

证券代码：002353

证券简称：杰瑞股份

公告编号：2017-020

# 烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司 2016 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 957,853,992 为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 0.30 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	程永峰	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

#### (1) 公司的主营业务情况

报告期，公司从事的主要业务是油田服务及设备、油田工程及设备。公司的产品和服务主要应用于石油天然气的勘探与开发、集运输送等，属于石油天然气服务及设备范畴，俗称为油田服务。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、形成井口的过程为油田服务，这个过程提供的钻完井、物探等设备属于油田服务设备；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田工程服务，形成工程本体的设备模块为油田工程设备。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。

报告期，油田服务整体上依旧处于寒冬状态，市场规模持续下滑，油田服务处于大面积深度亏损状态中。直面油田服务行业的寒冬，我们持续变革，砥砺前行。我们持续完善了战略框架，凝神聚力，在全球油气工程一体化服务中站稳了脚跟，目前在大力发展中。我们重构了组织架构，健全了内部运营管理体系，形成了有效的绩效与激励体系。我们在不断调整和完善全球营销体系。我们大力延揽高级人才，积极储备技术，夯实了二次创业和创新发展的基础。

## (2) 所处行业的基本情况

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2035》，2015年至2035年期间，全球对能源的需求预计将增加34%。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，天然气的使用预计将快速增长，我国天然气的黄金期即将到来。与油气增长相关的油田服务市场也会持续增长。

报告期，石油天然气行业的景气度将直接影响到公司所在油田服务行业的状况。2016年全球经济增长趋缓，报告期国际原油期货价格触底26美元后反弹，在35到50美元之间震荡整理。全球油公司勘探开发投资连续两个年度大幅缩减，油田服务市场一片萧条。北美属于非常规油气比重最高的地区，由于生产储量消耗周期为2-3年，触发投资周期拐点，油田服务市场于年中触底率先反弹。除北美之外的常规油气因为生产储量周期长于5年，报告期内投资尚未触底反弹，可能延后一年左右。目前来看，影响油田服务的油气公司投资周期和油价周期均处于低谷期，油价能否高企是影响油田服务市场景气的最重要因素。

## (3) 公司的行业地位

公司是一家领先的油田服务和设备提供商，是一家正在快速发展的一体化油田工程和设备提供商。

## 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

单位：人民币元

	2016 年	2015 年	本年比上年增减	2014 年
营业收入	2,833,829,956.95	2,826,572,017.20	0.26%	4,460,602,103.85
归属于上市公司股东的净利润	120,674,141.52	144,774,755.42	-16.65%	1,200,252,280.07
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	77,886,223.01	115,672,777.50	-32.67%	1,174,372,849.56
经营活动产生的现金流量净额	346,405,206.15	68,967,597.63	402.27%	457,802,590.87
基本每股收益（元/股）	0.13	0.15	-13.33%	1.25
稀释每股收益（元/股）	0.13	0.15	-13.33%	1.25
加权平均净资产收益率	1.54%	1.85%	-0.31%	16.70%
	2016 年末	2015 年末	本年末比上年末增减	2014 年末
资产总额	10,058,697,177.39	10,392,856,346.64	-3.22%	11,181,818,901.96
归属于上市公司股东的净资产	7,854,924,309.44	7,792,966,939.20	0.80%	7,888,140,419.55

## (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	584,627,728.11	751,456,684.93	522,384,078.74	975,361,465.17
归属于上市公司股东的净利润	57,751,922.54	49,468,458.63	-2,343,102.07	15,796,862.42
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	58,983,497.14	41,683,052.44	-6,471,116.36	-16,309,210.21
经营活动产生的现金流量净额	8,481,193.93	167,809,260.97	17,399,337.95	152,715,413.30

