

中石化石油机械股份有限公司

2017 年年度报告



2018 年 03 月

第一节 重要提示、目录和释义

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

公司负责人袁建强、主管会计工作负责人杨斌及会计机构负责人高明辉声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

所有董事均已出席了审议本报告的董事会会议。

报告中所涉及的未来计划、发展目标等前瞻性陈述，因存在不确定性，不构成本公司对投资者的实质承诺，敬请投资者注意投资风险。公司在第四节经营情况讨论与分析中描述了 2017 年度公司经营状况，并分析了公司面临的风险以及未来发展展望，敬请查阅。

公司计划不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

目 录

第一节 重要提示、目录和释义	2
第二节 公司简介和主要财务指标	5
第三节 公司业务概要	10
第四节 经营情况讨论与分析	12
第五节 重要事项	33
第六节 股份变动及股东情况	61
第七节 优先股相关情况	68
第八节 董事、监事、高级管理人员和员工情况	69
第九节 公司治理	80
第十节 公司债券相关情况	88
第十一节 财务报告	89
第十二节 备查文件目录	198

释 义

释义项	指	释义内容
公司、本公司、石化机械	指	中石化石油机械股份有限公司
江钻股份	指	江汉石油钻头股份有限公司（公司更名前名称）
江汉石油管理局、管理局、江汉局	指	中国石化集团江汉石油管理局有限公司
中国石化集团、石化集团、中石化集团、中石化	指	中国石油化工集团公司
石化油服、石化油服公司	指	中石化石油工程技术服务股份有限公司
石油工程公司	指	中石化石油工程技术服务有限公司
中国石化、石化股份公司	指	中国石油化工股份有限公司
机械公司	指	中石化石油工程机械有限公司
四机赛瓦	指	四机赛瓦石油钻采设备有限公司
世纪派创	指	荆州市世纪派创石油机械检测有限公司
湖北省海工研究院	指	湖北海洋工程装备研究院有限公司
石化财务公司	指	中国石化财务有限责任公司及其分支机构
盛骏公司	指	中国石化盛骏国际投资有限公司
非公开发行股票	指	公司非公开发行股票募集资金购买石化集团持有的机械公司 100%股权
中国证监会	指	中国证券监督管理委员会
新粤浙管道工程、新气工程	指	新疆煤制天然气外输管道工程
元、万元	指	人民币元、万元
报告期、本报告期、本年	指	2017 年年度

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司信息

股票简称	石化机械	股票代码	000852
股票上市证券交易所	深圳证券交易所		
公司的中文名称	中石化石油机械股份有限公司		
公司的中文简称	石化机械		
公司的外文名称（如有）	Sinopec Oilfield Equipment Corporation		
公司的外文名称缩写（如有）	SOFE		
公司的法定代表人	袁建强		
注册地址	武汉市东湖新技术开发区庙山小区华工业园一路 5 号		
注册地址的邮政编码	430223		
办公地址	湖北省武汉市东湖新技术开发区光谷大道 77 号金融港 A2 座 12 层		
办公地址的邮政编码	430205		
公司网址	http://sofe.sinopec.com		
电子信箱	security.oset@sinopec.com		

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	赵进斌	周艳霞
联系地址	湖北省武汉市东湖新技术开发区光谷大道 77 号金融港 A2 座 12 层董事会办公室	湖北省武汉市东湖新技术开发区光谷大道 77 号金融港 A2 座 12 层董事会办公室
电话	027-63496803	027-63496803
传真	027-52306868	027-52306868
电子信箱	security.oset@sinopec.com	security.oset@sinopec.com

三、信息披露及备置地点

公司选定的信息披露媒体的名称	《证券时报》、《中国证券报》、《上海证券报》
登载年度报告的中国证监会指定网站的网址	巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）
公司年度报告备置地点	湖北省武汉市东湖新技术开发区光谷大道 77 号金融港 A2 座 12 层董事

	会办公室
--	------

四、注册变更情况

组织机构代码	无变更
公司上市以来主营业务的变化情况（如有）	<p>2015 年度, 公司完成非公开发行股票收购石化集团持有的机械公司 100% 股权, 公司主营业务范围相应增加, 另外, 为进一步适应公司经营与发展需要, 2017 年 5 月对经营范围进行了变更。公司目前经营范围为:</p> <p>石油钻采、油气集输、海洋工程、安全工程、天然气应用、化工、环保、新材料、新能源开发等装备、装置、配件的研发、制造、销售、租赁和服务;</p> <p>钻头、钻具、管汇、阀门、井下工具、仪器仪表及相关软件的研发、制造、销售、租赁和服务; 直缝埋弧焊钢管、螺旋埋弧焊钢管、直缝高频焊管、压力管道管件、压力容器的研发、制造、销售、防腐、涂敷和服务;</p> <p>天然气销售、燃气工程及燃气设施的施工及服务; 非在产油气井的井口气、伴生气的回收与销售;</p> <p>气体压缩机械、燃气机械、工业机器人、热泵、3D 打印设备的研发、制造、销售、租赁和服务;</p> <p>轨道交通、城市管廊等预埋槽道、支架系统的研发、生产、销售及相关服务;</p> <p>石油特种车辆的生产及销售;</p> <p>产品质量检测、检验技术研发及技术咨询, 检测评估、质量监造及鉴定试验, 材料及产品理化分析、无损检测;</p> <p>互联网和相关服务、仓储服务(不含危险化学品及易燃易爆物品); 设备修理; 房屋出租; 专用码头装卸; 公路普通货运; 货物及技术进出口、企业管理服务、技术服务、信息咨询服务、用户培训、劳务服务、住宿及餐饮服务。</p>
历次控股股东的变更情况（如有）	2014 年 12 月 19 日, 公司控股股东由中国石化集团江汉石油管理局变更为中国石油化工集团公司。

五、其他有关资料

公司聘请的会计师事务所

会计师事务所名称	致同会计师事务所（特殊普通合伙）
会计师事务所办公地址	北京市朝阳区建国门外大街 22 号赛特广场五层
签字会计师姓名	马健、张亚许

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的保荐机构

适用 不适用

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的财务顾问

适用 不适用

六、主要会计数据和财务指标

公司是否需追溯调整或重述以前年度会计数据

是 否

	2017 年	2016 年	本年比上年增减	2015 年
营业收入（元）	3,993,954,898.77	3,444,167,984.18	15.96%	5,095,526,658.43
归属于上市公司股东的净利润（元）	9,413,754.40	-828,721,994.64	101.14%	5,837,230.21
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	-75,121,148.54	-862,514,006.02	91.29%	-75,256,230.01
经营活动产生的现金流量净额（元）	47,692,921.20	-119,359,147.45	139.96%	130,295,982.45
基本每股收益（元/股）	0.0157	-1.3855	101.14%	0.0134
稀释每股收益（元/股）	0.0157	-1.3855	101.14%	0.0134
加权平均净资产收益率	0.54%	-38.96%	39.50%	0.24%
	2017 年末	2016 年末	本年末比上年末增减	2015 年末
总资产（元）	6,996,990,747.74	6,520,126,410.68	7.31%	7,378,344,972.62
归属于上市公司股东的净资产（元）	1,758,840,847.54	1,710,534,901.12	2.82%	2,541,570,197.10

七、境内外会计准则下会计数据差异

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

适用 不适用

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

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

适用 不适用

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

八、分季度主要财务指标

单位：元

	第一季度	第二季度	第三季度	第四季度
营业收入	577,946,851.89	767,513,560.92	834,529,405.46	1,813,965,080.50
归属于上市公司股东的净利润	-107,528,490.02	-51,405,814.69	32,978,154.24	135,369,904.87
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	-112,132,715.56	-56,390,486.94	27,626,009.64	65,776,044.32
经营活动产生的现金流量净额	-269,906,613.49	224,348,982.61	-195,273,114.20	288,523,666.28

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

是 否

九、非经常性损益项目及金额

适用 不适用

单位：元

项目	2017 年金额	2016 年金额	2015 年金额	说明
非流动资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	3,846,043.94	-3,030,868.55	17,586,698.90	主要为处置固定资产利得
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）	73,204,611.44	25,121,632.38	34,620,646.51	

债务重组损益		180,405.81		
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			39,610,652.10	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	8,193,964.21	17,761,262.94	15,285,692.75	
减：所得税影响额	20,411,273.08	6,034,090.32	10,148,484.47	
少数股东权益影响额（税后）	437,836.65	206,330.88	15,861,745.57	
合计	84,534,902.94	33,792,011.38	81,093,460.22	--

对公司根据《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》定义界定的非经常性损益项目，以及把《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目，应说明原因

适用 不适用

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

第三节 公司业务概要

一、报告期内公司从事的主要业务

公司是否需要遵守特殊行业的披露要求

是

工程机械业

本公司属于装备制造行业，是保障国家能源安全的基础工业和战略性新兴产业，公司业务涵盖石油天然气钻采、油气集输、海洋工程、天然气应用、石油化工、环保、新能源开发等装备、装置的研制、销售与检测、运维服务，钻头、钻具、管汇、阀门、井下工具、仪器仪表及相关软件的研制、销售与检测、运维服务等多个领域。主导产品有石油钻机、固井设备、压裂设备、修井机、连续油管作业设备、带压作业设备、钻头钻具、井下工具、油气输送钢管、天然气压缩机、油田环保装备、高压流体控制产品、装备一体化解决方案，以及石油石化装备检测、天然气增压、设备运维服务等。

石化机械努力打造研发、制造、服务一体化优势，为油气勘探开发提供优良产品和优质服务。

二、主要资产重大变化情况

1、主要资产重大变化情况

主要资产	重大变化说明
股权资产	无

固定资产	无
无形资产	无
在建工程	无

2、主要境外资产情况

适用 不适用

三、核心竞争力分析

公司是否需要遵守特殊行业的披露要求

是

工程机械业

本公司是中国石化唯一的油气技术装备研发、制造、技术服务企业，具有较强的整体实力。在全面参与涪陵国家级页岩气示范区建设过程中，培育形成了独具特色的钻完井工具、井工厂钻机、成套压裂装备等一体化解决方案的能力，为页岩气安全、高效开发提供强力支撑。

