



德石股份

NEEQ:872731

德州联合石油科技股份有限公司

Dezhou United Petroleum Technology Co., Ltd.



年度报告

2019

目 录

第一节	声明与提示.....	4
第二节	公司概况	7
第三节	会计数据和财务指标摘要	9
第四节	管理层讨论与分析	12
第五节	重要事项	27
第六节	股本变动及股东情况	31
第七节	融资及利润分配情况	34
第八节	董事、监事、高级管理人员及员工情况	35
第九节	行业信息	37
第十节	公司治理及内部控制	37
第十一节	财务报告	43

释义

释义项目	指	释义
德石股份、公司、本公司	指	德州联合石油科技股份有限公司
股转公司、全国股份转让系统公司	指	全国中小企业股份转让系统有限责任公司
主办券商、江海证券	指	江海证券有限公司
中喜	指	中喜会计师事务所（特殊普通合伙）
三会	指	股东大会、董事会、监事会
股东大会	指	德州联合石油科技股份有限公司股东大会
董事会	指	德州联合石油科技股份有限公司董事会
监事会	指	德州联合石油科技股份有限公司监事会
高级管理人员、高管	指	公司总经理、副总经理、财务总监、董事会秘书、总工程师
管理层	指	公司董事、监事及高级管理人员
元、万元	指	人民币元、人民币万元
公司章程、章程	指	德州联合石油科技股份有限公司章程
报告期	指	2019 年 1 月 1 日至 2019 年 12 月 31
《公司法》	指	《中华人民共和国公司法》
《证券法》	指	《中华人民共和国证券法》
《业务规则》	指	《全国中小企业股份转让系统业务规则（试行）》
中石油、中石油集团	指	中国石油天然气集团有限公司
中石化、中石化集团	指	中国石油化工集团有限公司
中海油、中海油集团	指	中国海洋石油集团有限公司
螺杆钻具	指	是一种以钻井液为动力，把液体压力能转为机械能的容积式井下动力钻具
定向井	指	沿着预先设计的井眼轨道，按既定的方向偏离井口垂线一定距离，钻达目标的井。
水平井	指	井斜角大于或等于 86 度，并保持这种角度钻完一定长度的水平段的定向井。
API	指	美国石油协会的缩写，美国工业主要的贸易促进组织，是集石油勘探、开发、储运、销售为一体的行业协会性质的非营利性机构。
HSE	指	健康、安全与环境管理体系简称为 HSE 管理体系，或简单地用 HSE MS (Health Safety and Enviromen Management System)表示。是近几年出现的国际石油天然气工业通行的管理体系。
ISO	指	国际标准化组织 (International Organization for Standardization, ISO) 的简称，是一个全球性的非政府组织，是国际标准化领域中一个十分重要的组织。

第一节 声明与提示

【声明】

公司控股股东、实际控制人、董事、监事、高级管理人员保证本报告所载资料不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对其内容的真实性、准确性和完整性承担个别及连带责任。

公司负责人程贵华、主管会计工作负责人王海斌及会计机构负责人（会计主管人员）张建保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

中喜会计师事务所（特殊普通合伙）对公司出具了标准无保留意见的审计报告。

本年度报告涉及未来计划等前瞻性陈述，不构成公司对投资者的实质承诺，投资者及相关人士均应对此保持足够的风险认识，并且应当理解计划、预测与承诺之间的差异。

事项	是或否
是否存在董事、监事、高级管理人员对年度报告内容异议事项或无法保证其真实、准确、完整	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否
是否存在未出席董事会审议年度报告的董事	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否
是否存在豁免披露事项	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否

【重要风险提示表】

重要风险事项名称	重要风险事项简要描述
一、行业周期性风险	公司主要从事油气钻采井下工具、专用设备的研发、生产和销售，油气田工程技术服务，主要产品及服务应用于石油、天然气的勘探开发。市场需求直接受到下游油气公司勘探、开发支出规模的影响，而油气价格的剧烈波动一般会影响油气勘探开发活动的活跃程度，进而影响油气钻采设备、工具及工程服务的市场需求。油气价格处于高位区间时，油气行业的景气度提高将为本行业带来更多机遇，反之，将会在一定程度上减少钻采设备的需求，从而导致公司业绩出现波动。受油气价格波动以及国内外经济发展周期的影响，石油、天然气行业具备固有的周期性特点，市场开采需求及勘探开发支出规模的周期性波动有可能对公司经营带来不利影响。
二、市场竞争及国际市场开拓风险	由于石油、天然气需求持续增长，石油钻采专用设备行业前景广阔，将有更多市场主体参与到本行业中，行业市场竞争日益激烈。公司作为中石化改制企业，已从事石油钻采井下工具、专用设备制造多年，积累了深厚的生产、研发技术经验，并占据了一定的市场份额，如果公司不能继续保持技术的先进性和行业经验优势，不能进一步提高品牌知名度和市场影响力，公司可能存在由于市场竞争激烈而导致公司市场占有率下降的风险。随着公司国际化战略的稳步推进，公司将面临技术实力较

	<p>强的欧美厂商的竞争压力。国际厂商具有雄厚的资本实力、较强的研发技术，并拥有较高的市场影响力，如果公司与国际领先厂商共同参与国际竞争时不能紧跟行业前沿研发技术理念，持续提升产品质量性能，有效执行国际化经营策略，保证持续的资金、技术、人力等资源投入，将面临国际市场竞争与市场开拓风险。</p>
三、财务风险	<p>公司主营业务为石油钻采专用设备的研发、生产和销售，油气田工程技术服务，下游客户主要为大型石油企业及其下属油田工程公司。由于大型石油企业结算手续复杂且时效较长，存在付款周期较长的情况。尽管公司应收账款期末欠款方主要为中石油、中石化下属企业等信用较高的单位，且报告期末公司应收账款账龄多为一年以内，但如果应收账款不能及时回收，将会影响公司流动资金的周转，导致公司营运能力下降。公司存货金额较高，主要为原材料及库存商品。尽管公司所处行业特点决定了存货规模，且公司期末结存的库存商品主要为根据客户需求生产的订单产品及常规产品备货，该等产品发生存货跌价损失的风险较小，但公司存货金额较大，如果不能加强对存货的控制和管理，较大的存货金额不仅会占用公司资金导致营运效率下降，也会存在存货跌价的风险。</p>
四、技术创新开发风险	<p>石油钻采设备制造行业作为技术密集型行业，相关产品及服务对技术均有较高要求。随着我国能源消费结构的战略性调整，中西部油气资源、海洋能源及非常规能源勘探开发力度的加大，对我国石油钻采设备行业技术研发和自主创新能力提出了更高要求。尽管公司持续进行研发投入，不断提升技术研发能力，但新产品的研发需要大量的资源投入，因而如果公司新技术开发及其产业化未达到预期效果，将对公司的经营业绩持续性带来一定的风险。</p>
五、业务资质或市场准入不能延续的风险	<p>由于石油钻采设备对油气勘探开发安全、成本和效率具有重要影响，因此国内外客户对石油钻采设备广泛采用市场资质认证制度，以加强对供应商产品质量性能的把控。例如在国际市场上，美国 API 认证是国际通用的石油钻采设备供应商应当取得的重要资质。在国内，主要油气公司、油田服务和设备公司均建立了完善的供应商管理体系，要进入中石油、中石化、中海油等公司供应商名单需要经过严格的准入资格审核，进入供应商名单后，还需要取得各油田的试用许可并保证试用合格，供应商产品往往需要经过 1 至 3 年的试用后，方可正式进入采购系统。进入供应商体系后，要保持持续供货资格，每年还要提供有关部门质检证明文件及通过其抽检。尽管公司在生产经营过程中，均通过了下游客户实施的资质认证程序，然而若未来下游客户改变资质认证标准或程序，公司不能及时通过资质认证，将对公司的经营业绩产生不利影响。</p>
六、客户集中度较高的风险	<p>由于石油、天然气行业关系国家能源安全，我国油气资源的勘探开发主要由中石化、中石油、中海油三大石油公司进行，因此石油钻采设备制造行业普遍存在客户集中度较高的情形，最</p>

	大客户群体为中石油、中石化、中海油三大石油公司及其下属经营单位，如果三大石油公司的采购政策发生重大变化，将对整个石油钻采设备制造行业产生较大影响。
七、季节性风险	公司境内主要客户为中石油、中石化、中海油及其下属油服公司等，这些客户通常采取预算管理和产品集中采购制度，一般为下半年制订次年年度预算和固定资产投资计划，采购招标一般则安排在次年上半年或年中，下游客户的采购特点使公司及同行业公司均存在明显的收入和利润季节性波动的特征，营业收入和利润主要集中在下半年尤其是第四季度实现。因此，报告期内各年第四季度收入相对比较集中，占比较大。在收入呈现季节性波动、而费用在各季度内较为均衡发生的情况下，可能会造成公司一季度、半年度和前三季度出现季节性亏损或盈利较低的情形，公司经营业绩存在季节性波动风险。
八、汇率波动风险	随着公司海外业务的持续拓展，外销比例可能进一步加大，汇率的变动可能会对公司经营情况产生影响。
九、公司治理的风险	有限公司阶段，公司治理结构架设较为简单，内部管理较为稳定，公司对涉及经营、销售及日常管理等环节制定了较为完备的内部控制制度，执行情况较好。但是，中国证监会和全国中小企业股份转让系统先后出台了一系列规范性文件和政策，对公众公司的公司治理和内部控制提出了相对更高的要求。当公司挂牌转让并成为一家公众公司后，公司管理层需要不断学习这些规范性文件和政策，公司管理层贯彻、执行这些制度的水平也需进一步的提高。另外，随着公司业务的进一步发展，经营规模的扩大，也会对公司管理层的内部管理水平提出更高的要求。因此，公司未来经营中可能存在因公司管理层对公司治理和内部控制理解、执行不到位，以及不适应公司业务发展的要求，进而影响公司合规、持续、稳定、健康发展的风险。
十、环保风险	公司产品制造过程中，存在喷漆、磷化、热处理、镀铬等表面处理工序，这些工序是产品制造必不可少的，对产品的性能提高会产生积极影响，但这些工序会产生废水、废气、固体废物等，对环境会产生一定的影响。随着国家环保稽查和环保要求的提高，公司存在因环保不达标而被环保部门罚款或停业整顿的风险。
本期重大风险是否发生重大变化：	否

第二节 公司概况

一、 基本信息

公司中文全称	德州联合石油科技股份有限公司	
英文名称及缩写	Dezhou United Petroleum Technology Co., Ltd.	DUPT
证券简称	德石股份	
证券代码	872731	
法定代表人	程贵华	
办公地址	山东省德州市经济开发区晶华南路	

二、 联系方式

董事会秘书或信息披露事务负责人	王海斌
职务	财务总监、董事会秘书
电话	0534-2237807
传真	0534-2237889
电子邮箱	sale@dupm.cn
公司网址	http://www.dupm.cn
联系地址及邮政编码	山东省德州市经济开发区晶华南路 253034
公司指定信息披露平台的网址	www.neeq.com.cn
公司年度报告备置地	公司董事会秘书办公室

三、 企业信息

股票公开转让场所	全国中小企业股份转让系统
成立时间	2004 年 6 月 30 日
挂牌时间	2018 年 3 月 15 日
分层情况	基础层
行业（挂牌公司管理型行业分类）	C 制造业-35 专用设备制造业-3512 石油钻采专用设备制造业
主要产品与服务项目	石油设备、钻采工具、配件及配套产品的设计、制造、加工、销售、维修及租赁服务；地热回灌设备、环保设备的设计、制造、销售及维修、服务；石油、天然气、煤层气、深浅层地热的钻井、定向井、水平井、调剖堵水注水工程技术服务；表面电镀业务。
普通股股票转让方式	集合竞价转让
普通股总股本（股）	112,777,810
优先股总股本（股）	0
做市商数量	0
控股股东	烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司
实际控制人及其一致行动人	孙伟杰、王坤晓、刘贞峰

四、 注册情况

项目	内容	报告期内是否变更
统一社会信用代码	913714007636991982	否
注册地址	德州经济开发区晶华南路	否
注册资本	112,777,810	否

五、 中介机构

主办券商	江海证券
主办券商办公地址	哈尔滨市松北区创新三路 833 号
报告期内主办券商是否发生变化	否
会计师事务所	中喜会计师事务所（特殊普通合伙）
签字注册会计师姓名	贾志博 刘新培
会计师事务所办公地址	北京市崇文门外大街 11 号新成文化大厦 A 座 11 层

六、 自愿披露

适用 不适用

七、 报告期后更新情况

适用 不适用

第三节 会计数据和财务指标摘要

一、 盈利能力

单位：元

	本期	上年同期	增减比例%
营业收入	468,243,918.66	348,452,127.23	34.38%
毛利率%	40.87%	38.76%	-
归属于挂牌公司股东的净利润	63,781,145.75	43,065,384.62	48.10%
归属于挂牌公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	61,906,920.56	41,320,993.87	49.82%
加权平均净资产收益率%(依据归属于挂牌公司股东的净利润计算)	11.97%	8.82%	-
加权平均净资产收益率%(归属于挂牌公司股东的扣除非经常性损益后的净利润计算)	11.62%	8.46%	-
基本每股收益	0.57	0.38	50.00%

二、 偿债能力

单位：元

	本期期末	本期期初	增减比例%
资产总计	824,893,221.12	763,590,964.71	8.03%
负债总计	265,530,525.03	256,793,186.62	3.40%
归属于挂牌公司股东的净资产	559,362,696.09	506,797,778.09	10.37%
归属于挂牌公司股东的每股净资产	4.96	4.49	10.47%
资产负债率%(母公司)	32.00%	33.36%	-
资产负债率%(合并)	32.19%	33.63%	-
流动比率	2.41	2.19	-
利息保障倍数	15.63	18.13	-

三、 营运情况

单位：元

	本期	上年同期	增减比例%
经营活动产生的现金流量净额	48,399,285.13	32,140,510.38	50.59%
应收账款周转率	2.16	1.80	-
存货周转率	1.36	1.30	-

四、 成长情况

	本期	上年同期	增减比例%
总资产增长率%	8.03%	23.92%	-
营业收入增长率%	34.38%	54.69%	-
净利润增长率%	48.10%	216.41%	-

五、 股本情况

单位：股

	本期期末	本期期初	增减比例%
普通股总股本	112,777,810	112,777,810	-
计入权益的优先股数量			
计入负债的优先股数量			

六、 非经常性损益

单位：元

项目	金额
非流动资产处置损益	41,948.78
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）	2,125,209.66
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	37,812.37
非经常性损益合计	2,204,970.81
所得税影响数	330,745.62
少数股东权益影响额（税后）	
非经常性损益净额	1,874,225.19

七、 补充财务指标

适用 不适用

八、 会计数据追溯调整或重述情况

会计政策变更 会计差错更正 其他原因 不适用

单位：元

科目	上年期末（上年同期）		上上年期末（上上年同期）	
	调整重述前	调整重述后	调整重述前	调整重述后
应收票据	33,536,430.60	33,524,106.99		

应收账款	208,460,649.50	206,666,198.39		
递延所得税资产	4,538,141.99	4,807,155.20		
短期借款	40,000,000.00	40,037,216.67		
其他应付款	62,566,656.18	62,529,439.51		
盈余公积	5,919,959.06	5,767,518.24		
未分配利润	44,892,766.44	43,507,445.75		

第四节 管理层讨论与分析

一、 业务概要

商业模式

公司主要从事石油钻井工程所使用的钻具产品、装备产品等井下专用工具和设备的研发、生产、销售和租赁，以及提供定向井、水平井工程技术服务。公司拥有独立完整的研发、采购、生产和产品销售体系，根据自身情况、市场规则，独立进行经营活动。主要商业模式如下：

（一）研发模式

公司钻具事业部和装备事业部分别下设研发部，负责公司现有技术和产品的持续改进及新产品的开发，可根据客户需求为其定制、开发钻具产品和装备产品。在获取新产品开发需求后，研发部组织产品工程师、销售部门对产品可行性进行综合评估，评估通过后，由产品工程师具体负责产品的设计开发。产品工程师完成产品设计方案后，研发部将协调生产部门、质控部门进行评审，评审通过后安排工艺工装准备并对产品进行综合评审、安排试生产。新产品样机试制完成并测试通过后，将交由客户试用，并根据客户反馈对产品进行改进。

（二）采购模式

公司遵循以销定产、按需采购的原则，由各事业部根据市场预测或销售合同编制、提报采购计划，经事业部主管副总审批通过后，报生产保障部，生产保障部采购人员在合格供应方中选择性价比高的厂商做采购订单，经生产保障部经理、生产副总经理批准后，和对方签订供销合同；供应商根据订单提交货物和发票，经验收合格后入库，并根据合同支付货款或挂帐。公司为保证质量的稳定性，每年都对新老供应商进行资质、技术评定，把满足公司要求的纳入公司合格供方，采购时优先合作。目前已与几大供应商建立稳定、良好的战略合作关系。

（三）生产模式

公司的生产部门包括装备事业部、钻具事业部、表面技术事业部，装备事业部产品的生产采取“以销定产”的订单生产管理方式，以销售合同为基础带动生产流程。生产部门在收到由销售部门提供的销售订单后，按照交货期、产品类型、产品规格等进行归并处理，提出原材料的计划需求量和批次生产计划，提交管理部门审定后，按照批次生产计划进行滚动生产，并与质控部门一起对生产全过程进行控制，同时对生产计划根据订单情况及时进行调整，确保生产流程高效运转。钻具事业部产品的生产模式主要采用订单式与储备式相结合的方式，前期销售部门根据市场销售状况制定预投计划，钻具事业部根据预投计划生产产品配件，待接到客户订单后一部分产品直接进行组装销售，一部分产品根据订单进行生产。表面技术事业部除为公司螺杆钻具产品提供表面技术服务外，对外部订单采取订单式生产，根据客户的技术要求，结合不同生产线的适用范围，进行表面技术生产服务。

（四）销售模式

公司主要采取直销的方式销售产品。设置了国内市场部和国际营销部，分管公司在国内、国际市场的产品（服务）的市场开发和销售工作，在国内各油田和中东、俄罗斯等市场，安排有专人负责该区域的市场、销售工作，并配有有一定数量的售后服务人员。在中东、新疆、四川、甘肃、内蒙等地建有售后服务基地。公司的主要客户是中石油、中石化、中海油下属的油服、钻探公司及民营石油工程技术服务公司，公司与大部分客户建立了长期合作关系，根据历年销售情况及客户的业务发展需要，直接供应客户相关产品。部分客户采用招投标的方式开展采购，公司销售部门根据该类客户产品的需要，依据市场情况和公司本身的生产状况确立订单需求，并依此与客户开展业务合作。

公司根据客户的需要，采取“以租代售”的租赁模式。将部分产品租赁给客户，根据租赁合同的约定及实际需要，租赁双方以实际发生的业务量进行核实结算，公司在收到承租方出具的结算单后，根据结算单确认收入。公司有形动产租赁业务按工作小时结算，根据不同型号的钻具产品和工作环境不同，公司与客户约定每小时租赁价格，客户在季度末或年末按实际使用时间出具结算单，公司按客户出具的

结算单所列使用钻具产品型号和使用小时数确认收入。

公司工程技术事业部主要参与油田公司、油田服务公司及其他客户的工程技术项目招标，通过招标获取订单，根据订单获取情况，进行工程技术设计并组织实施，根据施工进度和完成的工作量，与客户进行结算确认收入。

报告期内变化情况：

事项	是或否
所处行业是否发生变化	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否
主营业务是否发生变化	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否
主要产品或服务是否发生变化	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否
客户类型是否发生变化	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否
关键资源是否发生变化	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否
销售渠道是否发生变化	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否
收入来源是否发生变化	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否
商业模式是否发生变化	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否

二、经营情况回顾

(一) 经营计划

2019年，在国家能源战略安全的驱动下，国内中石油、中石化、中海油继续加大上游石油天然气勘探开发投资力度；报告期内，受益于国内油气景气度的持续提升，钻井工程技术服务需求快速增加，公司钻具及装备产品需求强劲。公司紧抓市场机遇，全面超额完成2019年度经营计划和财务预算，报告期末公司总资产为82,489.32万元，比期初增加8.03%。报告期内公司实现营业收入46,824.39万元，比上年同期增加34.38%，完成预算的122.48%，销售毛利率较上年同期提高2.11个百分点，实现归属于挂牌公司股东的净利润6,378.11万元，较上年同期增加48.10%。报告期内公司经营活动产生的现金流量净额为4,839.93万元，比上年同期增加50.59%。

