

证券代码：002353

证券简称：杰瑞股份

公告编号：2020-064

烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司 2020 年半年度报告摘要

一、重要提示

本半年度报告摘要来自半年度报告全文，为全面了解本公司的经营成果、财务状况及未来发展规划，投资者应当到证监会指定媒体仔细阅读半年度报告全文。

除下列董事外，其他董事亲自出席了审议本次半年报的董事会会议

未亲自出席董事姓名	未亲自出席董事职务	未亲自出席会议原因	被委托人姓名
-----------	-----------	-----------	--------

非标准审计意见提示

☐ 适用 ☒ 不适用

董事会审议的报告期普通股利润分配预案或公积金转增股本预案

☐ 适用 ☒ 不适用

公司计划不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

董事会决议通过的本报告期优先股利润分配预案

☐ 适用 ☒ 不适用

二、公司基本情况

1、公司简介

股票简称	杰瑞股份	股票代码	002353
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	张志刚	曲宁	
办公地址	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	
电子信箱	zqb@jereh.com	zqb@jereh.com	

2、主要会计数据和财务指标

公司是否需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）	3,317,485,836.91	2,578,440,884.79	28.66%
归属于上市公司股东的净利润（元）	688,734,472.15	499,893,210.81	37.78%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	708,676,477.41	468,886,150.91	51.14%
经营活动产生的现金流量净额（元）	-554,488,632.93	-913,345,008.85	39.29%
基本每股收益（元/股）	0.72	0.52	38.46%
稀释每股收益（元/股）	0.72	0.52	38.46%

加权平均净资产收益率	6.84%	5.75%	1.09%
	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）	17,613,347,129.17	16,519,403,874.63	6.62%
归属于上市公司股东的净资产（元）	10,155,527,349.70	9,765,729,812.37	3.99%

3、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末普通股股东总数		47,384		报告期末表决权恢复的优先股 股东总数（如有）		0	
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	20.47%	196,100,199	154,527,181			
王坤晓	境内自然人	14.03%	134,381,061	105,788,221			
刘贞峰	境内自然人	11.54%	110,574,026	83,349,833			
香港中央结算有限公司	境外法人	6.69%	64,115,747	0			
阿布达比投资局	境外法人	1.45%	13,899,655	0			
全国社保基金六零二组合	其他	1.01%	9,663,502	0			
施戎	境内自然人	0.94%	9,019,755	0			
前海人寿保险股份有限公司 一分红保险产品华泰组合	其他	0.89%	8,497,680	0			
吴秀武	境内自然人	0.82%	7,883,000	0			
刘东	境内自然人	0.71%	6,760,400	5,847,225			
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。					
参与融资融券业务股东情况说明（如有）		报告期末，公司前 10 名股东中股东施戎除通过普通证券账户持有 80,000 股外，还通过海通证券公司客户信用交易担保证券账户持有 8,939,755 股，实际合计持有 9,019,755 股。除股东施戎外，在公司获悉的股东名册中，公司未发现其他前 10 名普通股股东参与融资融券情况的记录。					

4、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

公司报告期控股股东未发生变更。

实际控制人报告期内变更

☐ 适用 ☒ 不适用

公司报告期实际控制人未发生变更。

5、公司优先股股东总数及前 10 名优先股股东持股情况表

☐ 适用 ☒ 不适用

公司报告期无优先股股东持股情况。

6、公司债券情况

公司是否存在公开发行并在证券交易所上市，且在半年度报告批准报出日未到期或到期未能全额兑付的公司债券
否

三、经营情况讨论与分析

1、报告期经营情况简介

公司是否需要遵守特殊行业的披露要求：否

2020年以来油气行业面临前所未有的挑战，受新冠病毒疫情影响，全球原油需求大幅下滑，国际油价出现自1991年以来的最大单日跌幅，WTI一度出现历史首次的负油价，此后在部分区域疫情控制原油需求回升的影响下，国际油价持续强劲V型反弹，5月份国际油价创1999年以来最大单月涨幅，6月中旬后布伦特及WTI相继站上40美元/桶关口，持续反弹上升的油价让处于艰难低谷期的油气行业看到了行业复苏的曙光。

2020年上半年，我国能源安全形势依然严峻，为了进一步落实“六稳”工作和“六保”任务，保障国家能源安全，国家能源局于2020年6月发布了《2020年能源工作指导意见》，今年我国油气产量目标为石油产量约1.93亿吨，天然气产量约1810亿立方米，较2019年均均有小幅增长。《2020年能源工作指导意见》指出，我国要加大油气勘探开发力度，大力提升油气勘探开发力度保障能源安全，狠抓主要目标任务落地，进一步巩固增储上产良好态势。重点做大渤海湾、四川、新疆、鄂尔多斯四大油气上产基地，推动常规天然气产量稳步增加，页岩气、煤层气较快发展。探索湖北宜昌等地区页岩气商业化开发，推动吉木萨尔等页岩油项目开发取得突破。在疫情导致全球经济迟滞的形势下，国内加大勘探开发力度、增储上产的政策为国内钻完井设备和相关服务需求增加了确定性。

