



烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司

2021 年年度报告

2022 年 04 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、误导性陈述或重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。

公司负责人王坤晓、主管会计工作负责人李雪峰及会计机构负责人(会计主管人员)崔玲玲声明：保证本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报告的董事会会议。

本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。

本公司请投资者认真阅读本年度报告全文，并特别注意下列风险因素：

- 1、原油天然气价格波动加剧的风险；
- 2、市场竞争加剧的风险；
- 3、低碳能源体系的发展对行业发展的风险；
- 4、海外收入面临部分国家危机、汇率变动的风险；
- 5、境外法律、政策风险；
- 6、新冠病毒疫情风险；
- 7、公司产业部分转型失败的风险；
- 8、俄乌冲突对公司俄罗斯业务开展造成不确定的风险。

详细内容见本报告“第三节、十一、公司未来发展的展望”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 2021 年 12 月 31 日的总股本 957,853,992 股剔除已回购股份 3,097,108 股后 954,756,884 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 1.80 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.....	10
第四节 公司治理.....	37
第五节 环境和社会责任.....	58
第六节 重要事项.....	63
第七节 股份变动及股东情况.....	82
第八节 优先股相关情况.....	89
第九节 债券相关情况.....	90
第十节 财务报告.....	91

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）载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件。
- （三）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
油公司	指	在石油石化的价值链（油藏-原油-炼制品-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。
油气装备制造及技术服务	指	公司产品类别之一，主要为与石油天然气相关的设备及服务，包括钻完井设备、油田技术服务、油田工程设备、油田工程服务、环保设备及公司自产配件。
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。钻井设备主要包括成套钻机、钻机配套设备，完井设备主要包括固井设备、压裂设备、液氮设备。
油田工程设备	指	在油气的生产、输送环节设备的统称。包括天然气压缩机、油气分离净化设备、计量设备、油气加注设备及相关配套设备。
油田开发服务	指	通过地质勘探，发现有工业价值油田的业务。
油田技术服务	指	油气勘探开发工程施工、技术服务及相关产业的服务，包括钻完井服务、测录井、井下特种作业。
油田环保服务	指	对油气勘探开发、生产过程中产生的含油、重金属、有毒化学品等固态、液体废弃物的无害化处理。
油田工程服务	指	为油气的生产、输送等提供方案设计、业务咨询和设备的建造、安装。
报告期	指	2021 年 1 月 1 日至 2021 年 12 月 31 日
元、万元	指	人民币元、人民币万元

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司信息

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	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	王坤晓		
注册地址	烟台市莱山区杰瑞路 5 号		
注册地址的邮政编码	264003		
公司注册地址历史变更情况	经公司 2012 年度股东大会审议通过，公司注册地址由“烟台市莱山区澳柯玛大街 7 号”变更为“烟台市莱山区杰瑞路 5 号”。		
办公地址	烟台市莱山区杰瑞路 5 号		
办公地址的邮政编码	264003		
公司网址	http://www.jereh.com		
电子信箱	zqb@jereh.com		

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	张志刚	曲宁
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、信息披露及备置地点

公司披露年度报告的证券交易所网站	深圳证券交易所（ http://www.szse.cn ）
公司披露年度报告的媒体名称及网址	《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》、巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn/ ）
公司年度报告备置地点	烟台市莱山区杰瑞路 5 号公司证券部、深圳证券交易所

四、注册变更情况

组织机构代码	91370000720717309H
公司上市以来主营业务的变化情况（如有）	无变更
历次控股股东的变更情况（如有）	无变更

五、其他有关资料

公司聘请的会计师事务所

会计师事务所名称	中喜会计师事务所（特殊普通合伙）
会计师事务所办公地址	北京市东城区崇文门外大街 11 号新成文化大厦 A 座
签字会计师姓名	吕小云、王方园

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的保荐机构

适用 不适用

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的财务顾问

适用 不适用

六、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

	2021 年	2020 年	本年比上年增减	2019 年
营业收入（元）	8,776,172,248.32	8,294,957,104.87	5.80%	6,925,426,976.55
归属于上市公司股东的净利润（元）	1,586,034,420.17	1,690,376,838.38	-6.17%	1,360,693,039.87
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	1,478,501,302.62	1,676,619,467.11	-11.82%	1,353,491,831.63
经营活动产生的现金流量净额（元）	808,494,687.92	314,635,189.00	156.96%	233,161,127.89
基本每股收益（元/股）	1.66	1.77	-6.21%	1.42
稀释每股收益（元/股）	1.66	1.77	-6.21%	1.42
加权平均净资产收益率	13.49%	16.23%	-2.74%	14.99%
	2021 年末	2020 年末	本年末比上年末增减	2019 年末
总资产（元）	19,528,552,642.17	18,810,321,083.95	3.82%	16,519,403,874.63
归属于上市公司股东的净资产（元）	12,473,250,930.74	11,077,772,083.16	12.60%	9,765,729,812.37

公司最近三个会计年度扣除非经常性损益前后净利润孰低者均为负值，且最近一年审计报告显示公司持续经营能力存在不确定性

是 否

扣除非经常损益前后的净利润孰低者为负值

是 否

七、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。

八、分季度主要财务指标

单位：元

	第一季度	第二季度	第三季度	第四季度
营业收入	1,434,031,224.43	2,235,029,497.51	1,859,334,977.50	3,247,776,548.88
归属于上市公司股东的净利润	222,895,029.06	540,175,996.41	382,978,614.82	439,984,779.88
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	260,797,011.50	473,107,616.33	346,701,232.01	397,895,442.78
经营活动产生的现金流量净额	-395,171,935.95	84,282,909.54	171,845,877.87	947,537,836.46

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

是 否

九、非经常性损益项目及金额

适用 不适用

单位：元

项目	2021 年金额	2020 年金额	2019 年金额	说明
非流动资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	1,674,903.55	-476,250.73	-2,377,160.12	
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、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外）	69,656,713.58	37,097,878.20	43,198,560.63	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	213,590.00	62,436.39	5,421,220.76	

债务重组损益	5,645,680.34	-223,999.99		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益	-8,816,707.00	167,647.45	-14,901,648.71	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、交易性金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益	7,451,222.85	3,916,787.36	-5,352,802.01	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	2,629,716.28	1,828,631.00	9,562,876.69	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	57,062,048.45	-26,931,217.92	-28,091,011.03	
减：所得税影响额	25,476,338.17	-28,241.21	-263,344.99	
少数股东权益影响额（税后）	2,507,712.33	1,712,781.70	522,172.96	
合计	107,533,117.55	13,757,371.27	7,201,208.24	--

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、报告期内公司所处的行业情况

（一）行业基本情况

根据国家统计局《国民经济行业分类》（GB/T 4754-2017），公司属于“C35专用设备制造业”大类下的“C3512石油钻采专用设备制造”类。根据中国证监会2012年11月发布的《上市公司行业分类指引（2012年修订）》，公司所属行业为“C35专用设备制造业”。

（二）行业发展概况

报告期内，公司的产品和服务主要应用于石油及天然气的开采，属于石油天然气设备制造及服务行业范畴。因此，石油天然气开采行业的发展及景气程度直接关系到公司所在行业的发展状况。从长期来看，全球经济增长率、石油天然气的价格走势、全球石油勘探开发支出及油气开采规模、石油天然气消费需求、全球各国“碳中和”政策是影响公司所处行业景气程度的决定性因素。长期看，全球低碳政策对石油天然气等传统能源有一定压制，新能源在能源结构中占比将持续提升，公司在做大做强油气装备制造及服务技术相关产业的同时，开始布局锂电池负极材料等新能源相关行业。

2021年，尽管新冠疫情德尔塔等变异株在全球蔓延，但是随着疫苗接种率不断提升，大多数主要经济体重新开放商业活动，放松旅行限制，全球经济实现了整体复苏。据世界银行最新发布的《全球经济展望》报告，预计2021年全球经济增长5.5%，2022年将增长4.1%，经济增长推高了石油、天然气等能源矿产需求，世界油气供需出现局部不平衡，国际油气价格大幅回升，全球油气上游活动回暖。根据Spears&Association的报告，2021年全球油田设备和服务市场支出为2016.75亿美元，较2020年增长3.46%，压裂设备市场规模为156.67亿美元，较2020年增长19.21%。2021年，是我国“十四五”规划第一年，我国石油企业持续加大勘探开发力度，原油产量持续稳中有增，天然气产量较快增长，其中原油产量1.99亿吨，增幅达2.1%，天然气产量2052.6亿立方米，增幅约为8.2%，非常规油气资源前景广阔，将成为我国常规油气资源的重要战略接替。2021年，页岩油产量240万吨，页岩气产量230亿立方米。“十四五”期间，我国将继续大力开发油气资源，包括页岩油气在内的非常规油气资源开发已成为我国“稳油增气”的战略性资源。我国非常规油气资源的快速发展给公司装备制造及服务技术带来了新的机遇。

二、报告期内公司从事的主要业务

（一）公司的主营业务情况

1、公司主营业务介绍

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

2、产品销售模式

（1）设备销售。公司可以提供钻完井设备、油气田工程设备、环保设备、配件销售业务等。公司向油田服务公司销售钻完井设备，例如压裂设备、固井设备、连续油管设备、液氮设备等；公司向油田服务公司提供后续维修改造和配件，包括高压柱塞泵及配件、高压管汇、井口井控部件及井下工具、螺杆钻具、散热系统、发动机部件等；公司向天然气工程公司提供天然气工程设备，例如天然气压缩机组、天然气净化设备、天然气液化设备、终端加注设备等。

（2）服务模式。公司配备专业服务设备，招聘作业人员，形成专业作业团队，为客户提供油气田技术服务和天然气工程服务。公司为石油天然气公司提供钻完井一体化服务，包括钻井、固井、完井、压裂、连续油管作业等一系列油田技术服

务；公司为石油天然气公司提供工程建设服务，如油气田地面工程、天然气液化工程、油气分离净化工程、油田环保工程等。

（二）公司的行业地位

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

三、核心竞争力分析

在油气行业受疫情影响持续低迷之际，公司继续遵循“选择性坚守和调整性转型并举”的战略方针，产业调整与转型升级并举，砥砺前行。杰瑞的核心竞争力主要有三个方面：

1、优秀的企业文化优势

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。这一年，公司实施“奋斗者6号”员工持股计划以及“事业合伙人1期”员工持股计划，搭建以客户为中心的业务体系，打造了一批“具有杰瑞文化的奋斗者团队”。

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均处于油气行业的上、中游一个市场，利于建立一体化营销体系，为客户提供一体化解决方案；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

杰瑞的发展是一部技术创新变革的历史。杰瑞从最初的配件贸易公司升级到优秀的油田服务设备公司，再拓展到油田服务和油田工程，当下我们致力于成就一家能够提供油气开发一体化解决方案的技术服务商和工程服务商，同时对公司业务全面实行数字化、智能化升级转型。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，公司共新增授权专利282件，其中新增授权发明专利21件（含美国授权专利10件），新增软件著作权29件，截至2021年12月公司累计拥有有效授权专利871件，其中发明专利128件（含美国授权专利19件），累计拥有软件著作权129件。

报告期，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。

四、主营业务分析

1、概述

1、概述

2021年国际油价震荡攀升，WTI原油期货均价68.01美元/桶，全年涨幅超过55%，创下12年来最大年度涨幅，布伦特原油期货价格均价70.94美元/桶，全年涨幅超过53.6%，创下5年来最大年度涨幅，油气行业形势持续好转。公司实施数字化变革，提质降本增效，精细化管理，持续提高团队凝聚力，不断提升公司品牌形象，积极应对挑战，秉持“聚焦客户关注的挑战和压力，提供有竞争力的解决方案，持续为客户创造最大价值”的企业使命，坚持技术研发，推进产品研发与创新，提升公司产品价值，为客户提供有竞争力的产品及服务。

2021年是公司收入继续保持增长的一年。这一年，尽管原材料、大宗商品及国际海运价格上涨，公司经营成本有所增高，但是我国在保障能源安全的战略下，非常规油气资源开发继续发力，页岩油气产量持续提升，公司维修改造及零部件业务、油田技术服务、油气工程及设备业务、环保设备及服务等业务收入实现增长，2021年公司实现营业总收入877,617.22万元，较上年同期增长5.80%；归属于母公司所有者的净利润为158,603.44万元，较上年同期下滑6.17%；2021年全年公司累计获取订单147.91亿元，较上年同期增长51.73%，年末存量订单88.60亿元（订单数额含税，不包括框架协议、中标但未签订合同等）。2021年公司的营业总收入及全年累计获取订单再创上市以来新高。

2、2021年取得的主要成果：

（一）油气装备及技术服务业务持续增长

报告期内，国际油气价格震荡攀升，我国在保障能源安全的战略下，国内三大油公司继续实施“七年行动计划”，页岩油气、致密油气等非常规油气资源开发继续发力，公司油气装备制造及技术服务实现收入705,565.80万元，较上年同期增长6.47%。公司作为国内民营完井增产设备龙头企业，克服疫情及国际海运价格高企的不利影响，以客户为中心，千方百计满足新老客户需求，国内外市场新增订单均实现了增长。报告期内尽管上半年油气装备订单未达计划但下半年公司持续发力扭转订单下滑局面，全年油气装备订单同比增长，同时重点市场开拓也取得了突破，公司在美国取得2套涡轮压裂设备订单，为电驱压裂等设备配套的30MW发电机组首台订单也在美国落地，公司在科威特取得4.26亿美元（约27亿元人民币）的北部侏罗纪生产设施5期项目订单。受到大宗商品、原材料价格上涨及国际海运价格高企的影响，油气装备制造及技术服务毛利率略有下降。

（二）持续实施技术创新

报告期内，公司立足高端装备制造，加强研发创新，始终保持产品的领先地位；全面推进落地IPD研发体系，以智能化赋能传统装备；坚持“研发未动、专利先行”战略，全面加强专利布局。公司推出国内首套压裂智能控制系统，实现了从井场信息化调度、设备集群控制、全自动压裂巡航控制等功能，推出数字化、自动化、智能化程度更高的涡轮压裂新品，重新定义了涡轮压裂新时代；推出我国首套3.5寸大管径连续油管作业橇组设备应用于我国首个1500米自营深水大气田“深海一号”能源站；推出我国首台污泥减量新型螺旋干燥设备、集成式双螺旋热相分离等设备；推出高速公路清扫等设备。报告期内，公司被工业和信息化部授予“国家技术创新示范企业”称号，公司的全资子公司杰瑞环保科技有限公司及控股子公司德州联合石油科技股份有限公司入选工信部第三批“专精特新”小巨人企业名单。

（三）实施数字化转型

2021年公司实施数字化转型，通过数字化转型实现管理和运营的数字化、智能化和可视化，打通公司内部各子公司、各部门之间的信息墙、数据墙和管理墙，实现数据实时共享，问题精准分析，助力快速决策和高效运营。报告期内，公司在产、供、研、销、服、人、财、物等方面全面推进数字化转型，通过数字化转型，使公司生产运营一体化、研究设计协同化、油气装备作业现场智能化，推进人工智能、云计算、大数据等技术与公司业务融合，建立企业新型竞争力。

（四）积极布局锂电池负极材料项目，形成“油气产业”和“新能源产业”双主业战略

报告期内，公司通过广泛的市场调研论证及技术储备，根据国家关于“碳达峰、碳中和”的部署要求，公司实施多元化战略，进入新能源领域，在甘肃天水实施10万吨锂离子电池石墨负极材料一体化项目，与嘉庚创新实验室赵金保团队合作在福建厦门等地实施1.8万吨锂离子电池硅基复合负极材料项目。通过实施上述负极材料项目，加快公司新产业一体化布局，加快形成“油气产业”和“新能源产业”双主业战略。公司凭借在高端工业产品研发制造管理的丰富经验和技術积累，充分利用厦门、天水等地的资源优势，增强公司整体实力和市场竞争优势，把握未来锂电池负极材料市场的广阔机遇，推动公司整体发展。

（五）资本运作取得一定成果

报告期内，公司积极响应国家关于“资本市场更好服务民营经济发展”的相关政策，推动分拆控股子公司德州联合石油科技股份有限公司至创业板上市事项，2021年11月，德石股份首次公开发行股票并在创业板上市申请获得中国证监会注册，2022年1月17日正式在深圳证券交易所创业板上市，成为公司旗下第二家上市公司。此外，公司根据数字化转型以及对新能源智能压裂设备及核心部件产业化的业务需要，推出非公开发行股票募集资金不超过25亿元人民币的相关方案，截至本报告出具之日，公司非公开发行股票相关事宜已获中国证监会发审委审核通过，已收到中国证监会对公司本次非公开发行股票事项的书面核准文件。

2021年公司主要的经营模式未发生变化，境外资产占比较低。

2、收入与成本

（1）营业收入构成

单位：元

	2021年		2020年		同比增减
	金额	占营业收入比重	金额	占营业收入比重	

营业收入合计	8,776,172,248.32	100%	8,294,957,104.87	100%	5.80%
分行业					
油田服务及设备	7,456,117,169.33	84.96%	7,279,523,781.56	87.76%	2.43%
油田工程及设备	1,320,055,078.99	15.04%	1,015,433,323.31	12.24%	30.00%
分产品					
油气装备制造及技术服务	7,055,658,035.95	80.40%	6,626,901,037.06	79.89%	6.47%
维修改造及贸易配件	1,226,544,995.51	13.98%	1,193,663,821.65	14.39%	2.75%
环保服务	463,693,804.95	5.28%	455,418,784.82	5.49%	1.82%
其他业务收入	30,275,411.91	0.34%	18,973,461.34	0.23%	59.57%
分地区					
国内	6,350,187,014.20	72.36%	5,906,425,692.52	71.21%	7.51%
国外	2,425,985,234.12	27.64%	2,388,531,412.35	28.79%	1.57%
分销售模式					
直销	8,776,172,248.32	100.00%	8,294,957,104.87	100.00%	5.80%

(2) 占公司营业收入或营业利润 10%以上的行业、产品、地区、销售模式的情况

√ 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						
油田服务及设备	7,456,117,169.33	4,711,644,676.52	36.81%	2.43%	6.57%	-2.46%
油田工程及设备	1,320,055,078.99	1,005,443,494.33	23.83%	30.00%	37.74%	-4.28%
分产品						
油气装备制造及技术服务	7,055,658,035.95	4,498,069,473.86	36.25%	6.47%	10.02%	-2.06%
维修改造及贸易配件	1,226,544,995.51	885,674,295.41	27.79%	2.75%	12.90%	-6.49%
分地区						
国内	6,350,187,014.20	3,956,940,330.54	37.69%	7.51%	28.22%	-10.06%
国外	2,425,985,234.12	1,760,147,840.31	27.45%	1.57%	-14.76%	13.90%
分销售模式						
直销	8,776,172,248.32	5,717,088,170.85	34.86%	5.80%	10.99%	-3.04%

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 年按报告期末口径调整后的主营业务数据

适用 不适用

(3) 公司实物销售收入是否大于劳务收入

是 否

行业分类	项目	单位	2021 年	2020 年	同比增减
钻完井设备	销售量	台	604	682	-11.44%
油田工程设备	销售量	台	106	95	11.58%
环保设备	销售量	台	21	18	16.67%

相关数据同比发生变动 30% 以上的原因说明

适用 不适用

(4) 公司已签订的重大销售合同、重大采购合同截至本报告期的履行情况

适用 不适用

(5) 营业成本构成

行业和产品分类

单位：元

行业分类	项目	2021 年		2020 年		同比增减
		金额	占营业成本比重	金额	占营业成本比重	
油田服务及设备	营业成本	4,711,644,676.52	82.41%	4,421,088,253.90	85.83%	6.57%
油田工程及设备	营业成本	1,005,443,494.33	17.59%	729,984,022.53	14.17%	37.74%

单位：元

产品分类	项目	2021 年		2020 年		同比增减
		金额	占营业成本比重	金额	占营业成本比重	
原材料	原材料	3,751,820,716.18	65.62%	3,800,693,986.36	73.78%	-1.29%
人工工资	人工工资	363,955,543.36	6.37%	294,994,960.52	5.73%	23.38%
外部加工费	外部加工费	105,745,171.24	1.85%	132,513,215.78	2.57%	-20.20%
机物料消耗	机物料消耗	82,912,620.56	1.45%	82,213,193.72	1.60%	0.85%
折旧	折旧	435,262,907.12	7.61%	301,502,594.67	5.85%	44.36%
能源	能源	123,470,838.20	2.16%	70,749,874.92	1.37%	74.52%
业务分包	业务分包	189,223,411.89	3.31%	34,815,593.81	0.68%	443.50%
其他	其他	664,696,962.30	11.63%	433,588,856.65	8.42%	53.30%

说明

报告期内油田技术服务的业务规模增加，折旧成本增长，耗用的能源量增加且能源价格上涨；报告期内油田技术服务和海外油气工程服务业务分包量增加，导致业务分包成本增长。

(6) 报告期内合并范围是否发生变动

是 否

本期纳入合并财务报表范围的一级子公司 20 家，较上期相比，增加 2 户，本报告期公司新设设立一级子公司杰瑞新能源科技有限公司、StarPro International Tech S.A.。

(7) 公司报告期内业务、产品或服务发生重大变化或调整有关情况

适用 不适用

(8) 主要销售客户和主要供应商情况

公司主要销售客户情况

前五名客户合计销售金额（元）	1,783,010,532.87
前五名客户合计销售金额占年度销售总额比例	20.33%
前五名客户销售额中关联方销售额占年度销售总额比例	0.00%

公司前 5 大客户资料

序号	客户名称	销售额（元）	占年度销售总额比例
1	第一名	466,795,894.49	5.32%
2	第二名	413,068,467.89	4.71%
3	第三名	385,934,033.58	4.40%
4	第四名	266,458,889.67	3.04%
5	第五名	250,753,247.24	2.86%
合计	--	1,783,010,532.87	20.33%

主要客户其他情况说明

适用 不适用

公司与前五名客户不存在关联关系，公司董事、监事、高级管理人员、核心技术人员、持股5%以上股东、实际控制人和其他关联方在主要客户中未拥有权益。

公司主要供应商情况

前五名供应商合计采购金额（元）	791,842,037.52
前五名供应商合计采购金额占年度采购总额比例	18.15%
前五名供应商采购额中关联方采购额占年度采购总额比例	0.00%

公司前 5 名供应商资料

序号	供应商名称	采购额（元）	占年度采购总额比例
1	第一名	298,715,620.81	6.85%

2	第二名	130,026,212.99	2.98%
3	第三名	129,309,712.34	2.96%
4	第四名	118,749,594.38	2.72%
5	第五名	115,040,897.00	2.64%
合计	--	791,842,037.52	18.15%

主要供应商其他情况说明

√ 适用 □ 不适用

公司与前五名供应商不存在关联关系，公司董事、监事、高级管理人员、核心技术人员、持股5%以上股东、实际控制人和其他关联方在主要供应商中未拥有权益。

3、费用

单位：元

	2021 年	2020 年	同比增减	重大变动说明
销售费用	432,560,398.63	371,538,524.11	16.42%	无重大变动
管理费用	368,430,771.13	295,240,445.57	24.79%	无重大变动
财务费用	20,880,039.89	146,702,080.26	-85.77%	主要系本期利息支出及汇兑损失较少，结转分期收款销售商品产生的利息收入较高所致
研发费用	316,347,680.62	303,925,808.16	4.09%	无重大变动

4、研发投入

√ 适用 □ 不适用

主要研发项目名称	项目目的	项目进展	拟达到的目标	预计对公司未来发展的影响
项目 1	开发一款安全、快速、机动、高效的应急抢险装备	已完结	满足国内油气开发客户的需求，提高油气开发的应急安全保障能力	填补公司在石油天然气灭火抢险领域的空白，为客户提供更多选择
项目 2	开发一种超高压水清洗设备	已完结	实现超高压下的稳定输出，清除物体表面锈蚀和油漆	实现超高压领域的应用，多产品系列化开发和销售，提高公司产品影响力
项目 3	开发燃气处理设备，满足油田用气需求	已完结	满足客户现场移动式设备对燃气处理的应用需求	提升公司的技术领先优势，增强产品竞争力和拓展产品应用
项目 4	开发水下搜索监视控制系统	研发中	实现水下远距离监控需求，实现信号实时传输	提升公司的技术领先优势，完善客户一体化服务体系，提高公司产品影响力
项目 5	升级电力驱动系统，实现电机驱动的更加便捷高效	研发中	实现电驱成套解决方案的更新，缩减现场设备种类与管路连接	丰富了公司电驱设备的种类，引入电动行业前沿技术，提升公司

			工作量	电驱设备的行业竞争力
项目 6	开发一种新型涡轮压裂橇，实现进一步的降本增效	研发中	充分应用井口气，降低能耗，提质增效，成功将涡轮技术引入非常规油气开采中	填补页岩气解决方案中涡轮驱动技术的空白，提升了涡轮压裂设备的市场竞争力
项目 7	开发柴驱井场柴油集中供给设备，提升柴驱井场的智能化	研发中	实现大型柴驱压裂井场的燃油集中供给，缩减井场施工中的燃油加注工作量	填补了公司集中供油领域的空白，提升该领域市场占有率
项目 8	开发全新的大口径管汇橇，提升客户使用体验	研发中	实现大口径管汇橇上的智能化作业	填补公司在口径管汇橇上的智能化作业配套设备的空白，提升公司核心竞争力
项目 9	开发移动发电设备，推动低碳开发	研发中	满足客户的电力供应需求，实现低碳开发	提升公司的技术领先优势，增强产品竞争力和拓展产品应用
项目 10	开发一种电驱连续油管设备，推动油气田低碳开发	研发中	满足客户的电驱作业需求，实现绿色能源开采	提升公司的技术领先水平，增强产品竞争力和扩展产品应用
项目 11	开发适用于多管径连续油管检测的设备	研发中	满足客户对多管径连续油管检测设备的需求	提升公司的技术领先水平，增强产品竞争力和扩展产品应用
项目 12	开发用于水下工况的专用设备	研发中	满足水下作业需求，扩展产品应用	提升公司的技术领先水平，增强产品竞争力和扩展产品应用
项目 13	发生火灾时，机组能通过自身连锁，实现稳定停机。	已完结	消防系统在实现自身功能的前提下，与压缩机组控制系统进行连锁，实现机组在火灾工况下的稳定停机。同时优化物料选型方面，提升机组的本质安全。	提升公司的技术领先水平，增强产品竞争力和扩展产品应用
项目 14	设计开发一套可以在现场快速修建的新型标准式 LNG 加气站设备。	已完结	可以实现在项目现场的快速建站，大幅缩短现场施工的时间，提高建站效率。	提升公司的技术领先水平，增强产品竞争力和扩展产品应用
项目 15	设计开发一套模块化的螺杆式压缩机组。	已完结	通过不同的模块化组合适应不同的应用场景和工况，提高产品标准化水平和通用率。	丰富了公司压缩业务的产品线，增强市场竞争力和占有率。降低了单项目研发工时，提升产品通用率，缩短货期。

公司研发人员情况

	2021 年	2020 年	变动比例
研发人员数量（人）	1,247	1,176	6.04%
研发人员数量占比	23.14%	23.34%	-0.20%
研发人员学历结构	——	——	——
本科	802	701	14.41%
硕士	186	184	1.09%
博士	2	3	-33.33%
专科及以下	257	288	-10.76%

研发人员年龄构成	——	——	——
30 岁以下	395	349	13.18%
30~40 岁	672	649	3.54%
40-50 岁	136	137	-0.73%
50 岁以上	44	41	7.32%

公司研发投入情况

	2021 年	2020 年	变动比例
研发投入金额（元）	316,347,680.62	303,925,808.16	4.09%
研发投入占营业收入比例	3.60%	3.66%	-0.06%
研发投入资本化的金额（元）	0.00	0.00	0.00%
资本化研发投入占研发投入的比例	0.00%	0.00%	0.00%

公司研发人员构成发生重大变化的原因及影响

适用 不适用

研发投入总额占营业收入的比重较上年发生显著变化的原因

适用 不适用

研发投入资本化率大幅变动的原因及其合理性说明

适用 不适用

5、现金流

单位：元

项目	2021 年	2020 年	同比增减
经营活动现金流入小计	8,295,220,916.67	7,839,870,007.43	5.81%
经营活动现金流出小计	7,486,726,228.75	7,525,234,818.43	-0.51%
经营活动产生的现金流量净额	808,494,687.92	314,635,189.00	156.96%
投资活动现金流入小计	576,407,260.22	3,045,037,630.59	-81.07%
投资活动现金流出小计	695,366,226.13	2,300,317,147.93	-69.77%
投资活动产生的现金流量净额	-118,958,965.91	744,720,482.66	-115.97%
筹资活动现金流入小计	1,573,171,674.36	2,900,716,762.75	-45.77%
筹资活动现金流出小计	2,234,237,553.29	2,967,403,034.95	-24.71%
筹资活动产生的现金流量净额	-661,065,878.93	-66,686,272.20	-891.31%
现金及现金等价物净增加额	3,477,242.40	919,051,770.96	-99.62%

相关数据同比发生重大变动的主要影响因素说明

适用 不适用

1、经营活动产生的现金流入较上年同期增加5.81%，主要原因系本报告期收入规模增加，累计收取销售商品和提供劳

务的款项较多；经营活动的现金流出较上年同期减少0.51%，主要原因系本报告期支付购买商品、接受劳务的资金减少；综合影响本期经营活动产生的现金净额同比增加156.96%。

2、投资活动现金流入较上年同期减少81.07%，主要原因系期初理财产品存量少，本期到期赎回的较少；投资活动现金流出较上年同期减少69.77%，主要原因系期间购买理财产品较少，综合影响本期投资活动产生的现金净额同比减少115.97%。

3、筹资活动现金流入较上年同期减少45.77%，主要原因系本期取得的债务融资减少；筹资活动产生的现金流出较上年同期减少24.71%，主要原因系去年同期偿还借款较高；综合影响本期筹资活动产生的现金流量净额较上年同期减少891.31%。

报告期内公司经营活动产生的现金净流量与本年度净利润存在重大差异的原因说明

√ 适用 □ 不适用

报告期，公司经营活动现金流量净额为808,494,687.92元，低于本年度实现的净利润，主要原因是公司新增订单增长，公司需要采购大量原材料，提前订货并预付货款，存货占款较多；产品生产交付及收款需要时间，应收款项较多。公司已采取多种方式改善经营现金流量紧张情况。

五、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	69,963,855.53	3.71%	主要系联合营企业投资收益及理财收益	是
公允价值变动损益	2,836,594.14	0.15%	主要系公司持有的以公允价值计量的其他非流动金融资产公允价值变动	是
资产减值	-170,165,750.41	-9.03%	主要系公司计提坏账损失、存货跌价损失、合同资产减值损失	是
营业外收入	112,067,860.89	5.95%	主要系收取加纳项目仲裁赔偿款、预收款核销、政府补助、罚款及违约金等	是
营业外支出	60,025,348.46	3.18%	主要系本期确认杰森案件和解支出和预计的违约支出等	是

六、资产及负债状况分析

1、资产构成重大变动情况

单位：元

	2021 年末		2021 年初		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	3,072,181,750.76	15.73%	2,903,508,288.40	15.43%	0.30%	无重大变动
应收账款	4,286,290,361.83	21.95%	3,257,039,595.99	17.31%	4.64%	无重大变动
合同资产	329,489,911.28	1.69%	248,159,331.81	1.32%	0.37%	无重大变动

存货	4,151,007,786.99	21.26%	4,840,774,298.47	25.72%	-4.46%	无重大变动
长期股权投资	138,028,631.58	0.71%	126,636,293.24	0.67%	0.04%	无重大变动
固定资产	1,851,887,820.04	9.48%	1,695,717,896.88	9.01%	0.47%	无重大变动
在建工程	157,131,701.21	0.80%	135,286,338.68	0.72%	0.08%	无重大变动
使用权资产	8,342,209.64	0.04%	7,954,553.83	0.04%	0.00%	无重大变动
短期借款	711,253,070.23	3.64%	1,034,854,967.48	5.50%	-1.86%	无重大变动
合同负债	873,855,488.23	4.47%	572,711,165.79	3.04%	1.43%	无重大变动
长期借款	239,000,000.00	1.22%	570,250,000.00	3.03%	-1.81%	无重大变动
租赁负债	2,626,734.97	0.01%	4,194,960.36	0.02%	-0.01%	无重大变动

境外资产占比较高

√ 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 6.71 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 28,919.19 万元的油气开发收入	5.24%	否
其他情况说明	2021 年 12 月 31 日的油气资产公允价值使用公司内部评估储量和现金流量报告进行确定。在确定资产公允价值时，公司针对资产情况考虑了工业界近期的交易情况、油气价格因素和适当的折现率。公司主要油气资产项目的预期未来现金流使用了 10% 的折现率确定，根据评估结果，确定公司油气资产未发生年度减值。							

2、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)	232,701,770.39	-52,125.04			20,000,000.00	220,000,000.00		25,896,756.46
4.其他权益工具投资	6,544,430.91		-2,698,558.87					3,845,872.04
金融资产小计	239,246,201.30	-52,125.04	-2,698,558.87		20,000,000.00	220,000,000.00		29,742,628.50
应收款项融资	192,938,521.12						-122,732,375.66	70,206,145.46
其他非流动金融资产	10,000,000.00	2,761,617.64					-2,000,000.00	10,761,617.64
上述合计	442,184,722.42	2,709,492.60	-2,698,558.87		20,000,000.00	220,000,000.00	-124,732,375.66	110,710,391.60
金融负债	320,000.00	320,000.00						0.00

其他变动的内容

交易性金融资产的本期购买和出售系理财产品的购买和赎回；应收款项融资其他变动为本期净增加金额。

报告期内公司主要资产计量属性是否发生重大变化

□ 是 √ 否

3、截至报告期末的资产权利受限情况

项目	年末账面价值	受限原因
货币资金	517,501,585.96	银行承兑保证金、保函保证金等
银行承兑汇票（应收票据）	99,285,421.60	票据池业务质押融资
商业承兑汇票（应收票据）	32,390,625.24	票据池业务质押融资
固定资产	67,479,657.54	借款抵押
无形资产	18,570,261.39	借款抵押
合计	735,227,551.73	

七、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
138,028,631.58	126,636,293.24	9.00%

注：上述投资额为长期股权投资。

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	3,068,109.5	3,068,109.5	自有资金	0.00%			正在建设过程中	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	--	--	--	3,068,109.5	3,068,109.5	--	--	0.00	0.00	--	--	--

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	02178.HK	百勤油服	28,030,199.38	公允价值 计量	3,636,196.27	120,753.03	-24,472,811.08			120,753.03	3,678,141.33	交易性金融 资产	自有资金
境内外股票	POS.L	PLEXUS	77,555,749.43	公允价值 计量	6,544,430.91	-2,698,558.87	-73,709,877.39				3,845,872.04	其他权益工 具投资	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	1,225,698.22	40,703.74	-17,540,484.13			40,703.74	1,239,837.18	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	1,086,987.01	-86,480.27	-8,438,478.89			-86,480.27	978,777.95	交易性金融 资产	自有资金
期末持有的其他证券投资			0.00	--	0.00						0.00	--	--
合计			133,829,303.49	--	12,493,312.41	-2,623,582.37	-124,161,651.49	0.00	0.00	74,976.50	9,742,628.50	--	--
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										
证券投资审批股东会公告披露日期（如有）													

(2) 衍生品投资情况

√ 适用 □ 不适用

单位：万元

衍生品投 资操作方 名称	关联关系	是否关联 交易	衍生品投 资类型	衍生品投 资初始投 资金额	起始日期	终止日期	期初投资 金额	报告期内 购入金额	报告期内 售出金额	计提减值 准备金额 (如有)	期末投资 金额	期末投资 金额占公 司报告期 末净资产 比例	报告期 实际损 益金额

浙商银行烟台分行	非关联	否	卖出看涨期权	1,971.39	2020年02月26日	2021年02月26日	1,971.39	0	1,971.39		0	0.00%	9.6
浙商银行烟台分行	非关联	否	卖出看涨期权	4,599.91	2020年03月09日	2021年03月09日	4,599.91	0	4,599.91		0	0.00%	22.4
工商银行	非关联	否	外汇掉期	1,971.39	2021年02月09日	2021年02月18日		1,971.39	1,971.39		0	0.00%	0.29
浙商银行烟台分行	非关联	否	远期外汇交易	213.31	2021年01月08日	2021年03月05日		213.31	213.31		0	0.00%	-2.72
工商银行	非关联	否	外汇掉期	7,752.12	2021年04月30日	2021年05月06日		7,752.12	7,752.12		0	0.00%	0.7
浙商银行烟台分行	非关联	否	远期外汇交易	309.02	2021年07月14日	2021年07月19日		309.02	309.02		0	0.00%	1.7
工商银行	非关联	否	外汇掉期	6,375.7	2021年11月12日	2021年11月17日		6,375.7	6,375.7		0	0.00%	0.56
工商银行	非关联	否	外汇掉期	6,375.7	2021年11月10日	2021年11月24日		6,375.7	6,375.7		0	0.00%	1.54
合计				29,568.54	--	--	6,571.3	22,997.24	29,568.54		0	0.00%	34.07
衍生品投资资金来源				自有资金									
涉诉情况（如适用）				无									
衍生品投资审批董事会公告披露日期（如有）				2020年04月10日									
				2021年04月09日									
衍生品投资审批股东会公告披露日期（如有）				2020年05月09日									
				2021年05月08日									

