



烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司

2025 年半年度报告

2025 年 8 月

第一节 重要提示、目录和释义

公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证半年度报告内容的真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。

公司负责人李慧涛、主管会计工作负责人崔玲玲及会计机构负责人(会计主管人员)陈伶俐声明：保证本半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

所有董事均已出席了审议本次半年报的董事会会议。

本半年度报告如有涉及未来计划等前瞻性陈述，能否实现存在一定的不确定性，不构成公司对投资者的实质承诺，投资者及相关人士均应对此保持足够的风险认识，并且应当理解计划、预测与承诺之间的差异。请投资者注意投资风险。

- 1、原油天然气价格波动加剧的风险；
- 2、市场竞争加剧及收款的风险；
- 3、低碳能源转型对行业发展的风险；
- 4、国际化经营风险；
- 5、公司产业部分转型失败的风险。

详细内容见本报告“第三节、十、公司面临的风险和应对措施”的相关说明。敬请广大投资者注意投资风险。

公司经本次董事会审议通过的利润分配预案为：以公司 2025 年 6 月 30 日的总股本 1,023,855,833 股剔除存放于公司回购专用证券账户 3,093,656 股后的 1,020,762,177 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 1.5 元（含税），送红股 0 股（含税），不以公积金转增股本。

目录

第一节 重要提示、目录和释义	2
第二节 公司简介和主要财务指标	6
第三节 管理层讨论与分析	9
第四节 公司治理、环境和社会	32
第五节 重要事项	37
第六节 股份变动及股东情况	56
第七节 债券相关情况	61
第八节 财务报告	62
第九节 其他报送数据	202

备查文件目录

(一) 载有公司负责人、主管会计工作负责人、会计机构负责人（主管会计人员）签名并盖章的财务报表。

(二) 报告期内公开披露过的所有公司文件的正本及报告的原稿。

释义

释义项	指	释义内容
杰瑞、公司、本公司或杰瑞股份	指	烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司
杰瑞装备	指	烟台杰瑞石油装备技术有限公司
杰瑞天然气	指	杰瑞石油天然气工程有限公司
杰瑞再生循环	指	杰瑞新能源再生循环科技有限公司
杰瑞海洋工程	指	山东杰瑞海洋工程有限公司
杰瑞敏电	指	山东杰瑞敏电能源有限公司
德石股份	指	德州联合石油科技股份有限公司
德美动力或烟台德美动力	指	烟台德美动力有限公司
油公司	指	在石油石化的价值链（油藏-原油-炼化品-化工原料-化工制品-消费品）中，以石油、天然气的勘探开发为主业的企业。
高端装备制造	指	公司产品类别之一，主要包括钻完井设备、天然气设备、海洋工程设备、环境清洁设备、新动能设备及配件业务等。
钻完井设备	指	油气勘探开发过程中用于钻井、完井作业设备的统称。钻完井设备主要包括成套钻机、钻机配套设备、压裂成套装备、固井成套装备、连续油管成套装备、氮气发生及泵送设备等。
天然气设备	指	在天然气处理加工、输送增压、应用等环节设备的统称。天然气设备主要为气体增压设备、气处理设备等，包括天然气压缩机、油气分离净化设备、计量设备、调压站等设备。
海洋工程设备	指	主要包括 FPSO 核心橇块、甲板装备、水下装备等。
新动能设备	指	主要包括 6MW 级移动式燃气轮机发电机组、35MW 级移动式燃气轮机发电机组、储能设备等，为客户提供以清洁能源为主体的新型井场电力系统解决方案。
油气工程及技术服务	指	主要为油气田勘探开发及地面工程建设提供一体化解决方案。其中油气工程主要专注于油气田地面工程、气处理及 LNG 工程及分布式能源等；油气技术服务主要包括智慧油田解决方案、地质及油藏研究服务、钻完井一体化技术服务、油气田增产技术服务、采油技术服务、油气田运维管理服务。
油气田开发	指	通过地质勘探，发现有工业价值油气田，进行油气田开采从而产生油气销售收入。
新能源及再生循环	指	主要涉及锂离子电池负极材料研发制造，风光电资源化循环利用及环保服务、环保设备一体化解决方案。
锂电池负极材料	指	锂离子电池的重要组成成分，主要为石墨负极材料等。
风光电资源化循环利用	指	主要包括锂电池、风电叶片、光伏组件的资源化循环利用等领域的设备及服务。
环保设备、服务	指	主要包括油泥处理、土壤修复、污泥处置等领域的设备和服务。
两金	指	应收款项和存货
报告期	指	2025 年 1 月 1 日至 2025 年 6 月 30 日
元、万元、亿元	指	人民币元、人民币万元、人民币亿元

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司简介

股票简称	杰瑞股份	股票代码	002353
股票上市证券交易所	深圳证券交易所		
公司的中文名称	烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司		
公司的中文简称（如有）	杰瑞股份		
公司的外文名称（如有）	Yantai Jereh Oilfield Services Group Co., Ltd.		
公司的外文名称缩写（如有）	Jereh Group		
公司的法定代表人	李慧涛		

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	曲宁	宋翔
联系地址	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
传真	0535-6723172	0535-6723172
电子信箱	zqb@jereh.com	zqb@jereh.com

三、其他情况

1、公司联系方式

公司注册地址、公司办公地址及其邮政编码、公司网址、电子信箱等在报告期是否变化

适用 不适用

公司注册地址、公司办公地址及其邮政编码、公司网址、电子信箱等在报告期无变化，具体可参见 2024 年年报。

2、信息披露及备置地点

信息披露及备置地点在报告期是否变化

适用 不适用

公司披露半年度报告的证券交易所网站和媒体名称及网址，公司半年度报告备置地在报告期无变化，具体可参见 2024 年年报。

3、其他有关资料

其他有关资料在报告期是否变更情况

适用 不适用

四、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）	6,900,592,211.47	4,957,098,829.99	39.21%
归属于上市公司股东的净利润（元）	1,241,147,971.36	1,088,307,086.00	14.04%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	1,231,144,083.62	919,437,670.19	33.90%
经营活动产生的现金流量净额（元）	3,144,278,212.32	1,060,971,415.49	196.36%
基本每股收益（元/股）	1.22	1.07	14.02%
稀释每股收益（元/股）	1.22	1.07	14.02%
加权平均净资产收益率	5.71%	5.52%	0.19%
	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）	37,597,241,772.47	35,695,116,715.45	5.33%
归属于上市公司股东的净资产（元）	21,847,310,833.49	21,155,377,731.40	3.27%

五、境内外会计准则下会计数据差异

1、同时按照国际会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

适用 不适用

公司报告期不存在按照国际会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况。

2、同时按照境外会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

适用 不适用

公司报告期不存在按照境外会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况。

六、非经常性损益项目及金额

适用 不适用

单位：元

项目	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）	798,086.28	
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）	16,576,584.41	
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	4,514,575.12	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	33,982.20	
债务重组损益	-1,073,391.47	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	1,387,339.22	
减：所得税影响额	8,864,502.55	
少数股东权益影响额（税后）	3,368,785.47	
合计	10,003,887.74	

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。

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司从事的主要业务

（一）公司主营业务介绍

报告期内，公司从事的主要业务包括高端装备制造、油气工程及技术服务、油气田开发、新能源及再生循环等。

1、高端装备制造，包括钻完井设备、天然气设备、海洋工程设备、环境清洁设备、新动能设备（发电、储能）及配件业务等。作为全球领先的油气田成套装备制造制造商，公司能够向客户提供全套油气田开发解决方案，并基于非常规能源开发不断推出尖端产品。钻完井设备主要包括成套钻机、钻机配套设备、压裂成套装备、固井成套装备、连续油管成套装备、氮气发生及泵送设备等；天然气设备主要为气体增压设备、气处理设备等，公司压缩机组广泛应用于地下储气库注气和采气、天然气外输增压、天然气处理和加工、燃料气增压、煤层气集输、LNG 液化工厂、调压站以及化工等领域；海洋工程设备方面，公司持续攻关钻研海洋工程装备领域，主要业务方向为 FPSO 核心橇块、甲板装备、水下装备，为客户提供定制化、一体化解决方案；新动能设备主要包括 6MW 级移动式燃气轮机发电机组、35MW 级移动式燃气轮机发电机组、储能设备等，公司为客户提供以清洁能源为主体的新型井场电力系统解决方案。

2、油气工程及技术服务，主要为油气田勘探开发及地面工程建设提供一体化解决方案。其中油气工程主要专注于油气田地面工程、气处理及 LNG 工程及分布式能源等；油气技术服务主要包括智慧油田解决方案、地质及油藏研究服务、钻完井一体化技术服务、油气田增产技术服务、采油技术服务、油气田运维管理服务。

3、油气田开发，主要系公司持有的加拿大油气区块、伊拉克曼苏里亚气田开发产生的油气销售收入。

4、新能源及再生循环，主要涉及锂离子电池负极材料研发制造，锂电池、风电叶片、光伏组件的资源化循环利用及污泥处理、污泥减量化、土壤修复等环保服务、环保设备一体化解决方案。

（二）经营模式

1、设备及产品销售。公司可以提供钻完井设备、天然气设备、发电设备、海工设备、再生循环设备、配件等设备销售业务，及石油天然气销售、锂电池负极材料销售等。

2、服务模式。公司为客户提供油气田勘探开发一体化解决方案、地面工程建设一体化解决方案、再生循环利用一体化解决方案。

（三）公司的行业地位

公司是一家领先的高端装备提供商、油气工程及技术服务提供商，是一家正在快速发展的新能源绿色循环体系解决方案提供商。

二、核心竞争力分析

1、优秀的企业文化优势

回顾杰瑞的发展历程，杰瑞能够在多个领域取得快速发展的最根本原因，是杰瑞优秀的企业文化。杰瑞的企业文化核心价值观是“以客户为中心，以奋斗者为本，自我批判、勇争第一”。杰瑞坚信，奋斗者是企业最宝贵的财富。企业核心竞争力的载体是团队，企业文化越健康，团队成员对健康文化的践行度越高，企业的核心竞争力就越强。专有技术、核心人才等是企业在一定时期内的可比较竞争优势。秉承健康的企业文化，企业将有能力创造出更多可比较竞争优势。

2、各产业协同的一体化发展优势

杰瑞产业中的大部分产品线贯穿行业的上、中、下游，有利于建立一体化营销体系，为客户提供一体化解决方案；有利于建立协同的人才团队、管理体系、生产体系、采购体系，为杰瑞发展提供足够的产业空间。

3、技术创新变革的基因优势

杰瑞始终坚持以持续创新来驱动企业发展，从最初的配件贸易公司升级到优秀的油气设备公司，再拓展到油气工程及技术服务，延伸到环保业务，2021 年公司确定“油气产业”和“新能源产业”双主业战略进入新能源领域，2023 年公司开拓锂电池资源化回收业务，并在各领域持续研发创新不断突破，杰瑞的发展是一部技术创新变革的历史，创新与变革永远是杰瑞的主旋律，这是公司发展的优秀基因。

公司始终注重技术创新，对创新成果以专利技术等形式予以保护，报告期内，公司累计申请专利 209 项，其中发明专利 90 项、实用新型专利 119 项；截至报告期末，公司累计有效授权专利 2,022 项，其中有效授权发明专利 589 项、有效授权实用新型专利 1,335 项、有效授权外观专利 98 项，软件著作权 102 项，商标 309 项。

持续的研发投入让杰瑞在多个领域取得了丰硕的成果。目前公司是国家技术创新示范企业、国家知识产权示范企业、国家质量标杆；10 家子公司获国家级高新技术企业称号；5 家子公司获国家级专精特新小巨人企业称号；2 家子公司获国家制造业单项冠军企业称号；1 家子公司获国家服务型制造示范企业称号。公司拥有 10 余个国家和省部级科技创新平台，已先后承担国家级地方科研项目 80 余项，23 项技术成果达到国际先进水平，11 项成果获省级科技进步奖，3 项成果获山东省工业设计金奖。

报告期内，公司不存在因核心管理团队和关键技术人员离职、设备或技术升级换代、特许经营权丧失等导致公司核心竞争力受到严重影响的情况。

三、主营业务分析

概述

2025 年上半年，全球政治经济风云变幻，地缘冲突持续升级、美国关税政策冲击、OPEC+增产、大国博弈加剧等多重因素交织，导致油价短期内剧烈波动。经济与国际局势的不确定性促使各方对能源安全的重视程度提升。在此背景

下，油公司在确保油气产量的同时，精简投资、提升效率、压缩成本，这对油气企业的经营管理提出了更高标准。与此同时，天然气作为清洁能源及传统能源向新能源过渡的战略性桥梁地位日益凸显，全球天然气生产、开发与应用需求呈现快速增长，为公司拓展了更为广阔的市场机遇与业绩增长空间。

在此背景下，公司直面行业挑战，勇于破局开新，积极开疆拓土，上半年成功实现经营业绩的量质双升，持续保持高质量发展态势。

(1) 一体化解决方案为天然气业务的蓬勃发展注入强劲动力

杰瑞通过贯穿“气体开发—净化处理—液化储运—终端利用”全业务链条的技术布局，已成功构建起天然气全产业链一体化解决方案能力。业务覆盖天然气勘探开发、集输储存、发电调压、气处理、液化、提氢等全产业链环节，形成了贯穿上、中、下游的综合业务能力。杰瑞特有的“工艺设计+装备制造+工程实施”产业协同模式，能够为客户提供涵盖项目全生命周期的价值服务，充分彰显了其在天然气高效开发应用领域的创新实力与全方位服务能力。

从陆地到海洋，从国内到海外，杰瑞天然气相关业务（涵盖设备与工程领域）持续开拓新市场，市场份额稳步攀升，展现出蓬勃向上的发展态势。报告期内，天然气相关业务实现收入同比增长 112.69%，毛利率提升 5.61%，新增订单增长 43.28%，经营业绩显著增长。

上半年杰瑞天然气成功签署国内大型储气库离心式压缩机供货合同，合同总金额约 5 亿元人民币，这是公司在储气库领域取得的又一重大突破，标志着杰瑞天然气大功率、大排量离心式压缩机组技术在国内储气库领域实现深化应用。此外，报告期内公司成功签署 ADNOC 井场数字化改造项目合同，项目预估总金额达 9.2 亿美元，已顺利实现首批次井场改造工程的交付。同时，公司自主研发生产的海上平台压缩机组成功交付，为海上天然气开发注入了强劲动力。不仅如此，2025 年 7 月，公司成功中标阿尔及利亚国家石油公司侯德努斯天然气增压站总承包工程项目，总金额约合 61.26 亿元，进一步巩固和拓展了公司在北非、中东地区陆上油气田一体化开发建设服务市场的领先地位。

天然气相关业务已经成为公司业绩重要支撑及增长点。

(2) 产业协同并进，多元布局共筑稳健发展基石

公司大部分业务板块贯穿行业的上、中、下游，这为公司建立一体化营销体系、统筹资源、为客户提供全套解决方案奠定了坚实基础。各板块之间相互赋能，资源共享，共同抵御市场波动，实现高效协同，形成强大的发展合力。公司凭借各板块间的深度协同与多元化战略布局，实现了收入的全面增长，各业务板块收入均实现了快速增长，这些共同构筑了公司稳健发展的基石。

公司在油气领域持续保持领先地位。在高端装备板块，公司持续提升市占率水平，覆盖主要国企市场，巩固深化民企市场，稳进深耕海外战略市场，市场份额持续拓增。公司成功斩获并交付多个电驱压裂项目订单，持续保持公司电驱压裂设备的国内领先地位；突破封锁，首次实现海外战略市场国油公司合作，签署近亿元连续油管设备订单；再次实现北美战略客户电驱压裂设备销售及交付；新一代电驱、涡轮压裂系列产品顺利通过战略客户的验收，获得客户的高度评价；成功签署油公司约 5 亿元大型储气库离心式压缩机项目；自主研发制造并交付首台车载燃驱往复压缩机，具备

高效节能、智能操控、低碳环保、安全防爆等核心优势，加速能源结构绿色转型；杰瑞海工聚焦高端海工智能装备研发制造，在 FPSO/FLNG 领域的核心撬块、科考船/工程船领域的甲板装备、深海油气田开发和应急救援领域的水下装备等三个方向深化布局和规划，掌握油气水处理工艺、带补偿布放技术、深海预调试和定向钻进等水下系列卡脖子技术与装备并持续在多个市场获得新突破；公司自主研发制造的高性能压裂柱塞泵，历经海内外的客户反复验证，展现出亿冲次循环性能无损的卓越表现，开创了柱塞泵动力端终身免换的先河，引领着产业升级的浪潮，显著提升着公司的产品竞争力。这不仅为公司的高端装备制造注入了新的活力，也为装备后市场服务增添了强大的竞争力，从而有效提升了公司市场占有率。上半年，高端装备制造板块实现收入同比增长 22.42%。

在油气工程及技术服务板块，公司凭借不断强化的市场开拓能力、不断优化的发展布局以及不断提质增效的多项举措，报告期内取得了显著的经营成效：收入同比增长高达 88.14%，毛利率提升 6.62%。报告期内，公司成功斩获国内外多个油服项目订单，并成功突破北非油服市场，开辟了新的业务增长点；同时，公司成功签署了 ADNOC 井场数字化改造项目合同，并斩获了多个国内超百万方级的 LNG 液化工厂合同，更是在百万方级煤层气制 LNG 项目订单上实现突破，继续保持国内百万方及以上规模液化工厂项目成单率市场第一的领先地位。

油气工程及技术服务与高端装备制造两大板块相互协同、融合发展，在显著强化了公司在相关行业领域内的品牌影响力的同时，助力公司快速赢得客户青睐，为公司注入了更强劲的增长动力。

(3) 深化全球布局，精心打造国际品牌

公司坚定不移地推进全球化发展战略，通过整合资源、加大投入，加速海外产能建设，多措并举提升市场竞争力。报告期内，公司依托本地化运营、强化渠道建设、提升品牌知名度及影响力，并推出更契合客户需求的定制化产品与服务，以点带面，积极拓展业务版图。同时，公司持续推动各业务板块在海外市场的协同配合，聚焦全球战略客户，不断拓展市场范围与客户群体。历经二十余载的积淀，“杰瑞”品牌的国际影响力显著增强，中标率逐年攀升，客户认可度持续提高，公司产品市场占有率亦稳步提升。

报告期内，公司海外市场实现收入 32.95 亿元，同比增长 38.38%，海外市场新增订单同比增长 24.16%，崭露强劲的增长势头，在实现收入订单双增长的同时兼顾优选高质量订单，持续改善海外市场毛利率水平。

(4) 多措并举严控两金，经营现金流持续改善

公司秉持“有现金流的净利润”这一经营管理理念，致力于维持健康的现金流，将资源聚焦于更具潜力、回报更优的项目，精心做好资金筹划，以实现更优的价值回报。公司严格执行两金管理制度，进一步深化管理举措，制定“风险应收锁定清单”与“非正常存货锁定清单”，能够快速识别、锁定并持续监控潜在风险较高的项目。在存货管理方面，公司建立了更为科学的精细化存货管理机制，强化预投的源头管控；在应收账款管理方面，公司完善了重大经营项目的事前风险评估，提升销售合同签署质量，扎实做好事前资信调查，并密切进行过程管控和事后分析，多措并举降低收款风险。报告期内，公司经营活动产生的现金流量净额 31.44 亿元，同比增加 20.83 亿元。

(5) 践行投资者回报理念，提升公司投资价值

为提升公司投资价值、保障投资者权益、增强市场信心，并促进公司的长期、稳定发展，报告期内，公司积极开展了一系列卓有成效的举措，以实际行动切实回馈广大投资者。

公司已开始实施 2025 年度股份回购方案。截至 2025 年 7 月 31 日，公司通过股份回购专用证券账户，以集中竞价方式累计回购公司股份 3,087,500 股，占公司总股本的 0.30%，成交金额达 106,229,502.54 元（不含交易费用）。目前，本次回购股份方案仍在有序推进中。

公司控股股东、董事及高管亦积极通过增持股份计划，表达了对公司经营发展的坚定信心，以及对公司长期投资价值和未来持续发展前景的充分认可。报告期内，公司董事长李慧涛先生、总裁李志勇先生、副总裁路伟先生已圆满完成增持计划，累计增持公司股票 203,600 股，成交金额合计 716.83 万元（不含交易费用）。截至 2025 年 7 月 21 日，公司控股股东、董事孙伟杰先生、王坤晓先生、刘贞峰先生亦已完成增持计划，累计增持公司股票 1,645,900 股，成交金额合计 6,000.32 万元（不含交易费用）。

公司始终高度重视投资者回报，坚持通过现金分红的方式与投资者共享企业发展成果。上半年，公司顺利完成 2024 年度权益分派工作。2024 年度（含半年度及年度）现金分红总额累计达 8.29 亿元，股利支付率达 31.57%。为进一步践行股东回报规划，积极回报广大股东，公司第六届董事会第二十六次会议审议通过，拟实施 2025 年半年度权益分派方案，向全体股东每 10 股派发现金红利 1.5 元（含税），预计派发 1.53 亿元（含税）。鉴于公司正在实施股份回购，若在实施利润分配方案的股权登记日前，公司利润分配的股本基数发生变动，将遵循分配比例不变的原则，相应调整分红金额。

（6）报告期内订单情况

报告期内公司获取新订单 98.81 亿元，同比增长 37.65%，截至报告期末存量订单 123.86 亿元，同比增长 34.76%。订单金额含税，不包括签订的开口合同、框架协议、中标但未签订合同。此外，2025 年上半年新增订单中未计入曼苏里亚项目、阿尔及利亚项目，ADNOC 井场数字化改造项目仅按固定值部分计入。

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	6,900,592,211.47	4,957,098,829.99	39.21%	主要原因系本期业务规模增加
营业成本	4,679,211,667.85	3,192,740,323.51	46.56%	主要原因系本期业务规模增加，业务成本同比增加
销售费用	294,699,785.98	217,381,034.72	35.57%	主要原因系人员规模增加，人工成本增加
管理费用	259,880,085.52	212,874,142.74	22.08%	
财务费用	-150,363,766.97	-39,970,284.81	-276.19%	主要原因系本期汇兑收益、利息收入增加
所得税费用	253,610,910.44	174,662,173.08	45.20%	主要原因系本期业绩规模同比增加
研发投入	243,613,228.79	202,992,200.76	20.01%	
经营活动产生的现金流量净额	3,144,278,212.32	1,060,971,415.49	196.36%	主要原因系本期持续执行收现举措、收到工程项目大额预收款，收取销售商品和提供劳务的款项高于同期

投资活动产生的现金流量净额	-116,229,702.96	-492,515,115.52	76.40%	主要原因系赎回的理财产品同比增加
筹资活动产生的现金流量净额	-914,094,759.44	524,560,879.93	-274.26%	主要原因系同期新增债务融资较多及本期分配股利金额较高
现金及现金等价物净增加额	2,125,809,425.48	1,110,406,386.16	91.44%	主要原因系本期经营活动净现金流入高
其他收益	28,736,920.84	50,178,694.92	-42.73%	主要原因系同期增值税加计抵减享受金额较高
投资收益	53,853,312.90	229,126,723.07	-76.50%	主要原因系同期转让持有的参股公司股权产生的收益较高
信用减值损失（含资产减值损失）	-91,112,853.91	-154,927,326.85	41.19%	主要原因系同期应收账款、长期应收款账龄滚动计提的损失较高

公司报告期利润构成或利润来源发生重大变动

适用 不适用

公司报告期利润构成或利润来源没有发生重大变动。

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	6,900,592,211.47	100%	4,957,098,829.99	100%	39.21%
分行业					
油气行业	6,572,343,127.34	95.24%	4,759,054,095.48	96.00%	38.10%
新能源及再生行业	328,249,084.13	4.76%	198,044,734.51	4.00%	65.74%
分产品					
高端装备制造	4,224,237,958.46	61.22%	3,450,718,672.33	69.61%	22.42%
油气工程及技术服务	2,069,310,714.90	29.99%	1,099,893,788.84	22.19%	88.14%
新能源及再生循环	328,249,084.13	4.76%	198,044,734.51	4.00%	65.74%
油气田开发	228,501,699.96	3.31%	180,733,627.82	3.65%	26.43%
其他业务收入	50,292,754.02	0.73%	27,708,006.49	0.56%	81.51%
分地区					
国内	3,605,302,287.10	52.25%	2,575,755,850.84	51.96%	39.97%
国外	3,295,289,924.37	47.75%	2,381,342,979.15	48.04%	38.38%

注：根据财政部发布的《会计准则解释第18号》，公司追溯调整了2024年度不属于单项履约义务的质保费用，从销售费用调到了成本项，下同。

占公司营业收入或营业利润10%以上的行业、产品或地区情况

适用 不适用

单位：元

	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入比上年同期增减	营业成本比上年同期增减	毛利率比上年同期增减
分行业						
油气行业	6,572,343,127.34	4,351,827,778.32	33.79%	38.10%	45.72%	-3.46%
分产品						
高端装备制造	4,224,237,958.46	2,607,083,685.85	38.28%	22.42%	33.79%	-5.25%
油气工程及技术服务	2,069,310,714.90	1,578,130,484.80	23.74%	88.14%	73.12%	6.62%
分地区						
国内	3,605,302,287.10	2,628,200,772.90	27.10%	39.97%	54.90%	-7.03%
国外	3,295,289,924.37	2,051,010,894.95	37.76%	38.38%	37.09%	0.58%

公司主营业务数据统计口径在报告期发生调整的情况下，公司最近1期按报告期末口径调整后的主营业务数据

□适用 □不适用

四、非主营业务分析

☑适用 □不适用

单位：元

	金额	占利润总额比例	形成原因说明	是否具有可持续性
投资收益	53,853,312.90	3.54%	主要系权益法核算联营企业股权所产生的收益及理财产品所产生的收益	是
公允价值变动损益	2,800,571.12	0.18%	主要系持有理财产品、金融衍生品期间的公允价值变动	是
资产减值	-91,112,853.91	-5.98%	资产减值损失（含信用减值损失）主要系应收账款、长期应收款账龄分布变动	是
营业外收入	15,162,104.26	1.00%	主要系罚款、违约金收入	是
营业外支出	13,768,265.04	0.90%	主要系对外捐赠、非流动资产报废损失、延交罚款	是

五、资产及负债状况分析

1、资产构成重大变动情况

单位：元

	本报告期末		上年末		比重增减	重大变动说明
	金额	占总资产比例	金额	占总资产比例		
货币资金	8,024,858,216.30	21.34%	5,923,929,571.73	16.60%	4.74%	无重大变化
应收账款	6,739,915,015.57	17.93%	6,721,059,933.44	18.83%	-0.90%	无重大变化
合同资产	381,903,072.72	1.02%	532,280,608.82	1.49%	-0.47%	无重大变化
存货	6,099,367,415.22	16.22%	5,351,204,758.39	14.99%	1.23%	无重大变化
长期股权投资	218,337,718.19	0.58%	213,143,964.42	0.60%	-0.02%	无重大变化
固定资产	4,694,004,489.73	12.48%	4,602,963,142.19	12.90%	-0.42%	无重大变化
在建工程	551,423,390.78	1.47%	669,086,799.05	1.87%	-0.40%	无重大变化
使用权资产	18,071,143.23	0.05%	15,590,802.83	0.04%	0.01%	无重大变化
短期借款	1,010,099,267.76	2.69%	1,688,198,529.80	4.73%	-2.04%	无重大变化
合同负债	1,622,798,757.44	4.32%	1,303,257,115.39	3.65%	0.67%	无重大变化
长期借款	2,935,497,811.54	7.81%	2,608,271,245.50	7.31%	0.50%	无重大变化
租赁负债	8,848,160.46	0.02%	8,375,538.74	0.02%	0.00%	无重大变化
长期应收款	1,875,898,308.90	4.99%	2,082,823,399.80	5.84%	-0.85%	无重大变化
应收款项融资	57,791,579.04	0.15%	411,264,173.40	1.15%	-1.00%	无重大变化
预付款项	1,171,853,445.87	3.12%	546,666,520.55	1.53%	1.59%	无重大变化
应付票据	2,709,911,731.86	7.21%	1,924,912,739.09	5.39%	1.82%	无重大变化
长期应付款	261,854,605.12	0.70%	317,227,475.55	0.89%	-0.19%	无重大变化

2、主要境外资产情况

☑适用 □不适用

资产的具体内容	形成原因	资产规模	所在地	运营模式	保障资产安全性的控制措施	收益状况	境外资产占公司净资产的比重	是否存在重大减值风险
加拿大油气资产	系投资购买及建设形成	报告期末账面价值 11.74 亿元人民币	加拿大阿尔伯塔省	独立或合作勘探	不适用	报告期内取得 2.29 亿元的油气开发收入	5.17%	否
其他情况说明	无							

3、以公允价值计量的资产和负债

☑适用 □不适用

单位：元

项目	期初数	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	本期购买金额	本期出售金额	其他变动	期末数
金融资产								
1. 交易性金融资产（不含衍生金融资产）	2,549,595,506.09	16,264,453.90			2,367,805,058.63	2,416,218,666.09		2,503,512,357.87
4. 其他权益工具投资	4,157,398.35		-423,640.25					3,733,758.10
5. 其他非流动金融资产	168,976,593.89	-430,896.44						168,545,697.45
金融资产小计	2,722,729,498.33	15,833,557.46	-423,640.25		2,367,805,058.63	2,416,218,666.09		2,675,791,813.42
应收款项融资	411,264,173.40						-353,472,594.36	57,791,579.04
上述合计	3,133,993,671.73	15,833,557.46	-423,640.25		2,367,805,058.63	2,416,218,666.09	-353,472,594.36	2,733,583,392.46
金融负债	0.00	-1,907,015.69						1,907,015.69

其他变动的内容

应收款项融资其他变动为本期净减少金额。

报告期内公司主要资产计量属性是否发生重大变化

□是 ☑否

4、截至报告期末的资产权利受限情况

单位：元

项目	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	45,228,187.12	45,228,187.12	冻结	诉讼冻结
货币资金	533,626,897.83	533,626,897.83	其他	保证金
银行承兑汇票（应收票据）	314,794,373.55	314,622,690.92	质押	票据池业务质押融资
应收账款	88,718,566.28	79,801,794.17	质押	借款质押
长期应收款（含一年内到期）	500,647,661.85	498,144,423.54	质押	融资质押
固定资产	1,162,218,796.59	902,676,646.19	抵押	授信抵押
无形资产	214,611,382.66	178,219,830.59	抵押	授信抵押

合计	2,859,845,865.88	2,552,320,470.36		
----	------------------	------------------	--	--

六、投资状况分析

1、总体情况

适用 不适用

报告期投资额（元）	上年同期投资额（元）	变动幅度
218,337,718.19	213,143,964.42	2.44%

注：本数据为长期股权投资数据。

2、报告期内获取的重大的股权投资情况

适用 不适用

3、报告期内正在进行的重大的非股权投资情况

适用 不适用

单位：元

项目名称	投资方式	是否为固定资产投资	投资项目涉及行业	本报告期投入金额	截至报告期末累计实际投入金额	资金来源	项目进度	预计收益	截止报告期末累计实现的收益	未达到计划进度和预计收益的原因	披露日期（如有）	披露索引（如有）
锂离子电池负极材料一体化项目	自建	否	锂离子电池负极材料	26,578,243.74	1,511,607,032.34	自有资金	60.46%	-247,955,374.23	-247,955,374.23	因行业影响，公司主动控制投资进度	2021年09月29日	详见公司披露于巨潮资讯网的2021-058号公告
合计	--	--	--	26,578,243.74	1,511,607,032.34	--	--	-247,955,374.23	-247,955,374.23	--	--	--

注1：项目投入金额为锂离子电池负极材料一体化项目累计计入在建工程及固定资产的金额。

注2：预计收益、截至报告期末累计实现的收益，为杰瑞新能源科技有限公司自2023年投入经营开始到报告期累计实现的净利润。

4、金融资产投资

(1) 证券投资情况

☑适用 ☐不适用

单位：元

证券品种	证券代码	证券简称	最初投资成本	会计计量模式	期初账面价值	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期购买金额	本期出售金额	报告期损益	期末账面价值	会计核算科目	资金来源
境内外股票	POS.L	PLEXUS	77,555,749.43	公允价值计量	4,157,398.35	-423,640.25	-73,821,991.33				3,733,758.10	其他权益工具投资	自有资金
境内外股票	02178.HK	百勤油服	28,030,199.38	公允价值计量	2,420,521.10	146,032.27	-25,609,678.28		2,566,553.37	-568,865.36		交易性金融资产	自有资金
境内外股票	02178.HK	百勤油服	18,739,617.57	公允价值计量	814,563.32	-161,079.21	-17,925,054.25		653,484.11	-159,183.82		交易性金融资产	自有资金
境内外股票	01251.HK	华油能源	9,503,737.11	公允价值计量	543,483.30	-111,592.20	-8,960,253.81		431,891.10	-231,524.55		交易性金融资产	自有资金
合计			133,829,303.49	--	7,935,966.07	-550,279.39	-126,316,977.67	0.00	3,651,928.58	-959,573.73	3,733,758.10	--	--
证券投资审批董事会公告披露日期	2015年01月21日												
	2015年07月02日												
	2015年09月25日												

(2) 衍生品投资情况

☑适用 ☐不适用

1) 报告期内以套期保值为目的的衍生品投资

☑适用 ☐不适用

单位：万元

衍生品投资类型	初始投资金额	期初金额	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	报告期内购入金额	报告期内售出金额	期末金额	期末投资金额占公司报告期末净资产比例
外汇远期	0	0	-190.7	0	6,102	508.5	5,593.5	0.26%

合计	0	0	-190.7	0	6,102	508.5	5,593.5	0.26%
报告期内套期保值业务的会计政策、会计核算具体原则，以及与上一报告期相比是否发生重大变化的说明	未发生重大变动。公司根据财政部《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》《企业会计准则第 24 号——套期会计》《企业会计准则第 37 号——金融工具列报》和《企业会计准则第 39 号——公允价值计量》相关规定及其指南，对拟开展的外汇套期保值业务进行相应的核算处理，反映资产负债表及损益表相关项目。							
报告期实际损益情况的说明	报告期内，以套期保值为目的的衍生品交易实际损益为-12.80 万人民币。							
套期保值效果的说明	公司通过外汇套期保值，规避了外汇市场的风险，报告期内的汇率波动未对公司造成重大不良影响。							
衍生品投资资金来源	自有资金							
报告期衍生品持仓的风险分析及控制措施说明（包括但不限于市场风险、流动性风险、信用风险、操作风险、法律风险等）	<p>一、开展外汇套期保值业务的风险分析</p> <p>公司进行外汇套期保值业务遵循合法、审慎、安全、有效的原则，不进行以投机为目的的外汇交易，所有外汇套期保值业务均以正常生产经营为基础，以具体经营业务为依托，以规避和防范汇率或利率风险为目的，但是进行外汇套期保值业务也会存在一定的风险：</p> <p>1、市场风险：在汇率或利率行情走势与公司预期发生大幅偏离的情况下，公司锁定汇率或利率后的成本支出可能超过不锁定时的成本支出，从而造成潜在损失；</p> <p>2、内部控制风险：外汇套期保值业务专业性较强，复杂程度较高，可能会由于内部控制机制不完善而造成风险；</p> <p>3、客户或供应商违约风险：客户应收账款发生逾期，货款无法在预测的回款期内收回，或支付给供应商的货款后延，均会影响公司现金流量情况，从而可能使实际发生的现金流与已操作的外汇套期保值业务期限或数额无法完全匹配，从而导致公司损失；</p> <p>4、付款及回款预测风险：公司采购部门通常根据采购订单、出口销售业务部门根据客户订单和预计订单进行付款及回款预测，但在实际执行过程中，供应商或客户可能会调整自身订单和预测，造成公司付款或回款预测不准，导致已操作的外汇套期保值延期交割风险；</p> <p>5、法律风险：因相关法律发生变化或交易对手违反相关法律制度可能造成合约无法正常执行而给公司带来损失。</p> <p>二、公司采取的风险控制措施</p> <p>1、公司制定了《外汇套期保值业务管理制度》，规定公司不进行单纯以投机为目的的外汇套期保值业务，所有外汇套期保值业务均以正常生产经营为基础，以具体经营业务为依托，以规避和防范汇率或利率风险为目的。制度就公司业务操作原则、审批权限、内部审核流程、责任部门及责任人、信息隔离措施、内部风险报告制度及风险处理程序等做出了明确规定，该制度符合监管部门的有关要求，满足实际操作的需要，所制定的风险控制措施切实有效。</p> <p>2、公司资金与融资部、财务部、审计部及采购管理部、出口销售业务部门、投资部门作为相关责任部门均有清晰的管理定位和职责，并且责任落实到人，通过分级管理，从根本上杜绝了单人或单独部门操作的风险，在有效地控制风险的前提下也提高了对风险的应对速度。</p> <p>3、公司仅与具有合法资质的大型商业银行开展外汇套期保值业务，密切跟踪相关领域的法律法规，规避可能产生的法律风险。</p> <p>4、公司进行外汇套期保值交易必须基于公司出口项下的外币收款预测及进口项下的外币付款预测，或者外币银行借款或者可能的对外投资/并购外汇付款。交易合约的外币金额不得超过外币收款或外币付款预测金额，外汇套期保值业务以实物交割的交割期间需与公司预测的外币收款时间或外币付款时间相匹配，或者与对应的外币银行借款的兑付期限相匹配。</p> <p>5、在具体操作层面，在选择套期保值业务产品种类时，考虑设定应对到期违约方案，尽量选择违约风险低/风险可控的产品；在设定操作金额时，只对部分金额进行操作；外汇套期保值业务操作后，需要关注市场情况变动，如发生到期违约或在执行期间发生不可逆转反向变动，则需要上报审批，并采取及时有效的止损和补救措施。</p>							
已投资衍生品报告期内市场价格或产品公允价值变动的情况，对衍生品公允价值的分析应披露具体使用的方法及相关假设与参数的设定	公司按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》和《企业会计准则第 39 号——公允价值计量》的规定进行公允价值计量与确认，公允价值基本参照银行定价。							

涉诉情况（如适用）	不适用
衍生品投资审批董事会公告披露日期（如有）	2025 年 04 月 10 日
衍生品投资审批股东会公告披露日期（如有）	2025 年 05 月 08 日

注：外币币种为美元、马来西亚林吉特，美元以重估汇率 7.1586 折算，马来西亚林吉特以重估汇率 1.6950 折算。

2) 报告期内以投机为目的的衍生品投资

适用 不适用

公司报告期不存在以投机为目的的衍生品投资。

5、募集资金使用情况

适用 不适用

(1) 募集资金总体使用情况

适用 不适用

单位：万元

募集年份	募集方式	证券上市日期	募集资金总额	募集资金净额 (1)	本期已使用募集资金总额	已累计使用募集资金总额 (2)	报告期末募集资金使用比例 (3) = (2) / (1)	报告期内变更用途的募集资金总额	累计变更用途的募集资金总额	累计变更用途的募集资金总额比例	尚未使用募集资金总额	尚未使用募集资金用途及去向	闲置两年以上募集资金金额
2022 年	非公开发行	2022 年 07 月 15 日	250,000	248,748.38	971.35	72,133.24	29.00%	0	75,820.5	30.48%	107,341.48	除暂时补充流动资金外，公司尚未使用的募集资金存放于募集资金专户或以现金管理方式集中管理。	0

合计	--	--	250,000	248,748.38	971.35	72,133.24	29.00%	0	75,820.5	30.48%	107,341.48	--	0
----	----	----	---------	------------	--------	-----------	--------	---	----------	--------	------------	----	---

募集资金总体使用情况说明

本公司已严格按照《中华人民共和国公司法》《中华人民共和国证券法》《上市公司募集资金监管规则》《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》和公司《募集资金管理及使用制度》等的规定管理和使用募集资金，不存在未及时、真实、准确、完整披露募集资金使用相关信息的情形，募集资金存放、使用、管理及披露不存在违规情形。

注：尚未使用的募集资金总额含利息、理财收益及理财产品期末余额，不含用于暂时补充流动资金的80,000万元。

(2) 募集资金承诺项目情况

适用 不适用

单位：万元

融资项目名称	证券上市日期	承诺投资项目和超募资金投向	项目性质	是否已变更项目(含部分变更)	募集资金承诺投资总额	调整后投资总额(1)	本报告期投入金额	截至期末累计投入金额(2)	截至期末投资进度(3)=(2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	本报告期实现的效益	截止报告期末累计实现的效益	是否达到预计效益	项目可行性是否发生重大变化
承诺投资项目														
2021年度非公开发行A股股票	2022年07月15日	1. 数字化转型一期项目	运营管理	否	113,748.38	113,748.38	956.49	10,735.29	9.44%	2027年12月31日			不适用	否
		2. 新能源智能压裂设备及核心部件产业化项目	生产建设	是	75,000	1,160.93	0	1,160.93	100.00%	2024年01月18日			不适用	是
		3. 补充流动资金	补流	否	60,000	60,000	0	60,043.09	100.07%	2022年12月31日			不适用	否
		4. 油气技术服务项目	生产建设	否	0	75,820.5	14.86	193.93	0.26%	2027年12月31日	0	0	不适用	否
承诺投资项目小计				--	248,748.38	250,729.81	971.35	72,133.24	--	--	0	0	--	--
超募资金投向														
无	2022年07月15日	不适用	不适用	否									不适用	否
合计				--	248,748.38	250,729.81	971.35	72,133.24	--	--	0	0	--	--

分项目说明未达到计划进度、预计收益的情况和原因（含“是否达到预计效益”选择“不适用”的原因）	<p>1、数字化转型一期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。本项目不直接产生效益。</p> <p>2、公司于 2023 年 12 月 29 日分别召开第六届董事会第十一次会议、第六届监事会第十一次会议，于 2024 年 1 月 18 日召开 2024 年第一次临时股东大会，审议通过了《关于变更部分募集资金用途的议案》，公司终止新能源智能压裂设备及核心部件产业化项目并将该项目的剩余募集资金用途全部变更为油气技术服务项目。</p> <p>3、本项目尚在建设中，截至报告期末尚未产生效益。近年来，国内油气技术服务市场竞争加剧，中小型油气技术服务企业靠灵活服务、更低的价格争抢市场，油服公司经营压力增大，可能导致油服业务未来盈利受到冲击；同时，中东地区主要油公司多采取与油服公司签署长期服务协议的合作模式，油服业务订单周转周期较长。为避免盲目扩张造成产能闲置，资源浪费，给公司经营造成拖累，公司审慎评估新建队伍必要性，主动放缓该项目投资，致使该项目投资进度较慢。</p>
项目可行性发生重大变化的情况说明	<p>新能源智能压裂设备及核心部件产业化项目：</p> <p>公司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。</p> <p>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，公司使用自有资金在美国扩建设备生产车间、新建综合基地以及在中东地区新建生产基地，海外地区的产能扩建将会对公司产能形成有效补充。相应的，原募投项目在国内进行扩产计划紧迫程度有所下降，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，因此公司终止新能源智能压裂设备及核心部件产业化项目。</p>
超募资金的金额、用途及使用进展情况	不适用
存在擅自变更募集资金用途、违规占用募集资金的情形	不适用
募集资金投资项目实施地点变更情况	不适用
募集资金投资项目实施方式调整情况	<p>适用</p> <p>报告期内发生</p> <p>1、公司于 2023 年 12 月 29 日分别召开第六届董事会第十一次会议、第六届监事会第十一次会议，于 2024 年 1 月 18 日召开 2024 年第一次临时股东大会，审议通过了《关于变更部分募集资金用途的议案》，公司终止新能源智能压裂设备及核心部件产业化项目并将该项目的剩余募集资金用途全部变更为油气技术服务项目。详见公司披露于巨潮资讯网的 2023-098、2024-006 号公告。</p> <p>2、公司于 2025 年 6 月 25 日分别召开第六届董事会第二十四次会议、第六届监事会第二十一次会议，审议通过了《关于募集资金投资项目重新论证并延期的议案》，同意公司在募集资金投资项目实施主体、募集资金用途及募集资金投入金额不发生变化的情况下，将数字化转型一期项目、油气技术服务项目达到预定可使用状态日期调整至 2027 年 12 月 31 日。详见公司披露于巨潮资讯网的 2025-046 号公告。</p>
募集资金投资项目先期投入及置换情况	<p>适用</p> <p>1、2022 年 10 月 28 日，公司第五届董事会第二十五次会议和第五届监事会第二十一次会议审议通过了《关于使用募集资金置换预先投入募投项目及已支付发行费用的自筹资金的议案》，同意公司使用募集资金置换已预先投入募投项目的自筹资金 5,462.33 万元，及支付发行费用 301.70 万元，共 5,764.03 万元。独立董事发表了明确同意意见。同时，保荐机构国信证券对上述事项无异议，并出具了《国信证券股份有限公司关于烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司使用募集资金置换预先投入募投项目及已支付发行费用的自筹资金事项的核查意见》。上述置换事项预先投入资金金额经中喜会计师事务所（特殊普通合伙）进行了专项审核，并出具了《关于对烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司以募集资金置换预先投入募投项目及支付发行费用的自筹资金的鉴证报告》（中喜特审 2022T00473 号）。详见公司披露于巨潮资讯网的 2022-065 号公告。</p> <p>2、2024 年 4 月 1 日，公司第六届董事会第十五次会议和第六届监事会第十三次会议审议通过了《关于使用银行承兑汇票、商业承兑汇票、信用证、供应链金融凭证及自有外汇支付募投项目款项并以募集资金等额置换的议案》，同意公司在募集资金投资项目实施期间，根据实际情况使用银行承兑汇票、商业承兑汇票、信用证、供</p>