本公司拥有比较齐全的产品门类，涵盖陆上及海洋钻完井、采油作业、油气集输等领域，各业务板块之间具有较强的协同效应，能够根据客户需求提供油气勘探开发关键装备及工具等个性化的解决方案。

本公司拥有完善的科技研发体系，建有国家认定企业技术中心、院士专家工作站、博士后科研工作站、全国钻采专标委固压设备标准工作部等研发平台，以及技术实力较强的研发队伍，承担国家科技重大专项等重大科研项目，获国家科技进步奖等奖励，总体技术达到国内领先、国际一流水平。

本公司拥有先进的产品加工中心和完善的质量管理体系，具备年产牙轮钻头4万只、金刚石钻头5000只、螺杆钻具2000根、钻修设备250台套、固压设备400台套、高压管汇件20万件、钢管60万吨、大型压缩

机50台套的生产能力。

本公司拥有稳定增长的国内外客户群，具有共享中国石化品牌和市场平台的优势，“中国石化机械”品牌形象逐步树立，公司产品销往全国各油气生产区域并出口40多个国家及地区，获“中国名牌产品”、“中国驰名商标”等殊荣。

第四节 经营情况讨论与分析

一、概述

2017年是公司胜利打赢扭亏脱困攻坚战的一年。一年来，公司团结带领广大员工直面挑战、砥砺前行，用信心和毅力、拼搏和奉献战胜艰难险阻，实现了扭亏为盈。2017年度，公司实现营业收入39.94亿元，同比增长15.96%，实现利润总额4399.40万元。截止2017年末，公司总资产69.97亿元，净资产18.99亿元。企业发展呈现士气在提升、订货在上升、效益在增加、后劲在蓄积的良好态势。

（一）2017年度主要工作情况

1、深化科技创新，取得一批重大成果。注重加强科技创新平台和项目攻关团队建设，大力推进科技成果转化，抓好“十三五”国家科技重大专项等专项课题攻关，突破关键技术，取得一批重大创新成果。以电动压裂撬、全自动电驱海洋固井设备为代表的一批自动化、智能化设备，以高效钻头钻具、可溶桥塞、水力振荡器为代表的一批个性化钻具，以9000米电动钻机为代表的一批高端装备，先后服务油田工程作业，并创造了不俗的施工业绩。160吨带压作业设备达到国际领先水平，打破了大吨位高端同类产品进口垄断；以无溶剂内减阻涂层等钢管制造技术为代表的新技术，先后在国家重点管道建设项目中成功

应用。公司参与的涪陵大型海相页岩气田高效勘探开发项目荣获国家科技进步一等奖，公司承担的“大扭矩螺杆钻具的研制与应用”等科研项目分获中国石化集团公司科技进步二、三等奖。

2、加快转型步伐，拓展创效途径。着力推进从产品制造向服务制造转型，提升了服务能力。钻完井工具一体化服务在超深井钻井提速提效中再立新功，设备改造维修保运一体化服务有力延伸了产品价值链，井口气回收业务进入新的市场，检测业务扩展了新的服务项目，服务制造继续保持较快增长势头。以供给侧结构性改革为主线，发挥公司技术和制造优势，扩大开放合作，推进产业延伸，非油产品收入稳步增长；压裂返排液处理设备、尾气处理液加注机研制取得重要进展；新能源业务、炼化装备的发展方向进一步明确。

3、强化营销服务，订货大幅增长。加强定制化生产和特色化服务，助力石油工程创160项施工新纪录。以高端产品和优良服务突破国内外市场，主导产品在中石油、中海油及地方市场扩大应用。强力开拓海外优质市场，新签合同同比大幅增长。

4、落实管理创效，提升盈利能力。全面梳理、修订完善企业管理制度和内控手册，夯实“三基”工作，促进了管理的规范化。集中力量完成ERP系统建设和MES系统上线运行，各分子公司的信息标准、应用系统和网络基础设施，跨入了统一管理、统一集成应用和统一协同优化新阶段，公司信息化建设迈上新台阶。导入精益成本管理模块，完善精益管理推进机制，狠抓降本增效，公司整体毛利率同比显著提升。严控费用支出，管理费用和销售费用不同程度下降。

（二）海外业务开展情况

2017年，面对一系列严峻复杂形势，公司在海外市场中迎难而上、积极进取。一是完善海外营销体系建设。成立国际业务中心中东大区，

充分利用公司整体的市场资源、人力资源和产品资源，集中各方力量攻坚海外市场。二是持续拓展海外营销渠道。致力开发海外市场本地代理。协同公司各单位着力改善销售渠道较为单一的现状，择优筛选当地公司，与其签署产品代理协议，授权其成为公司代理商。三是推动热点市场产品入网认证。在沙特、科威特、阿尔及利亚等市场积极办理公司各类型产品认证入网。公司系列产品海外入网工作的顺利开展为打开市场奠定了坚实基础。四是跟踪、运作各地区市场重大项目，形成了一批创效项目。五是紧盯国家对外援助项目。围绕“一带一路”、国际产能合作等国家发展战略，探索利用国家优惠贷款项目的政策和石化集团整体资源，强化重大项目跟踪落实、运作与整体策划。经过一系列艰苦努力，2017年公司实现海外市场营业收入6.04亿元，同比增长43%。

二、主营业务分析

1、概述

单位：元

2017年利润表主要项目说明			
项目	2017年	2016年	变动比例
一、营业收入	3,993,954,898.77	3,444,167,984.18	15.96%
减：营业成本	3,184,292,621.36	3,283,553,382.82	-3.02%
税金及附加	37,463,221.92	38,731,237.71	-3.27%
销售费用	256,424,821.86	261,456,414.08	-1.92%
管理费用	488,101,615.60	503,729,395.97	-3.10%
财务费用	95,164,134.36	61,185,913.26	55.53%
资产减值损失	-19,325,877.63	121,453,141.20	-115.91%
投资收益	6,915,054.70	3,199,711.37	116.11%
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	6,915,054.70	3,199,711.37	116.11%
资产处置收益	3,846,043.94	-3,030,868.55	226.90%
其他收益	73,204,611.44	0.00	-

二、营业利润	35,800,071.38	-825,772,658.04	104.34%
加：营业外收入	9,211,395.31	44,449,276.54	-79.28%
减：营业外支出	1,017,431.10	1,385,975.41	-26.59%
三、利润总额	43,994,035.59	-782,709,356.91	105.62%
减：所得税费用	9,307,333.45	25,138,225.48	-62.98%
四、净利润	34,686,702.14	-807,847,582.39	104.29%
其中：少数股东损益	25,272,947.74	20,874,412.25	21.07%
归属于母公司股东的净利润	9,413,754.40	-828,721,994.64	101.14%

(1) 营业收入同比增加15.96%，主要是受国际石油价格逐步回暖，一批重大管道建设项目陆续启动等积极因素的影响，公司主营产品订单显著增加，主营产品收入有所增长；

(2) 财务费用同比增加55.53%，主要是本年公司借款利息支出同比增加及汇率变动导致汇兑损失同比增加；

(3) 资产减值损失同比减少115.91%，主要因公司本年计提的应收账款坏账准备及存货跌价准备同比减少所致；

(4) 投资收益同比增加116.11%，主要是对联营企业和合营企业的投资收益同比增加所致；

(5) 资产处置收益同比增加226.90%，主要是本期固定资产处置利得同比增加；

(6) 其他收益同比增加，主要是受会计政策变更影响，原计入营业外收入的政府补助本期单独列示；

(7) 营业利润同比增加104.34%，主要因以上(1)、(3)、(6)项所致；

(8) 营业外收入同比减少79.28%，主要因以上(6)项所致

(9) 利润总额同比增加105.62%，主要因以上(1)、(3)项所致；

(10) 所得税费用同比减少62.98%，主要因本年递延所得税费用同比减少所致；

(11) 净利润同比增加104.29%，主要因以上(1)、(3)项所致；

(12) 归属于母公司股东的净利润同比增加101.14%，主要因以上(1)、(3)项所致。

2、收入与成本

(1) 营业收入构成

单位：元

	2017 年		2016 年		同比增减
	金额	占营业收入比重	金额	占营业收入比重	
营业收入合计	3,993,954,898.77	100%	3,444,167,984.18	100%	15.96%
分行业					
分产品					
石油机械设备	1,675,008,108.95	41.94%	1,768,748,055.50	51.35%	-5.30%
钻头及钻具	615,098,134.80	15.40%	411,808,892.86	11.96%	49.36%
油气钢管	1,121,995,539.49	28.09%	562,186,310.29	16.32%	99.58%
其他	581,853,115.53	14.57%	701,424,725.53	20.37%	-17.05%
分地区					
境内	3,389,851,254.00	84.87%	3,021,920,869.77	87.74%	12.18%
境外	604,103,644.77	15.13%	422,247,114.41	12.26%	43.07%

(2) 占公司营业收入或营业利润 10%以上的行业、产品或地区情况

✓ 适用 □ 不适用

公司是否需要遵守特殊行业的披露要求

是

工程机械业

单位：元

	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入比上年同期增减	营业成本比上年同期增减	毛利率比上年同期增减
分产品						
石油机械设备	1,675,008,108.95	1,230,133,866.56	26.56%	-5.30%	-21.75%	15.44%

钻头及钻具	615,098,134.80	476,080,814.47	22.60%	49.36%	1.72%	36.25%
油气钢管	1,121,995,539.49	987,524,794.74	11.98%	99.58%	67.14%	17.08%
其他	581,853,115.53	490,553,145.59	15.69%	-17.05%	-24.83%	8.73%
分地区						
境内	3,389,851,254.00	2,693,801,676.59	20.53%	12.18%	-8.38%	17.83%
境外	604,103,644.77	490,490,944.77	18.81%	43.07%	42.91%	0.09%

受国际石油价格逐步回暖，石油钻井进尺有所增加，一批重大管道建设项目陆续启动等因素影响，公司钻头及钻具、油气钢管产品订单显著增加，本期产品收入大幅增加，毛利率有所提升。