净利润增加的主要原因是订单增加，营业收入增加，毛利率提高，导致利润大幅增长。

(二) 财务分析

1. 资产负债结构分析

单位：元

项目	本期期末		本期期初		本期期末与本期期初金额变动比例%
	金额	占总资产的比重%	金额	占总资产的比重%	
货币资金	55,722,090.59	6.76%	135,857,402.90	17.79%	-58.98%
应收票据	102,746,121.77	12.46%	33,524,106.99	4.39%	206.48%
应收账款	224,533,295.38	27.22%	206,666,198.39	27.07%	8.65%
存货	234,579,706.31	28.44%	173,276,484.09	22.69%	35.38%
投资性房地产					
长期股权投资					
固定资产	162,417,591.37	19.69%	169,767,971.91	22.23%	-4.33%
在建工程	13,907.00	0.002%	111,356.16	0.01%	-87.51%

短期借款	20,027,912.50	2.43%	40,037,216.67	5.24%	-49.98%
长期借款					

资产负债项目重大变动原因：

- 1、货币资金：期末货币资金较期初减少 58.98%，主要系公司偿还短期借款和资金拆借，未增加新的借款所致；
- 2、应收票据：期末应收票据净额较期初增长 206.48%，主要是会计政策变更（新金融工具准则）调整所致；
- 3、应收账款：期末应收账款净额较期初增长 8.65%，主要是 11、12 月份销售量较大，信用期内的应收货款增加所致；
- 4、存货：期末存货较期初增加 35.38%，主要是原材料增加 13.99%，在产品增加 18.39%，库存商品增加 78.60%，自制半成品增加 6.94%；
- 5、固定资产：期末固定资产净额较期初下降 4.33%，主要系处置闲置设备及计提折旧所致；

2. 营业情况分析

(1) 利润构成

单位：元

项目	本期		上年同期		本期与上年同期金额变动比例%
	金额	占营业收入的比重%	金额	占营业收入的比重%	
营业收入	468,243,918.66	-	348,452,127.23	-	34.38%
营业成本	276,891,084.81	59.13%	213,384,678.64	61.24%	29.76%
毛利率	40.87%	-	38.76%	-	-
销售费用	49,790,525.97	10.63%	39,643,093.57	11.38%	25.60%
管理费用	29,880,857.10	6.38%	22,694,634.01	6.51%	31.66%
研发费用	15,583,144.63	3.33%	10,563,302.57	3.03%	47.52%
财务费用	7,599,689.07	1.62%	7,087,554.01	2.03%	7.23%
信用减值损失	-11,817,663.08	2.52%			-
资产减值损失	-1,056,967.54	0.23%	-2,699,210.16	0.77%	-60.84%
其他收益	1,325,209.66	0.28%	534,513.95	0.15%	147.93%
投资收益	0	-	0	-	-
公允价值变动收益	0	-	0	-	-
资产处置收益	203,761.80	0.04%	424,238.88	0.12%	-51.97%
汇兑收益	375,252.58	0.08%	0	-	-
营业利润	72,105,029.03	15.40%	49,065,325.26	14.08%	46.96%
营业外收入	838,812.37	0.18%	1,096,240.48	0.31%	-23.48%
营业外支出	162,813.02	0.03%	2,768.90	0.00%	5,780.06%
净利润	63,781,145.75	13.62%	43,065,384.62	12.36%	48.10%

项目重大变动原因：

- 1、营业收入：本期营业收入较上年同期增长了 34.38%。主要是（1）国内外油气行业市场形势好转，投资增加，公司钻采工具及设备需求旺盛，导致主营业务收入增长 35%至 45929 万元，其中：钻具产品

销售收入 19168 万元，比去年同期增长 20%；钻具产品租赁服务收入 11506 万元，比去年同期增长 60%；装备类产品销售收入 12338 万元，比去年同期增长 32%；工程技术服务收入 2917 万元，比去年同期增长 74%；（2）、其他业务收入同比增长 23%；

2、营业成本：本期营业成本较上期增长了 29.76%，主要系因营业收入增加从而使对应的成本增加所致，但成本增长幅度小于营业收入增长幅度，主要原因是钻具租赁毛利率较 2018 年上升 8.5 个百分点，装备类产品销售毛利率较 2018 年上升 10 个百分点；

3、销售费用：本期销售费用较去年同期增长 25.6%，主要是人工费用增长 29%，运费增长 31%，业务经营费增长 47%，售后服务费增长 14%，质量损失费增长 329%，租赁费、包装费分别下降 23%和 9%；

4、管理费用：本期管理费用较上期增长了 31.7%，主要系本期人工费用增长 23%，办公费增长 81%，招待费增长 85%，存货毁损报废增长 176%，维修费增长 300%，信息技术服务费增长 52%，咨询中介费下降 67%；

5、营业利润：本期营业利润较上期增长了 47%，主要系营业收入增长 34%使毛利润同比增加 5,629 万元，抵消销售费用、管理费用、研发费用和财务费用、税金及附加的增长后所致，同时，资产减值损失较上年同期都有所下降。

(2) 收入构成

单位：元

项目	本期金额	上期金额	变动比例%
主营业务收入	459,288,460.55	341,172,742.49	34.62%
其他业务收入	8,955,458.11	7,279,384.74	23.02%
主营业务成本	268,392,660.93	206,118,188.67	30.21%
其他业务成本	8,498,423.88	7,266,489.97	16.95%

按产品分类分析：

√适用 □不适用

单位：元

类别/项目	本期		上年同期		本期与上年同期金额变动比例%
	收入金额	占营业收入的比重%	收入金额	占营业收入的比重%	
钻具产品	191,679,423.13	40.94%	159,307,388.87	45.72%	20.32%
装备产品	123,380,135.25	26.35%	93,397,574.93	26.80%	32.10%
租赁及维修	115,059,973.52	24.57%	71,702,069.30	20.58%	60.47%
工程技术服务	29,168,928.65	6.23%	16,765,709.39	4.81%	73.98%

按区域分类分析：

√适用 □不适用

单位：元

类别/项目	本期		上年同期		本期与上年同期金额变动比例%
	收入金额	占营业收入的比重%	收入金额	占营业收入的比重%	
国内	418,170,596.08	89.99%	273,376,861.31	78.45%	52.96%
国外	41,117,864.47	8.85%	67,795,881.18	19.46%	-39.35%

收入构成变动的原因：

1、产品类别分析：（1）随着油气行业形势好转，前端投资需求增加，国内市场对钻具及装备类产品的需求增加，同时“以租代售”的结算方式占比大幅增加；（2）随着 2019 年工程技术服务由单一的定向服务向钻井大包的转变，收入较去年同期增加 1240 万元，在营业收入占比中增加了 1.5 个百分点。

2、区域分类分析：2019 年，在国家能源战略安全的驱动下，国内中石油、中石化、中海油继续加大上游石油天然气勘探开发投资力度，报告期内受益于国内油气景气度的持续提升，钻井工程技术服务需求快速增加，公司国内收入占比大幅增长。

(3) 主要客户情况

单位：元

序号	客户	销售金额	年度销售占比%	是否存在关联关系
1	第一名	215,872,409.54	47.00%	否
2	第二名	88,950,327.85	19.37%	否
3	第三名	25,258,620.70	5.50%	否
4	第四名	23,504,777.08	5.12%	否
5	第五名	12,705,129.06	2.77%	否
合计		366,291,264.23	79.75%	-

(4) 主要供应商情况

单位：元

序号	供应商	采购金额	年度采购占比%	是否存在关联关系
1	第一名	45,202,287.65	15.90%	否
2	第二名	18,046,655.94	6.35%	是
3	第三名	13,193,046.21	4.64%	否
4	第四名	9,546,651.96	3.36%	否
5	第五名	8,852,584.17	3.11%	否
合计		94,841,225.93	33.35%	-

3. 现金流量状况

单位：元

项目	本期金额	上期金额	变动比例%
经营活动产生的现金流量净额	48,399,285.13	32,140,510.38	50.59%
投资活动产生的现金流量净额	-10,551,485.26	-3,463,539.64	-204.64%
筹资活动产生的现金流量净额	-96,268,607.81	48,393,588.18	-298.93%

现金流量分析：

1、经营活动现金流净额比去年同期增长 50.59%，主要为销售商品回款的增加及支付其他经营活动现金的减少；

2、投资活动现金流净额比去年同期减少 204.64%，主要为购建固定资产现金流支出同比增加；

3、筹资活动现金流净额比去年同期减少 14,466.22 万元，主要为本期偿还借款未增加新的借款所致。

(三) 投资状况分析

1、主要控股子公司、参股公司情况

截止报告期末，公司拥有二家全资子公司。

新疆德石机械有限公司，该子公司尚未正式营业。

新疆德石机械有限公司于 2013 年 3 月 8 日在新疆昌吉回族自治州工商行政管理局完成设立登记，并领取了注册号为 652300050005197 的《企业法人营业执照》，住所为昌吉市三工镇政府综合办公楼一楼 104 室，法定代表人王海斌，注册资本 2,000 万元人民币。经营范围：石油钻采专用设备销售及维修，石油工程技术服务，货物与技术的进出口业务。（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）。

Lianhe Petroleum Technology Service Ltd.，该子公司 2019 年度实现营业收入 783.04 万元，净利润-8.02 万元。

Lianhe Petroleum Technology Service Ltd 于 2018 年 5 月 20 日在俄罗斯联邦伊尔库茨克州联邦税务局完成设立登记，并领取了注册号为 1183850002599 的《登记证明》，住所为俄罗斯联邦伊尔库茨克州伊尔库茨克市卡尔马克思大街 40 号 330 房间。注册资本 620 万卢布。经营范围：提供石油、天然气开采相关的服务；提供与油气、凝析油开采相关的钻井服务；提供钻机安装、维修、拆解服务；提供石油、天然气开采领域的其他服务；液压和气动动力设备的制造；采矿作业和建筑机械、设备的制造；机械和设备的维修；仓储和仓储业务；采矿及油田设备的短租和长租业务。

2、合并财务报表的合并范围内是否包含私募基金管理人

是 否

(四) 非标准审计意见说明

适用 不适用

(五) 会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正

适用 不适用

(1) 重要会计政策变更

1) 财政部于 2017 年颁布了《企业会计准则第 22 号—金融工具确认和计量（2017 年修订）》（财会[2017]7 号）、《企业会计准则第 23 号—金融资产转移（2017 年修订）》（财会[2017]8 号）、《企业会计准则第 24 号—套期会计（2017 年修订）》（财会[2017]9 号）及《企业会计准则第 37 号—金融工具列报（2017 年修订）》（财会[2017]14 号）（以下统称“新金融工具准则”）。本公司自 2019 年 1 月 1 日起执行新金融工具准则，对会计政策相关内容进行调整。主要变更内容如下：

A、以企业持有金融资产的“业务模式”和“金融资产合同现金流量特征”作为金融资产分类的判断依据，将金融资产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以及以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产三类。

B、金融资产减值会计处理由“已发生损失法”改为“预期损失法”，考虑金融资产未来预期信用损失情况，从而更加及时、足额地计提金融资产减值准备。

公司因执行新金融工具准则对 2019 年 1 月 1 日财务报表各项目的的影响：

项目	2018 年 12 月 31 日	重分类	重新计量	2019 年 1 月 1 日
应收票据	33,536,430.60		-12,323.61	33,524,106.99
应收账款	208,460,649.50		-1,794,451.11	206,666,198.39
递延所得税资产	4,538,141.99		269,013.21	4,807,155.20
盈余公积	5,919,959.06		-152,440.82	5,767,518.24
未分配利润	44,892,766.44		-1,385,320.69	43,507,445.75

2) 财政部于 2019 年 5 月 9 日发布了《企业会计准则第 7 号——非货币性资产交换》(2019 修订)(财会〔2019〕8 号), 修订后的准则自 2019 年 6 月 10 日起施行, 对 2019 年 1 月 1 日至本准则施行日之间发生的非货币性资产交换, 应根据本准则进行调整。对 2019 年 1 月 1 日之前发生的非货币性资产交换, 不需要按照本准则的规定进行追溯调整。公司执行该准则在本报告期内无重大影响。

3) 财政部于 2019 年 5 月 16 日发布了《企业会计准则第 12 号——债务重组》(2019 修订)(财会〔2019〕9 号), 修订后的准则自 2019 年 6 月 17 日起施行, 对 2019 年 1 月 1 日至本准则施行日之间发生的债务重组, 应根据本准则进行调整。对 2019 年 1 月 1 日之前发生的债务重组, 不需要按照本准则的规定进行追溯调整。公司执行该准则在本报告期内无重大影响。

(2) 重要会计估计变更

公司对固定资产的使用寿命进行了评估复核, 现部分固定资产的使用寿命预计数与原先估计数有差异, 为了更加客观、真实、公允地反映公司财务状况和经营成果, 结合实际生产经营情况, 根据《企业会计准则》等相关规定, 公司对固定资产折旧年限的会计估计进行变更, 2019 年 8 月 2 日公司 2019 年第一届董事会第九次会议和第一届监事会第六次会议决审议通过了《关于会计估计变更的议案》, 同意对固定资产折旧年限的会计估计进行变更。

变更前后情况如下：

类别	原折旧年限 (年)	新折旧年限 (年)
房屋建筑物	15-40	15-40
通用及专用设备	10-14	6-10
器具、工具、家具	3-5	3-5
运输工具	6	5
电子设备及其他	3-5	3-5

本次会计估计变更于 2019 年 7 月 1 日开始适用，影响 2019 年度归属于母公司的净利润减少 366.80 万元。

(3) 2019 年起执行新金融工具准则调整执行当年年初财务报表

合并资产负债表

项目	2018 年 12 月 31 日	2019 年 1 月 1 日	调整数
流动资产：			
货币资金	135,857,402.90	135,857,402.90	
交易性金融资产			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	33,536,430.60	33,524,106.99	-12,323.61
应收账款	208,460,649.50	206,666,198.39	-1,794,451.11
应收款项融资			
预付款项	3,446,100.04	3,446,100.04	
其他应收款	6,098,316.93	6,098,316.93	
其中：应收利息			
应收股利			
存货	173,276,484.09	173,276,484.09	
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	52,343.92	52,343.92	
流动资产合计	560,727,727.98	558,920,953.26	-1,806,774.72
非流动资产：			
债权投资			
可供出售金融资产			
其他债权投资			
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资			
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	169,767,971.91	169,767,971.91	
在建工程	111,356.16	111,356.16	
生产性生物资产			

油气资产			
无形资产	27,719,137.93	27,719,137.93	
开发支出			
商誉			
长期待摊费用			
递延所得税资产	4,538,141.99	4,807,155.20	269,013.21
其他非流动资产	2,264,390.25	2,264,390.25	
非流动资产合计	204,400,998.24	204,670,011.45	269,013.21
资产总计	765,128,726.22	763,590,964.71	-1,537,761.51
流动负债：			
短期借款	40,037,216.67	40,037,216.67	
交易性金融负债			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	32,459,428.40	32,459,428.40	
应付账款	62,876,377.10	62,876,377.10	
预收款项	15,130,728.48	15,130,728.48	
应付职工薪酬	10,897,079.55	10,897,079.55	
应交税费	9,510,501.65	9,510,501.65	
其他应付款	62,529,439.51	62,529,439.51	
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	21,212,820.10	21,212,820.10	
流动负债合计	254,653,591.46	254,653,591.46	
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			
递延所得税负债	2,139,595.16	2,139,595.16	
其他非流动负债			
非流动负债合计	2,139,595.16	2,139,595.16	
负债合计	256,793,186.62	256,793,186.62	

所有者权益：			
股本	112,777,810.00	112,777,810.00	
其他权益工具			
资本公积	344,768,960.74	344,768,960.74	
减：库存股			
其他综合收益	-23,956.64	-23,956.64	
盈余公积	5,919,959.06	5,767,518.24	-152,440.82
一般风险准备			
未分配利润	44,892,766.44	43,507,445.75	-1,385,320.69
归属于母公司所有者权益合计	508,335,539.60	506,797,778.09	-1,537,761.51
少数所有者权益			
所有者权益合计	508,335,539.60	506,797,778.09	-1,537,761.51
负债和所有者权益总计	765,128,726.22	763,590,964.71	-1,537,761.51

母公司资产负债表

项目	2018 年 12 月 31 日	2019 年 1 月 1 日	调整数
流动资产：			
货币资金	135,282,416.99	135,282,416.99	
交易性金融资产			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	33,536,430.60	33,524,106.99	-12,323.61
应收账款	210,470,983.63	208,689,885.86	-1,781,097.77
应收款项融资			
预付款项	3,446,100.04	3,446,100.04	
其他应收款	6,074,078.50	6,074,078.50	
其中：应收利息			
应收股利			
存货	171,734,341.53	171,734,341.53	
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产			
流动资产合计	560,544,351.29	558,750,929.91	-1,793,421.38
非流动资产：			
债权投资			
可供出售金融资产			
其他债权投资			
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资	20,651,269.60	20,651,269.60	

其他权益工具投资			
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	158,627,518.74	158,627,518.74	
在建工程	111,356.16	111,356.16	
生产性生物资产			
油气资产			
无形资产	21,385,816.71	21,385,816.71	
开发支出			
商誉			
长期待摊费用			
递延所得税资产	4,317,136.73	4,586,149.94	269,013.21
其他非流动资产	2,239,897.95	2,239,897.95	
非流动资产合计	207,332,995.89	207,602,009.10	269,013.21
资产总计	767,877,347.18	766,352,939.01	-1,524,408.17
流动负债：			
短期借款	40,037,216.67	40,037,216.67	
交易性金融负债			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	32,459,428.40	32,459,428.40	
应付账款	62,689,641.49	62,689,641.49	
预收款项	15,130,728.48	15,130,728.48	
应付职工薪酬	10,897,079.55	10,897,079.55	
应交税费	9,510,501.65	9,510,501.65	
其他应付款	61,565,086.72	61,565,086.72	
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债			
其他流动负债	21,212,820.10	21,212,820.10	
流动负债合计	253,502,503.06	253,502,503.06	
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			
递延所得税负债	2,139,595.16	2,139,595.16	
其他非流动负债			
非流动负债合计	2,139,595.16	2,139,595.16	
负债合计	255,642,098.22	255,642,098.22	
所有者权益：			
股本	112,777,810.00	112,777,810.00	

其他权益工具			
资本公积	344,768,960.74	344,768,960.74	
减：库存股			
其他综合收益			
盈余公积	5,919,959.06	5,767,518.24	-152,440.82
未分配利润	48,768,519.16	47,396,551.81	-1,371,967.35
所有者权益合计	512,235,248.96	510,710,840.79	-1,524,408.17
负债和所有者权益总计	767,877,347.18	766,352,939.01	-1,524,408.17

(4) 2019 年起执行新金融工具准则追溯调整前期比较数据说明

根据新金融工具准则的相关规定，本公司对于首次执行该准则的累积影响数调整 2019 年年初留存收益以及财务报表其他相关项目金额，未对 2018 年度的比较财务报表进行调整。

项目	2018 年 12 月 31 日	重分类	重新计量	2019 年 1 月 1 日
资产：				
应收票据	33,536,430.60		-12,323.61	33,524,106.99
应收账款	208,460,649.50		-1,794,451.11	206,666,198.39
递延所得税资产	4,538,141.99		269,013.21	4,807,155.20
所有者权益：				
盈余公积	5,919,959.06		-152,440.82	5,767,518.24
未分配利润	44,892,766.44		-1,385,320.69	43,507,445.75

三、 持续经营评价

公司拥有先进的产品加工和检测设备，取得 API、ISO9001 (DNV)、HSE 等多个体系认证。产品和服务广泛应用于石油、天然气、页岩气、地热开采及煤矿防治水等领域。公司与中石油、中石化、中海油、山东能源集团等国内大型公司保持长期稳定合作，同时公司大力开拓海外市场，在北美、中东及俄语区已经建立了稳定的合作关系并形成销售网络。

公司拥有独立完整的研发、采购、生产和产品销售体系，能够根据自身情况、市场规则，独立进行经营活动。公司具有相应的关键资源要素，具备投入、处理和产出能力，能够与商业合同、收入或成本费用等相匹配。

