证券代码：002353　　　证券简称：杰瑞股份　　　公告编号：2026-072

烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司

【2026】第三季度报告

本公司及董事会全体成员保证信息披露的内容真实、准确、完整，没有虚假记载、误导性陈述或重大遗漏。

重要内容提示：

1.董事会及董事、高级管理人员保证季度报告的真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。

2.公司负责人、主管会计工作负责人及会计机构负责人(会计主管人员)声明：保证季度报告中财务信息的真实、准确、完整。

3.第三季度财务会计报告是否经过审计

□是 √否

一、主要财务数据

（一）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	本报告期比上年同期增减	年初至报告期末	年初至报告期末比上年同期增减
营业收入（元）	4,327,630,893.16	22.97%	11,973,909,344.93	14.91%
归属于上市公司股东的净利润（元）	690,832,844.49	21.88%	1,886,718,253.70	4.36%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	666,308,378.93	20.85%	1,806,702,760.25	1.36%
经营活动产生的现金流量净额（元）	—	—	2,412,577,735.73	-17.59%
基本每股收益（元/股）	0.68	21.24%	1.86	4.49%
稀释每股收益（元/股）	0.68	21.24%	1.86	4.49%
加权平均净资产收益率	3.13%	0.30%	8.00%	-0.31%
	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）	44,961,571,745.57	39,130,441,106.20	14.90%	
归属于上市公司股东的所有者权益（元）	23,853,012,387.02	23,025,566,743.61	3.59%	

（二）非经常性损益项目和金额

√适用 □不适用

单位：元

项目	本报告期金额	年初至报告期期末金额	说明
非流动性资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	1,132,870.78	1,938,390.57	
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外）	6,861,687.76	26,398,376.64	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	30,179,193.32	87,802,015.86	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回		138,225.62	
债务重组损益	-3,258,922.38	-3,258,915.44	
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益	-1,615,302.53	-17,475,422.90	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-4,309,045.76	315,744.30	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	-2,263.74	-2,263.74	
减：所得税影响额	4,128,461.02	14,415,310.21	
少数股东权益影响额（税后）	335,290.87	1,425,347.25	
合计	24,524,465.56	80,015,493.45	--

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

□适用 √不适用

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益项目的情况说明

□适用 √不适用

公司不存在将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目的情形。

（三）主要会计数据和财务指标发生变动的情况及原因

√适用 □不适用

资产负债表（截至2026年9月30日）：

1.交易性金融资产较年初减少34.54%，主要原因系本期到期理财产品赎回影响。

2.预付账款较年初增加297.28%，主要原因系本期重大项目执行的采购付款增加。

3.存货较年初增加39.50%，主要原因系本期在执行项目采购备货增加。

4.长期应收款较年初减少35.56%，主要原因系本期长期应收款转入一年内到期的款项增加及长期应收账款回款影响。

5.其他权益工具投资较年初减少100%，主要原因系报告期内处置了以公允价值计量的权益工具。

6.使用权资产较年初增加72.18%，主要原因系本期办公用房、厂房租赁增加。

7.其他非流动资产较年初增加67.31%，主要原因系本期预付设备款增加。

8.短期借款较年初减少56.28%，主要原因系本期短期借款到期还款影响。

9.交易性金融负债较年初减少31.84%，主要原因系本期衍生金融负债减少。

10.应付账款较年初增加42.35%，主要原因系本期重大项目采购量增加影响。

11.合同负债较年初增加263.34%，主要原因系本期重大项目预收款增加。

12.应付职工薪酬较年初减少37.75%，主要原因系报告期内完成绩效奖金发放。

13.租赁负债较年初增加44.73%，主要原因系本期办公用房、厂房租赁增加。

14.长期应付款较年初减少36.92%，主要原因系本期长期应付款转入一年内到期的款项增加。

15.递延所得税负债较年初减少47.82%，主要原因系本期子公司统一纳税主体递延所得税资产与递延所得税负债净额列报影响。

16.其他综合收益较年初减少91.55%，主要原因系外币报表折算差额损失增加。

17.专项储备较年初增加36.50%，主要原因系本期按相关规定提取安全生产费，而实际使用金额相对较少所致。

利润表（年初至报告期末）：

1.财务费用较同期增加4.25亿元，主要原因系本期汇兑损失增加，本期为汇兑损失3.73亿元，上年同期为汇兑收益0.25亿元。

2.投资收益和公允价值变动损益较同期增加0.55亿元，主要原因系理财产品及外汇衍生品变动影响。

3.信用减值损失（含资产减值损失）金额较同期减少8,566.97万元，主要原因系本期加强回款，应收账款信用减值损失计提减少。

4.资产处置收益较同期增加132.78%，主要原因系本期销售旧资产设备影响。

5.营业外收入较同期减少70.78%，主要原因系上年同期收到罚款、违约金收入较多。

6.营业外支出较同期增加48.51%，主要原因系本期业务诉讼赔偿金等增加。

现金流量表（年初至报告期末）：

1.经营活动产生的现金流入较上年同期增加32.82%，主要原因系本期收到重大项目款项大于同期；经营活动产生的现金流出较上年同期增加46.75%，主要原因系购买商品、接受劳务支付的现金高于同期；综合影响本期经营活动产生的现金流量净额同比减少17.59%。

2.投资活动产生的现金流入较上年同期增加50.13%，主要原因系赎回的理财产品同比增加；投资活动产生的现金流出较上年同期增加39.61%，主要原因系购买理财产品同比增加；综合影响本期投资活动产生的现金流量净额同比增加433.26%。

3.筹资活动产生的现金流入较上年同期减少25.99%，主要原因系本期收到银行借款减少，收回各类业务保证金增加的综合影响；筹资活动产生的现金流出较上年同期增加6.01%，主要原因系本期支付各类业务保证金增加；综合影响本期筹资活动产生的现金流量净额较上年同期减少11.20亿元。

二、股东信息

（一）普通股股东总数和表决权恢复的优先股股东数量及前十名股东持股情况表

单位：股

报告期末普通股股东总数	58,122	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（不含通过转融通出借股份）						
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、标记或冻结情况	
					股份状态	数量
孙伟杰	境内自然人	19.04%	194,930,534	146,197,900	不适用	0
王坤晓	境内自然人	13.05%	133,593,789	100,195,342	不适用	0
刘贞峰	境内自然人	10.73%	109,810,835	82,358,126	质押	8,000,000
香港中央结算有限公司	境外法人	7.44%	76,213,234	0	不适用	0
中国工商银行股份有限公司－富国天惠精选成长混合型证券投资基金（LOF）	其他	1.15%	11,800,000	0	不适用	0
平安银行股份有限公司－永赢科技智选混合型发起式证券投资基金	其他	0.79%	8,130,981	0	不适用	0
太白投资有限公司－自有资金（R）	其他	0.75%	7,652,091	0	不适用	0
吴秀武	境内自然人	0.68%	6,918,000	0	质押	4,400,000
中国人寿保险股份有限公司－传统－普通保险产品－005L－CT001沪	其他	0.60%	6,149,182	0	不适用	0
全国社保基金一零八组合	其他	0.50%	5,091,302	0	不适用	0

