.21
国外销售	42,224,853.78	32,223,254.60	62,643,127.05	49,180,841.25
合计	2,714,542,620.43	2,338,335,284.82	1,720,086,564.70	1,460,949,996.46

(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	424,276,369.56	15.52
第二名	292,541,292.59	10.70
第三名	286,966,637.42	10.50
第四名	263,275,673.85	9.63
第五名	135,705,347.01	4.96
合计	1,402,765,320.43	51.31

5、投资收益

(1) 投资收益明细

项目	2013 年度	2012 年度
成本法核算的长期股权投资收益	331,288,148.95	127,346,016.38
权益法核算的长期股权投资收益	40,861,570.98	30,954,352.02
理财收益	501,508.13	
合计	372,651,228.06	158,300,368.40

(2) 按成本法核算的长期股权投资收益

被投资单位	2013 年度	2012 年度	本期比上期增减变动的原因
烟台杰瑞工矿部件设备有限公司		2,700,000.00	本期未分红

烟台杰瑞石油装备技术有限公司	323,880,494.21	116,519,090.50	年度分红
烟台瑞智软件有限公司	7,407,654.74	8,126,925.88	年度分红
合计	331,288,148.95	127,346,016.38	

(3) 按权益法核算的长期股权投资收益

被投资单位	2013 年度	2012 年度	本期比上期增减变动的原因
烟台德美动力有限公司	14,963,395.90	6,575,851.60	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	2012 年 3 月增资由合营公司变更为子公司, 改由成本法核算
德州联合石油机械有限公司	25,898,175.08	24,426,201.70	投资比例增加
合计	40,861,570.98	30,954,352.02	

6、现金流量表补充资料

补充资料	2013 年度	2012 年度
1. 将净利润调节为经营活动现金流量:		
净利润	506,482,111.30	283,534,677.34
加: 资产减值准备	39,267,295.80	17,687,514.78
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	8,444,651.73	4,880,464.08
无形资产摊销	241,450.33	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
固定资产报废损失(收益以“-”号填列)	37,413.00	
公允价值变动损失(收益以“-”号填列)		
财务费用(收益以“-”号填列)	10,766,428.78	4,074,807.16
投资损失(收益以“-”号填列)	-372,651,228.06	-158,300,368.40
递延所得税资产减少(增加以“-”号填列)	-5,890,094.37	-2,653,127.22
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)	-70,725,739.65	-84,329,281.76
经营性应收项目的减少(增加以“-”号填列)	-874,929,222.31	-445,241,521.35
经营性应付项目的增加(减少以“-”号填列)	1,187,673,078.04	313,232,764.61
其他		
经营活动产生的现金流量净额	428,716,144.59	-67,024,097.96
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	597,518,147.88	518,486,581.33
减: 现金的期初余额	518,486,581.33	573,958,280.36
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	79,031,566.55	-55,471,699.03

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	-168,101.25	
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）	22,554,052.52	见附注五-41
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	12,573,112.18	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
合计	34,959,063.45	
减：所得税影响额	5,287,435.41	
非经常性损益净额	29,671,628.04	
其中：归属于少数股东损益的非经常性损益净额	58,581.36	
归属于母公司净利润的非经常性损益净额	29,613,046.68	

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	27.58	1.65	1.65
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	26.75	1.60	1.60

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	2013 年 12 月 31 日	2012 年 12 月 31 日	变动比率%	变动原因
应收账款	1,605,092,605.04	924,969,961.77	73.53	销售增加, 客户付款期限长
应收利息	1,138,788.96	2,322,666.61	-50.97	银行定期存款减少
存货	1,802,225,576.53	949,217,553.31	89.86	订单采购原材料增加及未交付设备致库存商品增加
固定资产	1,013,049,918.93	680,444,007.73	48.88	研发中心大楼、行政服务中心和 6# 厂房完工转固, 装备、能服公司机械设备增加
在建工程	92,678,229.84	67,172,327.67	37.97	增加在建油气资产
油气资产	165,742,827.85	78,444,141.99	111.29	加拿大 HITIC Energy Ltd. 本期新购油气区块矿权及油气井建设投产增加所致
无形资产	141,077,274.84	106,720,061.26	32.19	装备公司新购置土地使用权增加所致
商誉	7,822,165.38	586,412.06	1,233.90	非同一控制企业合并富耐克公司形成
递延所得税资产	38,393,579.69	26,336,037.35	45.78	本期资产减值准备增加、关联交易未实现利润增加
短期借款	953,965,015.52	625,687,652.90	52.47	业务扩大, 借款增加
应付票据	218,522,945.18	122,916,496.61	77.78	银行承兑汇票结算应付款项增加
应付账款	655,308,958.73	332,596,874.99	97.03	采购增加, 未付的购货款项增加
预收款项	882,156,812.88	302,109,201.65	192.00	预收客户合同款项增加
应交税费	4,461,610.99	32,599,971.96	-86.31	期末增值税待抵扣及增值税进项税留底造成
应付利息	5,287,024.57	2,752,229.58	92.10	银行借款增加影响
其他应付款	49,893,791.91	31,640,971.52	57.69	收取供应商保证金增加
长期应付款	4,216,257.70	3,142,750.00	34.16	新增富耐克应付融资租赁款
预计负债	3,607,317.00	252,736.00	1,327.31	预提的油气资产弃置费用增加

(2) 利润表项目

项目	2013 年度	2012 年度	变动比率%	变动原因
营业收入	3,700,232,671.50	2,384,029,702.70	55.21	销售规模扩大
营业成本	2,082,769,159.58	1,365,006,172.03	52.58	销售规模扩大
营业税金及附加	29,636,218.12	16,448,106.37	80.18	实现增值税增长
销售费用	133,256,368.92	95,877,575.65	38.99	工资、差旅费、办公费、运杂费及宣传广告费等增加
管理费用	319,710,175.64	204,958,682.63	55.99	研发费、工资及折旧费增加
财务费用	16,173,831.26	-2,911,752.18	655.47	利息支出、汇兑损失和金融机构手续费增加
资产减值损失	48,431,529.18	29,789,280.46	62.58	坏账准备计提增加
投资收益	43,591,893.21	32,836,664.34	32.75	对联营、合营公司权益法核算的投资收益增加
营业外支出	3,933,010.88	1,573,341.22	149.98	对外捐赠增加

十三、财务报表之批准

本公司财务报表于 2014 年 3 月 27 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2013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（特殊普通合伙）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

2014年3月27日