株洲旗滨集团股份有限公司

2013 半年度报告摘要

一、 重要提示

1.1 本半年度报告摘要来自半年度报告全文，投资者欲了解详细内容，应当仔细阅读同时刊载于上海证券交易所网站等中国证监会指定网站上的半年度报告全文。

1.2 公司简介

股票简称	旗滨集团	股票代码	601636
股票上市交易所	上海证券交易所		

联系人和联系方式	董事会秘书	证券事务代表
姓名	钟碰辉先生	罗美玲女士
电话	0596-5699668	0596-5699668
传真	0596-5699660	0596-5699660
电子信箱	phyy99@163.com	luomeiling6396@163.com

二、 主要财务数据和股东变化

2.1 主要财务数据

单位：元 币种：人民币

	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减(%)
总资产	7,739,443,671.12	6,751,485,201.47	14.63
归属于上市公司股东的净资产	2,885,455,251.97	2,767,718,939.61	4.25
	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减(%)
经营活动产生的现金流量净额	619,343,572.74	-99,892,678.38	不适用
营业收入	1,637,719,442.48	1,048,691,695.91	56.17
归属于上市公司股东的净利润????	166,154,446.33	121,909,787.15	36.29
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润???	158,816,834.95	3,003,900.75	5,187.02
加权平均净资产收益率(%)	5.71	4.66	增加1.05个百分点
基本每股收益(元/股)	0.239	0.181	32.04
稀释每股收益(元/股)	0.239	0.181	32.04

2.2 前10名股东持股情况表

单位：股

报告期末股东总数					27,462
前10名股东持股情况					
股东名称	股东性质	持股比例(%)	持股数量	持有有限售条件的股份数量	质押或冻结的股份数量
福建旗滨集团有限公司	境内非国有法人	48.47	336,500,000	336,500,000	质押 196,020,000
俞其兵	境内自然人	23.19	161,000,000	161,000,000	
光大证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户	未知	0.55	3,819,297		
中国银行-富兰克林国海潜力组合股票型证券投资基金	未知	0.44	3,042,715		
中国光大银行股份有限公司-光大保德信量化核心证券投资	未知	0.33	2,260,921		
建银国际资本管理（天津）有限公司??	境内非国有法人	0.31	2,125,500		
葛文耀	境内自然人	0.26	1,800,000	1,800,000	
华泰证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户	未知	0.24	1,693,063		
王福进	境内自然人	0.17	1,202,000		
莫志斌	境内自然人	0.13	919,212		
上述股东关联关系或一致行动的说明	???? 未知上述十大无限售条件股东是否存在关联关系，也未知是否属于《上市公司股东持股变动信息披露管理办法》规定的一致行动人。				

2.3 控股股东或实际控制人变更情况

□适用 √不适用

三、 管理层讨论与分析

2013年上半年，外需持续萎缩，国内宏观经济减速、消费信心不足因素导致的内需特别是消费需求增长乏力，加之行业产能过剩矛盾日益突出，玻璃行业市场整体供需矛盾仍然存在。面对严峻的经济形势，公司积极应对，深入开展增收节支活动，强化创新管理，稳步推进项目建设，基本完成了年初董事会制订的经营计划。公司业务稳步发展，企业规模不断扩大，报告期营业收入大幅增加，销售成本降低，销售毛利率大幅提高。报告期内，公司共生产各类玻璃2,521万重箱，同比增长43.99%；销售各类玻璃2,432万重箱，在市场价格同比略微下滑的情况下销量同比增长59.37%；实现营业总收入163,772万元，同比增长56.17%；实现归属于上市公司股东净利润16,615万元，同比增长36.29%，扣非后归属于上市公司股东净利润15,881万元，同比增长5,187.02 %。

上半年主要经营工作及措施：

1、稳步提升公司产能，进一步扩大企业规模

公司通过优化资源配置，合理组织生产，确保了新投产的生产线产能实现，以及进一步加大了产品差异化发展。报告期内共生产各类玻璃2,521万重箱，同比增长43.99%，产能稳步提升；截止报告期末，公司总资产达773,994万元，较上年同期的675,149万元增长14.63%，企业规模进一步扩大。

2、持续加大市场开拓力度，进一步提高市场份额

在进一步强化销售服务与网络建设的同时，对销售策略、考评机制等进行适度改进与创新，并致力于高端产品客户资源稳定开拓，保证高端产品效能释放，稳固国内市场，拓展海外市场，提升市场份额。报告期，华南、华东市场的销售收入分别同比增长62.40%与64.86%；各类新产品增至近二十种，新产品销量较上年同期增加115.56%，所占比重同比增加5.03个百分点；产品外销至五十多个国家及地区，出口总额较上年同期增加19.40%。

3、继续优化并改进燃烧与生产工艺，节能降耗成效显著

公司在不断改善推广使用燃料替代技术，科学配置重油、天然气等燃料使用的同时，继续优化并改进燃烧与生产工艺，保障生产线达产达标并竭力降低燃料成本。报告期，公司各生产线玻璃熔窑能耗已大幅低于国家平板玻璃熔窑能耗限额指导指标，平均单位制造成本较上年同期下降19.2%，节能降耗成效显著。

4、稳步推进项目建设，促进产品结构优化与技术升级

报告期内，河源公司600吨/日在线SUN-E镀膜玻璃生产线、漳州公司600吨/日在线LOW-E镀膜玻璃生产线建设进展顺利，预计2013年可以基本建成投产；募投项目醴陵600吨/日LOW-E生产线已全面进入土建施工建设、重要机器设备的采购验收及技术员工培训阶段，基本能够实现2014年的按期投产；株洲生产线整体搬迁改造升级项目中的一条800t/d超白玻璃生产线、一条500t/d超白玻璃生产线，一条600t/d在线SUN-E玻璃生产线，一条600t/d全氧阳光镀膜玻璃生产线已完成项目可研、规划、设计、项目审批等前期工作，并取得项目规划用地所属权证，后期将重点落实与推进重要机器设备采购与土建施工建设等。上述项目建设，加快了公司产品结构优化与技术升级步伐，有利于公司经营规模的扩大、产品规格质量的提升、综合管理成本的降低及公司抗风险能力与竞争能力的提升，对公司长远发展将产生积极影响。

5、进一步深入开展增收节支活动，提升盈利能力

报告期内，公司不断修正与完善前期制定的考核标准和考评办法，进一步强化练内功、提高运行能力，全面深化工艺标准化、设备管理标准化、员工岗位工作对标、提案改善节约增效等管理创新工作，企业运营效率持续提升，管理效益明显。

6、内控管理体系日臻完善，公司治理水平持续提升????