石油机械设备产品订单未出现明显增加，本期产品收入略有下降；本期产品毛利率有所增加，主要是由于产品结构中毛利率较高的设备配件销售有所提升，同时公司大力推进内部挖潜增效工作取得成效。

其他产品本期收入有所减少，主要是城市车用气业务销量有所下滑，导致天然气销售收入下降。

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

适用 不适用

(3) 公司实物销售收入是否大于劳务收入

是 否

产品分类	项目	单位	2017 年	2016 年	同比增减
石油机械设备	销售量	元	1,230,133,866.56	1,572,078,583.65	-21.75%
	生产量	元	1,238,701,296.25	1,293,458,580.65	-4.23%
	库存量	元	67,367,978.83	58,800,549.14	14.57%
钻头及钻具	销售量	只(套)	20,635	15,454	33.53%
	生产量	只(套)	23,309	13,105	77.86%
	库存量	只(套)	9,688	7,014	38.12%

油气钢管	销售量	吨	265,331.29	129,388	105.07%
	生产量	吨	264,299.29	157,762	67.53%
	库存量	吨	63,833.00	64,865	-1.59%
天然气	销售量	立方米	94,460,000	107,204,515	-11.89%
	生产量	立方米	94,460,000	107,204,515	-11.89%
	库存量	立方米	0	0	

相关数据同比发生变动 30% 以上的原因说明

适用 不适用

钻头钻具生产量和销售量同比大幅增长的主要原因：（1）市场需求有所增长；（2）公司继续加强工具与现场工程技术服务相结合，为用户提供钻完井工具一体化解决方案，钻头钻具产品及服务订单实现翻番；（3）非油工程钻具、混合钻头市场推广取得良好效果。

钻头钻具库存量同比增长的主要原因市场需求增长，生产量增长，库存量相应增长。

钢管生产量和销售量大幅增长的主要原因：（1）中石化新气项目一期工程开工，取得订单；（2）在海外市场获得新订单；（3）加大了城市管网、非油气、非常规钢管等社会市场开拓。

（4）公司已签订的重大销售合同截至本报告期的履行情况

适用 不适用

（5）营业成本构成

产品分类

单位：元

产品分类	项目	2017 年		2016 年		同比增减
		金额	占营业成本比重	金额	占营业成本比重	

石油机械设备	直接材料	860,346,301.79	69.94%	1,137,080,376.67	72.33%	-24.34%
石油机械设备	职工薪酬	222,536,453.33	18.09%	266,581,116.05	16.96%	-16.52%
石油机械设备	折旧及摊销	33,702,549.46	2.74%	36,042,541.27	2.29%	-6.49%
石油机械设备	外委加工费	32,686,726.12	2.66%	37,486,311.45	2.38%	-12.80%
石油机械设备	其他	80,861,835.85	6.57%	94,888,238.21	6.04%	-14.78%
石油机械设备	合计	1,230,133,866.56	100.00%	1,572,078,583.65	100.00%	-21.75%
钻头及钻具	直接材料	229,268,551.10	48.16%	212,970,154.55	44.40%	7.65%
钻头及钻具	职工薪酬	119,308,965.18	25.06%	111,188,025.30	23.18%	7.30%
钻头及钻具	折旧及摊销	43,402,462.09	9.12%	49,658,404.44	10.35%	-12.60%
钻头及钻具	外委加工费	22,312,503.60	4.69%	20,885,997.04	4.35%	6.83%
钻头及钻具	其他	61,788,332.51	12.97%	84,947,446.97	17.72%	-27.26%
钻头及钻具	合计	476,080,814.47	100.00%	479,650,028.30	100.00%	-0.74%
油气钢管	直接材料	780,627,109.13	79.05%	459,369,097.93	77.75%	69.93%
油气钢管	职工薪酬	132,712,904.14	13.44%	80,941,087.55	13.70%	63.96%
油气钢管	折旧及摊销	23,004,514.74	2.33%	20,766,773.16	3.51%	10.78%
油气钢管	外委加工费	20,325,044.68	2.06%	6,426,169.04	1.09%	216.29%
油气钢管	其他	30,855,222.05	3.12%	23,329,154.55	3.95%	32.26%
油气钢管	合计	987,524,794.74	100.00%	590,832,282.23	100.00%	67.14%
其他	直接材料	270,018,232.25	55.04%	432,211,369.09	67.43%	-37.53%
其他	职工薪酬	43,192,604.01	8.80%	43,297,311.51	6.75%	-0.24%
其他	折旧及摊销	28,194,400.71	5.75%	28,058,122.96	4.38%	0.49%
其他	外委加工费	927,268.57	0.19%	82,345.21	0.01%	1026.07%
其他	其他	148,220,640.05	30.22%	137,343,339.87	21.43%	7.92%
其他	合计	490,553,145.59	100.00%	640,992,488.64	100.00%	-23.47%

说明

无

(6) 报告期内合并范围是否发生变动

是 否

(7) 公司报告期内业务、产品或服务发生重大变化或调整有关情况

□ 适用 ✓ 不适用

(8) 主要销售客户和主要供应商情况**公司主要销售客户情况**

前五名客户合计销售金额（元）	2,580,948,652.28
前五名客户合计销售金额占年度销售总额比例	64.62%
前五名客户销售额中关联方销售额占年度销售总额比例	34.19%

公司前 5 大客户资料

序号	客户名称	销售额（元）	占年度销售总额比例
1	客户一	1,365,634,437.28	34.19%
2	客户二	905,172,765.71	22.66%
3	客户三	132,175,896.57	3.31%
4	客户四	100,815,134.45	2.52%
5	客户五	77,150,418.27	1.93%
合计	--	2,580,948,652.28	64.62%

主要客户其他情况说明

□ 适用 ✓ 不适用

公司主要供应商情况

前五名供应商合计采购金额（元）	1,015,499,985.38
前五名供应商合计采购金额占年度采购总额比例	37.44%
前五名供应商采购额中关联方采购额占年度采购总额比例	20.16%

公司前 5 名供应商资料

序号	供应商名称	采购额（元）	占年度采购总额比例
1	供应商一	546,660,012.55	20.16%
2	供应商二	220,800,940.94	8.14%
3	供应商三	95,079,063.56	3.51%
4	供应商四	81,310,389.40	3.00%

5	供应商五	71,649,578.93	2.64%
合计	--	1,015,499,985.38	37.44%

主要供应商其他情况说明

适用 不适用

3、费用

单位：元

	2017 年	2016 年	同比增减	重大变动说明
销售费用	256,424,821.86	261,456,414.08	-1.92%	
管理费用	488,101,615.60	503,729,395.97	-3.10%	
财务费用	95,164,134.36	61,185,913.26	55.53%	主要是①本年公司借款平均余额高于去年，导致利息支出同比增加；②本年公司持有的美元应收款项余额同比增加、美元汇率同比下降，导致汇兑损失同比增加

4、研发投入

适用 不适用

2017年，公司依照技术创新引领，筑牢高端高效发展基础的方针，持续加大研发投入，积极推进自主创新和合作研发，共承担各类项目54项，其中国家级项目4项。这些项目的实施，广泛涉及我国石油勘探开发领域的钻井工程装备、采油采气工程装备、油田储运工程装备技术研发。2017年公司贴近油气开发重点领域，服务油气工程技术难点，针对油气装备的发展方向，持续开展基础理论和前瞻性技术研究，推进核心部件研制，不断提高油气装备的创新能力。通过项目攻关突破，满足重大装备系列化、国产化和产业化需要，不断丰富和提升公司一

体化解决方案能力，有力地支持了国内外市场开拓，为公司高质量发展奠定了坚实基础。

(1) 在页岩气开发领域，积极推进“十三五”国家科技重大专项“深层页岩气开发关键装备与工具研制”实施，为深层页岩气安全、环保、绿色、高效的开发提供装备与工具支撑。公司作为参研单位，《涪陵大型海相页岩气田高效勘探开发》项目获得国家科技进步一等奖。

(2) 在特深层油气领域，组织研究顺北区块勘探开发工程需求，开展技术方案论证，加快深井钻机装备、大口径地面管汇系统、高温提速工具研发。

(3) 在海洋油气领域，积极参加国家发改委“海洋物探及勘探设备国家工程实验室”建设，启动“多功能虚拟仿真设计实验室”和“多维度多谱源振动实验室”建设，加大硬件和软件投入，建设公司仿真分析团队，提升了石油机械装备分析试验能力。

(4) 在天然气开发利用领域，开展“大牛地增压站仿真诊断与优化研究”、“文23储气库先导工程注气压缩机”等多项项目研究，超前研究井口气回收、增压采气、气举排液技术，丰富完善了基于压缩机服务天然气产业发展的一揽子解决方案。

公司研发投入情况

	2017 年	2016 年	变动比例
研发人员数量（人）	795	787	1.02%
研发人员数量占比	13.85%	11.11%	2.74%
研发投入金额（元）	252,650,863.95	220,852,944.82	14.40%

研发投入占营业收入比例	6.33%	6.41%	-0.08%
研发投入资本化的金额（元）	0.00	0.00	0.00%
资本化研发投入占研发投入的比例	0.00%	0.00%	0.00%

研发投入总额占营业收入的比重较上年发生显著变化的原因

适用 不适用

研发投入资本化率大幅变动的原因及其合理性说明

适用 不适用

5、现金流

单位：元

项目	2017 年	2016 年	同比增减
经营活动现金流入小计	3,501,190,333.64	3,307,992,005.77	5.84%
经营活动现金流出小计	3,453,497,412.44	3,427,351,153.22	0.76%
经营活动产生的现金流量净额	47,692,921.20	-119,359,147.45	139.96%
投资活动现金流入小计	52,456,207.63	27,993,864.03	87.38%
投资活动现金流出小计	14,115,453.56	23,547,138.04	-40.05%
投资活动产生的现金流量净额	38,340,754.07	4,446,725.99	762.22%
筹资活动现金流入小计	15,441,158,754.04	9,338,413,626.49	65.35%
筹资活动现金流出小计	15,536,274,667.87	9,170,908,014.94	69.41%
筹资活动产生的现金流量净额	-95,115,913.83	167,505,611.55	-156.78%
现金及现金等价物净增加额	-5,017,773.18	53,373,774.67	-109.40%

