

证券代码：002353

证券简称：杰瑞股份

公告编号：2020-027

烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司 2019 年年度报告摘要

一、重要提示

本年度报告摘要来自年度报告全文，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年度报告全文。

董事、监事、高级管理人员异议声明

姓名	职务	内容和原因
----	----	-------

声明

除下列董事外，其他董事亲自出席了审议本次年报的董事会会议

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

是否以公积金转增股本

是 否

公司经本次董事会审议通过的普通股利润分配预案为：以未来实施分配方案时股权登记日的总股本为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 1.6 元（含税），送红股 0 股（含税），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、报告期主要业务或产品简介

（一）公司的主营业务情况

1、公司主营业务介绍

报告期，公司从事的主要业务是油气田设备及技术工程服务。公司的产品和服务主要应用于石油天然气的勘探开发、集运输送等，属于石油天然气设备制造及服务行业范畴，俗称为油气田服务。公司的业务是为石油天然气公司勘探开发和集运输送油气提供产品和服务。以油气生产井口为界，井口以下部分，完成勘探、钻完井、形成井口的施工作业过程为油气田服务，这个过程提供的压裂、固井、连续油管等设备属于油气田设备；井口以上部分，生产井口形成后的分离、净化、集运输送地面工程以及油田到城市或工厂的集运输送工程称为油气田工程服务，形成工程本体的设备模块为油气工程设备。我们致力于成就一家能够提供油气开发一体化解决方案的技术服务商和工程服务商。

2、产品销售模式

(1) 设备销售。公司可以提供钻完井设备、油气田工程设备、环保设备、配件销售业务等。公司向油田服务公司销售钻完井设备，例如压裂设备、固井设备、连续油管设备、液氮设备等；公司向油田服务公司提供后续维修改造和配件；公司向天然气工程公司提供天然气工程设备，例如天然气压缩机组、天然气净化设备、天然气液化设备、终端加注设备等。

(2) 服务模式。公司配备专业服务设备，招聘作业人员，形成专业作业团队，为客户提供油气田技术服务和天然气工程服务。公司为石油天然气公司提供钻完井一体化服务，包括钻井、固井、完井、压裂、连续油管作业等一系列油田技术服务；公司为石油天然气公司提供工程建设服务，如油气田地面工程、天然气液化工程、油气分离净化工程、油田环保工程等。

(二) 所处行业的基本情况

公司的产品和服务主要应用于石油及天然气的开采，属于石油天然气设备制造及服务行业范畴。因此，石油天然气开采行业的发展及景气程度直接关系到公司所在行业的发展状况。从长期来看，全球经济增长率、石油天然气的价格走势、全球石油勘探开发支出及油气开采规模、石油天然气消费需求是影响公司所处行业景气程度的决定性因素。

长期看，油气需求仍将持续增长，因为随着世界经济的发展，全球收入和人口的增长，需要更多的能源来驱动更高水平的活动。根据《BP能源展望(2019年)》，2017年至2040年期间，全球对能源的需求预计将增加32%。随着总需求的增长，能源结构也将发生显著变化。世界开始向低碳过渡，天然气将成为增长最快的化石燃料，石油将稳步增长。就我国来看，受经济结构变化，环境和气候政策的推动，我国能源结构将会发生显著变化，天然气的消费预计将快速增长，我国天然气生产和消费的长期发展已经开启，与油气增长相关的油田服务市场也会持续增长。

2019年，全球经济增速降至2008年金融危机以来最低水平，世界石油需求增量也自2011年以来首次降至100万桶/日以下，国际原油期货价格自年初至二季度中期持续攀升最高至75.60美元/桶，之后回落宽幅震荡下行，全年布伦特原油价格均价为64.23美元/桶，比2018年下降10.50%，终止了国际油价连续三年复苏增长的势头。2019年，美国对全球油气市场的影响力明显增强，2019年美国石油产量达1714万桶/日，天然气产量达9300亿立方米，占全球产量的比重分别达17%和23%，双双位居全球第一，在2019年9月实现自1949年以来首次单月石油净出口。特朗普政府奉行“美国优先”的单边主义政策，美国与中国、欧洲等主要经济体贸易摩擦加剧、地缘政治风险加大，对国际油价走势产生重要影响。

