



烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司

2020 年半年度报告

2020 年 08 月

第一节 重要提示、目录和释义

公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证半年度报告内容的真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，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：保证本半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

所有董事均已出席了审议本报告的董事会会议。

本公司请投资者认真阅读本半年度报告全文，并特别注意下列风险因素：

- 1、原油天然气价格下跌的风险；
- 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。

详细内容见本报告“第四节、十、公司面临的风险和应对措施”中的相关说明。敬请广大投资者注意投资风险。

公司计划不派发现金红利，不送红股，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.....	5
第三节 公司业务概要.....	8
第四节 经营情况讨论与分析.....	11
第五节 重要事项.....	25
第六节 股份变动及股东情况.....	47
第七节 优先股相关情况.....	50
第八节 可转换公司债券相关情况.....	51
第九节 董事、监事、高级管理人员情况.....	52
第十节 公司债相关情况.....	54
第十一节 财务报告.....	55
第十二节 备查文件目录.....	149

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-炼化工品-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。

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司简介

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

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、其他情况

1、公司联系方式

公司注册地址，公司办公地址及其邮政编码，公司网址、电子信箱在报告期是否变化

适用 不适用

公司注册地址，公司办公地址及其邮政编码，公司网址、电子信箱报告期无变化，具体可参见 2019 年年报。

2、信息披露及备置地点

信息披露及备置地点在报告期是否变化

适用 不适用

公司选定的信息披露报纸的名称，登载半年度报告的中国证监会指定网站的网址，公司半年度报告备置地报告期无变化，具体可参见 2019 年年报。

四、主要会计数据和财务指标

公司是否需追溯调整或重述以前年度会计数据

是 否

	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减
营业收入（元）	3,317,485,836.91	2,578,440,884.79	28.66%
归属于上市公司股东的净利润（元）	688,734,472.15	499,893,210.81	37.78%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	708,676,477.41	468,886,150.91	51.14%
经营活动产生的现金流量净额（元）	-554,488,632.93	-913,345,008.85	39.29%
基本每股收益（元/股）	0.72	0.52	38.46%
稀释每股收益（元/股）	0.72	0.52	38.46%
加权平均净资产收益率	6.84%	5.75%	1.09%
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减
总资产（元）	17,613,347,129.17	16,519,403,874.63	6.62%
归属于上市公司股东的净资产（元）	10,155,527,349.70	9,765,729,812.37	3.99%

五、境内外会计准则下会计数据差异

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

适用 不适用

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

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

适用 不适用

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

六、非经常性损益项目及金额

适用 不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	-2,092,618.93	
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	6,452,690.22	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	24,908.98	
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益	-12,756,060.00	

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、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生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、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益	-3,899,015.53	
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回	1,277,490.00	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-12,679,864.21	主要是捐赠支出
减: 所得税影响额	-4,352,785.59	
少数股东权益影响额(税后)	622,321.38	
合计	-19,942,005.26	--

对公司根据《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》定义界定的非经常性损益项目,以及把《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,应说明原因

适用 不适用

公司报告期不存在将根据《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》定义、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 公司业务概要

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

2、产品销售模式

（1）设备销售。公司可以提供钻完井设备、油气田工程设备、环保设备、配件销售业务等。公司向油田服务公司销售钻完井设备，例如压裂设备、固井设备、连续油管设备、液氮设备等；公司向油田服务公司提供后续维修改造和配件；公司向天然气工程公司提供天然气工程设备，例如天然气压缩机组、天然气净化设备、天然气液化设备、终端加注设备等。

（2）服务模式。公司配备专业服务设备，招聘作业人员，形成专业作业团队，为客户提供油气田技术服务和天然气工程服务。公司为石油天然气公司提供钻完井一体化服务，包括钻井、固井、完井、压裂、连续油管作业等一系列油田技术服务；公司为石油天然气公司提供工程建设服务，如油气田地面工程、天然气液化工程、油气分离净化工程、油田环保工程等。

（二）所处行业的基本情况

公司的产品和服务主要应用于石油及天然气的开采，属于石油天然气设备制造及服务行业范畴。因此，石油天然气开采行业的发展及景气程度直接关系到公司所在行业的发展状况。从长期来看，全球经济增长率、石油天然气的价格走势、全球石油勘探开发支出及油气开采规模、石油天然气消费需求是影响公司所处行业景气程度的决定性因素。

2020年初以来，受新冠病毒疫情影响，短期内全球原油需求出现下滑，但从长期看，随着世界经济的发展，全球收入和人口的增长，需要更多的能源来驱动更高水平的活动。根据BP《世界能源展望》（2019年版），至2040年，石油仍将在全球能源系统中扮演重要角色，石油需求水平在8,000万桶/日到13,000万桶/日变动，为满足2040年的石油需求，石油行业未来20年还需要数万亿美元的投资。天然气需求市场广阔，展望期内天然气年均增长率为1.7%，到2040年增长近50%。就我国来看，展望期内我国能源需求会放缓至年均1.1%，不到过去22年年均增速（5.9%）的五分之一，虽然需求放缓，2040年我国仍将是全球最大的能源消费国，占22%份额。我国天然气生产和消费的长期发展已经开启，与油气增长相关的油田服务市场也

会持续增长。

（三）公司的行业地位

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

二、主要资产重大变化情况

1、主要资产重大变化情况

主要资产	重大变化说明
股权资产	无重大变化
固定资产	无重大变化
无形资产	无重大变化
在建工程	主要原因系结转至油气资产、固定资产

2、主要境外资产情况

√ 适用 □ 不适用

资产的具体内容	形成原因	资产规模	所在地	运营模式	保障资产安全性的控制措施	收益状况	境外资产占公司净资产的比重	是否存在重大减值风险
加拿大油气资产	系投资购买及建设形成	报告期末账面价值 7.85 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 1,813.65 万元的油气开发收入	7.52%	否

三、核心竞争力分析

我们遵循“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。2020年以来，我们继续创新组织架构，搭建以客户为中心的业务体系，建立了多层次的激励机制，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，产业不断转型升级。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。

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。

第四节 经营情况讨论与分析

一、概述

2020年以来油气行业面临前所未有的挑战，受新冠病毒疫情影响，全球原油需求大幅下滑，国际油价出现自1991年以来的最大单日跌幅，WTI一度出现历史首次的负油价，此后在部分区域疫情控制原油需求回升的影响下，国际油价持续强劲V型反弹，5月份国际油价创1999年以来最大单月涨幅，6月中旬后布伦特及WTI相继站上40美元/桶关口，持续反弹上升的油价让处于艰难低谷期的油气行业看到了行业复苏的曙光。

2020年上半年，我国能源安全形势依然严峻，为了进一步落实“六稳”工作和“六保”任务，保障国家能源安全，国家能源局于2020年6月发布了《2020年能源工作指导意见》，今年我国油气产量目标为石油产量约1.93亿吨，天然气产量约1810亿立方米，较2019年均均有小幅增长。《2020年能源工作指导意见》指出，我国要加大油气勘探开发力度，大力提升油气勘探开发力度保障能源安全，狠抓主要目标任务落地，进一步巩固增储上产良好态势。重点做大渤海湾、四川、新疆、鄂尔多斯四大油气上产基地，推动常规天然气产量稳步增加，页岩气、煤层气较快发展。探索湖北宜昌等地区页岩气商业化开发，推动吉木萨尔等页岩油项目开发取得突破。在疫情导致全球经济迟滞的形势下，国内加大勘探开发力度、增储上产的政策为国内钻完井设备和相关服务需求增加了确定性。

2020年上半年，面对油气行业的困境和挑战，公司采取措施积极应对疫情及油价暴跌带来的不利影响，严格落实防疫要求，抓生产、保供应、保交付、积极拼抢订单，继续实施精细化管理，加大研发投入和技术创新，不断推出具有竞争力的新产品，如我国首套3.5寸大管径连续油管作业橇组在南海作业平台成功应用，打破国外技术壁垒、填补国内空白；全球首台单机单泵7000马力电驱压裂橇，搭载自主研发的全球最大功率7000马力压裂柱塞泵，在页岩气井场实现单台替代2-3台常规2500压裂设备的作业能力，进一步降低页岩气开发成本，提高作业效率。在全体员工努力拼搏下，公司上半年业绩取得了营业收入、净利润的双增长。

报告期内，公司获取新订单46.60亿元（含税），同比增长27.38%，其中收入占比最高的钻完井设备订单增幅超过70%。（订单金额含税，不包括油田技术服务签订的开口合同、框架协议、中标但未签订合同）。

二、主营业务分析

概述

参见“经营情况讨论与分析”中的“一、概述”相关内容。

主要财务数据同比变动情况

单位：元

	本报告期	上年同期	同比增减	变动原因
营业收入	3,317,485,836.91	2,578,440,884.79	28.66%	
营业成本	2,084,332,699.48	1,680,461,945.96	24.03%	
销售费用	151,864,867.56	167,402,641.07	-9.28%	
管理费用	127,296,051.00	119,289,814.37	6.71%	
财务费用	-13,440,556.13	-9,524,307.84	-41.12%	主要原因系本期汇率利好，汇兑净收益较高所致。
所得税费用	125,329,598.65	74,813,128.65	67.52%	主要原因系本期实现的收益总额增加所致。
研发投入	109,813,953.75	84,708,839.80	29.64%	
经营活动产生的现金流量净额	-554,488,632.93	-913,345,008.85	39.29%	主要原因系报告期公司收入规模增加，同时公司持续推进应收账款管理，回款较多导致销售商品及提供劳务收到的现金增加
投资活动产生的现金流量净额	154,163,581.95	540,469,436.73	-71.48%	主要原因系购建的长期资产增加、购买理财产品较同期增加所致
筹资活动产生的现金流量净额	267,396,631.10	564,992,946.63	-52.67%	主要原因系本期偿还借款、支付的融资性保证金较多所致
现金及现金等价物净增加额	-146,459,373.03	213,510,069.85	-168.60%	主要原因系本期投资活动和筹资活动产生的现金流量净额减少所致
其他收益	21,476,567.90	38,143,366.12	-43.70%	主要原因系去年同期收到的科研专项资金及技术开发补贴较多所致
投资收益	10,240,930.31	21,045,909.21	-51.34%	主要原因系本期已到期的理财产品收益较少所致
公允价值变动收益	-4,804,580.52	-1,403,734.16	-242.27%	主要原因系公司持有的其他上市公司股票股价下跌所致
信用减值损失	1,905,976.08	12,047,980.51	-84.18%	主要原因系去年同期有大额回款冲回减值损失所致
资产减值损失	-11,970,795.68			主要原因系本期产生的存货减值损失所致
营业外支出	27,044,841.23	1,631,175.48	1,558.00%	主要原因系本期因疫情对外捐赠及发生预计诉讼损失所致

公司报告期利润构成或利润来源发生重大变动

□ 适用 √ 不适用

公司报告期利润构成或利润来源没有发生重大变动。

营业收入构成

单位：元

	本报告期		上年同期		同比增减
	金额	占营业收入比重	金额	占营业收入比重	
营业收入合计	3,317,485,836.91	100%	2,578,440,884.79	100%	28.66%
分行业					
油田服务及设备	2,968,717,509.99	89.49%	2,425,761,336.68	94.08%	22.38%
油田工程及设备	348,768,326.92	10.51%	152,679,548.11	5.92%	128.43%
分产品					
油气装备制造及技术服务	2,597,075,809.37	78.28%	1,871,133,905.33	72.57%	38.80%
维修改造及贸易配件	539,319,486.60	16.26%	533,662,613.37	20.70%	1.06%
环保服务	175,797,492.65	5.30%	164,189,734.77	6.37%	7.07%
其他业务收入	5,293,048.29	0.16%	9,454,631.32	0.36%	-44.02%
分地区					
国内	2,133,131,753.72	64.30%	1,716,293,817.46	66.56%	24.29%
国外	1,184,354,083.19	35.70%	862,147,067.33	33.44%	37.37%

占公司营业收入或营业利润 10%以上的行业、产品或地区情况

√ 适用 □ 不适用

单位：元

	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入比上年 同期增减	营业成本比上年 同期增减	毛利率比上年 同期增减
分行业						
油田服务及设备	2,968,717,509.99	1,834,379,042.98	38.21%	22.38%	16.95%	2.87%
油田工程及设备	348,768,326.92	249,953,656.50	28.33%	128.43%	123.25%	1.66%
分产品						
油气装备制造及技术服务	2,597,075,809.37	1,603,972,779.95	38.24%	38.80%	34.00%	2.21%
维修改造及贸易配件	539,319,486.60	342,853,571.29	36.43%	1.06%	-6.40%	5.07%
分地区						
国内	2,133,131,753.72	1,187,123,040.72	44.35%	24.29%	12.32%	5.93%
国外	1,184,354,083.19	897,209,658.76	24.24%	37.37%	43.89%	-3.43%

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

□ 适用 √ 不适用

相关数据同比发生变动 30%以上的原因说明

√ 适用 □ 不适用

报告期内，受疫情的影响，公司的经营活动受到一定冲击，但公司在积极抗击疫情的同时，及时复工复产，注重产品交

付。在国家落实“六稳”工作和“六保”任务，保障国家能源安全战略推动下，我国对非常规油气资源尤其是页岩油气资源加大勘探开发投资力度，报告期内，油气装备制造及技术服务同比增长38.80%；公司着重推进产品交付，多种方式保障项目验收，报告期内油田工程服务有较大的海外项目交付确认收入，使得油田工程及设备行业、国外收入大幅增长。

三、非主营业务分析

适用 不适用

四、资产及负债状况分析

1、资产构成重大变动情况

单位：元

	本报告期末		上年同期末		比重增减	重大变动说明
	金额	占总资产比例	金额	占总资产比例		
货币资金	1,971,738,738.01	11.19%	1,711,911,090.73	12.83%	-1.64%	无重大变动
应收账款	3,034,116,952.74	17.23%	2,668,012,217.88	20.00%	-2.77%	无重大变动
存货	5,130,740,765.87	29.13%	3,571,121,053.47	26.77%	2.36%	无重大变动
投资性房地产						无重大变动
长期股权投资	118,182,730.29	0.67%	131,635,513.86	0.99%	-0.32%	无重大变动
固定资产	1,627,539,152.83	9.24%	1,541,765,334.42	11.56%	-2.32%	无重大变动
在建工程	176,386,349.83	1.00%	107,233,529.40	0.80%	0.20%	主要原因系结转至油气资产、固定资产。
短期借款	1,681,479,909.43	9.55%	1,157,187,884.20	8.67%	0.88%	主要原因系利用财务杠杆进行的外部融资增加。
长期借款	286,250,000.00	1.63%	60,000,000.00	0.45%	1.18%	主要原因系新增长期借款融资所致。

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）	794,252,662.92	-5,134,342.89				783,350,000.00		5,768,320.03
4. 其他权益工具投资	12,879,418.16		-7,427,883.81					5,451,534.35
金融资产小计	807,132,081.08	-5,134,342.89	-7,427,883.81			783,350,000.00		11,219,854.38
应收款项融资	150,541,432.54						60,241,847.92	210,783,280.46
其他非流动金融资产	10,000,000.00							10,000,000.00
上述合计	967,673,513.62	-5,134,342.89	-7,427,883.81			783,350,000.00	60,241,847.92	232,003,134.84
金融负债	1,706,416.97	429,877.47	-1,706,416.97					1,276,539.50

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

具体情况详见“第十一节财务报告、六、合并财务报表项目注释、59、所有权或使用权受到限制的资产”。

五、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
118,182,730.29	131,635,513.86	-10.22%

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

4、以公允价值计量的金融资产

适用 不适用

单位：元

资产类别	初始投资成本	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	报告期内购入金额	报告期内售出金额	累计投资收益	期末金额	资金来源
股票	18,739,617.57	-949,147.07	-16,682,237.57				1,108,232.93	自有资金
股票	9,503,737.11	-1,469,540.29	-6,661,829.52				1,372,367.30	自有资金
股票	28,030,199.38	-2,815,770.63	-21,926,708.95				3,287,719.80	自有资金
股票	77,555,749.43	-7,427,883.81	-72,104,215.08				5,451,534.35	自有资金
其他	783,350,000.00	3,680,733.71			783,350,000.00	3,680,733.71	0.00	自有/贷款资金
其他	210,783,280.46						210,783,280.46	业务交易
其他	10,000,000.00						10,000,000.00	业务交易
合计	1,137,962,583.95	-8,981,608.09	-117,374,991.12	0.00	783,350,000.00	3,680,733.71	232,003,134.84	—

注：以上资产类别“股票”详细内容依次为二级市场购买百勤油服股票和华油能源股票，百勤油服配股股票和认购英国 Plexus 公司增发股票；“其他”依次为理财类产品，应收款项融资，持有的合伙企业投资。

5、金融资产投资

(1) 证券投资情况

√ 适用 □ 不适用

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	6,046,272.54	-2,815,770.63	-21,926,708.95			-2,815,770.63	3,287,719.80	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	12,879,418.16	-7,427,883.81	-72,104,215.08				5,451,534.35	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	2,038,092.85	-949,147.07	-16,682,237.57			-949,147.07	1,108,232.93	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	2,818,297.53	-1,469,540.29	-6,661,829.52			-1,469,540.29	1,372,367.30	交易性金融资产	自有资金
合计			133,829,303.49	--	23,782,081.08	-12,662,341.80	-117,374,991.12	0.00	0.00	-5,234,457.99	11,219,854.38	--	--
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												
证券投资审批股东大会公告披露日期（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
工商银行莱山支行	非关联	否	远期外汇交易	2,053.05	2019年11月13日	2020年01月03日	2,053.05	0	2,053.05		0	0.00%	6.86
工商银行莱山支行	非关联	否	远期外汇交易	2,116.77	2019年12月04日	2020年01月14日	2,116.77	0	2,116.77		0	0.00%	5.8
工商银行莱山支行	非关联	否	远期外汇交易	1,224.75	2019年12月05日	2020年01月21日	1,224.75	0	1,224.75		0	0.00%	3.85
工商银行莱山支行	非关联	否	远期外汇交易	2,074.29	2019年12月23日	2020年01月03日	2,074.29	0	2,074.29		0	0.00%	1.59
工商银行莱山支行	非关联	否	远期外汇交易	2,102.61	2019年12月23日	2020年01月06日	2,102.61	0	2,102.61		0	0.00%	1.99
工商银行莱山支行	非关联	否	远期外汇交易	7,079.5	2019年12月31日	2020年01月07日	7,079.5	0	7,079.5		0	0.00%	3.16
工商银行莱山支行	非关联	否	远期外汇交易	7,079.5	2019年12月31日	2020年01月31日	7,079.5	0	7,079.5		0	0.00%	13.4
工商银行莱山支行	非关联	否	远期外汇交易	1,769.87	2020年01月03日	2020年01月17日	1,769.87	1,769.87	1,769.87		0	0.00%	1.73
工商银行莱山支行	非关联	否	远期外汇交易	1,911.46	2020年01月03日	2020年01月17日	1,911.46	1,911.46	1,911.46		0	0.00%	1.87
工商银行莱山支行	非关联	否	远期外汇交易	2,130.93	2020年01月07日	2020年02月03日	2,130.93	2,130.93	2,130.93		0	0.00%	4.08
工商银行莱山支行	非关联	否	远期外汇交易	4,955.65	2020年01月08日	2020年02月03日	4,955.65	4,955.65	4,955.65		0	0.00%	9.72
工商银行莱山支行	非关联	否	远期外汇交易	2,123.85	2020年01月08日	2020年01月17日	2,123.85	2,123.85	2,123.85		0	0.00%	1.42
工商银行莱山支行	非关联	否	远期外汇交易	2,329.16	2020年01月13日	2020年02月10日	2,329.16	2,329.16	2,329.16		0	0.00%	4.58
工商银行莱山支行	非关联	否	远期外汇交易	2,831.8	2020年02月14日	2020年03月10日	2,831.8	2,831.8	2,831.8		0	0.00%	5.46

工商银行莱山支行	非关联	否	远期外汇交易	4,955.65	2020年02月14日	2020年04月02日	4,955.65	4,955.65	4,955.65		0	0.00%	18.45
工商银行莱山支行	非关联	否	远期外汇交易	2,123.85	2020年02月14日	2020年02月25日	2,123.85	2,123.85	2,123.85		0	0.00%	1.76
工商银行莱山支行	非关联	否	远期外汇交易	2,725.61	2020年02月25日	2020年03月02日	2,725.61	2,725.61	2,725.61		0	0.00%	1.25
工商银行莱山支行	非关联	否	远期外汇交易	4,594.6	2020年02月25日	2020年03月09日	4,594.6	4,594.6	4,594.6		0	0.00%	4.63
工商银行莱山支行	非关联	否	远期外汇交易	778.74	2020年02月27日	2020年03月16日	778.74	778.74	778.74		0	0.00%	1.07
工商银行莱山支行	非关联	否	远期外汇交易	2,831.8	2020年02月26日	2020年03月02日	2,831.8	2,831.8	2,831.8		0	0.00%	1.04
工商银行莱山支行	非关联	否	远期外汇交易	3,185.77	2020年02月26日	2020年03月16日	3,185.77	3,185.77	3,185.77		0	0.00%	4.67
工商银行莱山支行	非关联	否	远期外汇交易	778.74	2020年02月27日	2020年03月16日	778.74	778.74	778.74		0	0.00%	1.07
工商银行莱山支行	非关联	否	远期外汇交易	2,619.41	2020年02月18日	2020年03月09日	2,619.41	2,619.41	2,619.41		0	0.00%	3.97
工商银行莱山支行	非关联	否	远期外汇交易	3,539.75	2020年03月05日	2020年04月07日	3,539.75	3,539.75	3,539.75		0	0.00%	9.89
工商银行莱山支行	非关联	否	远期外汇交易	3,539.75	2020年03月17日	2020年03月20日	3,539.75	3,539.75	3,539.75		0	0.00%	0.47
工商银行莱山支行	非关联	否	远期外汇交易	4,955.65	2020年03月10日	2020年04月09日	4,955.65	4,955.65	4,955.65		0	0.00%	8.25
工商银行莱山支行	非关联	否	远期外汇交易	3,872.49	2020年03月27日	2020年04月23日	3,872.49	3,872.49	3,872.49		0	0.00%	4.55
工商银行莱山支行	非关联	否	远期外汇交易	3,518.51	2020年04月15日	2020年05月06日	3,518.51	3,518.51	3,518.51		0	0.00%	1.66
中信银行烟台分行	非关联	否	远期外汇交易	5,663.6	2020年04月16日	2020年05月18日	5,663.6	5,663.6	5,663.6		0	0.00%	-0.96
中信银行烟台分行	非关联	否	远期外汇交易	3,539.75	2020年04月16日	2020年05月22日	3,539.75	3,539.75	3,539.75		0	0.00%	-0.1
中信银行烟台分行	非关联	否	远期外汇交易	2,123.85	2020年04月16日	2020年04月30日	2,123.85	2,123.85	2,123.85		0	0.00%	-0.06
工商银	非关联	否	远期外	4,247.7	2020年	2020年	4,247.7	4,247.7	4,247.7		0	0.00%	2.82