相关数据同比发生重大变动的主要影响因素说明

适用 不适用

1、经营活动产生的现金净流量同比增加139.96%，主要是公司本年加大货款回收力度，销售商品、提供劳务收到的现金有所增加所致；

2、投资活动现金流出同比减少40.05%，主要是由于购建固定资产

支付的现金同比减少；

3、投资活动现金流入和产生的现金净流量同比增加，主要是公司本年收到石化集团支付的2016年度业绩补偿款4091.69万元所致；

4、筹资活动现金流入同比增加65.35%，主要由于取得借款收到的现金同比增加所致；

5、筹资活动现金流出同比增加69.41%，主要由于偿还债务支付的现金同比增加所致；

6、筹资活动产生的现金净流量同比减少156.78%，主要是公司本年新增借款同比减少所致。

报告期内公司经营活动产生的现金净流量与本年度净利润存在重大差异的原因说明

适用 不适用

报告期内公司实现合并净利润34,686,702.14元，经营活动产生的现金流量净额为47,692,921.20元。经营活动产生的现金净流量与本年度净利润存在重大差异的主要原因为发生固定资产折旧、无形资产摊销、长期待摊费用摊销等非付现成本。

三、非主营业务分析

适用 不适用

四、资产及负债状况

1、资产构成重大变动情况

单位：元

	2017 年末		2016 年末		比重增减	重大变动说明
	金额	占总资产比	金额	占总资产比		

		例		例		
货币资金	231,747,021.24	3.31%	216,254,959.73	3.32%	-0.01%	
应收账款	2,335,763,011.42	33.38%	1,990,677,645.99	30.53%	2.85%	
存货	2,326,738,469.77	33.25%	2,229,015,795.88	34.19%	-0.94%	
投资性房地产		0.00%		0.00%	0.00%	
长期股权投资	46,007,422.29	0.66%	40,107,734.75	0.62%	0.04%	
固定资产	1,307,497,282.08	18.69%	1,303,649,740.59	19.99%	-1.30%	
在建工程	33,572,233.37	0.48%	39,624,285.32	0.61%	-0.13%	
短期借款	1,569,483,029.02	22.43%	1,632,937,354.27	25.04%	-2.61%	
长期借款		0.00%		0.00%	0.00%	

2、以公允价值计量的资产和负债

适用 不适用

3、截至报告期末的资产权利受限情况

无

五、投资状况

1、总体情况

适用 不适用

2、报告期内获取的重大的股权投资情况

适用 不适用

3、报告期内正在进行的重大的非股权投资情况

适用 不适用

4、金融资产投资

(1) 证券投资情况

适用 不适用

公司报告期不存在证券投资。

(2) 衍生品投资情况

适用 不适用

公司报告期不存在衍生品投资。

5、募集资金使用情况

适用 不适用

公司报告期无募集资金使用情况。

六、重大资产和股权出售

1、出售重大资产情况

适用 不适用

公司报告期末未出售重大资产。

2、出售重大股权情况

适用 不适用

七、主要控股参股公司分析

✓ 适用 □ 不适用

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

单位：元

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
中石化江钻石油机械有限公司	子公司	机械制造	30,000 万元人民币	1,367,193,819.87	369,183,368.29	703,102,723.23	5,663,984.70	9,788,613.83
上海隆泰资产管理有限公司	子公司	投资管理	7,200 万元人民币	98,862,670.66	96,139,307.19	7,671,336.02	4,205.84	102,355.72
Kingdream USA, Inc	子公司	投资管理	0.2 万美元	2,367,042.17	2,039,025.33	0.00	41,225.06	41,225.06
武汉江钻海杰特金刚石钻头有限公司	子公司	机械制造	152.5 万美元	20,794,427.24	9,756,327.20	10,702,600.09	138,684.30	104,013.22
中石化四机石油机械有限公司	子公司	机械制造	30,755 万元人民币	2,485,779,555.70	861,508,334.16	1,150,364,243.60	14,916,880.12	18,199,837.00
四机赛瓦石油钻采设备有限公司	子公司	石油机械及配件	1,848 万美元	696,380,783.31	388,334,356.42	611,007,713.13	85,645,485.78	72,089,549.91
荆州市世纪派创石油机械检测有限公司	子公司	设备检测	1,000 万元人民币	53,322,925.77	44,783,302.27	74,677,957.66	25,018,734.49	18,480,666.85

报告期内取得和处置子公司的情况

✓ 适用 □ 不适用

公司名称	报告期内取得和处置子公司方式	对整体生产经营和业绩的影响
承德江钻石油机械有限公司	与本公司吸收合并	无

主要控股参股公司情况说明

中石化四机石油机械有限公司因公司内部重组由中石化石油工程

机械有限公司更名而来，中石化江钻石油机械有限公司因公司内部重组由江钻国际贸易（武汉）有限公司更名而来。具体情况请见公司2017年4月26日披露于巨潮资讯网的《中石化石油机械股份有限公司内部重组的公告》（公告编号：2017-016）。

荆州市世纪派创石油机械检测有限公司本年净利润大幅上升，主要是因为本年公司大力发展服务制造，石油机械检测、维修业务订单增加，相关收入大幅增长，毛利率有所提升。

八、公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

九、公司未来发展的展望

1、发展形势分析

综观行业发展大势，公司的发展面临以下机遇：一是天然气大发展带来的市场机遇。一方面，中国石化继续在焦石坝南区、南山、丁川、兴隆等区块进行页岩气开发建设，中国石油加快威远、长宁地区页岩气开发，国内非常规油气，特别是页岩气开发力度不断加大，预计2020年产量将达到300亿立方米。页岩气开发装备是公司的优势产品，也面临着新的市场需求。另一方面，国家“十三五”规划全国长输管网总规模长15万千米，输气能力4800亿立方米/年；储气设施调峰能力620亿立方米，LNG接收能力7440万吨/年。管网建设、老旧管网升级改造、储气库建设、应用终端建设，为公司释放钢管、压缩机产能提供了市场空间。二是国土资源部、国家能源局、国家海洋局联合召开2017深海能源大会，探讨开发深海油气、天然气水合物，海工装备

国产化需求将逐步增长。三是国土资源部以挂牌方式公开出让5个石油天然气勘查区块探矿权，鼓励更多有实力的企业投资新矿藏勘探，必然带来新的产品需求。四是国际市场大有可为，据国际能源机构预测，2020年，国际石油装备市场需求总量将达到2730亿美元，随着国家“一带一路”战略、国务院《推进国际产能和装备制造合作的指导意见》的实施，为公司加速走进国际市场提供了机遇。五是中石化积极拥抱“电动革命”“数字革命”“市场革命”和“绿色革命”，为公司加快推进转型发展，推进新能源、石化和节能环保业务发展带来新的机遇。

鉴于公司特色技术优势明显，技术创新、制造与服务实力国内领先，尤其是经过多年的改革发展，已经具备了稳健发展的物质基础和优秀团队，有一支传承光荣传统、历经市场锤炼，能吃苦、能战斗、能奉献的干部员工队伍，形成了开拓进取、昂扬奋进的工作势头，公司有基础、有能力、有信心，保持箭头向上的发展态势。

2、发展目标与任务

石化机械将着眼于调结构、促增长、防风险、提效益，全力抓好市场开拓、深化改革、科技创新、降本增效、规范管理、安全稳定工作，戮力同心把公司建设成为中石化制造2025主力军、世界一流石油化工装备企业，打造成为拥有核心技术、掌握关键制造、具备集成配套和一体化服务优势的中国石油化工装备研发、制造和优质服务大本营。围绕这一目标，重点推进“三个创新”，抓好“五大发展”。

推进“三个创新”：（1）技术创新：坚持把提升自主创新能力作为主攻方向，以全球视野谋划和推动科技创新，促进关键领域核心技术改造，形成一批具有自主知识产权的核心技术和重点产品。特别是在深层页岩气、特深层油气、海洋油气、天然气储运等领域推出一批

技术领先、品质优良的“高精尖”产品，巩固公司传统产业的领先优势。完善平台，培育团队，聚集资源，加快新兴产业、新材料应用和高端技术的研究运用，全面提升公司核心竞争力。（2）管理创新：坚持把持续改善、追求卓越作为价值追求，恪守“严格、规范、精益”的原则，优化制度、流程和信息化三个要素，塑造形成统一、高效、简约的特色管理模式。（3）机制创新：坚持按照“规范制度、优化要素、提高效率，激发活力”的要求，积极推进混合所有制改革、股权激励和微组织创新，倡导并形成全员创效、全方位创新、全过程降本的局面。建立完善管理者能上能下、员工能进能出、收入能增能减的激励约束机制，全面实施员工收益与贡献联动、收益与业绩联动的机制，激发全员竞争意识和创效潜能。

抓好“五大发展”：（1）发展高端制造业。坚持高端引领、高点起步、高位切入，下大力气发展高端高附加值产业，以质量筑基石，以品牌占高地，以高端为目标，实现优质高效发展。（2）发展新兴制造业。坚持“有市场潜力、有技术支撑、有生产基础、有比较优势”，强化自身制造技术和制造能力优势，顺应中国制造2025发展规划要求，落实中国石化发展战略，加大开放合作，大力发展安全环保工程、新技术新材料应用、新能源等新兴制造业。（3）发展服务制造业。坚持“市场化、专业化、个性化、品牌化、国际化”战略，发挥科研、标准、检测、认证等先发优势，大力发展一体化、保姆式、全生命周期服务，为用户提供针对性的维修、改造、保运和远程使用诊断技术服务，及时有效地满足客户需求、解决客户难题，实现共享共赢。（4）发展智能制造业。坚持以需求为导向，以应用促发展，以信息化与工业化深度融合为主线，瞄准未来产业竞争制高点，全面推进数字化、智能化、自动化、网络化与装备制造、技术服务的有效融合，提升产

品质量和生产效率，提升装备的智能化、自动化水平，助力产品升级、质量提升和效率提高。（5）发展绿色制造业。聚焦“绿色”主题，按照全生命周期的理念，革新传统设计、制造技术和生产方式，生产高效节能、循环利用、环境友好的产品，加快构建以“绿色”和“节能”为特征的高效清洁、低碳循环的制造体系。