报告期末公司总资产为 82,489.32 万元，比期初增加 8.03%。报告期内公司实现营业收入 46,824.39 万元，比上年同期增加 34.38%，完成预算的 122.48%，销售毛利率较上年同期提高 2.11 个百分点，实现归属于挂牌公司股东的净利润 6,378.11 万元，较上年同期增加 48.10%。报告期内公司经营活动产生的现金流量净额为 4,839.93 万元，比上年同期增加 50.59%。

报告期内，公司在资产、人员、业务、财务、机构等方面完全独立，公司具备完全独立自主的经营能力；会计核算、财务管理、风险控制、公司治理等各项重大的内部控制制度运行良好，体系逐步完善；公司的经营管理团队、核心技术和业务团队，人员稳定；公司和员工未发生违法、违规行为，公司也未发生对持续经营能力有重大不利影响的事项。

综上所述，公司具备持续经营能力，不存在影响持续经营能力的重大不利风险。

四、 风险因素

（一） 持续到本年度的风险因素

1、行业周期风险：公司主要从事油气钻采井下工具、专用设备的研发、生产和销售，油气田工程技术服务，主要产品及服务应用于石油、天然气、页岩气、煤层气的勘探开发。市场需求直接受到下游油气公司、能源公司勘探、开发支出规模的影响，而油气价格的剧烈波动一般会影响到油气勘探开发活动的活跃程度，进而影响到油气钻采设备、工具及工程服务的市场需求。油气价格处于高位区间时，油气行业的景气度提高将为本行业带来更多机遇，反之，将会在一定程度上减少钻采设备及工程技术服务的需求，从而导致公司业绩出现波动。受油气价格波动以及国内外经济发展周期的影响，石油、天然气行业具备固有的周期性特点，市场开采需求及勘探开发支出规模的周期性波动有可能对公司经营带来不利影响。针对措施：石油天然气广泛应用于交通、化工等领域，是全球最重要的能源，依据 2016 年美国能源信息署《国际能源展望》披露的数据，在全球经济稳定增长的情况下，世界能源消耗将会从 2012 年的 549 千兆英热单位到 2020 年增加到 629 千兆英热单位，到 2040 年增加到 815 千兆英热单位，增幅 48%，年均增长 1.4%。非 OECD 亚洲国家（包括中国和印度）占据增幅的一半。在 2040 年期间，全球化石能源供应份额仍然高于 3/4，其中天然气消耗在 2030 年左右超越煤炭消耗，石油仍然占据主要份额。因此，石油钻采装备作为石油勘探开发的重要设备，在油气消费的持续稳定增长的背景下，将推动石油钻采装备及工程技术服务的市场需求保持稳定增长。油气价格的波动受地缘政治、供求关系等一系列复杂因素的影响，将直接影响到油气行业的景气度。为应对行业周期性风险，公司将加强技术创新，为客户降本增效提供更好的产品和服务，同时，积极调整产业结构，依托目前石油钻井井下工具、专用设备方面的研发制造经验，丰富产品和服务内容，研发推广适合非常规能源、页岩气、煤层气等开采的专用工具，加大公司表面处理业务、环保装备、产品工程技术一体化服务、煤矿治理、EPC 工程总包等领域的投资、增加公司新的产业链，提升公司抵御行业周期性风险的能力。

2、市场竞争及国际市场开拓风险：由于石油、天然气需求持续增长，石油钻采专用设备行业前景广阔，将有更多市场主体参与到本行业中，行业市场竞争日益激烈。公司作为中石化改制企业，已从事石油钻采专用设备制造多年，积累了深厚的生产、研发技术经验，并占据了一定的市场份额，如果公司不能继续保持技术的先进性和行业经验优势，不能进一步提高品牌知名度和市场影响力，公司可能存在由于市场竞争激烈而导致公司市场占有率下降的风险。随着公司国际化战略的稳步推进，公司将面临技术实力较强的欧美厂商的竞争压力。国际厂商具有雄厚的资本实力、较强的研发技术，并拥有较高的市场影响力，如果公司与国际领先厂商共同参与国际竞争时不能紧跟行业前沿研发技术理念，持续提升产品质量性能，有效执行国际化经营策略，保证持续的资金、技术、人力等资源投入，将面临国际市场竞争与市场开拓风险。针对措施：公司将与主要客户达成战略合作，以客户为中心，以满足客户需求为己任，提高产品质量和服务质量，保持技术的先进性，进一步提高品牌知名度和市场影响力，推行“产品+服务”的商业模式，为客户提供一体化解决方案。同时，加大国际市场开拓力度，依靠逐步建立起来的国际品牌影响力，进一步开拓中东、非洲、南美、俄语区等市场，国际市场需求空间巨大。

3、财务风险：公司主营业务为石油钻采专用设备的研发、生产和销售，下游客户主要为大型石油企业及其下属油田工程公司。由于大型石油企业结算手续复杂且时效较长，存在付款周期较长的情况。尽管公司应收账款期末欠款方主要为中石油、中石化下属企业等信用较高的单位，且报告期末公司应收账款账龄多为一年以内，但如果应收账款不能及时回收，将会影响到公司流动资金的周转，导致公司营运能力下降。公司存货金额较高，主要为原材料及库存商品。尽管公司所处行业特点决定了存货规模，且公司期末结存的库存商品主要为根据客户需求生产的订单产品及常规产品备货，该等产品发生存货跌价损失的风险较小，但公司存货金额较大，如果不能加强对存货的控制和管理，较大的存货金额不仅会占用公司资金导致营运效率下降，也会存在存货跌价的风险。针对措施：完善应收账款内控和管理制度，对

所有客户制定合理的信用政策和信用额度，加大对应收账款回收的考核力度，加快结算手续和付款手续办理进度，提高应收账款周转率；加强对存货的控制和管理，提高市场预测准确性，按需进行常规产品备货，不断优化产品工艺流程，提高生产效率，缩短加工周期，减少原材料、在制品和自制半成品的占用，加快库存商品交货结算进度，减少期末结存的库存商品。

4、技术创新开发风险：石油钻采设备制造行业作为技术密集型行业，相关产品及服务对技术均有较高要求。随着我国能源消费结构的战略性调整，中西部油气资源、海洋能源及非常规能源勘探开发力度的加大，对我国石油钻采设备行业技术研发和自主创新能力提出了更高要求。尽管公司持续进行研发投入，不断提升技术研发能力，但新产品的研发需要大量的资源投入，因而如果公司新技术开发及其产业化未达到预期效果，将对公司的经营业绩持续性带来一定的风险。针对措施：公司瞄准市场前沿与油气钻采科技的发展趋势，在提高核心技术水平的基础上，加大创新力度，丰富技术储备，进一步健全研发和创新体系，增强产品工艺优势和技术研发优势，引领行业技术的发展，满足未来油气勘探行业的更高要求。

5、业务资质或市场准入不能延续的风险：由于石油钻采设备对油气勘探开发安全、成本和效率具有重要影响，因此国内外客户对石油钻采设备广泛采用市场资质认证制度，以加强对供应商产品质量性能的把控。例如在国际市场上，美国 API 认证是国际通用的石油钻采设备供应商应当取得的重要资质。在国内，主要油气公司、油田服务和设备公司均建立了完善的供应商管理体系，要进入中石油、中石化等公司供应商名单需要经过严格的准入资格审核，进入供应商名单后，还需要取得各油田的试用许可并保证试用合格，供应商产品往往需要经过 1 至 3 年的试用后，方可正式进入采购系统。进入供应商体系后，要保持持续供货资格，每年还要提供有关部门质检证明文件及通过其抽检。尽管公司在生产经营过程中，均通过了下游客户实施的资质认证程序，然而若未来下游客户改变资质认证标准或程序，公司不能及时通过资质认证，将对公司的经营业绩产生不利影响。针对措施：公司设立了 QHSE 办公室，专职负责各项质量管理控制体系的维护和管理，按照各项质量管理控制体系的要求，进行管理体系的内审，定期接受质量管理体系外审，保证质量控制体系的完整和有效；维护业务和市场准入资质，持续提升产品质量，按时接受有关部门的质检和抽检并提供相关证明文件，定期按客户要求进行必要的资质认证，保证公司业务资质和市场准入的延续。

6、客户集中度较高的风险：由于石油、天然气行业关系国家能源安全，我国油气资源的勘探开发主要由中石化、中石油、中海油三大石油公司进行，因此石油钻采设备制造行业普遍存在客户集中度较高的情形，最大客户群体为中石油、中石化、中海油三大石油公司及其下属经营单位，如果三大石油公司的采购政策发生重大变化，将对整个石油钻采设备制造行业产生较大影响。针对措施：，公司在稳定现有市场的情况下，不断开拓新市场，特别是开拓国际市场，扩大目标客户群体，降低对大客户群体的依赖度。另一方面，公司将持续进行研发投入，不断开发新产品，增加业务增长点。

7、季节性风险：公司境内主要客户为中石油、中石化、中海油及其下属油服公司等，这些客户通常采取预算管理和产品集中采购制度，一般为下半年制订次年年度预算和固定资产投资计划，采购招标一般则安排在次年上半年或年中，下游客户的采购特点使公司及同行业公司均存在明显的收入和利润季节性波动的特征，营业收入和利润主要集中在下半年尤其是第四季度实现。因此，报告期内各年第四季度收入相对比较集中，占比较大。在收入呈现季节性波动、而费用在各季度内较为均衡发生的情况下，可能会造成公司一季度、半年度和前三季度出现季节性亏损或盈利较低的情形，公司经营业绩存在季节性波动风险。针对措施：一方面公司将继续加大存在较少季节性销售影响的海外业务市场开拓力度，提高海外销售收入比重；另一方面，积极开拓国内其他中小型客户，增加传统国内淡季销售量；同时，加快表面处理业务的发展，充分发挥表面处理业务优势，早日成为公司的另一产品支柱。通过以上措施，逐步降低因国内销售特点带来的经营业绩季节性波动影响。

8、汇率波动风险：随着公司海外业务的持续拓展，外销比例可能进一步加大，汇率的变动可能会对公司经营情况产生影响。针对措施：随着公司境外销售渠道的开发、出口规模的扩大，公司将会采取包括利用金融衍生工具、选择适当的结算币种、提前或推迟结汇等措施应对汇率波动的风险。

9、公司治理的风险：有限公司阶段，公司治理结构架设较为简单，内部管理较为稳定，公司对涉及经营、销售及日常管理等环节制定了较为齐备的内部控制制度，执行情况较好。但是，中国证券监督管理委员会和全国中小企业股份转让系统先后出台了一系列规范性文件和政策，对公众公司的公司治理和内部控制提出了相对更高的要求。当公司挂牌转让并成为一家公众公司后，公司管理层需要不断学习这些规范性文件和政策，公司管理层贯彻、执行这些制度的水平也需进一步的提高。另外，随着公司的业务的进一步发展，经营规模的扩大，也会对公司管理层的内部管理水平有更高的要求。因此，公司未来经营中可能存在因公司管理层对公司治理和内部控制理解、执行不到位，以及不适应公司业务要求，而影响公司合规、持续、稳定、健康发展。针对措施：公司一方面将通过制度建设不断完善内部控制体系，另一方面将加强股东、公司治理层和管理层对相关法规和监管制度的学习，避免相关风险的发生。

10、环保风险：公司产品制造过程中，存在喷漆、磷化、热处理、镀铬等表面处理工序，这些工序是产品制造必不可少的，对产品的性能提高会产生积极影响，但这些工序会产生废水、废气、固体废物等，对环境会产生一定的影响。随着国家环保稽查和环保要求的提高，公司存在因环保不达标而被环保部门罚款或停业整顿的风险。针对措施：公司非常重视环境保护工作，公司所有生产设施和生产设备都严格按照环评报告的批复进行购置和生产，公司更新升级和购置了满足环保要求的所有环保设施、环保监测设备，公司设有安全环保部门并配备专职环保专员，专责进行环保管理，公司已建立了《危险废物污染防治责任制度》、《危险废物储存管理标准》、《危险废物环境应急预案》、《危废管理岗位操作人员培训制度》等完善的环保管理制度，严格按照国家有关环保的要求进行生产经营。

（二） 报告期内新增的风险因素

无

第五节 重要事项

一、重要事项索引

事项	是或否	索引
是否存在重大诉讼、仲裁事项	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否	五.二.(一)
是否存在对外担保事项	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否	
是否存在股东及其关联方占用或转移公司资金、资产的情况	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否	
是否对外提供借款	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否	
是否存在日常性关联交易事项	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否	五.二.(二)
是否存在偶发性关联交易事项	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否	
是否存在经股东大会审议过的收购、出售资产、对外投资事项或者本年度发生的企业合并事项	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否	
是否存在股权激励事项	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否	
是否存在股份回购事项	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否	
是否存在已披露的承诺事项	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否	五.二.(三)
是否存在资产被查封、扣押、冻结或者被抵押、质押的情况	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否	五.二.(四)
是否存在被调查处罚的事项	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否	
是否存在失信情况	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否	
是否存在破产重整事项	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否	
是否存在自愿披露的其他重要事项	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否	

二、重要事项详情（如事项存在选择以下表格填列）

（一）重大诉讼、仲裁事项

1、报告期内发生的诉讼、仲裁事项

报告期内发生的诉讼、仲裁事项涉及的累计金额是否占净资产 10%及以上

是 否

2、以临时公告形式披露且在报告期内未结案件的重大诉讼、仲裁事项

适用 不适用

3、以临时公告形式披露且在报告期内结案的重大诉讼、仲裁事项

适用 不适用

（二）报告期内公司发生的日常性关联交易情况

单位：元

具体事项类型	预计金额	发生金额
1. 购买原材料、燃料、动力	32,000,000.00	18,035,900.48
2. 销售产品、商品、提供或者接受劳务，委托或者受托销售	5,000,000.00	1,253,347.99
3. 投资（含共同投资、委托理财、委托贷款）	0	
4. 财务资助（挂牌公司接受的）	60,000,000.00	40,000,000.00
5. 公司章程中约定适用于本公司的日常关联交易类型	0	
6. 其他	0	
总计	97,000,000.00	59,289,248.47

(三) 承诺事项的履行情况

承诺主体	承诺开始日期	承诺结束日期	承诺来源	承诺类型	承诺具体内容	承诺履行情况
实际控制人或控股股东	2018年3月15日		挂牌	同业竞争承诺	承诺不构成同业竞争	正在履行中
公司	2018年3月15日		挂牌	公司关于与上市公司信息披露一致与同步的承诺	与上市公司信息披露一致与同步	正在履行中
实际控制人或控股股东	2018年3月15日		挂牌	德石机械在股权解除、股权代持关系的形成及规范，均系股东真实意思表示。	德石股份现有股权清晰，不存在潜在争议或纠纷。如因股权存在争议引发纠纷给公司造成的损失，公司控股股东、实际控制人及全体董事对以上损失承担连带责任。	正在履行中
公司	2018年3月15日		挂牌	关注、跟踪并积极配合相关政府主管部门对公司所持划拨地问题。	公司管理层业已承诺将持续关注、跟踪并积极配合相关政府主管部门对公司所持划拨地问题在未来可能采取的相关工作及其执行落实。	正在履行中
董监高	2018年3月15日		挂牌	确保公司生产经营符合国家环保相关法律法规的要求。	将积极推动公司年产 4,000 吨螺杆转子及其他 8 万 m ² 产品表面电镀生产项目及新疆德石机械有限公司石油装备制造项目环评办理事宜，确保公司生产经营符合国家环保相关法律	正在履行中

					法规的要求。如公司在上述问题遭受处罚（包括但不限于罚款、限期改正、补缴欠缴数额、缴纳滞纳金）的情形出现或者有关当事人要求赔偿、补偿或者影响公司主营业务和正常经营造成损失，将以连带责任方式以现金全额补偿公司的损失以及其他费用，确保公司利益不受影响，不会因此遭受任何损失。	
实际控制人或控股股东	2018年3月15日		挂牌	关联交易承诺	公司实际控制人已出具了规范关联交易的相关承诺函。	正在履行中
董监高	2018年3月15日		挂牌	关联交易承诺	公司的董事、监事和高级管理人员已出具了规范关联交易的相关承诺函。	正在履行中
其他	2018年3月15日		挂牌	关联交易承诺	持股 5% 以上的股东已出具了规范关联交易的相关承诺函。	正在履行中

承诺事项详细情况：

- 1、公司在申请挂牌时，公司控股股东、实际控制人出具了《避免同业竞争承诺函》，公司控股股东、实际控制人及其控制的其他企业目前均不存在与公司产生同业竞争的情况。
- 2、公司在申请挂牌时，公司出具《公司关于与上市公司信息披露一致与同步的承诺》，承诺本次挂牌前所属上市公司符合证券交易所及监管部门要求并充分履行了信息披露义务，挂牌前后履行相关信息披露义务并保持与上市公司信息披露的一致和同步。
- 3、公司在申请挂牌时，德石股份实际控制人及全体董事签署《承诺书》，德石机械在股权解除股权代持关系的形成及规范，均系股东真实意思表示，并已履行了相应的程序，不存在《中华人民共和国合同法》第五十二条规定的欺诈、胁迫及损害国家、社会公共利益或者第三人利益的情形，也不存在非法目的。德石股份现有股权清晰，不存在潜在争议或纠纷。如因股权存在争议引发纠纷给公司造成的损失，

公司控股股东、实际控制人及全体董事对以上损失承担连带责任。

4、公司在申请挂牌时，公司管理层业已承诺将持续关注、跟踪并积极配合相关政府主管部门对公司所持划拨地问题在未来可能采取的相关工作及其执行落实。

5、公司在申请挂牌时，公司全体董事、监事及高级管理人员出具承诺，将积极推动公司年产 4,000 吨螺杆转子及其他 8 万 m² 产品表面电镀生产项目及新疆德石机械有限公司石油装备制造项目环评办理事宜，确保公司生产经营符合国家环保相关法律法规的要求。如公司在上述问题遭受处罚（包括但不限于罚款、限期改正、补缴欠缴数额、缴纳滞纳金）的情形出现或者有关当事人要求赔偿、补偿或者影响公司主营业务和正常经营造成损失，将以连带责任方式以现金全额补偿公司的损失以及其他费用，确保公司利益不受影响，不会因此遭受任何损失。

6、公司在申请挂牌时，为了规范和减少关联交易，公司实际控制人、持股 5% 以上的股东及公司的董事、监事和高级管理人员已出具了规范关联交易的相关承诺函。

报告期内，上述承诺事项履行状况良好。

（四） 被查封、扣押、冻结或者被抵押、质押的资产情况

单位：元

资产名称	资产类别	权利受限类型	账面价值	占总资产的比例%	发生原因
房屋建筑物	固定资产	抵押	72,975,000.66	8.85%	短期借款抵押
土地使用权	无形资产	抵押	13,162,325.00	1.60%	短期借款抵押
总计	-	-	86,137,325.66	10.45%	-

第六节 股本变动及股东情况

一、普通股股本情况

(一) 普通股股本结构

单位：股

股份性质	期初		本期变动	期末		
	数量	比例%		数量	比例%	
无限售条件股份	无限售股份总数	61,660,748	54.67%	22,836,903	84,497,651	74.92%
	其中：控股股东、实际控制人	22,127,403	19.62%	22,127,403	44,254,806	39.24%
	董事、监事、高管	2,287,417	2.03%	-236,500	2,050,917	1.82%
	核心员工					
有限售条件股份	有限售股份总数	51,117,062	45.33%	-22,836,903	28,280,159	25.08%
	其中：控股股东、实际控制人	44,254,807	39.24%	-22,127,403	22,127,404	19.62%
	董事、监事、高管	6,862,255	6.08%	-709,500	6,152,755	5.46%
	核心员工					
总股本		112,777,810	-	0	112,777,810	-
普通股股东人数						204

股本结构变动情况：

□适用 √不适用

(二) 普通股前十名股东情况

单位：股

序号	股东名称	期初持股数	持股变动	期末持股数	期末持股比例%	期末持有有限售股份数量	期末持有无限售股份数量
1	烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	66,382,210	0	66,382,210	58.86%	22,127,404	44,254,806
2	王海斌	2,183,482	0	2,183,482	1.94%	1,637,612	545,870
3	程贵华	2,040,000	0	2,040,000	1.81%	1,530,000	510,000
4	赵国文	2,000,000	0	2,000,000	1.77%	0	2,000,000
5	邢兰朝	1,940,000	0	1,940,000	1.72%	1,455,000	485,000
6	曹云志	1,200,000	0	1,200,000	1.06%		1,200,000
7	张红旗	1,080,000	0	1,080,000	0.96%		1,080,000
8	王桂荣	1,000,000	0	1,000,000	0.89%		1,000,000
9	王继平	720,190	0	720,190	0.64%	540,143	180,047
10	唐建平	642,000	0	642,000	0.57%		642,000
合计		79,187,882	0	79,187,882	70.22%	27,290,159	51,897,723