对我国来说，2019年是大力提升国内油气勘探开发力度“七年行动计划”实施的开局之年，三大石油公司贯彻落实党中央全力保障国家能源安全要求，不断加大油气勘探开发力度，上游计划投资均大幅增长。其中，中国石油上游投资达到2301亿元，突破2012-2014年高油价期间的高峰水平。国内原油产量一举扭转连续3年下降的势头，止跌回升，天然气产量增幅加大。2019年，我国原油产量1.91亿吨，增幅达1.1%，天然气产量1738亿立方米，增幅约为9.8%。长庆油田油气产量当量突破5700万吨，成为我国有史以来第一大油气田。2019年，致密气和页岩气产量均创历史新高，分别达到400亿立方米和150亿立方米，页岩气产量增幅高达38.9%，非常规天然气在天然气总产量中占比超过1/3。我国非常规天然气的快速发展给公司装备制造及技术服务带来了快速发展的机遇。

(三) 公司的行业地位

公司是一家领先的油气田设备和技术工程服务提供商，是一家正在快速发展的一体化油气田设备和技术工程服务提供商。

3、主要会计数据和财务指标

(1) 近三年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

单位：元

	2019年	2018年	本年比上年增减	2017年
营业收入	6,925,426,976.55	4,596,771,206.86	50.66%	3,187,076,543.28
归属于上市公司股东的净利润	1,360,693,039.87	615,241,436.05	121.16%	67,789,630.68

归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	1,353,491,831.63	588,839,441.50	129.86%	8,849,599.24
经营活动产生的现金流量净额	233,161,127.89	44,712,067.92	421.47%	443,968,213.41
基本每股收益（元/股）	1.42	0.64	121.88%	0.07
稀释每股收益（元/股）	1.42	0.64	121.88%	0.07
加权平均净资产收益率	14.99%	7.53%	7.46%	0.86%
	2019 年末	2018 年末	本年末比上年末增减	2017 年末
资产总额	16,519,403,874.63	11,916,948,534.06	38.62%	10,297,070,333.79
归属于上市公司股东的净资产	9,765,729,812.37	8,414,267,492.79	16.06%	7,952,683,812.58

（2）分季度主要会计数据

单位：元

	第一季度	第二季度	第三季度	第四季度
营业收入	1,011,663,536.62	1,566,777,348.17	1,662,071,192.72	2,684,914,899.04
归属于上市公司股东的净利润	110,168,739.93	389,724,470.88	405,055,369.93	455,744,459.13
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	99,744,909.93	369,141,240.98	406,159,649.47	478,446,031.25
经营活动产生的现金流量净额	-511,876,521.17	-401,468,487.68	4,812,650.39	1,141,693,486.35

上述财务指标或其加总数是否与公司已披露季度报告、半年度报告相关财务指标存在重大差异

□ 是 √ 否

4、股本及股东情况

（1）普通股股东和表决权恢复的优先股股东数量及前 10 名股东持股情况表

单位：股

报告期末普通股股东总数	32,766	年度报告披露日前一个月末普通股股东总数	53,295	报告期末表决权恢复的优先股股东总数	0	年度报告披露日前一个月末表决权恢复的优先股股东总数	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	21.51%	206,036,242	160,942,283			
王坤晓	境内自然人	14.73%	141,050,961	110,287,270	质押	2,600,000	
刘贞峰	境内自然人	11.79%	112,926,683	0	质押	2,600,000	
香港中央结算有限公司	境外法人	9.74%	93,333,129	0			
澳门金融管理局—自有资金	境外法人	1.38%	13,198,832	0			
全国社保基金六零二组合	其他	1.01%	9,663,502	0			
全国社保基金一一六组合	其他	0.99%	9,456,370	0			
吴秀武	境内自然人	0.83%	7,997,000	0			
刘东	境内自然人	0.81%	7,796,300	6,760,350			
全国社保基金一零二组合	其他	0.77%	7,399,877	0			