前10名无限售条件股东持股情况（不含通过转融通出借股份、高管锁定股）			
股东名称	持有无限售条件股份数量	股份种类及数量	
		股份种类	数量
香港中央结算有限公司	76,213,234	人民币普通股	76,213,234
孙伟杰	48,732,634	人民币普通股	48,732,634
王坤晓	33,398,447	人民币普通股	33,398,447
刘贞峰	27,452,709	人民币普通股	27,452,709
中国工商银行股份有限公司－富国天惠精选成长混合型证券投资基金（LOF）	11,800,000	人民币普通股	11,800,000
平安银行股份有限公司－永赢科技智选混合型发起式证券投资基金	8,130,981	人民币普通股	8,130,981
太白投资有限公司－自有资金（R）	7,652,091	人民币普通股	7,652,091
吴秀武	6,918,000	人民币普通股	6,918,000
中国人寿保险股份有限公司－传统－普通保险产品－005L－CT001沪	6,149,182	人民币普通股	6,149,182
全国社保基金一零八组合	5,091,302	人民币普通股	5,091,302
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。		
前10名股东参与融资融券业务情况说明（如有）	不适用		

持股5%以上股东、前10名股东及前10名无限售流通股股东参与转融通业务出借股份情况

□适用 √不适用

前10名股东及前10名无限售流通股股东因转融通出借/归还原因导致较上期发生变化

□适用 √不适用

（二）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

三、其他重要事项

√适用 □不适用

1、2026年7月，公司控股子公司J&F Power Systems LLC与某国际知名云服务提供商签署了燃气轮机发电机组供应合同，且收到并接受客户下达的采购订单，本订单金额为14.65亿美元，本项目正常推进中。详见公司披露于巨潮资讯网的2026-048号公告。

2、基于对公司经营发展的信心及对公司长期投资价值和未来持续发展前景的充分认可，公司董事长李志勇先生、副总裁李慧涛先生、副总裁路伟先生计划自2026年5月27日起6个月内，使用自筹资金通过深圳证券交易所交易系统以集中竞价方式增持公司股票，增持金额合计不低于800万元（人民币，下同）且不超过1,000万元。截至本报告披露日，公司董事长李志勇先生、副总裁李慧涛先生、副总裁路伟先生累计增持公司股票合计66,900股，成交金额合计930.93万元（不含交易费用）。

3、2026年9月，公司完成2026年半年度权益分派实施。本次权益分派实施方案为：公司以总股本1,023,855,833股剔除3,621,156股后的总股本1,020,234,677股为基数，向全体股东每10股派发现金红利1.5元（含税），向全体股东合计派发现金153,035,201.55元（含税），不送红股，不以公积金转增股本。具体情况详见公司披露在巨潮资讯网的2026-062号公告。

4、2026年8月13日，公司召开第七届董事会第六次会议及于2026年9月3日召开2026年第二次临时股东会审议通过了《关于〈烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司奋斗者11号员工持股计划（草案）及其摘要〉的议案》《关于〈烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司奋斗者11号员工持股计划管理规则〉的议案》《关于〈烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司事业合伙人6期员工持股计划（草案）及其摘要〉的议案》《关于〈烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司事业合伙人6期员工持股计划管理规则〉的议案》等相关议案。截至本公告披露日，奋斗者11号员工持股计划、事业合伙人6期员工持股计划已完成股票非交易过户。详见公司披露在巨潮资讯网的2026-051、2026-061、2026-068、2026-069号公告。

四、季度财务报表

（一）财务报表

1、合并资产负债表

编制单位：烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司

2026年09月30日

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	9,411,177,600.94	8,724,755,706.67
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产	1,921,857,517.85	2,935,736,415.76
衍生金融资产		
应收票据	1,397,117,399.56	1,555,147,553.46
应收账款	6,890,750,910.41	5,897,536,722.88
应收款项融资	259,344,258.48	336,071,334.93
预付款项	4,345,023,530.95	1,093,687,821.36
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	406,346,630.90	475,618,711.25
其中：应收利息	3,812,802.38	3,107,984.03
应收股利		
买入返售金融资产		
存货	8,603,753,947.38	6,167,556,203.48
其中：数据资源		
合同资产	575,869,440.61	647,538,806.71
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产	1,389,574,738.60	1,149,099,869.67
其他流动资产	568,903,439.64	528,894,239.99
流动资产合计	35,769,719,415.32	29,511,643,386.16
非流动资产：		
发放贷款和垫款		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款	1,074,177,659.00	1,666,895,083.02
长期股权投资	273,723,364.19	233,349,039.71
其他权益工具投资		2,424,175.07
其他非流动金融资产	155,519,775.98	168,556,564.91
投资性房地产		
固定资产	4,310,001,152.37	4,311,871,038.16
在建工程	965,827,122.55	844,631,896.08
生产性生物资产		
油气资产	1,123,824,651.46	1,071,040,434.03
使用权资产	134,501,186.31	78,116,387.16
无形资产	628,551,457.75	649,335,444.16
其中：数据资源		
开发支出		
其中：数据资源		
商誉	102,092,024.43	102,092,024.43
长期待摊费用	10,585,454.71	10,801,196.15
递延所得税资产	356,729,849.72	446,023,308.30
其他非流动资产	56,318,631.78	33,661,128.86
非流动资产合计	9,191,852,330.25	9,618,797,720.04
资产总计	44,961,571,745.57	39,130,441,106.20
流动负债：		
短期借款	416,950,622.22	953,759,287.77
向中央银行借款		
拆入资金		
交易性金融负债	2,139,906.39	3,139,727.38
衍生金融负债		
应付票据	1,699,840,703.67	2,393,593,783.06
应付账款	5,299,680,474.37	3,722,865,318.86
预收款项		
合同负债	7,050,536,073.87	1,940,478,725.31
卖出回购金融资产款		
吸收存款及同业存放		
代理买卖证券款		
代理承销证券款		
应付职工薪酬	189,251,227.92	304,029,399.70
应交税费	300,808,109.68	349,494,601.50
其他应付款	493,708,185.35	423,002,873.06
其中：应付利息		
应付股利	1,382,400.00	700,000.00
应付手续费及佣金		
应付分保账款		
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	1,196,747,675.55	1,042,747,866.94
其他流动负债	588,382,448.78	563,679,876.14
流动负债合计	17,238,045,427.80	11,696,791,459.72
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	2,282,015,324.97	2,555,651,772.38
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	107,898,966.40	74,550,097.03
长期应付款	130,177,904.02	206,366,540.32
长期应付职工薪酬		
预计负债	110,249,162.61	111,796,644.60
递延收益	58,096,156.70	61,897,410.35
递延所得税负债	264,042,651.77	506,064,704.37
其他非流动负债		
非流动负债合计	2,952,480,166.47	3,516,327,169.05
负债合计	20,190,525,594.27	15,213,118,628.77
所有者权益：		
股本	1,023,855,833.00	1,023,855,833.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	6,301,950,733.00	6,262,308,875.27
减：库存股	188,540,118.14	209,992,923.24
其他综合收益	-382,184,927.61	-199,526,393.33
专项储备	20,891,580.97	15,304,713.31
盈余公积	511,927,916.50	511,927,916.50
一般风险准备		
未分配利润	16,565,111,369.30	15,621,688,722.10
归属于母公司所有者权益合计	23,853,012,387.02	23,025,566,743.61
少数股东权益	918,033,764.28	891,755,733.82
所有者权益合计	24,771,046,151.30	23,917,322,477.43
负债和所有者权益总计	44,961,571,745.57	39,130,441,106.20