报告期，公司根据中国证监会有关内控体系建设要求，以及公司内控运行情况，有针对性的不断完善，确保内部控制规范目标的实现，并逐步由内部控制合规化向内部控制预先管理、内部控制价值系统化转变，促使内部控制由被动合规，转向预先管理，并为公司快速发展创造程序、制度及管理价值。

报告期，公司根据与控股股东下属公司绍兴旗滨、长兴旗滨和平湖旗滨签署的《委托经营协议》，受托管理其联合收购的浙江玻璃资产。

（一）主营业务分析

1、财务报表相关科目变动分析表

单位：元 币种：人民币

	本期数	上年同期数	变动比例(%)
营业收入	1,637,719,442.48	1,048,691,695.91	56.17
营业成本	1,207,553,314.73	896,697,678.73	34.67
销售费用	15,545,354.24	13,901,174.93	11.83
管理费用	99,064,871.41	57,577,906.44	72.05
财务费用	120,865,327.61	73,338,346.60	64.81
经营活动产生的现金流量净额	619,343,572.74	-99,892,678.38	
投资活动产生的现金流量净额	-887,912,668.82	-890,451,959.94	-0.29
筹资活动产生的现金流量净额	371,419,274.56	1,202,680,606.81	-69.12
研发支出	62,287,700.68	133,697,549.82	-53.41

营业收入变动原因说明：主要系新增产能增加销量所致。

营业成本变动原因说明：主要系新增产能增加销量所致。

销售费用变动原因说明：主要系销量增加而增加的装卸运输费及职工薪酬所致。

管理费用变动原因说明：主要系新增股权激励成本摊销款及因产能增加人员而增加的职工薪酬、折旧及摊销费用等所致。

财务费用变动原因说明：主要系因借款增加而增加的利息费用所致。

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要系本期销量增加、收现率增加及交上年同期采购额减少所致。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要系债务结构调整偿还借款同比增加所致。

研发支出变动原因说明：主要系前期研发投入在本报告期部分转至研发项目落实及成果转化所致。

2、其它

（1）经营计划进展说明

报告期，公司按照进度完成年初董事会制订的经营计划。

（二）行业、产品或地区经营情况分析

1、主营业务分行业、分产品情况

单位：元 币种：人民币

主营业务分行业情况						
分行业	营业收入	营业成本	毛利率(%)	营业收入比上年增减(%)	营业成本比上年增减(%)	毛利率比上年增减(%)
玻璃生产加工业	1,562,314,015.25	1,142,183,898.92	26.89	50.74	28.59	增加12.60个百分点
主营业务分产品情况						
分产品	营业收入	营业成本	毛利率(%)	营业收入比上年增减(%)	营业成本比上年增减(%)	毛利率比上年增减(%)
玻璃原片	1,545,337,877.02	1,126,769,659.03	27.09	51.07	27.92	增加13.20个百分点
玻璃加工	16,976,138.23	15,414,239.89	9.20	25.45	108.19	减少36.09个百分点

1、玻璃原片毛利率本期比上期增加13.20个百分点主要系公司优化燃料结构，从而降低了产品成本所致。

2、玻璃加工毛利率本期比上期减少36.09个百分点，主要是玻璃加工本报告期内毛利率较高的门窗工程量减少所致。

2、主营业务分地区情况

单位：元 币种：人民币

地区	营业收入	营业收入比上年增减(%)
华南	862,147,215.06	62.40
华东	470,735,198.23	64.86
华中	183,026,455.54	2.91
华北	3,299,639.18	-46.16
国外	43,203,717.63	19.40

1、华北片区主营收入本期比上期减少46.16个百分点，主要系运输成本上升，公司改变销售策略，增加地销比例所致。

证券代码：601636 证券简称：旗滨集团 公告编号：2013-066

株洲旗滨集团股份有限公司第二届董事会第四次会议决议公告

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

株洲旗滨集团股份有限公司（以下简称"公司"）董事会于2013年7月19日以邮件、电话等方式向全体董事发出第二届董事会第四次会议（"本次会议"）通知，本次会议于2013年7月25日（星期四）以通讯方式召开。公司本届董事会共有董事9名，实际参加表决的董事9名，符合《公司法》和《公司章程》的规定。经全体董事审议和表决，会议通过了以下决议：

一、审议通过了公司2013年半年度报告全文及摘要；

表决结果：9票同意、0票反对、0票弃权，通过。

《公司2013年半年度报告》和《公司2013年半年度报告摘要》详见上交所网站：http://www.sse.com.cn。

二、审议通过了《2013年半年度募集资金存放与实际使用情况的专项报告》；

表决结果：9票同意、0票反对、0票弃权，通过。

具体内容详见上交所网站：http://www.sse.com.cn《旗滨集团关于2013年半年度募集资金存放与实际使用情况的专项报告》（2013-068）。

特此公告。

株洲旗滨集团股份有限公司
董 事 会
二〇一三年七月二十六日

证券代码：601636 证券简称：旗滨集团 公告编号：2013-067

株洲旗滨集团股份有限公司第二届监事会第四次会议决议公告

本公司监事会及全体监事保证本公告内容不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对其内容的真实性、准确性和完整性承担个别及连带责任。

株洲旗滨集团股份有限公司（以下简称"公司"）监事会于2013年7月19日以邮件、电话等方式向全体监事发出第二届监事会第四次会议（"本次会议"）通知，本次会议于2013年7月25日上午10点在公司办公总部会议室召开。会议应出席监事三名，实际到会监事三名。会议的召开符合《公司法》、《公司章程》等有关法律、法规的规定。会议由监事会主席王敏强先生主持。经全体出席会议的监事审议和表决，会议通过了以下决议：