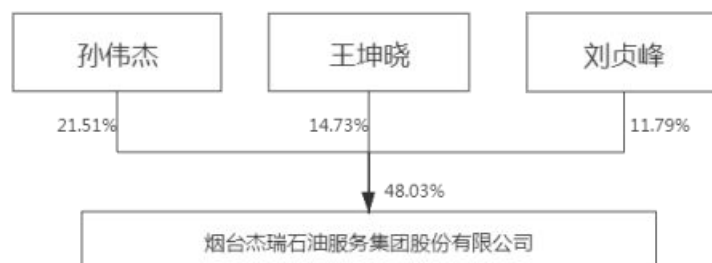
上述股东关联关系或一致行动的说明	(1) 为保持公司控制权稳定, 2009 年 11 月 1 日, 孙伟杰、王坤晓和刘贞峰签订《协议书》, 约定鉴于三方因多年合作而形成的信任关系, 三方决定继续保持以往的良好合作关系, 相互尊重对方意见, 在公司的经营管理和决策中保持一致意见。该协议自签署之日起生效, 在三方均为公司股东期间始终有效。(2) 股东孙伟杰与股东刘贞峰之间存在亲属关系; 股东刘贞峰与股东吴秀武之间存在亲属关系。(3) 除上述情形外, 公司未知其他股东是否存在关联关系或一致行动关系。
参与融资融券业务股东情况说明 (如有)	不适用

(2) 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。

(3) 以方框图形式披露公司与实际控制人之间的产权及控制关系



5、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

(1) 概述

2019年, 国际油价震荡下行, 一季度受石油输出国组织(OPEC)执行减产协议影响, 国际油价自2018年末低点反弹, 油价持续走高, 于4月下旬达到了全年高点, 此后在美国页岩油产量持续增长影响下, 国际油价快速回落宽幅震荡下行。2019年我国原油对外依存度超过70%, 天然气对外依存度45%, 能源安全形势依然严峻。2019年是大力提升国内油气勘探开发力度“七年行动计划”实施的开局之年, 三大石油公司贯彻落实党中央全力保障国家能源安全要求, 不断加大油气勘探开发力度, 上游计划投资均大幅增长。其中, 中国石油上游投资达到2301亿元, 突破2012-2014年高油价期间的高峰水平。油气勘探方面加大了风险勘探力度, 加强了非常规油气勘探, 非常规油气成为增储主力。2019全年原油产量1.91亿吨, 天然气产量1738亿立方米, 其中致密气和页岩气等非常规天然气产量均创历史新高, 分别达到400亿立方米和150亿立方米, 页岩气产量增幅高达38.9%。公司主要产品和服务大量应用于非常规油气资源的开发, 带动公司经营业绩向好。

2019年, 面对国内油气勘探开发“七年行动计划”及上游勘探开发向外资及民营全面放开的新的形势, 公司一是继续深化变革, 提质降本增效, 精细化管理, 持续提高团队凝聚力, 不断提升公司品牌; 二是积极应对挑战, 努力适应行业变化, 以客户为中心, 聚焦客户需求, 创新传统销售模式, 通过电驱压裂等新产品促进销售, 通过租赁替代销售, 通过配件促进销售, 取得了营业收入、净利润及新增订单的全面增长; 三是秉持“聚焦客户关注的挑战和压力, 提供有竞争力的解决方案, 持续为客户创造最大价值”的企业使命, 坚持技术研发, 推进产品研发与创新, 提升公司产品价值, 为客户提供有竞争力的产品及服务。

2019年是杰瑞业务继续快速增长的一年。随着国内页岩油气、致密油气大开发, 油田设备及服务市场整体呈现良好的上

升态势，公司钻完井设备及油田技术服务需求旺盛，订单增长快，毛利率显著回升；取得年度营业收入、净利润与新增订单的全面增长。2019年实现营业收入692,542.70万元，较上年同期增长50.66%；归属于母公司所有者的净利润为136,069.30万元，较上年同期增长121.16%；2019年全年公司累计获取订单81.44亿元，较上年同期增长34.45%，年末存量订单43.73亿元（订单数额不含税，不包括框架协议、中标但未签订合同等）。2019年公司的营业总收入及净利润创上市以来的最好记录。

2019年取得的主要成果：

（一）油气装备增长提速

报告期内，受益于油气行业景气度显著回升，尤其是国内三大油公司油气勘探开发“七年行动计划”的实施，油气勘探开发力度加大，页岩油气、致密油气等非常规油气资源开发提速，油气装备特别是压裂系列设备需求大幅增长，传统油驱压裂设备销售持续增长，新型大功率电驱压裂设备实现销售，搭载双燃料系统的涡轮压裂设备在北美市场取得订单。公司作为国内民营完井增产设备龙头企业，抓住机遇，深耕国内市场，做优做精海外市场，以客户为中心，满足新老客户需求，报告期内油气装备订单同比增长较大。同时，公司着力提高油气装备生产能力，采取多种方式促产能，保交付，报告期内油气装备国内外营业收入实现大幅增长，营业收入占比及毛利率也有所提升。