法定代表人：李志勇　　主管会计工作负责人：崔玲玲　　会计机构负责人：逄磊

2、合并年初到报告期末利润表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、营业总收入	11,973,909,344.93	10,419,812,013.74
其中：营业收入	11,973,909,344.93	10,419,812,013.74
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	9,930,502,262.55	8,286,871,268.96
其中：营业成本	8,186,857,790.04	7,159,453,004.23
利息支出		
手续费及佣金支出		
退保金		
赔付支出净额		
提取保险责任准备金净额		
保单红利支出		
分保费用		
税金及附加	75,106,612.47	58,855,125.63
销售费用	514,523,918.77	459,324,489.78
管理费用	477,933,394.76	388,728,557.68
研发费用	392,758,909.80	362,385,469.00
财务费用	283,321,636.71	-141,875,377.36
其中：利息费用	100,254,128.86	120,080,758.88
利息收入	206,956,322.04	256,575,982.60
加：其他收益	36,996,191.47	40,594,927.97
投资收益（损失以“－”号填列）	57,635,414.99	86,052,310.70
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	46,686,285.29	28,808,484.11
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		
汇兑收益（损失以“－”号填列）		
净敞口套期收益（损失以“－”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“－”号填列）	95,241,622.40	12,106,242.74
信用减值损失（损失以“－”号填列）	15,570,569.80	-74,056,430.24
资产减值损失（损失以“－”号填列）	2,440,950.75	6,398,225.90
资产处置收益（损失以“－”号填列）	1,938,390.57	832,708.21
三、营业利润（亏损以“－”号填列）	2,253,230,222.36	2,204,868,730.06
加：营业外收入	9,170,730.40	31,387,075.93
减：营业外支出	26,349,298.94	17,742,479.32
四、利润总额（亏损总额以“－”号填列）	2,236,051,653.82	2,218,513,326.67
减：所得税费用	319,845,562.39	353,256,678.26
五、净利润（净亏损以“－”号填列）	1,916,206,091.43	1,865,256,648.41
（一）按经营持续性分类		
1.持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）	1,916,206,091.43	1,865,256,648.41
2.终止经营净利润（净亏损以“－”号填列）		
（二）按所有权归属分类		
1.归属于母公司股东的净利润（净亏损以“－”号填列）	1,886,718,253.70	1,807,957,034.34
2.少数股东损益（净亏损以“－”号填列）	29,487,837.73	57,299,614.07
六、其他综合收益的税后净额	-186,108,795.85	6,012,735.36
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	-183,623,090.98	4,412,496.73
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	-964,556.70	-1,244,491.80
1.重新计量设定受益计划变动额		
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益		
3.其他权益工具投资公允价值变动	-964,556.70	-1,244,491.80
4.企业自身信用风险公允价值变动		
5.其他		
（二）将重分类进损益的其他综合收益	-182,658,534.28	5,656,988.53
1.权益法下可转损益的其他综合收益		
2.其他债权投资公允价值变动		
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
4.其他债权投资信用减值准备		
5.现金流量套期储备		
6.外币财务报表折算差额	-182,658,534.28	5,656,988.53
7.其他		
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	-2,485,704.87	1,600,238.63
七、综合收益总额	1,730,097,295.58	1,871,269,383.77
（一）归属于母公司所有者的综合收益总额	1,703,095,162.72	1,812,369,531.07
（二）归属于少数股东的综合收益总额	27,002,132.86	58,899,852.70
八、每股收益：		
（一）基本每股收益	1.86	1.78
（二）稀释每股收益	1.86	1.78

本期发生同一控制下企业合并的，被合并方在合并前实现的净利润为：0.00元，上期被合并方实现的净利润为：0.00元。

法定代表人：李志勇　　主管会计工作负责人：崔玲玲　　会计机构负责人：逄磊

3、合并年初到报告期末现金流量表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	16,959,894,862.59	12,739,309,701.20
客户存款和同业存放款项净增加额		
向中央银行借款净增加额		
向其他金融机构拆入资金净增加额		
收到原保险合同保费取得的现金		
收到再保业务现金净额		
保户储金及投资款净增加额		
收取利息、手续费及佣金的现金		
拆入资金净增加额		
回购业务资金净增加额		
代理买卖证券收到的现金净额		
收到的税费返还	335,406,359.01	274,899,375.67
收到其他与经营活动有关的现金	664,397,087.55	507,434,886.80
经营活动现金流入小计	17,959,698,309.15	13,521,643,963.67
购买商品、接受劳务支付的现金	12,092,108,348.32	7,543,147,942.74
客户贷款及垫款净增加额		
存放中央银行和同业款项净增加额		
支付原保险合同赔付款项的现金		
拆出资金净增加额		
支付利息、手续费及佣金的现金		
支付保单红利的现金		
支付给职工及为职工支付的现金	1,628,966,509.02	1,249,086,565.85
支付的各项税费	867,485,113.15	840,981,806.99
支付其他与经营活动有关的现金	958,560,602.93	961,004,241.05
经营活动现金流出小计	15,547,120,573.42	10,594,220,556.63
经营活动产生的现金流量净额	2,412,577,735.73	2,927,423,407.04
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	44,004,017.37	3,080,243.10
取得投资收益收到的现金	18,000,000.00	18,500,000.00
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	2,291,543.73	463,842.41
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	20,000,000.00	
收到其他与投资活动有关的现金	6,443,811,181.56	4,326,332,272.88
投资活动现金流入小计	6,528,106,742.66	4,348,376,358.39
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	800,016,371.71	538,536,369.17
投资支付的现金		
质押贷款净增加额		
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金	5,405,783,576.04	3,906,553,228.44
投资活动现金流出小计	6,205,799,947.75	4,445,089,597.61
投资活动产生的现金流量净额	322,306,794.91	-96,713,239.22
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	17,672,650.00	
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	17,672,650.00	
取得借款收到的现金	1,091,434,297.99	2,515,907,157.12
收到其他与筹资活动有关的现金	1,381,037,775.50	848,519,035.97
筹资活动现金流入小计	2,490,144,723.49	3,364,426,193.09
偿还债务支付的现金	1,765,063,590.23	2,259,333,007.99
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	970,127,265.63	984,311,261.01
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	18,117,660.00	20,453,609.50
支付其他与筹资活动有关的现金	1,605,500,771.08	850,850,059.19
筹资活动现金流出小计	4,340,691,626.94	4,094,494,328.19
筹资活动产生的现金流量净额	-1,850,546,903.45	-730,068,135.10
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-340,139,335.48	-27,948,257.72
五、现金及现金等价物净增加额	544,198,291.71	2,072,693,775.00
加：期初现金及现金等价物余额	8,322,247,552.42	5,320,193,705.87
六、期末现金及现金等价物余额	8,866,445,844.13	7,392,887,480.87