	应链金融凭证及自有外汇支付募投项目款项，并定期从募集资金专项账户中等额置换转入公司一般账户。保荐机构国信证券对上述事项无异议，并出具了《国信证券股份有限公司关于烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司使用银行承兑汇票、商业承兑汇票、信用证、供应链金融凭证及自有外汇支付募投项目款项并以募集资金等额置换的核查意见》。详见公司披露于巨潮资讯网的 2024-027 号公告。
用闲置募集资金暂时补充流动资金情况	适用 1、公司于 2024 年 7 月 12 日分别召开第六届董事会第十七次会议和第六届监事会第十五次会议，审议通过了《关于使用部分闲置募集资金暂时补充流动资金的议案》，同意公司及子公司使用不超过 8 亿元的闲置募集资金暂时补充流动资金，使用期限为自公司董事会审议通过之日起 12 个月内。2025 年 4 月 1 日，公司提前将本次用于暂时补充流动资金的闲置募集资金共计 8 亿元全部归还至相应募集资金专用账户，实际使用期限未超过 12 个月。详见公司披露于巨潮资讯网的 2024-058、2025-005 号公告。 2、公司于 2025 年 4 月 8 日分别召开第六届董事会第二十一次会议和第六届监事会第十九次会议，审议通过了《关于使用部分闲置募集资金暂时补充流动资金的议案》，同意公司及子公司使用不超过 8 亿元的闲置募集资金暂时补充流动资金，使用期限为自公司董事会审议通过之日起 12 个月内。详见公司披露于巨潮资讯网的 2025-020 号公告。截至报告期末，公司有 8 亿元的闲置募集资金用于暂时补充流动资金。
项目实施出现募集资金结余的金额及原因	不适用
尚未使用的募集资金用途及去向	截至 2025 年 6 月 30 日，除暂时补充流动资金外，公司尚未使用的募集资金存放于募集资金专户或以现金管理方式集中管理。
募集资金使用及披露中存在的问题或其他情况	截至 2025 年 6 月 30 日，本公司已严格按照《中华人民共和国公司法》《中华人民共和国证券法》《上市公司募集资金监管规则》《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》和公司《募集资金管理及使用制度》等的规定管理和使用募集资金，不存在未及时、真实、准确、完整披露募集资金使用相关信息的情形，募集资金存放、使用、管理及披露不存在违规情形。

注 1：“补充流动资金”项目投入金额中包含“补充流动资金”项目募集资金结息款补流 43.11 万元。

注 2：调整后承诺投资总额合计 250,729.81 万元，较原募集资金承诺投资总额 248,748.38 万元增加 1,981.43 万元，原因是原募投项目利息和理财收益 1,981.65 万元减去手续费 0.22 万元后的余额全部转入新募投资项目。

注 3：募集资金投入金额不包括银行账户开户费、网银证书费、账户管理费、转账手续费等费用支出。

(3) 募集资金变更项目情况

适用 不适用

单位：万元

融资项目名称	募集方式	变更后的项目	对应的原承诺项目	变更后项目拟投入募集资金总额(1)	本报告期实际投入金额	截至期末实际累计投入金额(2)	截至期末投资进度(3)=(2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	本报告期实现的效益	是否达到预计效益	变更后的项目可行性是否发生重大变化
2021 年度非公开发行 A 股股票	非公开发行	油气技术服务项目	新能源智能压裂设备及核心部件产业化项目	75,820.5	14.86	193.93	0.26%	2027 年 12 月 31 日	0	不适用	否

合计	--	--	--	75,820.5	14.86	193.93	--	--	0	--	--
变更原因、决策程序及信息披露情况说明 (分具体项目)	<p>终止新能源智能压裂设备及核心部件产业化项目的原因：公司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，公司使用自有资金在美国扩建设备生产车间、新建综合基地以及在中东地区新建生产基地，海外地区的产能扩建将会对公司产能形成有效补充。相应的，原募投项目在国内进行扩产计划紧迫程度有所下降，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，因此公司终止新能源智能压裂设备及核心部件产业化项目。实施油气技术服务项目的原因：随着国家能源安全战略深入落实，我国油气勘探开发力度逐步提升，推动油气增储上产；并且深入推进页岩革命，推动页岩气实现二次跨越发展、页岩油成为原油稳产的战略接替，这也给国内油气行业带来机会，带动油气技术服务需求不断提升。同时国际原油价格处在相对高位，全球油气市场较为活跃，海外油气技术服务需求增大。包括阿联酋、沙特阿拉伯在内的中东地区是“一带一路”重要的节点，也是公司实施国际化战略的重要市场。近年来，阿联酋、沙特阿拉伯等中东国家均加大在油气领域的投入力度，并开始探索非常规油气资源的勘探开发，对油气技术服务需求不断提升。公司实施本次油气技术服务项目，可以扩大公司油气技术服务海外市场规模，满足中东市场对于相关油气技术服务的需求，适应不同地区和不同工况下的作业要求，助力公司油气技术服务业务进一步提升市场占有率。基于上述情况，海内外市场对包括压裂酸化服务、连续油管服务等一体化油气技术服务需求持续增加。公司亟需加强自身油气技术服务能力建设，以满足油气技术服务业务对服务队伍的数量、设备配置以及作业能力的迫切需求。综合上述实际经营状况以及公司长期战略规划考虑，为减少产能浪费，避免重资产闲置，提高募集资金使用效率，保障公司未来效益的稳步增长，公司终止原募投项目境内扩产计划，并将该项目的剩余募集资金用途全部变更为油气技术服务项目，以加强自身油气技术服务能力建设。公司于 2023 年 12 月 29 日分别召开第六届董事会第十一次会议、第六届监事会第十一次会议，于 2024 年 1 月 18 日召开 2024 年第一次临时股东大会，审议通过了《关于变更部分募集资金用途的议案》。详见公司披露于巨潮资讯网的 2023-098、2024-006 号公告。</p>										
未达到计划进度或预计收益的情况和原因 (分具体项目)	<p>本项目尚在建设中，截至报告期末尚未产生效益。近年来，国内油气技术服务市场竞争加剧，中小型油气技术服务企业靠灵活服务、更低的价格争抢市场，油服公司经营压力增大，可能导致油服业务未来盈利受到冲击；同时，中东地区主要油公司多采取与油服公司签署长期服务协议的合作模式，油服业务订单周转周期较长。为避免盲目扩张造成产能闲置，资源浪费，给公司经营造成拖累，公司审慎评估新建队伍必要性，主动放缓该项目投资，致使该项目投资进度较慢。</p>										
变更后的项目可行性发生重大变化的情况说明	不适用										

七、重大资产和股权出售

1、出售重大资产情况

适用 不适用

公司报告期末未出售重大资产。

2、出售重大股权情况

适用 不适用

八、主要控股参股公司分析

适用 不适用

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

单位：万元

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	子公司	石油天然气钻完井设备，如压裂设备、固井设备、连续油管设备等	200,000	1,883,311.72	1,229,857.28	259,210.03	55,089.28	46,782.98
杰瑞能源服务有限公司	子公司	压裂服务、连续油管服务等油气技术服务及油气田开发	80,000	532,552.39	252,527.34	150,422.28	32,056.67	24,552.75
杰瑞石油天然气工程有限公司	子公司	工程项目、压缩机和天然气处理输送装备	100,000	748,578.03	359,963.21	153,804.54	42,598.12	36,842.86

报告期内取得和处置子公司的情况

适用 不适用

公司名称	报告期内取得和处置子公司方式	对整体生产经营和业绩的影响
四川杰瑞能源开发有限公司	新设	无重大影响
杰瑞（重庆）能源开发有限公司	新设	无重大影响
杰瑞（巫山）清洁能源有限公司	新设	无重大影响
合肥杰瑞再生资源有限公司	新设	无重大影响
烟台鑫瑞企业管理合伙企业（有限合伙）	新设	无重大影响
山东杰瑞敏电能源有限公司	新设	无重大影响
山东杰瑞敏电投资有限公司	新设	无重大影响
Jereh Environmental Singapore Pte. Ltd.	新设	无重大影响

主要控股参股公司情况说明

随着天然气业务市场的稳步开拓，公司市场份额逐渐攀升，报告期内，杰瑞石油天然气工程有限公司实现营业收入及利润双增长。在油气技术服务板块，公司推动运营精益改善，提质增效，产值再创新高，杰瑞能源服务有限公司营业收入及利润同比大幅增长。油田装备领域，公司持续保持领先地位，并不断巩固深化在民企市场的竞争力，烟台杰瑞石油装备技术有限公司收入同比提升，但受交付产品结构差异及政府补助影响，利润有所下滑。

九、公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

十、公司面临的风险和应对措施

（一）原油天然气价格波动加剧的风险

公司主营业务处于石油天然气设备及服务行业，石油天然气开采行业的发展及景气程度会影响到公司油气相关板块的发展状况。原油作为大宗商品，其价格受到全球经济增长率、地缘、政治、金融、供需等诸多因素影响，表现出较强的周期性和波动性。在油价低迷时期，油公司会相应减少资本支出，如果油价继续下跌或持续处于低点，将会抑制或延迟油公司的勘探开发投入，对于油气行业设备和服务的需求减弱。若国际原油天然气价格波动加剧，将影响油气服务行业的景气度。对此，公司密切关注行业发展情况，提升公司自身竞争力，增强抗风险能力，深耕油气行业，开拓新业务，主动防范应对上述风险。

（二）市场竞争加剧及收款的风险

随着全球低碳能源的不断发展，油气行业受到一定的挤压，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。行业内公司众多，头部企业依托技术垄断、资金实力等持续挤压市场份额，中小型企业靠个性化、灵活服务、更低的价格争抢市场，行业存在市场竞争加剧及经营压力增大的风险。

公司在经营过程中会有各种性质的客户，每个客户资产规模、信用评级、经营情况各不相同。若客户不能按照合同约定付款或因经营不善无力支付货款，有可能导致公司应收账款逾期或形成坏账，增加公司的收款成本，甚至导致资金损失，给公司财务状况带来负面影响。公司为经过内部审议的客户提供销售业务相关的融资业务担保，截至报告期末，公司承担的此类业务担保余额为 67,176.94 万元，若被担保客户不履约或无法履约，公司可能会因客户违约被要求履行担保义务。报告期内公司开展此类业务未发生逾期情况，整体风险可控。

对此，公司将加强技术创新，提高产品及服务质量，提升交货效率，以提升公司竞争力；同时公司将完善重大经营项目的事前风险评估，提升销售合同签署质量，扎实做好事前资信调查，密切过程管控和事后分析，多措并举降低收款风险。

（三）低碳能源转型对行业发展的风险

长期看，随着世界经济的发展和全球碳中和政策的推进，非化石能源、可再生能源快速增长，低碳能源观念被接受，低碳能源实践取得一定成效，对油气行业需求产生一定的冲击。对此，公司坚持双主业战略，多板块布局，开拓非油领域业务，提升非油气行业收入占比，实现高质量可持续发展。

（四）国际化经营风险

公司坚定执行大海外战略，在海外多个国家开展业务，海外业务收入占比不断提升。公司在海外开展业务受经营地环境影响，可能存在地缘政治动荡下部分国家和地区政治、经济环境不稳定、进出口限制、外汇管制、贸易摩擦、关税

政策变化等情况导致公司出现国际市场开拓困难，个别合同不能履约，法律风险防范不足及应对不及时被处罚，收款困难、被征收高额关税、采购成本增长等情况，加大公司国际业务拓展及经营风险。

公司的记账本位币为人民币，公司海外业务以外币结算为主，随着公司海外业务规模扩大，汇率波动或外汇政策变化将有可能给公司的财务状况和经营成果造成影响。

对此，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；公司迪拜基地建成后，在中国、中东、北美均建有高端装备制造基地，可辐射全球油气市场，用全球化生产及供应链布局来抵御贸易风险；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。

（五）公司产业部分转型失败的风险

目前公司正在从传统装备制造业向新能源科技型企业转型，在公司熟悉领域的转型，如由传统油驱装备向新能源装备转型、提升新能源装备的比重，公司具有较强的技术和管理优势确保转型平稳过渡；但是在部分新领域的转型，如向锂电池负极材料领域转型，新能源锂电池领域竞争加剧，负极材料量增价减，竞争激烈，存在转型不达预期或者转型失败的风险。对此，公司将紧密跟踪新产业政策及市场情况，科学审慎决策布局新业务，狠抓经营，严控成本，同时积极引进和培养新领域各类人才，降低相应风险。

十一、市值管理制度和估值提升计划的制定落实情况

公司是否制定了市值管理制度。

是 否

公司是否披露了估值提升计划。

是 否

公司于 2024 年 12 月 25 日召开杰瑞股份第六届董事会第二十次会议，审议并通过《关于制定〈市值管理制度〉的议案》，《市值管理制度》详见巨潮资讯网。

十二、“质量回报双提升”行动方案贯彻落实情况

公司是否披露了“质量回报双提升”行动方案公告。

是 否

为响应中央政治局会议关于“活跃资本市场、提振投资者信心”及国务院常务会议关于“大力提升上市公司质量和投资价值”的号召，同时维护全体股东尤其是中小股东的利益，促进公司健康、可持续发展，并基于对公司发展前景的信心以及对公司长期价值的认可，结合自身发展战略、经营情况以及财务状况，公司于 2024 年 3 月制定了“质量回报双提升”行动方案。自行动方案发布以来，公司始终践行方案宗旨，积极采取多种举措推动上市公司高质量发展。

一、不忘根本，多措并举践行回报投资者理念

为了维护公司价值及投资者权益，增强投资者的信心，促进公司长期、稳定发展，公司积极推进实施 2025 年度股份回购方案，截至 2025 年 7 月 31 日，公司通过股份回购专用证券账户以集中竞价方式累计回购公司股份 3,087,500 股，占公司总股本的 0.30%，购买股份的最高成交价为 38.65 元/股，最低成交价为 33.67 元/股，成交金额 106,229,502.54 元（不含交易费用）。截至目前，本回购股份方案仍在实施过程中。

公司高度重视投资者回报，致力于通过现金分红的方式与投资者共享企业发展成果。2024 年 4 月，公司发布未来三年（2024-2026 年）股东回报规划，对利润分配做出制度化安排，以保证利润分配政策的连续性和稳定性。2025 年 5 月 7 日，公司召开 2024 年度股东大会审议通过了《关于 2024 年度利润分配和资本公积金转增股本方案及 2025 年中期现金分红规划的议案》，并于 2025 年 5 月实施 2024 年度权益分派，向全体股东每 10 股派发现金红利 6.9 元（含税），共计派发 7.06 亿元（含税）。为进一步切实履行股东回报规划，积极回报广大股东，经公司第六届董事会第二十六次会议审议通过，公司拟实施 2025 年半年度权益分派，向全体股东每 10 股派发现金红利 1.5 元（含税），预计派发 1.53 亿元（含税）。

此外，公司控股股东、董事、高管亦通过实施增持股份计划，彰显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。截至 2025 年 3 月 18 日，公司董事长李慧涛先生、总裁李志勇先生、副总裁路伟先生完成增持股份计划，累计增持公司股票合计 203,600 股，成交金额合计 716.83 万元（不含交易费用）。截至 2025 年 7 月 21 日，公司控股股东孙伟杰先生、王坤晓先生、刘贞峰先生完成增持股份计划，累计增持公司股票合计 1,645,900 股，成交金额合计 6,000.32 万元（不含交易费用）。

未来公司将兼顾企业发展与股东回报，在保障公司正常运营和长期战略发展规划的前提下，多措并举回馈投资者，提升上市公司质量，维护投资者权益。

二、踔厉奋发，聚焦主业推动公司高质量发展

公司秉持“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，提升公司产品价值，为客户提供有竞争力的产品及服务。

2025 年上半年，公司在油气装备领域继续稳居领先地位，国内外市场接连取得突破。在高端装备制造领域，公司成果斐然：成功斩获并交付多个国内外电驱压裂设备采购项目，持续保持公司电驱压裂设备的国内领先地位；天然气压缩机产线自主研发制造的车载燃驱往复复式压缩机组顺利交付，开创了长输管线天然气高效回收的新模式；同时公司中标价值约 5 亿元国内大型储气库离心机项目，标志着杰瑞天然气大功率、大排量离心式压缩机组技术在国内储气库领域实现深化应用；突破封锁，首次实现海外战略市场国油公司合作，签署近亿元连续油管设备订单；公司与客户联合研发的“双定向”关键层致裂工艺成功应用，标志着杰瑞煤矿井下“双定向”关键层致裂工艺及成套装备达到国内领先水平。

公司在油气工程服务领域再次取得重大突破：成功中标阿尔及利亚国家石油公司侯德努斯天然气增压站总承包工程项目，总金额约合 61.26 亿元，进一步巩固和拓展在北非、中东地区陆上油气田一体化开发建设工程服务市场；ADNOC

井场数字化改造项目签署正式合同，并成功实现首批次井场改造工程的交付；曼苏里亚项目前期准备工作已圆满完成，项目进程全速推进，正式迈入开发执行的新阶段。公司通过不懈努力，加快国际化战略步伐，持续强化在全球油气行业影响力。

三、强基固链，自主创新赋能企业实力提升

公司始终坚持以自主创新引领发展，高度重视研发创新工作，报告期内，公司取得了丰硕的研发成果。

在压裂领域，公司推出 AI•R FRAC 智慧井场压裂解决方案，AI•R FRAC 是由 AI 驱动的智慧压裂解决方案，通过整合智能决策系统、设备状态监测系统、智能管汇系统、井场智能安全系统、输变电系统、闭式混砂系统、电驱压裂系统、井场提效系统等八大核心模块，让 AI 赋能压裂全流程，实现数据分析智能化、风险预警实时化、智能决策科学化。目前，AI•R FRAC 系统已在大庆、新疆、川渝等油气主产区实现规模化应用，根据实际应用数据分析，AI•R FRAC 智能化、集成化提效方案的使用，可以实现压裂作业多项突破：压力异常识别精度达 100%、柱塞泵风险预判准确率达 97.8%、井场综合效率提升 36%以上，推动压裂作业全流程迎来智能化系统革新。

2025 年 5 月，公司发布了新一代智能连续油管设备，通过搭载实时模拟分析、缺陷检测等 6 大智能化系统，实现作业全流程智能化控制，搭载的智能座舱系统通过人机交互升级，大幅提升设备操控体验，助力作业安全性提升。

在锂电池资源化循环利用领域，公司通过 Multi-Seal 组合密封技术和 Dust-Free 深度净化系统技术创新，成功破解多类型电池带电破碎安全及环保问题，实现三元锂、磷酸铁锂等电池混合带电破碎，同时，黑粉回收率与回收纯度均达 98%以上，铜铝回收率达 95%以上。目前，杰瑞锂电池资源循环郑州示范工厂已正式投产运营，这是国内首个锂电池资源化循环利用智能化示范工厂。该项目的成功运行，不仅验证了杰瑞技术的可靠性，更为锂电池再生循环利用行业树立了新的标杆。

今年上半年，国际权威专利分析技术供应商律商联讯（LexisNexis® Legal & Professional）发布了《2025 年创新动能：全球百强》报告，杰瑞凭借卓越的创新能力和优秀的专利组合实力连续第三年入选“全球创新百强企业”。

未来，公司将坚持创新与变革的主旋律，以自主创新增强企业实力。公司将持续探索产品研发新理念和新实践，推动正向研发和 IPD 体系建设，保持产品与技术的领先优势，为能源绿色高效开发贡献力量。

四、完善信披，真诚以待巩固投资者关系

作为公司对外沟通的重要渠道，公司十分重视信息披露工作，严格遵守《深圳证券交易所股票上市规则》等有关法规制度的要求，保证信息披露的真实、准确、完整，依法依规履行信息披露义务，加强自愿性信息披露。自 2019 年度以来，公司连续 5 年获得深圳证券交易所信息披露考评 A 级。同时，公司主动发布《环境、社会和公司治理（ESG）报告》，向广大投资者展现公司高质量发展成果。

在投资者关系管理方面，公司重视与投资者的沟通和交流，积极构建多元化的沟通桥梁。公司通过网上业绩说明会、投资者网上集体接待日活动、策略会及反路演活动、接待现场调研、投资者关系热线、互动易平台等多种方式建立

公司与投资者的沟通渠道。2025 年上半年，公司成功举办了 2024 年度业绩网上说明会、投资者网上集体接待日活动，并通过接待投资者现场调研以及线上交流等多种形式，与投资者保持密切互动，各类活动参与人员达上百人次。此外，公司通过互动易平台回复投资者提问 64 条，回复率达到 100%，展现了公司对投资者关切的重视与尊重。

公司将持续重视信息披露工作，不断提升信息披露质量，持续加强与投资者沟通，坚持以“为客户创造价值，为社会创造财富，为员工创造机会，为投资者获取回报，为杰瑞赢得发展”为宗旨，助推公司高质量发展，致力成为一家受监管机构、资本市场、投资者朋友认可和信任的优秀上市公司。

五、夯实治理，筑牢根基提升规范运作水平

公司严格按照《公司法》《证券法》《上市公司治理准则》《深圳证券交易所股票上市规则》和《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》等法律法规和规范性文件要求，不断完善法人治理结构，健全内控体系，促进“三会一层”归位尽责，规范公司及股东的权利及义务，夯实公司治理根基，提升规范运作水平。

未来公司将持续兼顾企业发展与股东回报，在保障公司正常运营和长期战略发展规划顺利实施的前提下，采取多元化、多层次的举措积极回馈股东与投资者，提升上市公司质量，切实维护投资者权益，最终实现上市公司高质量、可持续发展。

第四节 公司治理、环境和社会

一、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

适用 不适用

公司董事、监事和高级管理人员在报告期没有发生变动，具体可参见 2024 年年报。

二、本报告期利润分配及资本公积金转增股本情况

适用 不适用

每 10 股送红股数（股）	0
每 10 股派息数（元）（含税）	1.5
分配预案的股本基数（股）	1,020,762,177
现金分红金额（元）（含税）	153,114,326.55
以其他方式（如回购股份）现金分红金额（元）	32,830,757.00
现金分红总额（含其他方式）（元）	185,945,083.55
可分配利润（元）	465,116,059.21
现金分红总额（含其他方式）占利润分配总额的比例	100%
本次现金分红情况	
公司发展阶段属成长期且有重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 20%	
利润分配或资本公积金转增预案的详细情况说明	
以公司 2025 年 6 月 30 日的总股本 1,023,855,833 股剔除存放于公司回购专用证券账户 3,093,656 股后的 1,020,762,177 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 1.5 元（含税），共计派发 153,114,326.55 元（含税），送红股 0 股（含税），不以公积金转增股本。在实施利润分配方案的股权登记日前，如果公司利润分配的股本基数发生变动，将按分配比例不变的原则相应调整。	

三、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的实施情况

适用 不适用

1、股权激励

不适用

2、员工持股计划的实施情况

适用 不适用

报告期内全部有效的员工持股计划情况

员工的范围	员工人数	持有的股票总数（股）	变更情况	占上市公司股本总额的比例	实施计划的资金来源
“奋斗者 7 号”员工持股计划：监事以及在公司或其控股公司任职的中层管理人员及核心员工	597	406,000	无	0.04%	员工自筹资金、公司控股股东及其关联方提供的借款及法律、法规允许的其他方式

奋斗者 8 号员工持股计划：监事、高级管理人员以及在公司或其控股公司任职的中层管理人员及核心员工	647	2,465,000	无	0.24%	员工合法薪酬、自筹资金以及法律法规允许的其他方式取得的资金
奋斗者 9 号员工持股计划：监事、高级管理人员以及在公司或其控股公司任职的中层管理人员及核心员工	738	4,590,200	无	0.45%	员工合法薪酬、自筹资金以及法律法规允许的其他方式取得的资金。公司将按照 1:1 配比的激励基金，划入员工持股计划资金账户，与员工自筹资金一起购买标的股票
“事业合伙人 2 期”员工持股计划：董事（不含独立董事）、高级管理人员、各业务板块核心人员	0	28	无	0.00%	员工自筹资金、公司控股股东及其关联方提供的借款及法律、法规允许的其他方式
事业合伙人 3 期员工持股计划：董事（不含独立董事）、高级管理人员、各业务板块核心人员	3	227,000	无	0.02%	员工合法薪酬、自筹资金以及法律法规允许的其他方式取得的资金
事业合伙人 4 期员工持股计划：董事（不含独立董事）、高级管理人员、各业务板块核心人员	29	1,366,900	无	0.13%	员工合法薪酬、自筹资金以及法律法规允许的其他方式取得的资金。公司将按照 1:1 配比的激励基金，划入员工持股计划资金账户，与员工自筹资金一起购买标的股票

报告期内董事、监事、高级管理人员在员工持股计划中的持股情况

姓名	职务	报告期初持股数 (股)	报告期末持股数 (股)	占上市公司股本总额 的比例
李慧涛	董事长	258,800	258,800	0.0253%
张志刚	董事	36,000	0	0.0000%
史海宁	监事会主席	19,180	14,530	0.0014%
董婷婷	监事	8,790	8,790	0.0009%
于晓	监事	15,390	11,390	0.0011%
李志勇	总裁	251,700	121,700	0.0119%
路伟	副总裁	236,100	114,100	0.0111%
王锋	副总裁	42,200	42,200	0.0041%
崔玲玲	财务总监	69,600	31,600	0.0031%
曲宁	董事会秘书	26,600	20,550	0.0020%

注：上述股数为董事、监事、高级管理人员在报告期末所有有效的员工持股计划中所持有的股份合计，包括锁定股数及自愿延期股数。

报告期内资产管理机构的变更情况

适用 不适用

报告期内因持有人处置份额等引起的权益变动情况

适用 不适用

1、“奋斗者 7 号”员工持股计划

报告期内，“奋斗者 7 号”员工持股计划持有人处分其部分到期权利，股数合计 94,000 股。截至报告期末，公司“奋斗者 7 号”员工持股计划账户中共有 406,000 股，占公司股本总数的 0.04%。

2、奋斗者 8 号员工持股计划

报告期内，奋斗者 8 号员工持股计划持有人处分其部分到期权利，股数合计 2,610,700 股。截至报告期末，公司奋斗者 8 号员工持股计划账户中共有 2,465,000 股，占公司股本总数的 0.24%。

3、奋斗者 9 号员工持股计划

报告期内，奋斗者 9 号员工持股计划持有人未处分到期权利。截至报告期末，公司奋斗者 9 号员工持股计划账户中共有 4,590,200 股，占公司股本总数的 0.45%。

4、“事业合伙人 2 期”员工持股计划

报告期内，“事业合伙人 2 期”员工持股计划持有人未处分到期权利。截至报告期末，公司“事业合伙人 2 期”员工持股计划账户中共有 28 股，占公司股本总数的 0.000003%。

5、事业合伙人 3 期员工持股计划

报告期内，事业合伙人 3 期员工持股计划持有人处分其部分到期权利，股数合计 1,256,000 股。截至报告期末，公司事业合伙人 3 期员工持股计划账户中共有 227,000 股，占公司股本总数的 0.02%。

6、事业合伙人 4 期员工持股计划

报告期内，事业合伙人 4 期员工持股计划持有人未处分到期权利。截至报告期末，公司事业合伙人 4 期员工持股计划账户中共有 1,366,900 股，占公司股本总数的 0.13%。

报告期内股东权利行使的情况

- 1、“奋斗者 7 号”员工持股计划收到 2024 年度分红 34.50 万元；
- 2、奋斗者 8 号员工持股计划收到 2024 年度分红 350.22 万元；
- 3、奋斗者 9 号员工持股计划收到 2024 年度分红 316.72 万元；
- 4、“事业合伙人 2 期”员工持股计划收到 2024 年度分红 19.32 元；
- 5、事业合伙人 3 期员工持股计划收到 2024 年度分红 102.33 万元；
- 6、事业合伙人 4 期员工持股计划收到 2024 年度分红 94.32 万元。

报告期内员工持股计划的其他相关情形及说明

适用 不适用

- 1、“奋斗者 7 号”员工持股计划，根据《持股人考核管理办法》中相关规定取消持股人资格 3 人；因离职取消持股人资格 7 人；
- 2、奋斗者 8 号员工持股计划，因离职取消持股人资格 9 人；
- 3、奋斗者 9 号员工持股计划，因离职取消持股人资格 4 人。

员工持股计划管理委员会成员发生变化

适用 不适用

员工持股计划对报告期上市公司的财务影响及相关会计处理

适用 不适用

公司按照《企业会计准则第 11 号-股份支付》的相关规定进行会计处理，相关会计处理政策详见本报告第八节五、35 股份支付，相关财务影响详见第八节十五、股份支付。

报告期内员工持股计划终止的情况

适用 不适用

1、“奋斗者 6 号”员工持股计划

2021 年 5 月 14 日，公司召开了 2021 年第一次临时股东大会审议通过了《关于〈烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司“奋斗者 6 号”员工持股计划（草案）及其摘要〉的议案》；2021 年 7 月 5 日，公司完成“奋斗者 6 号”员工持股计划股票购买，合计 1,550,000 股。本员工持股计划的持有人为经公司认定的董事（不含独立董事）、监事、高级管理人员以及在公司或其控股公司任职的中层管理人员及核心员工，合计不超过 684 人；其中王继丽认购 1.00 万股，李雪峰认购 1.00 万股，李志勇认购 1.00 万股，张志刚认购 1.00 万股。资金来源为员工自筹资金、公司控股股东及其关联方提供的借款及法律、法规允许的其他方式；由公司自行管理。截至报告期末，公司“奋斗者 6 号”员工持股计划已经处置完毕。具体情况详见公司披露于巨潮资讯网的 2021-025、2025-036 号公告。

2、“事业合伙人 1 期”员工持股计划

2021 年 5 月 14 日，公司召开了 2021 年第一次临时股东大会审议通过了《关于〈烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司“事业合伙人 1 期”员工持股计划（草案）及其摘要〉的议案》；2021 年 7 月 5 日，公司完成“事业合伙人 1 期”员工持股计划股票购买，合计 548,000 股。本员工持股计划的持有人为经公司认定的董事（不含独立董事）、监事、高级管理人员以及在公司或其控股公司任职的中层管理人员及核心员工，合计不超过 30 人；其中王继丽认购 1.00 万股，李雪峰认购 1.00 万股，李志勇认购 1.00 万股，张志刚认购 1.00 万股。资金来源为员工自筹资金、公司控股股东及其关联方提供的借款及法律、法规允许的其他方式；由公司自行管理。截至报告期末，公司“事业合伙人 1 期”员工持股计划已经处置完毕。具体情况详见公司披露于巨潮资讯网的 2021-025、2025-037 号公告。

其他说明：

不适用

3、其他员工激励措施

适用 不适用

四、环境信息披露情况

上市公司及其主要子公司是否纳入环境信息依法披露企业名单

是 否

纳入环境信息依法披露企业名单中的企业数量（家）		10
序号	企业名称	环境信息依法披露报告的查询索引
1	杰瑞邦达环保科技有限公司	https://222.75.41.50:10958/
2	汉川市瑞马环境技术有限公司	http://219.140.164.18:8007/hbyfpl/frontal/index.html#/home/enterpriseInfo?TXH=e741c85a-3d7f-491c-9463-9a160d2a17bd&XH=1677750606735009244672&year=2024
3	德州联合石油科技股份有限公司	http://221.214.62.226:8090/EnvironmentDisclosure/enterpriseRoster/openEnterpriseDetails?comDetailFrom=0&id=913714007636991982
4	烟台杰瑞石油装备技术有限公司	http://221.214.62.226:8090/EnvironmentDisclosure/enterpriseRoster/openEnterpriseDetails?comDetailFrom=0&id=91370613759185565N
5	烟台杰瑞动力科技有限公司	http://221.214.62.226:8090/EnvironmentDisclosure/enterpriseRoster/openEnterpriseDetails?comDetailFrom=0&id=91370613766664070H
6	杰森能源技术有限公司	http://221.214.62.226:8090/EnvironmentDisclosure/enterpriseRoster/openEnterpriseDetails?comDetailFrom=0&id=91370600MA3C51KB0D
7	烟台富耐克换热器有限公司	http://221.214.62.226:8090/EnvironmentDisclosure/enterpriseRoster/openEnterpriseDetails?comDetailFrom=0&id=91370682777442609B
8	杰瑞新能源再生循环科技有限公司	http://221.214.62.226:8090/EnvironmentDisclosure/enterpriseRoster/openEnterpriseDetails?comDetailFrom=0&id=91370613MA3BXTMA3P
9	杰瑞石油天然气工程有限公司	http://221.214.62.226:8090/EnvironmentDisclosure/enterpriseRoster/openEnterpriseDetails?comDetailFrom=0&id=91370613694435542A
10	杰瑞绿色资源再生（郑州）有限公司	http://222.143.24.250:8247/enpInfo/enpOverview?enterId=91410100MADJDLH20H001V

五、社会责任情况

杰瑞积极响应联合国《2030 年可持续发展议程》、《生物多样性公约》等全球倡议和国际公约以及中国政府生态文明建设各项要求，严格执行国际国内相关法律法规，并借鉴行业领先环保实践经验，实施生产作业全生命周期管控，严格生产过程中的废弃物、污染物排放管控，为此，公司制定《杰瑞环境保护管理规定》。通过构建全方位、全领域、全产业链绿色发展体系，探索践行低能耗、低排放的绿色生产发展模式，努力实现与环境的和谐共处。杰瑞倡导“做有爱心的人、做有责任的人”，在企业发展的同时也在回报社会，积极承担社会责任。公司及实控人积极投身社会公益事业，设立“孙伟杰慈善公益基金”、“杰瑞扶危济困慈善基金”，发起设立莱山经济开发区“博济救助基金”，帮助残疾人就业，为烟台市特殊教育学校捐款用于购买教学设备。

公司在未来将持续秉承“为客户创造价值，为社会创造财富，为员工创造机会，为投资者获取回报，为杰瑞赢得发展”的企业宗旨，结合杰瑞业务拓展和“二次创业”，坚定回报股东、保护职工权益、深化绿色采购、扩大环保应用、践行社会公益活动、支持公益事业，为实现“成为不同肤色的人们所尊敬的公司”目标而不断努力。

在乡村振兴方面，公司积极响应国家关于全面推进乡村振兴的号召，联合烟台市体育局、莱山区人民政府共同举办莱山区篮球赛，以此次活动为契机，进一步丰富乡村居民精神文化生活，全面普及健身知识、增强全民健身意识，更好地发挥体育活动在乡村振兴中的重要作用，为公司助力乡村振兴提供关键抓手。

第五节 重要事项

一、公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及公司等承诺相关方在报告期内履行完毕及截至报告期末超期未履行完毕的承诺事项

适用 不适用

公司报告期不存在由公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及公司等承诺相关方在报告期内履行完毕及截至报告期末超期未履行完毕的承诺事项。

二、控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金情况

适用 不适用

公司报告期不存在控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金。

三、违规对外担保情况

适用 不适用

公司报告期无违规对外担保情况。

四、聘任、解聘会计师事务所情况

半年度财务报告是否已经审计

是 否

公司半年度报告未经审计。

五、董事会、监事会对会计师事务所本报告期“非标准审计报告”的说明

适用 不适用

六、董事会对上年度“非标准审计报告”相关情况的说明

适用 不适用

七、破产重整相关事项

适用 不适用

公司报告期未发生破产重整相关事项。

八、诉讼事项

重大诉讼仲裁事项

适用 不适用

本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项。

其他诉讼事项

适用 不适用

诉讼(仲裁)基本情况	涉案金额 (万元)	是否形成预计 负债	诉讼(仲裁)进展	诉讼(仲裁)审 理结果及影响	诉讼(仲裁)判 决执行情况	披露日期	披露索引
截至报告期末,公司 未达到重大诉讼披露 标准的其他诉讼、仲 裁事项合计 93 件	51,942.57	410.76 万元	37 件案件判决 已生效或已达成 和解, 56 件案 件尚在审理中	对公司无重大 影响	14 件案件已 执行完毕并结 案		

九、处罚及整改情况

适用 不适用

公司报告期不存在处罚及整改情况。

十、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

适用 不适用

十一、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

适用 不适用

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	关联交易价格	关联交易金额（万元）	占同类交易金额的比例	获批的交易额度（万元）	是否超过获批额度	关联交易结算方式	可获得的同类交易市价	披露日期	披露索引
烟台德美动力	关联法人	采购商品/接受劳务	采购发动机配件，及接受劳务	按照成本加成法作为定价依据	按照成本加成法作为定价依据	648.02	2.38%	1,800	否	业务惯例	-	2024年12月26日	详见巨潮资讯网2024-084《烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司关于2025年度预计日常关联交易额度的公告》
烟台德美动力	关联法人	出售商品/提供劳务	销售发动机、配件及提供劳务	按照成本加成法作为定价依据	按照成本加成法作为定价依据	418.54	0.41%	1,200	否	业务惯例	-		
实控人关联公司	同一实际控制人	采购商品/接受劳务	美妆和家庭清洁类产品采购、租赁、物业管理、代建服务、网站建设及维护等	市场公允价格	市场公允价格	635.06	7.72%	4,770	否	业务惯例	-		
实控人关联公司	同一实际控制人	出售商品/提供劳务	销售配件等	市场公允价格	市场公允价格	90.55	0.09%	230	否	业务惯例	-		
合计				--	--	1,792.17	--	8,000	--	--	--	--	--
大额销货退回的详细情况				不适用									
按类别对本期将发生的日常关联交易进行总金额预计的，在报告期内的实际履行情况（如有）				<p>公司于2024年12月25日召开公司第六届董事会第二十次会议、第六届监事会第十八次会议，审议通过了《关于2025年度预计日常关联交易额度的议案》，预计公司及合并报表范围内子公司2025年度与关联方发生日常关联交易总金额为8,000万元，其中：</p> <p>（1）与公司实际控制人控制的企业（以下统称“实控人关联公司”）发生日常关联交易总金额预计不超过5,000万元，其中从实控人关联公司采购商品及接受劳务等预计不超过4,770万元，向实控人关联公司出售商品及提供劳务等预计不超过230万元。</p> <p>（2）与烟台德美动力有限公司（以下简称“烟台德美动力”）发生日常关联交易总金额预计不超过3,000万元，其中从烟台德美动力采购商品及接受劳务等预计不超过1,800万元，向烟台德美动力出售商品及提供劳务等预计不超过1,200万元。</p> <p>本报告期内，公司日常关联交易金额未超出董事会审议通过的预计额度。</p>									
交易价格与市场参考价格差异较大的原因（如适用）				不适用									

2、资产或股权收购、出售发生的关联交易

适用 不适用

公司报告期未发生资产或股权收购、出售的关联交易。

3、共同对外投资的关联交易

适用 不适用

公司报告期未发生共同对外投资的关联交易。

4、关联债权债务往来

适用 不适用

是否存在非经营性关联债权债务往来

是 否

公司报告期不存在非经营性关联债权债务往来。

5、与存在关联关系的财务公司的往来情况

适用 不适用

公司与存在关联关系的财务公司与关联方之间不存在存款、贷款、授信或其他金融业务。

6、公司控股的财务公司与关联方的往来情况

适用 不适用

公司控股的财务公司与关联方之间不存在存款、贷款、授信或其他金融业务。

7、其他重大关联交易

适用 不适用

公司报告期无其他重大关联交易。

十二、重大合同及其履行情况

1、托管、承包、租赁事项情况

(1) 托管情况

适用 不适用

公司报告期不存在托管情况。

(2) 承包情况

适用 不适用

公司报告期不存在承包情况。

(3) 租赁情况

适用 不适用

租赁情况说明

公司与烟台德美动力有限公司签订《房屋租赁合同》，将公司厂房和厂房内行车设备租赁给烟台德美动力有限公司使用，租赁期限为 2025 年 1 月 1 日至 2025 年 12 月 31 日，合同约定厂房租赁费用 376,381.65 元（含税）/年、行车设备租赁费用 9,831.79 元（不含税）/年。

为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的项目

适用 不适用

公司报告期不存在为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的租赁项目。

2、重大担保

☑适用 ☐不适用

单位：万元

公司及其子公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）										
担保对象名称	担保额度 相关公告 披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金 额	担保类型	担保物 （如有）	反担保情况 （如有）	担保期	是否履行 完毕	是否为关 联方担保
销售业务客户	2025 年 04 月 10 日	200,000		67,176.94	连带责任担保		客户向公司 提供反担保 并签署反担 保合同	每笔担保期限与相关 业务贷款年限一致	否	否
陕西胜利高原石油工 程技术服务有限公司	2024 年 04 月 03 日	2,000	2024 年 05 月 14 日	1,200	连带责任担保		胜利高原、 胜利高原实 际控制人马 小伟及其配 偶张英英向 杰瑞装备提 供反担保并 已签署《保 证反担保合 同》	自主合同项下的每笔 债务借款期限届满之 次日起三年；债权人 根据主合同之约定宣 布借款提前到期的， 则保证期间为借款提 前到期日之次日起三 年	否	否
报告期内审批的对外担保额度合计 （A1）			200,000	报告期内对外担保实际发生 额合计（A2）						30,185.28
报告期末已审批的对外担保额度合 计（A3）			202,000	报告期末实际对外担保余额 合计（A4）						68,376.94
公司对子公司的担保情况										
担保对象名称	担保额度 相关公告 披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金 额	担保类型	担保物 （如有）	反担保情况 （如有）	担保期	是否履行 完毕	是否为关 联方担保
烟台杰瑞石油装备技 术有限公司	2025 年 04 月 10 日	300,000	2022 年 09 月 09 日	52.37	连带责任担保			2026 年 6 月 30 日	否	否
烟台杰瑞石油装备技 术有限公司	2025 年 04 月 10 日	300,000	2022 年 09 月 14 日	17.64	连带责任担保			2025 年 12 月 30 日	否	否
杰瑞石油天然气工程 有限公司	2025 年 04 月 10 日	300,000	2022 年 10 月 31 日	2.06	连带责任担保			2026 年 1 月 20 日	否	否

烟台杰瑞石油装备技术有限公司	2025年04月10日	300,000	2022年11月07日	7.17	连带责任担保			2025年12月30日	否	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	2025年04月10日	300,000	2022年11月29日	6.27	连带责任担保			2025年12月30日	否	否
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	2025年04月10日	300,000	2022年12月22日	8.1	连带责任担保			2025年10月30日	否	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	2025年04月10日	300,000	2023年07月24日	224.87	连带责任担保			2025年1月13日	是	否
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	2025年04月10日	300,000	2023年08月25日	53.11	连带责任担保			2025年5月15日	是	否
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	2025年04月10日	300,000	2023年08月25日	0.74	连带责任担保			2025年1月31日	是	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	2025年04月10日	300,000	2023年11月20日	0.76	连带责任担保			2025年6月9日	是	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	2025年04月10日	300,000	2023年11月20日	5.08	连带责任担保			2025年6月9日	是	否
杰瑞环球发展有限公司	2025年04月10日	300,000	2023年12月28日	0.59	连带责任担保			2025年7月20日	否	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	2025年04月10日	300,000	2024年03月07日	114.58	连带责任担保			2026年7月30日	否	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	2025年04月10日	300,000	2024年03月15日	857.24	连带责任担保			2026年8月25日	否	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	2025年04月10日	300,000	2024年05月17日	0.74	连带责任担保			2025年6月29日	是	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	2025年04月10日	300,000	2024年06月26日	1.53	连带责任担保			2025年12月30日	否	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	2025年04月10日	300,000	2024年07月10日	4.47	连带责任担保			2025年12月21日	否	否
Jereh Group Middle East DMCC	2025年04月10日	300,000	2024年09月13日	10,228.18	连带责任担保			2029年5月16日	否	否
杰瑞能源服务有限公司	2025年04月10日	300,000	2024年10月11日	115.35	连带责任担保			2025年6月9日	是	否
杰瑞能源服务有限公司	2025年04月10日	300,000	2024年10月21日	115.35	连带责任担保			2025年6月9日	是	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	2025年04月10日	300,000	2024年11月21日	39.46	连带责任担保			2025年10月30日	否	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	2025年04月10日	300,000	2025年02月18日	5.54	连带责任担保			2026年9月29日	否	否