普通股前十名股东间相互关系说明：公司前十名股东之间不存在关联关系。

二、 优先股股本基本情况

适用 不适用

三、 控股股东、实际控制人情况

是否合并披露：

是 否

(一) 控股股东情况

杰瑞股份持有公司 58.86%的股份，为公司的控股股东，基本情况如下：

股票简称：杰瑞股份

股票代码：002353

上市时间：2010 年 2 月 5 日

成立时间：1999 年 12 月 10 日

注册资本：95,785.3992 万人民币

统一社会信用代码：91370000720717309H

法定代表人：孙伟杰

住所：烟台市莱山区杰瑞路 5 号

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）。

报告期内，公司控股股东未发生变化。

(二) 实际控制人情况



公司实际控制人为孙伟杰、王坤晓、刘贞峰。

杰瑞股份持有公司股份 66,382,210 股，占公司总股本的 58.86%，为公司控股股东。孙伟杰持有杰瑞股份股份 206,036,242 股，占杰瑞股份总股本的 21.51%，为杰瑞股份第一大股东、董事长。王坤晓持有杰瑞股份股份 141,050,961 股，占杰瑞股份总股本的 14.73%，为杰瑞股份第二大股东、副董事长。刘贞峰持有杰瑞股份股份 112,926,683 股，占杰瑞股份总股本的 11.79%，为杰瑞股份第三大股东。三人合计持有杰瑞股份 48.03%的股份，在报告期内持股比例保持稳定，且远高于其他股东，三人能够对杰瑞股份的股东大会、董事会决议产生重要影响，对董事和高级管理人员的提名和任免起到重要作用。

2009 年 11 月 1 日，三人签署《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，在杰瑞股份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，在三方均为杰瑞股份股东期间始终有效。三人通过控制杰瑞股份间接控制公司 58.86%的股份，对公司能够实施实际控制，同时对公司的股东大会决议及生产经营管理事项能够产生重大影响，为公司的实际控制人。

孙伟杰，男，1963 年 7 月出生，中国国籍，中共党员，无境外永久居留权，毕业于中国煤炭经济学院，大专学历。1987 年 8 月至 1993 年 9 月任职于烟台黄金技校，历任团委书记、学生科长、教务科长；1993 年 10 月至 1995 年 6 月任职于烟台黄金实业公司、烟台黄金经济发展公司，任总经理职务；1995 年 7 月至 1999 年 11 月任职于烟台金日欧美亚工程配套有限公司，任执行董事、总经理；1999 年 12 月至 2017 年 5 月任职于烟台杰瑞设备有限公司（杰瑞股份前身）、烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司董事长，现任烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司董事长、杰瑞分布能源有限公司董事、烟台杰瑞软件有限责任公司执行董事兼总经理、烟台杰瑞电力科技有限公司执行董事兼总经理、山东捷瑞数字科技股份有限公司董事长、烟台捷瑞动画科技有限公司董事、德州联合石油科技股份有限公司董事。

王坤晓，男，1969 年 6 月出生，中国国籍，无境外永久居留权。毕业于华东冶金学院流体传动及控制专业，本科学历。1991 年 8 月至 1993 年 9 月任职于烟台黄金技校，任讲师；1993 年 10 月至 1995 年 6 月任职于烟台黄金实业公司、烟台黄金经济发展公司，任副总经理职务；1995 年 7 月至 1999 年 11 月任职于烟台金日欧美亚工程配套有限公司，任副总经理、总经理职务；1999 年 12 月至今任职于烟台杰瑞设备有限公司（杰瑞股份前身）、烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司，历任副总经理、副董事长；现任烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司副董事长、杰瑞能源服务有限公司执行董事、瑞盛能源服务有限公司董事长、加拿大海泰科公司董事、艾迪士径向钻井（烟台）有限公司董事长、光明能源有限公司董事长、西山环保股份公司董事、瑞阳能源服务有限公司董事长、烟台杰瑞投资有限责任公司监事、山东捷瑞数字科技股份有限公司董事、烟台银橙投资有限公司监事。

刘贞峰，男，1961 年 5 月出生，中国国籍，无境外永久居留权。毕业于北京科技大学计算机专业，大专学历。1983 年 8 月至 1994 年 9 月任职于山东黄金集团新城金矿，任财务处会计；1994 年 10 月至 1995 年 6 月任职于烟台黄金经济发展公司，任副总经理；1995 年 7 月至 1999 年 11 月任职于烟台金日欧美亚工程配套有限公司，任副总经理；1999 年 12 月至 2014 年 9 月任职于烟台杰瑞设备有限公司（杰瑞股份前身）、烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司，历任副总经理、董事；现任杰瑞环球发展有限公司执行董事、总经理，烟台银橙投资有限公司执行董事兼总经理。

报告期内，公司实际控制人未发生变化。

第七节 融资及利润分配情况

一、普通股股票发行及募集资金使用情况

1、最近两个会计年度内普通股股票发行情况

适用 不适用

2、存续至报告期的募集资金使用情况

适用 不适用

二、存续至本期的优先股股票相关情况

适用 不适用

三、债券融资情况

适用 不适用

四、可转换债券情况

适用 不适用

五、银行及非银行金融机构间接融资发生情况

适用 不适用

单位：元

序号	贷款方式	贷款提供方	贷款提供方类型	贷款规模	存续期间		利息率%
					起始日期	终止日期	
1	担保	中国建设银行股份有限公司德州德城支行	银行	20,000,000.00	2019年8月22日	2020年8月21日	4.5675
合计	-	-	-	20,000,000.00	-	-	-

六、权益分派情况

(一) 报告期内的利润分配与公积金转增股本情况

适用 不适用

单位：元或股

股利分配日期	每 10 股派现数 (含税)	每 10 股送股数	每 10 股转增数
2019 年 6 月 6 日	1.00		
合计			

报告期内未执行完毕的利润分配与公积金转增股本的情况：

适用 不适用

(二) 权益分派预案

√适用 □不适用

单位：元或股

项目	每 10 股派现数 (含税)	每 10 股送股数	每 10 股转增数
年度分派预案	1.20		

第八节 董事、监事、高级管理人员及员工情况

一、 董事、监事、高级管理人员情况

(一) 基本情况

姓名	职务	性别	出生年月	学历	任职起止日期		是否在公司领取薪酬
					起始日期	终止日期	
孙伟杰	董事	男	1963 年 7 月	大专	2017 年 5 月 10 日	2020 年 5 月 9 日	否
程贵华	董事长	男	1973 年 5 月	本科	2017 年 5 月 10 日	2020 年 5 月 9 日	是
刘安海	董事	男	1966 年 10 月	本科	2017 年 5 月 10 日	2020 年 5 月 9 日	否
邢兰朝	董事	男	1964 年 7 月	硕士	2017 年 5 月 10 日	2020 年 5 月 9 日	是
程永峰	董事	男	1968 年 3 月	本科	2017 年 5 月 10 日	2020 年 5 月 9 日	否
任鸿源	董事、总经理	男	1982 年 7 月	本科	2017 年 5 月 10 日	2020 年 5 月 9 日	是
王海斌	董事、财务总监、 董事会秘书	男	1972 年 8 月	本科	2017 年 5 月 10 日	2020 年 5 月 9 日	是
杨同辉	监事会主席	男	1985 年 10 月	本科	2017 年 5 月 10 日	2020 年 5 月 9 日	否
李清军	监事	男	1969 年 12 月	中专	2017 年 5 月 10 日	2020 年 5 月 9 日	是
朱乐	职工监事	男	1989 年 10 月	本科	2017 年 5 月 10 日	2020 年 5 月 9 日	是
王继平	副总经理	男	1977 年 6 月	大专	2017 年 5 月 10 日	2020 年 5 月 9 日	是
贾延军	副总经理	男	1977 年 4 月	本科	2019 年 1 月 1 日	2020 年 5 月 9 日	是
李战军	副总经理	男	1977 年 3 月	本科	2019 年 1 月 1 日	2020 年 5 月 9 日	是
于广海	总工程师	男	1983 年 8 月	本科	2019 年 1 月 1 日	2020 年 5 月 9 日	是

董事会人数：	7
监事会人数：	3
高级管理人员人数：	6

董事、监事、高级管理人员相互间关系及与控股股东、实际控制人间关系：

公司董事孙伟杰任控股股东董事长；公司其他董事、监事、高级管理人员之间及与控股股东、实际控制人间不存在关联关系。

(二) 持股情况

单位：股

姓名	职务	期初持普通股股数	数量变动	期末持普通股股数	期末普通股持股比例%	期末持有股票期权数量
程贵华	董事长	2,040,000	0	2,040,000	1.81%	0
刘安海	董事	100,000	0	100,000	0.09%	0
邢兰朝	董事	1,940,000	0	1,940,000	1.72%	0
王海斌	董事、财务总监、董事会秘书	2,183,482	0	2,183,482	1.94%	0
李清军	监事	444,000	0	444,000	0.39%	0
贾延军	副总经理	216,000	0	216,000	0.19%	0
王继平	副总经理	720,190	0	720,190	0.64%	0
李战军	副总经理	500,000	0	500,000	0.44%	0
于广海	总工程师	60,000	0	60,000	0.05%	0
合计	-	8,203,672	0	8,203,672	7.27%	0

(三) 变动情况

信息统计	董事长是否发生变动	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否
	总经理是否发生变动	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否
	董事会秘书是否发生变动	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否
	财务总监是否发生变动	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否

报告期内董事、监事、高级管理人员变动详细情况：√适用 不适用

姓名	期初职务	变动类型（新任、换届、离任）	期末职务	变动原因
贾延军	无	新任	副总经理	公司业务发展的需要
李战军	无	新任	副总经理	公司业务发展的需要
于广海	无	新任	总工程师	公司业务发展的需要
张红旗	副总经理	离任	无	公司业务发展的需要
邢兰朝	总工程师	离任	无	公司业务发展的需要

报告期内新任董事、监事、高级管理人员简要职业经历：

√适用 □不适用

贾延军，男，1977 年 4 月出生，中国国籍，无境外永久居留权，本科学历，工程师。2002 年 3 月至 2004 年 6 月在中国石化新星公司德州石油机械厂任职，任钻具技术科科员；2004 年 7 月至今任职于本公司，历任公司组装车间主任、质检部经理，装备事业部销售副总经理，钻具事业部总经理。

李战军，男，1977 年 3 月出生，中国国籍，无境外永久居留权，本科学历，经济师。1999 年 7 月至 2004 年 6 月在中国石化新星公司德州石油机械厂任职，历任厂长秘书、企管办副主任、企管办主任；2004 年 7 月至今任职于本公司，历任区域销售经理、销售总监、国际营销部总经理。

于广海，男，1983 年 8 月出生，中国国籍，无境外永久居留权，本科学历，工程师。2006 年 7 月至今任职于本公司，历任公司钻具生产部技术员、钻具室研发工程师、钻具研究所副所长、钻具研究所所长、钻具事业部技术副总经理。

二、 员工情况**(一) 在职员工（公司及控股子公司）基本情况**

按工作性质分类	期初人数	期末人数
行政管理人员	122	142
生产人员	359	381
销售人员	48	51
技术人员	37	36
财务人员	10	11
辅助及其它人员	36	45
员工总计	612	666

按教育程度分类	期初人数	期末人数
博士	1	1
硕士	8	10
本科	119	133
专科	146	169
专科以下	338	353
员工总计	612	666

(二) 核心员工基本情况及变动情况

□适用 √不适用

三、 报告期后更新情况

□适用 √不适用

第九节 行业信息

是否自愿披露

是 否

第十节 公司治理及内部控制

事项	是或否
年度内是否建立新的公司治理制度	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否
投资机构是否派驻董事	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否
监事会对本年监督事项是否存在异议	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否
管理层是否引入职业经理人	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否
会计核算体系、财务管理、风险控制及其他重大内部管理制度本年是否发现重大缺陷	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否
是否建立年度报告重大差错责任追究制度	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否

一、 公司治理

(一) 制度与评估

1、 公司治理基本状况

(1) 股东大会、董事会、监事会的建立健全情况

公司整体变更为股份公司后，已根据《公司法》、《公司章程》的规定，依法初步建立健全了股东大会、董事会、监事会、总经理等公司法人治理结构，制定了股份公司《公司章程》、《股东大会议事规则》、《董事会议事规则》、《监事会议事规则》、《关联交易的控制与决策制度》、《重大决策事项管理制度》、《对外担保决策制度》、《对外投资管理制度》、《信息披露管理制度》、《关于防范控股股东及关联方资金占用管理制度》、《投资者管理制度》等公司管理制度，为完善公司治理准备了制度基础与操作规范。为适应资本市场对股份公司治理机制的要求，2017年6月13日，股份公司召开第一届董事会第二次会议：通过了股份公司《筹资管理制度》、《委托理财制度》、《对子公司、分公司管理办法》等公司治理机制相关的制度。至此，股份公司依据《公司法》和《公司章程》的相关规定，建立了较为完善的股份公司内部治理机制。

(2) 股东大会、董事会、监事会的运行情况

股份公司设立后，三会的召开程序、表决方式和会议内容均符合《公司法》、《证券法》等法律法规以及《公司章程》、“三会”议事规则的规定，运行情况良好。股份公司成立以来，公司能够依据《公司法》、《公司章程》和“三会”议事规则的规定发布通知并按期召开股东大会、董事会、监事会会议；其中职工代表监事的选举依法履行了职工代表大会的审批程序。公司三会文件完整，会议记录中时间、地点、出席人数等要件齐备，会议决议及会议记录均能够正常签署，三会文件均保存完整，三会决议均能够得到顺利执行。公司现已建立了关联表决权回避制度，在实际执行中，关联股东、关联董事回避表决。公司监事会能够正常发挥作用，切实履行监督职能。公司管理层能够在董事会的领导下，执行董事会批准的战略和政策，履行公司章程规定的各项职责，高级管理人员和董事会间的责任、授权和报告关系明确。公司治理机制的执行情况良好。

(3) 投资者参与公司治理以及职工代表监事履行责任的实际情况

①投资者参与公司治理情况

公司高度重视各股东合法履行其股东权益和在公司治理、董事会重大决策方面的作用，公司除控股股东杰瑞股份外，其他股东持股比例均不超过5%，但他们在公司重大战略决策、执行等方面提供了重要建

议和参考，积极参与了公司治理。随着公司治理机制的不断完善、健全，公司会根据法律法规、公司章程和相关规定为今后引进的机构投资者创造各种参与公司重大决策的条件，充分保障其合法权益。

②职工代表监事履行责任的实际情况

公司重视充分调动职工监事的积极作用，发挥其应有作用，职工代表监事履行责任的实际情况主要表现在：（1）在董事会决定企业发展重大问题等方面发挥参与维护作用；（2）在企业实施董事会决议方面发挥桥梁纽带作用；（3）在形成企业自我约束机制等方面发挥监督协调作用；（4）在合同的履约、协调劳动关系、调解劳动争议等方面做了大量的工作，发挥监督协调作用。

2、公司治理机制是否给所有股东提供合适的保护和平等权利的评估意见

公司现有的治理机制符合《公司法》、《证券法》、《非上市公众公司监督管理办法》等法律法规及规范性文件的要求，能够给予所有股东合适的保护以及能够保证股东充分行使知情权、参与权、质询权和表决权等权利，公司治理结构合理，治理机制科学、有效。

3、公司重大决策是否履行规定程序的评估意见

公司重大生产经营决策、投资决策及财务决策均按照《公司章程》及有关内部控制制度规定的程序和规则进行，截止报告期末，上述机构和成员均依法运作，未出现违法、违规现象和重大缺陷，能够切实履行应尽的职责和义务。

4、公司章程的修改情况

报告期内，公司修订了一次《公司章程》：2019年4月30日，2018年年度股东大会审议通过了《关于变更经营范围并修改公司章程的议案》。

（二） 三会运作情况

1、 三会召开情况

会议类型	报告期内会议召开的次数	经审议的重大事项（简要描述）
董事会	3	<p>1、第一届董事会第七次会议审议通过《关于高级管理人员任免的议案》；</p> <p>2、第一届董事会第八次会议审议通过《关于〈2018年年度报告及摘要〉的议案》；审议通过《关于〈2018年度董事会工作报告〉的议案》；审议通过《关于〈2018年度总经理工作报告〉的议案》；审议通过《关于〈2018年度财务决算报告〉的议案》；审议通过《关于〈2018年度利润分配预案〉的议案》；审议通过《关于〈2019年度财务预算报告〉的议案》；审议通过《关于〈董事会对内部治理机制的评估意见〉的议案》；审议通过《关于〈变更经营范围并修改公司章程〉的议案》；审议通过《关于续聘中喜会计师事务所（特殊普通合伙）为公司2019年度审计机构的议案》；审议通过《关于预计公司2019年日常性关联交易的议案》；审议通过《关于提请召开公司2018年年度股东大会的议案》；</p> <p>3、第一届董事会第九次会议审议通过《关</p>

		于<2019 年半年度报告>的议案》；审议通过《关于<调整固定资产折旧年限暨会计估计变更>的议案》；审议通过《关于会计政策变更的议案》。
监事会	2	1、第一届监事会第五次会议审议通过《关于<2018 年度报告及其摘要>的议案》；审议通过《关于<2018 年度财务决算报告>的议案》；审议通过《关于<2018 年度监事会工作报告>的议案》；审议通过《关于<2018 年度利润分配预案>的议案》；审议通过《关于<2019 年度财务预算报告>的议案》；审议通过《关于续聘中喜会计师事务所（特殊普通合伙）为公司 2019 年度审计机构的议案》； 2、第一届监事会第六次会议审议通过《关于<2019 年半年报>的议案》；审议通过《关于调整固定资产折旧年限暨会计估计变更的议案》；审议通过《关于会计政策变更的议案》。
股东大会	1	2018 年年度股东大会审议通过《关于<2018 年年度报告及其摘要>的议案》；审议通过《关于<2018 年度董事会工作报告>的议案》；审议通过《关于<2018 年度监事会工作报告>的议案》；审议通过《关于<2018 年度财务决算报告>的议案》；审议通过《关于<2018 年度利润分配预案>的议案》；审议通过《关于<2019 年度财务预算报告>的议案》；审议通过《关于续聘中喜会计师事务所（特殊普通合伙）为公司 2019 年度审计机构的议案》；审议通过《关于预计 2019 年日常性关联交易的议案》；审议通过《关于变更经营范围并修改公司章程的议案》。

2、三会的召集、召开、表决程序是否符合法律法规要求的评估意见

报告期内，公司召开的历次股东大会、董事会、监事会的召集、提案审议、通知时间、召开程序、授权委托等，均符合《公司法》、《公司章程》、三会规则等要求，决议内容没有违反《公司法》、《公司章程》等规定的情形，会议程序及公司三会成员符合《公司法》等法律法规的任职要求，能够按《公司章程》、三会规则等治理制度勤勉、诚信地履行职责和义务。

二、 内部控制

（一） 监事会就年度内监督事项的意见

报告期内，依据国家有关法律、法规和公司章程的规定，公司建立了较完善的内部控制制度，决策程序符合相关规定；公司董事、总经理及其他高级管理人员在履行职责时，不存在违反法律、法规和《公司章程》等规定或损害公司及股东利益的行为。监事会在报告期内的监督活动中未发现公司存在重大风险事项，监事会对本年度内的监督事项无异议。

(二) 公司保持独立性、自主经营能力的说明

报告期内，公司严格按照《公司法》、《证券法》等有关法律、法规和《公司章程》的要求规范运作，公司具有完整的业务体系，具备独立面向市场自主经营的能力，独立运作、自主经营，独立承担责任和风险，在业务、资产、人员、财务、机构方面与控股股东、实际控制人及其控制的其他企业完全分开。

1、业务独立

公司主要从事石油钻井工程所使用的钻具产品、装备产品等专用设备的研发、生产、销售和租赁，以及提供石油钻井工程技术服务。报告期内主营业务未发生变化。公司拥有与经营业务有关的所有技术的所有权或使用权，具有完整的业务流程、独立的生产经营场所以及供应、销售部门和渠道，具有独立的采购和产品销售系统，独立进行经营，业务上与控股股东、实际控制人及其控制的其他企业完全分开。