<p>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>	<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支出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、回款预测风险: 公司采购部通常根据采购订单、出口销售业务部门根据客户订单和预计订单进行付款、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>
--	---

	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。
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》的规定进行确认计量，公允价值基本参照银行定价，企业每月均进行公允价值计量与确认。
报告期公司衍生品的会计政策及会计核算具体原则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。
独立董事对公司衍生品投资及风险控制情况的专项意见	经核实，公司开展外汇套期保值业务的目的是为了规避外汇市场的风险，防范汇率大幅波动对公司的不良影响。同时，公司建立了相应的内控制度、风险机制和监管机制，制定了合理的会计政策及会计核算具体原则。我们认为，公司开展外汇套期保值业务符合公司业务发展需求，且制定了相应的内部控制制度及风险管理机制；2021 年的额度与公司年度预算目标相匹配；董事会审议该事项程序合法合规，符合相关法律法规的规定，不存在损害公司股东的利益的情形。因此，我们同意公司开展外汇套期保值业务。

注：外币币种为美元和欧元。其中 3 月底以前认购的美元和欧元汇率分别以 3 月末重估汇率 6.5713 和 7.7028 折算；4-6 月认购的美元汇率以 6 月末重估汇率 6.4601 折算；7-12 月认购的美元和欧元汇率以 12 月末重估汇率 6.3757 和 7.2197 折算。

5、募集资金使用情况

适用 不适用

公司报告期无募集资金使用情况。

八、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

九、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，如固压设备、连续油管设备等	200,000.00	1,145,466.36	680,252.32	423,044.85	124,939.67	108,611.79
杰瑞能源服务有限公司	子公司	压裂服务、连续油管服务、油田开发等油田工程技术一体化服务	80,000.00	310,577.92	174,391.87	139,350.68	13,411.47	10,048.01
杰瑞石油天然气工程有限公司	子公司	工程项目、压缩机和天然气输送装置	100,000.00	218,009.07	126,599.38	150,563.45	27,361.39	30,492.73

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
新疆杰瑞石油装备技术有限公司	新设	无重大影响
天津渤海杰瑞石油装备有限公司	新设	无重大影响
优十科技（成都）有限责任公司	收购	无重大影响
山东瑞泉环保科技有限公司	新设	无重大影响
Charisma International Tech SARL	新设	无重大影响
DPM Powerpro LLC	新设	无重大影响
杰瑞新能源科技有限公司	新设	推动公司业务多元化发展，开拓在锂电

		子电池负极材料领域的发展空间,形成“油气产业”和“新能源产业”的双主业战略
杰瑞环境科技有限公司	新设	无重大影响
烟台鑫杰投资有限公司	新设	无重大影响
宁波锦杰企业管理合伙企业	新设	无重大影响
StarPro International Tech S.A.	新设	无重大影响
Jereh Energy Equipment and Technologies Corporation	分立	无重大影响
Gensystems Power Solutions LLC	新设	无重大影响
烟台市文丰机械配件制造有限公司	收购	无重大影响

主要控股参股公司情况说明

十、公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

十一、公司未来发展的展望

（一）行业格局和趋势

展望2022年,新冠病毒奥密克戎变异株在全球广泛传播,疫情短期内难以彻底结束,世界经济持续复苏,但不确定因素增多,俄罗斯与乌克兰冲突的地缘政治风险加剧油气行业震荡,原油处于供需紧平衡的状态,国际油气价格短期内仍将处于中高运行,各国低碳政策加速能源行业转型,国际油公司及油服公司对于油气勘探开发投入较2021年度有显著增长,根据Spears&Association的报告预测,2022年全球油田设备和服务市场规模为2302.83亿美元,较2021年增长14.19%。压裂设备市场规模为218亿美元,较2021年增长39.14%。油气行业回暖有利于公司油气业务拓展。

2022年是我国“十四五”规划的第二年,在国家能源安全战略的驱动下,我国将大力提升油气勘探开发力度,推动油气增储上产,不断提升油气资源供应的质量和安全保障能力。2022年1月29日,国家发展改革委、国家能源局发布《“十四五”现代能源体系规划》,其中规定,“加大国内油气勘探开发力度,坚持常非并举、海陆并重,积极扩大非常规资源勘探开发,加快页岩油、页岩气、煤层气开发力度。”2022年3月29日国家能源局发布《2022年能源工作指导意见》,其中规定,“2022年要增强能源供应保障能力。全国原油产量2亿吨左右,天然气产量2140亿立方米左右,以保障能源安全稳定供应为首要任务,着力增强国内能源生产保障能力,切实把能源饭碗牢牢地端在自己手里。持续提升油气勘探开发力度。落实“十四五”规划及油气勘探开发实施方案,压实年度勘探开发投资、工作量,巩固增储上产良好势头,坚决完成2022年原油产量重回2亿吨、天然气产量持续稳步上产的既定目标。积极做好四川盆地页岩气田稳产增产,推动页岩油尽快实现规模化效益开发。”

随着油气上产提速和油气资本开支的持续增长,油气装备及油田技术服务的总体需求将呈持续扩大态势,行业景气度有望进一步提升。

（二）2022年公司经营计划

2022年,公司将持续推进数字化转型,坚定实施“油气产业”和“新能源产业”双主业战略,推进文化传承落地,聚焦战略抓好执行,价值导向深耕客户,数字赋能提质增效。公司生产经营将重点采取如下措施:

1、推进战略落地

公司在二十多年的发展历程中，形成了油气装备制造及技术服务、维修改造及配件、环保服务等板块，同时公司进入新能源领域，在锂电池负极材料行业进行产能布局。2022年，公司将立足高端装备制造领域，加强研发创新，加强专利布局，全面推进落地IPD研发体系，以自动化、智能化、数字化赋能传统装备，保持产品的领先地位。全面推进数字化，实现经营管理转型，推进研发制造数字化智能化。坚持海外市场战略，聚焦重点国家；快速建设杰瑞美国能力和品牌，稳步建设石墨负极材料项目以及硅基负极材料项目，实施“油气产业”和“新能源产业”双主业战略。

2、强化人力资源管理

公司坚持“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程度越高，企业的核心竞争力就越强”，高度认同杰瑞文化并积极践行杰瑞文化的同心人是推动杰瑞持续发展的核心竞争力，2022年，公司搭建人力资源体系，建立人才选任用留机制。完成人资体系诊断、转型升级规划和实施路径设计，完成人资体系的新管控模式设计，完成岗级体系设计及建立职业发展路径图、关键序列任职资格体系设计方案。强化管理者胜任力管理，完成管理者胜任力模型搭建。设计和实施管理者管理机制、评价机制，明确“管理者的文化落地胜任力”要求并纳入胜任力模型。完成企业文化管理工具在新团队落地实施步骤和关键节点方案、输出激励管理工具的应用及辅导材料的开发。优化绩效结构和薪酬体系，结合公司数字化转型和HR咨询项目，完成杰瑞绩效管理体系诊断分析、拟定绩效管理优化方案及完成试点落地。完成组织奖金包和员工薪酬结构方案设计，发布杰瑞集团薪酬体系管理制度，打造以业绩结果为导向进行分配的牵引效果。

3、加速研发转型

2022年公司会重点进行研发转型与能力建设，完成中心研究院架构搭建，建立仿真团队、振动分析团队、技术实验与测试中心团队，建立核心部件的“仿真+实验”双轮驱动的正向研发能力及项目状态监测平台1.0的开发，建立关键部件和关键技术实验中心，初步具备核心部件和软硬件的实验能力。将持续在油田装备的自动化、电驱化和智能化三个方面创新深耕，推广实施电驱压裂3.0解决方案，实现智能化井场装备解决方案的成套应用；同时，不断优化提升核心部件的功性能，技术赋能装备，持续为客户创造更大价值。

4、聚焦客户，持续开展营销模式创新，提升一体化服务能力打造杰瑞服务品牌

公司将调整营销业务结构和区域布局，健全公司营销能力，强化营销驱动，强化市场调研、产品策略、品牌定位、产品宣传等能力，特别是协同公司新产品研发、销售推广，助力新产品导入和销售布局工作。推动商业模式和销售模式创新，引入数字化营销模式，加大对市场人员授权，加强公司营销能力建设，通过推进和完善CRM系统，优化从销售商机到订单跟进的全流程管理。

5、优化产业布局，打造油气行业与新能源行业并举发展的格局

公司积极响应国家关于碳中和的目标政策，优化产业布局，在装备制造领域提升新能源装备制造比重，大力推动油气装备向电能驱动、天然气燃料驱动等新能源装备的转变。在深耕和做大做强油气装备制造及油田技术服务行业的同时，着力建设锂电池石墨负极材料及硅基负极材料项目，实现新能源产业的研发、投产及市场开拓，为公司在传统能源行业与新能源行业并举发展、持续经营奠定坚实的基础。

（四）可能面对的风险因素

1、原油天然气价格波动加剧的风险

公司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直接关系到公司所在行业的发展状况。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。2020年1月初以来，受新冠疫情影响，全球原油和天然气需求大幅减少，国际油价短期内大幅下跌，国际天然气价格也持续创出新低，之后随着疫情局部形势好转，全球对油气资源需求增长以及俄乌冲突等地缘政治风险加剧，国际油价短期内升至近十年以来高位且在高位价格波动加剧。若国际原油天然气价格波动加剧，将影响油田服务行业的景气度。对此，公司密切关注行业发展情况，提升行业地位，增强抗风险能力，同时积极开拓锂电池负极材料等非油气领域业务，主动防范应对上述风险。

2、市场竞争加剧的风险

当前，国家对石油天然气勘探开发领域出台了新的政策取消石油天然气勘探开发限于合资、合作的限制，进一步放开民营企业市场准入，在石油、天然气等重点行业和领域，放开竞争性业务，进一步引入市场竞争机制。这些政策的实施，会有更多的市场主体进入原油天然气勘探开发领域，包括进入油气装备制造领域及油田技术服务领域，公司可能面临更大的市场竞争风险。对此，公司将加强技术创新，提高产品及服务质量，提高核心竞争力，提升行业地位，保障公司稳健发展。

3、低碳能源体系的发展对行业发展的风险

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。向低碳能源系统的转型可能会导致全球能源市场的根本性重塑，能源结构更加多样化，竞争水平提高，客户选择的作用更大。而这其中最明显的变化就是化石燃料在最终能源消费总量中的份额不断地被可再生能源替代。根据《BP世界能源展望(2022年)》预测，未来，化石燃料在最终能源消费总量中的比例将从2019年的65%左右下降到2050年的30%~50%。对此，公司大力开拓新能源领域业务，提升非油气行业收入占比，实现高质量可持续发展。

4、海外收入面临部分国家危机、汇率变动的风险

由于公司部分国际业务采用外币结算，人民币兑换美元及其他货币的价格变动有可能给公司的收益带来不利影响，存在汇兑损失和资本贬值风险。新兴经济体中部分财政严重依赖油气收入的国家面临因经济动荡、政治动荡的风险，严重影响油气的勘探开发投资，将造成公司开拓国际市场困难，存在个别合同不能依约履行的风险。对此，公司密切关注海外市场所在国家局势，关注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，保障公司稳健发展。

5、境外法律、政策风险

随着公司加速国际化，公司全球采购、海外收入比重将进一步提升，公司在境外销售、采购、技术服务、工程项目、投资、并购等涉外经营活动面临的境外法律风险、当地国家政策风险也随之增加。存在法律风险防范能力不足，应对不及时的风险。对此，公司将强化风险意识和底线思维，跟踪研究境外国家宏观经济法律政策，合规合法运营。

6、新冠病毒疫情风险

2020年初爆发新冠病毒疫情至今已有两年多时间，病毒多次变异并在全球广泛传播，我国及国外部分国家开始推动疫苗接种工作，但全球疫情形势仍然反复，当前奥密克戎变异株取代德尔塔在全球传播，公司部分业务区域处于新冠疫情较严重区域，由于全球疫情防控形势尚不明朗，疫情可能对公司2022年部分零部件采购、设备销售等产生影响，进而对公司全年整体业绩带来影响。对此，公司将密切跟踪和评估疫情，提前做好应对预案，积极处理与应对疫情带来的风险和挑战。

7、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，形成“油气产业”和“新能源产业”双主业战略。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，目前正处于项目前期建设阶段，公司尚未开始客户认证及形成产品投产销售，存在转型不达预期或者转型失败的风险。对此，公司将科学决策布局新业务，积极引进和培养新领域各类人才，防范和化解相应风险。

8、俄乌冲突对公司俄罗斯业务开展造成不确定的风险

公司在俄罗斯开展油田装备及配件销售、油田技术服务等业务，2022年2月，俄乌冲突升级，国际上部分国家对俄罗斯采取了制裁措施，制裁措施涉及能源、金融等多个领域。俄乌冲突目前局势尚不明朗，未来进展情况存在不确定性，若国际社会对俄罗斯制裁进一步升级，制裁领域进一步扩展或卢布大幅度贬值，将对公司俄罗斯子公司未来业务开展和经营业绩造成一定的不利影响。对此，公司将密切关注俄乌冲突动态，根据局势发展合理调整俄罗斯业务格局，防范和化解相应风险。

十二、报告期内接待调研、沟通、采访等活动

√ 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
2021年01月06日	公司总部	实地调研	机构	广发基金、红塔证券	公司基本情况介绍及投资者问答	巨潮资讯网《杰瑞股份：2021年1月6日投资者关系活动记录表》
2021年01月20日	公司总部	实地调研	机构	泰信基金管理有限公司、凯丰投资管理有限公司、长城证券股份有限公司	公司基本情况介绍及投资者问答	巨潮资讯网《杰瑞股份：2021年1月20日投资者关系活动记录表》
2021年02月19日	线上电话会议	电话沟通	机构	中信建投、南方基金、中国人寿养老保险、宏利资管香港、三井住友、群益投信、浦银安盛、中意资产、国华人寿、上海翀云投资、源乘投资、中信证券、凯石基金、工银安盛、挚信资本、华泰柏瑞、TCL、财通证券、友邦保险、诺安基金、惠升基金、兴证全球基金、天弘基金、中金资管、中海基金、中银基金、中信银行、中国人寿资产、上海世诚投资、银河证券、青骊投资管理、通用技术投资、上海名禹资管、平安大华基金、建信保险资管、幻方量化、竣弘投资、鹏华基金、广银理财、华安基金、中控技术、长信基金、广发基金、则石投资、安信证券、南方天辰（北京）、北京鸿道投资、中国人保资产、博道基金、上海申九资管、国投瑞银基金、国泰基金、长信基金、金鹰基金、华商基金、泓澄投资、太平资产管理、中信保诚资管、进化论资管、幸福人保、宁波神通能源、西部利得基金、银华基金、钢泉资产	公司基本情况介绍及投资者问答	巨潮资讯网《杰瑞股份：2021年2月19日-2月20日投资者关系活动记录表》
2021年02月20日	线上电话会议	电话沟通	机构	红塔证券、长城基金	公司基本情况介绍及投资者问答	巨潮资讯网《杰瑞股份：2021年2月19日-2月20日投资者关系活动记录表》

2021年02月22日	线上电话会议	电话沟通	机构	长江证券、富国基金、南方基金、嘉实基金、摩根士丹利华鑫、国海富兰克林基金、诺安基金、华夏未来、国寿养老、善渊投资、宁波银行、平安基金、名禹资产、天弘基金、永安期货资管、前海太行、仁桥资产、国融证券、源乘投资、百创资本、广发资管、国投瑞银、睿郡兴聚、银河自营、幻方量化、广发基金、凯石基金、九泰基金、兴银基金、世诚投资、兴银基金、弘尚资产、鹏华基金、华泰柏瑞、塔基投资、中银理财、海通自营、中意资产、友邦、国都证券、华融证券、国海资管、德邦资管、太平资产、厚方投资、中信保诚基金、誉辉资本、国信证券、泰信基金、中信建投资管、睿扬投资、浦发银行、国寿资管、宝盈基金、长盛基金、长江自营、青骊投资、丰岭资本、山石基金、巴沃资产、成泉资本、顺时国际、工银瑞信、玖鹏资产、盈丰资产、三峡资本、广汇缘、玄卜投资、必升投资、辰阳投资、建信信托、人保基金、相聚资本、兴银理财、国泰元鑫资产、金友创智资产、首创证券、上海自营、从容投资、泓澄投资、兴业基金、敦和资产、晨燕资产、招商自营、粤开证券、中天证券、观富资产、亘曦资产、固禾资产、鹏扬基金、中加基金、百济、鼎萨投资、创金合信、金鹰基金、天安人寿、国新投资、易鑫安、英大保险资管、华泰资产、融通基金、西部利得基金、中银基金、广发银行、万家基金、保银投资	公司基本情况介绍及投资者问答	巨潮资讯网《杰瑞股份：2021年2月22日-2月23日投资者关系活动记录表》
2021年02月23日	线上电话会议	电话沟通	机构	中银国际、前海联合、华富基金、上海世诚投资、交银施罗德基金、仁桥资产、国寿资产、兴全基金、天弘基金、民生加银基金、银华基金、招商基金、未来资产、深圳望正资产、中银资管、东海基金、中海基金、南方基金、兴业证券、国泰基金、路博迈投资、富国基金、Green Court Capital	公司基本情况介绍及投资者问答	巨潮资讯网《杰瑞股份：2021年2月22日-2月23日投资者关系活动记录表》
2021年02月24日	公司总部	实地调研	机构	立心资产、华能贵诚信托、广发证券	公司基本情况介绍及投资者问答	巨潮资讯网《杰瑞股份：2021年2月24日投资者关系活动记录表》

2021年04月14日	全景 路演天下	其他	其他	参加 2020 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：2021年4月14日投资者关系活动记录表》
2021年05月11日	线上电话会议	电话沟通	机构	Credit Suisse、Lion Global、Nippon Life Global、Universities Superannuation Scheme、Vontobel Asia Pacific、Vontobel Asset Management、Allianz Global、FountainCap Research Institution、Genesis Investment Management、Goldman Sachs(Asia) 、Mighty Divine(HK)	公司基本情况介绍及投资者问答	巨潮资讯网《杰瑞股份：2021年5月11日-2021年5月12日投资者关系活动记录表》
2021年05月11日	公司总部	实地调研	机构	富国基金、嘉实基金、招商基金 、辰翔投资、景领投资 、兴业证券、国泰君安证券	公司基本情况介绍及投资者问答	巨潮资讯网《杰瑞股份：2021年5月11日-2021年5月12日投资者关系活动记录表》
2021年05月12日	线上电话会议	电话沟通	机构	Lazard Asset Management	公司基本情况介绍及投资者问答	巨潮资讯网《杰瑞股份：2021年5月11日-2021年5月12日投资者关系活动记录表》
2021年05月12日	公司总部	实地调研	机构	万家基金	公司基本情况介绍及投资者问答	巨潮资讯网《杰瑞股份：2021年5月11日-2021年5月12日投资者关系活动记录表》
2021年05月18日	公司总部	实地调研	机构	富安达基金、湘财基金、长江证券	公司基本情况介绍及投资者问答	巨潮资讯网《杰瑞股份：2021年5月18日投资者关系活动记录表》
2021年06月08日	公司总部	实地调研	机构	财通基金、中泰证券	公司基本情况介绍及投资者问答	巨潮资讯网《杰瑞股份：2021年6月8日投资者关系活动记录表》
2021年06月23日	公司总部	实地调研	机构	海富通基金、长安基金、国泰基金、海通证券、华夏久盈资产、大家资管、中信建投	公司基本情况介绍及投资者问答	巨潮资讯网《杰瑞股份：2021年6月23日投资者关系活动记录表》

2021年06月25日	公司总部	实地调研	机构	明润投资有限公司、中国银河证券股份有限公司、忠进（杭州）企业管理咨询有限责任公司	公司基本情况介绍及投资者问答	巨潮资讯网《杰瑞股份：2021年6月25日投资者关系活动记录表》
2021年07月09日	公司总部	实地调研	机构	中国联合实业投资有限公司、东方证券股份有限公司	公司基本情况介绍及投资者问答	巨潮资讯网《杰瑞股份：2021年7月9日投资者关系活动记录表》
2021年08月27日	线上电话会议	电话沟通	机构	光大证券、国泰基金、富兰克林华美投信、三井住友、中信证券、银河证券、人保资产、中英人寿、华能贵诚信托、广发银行、兴业证券、博道基金、源乘投资、韶夏资本、域秀资产、浙商基金、仁桥资产、悟空投资、永赢基金、中信资管、开域资本、华泰柏瑞基金、淡水泉投资、瀚朴投资、中金资管、从容投资、Manulife、南方基金、大成国际、蔷薇春晓融资租赁有限公司、星石投资、中加基金、通和投资、华商基金、平安资产、瑞万通博资产管理、上银基金、浙江元葵资产、泰信基金、弘毅远方基金、源乘投资、华融证券、诺安基金、前海互兴资产、明世伙伴、银河证券、华泰柏瑞基金、玄卜投资、Goldman Sachs (Asia)、泰旸资产、广发证券、泓德基金、元昊投资、睿郡资产、山石基金、银河证券、福建豪山资管、中泰证券、云门投资、拓璞基金、立格资本、野村资管、广东达盛房地产有限公司、寻常投资、中英人寿、国泰基金、景林资产、中金资管、盛曦投资、大家资产、CITI、Nan Shan Life、Nomura、AIA Investment、Millennium、Lion Global、Clough Capital、Taikang Asset、Fullerton、Pingan Asset、SMD AM、Eastspring	公司基本情况介绍及投资者问答	巨潮资讯网《杰瑞股份：2021年8月27日-8月28日投资者关系管理档案》
2021年08月28日	线上电话会议	电话沟通	机构	兴业证券、中英人寿保险、银河证券、泰康资管、长江养老保险、上海名禹资产管理、睿郡资产管理、德邦基金、交银人寿保险、九泰基金、国泰基金、长江证券、兴证国际、兴银理财、农银理财、工银瑞信基金、弘毅远方基金、碧云资本、华宝基金、上海银行、中银国际、前海开源基金、西部利得基金、长城财富保险资产管理、杭州兆石投资、长盛基金、中信证券、兴华基金、华泰柏瑞基金、阳光资产管理、北京泽铭投资、兴银基金、明世伙伴基金、杭州亘曦资产管理、招商证券、人寿养	公司基本情况介绍及投资者问答	巨潮资讯网《杰瑞股份：2021年8月27日-8月28日投资者关系管理档案》

				老保险、平安养老保险、富国基金、宝盈基金、泰信基金、华泰保险资产管理、FountainCap、仁桥资产、青鼎资产、凯读投资		
2021 年 08 月 30 日	线上电话会议	电话沟通	机构	辰翔投资、诺德基金、平安基金、九泰基金、汇丰晋信、永赢基金、建信基金、盛盈资本、银河基金、德邦自营、德邦证券、Daiwa、MANULIFE ASSET MANAGEMENT、Matthews International Capital Management、RAYS CAPITAL PARTNERS、Sumitomo Mitsui DS Asset Management、Sumitomo Mitsui Trust Asset Management(Ex SMTB)、Taikang Asset Management、东方证券、兴银基金、中金、青骊投资、诺安基金、浙江韶夏投资、国海富兰克林基金、浙商基金、国泰基金	公司基本情况介绍及投资者问答	巨潮资讯网《杰瑞股份：2021 年 8 月 30 日投资者关系管理档案》

第四节 公司治理

一、公司治理的基本状况

公司根据《公司法》及其他有关法律、行政法规和规范性文件的要求，设有健全的股东大会、董事会和监事会等内部治理结构。董事会同时下设战略、审计、提名、薪酬与考核四个专门委员会。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》、《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》和中国证监会及深圳证券交易所颁布的其他相关法律法规的要求，制定《公司章程》及其他内部控制规章制度，完善公司内部法人治理结构，健全内部管理制度，规范公司行为。截至报告期末，公司治理的实际状况与相关文件要求不存在差异。

公司治理的实际状况与法律、行政法规和中国证监会发布的关于上市公司治理的规定是否存在重大差异

是 否

公司治理的实际状况与法律、行政法规和中国证监会发布的关于上市公司治理的规定不存在重大差异。

二、公司相对于控股股东、实际控制人在保证公司资产、人员、财务、机构、业务等方面的独立情况

报告期内，公司严格按照《公司法》和《公司章程》等法律法规的要求规范运作，建立健全法人治理结构。公司与控股股东、实际控制人及其控制的其他企业在业务、人员、资产、机构、财务等方面完全分开，具有独立完整的业务及自主经营能力。具体情况如下：

（一）资产完整。公司拥有完整的与生产经营相关的生产系统、辅助生产系统和配套设施；对与生产经营相关的厂房、土地、设备、商标、专利及非专利技术等资产均合法拥有所有权或使用权。本公司与股东之间的资产产权界定清晰，生产经营场所独立，不存在依靠股东的生产经营场所进行生产经营的情况。目前本公司不存在以资产为股东提供担保的情况。

（二）人员独立。公司董事、监事、高级管理人员均依合法程序选举或聘任，不存在大股东超越公司董事会和股东大会作出人事任免决定的情况。公司总裁、副总裁、财务负责人、董事会秘书等高级管理人员和核心技术人员均专职在公司工作并领取报酬，均不存在担任股东单位及其下属企业行政职务的情况，也不存在担任与公司业务相同或相近的其他企业的行政职务的情况。公司已建立了独立的人事档案、人事聘用和任免制度以及独立的工资管理制度，并与全体员工签订了劳动合同，由公司人力资源部独立负责员工的聘任、考核和奖惩；公司在有关员工的社会保障、工资薪酬等方面均与股东单位分账独立。

（三）财务独立。公司已按照相关法律、法规的要求建立了一套独立、完整、规范的财务会计核算体系和财务管理制度，并建立了相应的内部控制制度，并独立作出财务决策。公司设立了独立的财务部门，配备了专职财务人员且不在关联单位兼职；公司在银行单独开立账户，拥有独立的银行账号；公司作为独立的纳税人，依法独立纳税。独立对外签订合同。

（四）机构独立。公司设有股东大会、董事会、监事会以及公司各级管理部门等机构，独立行使经营管理职权。公司建立了较为完善的组织结构，拥有完整的采购、生产和销售及配套部门，各部门已构成了一个有机整体。本公司的生产经营和办公机构与控股股东及其控制的企业完全分开，无混合经营，合署办公的情形。控股股东及其职能部门与公司及其职能部门之间不存在上下级关系，不存在干预公司生产经营活动情况。

（五）业务独立。公司系集团业务整体上市，业务是独立的，不存在因部分改制、行业特性、国家政策或收购兼并而产生同业竞争和关联交易问题。公司的主要业务为油气装备制造及技术服务、维修改造及贸易配件、环保服务等，公司具有完整的业务体系和直接面向市场独立经营的能力，具体情况如下：1、公司产品与技术的研发、设计具有独立性。报告期内，公司依靠自身的技术力量，独立进行产品与技术的研发、设计，不存在依赖实际控制人、控股股东及其控制的其他企业进行产品与技术研发、设计的情况。2、公司物资采购具有独立性。报告期内，公司拥有完整的、独立的物资采购系统，不存在依赖实际控制人、控股股东及其控制的其他企业进行物资采购的情况。3、公司产品生产具有独立性。报告期内，公司拥有

完整的、独立的生产系统、辅助生产系统和配套设施，不存在依赖实际控制人、控股股东及其控制的其他企业进行产品生产的情况。4、公司产品销售具有独立性。报告期内，公司拥有完整的、独立的产品销售网络，不存在依赖实际控制人、控股股东及其控制的其他企业进行产品销售的情况。

三、同业竞争情况

适用 不适用

四、报告期内召开的年度股东大会和临时股东大会的有关情况

1、本报告期股东大会情况

会议届次	会议类型	投资者参与比例	召开日期	披露日期	会议决议
2020 年度股东大会	年度股东大会	57.58%	2021 年 05 月 07 日	2021 年 05 月 08 日	巨潮资讯网：2021-024 《烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司 2020 年度股东大会决议公告》
2021 年第一次临时股东大会	临时股东大会	63.24%	2021 年 05 月 14 日	2021 年 05 月 15 日	巨潮资讯网：2021-025 《烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司 2021 年第一次临时股东大会决议公告》
2021 年第二次临时股东大会	临时股东大会	64.52%	2021 年 06 月 11 日	2021 年 06 月 15 日	巨潮资讯网：2021-036 《烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司 2021 年第二次临时股东大会决议公告》

2、表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

适用 不适用

五、董事、监事和高级管理人员情况

1、基本情况

姓名	职务	任职状态	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	期初持股数 (股)	本期增持 股份数量 (股)	本期减持 股份数量 (股)	其他增减 变动(股)	期末持股数 (股)	股份增减变动的原因
孙伟杰	董事	现任	男	59	2007年11月22日	2023年01月21日	196,100,199		897,466		195,202,733	实施“奋斗者6号”员工持股计划、“事业合伙人1期”员工持股计划
王坤晓	董事长	现任	男	53	2007年11月22日	2023年01月21日	134,381,061		614,053		133,767,008	实施“奋斗者6号”员工持股计划、“事业合伙人1期”员工持股计划
刘贞峰	董事	现任	男	61	2020年01月22日	2023年01月21日	110,574,026		586,481		109,987,545	实施“奋斗者6号”员工持股计划、“事业合伙人1期”员工持股计划
王继丽	副董事长	现任	女	56	2007年11月22日	2023年01月21日	2,894,517				2,894,517	
刘东	董事	现任	男	52	2007年11月22日	2023年01月21日	6,760,400				6,760,400	
张志刚	董事、副总裁、董事会秘书	现任	男	49	2018年11月29日	2023年01月21日	0				0	
王燕涛	独立董事	现任	男	47	2020年01月22日	2023年01月21日	0				0	
王欣兰	独立董事	现任	女	51	2020年01月22日	2023年01月21日	0				0	

张晓晓	独立董事	现任	女	42	2020年01月22日	2023年01月21日	0				0	
吴艳	监事会主席	现任	女	38	2018年07月24日	2023年01月21日	0				0	
董婷婷	监事	现任	女	42	2019年05月09日	2023年01月21日	13,500				13,500	
于晓	监事	现任	男	35	2020年01月22日	2023年01月21日	0				0	
李志勇	总裁	现任	男	45	2020年02月14日	2023年01月21日	542,649				542,649	
李伟斌	副总裁	现任	男	44	2020年02月14日	2023年01月21日	0				0	
李雪峰	财务总监	现任	男	45	2020年02月14日	2023年01月21日	154,331				154,331	
王锋	副总裁	现任	男	38	2020年02月14日	2023年01月21日	0				0	
谢猛	副总裁	现任	男	36	2020年02月14日	2023年01月21日	0				0	
曲林	副总裁	现任	男	37	2022年02月15日	2023年01月21日	0				0	
合计	--	--	--	--	--	--	451,420,683	0	2,098,000	0	449,322,683	--

报告期是否存在任期内董事、监事离任和高级管理人员解聘的情况

是 否

公司董事、监事、高级管理人员变动情况

适用 不适用

2、任职情况

公司现任董事、监事、高级管理人员专业背景、主要工作经历以及目前在公司的主要职责

（一）董事会成员

1、孙伟杰

男，1963年7月出生，中国国籍，无境外居留权，研究生学历。中共党员，全国劳动模范，第十三届山东省人大代表，第十七届烟台市人大常委。历任烟台黄金技校团委书记、学生科长、教务科长，烟台黄金实业公司经理，烟台黄金经济发展公司总经理，烟台金日欧美亚工程配套有限公司执行董事、总经理，公司执行董事、公司董事长、法定代表人。现任公司董事。

2、王坤晓

男，1969年6月出生，中国国籍，无境外居留权。香港科技大学高层管理人员工商管理硕士学位。历任烟台黄金技校教师，烟台黄金经济发展公司副总经理，烟台金日欧美亚工程配套有限公司副总经理，公司副董事长。现任公司董事长。

3、刘贞峰

男，1961年8月出生，中国国籍，无境外居留权。毕业于北京科技大学计算机专业，大专学历。自1999年12月起历任公司副总经理、董事、功勋顾问，现任公司董事。

4、王继丽

女，1966年9月出生，中国国籍，无境外居留权。研究生学历。历任山东龙矿集团洼里煤矿机电科技术员、机修厂工程师，公司副总经理、总经理、董事、总裁。现任公司副董事长。

5、刘东

男，1970年1月出生，中国国籍，无境外居留权。毕业于重庆大学工程机械专业，大学本科学历、工学学士。历任烟台港务局港务工程公司工程师，公司副总经理、董事、副总裁。现任公司董事。

6、张志刚

男，1973年4月出生，中国国籍，无境外居留权，山东大学法学学士，持有律师资格证书、董事会秘书资格证书。历任公司证券法务部总监、证券事务代表、CEO助理，山东鑫士铭律师事务所律师，公司副总裁、董事会秘书。现任公司董事、副总裁、董事会秘书。

7、王燕涛

男，1975年10月出生，中国国籍，无境外居留权。毕业于山东大学机械制造及其自动化专业，博士研究生学历，工学博士学位。历任烟台大学机电汽车工程学院讲师、副教授、教授，山东大学博士后研究，美国加州州立理工大学访问学者。现任烟台大学机电汽车工程学院教授、硕士生导师，公司独立董事。

8、王欣兰

女，1971年7月出生，中国国籍，无境外居留权，中共党员。毕业于辽宁大学技术经济及管理专业，管理学博士学位，会计学专业教授、硕士研究生导师。历任佳木斯大学经济管理学院教研室主任、会计系副主任、会计系主任、副院长职务。现任山东工商学院会计学院教授，中宠股份独立董事，公司独立董事。

9、张晓晓

女，1980年2月出生，中国国籍，无境外居留权。毕业于山东大学法律理论专业，获法学硕士学位；山东大学（威海）法学院法律方法论专业在读博士研究生。2001年7月至今任职山东工商学院法学院教师，历任助教、讲师、副教授。现任山东工商学院法学院副教授，中宠股份独立董事，公司独立董事。

（二）监事会成员

1、吴艳

女，1984年3月出生，中国国籍，无境外居留权。毕业于山东工商学院会计专业，本科学历。历任公司财务部资金管理中心主任，资金管理融资部副总监、资金部总监，现任公司行政部总监、监事会主席。

2、董婷婷

女，1980年4月出生，中国国籍，无境外居留权。本科学历。历任公司财务部会计、资金管理与融资部主任，现任公司

人力资源部薪酬经理、公司监事。

3、于晓

男，1987年11月出生，中国国籍，无境外居留权。研究生学历，中级工程师职称。历任山东航天电子技术研究所结构设计工程师，烟台杰瑞石油装备技术有限公司产品平台研究室机械工程师，现任烟台杰瑞石油装备技术有限公司平台与研发管理中心副经理职务、公司监事。

(三) 高级管理人员

1、李志勇

男，1977年12月出生，中国国籍，无境外居留权。研究生学历。历任烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司油田事业部销售经理，区域经理，副总经理，公司董事、副总裁。现任公司总裁。

2、李伟斌

男，1978年3月出生，中国国籍，无境外居留权，研究生学历。历任中国石化集团上海工程公司设备工程师、项目经理，康泰斯上海化学工程有限公司副总裁，杰瑞石油天然气工程有限公司副总经理、国际营销集团总裁。现任公司副总裁。

3、李雪峰

男，1977年8月出生，中国国籍，无境外居留权。香港大学整合实效管理（IPM）研究生学历。高级会计师、注册会计师（非执业）、注册税务师。2006年8月至今历任烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司会计、主任、财务总监助理、财务部总监，公司董事、财务总监。现任公司财务总监。

4、张志刚

男，1973年4月出生，中国国籍，无境外居留权，山东大学法学学士，持有律师资格证书、董事会秘书资格证书。历任公司证券法务部总监、证券事务代表、CEO助理，山东鑫士铭律师事务所律师，公司副总裁、董事会秘书。现任公司董事、副总裁、董事会秘书。

5、王锋

男，1984年5月出生，中国国籍，无境外居留权，研究生学历。历任烟台杰瑞石油装备技术有限公司研究室主任、研发部副经理、副总工程师，国际营销集团欧非大区总裁，现任公司副总裁。

6、谢猛

男，1986年4月出生，中国国籍，无境外居留权，本科学历。历任上海科泰电源股份有限公司埃及分公司售后服务工程师、区域经理、大区域经理、副总经理，烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司埃及国家销售代表、副总监、副总经理，东非片区副总经理，现任公司副总裁。

