

证券代码：002353

证券简称：杰瑞股份

公告编号：2019-019

烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司 2018 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。

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 957853992 为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 1.20 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输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，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《世界能源展望》(2018年版)，随着总需求的增长，能源结构也将发生显著变化。天然气增长强劲，在基础广泛的需求和液化天然气的持续扩张支持下，天然气在全球的可获得性得以提升。就我国来看，至2040年，能源产量增长45%，能源消费增长41%。同时能源结构将会持续演变，其中煤炭占比从2016年的62%下降至2040年的36%，天然气比重翻了近一番至13%，石油需求(+28%)和天然气需求(+194%)扩大，预计至2040年，中国将成为仅次于美国的第二大页岩气生产国，产量增至220亿立方英尺/日。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。

2018年国际原油期货价格前三季度持续攀升最高至86.29美元/桶，第四季度快速回落，但全年均价大幅提升，创下近四年高点，带动油气行业整体回暖，国内外油气市场需求回升。2018年下半年，习近平总书记作出“关于大力提升勘探开发力度，保障我国能源安全”的重要批示；国务院下发《关于促进天然气协调稳定发展的若干意见》，明确提出要加大国内勘探开发力度；国内三大石油公司均加大勘探开发力度，在渤海湾、鄂尔多斯、新疆、川渝等地区取得一系列重大突破。国内油气行业已经进入一个快速发展通道，油田服务市场需求迅速提升。

(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

追溯调整或重述原因

其他原因

单位：人民币元

	2018 年	2017 年		本年比上年 增减	2016 年	
		调整前	调整后		调整前	调整后
营业收入	4,596,771,206.86	3,187,076,543.28	3,187,076,543.28	44.23%	2,833,829,956.95	2,833,829,956.95
归属于上市公司股东的净利润	615,241,436.05	67,789,630.68	67,789,630.68	807.57%	120,674,141.52	120,674,141.52
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	588,839,441.50	8,849,599.24	8,849,599.24	6,553.85%	77,886,223.01	77,886,223.01
经营活动产生的现金流量净额	44,712,067.92	443,968,213.41	443,968,213.41	-89.93%	346,405,206.15	346,405,206.15
基本每股收益(元/股)	0.64	0.07	0.07	814.29%	0.13	0.13

稀释每股收益（元/股）	0.64	0.07	0.07	814.29%	0.13	0.13
加权平均净资产收益率	7.53%	0.86%	0.86%	6.67%	1.54%	1.54%
	2018 年末	2017 年末		本年末比上年末增减	2016 年末	
		调整前	调整后	调整后	调整前	调整后
资产总额	11,916,948,534.06	10,377,700,062.71	10,297,070,333.79	15.73%	10,058,697,177.39	10,058,697,177.39
归属于上市公司股东的净资产	8,414,267,492.79	7,952,683,812.58	7,952,683,812.58	5.80%	7,854,924,309.44	7,854,924,309.44

（2）分季度主要会计数据

单位：人民币元

	第一季度	第二季度	第三季度	第四季度
营业收入	776,283,281.41	953,372,822.77	1,177,287,432.98	1,689,827,669.70
归属于上市公司股东的净利润	33,944,134.93	152,158,270.50	176,657,586.95	252,481,443.67
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	27,607,919.12	148,297,051.83	163,591,127.74	249,343,342.81
经营活动产生的现金流量净额	79,276,093.10	-131,287,999.05	-54,905,034.34	151,629,008.21

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	56,390	年度报告披露日前一个月末普通股股东总数	41,964	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	22.40%	214,589,711	160,942,283	质押	2,764,800	
王坤晓	境内自然人	15.35%	147,049,693	110,287,270			
刘贞峰	境内自然人	12.65%	121,129,958		质押	2,764,800	
香港中央结算有限公司	境外法人	4.50%	43,071,545				
全国社保基金六零二组合	其他	1.01%	9,663,502				
刘东	境内自然人	0.94%	9,013,800	6,760,350			
吴秀武	境内自然人	0.86%	8,230,000				
全国社保基金一一一组合	其他	0.82%	7,894,576				
澳门金融管理局一自有资金	境外法人	0.73%	6,964,647				
招商银行股份有限公司一兴全合宜灵活配置混合型证券投资基金	其他	0.66%	6,346,323				
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					

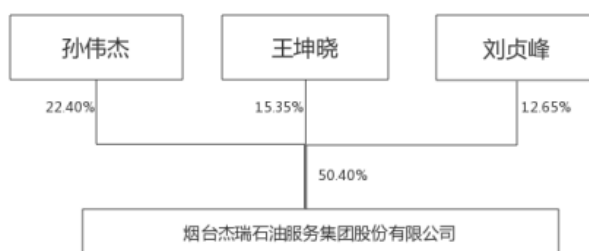
	和决策中保持一致意见。该协议自签署之日起生效，在三方均为公司股东期间始终有效。（2）股东孙伟杰与股东刘贞峰之间存在亲属关系；股东刘贞峰与股东吴秀武之间存在亲属关系。（3）除上述情形外，公司未知其他股东是否存在关联关系或一致行动关系。
参与融资融券业务股东情况说明（如有）	不适用