（二）2026年起首次执行新会计准则调整首次执行当年年初财务报表相关项目情况

□适用 √不适用

（三）审计报告

第三季度财务会计报告是否经过审计

□是 √否

公司第三季度财务会计报告未经审计。

烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司董事会

2026年10月21日

证券代码：002353　　证券简称：杰瑞股份　　公告编号：2026-071

烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司
第七届董事会第七次会议决议公告

本公司及董事会全体成员保证信息披露的内容真实、准确、完整，没有虚假记载、误导性陈述或重大遗漏。

2026年10月21日，烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司（以下简称“公司”）第七届董事会第七次会议在公司五楼会议室以现场与电子通信相结合的方式召开。会议通知已于2026年10月10日通过专人送达、邮件方式送达给董事和高级管理人员，会议应到董事9人，实到董事9人，其中董事孙伟杰先生、李志勇先生因工作原因以电子通信方式出席，董事会秘书及其他高级管理人员列席会议。会议召开符合《公司法》及《公司章程》的规定。会议由董事长李志勇先生召集并主持，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《2026年第三季度报告》

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2026年第三季度报告内容真实、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。

公司审计委员会已于董事会审议本事项前召开审计委员会2026年第五次会议，审议并通过2026年第三季度报告及财务报表，审计委员会同意本报告，并提请董事会审议。

第三季度报告详见巨潮资讯网（http://www.cninfo.com.cn）。

二、审议并通过《关于变更部分募集资金用途的议案》

表决情况：9票同意，0票反对，0票弃权。

国信证券股份有限公司出具了明确同意的专项核查意见。

本议案尚需提交公司股东会审议。

议案内容请见巨潮资讯网（http://www.cninfo.com.cn）。

三、审议并通过《关于召开2026年第三次临时股东会的议案》

表决情况：9票同意，0票反对，0票弃权。

议案内容请见巨潮资讯网（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

2026年10月21日

证券代码：002353　　证券简称：杰瑞股份　　公告编号：2026-073

烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司
关于变更部分募集资金用途的公告

本公司及董事会全体成员保证信息披露的内容真实、准确、完整，没有虚假记载、误导性陈述或重大遗漏。

一、变更募集资金投资项目的概述

烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司（以下简称“公司”）于2026年10月21日召开第七届董事会第七次会议，审议通过了《关于变更部分募集资金用途的议案》，公司拟终止数字化转型一期项目（以下简称“原募投项目”）并将该项目剩余的募集资金连同募集资金专户累计产生的理财收益、利息收入等（最终金额以公司股东会审议通过之日的余额为准）用于天然气产业园改扩建项目（以下简称“新募投项目一”）和发电机组设备及关键配套设备产业化项目（以下简称“新募投项目二”，统称“新募投项目”）。本次变更部分募集资金用途事项不构成关联交易，不构成重大资产重组，本事项尚需提交公司股东会审议。

（一）募集资金的基本情况

经中国证券监督管理委员会《关于核准烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司非公开发行股票的批复》（证监许可[2022]685号）的核准，公司通过询价方式非公开发行人民币普通股（A股）69,098,949股，每股发行价格为人民币36.18元，本次公司发行新股募集资金总额为人民币2,499,999,974.82元，扣除本次非公开发行累计发生的各项发行费用人民币12,516,152.98元（不含税）后，募集资金净额为人民币2,487,483,821.84元。上述募集资金已于2022年6月23日到账，已经中喜会计师事务所（特殊普通合伙）验证，并由其出具《验资报告》（中喜验资2022Y00074号）。

公司依照规定对募集资金进行了专户存储管理，并与募集资金存放银行、保荐机构签订了相关监管协议。

（二）募集资金用途变更的情况

公司拟终止数字化转型一期项目，该项目实施主体为烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司，拟使用募集资金投入113,748.38万元。截至2026年9月30日，该项目募集资金已累计投入金额为16,152.92万元，募集资金余额为105,987.15万元（含利息、理财收入等），占募集资金净额比例的42.61%。原募投项目终止后，该项目剩余的募集资金用途分别变更为天然气产业园改扩建项目和发电机组设备及关键配套设备产业化项目。

二、变更募集资金投资项目的原因

（一）原募投项目计划和实际投资情况

原募投项目实施主体为烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司，总投资为124,649.00万元，拟使用募集资金投入113,748.38万元，其中数字化改造相关硬件投入占比超55%。本项目系公司对现有流程的升级、优化和改造，形成统一的数据管理、技术管理和应用管理架构，以提升公司运营管理水平，提升效率，降低成本。本项目属于基础性、战略性投入，不直接产生经济效益。本项目达到预定可使用状态日期为2027年12月31日。

原募投项目具体投资构成见下表：

单位：万元

序号	项目	投资总额	募集资金拟投入金额
1	数字化改造投资	122,556.00	113,748.38
1.1	数字化改造相关硬件投入	64,217.40	62,965.78
1.2	开发投入	16,796.60	13,540.60
1.3	管理系统平台购置及实施投入（SaaS）	21,810.00	21,510.00
1.4	数据及流程管理软件购置及实施投入（PaaS）	7,000.00	7,000.00
1.5	研发仿真软件购置	8,632.00	8,632.00
1.6	数字化项目体系标准规范建设咨询费	4,000.00	-
1.7	环保投入	100.00	100.00
2	其他资产投资	859.00	-
3	预备费	1,234.00	-
合计		124,649.00	113,748.38

截至2026年9月30日，该项目募集资金已累计投入金额为16,152.92万元；募集资金余额为105,987.15万元（含利息、理财收入等）。

（二）终止原募投项目及变更部分募集资金用途的原因

1、终止原募投项目的原因

近年来，公司坚定执行国际化战略，海外营业收入规模、海外业务收入占比、海外业务毛利率持续稳定提升，其中海外营业收入规模自2021年度的24.26亿元增长至2025年度的78.38亿元，增长223.10%，海外业务收入占比和海外业务毛利率分别由2021年度的27.64%、27.45%提升至2026年半年度的50.38%、34.41%，海外市场的开拓助力公司实现业绩增长。

海外业务的快速增长，对公司在海外市场的产品交付能力、售后服务能力等方面提出了更高的要求，公司海外业务本土化的需求日益紧迫。在海外新建产能，能够更好地满足海外客户对于交付周期及售后服务的需求，提升快速响应能力，缩短交付周期，同时使得销售、研发端口前移更加贴近市场，进而提高公司整体经营效率。

因此，为更好地满足客户需求，提高相关设备交付效率，考虑到境内外资金和设备的调度情况，近年来公司使用自有资金在阿联酋、北美等海外地区进行产能建设，并部署数字化、智能化软硬件配置，以满足海外市场对于生产、销售、研发、供应链、售后服务等方面的需求，对公司产能形成了有效补充。因此原募投项目，尤其是数字化改造相关硬件投入等方面在国内的相关投入紧迫度有所下降，若按照原计划执行会造成公司产能重复配置进而产生产能闲置，资源浪费，给公司经营造成拖累，不利于全体股东利益，因此公司拟终止原募投项目。