7、曲林

男，1985年12月出生，中国国籍，无境外居留权。专科学历，注册质量工程师。历任海尔集团电热事业部质量部长，烟台杰瑞石油装备技术有限公司质量工程师、质保部经理、QHSE部副总监，公司人力资源部副总监、油气工程业务板块负责人，杰瑞（天津）石油工程技术有限公司董事长，现任公司副总裁。

在股东单位任职情况

适用 不适用

在其他单位任职情况

适用 不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	在其他单位是否领取报酬津贴
孙伟杰	德州联合石油科技股份有限公司	董事			否
孙伟杰	烟台派尼尔科技有限责任公司	执行董事兼总经理			否
孙伟杰	山东捷瑞数字科技股份有限公司	董事长			否

孙伟杰	烟台捷瑞创投商业管理有限公司	执行董事兼总经理			否
孙伟杰	烟台金橙投资中心（有限合伙）	执行事务合伙人			否
王坤晓	烟台杰瑞石油装备技术有限公司	董事长兼总经理			否
王坤晓	瑞盛能源服务有限公司（TRISUN Energy Services LLC.）	董事			否
王坤晓	迈克逊能源有限责任公司	董事			否
王坤晓	海泰科能源公司（HITIC ENERGY LTD.）	董事			否
王坤晓	Charisma International Tech SARL	董事			否
王坤晓	烟台鑫杰投资有限公司	执行董事兼经理			否
王坤晓	StarPro International Tech S.A.	董事			否
王坤晓	山东捷瑞数字科技股份有限公司	董事			否
王坤晓	烟台银橙投资有限公司	监事			否
王坤晓	烟台杰瑞投资有限责任公司	监事			否
刘贞峰	烟台银橙投资有限公司	执行董事兼总经理			否
刘贞峰	烟台杰瑞投资有限责任公司	执行董事			否
刘贞峰	莱州市恒杰置业有限公司	监事			否
刘东	美国杰瑞国际有限公司	董事			否
刘东	萨恩资产管理有限责任公司	董事			否
刘东	美国杰森油气设备有限公司	董事			否
王继丽	烟台德美动力有限公司	董事			否
王继丽	杰瑞能源服务印尼有限公司	董事			否
王燕涛	烟台大学机电汽车工程学院	教授、硕士生导师			是
王燕涛	山东瀛华数聚智能科技有限公司	监事			否
王欣兰	山东工商学院会计学院	教授、硕士生导师			是
王欣兰	衣拉拉集团股份有限公司	独立董事			是
王欣兰	烟台中宠食品股份有限公司	独立董事			是
张晓晓	山东工商学院法学院	副教授			是
张晓晓	烟台中宠食品股份有限公司	独立董事			是
吴艳	德州联合石油科技股份有限公司	监事			否
吴艳	杰瑞（天津）融资租赁有限公司	监事			否
李志勇	凯泰恒晟有限公司	董事			否
李志勇	杰瑞（天津）融资租赁有限公司	董事			否
李伟斌	杰瑞石油天然气工程有限公司	监事			否

李雪峰	杰瑞（天津）融资租赁有限公司	董事长			否
李雪峰	杰瑞国际（香港）有限公司	董事			否
李雪峰	杰瑞投资（香港）有限公司	董事			否
李雪峰	莫里逊控股有限公司	董事			否
李雪峰	光明石油装备有限公司	董事			否
李雪峰	杰瑞环保科技有限公司	监事			否
李雪峰	蓬莱市瑞建环境工程有限公司	董事			否
李雪峰	乌兰察布杰瑞新能源科技有限公司	监事			否
李雪峰	烟台富耐克换热器有限公司	董事长			否
王锋	杰瑞分布能源有限公司	监事			否
曲林	德州联合石油科技股份有限公司	董事			否

公司现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员近三年证券监管机构处罚的情况

适用 不适用

3、董事、监事、高级管理人员报酬情况

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序、确定依据、实际支付情况

2021年5月7日公司2020年度股东大会审议通过了《关于2021年度董事薪酬的议案》和《关于2021年度监事薪酬的议案》，会议确定2021年度公司董事、监事的薪酬；2021年4月7日公司第五届董事会第十一次会议审议通过了《关于2021年度董事、高管薪酬的议案》，会议确定了2021年度公司高级管理人员的薪酬。

公司制定并发布了《杰瑞薪酬管理制度》，明确了薪酬管理委员会、董事长、人力资源部、财务部等相关部门的职责，建立了以岗位为基础，以绩效为导向的薪酬管理体系，形成责权利相统一、报酬和贡献及风险相对称的激励和约束机制，确定了以绩效为导向、聚集关键、可持续发展、竞争与公平性四项原则。公司依据高级管理人员的岗位、职责、工作范围，参照市场对标，确定了岗位的薪酬水平，由董事会决定高级管理人员的固定薪酬和目标浮动薪酬，固定薪酬按月发放，体现岗位价值，主要取决于岗位性质和工作内容，目标浮动薪酬由董事会根据公司的年度经营业绩及绩效达成情况按年度进行发放，直接与绩效结果挂钩。

公司报告期内董事、监事和高级管理人员报酬情况

单位：万元

姓名	职务	性别	年龄	任职状态	从公司获得的税前报酬总额	是否在公司关联方获取报酬
孙伟杰	董事	男	59	现任	6.29	否
王坤晓	董事长	男	53	现任	7.56	否
刘贞峰	董事	男	61	现任	0	否
王继丽	副董事长	女	56	现任	114	否
刘东	董事	男	52	现任	54	否
张志刚	董事、副总裁、董事会秘书	男	49	现任	74.48	否
王燕涛	独立董事	男	47	现任	6	否

王欣兰	独立董事	女	51	现任	6	否
张晓晓	独立董事	女	42	现任	6	否
吴艳	监事会主席	女	38	现任	26.15	否
董婷婷	监事	女	42	现任	20.1	否
于晓	监事	男	35	现任	21.24	否
李志勇	总裁	男	45	现任	110.94	否
李伟斌	副总裁	男	44	现任	91.2	否
李雪峰	财务总监	男	45	现任	62.45	否
王锋	副总裁	男	38	现任	76	否
谢猛	副总裁	男	36	现任	68.9	否
合计	--	--	--	--	751.31	--

六、报告期内董事履行职责的情况

1、本报告期董事会情况

会议届次	召开日期	披露日期	会议决议
第五届董事会第十次会议	2021年02月04日	2021年02月05日	巨潮资讯网：2021-002《烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司第五届董事会第十次会议决议公告》
第五届董事会第十一次会议	2021年04月07日	2021年04月09日	巨潮资讯网：2021-007《烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司第五届董事会第十一次会议决议公告》
第五届董事会第十二次会议	2021年04月27日	2021年04月28日	巨潮资讯网：2021-017《烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司第五届董事会第十二次会议决议公告》
第五届董事会第十三次会议	2021年05月25日	2021年05月26日	巨潮资讯网：2021-026《烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司第五届董事会第十三次会议决议公告》
第五届董事会第十四次会议	2021年08月16日	2021年08月17日	巨潮资讯网：2021-045《烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司第五届董事会第十四次会议决议公告》
第五届董事会第十五次会议	2021年08月26日	2021年08月27日	巨潮资讯网：2021-049《烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司第五届董事会第十五次会议决议公告》
第五届董事会第十六次会议	2021年09月28日	2021年09月29日	巨潮资讯网：2021-057《烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司第五届董事会第十

			六次会议决议公告》
第五届董事会第十七次会议	2021 年 10 月 26 日	2021 年 10 月 27 日	巨潮资讯网：2021-060《烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司第五届董事会第十七次会议决议公告》

2、董事出席董事会及股东大会的情况

董事出席董事会及股东大会的情况							
董事姓名	本报告期应参加董事会次数	现场出席董事会次数	以通讯方式参加董事会次数	委托出席董事会次数	缺席董事会次数	是否连续两次未亲自参加董事会会议	出席股东大会次数
孙伟杰	8	4	4	0	0	否	3
王坤晓	8	7	1	0	0	否	3
刘贞峰	8	8	0	0	0	否	3
王继丽	8	8	0	0	0	否	3
刘东	8	0	8	0	0	否	3
张志刚	8	8	0	0	0	否	3
王燕涛	8	8	0	0	0	否	3
王欣兰	8	8	0	0	0	否	3
张晓晓	8	8	0	0	0	否	3

连续两次未亲自出席董事会的说明

不适用

3、董事对公司有关事项提出异议的情况

董事对公司有关事项是否提出异议

是 否

报告期内董事对公司有关事项未提出异议。

4、董事履行职责的其他说明

董事对公司有关建议是否被采纳

是 否

董事对公司有关建议被采纳或未被采纳的说明

报告期内，公司全体董事严格按照《公司法》《证券法》《深圳证券交易所上市规则》《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第1号——主板上市公司规范运作》等相关法律法规，以及《公司章程》《董事会议事规则》等制度要求，勤勉尽责，积极出席董事会、列席股东大会，对提交董事会的全部议案作出科学审慎决策。定期了解和听取公司经营情况的汇报，对公司的重大决策提供了专业性意见，提高了公司决策的科学性，为完善公司监督机制，维护公司和全体股东的合法权益发挥了应有的作用。

七、董事会下设专门委员会在报告期内的情况

委员会名称	成员情况	召开会议次数	召开日期	会议内容	提出的重要意见和建议	其他履行职责的情况	异议事项具体情况(如有)
战略委员会	孙伟杰、王燕涛、张晓晓	1	2021年02月26日	公司2021年度发展战略事项	战略委员会对公司长期发展战略进行研究并提出建议	对公司对外投资、非公开发行股票、员工持股计划等方面提供建议。	
提名委员会	张晓晓、孙伟杰、王欣兰	0				提名委员会严格履行相关职责，根据公司发展的需要，确定董事、经理人员的选择标准，广泛搜寻合格的董事和经理人员的后备人选，保证了公司未来运营的人才需求。	
审计委员会	王欣兰、张晓晓、张志刚	5	2021年01月15日	2020年度第四季度内部审计工作会议	审议内部审计部门提交的工作计划和报告	审计委员会每季度向董事会报告工作情况，包括内部审计工作进度、质量以及发现的重大问题；审阅公司2020年度《内部审计报告》；参与公司2020年度审计工作，包括与会计师商定审计计划、现场审计沟通、督促按时提交审计报告等；审议公司2021年度第一季度报告、半年度报告、第三季度报告。	
			2021年04月07日	审议公司2020年年度报告等事项	1、公司2020年度财务报表编制符合《企业会计准则》的要求，各项支出合理，收入、费用和利润的确认真实、准确，计提符合法律、法规和有关制度规定，真实、准确、完整地反映了公司2020年度的财务状况、经营成果和现金流量情况；2、对年审审计报告发表肯定意见；3、鉴于中喜会计师事务所(特殊普通合伙)很好的完成了公司2020年度审计工作，为保持公司审计工作的连续性，董事会审计委员会建		

					议继续聘任中喜会计师事务所（特殊普通合伙）为公司 2021 年度财务审计机构，并提交董事会审议。	
			2021 年 04 月 15 日	2021 年度第一季度内部审计工作会议	审议内部审计部门提交的工作计划和报告	
			2021 年 07 月 16 日	2021 年度第二季度内部审计工作会议	审议内部审计部门提交的工作计划和报告	
			2021 年 10 月 15 日	2021 年度第三季度内部审计工作会议	审议内部审计部门提交的工作计划和报告	
薪酬与考核委员会	王燕涛、王欣兰、孙伟杰	1	2021 年 04 月 06 日	1、审核 2020 年度公司董监高薪酬情况 2、提议 2021 年度公司董事、高管薪酬计划	1、公司董监高薪酬严格按照会议决议执行；公司所披露的薪酬真实、准确，与年度考核结果一致。2、提议 2021 年度公司董事、高管薪酬计划，并提请董事会审议。	

八、监事会工作情况

监事会在报告期内的监督活动中发现公司是否存在风险

是 否

监事会对报告期内的监督事项无异议。

九、公司员工情况

1、员工数量、专业构成及教育程度

报告期末母公司在职员工的数量（人）	353
报告期末主要子公司在职员工的数量（人）	5,036
报告期末在职员工的数量合计（人）	5,389
当期领取薪酬员工总人数（人）	5,389
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数（人）	0
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数（人）
生产人员	2,425
销售人员	680
技术人员	1,247
财务人员	141
行政人员	514
供应链人员	382
合计	5,389
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
本科及以上	2,451
专科	1,308
中专及以下	1,630
合计	5,389

2、薪酬政策

公司制定并发布了《杰瑞薪酬管理制度》，明确了薪酬管理委员会、董事长、人力资源部、财务部等相关部门的职责，建立了以岗位为基础，以绩效为导向的薪酬管理体系，形成责权利相统一、报酬和贡献及风险相对称的激励和约束机制，确定了以绩效为导向、聚集关键、可持续发展、竞争与公平性四项原则。

公司依据员工的岗位、职责、工作范围，参照市场对标，确定了岗位的薪酬水平，确定员工的固定薪酬和目标浮动薪酬，固定薪酬按月发放，体现岗位价值，主要取决于岗位性质和工作内容，目标浮动薪酬根据公司的年度经营业绩及绩效达成情

况按年度进行发放，直接与绩效结果挂钩。

3、培训计划

2022年，公司将结合战略方针和管理要求，继续加强干部管理，推动干部管理流程实现、干部培养系统化、完善培训管理体系四个方向。简要说明如下：

一、继续加强干部管理，推动干部管理流程实现

根据公司干部管理要求，2022年公司将聚焦实现干部管理流程建设，推动干部管理的全系统流程实现。主要有四个动作：

第一，完善干部履职考察机制，依据公司干部管理全流程制度，协同IT开发干部聘任、履职、轮岗等全周期管理流程，推动干部管理档案和干部评价机制等的完善；

第二，推动公司范围内管理干部轮岗，通过轮岗锻炼干部，在实践中提升管理技能、拓展管理视野，培养客户意识、全局意识、复杂情形的问题处理能力；

第三，搭建干部胜任力素质模型及测评工具，继续对管理干部进行全方位的测评和调研，判断管理干部的管理能力和团队建设水平，针对测评分析清晰识别管理短板并进行针对性的提升；

第四，继续推动干部盘点，加强干部能力诊断和评价、人才梯队建设等，并将盘点结果应用到人才选拔、干部培养当中；

二、干部培养系统化

公司干部培养将聚焦3个方向：

第一，打破管理层级限制，结合公司需求，持续开展面向公司高潜管理者的[橙色远航]青年干部特训营项目，强化实战案例挖掘，对各层级管理干部进行集中的、系统的、高强度的管理、文化、领导力培育，提升学员对核心价值观、团队建设、人员管理理念认知和工具的掌握；

第二，启动面向经营单位负责人及集团高管成员的[橙色领航]项目，根据公司运营的实际情况，培育战略思维、经营意识、财务知识等综合能力和素质；

第三，持续开展面向公司基层管理者的[橙色启航]项目，推动管理者实践并掌握管理者团队建设、处理关键事件、表扬批评、绩效辅导等必备管理动作，并了解背后的逻辑和内涵，强化实践跟踪；

三、完善培训管理体系

加强六个方面的管控，完善培训管理体系：

一是学习发展平台，加强学习资源课程的完善，加强培训管理流程使用，培训方案线上+线下结合，实现运营管理的平台化；

二是持续完善基于任职资格标准体系的学习路径图的搭建、完善和落地应用，充分利用内外部培训资源，提增专业岗位培训效果的持续提。

三是持续实施讲师认证和分层级讲师培训，通过对整个群体实施运营和评优，实现讲师管理的体系化；

四是搭建公司分层分级管理者培训课程体系，完成现有培训课程资源的整合，输出缺失课程开发计划，并按计划组织课程开发、试讲，实现分层分级管理者培训课程管理的体系化；

五是结合公司数字化转型的要求，搭建通用技能和知识培训方案，实现培训课堂管理的体系化；

六是策划实施2022年度应届生培养方案、保留方案及入职集中培训培养活动，实现应届生培训培养的体系化。

4、劳务外包情况

适用 不适用

十、公司利润分配及资本公积金转增股本情况

报告期内利润分配政策，特别是现金分红政策的制定、执行或调整情况

√ 适用 □ 不适用

2021年4月7日，公司第五届董事会第十一次会议审议通过了《2020年度利润分配及资本公积金转增股本预案》，同意以公司2020年12月31日的总股本957,853,992股剔除已回购股份3,097,108股后954,756,884股为基数，向全体股东每10股派发现金红利1.8元（含税），共计派发171,856,239.12元（含税），送红股0股（含税），不以公积金转增股本。在分配方案实施前，如果公司总股本由于可转债转股、股份回购、股权激励行权、再融资新增股份上市等原因而发生变化的，分配比例将按分派总额不变的原则相应调整。该方案于2021年5月7日经公司2020年度股东大会审议批准。

2021年6月22日，公司披露《2020年年度权益分派实施公告》，确定以公司现有总股本957,853,992股剔除已回购股份3,097,108股后954,756,884股为基数，向全体股东每10股派发现金红利1.8元（含税），送红股0股（含税），不以公积金转增股本。权益分派股权登记日为2021年6月29日，除权除息日为2021年6月30日。

现金分红政策的专项说明	
是否符合公司章程的规定或股东大会决议的要求：	是
分红标准和比例是否明确和清晰：	是
相关的决策程序和机制是否完备：	是
独立董事是否履职尽责并发挥了应有的作用：	是
中小股东是否有充分表达意见和诉求的机会，其合法权益是否得到了充分保护：	是
现金分红政策进行调整或变更的，条件及程序是否合规、透明：	是

公司报告期内盈利且母公司可供股东分配利润为正但未提出现金红利分配预案

□ 适用 √ 不适用

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）	1.80
分配预案的股本基数（股）	954,756,884
现金分红金额（元）（含税）	171,856,239.12
以其他方式（如回购股份）现金分红金额（元）	0.00
现金分红总额（含其他方式）（元）	171,856,239.12
可分配利润（元）	1,622,286,354.93
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 2021 年 12 月 31 日的总股本 957,853,992 股剔除已回购股份 3,097,108 股后 954,756,884 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 1.80 元（含税），共计派发 171,856,239.12 元（含税），送红股 0 股（含税），不以公积金转增股本。在分配方案实施前，如果公司总股本由于可转债转股、股份回购、股权激励行权、再融资新增股份上市等原因而发生变化的，分配比例将按分派总额不变的原则相应调整。	

十一、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

公司董事、高级管理人员获得的股权激励情况

□ 适用 √ 不适用

高级管理人员的考评机制及激励情况

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	持有的股票总额	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 1 号”员工持股计划：经认定的董事、监事、高级管理人员以及在公司或子公司任职的中层管理人员及核心员工	225	774,100	无	0.08%	公司控股股东借款
“奋斗者 2 号”员工持股计划：董事、监事、高级管理人员以及在公司或控股子公司任职的中层管理人员及核心员工	0	0	无	0.00%	公司控股股东借款
“奋斗者 3 号”员工持股计划：董事（不含独立董事）、监事、高级管理人员以及在公司或控股子公司任职的中层管理人员及核心员工	4	586,000	无	0.06%	公司控股股东借款
“奋斗者 4 号”员工持股计划：董事（不含独立董事）、监事、高级管理人员以及在公司或控股子公司任职的中层管理人员及核心员工	547	1,001,400	无	0.10%	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 5 号”员工持股计划：董事（不含独立董事）、监事、高级管理人员以及在公司或控股子公司任职的中层管理人员及核心员工	639	1,205,500	无	0.13%	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 6 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	654	1,550,000	无	0.16%	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 1 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	30	548,000	无	0.06%	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

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	报告期末持股数	占上市公司股本总额的比例
王继丽	副董事长	45,170	45,170	0.0047%
张志刚	董事、副总裁、董事会秘书	29,557	19,557	0.0020%
吴艳	监事会主席	11,320	6,306	0.0007%
董婷婷	监事	4,040	2,210	0.0002%
于晓	监事	5,940	4,250	0.0004%
李志勇	总裁	43,935	29,645	0.0031%
李雪峰	财务总监	25,440	15,440	0.0016%
王锋	副总裁	31,447	20,587	0.0000%
谢猛	副总裁	25,678	18,828	0.0021%

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1号”员工持股计划

报告期内，“奋斗者1号”员工持股计划持有人处分其部分到期权利，股数合计722,500股。截止报告期末，公司“奋斗者1号”员工持股计划账户中共有774,100股，占公司股本总数的0.08%。

2、“奋斗者2号”员工持股计划

报告期内，“奋斗者2号”员工持股计划持有人处分其部分到期权利，股数合计213,300股。截止报告期末，公司“奋斗者2号”员工持股计划已经处置完毕，详见公司披露于巨潮资讯网的2021-001号公告。

3、“奋斗者3号”员工持股计划

报告期内，“奋斗者3号”员工持股计划持有人处分其部分到期权利，股数合计779,900股。截止报告期末，公司“奋斗者3号”员工持股计划账户中共有586,000股，占公司股本总数的0.06%。

4、“奋斗者4号”员工持股计划

报告期内，“奋斗者4号”员工持股计划持有人处分其部分到期权利，股数合计684,900股。截止报告期末，公司“奋斗者4号”员工持股计划账户中共有1,001,400股，占公司股本总数的0.10%。

5、“奋斗者5号”员工持股计划

报告期内，“奋斗者5号”员工持股计划持有人处分其部分到期权利，股数合计794,500股。截止报告期末，公司“奋斗者5号”员工持股计划账户中共有1,205,500股，占公司股本总数的0.13%。

6、“奋斗者6号”员工持股计划

截止报告期末，公司“奋斗者6号”员工持股计划账户中共有1,550,000股，占公司总股本的0.16%。依照证监会《关于上市公司实施员工持股计划试点的指导意见》及《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》的相关规定，该股份自2021年7月6日起的12个月内不能上市流通。

7、“事业合伙人1期”员工持股计划

截止报告期末，公司“事业合伙人1期”员工持股计划账户中共有548,000股，占公司总股本的0.06%。依照证监会《关于

上市公司实施员工持股计划试点的指导意见》及《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》的相关规定，该股份自2021年7月6日起的12个月内不能上市流通。

报告期内股东权利行使的情况

- 1、“奋斗者1号”员工持股计划收到2020年度分红144,000.00元；
- 2、“奋斗者3号”员工持股计划收到2020年度分红143,838.00元；
- 3、“奋斗者4号”员工持股计划收到2020年度分红186,804.00元；
- 4、“奋斗者5号”员工持股计划收到2020年度分红225,198.00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

报告期内：

“奋斗者1号”员工持股计划，因离职取消持股人资格1人；

“奋斗者3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27人；因离职取消持股人资格6人；

“奋斗者4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12人；因离职取消持股人资格34人；

“奋斗者5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10人；因离职取消持股人资格41人；

“奋斗者6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25人。

上述情况其持有的份额对应的公司股票由管理委员会出售，偿还该持有人尚未清偿的全部借款本金及付息借款的利息，如有剩余则由管理委员会决定分配。

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

报告期内员工持股计划终止的情况

适用 不适用

1、“奋斗者2号”员工持股计划

2017年1月25日，公司召开了2017年第二次临时股东大会审议通过了杰瑞股份“奋斗者2号”员工持股计划（草案）及其摘要；2017年2月13日，公司完成“奋斗者2号”员工持股计划股票购买，合计1,350,000股。公司员工持股计划的持有人为经认定的董事、监事、高级管理人员以及在公司或控股子公司任职的中层管理人员及核心员工，合计不超过220人；其中何翌认购4.9万股，李雪峰认购0.774万股，胡文国认购0.882万股，李志勇认购3.064万股。资金来源系公司控股股东借款；由公司自行管理。详见2017-002、2017-007、2017-009号公告。报告期内，“奋斗者2号”员工持股计划持有人处分其部分到期权利，股数合计213,300股。截止报告期末，公司“奋斗者2号”员工持股计划已经实施完毕，详见2021-001号公告。

其他说明

不适用

3、其他员工激励措施

适用 不适用

十二、报告期内的内部控制制度建设及实施情况

1、内部控制建设及实施情况

公司根据《企业内部控制基本规范》及其配套指引的规定和其他内部控制监管要求，结合公司实际，对内部控制体系进

行了完善，形成了一套有效的体系，保证了经营管理合法合规、资产安全、财务报告及相关信息真实完整，提高经营效率和效果，促进实现发展战略。

根据公司财务报告内部控制重大缺陷的认定情况，于内部控制评价报告基准日，不存在财务报告内部控制重大缺陷，董事会认为，公司已按照企业内部控制规范体系和相关规定的要求在所有重大方面保持了有效的财务报告内部控制。

根据公司非财务报告内部控制重大缺陷认定情况，于内部控制评价报告基准日，公司未发现非财务报告内部控制重大缺陷。

2、报告期内发现的内部控制重大缺陷的具体情况

□ 是 √ 否

十三、公司报告期内对子公司的管理控制情况

公司名称	整合计划	整合进展	整合中遇到的问题	已采取的解决措施	解决进展	后续解决计划
烟台市文丰机械配件制造有限公司	收购烟台市文丰机械配件制造有限公司 100% 股权	已完成股权变更工商登记及资产交接	无	无	无	无

十四、内部控制自我评价报告或内部控制审计报告

1、内控自我评价报告

内部控制评价报告全文披露日期	2022 年 04 月 15 日	
内部控制评价报告全文披露索引	巨潮资讯网《烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司 2021 年度内部控制自我评价报告》	
纳入评价范围单位资产总额占公司合并财务报表资产总额的比例	76.93%	
纳入评价范围单位营业收入占公司合并财务报表营业收入的比例	65.34%	
缺陷认定标准		
类别	财务报告	非财务报告
定性标准	1、重大缺陷：a.发现公司管理层存在的任何程度的舞弊；b.已经发现并报告给管理层的重大内部控制缺陷在经过合理的时间后，并未加以改正；c.内部控制环境无效；d.影响收益趋势的缺陷；e.影响关联交易总额超过股东批准的关联交易额度的缺陷；f.外部审计发现的重大错报不是由公司首先发现的；g.其他可能影响报表使用者正确判断的缺陷。	1、重大缺陷：a.缺乏民主决策程序；b.决策程序导致重大失误；c.违反国家法律法规并受到处罚；d.中高级管理人员和高级技术人员流失严重；e.媒体频现负面新闻，涉及面广；f.重要业务缺乏制度控制或制度体系失效；g.内部控制重大或重要缺陷未得到整改。 2、重要缺陷：a.民主决策程序存在但

	<p>2、重要缺陷：a.已经发现并报告给管理层的重大内部控制缺陷在经过合理的时间后，整改不全面，不彻底；b.内部控制环境不完善；c.会计计量不及时、不准确，造成信息滞后或信息错误；d.财务制度存在严重缺陷。</p> <p>3、一般缺陷：其他与财务报告有关内部控制缺陷。</p>	<p>不够完善；b.决策程序导致出现一般失误；c.违反企业内部规章，形成损失；d.关键岗位业务人员流失严重；e.媒体出现负面新闻，波及局部区域；f.重要业务制度或系统存在缺陷；g.内部控制重要或一般缺陷未得到整改。</p> <p>3、一般缺陷：a.决策程序效率不高；b.违反内部规章，但未形成损失；c.一般岗位业务人员流失严重；d.媒体出现负面新闻，但影响不大；e.一般业务制度或系统存在缺陷；f.一般缺陷未得到整改；g.存在其他缺陷。</p>
定量标准	<p>重要性水平标准：总资产（合并/母公司/子公司）0.5%；净利润（合并/母公司/子公司）5%。</p> <p>重大缺陷：≥整体重要性水平</p> <p>重要缺陷：占整体重要性比例的20%-100%。</p> <p>一般缺陷：<整体重要性水平的20%</p>	<p>1、重大缺陷：直接财产损失：2000万元以上；潜在负面影响：a.已经对外正式披露并对公司定期报告披露造成负面影响；b.企业关键岗位人员流失严重；c.一次性死亡5人以上，或重伤10人以上；d.被媒体频频曝光负面新闻。</p> <p>2、重要缺陷：直接财产损失：1000-2000万元；潜在负面影响：a.受到国家政府部门处罚，但未对公司定期报告披露造成负面影响；b.一次性死亡1人以上，或重伤5人以上；c.被媒体曝光且产生负面影响。</p> <p>3、一般缺陷：直接财产损失：1000万元以下；潜在负面影响：a.一次性重伤5人以内，无死亡；b.受到省级（含省级）以下政府部门处罚但未对公司定期报告披露造成负面影响。</p>
财务报告重大缺陷数量（个）		0
非财务报告重大缺陷数量（个）		0
财务报告重要缺陷数量（个）		0
非财务报告重要缺陷数量（个）		0

2、内部控制审计报告

√ 适用 □ 不适用

内部控制审计报告中的审议意见段

我们认为，杰瑞股份于 2021 年 12 月 31 日按照《企业内部控制基本规范》和相关规定在所有重大方面保持了有效的财务报告内部控制。	
内控审计报告披露情况	披露
内部控制审计报告全文披露日期	2022 年 04 月 15 日
内部控制审计报告全文披露索引	巨潮资讯网
内控审计报告意见类型	标准无保留意见
非财务报告是否存在重大缺陷	否

会计师事务所是否出具非标准意见的内部控制审计报告

是 否

会计师事务所出具的内部控制审计报告与董事会的自我评价报告意见是否一致

是 否

十五、上市公司治理专项行动自查问题整改情况

不适用

第五节 环境和社会责任

一、重大环保问题

上市公司及其子公司是否属于环境保护部门公布的重点排污单位

√ 是 □ 否

公司或子公司名称	主要污染物及特征污染物的名称	排放方式	排放口数量	排放口分布情况	排放浓度	执行的污染物排放标准	排放总量	核定的排放总量	超标排放情况
德州联合石油科技股份有限公司（北厂区）	含铬废水；铬酸雾废气；酸雾废气；粉尘；天然气锅炉废气	废水—经废水处理系统后排入城市污水管网；废气—经处理系统达标后排放	废水—1 个； 废气—6 个 (3,1,1,1)	废水—厂区大门北侧； 废气—生产厂房北侧；	废水—总铬 ≤1.0mg/L；废气—铬酸雾（有组织） ≤0.05mg/L；铬酸雾（无组织） ≤0.006mg/L；硫酸雾 ≤30mg/m ³ ；粉尘 ≤10mg/m ³ ； SO ₂ ≤50mg/m ³ ， NOX≤100mg/m ³ ，烟 尘≤10mg/m ³	《电镀污染物排放标准》（GB21900-2008）；《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）；《电镀污染物排放标准》（GB21900-2008）表 5；《区域性大气污染物综合排放标准》（DB37/2376-2019）；重点控制区标准	总铬： 0.077kg/a	总铬： 0.077kg/a	无
杰瑞邦达环保科技有限公司	二氧化硫；烟尘；氮氧化物；氨；硫化氢；非甲烷总烃；颗粒物；恶臭浓度	有组织	5	/	50mg/Nm ³ 、 550mg/Nm ³ ； 20mg/Nm ³ 、 120mg/Nm ³ ； 150mg/Nm ³ 、 240mg/Nm ³ ； 4.9kg/h； 0.33kg/h；	锅炉大气污染物排放标准 GB13271-2014、大气污染物综合排放标准 GB16297-1996；锅炉大气污染物排放标准 GB13271-2014、大气污染物综合排放标准	1.29t/a； 1.05t/a； 5.48t/a； 0.21t/a； 0.54t/a； 2.23t/a； /；	1.29t/a； 1.05t/a； 5.48t/a； /； 2.23t/a； /； /	无

					80mg/Nm ³ ; 120mg/Nm ³ ; 2000kg/h	GB16297-1996; 锅炉大气 污染物排放标准 GB13271-2014、大气污染 物综合排放标准 GB16297-1996; 恶臭污染 物排放标准 GB 14554-93; 恶臭污染物排放标准 GB 14554-93; 天津市制定的 地方标准《工业企业挥发 性有机物排放控制标准》 (DB12/524-2014); 大气 污染物综合排放标准 GB16297-1996; 恶臭污染 物排放标准 GB 14554-93	/		
杰瑞邦达环保 科技有限公司	化学需氧量; 悬 浮物; 石油类; 氨氮 (NH ₃ -N); pH 值; 五日生化 需氧量	排污口	1	/	500mg/L; 400mg/L; 30mg/L; /; 6-9; 300mg/L	污水综合排放标准 GB8978-1996	12.99t/a; 11.64t/a; 0.43t/a; /; 0.73t/a; /; /	/	无
汉川市瑞马环 境技术有限公 司	COD 氨氮	连续排放, 流量稳定	2	东风渠河道 岸边	COD<50mg/L	城镇污水处理厂污染物排 放标准 GB18918-2002	258 吨	COD821.2 吨	无
烟台杰瑞石油 装备技术有限 公司	危险废物	/	/	/	/	/	239.02 吨	/	无

防治污染设施的建设和运行情况

1、德州联合石油科技股份有限公司:

水方面, 建设含铬废水处理系统、中水回用处理系统; 废气方面, 建设网格式铬酸废气净化回收器+铬酸雾净化塔、水幕喷淋处理系统; 抛光粉尘建设有布袋除尘器收集系统;

硫酸雾废气中和净化塔。以上防止污染设施已于2018年10月与2019年12月通过环评验收，目前运行正常，确保达标排放。

2、杰瑞邦达环保科技有限公司：

工程内容		建设情况	运行情况
废气	制砖及砖养护车间	制砖设备产生粉尘通过集气罩收集，设置脉冲布袋除尘器，将粉尘进行捕集，产生废气由15m排气筒排放。	正常
	热相分离单元/间歇热相分离单元/废矿物油再生单元产生的废气	(1)热相分离单元与间歇热相分离单元产生的废气①燃烧器燃烧天然气产生的废气由一根5m排气筒排放；②生产过程产生的不凝气通过回收输送至各单元的燃烧系统。 (2)废矿物油再生设备加热由环评阶段的采用天然气为燃料改为电加热，因此无天然气燃烧废气产生，该系统产生的不凝气由管道引至热相分离处理单元进行处置。	正常
	含油污泥存储车间及调质分离单元	含有污泥存储及调制分离单元车间产生的废气收集后，送至VOCs处理装置，其采用碱洗+光解处理后，废气由15m排气筒排放。同时，实际建设中将废弃包装桶清洗车间产生的废气经过收集后，也通入VOCs处理装置进行处置。	正常
	污水处理站恶臭气体	污水处理设备设置于污水处理站厂房内，恶臭废气采用负压收集装置，采用生物除臭系统处理后，引至VOCs处理设备进一步处置	正常
	锅炉房废气	建设2台3t/h天然气锅炉，采用低氮燃烧技术，废气经一根20m烟囱排放。	正常
	储罐区废气	储罐区废气经收集后，采用冷凝工艺进行处理后由15m排气筒排放。	正常
	还原土出料废气	建设布袋收尘设施一套。热相分离单元与间歇热相分离单元产生的固体残渣经布袋收尘器过滤后，由漏斗下的输灰管直接输送至罐车运至制砖车间。	正常
废水	污水处理站	设置污水处理站一座，处理规模180m ³ /d。采用“预处理+二级隔油+二级气浮+高级氧化+厌氧+好氧+二次沉淀”的工艺。污水处理站出水部分回用于厂区工艺用水，项目产生的废水暂存于油罐中，待污水处理厂投运后，将废水接入园区污水处理站进行处理。	正常
	事故水池	容积为1836m ³ ，尺寸为24m*17m*4.5m。	正常
	初期雨水收集池	容积为841.5m ³ ，尺寸为11m*17m*4.5m。	正常
噪声	主要噪声设备布置在室内，采用隔声、消音、减振措施。		正常
固废	还原土	约50%还原土用于厂区制砖系统制作免烧砖，制作的免烧砖进行外售；约50%还原土进行外售，用作绿化用土、垫井场通井路等。	正常
固废	污水处理站污泥	污水处理站产生的污泥进入热相分离单元进行处理。	正常
	生活垃圾	集中收集后由环卫部门统一处置。	正常

3、汉川市瑞马环境技术有限公司：

工业污水厂和生活污水厂已建设完成，正常运行。

4、烟台杰瑞石油装备技术有限公司：

建立危险废物暂存间，定期收集临时存放，安排有资质的单位进行处理。

建设项目环境影响评价及其他环境保护行政许可情况

1、德州联合石油科技股份有限公司：

该项目委托山东省环境保护科学研究设计院编制了《德州联合石油机械有限公司年产4000吨螺杆转子及其他8万m²产品表面电镀生产项目环境影响报告书》，并于2015年8月通过《德州市环保局关于德州联合石油机械有限公司年产4000吨螺杆转子及其他8万m²产品表面电镀生产项目环境影响报告书的批复》德环办字[2015]201号。

目前该项目A、B、C线及退镀线完成项目验收，见《关于德州联合石油科技股份有限公司年产4000吨螺杆转子及其他8万m²产品表面电镀生产项目（A、B线及退镀线）噪声与固废污染防治设施竣工环境保护验收意见》德环验[2019]2号、《德州联合石油科技股份有限公司年产4000吨螺杆转子及其他8万m²产品表面电镀生产项目（一期镀双铬C线）竣工环境保护验收监测报告》。