行莱山支行			汇交易		04月27日	05月27日							
工商银行莱山支行	非关联	否	远期外汇交易	2,123.85	2020年05月12日	2020年05月18日	2,123.85	2,123.85	2,123.85		0	0.00%	0.24
浙商银行烟台分行	非关联	否	卖出看涨期权	7,079.5	2019年01月17日	2020年01月16日	7,079.5	0	7,079.5		0	0.00%	0
浙商银行烟台分行	非关联	否	卖出看涨期权	5,030.51	2019年04月12日	2020年04月10日	5,030.51	0	5,030.51		0	0.00%	0
浙商银行烟台分行	非关联	否	卖出看涨期权	3,099.24	2019年04月25日	2020年04月27日	3,099.24	0	3,099.24		0	0.00%	0
浙商银行烟台分行	非关联	否	卖出看涨期权	2,123.85	2020年02月26日	2021年02月26日	2,123.85	2,123.85	0		2,123.85	0.21%	-10.67
浙商银行烟台分行	非关联	否	卖出看涨期权	4,955.65	2020年03月09日	2021年03月09日	4,955.65	4,955.65	0		4,955.65	0.49%	-26.43
浙商银行烟台分行	非关联	否	卖出看涨期权	5,030.51	2020年04月10日	2020年10月10日	5,030.51	5,030.51	0		5,030.51	0.50%	-49.2
浙商银行烟台分行	非关联	否	卖出看涨期权	3,099.24	2020年04月24日	2020年11月24日	3,099.24	3,099.24	0		3,099.24	0.31%	-40.57
浙商银行烟台分行	非关联	否	卖出看涨期权	3,539.75	2020年05月08日	2020年07月09日	3,539.75	3,539.75	0		3,539.75	0.35%	0
工商银行莱山支行	非关联	否	远期外汇交易	1,555.29	2020年06月23日	2020年07月07日	1,555.29	1,555.29	0		1,555.29	0.15%	-0.79
工商银行莱山支行	非关联	否	远期外汇交易	2,592.15	2020年04月16日	2020年05月06日	2,592.15	2,592.15	0		0	0.00%	0
工商银行莱山支行	非关联	否	远期外汇交易	1,633.05	2020年04月16日	2020年05月06日	1,633.05	1,633.05	0		0	0.00%	0
工商银行莱山支行	非关联	否	远期外汇交易	72.58	2020年04月16日	2020年05月06日	72.58	72.58	0		0	0.00%	0
工商银行莱山支行	非关联	否	远期外汇交易	1,555.29	2020年05月14日	2020年05月21日	1,555.29	1,555.29	0		0	0.00%	0
合计				144,868.87	--	--	144,868.87	105,929.15	118,711.51	0	20,304.29	2.01%	2.52
衍生品投资资金来源	自有资金												
涉诉情况（如适用）	不适用												
衍生品投资审批董事会公告披露日期（如有）	2019年04月10日 2020年04月10日												
衍生品投资审批股东大会公告披露日期（如有）	2019年05月10日 2020年05月09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。交易合同的外币金额不得超过外币收款或外币付款预测金额，外汇套期保值业务以实物交割的交割期间需与公司预测的外币收款时间或外币付款时间相匹配，或者与对应的外币银行借款的兑付期限相匹配。</p> <p>5、在具体操作层面，在选择套期保值业务产品种类时，考虑设定应对到期违约方案，尽量选择违约风险低/风险可控的产品；在设定操作金额时，只对部分金额进行操作；外汇套期保值业务操作后，需要关注市场情况变动，如发生到期违约、或在执行期间发生不可逆转反向变动，则需要上报审批，并采取及时有效的止损和补救措施。</p>
<p>已投资衍生品报告期内市场价格或产品公允价值变动的情况，对衍生品公允价值的分析应披露具体使用的方法及相关假设与参数的设定</p>	<p>公司按照《企业会计准则第 22 号—金融工具确认和计量》第七章“公允价值确定”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。</p>
<p>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</p>	<p>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》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。</p>
<p>独立董事对公司衍生品投资及风险控制情况的专项意见</p>	<p>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；2020 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。</p>

注：外币币种为美元和加元，其中美元按照汇率 7.0795 折算人民币，加元按照汇率 5.1843 折算人民币。

6、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。

7、非募集资金投资的重大项目情况

√ 适用 □ 不适用

单位：万元

项目名称	计划投资总额	本报告期投入金额	截至报告期末累计实际投入金额	项目进度	项目收益情况	披露日期（如有）	披露索引（如有）
投资加拿大油田开发项目	111,000	11,596.81	101,464.23	91.41%	项目正在滚动投资开发中，部分资金由HITIC公司自筹，报告期内取得1813.65万元油气开发收入。	2012年02月07日	巨潮资讯网（http://www.cninfo.com.cn）
合计	111,000	11,596.81	101,464.23	--	--	--	--

六、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

七、主要控股参股公司分析

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 万元	995,667.86	506,893.40	197,944.15	68,860.90	59,065.47
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 万元	355,843.02	161,476.96	50,653.08	-2,504.07	-2,589.53
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	50,000 万元	133,528.19	81,713.58	45,309.21	5,549.50	4,574.09

报告期内取得和处置子公司的情况

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
烟台杰海机械制造有限公司	新设	无重大影响
四川格瑞飞科油气工程技术服务有限公司	新设	无重大影响
烟台杰瑞环境科技有限公司	新设	无重大影响
青岛岛城环保有限公司	新设	无重大影响
西安杰瑞能源服务有限公司	新设	无重大影响
四川英识检测服务有限公司	新设	无重大影响
光明石油装备有限公司	新设	无重大影响

杰森能源技术阿联酋自贸区公司	新设	无重大影响
----------------	----	-------

主要控股参股公司情况说明

八、公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

九、对 2020 年 1-9 月经营业绩的预计

预测年初至下一报告期期末的累计净利润可能为亏损或者与上年同期相比发生大幅度变动的警示及原因说明

适用 不适用

十、公司面临的风险和应对措施

1、原油天然气价格下跌的风险

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。2014年下半年以来，国际油价持续走低，油气行业整体进入行业低迷期，国内外油公司普遍采取减少资本支出，压低油田服务价格、压缩费用开支等手段削减成本，对油气服务行业景气程度和行业内公司业绩状况产生了直接影响，自2017年开始，国际原油价格企稳并震荡回升，但自2020年1月初以来，受新冠病毒疫情影响，全球原油和天然气需求大幅下降，沙特和俄罗斯在原油减产问题上未达成一致，导致国际油价短期内大幅下跌，国际天然气价格也持续创出新高。若国际原油天然气价格下跌且长期低位运行风险，将直接影响油田服务行业的景气度。

2、市场竞争加剧的风险

2019年，国家对石油天然气勘探开发领域出台了新的政策，如2019年6月30日，国家发改委、商务部发布《外商投资准入特别管理措施（负面清单）（2019年版）》，自2019年7月30日起，取消石油天然气勘探开发限于合资、合作的限制。2019年12月22日，中共中央、国务院发布《关于营造更好发展环境支持民营企业改革发展的意见》，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。

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，对油气的需求将继续增长，全球收入和人口增加是油气需求不断增长的主要动力，化石燃料仍将是能源最主要的形式。但是，近年来非化石能源、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。根据《BP能源展望（2019年）》，到2040年，石油在能源消费结构占比中从2017年的34%进一步降低至2040年的27%，可再生能源从2017年的4%增长至2040年的15%，新兴经济体正成为全球能源消费向低碳化、清洁化转型的主导力量。低碳工业、低碳交通、低碳电力抑制对原油的需求，对油气行业长期发展带来风险。

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。

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。

6、新冠病毒疫情风险

2020年初爆发新冠病毒疫情，目前国内疫情已得到初步控制，但全球疫情扩散形势严峻，公司海外业务部分区域处于新冠病毒疫情严重区域，由于全球疫情防控形势尚不明朗，疫情可能对公司2020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。

第五节 重要事项

一、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	披露索引
2020 年第一次临时股东大会	临时股东大会	56.55%	2020 年 01 月 22 日	2020 年 01 月 23 日	巨潮资讯网：2020-008《烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司 2020 年第一次临时股东大会决议公告》
2019 年度股东大会	年度股东大会	51.75%	2020 年 05 月 08 日	2020 年 05 月 09 日	巨潮资讯网：2020-048《烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司 2019 年度股东大会决议公告》

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

二、本报告期利润分配及资本公积金转增股本情况

适用 不适用

公司计划半年度不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

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

适用 不适用

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		为了避免未来可能发生的同业竞争，本公司	2008 年 03 月	长期	承诺人严格

	制人孙伟杰先生、王坤晓先生和刘贞峰先生		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其控股子公司相竞争的业务，或与公司及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。	04 日	有效	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					

四、聘任、解聘会计师事务所情况

半年度财务报告是否已经审计

是 否

公司半年度报告未经审计。

五、董事会、监事会对会计师事务所本报告期“非标准审计报告”的说明

适用 不适用

六、董事会对上年度“非标准审计报告”相关情况的说明

适用 不适用

七、破产重整相关事项

适用 不适用

公司报告期末未发生破产重整相关事项。

八、诉讼事项

重大诉讼仲裁事项

适用 不适用

本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项。

其他诉讼事项

适用 不适用

诉讼(仲裁)基本情况	涉案金额(万元)	是否形成预计负债	诉讼(仲裁)进展	诉讼(仲裁)审理结果及影响	诉讼(仲裁)判决执行情况	披露日期	披露索引
烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司诉山东泉林秸秆综合利用有限公司买卖合同纠纷	23.39	否	调解结案	分期支付货款，自8月份开始每月支付4万元，余款在12月31日前付清。	由于被告没有按期付款，我司已申请强制执行。现山东泉林集团已经申请破产，我司已进行债权申报。		不适用
杰瑞能源服务有限公司诉能新科(西安)油气技术有限公司建设工程合同纠纷	240	否	调解结案	被告2019年8月30日前付清全部欠款。	目前已支付100万元，还有140万元未按期支付，已申		不适用

					请强制执行。		
庆阳庆龙工程技术服务有限公司诉杰瑞能源服务有限公司建设工程合同纠纷	3,339.85	是	已申请再审	再审审查阶段	再审审查阶段		不适用
杰瑞石油天然气工程有限公司诉山西鸿普瑞达商贸有限公司承揽合同纠纷	331.3	否	调解结案	分期支付全部货款	已申请执行		不适用
日照岚山中油一达燃气有限公司诉杰瑞石油天然气工程有限公司买卖合同纠纷	143	是	一审审理中	一审审理中	一审审理中		不适用
烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司诉青岛华创风能有限公司买卖合同纠纷	109.14	否	一审已结束	一审判决支持了我方要求支付1,091,385元货款的诉讼请求。	已申请强制执行		不适用
烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司诉宁夏华创风能有限公司买卖合同纠纷	589.32	否	一审已结束	一审判决支持了我方要求支付5,893,168元货款的诉讼请求。	已申请强制执行		不适用
烟台杰瑞机械设备有限公司诉通辽华创风能有限公司买卖合同纠纷	33.61	否	一审已结束	一审判决支持了我方要求支付336,090元货款的诉讼请求。	已申请强制执行		不适用
烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司诉宁夏华创风能有限公司买卖合同纠纷	241.22	否	一审已结束	支持了我司全部诉讼请求	已申请强制执行		不适用
邓朋超诉杰瑞(莱州)矿山治理有限公司交通事故损害赔偿纠纷案	145.24	是	一审已结束	尚未判决	尚未判决		不适用
杰瑞石油天然气工程有限公司诉宿州中石油昆仑燃气有限公司买卖合同纠纷案	432.51	否	一审已结束	判决被告在6月30日设备欠款及违约金、诉讼费及保全费全部付清	已经全部付清		不适用
杰瑞石油天然气工程有限公司诉册亨县阳光天然气发展有限公司、黔西南州阳光天然气发展有限公司买卖合同纠纷	358.76	否	一审审理中	一审审理中	一审审理中		不适用
烟台杰瑞石油装备技术有限公司与李少林劳动争议纠纷	41.72	否	二审已结束	尚未判决	尚未判决		不适用
杰瑞环球发展有限公司诉北京东方兴贸国际贸易有限公司买卖合同纠纷	183.34	否	已立案,尚未开庭	尚未开庭	尚未开庭		不适用
杰瑞邦达环保科技有限公司诉宁夏鹏昱新环保科技有限公司、李军鹏土地使用权转让纠纷	968.24	否	已立案,尚未开庭	尚未开庭	尚未开庭		不适用
莱州京莱建材有限公司诉仲崇林、(迟振平)合同纠纷	54.91	否	一审审理中	一审审理中	一审审理中		不适用
杰瑞石油天然气工程有限公司诉黄骅市安盛新能源	62.65	否	调解结案	已经支付全部货款	已结案		不适用

销售有限公司合同纠纷							
庆阳庆龙工程技术服务有限公司诉烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司侵权责任纠纷	999	否	管辖异议阶段	公司提出管辖异议一审被驳回,已经上诉	尚未开庭		不适用
杰瑞环保科技有限公司诉海西州华愉环保有限公司、马玉川合同纠纷	448.7	否	一审已结束	判决被告支付全部欠款 4,487,000 元	已经全部履行完毕		不适用
杰瑞能源服务有限公司诉庆阳庆龙工程技术服务有限公司合同纠纷	1,984.91	否	二审已结束	公司败诉	公司败诉		不适用
ProCoil Tubing LLC 诉美国杰瑞国际公司买卖合同纠纷	2,123.85 ¹	是	和解结案	和解结案	和解结案		不适用
光明能源有限公司诉 GKS 买卖合同纠纷	474.53	否	一审已结束	一审败诉,驳回全部诉讼请求,已上诉。	二审上诉		不适用
Watson Packer, LLC 诉杰森油气设备有限公司买卖合同纠纷	70.8 ²	否	尚未开庭	尚未开庭	尚未开庭		不适用
烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司与加纳国家天然气公司加纳项目纠纷国际仲裁	11,327.2 ³	否	仲裁审理中	仲裁正在审理中	审理中	2020年02月15日	详见巨潮资讯网 2020-014 《关于加纳项目的进展公告》

注 1: ProCoil Tubing LLC 诉美国杰瑞国际公司买卖合同纠纷的涉案金额币种为美元,按照汇率 7.0795 折算人民币。

注 2: Watson Packer, LLC 诉杰森油气设备有限公司买卖合同纠纷的涉案金额币种为美元,按照汇率 7.0795 折算人民币。

注 3: 烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司与加纳国家天然气公司加纳项目纠纷国际仲裁的涉案金额币种为美元,按照汇率 7.0795 折算人民币。

九、媒体质疑情况

适用 不适用

本报告期公司无媒体普遍质疑事项。

十、处罚及整改情况

适用 不适用

公司报告期不存在处罚及整改情况。

十一、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

适用 不适用

十二、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

1、“奋斗者1号”员工持股计划

2015年1月6日,公司召开了2015年第一次临时股东大会审议通过了杰瑞股份“奋斗者1号”员工持股计划(草案)及其摘要;2015年1月14日,公司完成“奋斗者1号”员工持股计划股票购买,合计18,064,435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子公司任职的中层管理人员及核心员工,合计不超过811人;其中李雪峰先生认购3.9万份,胡文国先生认购7.8万份,刘志军先生认购1.56万份,警敬忠先生认购9.75万份。资金来源系公司控股股

东借款；由公司自行管理。详见2014-069、2015-001、2015-005号公告。

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488,400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2,138,100股，占公司股本总数的0.22%。

2、“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171,300股。截止报告期末，公司“奋斗者2号”员工持股计划账户中共有344,200股，占公司股本总数的0.04%。

3、“奋斗者3号”员工持股计划

2018年1月23日，公司召开了2018年第一次临时股东大会审议通过了杰瑞股份“奋斗者3号”员工持股计划（草案）及其摘要；2018年2月1日，公司完成“奋斗者3号”员工持股计划股票购买，合计3,800,000股。公司员工持股计划的持有人为经认定的董事（不含独立董事）、监事、高级管理人员以及在公司或控股子公司任职的中层管理人员及核心员工，合计不超过495人；其中王继丽认购2.6万股，李雪峰认购1.5万股，李志勇认购2.2万股。资金来源系公司控股股东借款；由公司自行管理。详见2018-003、2018-007、2018-009号公告。

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602,000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1,468,000股，占公司股本总数的0.15%。

4、“奋斗者4号”员工持股计划

2019年1月21日，公司召开了2019年第一次临时股东大会审议通过了杰瑞股份“奋斗者4号”员工持股计划（草案）及其摘要；2019年2月1日，公司完成“奋斗者4号”员工持股计划股票购买，合计3,400,000股。公司员工持股计划的持有人为经认定的董事（不含独立董事）、监事、高级管理人员以及在公司或控股子公司任职的中层管理人员及核心员工，合计不超过660人；其中王继丽认购2.81万股，李雪峰认购1.78万股，李志勇认购2.81万股，张志刚认购1.78万股，胡文国认购1.78万股，吴艳认购0.56万股。资金来源系为员工自筹资金、公司控股股东及其关联方提供的借款及法律、法规允许的其他方式；由公司自行管理。详见2019-003、2019-008、2019-010号公告。

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1,515,000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1,885,000股，占公司股本总数的0.20%。

5、“奋斗者5号”员工持股计划

2020年1月11日，公司召开了2020年第一次临时股东大会审议通过了杰瑞股份“奋斗者5号”员工持股计划（草案）及其摘要。2020年3月2日，公司完成“奋斗者5号”员工持股计划股票购买，合计2,000,000股。公司员工持股计划的持有人为经认定的董事（不含独立董事）、监事、高级管理人员以及在公司或控股子公司任职的中层管理人员及核心员工，合计不超过730人；其中王继丽认购1万股，李雪峰认购1万股，李志勇认购1万股，张志刚认购1万股。资金来源系为员工自筹资金、公司控股股东及其关联方提供的借款及法律、法规允许的其他方式；由公司自行管理。详见2020-003、2020-008、2020-018号公告。

截止报告期末，公司“奋斗者5号”员工持股计划账户中共有2,000,000股，占公司股本总数的0.21%。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信息披露指引第4号——员工持股计划》的相关规定，该股份自2020年3月3日起的12个月内不能上市流通。

十三、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、配件及接受劳务	按照成本加成法作为定价依据	按照成本加成法作为定价依据	366.57	2.32%	1,500	否	验收合格后付款	-	2020年04月10日	详见巨潮资讯网2020-028《烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司关于2020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	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	70.42	0.13%	500	否	验收合格后付款	-		
合计				--	--	436.99	--	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)				2020年4月8日,公司召开第五届董事会第三次会议,预计2020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

公司报告期未发生资产或股权收购、出售的关联交易。

3、共同对外投资的关联交易

适用 不适用

公司报告期未发生共同对外投资的关联交易。

4、关联债权债务往来

适用 不适用

是否存在非经营性关联债权债务往来

是 否

公司报告期不存在非经营性关联债权债务往来。

5、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。

十四、控股股东及其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关联方对上市公司的非经营性占用资金。

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3400元（含税）/年；

3、公司与烟台杰瑞投资有限责任公司签订《房屋租赁合同》，将公司厂房租赁给烟台杰瑞投资有限责任公司使用，租赁期限为1年，合同约定租赁费用24400元（含税）/年；

4、公司与橙色云设计有限公司签订《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6000元（含税）/工位/年；

5、公司与橙色云设计有限公司签订《房屋租赁合同》，将公司厂房租赁给橙色云设计有限公司使用，租赁期限为12个月，合同约定租赁费用6414.92元（含税）/年。

为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的项目

适用 不适用

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

2、重大担保

(1) 担保情况

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	2019年05月21日	2,000	连带责任保证	2020年5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	2018年10月29日	738.48	连带责任保证	2020年10月26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	2018年11月26日	350.94	连带责任保证	2020年4月30日	是	否
德州联合石油科技股份有限公司	2020年04月10日	75,000	2018年12月28日	6,500	连带责任保证	2020年12月29日	否	否
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	2,000	连带责任保证	2021年6月11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）				2,000
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）				9,238.48
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	2020年04月10日	75,000	2017年12月29日	30	连带责任保证	2021年12月31日	否	否
American Jereh International Corporation	2020年04月10日	75,000	2018年09月30日	88.6	连带责任保证	2020年4月28日	是	否
杰瑞能源服务有限公司	2020年04月10日	75,000	2018年10月22日	6.29	连带责任保证	2020年6月30日	是	否
烟台杰瑞机械设备有限公司	2020年04月10日	75,000	2018年11月13日	7.37	连带责任保证	2020年1月31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	2018年12月07日	44.65	连带责任保证	2020年3月12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	2018年12月10日	8.74	连带责任保证	2021年4月8日	否	否
杰瑞环境工程技术	2020年04	75,000	2018年12月	87.2	连带责任保	2020年5月	是	否

有限公司	月 10 日		20 日		证	10 日		
杰瑞环球发展有限公司	2020 年 04 月 10 日	75,000	2018 年 12 月 20 日	129.76	连带责任保证	2020 年 5 月 15 日	是	否
益阳先瑞环保科技有限公司	2020 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
汉川市瑞马环境技术有限公司	2020 年 04 月 10 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
“UNION ENERGY” Limited Liability Partnership	2020 年 04 月 10 日	75,000	2019 年 03 月 07 日	4.11	连带责任保证	2020 年 3 月 15 日	是	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	2020 年 04 月 10 日	75,000	2019 年 03 月 06 日	1,360.36	连带责任保证	2020 年 1 月 7 日	是	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	2020 年 04 月 10 日	75,000	2019 年 03 月 11 日	1,693.86	连带责任保证	2021 年 3 月 1 日	否	否
烟台杰瑞机械设备有限公司	2020 年 04 月 10 日	75,000	2019 年 05 月 29 日	13.62	连带责任保证	2020 年 2 月 27 日	是	否
KEYTAY EVERBRIGHT CO., LIMITED	2020 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	否	否
KEYTAY EVERBRIGHT CO., LIMITED	2020 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	否	否
American Jereh International Corporation	2020 年 04 月 10 日	75,000	2019 年 01 月 25 日	62.09	连带责任保证	2020 年 3 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	2019 年 07 月 16 日	1,534.14	连带责任保证	2020 年 11 月 4 日	否	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	2020 年 04 月 10 日	75,000	2019 年 07 月 16 日	142.2	连带责任保证	2020 年 11 月 4 日	否	否
烟台杰瑞机械设备有限公司	2020 年 04 月 10 日	75,000	2019 年 09 月 30 日	240	连带责任保证	2020 年 9 月 30 日	否	否
杰瑞环保科技有限公司	2020 年 04 月 10 日	75,000	2019 年 10 月 09 日	109.25	连带责任保证	2020 年 1 月 31 日	是	否
杰瑞环境工程技术有限公司	2020 年 04 月 10 日	75,000	2019 年 10 月 10 日	20	连带责任保证	2020 年 4 月 30 日	是	否
杰瑞环球发展有限公司	2020 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	否	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	2020 年 04 月 10 日	75,000	2019 年 10 月 30 日	1.09	连带责任保证	2020 年 4 月 18 日	是	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	2020 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	2020 年 04 月 10 日	75,000	2019 年 12 月 06 日	1,615.75	连带责任保证	2020 年 10 月 28 日	否	否
德州联合石油科技股份有限公司	2020 年 04 月 10 日	75,000	2019 年 08 月 22 日	2,100	连带责任保证	2020 年 8 月 21 日	否	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	2020 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
杰瑞环球发展有限公司	2020 年 04 月 10 日	75,000	2019 年 12 月 20 日	54.04	连带责任保证	2020 年 8 月 18 日	否	否

杰瑞环保科技有限公司	2020年04月10日	75,000	2020年01月21日	36.95	连带责任保证	2020年9月30日	否	否
杰瑞环球发展有限公司	2020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
杰瑞环保科技有限公司	2020年04月10日	75,000	2020年03月16日	707.95	连带责任保证	2020年10月31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03月16日	163.66	连带责任保证	2025年8月17日	否	否
KEYTAY EVERBRIGHT CO., LIMITED	2020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	否	否
Yantai Jereh Petroleum Equipment & Technologies Co., Ltd. & American Jereh International Corp.	2020年04月10日	75,000	2020年04月30日	3,398.16	连带责任保证	2020年12月10日	否	否
杰瑞环境工程技术有限公司	2020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	否	否
杰瑞环球发展有限公司	2020年04月10日	75,000	2020年06月18日	33	连带责任保证	2020年11月10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)			4,708.97
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)			46,552.83
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)			6,708.97
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)			55,791.31 ²
实际担保总额 (即 A4+B4+C4) 占公司净资产的比例								5.49%
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, 报告期内已发生担保责任或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 2020 年 4 月 8 日召开的第五届董事会第三次会议及 2020 年 5 月 8 日召开的 2019 年度股东大会, 审议通过了《关于 2020 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 2020 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 2020-025、2020-028、2020-048 号公告。

注 2: 2020 年 4 月 8 日, 公司第五届董事会第三次会议审议通过了《关于 2020 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 2020-025, 2020-032 号公告。截至报告期末, 未结清票据业务余额为人民币 372,116,466.73 元, 未结清信用证余额为 22 万欧元, 未结清保函余额为 192,491.45 美元。

采用复合方式担保的具体情况说明

(2) 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。

3、委托理财

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
银行理财产品	自有资金	141,336.46	96,281.16	0
合计		141,336.46	96,281.16	0

单项金额重大或安全性较低、流动性较差、不保本的高风险委托理财具体情况

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)
浦发银行	银行	保本浮动收益型	8,000	自有资金	2019年12月31日	2020年06月28日	银行理财产品	到期一次性支付	3.65%		145.18	已全部入账		是	是	巨潮资讯网
广发银行	银行	保本浮动收益型	10,000	自有资金	2019年12月31日	2020年02月03日	银行理财产品	到期一次性支付	3.80%		35.4	已全部入账		是	是	巨潮资讯网
广发银行	银行	保本浮动收益型	20,000	自有资金	2019年12月31日	2020年02月03日	银行理财产品	到期一次性支付	3.80%		70.79	已全部入账		是	是	巨潮资讯网
广发银行	银行	保本浮动收益型	10,000	自有资金	2019年12月31日	2020年01月20日	银行理财产品	到期一次性支付	3.35%		18.36	已全部入账		是	是	巨潮资讯网
兴业银行	银行	固定收益类非保本浮动收益开放式净值型	8,000	自有资金	2019年12月26日	2020年01月14日	银行理财产品	每日进行收益计算并分配,支付方式只采用红利再投资(即红利转产品份额)方式,投资人可通过赎回理财产品份额获得现金收益;在当日收益支付时,若当日净收益大于零时,则增加投资人产品份额;若当日净收益等于零时,则保持投资人产品份额不变,若当日净收益小于零时,则缩减投资人产品份额。每个开放日公告前一个开放日每万份理财已实现收益和7日年化收益率。该表格中填写的参考年化收益率为起止日期间公告的最低7日年化收益率。开放式赎回,最后一笔赎回时间为	3.26%			已全部入账		是	是	巨潮资讯网