（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

公司是否需要遵守特殊行业的披露要求
否

（1）概述

2018年国际原油价格冲高回落，WTI原油期货价格均价64.90美元/桶，同比上涨27.6%，国外市场迎来快速增长期。近年来，随着国民经济快速发展和能源消费结构转型提速，我国油气对外依存度不断提升。习近平总书记及国务院作出重要指示，要求大力提升勘探开发力度，保障我国能源安全。国内油气体制改革深入推进，油气行业全产业链扩大开放，民营油气企业进一步分化发展迅速崛起，国内油田服务市场景气度显著提升。

2018年是不平凡的一年，在经受了多年的行业寒冬洗礼，公司把握住油气行业回暖的机遇，以客户为中心，努力奋斗，持续变革，在多个方面取得了良好的成绩。一是，公司持续深化变革，提质增效，细化管理，持续提高团队凝聚力，报告期销售费用率、管理费用率双下降；二是，公司以客户为中心，聚焦客户需求，重质量，提效率，保交付，报告期取得了营业收入及新增订单的双增长；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，持续为客户提供有竞争力的产品及服务，报告期内不断推出新产品，获得了广大客户好评。

2018年公司实现营业总收入45.97亿元，较上年同期增长44.23%，归属于上市公司股东的净利润6.15亿元，较上年同期

大幅增长807.57%，在度过了三年的行业寒冬期后，公司净利润再次进入上升通道。

2018年取得的主要成果：

（一）钻完井设备产品线增长提速

报告期内，受益于油气行业景气度显著回升，尤其是国内勘探开发力度加大，页岩气开发提速，钻完井设备特别是压裂系列设备需求大幅增长，设备供不应求。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，报告期内钻完井设备订单同比大幅增长。同时，公司着力提高钻完井设备生产能力，采取多种方式促产能，保交付，报告期内钻完井设备国内外营业收入实现大幅增长，营业收入占比提升至32.17%，毛利率也有所提升。

（二）油田技术服务产品线持续稳健经营

报告期，油田技术服务产品线始终坚持“聚焦市场，夯实管理，提升能力”，强化布局，精耕细作，不断深化精细化管理，实现工作量再创新高，利润稳步提升。报告期内，公司抓住国内油气勘探开发增长的机遇，快速响应，调整服务队伍和设备资源配置，积极投身于国内油气开发的行列中，在川渝页岩气区块、长庆油田、塔里木油田、克拉玛依油田、青海油田等地区均有优秀表现。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，例如在四川昭通页岩气区块作业时，刷新了国内页岩气区块可溶桥塞通井和落鱼打捞作业双纪录；在新疆油田进行连续油管作业过程中，实现最大下深6089米，打破新疆油田连续油管超深井作业下深记录。报告期内，油田技术服务产品线收入同比增长10.49%，毛利率提升至11.20%，较上年增长4.84%。

（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。为助力国内外页岩气开发，公司推出全球首创的压裂免破砂袋供砂设备、全球首台超大功率固井车以及智能超大型电控连续油管设备，推出电驱压裂橇产品，研制成功全球单泵功率最大的7000QP系列大功率压裂柱塞泵，这些设备的推出有助于公司继续领跑页岩气开发装备，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，公司推出了连续回转式热相分离设备、双层双螺旋热相分离设备、间歇回转窑、土壤修复一体机等高效环保设备，为客户提供环境治理一体化解决方案。

2018年公司主要的经营模式未发生变化，境外资产占比较低。

2018年全年公司累计获取订单60.57亿元，年末存量订单36.02亿元（订单数额不含税，不包括框架协议、中标但未签订合同等）。

（2）营业收入构成

单位：元

	2018年		2017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	4,596,771,206.86	100%	3,187,076,543.28	100%	44.23%
分行业					
油田服务及设备	4,031,670,418.14	87.71%	2,718,689,054.09	85.30%	48.29%
油田工程及设备	565,100,788.72	12.29%	468,387,489.19	14.70%	20.65%
分产品					
钻完井设备	1,478,703,150.90	32.17%	842,186,731.64	26.43%	75.58%
维修改造及配件销售	1,335,561,171.36	29.05%	870,280,784.96	27.31%	53.46%
油田技术服务	798,859,015.42	17.38%	723,013,712.98	22.69%	10.49%
环保服务及设备	337,617,321.15	7.34%	194,200,347.15	6.09%	73.85%
油田开发服务	66,690,842.60	1.45%	71,440,772.48	2.24%	-6.65%