杰瑞新能源再生循环科技有限公司	2025年04月10日	300,000	2025年02月21日	197.16	连带责任担保			2026年4月13日	否	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	2025年04月10日	300,000	2025年02月24日	98.29	连带责任担保			2025年10月15日	否	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	2025年04月10日	300,000	2025年02月25日	1.35	连带责任担保			2026年10月30日	否	否
杰瑞能源服务有限公司	2025年04月10日	300,000	2025年04月18日	358.88	连带责任担保			敞口保函	否	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	2025年04月10日	300,000	2025年04月29日	4.68	连带责任担保			2026年11月30日	否	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	2025年04月10日	300,000	2025年04月29日	21.3	连带责任担保			2026年11月30日	否	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	2025年04月10日	300,000	2025年06月10日	19.28	连带责任担保			2027年7月10日	否	否
Jereh Group Middle East DMCC	2025年04月10日	300,000	2025年06月30日	88.73	连带责任担保			2028年12月31日	否	否
Jereh Group Middle East DMCC	2025年04月10日	300,000	2025年06月30日	248.94	连带责任担保			2028年12月31日	否	否
烟台杰瑞机械设备有限公司	2025年04月10日	300,000	2024年01月15日	3,807.29	连带责任担保			2025年2月21日	是	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	2025年04月10日	300,000	2023年12月01日	1,263.79	连带责任担保			循环额度	否	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	2025年04月10日	300,000	2022年06月06日	26,609.15	连带责任担保			2028年6月21日	否	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	2025年04月10日	300,000	2023年01月17日	24,553.89	连带责任担保			2028年3月21日	否	否
杰瑞新能源科技有限公司	2025年04月10日	300,000	2024年06月21日	85,904.81	连带责任担保			2033年1月20日	否	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	2025年06月28日	44,434.16	2025年06月30日	4,300	连带责任担保			2028年6月30日	否	否
天津渤海杰瑞石油装备有限公司	2025年04月10日	38,000	2023年01月19日	37,943.85	连带责任担保			2029年6月30日	否	否
报告期内审批对子公司担保额度合计 (B1)			344,434.16		报告期内对子公司担保实际发生额合计 (B2)					5,344.14
报告期末已审批的对子公司担保额度合计 (B3)			382,434.16		报告期末对子公司实际担保余额合计 (B4)					192,959.3
子公司对子公司的担保情况										

担保对象名称	担保额度 相关公告 披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金 额	担保类型	担保物 (如有)	反担保情况 (如有)	担保期	是否履行 完毕	是否为关 联方担保
杰瑞石油天然气工程 有限公司	2025 年 04 月 10 日	200,000	2019 年 11 月 21 日	1,594.04	连带责任担保			敞口, 至保函到期后 一个月	否	否
杰瑞石油天然气工程 有限公司	2025 年 04 月 10 日	200,000	2019 年 12 月 13 日	3,445.94	连带责任担保			敞口, 至保函到期后 一个月	否	否
烟台杰瑞机械设备有 限公司	2025 年 04 月 10 日	200,000	2020 年 03 月 16 日	163.66	连带责任担保			2025 年 8 月 17 日	否	否
杰瑞能源服务有限公 司	2025 年 04 月 10 日	200,000	2022 年 01 月 28 日	300	连带责任担保			2027 年 2 月 1 日	否	否
杰瑞石油天然气工程 有限公司	2025 年 04 月 10 日	200,000	2022 年 02 月 24 日	2,946.74	连带责任担保			敞口保函	否	否
杰瑞石油天然气工程 有限公司	2025 年 04 月 10 日	200,000	2022 年 11 月 23 日	209.98	连带责任担保			2026 年 10 月 26 日	否	否
杰瑞分布能源有限公 司	2025 年 04 月 10 日	200,000	2023 年 02 月 24 日	66	连带责任担保			2028 年 1 月 30 日	否	否
烟台杰瑞石油装备技 术有限公司	2025 年 04 月 10 日	200,000	2023 年 03 月 20 日	469.3	连带责任担保			2026 年 3 月 24 日	否	否
烟台杰瑞石油装备技 术有限公司	2025 年 04 月 10 日	200,000	2023 年 03 月 29 日	7.62	连带责任担保			2026 年 1 月 30 日	否	否
烟台杰瑞石油装备技 术有限公司	2025 年 04 月 10 日	200,000	2023 年 03 月 29 日	165.81	连带责任担保			2026 年 5 月 15 日	否	否
杰瑞新能源再生循环 科技有限公司	2025 年 04 月 10 日	200,000	2023 年 09 月 21 日	349	连带责任担保			2025 年 1 月 30 日	是	否
杰瑞新能源再生循环 科技有限公司	2025 年 04 月 10 日	200,000	2023 年 09 月 25 日	1,600.69	连带责任担保			2026 年 1 月 15 日	否	否
杰瑞新能源再生循环 科技有限公司	2025 年 04 月 10 日	200,000	2023 年 09 月 25 日	800.35	连带责任担保			2026 年 1 月 15 日	否	否
杰瑞新能源再生循环 科技有限公司	2025 年 04 月 10 日	200,000	2023 年 11 月 17 日	200	连带责任担保			2025 年 2 月 1 日	是	否
四川杰瑞恒日天然 气工程有限公司	2025 年 04 月 10 日	200,000	2023 年 11 月 21 日	74.82	连带责任担保			2025 年 8 月 31 日	否	否
杰瑞环球发展有限公 司	2025 年 04 月 10 日	200,000	2023 年 12 月 29 日	116.25	连带责任担保			2025 年 7 月 9 日	否	否
杰瑞石油天然气工程 有限公司	2025 年 04 月 10 日	200,000	2024 年 02 月 07 日	205.67	连带责任担保			2025 年 4 月 19 日	是	否
杰瑞石油天然气工程 有限公司	2025 年 04 月 10 日	200,000	2024 年 02 月 07 日	617	连带责任担保			2025 年 4 月 19 日	是	否

杰瑞石油天然气工程有限公司	2025 年 04 月 10 日	200,000	2024 年 03 月 12 日	56.87	连带责任担保			2025 年 10 月 15 日	否	否
杰瑞新能源再生循环科技有限公司	2025 年 04 月 10 日	200,000	2024 年 03 月 21 日	138.47	连带责任担保			2025 年 7 月 31 日	否	否
杰瑞分布能源有限公司	2025 年 04 月 10 日	200,000	2024 年 04 月 01 日	40	连带责任担保			2025 年 5 月 30 日	是	否
杰瑞分布能源有限公司	2025 年 04 月 10 日	200,000	2024 年 06 月 13 日	147.9	连带责任担保			2025 年 6 月 20 日	是	否
杰瑞（天津）石油工程技术有限公司	2025 年 04 月 10 日	200,000	2024 年 06 月 13 日	553.76	连带责任担保			2025 年 10 月 28 日	否	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	2025 年 04 月 10 日	200,000	2024 年 09 月 09 日	12,074.59	连带责任担保			2025 年 1 月 31 日	是	否
烟台杰瑞机械设备有限公司	2025 年 04 月 10 日	200,000	2024 年 09 月 27 日	300	连带责任担保			2025 年 9 月 27 日	否	否
杰瑞能源服务有限公司	2025 年 04 月 10 日	200,000	2024 年 11 月 06 日	30.32	连带责任担保			2027 年 6 月 4 日	否	否
杰瑞能源服务有限公司	2025 年 04 月 10 日	200,000	2024 年 11 月 06 日	15.8	连带责任担保			2028 年 11 月 22 日	否	否
杰瑞能源服务有限公司	2025 年 04 月 10 日	200,000	2024 年 11 月 08 日	11.62	连带责任担保			2025 年 4 月 2 日	是	否
杰瑞新能源科技有限公司	2025 年 04 月 10 日	200,000	2024 年 11 月 14 日	100	连带责任担保			2025 年 12 月 31 日	否	否
KEYTAY EVERBRIGHT CO., LIMITED	2025 年 04 月 10 日	200,000	2024 年 11 月 29 日	171.69	连带责任担保			2025 年 11 月 14 日	否	否
KEYTAY EVERBRIGHT CO., LIMITED	2025 年 04 月 10 日	200,000	2024 年 11 月 29 日	36.36	连带责任担保			2026 年 3 月 3 日	否	否
Jereh Global for General Construction of Non-residential Buildings SPC	2025 年 04 月 10 日	200,000	2024 年 12 月 03 日	40.91	连带责任担保			2030 年 1 月 15 日	否	否
杰瑞油气工程有限公司	2025 年 04 月 10 日	200,000	2024 年 12 月 10 日	300	连带责任担保			2027 年 11 月 13 日	否	否
KEYTAY EVERBRIGHT CO., LIMITED	2025 年 04 月 10 日	200,000	2024 年 12 月 26 日	315.85	连带责任担保			2026 年 5 月 29 日	否	否
KEYTAY EVERBRIGHT CO., LIMITED	2025 年 04 月 10 日	200,000	2024 年 12 月 26 日	86.24	连带责任担保			2026 年 2 月 27 日	否	否
杰瑞能源服务有限公司	2025 年 04 月 10 日	200,000	2024 年 12 月 30 日	1.75	连带责任担保			2025 年 5 月 21 日	是	否

杰瑞新能源再生循环科技有限公司	2025年04月10日	200,000	2025年01月23日	349	连带责任担保			2025年6月30日	是	否
烟台杰瑞机械设备有限公司	2025年04月10日	200,000	2025年01月23日	200	连带责任担保			2025年12月31日	否	否
杰森能源技术有限公司	2025年04月10日	200,000	2025年02月05日	77.05	连带责任担保			2025年4月14日	是	否
杰瑞能源服务有限公司	2025年04月10日	200,000	2025年02月10日	1,163.63	连带责任担保			2025年10月20日	否	否
杰瑞新能源再生循环科技有限公司	2025年04月10日	200,000	2025年02月11日	300	连带责任担保			2027年2月28日	否	否
杰瑞新能源再生循环科技有限公司	2025年04月10日	200,000	2025年02月12日	36	连带责任担保			2025年5月12日	是	否
杰瑞新能源科技有限公司	2025年04月10日	200,000	2025年02月14日	100	连带责任担保			2025年12月31日	否	否
KEYTAY EVERBRIGHT CO., LIMITED	2025年04月10日	200,000	2025年02月26日	43.02	连带责任担保			2026年2月28日	否	否
KEYTAY EVERBRIGHT CO., LIMITED	2025年04月10日	200,000	2025年03月03日	79.7	连带责任担保			2026年2月13日	否	否
杰瑞能源服务有限公司	2025年04月10日	200,000	2025年03月06日	11.29	连带责任担保			2027年7月27日	否	否
烟台杰瑞机械设备有限公司	2025年04月10日	200,000	2025年03月11日	30	连带责任担保			2026年2月28日	否	否
KEYTAY EVERBRIGHT CO., LIMITED	2025年04月10日	200,000	2025年03月25日	21.52	连带责任担保			2025年6月30日	是	否
杰瑞分布能源有限公司	2025年04月10日	200,000	2025年04月01日	40	连带责任担保			2026年5月30日	否	否
杰瑞环境治理有限公司	2025年04月10日	200,000	2025年04月03日	1,316.38	连带责任担保			2026年1月27日	否	否
山东杰瑞凯泰科技股份有限公司	2025年04月10日	200,000	2025年04月11日	1,960	连带责任担保			2026年6月30日	否	否
杰瑞能源服务有限公司	2025年04月10日	200,000	2025年04月15日	4.63	连带责任担保			2027年5月12日	否	否
KEYTAY EVERBRIGHT CO., LIMITED	2025年04月10日	200,000	2025年04月24日	18.38	连带责任担保			2026年4月27日	否	否
杰瑞新能源再生循环科技有限公司	2025年04月10日	200,000	2025年05月07日	160.94	连带责任担保			2025年10月15日	否	否
KEYTAY EVERBRIGHT CO., LIMITED	2025年04月10日	200,000	2025年05月26日	150.03	连带责任担保			2026年5月22日	否	否

杰瑞新能源再生循环科技有限公司	2025年04月10日	200,000	2025年06月06日	35.84	连带责任担保			2025年9月30日	否	否
益阳先瑞环保科技有限公司	2025年04月10日	200,000	2019年09月20日	8,400	连带责任担保			2039年12月31日	否	否
汉川市瑞马环境技术有限公司	2025年04月10日	200,000	2019年01月07日	3,150	连带责任担保			2032年1月6日	否	否
烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	2025年04月10日	200,000	2023年12月01日	196.86	连带责任担保			循环额度	否	否
烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	2025年04月10日	200,000	2024年05月17日	23,827.69	抵押			2029年5月24日	否	否
烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	2025年04月10日	200,000	2024年05月17日	1,352.37	抵押			2029年5月24日	否	否
杰瑞新能源科技有限公司	2025年04月10日	200,000	2024年06月19日	550	质押			2025年6月19日	是	否
烟台益大新材料有限公司	2023年06月22日	7,650	2023年08月31日	7,026.68	连带责任担保			2029年8月31日	否	否
报告期内审批对子公司担保额度合计 (C1)		200,000			报告期内对子公司担保实际发生额合计 (C2)					6,097.4
报告期末已审批的对子公司担保额度合计 (C3)		207,650			报告期末对子公司实际担保余额合计 (C4)					63,674.89
公司担保总额 (即前三大项的合计)										
报告期内审批担保额度合计 (A1+B1+C1)		744,434.16			报告期内担保实际发生额合计 (A2+B2+C2)					41,626.82
报告期末已审批的担保额度合计 (A3+B3+C3)		792,084.16			报告期末实际担保余额合计 (A4+B4+C4)					325,011.13
实际担保总额 (即 A4+B4+C4) 占公司净资产的比例										14.88%
其中:										
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的余额 (D)										0
直接或间接为资产负债率超过 70% 的被担保对象提供的债务担保余额 (E)										89,113.99
担保总额超过净资产 50% 部分的金额 (F)										0
上述三项担保金额合计 (D+E+F)										89,113.99
对未到期担保合同, 报告期内发生担保责任或有证据表明有可能承担连带清偿责任的情况说明 (如有)					不适用					
违反规定程序对外提供担保的说明 (如有)					不适用					

注 1：公司于 2025 年 5 月 7 日召开 2024 年度股东大会，审议通过了《关于就公司及子公司销售业务为客户提供担保的议案》，同意公司及子公司拟为经过内部审议的自公司及子公司购买产品的客户，提供商业银行、融资租赁机构等合作金融机构的银行贷款、融资租赁等销售业务相关的融资业务担保，担保总额度不超过 20 亿元。详见公司披露于巨潮资讯网的 2025-018、2025-034 号公告。

注 2：公司于 2024 年 4 月 1 日召开第六届董事会第十五次会议，审议通过了《关于为客户购买公司设备提供担保的议案》，同意杰瑞装备为胜利高原向昆仑银行申请借款提供保证担保，担保最高额为 2,000 万元。详见公司披露于巨潮资讯网的 2024-028 号公告。

注 3：公司于 2025 年 5 月 7 日召开 2024 年度股东大会审议通过了《关于公司及子公司向银行申请综合授信额度及提供担保的议案》，同意未来十二个月内公司及公司全资、控股子公司（以下统称“子公司”）向商业银行、外资银行、政策性银行申请银行综合授信，银行综合授信实际使用总额度不超过人民币（或等额外币）200 亿元（含子公司切分使用公司或者其他子公司综合授信，最终以银行实际审批的授信额度为准）；同意未来十二个月内公司及子公司拟对公司合并报表范围内的公司（以下统称“担保对象”）向银行申请综合授信及用信事项提供总额度不超过人民币 50 亿元的担保（含公司对子公司、子公司之间、子公司对公司的担保，以下简称“本次担保”）。其中，为资产负债率 70% 以上的担保对象提供担保的额度不超过人民币 13.20 亿元，为资产负债率 70% 以下的担保对象提供担保的额度不超过人民币 36.80 亿元。具体担保金额及保证期间按照合同约定执行。详见公司披露于巨潮资讯网的第 2025-015、2025-034 号公告。

注 4：公司于 2022 年 12 月 13 日召开第五届董事会第二十六次会议，审议通过了《关于为控股子公司开展融资租赁业务提供担保的议案》，同意公司为渤海杰瑞与昆仑金租开展融资租赁业务提供连带责任担保，所担保的最高债权额按照融资租赁合同所列总租赁成本的 51% 计算，预计额度为 3.8 亿元。详见公司披露于巨潮资讯网的 2022-072 号公告。

注 5：公司于 2023 年 6 月 21 日召开第六届董事会第六次会议，审议通过了《关于对参股子公司提供担保的议案》，同意杰瑞新能源按出资比例为烟台益大本次借款提供连带责任保证，担保最高余额为 7,650 万元。详见公司披露于巨潮资讯网的 2023-053 号公告。

注 6：公司于 2025 年 4 月 8 日召开第六届董事会第二十一次会议，审议通过了《关于开展资产池业务的议案》，同意未来十二个月内公司及合并报表范围内子公司与金融机构开展资产池业务，额度不超过 15 亿元。详见公司披露于巨潮资讯网的 2025-017 号公告。截至 2025 年 6 月 30 日，未结清余额合计：人民币 59,038.7 万元，其中票据业务余额为人民币 45,226.3 万元，未结清保函余额为人民币 511.5 万元，未结清的信用证余额为人民币 13,300.9 万元。

注 7：公司于 2025 年 6 月 25 日召开第六届董事会第二十四次会议，审议通过了《关于为全资子公司申请流动资金贷款提供担保的议案》，拟为全资子公司杰瑞石油天然气工程有限公司流动资金贷款提供连带责任保证，担保贷款本金金额不超过 6,200 万美元（折合 44,434.16 万元人民币）。详见公司披露于巨潮资讯网的 2025-047 号公告。

注 8：上述所列数据可能因四舍五入原因而与根据相关单项数据直接相加之和在尾数上略有差异。

注 9：以上实际担保余额为各项担保实际占用金额。

采用复合方式担保的具体情况说明

不适用

3、委托理财

适用 不适用

单位：万元

具体类型	委托理财的资金来源	委托理财发生额	未到期余额	逾期未收回的金额	逾期未收回理财已计提减值金额
银行理财产品	自有资金	160,290.67	108,640.51	0	0

券商理财产品	自有资金	6,001	0	0	0
信托理财产品	自有资金	3,000	0	0	0
其他类	自有资金	1,000	0	0	0
银行理财产品	募集资金	183,280	128,480	0	0
合计		353,571.67	237,120.51	0	0

注：以上数据包含公司及公司控股子公司德石股份委托理财的情况，其中券商理财产品、信托理财产品及其他类均为德石股份开展的委托理财。

单项金额重大或安全性较低、流动性较差的高风险委托理财具体情况

适用 不适用

单位：万元

受托机构名称（或受托人姓名）	受托机构（或受托人）类型	产品类型	金额	资金来源	起始日期	终止日期	资金投向	报酬确定方式	参考年化收益率	预期收益（如有）	报告期实际损益金额	报告期损益实际收回情况	本年度计提减值准备金额（如有）	是否经过法定程序	未来是否还有委托理财计划	事项概述及相关查询索引（如有）
BofA Securities, Inc	银行	非保本理财产品	40,307.21	自有资金	2024年12月01日	2025年01月01日	其他	按月付息，次月第一个工作日支付	5.167%-5.194%		152.12	已全部入账		是	是	巨潮资讯网
BofA Securities, Inc	银行	非保本理财产品	65,346.71	自有资金	2025年01月01日	2025年02月01日	其他	按月付息，次月第一个工作日支付	4.169%-4.245%		189.43	已全部入账		是	是	巨潮资讯网
BofA Securities, Inc	银行	非保本理财产品	65,536.13	自有资金	2025年02月01日	2025年03月01日	其他	按月付息，次月第一个工作日支付	4.169%-4.245%		213.26	已全部入账		是	是	巨潮资讯网
BofA Securities, Inc	银行	非保本理财产品	65,749.4	自有资金	2025年03月01日	2025年04月01日	其他	按月付息，次月第一个工作日支付	4.169%-4.245%		235.07	已全部入账		是	是	巨潮资讯网
BofA Securities, Inc	银行	非保本理财产品	22,317.01	自有资金	2025年04月01日	2025年05月01日	其他	按月付息，次月第一个工作日支付	4.169%-4.245%		183.1	已全部入账		是	是	巨潮资讯网
BofA Securities, Inc	银行	非保本理财产品	43,975.91	自有资金	2025年05月01日	2025年06月01日	其他	按月付息，次月第一个工作日支付	4.169%-4.245%		124.6	已全部入账		是	是	巨潮资讯网
BofA Securities, Inc	银行	非保本理财产品	44,100.51	自有资金	2025年06月01日	2025年07月01日	其他	按月付息，次月第一个工作日支付	4.169%-4.245%	151.45		尚未入账		是	是	巨潮资讯网

中国银行	银行	结构性存款	6,321	募集资金	2024年10月18日	2025年03月26日	其他	到期一次性支付	1.09%		30.01	已全部入账		是	是	巨潮资讯网
中国银行	银行	结构性存款	6,579	募集资金	2024年10月18日	2025年03月28日	其他	到期一次性支付	3.61%		104.76	已全部入账		是	是	巨潮资讯网
青岛银行	银行	结构性存款	11,500	募集资金	2024年10月15日	2025年03月04日	其他	到期一次性支付	2.60%		114.68	已全部入账		是	是	巨潮资讯网
青岛银行	银行	结构性存款	11,600	募集资金	2025年03月05日	2025年04月02日	其他	到期一次性支付	2.28%		20.29	已全部入账		是	是	巨潮资讯网
中国银行	银行	结构性存款	6,000	募集资金	2025年04月14日	2025年10月17日	其他	到期一次性支付	0.85%/2.22%			尚未到期未入账		是	是	巨潮资讯网
中国工商银行	银行	结构性存款	7,000	自有资金	2025年05月06日	2025年11月06日	其他	到期一次性支付	1.25%-2.49%			尚未到期未入账		是	是	巨潮资讯网
建设银行	银行	结构性存款	20,000	募集资金	2024年07月24日	2025年01月27日	其他	到期一次性支付	1.73%		176.8	已全部入账		是	是	巨潮资讯网
中国工商银行	银行	结构性存款	30,000	募集资金	2024年08月05日	2025年02月10日	其他	到期一次性支付	2.36%		365.86	已全部入账		是	是	巨潮资讯网
中国工商银行	银行	结构性存款	13,000	募集资金	2024年09月13日	2025年03月17日	其他	到期一次性支付	1.93%		126.97	已全部入账		是	是	巨潮资讯网
建设银行	银行	结构性存款	20,000	募集资金	2025年02月05日	2025年05月08日	其他	到期一次性支付	1.86%		93.9	已全部入账		是	是	巨潮资讯网
中国工商银行	银行	结构性存款	31,000	募集资金	2025年02月21日	2025年11月17日	其他	到期一次性支付	1.1%-2.7%			尚未到期未入账		是	是	巨潮资讯网
中国工商银行	银行	结构性存款	13,000	募集资金	2025年03月19日	2025年12月15日	其他	到期一次性支付	1.1%-2.7%			尚未到期未入账		是	是	巨潮资讯网
建设银行	银行	结构性存款	10,000	募集资金	2025年04月02日	2025年04月16日	其他	到期一次性支付	1.03%		3.96	已全部入账		是	是	巨潮资讯网
建设银行	银行	结构性存款	10,000	募集资金	2025年04月03日	2025年04月17日	其他	到期一次性支付	2.20%		8.44	已全部入账		是	是	巨潮资讯网
建设银行	银行	结构性存款	20,000	募集资金	2025年05月09日	2025年08月07日	其他	到期一次性支付	1.05%-2.7%			尚未到期未入账		是	是	巨潮资讯网
恒丰银行	银行	非保本理财产品	13,000	自有资金	2024年09月29日		其他	赎回时支付	2.20%-2.80%			尚未到期未入账		是	是	巨潮资讯网

中国银行	银行	结构性存款	7,840	募集资金	2024年08月09日	2025年02月10日	其他	到期一次性支付	2.84%		112.85	已全部入账		是	是	巨潮资讯网
中国银行	银行	结构性存款	8,160	募集资金	2024年08月09日	2025年02月12日	其他	到期一次性支付	1.40%		58.53	已全部入账		是	是	巨潮资讯网
中国银行	银行	结构性存款	7,840	募集资金	2024年08月13日	2025年02月17日	其他	到期一次性支付	3.00%		121.14	已全部入账		是	是	巨潮资讯网
中国银行	银行	结构性存款	8,160	募集资金	2024年08月13日	2025年02月19日	其他	到期一次性支付	1.40%		59.47	已全部入账		是	是	巨潮资讯网
兴业银行	银行	结构性存款	7,000	募集资金	2024年11月12日	2025年02月12日	其他	到期一次性支付	2.15%		37.93	已全部入账		是	是	巨潮资讯网
中国银行	银行	结构性存款	5,100	募集资金	2025年02月13日	2025年11月12日	其他	到期一次性支付	1.05%或3.06%			尚未到期未入账		是	是	巨潮资讯网
兴业银行	银行	结构性存款	5,000	募集资金	2025年02月13日	2025年08月13日	其他	到期一次性支付	1.5%或2.16%			尚未到期未入账		是	是	巨潮资讯网
中国银行	银行	结构性存款	7,140	募集资金	2025年04月01日	2025年04月17日	其他	到期一次性支付	0.65%		2.03	已全部入账		是	是	巨潮资讯网
中国银行	银行	结构性存款	6,860	募集资金	2025年04月01日	2025年04月15日	其他	到期一次性支付	4.00%		10.52	已全部入账		是	是	巨潮资讯网
兴业银行	银行	结构性存款	15,000	募集资金	2025年04月02日	2025年04月21日	其他	到期一次性支付	2.25%		17.57	已全部入账		是	是	巨潮资讯网
兴业银行	银行	结构性存款	5,200	募集资金	2025年06月24日	2025年12月24日	其他	到期一次性支付	1.2%或1.8%			尚未到期未入账		是	是	巨潮资讯网
招商银行	银行	非保本理财产品	15,000	自有资金	2024年12月10日	2025年01月14日	其他	赎回时支付	2.58%		38.12	已全部入账		是	是	巨潮资讯网
恒丰银行	银行	非保本理财产品	10,000	自有资金	2025年01月14日	2025年04月07日	其他	赎回时支付	2.08%		47.87	已全部入账		是	是	巨潮资讯网
恒丰银行	银行	非保本理财产品	10,000	自有资金	2025年01月14日	2025年05月19日	其他	赎回时支付	2.36%		81.38	已全部入账		是	是	巨潮资讯网
华夏银行	银行	非保本理财产品	20,000	自有资金	2025年03月18日	2025年05月21日	其他	赎回时支付	2.43%		86.68	已全部入账		是	是	巨潮资讯网
华夏银行	银行	非保本理财产品	7,000	自有资金	2025年03月18日	2025年05月22日	其他	赎回时支付	2.45%		31.04	已全部入账		是	是	巨潮资讯网
招商银行	银行	非保本理财产品	5,000	自有资金	2025年04月14日	2025年05月19日	其他	赎回时支付	2.29%		11.31	已全部入账		是	是	巨潮资讯网

华夏银行	银行	非保本理财产品	25,000	自有资金	2025年06月25日		其他	赎回时支付	2.80%			尚未到期未入账		是	是	巨潮资讯网
招商银行	银行	非保本理财产品	5,000	自有资金	2025年04月14日	2025年05月19日	其他	赎回时支付	2.29%		11.31	已全部入账		是	是	巨潮资讯网
合计			756,632.88	--	--	--	--	--	--	151.45	2,871	--		--	--	--

委托理财出现预期无法收回本金或存在其他可能导致减值的情形

适用 不适用

4、其他重大合同

适用 不适用

公司报告期不存在其他重大合同。

十三、其他重大事项的说明

适用 不适用

1、2024 年 11 月，公司全资子公司 Jereh Oil & Gas Engineering Corporation - Abu Dhabi（杰瑞石油天然气工程有限公司阿布扎比分公司）收到业主方 Abu Dhabi Company for Onshore Petroleum Operations Ltd.（阿联酋阿布扎比国家石油公司陆上公司）发送的关于 Bab、Bu Hasa 和 South East 区块的井场数字化改造 EPC 项目的项目授标函，授标函预估总金额 9.2 亿美元（约合 65.55 亿元人民币，不含增值税）。2025 年 2 月，双方就本项目签署正式合同。具体情况详见公司披露在巨潮资讯网的 2024-077、2025-003 号公告。

2、公司于 2025 年 4 月 23 日召开第六届董事会第二十三次会议审议通过了《关于 2025 年度回购股份方案的议案》，拟使用公司自筹资金及股票回购专项贷款，以集中竞价交易方式回购公司发行的人民币普通股（A 股），用于股权激励或者员工持股计划，资金总额不低于人民币 15,000 万元（含）且不超过人民币 25,000 万元，回购价格不超过 49.00 元/股，实施期限为自公司董事会审议通过回购方案之日起 12 个月内。因公司在回购期间实施了 2024 年年度权益分派，自股价除权、除息之日（即 2025 年 5 月 23 日）起，公司本次回购价格由不超过 49.00 元/股（含）调整为不超过 48.31 元/股（含）。截至 2025 年 7 月 31 日，公司通过股份回购专用证券账户以集中竞价方式累计回购公司股份 3,087,500 股，占公司总股本的 0.30%，购买股份的最高成交价为 38.65 元/股，最低成交价为 33.67 元/股，成交金额 106,229,502.54 元（不含交易费用）。截至目前，本次回购股份方案仍在实施过程中。

3、基于对公司经营发展的信心及对公司长期投资价值 and 未来持续发展前景的充分认可，公司董事长李慧涛先生、总裁李志勇先生、副总裁路伟先生计划自 2024 年 9 月 19 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 700 万元且不超过 900 万元。截至 2025 年 3 月 18 日，本次增持股份计划实施期限届满且已实施完毕，上述增持主体累计增持公司股票合计 203,600 股，成交金额合计 716.83 万元（不含交易费用）。

4、基于对公司价值的认可和对公司未来持续稳定发展的信心，为提升投资者信心，支持公司持续、健康、稳定发展，稳定及提升公司价值，公司控股股东孙伟杰先生、王坤晓先生、刘贞峰先生（三人为一致行动人）计划自 2025 年 4 月 9 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 5,000 万元且不超过 7,000 万元。截至 2025 年 7 月 21 日，本次增持股份计划亦已实施完毕，上述增持主体累计增持公司股票合计 1,645,900 股，成交金额合计 6,000.32 万元（不含交易费用）。

5、2025 年 7 月，公司全资子公司杰瑞石油天然气工程有限公司收到业主方 Sonatrach SPA（阿尔及利亚国家石油公司）发送的 EPC Realization of The Rhourde Nouss Boosting Project（侯德努斯天然气增压站总承包工程项目）的项目授标函，授标函金额包括美元及阿尔及利亚第纳尔两部分，分别为 6.291 亿美元和 293.58 亿阿尔及利亚第纳尔（合计约 8.50 亿美元或者 61.26 亿元人民币）。具体情况详见公司披露在巨潮资讯网的 2025-051 号公告。

十四、公司子公司重大事项

适用 不适用

第六节 股份变动及股东情况

一、股份变动情况

1、股份变动情况

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例
一、有限售条件股份	330,420,468	32.27%				191,475	191,475	330,611,943	32.29%
1、国家持股									
2、国有法人持股									
3、其他内资持股	330,420,468	32.27%				191,475	191,475	330,611,943	32.29%
其中：境内法人持股									
境内自然人持股	330,420,468	32.27%				191,475	191,475	330,611,943	32.29%
4、外资持股									
其中：境外法人持股									
境外自然人持股									
二、无限售条件股份	693,435,365	67.73%				-191,475	-191,475	693,243,890	67.71%
1、人民币普通股	693,435,365	67.73%				-191,475	-191,475	693,243,890	67.71%
2、境内上市的外资股									
3、境外上市的外资股									
4、其他									
三、股份总数	1,023,855,833	100.00%				0	0	1,023,855,833	100.00%

股份变动的的原因

适用 不适用

报告期内，公司控股股东、董事长、总裁、副总裁实施股份增持计划，高管锁定股相应增加。

股份变动的批准情况

适用 不适用

股份变动的过户情况

适用 不适用

股份回购的实施进展情况

适用 不适用

公司于 2025 年 4 月 23 日召开第六届董事会第二十三次会议审议通过了《关于 2025 年度回购股份方案的议案》，拟使用公司自筹资金及股票回购专项贷款，以集中竞价交易方式回购公司发行的人民币普通股（A 股），用于股权激励或者员工持股计划，资金总额不低于人民币 15,000 万元（含）且不超过人民币 25,000 万元，回购价格不超过 49.00 元/股，实施期限为自公司董事会审议通过回购方案之日起 12 个月内。因公司在回购期间实施了 2024 年年度权益分派，自股价除权、除息之日（即 2025 年 5 月 23 日）起，公司本次回购价格由不超过 49.00 元/股（含）调整为不超过 48.31 元/股（含）。截至 2025 年 7 月 31 日，公司通过股份回购专用证券账户以集中竞价方式累计回购公司股份 3,087,500 股，占公司总股本的 0.30%，购买股份的最高成交价为 38.65 元/股，最低成交价为 33.67 元/股，成交金额 106,229,502.54 元（不含交易费用）。截至目前，本次回购股份方案仍在实施过程中。

采用集中竞价方式减持回购股份的实施进展情况

适用 不适用

股份变动对最近一年和最近一期基本每股收益和稀释每股收益、归属于公司普通股股东的每股净资产等财务指标的影响

适用 不适用

公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用 不适用

2、限售股份变动情况

适用 不适用

单位：股

股东名称	期初限售股数	本期解除限售股数	本期增加限售股数	期末限售股数	限售原因	解除限售日期
王坤晓	99,827,392	0	38,775	99,866,167	实施股份增持计划，高管锁定股增加	不适用
李慧涛	79,650	0	50,775	130,425	实施股份增持计划，高管锁定股增加	不适用
李志勇	483,337	0	50,325	533,662	实施股份增持计划，高管锁定股增加	不适用
路伟	94,650	0	51,600	146,250	实施股份增持计划，高管锁定股增加	不适用
合计	100,485,029	0	191,475	100,676,504	--	--

二、证券发行与上市情况

适用 不适用

三、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		29,235	报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注 8）		0			
持股 5%以上的股东或前 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	报告期末持股数量	报告期内增减变动情况	持有有限售条件的股份数量	持有无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	18.97%	194,232,534	0	145,674,400	48,558,134	不适用	0
王坤晓	境内自然人	13.01%	133,154,889	51,700	99,866,167	33,288,722	不适用	0
刘贞峰	境内自然人	10.68%	109,353,535	0	82,015,151	27,338,384	质押	9,000,000
香港中央结算有限公司	境外法人	5.58%	57,113,735	-4,892,393	0	57,113,735	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	1.47%	15,000,000	0	0	15,000,000	不适用	0
中国农业银行股份有限公司—中证 500 交易型开放式指数证券投资基金	其他	0.89%	9,121,249	462,000	0	9,121,249	不适用	0
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	0.71%	7,272,454	-108,116	0	7,272,454	不适用	0
吴秀武	境内自然人	0.71%	7,238,000	0	0	7,238,000	质押	4,400,000
全国社保基金一零一组合	其他	0.71%	7,231,811	3,142,200	0	7,231,811	不适用	0
基本养老保险基金八零八组合	其他	0.66%	6,717,858	2,596,480	0	6,717,858	不适用	0
战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东的情况（如有）（参见注 3）	不适用							
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。							
上述股东涉及委托/受托表决权、放弃表决权情况的说明	不适用							

前 10 名股东中存在回购专户的特别说明（如有）（参见注 11）	不适用		
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	报告期末持有无限售条件股份数量	股份种类	
		股份种类	数量
香港中央结算有限公司	57,113,735	人民币普通股	57,113,735
孙伟杰	48,558,134	人民币普通股	48,558,134
王坤晓	33,288,722	人民币普通股	33,288,722
刘贞峰	27,338,384	人民币普通股	27,338,384
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）	15,000,000	人民币普通股	15,000,000
中国农业银行股份有限公司－中证 500 交易型开放式指数证券投资基金	9,121,249	人民币普通股	9,121,249
中国人寿保险股份有限公司－传统－普通保险产品－005L－CT001 沪	7,272,454	人民币普通股	7,272,454
吴秀武	7,238,000	人民币普通股	7,238,000
全国社保基金一零一组合	7,231,811	人民币普通股	7,231,811
基本养老保险基金八零八组合	6,717,858	人民币普通股	6,717,858
前 10 名无限售条件股东之间，以及前 10 名无限售条件股东和前 10 名股东之间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 名普通股股东参与融资融券业务情况说明（如有）（参见注 4）	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

公司前 10 名普通股股东、前 10 名无限售条件普通股股东在报告期内是否进行约定购回交易

是 否

公司前 10 名普通股股东、前 10 名无限售条件普通股股东在报告期内未进行约定购回交易。

四、董事、监事和高级管理人员持股变动

适用 不适用

姓名	职务	任职状态	期初持股数 (股)	本期增持 股份数量 (股)	本期减持 股份数量 (股)	期末持股数 (股)	期初被授予 的限制性 股票数量 (股)	本期被授予 的限制性 股票数量 (股)	期末被授予 的限制性 股票数量 (股)
王坤晓	董事	现任	133,103,189	51,700	0	133,154,889	0	0	0
李慧涛	董事长	现任	106,200	67,700	0	173,900	0	0	0
李志勇	总裁	现任	644,449	67,100	0	711,549	0	0	0
路伟	副总裁	现任	126,200	68,800	0	195,000	0	0	0
合计	--	--	133,980,038	255,300	0	134,235,338	0	0	0

五、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。

六、优先股相关情况

适用 不适用

报告期公司不存在优先股。

第七节 债券相关情况

适用 不适用

第八节 财务报告

一、审计报告

半年度报告是否经过审计

是 否

公司半年度财务报告未经审计。

二、财务报表

财务附注中报表的单位为：元

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

2025 年 06 月 30 日

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	8,024,858,216.30	5,923,929,571.73
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产	2,503,512,357.87	2,549,595,506.09
衍生金融资产		
应收票据	795,457,677.95	1,601,291,691.39
应收账款	6,739,915,015.57	6,721,059,933.44
应收款项融资	57,791,579.04	411,264,173.40
预付款项	1,171,853,445.87	546,666,520.55
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	163,503,740.92	142,774,614.28
其中：应收利息	2,583,020.95	2,134,658.73
应收股利		
买入返售金融资产		
存货	6,099,367,415.22	5,351,204,758.39
其中：数据资源		
合同资产	381,903,072.72	532,280,608.82
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产	1,280,647,556.75	1,347,755,688.92
其他流动资产	304,392,524.54	488,194,123.12
流动资产合计	27,523,202,602.75	25,616,017,190.13

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	1,875,898,308.90	2,082,823,399.80
长期股权投资	218,337,718.19	213,143,964.42
其他权益工具投资	3,733,758.10	4,157,398.35
其他非流动金融资产	168,545,697.45	168,976,593.89
投资性房地产		
固定资产	4,694,004,489.73	4,602,963,142.19
在建工程	551,423,390.78	669,086,799.05
生产性生物资产		
油气资产	1,173,769,211.30	1,053,150,383.62
使用权资产	18,071,143.23	15,590,802.83
无形资产	650,715,608.35	665,048,632.27
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	3,147,932.88	2,994,393.63
递延所得税资产	520,659,163.76	461,780,255.12
其他非流动资产	93,640,722.62	37,291,735.72
非流动资产合计	10,074,039,169.72	10,079,099,525.32
资产总计	37,597,241,772.47	35,695,116,715.45
流动负债：		
短期借款	1,010,099,267.76	1,688,198,529.80
向中央银行借款		
拆入资金		
交易性金融负债	1,907,015.69	
衍生金融负债		
应付票据	2,709,911,731.86	1,924,912,739.09
应付账款	3,594,659,835.03	3,507,754,665.62
预收款项		
合同负债	1,622,798,757.44	1,303,257,115.39
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	111,851,247.18	196,638,007.81
应交税费	364,745,888.02	296,758,849.81
其他应付款	422,877,357.15	484,784,905.05
其中：应付利息		

应付股利	700,000.00	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	774,524,091.00	481,186,420.51
其他流动负债	349,304,504.39	237,420,226.62
流动负债合计	10,962,679,695.52	10,120,911,459.70
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	2,935,497,811.54	2,608,271,245.50
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	8,848,160.46	8,375,538.74
长期应付款	261,854,605.12	317,227,475.55
长期应付职工薪酬		
预计负债	50,264,872.98	47,474,880.63
递延收益	56,196,935.87	60,454,920.28
递延所得税负债	615,606,073.64	530,269,053.27
其他非流动负债		
非流动负债合计	3,928,268,459.61	3,572,073,113.97
负债合计	14,890,948,155.13	13,692,984,573.67
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	6,313,653,262.47	6,258,739,730.04
减：库存股	276,626,020.65	249,002,513.65
其他综合收益	-72,425,231.45	-198,385,087.83
专项储备	11,448,733.31	7,457,207.26
盈余公积	401,815,664.56	401,815,664.56
一般风险准备		
未分配利润	14,445,588,592.25	13,910,896,898.02
归属于母公司所有者权益合计	21,847,310,833.49	21,155,377,731.40
少数股东权益	858,982,783.85	846,754,410.38
所有者权益合计	22,706,293,617.34	22,002,132,141.78
负债和所有者权益总计	37,597,241,772.47	35,695,116,715.45

法定代表人：李慧涛 主管会计工作负责人：崔玲玲 会计机构负责人：陈伶俐

2、母公司资产负债表

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	690,549,970.15	676,463,519.64

交易性金融资产	776,253,783.84	937,535,923.22
衍生金融资产		
应收票据	3,517,233.22	35,668,861.76
应收账款	84,041,411.21	160,605,052.99
应收款项融资		
预付款项	14,955,806.25	44,774,473.30
其他应收款	2,452,742,729.89	2,288,116,567.67
其中：应收利息		
应收股利	9,135,357.21	8,390,000.00
存货	23,962,570.75	25,500,508.75
其中：数据资源		
合同资产		181,499.13
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产	78,998,690.09	
其他流动资产	657,095.24	2,055,884.36
流动资产合计	4,125,679,290.64	4,170,902,290.82
非流动资产：		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款	241,860,123.30	239,799,544.18
长期股权投资	7,350,940,708.78	7,492,929,897.45
其他权益工具投资		
其他非流动金融资产	168,545,697.45	168,976,593.89
投资性房地产		
固定资产	152,586,370.86	153,009,728.29
在建工程	2,359,713.18	1,705,145.91
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	393,613.29	787,226.59
无形资产	21,875,569.55	23,269,805.50
其中：数据资源		
开发支出		
其中：数据资源		
商誉		
长期待摊费用		
递延所得税资产	13,623,167.01	18,288,576.79
其他非流动资产	122,007.72	
非流动资产合计	7,952,306,971.14	8,098,766,518.60
资产总计	12,077,986,261.78	12,269,668,809.42
流动负债：		
短期借款	410,303,750.00	450,370,180.56
交易性金融负债		