3、经营风险

公司在生产经营过程中，努力采取各种措施规避各类风险，但在实际生产经营过程中并不可能完全排除下述各类风险和不确定性因素的发生。

（1）国际原油价格变化的风险

公司营业收入主要来自于上游油气勘探开发企业，受国际原油价格影响，勘探开发投入依旧增长不够，可能对公司主营产品需求增长带来一定影响。

（2）汇率风险

目前人民币汇率实行浮动汇率制度。由于公司国际业务部分采用外币结算，人民币兑换美元价格及其他货币的价格变动有可能给公司的收益带来不利影响。

以上行业发展情况和公司经营风险，请投资者予以关注。

十、接待调研、沟通、采访等活动情况

1、报告期内接待调研、沟通、采访等活动登记表

✓ 适用 □ 不适用

接待时间	接待方式	接待对象类型	调研的基本情况索引
2017年02月27日	实地调研	机构	2017年2月28日，深圳证券交易所互动易（ http://irm.cninfo.com.cn/ ）

2017 年 04 月 28 日	实地调研	机构	2017 年 5 月 2 日，深圳证券交易所互动易（ http://irm.cninfo.com.cn/ ）
2017 年 04 月 28 日	实地调研	机构	2017 年 5 月 2 日，深圳证券交易所互动易（ http://irm.cninfo.com.cn/ ）
2017 年 05 月 17 日	实地调研	机构	2017 年 5 月 19 日，深圳证券交易所互动易（ http://irm.cninfo.com.cn/ ）
2017 年 05 月 25 日	实地调研	机构	2017 年 5 月 26 日，深圳证券交易所互动易（ http://irm.cninfo.com.cn/ ）
2017 年 09 月 01 日	实地调研	机构	2017 年 9 月 4 日，深圳证券交易所互动易（ http://irm.cninfo.com.cn/ ）
2017 年 09 月 28 日	实地调研	机构	2017 年 9 月 29 日，深圳证券交易所互动易（ http://irm.cninfo.com.cn/ ）
2017 年 11 月 10 日	实地调研	机构	2017 年 11 月 14 日，深圳证券交易所互动易（ http://irm.cninfo.com.cn/ ）
接待次数			8
接待机构数量			15
接待个人数量			18
接待其他对象数量			0
是否披露、透露或泄露未公开重大信息	否		

第五节 重要事项

一、公司普通股利润分配及资本公积金转增股本情况

报告期内普通股利润分配政策，特别是现金分红政策的制定、执行或调整情况

✓ 适用 □ 不适用

公司《章程》规定，公司实施积极的利润分配政策，重视对投资者的合理投资回报，并保持连续性和稳定性。公司可以采取现金、股票、现金与股票相结合或者法律、法规允许的其他方式分配利润，利润分配不得超过累计可分配利润的范围，不得损害公司持续经营能力。如无重大投资计划或重大现金支出事项（募集资金投资项目除外）发生，公司最近三年以现金方式累计分配的利润不少于最近三年实现的年均可分配利润的百分之三十。

根据中国证券监督管理委员会《关于进一步落实上市公司现金分红有关事项的通知》（证监发[2012]37号）、《上市公司监管指引第3号——上市公司现金分红》（证监会公告[2013]43号）的相关规定及要求，经综合考虑公司盈利能力、经营发展规划、股东回报及外部融资环境等因素，公司于2014年9月制定了《未来三年（2015年-2017年）股东回报规划》，并经公司2014年第二次临时股东大会决议通过。《未来三年（2015年-2017年）股东回报规划》确定：在满足现金分红条件的基础上，结合公司持续经营和长期发展，未来连续三年以现金方式累计分配的利润不少于该三年实现的年均可分配利润的30%。具体每个年度的分红比例由董事会根据公司年度盈利状况和未来资金使用计划提出预案。公司董事会综合考虑公司的行业特点、发展阶段、自身经营

模式、盈利水平以及是否有重大资金支出安排等因素，按照公司章程规定的程序，提出差异化的现金分红政策。公司现金分红政策的制定和执行过程中，独立董事尽职履责并发挥了应有的作用，充分反映了中小股东的意见和诉求并维护其合法权益。

由于2017年末母公司未分配利润为负，故不能进行现金分红。本公司将严格执行《公司章程》的分红政策，一旦具备分红能力，本公司将按照相关规定履行决策程序，发挥独立董事作用，切实维护好中小股东的合法权益。

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

公司近3年（包括本报告期）的普通股股利分配方案（预案）、资本公积金转增股本方案（预案）情况

公司2015年度利润分配方案及资本公积金转增股本方案情况：以2015年12月31日的股份总数460,121,300股为基数，向全体投资者以每10股转增股份3股，总计转增138,036,390股，转增实施后总股本增加至598,157,690股。不派发现金红利。

公司2016年度利润分配预案及资本公积金转增股本预案情况：不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

公司2017年度利润分配预案及资本公积金转增股本预案情况：计划不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

公司近三年（包括本报告期）普通股现金分红情况表

单位：元

分红年度	现金分红金额（含税）	分红年度合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率	以其他方式现金分红的金额	以其他方式现金分红的比例
2017 年	0.00	9,413,754.40	0.00%	0.00	0.00%
2016 年	0.00	-828,721,994.64	0.00%	0.00	0.00%
2015 年	0.00	5,837,230.21	0.00%	0.00	0.00%

公司报告期内盈利且母公司可供普通股股东分配利润为正但未提出普通股现金红利分配预案

适用 不适用

二、本报告期利润分配及资本公积金转增股本预案

适用 不适用

公司计划年度不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

三、承诺事项履行情况

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

适用 不适用

承诺事由	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
股改承诺						
收购报告书或权益变动报告书中所作承诺						
资产重组时所作承诺						
首次公开发行或再融资时所作承诺	石化集团	关于同业竞争方面承诺	1、石化集团及石化集团控制的除江钻股份及其	2014 年 09 月 12 日	长期有效	正常履行中

		<p>附属公司以外的其他企业（以下简称“石化集团的其他企业”）目前与江钻股份及其附属公司主营业务不存在同业竞争的情况。</p> <p>2、石化集团具有江钻股份的控制权期间，将依法采取必要及可能的措施来避免发生与江钻股份及其附属公司主营业务的同业竞争及利益冲突的业务或活动，并促使石化集团控制的其他企业避免发生与江钻股份及其附属公司主营业务的同业竞争及利益冲突的业务或活动。石化集团不会违反上述关于避免同业竞争的承诺，并督促石化集团控制的其他企业遵守该等承诺。若石化集团违反上述</p>			
--	--	--	--	--	--

			<p>承诺，石化集团将自愿采取或接受如下措施：（1）石化集团将自发现同业竞争情形之日起 20 日内启动有关消除同业竞争的相关措施，包括但不限于依法终止有关投资、转让有关投资股权或业务、清算注销有关同业竞争的公司，并将在符合法律、法规及行业政策的前提下立即解决同业竞争事宜。</p> <p>（2）如采取转让有关投资股权或业务方式消除同业竞争的，江钻股份有权优先收购该等股权或业务。</p>			
	石化集团	关于关联交易、资金占用方面的承诺	<p>1、石化集团将尽量避免或减少与江钻股份之间的关联交易。对于无法避免或有合理理由存在的关联交易，石化集团将</p>	2014 年 09 月 12 日	2014 年 9 月 12 日至石化集团不再作为石化机械的实际控制人之日，或石化机械的股票不再在深圳证券交易所上市之日	正常履行中

		<p>与江钻股份签订规范的关联交易协议，并按照相关法律法规和江钻股份《公司章程》的规定履行批准程序及信息披露义务；关联交易价格的确定将遵循公平、合理、公允的原则确定。</p> <p>2、石化集团保证在资产、人员、财务、机构和业务方面继续与江钻股份保持分开，并严格遵守中国证监会关于上市公司独立性的相关规定，不利用控制权违反上市公司规范运作程序，干预江钻股份经营决策，损害江钻股份和其他股东的合法权益。</p> <p>3、石化集团及石化集团控制的其他企业保证不以任何方式违规占用江钻股份及其附属公司的</p>		(以两者中较早者为准)	
--	--	---	--	-------------	--

			资金。如石化集团违反上述承诺，石化集团将依法承担及赔偿因此给江钻股份造成的损失。			
	石化集团	业绩承诺及补偿	<p>如四机赛瓦和世纪派创在补偿期内各会计年度实际净利润不能达到石化集团承诺的实际净利润预测值，且除非出现本条(4)所述情况，石化集团应对江钻股份进行合理现金补偿。</p> <p>(1) 现金补偿计算公式如下：当期应补偿金额</p> $=[(四机赛瓦截至当期期末累积预测净利润 - 四机赛瓦截至当期期末累积实际净利润) \times (\text{按机械公司持股} 65\% \text{比例计算的四机赛瓦股权评估价值}) / \text{补偿期内各年四机赛瓦累计预测净利润} + (\text{世纪派创截至当}$	2015年03月06日	2015至2017年	履行完毕

			<p>期期末累积 预测净利润 —世纪派创 截至当期期 末累积实际 净利润)×(世 纪派创股权 评估价值)/补 偿期内各年 世纪派创累 计预测净利 润]—已补偿 金额。按照上 述方式计算 出的净利润 补偿金额小 于或等于 0， 则不补偿，已 经补偿的不 再冲回。(2) 在补偿期届 满时，江钻股 份对四机赛 瓦和世纪派 创进行减值 测试，如果： 期末减值额 >补偿期内 已补偿现金 总额，则石化 集团将另行 补偿现金。另 行补偿的现 金数额为：期 末减值额— 补偿期内已 补偿现金总 额 (3) 江钻 股份应在补 偿期当年的 年报披露后 10 个交易日 内，依据上述 公式计算并</p>			
--	--	--	---	--	--	--