公司以自身的名义独立开展业务和签订合同，无需依赖控股股东、实际控制人，具有直接面向市场的独立经营能力。公司与控股股东、实际控制人间不存在显失公平的关联交易。公司与控股股东、实际控制人及其控制的其他企业之间不存在同业竞争。并且公司控股股东、实际控制人及持有公司 5% 以上股份的股东已承诺不经营与公司可能发生同业竞争的业务。

2、资产独立

本公司系由德石机械整体变更设立，有限公司的资产和人员全部进入股份公司。整体变更后，公司依法办理相关资产和产权的变更登记，变更手续尚在办理之中。公司合法拥有完整的独立于控股股东、实际控制人及其控制的其他企业进行生产经营所需要的经营场所、设备、商标、及专利技术等资产。公司没有以资产、权益或信誉为股东及股东下属企业或个人提供担保的行为，也不存在控股股东、实际控制人占用公司的资金、资产和其他资源的情况。公司对全部资产具有完全的控制支配权。公司在资产方面与控股股东、实际控制人及其控制的其他企业之间完全分开。

3、人员独立

本公司已经按照国家有关规定建立了独立的人事、工资和福利制度，拥有生产经营所需的研发技术人员、技术质量人员等。公司的董事、监事、高级管理人员均依照《公司法》及《公司章程》等有关规定产生，不存在股东超越公司董事会和股东大会作出人事任免决定的情况。本公司总经理、副总经理、财务总监等高级管理人员专职在公司工作并领取报酬，不存在在控股股东、实际控制人及其控制的其他企业兼任除董事、监事之外其他职务及领取薪酬的情形。公司的财务人员不存在在控股股东、实际控制人及其控制的其他企业中兼职的情形。公司所有高级管理人员及核心技术人员未从事与本公司业务相同或相似的业务，未在与本公司业务相同或相似的公司服务，未从事损害本公司利益的活动。公司在人员方面与控股股东、实际控制人及其控制的其他企业之间完全分开。

4、财务独立

公司设立了独立的财务部门，配备了专职的财务人员并进行了适当的分工授权，拥有比较完善的财务管理制度与会计核算体系。公司已开立了独立的银行基本账户，作为独立的纳税人，依法独立纳税，与股东单位无混合纳税现象。公司根据生产经营需要独立作出财务决策，财务人员无兼职情况，也不存在资金被控股股东、实际控制人及其控制的其他企业占用的情形。公司在财务方面与控股股东、实际控制人及其控制的其他企业之间已完全分开。

5、机构独立

本公司按照《公司法》的要求，建立健全股东大会、董事会、监事会和经营管理层的法人治理结构，与关联企业在机构上完全分开。公司具有完备的内部管理制度，设有研发、生产、销售、财务等职能部门。公司拥有独立的生产经营和办公场所，不存在与控股股东和实际控制人及其控制的其他企业混合经营、合署办公的情形。公司机构设置方案不存在受股东及其他任何单位或个人干预的情形。公司股东依照《公司法》和公司章程的规定提名董事参与公司的管理，并不直接干预公司的生产经营活动。公司在机构方面与控股股东、实际控制人及其控制的其他企业之间已完全分开。

(三) 对重大内部管理制度的评价

公司根据相关法律法规、证监会、全国中小企业股份转让系统有限责任公司发布的相关业务规则完善公司的治理机制，并结合公司实际情况，逐步建立健全了公司法人治理结构，制定了适应公司现阶段发展的内部控制体系，并已得到有效执行。公司在所有重大方面内部控制制度的设计是完整和合理的，能够对编制真实、完整、公允的财务报表、公司各项业务活动的健康运行及国家有关法律法规和单位内部规章制度的贯彻执行提供保证，能够合理地保证内部控制目标的实现，在完整性和合理性方面不存在重大缺陷。这些内部控制制度虽已初步形成完善有效的体系，但随着环境、情况的改变，内部控制的有效性可能随之改变，本公司将随着管理的不断深化，将进一步给予补充和完善，优化内部控制制度，并监督控制政策和控制程序的持续有效性，使之始终适应公司的发展需要。

1、关于会计核算体系：报告期内，公司严格按照国家法律法规关于会计核算的规定，结合公司实际情况，制定公司会计核算流程，并按照要求进行独立核算，保证公司正常开展会计核算工作。

2、关于财务管理和风险控制：报告期内，公司贯彻执行各项财务管理制度，做到有序工作、严格管理，不断完善公司财务管理体系，报告期内未发现内部管理制度出现重大缺陷情况。

(四) 年度报告差错责任追究制度相关情况

为进一步规范公司信息披露制度，提高公司规范运作水平，提高年报信息披露的质量和透明度，健全内部约束和责任追究，结合公司实际情况，公司制定了《年报信息披露重大差错责任追究制度》。报告期内，公司未发生重大会计差错更正、重大信息遗漏等情况。公司信息披露责任人及公司管理层严格遵守了《信息披露管理办法》，执行情况良好。年度报告的编制由董事会秘书和财务总监具体负责。其中，涉及到财务数据的差错将追究财务总监的责任，涉及到财务数据以外的其他差错将追究董事会秘书的责任。

第十一节 财务报告

一、 审计报告

是否审计	是
审计意见	无保留意见
审计报告中的特别段落	<input checked="" type="checkbox"/> 无 <input type="checkbox"/> 强调事项段 <input type="checkbox"/> 其他事项段 <input type="checkbox"/> 持续经营重大不确定性段落 <input type="checkbox"/> 其他信息段落中包含其他信息存在未更正重大错报说明
审计报告编号	中喜审字【2020】第 00335 号
审计机构名称	中喜会计师事务所（特殊普通合伙）
审计机构地址	北京市崇文门外大街 11 号新成文化大厦 A 座 11 层
审计报告日期	2020 年 4 月 8 日
注册会计师姓名	贾志博 刘新培
会计师事务所是否变更	否
会计师事务所连续服务年限	10
会计师事务所审计报酬	8 万元

审 计 报 告

中喜审字【2020】第 00335 号

德州联合石油科技股份有限公司：

一、 审计意见

我们审计了德州联合石油科技股份有限公司（以下简称“德石股份”）财务报表，包括 2019 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2019 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司股东权益变动表以及相关财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了德石股份 2019 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2019 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

二、 形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照中国注册会计

师职业道德守则，我们独立于德石股份，并履行了职业道德方面的其他责任。我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

三、其他信息

德石股份管理层对其他信息负责。其他信息包括 2019 年年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

我们对财务报表发表的审计意见不涵盖其他信息，我们也不对其他信息发表任何形式的鉴证结论。

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

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

四、管理层和治理层对财务报表的责任

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

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

治理层负责监督德石股份的财务报告过程。

五、注册会计师对财务报表审计的责任

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

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

我们也执行以下工作：

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

（2）了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序，但目的并非对内部控制的有效性发表意见。

（3）评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

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

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

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

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

中喜会计师事务所（特殊普通合伙）

中国注册会计师：贾志博

中国注册会计师：刘新培

中国 北京

二〇二〇年四月九日

二、 财务报表

(一) 合并资产负债表

单位：元

项目	附注	2019 年 12 月 31 日	2019 年 1 月 1 日
流动资产：			
货币资金	六、1	55,722,090.59	135,857,402.90
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		-	
衍生金融资产			
应收票据	六、2	102,746,121.77	33,524,106.99
应收账款	六、3	224,533,295.38	206,666,198.39
应收款项融资	六、4	2,330,871.71	
预付款项	六、5	2,765,016.00	3,446,100.04
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	六、6	5,035,804.85	6,098,316.93
其中：应收利息			
应收股利			
买入返售金融资产			
存货	六、7	234,579,706.31	173,276,484.09
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	六、8	388,200.93	52,343.92
流动资产合计		628,101,107.54	558,920,953.26
非流动资产：			
发放贷款及垫款			
债权投资			
可供出售金融资产		-	
其他债权投资			
持有至到期投资		-	
长期应收款			
长期股权投资			
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	六、9	162,417,591.37	169,767,971.91
在建工程	六、10	13,907.00	111,356.16

生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	六、11	27,238,870.08	27,719,137.93
开发支出			
商誉			
长期待摊费用			
递延所得税资产	六、12	6,663,712.83	4,807,155.20
其他非流动资产	六、13	458,032.30	2,264,390.25
非流动资产合计		196,792,113.58	204,670,011.45
资产总计		824,893,221.12	763,590,964.71
流动负债：			
短期借款	六、14	20,027,912.50	40,037,216.67
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债		-	
衍生金融负债			
应付票据	六、15	39,452,606.09	32,459,428.40
应付账款	六、16	71,987,954.85	62,876,377.10
预收款项	六、17	11,382,402.35	15,130,728.48
合同负债			
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	六、18	13,939,329.05	10,897,079.55
应交税费	六、19	17,583,660.72	9,510,501.65
其他应付款	六、20	1,656,082.88	62,529,439.51
其中：应付利息			
应付股利			
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债			
其他流动负债		84,849,500.55	21,212,820.10
流动负债合计		260,879,448.99	254,653,591.46
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款			
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			
递延所得税负债	六、12	4,651,076.04	2,139,595.16
其他非流动负债			
非流动负债合计		4,651,076.04	2,139,595.16
负债合计		265,530,525.03	256,793,186.62
所有者权益（或股东权益）：			
股本	六、21	112,777,810.00	112,777,810.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	六、22	344,768,960.74	344,768,960.74
减：库存股			
其他综合收益	六、23	37,596.61	-23,956.64
专项储备			
盈余公积	六、24	12,283,236.08	5,767,518.24
一般风险准备			
未分配利润	六、25	89,495,092.66	43,507,445.75
归属于母公司所有者权益合计		559,362,696.09	506,797,778.09
少数股东权益			
所有者权益合计		559,362,696.09	506,797,778.09
负债和所有者权益总计		824,893,221.12	763,590,964.71

法定代表人：程贵华

主管会计工作负责人：王海斌

会计机构负责人：张建

(二) 母公司资产负债表

单位：元

项目	附注	2019年12月31日	2019年1月1日
流动资产：			
货币资金		54,432,060.86	135,282,416.99
交易性金融资产			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		-	
衍生金融资产			
应收票据		102,746,121.77	33,524,106.99
应收账款	十三、1	231,921,918.04	208,689,885.86
应收款项融资		2,330,871.71	
预付款项		2,715,407.25	3,446,100.04
其他应收款	十三、2	5,035,804.85	6,074,078.50

其中：应收利息			
应收股利			
买入返售金融资产			
存货		230,735,013.51	171,734,341.53
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		378,595.85	
流动资产合计		630,295,793.84	558,750,929.91
非流动资产：			
债权投资			
可供出售金融资产		-	
其他债权投资			
持有至到期投资		-	
长期应收款			
长期股权投资	十三、3	20,651,269.60	20,651,269.60
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产		151,659,526.72	158,627,518.74
在建工程		13,907.00	111,356.16
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产		21,045,254.54	21,385,816.71
开发支出			
商誉			
长期待摊费用			
递延所得税资产		6,124,654.24	4,586,149.94
其他非流动资产		433,540.00	2,239,897.95
非流动资产合计		199,928,152.10	207,602,009.10
资产总计		830,223,945.94	766,352,939.01
流动负债：			
短期借款		20,027,912.50	40,037,216.67
交易性金融负债			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债		-	
衍生金融负债			
应付票据		39,452,606.09	32,459,428.40
应付账款		71,983,670.85	62,689,641.49
预收款项		11,382,402.35	15,130,728.48
卖出回购金融资产款			
应付职工薪酬		13,939,329.05	10,897,079.55

应交税费		17,551,127.39	9,510,501.65
其他应付款		1,796,082.88	61,565,086.72
其中：应付利息			
应付股利			
合同负债			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债			
其他流动负债		84,849,500.55	21,212,820.10
流动负债合计		260,982,631.66	253,502,503.06
非流动负债：			
长期借款			
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			
递延所得税负债		4,651,076.04	2,139,595.16
其他非流动负债			
非流动负债合计		4,651,076.04	2,139,595.16
负债合计		265,633,707.70	255,642,098.22
所有者权益：			
股本		112,777,810.00	112,777,810.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		344,768,960.74	344,768,960.74
减：库存股			
其他综合收益			
专项储备			
盈余公积		12,283,236.08	5,767,518.24
一般风险准备			
未分配利润		94,760,231.42	47,396,551.81
所有者权益合计		564,590,238.24	510,710,840.79
负债和所有者权益合计		830,223,945.94	766,352,939.01

法定代表人：程贵华

主管会计工作负责人：王海斌

会计机构负责人：张建

(三) 合并利润表

单位：元

项目	附注	2019 年	2018 年
一、营业总收入		468,243,918.66	348,452,127.23
其中：营业收入	六、26	468,243,918.66	348,452,127.23
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		384,793,230.47	297,646,344.64
其中：营业成本	六、26	276,891,084.81	213,384,678.64
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	六、27	5,047,928.89	4,273,081.84
销售费用	六、28	49,790,525.97	39,643,093.57
管理费用	六、29	29,880,857.10	22,694,634.01
研发费用	六、30	15,583,144.63	10,563,302.57
财务费用	六、31	7,599,689.07	7,087,554.01
其中：利息费用		4,976,142.83	2,928,563.51
利息收入		534,373.18	166,603.86
加：其他收益	六、32	1,325,209.66	534,513.95
投资收益（损失以“-”号填列）			
其中：对联营企业和合营企业的投资收益			
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）			
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）			
信用减值损失（损失以“-”号填列）	六、33	-11,817,663.08	
资产减值损失（损失以“-”号填列）	六、34	-1,056,967.54	-2,699,210.16
资产处置收益（损失以“-”号填列）	六、35	203,761.80	424,238.88
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		72,105,029.03	49,065,325.26
加：营业外收入	六、36	838,812.37	1,096,240.48
减：营业外支出	六、37	162,813.02	2,768.90
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		72,781,028.38	50,158,796.84
减：所得税费用	六、38	8,999,882.63	7,093,412.22
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		63,781,145.75	43,065,384.62
其中：被合并方在合并前实现的净利润			

(一) 按经营持续性分类：	-	-	-
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		63,781,145.75	43,065,384.62
2. 终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
(二) 按所有权归属分类：	-	-	-
1. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）			
2. 归属于母公司所有者的净利润（净亏损以“-”号填列）		63,781,145.75	43,065,384.62
六、其他综合收益的税后净额		61,553.25	-23,956.64
(一) 归属于母公司所有者的其他综合收益的税后净额		61,553.25	-23,956.64
1. 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			
2. 将重分类进损益的其他综合收益		61,553.25	-23,956.64
(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) 可供出售金融资产公允价值变动损益		-	
(4) 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
(5) 持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益		-	
(6) 其他债权投资信用减值准备			
(7) 现金流量套期储备			
(8) 外币财务报表折算差额		61,553.25	-23,956.64
(9) 其他			
(二) 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额			
七、综合收益总额		63,842,699.00	43,041,427.98
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		63,842,699.00	43,041,427.98
(二) 归属于少数股东的综合收益总额			
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益（元/股）		0.57	0.38
(二) 稀释每股收益（元/股）			

法定代表人：程贵华

主管会计工作负责人：王海斌

会计机构负责人：张建

(四) 母公司利润表

单位：元

项目	附注	2019 年	2018 年
一、营业收入	十三、4	469,223,764.22	349,893,449.72
减：营业成本	十三、4	277,088,223.72	213,818,514.16
税金及附加		5,044,443.18	4,273,081.84
销售费用		49,790,013.53	39,643,085.07
管理费用		28,631,900.37	21,648,109.43
研发费用		15,583,144.63	10,563,302.57
财务费用		7,958,189.87	7,078,147.13
其中：利息费用		4,955,223.12	2,920,003.63
利息收入		533,946.55	166,003.86
加：其他收益		1,325,209.66	534,513.95
投资收益（损失以“-”号填列）			
其中：对联营企业和合营企业的投资收益			
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）			
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）			
信用减值损失（损失以“-”号填列）		-11,800,737.78	
资产减值损失（损失以“-”号填列）		-1,056,967.54	-2,699,185.40
资产处置收益（损失以“-”号填列）		203,761.80	424,238.88
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		73,799,115.06	51,128,776.95
加：营业外收入		838,812.37	1,096,240.48
减：营业外支出		162,813.02	2,768.90
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		74,475,114.41	52,222,248.53
减：所得税费用		9,317,935.96	7,312,053.40
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		65,157,178.45	44,910,195.13
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		65,157,178.45	44,910,195.13
（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. 可供出售金融资产公允价值变动损益		-	
4. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
5. 持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益		-	
6. 其他债权投资信用减值准备			
7. 现金流量套期储备			
8. 外币财务报表折算差额			
9. 其他			
六、综合收益总额		65,157,178.45	44,910,195.13
七、每股收益：			
（一）基本每股收益（元/股）			
（二）稀释每股收益（元/股）			

法定代表人：程贵华

主管会计工作负责人：王海斌

会计机构负责人：张建

(五) 合并现金流量表

单位：元

项目	附注	2019 年	2018 年
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		334,674,100.01	285,051,746.12
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			
收到原保险合同保费取得的现金			
收到再保险业务现金净额			
保户储金及投资款净增加额			
处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产净增加额		-	
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		6,269,357.45	2,333,982.65
收到其他与经营活动有关的现金	六、39	5,400,503.77	4,157,162.59
经营活动现金流入小计		346,343,961.23	291,542,891.36
购买商品、接受劳务支付的现金		172,887,270.53	133,231,566.23
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			
为交易目的而持有的金融资产净增加额			
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		61,210,249.76	48,053,902.02
支付的各项税费		25,233,644.08	23,717,077.92
支付其他与经营活动有关的现金	六、39	38,613,511.73	54,399,834.81
经营活动现金流出小计		297,944,676.10	259,402,380.98
经营活动产生的现金流量净额		48,399,285.13	32,140,510.38
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			
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		36,196.31	335,000.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		36,196.31	335,000.00
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		10,587,681.57	3,798,539.64
投资支付的现金			
质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		10,587,681.57	3,798,539.64
投资活动产生的现金流量净额		-10,551,485.26	-3,463,539.64
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金			
取得借款收到的现金		20,000,000.00	40,000,000.00
发行债券收到的现金			
收到其他与筹资活动有关的现金	六、39	40,000,000.00	61,025,316.62
筹资活动现金流入小计		60,000,000.00	101,025,316.62
偿还债务支付的现金		40,000,000.00	
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		13,157,122.63	4,774,287.40
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润			
支付其他与筹资活动有关的现金	六、39	103,111,485.18	47,857,441.04
筹资活动现金流出小计		156,268,607.81	52,631,728.44
筹资活动产生的现金流量净额		-96,268,607.81	48,393,588.18
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		92,464.22	-81,465.31
五、现金及现金等价物净增加额		-58,328,343.72	76,989,093.61
加：期初现金及现金等价物余额		91,829,513.53	14,840,419.92
六、期末现金及现金等价物余额		33,501,169.81	91,829,513.53

法定代表人：程贵华

主管会计工作负责人：王海斌

会计机构负责人：张建

(六) 母公司现金流量表

单位：元

项目	附注	2019 年	2018 年
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		327,694,307.94	284,379,801.82
收到的税费返还		6,269,357.45	2,333,982.65
收到其他与经营活动有关的现金		23,137,079.02	3,182,072.85
经营活动现金流入小计		357,100,744.41	289,895,857.32
购买商品、接受劳务支付的现金		169,861,337.18	133,060,011.24
支付给职工以及为职工支付的现金		60,478,826.07	47,920,383.63
支付的各项税费		25,129,772.10	23,677,442.81
支付其他与经营活动有关的现金		56,363,862.36	52,421,834.17
经营活动现金流出小计		311,833,797.71	257,079,671.85
经营活动产生的现金流量净额		45,266,946.70	32,816,185.47
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			
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		36,196.31	335,000.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		36,196.31	335,000.00
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		8,838,109.30	3,512,571.15
投资支付的现金			651,269.60
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			
投资活动现金流出小计		8,838,109.30	4,163,840.75
投资活动产生的现金流量净额		-8,801,912.99	-3,828,840.75
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		20,000,000.00	40,000,000.00
发行债券收到的现金			
收到其他与筹资活动有关的现金		40,000,000.00	60,000,000.00
筹资活动现金流入小计		60,000,000.00	100,000,000.00
偿还债务支付的现金		40,000,000.00	
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		13,157,122.63	4,774,287.40
支付其他与筹资活动有关的现金		102,334,930.56	47,549,630.97
筹资活动现金流出小计		155,492,053.19	52,323,918.37
筹资活动产生的现金流量净额		-95,492,053.19	47,676,081.63
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-16,368.06	-97,610.77
五、现金及现金等价物净增加额		-59,043,387.54	76,565,815.58