衍生金融负债		
应付票据	800,681,051.44	744,250,434.53
应付账款	41,829,479.54	62,571,114.89
预收款项		
合同负债	12,748,379.45	26,322,776.47
应付职工薪酬	7,637,828.30	14,018,107.94
应交税费	5,270,692.41	9,124,966.19
其他应付款	2,124,722,658.77	1,675,109,262.62
其中：应付利息		
应付股利		
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	215,057,864.52	16,526,252.01
其他流动负债	2,027,543.38	2,836,962.18
流动负债合计	3,620,279,247.81	3,001,130,057.39
非流动负债：		
长期借款	661,490,000.00	831,990,000.00
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
租赁负债		
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益	2,650,000.00	2,650,000.00
递延所得税负债	9,074,560.20	8,466,408.71
其他非流动负债		
非流动负债合计	673,214,560.20	843,106,408.71
负债合计	4,293,493,808.01	3,844,236,466.10
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	6,170,330,917.65	6,117,545,310.11
减：库存股	276,626,020.65	249,002,513.65
其他综合收益		
专项储备		
盈余公积	401,815,664.56	401,815,664.56
未分配利润	465,116,059.21	1,131,218,049.30
所有者权益合计	7,784,492,453.77	8,425,432,343.32
负债和所有者权益总计	12,077,986,261.78	12,269,668,809.42

3、合并利润表

单位：元

项目	2025 年半年度	2024 年半年度
----	-----------	-----------

一、营业总收入	6,900,592,211.47	4,957,098,829.99
其中：营业收入	6,900,592,211.47	4,957,098,829.99
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	5,373,735,481.77	3,812,501,552.93
其中：营业成本	4,679,211,667.85	3,192,740,323.51
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	46,694,480.60	26,484,136.01
销售费用	294,699,785.98	217,381,034.72
管理费用	259,880,085.52	212,874,142.74
研发费用	243,613,228.79	202,992,200.76
财务费用	-150,363,766.97	-39,970,284.81
其中：利息费用	83,512,226.26	77,172,076.57
利息收入	168,277,695.15	111,839,122.58
加：其他收益	28,736,920.84	50,178,694.92
投资收益（损失以“—”号填列）	53,853,312.90	229,126,723.07
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	18,853,790.98	192,617,770.15
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）	2,800,571.12	14,292,819.75
信用减值损失（损失以“—”号填列）	-101,173,249.54	-153,952,371.75
资产减值损失（损失以“—”号填列）	10,060,395.63	-974,955.10
资产处置收益（损失以“—”号填列）	798,086.28	2,109,045.40
三、营业利润（亏损以“—”号填列）	1,521,932,766.93	1,285,377,233.35
加：营业外收入	15,162,104.26	6,059,671.34
减：营业外支出	13,768,265.04	3,084,185.39

四、利润总额（亏损总额以“—”号填列）	1,523,326,606.15	1,288,352,719.30
减：所得税费用	253,610,910.44	174,662,173.08
五、净利润（净亏损以“—”号填列）	1,269,715,695.71	1,113,690,546.22
（一）按经营持续性分类		
1.持续经营净利润（净亏损以“—”号填列）	1,269,715,695.71	1,113,690,546.22
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）	1,241,147,971.36	1,088,307,086.00
2.少数股东损益（净亏损以“—”号填列）	28,567,724.35	25,383,460.22
六、其他综合收益的税后净额	128,477,598.39	-8,683,561.46
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	125,959,856.38	-9,049,994.83
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	-423,640.25	-3,129,765.29
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	-423,640.25	-3,129,765.29
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	126,383,496.63	-5,920,229.54
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	126,383,496.63	-5,920,229.54
7.其他		
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	2,517,742.01	366,433.37
七、综合收益总额	1,398,193,294.10	1,105,006,984.76
归属于母公司所有者的综合收益总额	1,367,107,827.74	1,079,257,091.17
归属于少数股东的综合收益总额	31,085,466.36	25,749,893.59
八、每股收益：		
（一）基本每股收益	1.22	1.07
（二）稀释每股收益	1.22	1.07

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：李慧涛 主管会计工作负责人：崔玲玲 会计机构负责人：陈伶俐

4、母公司利润表

单位：元

项目	2025 年半年度	2024 年半年度
一、营业收入	130,261,232.50	327,341,506.45
减：营业成本	73,497,759.28	284,360,543.01
税金及附加	2,078,348.89	3,020,235.99
销售费用	2,822,905.75	612,257.48
管理费用	72,710,123.69	51,449,149.95
研发费用	2,235,320.74	1,900,240.67
财务费用	-12,042,561.59	8,002,250.64
其中：利息费用	18,180,374.50	16,911,887.27
利息收入	22,117,473.23	13,385,191.49
加：其他收益	942,072.44	172,984.30
投资收益（损失以“—”号填列）	55,288,917.46	32,367,829.52
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	-3,525.69	756,495.17
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（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）	-2,355,034.81	3,805,443.15
信用减值损失（损失以“—”号填列）	1,162,961.27	72,391.54
资产减值损失（损失以“—”号填列）	4,653.82	190,946.17
资产处置收益（损失以“—”号填列）	-3,612.87	29,829.69
二、营业利润（亏损以“—”号填列）	43,999,293.05	14,636,253.08
加：营业外收入	3,238,855.56	12,070.01
减：营业外支出	1,610,300.30	196,120.74
三、利润总额（亏损总额以“—”号填列）	45,627,848.31	14,452,202.35
减：所得税费用	5,273,561.27	-3,205,800.97
四、净利润（净亏损以“—”号填列）	40,354,287.04	17,658,003.32
（一）持续经营净利润（净亏损以“—”号填列）	40,354,287.04	17,658,003.32
（二）终止经营净利润（净亏损以“—”号填列）		
五、其他综合收益的税后净额		
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		

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		
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		
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		
7. 其他		
六、综合收益总额	40,354,287.04	17,658,003.32
七、每股收益：		
(一) 基本每股收益		
(二) 稀释每股收益		

5、合并现金流量表

单位：元

项目	2025 年半年度	2024 年半年度
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	9,330,087,159.80	6,164,419,642.59
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	189,649,889.73	156,061,385.33
收到其他与经营活动有关的现金	341,208,345.97	255,914,398.95
经营活动现金流入小计	9,860,945,395.50	6,576,395,426.87
购买商品、接受劳务支付的现金	4,652,532,836.91	3,765,227,772.98
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		
支付给职工以及为职工支付的现金	880,632,787.27	719,362,320.34

支付的各项税费	574,159,355.96	539,494,434.98
支付其他与经营活动有关的现金	609,342,203.04	491,339,483.08
经营活动现金流出小计	6,716,667,183.18	5,515,424,011.38
经营活动产生的现金流量净额	3,144,278,212.32	1,060,971,415.49
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	2,809,749.10	100,000,000.00
取得投资收益收到的现金	16,000,000.00	11,200,000.00
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	322,193.00	6,208,480.99
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		3,000,000.00
收到其他与投资活动有关的现金	2,438,938,736.53	1,149,489,296.01
投资活动现金流入小计	2,458,070,678.63	1,269,897,777.00
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	370,617,093.41	589,937,121.29
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	2,203,683,288.18	1,172,475,771.23
投资活动现金流出小计	2,574,300,381.59	1,762,412,892.52
投资活动产生的现金流量净额	-116,229,702.96	-492,515,115.52
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		625,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		625,000.00
取得借款收到的现金	1,171,897,175.73	2,476,775,625.00
收到其他与筹资活动有关的现金	568,686,298.55	509,996,590.04
筹资活动现金流入小计	1,740,583,474.28	2,987,397,215.04
偿还债务支付的现金	1,209,891,358.60	1,241,520,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	800,817,861.23	486,263,807.09
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	20,453,609.50	27,145,102.00
支付其他与筹资活动有关的现金	643,969,013.89	735,052,528.02
筹资活动现金流出小计	2,654,678,233.72	2,462,836,335.11
筹资活动产生的现金流量净额	-914,094,759.44	524,560,879.93
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	11,855,675.56	17,389,206.26
五、现金及现金等价物净增加额	2,125,809,425.48	1,110,406,386.16
加：期初现金及现金等价物余额	5,320,193,705.87	4,229,223,766.14
六、期末现金及现金等价物余额	7,446,003,131.35	5,339,630,152.30

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2025 年半年度	2024 年半年度
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	131,758,273.89	389,762,438.12
收到的税费返还	2,921,347.42	826.24
收到其他与经营活动有关的现金	1,469,107,470.37	1,895,866,782.34
经营活动现金流入小计	1,603,787,091.68	2,285,630,046.70
购买商品、接受劳务支付的现金	232,814,295.22	278,165,817.73
支付给职工以及为职工支付的现金	55,297,671.13	47,411,325.33
支付的各项税费	6,706,855.17	18,629,272.45

支付其他与经营活动有关的现金	913,639,990.70	799,584,675.31
经营活动现金流出小计	1,208,458,812.22	1,143,791,090.82
经营活动产生的现金流量净额	395,328,279.46	1,141,838,955.88
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	72,971,498.08	
取得投资收益收到的现金	22,002,619.90	21,275,981.37
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	5,500.00	45,130.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金	1,381,244,232.94	436,085,100.89
投资活动现金流入小计	1,476,223,850.92	457,406,212.26
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	8,099,976.91	2,844,242.81
投资支付的现金	395,279.50	646,690,457.06
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	1,110,000,000.00	468,500,000.00
投资活动现金流出小计	1,118,495,256.41	1,118,034,699.87
投资活动产生的现金流量净额	357,728,594.51	-660,628,487.61
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		
取得借款收到的现金	96,000,000.00	658,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金	29,636,204.41	401,587,223.69
筹资活动现金流入小计	125,636,204.41	1,059,587,223.69
偿还债务支付的现金	107,500,000.00	521,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	727,608,631.78	413,652,393.38
支付其他与筹资活动有关的现金	61,014,079.80	447,938,416.95
筹资活动现金流出小计	896,122,711.58	1,382,590,810.33
筹资活动产生的现金流量净额	-770,486,507.17	-323,003,586.64
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-1,694,787.87	2,094,450.97
五、现金及现金等价物净增加额	-19,124,421.07	160,301,332.60
加：期初现金及现金等价物余额	645,033,020.76	230,397,929.83
六、期末现金及现金等价物余额	625,908,599.69	390,699,262.43

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2025 年半年度														
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计	
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他			小计
	优先股	永续债	其他												
一、上年期末余额	1,023,855,833.00				6,258,739,730.04	249,002,513.65	-198,385,087.83	7,457,207.26	401,815,664.56		13,910,896,898.02		21,155,377,731.40	846,754,410.38	22,002,132,141.78
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	1,023,855,833.00				6,258,739,730.04	249,002,513.65	-198,385,087.83	7,457,207.26	401,815,664.56		13,910,896,898.02		21,155,377,731.40	846,754,410.38	22,002,132,141.78
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					54,913,532.43	27,623,507.00	125,959,856.38	3,991,526.05			534,691,694.23		691,933,102.09	12,228,373.47	704,161,475.56
（一）综合收益总额							125,959,856.38				1,241,147,971.36		1,367,107,827.74	31,085,466.36	1,398,193,294.10
（二）所有者投入和减少资本					53,657,934.39	27,623,507.00							26,034,427.39	1,596,516.61	27,630,944.00
1. 所有者投入的普通股															
2. 其他权益工具持有者投入资本															

(六) 其他					1,255,598.04							1,255,598.04		1,255,598.04	
四、本期期末余额	1,023,855,833.00				6,313,653,262.47	276,626,020.65	72,425,231.45	11,448,733.31	401,815,664.56		14,445,588,592.25		21,847,310,833.49	858,982,783.85	22,706,293,617.34

上年金额

单位：元

项目	2024 年半年度														
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计	
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他			小计
	优先股	永续债	其他												
一、上年期末余额	1,023,855,833.00				6,255,734,029.88	166,208,164.45	-102,750,291.84	3,304,239.19	336,930,345.02		11,970,406,010.58		19,321,272,001.38	826,574,151.39	20,147,846,152.77
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	1,023,855,833.00				6,255,734,029.88	166,208,164.45	-102,750,291.84	3,304,239.19	336,930,345.02		11,970,406,010.58		19,321,272,001.38	826,574,151.39	20,147,846,152.77
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					14,940,024.14	181,284,599.20	-9,049,994.83	3,182,976.55			589,510,323.27		417,298,729.93	-27,022,230.69	390,276,499.24
（一）综合收益总额							-9,049,994.83				1,088,307,086.00		1,079,257,091.17	25,749,893.59	1,105,006,984.76
（二）所有者投入和减少资本					16,162,788.33	181,284,599.20							-165,121,810.87	-25,227,022.28	-190,348,833.15

1. 所有者投入的普通股													8,403,597.14	8,403,597.14
2. 其他权益工具持有者投入资本														
3. 股份支付计入所有者权益的金额				31,278,407.70								31,278,407.70	298,482.18	31,576,889.88
4. 其他				-15,115,619.37	181,284,599.20							-196,400,218.57	-33,929,101.60	-230,329,320.17
(三) 利润分配										-498,796,762.73		-498,796,762.73	27,545,102.00	-526,341,864.73
1. 提取盈余公积														
2. 提取一般风险准备														
3. 对所有者（或股东）的分配										-498,796,762.73		-498,796,762.73	27,545,102.00	-526,341,864.73
4. 其他														
(四) 所有者权益内部结转														
1. 资本公积转增资本（或股本）														
2. 盈余公积转增资本（或股本）														
3. 盈余公积弥补亏损														
4. 设定受益计划变动额结转留存收益														
5. 其他综合收益结转留存收益														
6. 其他														
(五) 专项储备													3,182,976.55	3,182,976.55

1. 本期提取							8,862,656.38					8,862,656.38		8,862,656.38
2. 本期使用							5,679,679.83					5,679,679.83		5,679,679.83
(六) 其他				-1,222,764.19								1,222,764.19		-1,222,764.19
四、本期期末余额	1,023,855,833.00			6,270,674,054.02	347,492,763.65	-111,800,286.67	6,487,215.74	336,930,345.02		12,559,916,333.85		19,738,570,731.31	799,551,920.70	20,538,122,652.01

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2025 年半年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	1,023,855,833.00				6,117,545,310.11	249,002,513.65			401,815,664.56	1,131,218,049.30		8,425,432,343.32
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	1,023,855,833.00				6,117,545,310.11	249,002,513.65			401,815,664.56	1,131,218,049.30		8,425,432,343.32
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					52,785,607.54	27,623,507.00				-666,101,990.09		-640,939,889.55
(一) 综合收益总额										40,354,287.04		40,354,287.04

(二) 所有者投入和减少资本					52,785,607.54	27,623,507.00						25,162,100.54
1. 所有者投入的普通股												
2. 其他权益工具持有者投入资本												
3. 股份支付计入所有者权益的金额					52,191,437.23							52,191,437.23
4. 其他					594,170.31	27,623,507.00						-27,029,336.69
(三) 利润分配										-	706,456,277.13	-706,456,277.13
1. 提取盈余公积												
2. 对所有者(或股东)的分配										-	706,456,277.13	-706,456,277.13
3. 其他												
(四) 所有者权益内部结转												
1. 资本公积转增资本(或股本)												
2. 盈余公积转增资本(或股本)												
3. 盈余公积弥补亏损												
4. 设定受益计划变动额结转留存收益												
5. 其他综合收益结转留存收益												
6. 其他												
(五) 专项储备												
1. 本期提取												

2. 本期使用												
(六) 其他												
四、本期期末余额	1,023,855,833.00				6,170,330,917.65	276,626,020.65			401,815,664.56	465,116,059.21		7,784,492,453.77

上年金额

单位：元

项目	2024 年半年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	1,023,855,833.00				6,080,811,494.44	166,208,164.45			336,930,345.02	1,168,908,897.44		8,444,298,405.45
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	1,023,855,833.00				6,080,811,494.44	166,208,164.45			336,930,345.02	1,168,908,897.44		8,444,298,405.45
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					33,202,779.78	181,284,599.20				-481,138,759.41		-629,220,578.83
（一）综合收益总额										17,658,003.32		17,658,003.32
（二）所有者投入和减少资本					31,576,889.88	181,284,599.20						-149,707,709.32
1. 所有者投入的普通股												
2. 其他权益工具持有者投入资本												
3. 股份支付计入所有者权益的金额					31,576,889.88							31,576,889.88

4. 其他						181,284,599.20						-181,284,599.20
(三) 利润分配											-	-498,796,762.73
1. 提取盈余公积												
2. 对所有者（或股东）的分配											-	-498,796,762.73
3. 其他												
(四) 所有者权益内部结转												
1. 资本公积转增资本（或股本）												
2. 盈余公积转增资本（或股本）												
3. 盈余公积弥补亏损												
4. 设定受益计划变动额结转留存收益												
5. 其他综合收益结转留存收益												
6. 其他												
(五) 专项储备												
1. 本期提取												
2. 本期使用												
(六) 其他						1,625,889.90						1,625,889.90
四、本期期末余额	1,023,855,833.00				6,114,014,274.22	347,492,763.65			336,930,345.02	687,770,138.03		7,815,077,826.62

三、公司基本情况

(一) 公司概况

公司名称：烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司

注册地址：烟台市莱山区杰瑞路 5 号

注册资本：1,023,855,833.00 元

统一社会信用代码：91370000720717309H

企业法定代表人：李慧涛

经营范围：油田专用设备、油田特种作业车、油田专用半挂车的生产、组装、销售、维修、租赁（不含国家专项规定需要审批的设备）；油田设备、矿山设备、工业专用设备的维修、技术服务及配件销售；为石油勘探和钻采提供工程技术服务；机电产品（不含品牌汽车）、专用载货汽车、牵引车、挂车的销售、租赁；油田专用设备和油田服务技术的研究和开发；计算机软件开发、自产计算机软件销售；货物及技术的进出口（国家禁止的除外）；仓储业务。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）

(二) 公司历史沿革

烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司（以下简称“本公司”或“公司”）是以烟台杰瑞设备集团有限公司为主体，于 2007 年 11 月 22 日依法整体变更而来的股份有限公司。

烟台杰瑞设备集团有限公司（以下简称“杰瑞集团公司”）前身为烟台杰瑞设备有限公司（以下简称“杰瑞有限公司”），成立于 1999 年 12 月 10 日。2004 年 9 月 13 日杰瑞有限公司变更为杰瑞集团公司。

2007 年 11 月 15 日经杰瑞集团公司股东会决议和 2007 年 11 月 16 日公司创立大会决议批准，以原有 29 名自然人股东作为发起人，以截至 2007 年 10 月 31 日经审计的净资产 79,800,870.04 元以 1.000011:1 的比例折为 7,980 万股，整体变更为股份公司，变更后的股本为 7,980 万元。

2007 年 12 月 6 日，公司 2007 年第一次临时股东大会决议，采用非公开方式向特定对象发行人民币普通股 4,873,000 股，每股面值人民币 1 元，每股发行价人民币 1.20 元，由 127 名自然人股东以现金认缴。增资后的股本为 8,467.30 万元。

2008 年 1 月 27 日，公司 2008 年第一次临时股东大会决议，采用非公开方式向特定对象发行人民币普通股 1,145,000 股，每股面值人民币 1 元，每股发行价人民币 1.30 元，由 14 名自然人股东以现金认缴。增资后股本为 8,581.80 万元。

经中国证券监督管理委员会证监许可【2010】60 号文核准，公司于 2010 年 1 月 25 日在深圳证券交易所首次向社会公开发行人民币普通股（A 股）2,900 万股，发行后公司股本增至 11,481.80 万股，并于 2010 年 2 月 5 日在深圳证券交易所挂牌交易。

经 2011 年 4 月 12 日公司 2010 年度股东大会决议，公司以 2010 年末 11,481.80 万股总股本为基数，以资本公积金转增股本的方式，向全体股东每 10 股转增 10 股，转增后公司股本增至 22,963.60 万股。

经 2012 年 4 月 6 日公司 2011 年度股东大会决议，公司以 2011 年末 22,963.60 万股总股本为基数，以资本公积转增股本的方式，向全体股东每 10 股转增 10 股，转增后公司股本增至 45,927.20 万股。

经 2013 年 4 月 26 日公司 2012 年度股东大会决议，公司以 2012 年末 45,927.20 万股总股本为基数，以资本公积转增股本的方式，向全体股东每 10 股转增 3 股，转增后公司股本增至 59,705.36 万股。

经中国证券监督管理委员会证监许可【2014】58 号文核准，公司于 2014 年 1 月 23 日在深圳证券交易所非公开发行人民币普通股（A 股）42,869,391 股，每股面值人民币 1.00 元，发行价格为 69.98 元/股。本次发行后，公司股本增至 639,922,991 股。

经 2014 年 4 月 23 日公司 2013 年度股东大会决议，公司以非公开发行后 639,922,991 股总股本为基数，以资本公积转增股本的方式，向全体股东每 10 股转增 5 股，转增后公司股本增至 959,884,486 股。

经 2014 年第一次临时股东大会审议通过，公司于 2014 年 7 月 30 日公告了《烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司关于回购部分社会公众股份的报告书》。截至 2015 年 7 月 20 日回购期届满，公司回购股份数量为 2,030,494 股，并于 2015 年 7 月 29 日办理相关股份注销手续，注销完成后，公司总股本将由 959,884,486 股减少为 957,853,992 股。

经中国证券监督管理委员会证监许可【2022】685 号文核准，公司于 2022 年 6 月 22 日在深圳证券交易所非公开发行人民币普通股（A 股）69,098,949 股，每股面值人民币 1.00 元，发行价格为 36.18 元/股。本次发行后，公司股本增至 1,026,952,941 股。

经 2023 年第二次临时股东大会，审议通过了《关于注销 2020 年度回购股份及减少注册资本的议案》、《关于修订〈公司章程〉的议案》等议案，同意公司注销 2020 年回购的存放于回购专用证券账户的 3,097,108 股股票，并相应减少注册资本，以及修订《公司章程》部分条款；本次注销回购专用证券账户股份事宜已于 2023 年 9 月 5 日在中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司办理完成。本次回购股份注销完成后，公司股份总数由 1,026,952,941 股减少至 1,023,855,833 股。

截至 2025 年 6 月 30 日公司的注册资本 1,023,855,833 元。

（三）公司业务性质、主要经营活动

行业性质：公司属于石油天然气设备及服务行业，属油田服务行业范畴。

本公司及子公司主要产品和提供的劳务：钻完井设备及油气工程设备制造；设备维修改造及配件销售；油田工程技术服务；新能源及再生循环；油气工程建设。

（四）财务报告批准报出日

本财务报表及附注业经本公司董事会于 2025 年 8 月 6 日决议批准报出。

（五）本期合并财务报表范围

截至报告期末，纳入合并财务报表范围的一级子公司共计 26 家，情况如下：

子公司全称	注册资本	持股比例	备注
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	RMB200,000 万元	100%	
杰瑞能源服务有限公司	RMB80,000 万元	100%	
杰瑞石油天然气工程有限公司	RMB100,000 万元	100%	
烟台杰瑞动力科技有限公司	RMB8,000 万元	100%	
烟台杰瑞机械设备有限公司	RMB10,000 万元	100%	
烟台派尼尔科技有限责任公司	RMB50 万元	100%	
烟台富耐克换热器有限公司	RMB3,000 万元	65%	
德州联合石油科技股份有限公司	RMB15,037.051 万元	44.15%	
杰瑞新能源再生循环科技有限公司	RMB100,000 万元	100%	
杰瑞环球发展有限公司	RMB5,000 万元	100%	
杰瑞（北京）工程技术有限公司	RMB200 万元	100%	
杰瑞环境科技有限公司	RMB30,000 万元	100%	
杰瑞新能源科技有限公司	RMB10,000 万元	100%	
山东瑞美油气装备技术创新中心有限公司	RMB1,000 万元	100%	
杰瑞（青岛）石化科技发展有限公司	RMB2,500 万元	100%	
烟台鑫杰投资有限公司	RMB200 万元	100%	
杰瑞油气工程有限公司	RMB20,000 万元	100%	
杰瑞能源服务中东公司	AED2.95 亿元	100%	
山东杰瑞敏电投资有限公司	RMB20,000 万元	100%	
四川杰瑞能源开发有限公司	RMB31,000 万元	100%	
American Jereh International Corporation	US\$905 万元	100%	
Sun Estates LLC	US\$500 万元	100%	
Yantai Jereh Ghana Ltd.	GHS563.13 万元	100%	

JEREH OIL & GAS COLOMBIA SAS	COP1.19 亿元	100%	
StarPro International Tech S.A.	US\$400 万元	100%	
Jereh Energy International Investment FZE	AED20 万元	100%	

详见本附注十、在其他主体中的权益。

本报告期合并财务报表范围变化情况详见本附注九、合并范围的变更。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本公司财务报表以持续经营假设为基础，根据实际发生的交易和事项，按照财政部发布的企业会计准则及其应用指南、解释及其他相关规定（以下合称“企业会计准则”），以及中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号——财务报告的一般规定》（2023 年修订）的披露规定编制。

根据企业会计准则的相关规定，本公司会计核算以权责发生制为基础。除某些金融工具外，本财务报表均以历史成本为计量基础。资产如果发生减值，则按照相关规定计提相应的减值准备。

2、持续经营

公司自本报告期末至少 12 个月内具备持续经营能力，无影响持续经营能力的重大事项。

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

本公司根据实际生产经营特点，依据相关企业会计准则的规定，对收入确认等交易和事项制定了若干项具体会计政策和会计估计，详见本附注五、37“收入”。

1、遵循企业会计准则的声明

本公司编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司 2025 年 6 月 30 日的财务状况及 2025 年度 1-6 月的经营成果和现金流量等有关信息。此外，本公司的财务报表在所有重大方面符合中国证券监督管理委员会 2023 年修订的《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号——财务报告的一般规定》有关财务报表及其附注的披露要求。

2、会计期间

本公司会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3、营业周期

正常营业周期是指本公司从购买用于加工的资产起至实现现金或现金等价物的期间。本公司以 12 个月作为一个营业周期，并以其作为资产和负债的流动性划分标准。

4、记账本位币

以人民币为记账本位币。

5、重要性标准确定方法和选择依据

适用 不适用

项目	重要性标准
重要的单项计提坏账准备的应收款项	500 万元
应收款项本期坏账准备收回或转回金额重要的	500 万元
本期重要的应收款项核销	500 万元
合同资产、合同负债账面价值发生重大变动	资产总额的 0.5%
重要的在建工程	资产总额的 0.5%
重要的非全资子公司	资产总额的 5%
重要的一年以上应付账款/其他应付款/预付款项	单项账龄超过一年以上金额 3,000.00 万元

6、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

企业合并，是指将两个或两个以上单独的企业合并形成一个报告主体的交易或事项。企业合并分为同一控制下企业合并和非同一控制下企业合并。

(1) 同一控制下的企业合并，本公司以支付现金、转让非现金资产或承担债务方式作为合并对价的，在合并日按照取得被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的投资成本。长期股权投资投资成本与支付的现金、转让的非现金资产以及所承担债务账面价值之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

公司以发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按照取得被合并方所有者权益账面价值的份额作为长期股权投资的投资成本。按照发行股份的面值总额作为股本，长期股权投资投资成本与所发行股份面值总额之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

合并方发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他相关管理费用，于发生时计入当期损益。与发行权益性工具作为合并对价直接相关的交易费用，应当冲减资本公积（股本溢价），资本公积（股本溢价）不足冲减的，冲减留存收益。

(2) 非同一控制下企业合并，本公司在购买日对为取得被购买方控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券按公允价值计量，对合并成本大于合并中取得的被购买方于购买日可辨认净资产公允价值的份额的差额，确认为商誉；合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值的份额的差额，计入当期损益。

为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他管理费用于发生时计入当期损益。购买方作为合并对价发行的权益性证券或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。

7、控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

(1) 合并财务报表范围的确定原则

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定，不仅包括根据表决权（或类似权利）本身或者结合其他安排确定的子公司，也包括基于一项或多项合同安排决定的结构化主体。控制是指本公司拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响该回报金额。子公司，是指被本公司控制的企业或主体。

(2) 合并财务报表编制的方法

①合并程序

在编制合并财务报表时，以公司及其子公司的财务报表为基础，根据其他有关资料，编制合并财务报表。子公司与本公司采用的会计政策、会计期间不一致的，按照本公司的会计政策和会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。编制合并财务报表时，遵循重要性原则，对母公司与子公司、子公司与子公司之间的内部往来、内部交易及权益性投资项目予以抵销。

子公司的股东权益及当期净损益中不属于本公司所拥有的部分作为少数股东权益及少数股东损益在合并财务报表中股东权益及净利润项下单独列示。少数股东分担的子公司的亏损超过了少数股东在该子公司期初股东权益中所享有的份额，冲减少数股东权益。

②增加子公司以及业务

本公司从取得子公司的净资产和生产经营决策的实际控制权之日起，将其纳入合并范围。

报告期内因同一控制下企业合并增加的子公司以及业务，编制合并资产负债表时，调整合并资产负债表的期初数；编制利润表时，将该子公司以及业务合并当期期初至报告期末的收入、费用、利润纳入合并利润表；合并现金流量表时，将该子公司以及业务合并当期期初至报告期末的现金流量纳入合并现金流量表；同时对比较报表的相关项目进行调整，视同合并后的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

报告期内因非同一控制下企业合并或其他方式增加的子公司以及业务，编制合并资产负债表时，不调整合并资产负债表的期初数；编制利润表时，将该子公司以及业务自购买日至报告期末的收入、费用、利润纳入合并利润表；编制现金流量表时，将该子公司购买日至报告期末的现金流量纳入合并现金流量表。

公司对于非同一控制下企业合并取得的子公司，以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其财务报表进行调整。对合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，在合并财务报表中确认为商誉；合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，经复核后计入合并当期损益。

通过多次交易分步实现非同一控制下企业合并的，在合并财务报表中，对于购买日之前持有的被购买方的股权，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益；购买日之前持有的被购买方的股权涉及权益法核算下的其他综合收益、其他所有者权益变动的，应当转为购买日所属当期投资收益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

本公司因购买子公司的少数股权新取得的长期股权投资与按照新增持股比例计算应享有子公司自购买日开始持续计算的可辨认净资产份额之间的差额，调整合并资产负债表中的资本公积（股本溢价），资本公积（股本溢价）不足冲减的，调整留存收益。

③处置子公司以及业务

本公司从丧失对子公司实际控制权之日起停止将其纳入合并范围，处置日前的经营成果和现金流量纳入合并利润表和合并现金流量表中，不调整合并资产负债表的期初数。

因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司的控制权时，对于剩余股权，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益，同时冲减商誉。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益，在丧失控制权时转为当期投资收益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

本公司通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权的，对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易属于一揽子交易的，将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理；但是，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

在不丧失控制权的情况下因部分处置对子公司的长期股权投资而取得的处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整合并资产负债表中的资本公积（股本溢价），资本公积（股本溢价）不足冲减的，调整留存收益。

8、合营安排分类及共同经营会计处理方法

合营安排分为共同经营和合营企业。共同经营，是指合营方享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。合营企业，是指合营方仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

合营方确认其与共同经营中利益份额相关的下列项目：确认单独所持有的资产，以及按其份额确认共同持有的资产；确认单独所承担的负债，以及按其份额确认共同承担的负债；确认出售其享有的共同经营产出份额所产生的收入；按其份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；确认单独所发生的费用，以及按其份额确认共同经营发生的费用。

9、现金及现金等价物的确定标准

公司持有的期限短（一般为从购买之日起，三个月内到期）、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资确认为现金等价物。

10、外币业务和外币报表折算

（1）外币业务

外币交易在初始确认时，采用交易发生日的即期汇率将外币金额折算为记账本位币金额。

资产负债表日，对外币货币性项目和外币非货币性项目分别进行处理：对外币货币性项目，采用资产负债表日即期汇率折算，因资产负债表日即期汇率与初始确认时或者前一资产负债表日即期汇率不同而产生的汇兑差额，计入当期损益；以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用交易发生日的即期汇率折算，不改变其记账本位币金额；以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定当日的即期汇率折算，折算后的记账本位币与原记账本位币金额的差额，作为公允价值变动损益（含汇率变动），计入当期损益。如属于以公允价值计量且其变动计入其他综合收益外币非货币性项目的，形成的汇兑差额，计入其他综合收益；在资本化期间内，外币专门借款本金及利息的汇兑差额，予以资本化，计入相关资产的成本。

（2）外币财务报表的核算

公司对境外经营的财务报表进行折算时，遵循下列规定：资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算，所有者权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算；利润表中的收入和费用项目，采用即期汇率的近似汇率（当月平均汇率）折算；按照上述折算产生的外币财务报表折算差额，计入其他综合收益。处置境外经营时，将与该境外经营相关的外币财务报表折算差额，自所有者权益项目转入处置当期损益；现金流量表采用即期汇率的近似汇率（当月平均汇率）折算。汇率变动对现金的影响额作为调节项目，在现金流量表中单独列示。

11、金融工具

金融工具包括金融资产、金融负债和权益工具。

（1）金融工具的分类、确认依据和计量方法

1) 金融工具的确认依据

公司成为金融工具合同的一方时，确认一项金融资产或金融负债。

2) 金融工具的分类

金融资产在初始确认时根据管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征，将金融资产划分为三类：①以摊余成本计量的金融资产：金融资产的合同条款规定在特定日期产生的现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付，且公司管理该金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标；②以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产：金融资产的合同条款规定在特定日期产生的现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付，且公司管理该金融资产的业务模式既以收取合同现金流量为目标又以出售该金融资产为目标的；③以公允

价值计量且其变动计入当期损益的金融资产：不符合分类为以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产条件的金融资产均分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益金融资产。在初始确认时，为消除或显著减少会计错配，公司可以将金融资产不可撤销地指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

在初始确认时，公司可以以单项金融资产为基础，不可撤销地将非同一控制下的企业合并中确认的或有对价以外的非交易性权益工具投资指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。

金融负债在初始确认时划分为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债和其他金融负债。

3) 金融资产和金融负债的计量

公司在初始确认金融资产或金融负债时，均按照公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产和金融负债，相关的交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融资产和金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。

在进行后续计量时，不同类别的金融资产计量方式有所不同。

a. 以摊余成本计量的金融资产：采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量，其摊销或减值产生的利得或损失，均计入当期损益。

b. 分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产：采用实际利率法计算的利息收入、相关的减值损失或利得计入当期损益，除此以外该金融资产的公允价值变动均计入其他综合收益。该金融资产计入各期损益的金额与视同其一直按摊余成本计量而计入各期损益的金额相等。该金融资产终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入当期损益。

c. 指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产：将非交易性权益工具投资指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产后，除了收取股利的权利已经确立，与股利相关的经济利益很可能流入公司，且股利的金额能够可靠计量时，获得的股利（属于投资成本收回部分的除外）计入当期损益外，其他相关的利得和损失（包括汇兑损益）均计入其他综合收益，且后续不得转入当期损益。当其终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失应当从其他综合收益中转出，计入留存收益。

d. 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产：以公允价值进行后续计量，公允价值变动形成的利得或损失以及与该金融资产相关的股利和利息收入计入当期损益。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，包括交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具）和指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。交易性金融负债采用公允价值进行后续计量，公允价值变动形成的利得或损失以及与该等金融负债相关的股利或利息支出计入当期损益。对于被指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，该金融负债由自身信用风险变动引起的公允价值变动计入其他综合收益，其他公允价值变动计入当期损益。若按上述方式对该等金融负债的自身信用风险变动的影响进行处理会造成或扩大损益中的会计错配的，公司将该金融负债的全部利得或损失（包括自身信用风险变动的影响金额）计入当期损益。

除金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债、财务担保合同外的其他金融负债，按摊余成本进行后续计量，终止确认或摊销产生的利得或损失计入当期损益。

(2) 金融资产转移的确认依据和计量

满足下列条件之一的金融资产，予以终止确认：(1) 收取该金融资产现金流量的合同权利终止；(2) 该金融资产已转移，且将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方；(3) 该金融资产已转移，虽然公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但是未保留对该金融资产的控制。

若公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有风险和报酬，且保留了对该金融资产控制的，则按照其继续涉入被转移金融资产的程度继续确认该被转移金融资产，并相应确认相关负债。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产在终止确认日的账面价值及因转移金融资产而收到的对价与原计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额之和的差额计入当期损益。若公司转移的金融资产是指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具投资，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将转移前金融资产整体的账面价值在终止确认部分和继续确认部分之间按照转移日各自的相对公允价值进行分摊，并将终止确认部分收到的对价和原计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额之和与终止确认部分在终止确认日的账面价值之差额计入当期损益。若公司转移的金融资产是指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具投资，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。

金融资产整体转移未满足终止确认条件的，公司继续确认所转移的金融资产整体，并将收到的对价确认为金融负债。

（3）金融负债终止确认条件

金融负债的现时义务全部或部分已经解除的，才能终止确认该金融负债或其一部分。

（4）金融资产和金融负债公允价值的确定方法

存在活跃市场的金融资产或金融负债，采用活跃市场中的报价确认其公允价值；不存在活跃市场的，采用估值技术确定其公允价值。

（5）金融资产减值

1) 公司以预期信用损失为基础，对以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资和财务担保合同等进行减值处理并确认损失准备。预期信用损失，是指以发生违约的风险为权重的金融工具信用损失的加权平均值。信用损失，是指本公司按照原实际利率折现的、根据合同应收的所有合同现金流量与预期收取的所有现金流量之间的差额，即全部现金短缺的现值。

对于购买或源生的已发生信用减值的金融资产，公司在资产负债表日仅将自初始确认后整个存续期内预期信用损失的累计变动确认为损失准备。

对于由《企业会计准则第 14 号——收入》规范的交易形成的应收款项及租赁应收款，本公司运用简化计量方法，按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。

除上述计量方法以外的金融工具，本公司按照一般方法计量损失准备，在每个资产负债表日评估其信用风险自初始确认后是否已经显著增加。如果信用风险自初始确认后已显著增加，公司按照整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备；如果信用风险自初始确认后未显著增加，公司按照该金融工具未来 12 个月内预期信用损失的金额计量损失准备。

整个存续期预期信用损失，是指因金融工具整个预计存续期内所有可能发生的违约事件而导致的预期信用损失。未来 12 个月内预期信用损失，是指因资产负债表日后 12 个月内（若金融工具的预计存续期少于 12 个月，则为预计存续期）可能发生的金融工具违约事件而导致的预期信用损失，是整个存续期预期信用损失的一部分。

本公司考虑所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息，通过比较金融工具在资产负债表日发生违约的风险与在初始确认日发生违约的风险，确定金融工具预计存续期内发生违约风险的相对变化，以评估金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。对于在单项工具层面无法以合理成本获得关于信用风险显著增加的充分证据的金融工具，本公司以组合为基础考虑评估信用风险是否显著增加。若本公司判断金融工具在资产负债表日只具有较低的信用风险，则假定该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

本公司在每个资产负债表日重新计量预期信用损失，由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。对于以摊余成本计量的金融资产，损失准备抵减该金融资产在资产负债表中列示的账面价值；对于以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资，公司在其他综合收益中确认其损失准备，不抵减该金融资产在资产负债表中列示的账面价值。

12、应收票据

对于应收票据，无论是否存在重大融资成分，公司始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

当单项金融资产无法以合理成本评估预期信用损失的信息时，公司依据信用风险特征对应收票据划分组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

应收票据组合 1：银行承兑汇票（承兑银行评级为 AAA）

应收票据组合 2：银行承兑汇票（承兑银行评级低于 AAA）

应收票据组合 3：商业承兑汇票

对于银行承兑汇票（承兑银行评级为 AAA）组合的应收票据不计提减值准备。

对于其他组合的应收票据，公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

应收票据与整个存续期预期信用损失率对照表

票据类型	预期信用损失率（%）
银行承兑汇票（承兑银行评级低于 AAA）	0.10
商业承兑汇票	0.10

13、应收账款

对于应收账款，无论是否存在重大融资成分，公司始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

当单项金融资产无法以合理成本评估预期信用损失的信息时，公司依据信用风险特征对应收账款划分组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

应收账款组合 1：账龄组合

应收账款组合 2：合并范围内公司间应收账款组合

对于账龄组合的应收账款，公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制应收账款账龄与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失。

账龄组合的账龄与整个存续期预期信用损失率对照表

账龄	预期信用损失率（%）
1 年以内	2.50
1-2 年	18.00
2-3 年	50.00
3-4 年	75.00
4 年以上	100.00

对于合并范围内公司间应收账款，单独进行减值测试，除非有确凿证据表明发生减值，不计提坏账准备。

14、应收款项融资

金融资产同时符合下列条件的，分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产：本公司管理该金融资产的业务模式既以收取合同现金流量为目标又以出售金融资产为目标；该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

15、其他应收款

其他应收款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

对于其他应收款，公司通过违约风险敞口和未来 12 个月内或整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

本公司依据信用风险特征将其他应收款划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

其他应收款组合 1：员工往来

其他应收款组合 2：单位往来

对划分为组合的其他应收款，本公司通过违约风险敞口和未来 12 个月内或整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

16、合同资产

公司已向客户转让商品或服务而有权收取对价的权利，且该权利取决于时间流逝之外的其他因素，作为合同资产。合同资产以预期信用损失为基础计提减值。

17、存货

（1）存货分类

公司存货是指企业在日常活动中持有以备出售的产成品或商品、处在生产过程中的在产品、在生产过程或提供劳务过程中耗用的材料、物料等。具体划分为原材料、在产品、库存商品、出租商品及周转材料等。

（2）发出存货的计价方法

原材料、库存商品采用实际成本计价，领用或发出时按加权平均法核算。

（3）存货可变现净值的确定依据及存货跌价准备的计提方法

可变现净值是指在日常活动中，存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。在确定存货的可变现净值时，以取得的确凿证据为基础，同时考虑持有存货的目的以及资产负债表日后事项的影响。

资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量。当其可变现净值低于成本时，计提存货跌价准备。在中期末或年度终了，根据存货全面清查的结果，按单个存货项目的成本高于其可变现净值的差额计提存货跌价准备。可变现净值按估计的市价扣除至完工时将要发生的成本及销售费用和税金确定。对于数量繁多、单价较低的存货考虑减值因素并结合库龄计提存货跌价准备。库龄组合，考虑存货性质、行业特点、产品生命周期、历史经验后，按照库龄区间分别估计可变现净值经验数据来确定相关存货的可变现净值。

如果以前计提存货跌价准备的影响因素已经消失，使得存货的可变现净值高于其账面价值，则在原已计提的存货跌价准备金额内，将以前减记的金额予以恢复，转回的金额计入当期损益。

（4）存货的盘存制度

公司存货盘存采用永续盘存制度。

（5）低值易耗品和周转材料的摊销方法

低值易耗品采用一次摊销法；周转材料按预计使用年限平均摊销。

（6）出租商品的摊销方法

出租商品按照预计使用时间平均摊销。

18、持有待售资产

若本公司已就处置某项非流动资产作出决议，已经与受让方签订了不可撤销的转让协议，且该项转让很可能在一年内完成，则该非流动资产作为持有待售非流动资产核算，不计提折旧或进行摊销，按照账面价值与公允价值减去处置费用后的净额孰低计量。持有待售的非流动资产包括单项资产和处置组。如果处置组是一组资产组，并且将企业合并中取得的商誉分摊至该资产组，或者该处置组是这种资产组中一项经营，则该处置组包括企业合并中的商誉。

某项资产或处置组被划归为持有待售，但后来不再满足持有待售的非流动资产的确认条件，本公司停止将其划归为持有待售，并按照下列两项金额中较低者进行计量：（1）该资产或处置组被划归为持有待售之前的账面价值，按照其

假定在没有被划归为持有待售的情况下原应确认的折旧、摊销或减值进行调整后的金额；（2）决定不再出售之日的可收回金额。

（1）终止经营，是指本公司满足下列条件之一的、能够单独区分的组成部分，且该组成部分已经处置或划分为持有待售类别：①该组成部分代表一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区；②该组成部分是拟对一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区进行处置的一项相关联计划的一部分；③该组成部分是专为转售而取得的子公司。

（2）列报

本公司在资产负债表中区别于其他资产单独列示持有待售的非流动资产或持有待售的处置组中的资产，区别于其他负债单独列示持有待售的处置组中的负债。持有待售的非流动资产或持有待售的处置组中的资产与持有待售的处置组中的负债不予相互抵销，分别作为流动资产和流动负债列示。

19、债权投资

不适用

20、其他债权投资

不适用

21、长期应收款

对于长期应收款，公司通过违约风险敞口和未来 12 个月内或整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

22、长期股权投资

长期股权投资是指本公司对被投资单位具有控制、重大影响的权益性投资，以及对其合营企业的权益性投资。

（1）投资成本确定

企业合并形成的长期股权投资，按照下列规定确定其投资成本：

A、同一控制下的企业合并，公司以支付现金、转让非现金资产或承担债务方式作为合并对价的，在合并日按照取得被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的投资成本。长期股权投资投资成本与支付的现金、转让的非现金资产以及所承担债务账面价值之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