一、审议并通过公司2013年半年度报告全文及摘要；

表决结果：3票同意、0票反对、0票弃权，通过。

监事会发表核查意见如下：

1、公司董事会2013年度半年报编制和审议程序符合法律、法规、公司章程和公司内部管理制度的各项规定；

2、2013年度半年报的内容和格式符合中国证监会和证券交易所的各项规定，所包含的信息从各个方面真实地反映出公司半年度的经营管理和财务状况等事项；

3、在提出意见前，没有发现参与2013年度半年报编制和审议的人员有违反保密规定的行为。

二、审议并通过《2013年半年度募集资金存放与实际使用情况的专项报告》。

表决结果：3票同意、0票反对、0票弃权，通过。

特此公告。

株洲旗滨集团股份有限公司
监 事 会
二〇一三年七月二十六日

证券代码：601636 证券简称：旗滨集团 公告编号：2013-068

株洲旗滨集团股份有限公司2013年半年度募集资金存放与实际使用情况的专项报告

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

一、募集资金基本情况

1、实际募集资金金额、资金到位时间

经中国证券监督管理委员会证监许可〔2011〕1127号《关于核准株洲旗滨集团股份有限公司首次公开发行股票的批复》的核准，株洲旗滨集团股份有限公司（以下简称"公司"）于2011年8月4日，采取"网下向股票配售对象询价配售和网上向社会公众投资者定价发行相结合"的方式，公开发行人民币普通股（A股）168,000,000股，每股面值1.00元，发行价为每股人民币9元。募集资金总额为人民币1,512,000,000.00元，扣除发行费用人民币50,945,300.00元，实际募集资金净额为1,461,054,700.00元。上述资金于2011年8月9日全部到位，业经中审国际会计师事务所有限公司验证，并出具中审国际验字〔2011〕01020268号《验资报告》。

2、以前年度已使用金额，本报告期使用金额及余额

截至2013年6月30日，本公司以前年度已使用金额，本报告期使用金额及余额情况为：

项目	金额(人民币元)
2011年8月9日共募集资金	1,512,000,000.00
扣除发行费用	50,945,300.00
募集资金净额	1,461,054,700.00
减：2011年度使用	1,013,367,257.36
其中：置换预先已投入募投项目的自筹资金	502,107,600.00
超募资金偿还银行贷款暨永久性补充流动资金	91,404,200.00
800t/d超白光伏基片生产线项目	37,995,457.36
800t/d 超白光伏基片生产线项目节余募集资金永久补充流动资金	241,860,000.00
补充流动资金	140,000,000.00
减：2011年度手续费及账户维护费	3,666.42
加：2011年度利息收入	6,303,745.62
2011年12月31日募集资金专户余额	453,987,521.84
减：2012年度使用	33,306,850.05
减：2012年度手续费	3,791.75
加：2012年度利息收入	12,167,481.96
2012年12月31日募集资金专户余额	432,844,362.00
减：2013上半年度使用	261,901,158.90
其中：800t/d超白光伏基片生产线项目	2,772,072.29
800t/d 超白光伏基片生产线项目节余募集资金永久补充流动资金	6,234,000.00
600吨在线LOW-E生产线项目	392,895,086.61
归还暂时补充流动资金	-140,000,000.00
减：2013年上半年手续费	1,504.89
加：2013年上半年利息收入	781,504.59
2013年6月30日募集资金专户余额	171,723,202.80

二、募集资金管理情况

为了规范募集资金的管理和使用，提高资金使用效率和效益，保护投资者的利益，公司制定了《募集资金管理制度》，对募集资金的存放、使用及使用情况的监督等方面均做出了具体明确的规定。报告期内，公司严格按照中国证券监督管理委员会、上海证券交易所有关募集资金使用的规定和公司《募集资金管理制度》的规定管理募集资金。2011年8月21日，公司、保荐机构中国建银投资证券有限责任公司（现已更名为：中国中投证券有限责任公司）分别与中国建设银行股份有限公司株洲城北支行、中国农业银行股份有限公司东山县支行签署了《募集资金专户存储三方监管协议》，2013年2月18日，公司全资子公司株洲醴陵公司、保荐机构中国中投证券有限责任公司与募集资金存放银行中国建设银行股份有限公司株洲城北支行签署了《募集资金专户存储三方监管协议》（以下简称"三方监管协议"）。报告期内，公司在实际履行中不存在违反"三方监管协议"、擅自变更募集资金用途和控股股东、实际控制人占用或挪用募集资金等问题。

截至2013年6月30日止，募集资金的存储情况列示如下：

序号	银行名称	账号	金额	存储方式
1	中国建设银行股份有限公司株洲城北支行	43001503062052503179	2,067.18	活期存储
2	中国农业银行股份有限公司东山县支行	13670101040007077	20,369,259.23	活期存储
3	中国建设银行股份有限公司株洲城北支行	43001503062052503629	151,351,876.39	活期存储
	合计		171,723,202.80	

三、本报告期募集资金的实际使用情况

1、募投项目的资金使用情况

公司严格按照《募集资金管理制度》使用募集资金，截止到2013年6月30日，募集资金实际使用情况详见附表：募集资金使用情况对照表。

2、募投项目先期投入及置换情况

公司已在招股说明书中披露了募集资金投入及进展情况，募集资金到位后将用募集资金置换预先已投入的自筹资金，截止2011年8月18日，公司已对募集资金项目"800t/d超白光伏基片生产线项目"投入自筹建设资金50,210.76万元。2011年8月21日，经公司第一届董事会第五次会议审议通过，公司以募集资金置换上述已预先投入募投项目的自筹资金。

3、用闲置募集资金暂时补充流动资金的情况

2011年8月21日，经公司第一届董事会第五次会议审议通过《关于将部分闲置募集资金暂时补充流动资金的议案》，2011年度，公司使用闲置募集资金14,000万元暂时补充流动资金，使用期限自董事会批准之日起不超过6个月。2012年2月8日，公司已将暂时补充流动资金的募集资金14,000.00万元全部归还至募集资金专户。

2012年2月13日，经公司第一届董事会第九次会议审议通过《关于继续使用部分闲置募集资金补充流动资金的议案》，2012年度，公司继续使用闲置募集资金14,000.00万元暂时补充流动资金，使用期限自董事会批准之日起不超过6个月。2012年8月9日，公司已将暂时补充流动资金的募集资金14,000.00万元全部归还至募集资金专户。