2、杰瑞邦达环保科技有限公司：

杰瑞邦达环保科技有限公司于2018年8月21日委托宁夏环境科学研究院（有限责任公司）对杰瑞邦达环保科技有限公司6.5万吨油泥及废油综合利用项目进行环境影响评价，并编制环境影响报告书，项目于2018年11月23日以灵环函[2018]284号取得《关于杰瑞邦达环保科技有限公司6.5万吨油泥及废油综合利用项目环境影响报告书的函》。2021年2月26日组织专家进行竣工环境保护验收工作，并通过验收。

目前该项目已取得银川市审批服务管理局下发的排污许可证，证书编号：91640181064755066N001V。

3、汉川市瑞马环境技术有限公司：

该项目委托江西鑫南风环评有限公司编制了《汉川市马口镇生活污水厂处理工程建设项目环境影响报告书》，并于2016年12月通过《关于汉川市金马投资建设有限公司汉川市马口镇生活污水厂工程环境影响报告书的批复》川环审函（2016）53号。项目建成后，委托武汉鑫测检测技术有限公司进行竣工验收环评，通过验收后，于2019年10月18日公示完成。

4、烟台杰瑞石油装备技术有限公司：

该项目委托北京中安质环技术评价中心有限公司编制了《烟台杰瑞石油装备技术有限公司杰瑞涂装车间项目环境影响报告书》，于2013年12月通过《关于对烟台杰瑞石油装备技术有限公司杰瑞涂装车间项目环境影响报告书的批复》烟环审[2013]61号，于2017年9月由烟台莱山区环境保护局验收通过，烟莱环验[2017]38号。

突发环境事件应急预案

1、德州联合石油科技股份有限公司：

制定了《德州联合石油科技股份有限公司突发环境事件应急预案》，并于2020年11月25日在德州市环境保护局运河经济开发区分局备案（备案编号：371472-2020-015-L）。

2、杰瑞邦达环保科技有限公司：

制定了《杰瑞邦达环保科技有限公司突发环境事件应急预案》，并于2020年6月在银川市生态环境局灵武分局备案（备案编号：640181-2020-06-L）。

3、汉川市瑞马环境技术有限公司：

制定了《汉川市瑞马环境技术有限公司马口污水厂突发环境事件应急预案》。

4、烟台杰瑞石油装备技术有限公司：

制定了《烟台杰瑞石油装备技术有限公司（西厂区）突发环境事件应急预案》，并于2019年12月30日在烟台市莱山区环保局备案（备案编号：370613-2019-130-L）。

环境自行监测方案

1、德州联合石油科技股份有限公司：

根据排污许可规范制定环境自行监测方案并委托第三方检测单位按计划定期进行环境监测，出具监测报告并录入山东省污染源信息共享系统。

2、杰瑞邦达环保科技有限公司：

已经制定环境自行监测方案并将委托第三方检测单位按计划定期进行环境监测，出具监测报告。

3、汉川市瑞马环境技术有限公司：

工业污水自行检测上报至湖北省污染源自动监控综合管理系统；生活污水自行检测上报至湖北省乡镇生活污水治理信息系统；委托第三方检测机构湖北华煜环境检测技术有限公司定期进行出水水质检测，并出具检测报告。

4、烟台杰瑞石油装备技术有限公司：

建立危险废物暂存间，定期收集临时存放，安排有资质的单位进行处理。

报告期内因环境问题受到行政处罚的情况

公司或子公司名称	处罚原因	违规情形	处罚结果	对上市公司生产经营的影响	公司的整改措施
杰瑞环境治理有限公司	2021年7月30日，项目施工现场存在部分土壤未覆盖完全，对不能密闭易产生扬尘的物料未采取有效覆盖措施防止扬尘污染。	行政处罚	罚款 10,625 元	无重大影响	发现情况后，公司立即采取措施将土壤完全覆盖，防止扬尘污染。

其他应当公开的环境信息

无

在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

适用 不适用

其他环保相关信息

德州联合石油科技股份有限公司（北厂区）《排污许可证》913714007636991982002P；

德州联合石油科技股份有限公司《排污许可证》913714007636991982001W；

杰瑞邦达环保科技有限公司《排污许可证》91640181064755066N001V；

杰瑞邦达环保科技有限公司《危险废物经营许可证》NWFL[2021]024号；

汉川市瑞马环境技术有限公司《排污许可证》91420984MA492WTA7B001V；

烟台杰瑞石油装备技术有限公司《排污许可证》91370613759185565N001Q。

二、社会责任情况

《烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司2021年度社会责任报告》刊登于2022年4月15日巨潮资讯网（<http://www.cninfo.com.cn>），请查阅。

三、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴的情况

不适用

第六节 重要事项

一、承诺事项履行情况

1、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尚未履行完毕的承诺事项

√ 适用 □ 不适用

承诺事由	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
股改承诺						
收购报告书或权益变动报告书中所作承诺						
资产重组时所作承诺						
首次公开发行或再融资时所作承诺	公司实际控制人孙伟杰先生、王坤晓先生和刘贞峰先生		公司实际控制人孙伟杰先生、王坤晓先生和刘贞峰先生 3 人在以下两种情况下，均不转让或者委托他人管理其所持有的公司股份，也不由公司回购其所持有的股份：(1)自公司首次向社会公开发行股票并上市之日起 36 个月内；(2)自公司离职后 6 个月内。在其担任公司董事、监事或高级管理人员期间，上述(1)期限届满之日起每年转让的股份数额不超过其所持有的公司股份总数的 25%。	2008 年 02 月 18 日	长期有效	承诺人严格信守承诺，未出现违反承诺的情况。

	公司实际控制人孙伟杰先生、王坤晓先生和刘贞峰先生		为了避免未来可能发生的同业竞争，本公司实际控制人孙伟杰先生、王坤晓先生和刘贞峰先生向本公司出具了《避免同业竞争的承诺函》，承诺“只要本人仍为公司的实际控制人或持有公司 5% 股份的关联方，则本人不会、亦将促使并保证本人之关联方不会在承诺函日期后直接或间接拥有、投资于、参与或经营任何直接或间接与公司及/或其控股子公司相竞争的业务，或与公司及/或其控股子公司计划发展的任何其它业务相竞争的业务，或为任何第三方从事与公司及/或其控股子公司相竞争的业务提供金钱、技术、商业机会、信息、经验等方面的支持、咨询或服务。	2008 年 03 月 04 日	长期有效	承诺人严格信守承诺，未出现违反承诺的情况。
股权激励承诺						
其他对公司中小股东所作承诺						
承诺是否按时履行	是					
如承诺超期未履行完毕的，应当详细说明未完成履行的具体原因及下一步的工作计划	不适用					

2、公司资产或项目存在盈利预测，且报告期仍处在盈利预测期间，公司就资产或项目达到原盈利预测及其原因做出说明

适用 不适用

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、董事会对最近一期“非标准审计报告”相关情况的说明

适用 不适用

五、董事会、监事会、独立董事（如有）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、与上年度财务报告相比，会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正的情况说明

适用 不适用

（1）重要会计政策变更

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注
财政部于2018年颁布了《企业会计准则第21号—租赁》（财会[2018]35号）（以下简称“新租赁准则”），要求在境内外同时上市的企业以及在境外上市并采用国际财务报告准则或企业会计准则编制财务报表的企业，自2019年1月1日起施行；其他执行企业会计准则的企业自2021年1月1日起施行。	第五届董事会第十二次会议	公司自2021年1月1日起执行“新租赁准则”，根据新旧准则衔接规定，公司将调整首次执行本准则当年年初财务报表相关项目金额，对可比期间信息不予调整。

本次会计政策变更对公司合并财务报表的影响如下：

资产负债表项目	会计政策变更前 2020年12月31日余额	新租赁准则影响金额	会计政策变更后 2021年1月1日余额
使用权资产		7,954,553.83	7,954,553.83
一年内到期的非流动负债	78,685,330.22	3,759,593.47	82,444,923.69
租赁负债		4,194,960.36	4,194,960.36

七、与上年度财务报告相比，合并报表范围发生变化的情况说明

适用 不适用

本期纳入合并财务报表范围的一级子公司20家，较上期相比，增加2户，本报告期公司新设立一级子公司杰瑞新能源科技有限公司、StarPro International Tech S.A.。

八、聘任、解聘会计师事务所情况

现聘任的会计师事务所

境内会计师事务所名称	中喜会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬（万元）	83
境内会计师事务所审计服务的连续年限	13
境内会计师事务所注册会计师姓名	吕小云、王方园
境内会计师事务所注册会计师审计服务的连续年限	1
境外会计师事务所名称（如有）	无
境外会计师事务所报酬（万元）（如有）	0
境外会计师事务所审计服务的连续年限（如有）	0
境外会计师事务所注册会计师姓名（如有）	无
境外会计师事务所注册会计师审计服务的连续年限（如有）	0

当期是否改聘会计师事务所

是 否

聘请内部控制审计会计师事务所、财务顾问或保荐人情况

报告期，聘请中喜会计师事务所（特殊普通合伙）为公司2021年度内部控制审计会计师事务所，费用15万元。

九、年度报告披露后面临退市情况

适用 不适用

十、破产重整相关事项

公司报告期未发生破产重整相关事项。

十一、重大诉讼、仲裁事项

本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项。

十二、处罚及整改情况

公司报告期不存在处罚及整改情况。

十三、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

适用 不适用

十四、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
烟台德美动力有限公司	关联法人	采购商品/接受劳务	采购发动机、配件等及接受劳务等	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	897.85	1.01%	1,500	否	验收合格后付款	-	2021年04月09日	详见巨潮资讯网2021-010《烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司关于2021年度预计日常关联交易额度的公告》
烟台德美动力有限公司	关联法人	出售商品/提供劳务	销售发动机、配件等及提供劳务等	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	280.41	0.23%	500	否	验收合格后付款	-		
合计				--	--	1,178.26	--	2,000	--	--	--	--	--
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）				2021年4月7日，公司召开第五届董事会第十一次会议，预计2021年度公司及合并报表范围内子公司与烟台德美动力有限公司发生日常关联交易总额度不超过2,000万元。其中从烟台德美动力采购商品及接受劳务不超过1,500万元，向烟台德美动力出售商品及提供劳务不超过500万元。									
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

公司报告期末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

公司报告期末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。

十五、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

1、公司与烟台德美动力有限公司签订《房屋租赁合同》，将公司厂房租赁给烟台德美动力有限公司使用，租赁期限为1年，合同约定租赁费用18万元（含税）/年。

2、公司与橙色云互联网设计有限公司签订《房屋租赁合同》，将公司办公用房租赁给橙色云设计有限公司使用，租赁期限为12个月，烟台办公区6,000元（不含税）/工位/年。

3、公司与橙色云互联网设计有限公司签订《房屋租赁合同》，将公司办公用房转租给橙色云设计有限公司使用，按工位结算的区域租赁期限为12个月，1-2月份1,939元(含税)/工位/月,3-12月份2,363元（含税）/工位/月；按固定费用结算的区域租赁期限为11个月，21,331元（含税）/月。

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
报告期内审批的对外担保额度合计（A1）		0		报告期内对外担保实际发生额合计（A2）			0			
报告期末已审批的对外担保额度合计（A3）		0		报告期末实际对外担保余额合计（A4）			0			
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
烟台杰瑞富耐克换热设备有限公司	2020年04月10日	75,000	2020年06月12日	5,500	连带责任保证			2021年6月11日	是	否
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	2020年04月10日	75,000	2020年09月29日	3,100	连带责任保证			2021年9月28日	是	否
烟台富耐克换热器有限公司	2021年04月09日	75,000	2021年06月23日	5,500	连带责任保证			2022年6月21日	否	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	2021年04月09日	75,000	2021年09月26日	494.7	连带责任保证			2022年6月30日	否	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	2021年04月09日	75,000	2021年12月03日	213.75	连带责任保证			2022年9月15日	否	否

杰瑞石油天然气工程有限公司	2021年04月09日	75,000	2021年12月03日	162.95	连带责任保证			2022年11月20日	否	否
报告期内审批对子公司担保额度合计 (B1)		75,000		报告期内对子公司担保实际发生额合计 (B2)		6,371.4				
报告期末已审批的对子公司担保额度合计 (B3)		75,000		报告期末对子公司实际担保余额合计 (B4)		6,371.4				
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
杰瑞环境治理有限公司	2017年03月31日	75,000	2017年12月29日	30	连带责任保证			2021年12月31日	是	否
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	2018年04月04日	75,000	2018年12月10日	8.74	连带责任保证			敞口, 至客户发解责任后注销	否	否
汉川市瑞马环境技术有限公司	2018年04月04日	75,000	2019年01月07日	10,000	连带责任保证			2032年1月6日	否	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	2018年04月04日	75,000	2019年03月11日	1,693.86	连带责任保证			2022年6月30日	否	否
KEYTAY EVERBRIGHT CO., LIMITED	2019年04月10日	75,000	2019年05月20日	95.91	连带责任保证			2021年5月20日	是	否
KEYTAY EVERBRIGHT CO., LIMITED	2019年04月10日	75,000	2019年05月20日	46.73	连带责任保证			2021年5月20日	是	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	2019年04月10日	75,000	2019年07月16日	1,534.14	连带责任保证			2021年5月3日	是	否

杰瑞石油天然气工程有限公司	2019年04月10日	75,000	2019年07月16日	142.2	连带责任保证			2021年5月3日	是	否
益阳先瑞环保科技有限公司	2019年04月10日	75,000	2019年09月20日	19,200	连带责任保证			2039年12月31日	否	否
杰瑞环球发展有限公司	2019年04月10日	75,000	2019年10月17日	31.35	连带责任保证			2021年9月25日	是	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	2019年04月10日	75,000	2019年11月21日	1,657.02	连带责任保证			敞口,至验收证书签发后一个月	否	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	2019年04月10日	75,000	2019年12月13日	3,394.12	连带责任保证			敞口,至验收证书签发后	否	否
杰瑞环保科技有限公司	2019年04月10日	75,000	2020年01月21日	36.95	连带责任保证			2021年1月31日	是	否
杰瑞环球发展有限公司	2019年04月10日	75,000	2020年03月04日	353.98	连带责任保证			2023年1月20日	否	否
烟台杰瑞机械设备有限公司	2019年04月10日	75,000	2020年03月16日	163.66	连带责任保证			2025年8月17日	否	否
KEYTAY EVERBRIGHT CO., LIMITED	2019年04月10日	75,000	2020年03月19日	4.98	连带责任保证			2021年6月30日	是	否
杰瑞环境工程技术有限公司	2019年04月10日	75,000	2020年04月30日	10.29	连带责任保证			2021年4月20日	是	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	2020年04月10日	75,000	2020年08月06日	4,000	连带责任保证			2023年8月5日	否	否

烟台杰瑞石油装备技术有限公司和杰瑞石油天然气工程有限公司	2020年04月10日	75,000	2020年08月21日	329.61	连带责任保证			2021年4月21日	是	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	2020年04月10日	75,000	2020年08月24日	329.61	连带责任保证			2021年3月2日	是	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	2020年04月10日	75,000	2020年08月26日	6.59	连带责任保证			2021年1月17日	是	否
烟台杰瑞机械设备有限公司	2020年04月10日	75,000	2020年09月17日	150	连带责任保证			2021年9月30日	是	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	2020年04月10日	75,000	2020年09月17日	131.84	连带责任保证			2021年4月4日	是	否
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	2020年04月10日	75,000	2020年09月29日	30.32	连带责任保证			2021年3月4日	是	否
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	2020年04月10日	75,000	2020年10月13日	1.65	连带责任保证			2021年3月21日	是	否
烟台杰瑞机械设备有限公司	2020年04月10日	75,000	2020年10月19日	1	连带责任保证			2021年1月15日	是	否
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	2020年04月10日	75,000	2020年10月30日	26.37	连带责任保证			2021年10月17日	是	否
烟台杰瑞机械设备有限公司	2020年04月10日	75,000	2020年11月20日	1	连带责任保证			2021年2月18日	是	否
烟台杰瑞机械设备有限公司	2020年04月10日	75,000	2020年11月20日	10	连带责任保证			2021年2月18日	是	否
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	2020年04月10日	75,000	2020年11月20日	42.19	连带责任保证			2022年4月30日	否	否

烟台杰瑞机械设备有限公司	2020年04月10日	75,000	2020年11月25日	17.25	连带责任保证			2021年11月10日	是	否
烟台富耐克换热器有限公司	2020年04月10日	75,000	2020年11月27日	1,000	连带责任保证			2021年11月26日	是	否
KEYTAY EVERBRIGHT CO., LIMITED	2020年04月10日	75,000	2020年12月15日	38.86	连带责任保证			2021年11月30日	是	否
杰瑞环球发展有限公司	2020年04月10日	75,000	2021年01月12日	42.29	连带责任保证			2022年10月31日	否	否
杰瑞环球发展有限公司	2020年04月10日	75,000	2021年01月13日	16.43	连带责任保证			2021年7月1日	是	否
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	2020年04月10日	75,000	2021年01月19日	14.79	连带责任保证			2021年7月3日	是	否
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	2020年04月10日	75,000	2021年01月21日	8.87	连带责任保证			2021年6月28日	是	否
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	2020年04月10日	75,000	2021年01月21日	433.44	连带责任保证			2022年1月30日	否	否
杰瑞（天津）石油 工程技术有限公司	2020年04月10日	75,000	2021年01月21日	498.76	连带责任保证			2023年9月5日	否	否
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	2020年04月10日	75,000	2021年02月04日	3.02	连带责任保证			2021年5月21日	是	否
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	2020年04月10日	75,000	2021年02月04日	18.01	连带责任保证			2021年5月21日	是	否
杰瑞分布能源有限公司	2020年04月10日	75,000	2021年02月07日	332.12	连带责任保证			2021年11月1日	是	否

杰瑞分布能源有限公司	2020年04月10日	75,000	2021年02月07日	719.1	连带责任保证			2021年11月1日	是	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	2020年04月10日	75,000	2021年02月10日	365.57	连带责任保证			2021年8月31日	是	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	2020年04月10日	75,000	2021年02月10日	361.24	连带责任保证			2021年8月31日	是	否
杰瑞环境治理有限公司	2020年04月10日	75,000	2021年02月23日	30	连带责任保证			2021年12月30日	是	否
杰瑞分布能源有限公司	2020年04月10日	75,000	2021年02月25日	20	连带责任保证			2022年4月29日	否	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	2020年04月10日	75,000	2021年03月08日	694.94	连带责任保证			2021年9月1日	是	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	2020年04月10日	75,000	2021年03月12日	18,484.36	连带责任保证			2022年2月1日	否	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	2020年04月10日	75,000	2021年03月12日	675.18	连带责任保证			2021年9月30日	是	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	2020年04月10日	75,000	2021年03月12日	112.53	连带责任保证			2021年10月30日	是	否
杰瑞环境工程技术有限公司	2020年04月10日	75,000	2021年03月31日	148.14	连带责任保证			2021年12月15日	是	否
杰瑞环境工程技术有限公司	2020年04月10日	75,000	2021年04月21日	296.28	连带责任保证			2021年8月1日	是	否
烟台杰瑞机械设备有限公司	2020年04月10日	75,000	2021年04月21日	29.39	连带责任保证			2022年10月9日	否	否

KEYTAY EVERBRIGHT CO., LIMITED	2020年04月10日	75,000	2021年04月27日	0.82	连带责任保证			2022年5月30日	否	否
杰瑞环境治理有限公司	2020年04月10日	75,000	2021年04月29日	40	连带责任保证			2021年8月5日	是	否
烟台杰瑞机械设备有限公司	2021年04月09日	75,000	2021年05月10日	14.4	连带责任保证			2021年9月7日	是	否
烟台富耐克换热器有限公司	2021年04月09日	75,000	2021年05月28日	3,000	连带责任保证			2026年5月28日	否	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	2021年04月09日	75,000	2021年06月01日	841.11	连带责任保证			2021年9月8日	是	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	2021年04月09日	75,000	2021年06月03日	815.31	连带责任保证			2022年4月15日	否	否
四川杰瑞恒日天然气工程有限公司	2021年04月09日	75,000	2021年06月04日	119.8	连带责任保证			2021年9月30日	是	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	2021年04月09日	75,000	2021年06月11日	3.34	连带责任保证			2023年1月31日	否	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	2021年04月09日	75,000	2021年06月17日	11.35	连带责任保证			2022年3月31日	否	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	2021年04月09日	75,000	2021年06月17日	34.04	连带责任保证			2021年11月12日	是	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	2021年04月09日	75,000	2021年06月24日	16.02	连带责任保证			2021年12月4日	是	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	2021年04月09日	75,000	2021年06月24日	2.61	连带责任保证			2021年12月4日	是	否

杰瑞石油天然气工程有限公司	2021年04月09日	75,000	2021年06月25日	1,347.73	连带责任保证			2022年3月31日	否	否
杰森能源技术有限公司	2021年04月09日	75,000	2021年06月30日	7.12	连带责任保证			2022年7月19日	否	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	2021年04月09日	75,000	2021年07月12日	637.57	连带责任保证			2022年5月19日	否	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	2021年04月09日	75,000	2021年07月13日	57.38	连带责任保证			2022年2月25日	否	否
杰瑞环保科技有限公司	2021年04月09日	75,000	2021年07月19日	168.62	连带责任保证			2021年12月30日	是	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	2021年04月09日	75,000	2021年07月19日	450	连带责任保证			2021年8月31日	是	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	2021年04月09日	75,000	2021年08月09日	6.19	连带责任保证			2023年3月15日	否	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	2021年04月09日	75,000	2021年08月17日	1.21	连带责任保证			2023年4月1日	否	否
四川杰瑞恒日天然气工程有限公司	2021年04月09日	75,000	2021年08月17日	1,820	连带责任保证			2022年1月30日	否	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	2021年04月09日	75,000	2021年08月24日	64.33	连带责任保证			2022年2月1日	否	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	2021年04月09日	75,000	2021年08月24日	55.47	连带责任保证			2022年2月1日	否	否
KEYTAY EVERBRIGHT CO., LIMITED	2021年04月09日	75,000	2021年08月27日	54.04	连带责任保证			2022年12月22日	否	否

杰瑞环球发展有限公司	2021年04月09日	75,000	2021年09月10日	57.25	连带责任保证			2023年5月18日	否	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	2021年04月09日	75,000	2021年09月14日	125.35	连带责任保证			2022年9月30日	否	否
烟台杰瑞机械设备有限公司	2021年04月09日	75,000	2021年09月27日	150	连带责任保证			2022年9月30日	否	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	2021年04月09日	75,000	2021年09月27日	2,021	连带责任保证			2023年2月28日	否	否
烟台杰瑞机械设备有限公司	2021年04月09日	75,000	2021年10月15日	100	连带责任保证			2021年12月31日	是	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	2021年04月09日	75,000	2021年10月28日	2,176	连带责任保证			2021年12月31日	是	否
四川杰瑞恒日天然气工程有限公司	2021年04月09日	75,000	2021年11月17日	303.51	连带责任保证			2022年11月30日	否	否
杰瑞环保科技有限公司	2021年04月09日	75,000	2021年11月17日	472.44	连带责任保证			2022年6月13日	否	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	2021年04月09日	75,000	2021年11月18日	64.61	连带责任保证			2025年6月10日	否	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	2021年04月09日	75,000	2021年11月18日	66.28	连带责任保证			2025年6月10日	否	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	2021年04月09日	75,000	2021年11月29日	275.13	连带责任保证			2022年11月30日	否	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	2021年04月09日	75,000	2021年11月30日	214.8	连带责任保证			2023年12月31日	否	否

报告期内审批对子公司担保额度合计 (C1)	75,000	报告期内对子公司担保实际发生额合计 (C2)	38,899.29
报告期末已审批的对子公司担保额度合计 (C3)	75,000	报告期末对子公司实际担保余额合计 (C4)	71,654.04
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)	150,000	报告期内担保实际发生额合计 (A2+B2+C2)	45,270.69
报告期末已审批的担保额度合计 (A3+B3+C3)	150,000	报告期末实际担保余额合计 (A4+B4+C4)	78,025.44
实际担保总额 (即 A4+B4+C4) 占公司净资产的比例		6.26%	
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)		0	
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)		0	
对未到期担保合同, 报告期内已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 2021 年 4 月 7 日召开的第五届董事会第十一次会议及 2021 年 5 月 7 日召开的 2020 年度股东大会, 审议通过了《关于 2021 年度公司及子公司向银行申请综合授信额度及担保的议案》, 同意 2021 年度公司及公司全资、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总额度不超过人民币 (或等额外币) 100 亿元 (最终以银行实际审批的授信额度为准); 同意公司及子公司对公司合并报表范围内的公司向银行申请综合授信额度事项提供总额度不超过人民币 15 亿元的担保, 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 2021-007、2021-012、2021-024 号公告。

注 2: 2021 年 4 月 7 日, 公司第五届董事会第十一次会议审议通过了《关于 2021 年度开展票据池业务的议案》, 同意公司及合并报表范围内子公司与银行开展票据池业务, 额度不超过 70,000.00 万元。详见 2021-007, 2021-014 号公告。截至 2021 年 12 月 31 日, 未结清票据业务余额为人民币 186,619,190.09 元, 未结清保函余额为美元 4,910,906.20 元, 未结清的信用证余额为欧元 9,916,723.04 元, 美元 11,587,844.55 元。

采用复合方式担保的具体情况说明

不适用

3、委托他人进行现金资产管理情况

(1) 委托理财情况

√ 适用 □ 不适用

报告期内委托理财概况

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	24,315	2,300	0	0
合计		24,315	2,300	0	0

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	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）
光大银行	银行	保本型	20,000	自有资金	2020年02月17日	2021年02月17日	其他	到期一次性支付	3.65%		114.67	已全部入账		是	是	巨潮资讯网
合计			20,000	--	--	--	--	--	--		114.67	--		--	--	--

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

(2) 委托贷款情况

适用 不适用

公司报告期不存在委托贷款。

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。

十六、其他重大事项的说明

适用 不适用

1、公司于2021年5月25日召开第五届董事会第十三次会议、第五届监事会第十一次会议，于2021年6月11日召开2021年第二次临时股东大会，审议通过了《关于公司符合非公开发行A股股票条件的议案》《关于公司2021年非公开发行A股股票方案的议案》等议案，启动2021年非公开发行股票事项，详见公司披露于巨潮资讯网的2021-026、2021-027、2021-036号公告。2021年8月16日，公司召开第五届董事会第十四次会议、第五届监事会第十二次会议，审议通过了《关于〈烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司2021年非公开发行A股股票预案（修订稿）〉的议案》《关于公司2021年非公开发行A股股票募集资金投资项目可行性分析报告（修订稿）的议案》等议案，详见公司披露于巨潮资讯网的2021-045、2021-046号公告。2021年8月27日公司收到中国证券监督管理委员会（以下简称“中国证监会”）出具的《中国证监会行政许可申请受理单》，详见公司披露于巨潮资讯网的2021-052号公告；2022年3月21日，公司非公开发行股票申请获得中国证监会发审委审核通过，详见公司披露于巨潮资讯网的2022-013号公告。截至本报告披露日，公司已收到中国证券监督管理委员会出具的《关于核准烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司非公开发行股票的批复》（证监许可[2022]685号），详见公司披露于巨潮资讯网的2022-015号公告。

2、公司拟分拆控股子公司德州联合石油科技股份有限公司（以下简称“德石股份”）至深圳证券交易所（以下简称“深交所”）创业板上市。根据深交所2021年7月22日发布的《创业板上市委2021年第41次审议会议结果公告》，审议结果为：德州联合石油科技股份有限公司（首发）符合发行条件、上市条件和信息披露要求，详见公司披露于巨潮资讯网的2021-043号公告。德石股份收到中国证监会《关于同意德州联合石油科技股份有限公司首次公开发行股票注册的批复》（证监许可（2021）3595号），中国证监会同意德石股份在深交所创业板首次公开发行股票的注册申请，详见公司披露于巨潮资讯网的2021-070号公告。德石股份股票于2022年1月17日在深圳证券交易所创业板上市，证券简称为“德石股份”，证券代码为“301158”，详见公司披露于巨潮资讯网的2022-006号公告。

3、2021年11月，公司全资子公司杰瑞石油天然气工程有限公司与Kuwait Oil Company（科威特石油公司）就Jurassic Production Facility 5 Project（北部侏罗纪生产设施5期项目）签订工程项目合同及协议备忘录，总金额4.26亿美元（约27亿元人民币）。相关内容详见公司披露于巨潮资讯网的2021-071号公告。

十七、公司子公司重大事项

适用 不适用

第七节 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	353,087,422	36.86%				-14,521,910	-14,521,910	338,565,512	35.35%
1、国家持股									
2、国有法人持股									
3、其他内资持股	353,087,422	36.86%				-14,521,910	-14,521,910	338,565,512	35.35%
其中：境内法人持股									
境内自然人持股	353,087,422	36.86%				-14,521,910	-14,521,910	338,565,512	35.35%
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	604,766,570	63.14%				14,521,910	14,521,910	619,288,480	64.65%
1、人民币普通股	604,766,570	63.14%				14,521,910	14,521,910	619,288,480	64.65%
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	957,853,992	100.00%				0	0	957,853,992	100.00%

股份变动的的原因

适用 不适用

股份变动的主要原因系根据《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第10号——股份变动管理》等规定，公司董事、监事和高级管理人员所持高管锁定股按照规定增加锁定和解锁。

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

二、证券发行与上市情况

1、报告期内证券发行（不含优先股）情况

适用 不适用

2、公司股份总数及股东结构的变动、公司资产和负债结构的变动情况说明

适用 不适用

3、现存的内部职工股情况

□ 适用 √ 不适用

三、股东和实际控制人情况

1、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	41,412	年度报告披露日前上一月末普通股股东总数	27,958	报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注 8）	0	年度报告披露日前上一月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								
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	20.38%	195,202,733	-897,466	147,075,149	48,127,584		
王坤晓	境内自然人	13.97%	133,767,008	-614,053	100,785,796	32,981,212		
香港中央结算有限公司	境外法人	13.71%	131,347,584	17,748,487	0	131,347,584		
刘贞峰	境内自然人	11.48%	109,987,545	-586,481	82,930,519	27,057,026		
上海浦东发展银行股份有限公司—广发高端制造股票型发起式证券投资基金	其他	3.91%	37,461,927	15,839,427	0	37,461,927		
兴业银行股份有限公司—广发兴诚混合型证券投资基金	其他	1.47%	14,124,294	14,124,294	0	14,124,294		
中国建设银行股份有限公司—广发诚享混合型证券投资基金	其他	1.37%	13,162,615	13,162,615	0	13,162,615		

中国工商银行股份有限公司—广发鑫享灵活配置混合型证券投资基金	其他	1.13%	10,855,801	9,070,801	0	10,855,801		
全国社保基金一一四组合	其他	1.07%	10,264,053	1,245,855	0	10,264,053		
阿布达比投资局	境外法人	0.87%	8,326,026	-1,048,796	0	8,326,026		
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。（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 10）	不适用							
前 10 名无限售条件股东持股情况								
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	131,347,584	人民币普通股	131,347,584					
孙伟杰	48,127,584	人民币普通股	48,127,584					
上海浦东发展银行股份有限公司—广发高端制造股票型发起式证券投资基金	37,461,927	人民币普通股	37,461,927					
王坤晓	32,981,212	人民币普通股	32,981,212					
刘贞峰	27,057,026	人民币普通股	27,057,026					
兴业银行股份有限公司—广发兴诚混合型证券投资基金	14,124,294	人民币普通股	14,124,294					
中国建设银行股份有限公司—广发诚享混合型证券投资基金	13,162,615	人民币普通股	13,162,615					

中国工商银行股份有限公司—广发鑫享灵活配置混合型证券投资基金	10,855,801	人民币普通股	10,855,801
全国社保基金一一四组合	10,264,053	人民币普通股	10,264,053
阿布达比投资局	8,326,026	人民币普通股	8,326,026
前 10 名无限售流通股股东之间，以及前 10 名无限售流通股股东和前 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。(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		

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。

2、公司控股股东情况

控股股东性质：自然人控股

控股股东类型：自然人

控股股东姓名	国籍	是否取得其他国家或地区居留权
孙伟杰	中国	否
王坤晓	中国	否
刘贞峰	中国	否
主要职业及职务	孙伟杰先生担任本公司董事职务；王坤晓先生担任本公司董事长职务；刘贞峰先生担任公司董事职务。	
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	无	

控股股东报告期内变更

公司报告期控股股东未发生变更。

3、公司实际控制人及其一致行动人

实际控制人性质：境内自然人

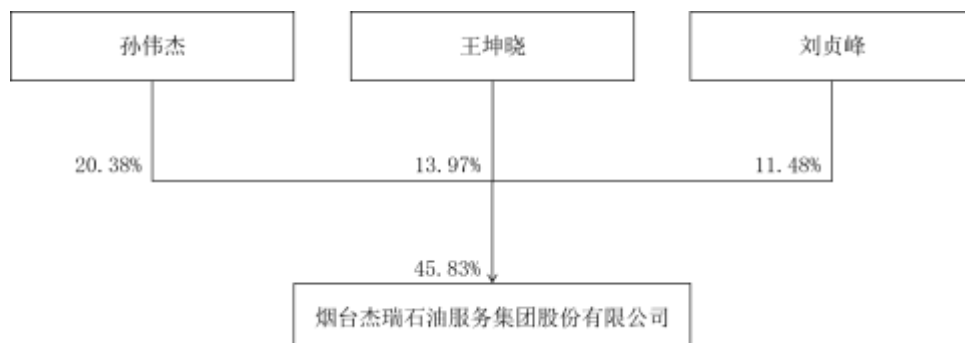
实际控制人类型：自然人

实际控制人姓名	与实际控制人关系	国籍	是否取得其他国家或地区居留权
孙伟杰	本人	中国	否
王坤晓	一致行动（含协议、亲属、同一控制）	中国	否
刘贞峰	一致行动（含协议、亲属、同一控制）	中国	否
主要职业及职务	孙伟杰先生担任本公司董事职务；王坤晓先生担任本公司董事长职务；刘贞峰先生担任公司董事职务。		
过去 10 年曾控股的境内外上市公司情况	无		

实际控制人报告期内变更

公司报告期实际控制人未发生变更。

公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

适用 不适用

4、公司控股股东或第一大股东及其一致行动人累计质押股份数量占其所持公司股份数量比例达到 80%

适用 不适用

5、其他持股在 10%以上的法人股东

适用 不适用

6、控股股东、实际控制人、重组方及其他承诺主体股份限制减持情况

适用 不适用

四、股份回购在报告期的具体实施情况

股份回购的实施进展情况

适用 不适用

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

第八节 优先股相关情况

适用 不适用

报告期公司不存在优先股。

第九节 债券相关情况

适用 不适用

第十节 财务报告

一、审计报告

审计意见类型	标准的无保留意见
审计报告签署日期	2022 年 04 月 13 日
审计机构名称	中喜会计师事务所（特殊普通合伙）
审计报告文号	中喜财审2022S00626号
注册会计师姓名	吕小云、王方圆

审计报告正文

审 计 报 告

中喜财审2022S00626号

烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司全体股东：

一、审计意见

我们审计了烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司（以下简称“杰瑞股份”）财务报表，包括 2021 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2021 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司股东权益变动表以及相关财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了杰瑞股份 2021 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2021 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

二、形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照中国注册会计师职业道德守则，我们独立于杰瑞股份，并履行了职业道德方面的其他责任。我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

三、关键审计事项

关键审计事项是我们根据职业判断，认为对本期财务报表审计最为重要的事项。这些事项的应对以对财务报表整体进行审计并形成审计意见为背景，我们不对这些事项单独发表意见。我们在审计中识别出的关键事项如下：

（一）收入的确认

1、事项描述

如财务报表附注六、44 所述，杰瑞股份 2021 年度营业收入为 87.76 亿元，比上年增长 5.80%。杰瑞股份营业收入主要来源于钻完井设备和油田工程设备的生产和销售、配件销售以及油田技术服务。根据杰瑞股份会计政策，钻完井设备和油田工程设备及配件国内销售在货物发出，购货方签收无误后确认收入；出口销售在货物发出，办理出口报关、离港及取得提单后确认收入；油田技术服务在提供劳务并取得客户确认的工作量确认单后确认收入。

由于营业收入确认对财务报表影响较大，管理层在收入的确认和列报时可能存在重大错报风险，因此我们将收入确认作为关键审计事项。

2、审计应对

(1) 了解、评价和测试公司与收入确认相关的关键内部控制。包括了解销售流程，判断收入确认时点的合理性，评价公司与之相关的内部控制；

(2) 复核收入确认政策是否符合企业会计准则的规定，并确定是否一贯应用；

(3) 执行分析性复核程序，结合收入类型对营业收入以及毛利情况进行分析，判断本期营业收入金额是否存在异常波动的情况；

(4) 选取主要客户，检查销售合同、出库单、物流单、签收单、销售发票等原始单据是否完整、一致并与财务账面记录吻合；对于出口销售，将销售记录与出口报关单、货运提单、销售发票等出口销售单据进行核对，对大额出口收入与国家税务总局网上办税平台中的报关单信息查询系统进行核对；油田技术服务对客户确认的工作量确认单进行核对；