公司以发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按照取得被合并方所有者权益账面价值的份额作为长期股权投资的投资成本。按照发行股份的面值总额作为股本，长期股权投资投资成本与所发行股份面值总额之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

B、非同一控制下企业合并，以购买日为取得对被购买方控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值作为投资成本。如果购买成本的公允价值大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值的份额，其差额作为商誉；如果购买成本的公允价值小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值的份额，其差额计入当期损益。

非企业合并形成的长期股权投资，以支付现金取得的，按照实际支付的购买价款作为投资成本；发行权益性证券取得的，按照发行权益性证券的公允价值作为投资成本；投资者投入的长期股权投资，按照投资合同或协议约定的价值作为投资成本，合同或协议约定价值不公允的除外；具有商业实质且其公允价值能够可靠计量的非货币资产交换取得的长期股权投资，以其公允价值和支付的相关税费作为该项投资的投资成本，换出资产账面价值与公允价值的差额计入当期损益；以债务重组方式取得的长期股权投资，以其公允价值作为投资成本，公允价值与重组债务账面价值之间的差额计入当期损益。

(2) 后续计量及损益确认方法

本公司能够对被投资单位实施控制的长期股权投资，采用成本法核算。本公司对被投资单位具有共同控制或重大影响的长期股权投资，采用权益法核算。对联营企业的权益性投资中，通过风险投资机构、共同基金、信托公司或包括投连险基金在内的类似主体间接持有的，以公允价值计量且其变动计入损益。公司确认投资收益时，以取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值为基础，对被投资单位的净利润进行调整后确定。

①成本法核算的长期股权投资按初始投资成本计价，追加或收回投资调整长期股权投资的成本。除取得投资时实际支付的价款或者对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或者利润外，当期投资收益按照享有被投资单位宣告发放的现金股利或利润确认。

②权益法核算的长期股权投资，初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，不调整长期股权投资的初始投资成本；初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益，同时调整长期股权投资的成本。

采用权益法核算时，按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入资本公积。在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值为基础，对被投资单位的净利润进行调整后确认。被投资单位采用的会计政策及会计期间与本公司不一致的，按照本公司的会计政策及会计期间对被投资单位的财务报表进行调整，并据以确认投资收益和其他综合收益。

计算确认应享有或应分担被投资单位的净损益时，与联营企业、合营企业之间发生的未实现内部交易损益按照应享有的比例计算归属于母公司的部分，予以抵销，在此基础上确认投资收益。母公司与被投资单位发生的未实现内部交易损失属于资产减值损失的，予以全额确认。

在确认应分担被投资单位发生的净亏损时，以长期股权投资的账面价值和其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益减记至零为限，本公司对被投资单位负有承担额外损失的义务，则按预计承担的义务确认预计负债，计入当期投资损失。被投资单位以后期间实现净利润的，本公司在收益分享额弥补未确认的亏损分担额后，恢复确认收益分享额。

(3) 处置长期股权投资

长期股权投资处置，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。采用权益法核算的长期股权投资，在处置该项投资时，采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础，将原计入股东权益的其他综合收益部分按相应的比例进行会计处理。因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，按比例结转入当期损益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

(4) 确定对被投资单位具有共同控制、重大影响的依据

共同控制是指，按照合同约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。投资企业与其他方对被投资单位实施共同控制且对被投资单位净资产享有权利的权益性投资，即对合营企业投资。

重大影响，是指投资方对被投资单位的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。在确定能否对被投资单位施加重大影响时，应当考虑投资方和其他方持有的被投资单位当期可转换公司债券、当期可执行认股权证等潜在表决权因素。投资方能够对被投资单位施加重大影响的，被投资单位为其联营企业。

23、投资性房地产

投资性房地产计量模式

成本法计量

折旧或摊销方法

(1) **确认依据**：投资性房地产，是指为赚取租金或资本增值，或两者兼有而持有的房地产。主要包括：已出租的土地使用权；持有并准备增值后转让的土地使用权；已出租的建筑物。

投资性房地产同时满足下列条件的予以确认：

- A、该投资性房地产包含的经济利益很可能流入公司；
- B、该投资性房地产的成本能够可靠计量。

(2) **计量方法**：取得的投资性房地产，按照取得时的成本进行初始计量。

(3) **后续计量**：在资产负债表日采用成本模式对投资性房地产进行后续计量，采用成本模式计量的建筑物的后续计量，适用《企业会计准则第 4 号—固定资产》；采用成本模式计量的土地使用权的后续计量，适用《企业会计准则第 6 号—无形资产》。

采用成本模式计量的投资性房地产，采用与固定资产和无形资产相同的方法计提折旧或进行摊销。

24、固定资产

(1) 确认条件

公司的固定资产指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的使用寿命超过一个会计年度的有形资产。

固定资产在同时满足下列条件时，按照成本进行初始计量：

- ①与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业；
- ②该固定资产的成本能够可靠地计量。

与固定资产有关的后续支出，符合固定资产确认条件的计入固定资产成本，同时将被替换部分的账面价值扣除；不符合固定资产确认条件的在发生时直接计入当期损益。

(2) 折旧方法

类别	折旧方法	折旧年限	残值率	年折旧率
房屋及建筑物	年限平均法	20—40 年	5%	2.375%—4.75%
机器设备及其他生产设备	年限平均法	5—10 年	5%	9.5%—19%
运输设备	年限平均法	5 年	5%	19%
电子设备及其他	年限平均法	5—10 年	5%	9.5%—19%

公司在每个会计年度终了，对固定资产使用寿命和预计净残值和折旧方法进行复核。如有确凿证据表明：固定资产使用寿命预计数与原先估计数有差异的，调整固定资产使用寿命；固定资产预计净残值预计数与原先估计数有差异的，调整预计净残值；与固定资产有关的经济利益预期实现方式有重大改变的，改变固定资产折旧方法。固定资产使用寿命、预计净残值和折旧方法的改变应作为会计估计变更。

25、在建工程

(1) 在建工程指正在兴建中的资本性资产，包括建筑工程、安装工程、在安装设备、待摊支出以及单项工程等。按实际发生的支出确定工程成本。在建工程成本还包括应当资本化的借款费用和汇兑损益。

(2) 在建工程结转固定资产的时限：在建工程在达到预定可使用状态之日起结转固定资产，次月开始计提折旧，若尚未办理竣工决算手续，则先预估价值结转固定资产并计提折旧，办理竣工决算手续后按实际成本调整原估计价值，但不再调整原已计提折旧额。

26、借款费用

(1) 借款费用的内容及资本化原则

公司借款费用包括借款利息、折价或溢价摊销、辅助费用及外币借款汇兑差额。公司发生的借款费用，可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的，予以资本化，计入相关资产成本；其他借款费用，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。

符合资本化条件的资产，是指需要经过相当长时间的购建或者生产活动才能达到可使用或者可销售状态的资产，包括固定资产和需要经过相当长时间的购建或者生产活动才能达到可使用或可销售状态的存货、投资性房地产等。

(2) 资本化期间

借款费用只有同时满足以下三个条件时开始资本化：①资产支出已经发生；②借款费用已经发生；③为使资产达到预定可使用或者可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

(3) 暂停资本化期间

符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中发生的非正常中断、且中断时间连续超过 3 个月的，暂停借款费用的资本化。在中断期间发生的借款费用确认为费用，计入当期损益，直至资产的购建或者生产活动重新开始。如果中断是所购建或者生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态必要的程序，借款费用的资本化继续进行。

购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态时，借款费用应当停止资本化。以后发生的借款费用于发生当期确认为费用。

(4) 借款费用资本化金额的计算方法

公司为购建或者生产符合资本化条件的资产借入专门借款的，以专门借款当期实际发生的利息费用，减去尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额确定。

公司为购建或者生产符合资本化条件的资产占用了一般借款的，根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，计算确定一般借款应予资本化的利息金额。资本化率根据一般借款加权平均利率计算确定。

27、生物资产

不适用

28、油气资产

油气资产是指拥有或控制的矿区权益和通过油气勘探与油气开发活动形成的油气井及相关辅助设备。

(1) 油气资产的确认和计量

为取得矿区权益而发生的成本在发生时予以资本化，按照取得时的成本进行初始计量。

油气勘探支出包括钻井勘探支出和非钻井勘探支出。钻井勘探支出的资本化采用成果法。钻井勘探支出的成本根据其是否发现探明储量而决定是否资本化。非钻井勘探支出于发生时计入当期损益。油气开发活动所发生的支出，应当根据其用途分别予以资本化，作为油气开发形成的井及相关设施的成本。

探井成本在决定该井是否已发现探明储量前先行资本化为在建工程。油气勘探支出中的钻井勘探支出在完井后，确定该井发现了探明经济可采储量的，将钻探该井的支出结转为井及相关设施成本。确定该井未发现探明经济可采储量的，将钻探该井的支出扣除净残值后计入当期损益。未能确定该探井是否发现探明经济可采储量的，在完井后一年内将钻探该井的支出予以暂时资本化。在完井一年时仍未能确定该探井是否发现探明经济可采储量的，如果该井已发现足够数量的储量，但要确定其是否属于探明经济可采储量还需要实施进一步的勘探活动，并且进一步的勘探活动已在实施中或已有明确计划并即将实施，则将钻探该井的资本化支出继续暂时资本化，否则计入当期损益。钻井勘探支出已费用化的探井又发现了探明经济可采储量的，已费用化的钻井勘探支出不作调整，重新钻探和完井发生的支出予以资本化。

探明经济可采储量是指自给定日期至合同约定权利到期日（除非有证据合理保证该权利能够得到延期），通过地球科学和工程数据的分析，采用确定性评估或概率性评估，以现有经济、作业和政府管制条件，可以合理确定已知油气藏经济可采的原油、天然气的估计量。

(2) 油气资产的折耗

未探明矿区权益不计提折耗，除此之外的已探明矿区权益及油气井成本以油田为单位按照产量法计提折耗。单位产量率在采矿许可证的现有期限内、根据油气储量在现有设施中的预计可生产量决定。相关辅助设施成本主要包括有形地面生产处理设施等，按照余额递减法计提折耗。

(3) 油气资产的减值测试和减值准备计提

对于未探明矿区权益，每年进行一次减值测试。单个矿区取得成本较大的，以单个矿区为基础进行减值测试，并确定未探明矿区权益减值金额。单个矿区取得成本较小且与其他相邻矿区具有相同或类似地质构造特征或储层条件的，按照若干具有相同或类似地质构造特征或储层条件的相邻矿区所组成的矿区组进行减值测试。除未探明矿区权益外的油气资产的可收回金额低于其账面价值时，账面价值减记至可收回金额；未探明矿区权益的公允价值低于账面价值时，账面价值减记至公允价值。

29、无形资产

(1) 使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

①**核算内容**：公司的无形资产指公司拥有或控制的没有实物形态的可辨认非货币性资产。包括专利权、非专利技术、商标权、著作权、特许权、土地使用权等。

②**计量**：公司无形资产按照成本进行初始计量。对于使用寿命有限的无形资产公司在取得时判定其使用寿命，按照经济利益的预期实现方式，在其使用寿命内系统合理摊销，摊销金额按受益项目计入相关成本、费用核算。使用寿命不确定的无形资产在持有期间内不进行摊销，如果期末重新复核后仍为不确定的，在每个会计期间进行减值测试。

源自合同性权利或其他法定权利取得的无形资产，其使用寿命不超过合同性权利或其他法定权利的期限。没有明确的合同或法律规定的，公司综合各方面情况，如聘请相关专家进行论证、或与同行业的情况进行比较以及企业的历史经验等，来确定无形资产为企业带来未来经济利益的期限。

如果经过这些努力，确实无法合理确定无形资产为企业带来经济利益期限，将其作为使用寿命不确定的无形资产。

③**无形资产使用寿命的复核**：公司于每年年度终了，对无形资产的使用寿命进行复核，如果有证据表明无形资产的使用寿命不同于以前的估计，则对于使用寿命有限的无形资产，应改变其摊销年限；对于使用寿命不确定的无形资产，如果有证据表明其使用寿命是有限的，则按照使用寿命有限无形资产的处理原则处理。

④**土地使用权的核算**：公司购入的土地使用权，或以支付土地出让金方式取得的土地使用权，按成本进行初始计量。公司购入的土地使用权用于开发商品房时，将土地使用权的账面价值全部转入开发成本；土地使用权用于建造自用某项目时，土地使用权的账面价值不与地上建筑物合并计算成本，而仍作为无形资产核算，单独进行摊销。

(2) 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

公司将研究开发项目区分为研究阶段与开发阶段。公司划分内部研究开发项目研究阶段支出和开发阶段支出的具体标准为：为获取新的技术和知识等进行的有计划的调查阶段，确定为研究阶段，该阶段具有计划性和探索性等特点；在进行商业性生产或使用前，将研究成果或其他知识应用于某项计划或设计，以生产出新的或具有实质性改进的材料、装置、产品等阶段，确定为开发阶段，该阶段具有针对性和形成成果的可能性较大等特点。

公司自行研究开发的无形资产，其研究阶段的支出，于发生时计入当期损益；其开发阶段的支出，同时满足下列条件的，确认为无形资产(专利技术和非专利技术)：

- ①完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；
- ②具有完成该无形资产并使用或出售的意图；
- ③无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，证明其有用性；
- ④有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；
- ⑤归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

30、长期资产减值

对于固定资产、在建工程、使用寿命有限的无形资产、使用权资产、以成本模式计量的投资性房地产及长期股权投资等非流动性资产，本公司于资产负债表日判断是否存在减值迹象。如存在减值迹象的，则估计其可收回金额，进行减值测试。商誉、使用寿命不确定的无形资产和尚未达到可使用状态的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年均进行减值测试。

减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入减值损失。可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。资产的公允价值根据公平交易中销售协议价格确定；不存在销售协议但存在资产活跃市场的，公允价值按照该资产的买方出价确定；不存在销售协议和资产活跃市场的，则以可获取的最佳信息为基础估计资产的公允价值。处置费用包括与资产处置有关的法律费用、相关税费、搬运费以及为使资产达到可销售状态所发生的直接费用。资产预计未来现金流量的现值，按照资产在持续使用过程中和最终处置时所产生的预计未来现金流量，选择恰当的折现率对其进行折现后的金额加以确定。资产减值准备一般按单项资产为基础计算并确认，如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

在财务报表中单独列示的商誉，在进行减值测试时，将商誉的账面价值分摊至预期从企业合并的协同效应中受益的资产组或资产组组合。测试结果表明包含分摊的商誉的资产组或资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，确认相应的减值损失。减值损失金额先抵减分摊至该资产组或资产组组合的商誉的账面价值，再根据资产组或资产组组合中除商誉以外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。

上述资产减值损失一经确认，以后期间不予转回价值得以恢复的部分。

31、长期待摊费用

长期待摊费用指公司已经发生应由本期和以后各期负担的分摊期限在 1 年以上的各项费用，如经营租赁方式租入的固定资产改良支出等。公司长期待摊费用按受益期限平均摊销。

32、合同负债

公司已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务作为合同负债。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。

33、职工薪酬

（1）短期薪酬的会计处理方法

本公司职工薪酬主要包括短期薪酬、离职后福利、辞退福利和其他长期职工福利。

短期薪酬主要包括工资、奖金、津贴和补贴、职工福利费、医疗保险费、生育保险费、工伤保险费、住房公积金、工会经费和职工教育经费、非货币性福利等。本公司在职工为本公司提供服务的会计期间将实际发生的短期薪酬确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。其中非货币性福利按公允价值计量。

（2）离职后福利的会计处理方法

离职后福利主要包括设定提存计划和设定受益计划。其中，设定提存计划是指向独立的基金缴存固定费用后，本公司不再承担进一步支付义务的离职后福利计划；设定受益计划是指除设定提存计划以外的离职后福利计划。

①设定提存计划：本公司按当地政府的相关规定为职工缴纳基本养老保险和失业保险，在职工为其提供服务的会计期间，按以当地规定的缴纳基数和比例计算应缴纳金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

②设定受益计划：本公司根据预期累计福利单位法确定的公式将设定受益计划产生的福利义务归属于职工提供服务的期间，并计入当期损益或相关资产成本。

（3）辞退福利的会计处理方法

在职工劳动合同到期之前解除与职工的劳动关系，或为鼓励职工自愿接受裁减而提出给予补偿的建议，在本公司不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时，和本公司确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本两者孰早日，确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益。

职工内部退休计划采用上述辞退福利相同的原则处理。本公司将自职工停止提供服务日至正常退休日的期间拟支付的内退人员工资和缴纳的社会保险费等，在符合预计负债确认条件时，计入当期损益（辞退福利）。

（4）其他长期职工福利的会计处理方法

本公司向职工提供的其他长期职工福利，符合设定提存计划的，按照设定提存计划进行会计处理，除此之外按照设定受益计划进行会计处理。

34、预计负债

公司与或有事项相关义务同时满足以下条件的确认为预计负债：①该义务是企业承担的现时义务；②履行该义务很可能导致经济利益流出企业；③该义务的金额能够可靠地计量。

公司按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量，于资产负债表日对预计负债进行复核，按照当前最佳估计数对账面价值进行调整。

35、股份支付

（1）股份支付的种类

公司股份支付分为以权益结算和以现金结算两类。

以权益结算的股份支付，是指企业为获取服务而以股份或其他权益工具作为对价进行结算的交易。

以现金结算的股份支付，是指企业为获取服务而承担的以股份或其他权益工具为基础计算的交付现金或其他资产的义务的交易。

（2）权益工具公允价值的确定方法

对于授予的存在活跃市场的期权等权益工具，按活跃市场中的报价确定其公允价值；活跃市场没有报价的，参照具有类似交易条款的期权的市场价格确定其公允价值；不存在类似交易条件市场价格的，采用估值技术确定其公允价值。

（3）确认可行权权益工具最佳估计的依据

等待期内每个资产负债表日，公司根据最新取得的可行权职工人数等后续信息作出最佳估计，修正预计可行权的权益工具数量。在可行权日，最终预计可行权权益工具数量与实际可行权数量一致。

（4）实施、修改、终止股份支付计划的相关会计处理

以权益结算的股份支付换取职工提供服务的，以所授予职工权益工具的公允价值计量。授予后立即可行权的，在授予日以权益工具的公允价值计入相关成本或费用，相应增加资本公积；完成等待期内的服务或达到规定业绩才可行权的，在等待期内每个资产负债表日，以对可行权数量的最佳估计为基础，按权益工具授予日的公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用和资本公积。

以现金结算的股份支付按照企业承担的以股份或其他权益工具为基础计算确定的负债的公允价值计量。授予后立即可行权的，在授予日以企业承担的负债公允价值计入相关成本或费用，相应增加负债；完成等待期内的服务或达到规定业绩才可行权的，在等待期内每个资产负债表日，以对可行权数量的最佳估计为基础，按企业承担负债的公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用和相应的负债。

36、优先股、永续债等其他金融工具

不适用

37、收入

按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

(1) 一般原则

公司在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务的控制权时确认收入。履约义务，是指合同中公司向客户转让可明确区分商品或服务的承诺。公司为履行合同而应开展的初始活动通常不构成履约义务，除非该活动向客户转让了承诺的商品。取得相关商品或服务的控制权，是指能够主导该商品的使用并从中获得几乎全部的经济利益。公司在合同开始日即对合同进行评估，识别该合同所包含的各单项履约义务，并确定各单项履约义务是在某一时段内履行，还是某一时点履行。

合同中包含两项或多项履约义务的，公司在合同开始日，按照各单项履约义务所承诺商品或服务的单独售价的相对比例，将交易价格分摊至各单项履约义务，按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。

满足下列条件之一时，公司属于在某一时段内履行履约义务；否则，属于在某一时点履行履约义务：

- 1) 客户在公司履约的同时即取得并消耗公司履约所带来的经济利益。
- 2) 客户能够控制公司履约过程中在建的商品。
- 3) 公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且公司在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

对于在某一时段内履行的履约义务，公司在该段时间内按照履约进度确认收入。履约进度不能合理确定时，公司已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

对于在某一时点履行的履约义务，公司在客户取得相关商品或服务控制权时点确认收入。在判断客户是否已取得商品或服务控制权时，公司会考虑下列迹象：

- 1) 公司就该商品或服务享有现时收款权利，即客户就该商品负有现时付款义务。
- 2) 公司已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有该商品的法定所有权。
- 3) 公司已将该商品的实物转移给客户，即客户已实物占有该商品。
- 4) 公司已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬。
- 5) 客户已接受该商品或服务。
- 6) 其他表明客户已取得商品控制权的迹象。

公司已向客户转让商品或服务而有权收取对价的权利（且该权利取决于时间流逝之外的其他因素）作为合同资产，合同资产以预期信用损失为基础计提减值。公司拥有的、无条件（仅取决于时间流逝）向客户收取对价的权利作为应收款项列示。公司已收或应收客户对价而应向客户转让商品或服务的义务作为合同负债。

同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示，净额为借方余额的，根据其流动性在“合同资产”或“其他非流动资产”项目中列示；净额为贷方余额的，根据其流动性在“合同负债”或“其他非流动负债”项目中列示。

(2) 具体方法

公司收入确认的具体方法如下：

- 1) 销售商品：境内销售，公司将货物发出，购货方验收无误后确认收入；出口销售，当公司将货物发出，办理出口报关、离港及取得提单后依据出库单、货运单据、出口报关单等确认收入的实现。
- 2) 油田技术服务：技术服务已经提供，工作量得到客户确认，根据工作量确认单及合同结算标准确认收入。
- 3) EPC 工程总包：公司根据单项履约义务的特点，选择产出法或投入法确定履约进度，对于类似情况下的类似履约义务，公司采用相同的方法确定履约进度；对于采用产出法的项目，在每个计量节点公司依据经客户和监理公司（如有）确认的工程量确定履约进度，对于采用投入法的项目，公司在工程主要施工节点根据已发生成本占预算总成本的比例确定履约进度；然后根据合同交易价格或约定的标准，按履约进度确认收入。

同类业务采用不同经营模式涉及不同收入确认方式及计量方法的情况

不适用

38、合同成本

（1）合同取得成本

企业为取得合同发生的增量成本预期能够收回的，应当作为合同取得成本确认为一项资产。增量成本是指公司不取得合同就不会发生的成本（如销售佣金等）。该资产摊销期限不超过一年的，在发生时计入当期损益。

公司为取得合同发生的、除预期能够收回的增量成本之外的其他支出于发生时计入当期损益，除非这些支出明确由客户承担。

（2）合同履约成本

为履行合同发生的成本，不属于存货等其他企业会计准则规范范围且同时满足下列条件的，公司将其作为合同履约成本确认为一项资产：

1) 该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关，包括直接人工、直接材料、制造费用（或类似费用）、明确由客户承担的成本以及仅因该合同而发生的其他成本；

2) 该成本增加了公司未来用于履行履约义务的资源；

3) 该成本预期能够收回。

（3）合同成本摊销

合同取得成本确认的资产和合同履约成本确认的资产（以下简称“与合同成本有关的资产”）采用与该资产相关的商品或服务收入确认相同的基础（即，在履约义务履行的时点或按照履约义务的履约进度）进行摊销，计入当期损益。

（4）合同成本减值

当与合同成本有关的资产的账面价值高于下列两项的差额时，公司对超出部分计提减值准备，并确认为资产减值损失：

1) 公司因转让与该资产相关的商品或服务预期能够取得的剩余对价；

2) 为转让该相关商品或服务估计将要发生的成本。

计提减值准备后，如果以前期间减值的因素之后发生变化，使得企业上述两项的差额高于该资产账面价值的，应当转回原已计提的资产减值准备，并计入当期损益，但转回后的资产账面价值不应超过假定不计提减值准备情况下该资产在转回日的账面价值。

（5）合同成本列报

确认为资产的合同取得成本，初始确认时摊销期限超过一年或一个正常营业周期，在“其他非流动资产”项目中列示。

确认为资产的合同履约成本，初始确认时摊销期限不超过一年或一个正常营业周期，在“存货”项目中列示，初始确认时摊销期限超过一年或一个正常营业周期，在“其他非流动资产”项目中列示。

39、政府补助

（1）与资产相关的政府补助判断依据及会计处理方法

政府补助，是本公司从政府无偿取得的货币性资产与非货币性资产。分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。

与资产相关的政府补助，是指企业取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助。与资产相关的政府补助，应当冲减相关资产的账面价值或确认为递延收益。与资产相关的政府补助确认为递延收益的，应当在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入损益。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。

相关资产在使用寿命结束前被出售、转让、报废或发生毁损的，应当将尚未分配的相关递延收益余额转入资产处置当期的损益。

与本公司日常活动相关的政府补助，应当按照经济业务实质，计入其他收益或冲减相关成本费用。与本公司日常活动无关的政府补助，应当计入营业外收支。

（2）与收益相关的政府补助判断依据及会计处理方法

与收益相关的政府补助，是指除与资产相关的政府补助之外的政府补助。

企业对于综合性项目的政府补助，需要将其分解为与资产相关的部分和与收益相关的部分，分别进行会计处理；难以区分的，应当整体归类为与收益相关的政府补助。

与收益相关的政府补助，用于补偿企业以后期间的相关费用或损失的，取得时确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间，计入当期损益或冲减相关成本；用于补偿企业已发生的相关费用或损失的，直接计入当期损益或冲减相关成本。

与本公司日常活动相关的政府补助，应当按照经济业务实质，计入其他收益或冲减相关成本费用。与本公司日常活动无关的政府补助，应当计入营业外收支。

40、递延所得税资产/递延所得税负债

（1）递延所得税资产

①资产、负债的账面价值与其计税基础存在可抵扣暂时性差异的，以未来期间很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率，计算确认由可抵扣暂时性差异产生的递延所得税资产。如果无法产生足够的应纳税所得额用以利用可抵扣暂时性差异的影响，使得与可抵扣暂时性差异相关的经济利益无法实现的，则不应确认递延所得税资产。

②资产负债表日，企业应当对递延所得税资产的账面价值进行复核。如果未来期间很可能无法取得足够的应纳税所得额用以利用可抵扣暂时性差异带来的经济利益，减记递延所得税资产的账面价值。在很可能获得足够的应纳税所得额时，转回减记的金额。

（2）递延所得税负债

资产、负债的账面价值与其计税基础存在应纳税暂时性差异的，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率，计算确认应纳税暂时性差异产生的递延所得税负债。

41、租赁

（1）作为承租方租赁的会计处理方法

1) 经营租赁的会计处理

公司作为承租人

在租赁期开始日，公司将租赁期不超过 12 个月，且不包含购买选择权的租赁认定为短期租赁；将单项租赁资产为全新资产时价值较低的租赁认定为低价值资产租赁。对于短期租赁和低价值资产租赁，公司在租赁期内各个期间按照直线法将租赁付款额计入相关资产成本或当期损益。除上述采用简化处理的短期租赁和低价值资产租赁以外，在租赁期开始日，该公司对租赁确认使用权资产和租赁负债。

2) 使用权资产

在租赁期开始日，除简化处理的短期租赁和低价值资产租赁以外，公司将其可在租赁期内使用租赁资产的权利确认为使用权资产。包括：租赁负债的初始计量金额；在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；发生的初始直接费用；为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本。重新计量租赁负债时，公司相应调整使用权资产的账面价值。

公司按成本模式对使用权资产进行后续计量，采用直线法对使用权资产计提折旧。能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，公司在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧。无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，公司在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。

本公司按照本附注“30、长期资产减值”所述原则来确定使用权资产是否已发生减值，并对已识别的减值损失进行会计处理。

3) 租赁负债

在租赁期开始日，除简化处理的短期租赁和低价值资产租赁以外，公司按照尚未支付的租赁付款额的现值确认为租赁负债。

在计算租赁付款额的现值时，公司采用租赁内含利率作为折现率；无法确定租赁内含利率的，采用增量借款利率作为折现率。公司按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入当期损益或资产成本。

租赁期开始日后，当续租选择权或终止租赁选择权的评估结果或实际行权情况发生变化、购买选择权的评估结果发生变化、根据担保余值预计的应付金额发生变化、用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动，或因实质固定付款额发生变动时，公司按照变动后的租赁付款额的现值重新计量租赁负债。

(2) 作为出租方租赁的会计处理方法

1) 经营租赁的会计处理

公司作为出租人

实质上转移了与资产所有权有关的全部风险和报酬的租赁确认为融资租赁，除此以外的租赁为经营租赁。

经营租赁下，公司采用直线法将租赁收款额在租赁的各个期间内确认为租金收入，未计入租赁收款额的可变租赁付款额，在实际发生时计入当期损益。对于经营租赁资产中的固定资产，公司采用类似资产的折旧政策计提折旧；对于其他经营租赁资产，根据该资产适用的企业会计准则，采用系统合理的方法进行摊销。

2) 融资租赁的会计处理

公司作为出租人

实质上转移了与资产所有权有关的全部风险和报酬的租赁确认为融资租赁。

在租赁期开始日，公司以租赁投资净额对融资租赁确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。租赁投资净额为未担保余值和租赁期开始日尚未收到的租赁收款额按照租赁内含利率折现的现值之和，未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。公司按照固定的周期性利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入。

公司作为生产商时，在租赁期开始日，公司按照租赁资产公允价值与租赁收款额按市场利率折现的现值两者孰低确认收入，并按照租赁资产账面价值扣除未担保余值的现值后的余额结转销售成本。

42、其他重要的会计政策和会计估计

回购本公司股份

(1) 本公司按法定程序报经批准采用收购本公司股票方式减资的，按注销股票面值总额减少股本，购回股票支付的价款（含交易费用）与股票面值的差额调整所有者权益，超过面值总额的部分，依次冲减资本公积（股本溢价）、盈余公积和未分配利润；低于面值总额的，低于面值总额的部分增加资本公积（股本溢价）。

本公司回购的股份在注销或者转让之前，作为库存股管理，回购股份的全部支出转作库存股成本。

库存股转让时，转让收入高于库存股成本的部分，增加资本公积（股本溢价）；低于库存股成本的部分，依次冲减资本公积（股本溢价）、盈余公积、未分配利润。

(2) 因实行股权激励回购本公司股份的，在回购时，按照回购股份的全部支出作为库存股处理，同时进行备查登记。

43、重要会计政策和会计估计变更

(1) 重要会计政策变更

适用 不适用

(2) 重要会计估计变更□适用 不适用**(3) 2025 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**44、其他**

不适用

六、税项**1、主要税种及税率**

税种	计税依据	税率
增值税	应纳税销售收入	13%、9%、6%
城市维护建设税	应缴纳流转税税额	7%
企业所得税	应纳税所得额	25%、15%
教育费附加、地方教育附加	应缴纳流转税税额	3%、2%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

纳税主体名称	所得税税率
--------	-------

2、税收优惠**(1) 增值税税收优惠政策**

根据《财政部、税务总局关于先进制造业企业增值税加计抵减政策的公告》（财政部税务总局公告[2023]43号）的规定，自2024年1月1日至2027年12月31日，允许先进制造业企业按照当期可抵扣进项税额加计5%抵减应纳税增值税税额，子公司杰瑞石油天然气工程有限公司、烟台杰瑞石油装备技术有限公司、杰瑞新能源再生循环科技有限公司、德州联合石油科技股份有限公司为先进制造企业，享受进项税额加计5%抵减应纳税增值税税额的优惠政策。

根据财政部国家税务总局《关于促进残疾人就业税收优惠政策的通知》（财税[2016]52号），安置的每位残疾人每月可退还的增值税具体限额，由县级以上税务机关根据纳税人所在区县（含县级市、旗，下同）适用的经省（含自治区、直辖市、计划单列市，下同）人民政府批准的月最低工资标准的4倍确定。在企业所得税方面采取工资成本加计扣除的办法，可按支付给残疾人实际工资的100%加计扣除。子公司烟台富耐克换热器有限公司是福利企业，享受有关促进残疾人就业的税收优惠政策。

(2) 所得税税收优惠政策

①根据山东省科学技术厅、山东省财政厅、国家税务总局山东省税务局联合下发的《关于公布山东省2023年第三批高新技术企业认定名单的通知》，子公司烟台杰瑞石油装备技术有限公司、杰瑞新能源再生循环科技有限公司认定为2023年高新技术企业，并获发高新技术企业证书（证书编号分别为：GR202337008177、GR202337009590，有效期3年），自2023年起三年内享受高新技术企业15%的所得税优惠税率。

②根据全国高新技术企业认定管理工作领导小组办公室发布《关于对山东省认定机构2022年认定的第一批高新技术企业进行备案的公告》，山东省认定机构2022年认定子公司德州联合石油科技股份有限公司、杰瑞石油天然气工程有限公司为高新技术企业，获发新高新技术企业证书（证书编号分别为：GR202237007946、GR202237004901，有效期3年），自2022年起三年内享受高新技术企业15%的所得税优惠税率。

③根据山东省科学技术厅、山东省财政厅、国家税务总局山东省税务局联合下发的《关于公布山东省 2023 年第二批高新技术企业认定名单的通知》，子公司烟台杰瑞动力科技有限公司认定为 2023 年高新技术企业，并获发高新技术企业证书（证书编号 GR202337004756，有效期 3 年），自 2023 年起三年内享受高新技术企业 15% 的所得税优惠税率。

④根据山东省科学技术厅、山东省财政厅、国家税务总局山东省税务局联合下发的《关于公布山东省 2024 年第二批高新技术企业名单的通知》，杰瑞能源服务有限公司于 2024 年 12 月 7 日获发高新技术企业证书（证书编号为 GR202437005632，有效期 3 年），自 2024 年起三年内享受高新技术企业 15% 的所得税优惠税率。

⑤根据《财政部国家税务总局国家发改委关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》（财政部公告 2020 年第 23 号）规定，自 2022 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日，对设在西部地区的鼓励类产业企业减按 15% 的税率征收企业所得税。子公司杰瑞新能源科技有限公司主营锂电池负极等新型碳材料的开发及生产，属于《产业结构调整指导目录》中列明的鼓励类中环境保护与资源节约综合利用项目，享受企业所得税减按 15% 的税率。

3、其他

出口产品增值税实行“免、抵、退”办法，退税率主要为 13%、9%。

国外公司按当地的税收政策执行。

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

单位：元

项目	期末余额	期初余额
库存现金	653,283.49	1,603,665.78
银行存款	6,097,971,583.09	4,616,692,535.68
其他货币资金	1,926,233,349.72	1,305,633,370.27
合计	8,024,858,216.30	5,923,929,571.73
其中：存放在境外的款项总额	2,859,870,518.78	1,808,192,196.16

其他说明

因抵押、质押或冻结等对使用有限制的款项总额期初余额为 603,735,865.86 元，期末余额为 578,855,084.95 元。公司期末不存在存放在境外且资金汇回受到限制的款项。

2、交易性金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	2,503,512,357.87	2,549,595,506.09
其中：		
权益工具投资	125,058,571.77	122,927,487.72
银行理财产品	2,378,453,786.10	2,426,668,018.37
其中：		
合计	2,503,512,357.87	2,549,595,506.09

其他说明

3、衍生金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明

4、应收票据

(1) 应收票据分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	343,295,283.15	525,732,572.25
商业承兑票据	452,162,394.80	1,075,559,119.14
合计	795,457,677.95	1,601,291,691.39

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收票据	796,110,676.87	100.00%	652,998.92	0.08%	795,457,677.95	1,602,769,338.83	100.00%	1,477,647.44	0.09%	1,601,291,691.39
其中：										
合计	796,110,676.87	100.00%	652,998.92	0.08%	795,457,677.95	1,602,769,338.83	100.00%	1,477,647.44	0.09%	1,601,291,691.39

按组合计提坏账准备类别名称：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
银行承兑汇票（承兑银行评级为 AAA）	143,111,748.00		
银行承兑汇票（承兑银行评级低于 AAA）	200,383,919.07	200,383.92	0.10%
商业承兑汇票	452,615,009.80	452,615.00	0.10%
合计	796,110,676.87	652,998.92	

确定该组合依据的说明：

如是按照预期信用损失一般模型计提应收票据坏账准备：

适用 不适用

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
坏账准备	1,477,647.44	-824,648.52				652,998.92
合计	1,477,647.44	-824,648.52				652,998.92

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用**(4) 期末公司已质押的应收票据**

单位：元

项目	期末已质押金额
银行承兑票据	314,794,373.55
合计	314,794,373.55

(5) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

单位：元

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据		15,887,573.45
商业承兑票据		191,032,598.61
合计		206,920,172.06

(6) 本期实际核销的应收票据情况

单位：元

项目	核销金额

其中重要的应收票据核销情况：

单位：元

单位名称	应收票据性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生

应收票据核销说明：

5、应收账款**(1) 按账龄披露**

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	5,342,225,436.04	5,236,948,286.85
1 至 2 年	1,259,016,760.09	1,471,654,384.01

2至3年	881,507,017.13	700,100,437.52
3年以上	311,478,445.09	287,215,203.10
3至4年	241,687,314.94	242,365,771.74
4至5年	48,853,016.95	22,897,217.26
5年以上	20,938,113.20	21,952,214.10
合计	7,794,227,658.35	7,695,918,311.48

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备的应收账款	16,844,443.57	0.22%	16,844,443.57	100.00%		16,878,425.77	0.22%	16,878,425.77	100.00%	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	7,777,383,214.78	99.78%	1,037,468,199.21	13.34%	6,739,915,015.57	7,679,039,885.71	99.78%	957,979,952.27	12.48%	6,721,059,933.44
其中：										
合计	7,794,227,658.35	100.00%	1,054,312,642.78	13.53%	6,739,915,015.57	7,695,918,311.48	100.00%	974,858,378.04	12.67%	6,721,059,933.44

按单项计提坏账准备类别名称：

单位：元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
客户1	13,471,091.72	13,471,091.72	13,471,091.72	13,471,091.72	100.00%	回款风险较高
其他	3,407,334.05	3,407,334.05	3,373,351.85	3,373,351.85	100.00%	回款风险较高
合计	16,878,425.77	16,878,425.77	16,844,443.57	16,844,443.57		

按组合计提坏账准备类别名称：按账龄组合计提坏账准备

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
1年以内	5,342,225,436.04	133,548,313.45	2.50%
1至2年	1,256,206,136.92	226,117,104.64	18.00%
2至3年	881,454,064.14	440,727,032.15	50.00%
3至4年	241,687,314.94	181,265,486.23	75.00%
4年以上	55,810,262.74	55,810,262.74	100.00%
合计	7,777,383,214.78	1,037,468,199.21	

确定该组合依据的说明：

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备：

适用 不适用

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
坏账准备	974,858,378.04	80,109,812.73	4,651.80	1,451,937.24	791,737.45	1,054,312,642.78
合计	974,858,378.04	80,109,812.73	4,651.80	1,451,937.24	791,737.45	1,054,312,642.78

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性

(4) 本期实际核销的应收账款情况

单位：元

项目	核销金额
实际核销的应收账款	1,451,937.24

其中重要的应收账款核销情况：

单位：元

单位名称	应收账款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生

应收账款核销说明：

(5) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
客户 1	615,331,147.97		615,331,147.97	7.50%	15,407,665.17
客户 2	462,638,419.32	4,284,000.00	466,922,419.32	5.69%	41,661,746.53
客户 3	453,866,282.45	19,462,153.00	473,328,435.45	5.77%	14,979,592.63
客户 4	349,235,301.92	14,883,865.74	364,119,167.66	4.44%	18,176,382.73
客户 5	333,543,349.11	15,924,000.00	349,467,349.11	4.26%	25,596,997.48
合计	2,214,614,500.77	54,554,018.74	2,269,168,519.51	27.66%	115,822,384.54

6、合同资产

(1) 合同资产情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值
合同资产	415,421,809.95	33,518,737.23	381,903,072.72	578,190,157.48	45,909,548.66	532,280,608.82
合计	415,421,809.95	33,518,737.23	381,903,072.72	578,190,157.48	45,909,548.66	532,280,608.82

(2) 报告期内账面价值发生的重大变动金额和原因

单位：元

项目	变动金额	变动原因
甘肃巨融项目一期	-199,470,000.00	项目到合同约定付款节点
合计	-199,470,000.00	——

(3) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备	415,421,809.95	100.00%	33,518,737.23	8.07%	381,903,072.72	578,190,157.48	100.00%	45,909,548.66	7.94%	532,280,608.82
其中：										
合计	415,421,809.95	100.00%	33,518,737.23	8.07%	381,903,072.72	578,190,157.48	100.00%	45,909,548.66	7.94%	532,280,608.82

按组合计提坏账准备类别名称：按账龄组合计提坏账准备

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
1 年以内	287,345,847.69	7,183,646.20	2.50%
1 至 2 年	118,293,219.10	21,292,779.44	18.00%
2 至 3 年	9,480,863.16	4,740,431.59	50.00%
3 至 4 年			
4 年以上	301,880.00	301,880.00	100.00%
合计	415,421,809.95	33,518,737.23	

确定该组合依据的说明：

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

(4) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

单位：元

项目	本期计提	本期收回或转回	本期转销/核销	原因
合同资产	-12,390,811.43			按会计政策计提
合计	-12,390,811.43			

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性

其他说明

单位：元

类别	期初余额	本期变动情况				期末余额
		本期计提	收回或转回	核销	外币报表折算差	
合同资产	45,909,548.66	-12,379,721.54			-11,089.89	33,518,737.23

(5) 本期实际核销的合同资产情况

单位：元

项目	核销金额

其中重要的合同资产核销情况

单位：元

单位名称	款项性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生

合同资产核销说明：

其他说明：

7、应收款项融资

(1) 应收款项融资分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	57,791,579.04	411,264,173.40
合计	57,791,579.04	411,264,173.40

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										

其中：

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失（未发生信用减值）	整个存续期预期信用损失（已发生信用减值）	
2025 年 1 月 1 日余额在本期				

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

对本期发生损失准备变动的应收款项融资账面余额显著变动的情况说明：

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
------	---------	------	------	---------------------

其他说明：

(4) 期末公司已质押的应收款项融资

单位：元

项目	期末已质押金额
----	---------

(5) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收款项融资

单位：元

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑汇票	102,603,533.74	
合计	102,603,533.74	

(6) 本期实际核销的应收款项融资情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收款项融资核销情况

单位：元

单位名称	款项性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	------	------	------	---------	-------------

核销说明：

(7) 应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况

(8) 其他说明

8、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收利息	2,583,020.95	2,134,658.73
其他应收款	160,920,719.97	140,639,955.55
合计	163,503,740.92	142,774,614.28

(1) 应收利息

1) 应收利息分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
客户延期付款利息	2,583,020.95	2,134,658.73
合计	2,583,020.95	2,134,658.73

2) 重要逾期利息

单位：元

借款单位	期末余额	逾期时间	逾期原因	是否发生减值及其判断依据

其他说明：

3) 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性

其他说明：

5) 本期实际核销的应收利息情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收利息核销情况

单位：元

单位名称	款项性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	------	------	------	---------	-------------

核销说明：

其他说明：

(2) 应收股利

1) 应收股利分类

单位：元

项目（或被投资单位）	期末余额	期初余额
------------	------	------

2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

单位：元

项目（或被投资单位）	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
------------	------	----	--------	--------------

3) 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
------	---------	------	------	---------------------

其他说明：

5) 本期实际核销的应收股利情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收股利核销情况

单位：元

单位名称	款项性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	------	------	------	---------	-------------

核销说明：

其他说明：

(3) 其他应收款**1) 其他应收款按款项性质分类情况**

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
保证金	75,631,842.19	79,011,540.51
个人往来	41,876,618.97	25,219,648.87
单位往来	68,805,185.27	60,902,730.15
应收出口退税	451,055.96	730,019.12
减：坏账准备	-25,843,982.42	-25,223,983.10
合计	160,920,719.97	140,639,955.55

2) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	137,797,956.15	115,778,076.44
1 至 2 年	8,191,874.83	8,628,927.29
2 至 3 年	3,597,988.82	29,701,071.61
3 年以上	37,176,882.59	11,755,863.31
3 至 4 年	28,697,874.29	2,810,576.09
4 至 5 年	399,373.75	3,702,872.54
5 年以上	8,079,634.55	5,242,414.68
合计	186,764,702.39	165,863,938.65

3) 按坏账计提方法分类披露

☑适用 ☐不适用

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
其中：										

按预期信用损失一般模型计提坏账准备：

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失（未发生信用减值）	整个存续期预期信用损失（已发生信用减值）	
2025 年 1 月 1 日余额	491,752.19	12,867,594.73	11,864,636.18	25,223,983.10
2025 年 1 月 1 日余额在本期				