加：期初现金及现金等价物余额		91,254,527.62	14,688,712.04
六、期末现金及现金等价物余额		32,211,140.08	91,254,527.62

法定代表人：程贵华

主管会计工作负责人：王海斌

会计机构负责人：张建

(七) 合并股东权益变动表

单位：元

项目	2019 年												
	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		
	优 先 股	永 续 债	其 他										
一、上年期末余额	112,777,810.00				344,768,960.74		-23,956.64		5,919,959.06		44,892,766.44		508,335,539.60
加：会计政策变更									-152,440.82		-1,385,320.69		-1,537,761.51
前期差错更正													
同一控制下企业合并													
其他													
二、本年期初余额	112,777,810.00				344,768,960.74		-23,956.64		5,767,518.24		43,507,445.75		506,797,778.09
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）							61,553.25		6,515,717.84		45,987,646.91		52,564,918.00
（一）综合收益总额							61,553.25				63,781,145.75		63,842,699.00
（二）所有者投入和减少资本													
1. 股东投入的普通股													
2. 其他权益工具持有者投入资本													
3. 股份支付计入所有者权益													

的金额												
4. 其他												
（三）利润分配							6,515,717.84	-17,793,498.84		-11,277,781.00		
1. 提取盈余公积							6,515,717.84	-6,515,717.84				
2. 提取一般风险准备												
3. 对所有者（或股东）的分配									-11,277,781.00	-11,277,781.00		
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、本年期末余额	112,777,810.00				344,768,960.74		37,596.61		12,283,236.08	89,495,092.66		559,362,696.09

项目	2018 年												
	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		
优先 股		永续 债	其他										
一、上年期末余额	112,777,810.00				344,768,960.74				1,428,939.55		10,829,513.73		469,805,224.02
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	112,777,810.00				344,768,960.74				1,428,939.55		10,829,513.73		469,805,224.02
三、本期增减变动金额（减少 以“-”号填列）							-23,956.64		4,491,019.51		34,063,252.71		38,530,315.58
（一）综合收益总额							-23,956.64				43,065,384.62		43,041,427.98
（二）所有者投入和减少资本													
1. 股东投入的普通股													
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									4,491,019.51		-9,002,131.91		-4,511,112.40

1. 提取盈余公积								4,491,019.51		-4,491,019.51		
2. 提取一般风险准备												
3. 对所有者（或股东）的分配										-4,511,112.40		-4,511,112.40
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、本年期末余额	112,777,810.00				344,768,960.74		-23,956.64	5,919,959.06		44,892,766.44		508,335,539.60

法定代表人：程贵华

主管会计工作负责人：王海斌

会计机构负责人：张建

(八) 母公司股东权益变动表

单位：元

项目	2019 年											
	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	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	112,777,810.00				344,768,960.74				5,919,959.06		48,768,519.16	512,235,248.96
加：会计政策变更									-152,440.82		-1,371,967.35	-1,524,408.17
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	112,777,810.00				344,768,960.74				5,767,518.24		47,396,551.81	510,710,840.79
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）									6,515,717.84		47,363,679.61	53,879,397.45
（一）综合收益总额											65,157,178.45	65,157,178.45
（二）所有者投入和减少资本												
1. 股东投入的普通股												
2. 其他权益工具持有者投入资本												
3. 股份支付计入所有者权益的金额												
4. 其他												
（三）利润分配									6,515,717.84		-17,793,498.84	-11,277,781.00
1. 提取盈余公积									6,515,717.84		-6,515,717.84	
2. 提取一般风险准备												

3. 对所有者（或股东）的分配											-11,277,781.00	-11,277,781.00
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、本年期末余额	112,777,810.00				344,768,960.74				12,283,236.08		94,760,231.42	564,590,238.24

项目	2018 年											
	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	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	112,777,810.00				344,768,960.74				1,428,939.55		12,860,455.94	471,836,166.23

加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	112,777,810.00			344,768,960.74			1,428,939.55		12,860,455.94	471,836,166.23	
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）							4,491,019.51		35,908,063.22	40,399,082.73	
（一）综合收益总额									44,910,195.13	44,910,195.13	
（二）所有者投入和减少资本											
1. 股东投入的普通股											
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							4,491,019.51		-9,002,131.91	-4,511,112.40	
1. 提取盈余公积							4,491,019.51		-4,491,019.51		
2. 提取一般风险准备											
3. 对所有者（或股东）的分配									-4,511,112.40	-4,511,112.40	
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、本年期末余额	112,777,810.00				344,768,960.74				5,919,959.06		48,768,519.16	512,235,248.96

法定代表人：程贵华

主管会计工作负责人：王海斌

会计机构负责人：张建

德州联合石油科技股份有限公司

财务报表附注

2019 年度

(无特别指明本报表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：德州联合石油科技股份有限公司

注册地址：德州经济开发区晶华南路

注册资本： 11,277.781 万元

统一社会信用代码： 913714007636991982

企业法定代表人：程贵华

经营范围：石油设备、钻采工具、配件及配套产品的设计、制造、加工、销售、维修及租赁服务；地热回灌设备、环保设备的设计、制造、销售及维修、技术咨询服务；负压环保回收装置的生产与销售；钻机、钻头、调剖堵水泵、调剖堵水工艺所用堵剂、注浆泵、钻井泥浆不落地系统、污水污泥处理系统、井口污泥回收装置、采油采气井口装置、阀门、节流压井管汇的设计、制造、销售及维修、技术咨询服务；石油机械加工；石油、天然气、煤层气、深浅层地热的钻井、定向井、水平井、调剖堵水注水工程技术服务；矿山灾害治理；表面电镀业务；建筑安装工程；机电产品的销售及安装；普通货物运输；货物及技术进出口业务(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

德州联合石油科技股份有限公司系由德州联合石油机械有限公司整体变更设立，德州联合石油机械有限公司（以下简称“公司”）前身为成立于 1961 年的地质矿产部石油钻探机械厂，后隶属中国石化集团新星石油公司。2004 年根据中国石油化工集团公司关于改制分流、主辅分离的有关文件精神（中国石化企【2004】544 号关于转发《关于中国石油化工集团公司主辅分离辅业改制分流安置富余人员第二批实施方案的批复》的通知），由原中国石化新星公司德州石油机械厂全体职工持股改制成立德州联合石油机械有限公司，于 2004 年 6 月 30 日完成注册。工商注册号：371400018029284。

公司成立时注册资本 25,704,817.00 元，由中国石化集团新星石油有限责任公司等 42 名工商在册的股东认缴，各股东以净资产出资。上述出资，于 2004 年 6 月 22 日由山东九州光明有限责任会计师事务所

所以鲁九会验报字【2004】第 90 号验资报告予以验证。

2006 年 12 月，中国石化集团新星石油有限责任公司与王坤玉签订《股权转让协议》，将其持有公司的 19.96%（计 513 万元）的股权转让给王坤玉。

经历次股权转让，截至 2008 年 10 月 23 日，公司注册资本 25,704,817.00 元，由王铁柱等 37 名工商在册的自然人股东持股。

2008 年 12 月 10 日，经公司股东会决议，公司吸收合并德州新大陆石油装备有限公司，新增注册资本（实收资本）12,852,409.00 元，由原 37 名股东以净资产出资认缴。上述出资，于 2008 年 12 月 18 日由德州天衢有限责任会计师事务所以德天会变验字【2008】第 54 号验资报告予以验证。本次增资后，公司注册资本变更为 38,557,226.00 元。

根据公司 2011 年 4 月 27 日召开的股东会决议及修改后的章程，公司决议增加注册资本 21,442,774.00 元，由烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司缴纳。上述出资，业经德州天衢有限责任会计师事务所于 2011 年 5 月 24 日出具的德天会变验字（2011）第 44 号验资报告予以验证。

根据烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司分别与曾文等 18 名股东于 2011 年 11 月 4 日签订的股权转让协议，烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司分别受让该 18 名股东共计 3,561,567.00 元的股份。

截至 2012 年 12 月 31 日，公司注册资本 6,000 万元，由烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司及王铁柱等 33 名工商在册的自然人股东共同出资。其中：烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司持股 27,151,955 股，占 45.35%。

2013 年，烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司分别与王坤玉等 6 名股东签订股权转让协议，分别受让该 6 名股东共计 2,039,927 股的股份。

根据公司 2013 年 12 月 19 日召开的股东会决议，公司增加注册资本 6,000 万元，新增资本由资本公积转增。上述出资，经德州天衢有限责任会计师事务所于 2013 年 12 月 20 日出具的德天会变验字（2013）第 100 号验资报告予以验证。本次增资后，公司注册资本变更为 12,000 万元。公司于 2013 年 12 月 26 日完成工商变更手续，取得新营业执照。

截至 2013 年 12 月 31 日，公司注册资本 12,000 万元，由烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司及王铁柱等 32 名工商在册的自然人股东共同出资。其中：烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司持股 58,383,764 股，占 48.65%。

2014 年，烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司分别与王铁柱等 7 名股东签订股权转让协议，分别受让该 7 名股东共计 7,998,446 股的股份。

截至 2014 年 12 月 31 日，公司注册资本 12,000 万元，由烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司及程贵华等 29 名工商在册的自然人股东共同出资。其中：烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司持股 66,382,210 股，占 55.32%。

根据公司股权管理办法，公司共回购股权 7,222,190.00 元。公司于 2016 年 10 月 8 日通过股东会决议，将回购的股权 7,222,190.00 元注销，注册资本由 120,000,000.00 元减少至 112,777,810.00 元。上述出资，业经中喜会计师事务所（特殊普通合伙）以中喜验字[2017]第 0111 号验资报告予以验证。变更后公司注册资本 112,777,810.00 元，由烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司及程贵华等 23 名工商在册的自然人股东共同出资。其中：烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司持股 66,382,210 股，占 58.86%；程贵华等 23 名工商在册的自然人股东持股 46,395,600 股，占 41.14%。

2017 年 4 月 25 日公司股东会决议，德州联合石油机械有限公司整体变更为股份有限公司，同时更名为德州联合石油科技股份有限公司，公司以 2017 年 1 月 1 日公司净资产 459,206,097.74 元，折股 112,777,810.00 股，每股面值 1 元，变更后德州联合石油科技股份有限公司注册资本人民币 112,777,810.00 元。上述变更，业经中喜会计师事务所（特殊普通合伙）于 2017 年 5 月 8 日出具《验资报告》（中喜验字【2017】第 0111 号）予以验证。公司 2017 年 6 月 9 日完成工商变更手续，取得新营业执照。

2017 年 5 月程贵华等 22 名工商在册的自然人股东与 170 名实际自然人股东签订了股权委托解除协议。股权委托解除后，公司实际注册资本 112,777,810.00 元，其中：烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司持股 66,382,210 股，占 58.86%；程贵华等 193 名自然人股东持股 46,395,600 股，占 41.14%。

2018 年 3 月 15 日，公司在全国中小企业股份转让系统挂牌，证券简称：德石股份，证券代码：872731。

截至 2019 年 12 月 31 日，公司实际注册资本 112,777,810.00 元，其中：烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司持股 66,382,210 股，占 58.86%；程贵华等 203 名自然人股东持股 46,395,600 股，占 41.14%。

（三）公司业务性质、主要经营活动

行业性质：公司属于石油钻采专用设备制造。

本公司的主要产品和提供的劳务：石油设备、钻采工具、配件及配套的机械产品的生产销售及产品租赁、技术服务；钻井技术服务。

（四）财务报告批准报出日

本财务报告业经本公司董事会于 2020 年 4 月 9 日批准报出。

二、本年合并财务报表范围

本报告期纳入合并报表范围的子公司共 2 家，具体包括：

子公司名称	注册资本	持股比例（%）	表决权比例（%）
新疆德石机械有限公司	2000 万人民币	100	100
Lianhe Petroleum Technology Service" Ltd.	2 万卢布	100	100

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 2019 年 12 月 31 日的财务状况及 2019 年度的经营成果和现金流量等有关信息。

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

投资收益；购买日之前持有的被购买方的股权涉及权益法核算下的其他综合收益、其他所有者权益变动的，应当转为购买日所属当期投资收益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

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

③ 处置子公司以及业务

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

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

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

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

7、合营安排分类及共同经营会计处理方法

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

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

8、现金及现金等价物的确定标准

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

9、外币业务和外币报表折算

（1）外币业务

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

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

（2）外币财务报表的核算

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

10、金融工具

金融工具包括金融资产、金融负债和权益工具。

（1）金融工具的分类、确认依据和计量方法

1) 金融工具的确认依据

公司成为金融工具合同的一方时，确认一项金融资产或金融负债。

2) 金融工具的分类

金融资产在初始确认时根据管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征，将金融资产划分为三类：①以摊余成本计量的金融资产：金融资产的合同条款规定在特定日期产生的现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付，且公司管理该金融资产的业务模式是以收取合同现金

流量为目标；②以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产：金融资产的合同条款规定在特定日期产生的现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付，且公司管理该金融资产的业务模式既以收取合同现金流量为目标又以出售该金融资产为目标的；③以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产：不符合分类为以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产条件的金融资产均分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益金融资产。在初始确认时，为消除或显著减少会计错配，公司可以将金融资产不可撤销地指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

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

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

3) 金融资产和金融负债的计量

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

在进行后续计量时，不同类别的金融资产计量方式有所不同。

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

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

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

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

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

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

(2) 金融资产转移的确认依据和计量

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

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

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

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

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

(3) 金融负债终止确认条件

金融负债的现时义务全部或部分已经解除的，才能终止确认该金融负债或其一部分。

(4) 金融资产和金融负债公允价值的确定方法

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

(5) 金融资产减值

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

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

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

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

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

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

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

合收益中确认其损失准备，不抵减该金融资产在资产负债表中列示的账面价值。

11、应收款项

公司应收款项包括应收票据、应收账款、其他应收款。

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

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和应收账款划分组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

应收票据组合 1：银行承兑汇票（承兑银行评级为 AAA）

应收票据组合 2：银行承兑汇票（承兑银行评级低于 AAA）

应收票据组合 3：商业承兑汇票

对于银行承兑汇票（承兑银行评级为 AAA）组合的应收票据不计提减值准备。

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

应收票据与整个存续期预期信用损失率对照表

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

应收账款组合 1：账龄组合

应收账款组合 2：合并报表范围内关联方及受同一母公司控制的关联方组合

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

账龄组合的账龄与整个存续期预期信用损失率对照表

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

4 年以上	100.00
-------	--------

对于合并报表范围内关联方及受同一母公司控制的关联方应收账款，单独进行减值测试，除非有确凿证据表明发生减值，不计提坏账准备。

12、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。

13、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。

14、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。

15、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。

16、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。

17、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	15—40	3	6.47—2.43
机器设备及其他生产设备	6—10	3	16.17—9.70
运输设备	5	3	19.40
电子设备及其他	3—5	3	32.33—19.40

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。

18、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。

19、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。

20、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。

21、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。

22、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。

23、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。

24、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。

25、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。

26、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。

27、收入

(1) 销售商品收入确认原则

公司已将商品所有权上的主要风险和报酬转移给购货方；公司不再对该商品实施继续管理权和实际控制权；收入的金额能够可靠地计量；相关经济利益很可能流入企业；相关的已发生或将要发生的成本能够可靠地计量时，确认收入的实现。

公司商品销售收入确认的具体原则为：境内销售，公司将货物发出，在收到购货方出具的验收结算单据后开具发票确认销售收入。出口销售当公司将货物发出，办理出口报关、离港取得提单后确认销售收入。

(2) 租赁

公司根据客户的需要，将产品租赁给客户，双方根据租赁合同就实际发生的业务量进行核实结算，在取得承租方出具的结算单后开具发票确认销售收入。

(3) 工程技术服务

公司向客户提供定向钻井、水平钻井的工程技术服务。公司在与客户签订技术服务合同后，组织人员进行工程作业，依据客户确认的工程量确认单据确认销售收入。

28、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。

29、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。

30、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。

31、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。

32、重要会计政策和会计估计变更

(1) 重要会计政策变更

1) 财政部于 2017 年颁布了《企业会计准则第 22 号—金融工具确认和计量（2017 年修订）》（财会[2017]7 号）、《企业会计准则第 23 号—金融资产转移（2017 年修订）》（财会[2017]8 号）、《企业会计准则第 24 号—套期会计（2017 年修订）》（财会[2017]9 号）及《企业会计准则第 37 号—金融工具列报（2017 年修订）》（财会[2017]14 号）（以下统称“新金融工具准则”）。本公司自 2019 年 1 月 1 日起执行新金融工具准则，对会计政策相关内容进行调整。主要变更内容如下：

A、以企业持有金融资产的“业务模式”和“金融资产合同现金流量特征”作为金融资产分类的判断依据，将金融资产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

融资产以及以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产三类。

B、金融资产减值会计处理由“已发生损失法”改为“预期损失法”，考虑金融资产未来预期信用损失情况，从而更加及时、足额地计提金融资产减值准备。

公司因执行新金融工具准则对2019年1月1日财务报表各项目的影

项目	2018年12月31日	重分类	重新计量	2019年1月1日
应收票据	33,536,430.60		-12,323.61	33,524,106.99
应收账款	208,460,649.50		-1,794,451.11	206,666,198.39
递延所得税资产	4,538,141.99		269,013.21	4,807,155.20
盈余公积	5,919,959.06		-152,440.82	5,767,518.24
未分配利润	44,892,766.44		-1,385,320.69	43,507,445.75

2) 财政部于2019年5月9日发布了《企业会计准则第7号——非货币性资产交换》(2019修订)(财会〔2019〕8号)，修订后的准则自2019年6月10日起施行，对2019年1月1日至本准则施行日之间发生的非货币性资产交换，应根据本准则进行调整。对2019年1月1日之前发生的非货币性资产交换，不需要按照本准则的规定进行追溯调整。公司执行该准则在本报告期内无重大影响。

3) 财政部于2019年5月16日发布了《企业会计准则第12号——债务重组》(2019修订)(财会〔2019〕9号)，修订后的准则自2019年6月17日起施行，对2019年1月1日至本准则施行日之间发生的债务重组，应根据本准则进行调整。对2019年1月1日之前发生的债务重组，不需要按照本准则的规定进行追溯调整。公司执行该准则在本报告期内无重大影响。

(2) 重要会计估计变更

公司对固定资产的使用寿命进行了评估复核，现部分固定资产的使用寿命预计数与原先估计数有差异，为了更加客观、真实、公允地反映公司财务状况和经营成果，结合实际生产经营情况，根据《企业会计准则》等相关规定，公司对固定资产折旧年限的会计估计进行变更，2019年8月2日公司2019年第一届董事会第九次会议和第一届监事会第六次会议决审议通过了《关于会计估计变更的议案》，同意对固定资产折旧年限的会计估计进行变更。

变更前后情况如下：

类别	原折旧年限(年)	新折旧年限(年)
房屋建筑物	15-40	15-40
通用及专用设备	10-14	6-10

器具、工具、家具	3-5	3-5
运输工具	6	5
电子设备及其他	3-5	3-5

本次会计估计变更于 2019 年 7 月 1 日开始适用，影响 2019 年度归属于母公司的净利润减少 366.80 万元。

(3) 2019 年起执行新金融工具准则调整执行当年年初财务报表

合并资产负债表

项目	2018 年 12 月 31 日	2019 年 1 月 1 日	调整数
流动资产：			
货币资金	135,857,402.90	135,857,402.90	
交易性金融资产			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	33,536,430.60	33,524,106.99	-12,323.61
应收账款	208,460,649.50	206,666,198.39	-1,794,451.11
应收款项融资			
预付款项	3,446,100.04	3,446,100.04	
其他应收款	6,098,316.93	6,098,316.93	
其中：应收利息			
应收股利			
存货	173,276,484.09	173,276,484.09	
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	52,343.92	52,343.92	
流动资产合计	560,727,727.98	558,920,953.26	-1,806,774.72
非流动资产：			
债权投资			
可供出售金融资产			
其他债权投资			
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资			
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产			