								2020/1/14。								
兴业银行	银行	固定收益类非保本浮动收益开放式净值型	14,000	自有资金	2019年12月31日	2020年01月13日	银行理财产品	每日进行收益计算并分配,支付方式只采用红利再投资(即红利转产品份额)方式,投资人可通过赎回理财产品份额获得现金收益;在当日收益支付时,若当日净收益大于零时,则增加投资人产品份额;若当日净收益等于零时,则保持投资人产品份额不变;若当日净收益小于零时,则缩减投资人产品份额。每个开放日公告前一个开放日每万份理财已实现收益和7日年化收益率。该表格中填写的参考年化收益率为起止日期间公告的最低7日年化收益率。开放式赎回,最后一笔赎回时间为2020/1/13。	3.26%			已全部入账	是	是		巨潮资讯网
兴业银行	银行	固定收益类非保本浮动收益开放式净值型	16,980	自有资金	2019年12月30日	2020年01月22日	银行理财产品	每日进行收益计算并分配,支付方式只采用红利再投资(即红利转产品份额)方式,投资人可通过赎回理财产品份额获得现金收益;在当日收益支付时,若当日净收益大于零时,则增加投资人产品份额;若当日净收益等于零时,则保持投资人产品份额不变;若当日净收益小于零时,则缩减投资人产品份额。每个开放日公告前一个开放日每万份理财已实现收益和7日年化收益率。该表格中填写的参考年化收益率为起止日期间公告的最低7日年化收益率。开放式赎回,最后一笔赎回时间为2020/1/22。	3.26%			已全部入账	是	是		巨潮资讯网
兴业银行	银行	固定收益类非保本浮动收益开放式净值型	19,000	自有资金	2019年12月31日	2020年01月15日	银行理财产品	每日进行收益计算并分配,支付方式只采用红利再投资(即红利转产品份额)方式,投资人可通过赎回理财产品份额获得现金收益;在当日收益支付时,若当日净收益大于零时,则增加投资人产品份额;若当日净收益等于零时,则保持投资人产品份额不变;若当日净收益小于零时,则缩减投资人产品份额。每个开放日公告前一个开放日每万份理财已实现收益和7日年化收益率。该表格中填写的参考年化收益率为起止日期间公告的最低7日年化收益率。开放式赎回,最后一笔赎回时间为2020/1/15。	3.26%			已全部入账	是	是		巨潮资讯网
兴业银行	银行	固定收益类非保本浮动收益开放式	7,300	自有资金	2019年12月31日	2020年03月05日	银行理财产品	每日进行收益计算并分配,支付方式只采用红利再投资(即红利转产品份额)方式,投资人可通过赎回理财产品份额获得现金收益;在当日收益支付时,若当日净收益大于零时,则增加投资人产品份额;若当日净收益等于零时,则保持投资人产品份	3.24%			已全部入账	是	是		巨潮资讯网

		净值型						额不变,若当日净收益小于零时,则缩减投资人产品份额。每个开放日公告前一个开放日每万份理财已实现收益和7日年化收益率。该表格中填写的参考年化收益率为起止日期间公告的最低7日年化收益率。开放式赎回,最后一笔赎回时间为2020/3/5。								
兴业银行	银行	固定收益类非保本浮动收益开放式净值型	11,900	自有资金	2019年12月30日	2020年02月17日	银行理财产品	每日进行收益计算并分配,支付方式只采用红利再投资(即红利转产品份额)方式,投资人可通过赎回理财产品份额获得现金收益;在当日收益支付时,若当日净收益大于零时,则增加投资人产品份额;若当日净收益等于零时,则保持投资人产品份额不变,若当日净收益小于零时,则缩减投资人产品份额。每个开放日公告前一个开放日每万份理财已实现收益和7日年化收益率。该表格中填写的参考年化收益率为起止日期间公告的最低7日年化收益率。开放式赎回,最后一笔赎回时间为2020/2/17。	3.26%			已全部入账		是	是	巨潮资讯网
TD Canada Trust	银行	保本理财产品	8,791.77	自有资金	2019年12月09日	2020年02月07日	银行理财产品	到期一次性支付	2.00%		28.9	已全部入账		是	是	巨潮资讯网
交通银行	银行	保本浮动收益型	14,000	自有资金	2020年02月06日	2020年03月13日	银行理财产品	到期一次性支付	3.75%		51.78	已全部入账		是	是	巨潮资讯网
交通银行	银行	保本浮动收益型	5,000	自有资金	2020年01月22日	2020年02月26日	银行理财产品	到期一次性支付	3.70%		17.74	已全部入账		是	是	巨潮资讯网
民生银行	银行	保本型	7,000	自有资金	2020年02月25日	2020年12月28日	银行理财产品	到期一次性支付	3.50%	206.07		尚未到期未入账		是	是	巨潮资讯网
广发银行	银行	保本浮动收益型	5,000	自有资金	2020年02月20日	2020年03月23日	银行理财产品	到期一次性支付	3.80%		16.66	已全部入账		是	是	巨潮资讯网
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	银行理财产品	到期一次性支付	3.55%	710		尚未到期未入账		是	是	巨潮资讯网
光大银行	银行	保本型	13,000	自有资金	2020年02月	2020年12月28日	银行理财产品	到期一次性支付	3.85%	428.21		尚未到期未入账		是	是	巨潮资讯网

					20 日	日	产品									
光大银行	银行	保本型	15,000	自有资金	2020年 03月 05日	2020年 11月 26日	银行 理财 产品	到期一次性支付	3.55%	386.06		尚未到期 未入账		是	是	巨潮资 讯网
广发银行	银行	保本浮 动收益 型	8,000	自有资金	2020年 03月 16日	2020年 04月 10日	银行 理财 产品	到期一次性支付	3.64%		19.95	已全部入 账		是	是	巨潮资 讯网
兴业银行	银行	固定收 益类非 保本浮 动收益 开放式 净值型	13,750	自有资金	2020年 03月 13日	2020年 03月 16日	银行 理财 产品	每日进行收益计算并分配,支付方式只采用红利再投资(即红利转产品份额)方式,投资人可通过赎回理财产品份额获得现金收益;在当日收益支付时,若当日净收益大于零时,则增加投资人产品份额;若当日净收益等于零时,则保持投资人产品份额不变;若当日净收益小于零时,则缩减投资人产品份额。每个开放日公告前一个开放日每万份理财已实现收益和7日年化收益率。该表格中填写的参考年化收益率为起止日期间公告的最低7日年化收益率。	3.24%			已全部入 账		是	是	巨潮资 讯网
兴业银行	银行	固定收 益类非 保本浮 动收益 开放式 净值型	7,150	自有资金	2020年 03月 09日	2020年 03月 10日	银行 理财 产品	每日进行收益计算并分配,支付方式只采用红利再投资(即红利转产品份额)方式,投资人可通过赎回理财产品份额获得现金收益;在当日收益支付时,若当日净收益大于零时,则增加投资人产品份额;若当日净收益等于零时,则保持投资人产品份额不变;若当日净收益小于零时,则缩减投资人产品份额。每个开放日公告前一个开放日每万份理财已实现收益和7日年化收益率。该表格中填写的参考年化收益率为起止日期间公告的最低7日年化收益率。	3.22%			已全部入 账		是	是	巨潮资 讯网
兴业银行	银行	固定收 益类非 保本浮 动收益 开放式 净值型	5,600	自有资金	2020年 03月 04日	2020年 03月 05日	银行 理财 产品	每日进行收益计算并分配,支付方式只采用红利再投资(即红利转产品份额)方式,投资人可通过赎回理财产品份额获得现金收益;在当日收益支付时,若当日净收益大于零时,则增加投资人产品份额;若当日净收益等于零时,则保持投资人产品份额不变;若当日净收益小于零时,则缩减投资人产品份额。每个开放日公告前一个开放日每万份理财已实现收益和7日年化收益率。该表格中填写的参考年化收益率为起止日期间公告的最低7日年化收益率。	3.25%			已全部入 账		是	是	巨潮资 讯网
兴业银行	银行	固定收	6,250	自有	2020年	2020年	银行	每日进行收益计算并分配,支付方式只采用红利再	3.27%			已全部入		是	是	巨潮资

		益类非保本浮动收益开放式净值型		资金	03月02日	03月03日	理财产品	投资（即红利转产品份额）方式，投资人可通过赎回理财产品份额获得现金收益；在当日收益支付时，若当日净收益大于零时，则增加投资人产品份额；若当日净收益等于零时，则保持投资人产品份额不变；若当日净收益小于零时，则缩减投资人产品份额。每个开放日公告前一个开放日每万份理财已实现收益和7日年化收益率。该表格中填写的参考年化收益率为起止日期间公告的最低7日年化收益率。				账				讯网
兴业银行	银行	固定收益类非保本浮动收益开放式净值型	13,600	自有资金	2020年02月24日	2020年02月28日	银行理财产品	每日进行收益计算并分配，支付方式只采用红利再投资（即红利转产品份额）方式，投资人可通过赎回理财产品份额获得现金收益；在当日收益支付时，若当日净收益大于零时，则增加投资人产品份额；若当日净收益等于零时，则保持投资人产品份额不变；若当日净收益小于零时，则缩减投资人产品份额。每个开放日公告前一个开放日每万份理财已实现收益和7日年化收益率。该表格中填写的参考年化收益率为起止日期间公告的最低7日年化收益率。开放式赎回，最后一笔赎回时间为2020/2/28。	3.31%			已全部入账		是	是	巨潮资讯网
兴业银行	银行	固定收益类非保本浮动收益开放式净值型	12,000	自有资金	2020年02月18日	2020年02月20日	银行理财产品	每日进行收益计算并分配，支付方式只采用红利再投资（即红利转产品份额）方式，投资人可通过赎回理财产品份额获得现金收益；在当日收益支付时，若当日净收益大于零时，则增加投资人产品份额；若当日净收益等于零时，则保持投资人产品份额不变；若当日净收益小于零时，则缩减投资人产品份额。每个开放日公告前一个开放日每万份理财已实现收益和7日年化收益率。该表格中填写的参考年化收益率为起止日期间公告的最低7日年化收益率。	3.36%			已全部入账		是	是	巨潮资讯网
兴业银行	银行	固定收益类非保本浮动收益开放式净值型	15,000	自有资金	2020年02月03日	2020年02月17日	银行理财产品	每日进行收益计算并分配，支付方式只采用红利再投资（即红利转产品份额）方式，投资人可通过赎回理财产品份额获得现金收益；在当日收益支付时，若当日净收益大于零时，则增加投资人产品份额；若当日净收益等于零时，则保持投资人产品份额不变；若当日净收益小于零时，则缩减投资人产品份额。每个开放日公告前一个开放日每万份理财已实现收益和7日年化收益率。该表格中填写的参考年化收益率为起止日期间公告的最低7日年化	3.33%			已全部入账		是	是	巨潮资讯网

								收益率。								
兴业银行	银行	固定收益类非保本浮动收益开放式净值型	10,600	自有资金	2020年03月30日	2020年04月30日	银行理财产品	每日进行收益计算并分配,支付方式只采用红利再投资(即红利转产品份额)方式,投资人可通过赎回理财产品份额获得现金收益;在当日收益支付时,若当日净收益大于零时,则增加投资人产品份额;若当日净收益等于零时,则保持投资人产品份额不变;若当日净收益小于零时,则缩减投资人产品份额。每个开放日公告前一个开放日每万份理财已实现收益和7日年化收益率。该表格中填写的参考年化收益率为起止日期间公告的最低7日年化收益率。开放式赎回,最后一笔赎回时间为2020/4/30。	3.03%			已全部入账		是	是	巨潮资讯网
兴业银行	银行	固定收益类非保本浮动收益开放式净值型	10,000	自有资金	2020年01月20日	2020年01月22日	银行理财产品	每日进行收益计算并分配,支付方式只采用红利再投资(即红利转产品份额)方式,投资人可通过赎回理财产品份额获得现金收益;在当日收益支付时,若当日净收益大于零时,则增加投资人产品份额;若当日净收益等于零时,则保持投资人产品份额不变;若当日净收益小于零时,则缩减投资人产品份额。每个开放日公告前一个开放日每万份理财已实现收益和7日年化收益率。该表格中填写的参考年化收益率为起止日期间公告的最低7日年化收益率。开放式赎回,最后一笔赎回时间为2020/1/22。	3.46%			已全部入账		是	是	巨潮资讯网
交通银行	银行	非保本浮动收益型	7,500	自有资金	2020年02月28日	2020年03月05日	银行理财产品	产品赎回日收到赎回份额对应的理财收益,开放式赎回,最后一笔赎回时间为2020/3/5。	3.50%		4.22	已全部入账		是	是	巨潮资讯网
TD Canada Trust	银行	保本理财产品	8,820.67	自有资金	2020年02月07日	2020年04月07日	银行理财产品	到期一次性支付	1.50%		21.75	已全部入账		是	是	巨潮资讯网
TD Canada Trust	银行	保本理财产品	12,717.3	自有资金	2020年02月21日	2020年05月21日	银行理财产品	到期一次性支付	1.52%		47.66	已全部入账		是	是	巨潮资讯网
中信银行	银行	保本浮动收益型	5,600	自有资金	2020年04月17日	2020年05月18日	银行理财产品	到期一次性支付	3.50%		16.65	已全部入账		是	是	巨潮资讯网
中信银行	银行	保本浮动收益型	7,225	自有资金	2020年05月19日	2020年08月21日	银行理财产品	到期一次性支付	3.20%	59.54		尚未到期未入账		是	是	巨潮资讯网

兴业银行	银行	固定收益类非保本浮动收益开放式净值型	7,350	自有资金	2020年04月10日	2020年04月20日	银行理财产品	每日进行收益计算并分配,支付方式只采用红利再投资(即红利转产品份额)方式,投资人可通过赎回理财产品份额获得现金收益;在当日收益支付时,若当日净收益大于零时,则增加投资人产品份额;若当日净收益等于零时,则保持投资人产品份额不变,若当日净收益小于零时,则缩减投资人产品份额。每个开放日公告前一个开放日每万份理财已实现收益和7日年化收益率。该表格中填写的参考年化收益率为起止日期间公告的最低7日年化收益率。开放式赎回,最后一笔赎回时间为2020/4/20。	3.09%			已全部入账	是	是	巨潮资讯网
兴业银行	银行	固定收益类非保本浮动收益开放式净值型	11,150	自有资金	2020年04月23日	2020年04月30日	银行理财产品	每日进行收益计算并分配,支付方式只采用红利再投资(即红利转产品份额)方式,投资人可通过赎回理财产品份额获得现金收益;在当日收益支付时,若当日净收益大于零时,则增加投资人产品份额;若当日净收益等于零时,则保持投资人产品份额不变,若当日净收益小于零时,则缩减投资人产品份额。每个开放日公告前一个开放日每万份理财已实现收益和7日年化收益率。该表格中填写的参考年化收益率为起止日期间公告的最低7日年化收益率。开放式赎回,最后一笔赎回时间为2020/4/30。	3.03%			已全部入账	是	是	巨潮资讯网
兴业银行	银行	固定收益类非保本浮动收益开放式净值型	8,300	自有资金	2020年05月13日	2020年05月18日	银行理财产品	每日进行收益计算并分配,支付方式只采用红利再投资(即红利转产品份额)方式,投资人可通过赎回理财产品份额获得现金收益;在当日收益支付时,若当日净收益大于零时,则增加投资人产品份额;若当日净收益等于零时,则保持投资人产品份额不变,若当日净收益小于零时,则缩减投资人产品份额。每个开放日公告前一个开放日每万份理财已实现收益和7日年化收益率。该表格中填写的参考年化收益率为起止日期间公告的最低7日年化收益率。开放式赎回,最后一笔赎回时间为2020/5/18。	2.94%			已全部入账	是	是	巨潮资讯网
兴业银行	银行	固定收益类非保本浮动收益开放式净值型	7,750	自有资金	2020年04月29日	2020年05月22日	银行理财产品	每日进行收益计算并分配,支付方式只采用红利再投资(即红利转产品份额)方式,投资人可通过赎回理财产品份额获得现金收益;在当日收益支付时,若当日净收益大于零时,则增加投资人产品份额;若当日净收益等于零时,则保持投资人产品份额不变,若当日净收益小于零时,则缩减投资人产	2.94%			已全部入账	是	是	巨潮资讯网

								品份额。每个开放日公告前一个开放日每万份理财已实现收益和 7 日年化收益率。该表格中填写的参考年化收益率为起止日期间公告的最低 7 日年化收益率。开放式赎回，最后一笔赎回时间为 2020/5/22。								
TD Canada Trust	银行	保本理财产品	13,070.55	自有资金	2020年05月14日	2020年06月15日	银行理财产品	到期一次性支付	0.35%		4.01	已全部入账		是	是	巨潮资讯网
TD Canada Trust	银行	保本理财产品	14,836.84	自有资金	2020年05月21日	2020年06月22日	银行理财产品	到期一次性支付	0.35%		4.55	已全部入账		是	是	巨潮资讯网
TD Canada Trust	银行	保本理财产品	15,896.62	自有资金	2020年06月16日	2020年08月15日	银行理财产品	到期一次性支付	0.40%	10.45		尚未到期未入账		是	是	巨潮资讯网
TD Canada Trust	银行	保本理财产品	14,836.84	自有资金	2020年06月22日	2020年08月21日	银行理财产品	到期一次性支付	0.35%	8.54		尚未到期未入账		是	是	巨潮资讯网
合计			449,975.59	--	--	--	--		--	1,808.87	503.6	--	0	--	--	--

注：受托机构 TD Canada Trust 购买的是美元理财产品，金额和收益均按照汇率 7.065164040 折算。

委托理财出现预期无法收回本金或存在其他可能导致减值的情形

适用 不适用

4、其他重大合同

适用 不适用

公司报告期不存在其他重大合同

十六、社会责任情况

1、重大环保问题情况

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

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	含铬废水/铬酸雾废气	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-3 个。	废水—厂区大门北侧； 废气—生产厂房北侧	废水—总铬 ≤1.0mg/L, 六价铬 ≤0.2mg/L； 废气—铬酸雾（有组织） ≤0.05mg/L； 铬酸雾（无组织） ≤0.006mg/L	《电镀污染物排放标准》 （GB21900-2008）； 《大气污染物综合排放标准》 （GB16297-1996）	总铬： 17.04kg/a	总铬： 17.04kg/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	1	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

防治污染设施的建设和运行情况

德州联合石油科技股份有限公司：

废水方面，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。以上防止污染设施分别已于2018年10月、2019年12月与生产线验收同步通过环评验收，目前运行正常，确保达标排放。

汉川市瑞马环境技术有限公司：

废水方面，建设含印染废水处理系统。以上防止污染设施已于2016年11月通过环评验收，目前运行正常，确保达标排放。

建设项目环境影响评价及其他环境保护行政许可情况

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线及退镀线’、‘C线’已经完成项目验收，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；自主验收《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》；其余生产线正在按计划建设中。

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处理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处理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。

突发环境事件应急预案

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2017年11月在德州市环境保护局经济技术开发区分局备案（备案编号：371471-2017-006-L）。

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》。

环境自行监测方案

德州联合石油科技股份有限公司：

已经按排污许可证规范要求从严制定环境自行监测方案并委托第三方检测单位（山东标谱检测技术有限公司）按计划定期进行环境监测，出具监测报告。

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定期进行出水水质检测，并出具检测报告。

其他应当公开的环境信息

无

其他环保相关信息

德州联合石油科技股份有限公司：无。

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

2、履行精准扶贫社会责任情况

公司报告半年度暂未开展精准扶贫工作，也暂无后续精准扶贫计划。

十七、其他重大事项的说明

√ 适用 □ 不适用

1、注销油气产业投资基金事项

2015年12月28日，公司召开第三届董事会第二十二次会议，审议通过了《关于设立油气产业投资基金的议案》，公司全资子公司杰瑞（天津）石油工程技术有限公司与山东东明石化集团有限公司（以下简称“东明石化”）、山东蓝色经济产业基金管理有限公司（以下简称“蓝基金管理公司”）三方拟投资设立山东蓝色杰明能源投资管理有限公司（以下简称“油气产业基金管理公司”）；以及公司、东明石化、蓝色经济区产业投资基金（有限合伙）（以下简称“蓝基金”）、油气产业基金管理公司四方拟投资设立山东蓝色能源投资企业（有限合伙）（以下简称“油气产业投资基金”）。公司及杰瑞天津公司本次认缴出资合计 31,000万元。2016年3月15日，山东蓝色杰明能源投资管理有限公司、山东蓝色能源投资企业（有限合伙）正式成立。上述事项详见公司披露在巨潮资讯网的2015-084、2015-086、2016-021号公告。

2020年6月29日，公司召开第五届董事会第六次会议审议通过了《关于注销油气产业投资基金及基金管理公司的议案》。截至2020年6月29日，公司对油气产业基金管理公司注资100万元，未对油气产业投资基金实缴出资。油气产业投资基金未实际开展业务，未进行项目投资。上述事项详见公司披露在巨潮资讯网的2020-055号公告。

2、税收优惠

（1）增值税税收优惠政策

子公司烟台杰瑞软件有限责任公司是经山东省经济和信息化委员会认定的软件企业，取得编号为鲁R-2013-0073软件企业认定证书。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）规定，增值税一般纳税人

人销售其自行开发生生产的软件产品，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2017年拟认定高新技术企业名单的通知》，拟认定包括烟台杰瑞石油装备技术有限公司、杰瑞环保科技有限公司在内的2109家企业为山东省2017年高新技术企业，公示期为10个工作日。烟台杰瑞石油装备技术有限公司、杰瑞环保科技有限公司于2017年12月28日获发高新技术企业证书（证书编号分别为：GR201737000561、GR201737001601，有效期3年），自2017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）子公司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。

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。

十八、公司子公司重大事项

适用 不适用

第六节 股份变动及股东情况

一、股份变动情况

1、股份变动情况

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例
一、有限售条件股份	283,535,298	29.60%				71,253,571	71,253,571	354,788,869	37.04%
3、其他内资持股	283,535,298	29.60%				71,253,571	71,253,571	354,788,869	37.04%
境内自然人持股	283,535,298	29.60%				71,253,571	71,253,571	354,788,869	37.04%
二、无限售条件股份	674,318,694	70.40%				-71,253,571	-71,253,571	603,065,123	62.96%
1、人民币普通股	674,318,694	70.40%				-71,253,571	-71,253,571	603,065,123	62.96%
三、股份总数	957,853,992	100.00%				0	0	957,853,992	100.00%

股份变动的原因

适用 不适用

股份变动的主要原因系根据深圳证券交易所《关于进一步规范中小企业板上市公司董事、监事和高级管理人员买卖本公司股票行为的通知》和《深圳证券交易所上市公司规范运作指引》等，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

股份回购的实施进展情况

适用 不适用

公司于2020年3月16日召开第五届董事会第二次会议，审议通过了《关于回购部分社会公众股份方案的议案》，同意使用自有资金以集中竞价交易方式回购公司部分社会公众股份，用于维护公司价值及股东权益所必需。本次回购资金总额不低于人民币8,000万元（含）且不超过人民币16,000万元（含），回购价格不超过46.50元/股。回购股份的实施期限自公司董事会审议通过本次回购方案之日起3个月内。上述事项详见公司披露于巨潮资讯网的2020-020、2020-021、2020-023号公告。

截至2020年6月16日，公司通过股票回购专用证券账户以集中竞价交易方式累计回购股份数量共3,097,108股，占公司总股本的0.32%，最高成交价为29.97元/股，最低成交价为25.00元/股，支付总金额为80,985,661.31元（不含交易费用），公司本次回购股份计划已实施完毕。具体情况详见公司披露于巨潮资讯网的2020-051号公告。