		<p>确定石化集团当年应补偿现金数额，并以书面方式通知石化集团，石化集团应在收到书面通知后 10 个交易日内将应补偿现金金额划转至江钻股份董事会指定的银行账户。</p> <p>(4) 如发生原协议签署时所不能预见、不能避免、不能克服的任何客观事件，该等事件包括但不限于：地震、水灾、火灾、风灾或其他天灾等自然灾害；战争(不论曾否宣战)、骚乱、罢工、疫情等社会性事件以及政府征用、征收、政府禁令、法律变化等政府强制性行为，石化集团可以以书面方式向江钻股份提出要求协商调整或减免石化集团的前述补偿责任。</p>			
--	--	---	--	--	--

股权激励承诺						
其他对公司中小股东所作承诺						
承诺是否按时履行	是					
如承诺超期未履行完毕的，应当详细说明未完成履行的具体原因及下一步的工作计划	无。					

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

适用 不适用

盈利预测资产或项目名称	预测起始时间	预测终止时间	当期预测业绩 (万元)	当期实际业绩 (万元)	未达预测的原因 (如适用)	原预测披露日期	原预测披露索引
按机械公司持股 65% 比例计算的四机赛瓦预测净利润	2015 年 01 月 01 日	2017 年 12 月 31 日	5,881.1	4,607.29	虽然石油价格有所复苏，但石油机械设备产品需求增量不大，导致四机赛瓦营业收入增幅不明显，净利润未能达盈利预测值。	2015 年 03 月 06 日	巨潮资讯网： 公告编号： 2015-007
世纪派创预测净利润	2015 年 01 月 01 日	2017 年 12 月 31 日	118.39	1,830.07	达到预测值	2015 年 03 月 06 日	巨潮资讯网： 公告编号： 2015-007

公司股东、交易对手方在报告年度经营业绩做出的承诺情况

适用 不适用

公司在 2015 年非公开发行股票中，本公司控股股东石化集团对公司收购的机械公司所控股的四机赛瓦和世纪派创 2015 至 2017 年三个年度的业绩作出了承诺。

石化集团承诺：除非出现不可抗力情况外，如四机赛瓦和世纪派创 2017 年度实际净利润不能达到净利润预测值，石化集团应对公司进行合理现金补偿。

石化集团对四机赛瓦和世纪派创2017年度扣除非经常性损益后的净利润预测值和2017年度实现值如下:

项目	2017年度预测值(万元)	2017年度实现值(万元)(经审计)
按机械公司持股65%比例计算的四机赛瓦预测净利润	5,881.10	4607.29
世纪派创预测净利润	118.39	1830.07
合计	5,999.49	6437.36

四机赛瓦(按持股65%比例计算)和世纪派创2017年度扣除非经常性损益后的净利润合计为6,437.36万元,较2017年度业绩承诺超出437.87万元。

本公司于2018年3月30日披露的《关于非公开发行股票业绩补偿约定2017年度实现情况的专项说明》详细叙述了业绩承诺实现情况(详见公告编号:2018-007)。

四、控股股东及其关联方对上市公司的非经营性占用资金情况

适用 不适用

公司报告期不存在控股股东及其关联方对上市公司的非经营性占用资金。

五、董事会、监事会、独立董事(如有)对会计师事务所本报告期“非标准审计报告”的说明

适用 不适用

六、与上年度财务报告相比，会计政策、会计估计和核算方法发生变化的情况说明

✓ 适用 □ 不适用

(1) 重要会计政策变更

会计政策变更的内容和原因	受影响的报表项目	影响金额 (元)
<p>《企业会计准则第42号——持有待售的非流动资产、处置组和终止经营》对于2017年5月28日之后持有待售的非流动资产或处置组的分类、计量和列报，以及终止经营的列报等进行了规定，并采用未来适用法进行处理；</p> <p>修改了财务报表的列报，在合并利润表和利润表中分别列示持续经营损益和终止经营损益等。</p> <p>对比较报表的列报进行了相应调整：对于当期列报的终止经营，原来作为持续经营损益列报的信息重新在比较报表中作为终止经营损益列报。</p>	<p>①持续经营净利润</p> <p>②终止经营净利润</p>	34,686,702.14
<p>根据《企业会计准则第16号——政府补助》（2017），政府补助的会计处理方法从总额法改为允许采用净额法，将与资产相关的政府补助相关递延收益的摊销方式从在相关资产使用寿命内平均分配改为按照合理、系统的方法分配，并修改了政府补助的列报项目。2017年1月1日尚未摊销完毕的政府补助和2017年取得的政府补助适用修订后的准则。</p> <p>对新的披露要求不需提供比较信息，不对比较报表中其他收益的列报进行相应调整。</p>	<p>①营业外收入</p> <p>②其他收益</p>	<p>-73,204,611.44</p> <p>73,204,611.44</p>
<p>根据《关于修订印发一般企业财务报表格式的通知》（财会[2017]30号），在利润表中新增“资产处置收益”行项目，反映企业出售划分为持有待售的非流动资产（金融工具、长期股权投资和投资性房地产除外）或处置组时确认的处置利得或损失，处置未划分为持有待售的固定资产、在建工程、生产性生物资产及无形资产而产生的处置利得或损失，以及债务重组中因处置非流动资产产生的利得或损失和非货币性资产交换产生的利得或损失。</p> <p>相应的删除“营业外收入”和“营业外支出”项下的“其中：非流动资产处置利得”和“其中：非流动资产处置损失”项目，反映企业发生的营业利润以外的收益，主要包括债务重组利得或损失、与企业日常活</p>	<p>①资产处置损益</p> <p>②营业外收入</p> <p>③营业外支出</p>	<p>3,846,043.94</p> <p>-4,308,315.45</p> <p>-462,271.51</p>

动无关的政府补助、公益性捐赠支出、非常损失、盘盈利得或损失、捐赠利得、流动资产毁损报废损失等。对比较报表的列报进行了相应调整。

(2) 重要会计估计变更

本公司本期无重要会计估计变更。

七、报告期内发生重大会计差错更正需追溯重述的情况说明

适用 不适用

公司报告期无重大会计差错更正需追溯重述的情况。

八、与上年度财务报告相比，合并报表范围发生变化的情况说明

适用 不适用

公司报告期无合并报表范围发生变化的情况。

九、聘任、解聘会计师事务所情况

现聘任的会计师事务所

境内会计师事务所名称	致同会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬（万元）	110
境内会计师事务所审计服务的连续年限	6
境内会计师事务所注册会计师姓名	马健、张亚许
境内会计师事务所注册会计师审计服务的连续年限	马健：3年； 张亚许：4年
境外会计师事务所名称（如有）	无
境外会计师事务所报酬（万元）（如有）	0
境外会计师事务所审计服务的连续年限（如有）	无
境外会计师事务所注册会计师姓名（如有）	无
境外会计师事务所注册会计师审计服务的连续年限（如有）	无

当期是否改聘会计师事务所

是 否

聘请内部控制审计会计师事务所、财务顾问或保荐人情况

适用 不适用

经公司2016年年度股东大会审议,公司聘请致同会计师事务所(特殊普通合伙)担任公司2017年度内部控制审计会计师事务所,期间共支付内部控制审计费36万元。

十、年度报告披露后面临暂停上市和终止上市情况

适用 不适用

十一、破产重整相关事项

适用 不适用

公司报告期末未发生破产重整相关事项。

十二、重大诉讼、仲裁事项

适用 不适用

本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项。

十三、处罚及整改情况

适用 不适用

公司报告期不存在处罚及整改情况。

十四、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

适用 不适用

十五、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的实施情况

适用 不适用

公司报告期无股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施及其实施情况。

十六、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

适用 不适用

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	关联交易价格	关联交易金额(万元)	占同类交易金额的比例	获批的交易额度(万元)	是否超过获批额度	关联交易结算方式	可获得的同类交易市价	披露日期	披露索引
江汉石油管理局	控股股东下属企业	采购燃料和动力	水电气等	按一般正常商业条款或相关协议	水 1.50-2.50元/吨；电 0.80-1.50元/度；	5,807	61.68%	7,180	否	银行存款/承兑汇票	水 1.50-2.50元/吨；电 0.80-1.50元/度；	2017年04月13日	巨潮资讯网
江汉石油管理局	控股股东下属企业	向关联方采购原材料和商品	材料采购等	按一般正常商业条款或相关协议	天然气 0.8-2.5元/立方米；成品油 5.00-8.00元/升；石油机械配件及产品	133	0.06%	1,000	否	银行存款/承兑汇票	天然气 0.8-2.5元/立方米；成品油 5.00-8.00元/升；石油机械配件及产品	2017年04月13日	巨潮资讯网

					10-175 万元/ 件；钢 材 0.36-0.4 5 万元/ 吨；其 他材料 0.1-3 万 元/件						10-175 万元/ 件；钢 材 0.36-0.4 5 万元/ 吨；其 他材料 0.1-3 万 元/件		
石化油服 公司	控股股 东下属 企业	向关联 方采购 原材料 和商品	材料采 购等	按一般 正常商 业条款 或相关 协议	天然气 0.8-2.5 元/立方 米；成 品油 5.00-8.0 0 元/升； 石油机 械配件 及产品 10-175 万元/ 件；钢 材 0.36-0.4 5 万元/ 吨；其 他材料 0.1-3 万 元/件	1,390	0.61%	7,000	否	银行存 款/承兑 汇票	天然气 0.8-2.5 元/立方 米；成 品油 5.00-8.0 0 元/升； 石油机 械配件 及产品 10-175 万元/ 件；钢 材 0.36-0.4 5 万元/ 吨；其 他材料 0.1-3 万 元/件	2017 年 04 月 13 日	巨潮资 讯网
石化股份 公司	控股股 东下属 企业	向关联 方采购 原材料 和商品	材料采 购等	按一般 正常商 业条款 或相关 协议	天然气 0.8-2.5 元/立方 米；成 品油 5.00-8.0 0 元/升； 石油机 械配件 及产品 10-175 万元/ 件；钢 材	39,865	17.59 %	130,000	否	银行存 款/承兑 汇票	天然气 0.8-2.5 元/立方 米；成 品油 5.00-8.0 0 元/升； 石油机 械配件 及产品 10-175 万元/ 件；钢 材	2017 年 04 月 13 日	巨潮资 讯网