投资性房地产			
固定资产	169,767,971.91	169,767,971.91	
在建工程	111,356.16	111,356.16	
生产性生物资产			
油气资产			
无形资产	27,719,137.93	27,719,137.93	
开发支出			
商誉			
长期待摊费用			
递延所得税资产	4,538,141.99	4,807,155.20	269,013.21
其他非流动资产	2,264,390.25	2,264,390.25	
非流动资产合计	204,400,998.24	204,670,011.45	269,013.21
资产总计	765,128,726.22	763,590,964.71	-1,537,761.51
流动负债：			
短期借款	40,037,216.67	40,037,216.67	
交易性金融负债			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	32,459,428.40	32,459,428.40	
应付账款	62,876,377.10	62,876,377.10	
预收款项	15,130,728.48	15,130,728.48	
应付职工薪酬	10,897,079.55	10,897,079.55	
应交税费	9,510,501.65	9,510,501.65	
其他应付款	62,529,439.51	62,529,439.51	
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	21,212,820.10	21,212,820.10	
流动负债合计	254,653,591.46	254,653,591.46	
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			

递延所得税负债	2,139,595.16	2,139,595.16	
其他非流动负债			
非流动负债合计	2,139,595.16	2,139,595.16	
负债合计	256,793,186.62	256,793,186.62	
所有者权益：			
股本	112,777,810.00	112,777,810.00	
其他权益工具			
资本公积	344,768,960.74	344,768,960.74	
减：库存股			
其他综合收益	-23,956.64	-23,956.64	
盈余公积	5,919,959.06	5,767,518.24	-152,440.82
一般风险准备			
未分配利润	44,892,766.44	43,507,445.75	-1,385,320.69
归属于母公司所有者权益合计	508,335,539.60	506,797,778.09	-1,537,761.51
少数所有者权益			
所有者权益合计	508,335,539.60	506,797,778.09	-1,537,761.51
负债和所有者权益总计	765,128,726.22	763,590,964.71	-1,537,761.51

母公司资产负债表

项目	2018年12月31日	2019年1月1日	调整数
流动资产：			
货币资金	135,282,416.99	135,282,416.99	
交易性金融资产			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	33,536,430.60	33,524,106.99	-12,323.61
应收账款	210,470,983.63	208,689,885.86	-1,781,097.77
应收款项融资			
预付款项	3,446,100.04	3,446,100.04	
其他应收款	6,074,078.50	6,074,078.50	
其中：应收利息			
应收股利			
存货	171,734,341.53	171,734,341.53	
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产			
流动资产合计	560,544,351.29	558,750,929.91	-1,793,421.38
非流动资产：			
债权投资			
可供出售金融资产			
其他债权投资			
持有至到期投资			

项目	2018年12月31日	2019年1月1日	调整数
长期应收款			
长期股权投资	20,651,269.60	20,651,269.60	
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	158,627,518.74	158,627,518.74	
在建工程	111,356.16	111,356.16	
生产性生物资产			
油气资产			
无形资产	21,385,816.71	21,385,816.71	
开发支出			
商誉			
长期待摊费用			
递延所得税资产	4,317,136.73	4,586,149.94	269,013.21
其他非流动资产	2,239,897.95	2,239,897.95	
非流动资产合计	207,332,995.89	207,602,009.10	269,013.21
资产总计	767,877,347.18	766,352,939.01	-1,524,408.17
流动负债：			
短期借款	40,037,216.67	40,037,216.67	
交易性金融负债			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	32,459,428.40	32,459,428.40	
应付账款	62,689,641.49	62,689,641.49	
预收款项	15,130,728.48	15,130,728.48	
应付职工薪酬	10,897,079.55	10,897,079.55	
应交税费	9,510,501.65	9,510,501.65	
其他应付款	61,565,086.72	61,565,086.72	
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债			
其他流动负债	21,212,820.10	21,212,820.10	
流动负债合计	253,502,503.06	253,502,503.06	
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			
递延所得税负债	2,139,595.16	2,139,595.16	
其他非流动负债			
非流动负债合计	2,139,595.16	2,139,595.16	
负债合计	255,642,098.22	255,642,098.22	
所有者权益：			
股本	112,777,810.00	112,777,810.00	
其他权益工具			

项目	2018年12月31日	2019年1月1日	调整数
资本公积	344,768,960.74	344,768,960.74	
减：库存股			
其他综合收益			
盈余公积	5,919,959.06	5,767,518.24	-152,440.82
未分配利润	48,768,519.16	47,396,551.81	-1,371,967.35
所有者权益合计	512,235,248.96	510,710,840.79	-1,524,408.17
负债和所有者权益总计	767,877,347.18	766,352,939.01	-1,524,408.17

(4) 2019年起执行新金融工具准则追溯调整前期比较数据说明

根据新金融工具准则的相关规定，本公司对于首次执行该准则的累积影响数调整 2019 年年初留存收益以及财务报表其他相关项目金额，未对 2018 年度的比较财务报表进行调整。

项目	2018年12月31日	重分类	重新计量	2019年1月1日
资产：				
应收票据	33,536,430.60		-12,323.61	33,524,106.99
应收账款	208,460,649.50		-1,794,451.11	206,666,198.39
递延所得税资产	4,538,141.99		269,013.21	4,807,155.20
所有者权益：				
盈余公积	5,919,959.06		-152,440.82	5,767,518.24
未分配利润	44,892,766.44		-1,385,320.69	43,507,445.75

五、税项

1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率
企业所得税	应纳税所得额	15%、25%、20%
增值税	计税销售收入	17%、16%、13%、11%、10%、6%
城市维护建设税	应交流转税额	7%
教育费附加	应交流转税额	3%
地方教育费附加	应交流转税额	2%

2、税收优惠

(1) 所得税税收优惠政策

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），德州联合石油科技股份有限公司认定为 2019 年高新技术企业，并获发新高新技术企业证书（证书编号为：GR201937002596 有效期 3 年）。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

本公司出口产品增值税实行“免、抵、退”办法，退税率为 17%、15%、16%。

六、合并财务报表项目注释

1、货币资金

项目	期末余额	期初余额
库存现金	61,887.32	240,285.04
银行存款	33,439,282.49	91,589,228.49
其他货币资金	22,220,920.78	44,027,889.37
合计	55,722,090.59	135,857,402.90
其中：存放在境外的款项总额	1,081,392.56	460,721.07

其中受限制的货币资金明细如下：

项目	期末余额	期初余额
履约保函及投标保证金	200,000.00	20,221,638.84
银行承兑保证金	22,020,920.78	23,806,250.53
合计	22,220,920.78	44,027,889.37

上述受限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。

2、应收票据

(1) 应收票据分类列示

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	62,633,528.93	10,006,036.00
商业承兑票据	40,112,592.84	23,518,070.99
合计	102,746,121.77	33,524,106.99

注：期初数与上年年末数（2018 年 12 月 31 日）差异详见本财务报表附注四 32（3）（4）之说明。

类别	期末余额		
	账面余额	坏账准备	账面价值

	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	102,848,970.74	100.00	102,848.97	0.10	102,746,121.77
合计	102,848,970.74	100.00	102,848.97	0.10	102,746,121.77

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	62,696,225.15	62,696.22	0.10%
商业承兑汇票	40,152,745.59	40,152.75	0.10%
合计	102,848,970.74	102,848.97	0.10%

(2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备金额 90,525.36 元；本期收回或转回坏账准备金额 0.00 元。

(3) 期末公司已质押的应收票据

项目	期末已质押金额
银行承兑票据	15,570,319.23
商业承兑汇票	
合计	15,570,319.23

(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
银行承兑票据		45,743,528.56
商业承兑票据		39,105,971.99
合计		84,849,500.55

3、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	27,507,574.74	10.53	27,507,574.74	100.00	
按组合计提坏账准备的应收账款	233,648,656.87	89.47	9,115,361.49	3.90	224,533,295.38
其中：账龄组合	233,111,946.78	89.26	9,115,361.49	3.91	223,996,585.29
合并范围内关联方组合	536,710.09	0.21			536,710.09
合计	261,156,231.61	100.00	36,622,936.23	14.02	224,533,295.38

(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	27,564,686.91	11.93	13,782,343.45	50.00	13,782,343.46
按组合计提坏账准备的应收账款	203,454,192.24	88.07	10,570,337.31	5.20	192,883,854.93
其中：账龄组合	203,421,375.81	88.06	10,570,337.31	5.20	192,851,038.50
合并范围内关联方组合	32,816.43	0.01			32,816.43
合计	231,018,879.15	100.00	24,352,680.76	10.54	206,666,198.39

注：期初数与上年年末数（2018年12月31日）差异详见本财务报表附注四32（3）（4）之说明。

(续表)

期末单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款

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	14,036,483.02	14,036,483.02	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
合计	27,507,574.74	27,507,574.74	100.00%	

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的应收账款：

账龄	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例
1年以内	217,882,018.97	5,447,050.48	2.50%
1-2年	13,133,727.81	2,364,071.01	18.00%
2-3年	1,498,920.00	749,460.00	50.00%
3至4年	170,000.00	127,500.00	75.00%
4年以上	427,280.00	427,280.00	100.00%
合计	233,111,946.78	9,115,361.49	

(2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备金额 12,268,199.02 元，本期收回或转回坏账准备金额 0.00 元。

(3) 本期无核销应收账款情况

(4) 欠款方归集的年末余额前五名的应收账款情况

单位名称	期末账面余额	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	44,773,663.71	17.14	1,119,341.59

客户 2	16,746,456.69	6.41	418,661.42
客户 3	14,997,517.46	5.74	601,708.17
客户 4	14,102,088.21	5.40	352,552.21
客户 5	14,036,483.02	5.37	14,036,483.02
合计	104,656,209.09	40.06	16,528,746.41

(5) 应收账款年末余额中无持有本公司 5%(含 5%)以上股份的股东单位欠款。

(6) 应收账款年末余额中应收关联方款项 536,710.09 元，为：

烟台杰瑞石油装备技术有限公司 504,392.93 元

杰瑞能源服务有限公司 32,317.16 元。

4、应收款项融资

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	2,330,871.71	
合计	2,330,871.71	

说明：应收款项融资中银行承兑汇票期末已质押金额为 917,267.27 元。

5、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	2,460,734.46	89.00	3,297,026.08	95.67
1-2 年	165,381.94	5.98	149,073.96	4.33
2-3 年	138,899.60	5.02		
3 年以上				
合计	2,765,016.00	100.00	3,446,100.04	100.00

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

预付对象	期末金额	占预付账款年末余额的比例 (%)
供应商 1	1,272,053.28	46.01
供应商 2	237,800.00	8.60
供应商 3	160,725.00	5.81
供应商 4	102,600.00	3.71
供应商 5	73,400.00	2.65
合计	1,846,578.28	66.78

6、其他应收款

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

应收利息		
应收股利		
其他应收款	5,035,804.85	6,098,316.93
合计	5,035,804.85	6,098,316.93

(1) 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
个人往来	63,755.70	736,805.75
保证金	5,436,366.29	6,418,055.25
单位往来	91,552.89	40,387.26
合计	5,591,674.88	7,195,248.26
减：坏账准备	555,870.03	1,096,931.33
合计	5,035,804.85	6,098,316.93

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)	
2019 年 1 月 1 日余额	9,744.46	653,948.87	472,238.00	1,135,931.33
2019 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	-3,916.55	-126,144.75	-450,000.00	-580,061.30
本期转回				
本期转销				
本期核销				
外币折算差额影响				
2019 年 12 月 31 日余额	5,827.91	527,804.12	22,238.00	555,870.03

按账龄披露

账龄	账面余额
1 年以内 (含 1 年)	3,249,237.48
1 至 2 年	2,292,019.86
2 至 3 年	28,179.54
3 至 4 年	

4年以上	22,238.00
合计	5,591,674.88

3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备金额-541,061.30元。

4) 欠款方前五名的其他应收款情况

单位名称	款项的性质	2019年12月31日账面余额	账龄	占其他应收款年末余额合计数的比例(%)	坏账准备年末余额
单位1	保证金	1,481,500.00	1-2年	26.49	148,150.00
单位2	保证金	798,150.00	1年以内	14.27	79,815.00
单位3	保证金	698,000.00	10,950.00元为1年以内, 687,050.00元为1-2年	12.48	69,800.00
单位4	押金	540,000.00	1年以内	9.66	54,000.00
单位5	保证金	280,000.00	1年以内	5.01	28,000.00
合计		3,797,650.00		67.91	379,765.00

5) 其他应收款年末余额中无持有公司5%(含5%)以上表决权股份的股东单位款项。

7、存货

(1) 存货分类

项目	期末余额		
	账面余额	跌价准备	账面价值
原材料	39,592,224.41	831,063.60	38,761,160.81
在产品	23,418,890.74		23,418,890.74
库存商品	76,648,142.77	1,685,465.59	74,962,677.18
发出商品	44,407,771.83		44,407,771.83
出租商品	15,335,714.16		15,335,714.16
自制半成品	36,802,027.25	1,074,325.98	35,727,701.27
工程施工	807,364.31		807,364.31
劳务成本	1,158,426.01		1,158,426.01
合计	238,170,561.48	3,590,855.17	234,579,706.31

(续表)

项目	期初余额		
	账面余额	跌价准备	账面价值
原材料	35,107,334.35	1,105,270.02	34,002,064.33
在产品	20,380,770.87		20,380,770.87
库存商品	49,145,454.65	3,943,086.64	45,202,368.01

发出商品	24,328,518.61		24,328,518.61
出租商品	14,892,751.97		14,892,751.97
自制半成品	33,496,704.01	86,540.94	33,410,163.07
劳务成本	1,059,847.23		1,059,847.23
合计	178,411,381.69	5,134,897.60	173,276,484.09

(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	1,105,270.02			274,206.42		831,063.60
自制半成品	86,540.94	1,056,967.54		69,182.50		1,074,325.98
库存商品	3,943,086.64			2,257,621.05		1,685,465.59
合计	5,134,897.60	1,056,967.54		2,601,009.97		3,590,855.17

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
自制半成品	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

8、其他流动资产

项目	期末余额	期初余额
预缴税金	388,200.93	52,343.92
合计	388,200.93	52,343.92

9、固定资产

项目	期末余额	期初余额
固定资产	162,417,591.37	169,767,971.91
固定资产清理		
合计	162,417,591.37	169,767,971.91

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：					

项目	房屋建筑物	机器设备	运输设备	电子及其他设备	合计
1.年初余额	128,987,041.98	126,638,107.09	7,340,101.02	16,467,957.15	279,433,207.24
2.本期增加金额	122,567.32	13,097,440.87	1,674,515.26	1,228,621.66	16,123,145.11
(1) 购置	122,567.32	10,658,882.84	1,674,515.26	1,228,621.66	13,684,587.08
(2) 在建工程转入		2,438,558.03			2,438,558.03
(3) 企业合并增加					
3.本期减少金额	50,000.00	3,086,693.54	202,132.48	82,084.02	3,420,910.04
(1) 处置或报废	50,000.00	3,086,693.54	202,132.48	82,084.02	3,420,910.04
4.年末余额	129,059,609.30	136,648,854.42	8,812,483.80	17,614,494.79	292,135,442.31
二、累计折旧					
1.年初余额	25,922,990.02	68,042,443.11	6,335,079.80	9,364,722.40	109,665,235.33
2.本期增加金额	4,061,065.98	16,628,918.95	623,898.73	1,524,547.57	22,838,431.23
(1) 计提	4,061,065.98	16,628,918.95	623,898.73	1,524,547.57	22,838,431.23
3.本期减少金额	15,358.65	2,493,178.30	196,068.51	81,210.16	2,785,815.62
(1) 处置或报废	15,358.65	2,493,178.30	196,068.51	81,210.16	2,785,815.62
4.年末余额	29,968,697.35	82,178,183.76	6,762,910.02	10,808,059.81	129,717,850.94
三、减值准备					
1.年初余额					
2.本期增加金额					
(1) 计提					
3.本期减少金额					
(1) 处置或报废					
4.年末余额					
四、账面价值					
1.年末账面价值	99,090,911.95	54,470,670.66	2,049,573.78	6,806,434.98	162,417,591.37
2.年初账面价值	103,064,051.96	58,595,663.98	1,005,021.22	7,103,234.75	169,767,971.91

注：抵押情况详见附注六、37、所有权或使用权受到限制的资产

10、在建工程

项目	期末余额	期初余额
在建工程	13,907.00	111,356.16
工程物资		
合计	13,907.00	111,356.16

(1) 在建工程情况

项目	期末余额

	账面余额	减值准备	账面价值
抛光除尘设施	6,000.00		6,000.00
热处理回火炉安装	7,907.00		7,907.00
合计	13,907.00		13,907.00

(续表)

项目	期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值
锻工加热炉	3,205.68		3,205.68
磷化线安装	80,915.18		80,915.18
星视野立加安装	7,455.13		7,455.13
抛光除尘设施	6,000.00		6,000.00
热处理温控系统	13,780.17		13,780.17
合计	111,356.16		111,356.16

11、无形资产

(1) 无形资产情况

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	软件	合计
一、账面原值					
1.2019年1月1日余额	29,931,204.28		300,000.00	1,631,002.30	31,862,206.58
2.本期增加金额				304,113.27	304,113.27
(1) 购置				304,113.27	304,113.27
(2) 内部研发					
(3) 企业合并增加					
3.本期减少金额					
(1) 处置					
4.2019年12月31日余额	29,931,204.28		300,000.00	1,935,115.57	32,166,319.85
二、累计摊销					
1.2019年1月1日余额	3,650,866.11		5,000.00	487,202.54	4,143,068.65
2.本期增加金额	598,624.20			185,756.92	784,381.12
(1) 计提	598,624.20			185,756.92	784,381.12
3.本期减少金额					
(1) 处置					
4.2019年12月31日余额	4,249,490.31		5,000.00	672,959.46	4,927,449.77
三、减值准备					
1.2019年1月1日余额					

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	软件	合计
2.本期增加金额					
(1) 计提					
3.本期减少金额					
(1) 处置					
4. 2019年12月31日余额					
四、账面价值					
1. 2019年12月31日账面价值	25,681,713.97		295,000.00	1,262,156.11	27,238,870.08
2. 2019年1月1日账面价值	26,280,338.17		295,000.00	1,143,799.76	27,719,137.93

注：抵押情况详见附注六、37、所有权或使用权受到限制的资产

12、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
资产减值准备	40,831,028.25	6,124,654.24	30,574,740.87	4,586,211.13
合并报表中抵销内部销售未实现损益的影响	2,695,292.95	539,058.59	1,104,720.34	220,944.07
合计	43,526,321.20	6,663,712.83	31,679,461.21	4,807,155.20

(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	31,007,173.61	4,651,076.04	14,263,967.75	2,139,595.16
合计	31,007,173.61	4,651,076.04	14,263,967.75	2,139,595.16

(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	1,534,794.24	2,890,616.83
可抵扣暂时性差异	41,482.15	8,902.23
合计	1,576,276.39	2,899,519.06

13、其他非流动资产

项目	期末余额	期初余额
预付设备款	458,032.30	2,264,390.25

合计	458,032.30	2,264,390.25
----	------------	--------------

14、短期借款

项目	期末余额	期初余额
保证借款	20,027,912.50	
抵押借款		40,037,216.67
合计	20,027,912.50	40,037,216.67

截至 2019 年 12 月 31 日：

(1) 保证借款 2,000.00 万元是以烟台杰瑞石油装备技术有限公司为保证人，向中国建设银行股份有限公司德州德城支行取得的期限为 12 个月的借款 2,000.00 万元。

(2) 短期借款期末余额中无逾期未还款项。

15、应付票据

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	39,452,606.09	32,459,428.40
合计	39,452,606.09	32,459,428.40

本期末无已到期未支付的应付票据。

16、应付账款

(1) 应付账款列示

项目	期末余额	期初余额
1 年以内	69,101,666.06	58,316,011.67
1-2 年	1,833,169.15	1,033,832.00
2-3 年	7,000.00	2,864,770.86
3 年以上	1,046,119.64	661,762.57
合计	71,987,954.85	62,876,377.10

17、预收款项

(1) 预收款项列示

项目	期末余额	期初余额
1 年以内	10,293,824.18	10,516,894.52
1-2 年	107,538.15	951,713.96
2-3 年	92,729.02	563,615.00
3 年以上	888,311.00	3,098,505.00
合计	11,382,402.35	15,130,728.48