——转入第三阶段		-435,018.41	435,018.41	
本期计提	269,755.31	1,307,928.32	-903,757.62	673,926.01
本期核销		55,000.00		55,000.00
其他变动		-1,386.98	2,460.29	1,073.31
2025年6月30日余额	761,507.50	13,684,117.66	11,398,357.26	25,843,982.42

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

适用 不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他	
其他应收款坏账准备	25,223,983.10	673,926.01		55,000.00	1,073.31	25,843,982.42
合计	25,223,983.10	673,926.01		55,000.00	1,073.31	25,843,982.42

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性

5) 本期实际核销的其他应收款情况

单位：元

项目	核销金额
实际核销的其他应收款	55,000.00

其中重要的其他应收款核销情况：

单位：元

单位名称	其他应收款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生

其他应收款核销说明：

6) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
单位 1	履约保证金	23,500,000.00	3-4 年	12.58%	2,350,000.00

单位 2	投标保证金	4,680,000.00	1 年以内 4,480,000.00; 1-2 年 200,000.00	2.51%	468,000.00
单位 3	投标保证金	4,645,800.00	1 年以内	2.49%	464,580.00
单位 4	应收服务费	4,122,806.57	1 年以内	2.21%	412,280.66
单位 5	保证金	3,926,466.91	1 年以内 3,363,289.25; 1-2 年 336,454.20; 2-3 年 226,723.46	2.10%	392,646.69
合计		40,875,073.48		21.89%	4,087,507.35

7) 因资金集中管理而列报于其他应收款

单位：元

其他说明：

9、预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

单位：元

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例	金额	比例
1 年以内	1,040,787,409.92	88.82%	465,233,152.73	85.11%
1 至 2 年	105,457,972.18	9.00%	63,143,205.05	11.55%
2 至 3 年	18,675,203.56	1.59%	13,406,382.14	2.45%
3 年以上	6,932,860.21	0.59%	4,883,780.63	0.89%
合计	1,171,853,445.87		546,666,520.55	

账龄超过 1 年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

单位：元

单位名称	期末金额	占预付账款期末余额的比例
供应商 1	84,832,176.64	7.24%
供应商 2	82,287,257.49	7.02%
供应商 3	78,116,559.92	6.67%
供应商 4	53,326,813.85	4.55%
供应商 5	47,526,291.13	4.06%
合计	346,089,099.03	29.54%

其他说明：

10、存货

公司是否需要遵守房地产行业的披露要求
否

(1) 存货分类

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备 或合同履约成 本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备 或合同履约成 本减值准备	账面价值
原材料	1,860,852,962.70	26,307,384.39	1,834,545,578.31	1,469,695,925.60	25,256,590.51	1,444,439,335.09
在产品	2,360,373,891.24	15,852,929.21	2,344,520,962.03	2,216,845,828.08	16,065,542.59	2,200,780,285.49
库存商品	1,319,557,128.47	15,036,610.08	1,304,520,518.39	1,201,314,061.60	22,002,095.06	1,179,311,966.54
周转材料	89,898,541.59		89,898,541.59	89,831,762.31		89,831,762.31
合同履约成本	305,694,459.77		305,694,459.77	214,532,143.94		214,532,143.94
材料采购	94,859,432.34		94,859,432.34	126,170,031.14		126,170,031.14
委托加工物资	240,263.70		240,263.70	1,528,599.08		1,528,599.08
自制半成品	47,928,843.26	886,819.42	47,042,023.84	36,389,365.96	886,694.13	35,502,671.83
出租商品	78,045,635.25		78,045,635.25	59,107,962.97		59,107,962.97
合计	6,157,451,158.32	58,083,743.10	6,099,367,415.22	5,415,415,680.68	64,210,922.29	5,351,204,758.39

(2) 确认为存货的数据资源

单位：元

项目	外购的数据资源存货	自行加工的数据资源 存货	其他方式取得的数据 资源存货	合计

(3) 存货跌价准备和合同履约成本减值准备

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	25,256,590.51	2,360,835.64		1,310,041.76		26,307,384.39
在产品	16,065,542.59			212,613.38		15,852,929.21
库存商品	22,002,095.06			6,923,849.96	41,635.02	15,036,610.08
自制半成品	886,694.13	125.29				886,819.42
合计	64,210,922.29	2,360,960.93		8,446,505.10	41,635.02	58,083,743.10

可变现净值的确定依据及本期转回或转销存货跌价准备的原因：

项目	计提存货跌价准备的具体依据	本期转回存货跌价准备 的原因	本期核销存货跌价准备 的原因
原材料	预计可变现净值低于账面价值	领用	售出
在产品	预计可变现净值低于账面价值	--	售出
库存商品	预计可变现净值低于账面价值	--	售出
自制半成品	预计可变现净值低于账面价值	--	--

按组合计提存货跌价准备

单位：元

组合名称	期末			期初		
	期末余额	跌价准备	跌价准备计提	期初余额	跌价准备	跌价准备计提

			比例			比例
--	--	--	----	--	--	----

按组合计提存货跌价准备的计提标准

(4) 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

(5) 合同履约成本本期摊销金额的说明

11、持有待售资产

单位：元

项目	期末账面余额	减值准备	期末账面价值	公允价值	预计处置费用	预计处置时间
----	--------	------	--------	------	--------	--------

其他说明

12、一年内到期的非流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期应收款	1,280,647,556.75	1,347,755,688.92
合计	1,280,647,556.75	1,347,755,688.92

(1) 一年内到期的债权投资

适用 不适用

(2) 一年内到期的其他债权投资

适用 不适用

13、其他流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
合同取得成本	56,759.07	99,556.85
理财产品	3,400,000.00	177,350,091.10
预缴税金	135,221,797.18	115,521,200.19
留抵税金	165,713,968.29	195,223,274.98
合计	304,392,524.54	488,194,123.12

其他说明：

14、债权投资

(1) 债权投资的情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值

债权投资减值准备本期变动情况

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
----	------	------	------	------

(2) 期末重要的债权投资

单位：元

债权项目	期末余额					期初余额				
	面值	票面利率	实际利率	到期日	逾期本金	面值	票面利率	实际利率	到期日	逾期本金

(3) 减值准备计提情况

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2025 年 1 月 1 日余额在本期				

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

(4) 本期实际核销的债权投资情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的债权投资核销情况

债权投资核销说明：

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

适用 不适用

其他说明：

15、其他债权投资**(1) 其他债权投资的情况**

单位：元

项目	期初余额	应计利息	利息调整	本期公允价值变动	期末余额	成本	累计公允价值变动	累计在其他综合收益中确认的减值准备	备注
----	------	------	------	----------	------	----	----------	-------------------	----

其他债权投资减值准备本期变动情况

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
----	------	------	------	------

(2) 期末重要的其他债权投资

单位：元

其他债权项目	期末余额					期初余额				
	面值	票面利率	实际利率	到期日	逾期本金	面值	票面利率	实际利率	到期日	逾期本金

(3) 减值准备计提情况

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2025 年 1 月 1 日余额在本期				

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

(4) 本期实际核销的其他债权投资情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的其他债权投资核销情况

其他债权投资核销说明：

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

适用 不适用

其他说明：

16、其他权益工具投资

单位：元

项目名称	期初余额	本期计入其他综合收益的利得	本期计入其他综合收益的损失	本期末累计计入其他综合收益的利得	本期末累计计入其他综合收益的损失	本期确认的股利收入	期末余额	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因
Plexus Holdings plc.	4,157,398.35	1,504,208.62	1,927,848.87	110,646,152.56	184,468,143.89		3,733,758.10	非交易性，长期持有
合计	4,157,398.35	1,504,208.62	1,927,848.87	110,646,152.56	184,468,143.89		3,733,758.10	

本期存在终止确认

单位：元

项目名称	转入留存收益的累计利得	转入留存收益的累计损失	终止确认的原因
------	-------------	-------------	---------

分项披露本期非交易性权益工具投资

单位：元

项目名称	确认的股利收入	累计利得	累计损失	其他综合收益转入留存收益的金额	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因	其他综合收益转入留存收益的原因
------	---------	------	------	-----------------	---------------------------	-----------------

其他说明：

17、长期应收款

(1) 长期应收款情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额			折现率区间
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值	
融资租赁款	528,408,254.43	2,642,041.25	525,766,213.18	557,775,886.84	2,788,879.43	554,987,007.41	6.00%-7.00%
分期收款销售商品	2,843,797,547.22	213,017,894.75	2,630,779,652.47	3,067,215,474.45	191,623,393.14	2,875,592,081.31	6.00%-10.00%
减：一年内到期的部分	1,475,158,578.23	194,511,021.48	-1,280,647,556.75	1,530,379,659.04	182,623,970.12	-1,347,755,688.92	
合计	1,897,047,223.42	21,148,914.52	1,875,898,308.90	2,094,611,702.25	11,788,302.45	2,082,823,399.80	

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
其中：										

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2025 年 1 月 1 日余额	13,860,657.50	180,551,615.07		194,412,272.57
2025 年 1 月 1 日余额在本期				
--转入第二阶段	-12,283,467.67	12,283,467.67		
本期计提	8,465,108.58	12,783,032.94		21,248,141.52
其他变动	-478.09			-478.09
2025 年 6 月 30 日余额	10,041,820.32	205,618,115.68		215,659,936.00

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他	

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
------	---------	------	------	---------------------

其他说明：

(4) 本期实际核销的长期应收款情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的长期应收款核销情况：

单位：元

单位名称	款项性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	------	------	------	---------	-------------

长期应收款核销说明：

18、长期股权投资

单位：元

被投资单位	期初余额（账面价值）	减值准备期初余额	本期增减变动							期末余额（账面价值）	减值准备期末余额	
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备			其他
一、合营企业												
烟台德美动力有限公司	28,910,469.38				1,253,992.00						30,164,461.38	
小计	28,910,469.38				1,253,992.00						30,164,461.38	
二、联营企业												
苏州英磁新能源科技有限公司	7,914,856.82				-1,257,517.69						6,657,339.13	
内蒙古万瑞天然气有限责任公司	129,144,500.97				18,117,526.44		1,255,598.06	15,000,000.00			133,517,625.47	
烟台益大新材料有限公司	45,544,756.17				890,807.28						46,435,563.45	
优十科技（成都）有限责任公司	1,629,381.08				-66,652.32						1,562,728.76	
小计	184,233,495.04				17,684,163.71		1,255,598.06	15,000,000.00			188,173,256.81	
合计	213,143,964.42				18,938,155.71		1,255,598.06	15,000,000.00			218,337,718.19	

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

其他说明

19、其他非流动金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
企业投资	168,545,697.45	168,976,593.89
合计	168,545,697.45	168,976,593.89

其他说明：

20、投资性房地产

(1) 采用成本计量模式的投资性房地产

适用 不适用

(2) 采用公允价值计量模式的投资性房地产

适用 不适用

(3) 转换为投资性房地产并采用公允价值计量

单位：元

项目	转换前核算科目	金额	转换理由	审批程序	对损益的影响	对其他综合收益的影响
----	---------	----	------	------	--------	------------

(4) 未办妥产权证书的投资性房地产情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书原因
----	------	-----------

其他说明

21、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	4,692,314,991.38	4,601,282,151.60
固定资产清理	1,689,498.35	1,680,990.59
合计	4,694,004,489.73	4,602,963,142.19

(1) 固定资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输设备	电子及其他设备	合计
一、账面原值：					
1. 期初余额	1,647,737,297.40	5,235,012,317.29	135,806,899.81	184,869,776.33	7,203,426,290.83
2. 本期增加金额	44,579,595.41	406,228,932.60	35,578,343.33	21,818,004.21	508,204,875.55
(1) 购置	30,126,344.42	42,535,291.13	26,678,641.31	12,921,062.40	112,261,339.26

(2) 在建工程转入	14,779,973.45	97,046,989.20		124,504.42	111,951,467.07
(3) 企业合并增加					
(4) 自产设备		148,758,069.47	-807.38	-35.29	148,757,226.80
(5) 外币折算差额影响	-326,722.46	117,888,582.80	8,900,509.40	8,772,472.68	135,234,842.42
3. 本期减少金额	4,048,543.02	55,862,330.98	3,918,474.74	7,408,322.23	71,237,670.97
(1) 处置或报废	1,525,927.99	55,636,669.79	3,918,474.74	7,408,322.23	68,489,394.75
(2) 转为在建	2,522,615.03	225,661.19			2,748,276.22
4. 期末余额	1,688,268,349.79	5,585,378,918.91	167,466,768.40	199,279,458.31	7,640,393,495.41
二、累计折旧					
1. 期初余额	404,990,502.47	2,015,910,298.60	75,662,186.95	101,221,436.51	2,597,784,424.53
2. 本期增加金额	37,331,574.83	344,941,305.82	11,513,488.74	9,860,216.93	403,646,586.32
(1) 计提	37,367,594.98	297,269,202.94	9,218,493.38	8,915,867.89	352,771,159.19
(2) 企业合并增加					
(3) 外币折算差额影响	-36,020.15	47,672,102.88	2,294,995.36	944,349.04	50,875,427.13
3. 本期减少金额	350.07	46,418,278.59	3,514,017.58	6,274,042.63	56,206,688.87
(1) 处置或报废	350.07	46,418,278.59	3,514,017.58	6,274,042.63	56,206,688.87
4. 期末余额	442,321,727.23	2,314,433,325.83	83,661,658.11	104,807,610.81	2,945,224,321.98
三、减值准备					
1. 期初余额		4,359,714.70			4,359,714.70
2. 本期增加金额					
(1) 计提					
(2) 存货转入					
(3) 外币折算差额影响					
3. 本期减少金额		1,505,532.65			1,505,532.65
(1) 处置或报废		1,505,532.65			1,505,532.65
4. 期末余额		2,854,182.05			2,854,182.05
四、账面价值					
1. 期末账面价值	1,245,946,622.56	3,268,091,411.03	83,805,110.29	94,471,847.50	4,692,314,991.38
2. 期初账面价值	1,242,746,794.93	3,214,742,303.99	60,144,712.86	83,648,339.82	4,601,282,151.60

(2) 暂时闲置的固定资产情况

单位：元

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值	备注
----	------	------	------	------	----

(3) 通过经营租赁租出的固定资产

单位：元

项目	期末账面价值
房屋及建筑物	7,578,149.31
机器设备	911,909,276.35

(4) 未办妥产权证书的固定资产情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
橙色科技大厦 1816	543,172.38	正在办理网签手续
301 厂房	49,287,364.80	正在办理手续
5#车间	14,545,919.49	正在办理手续
1#石墨化车间厂房	69,412,680.50	正在办理手续
2#石墨化车间厂房	72,449,298.62	正在办理手续
成品车间	56,302,865.28	正在办理手续
碳化车间	46,302,719.43	正在办理手续
预碳化车间	46,584,379.94	正在办理手续
原料车间	68,978,994.11	正在办理手续
造粒车间	51,614,922.50	正在办理手续
1#整流供电房屋	2,327,203.40	正在办理手续
2#整流供电房屋	2,327,203.40	正在办理手续
3#整流供电房屋	2,214,127.22	正在办理手续

其他说明

(5) 固定资产的减值测试情况

适用 不适用

(6) 固定资产清理

单位：元

项目	期末余额	期初余额
智能装配流水线	1,680,990.59	1,680,990.59
其他	8,507.76	
合计	1,689,498.35	1,680,990.59

其他说明：

22、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	551,423,390.78	669,086,799.05
合计	551,423,390.78	669,086,799.05

(1) 在建工程情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
办公系统				79,245.28		79,245.28
数字化办公系统	2,359,713.18		2,359,713.18	1,878,029.52		1,878,029.52
HITIC 在建油气资产	952,279.29		952,279.29	135,001,469.24		135,001,469.24
沙特基地建设	1,229,059.93		1,229,059.93	1,240,575.33		1,240,575.33
沙特设备在建	31,166,744.49		31,166,744.49	32,785,131.87		32,785,131.87
装备公司设备在建/改造	73,121,244.32		73,121,244.32	107,404,318.57	1,072,743.37	106,331,575.20
杰森产线在建	2,649,755.53		2,649,755.53	2,296,967.33		2,296,967.33
德石公司在安装设备	11,107,771.26		11,107,771.26	11,907,322.86		11,907,322.86
发电机组设备在建	21,635,819.61		21,635,819.61	21,635,819.61		21,635,819.61
新能源项目一期建设	287,170,368.48		287,170,368.48	283,747,098.44		283,747,098.44
硅基负极材料项目	8,823,452.47	7,460,685.03	1,362,767.44	13,996,311.42	7,460,685.03	6,535,626.39
光明能源公司设备在建	2,819,899.43		2,819,899.43	86,627.44		86,627.44
再生循环公司服务设备在建	42,487,682.48		42,487,682.48	35,934,083.63		35,934,083.63
迪拜基地建设	21,770,346.29		21,770,346.29	5,347,047.34		5,347,047.34
北美办公楼建设	3,528,116.01		3,528,116.01	1,591,511.76		1,591,511.76
曼苏里亚项目在建	19,990,282.55		19,990,282.55			
能服公司设备在建	19,317,007.03		19,317,007.03	16,792,159.91		16,792,159.91
其他	8,754,533.46		8,754,533.46	5,896,507.90		5,896,507.90
合计	558,884,075.81	7,460,685.03	551,423,390.78	677,620,227.45	8,533,428.40	669,086,799.05

(2) 重要在建工程项目本期变动情况

单位：元

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率	资金来源
办公系统		79,245.28			79,245.28							其他
数字化办公系统		1,878,029.52	721,823.91		240,140.25	2,359,713.18						募集资金
HITIC 在建油气资产		135,001,469.24	39,036,625.05	178,058,343.28	-4,972,528.28	952,279.29						其他
沙特基地建设	13,000,000.00	1,240,575.33			11,515.40	1,229,059.93	79.00%	80.00%				其他
沙特设备在建	72,000,000.00	32,785,131.87	187,692.63	929,674.09	876,405.92	31,166,744.49						其他
装备公司设备在建		107,404,318.57	2,020,915.62	34,102,099.60	2,201,890.27	73,121,244.32						其他
杰森产线在建	47,066,000.00	2,296,967.33	1,212,626.78	792,793.44	67,045.14	2,649,755.53	95.00%	95.00%				其他
德石公司在安装设备		11,907,322.86	8,976,888.29	9,776,439.89		11,107,771.26						其他
发电机组设备在建		21,635,819.61				21,635,819.61						其他
新能源项目一期建设	1,800,000,000.00	283,747,098.44	26,578,243.74	22,570,602.02	584,371.68	287,170,368.48	83.00%	95.00%				其他
硅基负极材料项目	35,000,000.00	13,996,311.42			5,172,858.95	8,823,452.47						其他
光明能源公司设备在建		86,627.44	2,733,271.99			2,819,899.43						其他
再生循环公司服务设备在建	147,000,000.00	35,934,083.63	27,190,437.02	20,713,958.49	-77,120.32	42,487,682.48						其他
迪拜基地建设	106,897,500.00	5,347,047.34	16,423,298.95			21,770,346.29						其他
北美办公楼建设	136,580,000.00	1,591,511.76	1,936,604.25			3,528,116.01						其他
曼苏里亚项目在建			19,990,282.55			19,990,282.55						其他
能服公司设备在建		16,792,159.91	20,603,538.09	18,078,690.97		19,317,007.03						其他
其他		5,896,507.90	7,845,234.13	4,987,208.57		8,754,533.46						其他

合计	2,357,543,500.00	677,620,227.45	175,457,483.00	290,009,810.35	4,183,824.29	558,884,075.81						
----	------------------	----------------	----------------	----------------	--------------	----------------	--	--	--	--	--	--

注 1: HITIC 在建油气资产本期转入油气资产 178,058,343.28 元, 其他减少 4,972,528.28 元为外币报表折算差额。

(3) 本期计提在建工程减值准备情况

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	计提原因
硅基负极材料项目	7,460,685.03			7,460,685.03	技术方向调整，减值设备陆续处置
装备公司设备在建/改造	1,072,743.37		1,072,743.37		无使用需求，设备已对外销售
合计	8,533,428.40		1,072,743.37	7,460,685.03	--

其他说明

(4) 在建工程的减值测试情况

适用 不适用

(5) 工程物资

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值

其他说明：

23、生产性生物资产

(1) 采用成本计量模式的生产性生物资产

适用 不适用

(2) 采用成本计量模式的生产性生物资产的减值测试情况

适用 不适用

(3) 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

适用 不适用

24、油气资产

适用 不适用

(1) 油气资产情况

单位：元

项目	探明矿区权益	未探明矿区权益	井及相关设施	合计
一、账面原值				
1. 期初余额	92,030,064.75	28,023,362.75	1,546,720,017.58	1,666,773,445.08
2. 本期增加金额	3,684,241.38	1,099,625.60	235,028,901.19	239,812,768.17

(1) 外购	294,484.95	67,437.10		361,922.05
(2) 自行建造			178,058,343.28	178,058,343.28
(3) 外币折算差额影响	3,389,756.43	1,032,188.50	56,970,557.91	61,392,502.84
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
4. 期末余额	95,714,306.13	29,122,988.35	1,781,748,918.77	1,906,586,213.25
二、累计折旧				
1. 期初余额	14,214,250.86		599,408,810.60	613,623,061.46
2. 本期增加金额	1,317,499.35		117,876,441.14	119,193,940.49
(1) 计提	793,943.83		95,798,331.35	96,592,275.18
(2) 外币折算差额影响	523,555.52		22,078,109.79	22,601,665.31
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
4. 期末余额	15,531,750.21		717,285,251.74	732,817,001.95
三、减值准备				
1. 期初余额				
2. 本期增加金额				
(1) 计提				
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
4. 期末余额				
四、账面价值				
1. 期末账面价值	80,182,555.92	29,122,988.35	1,064,463,667.03	1,173,769,211.30
2. 期初账面价值	77,815,813.89	28,023,362.75	947,311,206.98	1,053,150,383.62

(2) 油气资产的减值测试情况

适用 不适用

其他说明：

25、使用权资产

(1) 使用权资产情况

单位：元

项目	房屋建筑物	机器设备	合计
一、账面原值			
1. 期初余额	24,868,990.12	1,291,841.15	26,160,831.27
2. 本期增加金额	7,078,202.11	47,582.57	7,125,784.68
(1) 租赁	6,311,883.06		6,311,883.06
(2) 折算差额影响	766,319.05	47,582.57	813,901.62

3. 本期减少金额	30,082.62		30,082.62
(1) 处置或租赁到期	30,082.62		30,082.62
4. 期末余额	31,917,109.61	1,339,423.72	33,256,533.33
二、累计折旧			
1. 期初余额	9,959,992.50	610,035.94	10,570,028.44
2. 本期增加金额	4,376,293.71	245,706.88	4,622,000.59
(1) 计提	3,952,904.13	223,237.34	4,176,141.47
(2) 折算差额影响	423,389.58	22,469.54	445,859.12
3. 本期减少金额	6,638.93		6,638.93
(1) 处置	6,638.93		6,638.93
4. 期末余额	14,329,647.28	855,742.82	15,185,390.10
三、减值准备			
1. 期初余额			
2. 本期增加金额			
(1) 计提			
3. 本期减少金额			
(1) 处置			
4. 期末余额			
四、账面价值			
1. 期末账面价值	17,587,462.33	483,680.90	18,071,143.23
2. 期初账面价值	14,908,997.62	681,805.21	15,590,802.83

(2) 使用权资产的减值测试情况

适用 不适用

其他说明：

26、无形资产

(1) 无形资产情况

单位：元

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	特许经营权	其他	合计
一、账面原值						
1. 期初余额	449,150,647.94		7,314,714.02	314,518,309.05	112,129,280.84	883,112,951.85
2. 本期增加金额	-63,630.00		-23,840.00	105,270.97	2,241,439.56	2,259,240.53
(1) 购置					2,241,845.74	2,241,845.74
(2) 内部研发						
(3) 企业合并增加						
(4) 特许经营权增加				105,270.97		105,270.97
(5) 外币折算差额影响	-63,630.00		-23,840.00		-406.18	-87,876.18
3. 本期减少金额					70,088.50	70,088.50

(1) 处置					70,088.50	70,088.50
4. 期末余额	449,087,017.94		7,290,874.02	314,623,580.02	114,300,631.90	885,302,103.88
二、累计摊销						
1. 期初余额	78,615,350.55		5,696,970.52	75,838,606.82	57,913,391.69	218,064,319.58
2. 本期增加金额	4,432,193.16		200,529.88	7,981,885.58	3,948,795.86	16,563,404.48
(1) 计提	4,432,193.16		222,083.96	7,981,885.58	3,950,337.87	16,586,500.57
(2) 企业合并增加						
(3) 外币折算差额影响			-21,554.08		-1,542.01	-23,096.09
3. 本期减少金额					41,228.53	41,228.53
(1) 处置					41,228.53	41,228.53
(2) 少数股东撤资						
4. 期末余额	83,047,543.71		5,897,500.40	83,820,492.40	61,820,959.02	234,586,495.53
三、减值准备						
1. 期初余额						
2. 本期增加金额						
(1) 计提						
3. 本期减少金额						
(1) 处置						
4. 期末余额						
四、账面价值						
1. 期末账面价值	366,039,474.23		1,393,373.62	230,803,087.62	52,479,672.88	650,715,608.35
2. 期初账面价值	370,535,297.39		1,617,743.50	238,679,702.23	54,215,889.15	665,048,632.27

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例 0.00%

(2) 确认为无形资产的数据资源

单位：元

项目	外购的数据资源无形资产	自行开发的数据资源无形资产	其他方式取得的数据资源无形资产	合计

(3) 未办妥产权证书的土地使用权情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
其他说明		

其他说明

公司无未办妥产权证书的土地使用权。

(4) 无形资产的减值测试情况

适用 不适用

27、商誉

(1) 商誉账面原值

单位：元

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并形成的		处置		
杰瑞能源服务有限公司	586,412.06					586,412.06
烟台富耐克换热器有限公司	7,235,753.32					7,235,753.32
四川杰瑞恒日天然气工程有限公司	11,669,692.08					11,669,692.08
德州联合石油科技股份有限公司	16,194,180.80					16,194,180.80
杰瑞邦达环保科技有限公司	2,665,692.57					2,665,692.57
杰瑞环境治理有限公司	12,684,483.99					12,684,483.99
杰瑞环境工程技术有限公司	9,666,546.44					9,666,546.44
杰森能源技术有限公司	7,193,257.24					7,193,257.24
烟台市文丰机械配件制造有限公司	24,901.01					24,901.01
山东凯泰科技股份有限公司	19,727,270.06					19,727,270.06
IAE International Inc.	14,443,834.86					14,443,834.86
合计	102,092,024.43					102,092,024.43

(2) 商誉减值准备

单位：元

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		计提		处置		
合计						

(3) 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

名称	所属资产组或组合的构成及依据	所属经营分部及依据	是否与以前年度保持一致
烟台富耐克换热器有限公司	公司以能独立产生现金流入、管理生产经营活动的方式以及对资产的使用或处置的统一决策作为认定资产组或资产组组合的标准	不适用	是
德州联合石油科技股份有限公司	公司以能独立产生现金流入、管理生产经营活动的方式以及对资产的使用或处置的统一决策作为认定资产组或资产组组合的标准	不适用	是
四川杰瑞恒日天然气工程有限公司业务	公司以能独立产生现金流入、管理生产经营活动的方式以及对资产的使用或处置的统一决策作为认定资产组或资产组组合的标准	不适用	是
杰瑞邦达环保科技有限公司	公司以能独立产生现金流入、管理生产经营活动的方式以及对资产的使用或处置的统一决策作为认定资产组或资产组组合的标准	不适用	是

杰瑞环境治理有限公司	公司以能独立产生现金流入、管理生产经营活动的方式以及对资产的使用或处置的统一决策作为认定资产组或资产组组合的标准	不适用	是
杰瑞环境工程技术有限公司	公司以能独立产生现金流入、管理生产经营活动的方式以及对资产的使用或处置的统一决策作为认定资产组或资产组组合的标准	不适用	是
杰森能源技术有限公司	公司以能独立产生现金流入、管理生产经营活动的方式以及对资产的使用或处置的统一决策作为认定资产组或资产组组合的标准	不适用	是
杰瑞能源服务有限公司	公司以能独立产生现金流入、管理生产经营活动的方式以及对资产的使用或处置的统一决策作为认定资产组或资产组组合的标准	不适用	是
IAE International Inc.	公司以能独立产生现金流入、管理生产经营活动的方式以及对资产的使用或处置的统一决策作为认定资产组或资产组组合的标准	不适用	不适用

资产组或资产组组合发生变化

名称	变化前的构成	变化后的构成	导致变化的客观事实及依据
----	--------	--------	--------------

其他说明

(4) 可收回金额的具体确定方法

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

单位：元

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	预测期的年限	预测期的关键参数	稳定期的关键参数	稳定期的关键参数的确定依据
烟台富耐克换热器有限公司	69,641,175.10	93,615,820.77		5	收入复合增长率 23.71%；折现率 7.97%	永续增长率 0%；折现率 7.97%	与预测期最后一年一致
德州联合石油科技股份有限公司	832,947,170.70	1,780,129,795.34		5	收入复合增长率 13.52%；折现率 10.29%	永续增长率 0%；折现率 10.29%	与预测期最后一年一致
四川杰瑞恒日天然气工程有限公司业务	967,478,655.34	1,078,120,319.60		5	收入复合增长率 18.45%；折现率 15.07%	永续增长率 0%；折现率 15.07%	与预测期最后一年一致
杰瑞邦达环保科技有限公司	29,920,601.58	79,455,413.52		5	收入复合增长率 -9.48%；折现率 10.34%	永续增长率 0%；折现率 10.34%	与预测期最后一年一致
杰瑞环境治理有限公司	195,840,802.17	315,913,831.56		5	收入复合增长率 30.12%；折现率 14.46%	永续增长率 0%；折现率 14.46%	与预测期最后一年一致
杰瑞环境工程技术有限公司	134,563,741.93	188,624,537.79		5	收入复合增长率 40.73%；折现率 11.89%	永续增长率 0%；折现率 11.89%	与预测期最后一年一致

杰森能源技术有限公司	344,480,311.48	904,489,268.75		5	收入复合增长率 6.88%；折现率 9.9%	永续增长率 0%；折现率 9.9%	与预测期最后一年一致
IAE International Inc.	72,011,997.55	168,233,788.07		5	收入复合增长率 16.35%；折现率 10.29%	永续增长率 0%；折现率 10.29%	与预测期最后一年一致
合计	2,646,884,455.85	4,608,582,775.40					

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

(5) 业绩承诺完成及对应商誉减值情况

形成商誉时存在业绩承诺且报告期或报告期上一期间处于业绩承诺期内

适用 不适用

其他说明

无业绩承诺事项。

28、长期待摊费用

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
装修费	2,994,393.63	696,499.59	542,960.34		3,147,932.88
合计	2,994,393.63	696,499.59	542,960.34		3,147,932.88

其他说明

29、递延所得税资产/递延所得税负债

(1) 未经抵销的递延所得税资产

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	1,369,707,889.94	209,668,883.60	1,296,877,873.43	198,234,897.65
可抵扣亏损	1,102,873,154.29	205,193,291.72	896,120,407.09	168,605,480.36
合并报表中抵销内部销售未实现损益的影响	354,721,366.49	77,044,966.64	462,149,600.37	71,350,295.14
与资产相关的政府补助形成的递延所得税资产	28,363,504.08	5,513,108.78	27,711,711.21	5,529,590.06
预提费用/预计负债	5,829,845.42	1,457,461.35	25,129,945.98	5,511,400.34
租赁负债	11,228,625.81	1,790,112.50	7,960,693.07	1,426,913.89
股份支付	118,162,682.03	19,991,339.17	66,260,164.19	11,121,677.68
合计	2,990,887,068.06	520,659,163.76	2,782,210,395.34	461,780,255.12

(2) 未经抵销的递延所得税负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
非同一控制企业合并资产评估增值	16,844,605.53	2,526,690.83	17,241,453.47	2,586,218.02
固定资产加速折旧	1,597,068,684.98	273,173,103.93	1,498,253,700.20	252,764,747.54
油气资产-HITIC	940,324,736.81	221,816,854.01	563,206,389.57	129,537,469.60
分期收款销售商品	526,388,047.80	79,971,369.55	470,153,735.99	78,098,436.05
金融资产公允价值变动	123,071,376.30	19,224,244.54	121,171,813.65	19,170,436.77
境外汇兑收益	68,226,685.36	17,056,671.34	197,902,067.98	46,680,152.07
使用权资产	11,570,869.07	1,837,139.44	7,950,016.89	1,431,593.22
合计	3,283,495,005.85	615,606,073.64	2,875,879,177.75	530,269,053.27

(3) 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

单位：元

项目	递延所得税资产和负债期末互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期末余额	递延所得税资产和负债期初互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期初余额
递延所得税资产		520,659,163.76		461,780,255.12
递延所得税负债		615,606,073.64		530,269,053.27

(4) 未确认递延所得税资产明细

单位：元

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	301,254,930.01	295,349,098.74
可抵扣亏损	83,632,488.23	78,268,397.51
合计	384,887,418.24	373,617,496.25

(5) 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

单位：元

年份	期末金额	期初金额	备注

其他说明

30、其他非流动资产

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
合同履行成本	60,832,234.09		60,832,234.09	0.00		0.00
预付土地款/购房款	5,682,124.49		5,682,124.49	1,828,730.81		1,828,730.81
预付设备款	27,126,364.04		27,126,364.04	35,463,004.91		35,463,004.91
合计	93,640,722.62		93,640,722.62	37,291,735.72		37,291,735.72

其他说明：

31、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元

项目	期末				期初			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	45,228,187.12	45,228,187.12	冻结	诉讼冻结	17,440,653.69	17,440,653.69	冻结	诉讼冻结
固定资产	1,162,218,796.59	902,676,646.19	抵押	授信抵押	945,827,546.37	712,012,711.61	抵押	授信抵押
无形资产	214,611,382.66	178,219,830.59	抵押	授信抵押	246,487,857.01	192,846,407.19	抵押	授信抵押
货币资金	533,626,897.83	533,626,897.83	其他	保证金	586,295,212.17	586,295,212.17	其他	保证金
应收账款	88,718,566.28	79,801,794.17	质押	借款质押	80,078,547.53	72,551,205.80	质押	借款质押
长期应收款（含一年内到期）	500,647,661.85	498,144,423.54	质押	融资质押	540,302,677.17	537,601,163.78	质押	融资质押
银行承兑汇票（应收票据）	314,794,373.55	314,622,690.92	质押	票据池业务质押融资	213,622,947.49	213,534,446.43	质押	票据池业务质押融资
商业承兑汇票（应收票据）					17,736,622.15	17,718,885.53	质押	票据池业务质押融资
合计	2,859,845,865.88	2,552,320,470.36			2,647,792,063.58	2,350,000,686.20		

其他说明：

32、短期借款

（1）短期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质押借款		5,510,083.33
抵押借款	360,270,000.00	400,333,055.56
信用借款	649,829,267.76	1,282,355,390.91
合计	1,010,099,267.76	1,688,198,529.80

短期借款分类的说明：

（2）已逾期未偿还的短期借款情况

本期末已逾期未偿还的短期借款总额为元，其中重要的已逾期未偿还的短期借款情况如下：

单位：元

借款单位	期末余额	借款利率	逾期时间	逾期利率
------	------	------	------	------

其他说明

短期借款期末余额中无逾期未还款项。

33、交易性金融负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
交易性金融负债	1,907,015.69	
其中：		
衍生金融负债	1,907,015.69	
其中：		
合计	1,907,015.69	

其他说明：

34、衍生金融负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额

其他说明：

35、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	1,069,689,943.94	745,025,381.58
银行承兑汇票	1,640,221,787.92	1,179,887,357.51
合计	2,709,911,731.86	1,924,912,739.09

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0.00 元，到期未付的原因为不适用。

36、应付账款

(1) 应付账款列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
1 年以内	3,195,788,863.33	3,200,049,646.58
1-2 年	319,954,396.70	181,299,533.41
2-3 年	29,189,623.98	72,133,242.28
3 年以上	49,726,951.02	54,272,243.35
合计	3,594,659,835.03	3,507,754,665.62

(2) 账龄超过 1 年或逾期的重要应付账款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因

其他说明：

37、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付股利	700,000.00	700,000.00
其他应付款	422,177,357.15	484,084,905.05
合计	422,877,357.15	484,784,905.05

(1) 应付利息

单位：元

项目	期末余额	期初余额

重要的已逾期未支付的利息情况：

单位：元

借款单位	逾期金额	逾期原因

其他说明：

(2) 应付股利

单位：元

项目	期末余额	期初余额
山东凯泰科技股份有限公司少数股东	700,000.00	700,000.00
合计	700,000.00	700,000.00

其他说明，包括重要的超过 1 年未支付的应付股利，应披露未支付原因：

(3) 其他应付款

1) 按款项性质列示其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
保证金	74,369,016.88	49,808,560.15
股份支付认购款	120,772,345.50	120,772,345.50
个人往来	6,197,078.70	9,035,970.91
单位往来	220,838,916.07	304,468,028.49
合计	422,177,357.15	484,084,905.05

2) 账龄超过 1 年或逾期的重要其他应付款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因

其他说明

38、预收款项

(1) 预收款项列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

(2) 账龄超过 1 年或逾期的重要预收款项

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
----	------	-----------

单位：元

项目	变动金额	变动原因
----	------	------

其他说明：

39、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
销货款	1,622,798,757.44	1,303,257,115.39
合计	1,622,798,757.44	1,303,257,115.39

账龄超过 1 年的重要合同负债

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
----	------	-----------

报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

单位：元

项目	变动金额	变动原因
客户 1	-328,653,613.11	前期设备预收款，设备已交付
客户 2	234,111,430.66	EPC 工程预收款
客户 3	149,880,000.00	销售设备预收款
客户 4	127,125,310.82	EPC 工程预收款
客户 5	108,319,679.37	EPC 工程预收款
合计	290,782,807.74	

40、应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	196,634,573.70	763,657,668.48	848,452,161.19	111,840,080.99
二、离职后福利-设定提存计划	3,434.11	44,324,393.17	44,316,661.09	11,166.19
三、辞退福利		3,254,597.20	3,254,597.20	
合计	196,638,007.81	811,236,658.85	896,023,419.48	111,851,247.18

(2) 短期薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、工资、奖金、津贴和补贴	192,938,057.71	672,506,130.25	756,920,180.53	108,524,007.43
2、职工福利费		29,790,986.63	29,790,986.63	
3、社会保险费	3,009,214.46	38,741,863.68	39,194,204.38	2,556,873.76
其中：医疗保险费	3,009,214.46	35,128,018.26	35,580,358.96	2,556,873.76
工伤保险费		1,945,114.65	1,945,114.65	
生育保险费		1,668,730.77	1,668,730.77	
4、住房公积金		18,788,371.82	18,788,371.82	
5、工会经费和职工教育经费	687,301.53	3,830,316.10	3,758,417.83	759,199.80
合计	196,634,573.70	763,657,668.48	848,452,161.19	111,840,080.99

(3) 设定提存计划列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险	2,555.55	42,421,784.40	42,416,174.11	8,165.84
2、失业保险费	878.56	1,902,608.77	1,900,486.98	3,000.35
合计	3,434.11	44,324,393.17	44,316,661.09	11,166.19

其他说明

41、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	183,245,002.51	102,403,021.59
企业所得税	154,641,934.56	170,436,441.77
个人所得税	3,186,382.64	2,645,887.89
城市维护建设税	4,587,886.64	4,784,226.86
土地使用税	1,265,329.08	1,529,203.69
印花税	1,791,786.44	2,410,567.86
教育费附加	1,946,271.28	2,039,651.00
地方教育费附加	1,296,425.93	1,358,617.33
代扣代缴税金	1,480,361.81	4,166.77
房产税	3,193,096.72	1,924,870.49
地方水利基金	2,874.51	13,634.03
应交残疾人保障基金	328,620.45	328,620.45
环境保护税		662.13
营业税	7,779,915.45	6,879,277.95
合计	364,745,888.02	296,758,849.81

其他说明

42、持有待售负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明

43、一年内到期的非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款	680,271,357.90	368,850,805.54
一年内到期的长期应付款	86,834,207.70	107,358,343.13
一年内到期的租赁负债	7,418,525.40	4,977,271.84
合计	774,524,091.00	481,186,420.51

其他说明：

44、其他流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
期末未终止确认的已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据	206,920,172.06	135,492,892.68
待转销项税额	142,384,332.33	101,927,333.94
合计	349,304,504.39	237,420,226.62

短期应付债券的增减变动：

单位：元

债券名称	面值	票面利率	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还		期末余额	是否违约
合计													

其他说明：

45、长期借款

(1) 长期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
抵押借款	859,841,042.38	793,828,140.58
保证借款	957,147,934.00	964,101,298.80
信用借款	1,798,780,193.06	1,219,192,611.66
减：一年内到期的部分	-680,271,357.90	-368,850,805.54
合计	2,935,497,811.54	2,608,271,245.50

长期借款分类的说明：

其他说明，包括利率区间：

46、应付债券

(1) 应付债券

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

(2) 应付债券的增减变动（不包括划分为金融负债的优先股、永续债等其他金融工具）

单位：元

债券名称	面值	票面利率	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还		期末余额	是否违约
合计													

(3) 可转换公司债券的说明

(4) 划分为金融负债的其他金融工具说明

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

单位：元

发行在外的金融工具	期初		本期增加		本期减少		期末	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值

其他金融工具划分为金融负债的依据说明

其他说明

47、租赁负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	18,331,964.53	14,942,976.83
减：未确认融资费用	-2,065,278.67	-1,590,166.25
减：一年内到期的租赁负债	-7,418,525.40	-4,977,271.84
合计	8,848,160.46	8,375,538.74

其他说明：

48、长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	261,854,605.12	317,227,475.55

合计	261,854,605.12	317,227,475.55
----	----------------	----------------

(1) 按款项性质列示长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
融资款	348,688,812.82	424,585,818.68
减：一年内到期的长期应付款	-86,834,207.70	-107,358,343.13
合计	261,854,605.12	317,227,475.55

其他说明：

(2) 专项应付款

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
----	------	------	------	------	------

其他说明：

49、长期应付职工薪酬

(1) 长期应付职工薪酬表

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

(2) 设定受益计划变动情况

设定受益计划义务现值：

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

计划资产：

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

设定受益计划净负债（净资产）

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

设定受益计划的内容及与之相关风险、对公司未来现金流量、时间和不确定性的影响说明：

设定受益计划重大精算假设及敏感性分析结果说明：

其他说明：

50、预计负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额	形成原因
未决诉讼	4,107,625.95	3,688,585.16	预估诉讼赔偿款

预提油气资产弃置费用	46,157,247.03	43,786,295.47	Hitic 公司预提油气资产弃置费用
合计	50,264,872.98	47,474,880.63	

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

51、递延收益

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	60,454,920.28	180,000.00	4,437,984.41	56,196,935.87	政府补助
合计	60,454,920.28	180,000.00	4,437,984.41	56,196,935.87	

其他说明：

单位：元

负债项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入其他收益金额	其他变动 (减少-增加+)	期末余额	与资产相关/ 与收益相关
山东省页岩气装备制造自主创新示范企业项目补助	2,650,000.00				2,650,000.00	与资产相关
大型机械设备用换热设备技术改造项目莱阳经济开发区企业扶持资金	7,078,333.72		342,499.98		6,735,833.74	与资产相关
海洋电力与船舶用散热模块研发服务中心	272,175.23		73,873.36		198,301.87	与资产相关
泰山学者-超深井海洋钻井模块研制及产业化项目(蓝色产业领军人才胡德祥津贴和科研补助)	8,011,760.15		587,959.44		7,423,800.71	与资产相关
页岩气钻井油基废弃物无害化处理技术研发与示范项目	1,821,408.58		254,149.98		1,567,258.60	与资产相关
海洋渔业局-超深井海洋钻井模块研制及产业化项目	8,806,110.96		811,666.68		7,994,444.28	与资产相关
泰山学者-海洋油气开发不压井作业成套设备技术研发项目	654,445.16		361,298.89		293,146.27	与资产相关
新旧动能转换-深海海底管道预调试成套设备研制项目	284,444.48		284,444.48			与资产相关
高效全电驱页岩气增产装备关键技术及产业化项目	12,965,042.00		361,791.60		12,603,250.40	与资产相关
新能源智能换热装备项目贴息款	4,000,000.00		800,000.00		3,200,000.00	与收益相关
高浓度有机污染土壤阴燃修复技术开发及设备研制	500,000.00				500,000.00	与资产相关
废气治理设施补助	600,000.00				600,000.00	与资产相关