					0.36-0.45万元/吨; 其他材料0.1-3万元/件						0.36-0.45万元/吨; 其他材料0.1-3万元/件		
石化集团所属其他单位	控股股东下属企业	向关联方采购原材料和商品	材料采购等	按一般正常商业条款或相关协议	天然气0.8-2.5元/立方米; 成品油5.00-8.00元/升; 石油机械配件及产品10-175万元/件; 钢材0.36-0.45万元/吨; 其他材料0.1-3万元/件	776	0.34%	12,000	否	银行存款/承兑汇票	天然气0.8-2.5元/立方米; 成品油5.00-8.00元/升; 石油机械配件及产品10-175万元/件; 钢材0.36-0.45万元/吨; 其他材料0.1-3万元/件	2017年04月13日	巨潮资讯网
江汉石油管理局	控股股东下属企业	接受关联方提供的劳务	社区服务、物业管理、其他劳务	按一般正常商业条款或相关协议	运输1.00-3.00元/公里; 物业管理2.00--25.00万元/月;	3,109	70.83%	3,600	否	银行存款/承兑汇票	运输1.00-3.00元/公里; 物业管理2.00--25.00万元/月;	2017年04月13日	巨潮资讯网
石化油服公司	控股股东下属企业	接受关联方提供的劳务	其他劳务	按一般正常商业条款或相关协议	运输1.00-3.00元/公里; 工程20.00-500.00万元/项; 技	1,439	32.78%	5,050	否	银行存款/承兑汇票	运输1.00-3.00元/公里; 工程20.00-500.00万元/项; 技	2017年04月13日	巨潮资讯网

					术服务 1.00-30 0.00 万 元/年; 仓储费 1-100.0 0 万元/ 年						术服务 1.00-30 0.00 万 元/年; 仓储费 1-100.0 0 万元/ 年		
石化股份 公司	控股股 东下属 企业	接受关 联方提 供的劳 务	其他劳 务	按一般 正常商 业条款 或相关 协议	运输 1.00-3.0 0 元/公 里; 工 程 20.00-5 00.00 万元/ 项; 技 术服务 1.00-30 0.00 万 元/年; 仓储费 1-100.0 0 万元/ 年	564.38	12.86 %	450	是	银行存 款/承兑 汇票	运输 1.00-3.0 0 元/公 里; 工 程 20.00-5 00.00 万元/ 项; 技 术服务 1.00-30 0.00 万 元/年; 仓储费 1-100.0 0 万元/ 年	2017 年 04 月 13 日	巨潮资 讯网
石化集团 所属其他 单位	控股股 东下属 企业	接受关 联方提 供的劳 务	其他劳 务	按一般 正常商 业条款 或相关 协议	运输 1.00-3.0 0 元/公 里; 工 程 20.00-5 00.00 万元/ 项; 技 术服务 1.00-30 0.00 万 元/年; 仓储费 1-100.0 0 万元/ 年	103	2.35%	1,600	否	银行存 款/承兑 汇票	运输 1.00-3.0 0 元/公 里; 工 程 20.00-5 00.00 万元/ 项; 技 术服务 1.00-30 0.00 万 元/年; 仓储费 1-100.0 0 万元/ 年	2017 年 04 月 13 日	巨潮资 讯网
江汉石油	控股股	接受关	房屋及	按一般	土地使	602.93	23.19	7,500	否	银行存	土地使	2017 年	巨潮资

管理局	东下属企业	联方租赁	土地租赁	正常商业条款或相关协议	用权 9.00-30.00 元/年m ² ; 厂房 1-350 万元/年		%			款/承兑 汇票	用权 9.00-30.00 元/年m ² ; 厂房 1-350 万元/年	04 月 13 日	讯网
石化油服公司	控股股东下属企业	接受关联方租赁	房屋及土地租赁	按一般正常商业条款或相关协议	土地使 用权 9.00-30.00 元/年m ² ; 厂房 1-350 万元/年	57.58	2.21%	200	否	银行存 款/承兑 汇票	土地使 用权 9.00-30.00 元/年m ² ; 厂房 1-350 万元/年	2017 年 04 月 13 日	巨潮资 讯网
石化股份 公司	控股股东 下属企业	接受关 联方租 赁	房屋及 土地租 赁	按一般 正常商 业条款 或相关 协议	土地使 用权 9.00-30.00 元/年m ² ; 厂房 1-350 万元/年	160	6.15%	450	否	银行存 款/承兑 汇票	土地使 用权 9.00-30.00 元/年m ² ; 厂房 1-350 万元/年	2017 年 04 月 13 日	巨潮资 讯网
石化集团 所属其他 单位	控股股 东下属 企业	接受关 联方租 赁	房屋及 土地租 赁	按一般 正常商 业条款 或相关 协议	土地使 用权 9.00-30.00 元/年m ² ; 厂房 1-350 万元/年	0	0.00%	200	否	银行存 款/承兑 汇票	土地使 用权 9.00-30.00 元/年m ² ; 厂房 1-350 万元/年	2018 年 03 月 30 日	巨潮资 讯网
江汉石油 管理局	控股股 东下属 企业	向关联 方销售 产品和 商品	产品销 售	按一般 正常商 业条款 或相关 协议	固压钻 修设备 35-4000 万元/台 套; 油 用钻头 0.20-90. 00 万 元/只; 螺杆钻 具 5.00-20.	446	0.12%	200	是	银行存 款/承兑 汇票	固压钻 修设备 35-4000 万元/台 套; 油 用钻头 0.20-90. 00 万 元/只; 螺杆钻 具 5.00-20.	2017 年 04 月 13 日	巨潮资 讯网

					00 万元/根； 石油机械配件 1.00-28 0.00 万元/台 套；石油钢管 0.45-0.6 5 万元/吨；其他石油机械产品 10.00-1,000.00 万元/台套；材料 0.10-3.00						00 万元/根； 石油机械配件 1.00-28 0.00 万元/台 套；石油钢管 0.45-0.6 5 万元/吨；其他石油机械产品 10.00-1,000.00 万元/台套；材料 0.10-3.00		
石化油服公司	控股股东下属企业	向关联方销售产品和商品	产品销售	按一般正常商业条款或相关协议	固压钻修设备 35-4000 万元/台套；油用钻头 0.20-90. 00 万元/只；螺杆钻具 5.00-20. 00 万元/根；石油机械配件 1.00-28 0.00 万元/台套；石油钢管 0.45-0.6	55,907	15.02%	110,000	否	银行存款/承兑 汇票	2017 年 04 月 13 日	巨潮资讯网	

					5 万元/吨; 其他石油机械产品 10.00-1,000.00 万元/台套; 材料 0.10-3.00					5 万元/吨; 其他石油机械产品 10.00-1,000.00 万元/台套; 材料 0.10-3.00		
石化股份公司	控股股东下属企业	向关联方销售产品和商品	产品销售	按一般正常商业条款或相关协议	固压钻修设备 35-4000 万元/台套; 油用钻头 0.20-90.00 万元/只; 螺杆钻具 5.00-20.00 万元/根; 石油机械配件 1.00-28.00 万元/台套; 石油钢管 0.45-0.65 万元/吨; 其他石油机械产品 10.00-1,000.00 万元/台套; 材料	64,698	17.38 %	140,000	否	银行存款/承兑汇票	2017 年 04 月 13 日	巨潮资讯网

					0.10-3.00						0.10-3.00		
石化集团所属其他单位	控股股东下属企业	向关联方销售产品和商品	产品销售	按一般正常商业条款或相关协议	固压钻修设备 35-4000 万元/台套；油用钻头 0.20-90.00 万元/只；螺杆钻具 5.00-20.00 万元/根；石油机械配件 1.00-28.00 万元/台套；石油钢管 0.45-0.65 万元/吨；其他石油机械产品 10.00-1,000.00 万元/台套；材料 0.10-3.00	1,012.37	0.27%	4,338	否	银行存款/承兑汇票	固压钻修设备 35-4000 万元/台套；油用钻头 0.20-90.00 万元/只；螺杆钻具 5.00-20.00 万元/根；石油机械配件 1.00-28.00 万元/台套；石油钢管 0.45-0.65 万元/吨；其他石油机械产品 10.00-1,000.00 万元/台套；材料 0.10-3.00	2017年04月13日	巨潮资讯网
石化油服公司	控股股东下属企业	向关联方提供劳务	提供技术开发等劳务	按一般正常商业条款或相关协议	技术开发 10.00-1,000.00 万元/项；运输劳务 0.45元	2,860	10.54%	2,000	是	银行存款/承兑汇票	技术开发 10.00-1,000.00 万元/项；运输劳务 0.45元	2017年04月13日	巨潮资讯网

					-0.65 元/吨公里; 其他劳务 1.00-10.00 万元/项;						-0.65 元/吨公里; 其他劳务 1.00-10.00 万元/项;		
石化股份公司	控股股东下属企业	向关联方提供劳务	提供技术开发等劳务	按一般正常商业条款或相关协议	技术开发 10.00-1,000.00 万元/项; 运输劳务 0.45 元-0.65 元/吨公里; 其他劳务 1.00-10.00 万元/项;	4,424	16.31 %	11,000	否	银行存款/承兑汇票	技术开发 10.00-1,000.00 万元/项; 运输劳务 0.45 元-0.65 元/吨公里; 其他劳务 1.00-10.00 万元/项;	2017 年 04 月 13 日	巨潮资讯网
石化集团所属其他单位	控股股东下属企业	向关联方提供劳务	提供技术开发等劳务	按一般正常商业条款或相关协议	技术开发 10.00-1,000.00 万元/项; 运输劳务 0.45 元-0.65 元/吨公里; 其他劳务 1.00-10.00 万元/项;	7,217	26.61 %	6,000	是	银行存款/承兑汇票	技术开发 10.00-1,000.00 万元/项; 运输劳务 0.45 元-0.65 元/吨公里; 其他劳务 1.00-10.00 万元/项;	2017 年 04 月 13 日	巨潮资讯网
合计				--	--	190,571.26	--	449,768	--	--	--	--	--
大额销货退回的详细情况				无									
按类别对本期将发生的日常关联交易进行总金额预计的,在报告期内的实际履行情况(如有)				在公司 2017 年度日常关联交易预计范围内。									