采用集中竞价方式减持回购股份的实施进展情况

适用 不适用

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

适用 不适用

公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用 不适用

2、限售股份变动情况

□ 适用 √ 不适用

二、证券发行与上市情况

□ 适用 √ 不适用

三、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末普通股股东总数	47,384		报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注8）	0				
持股 5%以上的普通股股东或前 10 名普通股股东持股情况								
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末持有的普通股数量	报告期内增减变动情况	持有有限售条件的普通股数量	持有无限售条件的普通股数量	质押或冻结情况	
							股份状态	数量
孙伟杰	境内自然人	20.47%	196,100,199	-9,936,043	154,527,181	41,573,018		
王坤晓	境内自然人	14.03%	134,381,061	-6,669,900	105,788,221	28,592,840		
刘贞峰	境内自然人	11.54%	110,574,026	-2,352,657	83,349,833	27,224,193		
香港中央结算有限公司	境外法人	6.69%	64,115,747	-29,217,382	0	64,115,747		
阿布达比投资局	境外法人	1.45%	13,899,655	8,629,146	0	13,899,655		
全国社保基金六零二组合	其他	1.01%	9,663,502	0	0	9,663,502		
施戎	境内自然人	0.94%	9,019,755	4,360,679	0	9,019,755		
前海人寿保险股份有限公司一分红保险产品华泰组合	其他	0.89%	8,497,680	8,325,680	0	8,497,680		
吴秀武	境内自然人	0.82%	7,883,000	-114,000	0	7,883,000		
刘东	境内自然人	0.71%	6,760,400	-1,035,900	5,847,225	913,175		
战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名普通股股东的情况（如有）（参见注 3）	不适用							
上述股东关联关系或一致行动的说明	(1) 为保持公司控制权稳定，2009 年 11 月 1 日，孙伟杰、王坤晓和刘贞峰签订《协议书》，约定鉴于三方因多年合作而形成的信任关系，三方决定继续保持以往的良好合作关系，相互尊重对方意见，在公司的经营管理和决策中保持一致意见。该协议自签署之日起生效，在三方均为公司股东期间始终有效。(2) 股东孙伟杰与股东刘贞峰之间存在亲属关系；股东刘贞峰与股东吴秀武之间存在亲属关系。(3) 除上述情形外，公司未知其他股东是否存在关联关系或一致行动关系。							
前 10 名无限售条件普通股股东持股情况								
股东名称	报告期末持有无限售条件普通股股份数量	股份种类						
		股份种类	数量					
香港中央结算有限公司	64,115,747	人民币普通股	64,115,747					
孙伟杰	41,573,018	人民币普通股	41,573,018					
王坤晓	28,592,840	人民币普通股	28,592,840					
刘贞峰	27,224,193	人民币普通股	27,224,193					
阿布达比投资局	13,899,655	人民币普通股	13,899,655					
全国社保基金六零二组合	9,663,502	人民币普通股	9,663,502					
施戎	9,019,755	人民币普通股	9,019,755					

前海人寿保险股份有限公司一分红保险产品华泰组合	8,497,680	人民币普通股	8,497,680
吴秀武	7,883,000	人民币普通股	7,883,000
澳门金融管理局—自有资金	6,615,253	人民币普通股	6,615,253
前 10 名无限售条件普通股股东之间，以及前 10 名无限售条件普通股股东和前 10 名普通股股东之间关联关系或一致行动的说明	(1) 为保持公司控制权稳定，2009 年 11 月 1 日，孙伟杰、王坤晓和刘贞峰签订《协议书》，约定鉴于三方因多年合作而形成的信任关系，三方决定继续保持以往的良好合作关系，相互尊重对方意见，在公司的经营管理和决策中保持一致意见。该协议自签署之日起生效，在三方均为公司股东期间始终有效。(2) 股东孙伟杰与股东刘贞峰之间存在亲属关系；股东刘贞峰与股东吴秀武之间存在亲属关系。(3) 除上述情形外，公司未知其他股东是否存在关联关系或一致行动关系。		
前 10 名普通股股东参与融资融券业务股东情况说明（如有）（参见注 4）	报告期末，公司前 10 名股东中股东施戎除通过普通证券账户持有 80,000 股外，还通过海通证券公司客户信用交易担保证券账户持有 8,939,755 股，实际合计持有 9,019,755 股。除股东施戎外，在公司获悉的股东名册中，公司未发现其他前 10 名普通股股东参与融资融券情况的记录。		

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

是 否

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

四、控股股东或实际控制人变更情况

控股股东报告期内变更

适用 不适用

公司报告期控股股东未发生变更。

实际控制人报告期内变更

适用 不适用

公司报告期实际控制人未发生变更。

第七节 优先股相关情况

适用 不适用
报告期公司不存在优先股。

第八节 可转换公司债券相关情况

适用 不适用

报告期公司不存在可转换公司债券。

第九节 董事、监事、高级管理人员情况

一、董事、监事和高级管理人员持股变动

√ 适用 □ 不适用

姓名	职务	任职状态	期初持股数 (股)	本期增持 股份数量 (股)	本期减持股 份数量(股)	期末持股数 (股)	期初被授予 的限制性股 票数量(股)	本期被授予 的限制性股 票数量(股)	期末被授予 的限制性股 票数量(股)
孙伟杰	董事	现任	206,036,242		9,936,043	196,100,199			
王坤晓	董事长	现任	141,050,961		6,669,900	134,381,061			
刘贞峰	董事	现任	112,926,683		2,352,657	110,574,026			
王继丽	副董事长	现任	3,859,356		964,839	2,894,517			
刘东	董事	现任	7,796,300		1,035,900	6,760,400			
张志刚	董事、副 总裁、董事 会秘书	现任	0			0			
王燕涛	独立董事	现任	0			0			
王欣兰	独立董事	现任	0			0			
张晓晓	独立董事	现任	0			0			
吴艳	监事	现任	0			0			
董婷婷	监事	现任	18,000		4,500	13,500			
于晓	监事	现任	0			0			
李志勇	总裁	现任	683,485		140,836	542,649			
李伟斌	副总裁	现任	0			0			
李雪峰	财务总监	现任	205,774		51,443	154,331			
王锋	副总裁	现任	0			0			
谢猛	副总裁	现任	0			0			
于建青	独立董事	离任	0			0			
于希茂	独立董事	离任	0			0			
姚秀云	独立董事	离任	0			0			
刘玉桥	监事	离任	115,653			115,653			
合计	--	--	472,692,454	0	21,156,118	451,536,336	0	0	0

二、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

√ 适用 □ 不适用

姓名	担任的职务	类型	日期	原因
刘贞峰	董事	被选举	2020年01月22日	被选举为公司董事
王燕涛	独立董事	被选举	2020年01月22日	被选举为公司独立董事
王欣兰	独立董事	被选举	2020年01月22日	被选举为公司独立董事
张晓晓	独立董事	被选举	2020年01月22日	被选举为公司独立董事

于建青	独立董事	任期满离任	2020 年 01 月 22 日	任期满离任
于希茂	独立董事	任期满离任	2020 年 01 月 22 日	任期满离任
姚秀云	独立董事	任期满离任	2020 年 01 月 22 日	任期满离任
李志勇	董事	任期满离任	2020 年 01 月 22 日	任期满离任
李雪峰	董事	任期满离任	2020 年 01 月 22 日	任期满离任
张志刚	董事	被选举	2020 年 01 月 22 日	被选举为公司董事
于晓	监事	被选举	2020 年 01 月 22 日	被选举为公司监事
刘玉桥	监事	任期满离任	2020 年 01 月 22 日	任期满离任
王继丽	总裁	任期满离任	2020 年 02 月 14 日	任期满离任，不再担任公司总裁，仍担任公司董事
刘东	副总裁	任期满离任	2020 年 02 月 14 日	任期满离任，不再担任公司副总裁，仍担任公司董事
李志勇	总裁	聘任	2020 年 02 月 14 日	被聘任为公司总裁
李伟斌	副总裁	聘任	2020 年 02 月 14 日	被聘任为公司副总裁
王锋	副总裁	聘任	2020 年 02 月 14 日	被聘任为公司副总裁
谢猛	副总裁	聘任	2020 年 02 月 14 日	被聘任为公司副总裁
孙伟杰	董事长	离任	2020 年 06 月 29 日	为实施“接班人计划”，辞去公司董事长职务，仍担任公司董事
王坤晓	副董事长	离任	2020 年 06 月 29 日	因工作职务调整，辞去公司副董事长职务
王坤晓	董事长	被选举	2020 年 06 月 29 日	被选举为公司董事长
王继丽	副董事长	被选举	2020 年 06 月 29 日	被选举为公司副董事长

第十节 公司债相关情况

公司是否存在公开发行并在证券交易所上市，且在半年度报告批准报出日未到期或到期未能全额兑付的公司债券
否

第十一节 财务报告

一、审计报告

半年度报告是否经过审计

是 否

公司半年度财务报告未经审计。

二、财务报表

财务附注中报表的单位为：元

1、合并资产负债表

编制单位：烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司

2020 年 06 月 30 日

单位：元

项目	2020 年 6 月 30 日	2019 年 12 月 31 日
流动资产：		
货币资金	1,971,738,738.01	2,201,714,444.33
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产	5,768,320.03	794,252,662.92
衍生金融资产		
应收票据	1,205,718,822.57	1,193,447,223.27
应收账款	3,034,116,952.74	2,974,772,486.32
应收款项融资	210,783,280.46	150,541,432.54
预付款项	645,155,531.36	611,984,198.72
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	112,255,153.83	116,605,163.72
其中：应收利息	1,885,035.85	1,858,632.34
应收股利		
买入返售金融资产		
存货	5,130,740,765.87	4,165,025,949.51
合同资产	87,701,695.13	
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产	168,483,480.52	50,969,836.07
其他流动资产	1,159,816,008.94	725,745,336.61
流动资产合计	13,732,278,749.46	12,985,058,734.01

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	325,319,297.48	132,462,513.79
长期股权投资	118,182,730.29	122,295,968.75
其他权益工具投资	5,451,534.35	12,879,418.16
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	1,627,539,152.83	1,544,858,710.20
在建工程	176,386,349.83	340,203,999.87
生产性生物资产		
油气资产	784,932,150.11	544,562,656.72
使用权资产		
无形资产	346,771,281.28	352,995,523.02
开发支出		
商誉	90,232,350.23	90,232,350.23
长期待摊费用		
递延所得税资产	139,380,390.64	139,892,200.77
其他非流动资产	256,873,142.67	243,961,799.11
非流动资产合计	3,881,068,379.71	3,534,345,140.62
资产总计	17,613,347,129.17	16,519,403,874.63
流动负债：		
短期借款	1,681,479,909.43	1,270,009,943.60
向中央银行借款		
拆入资金		
交易性金融负债	1,276,539.50	1,706,416.97
衍生金融负债		
应付票据	1,274,944,881.35	987,786,247.45
应付账款	1,581,085,458.74	1,948,844,832.41
预收款项		833,572,403.09
合同负债	831,189,811.05	
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	61,270,938.52	148,573,148.04
应交税费	186,782,930.64	165,511,855.96
其他应付款	289,122,810.90	177,701,044.65
其中：应付利息		
应付股利	152,761,101.44	
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	4,011,469.45	1,956,208.34
其他流动负债	776,781,039.30	651,716,066.06
流动负债合计	6,687,945,788.88	6,187,378,166.57
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	286,250,000.00	133,250,000.00
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	37,174,960.16	25,221,064.09
递延收益	78,947,223.11	74,641,038.61
递延所得税负债	90,987,431.52	58,954,462.10
其他非流动负债		
非流动负债合计	493,359,614.79	292,066,564.80
负债合计	7,181,305,403.67	6,479,444,731.37
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	3,720,543,581.47	3,719,786,559.01
减：库存股	80,997,809.20	
其他综合收益	-143,205,744.73	-77,854,139.36
专项储备		
盈余公积	321,369,072.03	321,369,072.03
一般风险准备		
未分配利润	5,379,964,258.13	4,844,574,328.69
归属于母公司所有者权益合计	10,155,527,349.70	9,765,729,812.37
少数股东权益	276,514,375.80	274,229,330.89
所有者权益合计	10,432,041,725.50	10,039,959,143.26
负债和所有者权益总计	17,613,347,129.17	16,519,403,874.63

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	2020年6月30日	2019年12月31日
流动资产：		

货币资金	477,560,113.39	553,588,235.23
交易性金融资产		
衍生金融资产		
应收票据	278,246,650.73	352,885,667.33
应收账款	391,666,683.33	335,302,645.15
应收款项融资	70,265,546.43	44,698,549.41
预付款项	4,072,300.63	3,087,767.92
其他应收款	1,941,789,525.24	1,575,763,548.54
其中：应收利息		
应收股利	5,800,000.00	
存货	207,446,021.20	199,718,808.58
合同资产	17,657,890.72	
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	31,155,113.57	27,182,873.00
流动资产合计	3,419,859,845.24	3,092,228,095.16
非流动资产：		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款	471,830,314.30	479,814,087.86
长期股权投资	5,095,260,523.81	5,096,022,705.73
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	145,375,525.78	158,875,458.86
在建工程	46,424.70	
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产		
无形资产	12,432,003.83	12,971,285.83
开发支出		
商誉		
长期待摊费用		
递延所得税资产	15,789,968.05	25,955,484.32
其他非流动资产		
非流动资产合计	5,750,734,760.47	5,783,639,022.60
资产总计	9,170,594,605.71	8,875,867,117.76
流动负债：		
短期借款	621,020,365.27	723,238,867.06
交易性金融负债	7,891.60	
衍生金融负债		
应付票据	1,168,173,351.03	801,991,539.75
应付账款	30,030,654.35	68,425,728.60

预收款项		43,881,369.59
合同负债	35,441,116.02	
应付职工薪酬	6,189,509.03	12,136,940.37
应交税费	8,713,930.29	5,758,112.75
其他应付款	223,618,413.36	131,122,426.11
其中：应付利息		
应付股利	152,761,101.44	
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债		
其他流动负债	264,411,168.65	225,961,084.48
流动负债合计	2,357,606,399.60	2,012,516,068.71
非流动负债：		
长期借款	100,000,000.00	
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	5,013,136.45	5,830,276.45
递延所得税负债	1,052,022.58	1,177,362.18
其他非流动负债		
非流动负债合计	106,065,159.03	7,007,638.63
负债合计	2,463,671,558.63	2,019,523,707.34
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	3,702,487,641.98
减：库存股	80,997,809.20	
其他综合收益		
专项储备		
盈余公积	321,369,072.03	321,369,072.03
未分配利润	1,805,453,127.81	1,874,632,704.41
所有者权益合计	6,706,923,047.08	6,856,343,410.42
负债和所有者权益总计	9,170,594,605.71	8,875,867,117.76

3、合并利润表

单位：元

项目	2020 年半年度	2019 年半年度
----	-----------	-----------

一、营业总收入	3,317,485,836.91	2,578,440,884.79
其中：营业收入	3,317,485,836.91	2,578,440,884.79
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	2,481,104,648.06	2,061,177,785.22
其中：营业成本	2,084,332,699.48	1,680,461,945.96
利息支出		
手续费及佣金支出		
退保金		
赔付支出净额		
提取保险责任准备金净额		
保单红利支出		
分保费用		
税金及附加	21,237,632.40	18,838,851.86
销售费用	151,864,867.56	167,402,641.07
管理费用	127,296,051.00	119,289,814.37
研发费用	109,813,953.75	84,708,839.80
财务费用	-13,440,556.13	-9,524,307.84
其中：利息费用	36,921,710.78	15,452,241.36
利息收入	28,632,556.05	16,732,933.71
加：其他收益	21,476,567.90	38,143,366.12
投资收益（损失以“-”号填列）	10,240,930.31	21,045,909.21
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	747,535.06	3,207,512.56
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		
汇兑收益（损失以“-”号填列）		
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	-4,804,580.52	-1,403,734.16
信用减值损失（损失以“-”号填列）	1,905,976.08	12,047,980.51
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-11,970,795.68	
资产处置收益（损失以“-”号填列）	-2,122,659.24	-1,535,318.85
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	851,106,627.70	585,561,302.40
加：营业外收入	2,053,829.96	2,014,686.93
减：营业外支出	27,044,841.23	1,631,175.48
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	826,115,616.43	585,944,813.85
减：所得税费用	125,329,598.65	74,813,128.65
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	700,786,017.78	511,131,685.20
（一）按经营持续性分类		
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	700,786,017.78	511,131,685.20
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. 归属于母公司所有者的净利润	688,734,472.15	499,893,210.81
2. 少数股东损益	12,051,545.63	11,238,474.39

六、其他综合收益的税后净额	-65,410,421.90	63,579,234.11
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	-65,351,605.37	63,561,461.75
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	-7,427,883.81	-3,229,548.73
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	-7,427,883.81	-3,229,548.73
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	-57,923,721.56	66,791,010.48
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	-57,923,721.56	66,791,010.48
7.其他		
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	-58,816.53	17,772.36
七、综合收益总额	635,375,595.88	574,710,919.31
归属于母公司所有者的综合收益总额	623,382,866.78	563,454,672.56
归属于少数股东的综合收益总额	11,992,729.10	11,256,246.75
八、每股收益：		
（一）基本每股收益	0.72	0.52
（二）稀释每股收益	0.72	0.52

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	2020 年半年度	2019 年半年度
一、营业收入	252,535,665.71	187,488,763.54
减：营业成本	177,301,203.68	147,045,632.69
税金及附加	1,620,120.42	1,767,039.56
销售费用	15,069,132.98	17,072,054.07
管理费用	35,108,209.13	34,536,892.98
研发费用	2,497,148.39	1,272,783.43
财务费用	4,077,228.40	-5,951,283.08
其中：利息费用	13,539,455.27	8,638,396.01
利息收入	11,769,178.61	9,244,165.39
加：其他收益	1,255,369.85	1,795,140.00
投资收益（损失以“-”号填列）	44,066,554.12	16,373,184.91
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	1,480,795.62	1,787,421.66
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)	-7,891.60	
信用减值损失(损失以“-”号填列)	41,775,323.92	17,125,134.47
资产减值损失(损失以“-”号填列)	-2,014,888.98	
资产处置收益(损失以“-”号填列)		36,964.55
二、营业利润(亏损以“-”号填列)	101,937,090.02	27,076,067.82
加:营业外收入	-12,599.02	457,845.25
减:营业外支出	5,008,676.18	242,469.94
三、利润总额(亏损总额以“-”号填列)	96,915,814.82	27,291,443.13
减:所得税费用	13,334,289.98	2,862,951.16
四、净利润(净亏损以“-”号填列)	83,581,524.84	24,428,491.97
(一)持续经营净利润(净亏损以“-”号填列)	83,581,524.84	24,428,491.97
(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	83,581,524.84	24,428,491.97
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	2020 年半年度	2019 年半年度
一、经营活动产生的现金流量:		
销售商品、提供劳务收到的现金	3,198,016,754.93	2,341,647,333.43
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	65,484,959.18	77,078,886.81
收到其他与经营活动有关的现金	185,684,571.94	180,813,027.20
经营活动现金流入小计	3,449,186,286.05	2,599,539,247.44
购买商品、接受劳务支付的现金	2,874,751,253.49	2,549,696,517.13
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	426,355,490.27	387,812,520.73
支付的各项税费	326,364,848.15	215,182,144.20
支付其他与经营活动有关的现金	376,203,327.07	360,193,074.23
经营活动现金流出小计	4,003,674,918.98	3,512,884,256.29
经营活动产生的现金流量净额	-554,488,632.93	-913,345,008.85
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金		
取得投资收益收到的现金	3,000,000.00	3,000,000.00
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	462,600.16	226,442.43
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	2,205,995,476.25	1,824,279,052.47
投资活动现金流入小计	2,209,458,076.41	1,827,505,494.90
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	409,846,645.88	251,650,337.43
投资支付的现金		28,200,000.00
质押贷款净增加额		
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金	1,645,447,848.58	1,007,185,720.74
投资活动现金流出小计	2,055,294,494.46	1,287,036,058.17
投资活动产生的现金流量净额	154,163,581.95	540,469,436.73
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		4,900,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		4,900,000.00
取得借款收到的现金	1,157,814,001.31	848,624,576.35
收到其他与筹资活动有关的现金	121,548,221.73	197,889,347.33

筹资活动现金流入小计	1,279,362,223.04	1,051,413,923.68
偿还债务支付的现金	594,441,618.19	216,830,806.01
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	47,965,193.79	128,409,127.46
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	9,767,472.00	7,089,560.00
支付其他与筹资活动有关的现金	369,558,779.96	141,181,043.58
筹资活动现金流出小计	1,011,965,591.94	486,420,977.05
筹资活动产生的现金流量净额	267,396,631.10	564,992,946.63
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-13,530,953.15	21,392,695.34
五、现金及现金等价物净增加额	-146,459,373.03	213,510,069.85
加：期初现金及现金等价物余额	1,632,151,151.44	1,187,906,577.64
六、期末现金及现金等价物余额	1,485,691,778.41	1,401,416,647.49

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2020 年半年度	2019 年半年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	500,341,291.11	346,561,363.50
收到的税费返还		
收到其他与经营活动有关的现金	337,901,247.73	814,618,141.43
经营活动现金流入小计	838,242,538.84	1,161,179,504.93
购买商品、接受劳务支付的现金	406,210,166.72	650,290,575.27
支付给职工以及为职工支付的现金	36,863,206.60	35,979,916.00
支付的各项税费	18,173,574.47	50,226,522.78
支付其他与经营活动有关的现金	361,894,037.78	151,647,300.88
经营活动现金流出小计	823,140,985.57	888,144,314.93
经营活动产生的现金流量净额	15,101,553.27	273,035,190.00
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金		
取得投资收益收到的现金	39,765,865.20	13,638,221.00
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	577.80	83,682.03
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	10,277,451.45	288,725,423.01
投资活动现金流入小计	50,043,894.45	302,447,326.04
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		52,000.00
投资支付的现金		500,201,843.00
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		77,000,000.00
投资活动现金流出小计		577,253,843.00
投资活动产生的现金流量净额	50,043,894.45	-274,806,516.96
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	198,000,000.00	200,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金	92,841,241.33	193,276,259.59
筹资活动现金流入小计	290,841,241.33	393,276,259.59
偿还债务支付的现金	200,000,000.00	148,441,983.75
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	12,157,403.71	120,323,001.64
支付其他与筹资活动有关的现金	201,230,042.84	127,832,919.54
筹资活动现金流出小计	413,387,446.55	396,597,904.93
筹资活动产生的现金流量净额	-122,546,205.22	-3,321,645.34
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	925,818.74	183,202.77
五、现金及现金等价物净增加额	-56,474,938.76	-4,909,769.53
加：期初现金及现金等价物余额	325,119,181.14	79,776,057.96
六、期末现金及现金等价物余额	268,644,242.38	74,866,288.43

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2020 年半年度														
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计	
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他			小计
	优先股	永续债	其他												
一、上年期末余额	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											-583,441.27		-583,441.27	59,787.81	-523,653.46
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		4,843,990,887.42		9,765,146,371.10	274,289,118.70	10,039,435,489.80
三、本期增减变动金额(减少以“—”号填列)					757,022.46	80,997,809.20	-65,351,605.37				535,973,370.71		390,380,978.60	2,225,257.10	392,606,235.70
(一)综合收益总额							-65,351,605.37				688,734,472.15		623,382,866.78	11,992,729.10	635,375,595.88
(二)所有者投入和减少资本						80,997,809.20							-80,997,809.20		-80,997,809.20
1.所有者投入的普通股						80,997,809.20							-80,997,809.20		-80,997,809.20
2.其他权益工具持有者投入资本															

四、本期期末余额	957,853,992.00			3,720,543,581.47	80,997,809.20	-143,205,744.73		321,369,072.03		5,379,964,258.13		10,155,527,349.70	276,514,375.80	10,432,041,725.50
----------	----------------	--	--	------------------	---------------	-----------------	--	----------------	--	------------------	--	-------------------	----------------	-------------------

上期金额

单位：元

项目	2019 年半年度													
	归属于母公司所有者权益											少数股东权益	所有者权益合计	
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润			其他
优先股		永续债	其他											
一、上年期末余额	957,853,992.00			3,699,590,659.60		-111,193,791.80		315,267,357.49		3,552,749,275.50		8,414,267,492.79	251,805,156.60	8,666,072,649.39
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			3,699,590,659.60		-111,193,791.80		315,267,357.49		3,552,749,275.50		8,414,267,492.79	251,805,156.60	8,666,072,649.39
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）				1,399,505.00		63,561,461.75				384,950,731.77		449,911,698.52	2,737,181.72	452,648,880.24
（一）综合收益总额						63,561,461.75				499,893,210.81		563,454,672.56	11,256,246.75	574,710,919.31
（二）所有者投入和减少资本				1,399,505.00								1,399,505.00	-1,429,505.03	-30,000.03
1. 所有者投入的普通股				1,399,505.00								1,399,505.00	-1,429,505.03	-30,000.03
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										-114,942,479.04		-114,942,479.04	-7,089,560.00	-122,032,039.04
1. 提取盈余公积														