(5) 结合对资产负债表日应收账款的函证程序，对于重大客户的销售收入执行函证程序；

(6) 针对资产负债表日前后确认的销售收入核对至客户签收单等支持性文件，验证营业收入是否计入了正确的会计期间。

四、其他信息

杰瑞股份管理层对其他信息负责。其他信息包括 2021 年年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。我们对财务报表发表的审计意见不涵盖其他信息，我们也不对其他信息发表任何形式的鉴证结论。

结合我们对财务报表的审计，我们的责任是阅读其他信息，在此过程中，考虑其他信息是否与财务报表或我们在审计过程中了解到的情况存在重大不一致或者似乎存在重大错报。

基于我们已执行的工作，如果我们确定其他信息存在重大错报，我们应当报告该事实。在这方面，我们无任何事项需要报告。

五、管理层和治理层对财务报表的责任

管理层负责按照企业会计准则的规定编制财务报表，使其实现公允反映，并设计、执行和维护必要的内部控制，以使财务报表不存在由于舞弊或错误导致的重大错报。

在编制财务报表时，管理层负责评估杰瑞股份的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项（如适用），并运用持续经营假设，除非管理层计划清算杰瑞股份、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督杰瑞股份的财务报告过程。

六、注册会计师对财务报表审计的责任

我们的目标是对财务报表整体是否不存在由于舞弊或错误导致的重大错报获取合理保证，并出具包含审计意见的审计报告。合理保证是高水平的保证，但并不能保证按照审计准则执行的审计在某一重大错报存在时总能发现。错报可能由于舞弊或错误导致，如果合理预期错报单独或汇总起来可能影响财务报表使用者依据财务报表作出的经济决策，则通常认为错报是重大的。

在按照审计准则执行审计工作的过程中，我们运用职业判断，并保持职业怀疑。同时，我们也执行以下工作：

(1) 识别和评估由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险，设计和实施审计程序以应对这些风险，并获取充分、适当的审计证据，作为发表审计意见的基础。由于舞弊可能涉及串通、伪造、故意遗漏、虚假陈述或凌驾于内部控制之上，未能发现由于舞弊导致的重大错报的风险高于未能发现由于错误导致的重大错报的风险。

(2) 了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

(3) 评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

(4) 对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能对杰瑞股份持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意财务报表中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而，未来的事项或情况可能导致杰瑞股份不能持续经营。

(5) 评价财务报表的总体列报、结构和内容（包括披露），并评价财务报表是否公允反映相关交易和事项。

(6) 就杰瑞股份中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据，以对财务报表发表审计意见。我们负责指导、监督和执行集团审计，并对审计意见承担全部责任。

我们与治理层就计划的审计范围、时间安排和重大审计发现等事项进行沟通，包括沟通我们在审计中识别出的值得关注的内部控制缺陷。

我们还就已遵守与独立性相关的职业道德要求向治理层提供声明，并与治理层沟通可能被合理认为影响我们独立性的所有关系和其他事项，以及相关的防范措施（如适用）。

从与治理层沟通过的事项中，我们确定哪些事项对本期财务报表审计最为重要，因而构成关键审计事项。我们在审计报告中描述这些事项，除非法律法规禁止公开披露这些事项，或在极少数情形下，如果合理预期在审计报告中沟通某事项造成的负面后果超过在公众利益方面产生的益处，我们确定不应在审计报告中沟通该事项。

中喜会计师事务所（特殊普通合伙）

中国 · 北京

中国注册会计师：_____

（项目合伙人） 吕小云

中国注册会计师：_____

王方园

二〇二二年四月十三日

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

2021 年 12 月 31 日

单位：元

项目	2021 年 12 月 31 日	2020 年 12 月 31 日
流动资产：		
货币资金	3,072,181,750.76	2,903,508,288.40
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产	25,896,756.46	232,701,770.39
衍生金融资产		
应收票据	1,682,946,153.82	2,003,563,932.97
应收账款	4,286,290,361.83	3,257,039,595.99
应收款项融资	70,206,145.46	192,938,521.12
预付款项	701,918,822.63	292,678,383.33
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	117,186,706.18	96,027,547.07
其中：应收利息	2,134,658.73	1,918,993.54
应收股利	17,000,000.00	
买入返售金融资产		
存货	4,151,007,786.99	4,840,774,298.47
合同资产	329,489,911.28	248,159,331.81
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产	472,365,406.34	420,281,123.55
其他流动资产	105,432,981.11	121,980,253.98
流动资产合计	15,014,922,782.86	14,609,653,047.08
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	768,492,091.95	602,141,989.91
长期股权投资	138,028,631.58	126,636,293.24
其他权益工具投资	3,845,872.04	6,544,430.91
其他非流动金融资产	10,761,617.64	10,000,000.00
投资性房地产		
固定资产	1,851,887,820.04	1,695,717,896.88
在建工程	157,131,701.21	135,286,338.68
生产性生物资产		
油气资产	670,999,749.96	767,699,052.26
使用权资产	8,342,209.64	
无形资产	640,597,101.41	497,822,565.33
开发支出		
商誉	68,295,701.34	68,270,800.33
长期待摊费用		
递延所得税资产	155,078,344.06	133,644,114.81
其他非流动资产	40,169,018.44	156,904,554.52
非流动资产合计	4,513,629,859.31	4,200,668,036.87
资产总计	19,528,552,642.17	18,810,321,083.95
流动负债：		
短期借款	711,253,070.23	1,034,854,967.48
向中央银行借款		
拆入资金		
交易性金融负债		320,000.00
衍生金融负债		
应付票据	1,248,155,912.92	1,255,044,932.69
应付账款	1,665,179,672.47	1,597,513,812.47
预收款项		
合同负债	873,855,488.23	572,711,165.79
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	146,539,605.20	155,926,573.72
应交税费	275,831,757.47	213,908,225.85
其他应付款	228,724,324.32	174,011,248.75
其中：应付利息	68,520.29	
应付股利		
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	427,381,945.65	78,685,330.22
其他流动负债	587,444,766.97	1,548,259,634.00
流动负债合计	6,164,366,543.46	6,631,235,890.97
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	239,000,000.00	570,250,000.00
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	2,626,734.97	
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
预计负债	19,306,174.64	9,906,372.47
递延收益	67,141,304.55	78,817,783.07
递延所得税负债	220,267,808.04	146,217,215.44
其他非流动负债		
非流动负债合计	548,342,022.20	805,191,370.98
负债合计	6,712,708,565.66	7,436,427,261.95
所有者权益：		
股本	957,853,992.00	957,853,992.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	3,724,164,850.72	3,722,272,477.69

减：库存股	80,997,809.20	80,997,809.20
其他综合收益	-245,507,421.49	-224,915,714.99
专项储备		
盈余公积	329,399,182.15	328,057,513.67
一般风险准备		
未分配利润	7,788,338,136.56	6,375,501,623.99
归属于母公司所有者权益合计	12,473,250,930.74	11,077,772,083.16
少数股东权益	342,593,145.77	296,121,738.84
所有者权益合计	12,815,844,076.51	11,373,893,822.00
负债和所有者权益总计	19,528,552,642.17	18,810,321,083.95

法定代表人：王坤晓

主管会计工作负责人：李雪峰

会计机构负责人：崔玲玲

2、母公司资产负债表

单位：元

项目	2021 年 12 月 31 日	2020 年 12 月 31 日
流动资产：		
货币资金	924,394,217.13	719,201,919.85
交易性金融资产		
衍生金融资产		
应收票据	321,920,004.48	274,666,572.93
应收账款	305,527,157.81	353,971,571.53
应收款项融资	1,200,000.00	81,032,715.01
预付款项	1,276,415.67	1,175,095.03
其他应收款	1,663,700,766.96	1,597,430,587.76
其中：应收利息		
应收股利		
存货	71,403,004.05	203,839,382.69
合同资产	10,688,099.19	21,825,305.58
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	9,238,465.54	27,015,195.18
流动资产合计	3,309,348,130.83	3,280,158,345.56
非流动资产：		

债权投资		
其他债权投资		
长期应收款	254,555,346.04	440,437,366.75
长期股权投资	5,190,887,814.42	5,231,036,550.00
其他权益工具投资		
其他非流动金融资产	10,761,617.64	10,000,000.00
投资性房地产		
固定资产	168,562,623.49	141,554,841.95
在建工程	269,026.55	
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	1,156,443.14	
无形资产	19,715,110.19	12,132,665.71
开发支出		
商誉		
长期待摊费用		
递延所得税资产	24,460,943.01	20,208,008.05
其他非流动资产	1,618,479.80	10,411,139.27
非流动资产合计	5,671,987,404.28	5,865,780,571.73
资产总计	8,981,335,535.11	9,145,938,917.29
流动负债：		
短期借款	318,288,322.22	503,422,044.44
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据	988,356,593.81	1,101,565,826.44
应付账款	24,668,389.21	23,754,498.41
预收款项		
合同负债	35,988,770.86	57,438,231.49
应付职工薪酬	18,598,795.79	16,617,011.45
应交税费	1,249,771.20	5,656,486.10
其他应付款	625,134,551.20	51,895,987.21
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	391,577,989.33	70,404,097.22
其他流动负债	37,583,501.53	229,367,029.11
流动负债合计	2,441,446,685.15	2,060,121,211.87
非流动负债：		
长期借款		390,000,000.00
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	3,165,363.67	4,195,996.45
递延所得税负债	3,044,728.94	1,395,770.30
其他非流动负债		
非流动负债合计	6,210,092.61	395,591,766.75
负债合计	2,447,656,777.76	2,455,712,978.62
所有者权益：		
股本	957,853,992.00	957,853,992.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	3,705,137,037.47	3,703,244,664.44
减：库存股	80,997,809.20	80,997,809.20
其他综合收益		
专项储备		
盈余公积	329,399,182.15	328,057,513.67
未分配利润	1,622,286,354.93	1,782,067,577.76
所有者权益合计	6,533,678,757.35	6,690,225,938.67
负债和所有者权益总计	8,981,335,535.11	9,145,938,917.29

3、合并利润表

单位：元

项目	2021 年度	2020 年度
一、营业总收入	8,776,172,248.32	8,294,957,104.87
其中：营业收入	8,776,172,248.32	8,294,957,104.87
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	6,925,159,125.74	6,337,506,220.90
其中：营业成本	5,717,088,170.85	5,151,072,276.43
利息支出		
手续费及佣金支出		
退保金		
赔付支出净额		
提取保险责任合同准备金净额		
保单红利支出		
分保费用		
税金及附加	69,852,064.62	69,027,086.37
销售费用	432,560,398.63	371,538,524.11
管理费用	368,430,771.13	295,240,445.57
研发费用	316,347,680.62	303,925,808.16
财务费用	20,880,039.89	146,702,080.26
其中：利息费用	58,901,354.64	90,171,818.61
利息收入	102,293,697.34	82,596,638.46
加：其他收益	77,363,451.64	52,205,473.80
投资收益（损失以“-”号填列）	69,963,855.53	49,646,281.11
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	59,703,546.48	26,896,652.63
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	2,836,594.14	3,916,787.36

“—”号填列)		
信用减值损失（损失以“-”号填列)	-109,724,555.12	-1,029,623.50
资产减值损失（损失以“-”号填列)	-60,441,195.29	-48,389,138.67
资产处置收益（损失以“-”号填列)	1,674,903.55	-476,250.73
三、营业利润（亏损以“-”号填列)	1,832,686,177.03	2,013,324,413.34
加：营业外收入	112,067,860.89	14,819,198.57
减：营业外支出	60,025,348.46	31,929,296.61
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列)	1,884,728,689.46	1,996,214,315.30
减：所得税费用	273,033,444.02	274,139,334.68
五、净利润（净亏损以“-”号填列)	1,611,695,245.44	1,722,074,980.62
（一）按经营持续性分类		
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列)	1,611,695,245.44	1,722,074,980.62
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	1,586,034,420.17	1,690,376,838.38
2.少数股东损益	25,660,825.27	31,698,142.24
六、其他综合收益的税后净额	-20,603,652.84	-147,099,837.92
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	-20,591,706.50	-147,061,575.63
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	-2,698,558.87	-6,334,987.25
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	-2,698,558.87	-6,334,987.25
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	-17,893,147.63	-140,726,588.38
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	-17,893,147.63	-140,726,588.38
7.其他		
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	-11,946.34	-38,262.29
七、综合收益总额	1,591,091,592.60	1,574,975,142.70
归属于母公司所有者的综合收益总额	1,565,442,713.67	1,543,315,262.75
归属于少数股东的综合收益总额	25,648,878.93	31,659,879.95
八、每股收益：		
（一）基本每股收益	1.66	1.77
（二）稀释每股收益	1.66	1.77

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：王坤晓

主管会计工作负责人：李雪峰

会计机构负责人：崔玲玲

4、母公司利润表

单位：元

项目	2021 年度	2020 年度
一、营业收入	525,088,051.66	543,917,924.01
减：营业成本	368,515,098.51	401,847,770.15
税金及附加	7,367,568.25	4,781,438.58
销售费用	30,491,646.97	29,806,185.99
管理费用	102,139,951.71	75,302,274.81
研发费用	6,274,985.21	6,857,844.34

财务费用	28,148,589.52	50,202,451.71
其中：利息费用	29,256,423.02	32,378,546.50
利息收入	19,142,477.64	24,904,148.42
加：其他收益	3,299,913.86	3,445,509.85
投资收益（损失以“-”号填列）	15,525,618.65	45,742,580.31
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	3,392,050.39	3,156,821.81
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）	2,761,617.64	
信用减值损失（损失以“-”号填列）	5,552,320.35	57,697,335.39
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-7,914,056.52	-2,279,003.48
资产处置收益（损失以“-”号填列）	356,043.52	
二、营业利润（亏损以“-”号填列）	1,731,668.99	79,726,380.50
加：营业外收入	10,028,950.32	139,931.87
减：营业外支出	947,910.86	6,998,289.72
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	10,812,708.45	72,868,022.65
减：所得税费用	-2,603,976.32	5,983,606.22
四、净利润（净亏损以“-”号填列）	13,416,684.77	66,884,416.43
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	13,416,684.77	66,884,416.43
（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	13,416,684.77	66,884,416.43
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	2021 年度	2020 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	7,839,384,744.26	7,358,941,768.35
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	46,804,264.89	102,839,004.80
收到其他与经营活动有关的现金	409,031,907.52	378,089,234.28
经营活动现金流入小计	8,295,220,916.67	7,839,870,007.43
购买商品、接受劳务支付的现金	5,068,538,498.94	5,435,269,532.27
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	884,693,115.81	764,403,444.27
支付的各项税费	652,267,045.70	576,001,878.09
支付其他与经营活动有关的现金	881,227,568.30	749,559,963.80
经营活动现金流出小计	7,486,726,228.75	7,525,234,818.43
经营活动产生的现金流量净额	808,494,687.92	314,635,189.00
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金		1,000,000.00
取得投资收益收到的现金	18,200,000.00	3,051,145.51
处置固定资产、无形资产和其	2,097,516.77	3,403,680.75

他长期资产收回的现金净额		
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	556,109,743.45	3,037,582,804.33
投资活动现金流入小计	576,407,260.22	3,045,037,630.59
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	362,866,475.85	549,777,139.89
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	25,000.00	
支付其他与投资活动有关的现金	332,474,750.28	1,750,540,008.04
投资活动现金流出小计	695,366,226.13	2,300,317,147.93
投资活动产生的现金流量净额	-118,958,965.91	744,720,482.66
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	26,815,800.00	
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	26,815,800.00	
取得借款收到的现金	1,151,622,378.48	2,466,105,204.03
收到其他与筹资活动有关的现金	394,733,495.88	434,611,558.72
筹资活动现金流入小计	1,573,171,674.36	2,900,716,762.75
偿还债务支付的现金	1,441,975,975.57	2,189,421,553.73
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	223,356,703.39	225,465,882.31
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	8,577,472.00	9,767,472.00
支付其他与筹资活动有关的现金	568,904,874.33	552,515,598.91
筹资活动现金流出小计	2,234,237,553.29	2,967,403,034.95
筹资活动产生的现金流量净额	-661,065,878.93	-66,686,272.20
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-24,992,600.68	-73,617,628.50
五、现金及现金等价物净增加额	3,477,242.40	919,051,770.96

加：期初现金及现金等价物余额	2,551,202,922.40	1,632,151,151.44
六、期末现金及现金等价物余额	2,554,680,164.80	2,551,202,922.40

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2021 年度	2020 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	474,740,845.63	888,164,018.30
收到的税费返还		
收到其他与经营活动有关的现金	690,946,585.05	726,851,796.80
经营活动现金流入小计	1,165,687,430.68	1,615,015,815.10
购买商品、接受劳务支付的现金	310,746,908.54	708,539,813.89
支付给职工以及为职工支付的现金	82,027,484.46	58,117,516.58
支付的各项税费	22,815,583.09	24,718,525.42
支付其他与经营活动有关的现金	317,920,173.90	627,050,964.49
经营活动现金流出小计	733,510,149.99	1,418,426,820.38
经营活动产生的现金流量净额	432,177,280.69	196,588,994.72
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	58,143,600.00	
取得投资收益收到的现金	17,055,865.20	45,565,865.20
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	446,850.00	761.31
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	254,365,677.04	10,277,451.45
投资活动现金流入小计	330,011,992.24	55,844,077.96
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	22,934,799.55	10,531,133.27

投资支付的现金	14,210,441.00	
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	66,000,000.00	
投资活动现金流出小计	103,145,240.55	10,531,133.27
投资活动产生的现金流量净额	226,866,751.69	45,312,944.69
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	528,000,000.00	1,029,239,418.48
收到其他与筹资活动有关的现金	296,890,797.30	293,385,703.10
筹资活动现金流入小计	824,890,797.30	1,322,625,121.58
偿还债务支付的现金	783,000,000.00	788,739,418.48
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	193,680,464.50	175,142,519.71
支付其他与筹资活动有关的现金	373,009,934.13	392,613,948.99
筹资活动现金流出小计	1,349,690,398.63	1,356,495,887.18
筹资活动产生的现金流量净额	-524,799,601.33	-33,870,765.60
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-1,750,796.11	-2,002,205.91
五、现金及现金等价物净增加额	132,493,634.94	206,028,967.90
加：期初现金及现金等价物余额	531,148,149.04	325,119,181.14
六、期末现金及现金等价物余额	663,641,783.98	531,148,149.04

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2021 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	957,853,992.00				3,722,272,477.69	80,997,809.20	-224,915,714.99		328,057,513.67		6,375,501,623.99		11,077,772,083.16	296,121,738.84	11,373,893,822.00
加：会计政策变更															
前期差错更正															
同一控制下企业合并															
其他															
二、本年期初余额	957,853,992.00				3,722,272,477.69	80,997,809.20	-224,915,714.99		328,057,513.67		6,375,501,623.99		11,077,772,083.16	296,121,738.84	11,373,893,822.00
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					1,892,373.03		-20,591,706.50		1,341,668.48		1,412,836,512.57		1,395,478,847.58	46,471,406.93	1,441,950,254.51
（一）综合收益总额							-20,591,706.50				1,586,034,420.17		1,565,442,713.67	25,648,878.93	1,591,091,592.60

(二) 所有者投入和减少资本														29,400,000.00	29,400,000.00
1. 所有者投入的普通股														29,400,000.00	29,400,000.00
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															
4. 其他															
(三) 利润分配								1,341,668.48		-173,197,907.60		-171,856,239.12	-8,577,472.00	-180,433,711.12	
1. 提取盈余公积								1,341,668.48		-1,341,668.48					
2. 提取一般风险准备															
3. 对所有者(或股东)的分配										-171,856,239.12		-171,856,239.12	-8,577,472.00	-180,433,711.12	
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															
1. 本期提取															
2. 本期使用															
(六) 其他					1,892,373.03								1,892,373.03		1,892,373.03
四、本期期末余额	957,853,992.00				3,724,164,850.72	80,997,809.20	-245,507,421.49		329,399,182.15		7,788,338,136.56		12,473,250,930.74	342,593,145.77	12,815,844,076.51

上期金额

单位：元

项目	2020 年年度														
	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	957,853,992.00				3,719,786,559.01		-77,854,139.36		321,369,072.03		4,844,574,328.69		9,765,729,812.37	274,229,330.89	10,039,959,143.26
加：会计政策变更															

前期差错更正															
同一控制下企业合并															
其他															
二、本年期初余额	957,853,992.00				3,719,786,559.01		-77,854,139.36		321,369,072.03		4,844,574,328.69		9,765,729,812.37	274,229,330.89	10,039,959,143.26
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					2,485,918.68	80,997,809.20	-147,061,575.63		6,688,441.64		1,530,927,295.30		1,312,042,270.79	21,892,407.95	1,333,934,678.74
（一）综合收益总额							-147,061,575.63				1,690,376,838.38		1,543,315,262.75	31,659,879.95	1,574,975,142.70
（二）所有者投入和减少资本															
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															
4. 其他															
（三）利润分配									6,688,441.64		-159,449,543.08		-152,761,101.44	-9,767,472.00	-162,528,573.44

1. 提取盈余公积									6,688,441.64		-6,688,441.64				
2. 提取一般风险准备															
3. 对所有者(或股东)的分配											-152,761,101.44		-152,761,101.44	-9,767,472.00	-162,528,573.44
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															
1. 本期提取															
2. 本期使用															
(六) 其他					2,485,918.68	80,997,809.20							-78,511,890.52		-78,511,890.52

四、本期期末余额	957,853,992.00				3,722,272,477.69	80,997,809.20	-224,915,714.99		328,057,513.67		6,375,501,623.99		11,077,772,083.16	296,121,738.84	11,373,893,822.00
----------	----------------	--	--	--	------------------	---------------	-----------------	--	----------------	--	------------------	--	-------------------	----------------	-------------------

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2021 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	957,853,992.00				3,703,244,664.44	80,997,809.20			328,057,513.67	1,782,067,577.76		6,690,225,938.67
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	957,853,992.00				3,703,244,664.44	80,997,809.20			328,057,513.67	1,782,067,577.76		6,690,225,938.67
三、本期增减变动金额 (减少以“一”号填列)					1,892,373.03				1,341,668.48	-159,781,222.83		-156,547,181.32
(一) 综合收益总额										13,416,684.77		13,416,684.77
(二) 所有者投入和减少资本												
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												
4. 其他												
(三) 利润分配									1,341,668.48	-173,197,907.60		-171,856,239.12
1. 提取盈余公积									1,341,668.48	-1,341,668.48		
2. 对所有者（或股东）的分配										-171,856,239.12		-171,856,239.12
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					1,892,373.03							1,892,373.03
四、本期期末余额	957,853.9 92.00				3,705,137.03 7.47	80,997,809. 20			329,399,182. 15	1,622,286 ,354.93		6,533,678,757.35

上期金额

单位：元

项目	2020 年年度											
	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	957,853.9 92.00				3,702,487.6 41.98				321,369.07 2.03	1,874,632,704.41		6,856,343,410.42
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	957,853.9 92.00				3,702,487.6 41.98				321,369.07 2.03	1,874,632,704.41		6,856,343,410.42
三、本期增减变动金额 (减少以“－”号填列)					757,022.46	80,997,809. 20			6,688,441. 64	-92,565,126.65		-166,117,471.75
(一) 综合收益总额										66,884,416.43		66,884,416.43
(二) 所有者投入和减少资本												

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												
4. 其他												
(三) 利润分配									6,688,441.64	-159,449,543.08		-152,761,101.44
1. 提取盈余公积									6,688,441.64	-6,688,441.64		
2. 对所有者(或股东)的分配										-152,761,101.44		-152,761,101.44
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					757,022.46	80,997,809. 20						-80,240,786.74
四、本期期末余额	957,853,9 92.00				3,703,244,6 64.44	80,997,809. 20			328,057,51 3.67	1,782,067,577.76		6,690,225,938.67

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：957,853,992元

统一社会信用代码：91370000720717309H

企业法定代表人：王坤晓

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，发向后公司股本增至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。

经公司2014年第一次临时股东大会审议通过的《关于回购部分社会公众股份的预案》，公司拟以不超过每股46元的价格回购公司股份，回购总金额最高不超过人民币30,000万元。截至2015年7月20日回购期届满止，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。

(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；环保服务及设备；油气工程建设。

（四）财务报告批准报出日

本财务报表业经本公司董事会于2022年4月13日决议批准报出。

（五）本年度合并财务报表范围

截至报告期末，纳入合并财务报表范围的一级子公司共计20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	RMB 8,000万元	100%	
烟台杰瑞机械设备有限公司	RMB10,000万元	100%	
杰瑞分布能源有限公司	RMB5,000万元	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	RMB11,277.781万元	58.86%	
杰瑞环保科技有限公司	RMB100,000万元	100%	
杰瑞环球发展有限公司	RMB10,000万元	100%	
杰瑞（北京）工程技术有限公司	RMB200万元	100%	
杰瑞华创科技有限公司	RMB5,000万元	100%	
烟台杰瑞环境科技有限公司	RMB5,000万元	100%	
杰瑞新能源科技有限公司	RMB10,000万元	100%	
American Jereh International Corporation	US\$905万元	100%	
Sun Estates LLC	US\$1,500万元	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%	

详见本附注九、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八、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》（2014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：

无

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2021年12月31日的财务状况及2021年度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2014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、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。

6、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中（股本溢价），资本公积（股本溢价）不足冲减的，调整留存收益。

7、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。

8、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。

9、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，分别外币货币性项目和外币非货币性项目进行处理：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。

10、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。

11、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

12、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。

13、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。

14、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

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。

15、存货

(1)存货的分类

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

存货跌价准备确认标准和计提方法：公司在中期期末或年度终了，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。

(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。

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、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。

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。

19、债权投资

不适用

20、其他债权投资

不适用

21、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。

(3) 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

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、使用权资产

使用权资产，指公司作为承租人可在租赁期内使用租赁资产的权利。

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。

30、无形资产

（1）计价方法、使用寿命、减值测试

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) 内部研究开发支出会计政策

企业内部研究开发项目研究阶段的支出费用化，于发生时计入当期损益。开发阶段的支出符合资本化条件的，确认为无形资产。资本化条件具体为：①从技术上来讲，完成该无形资产以使其能够使用或出售具有可行性。②有意完成该无形资产并使用或销售它。③该无形资产可以产生可能未来经济利益。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对归属于该无形资产开发阶段的支出，可以可靠地计量。

31、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、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。

32、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。

33、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。

34、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职工薪酬、离职后福利、辞退福利和其他长期职工薪酬。

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职工薪酬确认为负债，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，除此之外按照设定收益计划进行会计处理。

35、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。

36、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。

37、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。

38、优先股、永续债等其他金融工具

不适用

39、收入

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，属于在某一时刻履行履约义务：

- 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。

对于在某一时刻履行的履约义务，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：

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。

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。

租赁：公司根据客户的需要，将产品/设备租赁给客户，双方根据租赁合同就实际发生的业务进行核实结算，在取得承租方出具的结算单后确认销售收入。

同类业务采用不同经营模式导致收入确认会计政策存在差异的情况

不适用

40、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。

41、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。

42、租赁

(1)经营租赁的会计处理方法

① 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，公司对租赁确认使用权资产和租赁负债。

使用权资产和租赁负债的会计政策分别见附注五第29项和35项。

② 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方法

① 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。

43、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。

44、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

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注
财政部于 2018 年颁布了《企业会计准则第 21 号—租赁》（财会[2018]35 号）（以下简称“新租赁准则”），要求在境内外同时上市的企业以及在境外上市并采用国际财务报告准则或企业会计准则编制财务报表的企业，自 2019 年 1 月 1 日起施行；其他执行企业会计准则的企业自 2021 年 1 月 1 日起施行。	第五届董事会第十二次会议	公司自 2021 年 1 月 1 日起执行“新租赁准则”，根据新旧准则衔接规定，公司将调整首次执行本准则当年年初财务报表相关项目金额，对可比期间信息不予调整。

本次会计政策变更对公司合并财务报表的影响如下：

资产负债表项目	会计政策变更前 2020年12月31日余额	新租赁准则影响金额	会计政策变更后 2021年1月1日余额
使用权资产		7,954,553.83	7,954,553.83
一年内到期的非流动负债	78,685,330.22	3,759,593.47	82,444,923.69
租赁负债		4,194,960.36	4,194,960.36

(2) 重要会计估计变更

□ 适用 √ 不适用

(3) 2021 年起首次执行新租赁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

是否需要调整年初资产负债表科目

√ 是 □ 否

合并资产负债表

单位：元

项目	2020 年 12 月 31 日	2021 年 01 月 01 日	调整数
流动资产：			
货币资金	2,903,508,288.40	2,903,508,288.40	
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	232,701,770.39	232,701,770.39	
衍生金融资产			
应收票据	2,003,563,932.97	2,003,563,932.97	
应收账款	3,257,039,595.99	3,257,039,595.99	
应收款项融资	192,938,521.12	192,938,521.12	
预付款项	292,678,383.33	292,678,383.33	
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	96,027,547.07	96,027,547.07	
其中：应收利息	1,918,993.54	1,918,993.54	
应收股利			
买入返售金融资产			
存货	4,840,774,298.47	4,840,774,298.47	
合同资产	248,159,331.81	248,159,331.81	
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产	420,281,123.55	420,281,123.55	
其他流动资产	121,980,253.98	121,980,253.98	
流动资产合计	14,609,653,047.08	14,609,653,047.08	
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	602,141,989.91	602,141,989.91	
长期股权投资	126,636,293.24	126,636,293.24	
其他权益工具投资	6,544,430.91	6,544,430.91	
其他非流动金融资产	10,000,000.00	10,000,000.00	
投资性房地产			
固定资产	1,695,717,896.88	1,695,717,896.88	
在建工程	135,286,338.68	135,286,338.68	
生产性生物资产			
油气资产	767,699,052.26	767,699,052.26	
使用权资产		7,954,553.83	7,954,553.83
无形资产	497,822,565.33	497,822,565.33	
开发支出			
商誉	68,270,800.33	68,270,800.33	
长期待摊费用			
递延所得税资产	133,644,114.81	133,644,114.81	
其他非流动资产	156,904,554.52	156,904,554.52	
非流动资产合计	4,200,668,036.87	4,208,622,590.70	7,954,553.83
资产总计	18,810,321,083.95	18,818,275,637.78	7,954,553.83
流动负债：			
短期借款	1,034,854,967.48	1,034,854,967.48	
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债	320,000.00	320,000.00	
衍生金融负债			
应付票据	1,255,044,932.69	1,255,044,932.69	
应付账款	1,597,513,812.47	1,597,513,812.47	
预收款项			
合同负债	572,711,165.79	572,711,165.79	
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	155,926,573.72	155,926,573.72	
应交税费	213,908,225.85	213,908,225.85	
其他应付款	174,011,248.75	174,011,248.75	
其中：应付利息			
应付股利			
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	78,685,330.22	82,444,923.69	3,759,593.47
其他流动负债	1,548,259,634.00	1,548,259,634.00	
流动负债合计	6,631,235,890.97	6,634,995,484.44	3,759,593.47
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	570,250,000.00	570,250,000.00	
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		4,194,960.36	4,194,960.36
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债	9,906,372.47	9,906,372.47	
递延收益	78,817,783.07	78,817,783.07	
递延所得税负债	146,217,215.44	146,217,215.44	
其他非流动负债			
非流动负债合计	805,191,370.98	809,386,331.34	4,194,960.36
负债合计	7,436,427,261.95	7,444,381,815.78	7,954,553.83
所有者权益：			
股本	957,853,992.00	957,853,992.00	
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	3,722,272,477.69	3,722,272,477.69	
减：库存股	80,997,809.20	80,997,809.20	

其他综合收益	-224,915,714.99	-224,915,714.99	
专项储备			
盈余公积	328,057,513.67	328,057,513.67	
一般风险准备			
未分配利润	6,375,501,623.99	6,375,501,623.99	
归属于母公司所有者权益合计	11,077,772,083.16	11,077,772,083.16	
少数股东权益	296,121,738.84	296,121,738.84	
所有者权益合计	11,373,893,822.00	11,373,893,822.00	
负债和所有者权益总计	18,810,321,083.95	18,810,321,083.95	

调整情况说明

母公司资产负债表

单位：元

项目	2020 年 12 月 31 日	2021 年 01 月 01 日	调整数
流动资产：			
货币资金	719,201,919.85	719,201,919.85	
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	274,666,572.93	274,666,572.93	
应收账款	353,971,571.53	353,971,571.53	
应收款项融资	81,032,715.01	81,032,715.01	
预付款项	1,175,095.03	1,175,095.03	
其他应收款	1,597,430,587.76	1,597,430,587.76	
其中：应收利息			
应收股利			
存货	203,839,382.69	203,839,382.69	
合同资产	21,825,305.58	21,825,305.58	
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	27,015,195.18	27,015,195.18	
流动资产合计	3,280,158,345.56	3,280,158,345.56	
非流动资产：			
债权投资			

其他债权投资			
长期应收款	440,437,366.75	440,437,366.75	
长期股权投资	5,231,036,550.00	5,231,036,550.00	
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产	10,000,000.00	10,000,000.00	
投资性房地产			
固定资产	141,554,841.95	141,554,841.95	
在建工程			
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		2,312,886.30	2,312,886.30
无形资产	12,132,665.71	12,132,665.71	
开发支出			
商誉			
长期待摊费用			
递延所得税资产	20,208,008.05	20,208,008.05	
其他非流动资产	10,411,139.27	10,411,139.27	
非流动资产合计	5,865,780,571.73	5,868,093,458.03	2,312,886.30
资产总计	9,145,938,917.29	9,148,251,803.59	2,312,886.30
流动负债：			
短期借款	503,422,044.44	503,422,044.44	
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	1,101,565,826.44	1,101,565,826.44	
应付账款	23,754,498.41	23,754,498.41	
预收款项			
合同负债	57,438,231.49	57,438,231.49	
应付职工薪酬	16,617,011.45	16,617,011.45	
应交税费	5,656,486.10	5,656,486.10	
其他应付款	51,895,987.21	51,895,987.21	
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	70,404,097.22	71,525,943.85	1,121,846.63
其他流动负债	229,367,029.11	229,367,029.11	
流动负债合计	2,060,121,211.87	2,061,243,058.50	1,121,846.63
非流动负债：			
长期借款	390,000,000.00	390,000,000.00	
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		1,191,039.67	1,191,039.67
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益	4,195,996.45	4,195,996.45	
递延所得税负债	1,395,770.30	1,395,770.30	
其他非流动负债			
非流动负债合计	395,591,766.75	396,782,806.42	1,191,039.67
负债合计	2,455,712,978.62	2,458,025,864.92	2,312,886.30
所有者权益：			
股本	957,853,992.00	957,853,992.00	
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	3,703,244,664.44	3,703,244,664.44	
减：库存股	80,997,809.20	80,997,809.20	
其他综合收益			
专项储备			
盈余公积	328,057,513.67	328,057,513.67	
未分配利润	1,782,067,577.76	1,782,067,577.76	
所有者权益合计	6,690,225,938.67	6,690,225,938.67	
负债和所有者权益总计	9,145,938,917.29	9,145,938,917.29	

调整情况说明

(4) 2021 年起首次执行新租赁准则追溯调整前期比较数据说明

□ 适用 √ 不适用

45、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、国家税务总局关于软件产品增值税政策的通知》（财税[2011]100号）的规定，子公司烟台杰瑞石油装备技术有限公司销售其自行开发生产的软件产品，按适用税率征收增值税后，对其增值税实际税负超过3%的部分实行即征即退政策。公司自行开发生产的嵌入式软件，享受有关增值税即征即退优惠政策。

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[2007]92号），对安置残疾人就业的单位，在流转税方面实行由税务机关按单位实际安置残疾人的人数，限额即征即退增值税或营业税的方法。每位残疾人每年可退还的增值税或减征的营业税限额，按单位所在区县适用的最低工资标准的6倍确定，但最高不得超过每人每年3.5万元。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2020年第二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、杰瑞环保科技有限公司认定为2020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：GR202037004689、GR202037002575,有效期3年），自2020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下发的《关于公示山东省2018年第二批拟认定高新技术企业名单的通知》，拟认定子公司杰瑞能源服务有限公司在内的2078家企业为山东省2018年高新技术企业，公示期为10个工作日。杰瑞能源服务有限公司于2018年11月30日获发高新技术企业证书（证书编号GR201837001894,有效期3年）杰瑞能源服务有限公司自2018年起三年内享受高新技术企业15%的所得税优惠税率。