油田工程设备	216,900,716.17	4.72%	391,308,911.72	12.28%	-44.57%
油田工程服务	348,200,072.55	7.58%	77,078,577.47	2.42%	351.75%
其他业务收入	14,238,916.71	0.31%	17,566,704.88	0.55%	-18.94%
分地区					
国内	2,609,442,506.06	56.77%	1,810,449,828.88	56.81%	44.13%
国外	1,987,328,700.80	43.23%	1,376,626,714.40	43.19%	44.36%

(2) 营业成本构成

行业和产品分类

单位：元

行业分类	项目	2018年		2017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	2,749,638,632.94	87.52%	2,002,907,619.10	85.85%	37.28%
油田工程及设备	营业成本	392,168,159.99	12.48%	329,991,852.52	14.15%	18.84%

单位：元

成本分类	项目	2018年		2017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	2,121,774,347.24	67.53%	1,476,156,524.47	63.28%	43.74%
人工工资	人工工资	256,187,821.70	8.15%	243,517,908.44	10.44%	5.20%
外部加工费	外部加工费	66,480,097.77	2.12%	37,241,904.14	1.60%	78.51%
机物料消耗	机物料消耗	57,198,071.47	1.82%	79,303,283.94	3.40%	-27.87%
折旧	折旧	209,591,290.26	6.67%	184,197,249.44	7.90%	13.79%
能源	能源	23,410,514.49	0.75%	15,848,818.08	0.68%	47.71%
其他	其他	407,164,650.00	12.96%	296,633,783.11	12.72%	37.26%

单位：元

产品分类	2018 年		2017 年		同比增减
	金额	占营业成本比重	金额	占营业成本比重	
钻完井设备	832,548,542.07	26.50%	533,716,350.63	22.88%	55.99%
维修改造及配件销售	920,220,983.52	29.29%	608,636,588.85	26.09%	51.19%
油田技术服务	709,372,830.64	22.58%	676,984,398.73	29.02%	4.78%
环保服务及设备	232,047,406.60	7.39%	120,198,295.78	5.15%	93.05%
油田开发服务	50,710,416.30	1.61%	55,033,202.93	2.36%	-7.85%
油田工程设备	152,476,314.43	4.85%	264,346,019.36	11.33%	-42.32%
油田工程服务	239,691,845.56	7.63%	65,645,833.16	2.81%	265.13%
其他业务收入	4,738,453.81	0.15%	8,338,782.18	0.36%	-43.18%
合计	3,141,806,792.93	100.00%	2,332,899,471.62	100.00%	34.67%

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
钻完井设备	1,478,703,150.90	646,154,608.83	43.70%	75.58%	109.47%	7.07%
维修改造及配件销售	1,335,561,171.32	415,340,187.82	31.10%	53.46%	58.74%	1.03%
油田技术服务	798,859,015.42	89,486,184.78	11.20%	10.49%	94.41%	4.84%

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

报告期营业收入较去年同期增长44.23%，毛利率小幅提升，主要系报告期内，油田服务市场景气度提升，国内页岩气开发方兴未艾，市场对于钻完井设备、油田技术服务的需求快速增加，公司加大销售力度，公司大部分产品线销售大幅增长，毛利率提升。报告期内，销售费用、管理费用小幅增加，销售、管理费用率降低，公司精细化管理有所成效。财务费用大幅减少，主要系报告期内美元升值，汇兑收益增加。

报告期，营业收入多点开花。除油田工程设备、油田开发服务两组产品线外，其他五组产品线收入均实现了同比较大幅度的增长，营收占比较大的钻完井设备、维修改造及配件销售产品线分别实现了75.58%及53.46%的增长，新增订单同比也实现了大幅增长。

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、本着谨慎经营、有效防范化解资产损失风险的原则，结合本公司的客户特点和应收款项的结构、回款及核销情况，同时结合同行业公司的应收款项坏账计提标准，公司对应收款项的坏账准备计提方法进行了充分的评估。为了更加客观、真实、公允地反映公司财务状况和经营成果，根据《企业会计准则》等相关规定，公司对应收款项计提坏账准备的会计估计进行变更。本事项已经公司第四届董事会第十五次会议和第四届监事会第十次会议、2018年第二次临时股东大会审议通过，详见公司披露于巨潮资讯网的2018-038号公告。

2、根据财政部2018年6月发布的《关于修订印发2018年度一般企业财务报表格式的通知》（财会〔2018〕15号），对一般企业财务报表格式进行了修订。公司根据通知对财务报表列报进行重新调整。本事项已经公司第四届董事会第十八次会议和第四届监事会第十二次会议审议通过，详见公司披露于巨潮资讯网的2018-066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较上期相比，减少1户，全资子公司Jereh Canada Corporation成为二级子公司。

（4）对 2019 年 1-3 月经营业绩的预计

☐ 适用 ☒ 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

2019年4月8日