2012年8月20日，经公司第一届董事会第十九次会议审议通过了《关于继续使用部分闲置募集资金补充流动资金的议案》，2012年度，公司继续使用闲置募集资金14,000.00万元暂时补充流动资金，使用期限自董事会批准之日起不超过6个月。2013年2月6日，公司已将暂时补充流动资金的募集资金14,000.00万元全部归还至募集资金专户。

2013年2月7日，经公司第一届董事会第二十三次会议审议通过了《关于继续使用部分闲置募集资金补充流动资金的议案》，2013年度，公司继续使用闲置募集资金14,000.00万元暂时补充流动资金，使用期限自董事会批准之日起不超过12个月。2013年5月21日，公司已将暂时补充流动资金的募集资金14,000.00万元全部归还至募集资金专户。

4、用超募资金永久性补充流动资金的情况

2011年8月21日，经公司第一届董事会第五次会议审议通过，公司决定使用超募资金9,140.42万元提前偿还银行贷款暨永久性补充流动资金，该议案已经2011年9月7日公司召开的2011年第一次临时股东大会审议通过。截止2012年12月31日，公司使用超募资金9,140.42万元偿还中信银行贷款。

5、募集资金结余的金额及原因

"800t/d 超白光伏基片生产线项目"预计使用募集资金投入84,235.47万元，实际投入59,426.07万元，结余24,809.40万元。结余原因：（1）因国产设备技术的提升，在不影响项目质量的前提下，使用部分国产设备替代原预算中的国外品牌设备。（2）余热发电系统引进投资者投资，减少了设备投资额。（3）经公司技术人员严格审核，优化工程设计，节约了项目资金使用量。

6、项目节余募集资金的使用情况

2011年11月18日，经公司第一届董事会第七次会议审议通过，公司决定将800t/d 超白光伏基片生产线项目全部节余募集资金24,809.40万元永久补充漳州旗滨玻璃公司流动资金，该议案已经2011年12月5日公司召开的2011年第二次临时股东大会审议通过。截止2013年6月30日，公司实际使用节余募集资金24,809.40万元用于永久补充流动资金。

四、变更募投项目的资金使用情况

2013年1月13日，经公司第一届董事会第二十一次会议审议通过，公司决定将原募投项目700吨生产线在线LOW-E技术改造变更为600吨在线LOW-E生产线，该议案已经2013年2月1日公司召开的2013年第一次临时股东大会审议通过。截止2013年6月30日，募投变更项目共计使用募集资金39,289.51万元。

五、募集资金使用及披露中存在的问题

公司能严格按照《上海证券交易所股票上市规则》、《公司章程》和《募集资金管理制度》中的相关规定对募集资金进行管理，关于募集资金使用的相关信息能真实、准确、完整、及时地披露，不存在募集资金管理违规的情况。

特此公告。

株洲旗滨集团股份有限公司
董 事 会
二〇一三年七月二十六日

附表1：

募集资金使用情况对照表

单位：万元

项目			146,105.47	本报告期投入募集资金总额					40,190.12			
变更用途的募集资金总额				52,729.58	已累计投入募集资金总额						130,857.52	
变更用途的募集资金总额比例				36.09%								
承诺投资项目	已变更项目，含部分变更(如有)	募集资金承诺投资总额	调整后投资总额	截至期末承诺投入金额(1)	本报告期投入金额	截至期末累计投入金额(2)	截至期末累计投入金额与承诺投入金额的差额(3)=(2)-(1)	截至期末投入进度(%)(4)=(2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	本报告期实现的效益（主营业务收入）	是否达到预计效益	项目可行性是否发生重大变化
700吨生产线在线LOW-E技术改造	600吨在线LOW-E生产线	52,729.58	54,351.16	54,351.16	39,289.51	39,289.51	-15,061.65	72.29	2014年9月		否	否
800t/d超白光伏基片生产线	否	84,235.47	59,426.07	59,426.07	277.21	57,618.19	-1,807.88	96.96	2011年11月	20,380.82	否	否
与主营业务相关的运营资金(超募资金)	否	9,140.42	9,140.42	9,140.42	0.00	9,140.42	0.00	100.00				
800t/d超白光伏基片生产线节余资金			24,809.40	24,809.40	623.40	24,809.40	0.00	100.00				
合计		146,105.47	147,727.05	147,727.05	40,190.12	130,857.52	-16,869.53					
未达到计划进度原因（分具体募投项目）	700吨生产线在线LOW-E技术改造项目变更为600吨在线LOW-E生产线，原募投项目投资金额产生的存款利息共计1,621.58万元全部用于建设600吨在线LOW-E生产线；800t/d超白光伏基片生产线项目差额系未支付的质保金和尾款。											
项目可行性发生重大变化的情况说明	无											
募集资金投资项目先期投入及置换情况	详见本报告三(2)说明											
用闲置募集资金暂时补充流动资金情况	详见本报告三(3)说明											
募集资金结余的金额及形成原因	详见本报告三(5)说明											
募集资金其他使用情况	详见本报告三(4)、(6)说明											

附表2：

变更募集资金投资项目情况表

单位：万元

变更后的项目	对应的原项目	变更后项目拟投入募集资金总额	截至期末计划累计投资金额(1)	本报告期实际投入金额	实际累计投入金额(2)	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	变更后的项目可行性是否发生重大变化
600吨在线LOW-E生产线	700吨生产线在线LOW-E技术改造	52,729.58	54,351.16	39,289.51	39,289.51	72.29	2014年9月	0	否	否
合计		52,729.58	54,351.16	39,289.51	39,289.51	72.29				
变更原因、决策程序及信息披露情况说明(分具体募投项目)	根据株洲市清水塘地区清水湖生态新城总体规划要求，2012年5月18日，株洲市人民政府批复同意公司株洲玻璃生产线整体搬迁至醴陵市。公司原募投项目700吨生产线在线LOW-E技术改造变更为600吨在线LOW-E生产线，原募投项目投资金额产生的存款利息共计1,621.58万元全部用于建设600吨在线LOW-E生产线。上述事项已经本公司第一届董事会第二十一次会议、2013年第一次临时股东大会审议通过。详见上交所公告《株洲旗滨集团股份有限公司关于变更部分募集资金项目暨向全资子公司增资的公告》（公告编号：2013-003）									
未达到计划进度的情况和原因（分具体募投项目）	该项目尚处于建设期，还未能达产。									
变更后的项目可行性发生重大变化的情况说明	无									