2、变更部分募集资金用途的原因

（1）天然气产业园改扩建项目

天然气作为清洁能源，在全球传统能源向新能源转型过渡中发挥着战略性桥梁作用，地位日益凸显。近年来受能源结构绿色转型、地缘冲突、新兴经济体需求增长、数据中心建设电力需求带动，全球天然气生产、开发与应用需求呈现稳定增长态势，为公司天然气产业拓展了更为广阔的市场机遇与业绩增长空间。公司接连获取国内外天然气设备及相关油气工程服务订单，天然气产业收入及订单快速增长，在国内外市场不断取得新的突破。

随着公司天然气业务规模持续扩大，特别是海外订单不断增长，现有产能已近饱和，难以匹配业务发展和项目交付需求，部分项目交付周期被动延长，产能瓶颈逐步显现。为及时响应客户需求、保障在手订单按期履约、提升项目交付效率，并巩固在海外市场已建立的客户基础与交付口碑，公司拟扩大天然气设备产能，推进天然气产业园改扩建项目，使生产能力与订单规模相匹配，新增产能将有助于缓解现有生产压力，提升规模化制造和快速响应能力，进一步巩固公司在天然气装备领域的市场竞争优势，为公司未来业务持续增长和经营业绩提升提供有力支撑。

（2）发电机组设备及关键配套设备产业化项目现阶段，全球发电设备和发电服务需求呈现持续旺盛态势，市场增长动力强劲、需求场景多元，尤其是随着全球人工智能的高速发展，大型数据中心的建设持续增加，用电需求激增，产生较大的电力供给缺口，全球电力设备市场规模持续扩容，发电机组设备和发电服务需求稳步提升，应用场景覆盖油气田、工业制造、市政应急、船舶海工、数据中心等多领域，发电市场未来需求空间广阔。公司紧抓市场机遇，在燃气轮机发电机组及其配套设备上快速斩获大额订单。为了更好地顺应行业发展趋势，提升核心设备制造能力和关键配套保障能力，满足业务发展和项目交付需要，进一步增强公司在发电机组领域的综合竞争优势，公司拟投资建设发电机组设备及关键配套设备产业化项目。此项目将助力公司进一步提升发电市场占有率，打造公司新的业绩增长曲线，提升公司的综合竞争实力和盈利能力。

此外，相较于原募投项目，天然气产业园改扩建项目和发电机组设备及关键配套设备产业化项目预计具有更好的经济效益，有助于进一步提升公司经营成果，并对公司利润水平产生更为直接的积极影响。

综合上述实际经营状况以及公司长期战略规划考虑，为避免资产闲置和资源浪费，提高募集资金使用效率，有效增厚公司经营利润，保障公司未来效益的稳步增长，公司拟终止原募投项目，并将该项目剩余的募集资金用于天然气产业园改扩建项目和发电机组设备及关键配套设备产业化项目，以加强天然气设备产能建设、发电机组设备及关键配套设备产能建设和发电服务能力建设。未来公司将根据市场需求和公司实际情况，使用自有资金持续加强国内数字化转型建设，持续升级、优化与改造现有流程，不断完善数据管理、技术管理与应用管理架构，提升整体运营管理水平，实现降本增效。

三、新募投项目情况说明

（一）天然气产业园改扩建项目

1、项目基本情况和投资计划

（1）项目基本情况

项目名称：天然气产业园改扩建项目

项目实施主体：公司全资子公司烟台杰瑞石油装备技术有限公司（以下简称“杰瑞装备”）、公司全资子公司杰瑞石油天然气工程有限公司（以下简称“杰瑞天然气”）

项目实施地点：烟台市莱山区东院路265号

项目建设内容：公司自主建设生产厂房2栋、办公楼，并购买安装加工中心、行车、喷涂、焊接、激光切割等相关设备，用于往复式、螺杆式、离心式等类型天然气压缩机成套设备的绿色研发生产。

（2）项目投资计划

本项目总投资26,295万元，其中建设投资24,813.22万元，铺底流动资金1,481.78万元。公司拟投入募集资金金额20,913.22万元，剩余资金由公司使用自筹资金投入。项目建设期为12个月。

具体投资构成见下表：

单位：万元

序号	项目	投资总额	拟投入募集资金金额
1	建设投资	24,813.22	20,913.22
1.1	工程费用	22,247.54	20,913.22
1.1.1	建筑工程费	16,917.54	15,583.22
1.1.2	设备购置费	5,330.00	5,330.00
1.2	工程建设其他费用	1,843.01	-
1.3	预备费	722.67	-
2	铺底流动资金	1,481.78	-
合计		26,295.00	20,913.22

2、项目必要性分析

（1）国家能源战略、新型能源体系构建驱动天然气产业高速发展

在我国“双碳”目标落地、能源结构绿色转型的核心背景下，天然气作为清洁、高效、低碳的化石能源，成为替代煤炭、抑制碳排放、保障能源安全的核心过渡能源，产业规模持续扩容。近年来，我国天然气消费量、输送量、储备规模持续攀升，全国天然气主干管网不断延展，LNG接收站新建、扩建项目密集落地，油气田开发、储气库注采、工业燃气增压等场景持续扩容，彻底激活了压缩机核心设备的市场增量需求，行业进入稳步增长周期。2026年以来，能源转型方向依然清晰，能源发展长期目标形成高度共识，中国天然气市场向好趋势不变，过去十年，天然气是全球能源结构占比中唯一实现“逆势增长”的化石能源，未来在构建新型能源体系中继续发挥着关键支撑作用。国家能源战略、新型能源体系构建驱动天然气产业高速发展，带动天然气压缩机成套设备需求不断提升。

（2）全球能源转型推动天然气需求增长，海外市场前景广阔

全球能源转型背景下，天然气需求保持稳定增长，LNG 国际贸易持续扩大，各国加强甲烷排放管控，油田伴生气回收利用成为硬性要求，带动全球天然气压缩机成套撬装设备需求稳步提升。中亚、东南亚、中东、非洲等 “一带一路” 沿线国家和地区大力推进油气田开发、天然气管网、燃气电站建设，形成持续稳定的设备采购需求。国际高端压缩机市场长期被欧美厂商垄断，中小型陆上成套撬装领域存在显著市场空间，海外EPC总包与能源业主对高性价比、模块化撬装国产设备需求旺盛。国家大力推动高端能源装备出海，烟台拥有优良港口物流条件与完善油气装备配套基础。

目前国内专业化面向海外市场的压缩机成套撬装规模化产能相对不足。为抓住海外市场发展机遇，满足境外项目一体化成套设备采购需求，延伸产品价值链，本次天然气产业园改扩建项目通过新建天然气压缩机成套设备生产线，产品出口海外市场，助力国产油气装备开拓国际市场。

（3）提升公司天然气压缩机成套设备产能，提升公司综合竞争实力

公司的天然气压缩机成套设备业务已经取得了一定的业绩，近年来陆续取得国内外多个重点项目订单，公司目前产能利用率高，面临一定的产品交付压力。因此，为满足天然气压缩机成套设备业务对生产能力建设的迫切需求，公司拟实施本次天然气产业园改扩建项目，以进一步加强公司的高端装备制造能力建设，保障公司订单交付能力，提升公司的综合竞争实力和盈利能力。