18、应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬列示

项目	2019年1月1日	本期增加	本期减少	2019年12月31日
一、短期薪酬	10,897,079.55	59,879,228.87	56,836,979.37	13,939,329.05
二、离职后福利-设定提存计划		4,465,729.31	4,465,729.31	
三、辞退福利		220,417.44	220,417.44	
四、一年内到期的其他福利				
合计	10,897,079.55	64,565,375.62	61,523,126.12	13,939,329.05

(2) 短期薪酬列示

项目	2019年1月1日	本期增加	本期减少	2019年12月31日
1、工资、奖金、津贴和补贴	10,533,979.45	53,445,429.36	50,238,307.72	13,741,101.09
2、职工福利费		2,560,229.15	2,560,229.15	
3、社会保险费		2,102,463.71	2,102,463.71	
其中：医疗保险费		1,836,621.09	1,836,621.09	
工伤保险费		137,156.73	137,156.73	
生育保险费		128,685.89	128,685.89	
4、住房公积金		1,358,075.60	1,358,075.60	
5、工会经费和职工教育经费	363,100.10	413,031.05	577,903.19	198,227.96
合计	10,897,079.55	59,879,228.87	56,836,979.37	13,939,329.05

(3) 设定提存计划列示

项目	2019年1月1日	本期增加	本期减少	2019年12月31日
1、基本养老保险		4,286,800.92	4,286,800.92	
2、失业保险费		178,928.39	178,928.39	
合计		4,465,729.31	4,465,729.31	

19、应交税费

项目	期末余额	期初余额
增值税	9,170,347.29	3,096,309.83
企业所得税	7,023,707.70	5,786,688.02
个人所得税	13,096.83	14,318.51
城市维护建设税	627,538.67	218,536.70
土地使用税		143,840.79
印花税	46,349.42	46,349.42

项目	期末余额	期初余额
教育费附加	448,241.89	156,097.62
房产税	225,309.72	48,360.76
水利基金	29,069.20	
合计	17,583,660.72	9,510,501.65

20、其他应付款

项目	期末余额	期初余额
应付利息		
应付股利		
其他应付款	1,656,082.88	62,529,439.51
合计	1,656,082.88	62,529,439.51

(1)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
关联单位借款		60,050,450.69
其他个人及单位往来	1,656,082.88	2,478,988.82
合计	1,656,082.88	62,529,439.51

21. 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	84,849,500.55	21,212,820.10
合计	84,849,500.55	21,212,820.10

22. 股本

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
股本	112,777,810.00			112,777,810.00

23、资本公积

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价	344,768,960.74			344,768,960.74
其他资本公积				

合计	344,768,960.74			344,768,960.74
----	----------------	--	--	----------------

24、其他综合收益

项目	期初余额	本期发生额					期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
一、以后不能重分类进损益的其他综合收益							
其中：重新计算设定受益计划净负债和净资产的变动							
权益法下在被投资单位不能重分类进损益的其他综合收益中享有的份额							
二、以后将重分类进损益的其他综合收益	-23,956.64	61,553.25			61,553.25		37,596.61
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							
可供出售金融资产公允价值变动损益							
持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益							
现金流量套期损益的有效部分							
外币财务报表折算差额	-23,956.64	61,553.25			61,553.25		37,596.61
其他综合收益合计	-23,956.64	61,553.25			61,553.25		37,596.61

25、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	5,767,518.24	6,515,717.84		12,283,236.08
任意盈余公积				
合计	5,767,518.24	6,515,717.84		12,283,236.08

26、未分配利润

项目	2019 年度	2018 年度
调整前上期末未分配利润	44,892,766.44	10,829,513.73
调整期初未分配利润合计数(调增+, 调减—)	-1,385,320.69	
调整后期初未分配利润	43,507,445.75	10,829,513.73
加: 本期归属于母公司所有者的净利润	63,781,145.75	43,065,384.62
减: 提取法定盈余公积	6,515,717.84	4,491,019.51
提取任意盈余公积		
应付普通股股利	11,277,781.00	4,511,112.40
其他		
期末未分配利润	89,495,092.66	44,892,766.44

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-1,385,320.69 元。

27、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	459,288,460.55	268,392,660.93	341,172,742.49	206,118,188.67
其他业务	8,955,458.11	8,498,423.88	7,279,384.74	7,266,489.97
合计	468,243,918.66	276,891,084.81	348,452,127.23	213,384,678.64

28、税金及附加

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	1,858,758.66	1,032,075.13
教育费附加	796,610.86	442,322.94

地方教育费附加	531,073.92	294,881.96
房产税	901,238.88	580,329.03
土地使用税	757,191.62	1,726,089.57
其他	203,054.95	197,383.21
合计	5,047,928.89	4,273,081.84

29、销售费用

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	12,146,257.13	9,481,520.71
差旅费	4,868,347.48	4,713,313.13
折旧费	691,229.26	623,810.76
运杂费	14,779,025.64	11,004,078.78
维修费	3,479,097.66	3,642,693.37
展会、投标费	1,629,447.37	849,397.05
租赁、仓储费	1,818,281.25	1,904,555.33
售后服务	1,640,653.26	1,445,213.30
业务招待费	5,401,052.45	4,090,842.90
其他	3,337,134.47	1,887,668.24
合计	49,790,525.97	39,643,093.57

30、管理费用

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	14,341,346.22	11,700,955.20
差旅费	537,191.06	406,691.44
折旧与摊销	2,850,440.32	2,904,156.47
办公费	1,216,499.45	891,344.31
车辆费	281,510.18	286,051.18
水电费	725,675.78	729,599.64
维修费	2,680,876.62	673,929.44
咨询、中介费	675,247.08	2,029,774.44
存货报废	4,561,114.00	1,646,365.59
其他	2,010,956.39	1,425,766.30
合计	29,880,857.10	22,694,634.01

31、研发费用

项目	本期发生额	上期发生额
燃料及物料消耗	9,809,192.52	5,339,472.43

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	3,577,516.69	3,090,635.38
折旧及摊销	1,627,089.69	1,141,212.96
其他	569,345.73	991,981.80
合计	15,583,144.63	10,563,302.57

32、财务费用

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	4,976,142.83	2,928,563.51
减：利息收入	534,373.18	166,603.86
汇兑损失	385,181.79	1,100,115.06
减：汇兑收益	375,252.58	
机构手续费	210,029.63	352,669.98
现金折扣	2,937,960.58	2,872,809.32
合计	7,599,689.07	7,087,554.01

33、其他收益

项目	本期发生额	上期发生额
政府补助	1,325,209.66	534,513.95
合计	1,325,209.66	534,513.95

计入其他收益的政府补助明细：

项目	本期发生额	上期发生额	与资产相关/与收益相关
经贸发展专项经费补助	69,480.00		与收益相关
稳岗补贴	109,600.00		与收益相关
省级工程技术研究中心补助	1,105,000.00		与收益相关
省级院士工作站补贴		300,000.00	与收益相关
支持企业加大研发投入资助		190,800.00	与收益相关
其他	41,129.66	43,713.95	与收益相关
合计	1,325,209.66	534,513.95	

34、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	-90,525.36	
应收账款坏账损失	-12,268,199.02	

其他应收款坏账损失	541,061.30	
合计	-11,817,663.08	

35、资产减值损失

项目	本期发生额	上期发生额
一、坏账损失		-57,658.81
二、存货跌价损失	-1,056,967.54	-2,641,551.35
三、可供出售金融资产减值损失		
四、持有至到期投资减值损失		
五、长期股权投资减值损失		
六、投资性房地产减值损失		
七、固定资产减值损失		
八、工程物资减值损失		
九、在建工程减值损失		
十、生产性生物资产减值损失		
十一、油气资产减值损失		
十二、无形资产减值损失		
十三、商誉减值损失		
十四、其他		
合计	-1,056,967.54	-2,699,210.16

36、资产处置收益

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
固定资产处置收益	203,761.80	424,238.88	203,761.80
合计	203,761.80	424,238.88	203,761.80

37、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
政府补助	800,000.00	1,032,500.00	800,000.00
其他收入	38,812.37	63,740.48	38,812.37
合计	838,812.37	1,096,240.48	838,812.37

计入当期损益的政府补助：

补助项目	2019 年度	2018 年度	与资产相关/ 与收益相关
企业挂牌奖励资金	800,000.00	1,000,000.00	与收益相关
其他		32,500.00	与收益相关
合计	800,000.00	1,032,500.00	

38、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
非流动资产报废损失	161,813.02		161,813.02
其他	1,000.00	2,768.90	1,000.00
合计	162,813.02	2,768.90	162,813.02

39、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	8,344,959.38	6,325,510.70
递延所得税费用	654,923.25	767,901.52
合计	8,999,882.63	7,093,412.22

(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	72,781,028.38
按法定/适用税率计算的所得税费用	10,917,154.26
子公司适用不同税率的影响	-85,868.55
调整以前期间所得税的影响	-956,104.37
非应税收入的影响	
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	16,617.04
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	21,928.12
研发费用、残疾人工资加计扣除等	-913,843.87
所得税费用	8,999,882.63

40、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	534,373.18	166,603.86
补贴及其他收入	2,125,209.66	1,567,013.95
单位往来	2,674,732.93	2,369,544.78
个人往来	66,188.00	54,000.00
合计	5,400,503.77	4,157,162.59

(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	35,645,052.03	33,747,218.30
其他单位往来	507,071.61	2,023,666.67
个人往来及其他	2,117,562.39	2,025,070.00
保证金质保金等	200,000.00	16,465,277.38
手续费	143,825.70	138,602.46
合计	38,613,511.73	54,399,834.81

(3) 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
借款保证金		1,025,316.62
关联方借款	40,000,000.00	60,000,000.00
合计	40,000,000.00	61,025,316.62

(4) 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
归还关联方借款及利息	102,334,930.56	47,857,441.04
筹资保证金	776,554.62	
合计	103,111,485.18	47,857,441.04

41、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

补充资料	本期发生额	上期发生额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量:		
净利润	63,781,145.75	43,065,384.62
加: 信用减值损失	11,817,663.08	
资产减值准备	1,056,967.54	2,699,210.16
固定资产折旧	22,838,431.23	15,043,798.45

补充资料	本期发生额	上期发生额
无形资产摊销	784,381.12	697,379.80
长期待摊费用摊销		
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“-”号填列）	-203,761.80	-424,238.88
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	161,813.02	
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）		
财务费用（收益以“-”号填列）	4,883,678.61	3,010,028.82
投资损失（收益以“-”号填列）		
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-1,856,557.63	-499,950.17
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	2,511,480.88	1,267,851.69
存货的减少（增加以“-”号填列）	-62,360,189.76	-20,891,898.94
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-120,515,314.06	-39,419,702.02
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	125,499,547.15	27,592,646.85
其他		
经营活动产生的现金流量净额	48,399,285.13	32,140,510.38
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	33,501,169.81	91,829,513.53
减：现金的年初余额	91,829,513.53	14,840,419.92
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	-58,328,343.72	76,989,093.61

(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	33,501,169.81	91,829,513.53
其中：库存现金	61,887.32	240,285.04
可随时用于支付的银行存款	33,439,282.49	91,589,228.49
可随时用于支付的其他货币资金		
二、现金等价物		
其中：三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	33,501,169.81	91,829,513.53

(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	55,722,090.59	135,857,402.90
减：使用受到限制的存款	22,220,920.78	44,027,889.37
年末现金及现金等价物余额	33,501,169.81	91,829,513.53

42、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
其他货币资金	22,220,920.78	保证金
应收票据	15,570,319.23	票据池业务质押融资
应收款项融资	917,267.27	票据池业务质押融资
固定资产	72,975,000.66	借款抵押
无形资产	13,162,325.00	借款抵押
合计	124,845,832.94	

注：固定资产、无形资产受限原因如下：

- 1、2018 年取得短期借款于 2019 年偿还，未解除抵押
- 2、2019 年资产抵押手续办理完毕，于 2020 年取得短期借款。

43、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			1,309,712.43
库存现金：	4,200.00	6.9762	29,300.04
其中：美元	4,200.00	6.9762	29,300.04
银行存款			1,280,412.39
其中：美元	28,528.40	6.9762	199,019.83
卢布	9,603,841.59	0.1126	1,081,392.56
其他货币资金			
其中：美元			
应收账款			21,819,819.36
其中：美元	877,849.04	6.9762	6,124,050.47
欧元	1,795,980.17	7.8155	14,036,483.02
卢布	14,736,109.00	0.1126	1,659,285.87

七、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

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	
新疆德石机械有限公司	新疆昌吉市	新疆昌吉市	石油钻采专用设备销售与维修	100%		设立
Lianhe Petroleum Technology Service" Ltd.	俄罗斯伊尔库茨克市	俄罗斯伊尔库茨克市	石油钻采专用设备销售、租赁与维修	100%		设立

八、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欧元计价的金融资产和金融负债，国外下属子公司以卢布进行采购和销售，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。

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。

九、关联方及关联交易

1、本公司的母公司情况

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例	母公司对本企业的表决权比例
烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	烟台市莱山区杰瑞路5号	注 1:	957,853,992.00	58.86%	58.86%

注 1：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）

2、本公司的子公司情况

详见附注七、1

3、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
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	受同一母公司控制
杰瑞能源服务有限公司	受同一母公司控制

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
AMERICAN JEREH INTERNATIONAL CORPORATION	受同一母公司控制
四川杰瑞恒日天然气有限公司	受同一母公司控制

4、披露关键管理人员报酬

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	2,418,426.00	2,285,978.00

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	本期发生额	上期发生额
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	配件、加工及整机	18,046,655.94	6,809,416.45
烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	服务	13,609.08	137,367.42
四川杰瑞恒日天然气有限公司	设备		663,019.25
AMERICAN JEREH INTERNATIONAL CORPORATION	配件		92,426.31

出售商品/提供劳务情况表

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	配件	914,720.31	113,952.55
杰瑞能源服务有限公司	配件	338,627.68	468,883.39
烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	服务		2,181.10

(2) 关联方资金拆借

关联方	拆借金额	起始日	到期日	支付利息
烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	40,000,000.00	2018-01-02	2019-01-02	5,075.00
烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	10,000,000.00	2018-08-01	2019-01-31	60,361.11
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	10,000,000.00	2018-11-21	2019-11-20	371,743.75
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	40,000,000.00	2019-01-02	2019-12-25	1,847,300.00

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
应收账款	烟台杰瑞石油装备技术有限公司	504,392.93		0.04	
应收账款	杰瑞能源服务有限公司	32,317.16		32,816.39	

(2) 应付项目

项目名称	关联方	期末余额	期初余额
其他应付款	烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司		50,000,000.00
其他应付款	烟台杰瑞石油装备技术有限公司		10,000,000.00
应付账款	烟台杰瑞石油装备技术有限公司	3,416,555.50	

十、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

本公司不存在需要披露的重大承诺事项。

2、或有事项

(1) 未决诉讼或仲裁形成的或有负债
 本期无未决诉讼或仲裁形成的或有负债。

十一、资产负债表日后事项

1、利润分配情况

经 2020 年 4 月 9 日召开的公司第一届董事会第八次会议审议，公司拟以 2019 年 12 月 31 日的总股本股为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 1.2 元（含税），共计派发 13,533,337.20 元（含税），送红股 0 股（含税），不以公积金转增股本。

以上预案尚需股东大会批准。

十二、其他重要事项

公司无需披露的其他重要事项。

十三、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1) 应收账款分类披露

类别	期末余额		
	账面余额	坏账准备	账面价值

	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提坏账准备的应收账款	27,507,574.74	10.24	27,507,574.74	100.00	
按组合计提坏账准备的应收账款	240,995,797.38	89.76	9,073,879.34	3.77	231,921,918.04
其中：账龄组合	231,452,660.91	86.21	9,073,879.34	3.92	222,378,781.57
合并范围内关联方组合	9,543,136.47	3.55			9,543,136.47
合计	268,503,372.12	100.00	36,581,454.08	13.62	231,921,918.04

(续表)

类别	期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提坏账准备的应收账款	27,564,686.91	11.83	13,782,343.45	50.00	13,782,343.46
按组合计提坏账准备的应收账款	205,455,624.14	88.17	10,548,081.74	5.13	194,907,542.40
其中：账龄组合	202,531,152.90	86.91	10,548,081.74	5.21	191,983,071.16
合并范围内关联方组合	2,924,471.24	1.26			2,924,471.24
合计	233,020,311.05	100.00	24,330,425.19	10.44	208,689,885.86

期末单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款

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	14,036,483.02	14,036,483.02	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
合计	27,507,574.74	27,507,574.74	100.00%	

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的应收账款：

账龄	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例
1 年以内	216,222,733.10	5,405,568.33	2.50%

1~2年	13,133,727.81	2,364,071.01	18.00%
2~3年	1,498,920.00	749,460.00	50.00%
3~4年	170,000.00	127,500.00	75.00%
4年以上	427,280.00	427,280.00	100.00%
合计	231,452,660.91	9,073,879.34	

(2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备金额 12,251,028.89 元。

(3) 实际核销的应收账款情况

本期无核销应收账款情况。

(4) 按欠款方归集的年末余额前五名的应收账款情况

单位名称	期末余额	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	44,773,663.71	16.68	1,119,341.59
客户 2	16,746,456.69	6.24	418,661.42
客户 3	14,997,517.46	5.59	601,708.17
客户 4	14,102,088.21	5.25	352,552.21
客户 5	14,036,483.02	5.23	14,036,483.02
合计	104,656,209.09	38.99	16,528,746.41

2、其他应收款

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利		
其他应收款	5,035,804.85	6,074,078.50
合计	5,035,804.85	6,074,078.50

(1) 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
个人往来	63,755.70	736,805.75
保证金	5,436,366.29	6,418,055.25
单位往来	91,552.89	15,904.00

合计	5,591,674.88	7,170,765.00
----	--------------	--------------

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)	
2019 年 1 月 1 日余额	9,744.46	653,704.04	472,238.00	1,135,686.50
2019 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	-3,916.55	-125,899.92	-450,000.00	-579,816.47
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2019 年 12 月 31 日余额	5,827.91	527,804.12	22,238.00	555,870.03

按账龄披露

账龄	账面余额
1 年以内(含 1 年)	3,249,237.48
1 至 2 年	2,292,019.86
2 至 3 年	28,179.54
3 至 4 年	
4 年以上	22,238.00
合计	5,591,674.88

3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备金额-540,816.47 元；本期收回或转回坏账准备金额 0.00 元。

4) 按欠款方归集的年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(%)	坏账准备年末余额
单位 1	保证金	1,481,500.00	1-2 年	26.49	148,150.00
单位 2	保证金	798,150.00	1 年以内	14.27	79,815.00
单位 3	保证金	698,000.00	10,950.00 元为 1 年以内, 687,050.00 为 1-2 年	12.48	69,800.00

单位 4	押金	540,000.00	1 年以内	9.66	54,000.00
单位 5	保证金	280,000.00	1 年以内	5.01	28,000.00
合计		3,797,650.00		67.91	379,765.00

3、长期股权投资

被投资单位	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	减值准备年末余额
新疆德石机械有限公司	20,000,000.00			20,000,000.00		
Lianhe Petroleum Technology Service" Ltd.	651,269.60			651,269.60		
合计	20,651,269.60			20,651,269.60		

4、营业收入和营业成本

(1) 主营业务、其他业务

项目	2019 年度		2018 年度	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	460,849,258.49	268,589,799.84	343,253,838.49	207,382,399.34
其他业务	8,374,505.73	8,498,423.88	6,639,611.23	6,436,114.82
合计	469,223,764.22	277,088,223.72	349,893,449.72	213,818,514.16

十四、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

项目	本期发生额	上期发生额
非流动资产处置损益	41,948.78	424,238.88
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）	2,125,209.66	1,567,013.95
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
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		

项目	本期发生额	上期发生额
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		
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		
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回		
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	37,812.37	60,971.58
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
合计	2,204,970.81	2,052,224.41
减：所得税影响额	330,745.62	307,833.66
非经常性损益净额	1,874,225.19	1,744,390.75
其中：归属于少数股东损益的非经常性损益净额		
归属于母公司净利润的非经常性损益净额	1,874,225.19	1,744,390.75

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	11.97%	0.57	0.57
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	11.62%	0.55	0.55

德州联合石油科技股份有限公司

公司法定代表人：程贵华

主管会计工作的负责人：王海斌

会计机构负责人：张建

二〇二〇年四月九日

附：

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（会计主管人员）签名并盖章的财务报表。

（二）载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件。

（三）年度内在指定信息披露平台上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。

文件备置地址：

公司董事会秘书办公室