2020年上半年，面对油气行业的困境和挑战，公司采取措施积极应对疫情及油价暴跌带来的不利影响，严格落实防疫要求，抓生产、保供应、保交付、积极拼抢订单，继续实施精细化管理，加大研发投入和技术创新，不断推出具有竞争力的新产品，如我国首套3.5寸大管径连续油管作业橇组在南海作业平台成功应用，打破国外技术壁垒、填补国内空白；全球首台单机单泵7000马力电驱压裂橇，搭载自主研发的全球最大功率7000马力压裂柱塞泵，在页岩气井场实现单台替代2-3台常规2500压裂设备的作业能力，进一步降低页岩气开发成本，提高作业效率。在全体员工努力拼搏下，公司上半年业绩取得了营业收入、净利润的双增长。

报告期内，公司获取新订单46.60亿元（含税），同比增长27.38%，其中收入占比最高的钻完井设备订单增幅超过70%。（订单金额含税，不包括油田技术服务签订的开口合同、框架协议、中标但未签订合同）。

主要财务数据同比变动情况

单位：元

	本报告期	上年同期	同比增减	变动原因
营业收入	3,317,485,836.91	2,578,440,884.79	28.66%	
营业成本	2,084,332,699.48	1,680,461,945.96	24.03%	
销售费用	151,864,867.56	167,402,641.07	-9.28%	
管理费用	127,296,051.00	119,289,814.37	6.71%	
财务费用	-13,440,556.13	-9,524,307.84	-41.12%	主要原因系本期汇率利好，汇兑净收益较高所致。
所得税费用	125,329,598.65	74,813,128.65	67.52%	主要原因系本期实现的收益总额增加所致。
研发投入	109,813,953.75	84,708,839.80	29.64%	
经营活动产生的现金流量净额	-554,488,632.93	-913,345,008.85	39.29%	主要原因系报告期公司收入规模增

				加,同时公司持续推进应收账款管理,回款较多导致销售商品及提供劳务收到的现金增加
投资活动产生的现金流量净额	154,163,581.95	540,469,436.73	-71.48%	主要原因系购建的长期资产增加、购买理财产品较同期增加所致
筹资活动产生的现金流量净额	267,396,631.10	564,992,946.63	-52.67%	主要原因系本期偿还借款、支付的融资性保证金较多所致
现金及现金等价物净增加额	-146,459,373.03	213,510,069.85	-168.60%	主要原因系本期投资活动和筹资活动产生的现金流量净额减少所致
其他收益	21,476,567.90	38,143,366.12	-43.70%	主要原因系去年同期收到的科研专项资金及技术开发补贴较多所致
投资收益	10,240,930.31	21,045,909.21	-51.34%	主要原因系本期已到期的理财产品收益较少所致
公允价值变动收益	-4,804,580.52	-1,403,734.16	-242.27%	主要原因系公司持有的其他上市公司股票股价下跌所致
信用减值损失	1,905,976.08	12,047,980.51	-84.18%	主要原因系去年同期有大额回款冲回减值损失所致
资产减值损失	-11,970,795.68			主要原因系本期产生的存货减值损失所致
营业外支出	27,044,841.23	1,631,175.48	1,558.00%	主要原因系本期因疫情对外捐赠及发生预计诉讼损失所致

营业收入构成

单位: 元

	本报告期		上年同期		同比增减
	金额	占营业收入比重	金额	占营业收入比重	
营业收入合计	3,317,485,836.91	100%	2,578,440,884.79	100%	28.66%
分行业					
油田服务及设备	2,968,717,509.99	89.49%	2,425,761,336.68	94.08%	22.38%
油田工程及设备	348,768,326.92	10.51%	152,679,548.11	5.92%	128.43%
分产品					
油气装备制造及技术服务	2,597,075,809.37	78.28%	1,871,133,905.33	72.57%	38.80%
维修改造及贸易配件	539,319,486.60	16.26%	533,662,613.37	20.70%	1.06%
环保服务	175,797,492.65	5.30%	164,189,734.77	6.37%	7.07%
其他业务收入	5,293,048.29	0.16%	9,454,631.32	0.36%	-44.02%
分地区					
国内	2,133,131,753.72	64.30%	1,716,293,817.46	66.56%	24.29%
国外	1,184,354,083.19	35.70%	862,147,067.33	33.44%	37.37%

2、涉及财务报告的相关事项

(1) 与上一会计期间财务报告相比,会计政策、会计估计和核算方法发生变化的情况说明

√ 适用 □ 不适用

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注
--------------	------	----

财政部于 2017 年 7 月 5 日发布了《企业会计准则第 14 号——收入》(财会〔2017〕22 号), 规定除境内外同时上市的企业以及在境外上市并采用国际财务报告准则或企业会计准则编制财务报告的企业之外的其他境内上市企业自 2020 年 1 月 1 日起执行新收入准则。	董事会	合同资产	127,034,484.55 元
		应收账款	-108,940,477.43 元
		预收款项	-833,572,403.09 元
		合同负债	785,708,108.32 元
		应交税费	64,522,679.78 元
		其他应收款	-2,051,685.00 元
		递延所得税资产	92,409.43 元
		未分配利润	-583,441.27 元
		少数股东权益	59,787.81 元

(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

☐ 适用 ☒ 不适用

公司报告期无重大会计差错更正需追溯重述的情况。

(3) 与上一会计期间财务报告相比, 合并报表范围发生变化的情况说明

☐ 适用 ☒ 不适用

公司报告期无合并报表范围发生变化的情况。

烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司
2020 年 8 月 10 日