（二）油田技术服务持续稳健经营

报告期内，油田技术服务方面因势而变、因势而为、因势而进。国内市场抓住西南页岩气及北疆市场快速发展机遇，合理优化市场布局，取得了多个一体化总包项目；海外重点战略市场获得关键性突破，与沙特阿美公司签署了5年加2年的连续油管服务合同，成为首家向沙特阿美公司提供增产服务的国内民营公司。公司油服队伍以技术引领服务，为客户创造价值，不断刷新行业纪录，打造杰瑞能源服务一流品牌。公司在页岩气压裂和连续油管服务领域创造多项行业纪录。

（三）技术创新工作取得进步

报告期内，公司在研发和技术创新方面持续加大投入，推出一批技术水平更高、经济性更强的产品。为助力国内外非常规油气资源开发，公司推出具有自主知识产权的全套电驱压裂设备、全球首台双混合超大排量大功率固井设备、全球首台12方多功能电驱混配设备、国内首台16方混配车、国内首台满足北美排放标准的双千型酸化设备、国内首台超大管径连续油管设备等一系列新品，这些设备的推出有助于公司继续在行业内保持领先地位，赢得了客户的广泛好评。在环境保护方面，公司推出了工业废水零排放设备、污泥干化设备、热解及高浓度废水处理设备、原位注入设备等高效环保设备，为客户提供环境治理一体化解决方案。

2019年公司主要的经营模式未发生变化，境外资产占比较低。

（2）营业收入构成

单位：元

	2019年		2018年		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	6,925,426,976.55	100%	4,596,771,206.86	100%	50.66%
分行业					
油田服务及设备	6,396,925,112.72	92.37%	4,031,670,418.14	87.71%	58.67%
油田工程及设备	528,501,863.83	7.63%	565,100,788.72	12.29%	-6.48%
分产品					
油气装备制造及技术服务	5,211,220,660.55	75.26%	3,267,872,176.51	71.09%	59.47%
维修改造及贸易配件	1,307,229,144.16	18.88%	1,033,048,799.21	22.47%	26.54%
环保服务	388,640,553.29	5.61%	281,611,314.43	6.13%	38.01%
其他业务收入	18,336,618.55	0.26%	14,238,916.71	0.31%	28.78%
分地区					
国内	4,919,895,574.67	71.04%	2,609,442,506.06	56.77%	88.54%
国外	2,005,531,401.88	28.96%	1,987,328,700.80	43.23%	0.92%

（3）营业成本构成

行业和产品分类

单位：元

行业分类	项目	2019年	2018年	同比增减
------	----	-------	-------	------

		金额	占营业成本比重	金额	占营业成本比重	
油田服务及设备	营业成本	3,948,600,760.78	91.03%	2,749,638,632.94	87.52%	43.60%
油田工程及设备	营业成本	388,969,635.32	8.97%	392,168,159.99	12.48%	-0.82%

单位：元

产品分类	项目	2019年		2018年		同比增减
		金额	占营业成本比重	金额	占营业成本比重	
原材料	原材料	2,904,465,623.53	66.96%	2,121,774,347.24	67.53%	36.89%
人工工资	人工工资	350,948,630.77	8.09%	256,187,821.70	8.15%	36.99%
外部加工费	外部加工费	101,695,603.52	2.34%	66,480,097.77	2.12%	52.97%
机物料消耗	机物料消耗	83,452,760.80	1.92%	57,198,071.47	1.82%	45.90%
折旧	折旧	269,012,102.99	6.20%	209,591,290.26	6.67%	28.35%
能源	能源	87,472,183.75	2.02%	23,410,514.49	0.75%	273.64%
其他	其他	540,523,490.74	12.46%	407,164,650.00	12.96%	32.75%

2、报告期内主营业务是否存在重大变化

是 否

3、占公司主营业务收入或主营业务利润 10%以上的产品情况

适用 不适用

单位：元

产品名称	营业收入	营业利润	毛利率	营业收入比上年同期增减	营业利润比上年同期增减	毛利率比上年同期增减
油气装备制造及技术服务	5,211,220,660.55	2,005,727,187.29	38.49%	59.47%	90.23%	6.22%
维修改造及贸易配件	1,307,229,144.16	461,838,912.79	35.33%	26.54%	44.31%	4.35%