根据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2021年第一批高新技术企业认定名单的通知》，拟认定子公司杰瑞能源服务有限公司在内的4604家企业为山东省2021年高新技术企业，公

示期为10个工作日。杰瑞能源服务有限公司于2021年12月7日获发高新技术企业证书（证书编号GR202137003054,有效期3年）杰瑞能源服务有限公司自2021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2019年第一批和第二批高新技术企业认定名单的通知》（鲁科字〔2020〕19号），子公司杰瑞石油天然气工程有限公司与德州联合石油科技股份有限公司认定为2019年高新技术企业，并获发新高新技术企业证书（证书编号分别为：GR201937000767、GR201937002596,有效期3年）。子公司杰瑞石油天然气工程有限公司与德州联合石油科技股份有限公司自2019年起三年内享受高新技术企业15%的所得税优惠税率。

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	1,830,715.63	329,720.26
银行存款	2,450,649,318.24	1,877,530,742.32
其他货币资金	619,701,716.89	1,025,647,825.82
合计	3,072,181,750.76	2,903,508,288.40
其中：存放在境外的款项总额	720,834,543.67	795,604,710.94
因抵押、质押或冻结等对使用有限制的款项总额	517,501,585.96	352,305,366.00

其他说明

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	25,896,756.46	232,701,770.39
其中：		
债务工具投资		
权益工具投资	5,896,756.46	5,948,881.50
银行理财产品	20,000,000.00	226,752,888.89
其中：		

债务工具投资		
权益工具投资		
合计	25,896,756.46	232,701,770.39

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	310,682,856.55	373,635,140.52
商业承兑票据	1,372,263,297.27	1,629,928,792.45
合计	1,682,946,153.82	2,003,563,932.97

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票据	3,315,284.15	0.20%	1,657,642.07	50.00%	1,657,642.08					
其中：										
按组合计提坏账准备的应收票据	1,682,877,103.41	99.80%	1,588,591.67	0.10%	1,681,288,511.74	2,005,569,502.44	100.00%	2,005,569.47	0.10%	2,003,563,932.97
其中：										
合计	1,686,192,387.56	100.00%	3,246,233.74	0.20%	1,682,946,153.82	2,005,569,502.44	100.00%	2,005,569.47	0.10%	2,003,563,932.97

按单项计提坏账准备：

单位：元

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
商业承兑汇票	3,315,284.15	1,657,642.07	50.00%	票据逾期
合计	3,315,284.15	1,657,642.07	--	--

按组合计提坏账准备：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
银行承兑汇票（承兑银行评级为 AAA）	94,285,421.60	0.00	0.00%
银行承兑汇票（承兑银行评级低于 AAA）	220,249,266.00	220,249.25	0.10%
商业承兑汇票	1,368,342,415.81	1,368,342.42	0.10%
合计	1,682,877,103.41	1,588,591.67	--

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，请参照其他应收款的披露方式披露坏账准备的相关信息：

适用 不适用

(2) 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	2,005,569.47	1,240,664.27				3,246,233.74
合计	2,005,569.47	1,240,664.27				3,246,233.74

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(3) 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	99,285,421.60
商业承兑票据	32,390,625.24
合计	131,676,046.84

(4) 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		145,325,431.73
商业承兑票据		373,237,192.15
合计		518,562,623.88

(5) 期末公司因出票人未履约而将其转应收账款的票据

单位：元

项目	期末转应收账款金额
其他说明	

其他说明

(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) 应收账款分类披露

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	30,566,543.38	0.64%	29,003,576.51	94.89%	1,562,966.87	44,219,768.16	1.22%	43,422,640.94	98.20%	797,127.22
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	4,713,522,314.73	99.36%	428,794,919.77	9.10%	4,284,727,394.96	3,590,985,947.33	98.78%	334,743,478.56	9.32%	3,256,242,468.77
其中：										
合计	4,744,088,858.11	100.00%	457,798,496.28	9.65%	4,286,290,361.83	3,635,205,715.49	100.00%	378,166,119.50	10.40%	3,257,039,595.99

按单项计提坏账准备：

单位：元

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
客户 1	13,471,091.72	13,471,091.72	100.00%	回款风险较高
客户 2	9,934,123.82	9,934,123.82	100.00%	回款风险较高
客户 3	3,329,775.69	2,663,820.55	80.00%	回款风险较高
客户 4	2,037,528.67	2,037,528.67	100.00%	回款风险较高
客户 5	657,791.32	328,895.66	50.00%	回款风险较高

客户 6	481,913.35	240,956.68	50.00%	回款风险较高
客户 7	424,754.38	212,377.19	50.00%	回款风险较高
客户 8	154,884.23	77,442.11	50.00%	回款风险较高
客户 9	74,680.20	37,340.11	50.00%	回款风险较高
合计	30,566,543.38	29,003,576.51	--	--

按组合计提坏账准备：按账龄组合

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	3,839,391,798.59	96,080,319.73	2.50%
1 至 2 年	581,845,938.28	104,732,268.91	18.00%
2 至 3 年	112,428,649.43	56,214,324.77	50.00%
3 至 4 年	32,351,688.29	24,263,766.22	75.00%
4 年以上	147,504,240.14	147,504,240.14	100.00%
合计	4,713,522,314.73	428,794,919.77	--

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备，请参照其他应收款的披露方式披露坏账准备的相关信息：

 适用 不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	账面余额
1 年以内（含 1 年）	3,839,546,682.82
1 至 2 年	583,444,758.37
2 至 3 年	112,468,968.59
3 年以上	208,628,448.33
3 至 4 年	35,681,463.98
4 至 5 年	164,329,160.13
5 年以上	8,617,824.22
合计	4,744,088,858.11

(2) 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	378,166,119.50	93,441,018.32	2,941,590.80	16,835,049.95	84,817.61	457,798,496.28
合计	378,166,119.50	93,441,018.32	2,941,590.80	16,835,049.95	84,817.61	457,798,496.28

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	收回方式

(3) 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	16,835,049.95

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
客户 1	经营性	4,994,634.50	客户已停业关闭	经理层批准	否
客户 2	经营性	3,790,000.00	客户无可执行财产	经理层批准	否

客户 3	经营性	1,397,129.52	预期无法收回	经理层批准	否
客户 4	经营性	1,007,487.98	客户无可执行财产	经理层批准	否
合计	--	11,189,252.00	--	--	--

应收账款核销说明：

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
客户 1	310,363,559.86	6.54%	8,007,389.64
客户 2	216,831,039.36	4.57%	6,368,066.50
客户 3	127,855,653.80	2.70%	3,948,221.97
客户 4	129,666,480.82	2.73%	3,241,662.02
客户 5	115,781,174.82	2.44%	5,245,995.28
合计	900,497,908.66	18.98%	

(5) 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

其他说明：

(6) 因金融资产转移而终止确认的应收账款

6、应收款项融资

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	70,206,145.46	192,938,521.12
合计	70,206,145.46	192,938,521.12

应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况

适用 不适用

如是按照预期信用损失一般模型计提应收款项融资减值准备，请参照其他应收款的披露方式披露减值准备的相关信息：

适用 不适用

其他说明：

7、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	681,201,071.60	97.05%	259,262,731.91	88.59%
1 至 2 年	14,077,144.47	2.00%	24,797,280.33	8.47%
2 至 3 年	3,372,868.90	0.48%	4,774,685.74	1.63%
3 年以上	3,267,737.66	0.47%	3,843,685.35	1.31%
合计	701,918,822.63	--	292,678,383.33	--

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

单位名称	期末金额	占预付账款年末余额的比例 (%)
供应商1	69,142,134.77	9.85
供应商2	53,230,480.79	7.58
供应商3	46,100,000.00	6.57
供应商4	40,069,415.38	5.71
供应商5	33,121,761.50	4.72
合计	241,663,792.44	34.43

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	2,134,658.73	1,918,993.54
应收股利	17,000,000.00	
其他应收款	98,052,047.45	94,108,553.53
合计	117,186,706.18	96,027,547.07

(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	2,134,658.73	1,918,993.54
合计	2,134,658.73	1,918,993.54

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) 坏账准备计提情况 适用 不适用**(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
应收联营企业分配股利	17,000,000.00	
合计	17,000,000.00	

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) 坏账准备计提情况 适用 不适用

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	40,024,668.24	45,995,262.38
个人往来	20,166,844.32	14,321,368.85
单位往来	59,172,378.56	54,152,377.35
减：坏账准备	-21,311,843.67	-20,360,455.05
合计	98,052,047.45	94,108,553.53

2) 坏账准备计提情况

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)	
2021 年 1 月 1 日余额	286,499.74	8,041,846.56	12,032,108.75	20,360,455.05
2021 年 1 月 1 日余额在本期	—	—	—	—
--转入第三阶段		-2,022,868.06	2,022,868.06	
本期计提	116,542.03	2,471,044.50	-1,534,158.04	1,053,428.49
本期核销			100,799.00	100,799.00
其他变动			-1,240.87	-1,240.87
2021 年 12 月 31 日余额	403,041.77	8,490,023.00	12,418,778.90	21,311,843.67

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

按账龄披露

单位：元

账龄	账面余额
1 年以内（含 1 年）	86,327,949.63
1 至 2 年	12,541,660.30
2 至 3 年	1,281,074.19
3 年以上	19,213,207.00
3 至 4 年	11,295,816.54

4至5年	5,498,235.79
5年以上	2,419,154.67
合计	119,363,891.12

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	
其他应收款坏账准备	20,360,455.05	1,053,428.49		100,799.00	-1,240.87	21,311,843.67
合计	20,360,455.05	1,053,428.49		100,799.00	-1,240.87	21,311,843.67

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	收回方式

4) 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	100,799.00

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
单位 1	单位往来	100,000.00	投标保证金	经理层审批	否
单位 2	单位往来	799.00	投标保证金	经理层审批	否
合计	--	100,799.00	--	--	--

其他应收款核销说明：

5) 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	投标保证金	6,172,500.00	1 年以内 4,762,000 元, 1-2 年 1,410,500 元	5.17%	617,250.00
单位 2	应收返还款	5,392,156.00	3-4 年	4.52%	3,500,000.00
单位 3	应收返还款	5,080,000.00	1 年以内 5,000,000 元, 1-2 年 80,000 元	4.26%	508,000.00
单位 4	履约保证金	4,500,000.00	3-4 年	3.77%	450,000.00
单位 5	履约保证金	3,542,960.00	1 年以内 3,530,000 元, 3-4 年 12,960 元	2.97%	354,296.00
合计	--	24,687,616.00	--	20.69%	5,429,546.00

6) 涉及政府补助的应收款项

单位：元

单位名称	政府补助项目名称	期末余额	期末账龄	预计收取的时间、金额及依据

7) 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

8) 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

其他说明：

9、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	1,537,082,376.78	28,466,623.84	1,508,615,752.94	1,400,179,740.27	19,692,942.89	1,380,486,797.38
在产品	1,074,266,985.40	8,162,783.17	1,066,104,202.23	1,673,740,646.19	9,106,979.61	1,664,633,666.58
库存商品	1,406,421,615.39	43,300,704.47	1,363,120,910.92	1,644,272,701.22	17,729,312.29	1,626,543,388.93
周转材料	41,187,224.91		41,187,224.91	43,169,576.44		43,169,576.44

合同履行成本	72,287,171.18		72,287,171.18	44,261,632.58		44,261,632.58
材料采购	31,712,227.53		31,712,227.53	31,503,158.44		31,503,158.44
委托加工物资	328,052.18		328,052.18	626,470.01		626,470.01
自制半成品	44,582,632.76	19,945.32	44,562,687.44	30,202,967.98	1,456,895.61	28,746,072.37
出租商品	23,089,557.66		23,089,557.66	20,803,535.74		20,803,535.74
合计	4,230,957,843.79	79,950,056.80	4,151,007,786.99	4,888,760,428.87	47,986,130.40	4,840,774,298.47

(2) 存货跌价准备和合同履行成本减值准备

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	19,692,942.89	25,705,275.88		16,931,594.93		28,466,623.84
在产品	9,106,979.61	1,786,638.19		2,730,834.63		8,162,783.17
库存商品	17,729,312.29	31,386,876.31		5,766,396.64	49,087.49	43,300,704.47
自制半成品	1,456,895.61			1,436,950.29		19,945.32
合计	47,986,130.40	58,878,790.38		26,865,776.49	49,087.49	79,950,056.80

注：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	本年转回存货跌价准备的原因	本年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	领用	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	--	售出

(3) 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

(4) 合同履行成本本期摊销金额的说明

10、合同资产

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
合同资产	342,140,270.15	12,650,358.87	329,489,911.28	257,388,731.26	9,229,399.45	248,159,331.81
合计	342,140,270.15	12,650,358.87	329,489,911.28	257,388,731.26	9,229,399.45	248,159,331.81

合同资产的账面价值在本期内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
----	------	------

如是按照预期信用损失一般模型计提合同资产坏账准备，请参照其他应收款的披露方式披露坏账准备的相关信息：

适用 不适用

本期合同资产计提减值准备情况

单位：元

项目	本期计提	本期转回	本期转销/核销	原因
合同资产	3,567,126.42			以预期信用损失为基础计提
合计	3,567,126.42			--

其他说明：

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	转入应收账款坏账准备	
合同资产	9,229,399.45	3,567,126.42			146,167.00	12,650,358.87

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	472,365,406.34	420,281,123.55
合计	472,365,406.34	420,281,123.55

重要的债权投资/其他债权投资

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	面值	票面利率	实际利率	到期日

其他说明：

13、其他流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
理财产品	3,000,000.00	18,650,000.00
预缴税金	26,838,846.49	48,201,640.46

留抵税金	75,594,134.62	55,128,613.52
合计	105,432,981.11	121,980,253.98

其他说明：

14、债权投资

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

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	面值	票面利率	实际利率	到期日

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)	
2021 年 1 月 1 日余额 在本期	—	—	—	—

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

单位：元

项目	期初余额	应计利息	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损失准备	备注
----	------	------	----------	------	----	----------	-------------------	----

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	面值	票面利率	实际利率	到期日

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)	
2021 年 1 月 1 日余额 在本期	—	—	—	—

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、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	
分期收款销 售商品	1,257,355,030.64	16,497,532.35	1,240,857,498.29	1,027,560,918.05	5,137,804.59	1,022,423,113.46	6.00%； 6.00%-7.00%
减：一年内到 期的部分	-474,739,101.85	-2,373,695.51	-472,365,406.34	-422,393,088.99	-2,111,965.44	-420,281,123.55	
合计	782,615,928.79	14,123,836.84	768,492,091.95	605,167,829.06	3,025,839.15	602,141,989.91	--

坏账准备减值情况

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)	
2021 年 1 月 1 日余额	5,137,804.59			5,137,804.59
2021 年 1 月 1 日余额 在本期	—	—	—	—
--转入第二阶段	-470,200.10	470,200.10		
本期计提	-1,860,876.83	13,220,604.59		11,359,727.76
2021 年 12 月 31 日余 额	2,806,727.66	13,690,804.69		16,497,532.35

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

(2) 因金融资产转移而终止确认的长期应收款

(3) 转移长期应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

其他说明

17、长期股权投资

单位：元

被投资单位	期初余额(账面价值)	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	15,475,080.51			4,240,395.46			1,500,000.00			18,215,475.97	
小计	15,475,080.51			4,240,395.46			1,500,000.00			18,215,475.97	
二、联营企业											
苏州英磁新能源科技有限公司	8,668,500.13			-848,345.07		1,892,373.03				9,712,528.09	
内蒙古万瑞天然气有限责任公司	95,280,080.40			13,539,492.20			14,700,000.00			94,119,572.60	
巴州巨融天然气有限公司	7,212,632.20			25,768,422.72			17,000,000.00			15,981,054.92	
小计	111,161,212.73			38,459,569.85		1,892,373.03	31,700,000.00			119,813,155.61	
合计	126,636,293.24			42,699,965.31		1,892,373.03	33,200,000.00			138,028,631.58	

其他说明

18、其他权益工具投资

单位：元

项目	期末余额	期初余额
Plexus Holdings plc.	3,845,872.04	6,544,430.91
合计	3,845,872.04	6,544,430.91

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：

19、其他非流动金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
合伙企业（有限合伙）投资	10,761,617.64	10,000,000.00
合计	10,761,617.64	10,000,000.00

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) 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	1,851,887,820.04	1,695,717,896.88
合计	1,851,887,820.04	1,695,717,896.88

(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	986,493,438.82	2,065,728,362.79	90,854,651.60	101,870,656.32	3,244,947,109.53
2.本期增加金额	68,898,858.97	428,705,564.44	15,778,457.59	22,415,378.61	535,798,259.61
(1) 购置	42,346,087.05	106,349,926.08	16,103,151.47	21,995,100.11	186,794,264.71
(2) 在建工程转入	30,382,396.10	42,292,626.78		756,498.11	73,431,520.99
(3) 企业合并增加		2,584,200.00			2,584,200.00
(4) 自产设备		277,755,527.25			277,755,527.25
(5) 外币折算差额影响	-3,829,624.18	-276,715.67	-324,693.88	-336,219.61	-4,767,253.34
3.本期减少金额	203,244.34	269,611,080.80	21,185,803.53	5,935,624.46	296,935,753.13
(1) 处置或报废	203,244.34	269,611,080.80	21,185,803.53	5,935,624.46	296,935,753.13
(2) 转为在建					
4.期末余额	1,055,189,053.45	2,224,822,846.43	85,447,305.66	118,350,410.47	3,483,809,616.01
二、累计折旧					
1.期初余额	328,486,156.80	1,066,947,539.97	61,505,362.33	76,403,439.03	1,533,342,498.13
2.本期增加金额	50,468,037.57	230,122,782.35	6,894,620.06	10,607,920.17	298,093,360.15
(1) 计提	53,039,844.53	230,575,574.49	7,247,785.21	9,639,041.08	300,502,245.31
(2) 企业合并增加		140,062.85			140,062.85
(3) 外币折算差额影响	-2,571,806.96	-592,854.99	-353,165.15	968,879.09	-2,548,948.01
3.本期减少金额	98,738.41	192,014,629.15	11,482,328.59	5,437,610.84	209,033,306.99
(1) 处置或报废	98,738.41	192,014,629.15	11,482,328.59	5,437,610.84	209,033,306.99
(2) 转为在建					
4.期末余额	378,855,455.96	1,105,055,693.17	56,917,653.80	81,573,748.36	1,622,402,551.29
三、减值准备					
1.期初余额		15,886,714.52			15,886,714.52
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		6,367,469.84			6,367,469.84
(1) 处置或报废		6,367,469.84			6,367,469.84
4.期末余额		9,519,244.68			9,519,244.68
四、账面价值					
1.期末账面价值	676,333,597.49	1,110,247,908.58	28,529,651.86	36,776,662.11	1,851,887,820.04
2.期初账面价值	658,007,282.02	982,894,108.30	29,349,289.27	25,467,217.29	1,695,717,896.88

(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
机器设备	408,325,416.20

(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
莱矿公司车间	2,575,119.23	未整体验收
京莱公司厂区改造	1,109,315.87	未整体验收
邦达 6.5 万吨厂区	24,743,864.56	未整体验收
橙色科技大厦	30,839,077.52	正在办理网签手续

其他说明

(5) 固定资产清理

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

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	157,131,701.21	135,286,338.68
合计	157,131,701.21	135,286,338.68

(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	10,249,266.62		10,249,266.62	3,375,955.92		3,375,955.92
HITIC 在建油气资产	50,284,293.78		50,284,293.78	33,556,400.95		33,556,400.95
新兴产业园在建厂房	2,726,528.36		2,726,528.36	7,433,299.02		7,433,299.02
深井钻机用管材生产项目在建	232,810.18		232,810.18	232,810.18		232,810.18
能服公司设备改造/在建	2,247,424.31		2,247,424.31	12,635,504.44		12,635,504.44
沙特基地建设	4,998,070.07		4,998,070.07	10,284,537.04		10,284,537.04
沙特连管设备在建	30,711,969.18		30,711,969.18	41,578,229.00		41,578,229.00
富耐克在建车间				2,692,275.10		2,692,275.10
莱矿十字口厂区建设	4,005,387.41		4,005,387.41	3,967,597.30		3,967,597.30
京莱厂区	719,241.21		719,241.21	719,241.21		719,241.21
环保设备改造	283,018.86		283,018.86			
装备公司设备在建/改造	8,465,319.98		8,465,319.98	8,573,712.64		8,573,712.64
杰森产线在建	4,135,439.27		4,135,439.27	6,507,716.08		6,507,716.08
德石公司在安装设备	3,226,606.87		3,226,606.87	784,468.64		784,468.64
美国杰瑞测试区	5,069,288.02		5,069,288.02	1,297,330.66		1,297,330.66
污水处理服务设备				1,611,094.11		1,611,094.11
光明能源设备在建	572,353.99		572,353.99			
发电机组设备在建	26,796,421.03		26,796,421.03			
新能源厂区建设	2,264,150.95		2,264,150.95			
邦达环保二期建设	135,849.05		135,849.05			
其他	8,262.07		8,262.07	36,166.39		36,166.39
合计	157,131,701.21		157,131,701.21	135,286,338.68		135,286,338.68

(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 (万元)	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		3,375,955.92	12,962,714.05	787,566.64	5,301,836.71	10,249,266.62						其他
HITIC 在建油 气资产	99,000.00	33,556,400.95	35,535,166.06	18,075,946.89	731,326.34	50,284,293.78	83.00%	50.00%				其他
新兴产业园在 建厂房	10,500.00	7,433,299.02	33,600.81	4,533,449.78	206,921.69	2,726,528.36	65.00%	92.00%				其他
深井钻机用管 材生产项目在 建	14,000.00	232,810.18				232,810.18	95.00%	96.00%				其他
能服公司设备 改造/在建	13,300.00	12,635,504.44	4,424,603.09	14,233,325.31	579,357.91	2,247,424.31	75.00%	75.00%				其他
沙特基地建设	1,300.00	10,284,537.04		5,286,466.97		4,998,070.07	79.00%	80.00%				其他
沙特连管设备 在建	6,400.00	41,578,229.00	776.82	8,400,835.96	2,466,200.68	30,711,969.18	65.00%	65.00%				其他
富耐克在建车 间	1,410.00	2,692,275.10	15,006,246.12	17,698,521.22			125.52%	100.00%				其他
莱矿十字口厂 区建设	2,851.00	3,967,597.30	37,790.11			4,005,387.41	85.00%					其他
京莱厂区	235.00	719,241.21				719,241.21	91.00%					其他
环保设备改造			3,791,990.73	3,508,971.87		283,018.86						其他

装备公司设备 在建/改造		8,573,712.64		108,392.66		8,465,319.98						其他
杰森产线在建	4,706.60	6,507,716.08	3,525,189.63	5,879,742.42	17,724.02	4,135,439.27	60.00%	60.00%				其他
德石公司在安 装设备		784,468.64	10,428,792.93	7,986,654.70		3,226,606.87						其他
美国杰瑞测试 区		1,297,330.66	3,771,957.36			5,069,288.02						其他
污水处理服务 设备	475.00	1,611,094.11	3,368,595.03	4,979,689.14								其他
光明能源设备 在建			572,353.99			572,353.99						其他
发电机组设备 在建	4,050.00		26,796,421.03			26,796,421.03						其他
新能源厂区建 设	80,000.00		2,264,150.95			2,264,150.95						其他
邦达环保二期 建设	8,000.00		135,849.05			135,849.05						其他
其他		36,166.39		27,904.32		8,262.07						其他
合计	246,227.60	135,286,338.68	122,656,197.76	91,507,467.88	9,303,367.35	157,131,701.21	--	--				--

说明：

- 1) 办公系统本期其他减少 5,301,836.71 元，为项目完工转入无形资产。
- 2) HITIC 在建油气资产本期其他减少 731,326.34 元，为外币报表折算差额。
- 3) 沙特连管设备在建本期其他减少 2,466,200.68 元，为部分资产转售和外币报表折算差额。

(3) 本期计提在建工程减值准备情况

单位：元

项目	本期计提金额	计提原因
----	--------	------

其他说明

(4) 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

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	93,508,561.55	36,106,945.33	838,554,737.47	968,170,244.35
2.本期增加金额	-1,916,992.46	-273,749.19	-199,468.60	-2,390,210.25
(1) 外购	120,927.95	513,163.58		634,091.53
(2) 自行建造			18,075,946.89	18,075,946.89
(3) 外币折算差额影响	-2,037,920.41	-786,912.77	-18,275,415.49	-21,100,248.67
3.本期减少金额		10,918,732.40		10,918,732.40
(1) 处置		10,918,732.40		10,918,732.40
4.期末余额	91,591,569.09	24,914,463.74	838,355,268.87	954,861,301.70
二、累计折旧		--		

1.期初余额	8,392,371.80	--	192,078,820.29	200,471,192.09
2.本期增加金额	1,637,606.80	--	81,752,752.85	83,390,359.65
(1) 计提	1,820,509.68	--	85,938,908.02	87,759,417.70
(2) 外币折算差额影响	-182,902.88	--	-4,186,155.17	-4,369,058.05
3.本期减少金额		--		
(1) 处置		--		
		--		
4.期末余额	10,029,978.60	--	273,831,573.14	283,861,551.74
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	81,561,590.49	24,914,463.74	564,523,695.73	670,999,749.96
2.期初账面价值	85,116,189.75	36,106,945.33	646,475,917.18	767,699,052.26

其他说明：

2021年12月31日的油气资产公允价值使用公司内部评估储量和现金流量报告进行确定。在确定资产公允价值时，公司针对资产情况考虑了工业界近期的交易情况、油气价格因素和适当的折现率。公司两个主要油气资产项目的预期未来现金流使用了10%的折现率确定，根据评估结果，确定公司油气资产未发生年度减值。

25、使用权资产

单位：元

项目	房屋建筑物	合计
一、账面原值：		
1.期初余额	7,954,553.83	7,954,553.83
2.本期增加金额	5,160,212.66	5,160,212.66
(1) 租赁	5,160,212.66	5,160,212.66
3.本期减少金额	87,501.42	87,501.42
(1) 处置	87,501.42	87,501.42

4.期末余额	13,027,265.07	13,027,265.07
二、累计折旧		
1.期初余额		
2.本期增加金额	4,685,055.43	4,685,055.43
(1) 计提	4,685,055.43	4,685,055.43
3.本期减少金额		
(1) 处置		
4.期末余额	4,685,055.43	4,685,055.43
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	8,342,209.64	8,342,209.64
2.期初账面价值	7,954,553.83	7,954,553.83

其他说明：

注：期初数与上年年末数（2020年12月31日）差异详见本财务报表附注五44（3）之说明

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（软件）	合计
一、账面原值						
1.期初余额	334,367,224.94		5,519,920.00	199,397,196.41	37,945,063.60	577,229,404.95
2.本期增加金额	6,288,570.00		-85,454.51	151,635,714.04	11,065,035.72	168,903,865.25
(1) 购置	6,288,570.00		33,905.49		11,079,329.30	17,401,804.79

(2) 内部研发						
(3) 企业合并增加						
(4) 特许经营权增加				151,635,714.04		151,635,714.04
(5) 外币折算差额影响			-119,360.00		-14,293.58	-133,653.58
3.本期减少金额					311,302.28	311,302.28
(1) 处置					311,302.28	311,302.28
(2) 其他						
4.期末余额	340,655,794.94		5,434,465.49	351,032,910.45	48,698,797.04	745,821,967.92
二、累计摊销						
1.期初余额	46,588,414.45		3,759,457.98	8,941,457.56	20,117,509.63	79,406,839.62
2.本期增加金额	6,707,176.05		201,136.26	14,946,230.49	4,040,081.70	25,894,624.50
(1) 计提	6,707,176.05		286,617.04	14,946,230.49	4,044,320.02	25,984,343.60
(2) 企业合并增加						
(3) 外币折算差额影响			-85,480.78		-4,238.32	-89,719.10
3.本期减少金额					76,597.61	76,597.61
(1) 处置					76,597.61	76,597.61
4.期末余额	53,295,590.50		3,960,594.24	23,887,688.05	24,080,993.72	105,224,866.51
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	287,360,204.44		1,473,871.25	327,145,222.40	24,617,803.32	640,597,101.41
2.期初账面价值	287,778,810.49		1,760,462.02	190,455,738.85	17,827,553.97	497,822,565.33

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) 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：

27、开发支出

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
		内部开发支出	其他		确认为无形资产	转入当期损益		
合计								

其他说明

28、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	其他	处置	其他	
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
宁夏锦河飞翔运输有限公司	374,781.83					374,781.83
杰瑞（莱州）矿山治理有限公司	7,211,698.13					7,211,698.13
JASON O&G EQUIPMENT,LLC	14,749,851.77					14,749,851.77
烟台市文丰机械配件制造有限公司			24,901.01			24,901.01
合计	90,232,350.23		24,901.01			90,257,251.24

(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	其他	处置	其他	
杰瑞（莱州）矿山治理有限公司	7,211,698.13					7,211,698.13
JASON O&G EQUIPMENT,LLC	14,749,851.77					14,749,851.77
合计	21,961,549.90					21,961,549.90

商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

说明商誉减值测试过程、关键参数（如预计未来现金流量现值时的预测期增长率、稳定期增长率、利润率、折现率、预测期等）及商誉减值损失的确认方法：

2021年末公司对商誉进行了减值测试，首先，公司确定出与商誉相关的资产组组合，然后采用预计未来现金流量现值的方法计算资产组的可收回金额，并与调整后的资产组账面价值进行比较，仅在低于账面价值时考虑计算资产组处置价值再做比较。具体地，公司参考历史实际经营数据、行业数据、行业发展趋势、预期收入增长率、毛利率等指标编制资产组的未来现金流量预测，过程中采用的关键数据主要包括产品预期销售收入、成本和相关费用。现金流预测期为五年，五年以后的现金流量考虑宏观经济、行业和企业自身因素确定永续增长率推算。折现率根据被收购方的加权平均资本成本确定，反映了货币的时间价值和被收购方各自业务的特定风险。

商誉减值测试的影响

其他说明

29、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

其他说明

30、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	585,946,417.41	92,923,627.75	478,048,522.38	76,480,172.35
内部交易未实现利润	163,895,363.44	25,430,289.63	185,343,043.24	30,264,765.13
可抵扣亏损	124,901,667.46	26,144,852.67	73,449,188.91	15,949,571.27
与资产相关的政府补助形成的递延所得税资产	38,069,482.68	6,907,734.77	45,536,322.81	8,231,881.49

预提费用/预计负债	24,478,928.33	3,671,839.24	18,118,163.80	2,717,724.57
合计	937,291,859.32	155,078,344.06	800,495,241.14	133,644,114.81

(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	341,718.73	51,257.81	683,437.47	102,515.62
固定资产加速折旧	729,290,197.74	113,430,691.61	465,700,435.90	71,192,577.82
油气资产-HITIC	140,846,851.30	32,394,775.80	18,704,461.60	4,676,115.40
分期收款销售商品	441,391,469.84	73,700,678.41	396,463,803.93	69,233,073.27
其他非流动金融资产公允价值变动	2,761,617.64	690,404.41	6,752,888.89	1,012,933.33
合计	1,314,631,855.25	220,267,808.04	888,305,027.79	146,217,215.44

(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		155,078,344.06		133,644,114.81
递延所得税负债		220,267,808.04		146,217,215.44

(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	179,553,018.70	100,820,398.33
可抵扣亏损	345,335,273.48	319,329,250.04
合计	524,888,292.18	420,149,648.37

(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：

31、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
预付土地款/购房款	2,219,604.80		2,219,604.80	11,012,264.27		11,012,264.27
预付设备款	37,949,413.64		37,949,413.64	15,343,774.74		15,343,774.74
特许经营权（在建）				130,548,515.51		130,548,515.51
合计	40,169,018.44		40,169,018.44	156,904,554.52		156,904,554.52

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	2,720,050.00	231,000,000.00
抵押借款	19,022,958.33	26,034,558.33
保证借款	298,265,711.11	304,245,544.44
信用借款	391,244,350.79	473,574,864.71
合计	711,253,070.23	1,034,854,967.48

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 0.00 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		320,000.00
其中：		

衍生金融负债		320,000.00
其中：		
合计		320,000.00

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	91,684,762.46	128,383,919.31
银行承兑汇票	1,156,471,150.46	1,126,661,013.38
合计	1,248,155,912.92	1,255,044,932.69

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0.00 元。

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	1,430,391,163.46	1,352,159,502.65
1-2 年	172,660,039.85	149,916,446.11
2-3 年	40,272,923.19	72,799,715.60
3 年以上	21,855,545.97	22,638,148.11
合计	1,665,179,672.47	1,597,513,812.47

(2) 账龄超过 1 年的重要应付账款

单位：元

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

其他说明：

37、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
----	------	-----------

38、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
销货款	873,855,488.23	572,711,165.79
合计	873,855,488.23	572,711,165.79

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
----	------	------

39、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	155,910,840.03	819,088,393.17	828,466,458.43	146,532,774.77
二、离职后福利-设定提存计划	15,733.69	50,882,709.32	50,891,612.58	6,830.43
三、辞退福利		3,295,285.96	3,295,285.96	
合计	155,926,573.72	873,266,388.45	882,653,356.97	146,539,605.20

(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	149,020,852.59	710,908,947.19	718,924,219.78	141,005,580.00

和补贴				
2、职工福利费	38,500.00	39,771,935.94	39,810,435.94	
3、社会保险费	1,040,955.90	42,128,603.62	41,926,912.27	1,242,647.25
其中：医疗保险费	1,040,955.90	36,935,686.77	36,733,995.42	1,242,647.25
工伤保险费		3,350,975.12	3,350,975.12	
生育保险费		1,841,941.73	1,841,941.73	
4、住房公积金		21,753,384.94	21,753,384.94	
5、工会经费和职工教育经费	5,810,531.54	4,525,521.48	6,051,505.50	4,284,547.52
合计	155,910,840.03	819,088,393.17	828,466,458.43	146,532,774.77

(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	15,733.69	48,785,477.81	48,794,381.07	6,830.43
2、失业保险费		2,097,231.51	2,097,231.51	
合计	15,733.69	50,882,709.32	50,891,612.58	6,830.43

其他说明：

40、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	150,289,564.77	111,008,080.85
企业所得税	107,289,772.40	71,268,266.58
个人所得税	1,583,972.58	5,702,158.04
城市维护建设税	7,537,384.50	11,778,322.58
土地使用税	1,571,803.41	1,538,865.41
印花税	385,497.72	363,535.37
教育费附加	3,057,356.01	5,056,417.82
地方教育费附加	2,037,148.62	3,370,945.17
代扣代缴税金	4,946.72	2,299,823.92

房产税	1,605,044.70	1,331,726.93
地税水利基金	66,605.36	190,083.18
应交残疾人保障基金	402,038.41	
环境保护税	622.27	
合计	275,831,757.47	213,908,225.85

其他说明：

41、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付利息	68,520.29	
其他应付款	228,655,804.03	174,011,248.75
合计	228,724,324.32	174,011,248.75

(1) 应付利息

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他	68,520.29	
合计	68,520.29	

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

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	33,896,778.10	21,235,352.48
个人往来	2,179,953.41	2,686,537.84
单位往来	192,579,072.52	150,089,358.43
合计	228,655,804.03	174,011,248.75

2) 账龄超过 1 年的重要其他应付款

单位：元

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

其他说明

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	421,867,130.56	78,685,330.22
一年内到期的租赁负债	5,514,815.09	3,759,593.47
合计	427,381,945.65	82,444,923.69

其他说明：

注：期初数与上年年末数（2020年12月31日）差异详见本财务报表附注五44（3）之说明。

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	518,562,623.88	1,492,581,049.66
待转销项税额	68,882,143.09	55,678,584.34
合计	587,444,766.97	1,548,259,634.00

短期应付债券的增减变动：

单位：元

债券名称	面值	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
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
保证借款	600,799,297.23	578,531,233.00
信用借款	60,067,833.33	70,404,097.22
减：一年内到期的部分	-421,867,130.56	-78,685,330.22
合计	239,000,000.00	570,250,000.00

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	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
合计	--	--	--								

(3) 可转换公司债券的转股条件、转股时间说明

(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
租赁房屋建筑物	2,626,734.97	4,194,960.36
合计	2,626,734.97	4,194,960.36

其他说明

注：期初数与上年年末数（2020年12月31日）差异详见本财务报表附注五44（3）之说明。

48、长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额

(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

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
违约金	8,816,707.00		预估违约金
预提油气资产弃置费用	10,489,467.64	9,906,372.47	Hitic 公司预提油气资产弃置费用
合计	19,306,174.64	9,906,372.47	--

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	78,817,783.07	8,863,702.32	20,540,180.84	67,141,304.55	政府补助
合计	78,817,783.07	8,863,702.32	20,540,180.84	67,141,304.55	--