2. 提取一般风险准备												
3. 对所有者（或股东）的分配								-114,942,479.04	-114,942,479.04	-7,089,560.00	-122,032,039.04	
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												
四、本期期末余额	957,853,992.00				3,700,990,164.60	-47,632,330.05	315,267,357.49	3,937,700,007.27	8,864,179,191.31	254,542,338.32	9,118,721,529.63	

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2020 年半年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	957,853,992.00				3,702,487,641.98				321,369,072.03	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	957,853,992.00				3,702,487,641.98				321,369,072.03	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				-69,179,576.60		-149,420,363.34
(一)综合收益总额										83,581,524.84		83,581,524.84
(二)所有者投入和减少资本						80,997,809.20						-80,997,809.20
1.所有者投入的普通股						80,997,809.20						-80,997,809.20
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										-152,761,101.44		-152,761,101.44
1.提取盈余公积												
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						757,022.46
四、本期期末余额	957,853,992.00				3,703,244,664.44	80,997,809.20			321,369,072.03	1,805,453,127.81	6,706,923,047.08

上期金额

单位：元

项目	2019 年半年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	957,853,992.00				3,702,487,641.98				315,267,357.49	1,934,659,752.61		6,910,268,744.08
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				3,702,487,641.98				315,267,357.49	1,934,659,752.61		6,910,268,744.08
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）										-90,513,987.07		-90,513,987.07
（一）综合收益总额										24,428,491.97		24,428,491.97
（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										-114,942,479.04		-114,942,479.04
1. 提取盈余公积												
2. 对所有者（或股东）的分配										-114,942,479.04		-114,942,479.04
3. 其他												
（四）所有者权益内部结转												

1. 资本公积转增资本（或股本）												
2. 盈余公积转增资本（或股本）												
3. 盈余公积弥补亏损												
4. 设定受益计划变动额结转留存收益												
5. 其他综合收益结转留存收益												
6. 其他												
（五）专项储备												
1. 本期提取												
2. 本期使用												
（六）其他												
四、本期期末余额	957,853,992.00				3,702,487,641.98				315,267,357.49	1,844,145,765.54		6,819,754,757.01

烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司

财务报表附注

2020 年 6 月 30 日

(无特别指明本报附注货币单位为人民币元)

一、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，发行后公司股本增至 11,481.80 万股，并于 2010 年 2 月 5 日在深圳证券交易所挂牌交易。

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

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

经 2013 年 4 月 26 日公司 2012 年度股东大会决议，公司以 2012 年末 45,927.20 万股总股本为基数，以资本公积转增股

本的方式，向全体股东每 10 股转增 3 股，转增后公司股本增至 59,705.36 万股。

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

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

经公司 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。

截至 2020 年 6 月 30 日，公司股本为 957,853,992 元。

（三）公司业务性质、主要经营活动

行业性质：公司属于石油天然气设备及服务行业，属油田服务行业范畴。

本公司及子公司主要产品和提供的劳务：钻完井设备及油气工程设备制造；设备维修改造及配件销售；油田工程技术服务；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 2020 年 8 月 10 日决议批准报出。

二、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 17 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%	
烟台杰瑞工矿部件有限公司	RMB400 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%	
烟台杰瑞软件有限责任公司	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	RMB 11,277.781 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%	
American Jereh International Corporation	US\$905 万元	100%	
Sun Estates LLC	US\$1,500 万元	100%	

子公司全称	注册资本	持股比例	备注
Yantai Jereh Ghana LTD.	GHS563.13 万元	100%	
Jereh Oil&Gas Colombia SAS	COP 1.19 亿元	100%	

详见本附注八、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七、合并范围的变更。

三、财务报表的编制基础

1、财务报表编制基础

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。

四、重要会计政策及会计估计

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 2020 年 6 月 30 日的财务状况及 2020 年度 1-6 月的经营成果和现金流量等有关信息。此外，本公司的财务报表在所有重大方面符合中国证券监督管理委员会 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

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》规范的交易形成的合同资产、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

应收票据组合 2：商业承兑汇票

对于划分为组合的应收票据，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。

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。

对于合并范围内公司间应收账款，因为合并报表时被抵消，不计提减值准备。

13、应收款项融资

对于应收票据、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。

14、其他应收款

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

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、产成品、发出商品及周转材料等。

(2) 发出存货的计价方法

原材料按计划成本核算，期末按加权平均材料成本差异率在已领材料和期末结存材料之间分摊差价，将计划成本调整为实际成本。库存商品采用实际成本计价，采用加权平均法结转产品销售成本。

(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；周转材料分五年摊销。

16、合同资产

(1) 合同资产的确认方法及标准

合同资产是指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。本集团拥有的无条件（即仅取决于时间流逝）向客户收取对价的权利作为应收款项单独列示。

(2) 合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法

有关合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法，参见附注四 10、金融工具。

17、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。

18、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。

19、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。

20、投资性房地产

(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。

21、固定资产

(1) 固定资产确认条件

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) 各类固定资产的折旧方法

公司的固定资产折旧方法为年限平均法。各类固定资产的使用年限、残值率、年折旧率列示如下：

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

公司在租入的固定资产实质上转移了与资产有关的全部风险和报酬时确认该项固定资产的租赁为融资租赁。

公司融资租赁取得的固定资产的成本，按租赁开始日租赁资产公允价值与最低租赁付款额现值两者中较低者确定，将最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，其差额作为未确认融资费用。

公司融资租入的固定资产采用与自有应计折旧资产相一致的折旧政策。能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，在租赁资产尚可使用年限内计提折旧；无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，在租赁期与租赁资产尚可使用年限两者中较短的期限内计提折旧。

22、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。

23、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。

24、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。

25、无形资产

(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)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。

(5)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。

26、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。

27、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。

28、合同负债

合同负债是指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。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。

29、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。

30、职工薪酬

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。

(1) 短期薪酬的会计处理方法

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。

31、股份支付及权益工具

(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。

32、收入

(1) 收入确认原则

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控制权时，确认收入的实现。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。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或该服务的提供并从中获得几乎全部的经济利益。

满足下列条件之一的，属于在某一时段内履行的履约义务，公司按照履约进度，在一段时间内确认收入：①客户在公司履约的同时即取得并消耗所带来的经济利益；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。否则，公司在客户取得相关商品或服务控制权的时点确认收入。

公司主要采用投入法确定履约进度，即根据公司为履行履约义务的投入确定履约进度。当履约进度不能合理确定时，已经发生的成本预计能够得到补偿的，公司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。

(2) 收入计量原则

公司按照分摊至各单项履约义务的交易价格确认收入。交易价格，是指公司因向客户转让商品或服务而预期有权收取的对价金额，但不包含代第三方收取的款项以及公司预期将退还给客户的款项。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。

合同中存在可变对价的，公司按照期望值或最可能发生金额确定可变对价的最佳估计数。包含可变对价的交易价格，不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额。

合同中存在重大融资成分的，公司按照假定客户在取得商品或服务控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格。该交易价格与合同对价之间的差额，在合同期间内采用实际利率法摊销。合同开始日，公司预计客户取得商品或服务控制权与客户支付价款间隔不超过一年的，不考虑合同中存在的重大融资成分。

33、合同成本

与合同成本有关的资产包括合同取得成本和合同履约成本。

公司为取得合同发生的增量成本(即不取得合同就不会发生的成本)预期能够收回的，作为合同取得成本确认为一项资产，并采用与该资产相关的商品或服务收入确认相同的基础进行摊销，计入当期损益。若该项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其他支出，在发生时计入当期损益，明确由客户承担的除外。

公司为履行合同发生的成本，不属于除收入准则外的其他企业会计准则规范范围且同时满足下列条件的，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；(2) 该成本增加了本集团未来用于履行履约义务的资源；(3) 该成本预期能够收回。上述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进行摊销，计入当期损益。

34、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。

35、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。

36、租赁

公司在租赁开始日将租赁分为融资租赁和经营租赁。

(1) 满足下列标准之一的，即认定为融资租赁：①在租赁期届满时，租赁资产的所有权转移给承租人；②承租人有购买租赁资产的选择权，所订立的购买价款预计将远低于行使选择权时租赁资产的公允价值；③租赁期占租赁开始日租赁资产使用寿命的 75% 以上（含 75%）；④最低租赁付款额的现值，几乎相当于租赁开始日租赁资产公允价值；⑤租赁资产性质特殊，如果不作较大改造，只有承租人才能使用。

在租赁期开始日，公司将租赁开始日租赁资产公允价值与最低租赁付款额现值两者中较低者作为租入资产的入账价值，

将最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，其差额作为未确认融资费用。未确认融资费用在租赁期内各个期间采用实际利率法进行分摊。

(2) 除融资租赁以外的租赁为经营租赁。

经营租赁的租金在租赁期内各个期间按照直线法计入相关资产成本或当期损益。经营租赁的租金收入在租赁期内各个期间按照直线法确认为当期损益。

37、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。

38、重要会计政策和会计估计变更

(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 2017 年 7 月 5 日发布了《企业会计准则第 14 号——收入》（财会〔2017〕22 号），规定除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告的企业之外的其他境内上市企业自 2020 年 1 月 1 日起执行新收入准则。	董事会	合同资产	127,034,484.55 元
		应收账款	-108,940,477.43 元
		预收款项	-833,572,403.09 元
		合同负债	785,708,108.32 元
		应交税费	64,522,679.78 元
		其他应收款	-2,051,685.00 元
		递延所得税资产	92,409.43 元
		未分配利润	-583,441.27 元
		少数股东权益	59,787.81 元

(2) 重要会计估计变更

本期未发生重要的会计估计变更。

(3) 2020 年起执行新收入准则调整执行当年年初财务报表相关项目情况

合并资产负债表

项目	2019 年 12 月 31 日	2020 年 1 月 1 日	调整数
流动资产：			
货币资金	2,201,714,444.33	2,201,714,444.33	
交易性金融资产	794,252,662.92	794,252,662.92	
衍生金融资产			
应收票据	1,193,447,223.27	1,193,447,223.27	
应收账款	2,974,772,486.32	2,865,832,008.89	-108,940,477.43
应收款项融资	150,541,432.54	150,541,432.54	
预付款项	611,984,198.72	611,984,198.72	

项目	2019年12月31日	2020年1月1日	调整数
其他应收款	116,605,163.72	114,553,478.72	-2,051,685.00
其中：应收利息	1,858,632.34	1,858,632.34	
应收股利			
存货	4,165,025,949.51	4,165,025,949.51	
合同资产		127,034,484.55	127,034,484.55
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产	50,969,836.07	50,969,836.07	
其他流动资产	725,745,336.61	725,745,336.61	
流动资产合计	12,985,058,734.01	13,001,101,056.13	16,042,322.12
非流动资产：			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款	132,462,513.79	132,462,513.79	
长期股权投资	122,295,968.75	122,295,968.75	
其他权益工具投资	12,879,418.16	12,879,418.16	
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	1,544,858,710.20	1,544,858,710.20	
在建工程	340,203,999.87	340,203,999.87	
生产性生物资产			
油气资产	544,562,656.72	544,562,656.72	
无形资产	352,995,523.02	352,995,523.02	
开发支出			
商誉	90,232,350.23	90,232,350.23	
长期待摊费用			
递延所得税资产	139,892,200.77	139,984,610.20	92,409.43
其他非流动资产	243,961,799.11	243,961,799.11	
非流动资产合计	3,534,345,140.62	3,534,437,550.05	92,409.43
资产总计	16,519,403,874.63	16,535,538,606.18	16,134,731.55
流动负债：			
短期借款	1,270,009,943.60	1,270,009,943.60	
交易性金融负债	1,706,416.97	1,706,416.97	
衍生金融负债			
应付票据	987,786,247.45	987,786,247.45	
应付账款	1,948,844,832.41	1,948,844,832.41	
预收款项	833,572,403.09		-833,572,403.09
合同负债		785,708,108.32	785,708,108.32
应付职工薪酬	148,573,148.04	148,573,148.04	

项目	2019年12月31日	2020年1月1日	调整数
应交税费	165,511,855.96	230,034,535.74	64,522,679.78
其他应付款	177,701,044.65	177,701,044.65	
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	1,956,208.34	1,956,208.34	
其他流动负债	651,716,066.06	651,716,066.06	
流动负债合计	6,187,378,166.57	6,204,036,551.58	16,658,385.01
非流动负债：			
长期借款	133,250,000.00	133,250,000.00	
应付债券			
长期应付款			
预计负债	25,221,064.09	25,221,064.09	
递延收益	74,641,038.61	74,641,038.61	
递延所得税负债	58,954,462.10	58,954,462.10	
其他非流动负债			
非流动负债合计	292,066,564.80	292,066,564.80	
负债合计	6,479,444,731.37	6,496,103,116.38	16,658,385.01
所有者权益：			
股本	957,853,992.00	957,853,992.00	
其他权益工具			
资本公积	3,719,786,559.01	3,719,786,559.01	
减：库存股			
其他综合收益	-77,854,139.36	-77,854,139.36	
盈余公积	321,369,072.03	321,369,072.03	
一般风险准备			
未分配利润	4,844,574,328.69	4,843,990,887.42	-583,441.27
归属于母公司所有者权益合计	9,765,729,812.37	9,765,146,371.10	-583,441.27
少数股东权益	274,229,330.89	274,289,118.70	59,787.81
所有者权益合计	10,039,959,143.26	10,039,435,489.80	-523,653.46
负债和所有者权益总计	16,519,403,874.63	16,535,538,606.18	16,134,731.55

母公司资产负债表

项目	2019年12月31日	2020年1月1日	调整数
流动资产：			
货币资金	553,588,235.23	553,588,235.23	
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	352,885,667.33	352,885,667.33	

项目	2019年12月31日	2020年1月1日	调整数
应收账款	335,302,645.15	323,777,804.63	-11,524,840.52
应收款项融资	44,698,549.41	44,698,549.41	
预付款项	3,087,767.92	3,087,767.92	
其他应收款	1,575,763,548.54	1,575,763,548.54	
其中：应收利息			
应收股利			
存货	199,718,808.58	199,718,808.58	
合同资产		11,524,840.52	11,524,840.52
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	27,182,873.00	27,182,873.00	
流动资产合计	3,092,228,095.16	3,092,228,095.16	
非流动资产：			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款	479,814,087.86	479,814,087.86	
长期股权投资	5,096,022,705.73	5,096,022,705.73	
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	158,875,458.86	158,875,458.86	
在建工程			
生产性生物资产			
油气资产			
无形资产	12,971,285.83	12,971,285.83	
开发支出			
商誉			
长期待摊费用			
递延所得税资产	25,955,484.32	25,955,484.32	
其他非流动资产			
非流动资产合计	5,783,639,022.60	5,783,639,022.60	
资产总计	8,875,867,117.76	8,875,867,117.76	
流动负债：			
短期借款	723,238,867.06	723,238,867.06	
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	801,991,539.75	801,991,539.75	
应付账款	68,425,728.60	68,425,728.60	

项目	2019年12月31日	2020年1月1日	调整数
预收款项	43,881,369.59		-43,881,369.59
合同负债		38,848,747.03	38,848,747.03
应付职工薪酬	12,136,940.37	12,136,940.37	
应交税费	5,758,112.75	10,790,735.31	5,032,622.56
其他应付款	131,122,426.11	131,122,426.11	
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			
其他流动负债	225,961,084.48	225,961,084.48	
流动负债合计	2,012,516,068.71	2,012,516,068.71	
非流动负债：			
长期借款			
应付债券			
长期应付款			
预计负债			
递延收益	5,830,276.45	5,830,276.45	
递延所得税负债	1,177,362.18	1,177,362.18	
其他非流动负债			
非流动负债合计	7,007,638.63	7,007,638.63	
负债合计	2,019,523,707.34	2,019,523,707.34	
所有者权益：			
股本	957,853,992.00	957,853,992.00	
其他权益工具			
资本公积	3,702,487,641.98	3,702,487,641.98	
减：库存股			
其他综合收益			
盈余公积	321,369,072.03	321,369,072.03	
未分配利润	1,874,632,704.41	1,874,632,704.41	
所有者权益合计	6,856,343,410.42	6,856,343,410.42	
负债和所有者权益总计	8,875,867,117.76	8,875,867,117.76	

五、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%、10%、9%、6%、3%
企业所得税	应纳税所得额	25%、15%
城市维护建设税	应缴纳流转税税额	7%

税种	计税依据	税率
教育费附加、地方教育附加	应缴纳流转税税额	3%、2%

2、税收优惠

(1) 增值税税收优惠政策

子公司烟台杰瑞软件有限责任公司是经山东省经济和信息化委员会认定的软件企业，取得编号为鲁 R-2013-0073 软件企业认定证书。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）规定，增值税一般纳税人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 2017 年拟认定高新技术企业名单的通知》，拟认定包括烟台杰瑞石油装备技术有限公司、杰瑞环保科技有限公司在内的 2109 家企业为山东省 2017 年高新技术企业，公示期为 10 个工作日。烟台杰瑞石油装备技术有限公司、杰瑞环保科技有限公司于 2017 年 12 月 28 日获发高新技术企业证书（证书编号分别为：GR201737000561、GR201737001601，有效期 3 年），自 2017 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）子公司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。

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、其他说明

出口产品增值税实行“免、抵、退”办法，退税率主要为 13%、10%、9%。

国外公司按当地的税收政策执行。

六、合并财务报表项目注释

本章节中期末指 2020 年 6 月 30 日，期初指 2020 年 1 月 1 日，本期指 2020 年 1-6 月，上期指 2019 年 1-6 月。

1、货币资金

项目	期末余额	期初余额
库存现金	511,340.76	702,540.83
银行存款	1,006,704,179.82	1,024,464,925.55

项目	期末余额	期初余额
其他货币资金	964,523,217.43	1,176,546,977.95
合计	1,971,738,738.01	2,201,714,444.33
其中：存放在境外的款项总额	502,955,066.25	698,453,722.10

其他货币资金中主要系定期存款和保证金。

其中受限制的货币资金明细如下：

项目	期末余额	期初余额
保函、信用证保证金	157,846,474.08	232,631,808.11
银行承兑保证金	314,380,020.61	231,389,839.48
外汇掉期资金及保证金		100,539,115.64
其他保证金	3,969,201.43	4,151,450.87
定期存款利息	9,851,263.48	851,078.79
合计	486,046,959.60	569,563,292.89

上述受限制的货币资金在现金流量表年末现金及现金等价物中已作扣除。

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

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	5,768,320.03	794,252,662.92
其中：债务工具投资		
权益工具投资	5,768,320.03	10,902,662.92
银行理财产品		783,350,000.00
指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		
其中：债务工具投资		
权益工具投资		
合计	5,768,320.03	794,252,662.92

3、应收票据

(1) 应收票据分类列示

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	202,262,700.41	241,178,277.15
商业承兑汇票	1,003,456,122.16	952,268,946.12
合计	1,205,718,822.57	1,193,447,223.27

类别	期末余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提坏账准备的应收票据					
按组合计提坏账准备的应收票据	1,206,925,748.30	100.00	1,206,925.73	0.10	1,205,718,822.57

合计	1,206,925,748.30	100.00	1,206,925.73	0.10	1,205,718,822.57
----	------------------	--------	--------------	------	------------------

(续表)

类别	期初余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备的应收票据					
按组合计提坏账准备的应收票据	1,194,641,865.12	100.00	1,194,641.85	0.10	1,193,447,223.27
合计	1,194,641,865.12	100.00	1,194,641.85	0.10	1,193,447,223.27

按组合计提坏账准备:

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
银行承兑汇票	202,465,165.56	202,465.15	0.10%
商业承兑汇票	1,004,460,582.74	1,004,460.58	0.10%
合计	1,206,925,748.30	1,206,925.73	0.10%

(2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

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	
应收票据坏账准备	1,194,641.85	12,283.88			1,206,925.73

(3) 期末公司已质押的应收票据

项目	期末已质押金额
银行承兑汇票	48,825,202.21
商业承兑汇票	
合计	48,825,202.21

(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

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑汇票	55,139,528.39	79,977,847.27
商业承兑汇票		696,803,192.03
合计	55,139,528.39	776,781,039.30

4、应收账款

(1) 应收账款分类披露

类别	期末余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备的应收账款	44,661,825.43	1.30	43,863,698.21	98.21	798,127.22
按账龄组合计提坏账准备的应收账款	3,379,260,510.97	98.70	345,941,685.45	10.24	3,033,318,825.52

合计	3,423,922,336.40	100	389,805,383.66	11.38	3,034,116,952.74
----	------------------	-----	----------------	-------	------------------

(续表)

类别	期初余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提坏账准备的应收账款	45,706,610.32	1.41	44,882,983.10	98.20	823,627.22
按账龄组合计提坏账准备的应收账款	3,206,480,521.34	98.59	341,472,139.67	10.65	2,865,008,381.67
合计	3,252,187,131.66	100	386,355,122.77	11.88	2,865,832,008.89

注：期初数与上年年末数（2019年12月31日）差异详见本财务报表附注四38（3）之说明。

按单项计提坏账准备：

应收账款	期末余额			
	应收账款	坏账准备	计提比例	计提理由
客户 1	13,501,698.13	13,501,698.13	100.00%	回款风险较高
客户 2	13,471,091.72	13,471,091.72	100.00%	回款风险较高
客户 3	4,994,634.50	4,994,634.50	100.00%	回款风险较高
客户 4	3,790,000.00	3,790,000.00	100.00%	回款风险较高
客户 5	3,468,136.10	2,774,508.88	80.00%	回款风险较高
客户 6	2,090,000.00	1,985,500.00	95.00%	回款风险较高
客户 7	1,170,000.00	1,170,000.00	100.00%	回款风险较高
客户 8	1,007,487.98	1,007,487.98	100.00%	回款风险较高
客户 9	655,982.00	655,982.00	100.00%	回款风险较高
客户 10	334,400.00	334,400.00	100.00%	回款风险较高
客户 11	178,395.00	178,395.00	100.00%	回款风险较高
合计	44,661,825.43	43,863,698.21		

按账龄组合计提坏账准备：

账龄	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例
1年以内	2,724,102,840.99	68,102,569.22	2.50%
1至2年	352,347,418.40	63,423,718.67	18.00%
2至3年	82,308,853.93	41,156,268.60	50.00%
3至4年	188,969,074.85	141,726,806.16	75.00%
4年以上	31,532,322.80	31,532,322.80	100.00%
合计	3,379,260,510.97	345,941,685.45	10.24%

(2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

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	外币报表折算差额	
应收账款 坏账准备	386,355,122.77	3,483,506.14		24,037.00	-9,208.25	389,805,383.66

(3) 本期实际核销的应收账款情况

项目	核销金额
实际核销的应收账款	24,037.00
合计	24,037.00

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位名称	年末余额	占应收款年末余额合计数的比例(%)	坏账准备年末余额
客户 1	404,200,348.02	11.81	18,361,532.61
客户 2	112,305,728.07	3.28	3,359,676.25
客户 3	86,775,050.87	2.53	15,057,603.16
客户 4	82,032,824.49	2.40	2,050,820.61
客户 5	75,630,419.24	2.21	1,890,760.48
合计	760,944,370.69	22.23	40,720,393.11

5、应收款项融资

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	210,783,280.46	150,541,432.54
合计	210,783,280.46	150,541,432.54

说明：应收款项融资中银行承兑汇票期末已质押金额为 126,936,927.52 元。

6、预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1年以内	619,977,612.77	96.10	590,207,474.46	96.44
1至2年	14,994,868.66	2.33	15,040,975.09	2.46
2至3年	4,802,470.86	0.74	2,537,119.08	0.41
3年以上	5,380,579.07	0.83	4,198,630.09	0.69
合计	645,155,531.36	100.00	611,984,198.72	100.00

(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	86,892,367.10	13.47
供应商 2	78,949,924.48	12.24
供应商 3	39,084,606.80	6.06
供应商 4	33,558,654.28	5.20
供应商 5	31,964,015.27	4.95
合计	270,449,567.93	41.92

7、其他应收款

项目	期末余额	期初余额
应收利息	1,885,035.85	1,858,632.34
应收股利		

其他应收款	110,370,117.98	112,694,846.38
合计	112,255,153.83	114,553,478.72

(1) 应收利息

1) 应收利息分类

项目	期末余额	期初余额
客户延期付款利息	1,885,035.85	1,858,632.34
合计	1,885,035.85	1,858,632.34

(2) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

款项性质	期末余额	期初余额
保证金	45,118,302.39	52,347,096.64
个人往来	19,565,995.63	16,387,895.44
单位往来	64,684,645.54	64,294,813.73
小计	129,368,943.56	133,029,805.81
减：坏账准备	18,998,825.58	20,334,959.43
合计	110,370,117.98	112,694,846.38