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

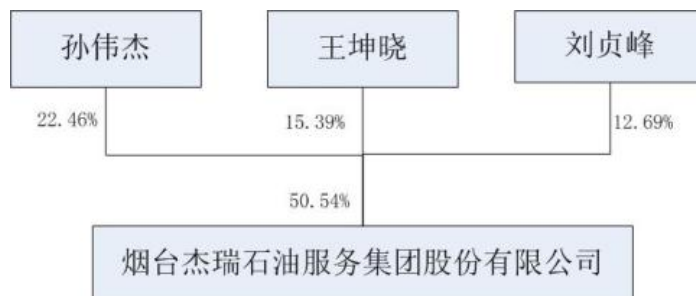
报告期末普通股股东总数	62,935	年度报告披露日前一个月末普通股股东总数	57,822	报告期末表决权恢复的优先股股东总数	0	年度报告披露日前一个月末表决权恢复的优先股股东总数	0
前 10 名股东持股情况							
股东名称	股东性质	持股比例	持股数量	持有有限售条件的股份数量	质押或冻结情况		
					股份状态	数量	
孙伟杰	境内自然人	22.46%	215,147,203	161,360,403	质押	8,000,000	
王坤晓	境内自然人	15.39%	147,444,819	110,583,614			
刘贞峰	境内自然人	12.69%	121,507,340	0	质押	8,000,000	
中国工商银行股份有限公司一诺安灵活配置混合型证券投资基金	其他	1.34%	12,876,386				
烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司一第一期员工持股计划	其他	1.16%	11,108,435				
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				
徐健民	境内自然人	0.64%	6,120,000				
全国社保基金一一二组合	其他	0.59%	5,640,049				
中国工商银行一诺安股票证券投资基金	其他	0.51%	4,863,517				
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 名无限售流通股股东中股东徐健民通过国泰君安证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户参与融资融券业务而持有公司股份 6,120,000 股。除股东徐健民外, 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。						

## (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

□ 适用 √ 不适用

## 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

报告期国际原油期货价格触底26美元/桶后反弹，在35到50美元/桶之间震荡整理。全球油公司勘探开发投资连续两个年度大幅缩减，油田服务市场一片萧条。北美属于非常规油气比重最高的地区，由于生产储量消耗周期为2-3年，触发投资周期拐点，油田服务市场于年中触底率先反弹。除北美之外的常规油气因为生产储量周期长于5年，报告期内投资尚未触底反弹，可能延后一年左右。目前来看，影响油田服务市场的油气公司投资周期和油价周期均处于低谷期，油价能否高企是影响油田服务市场景气度的最重要因素。

经过2014、2015、2016三年的行业调整，原油低价的最坏时刻已经过去，2017年将是蹒跚的恢复之年。

## (2) 营业收入构成

单位：元

	2016 年		2015 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	2,833,829,956.95	100%	2,826,572,017.20	100%	0.26%
分行业					
油田服务及设备	2,350,954,651.46	82.96%	2,220,714,690.97	78.57%	5.86%
油田工程及设备	482,875,305.49	17.04%	605,857,326.23	21.43%	-20.30%
分产品					
钻完井设备	849,381,457.07	29.97%	997,177,654.25	35.28%	-14.82%
维修改造及配件销售	888,582,724.58	31.36%	865,523,921.31	30.62%	2.66%
油田技术服务	477,347,099.30	16.84%	257,315,096.53	9.10%	85.51%
环保服务及设备	82,665,998.78	2.92%	83,892,359.89	2.97%	-1.46%

油田开发服务	38,553,593.06	1.36%	30,970,125.62	1.10%	24.49%
油田工程设备	284,588,544.31	10.04%	431,363,662.10	15.26%	-34.03%
油田工程服务	198,286,761.18	7.00%	155,301,984.31	5.49%	27.68%
其他业务收入	14,423,778.67	0.51%	5,027,213.19	0.18%	186.91%
分地区					
国内收入	1,555,544,914.92	54.89%	1,997,898,503.28	70.68%	-22.14%
国外收入	1,278,285,042.03	45.11%	828,673,513.92	29.32%	54.26%