涉及政府补助的项目：

单位：元

负债项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期计入其他收益金额	本期冲减成本费用金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
海洋平台专用系列防爆连续油管作业成套设备建设补助	2,000,000.08			999,999.96			1,000,000.12	与资产相关
山东省页岩气装备制造自主创新示范企业项目补助	9,141,811.76			1,301,181.36			7,840,630.40	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	9,818,333.56			684,999.96			9,133,333.60	与资产相关
2015 年战略性新兴产业发展专项资金，用于面向海洋油气装备的网络化协同制造	3,900,921.45			2,692,932.78			1,207,988.67	与资产相关
海洋油田开发放空气回收压缩成套装备研制项目	38,941.75			38,941.75				与资产相关

海洋电力与船舶用散热模块研发服务中心	926,424.07			211,008.68			715,415.39	与资产相关
换热设备工程技术研发中心建设	14,999.86			14,999.86				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)	13,000,000.00	3,800,000.00		5,460,483.21			11,339,516.79	与收益相关
页岩气钻井油基废弃物无害化处理技术研发与示范项目	3,854,608.42			508,299.96			3,346,308.46	与资产相关
用于海洋油气开发不压井作业成套设备关键技术研发补助	3,000,000.00			3,000,000.00				与资产相关
西交大创新方法补助	121,000.00			121,000.00				与收益相关
科研补助资金	890,000.00	674,100.00		1,113,000.00			451,100.00	与收益相关
海洋渔业局-超深井海洋钻井模块研制	13,844,844.44			1,623,333.32			12,221,511.12	174.96 万元与收益相关， 1,047.19

及产业化项目								万元与资产相关
深海海底管道预调试成套设备研制项目	2,000,000.00			2,000,000.00				100 万元与资产相关, 100 万元与收益相关
山东省智能制造 1+N 项目	1,000,000.00						1,000,000.00	与收益相关
泰山学者领军人物	2,600,000.00	200,000.00					2,800,000.00	与资产相关
具备热回用单元的低能耗热脱附技术研发	452,000.00	168,000.00					620,000.00	与资产相关
新型热脱附示范与验证	514,297.68	255,702.32		770,000.00				与收益相关
新旧动能转换-深海海底管道预调试成套设备研制项目	3,200,000.00						3,200,000.00	与资产相关
2019 年山东省科技厅重大技术创新工程项目首批拨付资金	5,909,600.00	3,319,600.00					9,229,200.00	与资产相关
2020 年重点研发计划项目重大创新工程结转项目	2,590,000.00						2,590,000.00	与资产相关
间接热脱		446,300.00					446,300.00	与收益相

附成套技术与装备的智能集成								关
合计	78,817,783.07	8,863,702.32		20,540,180.84			67,141,304.55	

其他说明：

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	957,853,992.00						957,853,992.00

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）	3,697,808,167.73			3,697,808,167.73

其他资本公积	24,464,309.96	1,892,373.03		26,356,682.99
合计	3,722,272,477.69	1,892,373.03		3,724,164,850.72

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

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	80,997,809.20			80,997,809.20
合计	80,997,809.20			80,997,809.20

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

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	-71,011,318.51	-2,698,558.87				-2,698,558.87		-73,709,877.38
其他权益工具投资公允价值变动	-71,011,318.51	-2,698,558.87				-2,698,558.87		-73,709,877.38
二、将重分类进损益的其他综合收益	-153,904,396.48	-17,893,147.63				-17,893,147.63	-11,946.34	-171,797,544.11
外币财务报表折算差额	-153,904,396.48	-17,893,147.63				-17,893,147.63	-11,946.34	-171,797,544.11
其他综合收益合计	-224,915,714.99	-20,591,706.50				-20,591,706.50	-11,946.34	-245,507,421.49

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
----	------	------	------	------

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	328,057,513.67	1,341,668.48		329,399,182.15
合计	328,057,513.67	1,341,668.48		329,399,182.15

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	6,375,501,623.99	4,844,574,328.69
调整后期初未分配利润	6,375,501,623.99	4,844,574,328.69
加：本期归属于母公司所有者的净利润	1,586,034,420.17	1,690,376,838.38
减：提取法定盈余公积	1,341,668.48	6,688,441.64
应付普通股股利	171,856,239.12	152,761,101.44
期末未分配利润	7,788,338,136.56	6,375,501,623.99

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 0.00 元。
- 2)、由于会计政策变更，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 3)、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润 0.00 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 0.00 元。
- 5)、其他调整合计影响期初未分配利润 0.00 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	8,745,896,836.41	5,700,514,821.34	8,276,056,384.31	5,141,202,065.84
其他业务	30,275,411.91	16,573,349.51	18,900,720.56	9,870,210.59

合计	8,776,172,248.32	5,717,088,170.85	8,294,957,104.87	5,151,072,276.43
----	------------------	------------------	------------------	------------------

经审计扣除非经常损益前后净利润孰低是否为负值

是 否

收入相关信息：

单位：元

合同分类	分部 1	分部 2		合计
商品类型				
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：

无

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 8,254,766,482.49 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。

其他说明

主营业务按照产品种类列示：

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
油气装备制造及技术服务	7,055,658,035.95	4,498,069,473.86	6,626,901,037.06	4,088,226,314.40
维修改造及贸易配件	1,226,544,995.51	885,674,295.41	1,193,736,562.43	784,460,781.48
环保服务	463,693,804.95	316,771,052.07	455,418,784.82	268,514,969.96
合计	8,745,896,308.11	5,700,514,821.34	8,276,056,384.31	5,141,202,065.84

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	31,258,636.55	31,075,544.12
教育费附加	13,342,050.59	13,291,652.66
资源税	67,447.88	726,974.64
房产税	6,227,227.07	5,825,559.01
土地使用税	6,742,957.90	5,706,634.93
印花税	2,005,494.27	1,711,992.62
地方教育费附加	8,980,968.27	8,933,641.97
地方水利基金	850,111.39	1,387,967.42
车辆税	347,441.61	367,119.00
营业税	29,729.09	
合计	69,852,064.62	69,027,086.37

其他说明：

63、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	188,203,321.19	171,723,722.75
差旅费	75,740,484.20	51,047,739.37
折旧费	3,661,604.80	3,027,472.69
办公费	2,977,629.37	2,342,631.33
通讯费	521,141.41	534,478.81

招待费	33,545,066.49	22,155,274.96
车辆费	5,200,940.11	3,980,074.30
运杂费	145,703.51	542,474.00
会议费	117,813.77	254,353.38
维修费	11,554,374.74	14,863,787.62
包装费	2,479,410.93	1,955,651.10
劳保费	605,003.37	857,309.83
邮寄费	1,311,364.57	1,317,894.76
咨询费	8,477,583.75	11,137,416.33
宣传、广告费	2,861,217.22	5,175,033.65
投标费	16,233,505.89	13,720,205.94
保险费	4,073,465.79	3,965,832.81
参展费	8,567,905.23	2,277,289.70
租赁费	6,518,534.91	8,661,886.24
售后服务费	50,362,377.91	43,867,320.73
检测认证	1,092,517.18	976,740.78
仓储费	3,348,556.51	4,144,154.69
佣金	273,723.58	292,961.25
其他	4,687,152.20	2,716,817.09
合计	432,560,398.63	371,538,524.11

其他说明：

64、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	194,491,194.00	175,508,764.00
水电费	3,076,197.76	2,553,730.63
低值易耗品摊销	1,421,801.87	454,673.54
办公费	9,437,079.04	8,425,058.75
差旅费	10,775,314.70	7,429,099.56
业务招待费	11,985,733.42	7,269,570.97
折旧	19,693,922.63	19,006,355.97
租赁费	11,777,382.76	12,593,647.08

通讯费	2,046,964.06	1,706,763.56
车辆费	5,406,312.12	4,305,100.03
税金	3,972,919.09	2,327,702.29
会议费	225,398.33	494,214.98
宣传费	3,482,969.93	1,826,042.65
劳保费	598,377.24	1,320,318.22
保险费	2,454,895.64	2,127,072.74
维修费	8,435,701.83	5,192,509.32
咨询费\律师费	52,973,740.66	26,179,592.14
证券费用	1,460,733.03	1,005,523.26
无形资产摊销	8,285,675.24	7,637,697.23
辞退福利	3,268,098.34	2,571,038.49
存货报废	2,174,787.13	2,733,011.26
知识产权费	6,781,544.42	
其他	4,204,027.89	2,572,958.90
合计	368,430,771.13	295,240,445.57

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	316,347,680.62	303,925,808.16
合计	316,347,680.62	303,925,808.16

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	58,901,354.64	90,171,818.61
减：利息收入	102,293,697.34	82,596,638.46
汇兑净损益	48,505,004.25	122,009,789.48
机构手续费	14,668,370.32	12,774,568.06
其他	1,099,008.02	4,342,542.57

合计	20,880,039.89	146,702,080.26
----	---------------	----------------

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
海洋平台专用系列防爆连续油管作业成套设备建设补助	999,999.96	999,999.96
大型机械备用换热设备技术改造项目	684,999.96	684,999.96
2015 年战略性新兴产业发展专项资金,用于面向海洋油气装备的网络化协同制造	2,976,814.14	3,296,580.00
页岩气钻井油基废弃物无害化处理技术研发与示范项目	508,299.96	508,299.96
海洋渔业局-超深井海洋钻井模块研制及产业化项目	2,350,633.28	1,989,522.22
即征即退增值税款	9,203,725.57	23,164,329.38
国际市场开拓及外经贸业务补贴	2,983,758.82	2,477,110.00
科研费补贴及技术开发补贴	11,183,102.00	6,100,964.43
稳岗补贴	3,071,217.26	3,649,039.27
领军人才及团队引进、企业人才培养	1,555,286.89	1,616,808.50
工业提质增效升级		530,000.00
污染土壤淋洗设备设备开发及应用示范项目		700,000.00
间接热脱附成套技术与装备的智能集成		1,147,700.00
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)	5,460,483.21	760,000.00
山东省页岩气装备制造自主创新示范企业项目补助	290,000.04	573,881.40
其他与日常活动有关的政府补助	3,726,750.55	4,006,238.72
创新驱动发展资金	1,600,000.00	
制造业强市奖补资金	9,232,200.00	
制造业高质量发展资金	20,016,180.00	

新型热脱附示范与验证	770,000.00	
绿色制造系统集成项目专项资金补助	750,000.00	
合计	77,363,451.64	52,205,473.80

68、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	59,703,546.48	26,896,652.63
处置长期股权投资产生的投资收益		48,411.72
债务重组收益	5,645,680.34	-223,999.99
理财收益	4,614,628.71	19,939,346.68
衍生金融产品投资收益		2,985,870.07
合计	69,963,855.53	49,646,281.11

其他说明：

69、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：

70、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	74,976.50	2,210,370.39
交易性金融负债		1,706,416.97
其他非流动金融资产	2,761,617.64	
合计	2,836,594.14	3,916,787.36

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
其他应收款坏账损失	-1,053,428.49	-1,704,712.80

长期应收款坏账损失	-11,359,727.76	-3,854,644.99
应收票据减值损失	-1,240,664.27	-810,927.62
应收账款坏账损失	-96,070,734.60	5,340,661.91
合计	-109,724,555.12	-1,029,623.50

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
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-56,874,068.87	-22,564,621.34
五、固定资产减值损失		-3,603,882.80
十一、商誉减值损失		-21,961,549.90
十二、合同资产减值损失	-3,567,126.42	-259,084.63
合计	-60,441,195.29	-48,389,138.67

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	1,674,903.55	-476,250.73
合计	1,674,903.55	-476,250.73

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	3,797,170.98	9,653,472.43	3,797,170.98
罚款、违约金收入	77,064,855.84	1,313,185.04	77,064,855.84
其他	31,205,834.07	3,852,541.10	31,205,834.07
合计	112,067,860.89	14,819,198.57	112,067,860.89

计入当期损益的政府补助：

单位：元

补助项目	发放主体	发放	性质	补贴是否影	是否特殊	本期发生金	上期发生金	与资产相关/
------	------	----	----	-------	------	-------	-------	--------

		原因	类型	响当年盈亏	补贴	额	额	与收益相关
加拿大租金补助	加拿大政府	补助		否	否	104,412.79		与收益相关
加拿大工资补贴	加拿大政府	补助		否	否	675,871.62		与收益相关
政府贷款豁免补助	美国政府	补助		否	否	261,755.00		与收益相关
地表修复补助	加拿大政府	补助		否	否	225,131.57		与收益相关
财政局金融创新发展引导资金	德州经济技术开发区财政局国库集中支付中心	补助		否	否	530,000.00		与收益相关
上市辅导奖励	德州经济技术开发区财政局国库集中支付中心	补助		否	否	2,000,000.00	2,000,000.00	与收益相关
疫情补助	澳洲税务局、CARES ACT APYCHECK、Federal Government、SBA	补助		否	否		7,653,472.43	与收益相关

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	251,480.00	11,052,569.13	251,480.00
非流动资产报废损失	2,192,385.11	2,244,230.55	2,192,385.11
其他	57,581,483.35	18,632,496.93	57,581,483.35
合计	60,025,348.46	31,929,296.61	60,025,348.46

其他说明：

其他主要为 1) 子公司加拿大海泰科公司部分勘探类气资产矿权的勘探开发权利到期，从勘探类现金产出单元中剥离处置 1,085 万元；2) 子公司 JASON O&G EQUIPMENT,LLC 支付美国政府关于窃取商业秘密的刑事诉讼和解费用 2,649 万元；3) 子公司杰瑞石油装备公司因乌克兰固井项目延期交货预计产生的赔偿金 1,108 万元。

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	219,575,117.23	180,083,592.96
递延所得税费用	53,458,326.79	94,055,741.72
合计	273,033,444.02	274,139,334.68

(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	1,884,728,689.46
按法定/适用税率计算的所得税费用	471,182,172.37
子公司适用不同税率的影响	-155,069,071.34
调整以前期间所得税的影响	1,155,451.96
非应税收入的影响	-3,862,221.84
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	2,838,375.66
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-12,078,719.51
归属于合营企业和联营企业的损益	-7,573,719.89
税率变动的影响对期初递延所得税余额的影响	-10,519.71
未确认递延所得税的可抵扣暂时性差异或税务亏损	20,802,712.59
研发费加计扣除/残疾人工资加计扣除等	-44,351,016.27
所得税费用	273,033,444.02

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) 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	42,312,031.65	45,581,057.97
补贴收入	69,146,279.59	50,470,898.76
保证金	182,215,562.72	218,196,750.23
违约金收入	58,022,547.48	325,010.58
单位往来	44,580,811.54	41,832,032.84
个人往来	1,807,443.91	807,589.14
其他	10,947,230.63	20,875,894.76
合计	409,031,907.52	378,089,234.28

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

(2) 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
付现费用	423,983,859.79	502,650,008.22
其他单位往来	225,501,247.17	56,188,307.32
个人往来	45,442,183.26	44,163,799.64
保证金	149,703,876.47	90,446,899.33
其他	36,596,401.61	56,110,949.29
合计	881,227,568.30	749,559,963.80

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

(3) 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	333,062,039.16	3,037,582,804.33
掉期等业务保证金	223,047,704.29	
合计	556,109,743.45	3,037,582,804.33

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

(4) 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	86,000,000.00	1,750,540,008.04

掉期等业务保证金	246,474,750.28	
合计	332,474,750.28	1,750,540,008.04

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

(5) 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	394,733,495.88	422,611,558.72
关联单位借款		12,000,000.00
合计	394,733,495.88	434,611,558.72

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

(6) 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	563,382,565.04	459,491,789.71
回购股份		80,997,809.20
关联单位借款及利息		12,026,000.00
支付租赁负债	5,522,309.29	
合计	568,904,874.33	552,515,598.91

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

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	1,611,695,245.44	1,722,074,980.62
加：资产减值准备	170,165,750.41	49,418,762.17
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	388,261,663.01	319,205,801.61
使用权资产折旧	4,685,055.43	

无形资产摊销	25,984,343.60	15,303,983.29
长期待摊费用摊销		
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）	-1,674,903.55	476,250.73
固定资产报废损失（收益以“—”号填列）	2,192,385.11	2,244,230.55
公允价值变动损失（收益以“—”号填列）	-2,836,594.14	-3,916,787.36
财务费用（收益以“—”号填列）	92,159,506.69	53,118,984.98
投资损失（收益以“—”号填列）	-59,035,687.47	-49,646,281.11
递延所得税资产减少（增加以“—”号填列）	-21,434,229.25	6,248,085.96
递延所得税负债增加（减少以“—”号填列）	74,050,592.60	87,262,753.34
存货的减少（增加以“—”号填列）	366,122,077.85	-926,109,659.27
经营性应收项目的减少（增加以“—”号填列）	-1,429,356,855.28	-1,882,047,571.32
经营性应付项目的增加（减少以“—”号填列）	-412,483,662.53	921,001,654.81
其他		
经营活动产生的现金流量净额	808,494,687.92	314,635,189.00
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	2,554,680,164.80	2,551,202,922.40
减：现金的期初余额	2,551,202,922.40	1,632,151,151.44
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	3,477,242.40	919,051,770.96

(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	2,554,680,164.80	2,551,202,922.40
其中：库存现金	1,830,715.63	329,720.26
可随时用于支付的银行存款	2,450,649,318.24	1,877,530,742.32
可随时用于支付的其他货币资金	102,200,130.93	673,342,459.82
三、期末现金及现金等价物余额	2,554,680,164.80	2,551,202,922.40

其他说明：

(5) 货币资金与现金及现金等价物的调节：

列示于现金流量表的现金及现金等价物包括：

项目	期末余额	期初余额
年末货币资金余额	3,072,181,750.76	2,903,508,288.40
减：使用受到限制的存款	517,501,585.96	352,305,366.00
年末现金及现金等价物余额	2,554,680,164.80	2,551,202,922.40

80、所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

81、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	517,501,585.96	银行承兑保证金、保函保证金等
固定资产	67,479,657.54	借款抵押
无形资产	18,570,261.39	借款抵押
银行承兑汇票（应收票据）	99,285,421.60	票据池业务质押融资
商业承兑汇票（应收票据）	32,390,625.24	票据池业务质押融资
合计	735,227,551.73	--

其他说明：

82、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	--	--	1,354,728,800.34
其中：美元	137,141,098.81	6.3757	874,370,503.68
欧元	14,027,279.27	7.2197	101,272,748.15
港币	608,544.61	0.8176	497,546.07
加元	29,336,125.60	5.0046	146,815,574.18
坚戈	1.08	0.01851852	0.02
迪拉姆	11,821,059.71	1.7361	20,522,541.78
澳元	971,986.97	4.6220	4,492,523.78
印尼盾	1,471,408,578.59	0.00044935	661,177.44
韩元	161,456,245.00	0.0054	871,863.72
英镑	12,128.58	8.6064	104,383.41
卢布	2,256,079,599.69	0.0855	192,894,805.77
巴基斯坦卢比	128,055,858.76	0.0358	4,584,399.74
加纳塞地	54,347.15	1.0367	56,341.69

阿尔及利亚第纳尔	515,032.74	0.0459	23,640.00
沙特里亚尔	3,712,180.84	1.6983	6,304,396.72
哥伦比亚比索	629,435,928.92	0.0016	1,007,097.49
突尼斯第纳尔	112,536.33	2.2149	249,256.72
应收账款	--	--	943,424,471.78
其中：美元	108,202,981.18	6.3757	689,869,747.11
欧元	2,356,100.25	7.2197	17,010,336.97
港币			
加元	4,634,307.53	5.0046	23,192,855.46
迪拉姆	24,708,040.23	1.7361	42,895,628.64
印尼盾	2,088,992,533.00	0.0004	835,597.01
卢布	1,886,282,932.31	0.0855	161,277,190.71
巴基斯坦卢比	150,334,771.49	0.0358	5,381,984.82
阿尔及利亚第纳尔	9,714,268.76	0.0459	445,884.94
沙特里亚尔	1,380,336.12	1.6983	2,344,224.83
突尼斯第纳尔	77,214.00	2.2149	171,021.29
长期借款	--	--	
其中：美元			
欧元			
港币			
其他应收款		--	9,203,668.99
其中：美元	604,123.06	6.3757	3,851,707.39
加元	61,607.28	5.0046	308,319.79
迪拉姆	1,118,235.85	1.7361	1,941,369.26
港币	12,700.00	0.8176	10,383.52
欧元	86,067.96	7.2197	621,384.85
澳元	15,346.57	4.6220	70,931.85
印尼盾	19,845,300.00	0.0004	7,938.12
韩元	187,000.00	0.00536	1,002.32
英镑	1,516.13	8.6064	13,048.42
卢布	5,388,609.75	0.0855	460,726.13
巴基斯坦卢比	952,689.20	0.0358	34,106.27
阿尔及利亚第纳尔	3,586,779.90	0.0459	164,633.20

沙特里亚尔	52,570.80	1.6983	89,280.99
突尼斯第纳尔	735,408.77	2.2149	1,628,856.88
其他应付款		--	60,089,784.57
其中：美元	8,104,643.92	6.3757	51,672,778.24
加元	1,113,329.82	5.0046	5,571,770.42
迪拉姆	57,193.26	1.7361	99,293.22
欧元	103,800.00	7.2197	749,404.86
印尼盾	22,088,569.87	0.0004	8,835.43
卢布	6,657,096.73	0.0855	569,181.77
巴基斯坦卢比	17,695,776.60	0.0358	633,508.80
科威特第纳尔	250.00	21.0753	5,268.83
沙特里亚尔	351,445.75	1.6983	596,860.32
哥伦比亚比索	224,400.00	0.0016	359.04
突尼斯第纳尔	82,407.17	2.2149	182,523.64

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	加拿大亚伯达省	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	阿联酋迪拜杰布阿里自由区	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.)	加拿大亚伯达省	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
瑞盛能源服务有限公司 (Trisun Energy Services LLC)	美国德克萨斯州休斯顿	美元
光明能源有限公司	俄罗斯莫斯科	卢布
凯泰恒晟有限公司	香港	美元
莫里逊控股有限公司	英属维尔京群岛	美元

Jereh Energy Turkmen Limited	土库曼	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
UNION ENERGY Limited Liability Partnership	哈萨克斯坦阿拉木图	坚戈
Lianhe Petroleum Technology Service Ltd	俄罗斯	卢布
JASON O&G EQUIPMENT,LLC	美国德克萨斯州休斯敦市	美元
OILFIELD SERVICE JEREH ECUADOR JEREHOILFIELD S.A	厄瓜多尔	美元
JEREH OIL&GAS COLOMBIA SAS	哥伦比亚	比索
Bright Petroleum Equipment Limited Company	韩国	韩国元
Charisma International Tech SARL	卢森堡	美元
DPM Powerpro LLC	美国德克萨斯州休斯敦市	美元
StarPro International Tech S.A.	卢森堡	美元
Jereh Energy Equipment and Technologies Corporation	美国德克萨斯州休斯敦市	美元

83、套期

按照套期类别披露套期项目及相关套期工具、被套期风险的定性和定量信息：

84、政府补助

(1) 政府补助基本情况

单位：元

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
海洋平台专用系列防爆连续油管作业成套设备建设补助	999,999.96	其他收益	999,999.96
大型机械备用换热设备技术改造项目	684,999.96	其他收益	684,999.96
2015 年战略性新兴产业发展专项资金，用于面向海洋油气装备的网络化协同制造	2,976,814.14	其他收益	2,976,814.14
页岩气钻井油基废弃物无害化处理技术研发与示范项目	508,299.96	其他收益	508,299.96
海洋渔业局-超深井海洋钻井模块研制及产业化项目	2,350,633.28	其他收益	2,350,633.28
即征即退增值税款	9,203,725.57	其他收益	9,203,725.57

国际市场开拓及外经贸业务补贴	2,983,758.82	其他收益	2,983,758.82
科研费补贴及技术开发补贴	11,183,102.00	其他收益	11,183,102.00
稳岗补贴	3,071,217.26	其他收益	3,071,217.26
领军人才及团队引进、企业人才培养	1,555,286.89	其他收益	1,555,286.89
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)	5,460,483.21	其他收益	5,460,483.21
山东省页岩气装备制造自主创新示范企业项目补助	290,000.04	其他收益	290,000.04
其他与日常活动有关的政府补助	3,726,750.55	其他收益	3,726,750.55
创新驱动发展资金	1,600,000.00	其他收益	1,600,000.00
制造业强市奖补资金	9,232,200.00	其他收益	9,232,200.00
制造业高质量发展资金	20,016,180.00	其他收益	20,016,180.00
新型热脱附示范与验证	770,000.00	其他收益	770,000.00
绿色制造系统集成项目专项资金补助	750,000.00	其他收益	750,000.00
其他国外政府补助	1,267,170.98	营业外收入	1,267,170.98
财政局金融创新发展引导资金	530,000.00	营业外收入	530,000.00
上市辅导奖励	2,000,000.00	营业外收入	2,000,000.00
合计	81,160,622.62		81,160,622.62

(2) 政府补助退回情况

适用 不适用

其他说明：

85、其他

八、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
烟台市文丰机械配件制造有限公司	2021年04月23日	25,000.00	100.00%	购买	2021年04月23日	完成工商变更登记		

其他说明：

(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

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

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：

本报告期公司新设设立一级子公司杰瑞新能源科技有限公司、StarPro International Tech S.A.。

6、其他

九、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

子公司名称	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	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	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	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	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	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
杰瑞分布能源有限公司	烟台市	烟台市	以燃气为燃料的热电冷供应设施和分布式能源供应系统及可再生能源的投资、研发及销售	100.00%		设立
烟台派尼尔科技有限责任公司	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	莱阳市	莱阳市	车用空调散热器制造销售及进出口业务	65.00%		非同一控制下企业合并
德州联合石油科技股份有限公司	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	58.86%		非同一控制下企业合并
American Jereh International Corporation	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	美国休斯顿	美国休斯顿	美国地区不动产管理	100.00%		设立
杰瑞环保科技有限公司	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	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	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.	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
杰瑞华创科技有限公司	烟台市	烟台市	新能源设备、新能源材料、机器人、工业自动化设备、医疗器械、海洋工程装备、农林机械设备、汽车、半导体、计算机软硬件的研发、制造、销售、技术服务、技术转让；货物及技术的进出口业务	100.00%		设立
JEREH OIL&GAS	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	100.00%		设立

COLOMBIA SAS			技术服务			
烟台杰瑞环境科技有限公司	烟台市	烟台市	环境技术研发, 工程机械设备、矿业机械设备、环卫机械设备、环保设备、林业机械设备研发、生产、销售及技术转让、技术咨询、技术服务。	100.00%		设立
杰瑞新能源科技有限公司	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.	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

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明:

不适用

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:

不适用

对于纳入合并范围的重要的结构化主体, 控制的依据:

不适用

确定公司是代理人还是委托人的依据:

不适用

其他说明:

不适用

(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	41.14%	25,673,570.95	5,567,614.92	269,385,471.88
烟台富耐克换热器有限公司	35.00%	1,285,653.93	3,010,000.00	23,682,187.33

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明:

不适用

其他说明:

不适用

(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	786,162,925.17	186,915,606.08	973,078,531.25	311,106,115.36	7,170,588.28	318,276,703.64	699,816,176.32	185,022,268.91	884,838,445.23	273,595,403.35	5,284,213.04	278,879,616.39
烟台富耐换热器有限公司	193,895,293.97	115,380,818.94	309,276,112.91	229,011,193.76	12,601,526.79	241,612,720.55	203,652,722.47	71,041,166.26	274,693,888.73	189,636,820.57	12,466,972.73	202,103,793.30

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	445,154,844.85	62,405,374.22	62,376,335.97	38,407,104.35	421,945,299.07	60,222,475.02	60,129,469.95	27,675,792.93
烟台富耐克换热器有限公司	201,223,573.23	3,673,296.93	3,673,296.93	38,454,046.43	179,997,944.63	21,822,885.46	21,822,885.46	4,885,463.00

其他说明：

不适用

(4) 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

不适用

(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

不适用

其他说明：

不适用

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、在合营安排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	
合营企业						
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
联营企业						

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
巴州巨融能源燃气有限公司	新疆巴州轮台县	新疆巴州轮台县	燃气设备销售与租赁，燃气供应设施施工，危险货物道路运输、普通货物道路运输	34.00%		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	42,603,003.43	43,476,835.41
其中：现金和现金等价物	13,008,426.06	17,922,891.28
非流动资产	629,670.17	796,380.13
资产合计	43,232,673.60	44,273,215.54
流动负债	6,719,581.41	13,226,168.42
非流动负债	71,946.16	86,691.95
负债合计	6,791,527.57	13,312,860.37
少数股东权益		
归属于母公司股东权益	36,441,146.03	30,960,355.17
按持股比例计算的净资产份额	18,220,573.02	15,480,177.59
调整事项		
--商誉		
--内部交易未实现利润		
--其他	-5,097.04	-5,097.07
对合营企业权益投资的账面价值	18,215,475.98	15,475,080.52
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值		
营业收入	47,726,711.05	48,538,351.70
财务费用	-741,886.69	-336,428.68
所得税费用	2,844,405.78	2,866,230.93
净利润	8,480,790.86	8,552,894.44

终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额	8,480,790.86	8,552,894.44
本年度收到的来自合营企业的股利	1,500,000.00	3,000,000.00

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	
	巴州巨融能源燃气有限公司	内蒙古万瑞天然气有限责任公司	巴州巨融能源燃气有限公司	内蒙古万瑞天然气有限责任公司
流动资产	103,594,007.10	123,428,443.59	51,559,523.22	180,097,943.38
非流动资产	479,038,023.33	372,448,804.35	241,165,525.25	390,487,133.64
资产合计	582,632,030.43	495,877,247.94	292,725,048.47	570,585,077.02
流动负债	212,913,579.61	29,646,718.92	182,667,265.70	68,042,662.47
非流动负债	215,154,253.64	99,678,347.65	37,386,666.66	146,719,389.67
负债合计	428,067,833.25	129,325,066.57	220,053,932.36	214,762,052.14
少数股东权益				
归属于母公司股东权益	154,564,197.18	366,552,181.37	72,671,116.11	355,823,024.88
按持股比例计算的净资产份额	52,551,827.04	109,965,654.41	24,708,179.48	106,746,907.46
调整事项	-36,570,772.12	-15,846,081.81	-17,495,547.28	-11,466,827.07
--商誉		6,732,148.14		6,732,148.14
--内部交易未实现利润	-29,035,959.10	-22,569,244.87	-17,495,547.28	-16,961,543.71
--其他	-7,534,813.02	-8,985.08		-1,237,431.50
对联营企业权益投资的账面价值	15,981,054.92	94,119,572.59	7,212,632.20	95,280,080.39
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				
营业收入	365,393,907.14	944,951,496.77	53,795,162.88	511,326,992.29

净利润	104,652,280.72	59,728,065.52	11,490,063.64	65,789,484.82
终止经营的净利润				
其他综合收益				
综合收益总额	104,652,280.72	59,728,065.52	11,490,063.64	65,789,484.82
本年度收到的来自联营企业的股利		14,700,000.00		

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	9,712,528.09	8,668,500.13
下列各项按持股比例计算的合计数	--	--
--净利润	-3,214,515.54	-1,138,005.40
--综合收益总额	-3,214,515.54	-1,138,005.40

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、与金融工具相关的风险

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。

十一、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	25,896,756.46			25,896,756.46
1.以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	25,896,756.46			25,896,756.46
（1）权益工具投资	5,896,756.46			5,896,756.46
（2）理财产品	20,000,000.00			20,000,000.00
（三）其他权益工具投资	3,845,872.04			3,845,872.04
（二）应收款项融资		70,206,145.46		70,206,145.46
（四）其他非流动金融资产			10,761,617.64	10,761,617.64
持续以公允价值计量的资产总额	29,742,628.50	70,206,145.50	10,761,617.60	110,710,391.60
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2021年12月31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

十二、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				20.38%	20.38%
王坤晓				13.97%	13.97%
刘贞峰				11.48%	11.48%

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：

截至2021年12月31日持股情况如下：

名称	持本公司股份比例	与公司关系
孙伟杰	20.38%	实际控制人、公司第一大股东
王坤晓	13.97%	实际控制人、公司第二大股东
刘贞峰	11.48%	实际控制人、公司第四大股东

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注附注九 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附注九 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

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	8,945,604.28	15,000,000.00	否	10,032,284.18
烟台德美动力有限公司	接受劳务	32,920.36	15,000,000.00	否	211,215.05
山东捷瑞数字科技股份有限公司	采购商品	299,019.80	299,019.80	否	611,479.25
山东捷瑞数字科技股份有限公司	接受劳务	2,520,626.97	2,520,626.97	否	353,499.98
橙色云互联网设计有限公司	采购商品	1,562,730.77	1,562,730.77	否	1,886,792.45
橙色云互联网设计有限公司	接受劳务	340,440.25	340,440.25	否	167,529.63
烟台棠樾物业管理有限公司	接受劳务			否	1,027,094.34

烟台橙杰物业管理有限公司	采购商品	2,744.15	2,744.15	否	
烟台橙杰物业管理有限公司	接受劳务	87,801.60	87,801.60	否	
烟台橙色云智能科技有限公司	购买固定资产	30,839,077.52	30,839,077.52	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	2,313,237.02	1,643,894.99
烟台德美动力有限公司	提供劳务	319,404.45	419,285.01
山东捷瑞数字科技股份有限公司	销售商品	90,153.98	
橙色云互联网设计有限公司	销售商品	423,233.29	328,787.78
橙色云互联网设计有限公司	提供劳务	63,844.91	26,933.12
烟台杰瑞投资有限责任公司	销售商品	400.00	
烟台杰瑞投资有限责任公司	提供劳务	1,592.91	2,960.18
内蒙古万瑞天然气有限责任公司	销售商品	479,628.32	4,535,398.46
内蒙古万瑞天然气有限责任公司	提供劳务	2,530,713.24	15,830,042.17
巴州巨融能源有限公司	销售商品	243,469.01	135,060,138.88
巴州巨融能源有限公司	提供劳务	20,051,064.63	53,072,769.24

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	171,428.57	172,988.19
烟台杰瑞投资有限责任公司	房屋		16,788.99
橙色云互联网设计有限公司	房屋	925,207.62	177,385.24
橙色云互联网设计有限公司	设备	5,480.00	

本公司作为承租方：

单位：元

出租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁费	上期确认的租赁费

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
烟台杰瑞富耐克换热设备有限公司	55,000,000.00	2020年06月12日	2021年06月11日	是
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	31,000,000.00	2020年09月29日	2021年09月28日	是
杰瑞石油天然气工程有限公司	4,947,000.00	2021年09月26日	2022年06月30日	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	2,137,500.00	2021年12月03日	2022年09月15日	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	1,629,500.00	2021年12月03日	2022年11月20日	否
烟台富耐克换热器有限公司	55,000,000.00	2021年06月23日	2022年06月21日	否

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

关联担保情况说明

担保方	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	备注
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	杰瑞环境治理有限公司	30 万元	2017. 12. 29	2021. 12. 31	是	烟台杰瑞石油装备技术有限公司系以自己的名义作为杰瑞环境治理有限公司的委托代理人向银行申请开立 30 万元履约保函
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	8. 74 万元	2018. 12. 10	敞口，至客户发解责电后注销	否	杰瑞石油天然气工程有限公司系以自己的名义作为烟台杰瑞石油装备技术有限公司的委托代理人向银行申请开立 USD12519. 6 的履约保函
杰瑞环保科技有限公司	益阳先瑞环保科技有限公司	1. 92 亿元	2019. 9. 20	2039. 12. 31	否	控股子公司杰瑞环保科技有限公司为益阳先瑞环保科技有限公司在中国工商银行益阳赫山支行办理的“赫山区乡镇污水处理设施建设及运营 PPP 项目”，提供保证担保。
杰瑞环保科技有限公司	汉川市瑞马环境技术有限公司	10000 万元	2019. 1. 7	2032. 1. 6	否	杰瑞环保科技有限公司为控股孙公司汉川市瑞马环境技术有限公司（PPP 项目公司）PPP 项目贷款（1 亿元人民币）提供连带责任保证担保。
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	杰瑞石油天然气工程有限公司	1693. 86 万元	2019. 3. 11	2022. 6. 30	否	烟台杰瑞石油装备技术有限公司系以自己的名义作为杰瑞石油天然气工程有限公司的委托代理人向银行申请开立 USD2428059. 57 的履约保函
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	KEYTAY EVERBRIGHT CO., LIMITED	95. 91 万元	2019. 5. 20	2021. 5. 20	是	烟台杰瑞石油装备技术有限公司系以自己的名义作为 KEYTAY EVERBRIGHT CO., LIMITED 的委托代理人向银行申请开立 USD137481. 6 的质量保函
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	KEYTAY EVERBRIGHT CO., LIMITED	46. 73 万元	2019. 5. 20	2021. 5. 20	是	烟台杰瑞石油装备技术有限公司系以自己的名义作为四川杰瑞恒日天然气工程有限公司的委托代理人向银行申请开立 USD66986. 4 的质量保函
杰瑞石油天然气工程有限公司	杰瑞环球发展有限公司	31. 35 万元	2019. 10. 17	2021. 9. 25	是	杰瑞石油天然气工程有限公司系以自己的名义作为杰瑞环球发展有限公司的委托代理人向银行申请开立 USD44938. 05 的履约保函
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	杰瑞石油天然气工程有限公司	1657. 02 万元	2019. 11. 21	敞口，至验收证书签发后	否	烟台杰瑞石油装备技术有限公司系以自己的名义作为杰瑞石油天然气工程有限公司的委托代理人向银行申请开立 USD1, 459, 586USD+2, 009, 206TND 的履约保函