2) 坏账准备计提情况

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)	
2020 年 1 月 1 日余额	326,215.64	9,832,646.03	10,176,097.76	20,334,959.43
2020 年 1 月 1 日余额在本期	---	---	---	---
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	77,706.71	-622,662.46	-791,146.34	-1,336,102.09
本期转回				
本期转销				
本期核销				
外币报表折算差额			-31.76	-31.76
2020 年 6 月 30 日余额	403,922.35	9,209,983.57	9,384,919.66	18,998,825.58

按账龄披露

账龄	账面余额
1 年以内 (含 1 年)	91,142,420.02
1 至 2 年	24,542,748.26
2 至 3 年	3,928,402.01
3-4 年	5,049,913.44
4 年以上	4,705,459.83
合计	129,368,943.56

3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

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		外币报表折算差额
其他应收款坏账准备	20,334,959.43	-1,336,102.09			-31.76	18,998,825.58

4) 本期实际核销的其他应收款情况

无。

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	应收返还款	11,200,000.00	1-2 年	8.66	3,500,000.00
单位 2	履约保证金	6,000,000.00	1-2 年 4,500,000.00 元 2-3 年 1,500,000.00 元	4.64	600,000.00
单位 3	投标保证金	3,525,500.00	1 年以内 3,525,500.00 元	2.73	352,550.00
单位 4	履约保证金	3,500,000.00	3-4 年 3,500,000.00 元	2.71	350,000.00
单位 5	履约保证金	2,956,145.00	1 年以内	2.29	295,614.50
合计		27,181,645.00		21.03	5,098,164.50

8、存货

(1) 存货分类

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	跌价准备	账面价值	账面余额	跌价准备	账面价值
原材料	1,572,536,115.06	36,114,701.99	1,536,421,413.07	1,051,150,260.45	30,090,752.94	1,021,059,507.51
材料采购	46,785,948.99		46,785,948.99	103,685,823.56		103,685,823.56
在产品	1,811,540,038.11	18,553,710.72	1,792,986,327.39	1,156,280,077.24	19,749,844.96	1,136,530,232.28
库存商品	1,514,051,281.18	39,473,146.79	1,474,578,134.39	1,725,903,875.26	36,889,777.09	1,689,014,098.17
周转材料	65,864,034.79		65,864,034.79	21,874,303.61		21,874,303.61
发出商品	103,666,165.62		103,666,165.62	58,455,294.51		58,455,294.51
委托加工物资	1,060,338.92		1,060,338.92	1,116,038.53		1,116,038.53
自制半成品	35,954,452.72	887,104.50	35,067,348.22	36,802,027.25	1,074,325.98	35,727,701.27
合同履约成本	74,311,054.48		74,311,054.48	97,562,950.07		97,562,950.07
合计	5,225,769,429.87	95,028,664.00	5,130,740,765.87	4,252,830,650.48	87,804,700.97	4,165,025,949.51

(2) 存货跌价准备

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	30,090,752.94	8,296,440.35		2,272,491.30		36,114,701.99
在产品	19,749,844.96	707,658.82		1,903,793.06		18,553,710.72
库存商品	36,889,777.09	2,958,482.29	33,029.40	408,141.99		39,473,146.79
自制半成品	1,074,325.98	8,214.22		195,435.70		887,104.50

合计	87,804,700.97	11,970,795.68	33,029.40	4,779,862.05		95,028,664.00
----	---------------	---------------	-----------	--------------	--	---------------

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	--	售出
在产品	预计可变现净值低于账面价值	--	售出
库存商品	预计可变现净值低于账面价值	--	售出
自制半成品	预计可变现净值低于账面价值	--	售出

9、合同资产

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
销货合同	92,024,147.43	4,322,452.30	87,701,695.13	136,620,862.26	9,586,377.71	127,034,484.55
合计	92,024,147.43	4,322,452.30	87,701,695.13	136,620,862.26	9,586,377.71	127,034,484.55

注：期初数与上年年末数（2019年12月31日）差异详见本财务报表附注四38（3）之说明。

10、一年内到期的非流动资产

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期应收款	168,483,480.52	50,969,836.07
合计	168,483,480.52	50,969,836.07

11、其他流动资产

项目	期末余额	期初余额
理财产品	962,850,571.54	627,422,895.03
预缴税金	150,066,820.87	53,803,308.75
留抵税金	46,898,616.53	44,519,132.83
合计	1,159,816,008.94	725,745,336.61

12、长期应收款

（1）长期应收款情况

项目	期末余额			折现率区间
	账面余额	坏账准备	账面价值	
分期收款销售商品	496,284,199.00	2,481,421.00	493,802,778.00	6.00%
减：一年内到期的部分	169,330,131.17	846,650.65	168,483,480.52	
合计	326,954,067.83	1,634,770.35	325,319,297.48	--

（续表）

项目	期初余额			折现率区间
	账面余额	坏账准备	账面价值	
分期收款销售商品	184,715,509.46	1,283,159.60	183,432,349.86	6.00%
减：一年内到期的部分	51,326,384.05	356,547.98	50,969,836.07	
合计	133,389,125.41	926,611.62	132,462,513.79	--

坏账准备减值情况

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)	
2020 年 1 月 1 日余额	1,283,159.60			1,283,159.60
2020 年 1 月 1 日余额在本期	---	---	---	---
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	1,198,261.40			1,198,261.40
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2020 年 6 月 30 日余额	2,481,421.00			2,481,421.00

13、长期股权投资

被投资单位	年初余额	本期增减变动							年末余额	减值准备年末余额	
		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			处置
一、合营企业											
烟台德美动力有限公司	14,171,547.30			2,066,993.56			3,000,000.00			13,238,540.86	
小计	14,171,547.30			2,066,993.56			3,000,000.00			13,238,540.86	
二、联营企业											
山东蓝色杰明能源投资管理有限公司	1,042,439.52			6,571.64						1,049,011.16	
苏州英磁新能源科技有限公司	9,058,189.07			-586,197.94		757,022.46				9,229,013.59	
内蒙古万瑞天然气有限责任公司	77,623,792.86			-739,832.20						76,883,960.66	
巴州巨融天然气有限公司	20,400,000.00			-2,617,795.98						17,782,204.02	
小计	108,124,421.45			-3,937,254.48		757,022.46				104,944,189.43	
合计	122,295,968.75			-1,870,260.92		757,022.46	3,000,000.00			118,182,730.29	

14、其他权益工具投资

项目	期末余额	期初余额
Plexus Holdings plc.	5,451,534.35	12,879,418.16
合计	5,451,534.35	12,879,418.16

15、其他非流动金融资产

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

16、固定资产

项目	期末余额	期初余额
固定资产	1,627,539,152.83	1,544,858,710.20
固定资产清理		
合计	1,627,539,152.83	1,544,858,710.20

注：上表中的固定资产是指扣除固定资产清理后的固定资产。

(1) 固定资产情况

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	943,686,809.65	1,788,130,787.00	93,159,059.78	108,338,515.76	2,933,315,172.19
2. 本期增加金额	5,411,970.91	238,085,127.29	2,609,509.67	5,430,853.51	251,537,461.38
(1) 购置	3,090,942.15	39,526,027.28	4,705,050.48	5,487,512.54	52,809,532.45
(2) 在建工程转入		59,775,821.41			59,775,821.41
(3) 企业合并增加					
(4) 自产设备		163,073,688.29			163,073,688.29
(5) 外币折算差额影响	2,321,028.76	-24,290,409.69	-2,095,540.81	-56,659.03	-24,121,580.77
3. 本期减少金额	14,789,443.37	49,489,880.13	661,538.34	5,735,194.06	70,676,055.90
(1) 处置或报废	14,789,443.37	49,489,880.13	661,538.34	5,735,194.06	70,676,055.90
(2) 转为在建					
4. 期末余额	934,309,337.19	1,976,726,034.16	95,107,031.11	108,034,175.21	3,114,176,577.67
二、累计折旧					
1. 期初余额	302,109,612.87	927,856,511.38	60,245,824.34	80,658,127.10	1,370,870,075.69
2. 本期增加金额	26,308,036.78	108,325,212.28	3,476,736.49	6,342,738.41	144,452,723.96
(1) 计提	24,572,050.19	115,399,682.64	4,166,914.90	6,364,545.25	150,503,192.98
(2) 企业合并增加					
(3) 外币折算差额影响	1,735,986.59	-7,074,470.36	-690,178.41	-21,806.84	-6,050,469.02
3. 本期减少金额	11,012,855.60	25,936,579.21	557,206.08	4,233,724.11	41,740,365.00
(1) 处置或报废	11,012,855.60	25,936,579.21	557,206.08	4,233,724.11	41,740,365.00

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
(2) 转为在建					
4. 期末余额	317,404,794.05	1,010,245,144.45	63,165,354.75	82,767,141.40	1,473,582,434.65
三、减值准备					
1. 期初余额	3,711,208.37	13,875,177.93			17,586,386.30
2. 本期增加金额		-28,594.63			-28,594.63
(1) 计提					
(2) 外币折算差额影响		-28,594.63			-28,594.63
3. 本期减少金额	3,711,208.37	791,593.11			4,502,801.48
(1) 处置或报废	3,711,208.37	791,593.11			4,502,801.48
4. 期末余额		13,054,990.19			13,054,990.19
四、账面价值					
1. 期末账面价值	616,904,543.14	953,425,899.52	31,941,676.36	25,267,033.81	1,627,539,152.83
2. 期初账面价值	637,865,988.41	846,399,097.69	32,913,235.44	27,680,388.66	1,544,858,710.20

(2) 通过经营租赁租出的固定资产

项目	期末账面价值
机器设备	199,903,893.00

(3) 未办妥产权证书的固定资产情况

项目	期末账面价值	未办妥产权证书的原因
山海路工业园厂房	103,378,982.93	正在办理阶段
深井钻机用管材生产项目厂房	53,791,034.28	正在办理阶段
302 厂房	54,660,886.70	正在办理阶段
富耐克公司厂房及办公楼	27,969,138.60	正在办理阶段

17、在建工程

项目	期末余额	期初余额
在建工程	176,386,349.83	340,203,999.87
工程物资		
合计	176,386,349.83	340,203,999.87

注：上表中的在建工程是指扣除工程物资后的在建工程。

(1) 在建工程情况

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	374,726.59		374,726.59			
HITIC 在建油气资产	33,962,281.39		33,962,281.39	168,823,747.41		168,823,747.41
TRISUN 在建项目				75,036.84		75,036.84
新兴产业园在建厂房	8,131,441.99		8,131,441.99	8,131,441.99		8,131,441.99

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
深井钻机用管材生产项目在建项目	232,810.18		232,810.18	232,810.18		232,810.18
能服公司设备改造	9,244,419.30		9,244,419.30	93,178,605.25		93,178,605.25
沙特基地建设	8,365,582.94		8,365,582.94	6,718,826.44		6,718,826.44
沙特连管设备在建	37,925,219.82		37,925,219.82	19,861,329.36		19,861,329.36
富耐克在建	101,163.14		101,163.14	101,163.14		101,163.14
莱矿十字口厂区建设	3,988,697.25		3,988,697.25	3,898,266.62		3,898,266.62
京莱厂区	711,275.01		711,275.01	711,275.01		711,275.01
邦达新厂区建设	46,973,299.61		46,973,299.61	38,187,764.17		38,187,764.17
装备公司设备在建	8,472,520.90		8,472,520.90	108,392.66		108,392.66
杰森公司产线在建	16,667,905.28		16,667,905.28			
德石机械设施改造	1,189,322.35		1,189,322.35	7,907.00		7,907.00
其他	45,684.08		45,684.08	167,433.80		167,433.80
合计	176,386,349.83		176,386,349.83	340,203,999.87		340,203,999.87

(2) 在建工程项目本期变动情况

项目名称	预算数 (万元)	年初余额	本期增加金额	本期转入 固定资产/油气 资产金额	本期其他 减少金额	年末余额
办公系统			374,726.59			374,726.59
HITIC 在建油气资产	111,000	168,823,747.41	138,514,419.91	268,389,010.47	4,986,875.46	33,962,281.39
TRISUN 在建项目		75,036.84			75,036.84	
新兴产业园在建厂房	10,500	8,131,441.99				8,131,441.99
深井钻机用管材生产项目在建项目	14,000	232,810.18				232,810.18
能服公司设备改造	13,300	93,178,605.25	3,494,042.89	52,091,201.23	35,337,027.61	9,244,419.30
沙特基地建设		6,718,826.44	1,646,756.50			8,365,582.94
沙特连管设备在建	4,200	19,861,329.36	18,063,890.46			37,925,219.82
富耐克在建		101,163.14				101,163.14
莱矿十字口厂区建设	2,851	3,898,266.62	90,430.63			3,988,697.25
京莱厂区	235	711,275.01				711,275.01
邦达新厂区建设	10,000	38,187,764.17	8,785,535.44			46,973,299.61
装备公司设备在建		108,392.66	15,231,545.97	6,867,417.73		8,472,520.90
杰森公司产线在建	3,415		16,667,905.28			16,667,905.28
德石机械设施改造		7,907.00	1,181,415.35			1,189,322.35
其他		167,433.80	695,452.73	817,202.45		45,684.08
合计		340,203,999.87	204,746,121.75	328,164,831.88	40,398,939.91	176,386,349.83

(续表)

项目名称	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						自有资金
HITIC 在建油气资产	91	26				自有资金

TRISUN 在建项目					自有资金
新兴产业园在建厂房	65	92			自有资金
深井钻机用管材生产项目 在建项目	95	96			自有资金
能服公司设备改造	72	72			自有资金
沙特基地建设	64	52			自有资金
沙特连管设备在建	95	95			自有资金
富耐克在建					自有资金
莱矿十字口厂区建设	84				自有资金
京莱厂区	91				自有资金
邦达新厂区建设	46	85			自有资金
装备公司设备在建					自有资金
杰森公司产线在建	48	80			自有资金
德石机械设施改造					自有资金
其他					自有资金
合计					

18、油气资产

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	97,253,443.13	36,867,954.09	599,187,848.54	733,309,245.76
2. 本期增加金额	-2,617,717.89	-701,171.89	250,689,633.35	247,370,743.57
(1) 外购	255,046.25	387,868.59		642,914.84
(2) 自行建造			268,389,010.47	268,389,010.47
(3) 外币折算差额影响	-2,872,764.14	-1,089,040.48	-17,699,377.12	-21,661,181.74
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
4. 期末余额	94,635,725.24	36,166,782.20	849,877,481.89	980,679,989.33
二、累计折旧				
1. 期初余额	8,278,522.39		180,468,066.65	188,746,589.04
2. 本期增加金额	39,299.53		6,961,950.65	7,001,250.18
(1) 计提	283,838.35		12,292,787.01	12,576,625.36
(2) 外币折算差额影响	-244,538.82		-5,330,836.36	-5,575,375.18
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
4. 期末余额	8,317,821.92		187,430,017.30	195,747,839.22
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				

项目	探明矿区权益	未探明矿区权益	井及相关设施	合计
四、账面价值				
1. 期末账面价值	86,317,903.32	36,166,782.20	662,447,464.59	784,932,150.11
2. 期初账面价值	88,974,920.74	36,867,954.09	418,719,781.89	544,562,656.72

19、无形资产

(1) 无形资产情况

项目	土地使用权	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	5,880,960.00	42,095,813.17	35,091,899.11	417,435,897.22
2. 本期增加金额		82,640.00		429,667.95	512,307.95
(1) 购置				431,734.85	431,734.85
(2) 企业合并增加					
(3) 外币折算差额影响		82,640.00		-2,066.90	80,573.10
3. 本期减少金额				1,727.08	1,727.08
(1) 处置					
(2) 其他				1,727.08	1,727.08
4. 期末余额	334,367,224.94	5,963,600.00	42,095,813.17	35,519,839.98	417,946,478.09
二、累计摊销					
1. 期初余额	39,897,035.20	3,655,723.04	4,291,583.68	16,596,032.28	64,440,374.20
2. 本期增加金额	3,345,689.52	196,023.33	1,374,035.14	1,819,074.62	6,734,822.61
(1) 计提	3,345,689.52	140,960.01	1,374,035.14	1,817,564.82	6,678,249.49
(2) 企业合并增加					
(3) 外币折算差额影响		55,063.32		1,509.80	56,573.12
3. 本期减少金额					
(1) 处置					
4. 期末余额	43,242,724.72	3,851,746.37	5,665,618.82	18,415,106.90	71,175,196.81
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	291,124,500.22	2,111,853.63	36,430,194.35	17,104,733.08	346,771,281.28
2. 期初账面价值	294,470,189.74	2,225,236.96	37,804,229.49	18,495,866.83	352,995,523.02

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

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
富耐克新工业园土地	18,002,649.01	正在办理中

20、商誉

(1) 商誉账面原值

被投资单位名称或形成商誉的事项	年初余额	本年增加		本年减少		年末余额
		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
合计	90,232,350.23					90,232,350.23

21、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

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
交易性金融资产/交易性金融负债公允价值变动	1,276,539.50	284,157.69	1,706,416.97	255,962.52
资产减值准备	512,209,853.21	84,178,201.02	506,664,070.94	87,432,960.02
合并报表中抵销内部销售未实现损益的影响	289,121,423.65	38,485,694.67	215,488,139.46	37,868,136.64
与资产相关的政府补助形成的递延所得税资产	51,247,537.38	9,204,527.66	53,338,727.18	9,634,170.14
预提费用/预计负债	39,556,664.00	7,227,809.60	27,807,296.55	4,793,380.88
合计	893,412,017.74	139,380,390.64	805,004,651.10	139,984,610.20

注：期初数与上年年末数（2019年12月31日）差异详见本财务报表附注四38（3）之说明。

(2) 未经抵销的递延所得税负债

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
固定资产加速折旧	358,174,074.12	54,648,403.83	257,014,042.10	39,529,668.89
油气资产-HITIC	40,985,315.09	10,861,108.50	42,232,828.30	11,191,699.50
非同一控制下企业合并资产评估增值	873,687.40	131,053.11	1,063,937.36	159,590.60
分期收款销售商品	168,979,107.20	25,346,866.08	53,823,354.07	8,073,503.11
合计	569,012,183.81	90,987,431.52	354,134,161.83	58,954,462.10

(3) 未确认递延所得税资产明细

项目	期末余额	期初余额
可抵扣亏损	374,064,796.94	290,967,377.66
可抵扣暂时性差异	11,931,381.20	17,481,277.69
合计	385,996,178.14	308,448,655.35

22、其他非流动资产

项目	期末余额	期初余额
预付土地款	601,125.00	601,125.00
预付设备款	12,327,821.81	36,049,790.13
特许经营权（在建）	243,944,195.86	207,310,883.98
合计	256,873,142.67	243,961,799.11

23、短期借款

(1) 短期借款分类

项目	期末余额	期初余额
质押借款	578,473,918.15	90,964,626.61
抵押借款	45,058,000.00	
保证借款	517,497,947.41	613,527,912.50
信用借款	540,450,043.87	565,517,404.49
合计	1,681,479,909.43	1,270,009,943.60

(2) 短期借款期末余额中无逾期未还款项。

24、交易性金融负债

项目	期末余额	期初余额
交易性金融负债	1,276,539.50	1,706,416.97
其中：发行的交易性债券		
衍生金融负债	1,276,539.50	1,706,416.97
其他		
合计	1,276,539.50	1,706,416.97

25、应付票据

种类	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	1,220,502,904.49	876,634,302.09
商业承兑汇票	54,441,976.86	111,151,945.36
合计	1,274,944,881.35	987,786,247.45

本期末无已到期未支付的应付票据。

26、应付账款

项目	期末余额	期初余额
1年以内	1,491,943,446.51	1,813,339,498.15
1-2年	57,437,799.33	99,831,213.33
2-3年	15,392,299.14	16,242,993.41
3年以上	16,311,913.76	19,431,127.52
合计	1,581,085,458.74	1,948,844,832.41

27、合同负债

(1) 合同负债列示

项目	期末余额	期初余额
销货款	831,189,811.05	785,708,108.32
合计	831,189,811.05	785,708,108.32

注：期初数与上年年末数（2019年12月31日）差异详见本财务报表附注四38（3）之说明。

28、应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬列示

项目	年初余额	本期增加	本期减少	年末余额
一、短期薪酬	148,525,960.14	357,357,852.61	444,655,213.85	61,228,598.90
二、离职后福利-设定提存计划	47,187.90	8,254,950.56	8,259,798.84	42,339.62
三、辞退福利		1,359,670.54	1,359,670.54	
四、一年内到期的其他福利				
合计	148,573,148.04	366,972,473.71	454,274,683.23	61,270,938.52

(2) 短期薪酬列示

项目	年初余额	本期增加	本期减少	年末余额
1、工资、奖金、津贴和补贴	140,918,133.81	314,645,583.87	401,879,831.53	53,683,886.15
2、职工福利费	94,200.00	15,529,101.81	15,529,101.81	94,200.00
3、社会保险费	1,107,392.90	15,521,227.94	15,111,909.02	1,516,711.82
其中：医疗保险费	1,107,392.90	14,161,776.94	13,752,458.02	1,516,711.82
工伤保险费		526,234.51	526,234.51	
生育保险费		833,216.49	833,216.49	
4、住房公积金		9,870,067.96	9,870,067.96	
5、工会经费和职工教育经费	6,406,233.43	1,791,871.03	2,264,303.53	5,933,800.93
6、因解除劳动关系给予的补偿				
合计	148,525,960.14	357,357,852.61	444,655,213.85	61,228,598.90

(3) 设定提存计划列示

项目	年初余额	本期增加	本期减少	年末余额
1、基本养老保险	47,187.90	7,893,912.44	7,898,760.72	42,339.62
2、失业保险费		361,038.12	361,038.12	
合计	47,187.90	8,254,950.56	8,259,798.84	42,339.62

29、应交税费

项目	期末余额	期初余额
增值税	97,551,348.38	108,457,686.94
企业所得税	80,706,186.84	111,511,727.38
个人所得税	1,630,877.72	1,080,904.47
城市维护建设税	2,159,590.23	2,952,503.68
土地使用税	1,592,426.46	1,895,377.87
印花税	196,905.90	323,988.02
教育费附加	925,243.21	1,285,662.01

地方教育费附加	616,828.75	841,377.18
代扣代缴税金	6,069.93	12,844.79
房产税	1,314,169.09	1,541,716.75
地税水利基金	83,284.13	128,346.65
应交残疾人保障基金		2,400.00
合计	186,782,930.64	230,034,535.74

30、其他应付款

项目	期末余额	期初余额
应付利息		
应付股利	152,761,101.44	
其他应付款	136,361,709.46	177,701,044.65
合计	289,122,810.90	177,701,044.65

(1) 应付股利

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	152,761,101.44	
合计	152,761,101.44	

(2) 其他应付款

1) 按款项性质列示其他应付款

款项性质	期末余额	期初余额
保证金	24,992,814.47	13,485,155.40
个人往来	9,064,651.20	3,004,627.54
单位往来	102,304,243.79	161,211,261.71
合计	136,361,709.46	177,701,044.65

31、一年内到期的非流动负债

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款	4,011,469.45	1,956,208.34
一年内到期的应付债券		
一年内到期的长期应付款		
合计	4,011,469.45	1,956,208.34

32、其他流动负债

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	776,781,039.30	651,716,066.06
合计	776,781,039.30	651,716,066.06

33、长期借款

项目	期末余额	期初余额
质押借款		
抵押借款		
保证借款	290,261,469.45	135,206,208.34

信用借款		
减：一年内到期的部分	4,011,469.45	1,956,208.34
合计	286,250,000.00	133,250,000.00

34、预计负债

项目	期末余额	期初余额	形成原因
未决诉讼	26,226,529.90	14,914,672.57	预估诉讼赔偿款
预提油气资产弃置费用	10,948,430.26	10,306,391.52	Hitic 公司预提油气资产弃置费用
合计	37,174,960.16	25,221,064.09	

说明：1、子公司与某客户签署设备销售合同，设备交付后产生纠纷，根据报告日案件进展，确认预计负债折算人民币 2,123.85 万元。2、子公司与某客户签署设备销售合同，付款产生纠纷，目前双方和解阶段，确认预计负债折算人民币金额 478.8 万元。3、2019 年 10 月 25 日，子公司员工因公外出发生交通事故，需承担交通事故损害赔偿，已支付 100 万元，另确认预计负债 20 万元。

35、递延收益

项目	年初余额	本期增加	本期减少	年末余额	形成原因
政府补助	74,641,038.61	8,777,600.00	4,471,415.50	78,947,223.11	
合计	74,641,038.61	8,777,600.00	4,471,415.50	78,947,223.11	