为了更好的反应公司产品分类，公司对产品类别进行了重新表述，细化产品类别，以前年度数据也相应调整。

报告期，公司坚持全球化战略，致力于提高海外市场占比，全球化进程进一步加快，全球营销网络发挥了积极的作用，公司油田技术服务收入、油田工程服务收入均较去年同期上涨。油田工程设备收入较上年同期下滑34.03%，主要系受行业影响，国内市场竞争加剧收入减少，公司积极拓展国际市场业绩尚未在本报告期内体现。

报告期，国外业务收入较去年同期上涨54.26%，占比上升15.79%，主要是公司加速国际化，深耕国际市场，国外业务收入占比提升。

### (3) 营业成本构成

单位：元

行业分类	项目	2016 年		2015 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	1,720,583,447.33	82.65%	1,488,265,757.54	77.53%	15.61%
油田工程及设备	营业成本	361,273,694.37	17.35%	431,308,834.60	22.47%	-16.24%

单位：元

产品分类	项目	2016 年		2015 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	1,321,582,075.20	63.48%	1,379,730,538.24	71.88%	-4.21%
人工工资	人工工资	215,384,371.95	10.35%	161,184,912.01	8.40%	33.63%
外部加工费	外部加工费	47,084,293.67	2.26%	47,879,046.58	2.49%	-1.66%
机物料消耗	机物料消耗	49,475,967.99	2.38%	27,395,054.74	1.43%	80.60%
折旧	折旧	174,284,615.77	8.37%	127,044,211.10	6.62%	37.18%
能源	能源	16,134,334.62	0.77%	20,506,401.92	1.07%	-21.32%
其他	其他	257,911,482.51	12.39%	155,834,427.55	8.12%	65.50%

单位：元

业务成本分类	2016 年度		2015 年度		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	435,162,088.06	20.90%	507,730,625.08	26.45%	-14.29%
维修改造及配件销售	631,169,296.17	30.32%	586,810,222.44	30.57%	7.56%
油田技术服务	513,545,879.72	24.67%	299,655,770.44	15.61%	71.38%
环保服务及设备	99,452,483.03	4.78%	80,079,854.97	4.17%	24.19%
油田开发服务	34,469,843.88	1.66%	27,353,924.47	1.42%	26.01%
油田工程设备	220,382,881.40	10.59%	328,413,817.67	17.11%	-32.89%
油田工程服务	140,890,812.97	6.77%	84,634,273.17	4.41%	66.47%
其他业务收入	6,783,856.47	0.33%	4,896,103.90	0.26%	38.56%

## 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

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	849,381,457.07	435,162,088.06	48.77%	-14.82%	-14.29%	-0.32%
维修改造及配件销售	888,582,724.58	631,169,296.17	28.97%	2.66%	7.56%	-3.23%
油田技术服务	477,347,099.30	513,545,879.72	-7.58%	85.51%	71.38%	8.87%
油田工程设备	284,588,544.31	220,382,881.40	22.56%	-34.03%	-32.89%	-1.31%

## 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

## 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

公司报告期无会计政策、会计估计和核算方法发生变化的情况。

## (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，增加3户，本年新设立子公司杰瑞环球发展有限公司、杰瑞（北京）工程技术有限公司和Yantai Jereh Ghana Ltd.。

## (4) 对 2017 年 1-3 月经营业绩的预计

适用  不适用

2017 年 1-3 月预计的经营业绩情况：净利润为正，同比下降 50%以上

净利润为正，同比下降 50% 以上

2017 年 1-3 月归属于上市公司股东的净利润变动幅度	-90.00%	至	-40.00%
2017 年 1-3 月归属于上市公司股东的净利润区间（万元）	577.52	至	3,465.11
2016 年 1-3 月归属于上市公司股东的净利润(万元)	5,775.19		
业绩变动的的原因说明	一季度公司收入结构发生较大变化，综合毛利大幅下降，导致收入规模变化不大的情况下净利润大幅下降。		

董事长：孙伟杰

烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司

2017年3月29日