证券代码：002353 证券简称：杰瑞股份 公告编号：2013-033

烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司

2013 半年度报告摘要

1、重要提示

（1）

本半年度报告摘要来自半年度报告全文，投资者欲了解详细内容，应当仔细阅读同时刊载于巨潮资讯网或深圳证券交易所网站等中国证监会指定网站上的半年度报告全文。

（2）公司简介

股票简称	杰瑞股份	股票代码	002353
变更后的股票简称(如有)	无		
股票上市交易所	深圳证券交易所		

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
电话	0535-6723532	0535-6723532
传真	0535-6723171	0535-6723171
电子信箱	zqb@jereh.com	zqb@jereh.com

2、主要财务数据及股东变化

（1）主要财务数据

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

	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减(%)
营业收入(元)	1,602,803,365.03	840,610,919.09	90.67%
归属于上市公司股东的净利润(元)	413,047,094.23	218,144,281.27	89.35%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润(元)	390,661,809.91	201,135,016.29	94.23%
经营活动产生的现金流量净额(元)	83,309,841.06	-100,798,103.62	-182.65%
基本每股收益(元/股)	0.69	0.37	86.49%
稀释每股收益(元/股)	0.69	0.37	86.49%
加权平均净资产收益率(%)	12.39%	8.19%	4.2%
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减(%)
总资产(元)	6,152,251,160.70	4,683,847,249.41	31.35%
归属于上市公司股东的净资产(元)	3,434,619,377.46	3,146,330,818.37	9.16%

（2）前10名股东持股情况表

报告期末股东总数						14,032
前10名股东持股情况						
股东名称	股东性质	持股比例(%)	持股数量	持有有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	24.90%	148,666,050	118,263,600		
王坤晓	境内自然人	17.19%	102,608,350	80,917,200		
刘贞峰	境内自然人	14.13%	84,371,409	63,278,557		
中国工商银行-上投摩根内需动力股票型证券投资基金	其他	1.58%	9,409,397	0		
吴秀武	境内自然人	1.15%	6,880,000	0		
中国建设银行-银华核心价值优选股票型证券投资基金	其他	1.08%	6,438,136	0		
刘东	境内自然人	1.01%	6,009,200			
中国建设银行-银华富裕主题股票型证券投资基金	其他	1%	5,960,000	0		
全国社保基金一一八组合	其他	0.70%	4,206,918	0		
金鑫证券投资基金	其他	0.67%	3,993,176	0		
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。					

（3）控股股东或实际控制人变更情况

控股股东报告期内变更

□ 适用 √ 不适用

实际控制人报告期内变更

□ 适用 √ 不适用

3、管理层讨论与分析

一、概况

1、大海外销售体系在有效运营和拓展。报告期，我们夯实了重点市场的人员配置，根据产业战略完善了集团的销售资源，促进了大海外销售体系的有效运营，扩大了市场的广度和深度，建立了海外销售机构与产业部门的协同机制，健全了集团的大海外销售体系，促进了产品的国际化进程。

2、设备制造板块的产业链仍在继续拉伸和丰满。目前杰瑞在增产完井设备制造方面已经位居世界前列，这些优势正在移植到油气工程设备、钻修机、地面设备、井下工具等领域，这些产业的逐步突破将注入业绩增长的动力。

3、我们将在已有布局的油田工程技术服务板块的产业中继续坚持再坚持，为突破综合瓶颈而努力。能源服务公司一直在引进高端行业团队，建立服务能力，其销售团队、生产团队、技术团队、管理团队一直在奋力坚持，坚持、坚持、再坚持是我们终将打破发展瓶颈的唯一制胜法宝。

油田工程技术服务板块布局和合作都取得重大进展。报告期，杰瑞与贝克休斯签署了战略合作协议，其后杰瑞、贝克休斯与塔里木油田三方签署了战略合作协议，杰瑞把合作向市场拉近了距离。

4、2013年上半年全球经济仍在动荡中前行，中国经济处于减速中。上半年原油价格震荡缓慢上行，全球油田服务市场除北美外仍然景气。活跃的区域主要是南美、俄罗斯、中国。钻完井设备市场需求稳定，其中正在延伸的钻修机、地面设备等有待于成长和发展；油气工程类设备需求旺盛，市场有待于开拓扩大。油田工程技术服务将在不懈的坚持中逐步获得突破。

二、报告期经营情况分析

（一）报告期主要指标分析

单位：万元

项 目	2013年1-6月	2012年1-6月	同比增长(%)	2013年度计划	全年计划完成程度(%)
营业收入	160,280.34	84,061.09	90.67%	376,000.00	42.63%
营业利润	46,570.42	23,491.50	98.24%	107,050.00	43.50%
利润总额	49,440.25	25,700.80	92.37%	109,750.00	45.05%
净利润	41,502.34	21,798.73	90.39%	94,250.00	44.03%
其中：归属于母公司所有者的净利润	41,304.71	21,814.43	89.35%	93,650.00	44.11%

2013年上半年公司营业收入同比增长90.67%，完成全年计划的42.63%。全部分类收入都在增长，服务类收入尚未达到年初的预期，设备类中油田专用设备制造收入增长迅猛。2013年上半年归属于母公司所有者的净利润同比增长89.35%，完成全年计划的44.11%。

（二）主营业务分析

1、主营业务收入分析

单位：万元

主营业务收入分类	2013年1-6月		2012年1-6月		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	119,746.06	74.86%	50,858.63	60.73%	135.45%	14.13
2、维修改造与配件销售	27,439.35	17.15%	25,926.00	30.96%	5.84%	-13.80
3、油田工程技术服务	11,561.07	7.23%	6,440.06	7.69%	79.52%	-0.46
4、其他收入	1,223.53	0.76%	523.63	0.63%	133.66%	0.14
合 计	159,970.01	100.00%	83,748.33	100.00%	91.01%	-