涉及政府补助的项目：

负债项目	年初余额	本期新增补助金额	本期计入其他收益金额	其他变动	年末余额	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	3,000,000.04		499,999.98		2,500,000.06	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	9,715,693.16		650,590.68		9,065,102.48	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	10,503,333.52		342,499.98		10,160,833.54	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	7,197,501.45		1,648,290.00		5,549,211.45	与资产相关
海洋油田开发放空空气回收压缩成套装备研制项目	86,441.71		23,749.98		62,691.73	与资产相关
海洋电力与船舶用散热模块研发服务中心	1,200,693.79		137,134.86		1,063,558.93	与资产相关
换热设备工程技术研发中心建设	34,999.90		10,000.02		24,999.88	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)	13,760,000.00		760,000.00		13,000,000.00	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	4,362,908.38		254,149.98		4,108,758.40	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	140,000.00				140,000.00	与收益相关
污染土壤淋洗设备设备开发及应用示范项目	700,000.00				700,000.00	与资产相关
海洋渔业局-超深井海洋钻井模块研制及产业化项目	15,834,366.66		145,000.02		15,689,366.64	1,510.206666 万元与资产相关, 174.96 万元与收益相关

负债项目	年初余额	本期新增补助金额	本期计入其他收益金额	其他变动	年末余额	与资产相关/与收益相关
深海海底管道预调试成套设备研制项目	2,000,000.00	3,200,000.00			5,200,000.00	420 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	600,000.00				600,000.00	与收益相关
间接热脱附成套技术与装备的智能集成	209,700.00				209,700.00	与资产相关
具备热回用单元的低能耗热脱附技术研发	312,000.00				312,000.00	与资产相关
新型热脱附示范与验证	200,000.00				200,000.00	与资产相关
间接热脱附成套技术与装备的智能集成	662,400.00				662,400.00	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		5,577,600.00			5,577,600.00	与资产相关
合计	74,641,038.61	8,777,600.00	4,471,415.50		78,947,223.11	

36、股本

	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

37、资本公积

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
股本溢价	3,697,808,167.73			3,697,808,167.73
其他资本公积	21,978,391.28	757,022.46		22,735,413.74
合计	3,719,786,559.01	757,022.46		3,720,543,581.47

资本公积变动说明：公司持有的苏州英磁新材料科技有限公司的股权比例被稀释导致的其他所有者权益变动。

38、库存股

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
股票		80,997,809.20		80,997,809.20
合计		80,997,809.20		80,997,809.20

说明：公司于 2020 年 3 月 16 日召开第五届董事会第二次会议审议通过了《关于回购部分社会公众股份方案的议案》，拟以不超过 46.5 元/股的价格回购股票，回购资金总额不低于人民币 8,000 万元且不超过人民币 16,000 万元。截至 2020 年 6 月 16 日回购期届满，累计回购股份数量 3,097,108 股，回购金额（含交易费用）80,997,809.20 元。

39、其他综合收益

项目	年初余额	本期发生额						年末余额
		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	-64,676,331.26	-7,427,883.81				-7,427,883.81		-72,104,215.07
其中：重新计量设定受益计划变动额								
权益法下不能转损益的其他综合收益								
其他权益工具投资公允价值变动	-64,676,331.26	-7,427,883.81				-7,427,883.81		-72,104,215.07
企业自身信用风险公允价值变动								
二、以后将重分类进损益的其他综合收益	-13,177,808.10	-57,982,538.09				-57,923,721.56	-58,816.53	-71,101,529.66
其中：权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额								
其他债权投资公允价值变动								
金融资产重分类计入其他综合收益的金额								
其他债权投资信用减值准备								
现金流量套期储备								
外币财务报表折算差额	-13,177,808.10	-57,982,538.09				-57,923,721.56	-58,816.53	-71,101,529.66
其他综合收益合计	-77,854,139.36	-65,410,421.90				-65,351,605.37	-58,816.53	-143,205,744.73

40、盈余公积

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	321,369,072.03			321,369,072.03
合计	321,369,072.03			321,369,072.03

41、未分配利润

项目	本期发生额	上期发生额
调整前上年末未分配利润	4,844,574,328.69	3,552,749,275.50
调整年初未分配利润合计数（调增+，调减-）	-583,441.27	52,116,035.90
调整后年初未分配利润	4,843,990,887.42	3,604,865,311.40
加：本期归属于母公司所有者的净利润	688,734,472.15	1,360,693,039.87
减：提取法定盈余公积		6,041,543.54
应付普通股股利	152,761,101.44	114,942,479.04
年末未分配利润	5,379,964,258.13	4,844,574,328.69

调整期初未分配利润明细：

（1）由于会计政策变更，影响期初未分配利润-583,441.27 元。

42、营业收入和营业成本

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	3,312,192,788.62	2,082,334,004.93	2,568,986,253.47	1,679,172,190.41
其他业务	5,293,048.29	1,998,694.55	9,454,631.32	1,289,755.55
合计	3,317,485,836.91	2,084,332,699.48	2,578,440,884.79	1,680,461,945.96

43、税金及附加

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	8,067,016.85	6,494,446.13
教育费附加	3,445,711.95	2,532,712.31
地方教育费附加	2,296,031.20	1,688,611.45
地方水利基金	586,906.90	400,903.04
印花税	703,829.44	692,622.33
房产税	2,897,574.92	2,961,707.10
车辆税	155,872.74	175,369.40
土地使用税	2,372,526.15	3,542,480.10
资源税	712,162.25	350,000.00
合计	21,237,632.40	18,838,851.86

44、销售费用

项目	本期发生额	上期发生额
工资	68,926,616.89	60,170,579.53
福利费	600,399.62	1,804,594.89
社会保险金	6,333,079.97	8,635,405.59
差旅费	20,101,078.45	25,231,181.90

项目	本期发生额	上期发生额
折旧费	1,150,555.72	1,144,587.72
办公费	784,812.26	1,308,615.88
通讯费	343,579.07	296,486.64
招待费	8,656,117.78	9,381,814.69
车辆费	1,830,637.90	3,050,275.73
运杂费	746,089.36	17,266,990.70
会议费	91,568.63	285,457.45
维修费	8,476,180.32	4,088,060.40
包装费	1,002,021.24	1,039,118.31
劳保费	473,199.27	124,392.46
邮寄费	576,048.56	511,465.79
咨询费	3,338,667.74	6,162,350.51
宣传、广告费	1,346,919.98	1,847,123.35
投标费	5,698,934.82	3,801,046.69
保险费	1,951,276.06	1,491,185.22
参展费	668,642.21	5,046,724.11
租赁费	4,580,120.77	4,783,043.03
售后服务费	11,741,434.48	7,476,677.28
检测认证	179,737.64	127,258.00
仓储费	202,917.06	547,765.62
佣金	175,990.80	138,393.05
其他	1,888,240.96	1,642,046.53
合计	151,864,867.56	167,402,641.07

45、管理费用

项目	本期发生额	上期发生额
工资	62,828,111.51	58,379,738.59
福利费	7,007,060.76	6,033,035.07
社会保险金	6,496,917.03	10,256,546.99
工会经费	570,319.03	439,382.96
职工教育经费	696,175.89	875,340.55
水电费	941,429.80	1,370,002.70
低值易耗品摊销	153,505.32	115,556.33
办公费	4,352,234.49	4,074,823.01
差旅费	2,883,161.79	3,150,174.65
业务招待费	2,656,684.40	2,729,186.40
折旧	8,589,253.68	9,633,543.13
租赁费	7,380,528.91	5,776,620.66
通讯费	768,468.55	1,004,087.03
车辆费	485,476.35	563,336.07
税金	738,350.06	831,312.00
会议费	319,507.75	287,349.76

项目	本期发生额	上期发生额
宣传费	964,833.93	745,861.73
劳保费	765,228.82	151,587.46
保险费	994,034.89	726,151.10
维修费	1,013,779.11	1,739,177.67
咨询费\律师费	8,654,113.27	4,696,556.83
证券费用	600,157.24	122,940.09
无形资产摊销	3,804,703.06	3,702,525.90
辞退福利	1,274,712.29	241,046.80
存货报废	949,707.53	
其他	1,407,595.54	1,643,930.89
合计	127,296,051.00	119,289,814.37

46、研发费用

项目	本期发生额	上期发生额
研发费用	109,813,953.75	84,708,839.80
合计	109,813,953.75	84,708,839.80

47、财务费用

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	36,921,710.78	15,452,241.36
减：利息收入	28,632,556.05	16,732,933.71
汇兑净损益	-28,185,554.63	-14,524,612.14
机构手续费	5,424,467.40	4,937,281.60
其他	1,031,376.37	1,343,715.05
合计	-13,440,556.13	-9,524,307.84

48、其他收益

项目	本期发生额	上期发生额
与日常活动有关的政府补助	21,476,567.90	38,143,366.12
合计	21,476,567.90	38,143,366.12

报告期内计入其他收益的政府补助：

项目	2020年1-6月	2019年1-6月
海洋平台专用系列防爆连续油管作业成套设备建设补助	499,999.98	499,999.98
山东省高端装备自主创新示范企业项目补助	650,590.68	1,873,129.86
大型机械设备用换热设备技术改造项目	342,499.98	342,499.98
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	1,648,290.00	23,749.98
海洋电力与船舶用散热模块研发服务中心	137,134.86	149,104.33
换热设备工程技术研发中心建设	10,000.02	10,000.02
页岩气钻井油基废弃物无害化处理技术研发与示范项目	254,149.98	

项目	2020 年 1-6 月	2019 年 1-6 月
海洋渔业局-超深井海洋钻井模块研制及产业化项目	145,000.02	
土壤修复成套设备项目		254,149.98
即征即退增值税款	14,260,081.90	7,759,103.36
稳岗补贴	1,148,368.95	
国际市场开拓及外经贸业务补贴	138,600.00	1,385,480.00
科研费补贴及技术开发补贴	227,955.00	23,996,640.00
领军人才及团队引进、企业人才培养	760,000.00	1,020,000.00
工业提质增效升级	530,000.00	
其他与日常活动有关的政府补助	723,896.53	829,508.63
合计	21,476,567.90	38,143,366.12

49、投资收益

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	747,535.06	3,207,512.56
处置长期股权投资产生的投资收益	30,040.31	
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入		
理财收益	9,463,354.94	17,838,396.65
合计	10,240,930.31	21,045,909.21

50、公允价值变动收益

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
交易性金融资产	-5,234,457.99	-1,710,895.37
其中：衍生金融工具产生的公允价值变动收益		
交易性金融负债	429,877.47	307,161.21
按公允价值计量的投资性房地产		
合计	-4,804,580.52	-1,403,734.16

51、信用减值损失

项目	本期发生额	上期发生额
应收票据减值损失	-12,283.88	
应收账款坏账损失	-3,483,506.14	12,431,173.83
其他应收款坏账损失	1,336,102.09	-303,993.32
债权投资减值损失		-79,200.00
长期应收款坏账损失	-1,198,261.40	
合同资产减值损失	5,263,925.41	
合计	1,905,976.08	12,047,980.51

52、资产减值损失

项目	本期发生额	上期发生额
一、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-11,970,795.68	

项目	本期发生额	上期发生额
二、长期股权投资减值损失		
三、投资性房地产减值损失		
四、固定资产减值损失		
五、在建工程减值损失		
六、生产性生物资产减值损失		
七、油气资产减值损失		
八、无形资产减值损失		
九、商誉减值损失		
十、其他		
合计	-11,970,795.68	

53、资产处置收益

项目	本期发生额	上期发生额
固定资产处置收益	-2,122,659.24	-1,535,318.85
合计	-2,122,659.24	-1,535,318.85

54、营业外收入

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
罚款、违约金收入	587,922.25	113,082.54	587,922.25
政府补助	444,912.94	93,000.00	444,912.94
其他	1,020,994.77	1,808,604.39	1,020,994.77
合计	2,053,829.96	2,014,686.93	2,053,829.96

说明：营业外收入其他主要是由往来款核销产生。

计入当期损益的政府补助：

补助项目	发放主体	发放原因	性质 类型	补贴是否影 响当年盈亏	是否特 殊补贴	本期发生金额	上期发生金额	与资产相关/ 与收益相关
专利、商标 补贴	莱山区科技局、德州经济 技术开发区财政局国库集 中支付中心、烟台市莱山 区科学技术局、山东省知 识产权局、烟台市莱山区 市场监督管理局	补助		否	否		93,000.00	与收益相关
其他				否	否	444,912.94		与收益相关
合计	--	--	--	--	--	444,912.94	93,000.00	

55、营业外支出

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	10,452,569.13	220,000.00	10,452,569.13
非流动资产报废损失	849,342.04	104,519.86	849,342.04
其他	15,742,930.06	1,306,655.62	15,742,930.06
合计	27,044,841.23	1,631,175.48	27,044,841.23

说明：本期营业外支出其他主要为预估未决诉讼赔偿款 1,275.61 万元。

56、所得税费用

(1) 所得税费用表

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	92,335,892.74	69,195,164.57
递延所得税费用	32,993,705.91	5,617,964.08
合计	125,329,598.65	74,813,128.65

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

项目	本期金额
利润总额	826,115,616.43
按法定(或适用)税率计算的所得税费用	206,528,904.11
子公司适用不同税率的影响	-69,295,093.25
调整以前期间所得税的影响	-2,649,135.62
归属于合营企业和联营企业的损益	-257,155.88
非应税收入的影响	-720,915.48
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	873,221.99
税率变动的对期初递延所得税余额的影响	350,000.00
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-9,305,505.01
未确认递延所得税的可抵扣暂时性差异或税务亏损	10,913,810.97
研发费加计扣除/残疾人工资加计扣除等	-11,003,250.55
其他	-105,282.63
所得税费用合计	125,329,598.65

57、现金流量表项目

(1) 收到的其他与经营活动有关的现金

项目	本期发生额	上期发生额
利息收入	10,565,121.52	18,653,860.48
补贴收入	19,769,273.41	41,943,656.26
保证金	115,998,950.35	82,948,322.64
违约金收入	91,550.00	137,846.19
单位往来	32,453,758.15	32,535,818.44
个人往来	641,144.83	314,795.68
其他	6,164,773.68	4,278,727.51
合计	185,684,571.94	180,813,027.20

(2) 支付的其他与经营活动有关的现金

项目	本期发生额	上期发生额
期间费用	168,814,715.94	190,308,525.15
捐赠支出	10,320,000.00	220,000.00
其他单位往来	131,870,882.71	81,960,869.42
个人往来	10,402,371.66	27,228,212.01
保证金	39,129,611.87	38,802,169.13
其他	15,665,744.89	21,673,298.52
合计	376,203,327.07	360,193,074.23

(3) 收到的其他与投资活动有关的现金

项目	本期发生额	上期发生额
理财产品赎回及收益等	2,205,960,361.32	1,824,279,052.47
其他	35,114.93	
合计	2,205,995,476.25	1,824,279,052.47

(4) 支付的其他与投资活动有关的现金

项目	本期发生额	上期发生额
理财产品等	1,645,447,848.58	1,007,185,720.74
合计	1,645,447,848.58	1,007,185,720.74

(5) 收到的其他与筹资活动有关的现金

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	121,548,221.73	197,889,347.33
合计	121,548,221.73	197,889,347.33

(6) 支付的其他与筹资活动有关的现金

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	288,407,942.60	132,248,369.95
回购股份	80,997,809.20	
购买子公司股权支付的现金		4,930,000.00
其他	153,028.16	4,002,673.63
合计	369,558,779.96	141,181,043.58

58、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

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	700,786,017.78	511,131,685.20
加: 资产减值准备	10,064,819.60	-12,047,980.51
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	163,067,744.66	147,133,196.13
无形资产摊销	6,678,249.49	6,011,256.54
长期待摊费用摊销		22,155.48
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)	2,122,659.24	1,535,442.99
固定资产报废损失(收益以“-”号填列)	849,342.04	319,204.66
公允价值变动损失(收益以“-”号填列)	4,804,580.52	1,403,734.16
财务费用(收益以“-”号填列)	-3,861,483.74	-191,999,013.05
投资损失(收益以“-”号填列)	-10,240,930.31	-21,045,909.21
递延所得税资产减少(增加以“-”号填列)	604,219.56	7,047,100.75
递延所得税负债增加(减少以“-”号填列)	32,032,969.42	5,239,577.25
存货的减少(增加以“-”号填列)	-1,079,549,683.43	-1,309,650,252.79
经营性应收项目的减少(增加以“-”号填列)	-523,953,946.05	-969,818,431.45

补充资料	本期金额	上期金额
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	140,325,974.79	845,614,946.69
其他	1,780,833.50	65,758,278.31
经营活动产生的现金流量净额	-554,488,632.93	-913,345,008.85
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：		
现金的年末余额	1,485,691,778.41	1,401,416,647.49
减：现金的年初余额	1,632,151,151.44	1,187,906,577.64
加：现金等价物的年末余额		
减：现金等价物的年初余额		
现金及现金等价物净增加额	-146,459,373.03	213,510,069.85

(2) 现金和现金等价物的构成

项目	期末余额	期初余额
一、现金	1,485,691,778.41	1,632,151,151.44
其中：库存现金	511,340.76	702,540.83
可随时用于支付的银行存款	1,006,704,179.82	1,024,464,925.55
可随时用于支付的其他货币资金	478,476,257.83	606,983,685.06
二、现金等价物		
其中：三个月内到期的债券投资		
三、年末现金及现金等价物余额	1,485,691,778.41	1,632,151,151.44

(3) 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	1,971,738,738.01	2,201,714,444.33
减：使用受到限制的存款	486,046,959.60	569,563,292.89
年末现金及现金等价物余额	1,485,691,778.41	1,632,151,151.44

59、所有权或使用权受到限制的资产

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	486,046,959.60	银行承兑保证金、保函保证金、外汇掉期资金及保证金等
银行承兑汇票（应收票据）	48,825,202.21	票据池业务质押融资
银行承兑汇票（应收款项融资）	126,936,927.52	票据池业务质押融资
固定资产	71,601,164.88	抵押借款
无形资产	9,422,894.12	抵押借款
合计	742,833,148.33	

60、外币货币性项目

(1) 外币货币性项目

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	—	—	682,818,819.27
其中：美元	70,547,332.28	7.0795	499,439,838.88
加元	3,618,114.29	5.1843	18,757,389.91
坚戈	486,385.20	0.01748906	8,506.42
迪拉姆	1,484,817.99	1.9275	2,861,986.68
港币	24.74	0.9134	22.60
欧元	388,808.89	7.9610	3,095,307.57
澳元	629,694.31	4.8657	3,063,903.60
印尼盾	1,652,675,865.85	0.00049430	816,917.68
韩元	1,176,874,036.00	0.005906	6,950,618.06
卢布	1,389,048,666.51	0.1009	140,155,010.46
巴基斯坦卢比	27,312,350.50	0.0422	1,152,581.19
加纳塞地	225,248.06	1.2227	275,410.81
阿尔及利亚第纳尔	544,729.57	0.0549	29,905.65
沙特里亚尔	3,278,405.89	1.8874	6,187,663.27
哥伦比亚比索	12,503,417.00	0.0019	23,756.49
应收账款			688,351,160.59
其中：美元	66,997,998.06	7.0795	474,312,327.25
加元	317,042.38	5.1843	1,643,642.81
迪拉姆	16,282,117.81	1.9275	31,383,782.08
欧元	3,349,026.84	7.9610	26,661,602.67
澳元	390,675.60	4.8657	1,900,910.27
印尼盾	2,088,992,533.00	0.00049430	1,032,589.01
卢布	1,465,923,220.29	0.1009	147,911,652.93
巴基斯坦卢比	83,048,662.84	0.0422	3,504,653.57
其他应收款			68,844,681.21
其中：美元	1,108,889.19	7.0795	7,850,381.00
加元	44,238.69	5.1843	229,346.65
迪拉姆	30,197,073.77	1.9275	58,204,859.70
港币	21,495.00	0.9134	19,633.53
欧元	12,592.33	7.9610	100,247.54
澳元	167,024.97	4.8657	812,693.39
印尼盾	36,159,281.00	0.00049430	17,873.53
英镑	3,550.64	8.7144	30,941.70

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
卢布	1,633,665.37	0.1009	164,836.84
巴基斯坦卢比	16,900,325.20	0.0422	713,193.72
阿尔及利亚第纳尔	3,586,779.90	0.0549	196,914.22
沙特里亚尔	266,906.53	1.8874	503,759.39
其他应付款			91,251,287.59
其中：美元	4,346,886.81	7.0795	30,773,785.17
加元	15,632.29	5.1843	81,042.48
迪拉姆	30,061,573.08	1.9275	57,943,682.11
欧元	108,300.00	7.9610	862,176.30
韩元	6,159,200.00	0.005906	36,376.24
卢布	6,801,017.92	0.1009	686,222.72
巴基斯坦卢比	19,176,044.10	0.0422	809,229.06
塞地	28,887.97	1.2227	35,321.32
沙特里亚尔	12,225.60	1.8874	23,074.60
哥伦比亚比索	198,730.00	0.0019	377.59
应付账款			154,103,475.69
其中：美元	2,791,131.31	7.0795	19,759,814.10
加元	1,736,915.68	5.1843	9,004,691.95
坚戈	954,461.17	0.01748906	16,692.63
迪拉姆	4,734,448.56	1.9275	9,125,649.59
港币	13,584.00	0.9134	12,407.63
欧元	5,505,513.18	7.9610	43,829,390.43
澳元	100.00	4.8657	486.57
英镑	8,795.41	8.7144	76,646.72
卢布	685,453,631.56	0.1009	69,162,271.42
新加坡元	18,193.69	5.0813	92,447.60
巴基斯坦卢比	59,498,332.57	0.0422	2,510,829.63
沙特里亚尔	271,350.76	1.8874	512,147.42

(2) 境外经营实体说明

境外经营实体	主要经营地	记账本位币	期末折算汇率
American Jereh International Corporation	美国休斯顿	美元	7.0795
Jereh Canada Corporation	加拿大亚伯达省	加元	5.1843
Sun Estates LLC	美国休斯顿	美元	7.0795
Jereh International (Hongkong) Co., Ltd.	香港	美元	7.0795
Jereh Energy Services Middle East FZE	阿联酋迪拜杰布阿里自贸区	迪拉姆	1.9275

境外经营实体	主要经营地	记账本位币	期末折算汇率
Maxsun Energy SARL	卢森堡公国	美元	7.0795
Hitic Energy Ltd.	加拿大亚伯达省	加元	5.1843
PT Jereh Energy Services Indonesia	印尼雅加达	印尼盾	0.00049430
Trisun Energy Services LLC	美国德克萨斯州休斯顿	美元	7.0795
Everbright Energy Company	俄罗斯莫斯科	卢布	0.1009
KeyTay Everbright Co., Limited	香港	美元	7.0795
Merrisun Holdings Ltd.	英属维尔京群岛	美元	7.0795
Yantai Jereh Ghana Ltd.	加纳阿克拉	塞地	1.2227
LLC Jereh Oil&Gas Equipment	俄罗斯下瓦	卢布	0.1009
Jereh Oil&Gas Engineering Corporation (Australia) Pty Ltd	澳大利亚	澳元	4.8657
Union Energy Limited Liability Partnership	哈萨克斯坦阿拉木图	坚戈	0.01748906
Lianhe Petroleum Technology Service Ltd	俄罗斯	卢布	0.1009
Jason O&G Equipment, LLC	美国德克萨斯州休斯敦市	美元	7.0795
Oilfield Service Jereh Ecuador Jerehoilfield S.A	厄瓜多尔	美元	7.0795
Jereh Oil&Gas Colombia SAS	哥伦比亚	比索	0.0019
Jereh Jesun Energy Ltd.	沙特	里亚尔	1.8874
Bright Petroleum Equipment Limited Company	韩国	韩元	0.005906

61、政府补助

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	499,999.98	其他收益	499,999.98
山东省高端装备自主创新示范企业项目补助	650,590.68	其他收益	650,590.68
大型机械装备用换热设备技术改造项目	342,499.98	其他收益	342,499.98
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	1,648,290.00	其他收益	1,648,290.00
海洋电力与船舶用散热模块研发服务中心	137,134.86	其他收益	137,134.86
换热设备工程技术研发中心建设	10,000.02	其他收益	10,000.02
页岩气钻井油基废弃物无害化处理技术研发与示范项目	254,149.98	其他收益	254,149.98
海洋渔业局-超深井海洋钻井模块研制及产业化项目	145,000.02	其他收益	145,000.02
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	递延收益	
2019年山东省科技厅重大技术创新工程项目首批拨付资金	5,577,600.00	递延收益	
即征即退增值税款	14,260,081.90	其他收益	14,260,081.90
国际市场开拓及外贸业务补贴	138,600.00	其他收益	138,600.00
科研费补贴及技术开发补贴	227,955.00	其他收益	227,955.00
稳岗补贴	1,148,368.95	其他收益	1,148,368.95