3、项目可行性分析

（1）公司高端设备制造经验丰富，顺应产业升级趋势

通过多年自主研发，公司已经掌握了多个系列天然气压缩机成套设备的核心技术和生产工艺，相关业务规模实现跨越式增长，占据一定的市场份额。本项目聚焦集成式、智能化、节能型成套压缩机设备研发生产，整合主机、控制系统、冷却系统、过滤系统、稳压系统等全套配套组件，实现设备一体化成套供应，具备安装便捷、运维简单、能耗更低、稳定性更强的优势，可有效降低下游企业建设与运营成本，助力天然气行业智能化、绿色化、集约化升级。

（2）国内行业整体市场规模稳步增长

随着我国天然气产业持续扩容，天然气压缩机市场规模保持稳健增长态势。细分领域中，储气库高压压缩机、长输管线压缩机、油气田增压压缩机等核心品类需求最为旺盛，其中成套集成式设备增速远超单一主机设备，成为行业主流发展方向。从长期趋势来看，在双碳政策、能源保供、基础设施升级的多重驱动下，行业市场规模将持续扩容，为公司项目运营提供广阔的市场空间。

（3）国际市场需求提升，公司拥有良好的海外市场基础

随着全球能源转型持续推进，天然气作为清洁过渡能源消费量稳步提升，叠加全球甲烷管控政策落地、各国严控油田火炬放空，海外市场对一体化撬装式天然气压缩成套设备形成持续、稳定的增量需求。由于天然气供应格局重塑，全球天然气市场形成了北美、中东、北非、亚洲等多元化供应网络，天然气开发成为能源安全的重要战略目标。

近年来，公司积极响应国家“一带一路”号召，紧抓“一带一路”沿线国家的天然气市场机遇，有序参与了科威特国家石油公司JPF-5项目、马来西亚石油天然气增压站项目、巴林BAPCO天然气增压站项目、文莱天然气终端项目等多个境外天然气领域重点项目，与多个国家石油公司建立了长期稳定的合作关系，在当地建立了良好的企业口碑，积累了丰富的市场和行业经验。

4、项目实施面临的主要风险及应对措施

（1）市场需求波动风险

天然气压缩机成套设备需求受宏观经济、地缘政治、油气公司资本开支等影响较大。若未来天然气价格大幅波动、国内外油气田开发节奏放缓或新能源替代加速，可能导致市场需求不及预期，新增产能无法充分消化。对此，公司将密切关注行业发展情况，以客户为中心，加大天然气设备的研发，并不断开拓下游应用领域，提升公司自身竞争力，增强抗风险能力。

（2）国际化经营风险

公司天然气业务海外收入占比较高，公司在海外开展业务受经营地环境影响，可能因国际贸易政策、地缘政治冲突、关税壁垒、汇率波动、当地法规变化及客户信用状况等因素影响国际业务开展，若海外项目开拓或执行受阻、回款不及预期，可能对新增产能的达产及盈利造成不利影响。公司将密切关注项目所在国政治、经济政策，强化风险意识，审慎评估对境外公司经营的影响；定期跟踪全球金融市场和国家汇率政策，分析研判汇率走势，选择合适的汇率管理工具对汇率风险进行主动管理；研究国际局势，规避高风险区域政治经济风险，实现公司稳健发展。

（3）市场竞争加剧的风险

行业景气度提升，吸引了更多友商进入市场，为了提升盈利能力，行业内公司进一步关注成本与费用。同时，部分区域及市场存在垄断及内部、本地企业保护，公开市场机会减少。这些可能导致市场竞争加剧、产品价格下行或订单获取难度上升，进而影响新增产能的预期效益。对此，公司将加强技术创新和工艺流程优化，通过智能化、数字化、精益化管理，提高天然气压缩机成套设备的产品质量和生产效率，利用“设备+工程”一体化优势提升行业地位，保障公司稳健发展。

（4）安全隐患及不可抗力风险

本项目在工程建设及生产作业开展过程中涉及作业安全风险，同时存在地震、台风、海啸等自然灾害以及突发性公共卫生事件等不可抗力因素，可能导致人员伤亡、财产损失、环境损害及作业中断等情况发生。对此，公司通过完善HSE管理体系，制定并严格落实《员工通用安全手册》，明确“十项HSE管理原则”，颁布“十项保命条款”，秉持“安全永远第一”的安全管理理念，严控安全风险。

5、项目经济效益分析

根据项目可行性研究报告，本项目建成并达产后，年可实现收入为71,428.57万元，年净利润为13,152.38万元。财务分析表明，所得税后财务内部收益率为55.82%，投资回收期为2.99年（含建设期），经济效益良好。

（二）发电机组设备及关键配套设备产业化项目

1、项目基本情况和投资计划

（1）项目基本情况

项目名称：发电机组设备及关键配套设备产业化项目

项目实施主体：公司全资子公司烟台杰瑞石油装备技术有限公司（以下简称“杰瑞装备”）、公司全资子公司山东杰瑞敏电能源有限公司（以下简称“杰瑞敏电”）、公司全资子公司GENSYSTEMS POWER SOLUTIONS LLC（以下简称“GPS”）

项目实施地点：烟台市莱山区杰瑞新兴产业园

项目建设内容：公司新建生产厂房1栋，购置燃气轮机主机及相关配套设备、内燃机主机及相关配套设备等原材料，及行车、切割机、登高车等设备，用于燃气轮机发电机组设备及其配套设备、内燃机发电机组设备及其配套设备的生产。

产能建设完成后，所生产的发电机组设备用于油气田、工业制造、市政应急、船舶海工、数据中心等多领域，提供便捷、可靠、高效的电力支持，既可以直接销售，也可用于发电服务。

（2）项目投资计划

本项目总投资131,991.34万元，其中工程费用10,374.66万元，工程建设其他费用76,912.71万元，预备费1,701.48万元，铺底流动资金43,002.49万元。公司拟投入募集资金金额85,073.94万元，剩余资金由公司使用自有资金投入。项目建设期为21个月，其中厂房建设约6个月，用于租赁服务的发电机组设备生产期约计15个月。

具体投资构成见下表：

单位：万元

序号	项目	投资总额	拟投入募集资金金额
1	工程费用	10,374.66	10,374.66
1.1	建筑工程	6,789.66	6,789.66
1.2	厂房设备	3,585.00	3,585.00
2	工程建设其他费用	76,912.71	74,699.28
2.1	设备购置费	73,500.48	73,500.48
2.2	设备生产费	1,198.80	1,198.80
2.3	其他费用	2,213.43	-
3	预备费	1,701.48	-
4	铺底流动资金	43,002.49	-
合计		131,991.34	85,073.94

2、项目必要性分析

（1）发电设备需求呈现持续旺盛态势，应用场景多元

现阶段，全球发电设备和发电服务需求呈现持续旺盛态势，市场增长动力强劲、需求场景多元，成为推动能源装备产业和发电服务产业发展的核心引擎。在全球“双碳”目标引领下，能源转型成为核心驱动力，全球电力设备市场规模持续扩容，发电机组设备和发电服务需求稳步提升，应用场景覆盖油气田、工业制造、市政应急、船舶海工、数据中心等多领域。