担保方	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	备注
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	杰瑞石油天然气工程有限公司	3394.12 万元	2019.12.13	敞口, 至验收证书签发后	否	烟台杰瑞石油装备技术有限公司系以自己的名义作为杰瑞石油天然气工程有限公司的委托代理人向银行申请开立 USD4865286 的预付款保函
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	杰瑞石油天然气工程有限公司	1534.14 万	2019.7.16	2021.5.3	是	烟台杰瑞石油装备技术有限公司系以自己的名义作为杰瑞石油天然气工程有限公司的委托代理人向银行申请开立 USD2199108.06 的预付款保函
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	杰瑞石油天然气工程有限公司	142.20 万	2019.7.16	2021.5.3	是	烟台杰瑞石油装备技术有限公司系以自己的名义作为杰瑞石油天然气工程有限公司的委托代理人向银行申请开立 PKR31599887.07 的预付款保函
杰瑞石油天然气工程有限公司	杰瑞环保科技有限公司	36.95 万	2020.1.21	2021.1.31	是	杰瑞石油天然气工程有限公司系以自己的名义作为杰瑞环保科技有限公司的委托代理人向银行申请开立 USD52200 的履约保函
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	杰瑞环球发展有限公司	353.98 万	2020.3.4	2023.1.20	否	烟台杰瑞石油装备技术有限公司系以自己的名义作为杰瑞环球发展有限公司的委托代理人向银行申请开立 USD500000 的履约保函
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	烟台杰瑞机械设备有限公司	163.66 万	2020.3.16	2025.8.17	否	烟台杰瑞石油装备技术有限公司系以自己的名义作为烟台杰瑞机械设备有限公司的委托代理人向银行申请开立 CNY1636551 的质量保函
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	KEYTAY EVERBRIGHT CO., LIMITED	4.98 万	2020.3.19	2021.6.30	是	烟台杰瑞石油装备技术有限公司系以自己的名义作为 KEYTAY EVERBRIGHT CO., LIMITED 的委托代理人向银行申请开立 USD7040 的质量保函
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	杰瑞环境工程技术有限公司	10.29 万	2020.4.30	2021.4.20	是	烟台杰瑞石油装备技术有限公司系以自己的名义作为杰瑞环境工程技术有限公司的委托代理人向银行申请开立 CNY102880 的履约保函

担保方	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	备注
烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	烟台富耐克换热器设备有限公司	3500 万元	2020. 6. 12	2021. 6. 11	是	控股子公司烟台富耐克换热器设备有限公司向中国光大银行股份有限公司申请领用烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司在光大银行项下的贸易融资授信额度，额度不超过人民币 3500 万元，用于开立银行承兑汇票，公司承担连带保证责任。
杰瑞石油天然气工程有限公司	烟台杰瑞机械设备有限公司	1 万	2020. 10. 19	2021. 1. 15	是	杰瑞石油天然气工程有限公司系以自己的名义作为烟台杰瑞机械设备有限公司的委托代理人向银行申请开立 CNY10000 的投标保函
杰瑞石油天然气工程有限公司	烟台杰瑞机械设备有限公司	1 万	2020. 11. 20	2021. 2. 18	是	杰瑞石油天然气工程有限公司系以自己的名义作为烟台杰瑞机械设备有限公司的委托代理人向银行申请开立 CNY10000 的投标保函
杰瑞石油天然气工程有限公司	烟台杰瑞机械设备有限公司	10 万	2020. 11. 20	2021. 2. 18	是	杰瑞石油天然气工程有限公司系以自己的名义作为烟台杰瑞机械设备有限公司的委托代理人向银行申请开立 CNY100000 的投标保函
杰瑞石油天然气工程有限公司	烟台杰瑞机械设备有限公司	17.25 万	2020. 11. 25	2021. 11. 10	是	杰瑞石油天然气工程有限公司系以自己的名义作为烟台杰瑞机械设备有限公司的委托代理人向银行申请开立 CNY172500 的质量保函
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	30.32 万	2020. 9. 29	2021. 3. 4	是	杰瑞石油天然气工程有限公司系以自己的名义作为烟台杰瑞石油装备技术有限公司的委托代理人向银行申请开立 USD46000 的投标保函
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	1.65 万	2020. 10. 13	2021. 3. 21	是	杰瑞石油天然气工程有限公司系以自己的名义作为烟台杰瑞石油装备技术有限公司的委托代理人向银行申请开立 USD2500 的投标保函
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	26.37 万	2020. 10. 30	2021. 10. 17	是	杰瑞石油天然气工程有限公司系以自己的名义作为烟台杰瑞石油装备技术有限公司的委托代理人向银行申请开立 USD40000 的质量保函
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	42.19 万	2020. 11. 20	2022. 4. 30	否	杰瑞石油天然气工程有限公司系以自己的名义作为烟台杰瑞石油装备技术有限公司的委托代理人向银行申请开立 USD64001.8

担保方	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	备注
司	公司					的履约保函
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和杰瑞石油天然气工程有限公司	329.61 万	2020.8.21	2021.4.21	是	杰瑞石油天然气工程有限公司系以自己的名义作为烟台杰瑞石油装备技术有限公司和杰瑞石油天然气工程有限公司的委托代理人向银行申请开立 USD500000 的投标保函
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	烟台杰瑞机械设备有限公司	150 万	2020.9.17	2021.9.30	是	烟台杰瑞石油装备技术有限公司系以自己的名义作为烟台杰瑞机械设备有限公司的委托代理人向银行申请开立 CNY1500000 的关税保函
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	杰瑞石油天然气工程有限公司	329.61 万	2020.8.24	2021.4.14	是	烟台杰瑞石油装备技术有限公司系以自己的名义作为杰瑞石油天然气工程有限公司的委托代理人向银行申请开立 USD500000 的投标保函
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	杰瑞石油天然气工程有限公司	6.59 万	2020.8.26	2021.1.17	是	烟台杰瑞石油装备技术有限公司系以自己的名义作为杰瑞石油天然气工程有限公司的委托代理人向银行申请开立 USD10000 的投标保函
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	杰瑞石油天然气工程有限公司	131.84 万	2020.9.17	2021.4.4	是	烟台杰瑞石油装备技术有限公司系以自己的名义作为杰瑞石油天然气工程有限公司的委托代理人向银行申请开立 USD200000 的投标保函
烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	烟台杰瑞石油装备技术有限公司	3100 万	2020.9.29	2021.6.11	是	子公司烟台杰瑞石油装备技术有限公司向中国光大银行股份有限公司申请领用烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司在光大银行项下的贸易融资授信额度，额度不超过人民币 3100 万元，用于办理银行承兑汇票业务，公司承担连带责任保证。
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	杰瑞石油天然气工程有限公司	4000 万	2020.8.6	2023.8.5	否	子公司杰瑞石油天然气工程有限公司向中国建设银行股份有限公司烟台开发支行申请领用烟台杰瑞石油装备技术有限公司在建设银行的授信额度，额度不超过人民币 4000 万元，用于办理银行信贷业务，烟台杰瑞石油装备技术有限公司承担连带责任保证。期间使用该授信额度办理信用证业务。

担保方	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	备注
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	烟台富耐克换热器有限公司	1000 万	2020. 11. 27	2021. 11. 26	是	子公司烟台杰瑞石油装备技术有限公司为烟台富耐克换热器有限公司在中国银行股份有限公司莱阳支行办理的 1000 万银行借款，提供连带责任保证。
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	KEYTAY EVERBRIGHT CO., LIMITED	38.86 万	2020. 12. 15	2021. 11. 30	是	烟台杰瑞石油装备技术有限公司系以自己的名义作为 KEYTAY EVERBRIGHT CO., LIMITED 的委托代理人向银行申请开立 USD58966.67 的履约保函
杰瑞石油天然气工程有限公司	杰瑞环球发展有限公司	42.29 万元	2021. 1. 12	2022. 10. 31	否	杰瑞石油天然气工程有限公司系以自己的名义作为杰瑞环球发展有限公司的委托代理人向银行申请开立 CNY422888 的履约保函
杰瑞石油天然气工程有限公司	杰瑞环球发展有限公司	16.43 万元	2021. 1. 13	2021. 7. 1	是	杰瑞石油天然气工程有限公司系以自己的名义作为杰瑞环球发展有限公司的委托代理人向银行申请开立 USD25000 的投标保函
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	14.79 万元	2021. 1. 19	2021. 7. 3	是	杰瑞石油天然气工程有限公司系以自己的名义作为烟台杰瑞石油装备技术有限公司的委托代理人向银行申请开立 USD22500 的投标保函
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	8.87 万元	2021. 1. 21	2021. 6. 28	是	杰瑞石油天然气工程有限公司系以自己的名义作为烟台杰瑞石油装备技术有限公司的委托代理人向银行申请开立 USD13500 的投标保函
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	433.44 万元	2021. 1. 21	2022. 1. 30	否	杰瑞石油天然气工程有限公司系以自己的名义作为烟台杰瑞石油装备技术有限公司的委托代理人向银行申请开立 USD659595.98 的履约保函
杰瑞石油天然气工程有限公司	杰瑞（天津）石油工程技术有限公司	498.76 万元	2021. 1. 21	2023. 9. 5	否	杰瑞石油天然气工程有限公司系以自己的名义作为杰瑞（天津）石油工程技术有限公司的委托代理人向银行申请开立 CNY4987573 的履约保函
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	3.02 万元	2021. 2. 4	2021. 5. 21	是	杰瑞石油天然气工程有限公司系以自己的名义作为烟台杰瑞石油装备技术有限公司的委托代理人向银行申请开立 USD4600 的投标保函
杰瑞石油天然气工程有限公司	烟台杰瑞石油	18.01 万元	2021. 2. 4	2021. 5. 21	是	杰瑞石油天然气工程有限公司系以自己的

担保方	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	备注
气工程有限公 司	装备技术有限 公司					名义作为烟台杰瑞石油装备技术有限公司的委托代理人向银行申请开立 USD27400 的投标保函
烟台杰瑞石油 装备技术有限 公司	杰瑞分布能源 有限公司	332.12 万元	2021.2.7	2021.11.1	是	烟台杰瑞石油装备技术有限公司系以自己的名义作为杰瑞分布能源有限公司的委托代理人向银行申请开立 CNY3321240 的履约保函
烟台杰瑞石油 装备技术有限 公司	杰瑞分布能源 有限公司	719.1 万元	2021.2.7	2021.11.1	是	烟台杰瑞石油装备技术有限公司系以自己的名义作为杰瑞分布能源有限公司的委托代理人向银行申请开立 CNY7191000 的履约保函
烟台杰瑞石油 装备技术有限 公司	杰瑞石油天然 气工程有限公 司	365.57 万元	2021.2.10	2021.8.31	是	烟台杰瑞石油装备技术有限公司系以自己的名义作为杰瑞石油天然气工程有限公司的委托代理人向银行申请开立 PKR85215496.18 的履约保函
烟台杰瑞石油 装备技术有限 公司	杰瑞石油天然 气工程有限公 司	361.24 万元	2021.2.10	2021.8.31	是	烟台杰瑞石油装备技术有限公司系以自己的名义作为杰瑞石油天然气工程有限公司的委托代理人向银行申请开立 USD549731.22 的履约保函
烟台杰瑞石油 装备技术有限 公司	杰瑞石油天然 气工程有限公 司	18484.36 万元	2021.3.12	2022.2.1	否	烟台杰瑞石油装备技术有限公司系以自己的名义作为杰瑞石油天然气工程有限公司的委托代理人向银行申请开立 KWD8500000 的投标保函
烟台杰瑞石油 装备技术有限 公司	杰瑞环境治理 有限公司	30 万元	2021.2.23	2021.12.30	是	烟台杰瑞石油装备技术有限公司系以自己的名义作为杰瑞环境治理有限公司的委托代理人向银行申请开立 CNY300000 履约保函
烟台杰瑞石油 装备技术有限 公司	杰瑞分布能源 有限公司	20 万元	2021.2.25	2022.4.29	否	烟台杰瑞石油装备技术有限公司系以自己的名义作为杰瑞分布能源有限公司的委托代理人向银行申请开立 CNY200000 的汇总征税保函
烟台杰瑞石油 装备技术有限 公司	杰瑞石油天然 气工程有限公 司	694.94 万元	2021.3.8	2021.9.1	是	烟台杰瑞石油装备技术有限公司系以自己的名义作为杰瑞石油天然气工程有限公司的委托代理人向银行申请开立 USD1057531.5 的预付款保函
烟台杰瑞石油	杰瑞石油天然	675.18 万元	2021.3.12	2021.9.30	是	烟台杰瑞石油装备技术有限公司系以自己

担保方	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	备注
装备技术有限公司	气工程有限公司					的名义作为杰瑞石油天然气工程有限公司的委托代理人向银行申请开立 USD1027464 的预付款保函
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	杰瑞石油天然气工程有限公司	112.53 万元	2021.3.12	2021.10.30	是	烟台杰瑞石油装备技术有限公司系以自己的名义作为杰瑞石油天然气工程有限公司的委托代理人向银行申请开立 USD171244 的履约保函
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	杰瑞环境工程技术有限公司	148.14 万元	2021.3.31	2021.12.15	是	烟台杰瑞石油装备技术有限公司系以自己的名义作为杰瑞环境工程技术有限公司的委托代理人向银行申请开立 CNY1481381.15 的履约保函
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	杰瑞环境工程技术有限公司	296.28 万	2021.4.21	2021.8.1	是	烟台杰瑞石油装备技术有限公司系以自己的名义作为杰瑞环境工程技术有限公司的委托代理人向银行申请开立 CNY2962762.3 的预付款保函
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	烟台杰瑞机械设备有限公司	29.39 万	2021.4.21	2022.10.9	否	烟台杰瑞石油装备技术有限公司系以自己的名义作为烟台杰瑞机械设备有限公司的委托代理人向银行申请开立 CNY293900 的质量保函
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	KEYTAY EVERBRIGHT CO., LIMITED	0.82 万	2021.4.27	2022.5.30	否	烟台杰瑞石油装备技术有限公司系以自己的名义作为 KEYTAY EVERBRIGHT CO., LIMITED 的委托代理人向银行申请开立 USD1286.2 的质量保函
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	杰瑞环境治理有限公司	40 万	2021.4.29	2021.8.5	是	烟台杰瑞石油装备技术有限公司系以自己的名义作为杰瑞环境治理有限公司的委托代理人向银行申请开立 CNY400000 的投标保函
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	烟台杰瑞机械设备有限公司	14.4 万	2021.5.10	2021.9.7	是	烟台杰瑞石油装备技术有限公司系以自己的名义作为烟台杰瑞机械设备有限公司的委托代理人向银行申请开立 CNY144000 的预付款保函
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	杰瑞石油天然气工程有限公司	841.11 万	2021.6.1	2021.9.8	是	烟台杰瑞石油装备技术有限公司系以自己的名义作为杰瑞石油天然气工程有限公司的委托代理人向银行申请开立 OMR500000 的投标保函
烟台杰瑞石油	四川杰瑞恒日	119.8 万	2021.6.4	2021.9.30	是	烟台杰瑞石油装备技术有限公司系以自己

担保方	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	备注
装备技术有限公司	天然气工程有限公司					的名义作为四川杰瑞恒日天然气工程有限公司的委托代理人向银行申请开立 CNY1198000 的预付款保函
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	杰瑞石油天然气工程有限公司	815.31 万	2021.6.3	2022.4.15	否	烟台杰瑞石油装备技术有限公司系以自己的名义作为杰瑞石油天然气工程有限公司的委托代理人向银行申请开立 USD1282500 的预付款保函
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	杰瑞石油天然气工程有限公司	3.34 万	2021.6.11	2023.1.31	否	烟台杰瑞石油装备技术有限公司系以自己的名义作为杰瑞石油天然气工程有限公司的委托代理人向银行申请开立 CNY33410.43 的履约保函
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	杰瑞石油天然气工程有限公司	11.35 万	2021.6.17	2022.3.31	否	烟台杰瑞石油装备技术有限公司系以自己的名义作为杰瑞石油天然气工程有限公司的委托代理人向银行申请开立 USD17850 的履约保函
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	杰瑞石油天然气工程有限公司	34.04 万	2021.6.17	2021.11.12	是	烟台杰瑞石油装备技术有限公司系以自己的名义作为杰瑞石油天然气工程有限公司的委托代理人向银行申请开立 USD53550 的预付款保函
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	杰瑞石油天然气工程有限公司	16.02 万	2021.6.24	2021.12.4	是	烟台杰瑞石油装备技术有限公司系以自己的名义作为杰瑞石油天然气工程有限公司的委托代理人向银行申请开立 USD25200 的投标保函
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	杰瑞石油天然气工程有限公司	2.61 万	2021.6.24	2021.12.4	是	烟台杰瑞石油装备技术有限公司系以自己的名义作为杰瑞石油天然气工程有限公司的委托代理人向银行申请开立 USD4100 的投标保函
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	杰瑞石油天然气工程有限公司	1347.73 万	2021.6.25	2022.3.31	否	烟台杰瑞石油装备技术有限公司系以自己的名义作为杰瑞石油天然气工程有限公司的委托代理人向银行申请开立 USD2120000 的履约保函
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	杰森能源技术有限公司	7.12 万	2021.6.30	2022.7.19	否	烟台杰瑞石油装备技术有限公司系以自己的名义作为杰森能源技术有限公司的委托代理人向银行申请开立 CNY71159.7 的质量保函
杰瑞石油天然气	杰瑞环球发展	57.25 万元	2021.9.10	2023.5.18	否	杰瑞石油天然气工程有限公司以自己的名

担保方	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	备注
气工程有限公 司	有限公司					义作为杰瑞环球发展有限公司的委托代理人向银行申请开立 USD89795.4 的质量保函
烟台杰瑞石油 装备技术有限 公司	杰瑞石油天然 气工程有限公 司	637.57 万元	2021.7.12	2022.5.19	否	烟台杰瑞石油装备技术有限公司以自己的名义作为杰瑞石油天然气工程有限公司的委托代理人向银行申请开立 USD1000000 的投标保函
烟台杰瑞石油 装备技术有限 公司	杰瑞石油天然 气工程有限公 司	57.38 万元	2021.7.13	2022.2.25	否	烟台杰瑞石油装备技术有限公司以自己的名义作为杰瑞石油天然气工程有限公司的委托代理人向银行申请开立 USD90000 的预付款保函
烟台杰瑞石油 装备技术有限 公司	杰瑞石油天然 气工程有限公 司	6.19 万元	2021.8.9	2023.3.15	否	烟台杰瑞石油装备技术有限公司以自己的名义作为杰瑞石油天然气工程有限公司的委托代理人向银行申请开立 CNY61945.92 的履约保函
烟台杰瑞石油 装备技术有限 公司	杰瑞石油天然 气工程有限公 司	1.21 万元	2021.8.17	2023.4.1	否	烟台杰瑞石油装备技术有限公司以自己的名义作为杰瑞石油天然气工程有限公司的委托代理人向银行申请开立 CNY12094.79 的履约保函
烟台杰瑞石油 装备技术有限 公司	四川杰瑞恒 日天然气工程 有限公司	1820 万元	2021.8.17	2022.1.30	否	烟台杰瑞石油装备技术有限公司以自己的名义作为四川杰瑞恒日天然气工程有限公司的委托代理人向银行申请开立 CNY18200000 的预付款保函
烟台杰瑞石油 装备技术有限 公司	KEYTAY EVERBRIGHT CO., LIMITED	54.04 万元	2021.8.27	2022.12.22	否	烟台杰瑞石油装备技术有限公司以自己的名义作为 KEYTAY EVERBRIGHT CO., LIMITED 的委托代理人向银行申请开立 USD84753.6 的履约保函
烟台杰瑞石油 装备技术有限 公司	杰瑞石油天然 气工程有限公 司	125.35 万元	2021.9.14	2022.9.30	否	烟台杰瑞石油装备技术有限公司以自己的名义作为杰瑞石油天然气工程有限公司的委托代理人向银行申请开立 USD196600 的质量保函
烟台杰瑞石油 装备技术有限 公司	烟台杰瑞机械 设备有限公司	150 万元	2021.9.27	2022.9.30	否	烟台杰瑞石油装备技术有限公司以自己的名义作为烟台杰瑞机械设备有限公司的委托代理人向银行申请开立 CNY1500000 的汇总征税保函
烟台杰瑞石油 装备技术有限	杰瑞石油天然 气工程有限公	2021 万元	2021.9.27	2023.2.28	否	烟台杰瑞石油装备技术有限公司以自己的名义作为杰瑞石油天然气工程有限公司的

担保方	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	备注
公司	司					委托代理人向银行申请开立 CNY20210000 的履约保函
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	杰瑞石油天然气工程有限公司	2176 万元	2021. 10. 28	2021. 12. 31	是	烟台杰瑞石油装备技术有限公司以自己的名义作为杰瑞石油天然气工程有限公司的委托代理人向银行申请开立 CNY21760000 的预付款保函
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	四川杰瑞恒日天然气工程有限公司	303. 51 万元	2021. 11. 17	2022. 11. 30	否	烟台杰瑞石油装备技术有限公司以自己的名义作为四川杰瑞恒日天然气工程有限公司的委托代理人向银行申请开立 CNY3035071. 5 的履约保函
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	杰瑞环保科技有限公司	472. 44 万元	2021. 11. 17	2022. 6. 13	否	烟台杰瑞石油装备技术有限公司以自己的名义作为杰瑞环保科技有限公司的委托代理人向银行申请开立 USD741000 的预付款保函
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	杰瑞石油天然气工程有限公司	64. 61 万元	2021. 11. 18	2025. 6. 10	否	烟台杰瑞石油装备技术有限公司以自己的名义作为杰瑞石油天然气工程有限公司的委托代理人向银行申请开立 USD101342. 45 的履约保函
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	杰瑞石油天然气工程有限公司	66. 28 万元	2021. 11. 18	2025. 6. 10	否	烟台杰瑞石油装备技术有限公司以自己的名义作为杰瑞石油天然气工程有限公司的委托代理人向银行申请开立 USD103960. 39 的履约保函
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	杰瑞石油天然气工程有限公司	275. 13 万元	2021. 11. 29	2022. 11. 30	否	烟台杰瑞石油装备技术有限公司以自己的名义作为杰瑞石油天然气工程有限公司的委托代理人向银行申请开立 CNY2751278. 9 的预付款保函
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	杰瑞石油天然气工程有限公司	214. 8 万元	2021. 11. 30	2023. 12. 31	否	烟台杰瑞石油装备技术有限公司以自己的名义作为杰瑞石油天然气工程有限公司的委托代理人向银行申请开立 CNY2148000 的履约保函
烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	杰瑞石油天然气工程有限公司	494. 7 万元	2021. 9. 26	2022. 6. 30	否	烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司以自己的名义作为杰瑞石油天然气工程有限公司的委托代理人向银行申请开立 CNY4947000 的预付款保函
烟台杰瑞石油服务集团股份	杰瑞石油天然气工程有限公	213. 75 万元	2021. 12. 3	2022. 9. 15	否	烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司以自己的名义作为杰瑞石油天然气工程有限公

担保方	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	备注
有限公司	司					司的委托代理人向银行申请开立 CNY2137499.75 的履约保函
烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	杰瑞石油天然气工程有限公司	162.95 万元	2021.12.3	2022.11.20	否	烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司以自己的名义作为杰瑞石油天然气工程有限公司的委托代理人向银行申请开立 CNY1629460 的履约保函
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	杰瑞环保科技有限公司	168.62 万元	2021.7.19	2021.12.30	是	烟台杰瑞石油装备技术有限公司以自己的名义作为杰瑞环保科技有限公司的委托代理人向银行申请开立 USD264480 的预付款保函
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	杰瑞石油天然气工程有限公司	450 万元	2021.7.19	2021.8.31	是	烟台杰瑞石油装备技术有限公司以自己的名义作为杰瑞石油天然气工程有限公司的委托代理人向银行申请开立 CNY4500000 的关税保函
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	杰瑞石油天然气工程有限公司	64.33 万元	2021.8.24	2022.2.1	否	烟台杰瑞石油装备技术有限公司以自己的名义作为杰瑞石油天然气工程有限公司的委托代理人向银行申请开立 USD100900 的投标保函
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	杰瑞石油天然气工程有限公司	55.47 万元	2021.8.24	2022.2.1	否	烟台杰瑞石油装备技术有限公司以自己的名义作为杰瑞石油天然气工程有限公司的委托代理人向银行申请开立 USD87000 的投标保函
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	烟台杰瑞机械设备有限公司	100 万元	2021.10.15	2021.12.31	是	烟台杰瑞石油装备技术有限公司以自己的名义作为烟台杰瑞机械设备有限公司的委托代理人向银行申请开立 CNY1000000 的付款保函
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	烟台富耐克换热器有限公司	3000 万元	2021.5.28	2026.5.28	否	子公司烟台富耐克换热器有限公司向中国建设银行股份有限公司烟台开发支行申请领用烟台杰瑞石油装备技术有限公司在建设银行的授信额度,额度不超过人民币 3000 万元,用于办理银行信贷业务,烟台杰瑞石油装备技术有限公司承担连带责任保证。期间使用该授信额度办理银行承兑汇票业务,截止至 2021 年 12 月 31 日,未到期银行承兑汇票业务为 18328000 元。

担保方	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	备注
烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	烟台富耐克换热器有限公司	5500 万元	2021.6.23	2022.6.21	否	控股子公司烟台杰瑞富耐克换热设备有限公司向中国光大银行股份有限公司申请领用烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司在光大银行项下的贸易融资授信额度，额度不超过人民币 5500 万元，用于开立银行承兑汇票及信用证，公司承担连带责任保证。截止至 2021 年 12 月 31 日，未到期银行承兑汇票总额为 27915846.24 元，未结清信用证金额为 76900 欧元。
烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司及子公司之间开展票据池业务		2021 年 4 月 7 日，公司第五届董事会第十一次会议审议通过了《关于 2021 年度开展票据池业务的议案》，同意公司及合并报表范围内子公司与银行开展票据池业务，额度不超过 70,000.00 万元。详见 2021-007，2021-014 号公告。截至 2021 年 12 月 31 日，未结清票据业务余额为人民币 186,619,190.09 元，未结清保函余额为美元 4,910,906.20，未结清的信用证余额为欧元 9,916,723.04 元，美元 11,587,844.55。				

(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
关键管理人员报酬	7,513,100.00	8,059,800.00

(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			72,000.00	1,800.00
应收账款	内蒙古万瑞天然气有限责任公司	5,057,561.31	126,439.03	12,489,700.00	1,923,421.00
预付账款	烟台橙色云智能科技有限公司			10,411,139.27	
预付账款	橙色云互联网设计有限公司	1,826,332.03			
预付账款(其他流动资产)	山东捷瑞数字科技股份有限公司	1,618,479.80			
其他应收款	山东捷瑞数字科技股份有限公司			9,600.00	960.00
长期应收款	巴州巨融能源有限公司			57,970,660.79	289,853.30

(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	1,120,000.00	
预收款项	山东捷瑞数字科技股份有限公司	1,800.00	
预收款项	巴州巨融能源有限公司	8,596,875.01	
其他应付款	山东捷瑞数字科技股份有限公司	324,500.00	59,400.00
其他应付款	烟台橙色云智能科技有限公司	8,069,570.84	
其他应付款	烟台棠樾物业管理有限公司		2,850.00
其他应付款	橙色云互联网设计有限公司	370,000.00	

7、关联方承诺

8、其他

十三、股份支付

1、股份支付总体情况

适用 不适用

2、以权益结算的股份支付情况

适用 不适用

3、以现金结算的股份支付情况

适用 不适用

4、股份支付的修改、终止情况

无

5、其他

十四、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

(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

十五、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

经 2022 年 4 月 13 日召开的公司第五届董事会第二十次会议审议，以公司 2021 年 12 月 31 日的总股本 957,853,992 股剔除已回购股份 3,097,108 股后 954,756,884 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 1.8 元（含税），共计派发 171,856,239.12 元（含税），送红股 0 股（含税），不以公积金转增股本。在分配方案实施前，如果公司总股本由于可转债转股、股份回购、股权激励行权、再融资新增股份上市等原因而发生变化的，分配比例将按分派总额不变的原则相应调整。以上预案尚需股东大会批准。

3、销售退回

4、其他资产负债表日后事项说明

截至报告日，公司无其他需要披露的重要日后事项。

十六、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。

十七、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1) 应收账款分类披露

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						6,180,517.48	1.64%	6,180,517.48	100.00%	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	316,554,570.75	100.00%	11,027,412.94	3.48%	305,527,157.81	370,233,887.30	98.36%	16,262,315.77	4.39%	353,971,571.53
其中：										
账龄组合	242,191,054.16	76.51%	11,027,412.94	4.55%	231,163,641.22	294,125,742.08	78.14%	16,262,315.77	5.53%	277,863,426.31
合并范围内关联方组合	74,363,516.59	23.49%			74,363,516.59	76,108,145.22	20.22%			76,108,145.22
合计	316,554,570.75	100.00%	11,027,412.94	3.48%	305,527,157.81	376,414,404.78	100.00%	22,442,833.25	5.96%	353,971,571.53

按单项计提坏账准备:

单位: 元

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由

按组合计提坏账准备:

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	228,633,260.46	5,715,831.55	2.50%
1 至 2 年	9,379,029.26	1,688,225.27	18.00%
2 至 3 年	917,016.67	458,508.35	50.00%
3 至 4 年	387,600.00	290,700.00	75.00%
4 年以上	2,874,147.77	2,874,147.77	100.00%
合计	242,191,054.16	11,027,412.94	--

确定该组合依据的说明:

按组合计提坏账准备:

单位: 元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例

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, 请参照其他应收款的披露方式披露坏账准备的相关信息:

 适用 不适用

按账龄披露

单位: 元

账龄	账面余额
1 年以内 (含 1 年)	228,633,260.46
1 至 2 年	9,379,029.26
2 至 3 年	917,016.67
3 年以上	77,625,264.36
3 至 4 年	570,106.71
4 至 5 年	2,547,681.90
5 年以上	74,507,475.75
合计	316,554,570.75

(2) 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	22,442,833.25	-5,049,403.07		6,366,017.24		11,027,412.94
合计	22,442,833.25	-5,049,403.07		6,366,017.24		11,027,412.94

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	收回方式

(3) 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：

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
客户 1	74,181,009.89	23.43%	
客户 2	37,771,976.04	11.93%	944,299.40
客户 3	27,806,626.03	8.78%	695,165.65
客户 4	23,045,961.10	7.28%	1,513,668.04
客户 5	21,877,961.71	6.91%	546,949.04
合计	184,683,534.77	58.33%	--

(5) 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

其他说明：

(6) 因金融资产转移而终止确认的应收账款

2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应收款	1,663,700,766.96	1,597,430,587.76
合计	1,663,700,766.96	1,597,430,587.76

(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) 坏账准备计提情况

 适用 不适用

(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) 坏账准备计提情况

□ 适用 √ 不适用

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	522,484.35	773,020.48
对非关联企业的应收款项	7,996,840.58	11,412,639.85
对关联方企业的应收款项	1,657,819,060.38	1,588,362,114.62
减：坏账准备	-2,637,618.35	-3,117,187.19
合计	1,663,700,766.96	1,597,430,587.76

2) 坏账准备计提情况

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)	
2021 年 1 月 1 日余额	15,460.40	923,434.81	2,178,291.98	3,117,187.19
2021 年 1 月 1 日余额 在本期	—	—	—	—
本期计提	-5,010.71	-326,804.59	-147,753.54	-479,568.84
2021 年 12 月 31 日余额	10,449.69	596,630.22	2,030,538.44	2,637,618.35

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

按账龄披露

单位：元

账龄	账面余额
1 年以内（含 1 年）	1,654,645,267.49
1 至 2 年	3,818,428.10
2 至 3 年	1,078,025.99
3 年以上	6,796,663.73

3至4年	396,558.82
4至5年	5,400,104.91
5年以上	1,000,000.00
合计	1,666,338,385.31

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	
其他应收款坏账准备	3,117,187.19	-479,568.84				2,637,618.35
合计	3,117,187.19	-479,568.84				2,637,618.35

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	收回方式

4) 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：

5) 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	1,572,329,451.20	1 年以内 1,560,476,660.91 元； 1-2 年 11,852,790.29 元	94.55%	
单位 2	往来款	57,738,121.67	1 年以内	3.47%	
单位 3	往来款	8,155,004.91	1 年以内 2,790,000.00 元；4 年 以上 5,365,004.91 元	0.49%	

单位 4	往来款	7,938,361.46	1 年以内	0.48%	
单位 5	往来款	4,382,335.33	1 年以内	0.26%	
合计	--	1,650,543,274.57	--	99.25%	

6) 涉及政府补助的应收款项

单位：元

单位名称	政府补助项目名称	期末余额	期末账龄	预计收取的时间、金额及依据

7) 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

8) 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

其他说明：

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	5,162,959,810.35		5,162,959,810.35	5,206,892,969.35		5,206,892,969.35
对联营、合营企业投资	27,928,004.07		27,928,004.07	24,143,580.65		24,143,580.65
合计	5,190,887,814.42		5,190,887,814.42	5,231,036,550.00		5,231,036,550.00

(1) 对子公司投资

单位：元

被投资单位	期初余额(账面价值)	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	12,558,714.00					12,558,714.00	
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	1,762,964,129.14					1,762,964,129.14	
美国杰瑞国	192,974,750.00		134,100,000.00			58,874,750.00	

际有限公司							
烟台杰瑞机械设备有限公司	24,956,321.10					24,956,321.10	
烟台杰瑞石油天然气工程有限公司	668,469,939.95					668,469,939.95	
烟台杰瑞软件有限责任公司	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	50,412,500.00					50,412,500.00	
SUN ESTATES LLC	92,147,100.00		58,143,600.00			34,003,500.00	
杰瑞能源服务有限公司	1,722,070,000.00					1,722,070,000.00	
德州联合石油科技股份有限公司	268,444,259.16					268,444,259.16	
杰瑞环保科技有限公司	358,000,000.00					358,000,000.00	
杰瑞环球发展有限公司	10,000,000.00					10,000,000.00	
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	
杰瑞华创科技有限公司	2,000,000.00	6,500,000.00				8,500,000.00	
JEREH OIL&GAS COLOMBIA SAS	201,843.00	67,281.00				269,124.00	
StarPro		141,743,160.00				141,743,160.00	

International Tech S.A.							
合计	5,206,892,969.35	148,310,441.00	192,243,600.00			5,162,959,810.35	

(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)	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	15,475,080.52			4,240,395.46			1,500,000.00			18,215,475.98	
小计	15,475,080.52			4,240,395.46			1,500,000.00			18,215,475.98	
二、联营企业											
苏州英磁新能源科技有限公司	8,668,500.13			-848,345.07		1,892,373.03				9,712,528.09	
小计	8,668,500.13			-848,345.07		1,892,373.03				9,712,528.09	
合计	24,143,580.65			3,392,050.39		1,892,373.03	1,500,000.00			27,928,004.07	

(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	509,852,310.28	368,507,628.01	531,103,117.52	401,847,621.70
其他业务	15,235,741.38	7,470.50	12,814,806.49	148.45
合计	525,088,051.66	368,515,098.51	543,917,924.01	401,847,770.15

收入相关信息：

单位：元

合同分类	分部 1	分部 2		合计
商品类型				
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：无

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。

其他说明：

主营业务按照产品种类列示：

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
油气装备制造及技术服务	201,007,493.48	181,925,047.83	391,561,055.97	338,928,424.01
维修改造及贸易配件	308,844,816.80	186,582,580.18	139,542,061.55	62,919,197.69
合计	509,852,310.28	368,507,628.01	531,103,117.52	401,847,621.70

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	13,555,865.20	42,565,865.20
权益法核算的长期股权投资收益	3,392,050.39	3,156,821.81
理财收益	37,710.57	19,893.30
债务重组	-1,460,007.51	
合计	15,525,618.65	45,742,580.31

6、其他

十八、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
非流动资产处置损益	1,674,903.55	
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、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外）	69,656,713.58	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	213,590.00	

债务重组损益	5,645,680.34	
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益	-8,816,707.00	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、交易性金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益	7,451,222.85	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	2,629,716.28	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	57,062,048.45	
减：所得税影响额	25,476,338.17	
少数股东权益影响额	2,507,712.33	
合计	107,533,117.55	--

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	13.49%	1.66	1.66
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	12.57%	1.55	1.55

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

董事长：王坤晓

烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司

2022 年 4 月 13 日