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
领军人才及团队引进、企业人才培养	760,000.00	其他收益	760,000.00
工业提质增效升级	530,000.00	其他收益	530,000.00
其他与日常活动有关的政府补助	723,896.53	其他收益	723,896.53
其他	444,912.94	营业外收入	444,912.94
合计	30,699,080.84		21,921,480.84

七、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

本报告期公司未发生非同一控制下企业合并。

2、同一控制下企业合并

本报告期公司未发生同一控制下企业合并。

3、反向购买

本报告期公司未发生反向购买。

4、处置子公司

本报告期公司未发生处置一级子公司。

5、其他原因的合并范围变动

八、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%		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%		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%		设立
烟台杰瑞工矿部件有限公司	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%		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%		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%		设立
烟台杰瑞软件有限责任公司	烟台市	烟台市	计算机软件的开发与销售、技术咨询服务、技术转让	100%		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%		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

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	
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%		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%		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%		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%		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%		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%		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%		设立
Jereh Oil&Gas Colombia SAS	哥伦比亚	哥伦比亚	油气设备销售，EPC 承包，油田技术服务，配件销售和售后服务	100%		设立

(2) 重要的非全资子公司

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%	8,619,627.33	5,567,472.00	234,183,909.58
烟台富耐克换热器有限公司	35%	3,893,072.98	4,200,000.00	21,661,596.47

(3) 重要非全资子公司的主要财务信息

子公司名称	期末余额					
	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
德州联合石油科技股份有限公司	641,992,025.08	189,844,426.95	831,836,452.03	257,939,117.00	4,660,802.26	262,599,919.26
烟台富耐克换热器有限公司	149,666,195.67	69,763,562.11	219,429,757.78	145,245,167.70	12,294,314.44	157,539,482.14

(续表)

子公司名称	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
德州联合石油科技股份有限公司	625,693,744.45	198,966,208.51	824,659,952.96	257,902,650.57	4,651,076.04	262,553,726.61
烟台富耐克换热器有限公司	123,770,423.55	70,448,241.50	194,218,665.05	118,667,505.78	12,783,949.30	131,451,455.08

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	142,530,475.83	20,951,938.09	20,808,971.31	-29,648,066.50	149,797,501.86	20,132,596.58	20,175,796.29	-45,370,483.75
烟台富耐克换热器有限公司	82,187,688.22	11,123,065.67	11,123,065.67	11,341,448.42	77,485,296.91	10,722,864.90	10,722,864.90	2,747,923.04

2、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%		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

(2) 重要合营企业的主要财务信息

项 目	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	42,696,401.95	43,653,882.53
其中：现金和现金等价物	21,133,846.00	4,218,947.05
非流动资产	809,862.17	781,430.33
资产合计	43,506,264.12	44,435,312.86
流动负债	16,867,194.02	15,913,715.59
非流动负债	97,622.26	114,136.54
负债合计	16,964,816.28	16,027,852.13
少数股东权益		
归属于母公司股东权益	26,541,447.84	28,407,460.73
按持股比例计算的净资产份额	13,270,723.92	14,203,730.37
调整事项	-32,183.06	-32,183.06
--商誉		

项 目	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
--内部交易未实现利润	-27,085.99	-27,085.99
--减值准备		
--其他	-5,097.07	-5,097.07
对合营企业权益投资的账面价值	13,238,540.86	14,171,547.31
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值		
营业收入	23,163,330.63	23,479,305.69
财务费用	72,125.89	19,595.31
所得税费用	1,383,864.19	1,100,643.49
净利润	4,133,987.11	3,617,638.66
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额	4,133,987.11	3,617,638.66
本年度收到的来自合营企业的股利	3,000,000.00	3,000,000.00

(3) 重要联营企业的主要财务信息

项 目	期末余额 / 本期发生额	
	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
流动资产	46,762,623.71	9,909,892.59
非流动资产	41,997,620.29	318,752,744.33
资产合计	88,760,244.00	328,662,636.92
流动负债	160,244.00	39,522,687.34
非流动负债	28,600,000.00	
负债合计	28,760,244.00	39,522,687.34
少数股东权益		
归属于母公司股东权益	60,000,000.00	289,139,949.58
按持股比例计算的净资产份额	20,400,000.00	86,741,984.87
调整事项		-9,858,024.21
--商誉		6,732,148.14
--内部交易未实现利润	-2,617,795.98	-15,270,822.14
--其他		-1,319,350.21
对联营企业权益投资的账面价值	17,782,204.02	76,883,960.66
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值		

项 目	期末余额 / 本期发生额	
	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
营业收入		129,637,935.84
净利润		-1,691,986.20
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额		-1,691,986.20
本年度收到的来自联营企业的股利		

(续表)

项 目	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
流动资产	58,103,046.25	13,120,422.92
非流动资产	13,800,762.69	306,422,578.23
资产合计	71,903,808.94	319,543,001.15
流动负债	-96,191.06	29,508,248.90
非流动负债	12,000,000.00	
负债合计	11,903,808.94	29,508,248.90
少数股东权益		
归属于母公司股东权益	60,000,000.00	290,034,752.25
按持股比例计算的净资产份额	20,400,000.00	87,010,425.68
调整事项		-9,386,632.82
--商誉		6,732,148.14
--内部交易未实现利润		-15,270,822.14
--其他		-847,958.82
对联营企业权益投资的账面价值	20,400,000.00	77,623,792.86
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值		
营业收入		104,903,307.49
净利润		5,487,153.93
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额		5,487,153.93

项 目	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
本年度收到的来自联营企业的股利		

(4) 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
合营企业：	--	--
投资账面价值合计		
下列各项按持股比例计算的合计数	--	--
--净利润		
--其他综合收益		
--综合收益总额		
联营企业：	--	--
投资账面价值合计	10,278,024.75	10,100,628.59
下列各项按持股比例计算的合计数	--	--
--净利润	-588,570.19	-223,512.85
--其他综合收益		
--综合收益总额	-588,570.19	-223,512.85

九、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

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、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

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	5,768,320.03			5,768,320.03
1. 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	5,768,320.03			5,768,320.03
（1）债务工具投资				
（2）权益工具投资	5,768,320.03			5,768,320.03
（3）衍生金融资产				
（4）理财产品				
（二）应收款项融资		210,783,280.46		210,783,280.46
（三）其他权益工具投资	5,451,534.35			5,451,534.35
（四）其他非流动金融资产			10,000,000.00	10,000,000.00
持续以公允价值计量的资产总额	11,219,854.38	210,783,280.46	10,000,000.00	232,003,134.84
（五）交易性金融负债		1,276,539.50		1,276,539.50
其中：发行的交易性债券				
衍生金融负债		1,276,539.50		1,276,539.50
其他				
持续以公允价值计量的负债总额		1,276,539.50		1,276,539.50

2、公允价值计量层次

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 2019 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；

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。

第三层次：是相关资产或负债的不可观察输入值。

十一、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

本企业最终控制方是：孙伟杰、王坤晓、刘贞峰，截至 2020 年 6 月 30 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	20.47%	实际控制人、公司第一大股东
王坤晓	14.03%	实际控制人、公司第二大股东

刘贞峰	11.54%	实际控制人、公司第三大股东
-----	--------	---------------

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注八 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八 2、在合营安排或联营企业中的权益。

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
橙色云设计有限责任公司	同一控制人
烟台祥和苑养老服务有限公司	同一控制人
烟台橙色云智能科技有限公司	同一控制人
烟台棠樾物业管理有限公司	同一控制人

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

关联方	关联交易内容	本期金额	上期金额
烟台德美动力有限公司	采购商品	3,613,334.81	3,291,169.17
烟台德美动力有限公司	接受劳务	52,383.19	141,105.43
山东捷瑞数字科技股份有限公司	采购商品	611,479.25	16,981.13
山东捷瑞数字科技股份有限公司	接受劳务	149,150.94	1,460,433.48
烟台祥和苑养老服务有限公司	接受劳务		237,164.94
烟台棠樾物业管理有限公司	接受劳务	596,457.18	232,467.55

出售商品/提供劳务情况表

关联方	关联交易内容	本期金额	上期金额
烟台德美动力有限公司	销售商品	410,158.93	4,894,374.16
烟台德美动力有限公司	提供劳务	206,757.62	63,827.30
山东捷瑞数字科技股份有限公司	销售商品		16,021.56
山东捷瑞数字科技股份有限公司	提供劳务		48,073.43
橙色云设计有限责任公司	销售商品	134,513.27	
橙色云设计有限责任公司	提供劳务	10,318.12	11,161.12
烟台橙色云智能科技有限公司	销售商品		1,513.28
巴州巨融能源有限公司	提供劳务	13,222,306.08	
巴州巨融能源有限公司	销售商品	16,451,698.99	

(2) 关联租赁情况

本公司作为出租方：

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	87,273.91	85,714.28

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
烟台杰瑞投资有限责任公司	房屋	11,192.66	11,619.05
橙色云设计有限责任公司	房屋	61,942.62	104,500.00

(3) 关联担保情况

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
烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	烟台富耐克换热器有限公司	2,000 万元	2019 年 5 月 21 日	2020 年 5 月 21 日	是	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 2,000 万元，用于开立银行承兑汇票。公司为上述银行授信提供担保，承担连带保证责任。截止至 2019 年 12 月 31 日，未到期银行承兑汇票总额为 0 元。
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 年 12 月 29 日	2021 年 12 月 31 日	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
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	American Jereh International Corporation	88.60 万	2018 年 9 月 30 日	2020 年 4 月 28 日	是	烟台杰瑞石油装备技术有限公司系以自己的名义作为 American Jereh International Corporation 的委托代理人向银行申请开立 USD127000 的履约保函
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	杰瑞能源服务有限公司	6.29 万	2018 年 10 月 22 日	2020 年 6 月 30 日	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能源服务有限公司的委托代理人向银行申请开立 USD9016 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	738.48 万	2018 年 10 月 29 日	2020 年 10 月 26 日	否	烟台杰瑞石油服务集团股份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 USD1058577.36 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	7.37 万	2018 年 11 月 13 日	2020 年 1 月 31 日	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 CNY73665 的质量保函
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	350.94 万	2018 年 11 月 26 日	2020 年 4 月 30 日	是	烟台杰瑞石油服务集团股份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 USD503046.21 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	44.65 万	2018 年 12 月 7 日	2020 年 3 月 12 日	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 USD64001.8 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
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	2018 年 12 月 10 日	2021 年 4 月 8 日	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
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	87.2 万	2018 年 12 月 20 日	2020 年 5 月 10 日	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 CNY872000 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	129.76 万	2018 年 12 月 20 日	2020 年 5 月 15 日	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球发展有限公司发展的 3 委托代理人向银行申请开立 USD186000 的质量保函
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	2019 年 9 月 20 日	2039 年 12 月 31 日	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	2019 年 1 月 7 日	2032 年 1 月 6 日	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	UNION ENERGY Limited Liability Partnership	4.11 万	2019 年 3 月 7 日	2020 年 3 月 15 日	是	烟台杰瑞石油装备技术有限公司系以自己的名义作为 UNION ENERGY Limited Liability Partnership 的委托代理人向银行申请开立 KZT2276379.75 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	1360.36 万	2019 年 3 月 6 日	2020 年 1 月 7 日	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 USD1950000 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	1693.86 万	2019 年 3 月 11 日	2021 年 3 月 1 日	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	烟台杰瑞机械设备有限公司	13.62 万	2019 年 5 月 29 日	2020 年 2 月 27 日	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 CNY136212.6 的预付款保函
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	38.2 万	2019 年 2 月 27 日	2020 年 5 月 31 日	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石油服务集团股份有限公司的委托代理人向银行申请开立 CNY382000 的履约保函
烟台杰瑞石油装备技术有限	烟台杰瑞石油服务集团股份	12 万	2019 年 2 月	2020 年 6 月	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石油服务集团股

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	有限公司		27 日	29 日		份有限公司的委托代理人向银行申请开立 CNY120000 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	2019 年 5 月 20 日	2021 年 5 月 20 日	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 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	2019 年 5 月 20 日	2021 年 5 月 20 日	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 USD66986.4 的质量保函
杰瑞石油天然气工程有限公司	American Jereh International Corporation	62.09 万	2019 年 1 月 25 日	2020 年 3 月 30 日	是	杰瑞石油天然气工程有限公司系以自己的名义作为 American Jereh International Corporation 的委托代理人向银行申请开立 USD88998 的履约保函
烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	德州联合石油科技股份有限公司	6500 万元	2018 年 12 月 28 日	2020 年 12 月 29 日	否	控股子公司德州联合石油科技股份有限公司向中国交通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交通银行项下的授信额度, 额度不超过人民币 6500 万元。公司为上述银行授信提供担保, 承担连带保证责任。截止至 2020 年 6 月 30 日, 未到期银行承兑汇票总额为 20,811,931 元(含保证金金额), 贷款 45,000,000 元。
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 年 7 月 16 日	2020 年 11 月 4 日	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 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 年 7 月 16 日	2020 年 11 月 4 日	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 PKR31599887.07 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	240 万	2019 年 9 月 30 日	2020 年 9 月 30 日	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 CNY2400000 的汇总征税
杰瑞石油天然气工程有限公司	杰瑞环保科技有限公司	109.25 万	2019 年 10 月 9 日	2020 年 1 月 31 日	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 USD156600 的预付款保函
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	20 万	2019 年 10 月 10 日	2020 年 4 月 30 日	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 CNY200000 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
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	2019 年 10 月 17 日	2021 年 9 月 25 日	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 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	1.09 万	2019 年 10 月 30 日	2020 年 4 月 18 日	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 USD1557.98 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	2019 年 11 月 21 日	敞口, 至验收证书签发后一个月	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
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	1615.75 万	2019 年 12 月 6 日	2020 年 10 月 28 日	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 USD2316086.6 的预付款保函
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	德州联合石油科技股份有限公司	2100 万	2019 年 8 月 22 日	2020 年 8 月 21 日	否	德州联合石油科技股份有限公司切分烟台杰瑞石油装备技术有限公司在建设银行的授信 2100 万人民币用于短期贷款, 并对其贷款进行担保, 截止至 2020 年 6 月 30 日, 未到期贷款本金为 2000 万。
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	2019 年 12 月 13 日	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	杰瑞环球发展有限公司	54.04 万	2019 年 12 月 20 日	2020 年 8 月 18 日	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 USD77461 的履约保函
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 年 1 月 21 日	2020 年 9 月 30 日	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 年 3 月 4 日	2023 年 1 月 20 日	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	杰瑞环保科技有限公司	707.95 万	2020 年 3 月 16 日	2020 年 10 月 31 日	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保科技有限公司的委托代理人向银行申请开立 USD1000000 的投标保函

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	烟台杰瑞机械设备有限公司	163.66 万	2020 年 3 月 16 日	2025 年 8 月 17 日	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 年 3 月 19 日	2021 年 6 月 30 日	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 USD7040 的质量保函
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	Yantai Jereh Petroleum Equipment & Technologies Co., Ltd. & American Jereh International Corp.	3,398.16 万	2020 年 4 月 30 日	2020 年 12 月 10 日	否	烟台杰瑞石油装备技术有限公司系以自己的名义作为 Yantai Jereh Petroleum Equipment & Technologies Co., Ltd. & American Jereh International Corp. 的委托代理人向银行申请开立 USD4800000 的预付款保函
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 年 4 月 30 日	2021 年 4 月 20 日	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
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	杰瑞环球发展有限公司	33 万	2020 年 6 月 18 日	2020 年 11 月 10 日	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 CNY330000 的投标保函
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	2,000 万元	2020 年 6 月 12 日	2021 年 6 月 11 日	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 2,000 万元，用于开立银行承兑汇票。公司为上述银行授信提供担保，承担连带保证责任。截止至 2020 年 6 月 30 日，未到期银行承兑汇票总额为 6,648,505.54 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		2020 年 4 月 8 日，公司第五届董事会第三次会议审议通过了《关于 2020 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 2020-025, 2020-032 号公告。截至报告期末，未结清票据业务余额为人民币 372,116,466.73 元，未结清信用证余额为 22 万欧元，未结清保函余额为 192,491.45 美元。				

6、关联方应收应付款项

(1) 应收项目

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

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	内蒙古万瑞天然气有限责任公司	68,102,394.59	1,702,559.86	92,158,394.59	2,312,639.86
应收账款	烟台德美动力有限公司			6,382,711.73	159,567.79
应收账款	橙色云设计有限公司	106,400.00	2,660.00		
预付账款	山东捷瑞数字科技股份有限公司			194,450.40	
其他应收款	内蒙古万瑞天然气有限责任公司			1,000,000.00	100,000.00

(2) 应付项目

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	烟台德美动力有限公司		18,800.00
应付账款	山东捷瑞数字科技股份有限公司		644,247.64
合同负债	山东捷瑞数字科技股份有限公司		1,530.00
合同负债	巴州巨融能源有限公司	27,264,355.62	41,000,000.00
其他应付款	山东捷瑞数字科技股份有限公司	34,000.00	45,000.00
其他应付款	烟台棠樾物业管理有限公司	233,296.00	277,921.68

十二、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

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) 未决诉讼详见本财务报表附注六、34 预计负债。

十三、资产负债表日后事项

截至报告日，公司无其他需要披露的重要日后事项。

十四、其他重要事项

截至报告日，本公司无需要披露的其他重要事项。

十五、母公司财务报表主要项目注释

本章节中期末指 2020 年 6 月 30 日，期初指 2020 年 1 月 1 日，本期指 2020 年 1-6 月，上期指 2019 年 1-6 月。

1、应收账款

(1) 应收账款分类披露

类别	期末余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	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	1.44	6,180,517.48	100.00	
按组合计提坏账准备的应收账款	423,691,275.30	98.56	32,024,591.97	7.56	391,666,683.33
其中：账龄组合	341,092,110.05	79.35	32,024,591.97	9.39	309,067,518.08
合并范围内关联方组合	82,599,165.25	19.21			82,599,165.25

合计	429,871,792.78	100.00	38,205,109.45	8.89	391,666,683.33
----	----------------	--------	---------------	------	----------------

(续表)

类别	期初余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	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	1.53	6,180,517.48	100.00	
按组合计提坏账准备的应收账款	397,616,035.01	98.47	73,838,230.38	18.57	323,777,804.63
其中：账龄组合	315,902,703.46	78.23	73,838,230.38	23.37	242,064,473.08
合并范围内关联方组合	81,713,331.55	20.24			81,713,331.55
合计	403,796,552.49	100.00	80,018,747.86	19.82	323,777,804.63

注：期初数与上年年末数（2019年12月31日）差异详见本财务报表附注四38（3）之说明。

按单项计提坏账准备：

应收账款	期末余额			
	应收账款	坏账准备	计提比例	计提理由
客户 1	4,994,634.50	4,994,634.50	100.00	回款风险较高
客户 2	1,007,487.98	1,007,487.98	100.00	回款风险较高
客户 3	178,395.00	178,395.00	100.00	回款风险较高
合计	6,180,517.48	6,180,517.48		

按账龄组合计提坏账准备：

账龄	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例
1年以内	307,615,888.12	7,690,397.21	2.50
1至2年	632,116.95	113,781.05	18.00
2至3年	14,601,903.04	7,300,951.51	50.00
3至4年	5,290,958.96	3,968,219.22	75.00
4年以上	12,951,242.98	12,951,242.98	100.00
合计	341,092,110.05	32,024,591.97	

(2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

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	
应收账款坏账准备	80,018,747.86	-41,813,638.41			38,205,109.45

(3) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位名称	期末余额	期末余额及占应收账款期末总额的比例(%)	坏账准备余额
------	------	----------------------	--------

单位名称	期末余额	期末余额及占应收账款期末总额的比例 (%)	坏账准备余额
客户 1	114,613,179.04	26.66	2,865,329.48
客户 2	82,369,694.22	19.16	
客户 3	67,342,301.70	15.67	1,683,557.54
客户 4	28,187,756.93	6.56	704,693.92
客户 5	27,845,771.30	6.48	696,144.28
合计	320,358,703.19	74.53	5,949,725.22

2、其他应收款

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利	5,800,000.00	
其他应收款	1,935,989,525.24	1,575,763,548.54
合计	1,941,789,525.24	1,575,763,548.54

(1) 应收股利

被投资单位	期末余额	期初余额
烟台富耐克换热器有限公司	5,800,000.00	
合计	5,800,000.00	

(2) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

款项性质	期末余额	期初余额
员工借支	932,516.66	1,401,665.90
对非关联企业的应收款项	11,051,368.83	11,538,034.74
对关联方企业的应收款项	1,927,121,720.83	1,565,984,158.48
小计	1,939,105,606.32	1,578,923,859.12
减：坏账准备	3,116,081.08	3,160,310.58
合计	1,935,989,525.24	1,575,763,548.54

2) 坏账准备计提情况

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)	
2020 年 1 月 1 日余额	28,033.32	933,973.06	2,198,304.20	3,160,310.58
2020 年 1 月 1 日余额在本期	—	—	—	—
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	-9,382.98	-50,202.15	15,355.63	-44,229.50
本期转回				

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)	
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2020 年 6 月 30 日余额	18,650.34	883,770.91	2,213,659.83	3,116,081.08

按账龄披露

账龄	账面余额
1 年以内 (含 1 年)	1,916,201,680.84
1 至 2 年	9,890,660.80
2 至 3 年	7,077,579.65
3 至 4 年	4,901,485.03
4 年以上	1,034,200.00
合计	1,939,105,606.32

3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

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	
其他应收款坏账准备	3,160,310.58	-44,229.50			3,116,081.08

4) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款年末余额合计数的比例 (%)	坏账准备期末余额
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	往来款	1,718,058,664.95	1 年以内	88.60	
American Jereh International Corporation	往来款	141,590,000.00	1 年以内	7.30	
烟台杰瑞机械设备有限公司	往来款	27,143,666.12	1 年以内	1.40	
杰瑞(天津)石油工程技术有限公司	往来款	16,617,712.79	1 年以内 1,506.03 万元, 1-2 年 155.74 万元	0.86	
杰瑞环境工程技术有限公司	往来款	8,275,340.10	1 年以内	0.43	
合计		1,911,685,383.96		98.59	

3、长期股权投资

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	5,072,792,969.35		5,072,792,969.35	5,072,792,969.35		5,072,792,969.35
对联营、合营企业投资	22,467,554.46		22,467,554.46	23,229,736.38		23,229,736.38
合计	5,095,260,523.81		5,095,260,523.81	5,096,022,705.73		5,096,022,705.73

(1) 对子公司投资

被投资单位	期初余额	本期增减变动			期末余额	减值准备 期末余额
		本期增加	本期减少	本期计提 减值准备		
烟台杰瑞工矿部件有限公司	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	
American Jereh International Corporation	58,874,750.00				58,874,750.00	
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				92,147,100.00	
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				2,000,000.00	
Jereh Oil&Gas Colombia SAS	201,843.00				201,843.00	
合计	5,072,792,969.35				5,072,792,969.35	

(2) 对联营、合营企业投资

投资单位	期初余额	本期增减变动							期末余额	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	14,171,547.31			2,066,993.56			3,000,000.00			13,238,540.87	
小计	14,171,547.31			2,066,993.56			3,000,000.00			13,238,540.87	
二、联营企业											
苏州英磁新能源科技有限公司	9,058,189.07			-586,197.94		757,022.46				9,229,013.59	
小计	9,058,189.07			-586,197.94		757,022.46				9,229,013.59	
合计	23,229,736.38			1,480,795.62		757,022.46	3,000,000.00			22,467,554.46	

4、营业收入和营业成本

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	246,182,494.88	177,301,203.68	181,798,521.67	147,045,632.69
其他业务	6,353,170.83		5,690,241.87	
合计	252,535,665.71	177,301,203.68	187,488,763.54	147,045,632.69

5、投资收益

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	42,565,865.20	14,188,221.00
权益法核算的长期股权投资收益	1,480,795.62	1,787,421.66
理财收益	19,893.30	397,542.25
合计	44,066,554.12	16,373,184.91

十六、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	-2,092,618.93	
越权审批或无正式批准文件的税收返还、减免		
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	6,452,690.22	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	24,908.98	
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		
非货币性资产交换损益		
委托他人投资或管理资产的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备		
债务重组损益		
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等		
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益	-12,756,060.00	

项目	金额	说明
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	-3,899,015.53	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	1,277,490.00	
对外委托贷款取得的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-12,679,864.21	主要是捐赠支出
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
小计	-23,672,469.47	
减：所得税影响额	-4,352,785.59	
少数股东权益影响额	622,321.38	
合计	-19,942,005.26	

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	6.84%	0.72	0.72
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	7.04%	0.74	0.74

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

不适用

第十二节 备查文件目录

- 一、载有公司负责人、主管会计工作负责人、会计机构负责人签名并盖章的财务报表。
- 二、载有中喜会计师事务所（特殊普通合伙）盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件。
- 三、报告期内在中国证监会指定网站上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。

烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司

2020年8月10日