报告期，油田专用设备制造收入增长迅猛，各类设备都呈现快速增长的局面，特别是天然气压缩机和压裂设备。服务类产品收入也在快速增长，尚未达到年初的计划预期，目前连续油管服务、固井服务、压裂服务、环保服务、油田工程设计服务等都比较均衡，还没有成为突出的支柱服务和核心业务。

2、主营业务成本分析

单位：万元

主营业务成本分类	2013年1-6月		2012年1-6月		本年比上年增减	
	金 额	占主营业务成本比例	金 额	占主营业务成本比例	成本增长比例	占比增减(百分点)
1、油田专用设备制造	62,112.11	67.97%	26,120.20	53.59%	137.79%	14.37
2、维修改造与配件销售	19,205.91	21.02%	18,037.37	37.01%	6.48%	-15.99
3、油田工程技术服务	9,592.33	10.50%	4,327.09	8.88%	121.68%	1.62
4、其他收入	476.97	0.52%	252.47	0.52%	88.92%	0.00
合 计	91,387.32	100.00%	48,737.13	100.00%	87.51%	-

整体上成本增幅低于收入增幅，油田工程技术服务收入增幅大大低于成本的增幅，主要因为人员配备是超前的，发展初期工作量不饱和，综合服务能力瓶颈未有效突破造成的。

3、费用分析

单位：万元

项 目	2013年1-6月		2012年1-6月		同比增长	
	金额	占营业收入的比例	金额	占营业收入的比例	增减比例(%)	占比增减(百分点)
销售费用	4,699.54	2.93%	3,922.81	4.67%	19.80%	-1.73
管理费用	12,161.04	7.59%	7,223.61	8.59%	68.35%	-1.01
财务费用	1,023.27	0.64%	-534.36	-0.64%	291.49%	1.27
资产减值损失	5,200.39	3.24%	1,743.99	2.07%	198.19%	1.17
合 计	23,084.23	14.40%	12,356.06	14.70%	86.83%	-0.30

报告期内，公司销售费用占营业收入比例有所降低，主要是因为售后服务费用率降低；管理费用占营业收入比例有所降低，主要是研发费用增幅低于收入增幅等因素造成的；财务费用增长接近3倍，主要是借款增加较多，募集资金投入进入尾期所致；资产减值损失同比增长近2倍，主要是应收账款增幅较大所致。

4、研发支出分析

单位：万元

	2013年1-6月	2012年1-6月	同比增长
研发支出	7,520.04	4,238.32	77.43%
净资产占比	2.19%	1.55%	40.87%
营业收入占比	4.69%	5.04%	-6.94%

5、现金流分析

单位：万元

现金流项目	2013年1-6月	2012年1-6月	同比变化
一、经营活动产生的现金流量			
现金流入小计	180,351.40	68,758.97	162.30%
现金流出小计	172,020.41	78,838.78	118.19%
经营活动产生的现金流量净额	8,330.98	-10,079.81	-182.65%
二、投资活动产生的现金流量			
现金流入小计	19,504.61	1,396.66	1296.52%
现金流出小计	18,194.43	26,579.90	-31.55%
投资活动产生的现金流量净额	1,310.18	-25,183.24	-105.20%
三、筹资活动产生的现金流量			
现金流入小计	55,069.50	24,427.30	125.44%
现金流出小计	73,991.64	22,639.91	226.82%
筹资活动产生的现金流量净额	-18,922.14	1,787.39	-1158.65%
四、汇率变动对现金的影响额	-2,391.88	1.68	-142862.24%
五、现金及现金等价物净增加额	-11,672.86	-33,473.99	-65.13%
加：期初现金及现金等价物余额	81,892.63	91,696.01	-10.69%
六、期末现金及现金等价物余额	70,219.78	58,222.02	20.61%

报告期，公司经营活动现金净流入为8,330.98万元，低于实现的净利润数额，主要原因是依据订单情况而提前储备大部件致使存货、预付款项增加较多，国内收入规模扩大应收账款占用增加较多，上半年回款率低造成，每年最好的回款率是四季度；投资活动现金净流入1,310.18万元，主要为公司收到参股公司分红和投资项目回收所致；筹资活动现金净流入-18,922.14万元，主要系公司分配了2012年度红利所致。

三、主营业务构成情况

1、按照行业经营情况分析

单位：万元

主营业务收入分类	2013年1-6月		2012年1-6月		毛利率(%)	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	2013年1-6月	2012年1-6月
1、油田专用设备制造	119,746.06	62,112.11	50,858.63	26,120.20	48.13%	48.64%
2、设备维修改造与配件销售	27,439.35	19,205.91	25,926.00	18,037.37	30.01%	30.43%
3、油田工程技术服务	11,561.07	9,592.33	6,440.06	4,327.09	17.03%	32.81%
4、其他收入	1,223.53	476.97	523.63	252.47	61.02%	51.78%
合 计	159,970.01	91,387.32	83,748.33	48,737.13	42.87%	41.81%

设备类收入毛利率略有降低，属正常波动。服务收入毛利率降低较大，主要是团队超前配置较大、报告期工作量不充足造成。其他收入毛利率提高较多是综合毛利率提高的主要原因。

2、按照地区经营情况分析

单位：万元

地区名称	2013年1-6月		2012年1-6月		毛利率(%)	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	2013年1-6月	2012年1-6月
国内	113,193.65	65,832.12	54,305.27	32,225.82	41.84%	40.66%
国外	46,776.36	25,555.20	29,443.06	16,511.32	45.37%	43.92%
合计	159,970.01	91,387.32	83,748.33	48,737.13	42.87%	41.81%

国内收入和国外收入毛利率都有所提高，是综合毛利率提高的原因。

四、核心竞争力分析

1、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，广泛稳定的关键部件代理渠道是公司保持采购价格优势的主要方式。2012年公司的核心部件投资项目完成，标志着公司的核心部件加工制造能力再上新台阶，杰瑞股份设备制造具备了完全的核心部件掌控能力。