（2）全球数据中心投资持续攀升，发电设备需求增长

全球数据中心投资持续攀升，行业正处于高景气发展阶段，据彭博社测算，2025年支出约5,000亿美元，2029年将进一步攀升至9,000亿美元以上，受数据中心建设快速增长驱动，电力需求高速增长，电力缺口难以短时间内补充。公司实施本次发电机组设备及关键配套设备产业化项目，可以满足国内外市场对于发电机组设备及发电服务的需求，适应不同地区、不同工况、不同场景下的作业要求，助力公司在数据中心及电力产业领域进一步提升市场占有率。

（3）加强公司数据中心及电力产业能力建设，提升公司综合竞争实力

目前全球电力需求旺盛而供应紧缺，燃气轮机发电机组等设备面临上游关键部件供应持续紧张、燃气轮机发电机组交付周期长的行业困境，公司亟需紧抓市场机遇，扩充燃气轮机发电机组设备及其配套设备、内燃机发电机组设备及其配套设备的生产能力，并增强公司发电服务能力。因此，为满足公司数据中心及电力产业发展的迫切需求，公司拟实施本次发电机组设备及关键配套设备产业化项目，以进一步巩固公司在相关行业的市场地位，打造新的业绩增长曲线，提升公司的综合竞争实力和盈利能力。

3、项目可行性分析

（1）公司深耕电力能源领域，具备高端设备制造优势

公司深耕电力能源领域核心技术创新，在发电、新能源储能、电力传动等电力电子关键领域持续突破，推动电力能源向高效、敏捷、低碳化方向迭代升级，赋能全球能源转型。

公司构建四大核心业务板块——发电产品、发电服务、智慧电力解决方案及全生命周期管理，以“电力产品+发电服务+电力定制化解决方案”的全生态链布局，为油气田、工业制造、市政应急、船舶海工、数据中心等多领域，提供便捷、可靠、高效的电力支持，全方位满足不同场景的个性化能源需求。凭借过硬的产品品质与技术实力，公司打破行业壁垒，彰显中国能源装备的全球竞争力。

（2）公司在发电领域拥有丰富技术积累和供应链优势

依托在油气田开发与能源装备制造领域的多年深厚积淀，公司已构建起覆盖“气源处理—燃气增压—清洁发电—智能调控”的全链条Gas to Power解决方案能力，实现从“井口到用电终端”的端到端集成与全流程自主可控。凭借这一一体化核心优势，可针对油田伴生气利用、工业园区自备电站、城市燃气电站、偏远地区独立电网、AIDC数据中心主用电站等多元能源场景，提供定制化、低碳化的综合能源解决方案，助力客户实现能源高效利用与绿色发展。

基于完全自主知识产权的技术平台，公司打造了高度集成化、模块化、智能化的燃气发电产品体系，具备卓越的场景适应性与系统可扩展性。无论是分布式部署的边缘计算节点，还是承载大规模AI训练与实时数据处理任务的大型超算中心，公司均可精准匹配需求，提供定制化电力支持方案。通过深度融合智能微网控制、动态负荷调节与高效能源管理技术，实现电力供应的精准匹配与实时优化，高效应对负载剧烈波动、高密度连续运行等典型工况，全方位保障数据中心等关键场景的供电稳定性与系统能效。

公司积极推进全球电力市场拓展，构建全球化供应链体系，与全球战略合作伙伴深入绑定。公司与西门子能源、贝克休斯、川崎重工等燃气轮机供应商建立了长期稳定的合作关系，合作范围涉及多个型号的燃气轮机主机。此外，公司与美国知名航空发动机公司FTAI Power签署战略合资协议，双方将整合各自在技术、资源及产业链方面的优势，围绕数据中心供电领域，以更快速、更灵活的方式响应全球数据中心对快速供电及长周期运营保障服务等方面的迫切需求。

（3）海外数据中心对自主供电需求增加，公司拥有良好的海外市场基础

在全球人工智能产业加速发展的背景下，算力需求激增带动大型数据中心持续扩建，并进一步催生了紧迫的电力保障与数据中心建设需求。2026年以来，以美国为代表的海外数据中心建设对自主供电的需求增加，为公司业务发展提供了新的市场机遇。公司凭借在电力及数据中心领域的既有布局，正积极把握这一市场机遇。自2025年11月至今，公司成功开发多个数据中心行业头部新客户，连续斩获多个燃气轮机发电机组及配套设备新订单，目前正在陆续交付过程中，公司业务开拓成效显著，进一步提升了公司的品牌影响力和行业地位。基于此，公司将持续加大电力产业的投入，与客户进一步加深合作，积极推动公司多元化产业集群发展进程。

4、项目实施面临的主要风险及应对措施

（1）市场需求波动风险

电力市场需求受宏观经济增长与产业结构、电气化进程、数据中心等新兴负荷、气候变化、电价政策、能效提升等多重因素共同影响。若未来电力需求发生变化，可能导致发电设备及服务需求不及预期，新增产能无法充分消化。对此，公司将密切关注行业发展情况，以客户为中心，加大研发投入，不断开拓下游应用领域，提升公司自身竞争力，增强抗风险能力。

（2）国际化经营风险

本项目产能建设完成后，所生产的发电机组设备的主要作业地点为海外地区。公司在海外开展业务受经营地环境影响，可能因国际贸易政策、地缘政治冲突、关税壁垒、汇率波动、当地法规变化及客户信用状况等因素影响国际业务开展，若海外项目开拓或执行受阻、回款不及预期，可能对新增产能的达产及盈利造成不利影响。公司将密切关注项目所在国政治、经济政策，强化风险意识，审慎评估对境外公司经营的影响；定期跟踪全球金融市场和国家汇率政策，分析研判汇率走势，选择合适的汇率管理工具对汇率风险进行主动管理；研究国际局势，规避高风险区域政治经济风险，实现公司稳健发展。

（3）市场竞争加剧风险

电力行业结构多元，参与者众多，包括油气发电、风/光发电、核能发电、储能和燃料电池发电等，共同构成多能互补的现代电力供应体系。随着行业景气度提升，吸引更多友商进入市场，同时电力提供商为了提升盈利能力，行业内公司会进一步关注成本与费用，公司可能面临市场竞争风险。对此，公司将加强技术创新和工艺流程改善，以“电力产品+发电服务+电力定制化解决方案”的全生态链布局，建立差异化竞争优势，提升行业地位，保障公司稳健发展。

（4）安全隐患及不可抗力风险

本项目在工程建设、生产作业及发电服务开展过程中涉及作业安全风险，同时存在地震、台风、海啸等自然灾害以及突发性公共卫生事件等不可抗力因素，可能导致人员伤亡、财产损失、环境损害及作业中断等情况。对此，公司通过完善HSE管理体系，制定并严格落实《员工通用安全手册》，明确“十项HSE管理原则”，颁布“十项保命条款”，秉持“安全永远第一”的安全管理理念，严控安全风险。