4、是否存在需要特别关注的经营季节性或周期性特征

是 否

5、报告期内营业收入、营业成本、归属于上市公司普通股股东的净利润总额或者构成较前一报告期发生重大变化的说明

适用 不适用

2019年，受境内外油公司增加上游勘探开发资本支出的影响，全球油田服务行业经营环境持续复苏。国内油公司上游勘探开发资本支出同比增加较大，公司国内营业收入较去年同期大幅增长88.54%，海外营收较去年略有增长，国内收入占比达71.04%，较去年同期显著提升。

报告期营业收入较去年同期增长50.66%，毛利率提升5.72%，原因主要是报告期内，随着国内页岩油气、致密油气大开发，油田设备及服务市场整体呈现良好的上升态势，公司油气装备制造及技术服务需求旺盛，订单增长快，毛利率显著回升。报告期内，销售费用和管理费用小幅增加，销售、管理费用率进一步降低，公司精细化管理有所成效。财务费用增长87.95%，主要系本期借款利息支出较高，汇兑收益较去年降低所致。

报告期，营业收入多点开花。油气装备制造及技术服务产品线收入实现了同比较大幅度的增长，维修改造及贸易配件、环保服务等产品线也实现了较大幅度的增长，毛利率持续提升。公司经营整体上是向好趋势，营业收入及净利润双创公司上市以来的新高。

6、面临暂停上市和终止上市情况

适用 不适用

7、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

适用 不适用

1、根据中华人民共和国财政部（以下简称“财政部”）修订发布的《企业会计准则第22号——金融工具确认和计量》（财会〔2017〕7号）、《企业会计准则第23号——金融资产转移》（财会〔2017〕8号）、《企业会计准则第24号——套期会计》（财会〔2017〕9号）、《企业会计准则第37号——金融工具列报》（财会〔2017〕14号）（以上四项简称“新金融工具准则”），对原会计政策进行相应变更。本事项已经公司第四届董事会第二十四次会议和第四届监事会第十六次会议审议通过，详见公司披露于巨潮资讯网的2019-032号公告。

2、根据中华人民共和国财政部（以下简称“财政部”）修订发布的《关于修订印发2019年度一般企业财务报表格式的通知》（财会〔2019〕6号）、《企业会计准则第7号——非货币性资产交换》（财会〔2019〕8号）、《企业会计准则第12号——债务重组》（财会〔2019〕9号）对原会计政策进行相应变更。本事项已经公司第四届董事会第二十六次会议和第四届监事会第十八次会议审议通过，详见公司披露于巨潮资讯网的2019-044号公告。

3、根据中华人民共和国财政部（以下简称“财政部”）修订发布的《关于修订印发合并财务报表格式（2019版）的通知》（财会〔2019〕16号），对公司财务报表格式进行调整。本事项已经公司第四届董事会第二十七次会议和第四届监事会第十九次会议审议通过，详见公司披露于巨潮资讯网的2019-052号公告。

(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) 与上年度财务报告相比，合并报表范围发生变化的情况说明

适用 不适用

本期纳入合并财务报表范围的一级子公司17家，较上期相比，增加1户，新设全资子公司JEREH OIL & GAS COLOMBIA SAS。

(4) 对 2020 年 1-3 月经营业绩的预计

适用 不适用

2020 年 1-3 月预计的经营业绩情况：净利润为正，同比上升 50%以上

净利润为正，同比上升 50%以上

2020 年 1-3 月归属于上市公司股东的净利润变动幅度	86.00%	至	115.00%
2020 年 1-3 月归属于上市公司股东的净利润区间（万元）	20,491.38	至	23,686.27
2019 年 1-3 月归属于上市公司股东的净利润（万元）	11,016.87		
业绩变动的原因说明	<p>报告期内，受疫情的影响，公司的经营活动受到一定冲击，但公司在积极抗击疫情的同时，及时复工复产，注重产品交付；另外，受外币汇率波动影响，汇兑收益较上年同期增加，综合使得公司业绩提升。</p> <p>本次业绩预告数据是公司财务部门初步估算结果，公司 2020 年第一季度的具体财务数据以公司正式披露的 2020 年第一季度报告为准。敬请广大投资者谨慎决策，注意投资风险。</p>		

董事长：孙伟杰

烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司

2020年4月8日