升沉补偿主动控制技术与装备研制	4,800,000.00			-507,500.00	4,292,500.00	与资产相关
退役锂电池智能分选和安全破碎全组分回收技术与装备研究	1,800,000.00				1,800,000.00	与资产相关
新上和技术改造类项目	211,200.00		52,800.00		158,400.00	与资产相关
2023 年度泰山产业领军人才（蓝色）资金	6,000,000.00				6,000,000.00	与资产相关
大深度绳索取心提升系统开发		180,000.00			180,000.00	与资产相关
合计	60,454,920.28	180,000.00	3,930,484.41	-507,500.00	56,196,935.87	

52、其他非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

53、股本

单位：元

	期初余额	本次变动增减（+、-）					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	1,023,855,833.00						1,023,855,833.00

其他说明：

54、其他权益工具

(1) 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

(2) 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

单位：元

发行在外的金融工具	期初		本期增加		本期减少		期末	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

其他说明：

55、资本公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	6,041,748,516.87	594,170.31		6,042,342,687.18
其他资本公积	216,991,213.17	54,319,362.12		271,310,575.29

合计	6,258,739,730.04	54,913,532.43		6,313,653,262.47
----	------------------	---------------	--	------------------

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

资本公积本期变动说明：

①本期公司因员工持股计划，其他资本公积增加 54,319,362.12 元；

②本期公司因处置员工持股计划失效的库存股，股本溢价增加 594,170.31 元。

56、库存股

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
股票	249,002,513.65	32,830,757.00	5,207,250.00	276,626,020.65
合计	249,002,513.65	32,830,757.00	5,207,250.00	276,626,020.65

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

本期公司因员工持股计划回购库存股，库存股增加 32,830,757.00 元，因员工持股计划部分兑现，库存股减少 5,207,250.00 元。

57、其他综合收益

单位：元

项目	期初余额	本期发生额					期末余额	
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司		税后归属于少数股东
一、不能重分类进损益的其他综合收益	-73,398,351.07	-423,640.25				-423,640.25		-73,821,991.32
其他权益工具投资公允价值变动	-73,398,351.07	-423,640.25				-423,640.25		-73,821,991.32
二、将重分类进损益的其他综合收益	-124,986,736.76	128,901,238.64				126,383,496.63	2,517,742.01	1,396,759.87
外币财务报表折算差额	-124,986,736.76	128,901,238.64				126,383,496.63	2,517,742.01	1,396,759.87
其他综合收益合计	-198,385,087.83	128,477,598.39				125,959,856.38	2,517,742.01	-72,425,231.45

其他说明，包括对现金流量套期损益的有效部分转为被套期项目初始确认金额调整：

58、专项储备

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	7,457,207.26	10,575,649.57	6,584,123.52	11,448,733.31
合计	7,457,207.26	10,575,649.57	6,584,123.52	11,448,733.31

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

59、盈余公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	401,815,664.56			401,815,664.56
合计	401,815,664.56			401,815,664.56

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

60、未分配利润

单位：元

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	13,910,896,898.02	11,970,406,010.58
调整后期初未分配利润	13,910,896,898.02	11,970,406,010.58
加：本期归属于母公司所有者的净利润	1,241,147,971.36	1,088,307,086.00
应付普通股股利	706,456,277.13	498,796,762.73
期末未分配利润	14,445,588,592.25	12,559,916,333.85

调整期初未分配利润明细：

- 1)、由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响期初未分配利润元。
- 2)、由于会计政策变更，影响期初未分配利润元。
- 3)、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润元。
- 4)、由于同一控制导致的合并范围变更，影响期初未分配利润元。
- 5)、其他调整合计影响期初未分配利润元。

61、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	6,850,299,457.45	4,656,843,612.58	4,929,390,823.50	3,175,373,324.37
其他业务	50,292,754.02	22,368,055.27	27,708,006.49	17,366,999.14
合计	6,900,592,211.47	4,679,211,667.85	4,957,098,829.99	3,192,740,323.51

营业收入、营业成本的分解信息：

单位：元

合同分类	分部 1	分部 2		合计

	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
业务类型								
其中：								
按经营地区分类								
其中：								
市场或客户类型								
其中：								
合同类型								
其中：								
按商品转让的时间分类								
其中：								
按合同期限分类								
其中：								
按销售渠道分类								
其中：								
合计								

与履约义务相关的信息：

项目	履行履约义务的时间	重要的支付条款	公司承诺转让商品的性质	是否为主要责任人	公司承担的预期将退还给客户的款项	公司提供的质量保证类型及相关义务

其他说明

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息：

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 11,687,241,745.17 元，其中，元预计将于年度确认收入，元预计将于年度确认收入，元预计将于年度确认收入。

合同中可变对价相关信息：

重大合同变更或重大交易价格调整

单位：元

项目	会计处理方法	对收入的影响金额

其他说明

主营业务收入按照产品种类列示：

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
高端装备制造	4,224,237,958.46	2,607,083,685.85	3,450,718,672.33	1,948,663,980.81
油气工程及技术服务	2,069,310,714.90	1,578,130,484.80	1,099,893,788.84	911,576,149.07
新能源及再生循环	328,249,084.13	327,383,889.53	198,044,734.51	206,267,877.23
油气田开发	228,501,699.96	144,245,552.40	180,733,627.82	108,865,317.26
合计	6,850,299,457.45	4,656,843,612.58	4,929,390,823.50	3,175,373,324.37

62、税金及附加

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	19,091,202.00	7,784,940.71
教育费附加	8,217,999.39	3,325,655.59
资源税	89,454.68	79,957.25
房产税	6,532,212.50	5,499,497.08
土地使用税	3,412,839.66	3,256,151.80
印花税	3,493,198.86	3,788,239.79
地方教育费附加	5,478,665.40	2,216,104.51
车辆税	336,936.66	332,022.82
营业税	5,780.49	170,249.63
环境保护税	29,108.05	13,200.85
地方水利基金	7,082.91	18,115.98
合计	46,694,480.60	26,484,136.01

其他说明：

63、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	151,069,858.62	119,654,433.36
办公费\差旅费	18,250,107.73	15,996,696.79
业务招待费	7,573,016.54	5,909,353.30
折旧和摊销	16,894,108.01	17,206,860.85
使用权资产摊销\租赁费	8,906,664.45	6,157,051.30
维修费	2,826,815.66	2,492,113.30
咨询费\律师费	10,228,531.35	10,968,026.12
股份支付	21,985,592.44	15,007,453.04
其他	22,145,390.72	19,482,154.68
合计	259,880,085.52	212,874,142.74

其他说明

64、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	144,247,775.28	92,572,160.37
差旅费	50,245,927.01	43,669,399.10
招待费	26,871,943.31	22,843,502.75
维修费	2,802,309.86	2,515,899.13
咨询费	2,855,026.65	4,111,682.04
投标费	7,096,426.66	4,860,610.86
参展费	12,465,070.26	9,320,666.48
使用权资产摊销\租赁费	7,827,186.89	5,806,651.37
股份支付	13,668,192.59	7,518,275.08
其他	26,619,927.47	24,162,187.54
合计	294,699,785.98	217,381,034.72

其他说明：

65、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
研发费用	243,613,228.79	202,992,200.76
合计	243,613,228.79	202,992,200.76

其他说明

66、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	83,512,226.26	77,172,076.57
减：利息收入	-168,277,695.15	-111,839,122.58
汇兑净损益	-80,688,105.94	-20,947,402.03
机构手续费	15,099,602.05	15,755,322.51
其他	-9,794.19	-111,159.28
合计	-150,363,766.97	-39,970,284.81

其他说明

67、其他收益

单位：元

产生其他收益的来源	本期发生额	上期发生额
与日常活动有关的政府补助	28,736,920.84	50,178,694.92
其中：大型机械装备用换热设备技术改造项目	342,499.98	342,499.98
泰山学者-海洋油气开发不压井作业成套设备技术研发项目	361,298.89	384,444.24
页岩气钻井油基废弃物无害化处理技术研发与示范项目	254,149.98	254,149.98
山东省页岩气装备制造自主创新示范企业项目补助		650,590.68
海洋渔业局-超深井海洋钻井模块研制及产业化项目	811,666.68	811,666.68
海洋电力与船舶用散热模块研发服务中心	73,873.36	73,873.36
新旧动能转换-深海海底管道预调试成套设备研制项目	284,444.48	426,666.66
高效全电驱页岩气增产装备关键技术及产业化项目	361,791.60	361,791.60
即征即退、加计抵减等增值税款	11,135,844.78	30,856,455.44
泰山学者-超深井海洋钻井模块研制及产业化项目(蓝色产业领军人才胡德祥津贴和科研补助)	587,959.44	587,959.44
新能源智能换热装备项目贴息款	800,000.00	800,000.00

商贸发展奖补资金		1,265,655.00
工业转型发展资金	1,170,000.00	2,879,000.00
高质量发展专项资金		80,000.00
中央中小企业发展专项资金	2,084,000.00	2,000,000.00
专精特新企业认证补贴		1,220,000.00
2023 年省长质量奖		2,000,000.00
新上和技术改造项目奖励	52,800.00	1,147,700.00
国家服务型制造示范奖励资金		1,220,000.00
省级科技项目补贴	7,500,000.00	
其他与日常活动有关的政府补助	2,916,591.65	2,816,241.86
合计	28,736,920.84	50,178,694.92

68、净敞口套期收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

其他说明

69、公允价值变动收益

单位：元

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
交易性金融资产	5,135,333.01	13,606,545.53
交易性金融负债	-1,903,865.45	888,413.26
其他非流动金融资产	-430,896.44	-202,139.04
合计	2,800,571.12	14,292,819.75

其他说明：

70、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	18,853,790.98	26,256,145.22
处置长期股权投资产生的投资收益		166,361,624.93
交易性金融资产在持有期间的投资收益	1,000,000.00	1,000,000.00
债务重组收益	-1,073,391.47	-786,049.68
处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产取得的投资收益	-670,254.87	
处置其他金融资产的投资收益	-173,326.00	
理财收益	36,080,509.59	22,493,082.77
衍生金融产品投资收益	-164,015.33	13,801,919.83
合计	53,853,312.90	229,126,723.07

其他说明

71、信用减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
应收票据坏账损失	824,648.52	719,289.05
应收账款坏账损失	-80,075,830.53	-101,659,412.41
其他应收款坏账损失	-673,926.01	-12,033,718.69
长期应收款坏账损失	-21,248,141.52	-40,978,529.70
合计	-101,173,249.54	-153,952,371.75

其他说明

72、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-2,319,325.91	-1,045,553.48
十一、合同资产减值损失	12,379,721.54	70,598.38
合计	10,060,395.63	-974,955.10

其他说明：

73、资产处置收益

单位：元

资产处置收益的来源	本期发生额	上期发生额
固定资产处置收益	798,086.28	2,109,045.40
合计	798,086.28	2,109,045.40

74、营业外收入

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
政府补助	6,500.00		6,500.00
罚款、违约金收入	9,848,069.78	1,528,379.74	9,848,069.78
其他	5,307,534.48	4,531,291.60	5,307,534.48
合计	15,162,104.26	6,059,671.34	15,162,104.26

其他说明：

75、营业外支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
对外捐赠	1,550,000.00	102,479.43	1,550,000.00
非流动资产报废损失	2,285,799.68	1,652,889.68	2,285,799.68
其他	9,932,465.36	1,328,816.28	9,932,465.36
合计	13,768,265.04	3,084,185.39	13,768,265.04

其他说明：

76、所得税费用

(1) 所得税费用表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	233,127,255.26	203,659,152.71
递延所得税费用	20,483,655.18	-28,996,979.63
合计	253,610,910.44	174,662,173.08

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

单位：元

项目	本期发生额
利润总额	1,523,326,606.15
按法定/适用税率计算的所得税费用	380,831,651.54
子公司适用不同税率的影响	-116,259,580.84
调整以前期间所得税的影响	8,850,845.42
非应税收入的影响	-292,732.33
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	2,404,586.48
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-5,930,480.89
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	14,029,640.29
归属于合营企业和联营企业的损益	-3,011,850.32
研发费加计扣除/残疾人工资加计扣除等	-28,639,935.94
其他	1,628,767.03
所得税费用	253,610,910.44

其他说明

77、其他综合收益

详见附注 57

78、现金流量表项目

(1) 与经营活动有关的现金

收到的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息收入	94,447,342.06	71,667,539.89
补贴收入	13,860,255.43	23,630,470.60
保证金	173,995,450.52	118,776,181.99
违约金收入	1,118,252.87	161,961.81
单位往来	22,490,344.64	28,829,724.60
个人往来	4,031,134.69	1,908,382.14
其他	31,265,565.76	10,940,137.92

合计	341,208,345.97	255,914,398.95
----	----------------	----------------

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

支付的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
付现成本费用	245,778,608.07	172,097,075.50
单位往来	159,636,935.32	134,186,347.49
个人往来	47,225,712.27	40,939,354.62
保证金	144,636,784.78	99,404,517.49
其他	12,064,162.60	44,712,187.98
合计	609,342,203.04	491,339,483.08

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

(2) 与投资活动有关的现金

收到的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
理财产品赎回及收益等	2,438,938,736.53	1,000,094,928.19
掉期等业务保证金		149,394,367.82
合计	2,438,938,736.53	1,149,489,296.01

收到的重要的与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

支付的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
理财产品等	2,203,683,288.18	1,170,975,771.23
掉期等业务保证金		1,500,000.00
合计	2,203,683,288.18	1,172,475,771.23

支付的重要的与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

(3) 与筹资活动有关的现金

收到的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
承兑保证金、融资性保函保证金等筹资活动保证金	562,891,681.37	329,556,031.04
股份支付相关	5,794,617.18	180,440,559.00
合计	568,686,298.55	509,996,590.04

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
承兑保证金、融资性保函保证金等筹资活动保证金	511,585,303.92	343,601,292.95
归还融资款	95,605,485.47	71,042,557.18
回购股份/购买少数股东股权	32,830,757.00	221,547,078.72
支付租赁负债	3,947,467.50	2,764,209.76
股权激励基金		90,220,279.50
其他		5,877,109.91
合计	643,969,013.89	735,052,528.02

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

筹资活动产生的各项负债变动情况

适用 不适用

单位：元

项目	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		现金变动	非现金变动	现金变动	非现金变动	
短期借款	1,688,198,529.80	339,109,175.73	688,935.71	1,016,984,050.61	913,322.87	1,010,099,267.76
长期借款（含一年内到期的非流动负债）	2,977,122,051.04	832,788,000.00	4,171,582.92	195,453,293.96	2,859,170.56	3,615,769,169.44
租赁负债（含一年内到期的非流动负债）	13,352,810.58	153,690.81	9,708,836.76	3,947,467.50	3,001,184.79	16,266,685.86
长期应付款（含一年内到期的非流动负债）	424,585,818.68		19,708,479.60	95,605,485.46		348,688,812.82
合计	5,103,259,210.10	1,172,050,866.54	34,277,834.99	1,311,990,297.53	6,773,678.22	4,990,823,935.88

（4）以净额列报现金流量的说明

项目	相关事实情况	采用净额列报的依据	财务影响

（5）不涉及当期现金收支、但影响企业财务状况或在未来可能影响企业现金流量的重大活动及财务影响

79、现金流量表补充资料

（1）现金流量表补充资料

单位：元

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	1,269,715,695.71	1,113,690,546.22
加：资产减值准备	91,112,853.91	154,927,326.85

固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	449,363,434.37	364,851,821.78
使用权资产折旧	4,176,141.47	4,022,243.50
无形资产摊销	16,586,500.57	17,194,508.25
长期待摊费用摊销	542,960.34	6,364,658.09
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“-”号填列）	-798,086.28	-2,109,045.40
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	2,285,799.68	1,652,889.68
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	-2,800,571.12	-14,292,819.75
财务费用（收益以“-”号填列）	96,705,876.47	65,331,828.98
投资损失（收益以“-”号填列）	-53,937,677.64	-224,544,238.79
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-58,878,908.64	-54,431,593.36
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	85,337,020.37	22,770,860.07
存货的减少（增加以“-”号填列）	-855,689,167.73	-1,091,132,952.89
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	883,354,479.96	599,311,239.80
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	1,198,640,539.64	65,787,252.58
其他	18,561,321.24	31,576,889.88
经营活动产生的现金流量净额	3,144,278,212.32	1,060,971,415.49
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	7,446,003,131.35	5,339,630,152.30
减：现金的期初余额	5,320,193,705.87	4,229,223,766.14
加：现金等价物的期末余额		
减：现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	2,125,809,425.48	1,110,406,386.16

（2） 本期支付的取得子公司的现金净额

单位：元

	金额
其中：	
其中：	

其中：	
-----	--

其他说明：

(3) 本期收到的处置子公司的现金净额

单位：元

	金额
其中：	
其中：	
其中：	

其他说明：

(4) 现金和现金等价物的构成

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一、现金	7,446,003,131.35	5,320,193,705.87
其中：库存现金	653,283.49	1,603,665.78
可随时用于支付的银行存款	6,052,743,395.97	4,599,251,881.99
可随时用于支付的其他货币资金	1,392,606,451.89	719,338,158.10
三、期末现金及现金等价物余额	7,446,003,131.35	5,320,193,705.87

(5) 使用范围受限但仍属于现金及现金等价物列示的情况

单位：元

项目	本期金额	上期金额	仍属于现金及现金等价物的理由

(6) 不属于现金及现金等价物的货币资金

单位：元

项目	本期金额	上期金额	不属于现金及现金等价物的理由
银行存款	45,228,187.12	17,440,653.69	银行存款冻结
其他货币资金	533,626,897.83	586,295,212.17	银行承兑保证金、保函保证金等
合计	578,855,084.95	603,735,865.86	

其他说明：

(7) 其他重大活动说明

80、所有者权益变动表项目注释

说明对上年年末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

81、外币货币性项目

(1) 外币货币性项目

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金			6,037,879,600.14
其中：美元	777,037,625.17	7.1586	5,562,501,543.53
欧元	1,995,928.02	8.4024	16,770,585.60
港币	3,065,771.60	0.9120	2,795,983.70
加元	40,432,502.41	5.2358	211,696,496.12
马来西亚林吉特	31,223,848.48	1.6950	52,924,423.17
迪拉姆	48,611,454.13	1.9509	94,836,085.86
卢布	562,285,378.11	0.0913	51,336,655.02
沙特里亚尔	10,305,081.92	1.9105	19,687,859.01
突尼斯第纳尔	3,078,417.68	2.4861	7,653,254.18
巴基斯坦卢比	119,627,074.35	0.0252	3,014,602.27
科威特第纳尔	319,958.90	23.4355	7,498,396.80
阿尔及利亚第纳尔	82,306,813.32	0.0553	4,551,566.78
哥伦比亚比索	553,691,496.14	0.0017520	970,067.50
印尼盾	1,376,142,007.69	0.000443	609,630.91
埃塞俄比亚比尔	42,565.02	0.0527	2,243.18
蒙古图格里克	13,394,842.00	0.0020020	26,816.47
乌兹别克斯坦苏姆	1,276,149,882.45	0.00056571	721,930.75
巴林第纳尔	14,826.15	18.9808	281,412.19
瑞士法郎	5.25	8.9721	47.10
应收账款			1,673,838,160.25
其中：美元	103,606,032.87	7.1586	741,674,146.90
欧元	5,970.94	8.4024	50,170.23
港币			
加元	7,775,222.35	5.2358	40,709,509.18
迪拉姆	55,476,042.58	1.9509	108,228,211.47
卢布	8,014,635,349.95	0.0913	731,736,207.45
巴基斯坦卢比	96.75	0.0252	2.44
阿尔及利亚第纳尔	198,470,288.17	0.0553	10,975,406.94
沙特里亚尔	21,180,060.53	1.9105	40,464,505.64
长期借款			248,053,311.92
其中：美元	34,651,092.66	7.1586	248,053,311.92
欧元			
港币			
长期应收款			920,978,065.23
其中：美元	128,653,377.09	7.1586	920,978,065.23
其他应收款			61,450,687.56
其中：美元	5,781,904.86	7.1586	41,390,344.13
加元	180,241.51	5.2358	943,708.50
迪拉姆	3,495,748.86	1.9509	6,819,856.45
港币	49,700.00	0.9120	45,326.40
欧元	20,957.00	8.4024	176,089.10
韩元	1,331,000.00	0.005263	7,005.05
卢布	8,361,111.11	0.0913	763,369.44
巴基斯坦卢比	48,422,176.85	0.0252	1,220,238.86

科威特第纳尔	223,851.92	23.4355	5,246,081.67
阿尔及利亚第纳尔	16,166,888.75	0.0553	894,028.95
沙特里亚尔	382,010.70	1.9105	729,831.44
突尼斯第纳尔	455,227.14	2.4861	1,131,740.19
巴林第纳尔	1,782.00	18.9808	33,823.79
马来西亚林吉特	1,178,127.12	1.69500	1,996,925.47
蒙古图格里克	26,132,927.69	0.002002	52,318.12
应付账款			954,626,824.79
其中：美元	23,979,071.68	7.1586	171,656,582.53
加元	2,510,202.73	5.2358	13,142,919.45
迪拉姆	215,331,850.18	1.9509	420,090,906.52
港币	13,584.00	0.912	12,388.61
欧元	521,377.80	8.4024	4,380,824.83
澳元	2,788.00	4.6817	13,052.58
英镑	2,436.40	9.83	23,949.81
卢布	3,113,163,827.56	0.0913	284,231,857.46
新加坡元	14,956.33	5.6179	84,023.17
巴基斯坦卢比	760,361.07	0.0252	19,161.10
科威特第纳尔	197,222.14	23.4355	4,621,999.46
阿尔及利亚第纳尔	202,531,305.39	0.0553	11,199,981.19
沙特里亚尔	1,666,791.53	1.9105	3,184,405.22
突尼斯第纳尔	11,895.14	2.4861	29,572.51
埃塞俄比亚比尔	449,712.21	0.0527	23,699.83
马来西亚林吉特	24,726,548.98	1.6950	41,911,500.52
其他应付款			60,163,458.22
其中：美元	5,104,057.04	7.1586	36,537,902.73
加元	307,435.27	5.2358	1,609,669.59
迪拉姆	1,608,290.50	1.9509	3,137,613.94
欧元	34,374.27	8.4024	288,826.37
印尼盾	67,923,932.63	0.000443	30,090.30
英镑	2,050.00	9.83	20,151.50
卢布	36,079,857.52	0.0913	3,294,090.99
巴基斯坦卢比	1,268,295.00	0.0252	31,961.03
科威特第纳尔	38,817.50	23.4355	909,707.52
阿尔及利亚第纳尔	32,133,711.92	0.0553	1,776,994.27
沙特里亚尔	101,617.90	1.9105	194,141.00
突尼斯第纳尔	4,926,974.38	2.4861	12,248,951.01
埃塞俄比亚比尔	234,100.00	0.0527	12,337.07
马来西亚林吉特	10,620.40	1.695	18,001.58
蒙古图格里克	26,483,177.69	0.002002	53,019.32

其他说明：

(2) 境外经营实体说明，包括对于重要的境外经营实体，应披露其境外主要经营地、记账本位币及选择依据，记账本位币发生变化的还应披露原因。

适用 不适用

境外经营实体	主要经营地	记账本位币
American Jereh International Corporation	美国休斯顿	美元
Jereh Canada Corporation	加拿大阿尔伯塔省	加元
Sun Estates LLC	美国休斯顿	美元
Jereh International (Hongkong) Co., Ltd.	香港	美元

杰瑞能源服务中东公司	阿联酋迪拜	迪拉姆
迈克逊能源有限责任公司	卢森堡公国	美元
加拿大海泰科公司(Hitic Energy Ltd.)	加拿大阿尔伯塔省	加元
杰瑞能源服务印尼有限公司 (PT Jereh Energy Services Indonesia)	印尼雅加达	印尼盾
光明能源有限公司	俄罗斯莫斯科	卢布
Jereh Jesun Energy Company	沙特阿拉伯	里亚尔
凯泰恒晟有限公司	香港	美元
Yantai Jereh Ghana Ltd.	加纳阿克拉	塞地
LLC Jereh Oil & Gas Equipment	俄罗斯下瓦	卢布
Lianhe Petroleum Technology Service Ltd	俄罗斯	卢布
OILFIELD SERVICE JEREH ECUADOR JEREHOILFIELD S.A	厄瓜多尔	美元
JEREH OIL & GAS COLOMBIA SAS	哥伦比亚	比索
DPM Powerpro LLC	美国休斯顿	美元
StarPro International Tech S.A.	卢森堡公国	美元
Jereh Energy Equipment and Technologies Corporation	美国休斯顿	美元
GENSYSTEMS POWER SOLUTIONS LLC	美国休斯顿	美元
JASON ENERGY TECHNOLOGIES FZE	阿联酋迪拜	迪拉姆
JEREH GROUP MIDDLE EAST DMCC	阿联酋迪拜	迪拉姆
Jereh Global For General Construction of Non-residential Buildings SPC	科威特	第纳尔
Jereh Chemical Industrial PLC	埃塞俄比亚	比尔
ADVANCE POWER INTERNATIONAL	蒙古国乌兰巴托市	图格里克
JEREH OIL & GAS ENGINEERING (MALAYSIA) SDN. BHD.	马来西亚	林吉特
IAE International Inc.	美国休斯顿	美元
Jereh Oil & Gas LLC	乌兹别克斯坦	索姆
New Mansuriya FZE	阿联酋迪拜	美元
Jereh Group Middle East Contracting Corporation	沙特阿拉伯	里亚尔
Jereh Group Middle East Bahrain W.L.L	巴林	第纳尔
Jereh International Doo Bor	塞尔维亚	第纳尔
Jereh Energy International Investment FZE	阿联酋迪拜	美元

82、租赁

(1) 本公司作为承租方

适用 不适用

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额

适用 不适用

本期公司不存在未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额。

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用

适用 不适用

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用 23,565,761.23 元。

涉及售后租回交易的情况

(2) 本公司作为出租方

作为出租人的经营租赁

适用 不适用

单位：元

项目	租赁收入	其中：未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入
房屋	531,581.46	
设备	57,963,667.15	
合计	58,495,248.61	

作为出租人的融资租赁

适用 不适用

未来五年每年未折现租赁收款额

适用 不适用

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表

(3) 作为生产商或经销商确认融资租赁销售损益

适用 不适用

83、数据资源

84、其他

八、研发支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
研发费用	243,613,228.79	202,992,200.76
合计	243,613,228.79	202,992,200.76
其中：费用化研发支出	243,613,228.79	202,992,200.76

1、符合资本化条件的研发项目

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额			本期减少金额			期末余额
		内部开发	其他		确认为无	转入当期		

		支出			形资产	损益		
合计								

重要的资本化研发项目

项目	研发进度	预计完成时间	预计经济利益产生方式	开始资本化的时点	开始资本化的具体依据
----	------	--------	------------	----------	------------

开发支出减值准备

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	减值测试情况
----	------	------	------	------	--------

2、重要外购在研项目

项目名称	预期产生经济利益的方式	资本化或费用化的判断标准和具体依据
------	-------------	-------------------

其他说明：

九、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

(1) 本期发生的非同一控制下企业合并

单位：元

被购买方名称	股权取得时点	股权取得成本	股权取得比例	股权取得方式	购买日	购买日的确定依据	购买日至期末被购买方的收入	购买日至期末被购买方的净利润	购买日至期末被购买方的现金流
--------	--------	--------	--------	--------	-----	----------	---------------	----------------	----------------

其他说明：

本报告期公司未发生非同一控制下企业合并。

(2) 合并成本及商誉

单位：元

合并成本	
--现金	
--非现金资产的公允价值	
--发行或承担的债务的公允价值	
--发行的权益性证券的公允价值	
--或有对价的公允价值	
--购买日之前持有的股权于购买日的公允价值	
--其他	
合并成本合计	
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	

商誉/合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额	
-----------------------------	--

合并成本公允价值的确定方法：

或有对价及其变动的说明

大额商誉形成的主要原因：

其他说明：

(3) 被购买方于购买日可辨认资产、负债

单位：元

	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：		
货币资金		
应收款项		
存货		
固定资产		
无形资产		
负债：		
借款		
应付款项		
递延所得税负债		
净资产		
减：少数股东权益		
取得的净资产		

可辨认资产、负债公允价值的确定方法：

企业合并中承担的被购买方的或有负债：

其他说明：

(4) 购买日之前持有的股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失

是否存在通过多次交易分步实现企业合并并且在报告期内取得控制权的交易

是 否

(5) 购买日或合并当期期末无法合理确定合并对价或被购买方可辨认资产、负债公允价值的相关说明

(6) 其他说明

2、同一控制下企业合并

(1) 本期发生的同一控制下企业合并

单位：元

被合并方名称	企业合并中取得的权益比例	构成同一控制下企业合并的依据	合并日	合并日的确定依据	合并当期期初至合并日被合并方的收入	合并当期期初至合并日被合并方的净利润	比较期间被合并方的收入	比较期间被合并方的净利润
--------	--------------	----------------	-----	----------	-------------------	--------------------	-------------	--------------

其他说明：

本报告期公司未发生同一控制下企业合并。

(2) 合并成本

单位：元

合并成本	
--现金	
--非现金资产的账面价值	
--发行或承担的债务的账面价值	
--发行的权益性证券的面值	
--或有对价	

或有对价及其变动的说明：

其他说明：

(3) 合并日被合并方资产、负债的账面价值

单位：元

	合并日	上期期末
资产：		
货币资金		
应收款项		
存货		
固定资产		
无形资产		
负债：		
借款		
应付款项		
净资产		
减：少数股东权益		
取得的净资产		

企业合并中承担的被合并方的或有负债：

其他说明：

3、反向购买

交易基本信息、交易构成反向购买的依据、上市公司保留的资产、负债是否构成业务及其依据、合并成本的确定、按照

权益性交易处理时调整权益的金额及其计算：

本报告期公司未发生反向购买。

4、处置子公司

本期是否存在丧失子公司控制权的交易或事项

是 否

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

是 否

5、其他原因的合并范围变动

说明其他原因导致的合并范围变动（如，新设子公司、清算子公司等）及其相关情况：

本报告期新设立一级子公司山东杰瑞敏电投资有限公司、四川杰瑞能源开发有限公司、Jereh Energy International Investment FZE。

6、其他

十、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1) 企业集团的构成

单位：元

子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
					直接	间接	
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	2,000,000,000	烟台市	烟台市	油田专用设备的生产销售	100.00%		设立
杰瑞能源服务有限公司	800,000,000	烟台市	烟台市	油田工程技术服务	100.00%		设立
杰瑞石油天然气工程有限公司	1,000,000,000	烟台市	烟台市	压缩机、天然气输送装置的研发、制造和销售	100.00%		设立
烟台杰瑞动力科技有限公司	80,000,000	烟台市	烟台市	油田机械等配件生产销售、货物的进出口贸易	100.00%		设立
烟台杰瑞机械设备有限公司	100,000,000	烟台市	烟台市	机械设备、机电产品销售、维修、技术服务及配件销售	100.00%		设立
烟台派尼尔科技有限责任公司	500,000	烟台市	烟台市	金属结构制造；安全、消防用金属制品制造；新能源原动设备制造	100.00%		设立
烟台富耐克换热器有限公司	30,000,000	莱阳市	莱阳市	车用空调散热器制造销售及进出口业务	65%		非同一控制下企业合并
德州联合石油科技股份有限公司	150,370,510	德州市	德州市	石油设备、钻采工具、配件及配套的机械产品制造、销售及技术服务	44.15%		非同一控制下企业合并

American Jereh International Corporation	9,050,000 美元	美国休斯顿	美国休斯顿	油田、矿山专用设备及配件的出口	100.00%		设立
Sun Estates LLC	5,000,000 美元	美国休斯顿	美国休斯顿	美国地区不动产管理	100.00%		设立
杰瑞新能源再生循环科技有限公司	1,000,000,000	烟台市	烟台市	环保工程服务及技术开发	100.00%		设立
杰瑞环球发展有限公司	50,000,000	烟台市	烟台市	油田专用设备、环保设备、天然气设备研发、制造、销售	100.00%		设立
杰瑞（北京）工程技术有限公司	2,000,000	北京市	北京市	建设工程项目管理；工程勘察设计；技术开发、技术咨询、技术服务、技术推广	100.00%		设立
Yantai Jereh Ghana Ltd.	5,631,300 加纳塞地	加纳阿克拉	加纳阿克拉	油气工程、电力工程、水处理工程、分布能源相关工程的技术服务与开发	100.00%		设立
JEREH OIL & GAS COLOMBIA SAS	119,000,000 哥伦比亚比索	哥伦比亚	哥伦比亚	油气设备销售，EPC 承包，油田技术服务，配件销售和售后技术服务	100.00%		设立
杰瑞新能源科技有限公司	100,000,000	天水市	天水市	新兴能源技术研发、新材料技术研发、石油制品销售、专用化学品制造	100.00%		设立
StarPro International Tech S. A.	4,000,000 美元	卢森堡	卢森堡	取得专利、许可证或各种知识产权和工业权利，以直接或间接经营和发展这些权利；新能源技术领域的研发；进出口商品	100.00%		设立
烟台鑫杰投资有限公司	2,000,000	烟台市	烟台市	以自有资金从事投资活动	100.00%		设立
山东瑞美油气装备技术创新中心有限公司	10,000,000	烟台市	烟台市	工程和技术研究和试验发展；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；机械设备研发；新兴能源技术研发等	100.00%		设立
杰瑞环境科技有限公司	300,000,000	烟台市	烟台市	环境保护专用设备、机械设备等生产销售、零部件销售等	100.00%		设立
杰瑞（青岛）石化科技发展有限公司	25,000,000	青岛市	青岛市	石油天然气技术服务；工程技术服务	100.00%		设立
杰瑞油气工程有限公司	200,000,000	天津市	天津市	建设工程施工；建设工程设计；特种设备设计；建设工程勘察	100.00%		设立

杰瑞能源服务中东公司	295,000,000 迪拉姆	阿联酋 迪拜杰 贝阿里 自由区	阿联酋 迪拜杰 贝阿里 自由区	油田专用设备的生 产销售	100.00%		设立
山东杰瑞敏电投资有限 公司	200,000,000	烟台市	烟台市	投资；资产管理服 务；企业管理	100.00%		设立
四川杰瑞能源开发有限 公司	310,000,000	成都市	成都市	矿产资源勘查；石 油和天然气开采、 技术服务等	100.00%		设立
Jereh Energy International Investment FZE	200,000 迪拉姆	阿联酋 迪拜	阿联酋 迪拜	投资；资产管理服 务；企业管理	100.00%		设立

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

持有半数或以下表决权但仍控制被投资单位、以及持有半数以上表决权但不控制被投资单位的依据：

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

确定公司是代理人还是委托人的依据：

其他说明：

(2) 重要的非全资子公司

单位：元

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的 损益	本期向少数股东宣告 分派的股利	期末少数股东权益余 额
德州联合石油科技股 份有限公司	55.85%	27,200,953.05	15,534,571.00	764,557,732.18
烟台富耐克换热器有 限公司	35.00%	1,351,427.45	4,919,038.50	20,469,521.07

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

其他说明：

(3) 重要非全资子公司的主要财务信息

单位：元

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
德州联合石油科技股份有限公司	1,547,180,918.35	280,761,625.54	1,827,942,543.89	457,618,149.41	13,560,342.56	471,178,491.97	1,499,092,546.24	282,464,535.73	1,781,557,081.97	437,494,543.70	13,320,059.92	450,814,603.62
烟台富耐克换热器有限公司	205,636,795.16	117,707,466.94	323,344,262.10	247,920,589.25	16,939,326.94	264,859,916.19	195,515,594.87	120,499,869.52	316,015,464.39	229,182,243.79	18,155,700.28	247,337,944.07

单位：元

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
德州联合石油科技股份有限公司	276,613,741.86	47,142,270.11	51,699,921.19	89,267,945.95	218,497,473.51	34,947,030.49	35,620,230.86	42,738,522.53
烟台富耐克换热器有限公司	98,790,792.40	3,861,221.30	3,861,221.30	19,799,503.64	83,788,988.34	4,126,448.49	4,126,448.49	14,307,975.99

其他说明：

(4) 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

(5) 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持

其他说明：

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

(1) 在子公司所有者权益份额发生变化的情况说明

(2) 交易对于少数股东权益及归属于母公司所有者权益的影响

单位：元

购买成本/处置对价	
--现金	
--非现金资产的公允价值	
购买成本/处置对价合计	
减：按取得/处置的股权比例计算的子公司净资产份额	
差额	
其中：调整资本公积	
调整盈余公积	
调整未分配利润	

其他说明

3、在合营企业或联营企业中的权益

(1) 重要的合营企业或联营企业

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
烟台德美动力有限公司	烟台市	烟台市	开发、设计、生产发动机动力及传动设备	50.00%		权益法
内蒙古万瑞天然气有限责任公司	鄂尔多斯	鄂尔多斯	天然气（液化）生产、销售	30.00%		权益法
烟台益大新材料有限公司	烟台市	烟台市	化工产品销售；石墨及碳素制品制造；石墨及碳素制品销售；石油制品制造；石油制品销售等	15.30%		权益法

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明：

持有 20%以下表决权但具有重大影响，或者持有 20%或以上表决权但不具有重大影响的依据：

(2) 重要合营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
	烟台德美动力有限公司	烟台德美动力有限公司
流动资产	85,206,831.73	76,856,611.06
其中：现金和现金等价物	23,854,660.98	18,998,631.32
非流动资产	2,128,604.87	1,983,178.30
资产合计	87,335,436.60	78,839,789.36
流动负债	26,749,493.26	20,714,925.97

非流动负债	246,826.60	293,730.63
负债合计	26,996,319.86	21,008,656.60
少数股东权益		
归属于母公司股东权益	60,339,116.74	57,831,132.76
按持股比例计算的净资产份额	30,169,558.39	28,915,566.39
调整事项		
--商誉		
--内部交易未实现利润		
--其他	-5,097.01	-5,097.01
对合营企业权益投资的账面价值	30,164,461.38	28,910,469.38
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值		
营业收入	31,401,450.95	31,177,871.37
财务费用	686,601.43	-542,309.01
所得税费用	849,020.44	1,384,691.72
净利润	2,507,983.98	3,924,874.60
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额	2,507,983.98	3,924,874.60
本年度收到的来自合营企业的股利		

其他说明

(3) 重要联营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额		期初余额/上期发生额	
	内蒙古万瑞天然气有 限责任公司	烟台益大新材料有 限公司	内蒙古万瑞天然气有 限责任公司	烟台益大新材料有 限公司
流动资产	508,628,814.15	696,162,095.94	419,943,028.21	284,572,922.02
非流动资产	621,372,258.13	815,669,056.25	650,425,178.68	838,702,962.77
资产合计	1,130,001,072.28	1,511,831,152.19	1,070,368,206.89	1,123,275,884.79
流动负债	156,834,250.22	770,932,390.47	169,897,980.66	402,249,774.32
非流动负债	445,269,208.33	434,137,245.50	383,310,250.61	423,347,965.65
负债合计	602,103,458.55	1,205,069,635.97	553,208,231.27	825,597,739.97
少数股东权益				
归属于母公司股东权益	527,897,613.73	306,761,516.22	517,159,975.62	297,678,144.82
按持股比例计算的净资产份额	158,369,284.12	46,934,511.98	155,147,992.69	45,544,756.17
调整事项				
--商誉	3,502,014.03		3,502,014.03	
--内部交易未实现利润	-28,661,070.41		-29,864,971.43	

—其他	307,397.73	-498,948.53	359,465.68	
对联营企业权益投资的账面价值	133,517,625.47	46,435,563.45	129,144,500.97	45,544,756.17
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				
营业收入	1,010,518,977.59	716,251,369.56	692,157,065.65	663,175.81
净利润	56,552,311.29	32,324,869.20	34,480,688.31	197,942.26
终止经营的净利润				
其他综合收益				
综合收益总额	56,552,311.29	32,324,869.20	34,480,688.31	197,942.26
本年度收到的来自联营企业的股利	15,000,000.00		10,200,000.00	

其他说明

(4) 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
合营企业：		
下列各项按持股比例计算的合计数		
联营企业：		
投资账面价值合计	8,220,067.89	9,544,237.90
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	-8,062,751.15	-7,795,932.23
--综合收益总额	-8,062,751.15	-7,795,932.23

其他说明

(5) 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

(6) 合营企业或联营企业发生的超额亏损

单位：元

合营企业或联营企业名称	累积未确认前期累计的损失	本期未确认的损失（或本期分享的净利润）	本期末累积未确认的损失

其他说明

(7) 与合营企业投资相关的未确认承诺

(8) 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

4、重要的共同经营

共同经营名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例/享有的份额	
				直接	间接

在共同经营中的持股比例或享有的份额不同于表决权比例的说明：

共同经营为单独主体的，分类为共同经营的依据：

其他说明

5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

6、其他

十一、政府补助

1、报告期末按应收金额确认的政府补助

适用 不适用

未能在预计时点收到预计金额的政府补助的原因

适用 不适用

2、涉及政府补助的负债项目

适用 不适用

单位：元

会计科目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益金额	本期其他变动	期末余额	与资产/收益相关
递延收益	60,454,920.28	180,000.00		3,930,484.41	-507,500.00	56,196,935.87	
山东省页岩气装备制造自主创新示范企业项目补助	2,650,000.00					2,650,000.00	与资产相关
大型机械设备用换热设备技术改造项目莱阳经济开发区企业扶持资金	7,078,333.72			342,499.98		6,735,833.74	与资产相关
海洋电力与船舶用散热模块研发服务中心	272,175.23			73,873.36		198,301.87	与资产相关
泰山学者-超深井海洋钻井模块研制及产业化项目(蓝色产业领军人才胡德祥津贴和科研补助)	8,011,760.15			587,959.44		7,423,800.71	与资产相关
页岩气钻井油基废弃物无害化处理技术研发与示范项目	1,821,408.58			254,149.98		1,567,258.60	与资产相关
海洋渔业局-超深井海洋钻井模块研制及产业化项目	8,806,110.96			811,666.68		7,994,444.28	与资产相关
泰山学者-海洋油气开发不压井作业成套设备技术研发项目	654,445.16			361,298.89		293,146.27	与资产相关
新旧动能转换-深海海底管道预调试成套设备研制项目	284,444.48			284,444.48			与资产相关
高效全电驱页岩气增产装备关键技术及产业化项目	12,965,042.00			361,791.60		12,603,250.40	与资产相关
新能源智能换热装备项目贴息款	4,000,000.00			800,000.00		3,200,000.00	与收益相关

高浓度有机污染土壤阴燃修复技术开发及设备研制	500,000.00					500,000.00	与资产相关
废气治理设施补助	600,000.00					600,000.00	与资产相关
升沉补偿主动控制技术与装备研制	4,800,000.00				-507,500.00	4,292,500.00	与资产相关
退役锂电池智能分选和安全破碎全组分回收技术与装备研究	1,800,000.00					1,800,000.00	与资产相关
新上和技术改造类项目	211,200.00			52,800.00		158,400.00	与资产相关
2023 年度泰山产业领军人才（蓝色）资金	6,000,000.00					6,000,000.00	与资产相关
大深度绳索取心提升系统开发		180,000.00				180,000.00	与资产相关

3、计入当期损益的政府补助

适用 不适用

单位：元

会计科目	本期发生额	上期发生额
其他收益	28,736,920.84	50,178,694.92
营业外收入	6,500.00	0.00

其他说明：

单位：元

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
大型机械备用换热设备技术改造项目	342,499.98	其他收益	342,499.98
泰山学者-海洋油气开发不压井作业成套设备技术研发项目	361,298.89	其他收益	361,298.89
页岩气钻井油基废弃物无害化处理技术研发与示范项目	254,149.98	其他收益	254,149.98
海洋渔业局-超深井海洋钻井模块研制及产业化项目	811,666.68	其他收益	811,666.68
海洋电力与船舶用散热模块研发服务中心	73,873.36	其他收益	73,873.36
新旧动能转换-深海海底管道预调试成套设备研制项目	284,444.48	其他收益	284,444.48
高效全电驱页岩气增产装备关键技术及产业化项目	361,791.60	其他收益	361,791.60
即征即退、加计抵减等增值税款	11,135,844.78	其他收益	11,135,844.78
泰山学者-超深井海洋钻井模块研制及产业化项目（蓝色产业领军人才胡德祥津贴和科研补助）	587,959.44	其他收益	587,959.44
新能源智能换热装备项目贴息款	800,000.00	其他收益	800,000.00