2、专利技术和非专利技术是公司的竞争优势。

公司在油田专用设备方面具有国际先进、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。

3、杰瑞品牌屹然矗立，只要杰瑞的精神在，杰瑞的价值就会撒播全球。

4、优秀的企业文化和有效的激励体制是公司凝聚各类优秀人才、建设人才梯队的精神氛围和有力武器。

五、财务状况及相关指标变动和原因分析

1、资产情况分析

计量单位：万元

资 产	2013年6月30日		2012年12月31日		增长率
	合并数	占比	合并数	占比	
流动资产：					
货币资金	124,478.77	20.23%	96,596.73	20.62%	28.86%
应收票据	10,025.37	1.63%	17,997.66	3.84%	-44.30%
应收账款	170,012.91	27.63%	92,497.00	19.75%	83.80%
预付款项	27,155.22	4.41%	21,986.42	4.69%	23.51%
应收利息	297.30	0.05%	232.27	0.05%	28.00%
其他应收款	5,226.63	0.85%	6,290.66	1.34%	-16.91%
存货	135,079.55	21.96%	94,921.76	20.27%	42.31%
其他流动资产	5,000.00	0.81%	18,250.00	3.90%	-72.60%
流动资产合计	477,275.74	77.58%	348,772.50	74.46%	36.84%
非流动资产：					
长期股权投资	25,334.23	4.12%	23,631.87	5.05%	7.20%
固定资产	84,291.15	13.70%	68,044.40	14.53%	23.88%
在建工程	5,699.89	0.93%	6,717.23	1.43%	-15.15%
油气资产	8,707.77	1.42%	7,844.41	1.67%	11.01%
无形资产	10,761.86	1.75%	10,672.01	2.28%	0.84%
商誉	58.64	0.01%	58.64	0.01%	0.00%
长期待摊费用	8.55	0.00%	10.05	0.00%	-15.00%
递延所得税资产	3,087.28	0.50%	2,633.60	0.56%	17.23%
非流动资产合计	137,949.37	22.42%	119,612.23	25.54%	15.33%
资 产 总 计	615,225.12	100.00%	468,384.72	100.00%	31.35%

报告期，流动资产合计占总资产的比例提高3个多百分点，非流动资产合计占总资产的比例降低3个多百分点，主要是IPO募集资金投入进入尾期，固定资产和在建工程等资产投入规模占比降低的原因。其中：应收账款增加，主要原因是报告期国内收入规模增加较多所致；预付款项、存货增加，主要原因是订单增多而提前储备、提前采购大部件。

2、负债情况分析

计量单位：万元

负债及股东权益	2013年6月30日		2012年12月31日		增长率
	合并数	占比	合并数	占比	
流动负债：					
短期借款	102,008.27	16.58%	62,568.77	13.36%	63.03%
应付票据	15,662.01	2.55%	12,291.65	2.62%	27.42%
应付账款	48,637.33	7.91%	33,259.69	7.10%	46.24%
预收款项	95,813.99	15.57%	30,210.92	6.45%	217.15%
应付职工薪酬	2,077.38	0.34%	3,890.04	0.83%	-46.60%
应交税费	-1,869.12	-0.30%	3,260.00	0.70%	-157.34%
应付利息	968.81	0.16%	275.22	0.06%	252.01%
其他应付款	3,454.10	0.56%	3,164.10	0.68%	9.17%
流动负债合计	266,752.76	43.36%	148,920.38	31.79%	79.12%
负 债 合 计	270,097.04	43.90%	152,259.93	32.51%	77.39%

报告期，公司负债增加较多在于短期借款、应付账款、预收账款增加较多所致。短期借款增加，系公司与金融机构之间的基于人民币预期升值金融工具的进口融资业务增加，公司补充营运资金增加信用借款；应付账款增加系公司提高了商业信用力度所致；预收账款增加系公司海外收入增加较多所致。

4、涉及财务报告的相关事项

（1）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

不适用

（2）报告期内发生重大会计差错更正需追溯重述的情况说明

不适用

（3）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

不适用

（4）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

不适用

董事长：孙伟杰
烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司
2 0 1 3 年 7 月 2 5 日

证券代码：002353 证券简称：杰瑞股份 公告编号：2013-032

烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司第二届董事会第二十四次会议决议公告

本公司及董事会全体成员保证公告内容真实、准确和完整，不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏。

2013年7月25日，烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司第二届董事会第二十四次会议在公司五楼会议室以现场方式召开。会议通知已于2013年7月14日通过专人送达、邮件方式送达给董事、监事和高管人员，会议应到董事9人，实到董事9人，监事、高管列席会议。会议召开符合《公司法》及《公司章程》的规定。会议由董事长孙伟杰先生召集并主持，全体董事经过审议，以记名投票方式审议通过了：

一、审议并通过《2013年半年度报告及摘要》

表决情况：9票同意，0票反对，0票弃权。

公司的董事、高级管理人员保证公司2013年半年度报告内容真实、准确、完整，不存在任何虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并签署了书面确认意见。

半年度报告详见巨潮资讯网（http://www.cninfo.com.cn/）。

二、审议并通过《关于2013年半年度募集资金存放与实际使用情况的专项报告》

表决情况：9票同意，0票反对，0票弃权。

公司董事会认为：2013年上半年，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。

报告详见巨潮资讯网（http://www.cninfo.com.cn/）。

特此公告。

烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司董事会
2 0 1 3 年 7 月 2 5 日

证券代码：002353 证券简称：杰瑞股份 公告编号：2013-034

烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司关于2013年半年度募集资金存放与实际使用情况的专项报告

本公司及董事会全体成员保证公告内容真实、准确和完整，不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏。

根据《深圳证券交易所中小企业板上市公司规范运作指引》及相关格式指引的规定，本公司将2013年半年度的募集资金存放与使用情况专项说明如下：

1、募集资金基本情况

（1）实际募集资金金额及资金到账时间

烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司（下称"公司"）经中国证券监督管理委员会"证监许可〔2010〕60号"文核准，向社会公开发行人民币普通股（A 股）2,900万股，发行价格每股59.50元，募集资金总额172,550万元，扣除各项发行费用3,303.30万元后，公司募集资金净额为169,246.70万元。募集资金到位时间为2010年1月28日，已经中喜会计师事务所有限责任公司审验验证，并出具中喜验字〔2010〕第01003号《验资报告》验证确认。

（2）以前年度已使用金额及本年度使用金额及当前余额

单位：人民币 万元

募集资金净额	募集资金累计投入		累计利息收入	期末余额
	2010-2012年度累计投入	2013年1-6月投入		
169,246.70	159,773.17	5,317.95	6,353.79	10,509.28