5、项目经济效益分析

根据项目可行性研究报告，本项目负荷为100%时预计年销售总收入为303,438.00万元，年净利润为73,772.48万元。财务分析表明，全部投资所得税后财务内部收益率为36.82%，投资回收期为4.61年（含建设期），经济效益良好。

其中，产能建设完成，产品销售收入为264,270.00万元，年净利润为53,783.92万元。财务分析表明，全部投资所得税后财务内部收益率为48.07%，投资回收期为4.26年（含建设期）。

发电租赁服务部分负荷为100%时年服务销售收入为39,168.00万元，年净利润为19,988.56万元。财务分析表明，所得税后财务内部收益率为23.25%，投资回收期为5.28年（含建设期）。

四、保荐机构意见

经核查，保荐机构认为：

公司本次变更募集资金投资项目事项已经公司董事会审议通过。公司本次变更募集资金投资项目事项符合《证券发行上市保荐业务管理办法》《深圳证券交易所股票上市规则》《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 1 号——主板上市公司规范运作》等相关法律法规和规范性文件的规定。

本保荐机构同意本次变更募集资金投资项目的计划，并同意将该议案提交公司股东会审议。

特此公告。

烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司董事会

2026年10月21日

证券代码：002353　　证券简称：杰瑞股份　　公告编号：2026-074

烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司
关于召开2026年第三次临时股东会的通知

本公司及董事会全体成员保证信息披露的内容真实、准确、完整，没有虚假记载、误导性陈述或重大遗漏。

一、召开会议的基本情况

1、股东会届次：2026年第三次临时股东会

2、股东会的召集人：董事会

3、本次会议的召集、召开符合《中华人民共和国公司法》《深圳证券交易所股票上市规则》《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第1号——主板上市公司规范运作》等法律、行政法规、部门规章、规范性文件及《公司章程》的有关规定。

4、会议时间：

（1）现场会议时间：2026年11月06日14:30

（2）网络投票时间：通过深圳证券交易所交易系统进行网络投票的具体时间为2026年11月06日9:15-9:25，9:30-11:30，13:00-15:00；通过深圳证券交易所互联网投票系统投票的具体时间为2026年11月06日9:15至15:00的任意时间。

5、会议的召开方式：现场表决与网络投票相结合。

6、会议的股权登记日：2026年10月30日

7、出席对象：

（1）2026年10月30日（股权登记日）持有公司股份的普通股股东或其代理人；于2026年10月30日（股权登记日）下午收市时在中国结算深圳分公司登记在册的公司全体普通股股东均有权出席股东会，并可以以书面形式委托代理人出席会议和参加表决，该股东代理人不必是本公司股东。（授权委托书式样见附件2）

（2）本公司董事、高级管理人员；

（3）本公司聘请的律师；

（4）根据相关法规应当出席股东会的其他人员。

8、会议地点：山东省烟台市莱山区杰瑞路5号公司会议室

二、会议审议事项

1、本次股东会提案编码表

提案编码	提案名称	提案类型	备注
			该列打勾的栏目可以投票
1.00	《关于变更部分募集资金用途的议案》	非累积投票提案	√

2、上述议案已于2026年10月21日经公司第七届董事会第七次会议审议通过，详见公司于2026年10月22日披露在《中国证券报》《上海证券报》《证券时报》《证券日报》及巨潮资讯网（http://www.cninfo.com.cn）上的相关公告。

3、以上议案属于涉及影响中小投资者利益的重大事项，公司将对中小投资者的表决单独计票，并及时公开披露。

三、会议登记等事项

（一）登记方式

1、预约登记

拟出席本次股东会的股东可以先通过电话方式，告知股东的姓名、证券账号等信息进行预登记。同时将相关证件通过传真、邮件或信函方式送至公司。出席时请携带原件及对应的复印件进行现场登记。

2、现场登记

（1）自然人股东须持本人身份证或者其他能够表明其身份的有效证件或者证明进行登记；代理他人出席会议的，应出示代理人本人有效身份证件、股东授权委托书、委托人身份证明进行登记【自然人股东可以将身份证正反面复印在一张A4纸上】。

（2）法人股东由法定代表人出席会议的，须持营业执照复印件（加盖公司公章）、法定代表人本人身份证、能证明其具有法定代表人资格的有效证明进行登记；由法定代表人委托的代理人出席会议的，须持营业执照复印件（加盖公司公章）、代理人本人身份证、法人股东单位的法定代表人依法出具的书面授权委托书、法定代表人身份证明进行登记。

（二）登记时间：2026年11月03日、2026年11月04日（9:00-11:00、14:00-16:00）。

（三）登记地点：山东省烟台市莱山区杰瑞路5号公司证券部。

（四）联系方式：

联系人：曲宁

联系电话：0535-6723532

联系传真：0535-6723172

联系邮箱：zqb@jereh.com

（五）本次股东会会期半天，与会股东食宿及交通费自理。

四、参加网络投票的具体操作流程

本次股东会上，公司将向股东提供网络平台，股东可以通过深交所交易系统和互联网投票系统（http://wltp.cninfo.com.cn）参加投票，网络投票的具体操作流程见附件1。

五、备查文件

1、第七届董事会第七次会议决议

特此公告。

烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司

董事会

2026年10月21日

附件1

参加网络投票的具体操作流程

一、网络投票的程序

1. 普通股的投票代码与投票简称：投票代码为“362353”，投票简称为“杰瑞投票”。

2. 填报表决意见或选举票数。

对于非累积投票提案，填报表决意见：同意、反对、弃权。

二、通过深交所交易系统投票的程序

1. 投票时间：2026年11月06日的交易时间，即9:15—9:25，9:30—11:30和13:00—15:00。

2. 股东可以登录证券公司交易客户端通过交易系统投票。

三、通过深交所互联网投票系统投票的程序

1. 互联网投票系统开始投票的时间为2026年11月06日，9:15—15:00。

2. 股东通过互联网投票系统进行网络投票，需按照《深圳证券交易所上市公司股东会网络投票实施细则》《深圳证券交易所互联网投票业务股东身份认证操作说明》的规定办理身份认证，取得“深交所数字证书”或“深交所投资者服务密码”。具体的身份认证流程可登录互联网投票系统https://wltp.cninfo.com.cn规则指引栏目查阅。

3. 股东根据获取的服务密码或数字证书，可登录https://wltp.cninfo.com.cn在规定时间内通过深交所互联网投票系统进行投票。

附件2

烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司

2026年第三次临时股东会授权委托书

兹委托＿＿＿＿＿先生（女士）代表本人（或本单位）出席烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司于2026年11月06日召开的2026年第三次临时股东会，并代表本人（或本单位）按以下方式行使表决权：

本次股东会提案表决意见表

提案编码	提案名称	备注	同意	反对	弃权
1.00	《关于变更部分募集资金用途的议案》	√			

委托人名称（签名或盖章）：

委托人身份证号码（社会信用代码）：

（委托人为法人股东，应加盖法人单位印章。）

委托人股东账号：　　　　持股数量：

受托人：　　　　受托人身份证号码：

签发日期：　　　　委托有效期：