工业转型发展资金	1,170,000.00	其他收益	1,170,000.00
中央中小企业发展专项资金	2,084,000.00	其他收益	2,084,000.00
新上和技术改造项目奖励	52,800.00	其他收益	52,800.00
省级科技项目补贴	7,500,000.00	其他收益	7,500,000.00
其他与日常活动有关的政府补助	2,916,591.65	其他收益	2,916,591.65
其他与日常活动无关的政府补助	6,500.00	营业外收入	6,500.00
合计	28,743,420.84		28,743,420.84

十二、与金融工具相关的风险

1、金融工具产生的各类风险

本公司与金融工具相关的风险源于经营过程中所确认的各类金融资产和金融负债，主要金融工具包括货币资金、应收账款、银行借款、应付账款等，主要风险包括：信用风险、流动性风险和市场风险。本公司与金融工具相关的各类风险的管理目标、制度由本公司管理层负责，风险管理委员会及职能部门负责日常的风险管理。本公司风险管理的总体目标是在风险和收益之间取得适当的平衡，将风险对本公司经营业绩的负面影响降低到最低水平，使股东及其他权益投资者的利益最大化。

（一）信用风险

信用风险是指金融工具的一方不履行义务，造成另一方发生财务损失的风险。本公司信用风险主要产生于银行存款、应收票据、应收账款和其他应收款等。本公司银行存款主要存放于商业银行等金融机构，本公司认为其不存在重大的信用风险；本公司持有的应收票据具有较强的流动性，公司已制定相应的票据管理和控制流程并得到有效执行，极大程度的确保票据保管和使用的安全性，存在较低的信用风险；对于应收票据、应收账款、其他应收款，本公司会定期对客户信用记录进行监控，对于信用记录不良的客户，本公司会采用书面催款、缩短信用期或取消信用期等方式，以确保本公司的整体信用风险在可控的范围内。本公司所承受的最大信用风险敞口为资产负债表中每项金融资产（包括衍生金融工具）的账面价值，整体信用风险评价较低。

（二）流动性风险

流动性风险指企业在履行以交付现金或其他金融资产的方式结算的义务时发生资金短缺的风险。本公司的政策是确保拥有充足的现金以偿还到期债务。流动性风险由本公司资金管理与融资部集中控制，通过监控现金余额、可随时变现的有价证券以及对未来现金流量的预测，确保公司在所有合理预测的情况下拥有充足的资金偿还债务。

（三）市场风险

1、外汇风险

外汇风险指因汇率变动产生损失的风险。本公司面临的汇率风险主要来源于以美元计价的金融资产和金融负债，本公司及几个下属子公司以美元进行采购和销售，外币余额的资产和负债产生的外汇风险可能对本公司的经营业绩产生影响。本公司密切关注汇率变动对本公司外汇风险的影响，尽可能将外币收入与外币支出相匹配以降低汇率风险。此外，公司还尝试签署远期外汇合约或货币互换合约以达到规避汇率风险的目的。

2、利率风险

利率风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场利率变动而发生波动的风险。本公司面临的利率风险主要来源于银行借款。公司通过建立良好的银企关系，对授信额度、授信品种以及授信期限进行合理的设计，保障银行授信额度充足，满足公司各类短期融资需求。

2、套期

（1）公司开展套期业务进行风险管理

适用 不适用

项目	相应风险管理策略和目标	被套期风险的定性和定量信息	被套期项目及相关套期工具之间的经济关系	预期风险管理目标有效实现情况	相应套期活动对风险敞口的影响
----	-------------	---------------	---------------------	----------------	----------------

汇率风险	规避外汇市场的风险，防范汇率大幅波动对公司经营造成不利影响	外币资金收付业务对应的外汇市场风险	签署外汇远期、掉期、期权合同以降低外汇市场风险	锁定部分外币资金汇率、买入或卖出期权，避免了汇率大幅波动的不利影响。	通过开展套期保值业务，可以充分利用衍生品市场的套期保值功能，降低汇率大幅波动对公司正常经营的影响
------	-------------------------------	-------------------	-------------------------	------------------------------------	--

其他说明

(2) 公司开展符合条件套期业务并应用套期会计

单位：元

项目	与被套期项目以及套期工具相关账面价值	已确认的被套期项目账面价值中所包含的被套期项目累计公允价值套期调整	套期有效性和套期无效部分来源	套期会计对公司的财务报表相关影响
套期风险类型				
套期类别				

其他说明

(3) 公司开展套期业务进行风险管理、预期能实现风险管理目标但未应用套期会计

适用 不适用

项目	未应用套期会计的原因	对财务报表的影响
外汇远期	公司未正式指定套期工具和被套期项目	确认交易性金融资产、交易性金融负债，损益直接计入公允价值变动损益和投资收益
外汇掉期	公司未正式指定套期工具和被套期项目	确认交易性金融资产、交易性金融负债，损益直接计入公允价值变动损益和投资收益
期权	公司未正式指定套期工具和被套期项目	确认交易性金融资产、交易性金融负债，损益直接计入公允价值变动损益和投资收益

其他说明

3、金融资产

(1) 转移方式分类

适用 不适用

单位：元

转移方式	已转移金融资产性质	已转移金融资产金额	终止确认情况	终止确认情况的判断依据
背书/贴现	应收票据	206,920,172.06	未终止确认	公司保留了几乎所有的风险和报酬，包括与其相关的违约风险
背书/贴现	应收款项融资	102,603,533.74	终止确认	公司转移了几乎所有的风险和报酬
合计		309,523,705.80		

(2) 因转移而终止确认的金融资产

☑适用 ☐不适用

单位：元

项目	金融资产转移的方式	终止确认的金融资产金额	与终止确认相关的利得或损失
应收款项融资	背书	102,576,658.70	
应收款项融资	贴现	26,875.04	-166.85
合计		102,603,533.74	-166.85

(3) 继续涉入的资产转移金融资产

☑适用 ☐不适用

单位：元

项目	资产转移方式	继续涉入形成的资产金额	继续涉入形成的负债金额
应收票据	背书	63,671,181.43	63,671,181.43
应收票据	贴现	143,248,990.63	143,248,990.63
合计		206,920,172.06	206,920,172.06

其他说明

十三、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

单位：元

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量	--	--	--	--
(一) 交易性金融资产		2,503,512,357.87		2,503,512,357.87
1. 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		2,503,512,357.87		2,503,512,357.87
(2) 权益工具投资		125,058,571.77		125,058,571.77
(4) 理财产品		2,378,453,786.10		2,378,453,786.10
(三) 其他权益工具投资	3,733,758.10			3,733,758.10
(二) 应收款项融资		57,791,579.04		57,791,579.04
(四) 其他非流动金融资产			168,545,697.45	168,545,697.45
持续以公允价值计量的资产总额	3,733,758.10	2,561,303,936.91	168,545,697.45	2,733,583,392.46
(六) 交易性金融负债		1,907,015.69		1,907,015.69
衍生金融负债		1,907,015.69		1,907,015.69

持续以公允价值计量的负债总额		1,907,015.69		1,907,015.69
二、非持续的公允价值计量	--	--	--	--

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

本公司按公允价值三个层次列示了以公允价值计量的金融资产工具于 2025 年 6 月 30 日的账面价值。公允价值整体归类于三个层次时，依据的是公允价值计量时使用的各重要输入值所属三个层次中的最低层次。三个层次的定义如下：
第一层次：是在计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价；

3、持续和非持续第二层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

第二层次：是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值；

第二层次输入值包括：1) 活跃市场中类似资产或负债的报价；2) 非活跃市场中相同或类似资产或负债的报价；3) 除报价以外的其他可观察输入值，包括在正常报价间隔期间可观察的利率和收益率曲线、隐含波动率和信用利差等；4) 市场验证的输入值等。

4、持续和非持续第三层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

第三层次：是相关资产或负债的不可观察输入值。

5、持续的第三层次公允价值计量项目，期初与期末账面价值间的调节信息及不可观察参数敏感性分析

6、持续的公允价值计量项目，本期内发生各层级之间转换的，转换的原因及确定转换时点的政策

7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

9、其他

十四、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例	母公司对本企业的表决权比例
孙伟杰				18.97%	18.97%
王坤晓				13.01%	13.01%
刘贞峰				10.68%	10.68%

本企业的母公司情况的说明

本企业最终控制方是孙伟杰、王坤晓、刘贞峰。

其他说明：

名称	持本公司股份比例	与公司关系
----	----------	-------

孙伟杰	18.97%	实际控制人、公司第一大股东
王坤晓	13.01%	实际控制人、公司第二大股东
刘贞峰	10.68%	实际控制人、公司第三大股东

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注十 1、在子公司中的权益。

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注十 3、在合营安排或联营企业中的权益。

本期与本公司发生关联方交易，或前期与本公司发生关联方交易形成余额的其他合营或联营企业情况如下：

合营或联营企业名称	与本企业关系
-----------	--------

其他说明

4、其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
山东捷瑞数字科技股份有限公司	同一控制人
烟台杰瑞投资有限责任公司	同一控制人
橙色云互联网设计有限公司	同一控制人
烟台橙色云智能科技有限公司	同一控制人
烟台祥和苑养老服务有限公司	同一控制人
烟台棠樾物业管理有限公司	同一控制人
烟台橙杰物业管理有限公司	同一控制人
北京橙色云科技有限公司	同一控制人
杰瑞华创科技有限公司	同一控制人
烟台杰瑞工程造价咨询有限公司	同一控制人
烟台橙杰工程项目管理有限公司	同一控制人
内蒙古万瑞天然气有限责任公司	联营企业

其他说明

5、关联交易情况

(1) 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度	是否超过交易额度	上期发生额
烟台德美动力有限公司	采购商品	4,085,066.78	18,000,000	否	5,515,266.72
烟台德美动力有限公司	接受劳务	2,395,157.53	18,000,000	否	145,036.27
山东捷瑞数字科技股份有限公司	采购商品	2,623,292.04	47,700,000	否	928,669.03
山东捷瑞数字科技股份有限公司	接受劳务	802,207.75	47,700,000	否	1,206,811.45
橙色云互联网设计有限公司	采购商品	25,340.04	47,700,000	否	
橙色云互联网设计有限公司	接受劳务	848,593.09	47,700,000	否	1,404,859.94
烟台橙杰物业管理有限公司	采购商品	193,564.70	47,700,000	否	
烟台橙杰物业管理有限公司	接受劳务	46,829.40	47,700,000	否	146,873.70
烟台橙色云智能科技有限公司	采购商品	4,324.66	47,700,000	否	

烟台橙色云智能科技有限公司	接受劳务	727,048.66	47,700,000	否	226,415.09
杰瑞华创科技有限公司	采购业务	825,170.05	47,700,000	否	1,553,399.92
杰瑞华创科技有限公司	接受劳务	65,006.64	47,700,000	否	93,557.50
烟台杰瑞投资有限责任公司	接受劳务		47,700,000	否	1,315,841.58
烟台棠樾餐饮服务有限责任公司	接受劳务	3,003.80	47,700,000	否	31,046.79
烟台杰瑞工程造价咨询有限公司	接受劳务	186,264.27	47,700,000	否	

出售商品/提供劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
烟台德美动力有限公司	销售商品	1,573,563.37	700,680.57
烟台德美动力有限公司	提供劳务	2,418,779.80	111,094.71
山东捷瑞数字科技股份有限公司	销售商品	25,083.18	
山东捷瑞数字科技股份有限公司	提供劳务	738,745.28	94,339.62
橙色云互联网设计有限公司	销售商品	34,775.27	
橙色云互联网设计有限公司	提供劳务	74,392.16	79,798.41
内蒙古万瑞天然气有限责任公司	提供劳务	4,875,544.37	2,225,499.58
杰瑞华创科技有限公司	销售商品		18,066.37
杰瑞华创科技有限公司	提供劳务	19,509.43	42,641.50
烟台杰瑞投资有限责任公司	销售商品	12,831.58	
烟台橙杰工程项目管理有限公司	销售商品	155.75	

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

(2) 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表：

单位：元

委托方/出包方名称	受托方/承包方名称	受托/承包资产类型	受托/承包起始日	受托/承包终止日	托管收益/承包收益定价依据	本期确认的托管收益/承包收益
-----------	-----------	-----------	----------	----------	---------------	----------------

关联托管/承包情况说明

本公司委托管理/出包情况表：

单位：元

委托方/出包方名称	受托方/承包方名称	委托/出包资产类型	委托/出包起始日	委托/出包终止日	托管费/出包费定价依据	本期确认的托管费/出包费
-----------	-----------	-----------	----------	----------	-------------	--------------

关联管理/出包情况说明

(3) 关联租赁情况

本公司作为出租方：

单位：元

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
烟台德美动力有限公司	房屋	188,190.84	115,596.34
烟台德美动力有限公司	设备租赁	4,915.92	21,238.94
杰瑞华创科技有限公司	房屋		56,766.06
橙色云互联网设计有限公司	房屋		71,080.53

本公司作为承租方：

单位：元

出租方名称	租赁资产种类	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）		未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）		支付的租金		承担的租赁负债利息支出		增加的使用权资产	
		本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额

关联租赁情况说明

（4）关联担保情况

本公司作为担保方

单位：元

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	523,700.00	2022年09月09日	2026年06月30日	否
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	176,400.00	2022年09月14日	2025年12月30日	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	20,600.00	2022年10月31日	2026年01月20日	否
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	71,700.00	2022年11月07日	2025年12月30日	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	62,700.00	2022年11月29日	2025年12月30日	否
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	81,000.00	2022年12月22日	2025年10月30日	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	2,248,700.00	2023年07月24日	2025年01月13日	是
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	531,100.00	2023年08月25日	2025年05月15日	是
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	7,400.00	2023年08月25日	2025年01月31日	是
杰瑞石油天然气工程有限公司	7,600.00	2023年11月20日	2025年06月09日	是
杰瑞石油天然气工程有限公司	50,800.00	2023年11月20日	2025年06月09日	是
杰瑞环球发展有限公司	5,900.00	2023年12月28日	2025年07月20日	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	1,145,800.00	2024年03月07日	2026年07月30日	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	8,572,400.00	2024年03月15日	2026年08月25日	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	7,400.00	2024年05月17日	2025年06月29日	是
杰瑞石油天然气工程有限公司	15,300.00	2024年06月26日	2025年12月30日	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	44,700.00	2024年07月10日	2025年12月21日	否
Jereh Group Middle East DMCC	102,281,800.00	2024年09月13日	2029年05月16日	否
杰瑞能源服务有限公司	1,153,500.00	2024年10月11日	2025年06月09日	是
杰瑞能源服务有限公司	1,153,500.00	2024年10月21日	2025年06月09日	是

杰瑞石油天然气工程有限公司	394,600.00	2024年11月21日	2025年10月30日	否
烟台杰瑞机械设备有限公司	0.00	2024年01月15日	2025年02月21日	是
杰瑞石油天然气工程有限公司	12,637,900.00	2023年12月01日	循环额度	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	266,091,500.00	2022年06月06日	2028年06月21日	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	245,538,900.00	2023年01月17日	2028年03月21日	否
杰瑞新能源科技有限公司	859,048,100.00	2024年06月21日	2033年01月20日	否
天津渤海杰瑞石油装备有限公司	379,438,500.00	2023年01月19日	2029年06月30日	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	55,424.14	2025年02月18日	2026年09月29日	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	982,911.03	2025年02月24日	2025年10月15日	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	13,480.94	2025年02月25日	2025年10月30日	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	46,786.10	2025年04月29日	2026年11月30日	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	213,041.84	2025年04月29日	2026年11月30日	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	192,843.00	2025年06月10日	2027年07月10日	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	43,000,000.00	2025年06月30日	2028年06月30日	否
杰瑞新能源再生循环科技有限公司	1,971,557.50	2025年02月21日	2026年04月13日	否
杰瑞能源服务有限公司	3,588,750.00	2025年04月18日	敞口保函	否
杰瑞环球发展有限公司	5,900.00	2023年12月28日	2025年07月20日	否
杰瑞新能源科技有限公司	859,048,100.00	2024年06月21日	2033年01月20日	否
Jereh Group Middle East DMCC	887,277.28	2025年06月30日	2028年12月31日	否
Jereh Group Middle East DMCC	2,489,353.50	2025年06月30日	2028年12月31日	否

公司于2025年4月8日召开第六届董事会第二十一次会议，审议通过了《关于开展资产池业务的议案》，同意未来十二个月内公司及合并报表范围内子公司与金融机构开展资产池业务，额度不超过15亿元。详见公司披露于巨潮资讯网的2025-017号公告。截至2025年6月30日，未结清余额合计：人民币59,038.7万元，其中票据业务余额为人民币45,226.3万元，未结清保函余额为人民币511.5万元，未结清的信用证余额为人民币13,300.9万元。

本公司作为被担保方

单位：元

担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	13,523,700.00	2024年05月17日	2029年05月24日	否
烟台杰瑞动力科技有限公司	238,276,900.00	2024年05月17日	2029年05月24日	否

关联担保情况说明

(5) 关联方资金拆借

单位：元

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
拆出				

(6) 关联方资产转让、债务重组情况

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
-----	--------	-------	-------

(7) 关键管理人员报酬

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

(8) 其他关联交易

6、关联方应收应付款项

(1) 应收项目

单位：元

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	橙色云互联网设计有限公司	611,111.11	110,000.00	611,111.11	110,000.00
应收账款	山东捷瑞数字科技股份有限公司	1,736,884.00	43,422.10	1,580,270.00	39,506.75
应收账款	内蒙古万瑞天然气有限责任公司	7,913,000.00	1,424,340.00	328,776.53	59,179.78
应收账款	烟台德美动力有限公司	15,935.00	398.38		
其他应收款	山东捷瑞数字科技股份有限公司			65,760.00	6,576.00
合同资产	内蒙古万瑞天然气有限责任公司	35,555,519.90	3,508,947.34	65,891,913.48	9,463,678.41
预付账款	橙色云互联网设计有限公司	395,400.00		395,400.00	
预付账款	山东捷瑞数字科技股份有限公司	38,400.00		19,200.00	
预付账款	烟台橙色云智能科技有限公司	122,007.72			
预付账款	杰瑞华创科技有限公司			24,070.80	

(2) 应付项目

单位：元

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	山东捷瑞数字科技股份有限公司	748,660.00	205,050.00

应付账款	烟台德美动力有限公司	2,347,655.50	3,406,924.74
应付账款	橙色云互联网设计有限公司	3,740,790.99	4,632,888.08
应付账款	烟台杰瑞投资有限责任公司		669,902.92
应付账款	烟台杰瑞工程造价咨询有限公司	145,662.19	
应付账款	烟台杰瑞投资有限责任公司	669,902.92	
合同负债	内蒙古万瑞天然气有限责任公司	88,906.19	
合同负债	山东捷瑞数字科技股份有限公司	1,592.92	3,734.51
其他应付款	山东捷瑞数字科技股份有限公司	152,700.00	46,600.00
其他应付款	橙色云互联网设计有限公司	292,911.11	292,911.11
其他应付款	烟台棠樾餐饮服务有限责任公司		26,372.11
其他应付款	烟台德美动力有限公司	4,990.14	
其他应付款	烟台橙杰物业管理有限公司	49,255.30	
其他应付款	杰瑞华创科技有限公司	169,508.93	58,612.00
其他应付款	烟台杰瑞投资有限责任公司	96,450.23	1,260,949.91
应付票据	山东捷瑞数字科技股份有限公司		1,427,268.08

7、关联方承诺

8、其他

十五、股份支付

1、股份支付总体情况

适用 不适用

单位：元

授予对象类别	本期授予		本期行权		本期解锁		本期失效	
	数量	金额	数量	金额	数量	金额	数量	金额
生产人员							12,250	202,701.00
销售人员							54,300	989,226.00
管理人员							71,300	1,362,567.00
研发人员							11,200	180,949.00
合计							149,050	2,735,443.00

期末发行在外的股票期权或其他权益工具

适用 不适用

其他说明

2、以权益结算的股份支付情况

适用 不适用

单位：元

授予日权益工具公允价值的确定方法	授予日股票公允价值与授予价款的差
可行权权益工具数量的确定依据	根据《烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司持有人考核管理办法》的规定和持有人签署的《员工持股计划认购协议》等相关文件的约定
本期估计与上期估计有重大差异的原因	无
以权益结算的股份支付计入资本公积的累计金额	52,877,992.73
本期以权益结算的股份支付确认的费用总额	54,660,280.56

其他说明

3、以现金结算的股份支付情况

适用 不适用

4、本期股份支付费用

适用 不适用

单位：元

授予对象类别	以权益结算的股份支付费用	以现金结算的股份支付费用
生产人员	11,048,478.31	
销售人员	13,668,192.59	
管理人员	21,985,592.44	
研发人员	7,958,017.22	
合计	54,660,280.56	

其他说明

5、股份支付的修改、终止情况

6、其他

十六、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

资产负债表日存在的重要承诺

截至报告日，本公司无需要披露的重要承诺事项。

2、或有事项

(1) 资产负债表日存在的重要或有事项

截至报告日，本公司对外提供担保情况说明

担保方	被担保方	担保金额（元）	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	客户 1	0.00	2023/12/21	2026/12/20	是
烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	客户 2	16,871,092.50	2023/12/21	2027/12/20	否
烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	客户 3	3,973,125.00	2023/12/22	2026/12/20	否
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	客户 4	3,571,588.00	2023/12/25	2027/12/22	否
烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	客户 5	13,837,500.00	2024/6/19	2025/12/15	否
烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	客户 6	15,698,750.00	2024/6/27	2026/12/15	否
烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	客户 7	8,949,687.50	2024/8/20	2028/8/20	否
烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	客户 8	68,750,000.00	2024/8/30	2027/8/15	否

烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	客户 9	9,012,937.50	2024/9/11	2027/9/15	否
烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	客户 10	36,902,750.00	2024/9/18	2027/9/15	否
烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	客户 11	31,986,699.99	2024/9/25	2028/2/24	否
烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	客户 12	24,350,000.00	2024/9/29	2028/9/29	否
烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	客户 13	3,349,290.00	2024/12/5	2026/12/5	否
烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	客户 14	34,748,325.00	2024/11/29	2027/11/27	否
烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	客户 15	99,629,100.00	2024/12/4	2028/1/15	否
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	客户 16	12,000,000.00	2024/5/16	2027/5/16	否
烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	客户 17	4,178,030.00	2025/2/18	2028/2/20	否
烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	客户 18	98,557,700.00	2025/3/20	2029/6/20	否
烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	客户 19	28,840,698.27	2025/4/16	2028/4/15	否
烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	客户 20	98,563,740.00	2025/6/25	2029/6/26	否
烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	客户 21	16,243,225.71	2025/6/30	2028/6/29	否
烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	客户 22	31,923,875.00	2025/6/30	2029/1/30	否
烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	客户 23	21,831,250.00	2025/6/30	2028/6/30	否
杰瑞新能源科技有限公司	烟台益大新材料有限公司	70,266,800.00	2023/8/31	2029/8/31	否
合计		754,036,164.46			

(2) 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明

公司不存在需要披露的重要或有事项。

3、其他

十七、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

单位：元

项目	内容	对财务状况和经营成果的影响数	无法估计影响数的原因
----	----	----------------	------------

2、利润分配情况

拟分配每 10 股派息数（元）	1.5
拟分配每 10 股分红股（股）	0
拟分配每 10 股转增数（股）	0
经审议批准宣告发放的每 10 股派息数（元）	1.5
经审议批准宣告发放的每 10 股分红股（股）	0
经审议批准宣告发放的每 10 股转增数（股）	0

利润分配方案	以公司 2025 年 6 月 30 日的总股本 1,023,855,833 股剔除存放于公司回购专用证券账户 3,093,656 股后的 1,020,762,177 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 1.5 元（含税），共计派发 153,114,326.55 元（含税），送红股 0 股（含税），不以公积金转增股本。在实施利润分配方案的股权登记日前，如果公司利润分配的股本基数发生变动，将按分配比例不变的原则相应调整。
--------	---

3、销售退回

4、其他资产负债表日后事项说明

十八、其他重要事项

1、前期会计差错更正

(1) 追溯重述法

单位：元

会计差错更正的内容	处理程序	受影响的各个比较期间报表项目名称	累积影响数
-----------	------	------------------	-------

(2) 未来适用法

会计差错更正的内容	批准程序	采用未来适用法的原因
-----------	------	------------

2、债务重组

3、资产置换

(1) 非货币性资产交换

(2) 其他资产置换

4、年金计划

5、终止经营

单位：元

项目	收入	费用	利润总额	所得税费用	净利润	归属于母公司所有者的终止经营利润
----	----	----	------	-------	-----	------------------

其他说明

6、分部信息

(1) 报告分部的确定依据与会计政策

(2) 报告分部的财务信息

单位：元

项目		分部间抵销	合计

(3) 公司无报告分部的，或者不能披露各报告分部的资产总额和负债总额的，应说明原因

(4) 其他说明

7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

8、其他

截至报告日，本公司无需要披露的其他重要事项。

十九、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	78,649,522.61	66,229,819.33
1 至 2 年	5,370,119.09	13,761,435.28
2 至 3 年	4,058,543.67	2,136,056.65
3 年以上	289.41	83,636,741.29
3 至 4 年	289.41	0.00
4 至 5 年	0.00	0.00
5 年以上	0.00	83,636,741.29
合计	88,078,474.78	165,764,052.55

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额				账面价值	期初余额				账面价值
	账面余额		坏账准备			账面余额		坏账准备		
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										

按组合计提坏账准备的应收账款	88,078,474.78	100.00%	4,037,063.57	4.58%	84,041,411.21	165,764,052.55	100.00%	5,158,999.56	3.11%	160,605,052.99
其中：										
账龄组合	52,198,855.72	59.26%	4,037,063.57	7.73%	48,161,792.15	80,454,007.06	48.54%	5,158,999.56	6.41%	75,295,007.50
合并范围内关联方组合	35,879,619.06	40.74%			35,879,619.06	85,310,045.49	51.46%			85,310,045.49
合计	88,078,474.78	100.00%	4,037,063.57	4.58%	84,041,411.21	165,764,052.55	100.00%	5,158,999.56	3.11%	160,605,052.99

按组合计提坏账准备类别名称：按账龄披露

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
1年以内	42,952,447.85	1,073,811.21	2.50%
1至2年	5,187,574.79	933,763.46	18.00%
2至3年	4,058,543.67	2,029,271.84	50.00%
3-4年	289.41	217.06	75.00%
合计	52,198,855.72	4,037,063.57	

确定该组合依据的说明：

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备：

适用 不适用**(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况**

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
应收账款坏账准备	5,158,999.56	-1,121,935.99				4,037,063.57
合计	5,158,999.56	-1,121,935.99				4,037,063.57

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性

(4) 本期实际核销的应收账款情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收账款核销情况：

单位：元

单位名称	应收账款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	--------	------	------	---------	-------------

应收账款核销说明：

(5) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
客户 1	31,032,531.00		31,032,531.00	35.23%	
客户 2	16,734,581.88		16,734,581.88	19.00%	418,364.55
客户 3	14,604,264.88		14,604,264.88	16.58%	365,106.62
客户 4	6,422,538.30		6,422,538.30	7.29%	1,962,980.87
客户 5	4,664,543.76		4,664,543.76	5.30%	
合计	73,458,459.82		73,458,459.82	83.40%	2,746,452.04

2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收股利	9,135,357.21	8,390,000.00
其他应收款	2,443,607,372.68	2,279,726,567.67
合计	2,452,742,729.89	2,288,116,567.67

(1) 应收利息

1) 应收利息分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

2) 重要逾期利息

单位：元

借款单位	期末余额	逾期时间	逾期原因	是否发生减值及其判断依据
------	------	------	------	--------------

其他说明：

3) 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
------	---------	------	------	---------------------

其他说明：

5) 本期实际核销的应收利息情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收利息核销情况

单位：元

单位名称	款项性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	------	------	------	---------	-------------

核销说明：

其他说明：

(2) 应收股利

1) 应收股利分类

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
应收子公司分配股利	9,135,357.21	8,390,000.00
合计	9,135,357.21	8,390,000.00

2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
------------	------	----	--------	--------------

3) 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额	期末余额
----	------	--------	------

		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
--	--	----	-------	-------	------	--

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性

其他说明：

5) 本期实际核销的应收股利情况

单位：元

项目	核销金额

其中重要的应收股利核销情况

单位：元

单位名称	款项性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生

核销说明：

其他说明：

(3) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
备用金借支	743,870.56	491,529.98
对非关联企业的应收款项	5,672,694.48	6,371,351.58
对关联方企业的应收款项	2,437,776,346.51	2,273,467,206.46
减：坏账准备	-585,538.87	-603,520.35
合计	2,443,607,372.68	2,279,726,567.67

2) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内（含1年）	2,107,608,151.63	1,973,973,298.14
1至2年	279,594,822.86	291,106,878.97
2至3年	42,833,970.87	478,199.18
3年以上	14,155,966.19	14,771,711.73
3至4年	9,870,176.25	10,442,133.02
4至5年	1,204,326.62	2,639,028.84
5年以上	3,081,463.32	1,690,549.87
合计	2,444,192,911.55	2,280,330,088.02

3) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
其中：										

按预期信用损失一般模型计提坏账准备：

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失（未发生信用减值）	整个存续期预期信用损失（已发生信用减值）	
2025 年 1 月 1 日余额	9,830.60	563,689.75	30,000.00	603,520.35
2025 年 1 月 1 日余额在本期				
--转入第三阶段		-4,035.42	4,035.42	
本期计提	5,046.85	6,971.67	-30,000.00	-17,981.48
2025 年 6 月 30 日余额	14,877.45	566,626.00	4,035.42	585,538.87

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

适用 不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他	
其他应收款坏账准备	603,520.35	-17,981.48				585,538.87
合计	603,520.35	-17,981.48				585,538.87

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元

单位名称	转回或收回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性

5) 本期实际核销的其他应收款情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的其他应收款核销情况：

单位：元

单位名称	其他应收款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	---------	------	------	---------	-------------

其他应收款核销说明：

6) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
单位 1	往来款	903,554,641.54	一年以内 662,882,922.37； 1-2 年 240,671,719.17	36.97%	
单位 2	往来款	866,776,356.00	一年以内	35.46%	
单位 3	往来款	201,445,552.13	一年以内	8.24%	
单位 4	往来款	142,140,968.38	一年以内	5.82%	
单位 5	往来款	102,242,195.28	一年以内 22,013,313.26； 1-2 年 38,546,911.15； 2-3 年 41,681,970.87	4.18%	
合计		2,216,159,713.33		90.67%	

7) 因资金集中管理而列报于其他应收款

单位：元

其他说明：

按账龄披露

账龄	账面余额
1 年以内（含 1 年）	2,107,608,151.63
1 至 2 年	279,594,822.86
2 至 3 年	42,833,970.87
3 至 4 年	9,870,176.25
4 年以上	4,285,789.94
合计	2,444,192,911.55

3、长期股权投资

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	7,314,118,908.27		7,314,118,908.27	7,456,104,571.25		7,456,104,571.25
对联营、合营企业投资	36,821,800.51		36,821,800.51	36,825,326.20		36,825,326.20
合计	7,350,940,708.78		7,350,940,708.78	7,492,929,897.45		7,492,929,897.45

(1) 对子公司投资

单位：元

被投资单位	期初余额（账面价值）	减值准备期初余额	本期增减变动				期末余额（账面价值）	减值准备期末余额
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
烟台杰瑞动力科技有限公司	31,292,125.18		1,401,427.49				32,693,552.67	
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	2,559,466,645.79		21,036,989.27				2,580,503,635.06	
美国杰瑞国际有限公司	58,874,750.00						58,874,750.00	
烟台杰瑞机械设备有限公司	103,922,174.47		1,799,678.23				105,721,852.70	
烟台杰瑞石油天然气工程有限公司	683,455,011.89		6,860,669.88				690,315,681.77	
烟台派尼尔科技有限责任公司	500,000.00						500,000.00	
烟台富耐克换热器有限公司	30,000,000.00						30,000,000.00	
杰瑞分布能源有限公司	51,181,494.26			51,181,494.26				
SUN ESTATES LLC	34,003,500.00						34,003,500.00	
杰瑞能源服务有限公司	1,731,511,461.58		4,352,890.09				1,735,864,351.67	
德州联合石油科技股份有限公司	268,444,259.16						268,444,259.16	
杰瑞新能源再生循环科技有限公司	365,286,775.37		3,285,173.30				368,571,948.67	
杰瑞环球发展有限公司	10,581,409.00		305,193.84				10,886,602.84	
Yantai Jereh Ghana Ltd.	9,193,413.00						9,193,413.00	
杰瑞（北京）工程技术有限公司	2,000,000.00						2,000,000.00	
JEREH OIL & GAS COLOMBIA SAS	269,124.00						269,124.00	
StarPro International Tech S.A.	409,572,295.00			134,100,000.00			275,472,295.00	
杰瑞新能源科技有限公司	484,359,824.26		1,713,499.67				486,073,323.93	
山东瑞美油气装备技术创新中心有限公司	5,675,489.84		721,815.31				6,397,305.15	

杰瑞（青岛）石化科技发展有限公司	18,100,000.00									18,100,000.00	
杰瑞环境科技有限公司	494,773.67									494,773.67	
杰瑞能源服务中东公司	571,441,346.96									571,441,346.96	
杰瑞油气工程有限公司	24,603,697.82			1,423,214.70						26,026,912.52	
烟台鑫杰投资有限公司	1,875,000.00									1,875,000.00	
Jereh Energy International Investment FZE				395,279.50						395,279.50	
合计	7,456,104,571.25			43,295,831.28	185,281,494.26					7,314,118,908.27	

（2）对联营、合营企业投资

单位：元

投资单位	期初余额（账面价值）	减值准备期初余额	本期增减变动							期末余额（账面价值）	减值准备期末余额	
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备			其他
一、合营企业												
烟台德美动力有限公司	28,910,469.38				1,253,992.00						30,164,461.38	
小计	28,910,469.38				1,253,992.00						30,164,461.38	
二、联营企业												
苏州英磁新能源科技有限公司	7,914,856.82				-1,257,517.69						6,657,339.13	
小计	7,914,856.82				-1,257,517.69						6,657,339.13	
合计	36,825,326.20				-3,525.69						36,821,800.51	

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

 适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

 适用 不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

（3）其他说明

4、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

	收入	成本	收入	成本
主营业务	123,359,068.62	72,415,798.78	320,861,523.92	284,360,543.01
其他业务	6,902,163.88	1,081,960.50	6,479,982.53	
合计	130,261,232.50	73,497,759.28	327,341,506.45	284,360,543.01

营业收入、营业成本的分解信息：

单位：元

合同分类	分部 1		分部 2				合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
业务类型								
其中：								
按经营地区分类								
其中：								
市场或客户类型								
其中：								
合同类型								
其中：								
按商品转让的时间分类								
其中：								
按合同期限分类								
其中：								
按销售渠道分类								
其中：								
合计								

与履约义务相关的信息：

项目	履行履约义务的时间	重要的支付条款	公司承诺转让商品的性质	是否为主要责任人	公司承担的预期将退还给客户的款项	公司提供的质量保证类型及相关义务

其他说明

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
高端装备制造	123,359,068.62	72,415,798.78	317,861,523.92	281,238,670.11

油气工程及技术服务			3,000,000.00	3,121,872.90
合计	123,359,068.62	72,415,798.78	320,861,523.92	284,360,543.01

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息：

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 0.00 元，其中，元预计将于年度确认收入，元预计将于年度确认收入，元预计将于年度确认收入。

重大合同变更或重大交易价格调整

单位：元

项目	会计处理方法	对收入的影响金额
----	--------	----------

其他说明：

5、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	21,747,977.11	24,565,981.37
权益法核算的长期股权投资收益	-3,525.69	756,495.17
处置长期股权投资产生的投资收益	21,790,003.82	
交易性金融资产在持有期间的投资收益	1,000,000.00	1,000,000.00
理财收益	10,751,108.82	6,081,362.47
债务重组产生的投资收益	3,353.40	-36,009.49
合计	55,288,917.46	32,367,829.52

6、其他

二十、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

适用 不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益	798,086.28	
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）	16,576,584.41	
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	4,514,575.12	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	33,982.20	
债务重组损益	-1,073,391.47	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	1,387,339.22	
减：所得税影响额	8,864,502.55	
少数股东权益影响额（税后）	3,368,785.47	
合计	10,003,887.74	--

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

2、净资产收益率及每股收益

报告期利润	加权平均净资产收益率	每股收益	
		基本每股收益（元/股）	稀释每股收益（元/股）
归属于公司普通股股东的净利润	5.70%	1.22	1.22
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	5.66%	1.21	1.21

3、境内外会计准则下会计数据差异

(1) 同时按照国际会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

适用 不适用

(2) 同时按照境外会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

适用 不适用

(3) 境内外会计准则下会计数据差异原因说明，对已经境外审计机构审计的数据进行差异调节的，应注明该境外机构的名称

4、其他

不适用

第九节 其他报送数据

一、其他重大社会安全问题情况

上市公司及其子公司是否存在其他重大社会安全问题

是 否 不适用

报告期内是否被行政处罚

是 否 不适用

二、报告期内接待调研、沟通、采访等活动登记表

适用 不适用

接待时间	接待地点	接待方式	接待对象类型	接待对象	谈论的主要内容及提供的资料	调研的基本情况索引
2025年01月07日	公司现场调研	实地调研	机构	机构投资者，详见公司披露的《投资者关系记录表》	公司基本情况介绍及投资者问答	巨潮资讯网《杰瑞股份：2025年1月7日-1月8日投资者关系活动记录表》
2025年01月08日	公司现场调研	实地调研	机构	机构投资者，详见公司披露的《投资者关系记录表》	公司基本情况介绍及投资者问答	巨潮资讯网《杰瑞股份：2025年1月7日-1月8日投资者关系活动记录表》
2025年02月10日	公司现场调研	实地调研	机构	机构投资者，详见公司披露的《投资者关系记录表》	公司基本情况介绍及投资者问答	巨潮资讯网《杰瑞股份：2025年2月10日-2月11日投资者关系活动记录表》
2025年02月11日	公司现场调研	实地调研	机构	机构投资者，详见公司披露的《投资者关系记录表》	公司基本情况介绍及投资者问答	巨潮资讯网《杰瑞股份：2025年2月10日-2月11日投资者关系活动记录表》
2025年04月09日	线上电话会议	电话沟通	机构	机构投资者，详见公司披露的《投资者关系记录表》	公司基本情况介绍及投资者问答	巨潮资讯网《杰瑞股份：2025年4月9日投资者关系活动记录表》
2025年04月25日	全景网“投资者关系互动平台”	网络平台线上交流	其他	参加2024年度网上业绩说明会的投资者	公司业绩说明会及投资者问答	巨潮资讯网《杰瑞股份：2025年4月25日投资者关系活动记录表》
2025年05月15日	全景网“投资者关系互动平台”	网络平台线上交流	其他	参加2025年山东辖区上市公司投资者网上集体接待日活动的投资者	投资者问答	巨潮资讯网《杰瑞股份：2025年5月15日投资者关系活动记录表》
2025年06月03日	公司现场调研	实地调研	机构	机构投资者，详见公司披露的《投资者关系记录表》	公司基本情况介绍及投资者问答	巨潮资讯网《杰瑞股份：2025年6月3日投资者关系活动记录表》
2025年06月18日	公司现场调研	实地调研	机构	机构投资者，详见公司披露的《投资者关系记录表》	公司基本情况介绍及投资者问答	巨潮资讯网《杰瑞股份：2025年6月18日投资者关系活动记录表》

2025 年 06 月 20 日	公司现场调研	实地调研	机构	机构投资者，详见公司披露的《投资者关系记录表》	公司基本情况介绍及投资者问答	巨潮资讯网《杰瑞股份：2025 年 6 月 20 日投资者关系活动记录表》
------------------	--------	------	----	-------------------------	----------------	---------------------------------------

三、上市公司与控股股东及其他关联方资金往来情况

适用 不适用

单位：万元

往来方名称	往来性质	期初余额	报告期发生额	报告期偿还额	期末余额	利息收入	利息支出
橙色云互联网设计有限公司	经营性往来	61.11			61.11		
橙色云互联网设计有限公司	经营性往来	39.54			39.54		
山东捷瑞数字科技股份有限公司	经营性往来	6.58	44.27	58.46	-7.61		
山东捷瑞数字科技股份有限公司	经营性往来	158.03	78.31	62.65	173.69		
山东捷瑞数字科技股份有限公司	经营性往来	1.92	18.84	16.92	3.84		
烟台橙色云智能科技有限公司	经营性往来		12.2		12.2		
杰瑞华创科技有限公司	经营性往来	2.41		2.41			
Jereh International (Hong Kong) Co. Ltd	非经营性往来	15,530.43	1,033.66	6,727.36	9,868.82	32.09	
Everbright Energy Company Ltd.	非经营性往来	734.48		734.48			
StarPro International Tech S.A.	非经营性往来		14,317.2		14,317.2		
American Jereh International Corporation	非经营性往来	378.13		1.57	376.56		
天津渤海杰瑞石油装备有限公司	非经营性往来	13,434.92		3,416.5	10,224.23	205.81	
Yantai Jereh Ghana Ltd.	非经营性往来	51.83		0.21	51.62		
凯泰恒晟有限公司	非经营性往来	894.26	1,028.09		1,922.35		
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	非经营性往来	98,087.24	598,003.13	609,412.73	86,677.64		
杰瑞分布能源有限公司	非经营性往来	2,986.53	7,776.38	7,707	3,055.91		
杰瑞（北京）工程技术有限公司	非经营性往来	230.5	20		250.5		
杰瑞新能源科技有限公司	非经营性往来	84,779.43	34,779	29,202.97	90,355.46		
杰瑞油气工程有限公司	非经营性往来	224.72	3,159.52	20	3,364.24		
杰瑞环球发展有限公司	非经营性往来	2,199.14	4,485.04	3,107.66	3,576.52		

烟台富耐克换热器有限公司	非经营性往来	3.91	1.86	0.6	5.17		
山东杰瑞凯泰科技股份有限公司	非经营性往来	11,507.36	29,203.24	26,496.51	14,214.09		
杰瑞(青岛)石化科技发展有限公司	非经营性往来	37.75	44.18	80	1.93		
烟台杰海机械制造有限公司	非经营性往来		0.5	0.5			
四川杰瑞恒日天然气工程有限公司	非经营性往来	1.06	6,625.58	6,626.65	-0.01		
山东杰瑞海洋工程有限公司	非经营性往来	3.97	6.09		10.06		
烟台派尼尔科技有限责任公司	非经营性往来	92		92			
杰瑞(天津)石油工程技术有限公司	非经营性往来	0.59	326.87	219.87	107.59		
杰瑞新能源再生循环科技有限公司	非经营性往来	12,384.39	40,798.63	43,944.61	9,238.41		
杰瑞环境治理有限公司	非经营性往来	1.82	1,456.36	1,458.18			
杰瑞环境工程技术有限公司	非经营性往来	26	32.5	58.5			
杰瑞新能源科技(常州)有限公司	非经营性往来	0.73	1.25	1.99	-0.01		
杰瑞绿色资源再生(郑州)有限公司	非经营性往来	20.44	40.95	7.35	54.04		
烟台鑫杰投资有限公司	非经营性往来		0.02		0.02		
杰瑞能源服务有限公司	非经营性往来		57,619.73	37,475.17	20,144.56		
杰森能源技术有限公司	非经营性往来		17,025.47	16,881.74	143.73		
四川英识检测服务有限公司	非经营性往来		1.23	1.23			
山东杰瑞敏电能源有限公司	非经营性往来		3.57	0.57	3		
合计	--	243,881.22	817,943.67	793,816.39	268,246.4	237.9	0
相关的决策程序	公司于 2024 年 12 月 25 日召开公司第六届董事会第二十次会议、第六届监事会第十八次会议，审议通过了《关于 2025 年度预计日常关联交易额度的议案》，预计公司及合并报表范围内子公司 2025 年度与关联方发生日常关联交易总额度预计为 8,000 万元，其中与公司实际控制人控制的企业（以下简称“实控人关联公司”）发生日常关联交易总额度预计不超过 5,000 万元，其中从实控人关联公司采购商品及接受劳务等预计不超过 4,770 万元，向实控人关联公司出售商品及提供劳务等预计不超过 230 万元。						

烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司

2025 年 8 月 6 日