2、募集资金存放和管理情况

（1）募集资金的管理情况

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

截至2013年6月30日，公司均严格按照该《募集资金三方监管协议》的规定，存放和使用募集资金。《募集资金三方监管协议》与深圳证券交易所三方监管协议范本不存在重大差异，三方监管协议的履行不存在问题。

（2）募集资金专户存储情况

截至2013年6月30日，公司募集资金具体存放情况如下：

单位：万元

开户行	户名	账号	当前余额	备注
中国银行股份有限公司烟台莱山支行	烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	416333865408095001	0.00	2012年10月注销
中国建设银行股份有限公司烟台开发支行	烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	37001666660050158515	0.00	2012年8月注销
中国农业银行股份有限公司烟台分行	烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	15-397001040027715	0.00	2012年7月注销
招商银行股份有限公司烟台幸福路支行	烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	535902093110302	0.00	2012年7月注销
招商银行股份有限公司烟台幸福路支行	杰瑞能源服务有限公司	535902361910106	0.00	2012年7月注销
中国建设银行股份有限公司烟台开发支行	杰瑞能源服务有限公司	37001666660050161717	22.03	
中国银行股份有限公司烟台莱山支行	烟台杰瑞石油装备技术有限公司	235107280398 （原账号416302208578095001）	394.54	
中国银行股份有限公司烟台莱山支行	烟台杰瑞石油装备技术有限公司	七天通知存款	1,000.00	
华夏银行股份有限公司烟台支行营业部	烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	4672200001810200058232	140.17	
华夏银行股份有限公司烟台支行营业部	烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	七天通知存款	1,000.00	
华夏银行股份有限公司烟台支行营业部	烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	三个月定期存款	3,021.45	
恒丰银行莱山支行	烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	853532010122801799	131.09	
恒丰银行莱山支行	烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	七天通知存款	4,800.00	
中国工商银行股份有限公司烟台莱山支行	烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	1606022129200112068	0.00	2012年8月注销
中国光大银行烟台莱山支行	烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	38110188000009388	0.00	2012年10月注销
交通银行股份有限公司烟台出口加工区支行	烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	376001072018010021927	0.00	2012年8月注销
合计			10,509.28	

3、本期募集资金的实际使用情况

2013年半年度《募集资金使用情况对照表》详见本报告附件1。

4、变更募集资金投资项目的资金使用情况

（1）募集资金投资项目变更情况：报告期无。

（2）报告期公司不存在募集资金投资项目对外转让或者置换的情形。

5、募集资金使用及披露中存在的问题

公司董事会认为：2013年上半年，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。

6、专项报告的批准报出

本专项报告已经公司董事会于2013年7月25日批准报出。

烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司董事会
2 0 1 3 年 7 月 2 5 日

附件1：

募集资金使用情况对照表

2013年半年度

编制单位：烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司

单位：人民币万元

募集资金总额	169,246.70				报告期投入募集资金总额		5,317.95			
报告期内变更用途的募集资金总额	0				已累计投入募集资金总额		165,091.12			
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%									
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	11,537.27	是	否
固井水泥车扩产项目	否	4,500	4,500	0	4,493.21	99.85%	2011年06月30日	1,661.40	是	否
液氮泵车扩产项目	否	4,500	4,500	0	4,498.13	99.96%	3011年06月30日	1,015.66	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	0	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	否			0	8,338.36		2012年04月09日			否
承诺投资项目小计	--	31,000	31,000	0	31,000	--	--	14,214.33	--	--
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		11,853.97	11,853.97	2,192.33	7,834.77	66.09%	2013年06月30日			否
油气田井下作业服务项目		28,207	28,207	0	28,933.86	102.58%	2012年12月31日	287.16	否	否
购买主营业务发展用地山海路项目		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		2,700	2,700	0	1,765.40	65.39%	2013年12月31日			否
增资入股德州联合石油机械有限公司		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		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		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		16,000	16,000	2886.99	11,764.54	73.53%	2013年12月31日	3,796.80	是	否
增资合营企业烟台杰瑞电力科技有限公司		350	350	0	350	100%	2011年11月30日			否
增资合营企业烟台德美动力有限公司		350	350	0	350	100%	2012年02月20日			否
超募资金永久补充流动资金		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		3,607.94	3,607.94	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		1,713.06	1,713.06	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	--	143,567.7	143,567.7	5,317.95	134,091.12	--	--	4,083.96	--	--
合计	--	174,567.7	174,567.7	5,317.95	165,091.12	--	--	18,298.29	--	--
未达到计划进度或预计收益的情况和原因(分具体项目)	(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暂停，进而影响了本项目的效益按计划完成。 (2)油气田井下作业服务项目存在该情况。油气田井下作业服务项目经2010年8月12日公司2010年第一次临时股东大会审议通过，项目计划建设期为1年，承诺效益年利润总额9,182万元，由杰瑞能源服务有限公司(简称能服公司)购买固井设备、压裂成套设备实施该项目。鉴于国内仅有公司等个别厂家有能力和技术提供项目所需的设备，能服公司决定向公司采购设备。由于2010年市场对固井设备、压裂设备需求旺盛，公司受当时产能限制，不能完全满足该项目所需设备。2011年6月公司压裂橇组、压裂车组扩产项目及固井水泥车扩产项目达产后，陆续向能服公司交付项目所需设备。能服公司收到设备后及时组织作业队伍建设和人员培训，于2012年8月形成项目作业能力。受上述因素影响，该项目2011年、2012年作业量未达到预期。 2013年上半年受国内增产压裂酸化市场偏弱、季节性及公司施工作业进度等因素影响，实现效益较预期低。									
项目可行性发生重大变化的情况说明	不适用。									
超募资金的金额、用途及使用进展情况	适用 (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。2013年6月项目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111.9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。该项目正在实施当中。 (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。									
募集资金投资项目实施地点变更情况	不适用									
募集资金投资项目实施方式调整情况	不适用									
募集资金投资项目先期投入及置换情况	适用 (1)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。 (2)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。									
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	适用 (1)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。 (2)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2,533.10万元，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。 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。									
尚未使用的募集资金用途及去向	尚未使用的募集资金存放于募集资金专户中集中管理。									
募集资金使用及披露中存在的问题或其他情况	本报告期无。									