交易价格与市场参考价格差异较大的原因（如适用）	无
-------------------------	---

2、资产或股权收购、出售发生的关联交易

适用 不适用

公司报告期末未发生资产或股权收购、出售的关联交易。

3、共同对外投资的关联交易

适用 不适用

公司报告期末未发生共同对外投资的关联交易。

4、关联债权债务往来

适用 不适用

是否存在非经营性关联债权债务往来

是 否

公司报告期末不存在非经营性关联债权债务往来。

5、其他重大关联交易

适用 不适用

2017年4月11日，公司第六届十二次董事会审议通过了《关于公司2017年度在关联财务公司存贷款的关联交易预计议案》，2017年5月16日公司2016年年度股东大会审议通过了该议案。

本报告期期末，公司在关联财务公司存款余额为8,943.20万元，本期共取得关联财务公司存款利息34.40万元。本报告期期末，公司共取得关联财务公司贷款153.30亿元，偿还贷款153.94亿元，期末贷款

余额15.69亿元。公司本期支付关联财务公司利息7,115.76万元。

重大关联交易临时报告披露网站相关查询

临时公告名称	临时公告披露日期	临时公告披露网站名称
公告编号：2017-005 公司关于 2017 年度日常关联交易预计的公告	2017 年 04 月 13 日	巨潮资讯网
公告编号：2017-006 关于公司 2017 年度在关联财务公司存、贷款的关联交易预计的公告	2017 年 04 月 13 日	巨潮资讯网

十七、重大合同及其履行情况

1、托管、承包、租赁事项情况

(1) 托管情况

适用 不适用

公司报告期不存在托管情况。

(2) 承包情况

适用 不适用

公司报告期不存在承包情况。

(3) 租赁情况

适用 不适用

租赁情况说明

公司因生产经营实际需要，租用江汉石油管理局房产和土地，2017年度支付其租赁费共计602.93万元；租用国华人寿保险股份有限公司办公楼，支付其租赁费共计408.54万元；公司天然气分公司各加气子站租

用场地共支付租赁费339.44万元。公司为盘活资产，将上海厂房进行出租，2017年度收取租金582.68万元。

为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的项目

适用 不适用

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

2、重大担保

适用 不适用

公司报告期不存在担保情况。

3、委托他人进行现金资产管理情况

(1) 委托理财情况

适用 不适用

公司报告期不存在委托理财。

(2) 委托贷款情况

适用 不适用

公司报告期不存在委托贷款。

4、其他重大合同

适用 不适用

公司报告期不存在其他重大合同。

十八、社会责任情况

1、履行社会责任情况

2017年，公司坚持绿色低碳发展理念，加强环境保护和节能减排管理，提高资源利用效率，减少污染物排放，履行社会责任，推进企业与自然和谐持续发展。

2、履行精准扶贫社会责任情况

公司报告年度暂未开展精准扶贫工作，也暂无后续精准扶贫计划。

3、环境保护相关的情况

上市公司及其子公司是否属于环境保护部门公布的重点排污单位
否

公司一直重视节能环保工作，设有专门的安全环保部门，不断完善环境保护和节能减排管理体系。公司注重环保管理，努力减少和降低废气、废水、固体废弃物排放。强化能源管理，能源利用效率持续提升，本年度公司万元产值综合能耗比去年同期下降3.7%。积极应对气候变化，关停所有燃煤锅炉，利用地热井提供能源，解决了燃煤造成的大气污染；继续开展井口伴生气的回收利用，减少温室气体排放，切实保护生态环境。公司碳排放权全面履约。

十九、其他重大事项的说明

适用 不适用

二十、公司子公司重大事项

✓ 适用 □ 不适用

根据公司2016年年度股东大会决议，公司将全资子公司中石化石油工程机械有限公司持有的6家公司的股权及下属4家分公司的相关业务、资产、负债及人员通过协议转让方式整体重组剥离至公司。整体重组剥离后，中石化石油工程机械有限公司更名为中石化四机石油机械有限公司，经营中石化石油工程机械有限公司第四机械厂的业务。

根据公司2016年年度股东大会决议，公司将中石化石油机械股份有限公司武汉江钻制造厂、中石化石油机械股份有限公司江钻分公司和中石化石油机械股份有限公司上海分公司等3家分公司的钻头钻具等业务、资产、负债及人员通过增资方式重组注入全资子公司江钻国际贸易（武汉）有限公司。重组注入后，江钻国际贸易（武汉）有限公司更名为中石化江钻石油机械有限公司，注册资本变更为30,000万元。

以上整体重组剥离和重组注入的具体情况请见公司2017年4月26日披露于巨潮资讯网的《中石化石油机械股份有限公司内部重组的公告》（公告编号：2017-016）。

根据公司2017年第二次临时股东大会决议，公司吸收合并全资子公司承德江钻石油机械有限公司。详情请见2017年7月28日披露于巨潮资讯网的《中石化石油机械股份有限公司关于吸收合并全资子公司的公告》（公告编号：2017-031）、2017年12月5日披露于巨潮资讯网的《中石化石油机械股份有限公司关于完成全资子公司注销登记的公告》（公告编号：2017-039）。

第六节 股份变动及股东情况

一、股份变动情况

1、股份变动情况

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例
一、有限售条件股份	0	0.00%						0	0.00%
1、国家持股	0	0.00%						0	0.00%
2、国有法人持股	0	0.00%						0	0.00%
3、其他内资持股	0	0.00%						0	0.00%
其中：境内法人持股	0	0.00%						0	0.00%
境内自然人持股	0	0.00%						0	0.00%
4、外资持股	0	0.00%						0	0.00%
其中：境外法人持股	0	0.00%						0	0.00%
境外自然人持股	0	0.00%						0	0.00%
二、无限售条件股份	598,157,690	100.00%						598,157,690	100.00%
1、人民币普通股	598,157,690	100.00%						598,157,690	100.00%
2、境内上市的外资股	0	0.00%						0	0.00%
3、境外上市的外资股	0	0.00%						0	0.00%
4、其他	0	0.00%						0	0.00%
三、股份总数	598,157,690	100.00%						598,157,690	100.00%

股份变动的原因

适用 不适用

股份变动的批准情况

适用 不适用

股份变动的过户情况

适用 不适用

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

适用 不适用

公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用 不适用

2、限售股份变动情况

适用 不适用

二、证券发行与上市情况

1、报告期内证券发行（不含优先股）情况

适用 不适用

2、公司股份总数及股东结构的变动、公司资产和负债结构的变动情况说明

适用 不适用

3、现存的内部职工股情况

适用 不适用

三、股东和实际控制人情况

1、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末普通股股东总数	52,841	年度报告披露日前上一月末普通股股东总数	50,889	报告期末表决权恢复的优先股股东总数(如有)(参见注 8)	0	年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数(如有)(参见注 8)	0	
持股 5% 以上的股东或前 10 名股东持股情况								
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末持股数量	报告期内增减变动情况	持有有限售条件的股份数量	持有无限售条件的股份数量	质押或冻结情况	
							股份状态	数量
中国石油化工集团公司	国有法人	58.74%	351,351,000	0	0	351,351,000		
中国证券金融股份有限公司	国有法人	2.13%	12,735,747	0	0	12,735,747		
金鹰基金-工商银行-金鹰穗通 15 号资产管理计划	其他	1.37%	8,195,090	0	0	8,195,090		
中央汇金资产管理有限责任公司	国有法人	0.71%	4,267,640	0	0	4,267,640		
石晶玉	境内自然人	0.30%	1,800,000	1800000	0	1,800,000		
北京基业华商投资管理中心(有限合伙)	境内非国有法人	0.28%	1,700,004	-1750560	0	1,700,004		
财富证券-广州农商银行-财富证券星城 10 号集合资产管理计划	其他	0.24%	1,442,981	1442981	0	1,442,981		
张波	境内自然人	0.21%	1,253,500	1253500	0	1,253,500		

傅桂容	境内自然人	0.16%	971,700	971700	0	971,700		
石晶波	境内自然人	0.15%	900,000	900000	0	900,000		
战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东的情况（如有）（参见注 3）	无。							
上述股东关联关系或一致行动的说明	1、公司持股 5% 以上的股东仅中国石油化工集团公司一家，是本公司的控股股东； 2、公司位列前十名的其他股东与公司控股股东不存在关联关系，也不属一致行动人； 3、公司未知其他股东之间是否存在关联关系或属一致行动人。							
前 10 名无限售条件股东持股情况								
股东名称	报告期末持有无限售条件股份数量	股份种类						
		股份种类	数量					
中国石油化工集团公司	351,351,000	人民币普通股	351,351,000					
中国证券金融股份有限公司	12,735,747	人民币普通股	12,735,747					
金鹰基金—工商银行—金鹰穗通 15 号资产管理计划	8,195,090	人民币普通股	8,195,090					
中央汇金资产管理有限责任公司	4,267,640	人民币普通股	4,267,640					
石晶玉	1,800,000	人民币普通股	1,800,000					
北京基业华商投资管理中心（有限合伙）	1,700,004	人民币普通股	1,700,004					
财富证券—广州农商银行—财富证券星城 10 号集合资产管理计划	1,442,981	人民币普通股	1,442,981					
张波	1,253,500	人民币普通股	1,253,500					
傅桂容	971,700	人民币普通股	971,700					
石晶波	900,000	人民币普通股	900,000					
前 10 名无限售流通股股东之间，以及前 10 名无限售流通股股东和前 10 名股东之间关联关系或一致行动的说明	1、公司前十名股东和前十名无限售流通股股东相同。 2、公司持股 5% 以上的股东仅中国石油化工集团公司一家，是本公司的控股股东； 3、公司位列前十名的其他股东与公司控股股东不存在关联关系，也不属一致行动人； 4、公司未知其他股东之间是否存在关联关系或属一致行动人。							
前 10 名普通股股东参与融资融券业务情况说明（如有）（参见注 4）	无。							

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

是 否

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

2、公司控股股东情况

控股股东性质：中央国有控股

控股股东类型：法人

控股股东名称	法定代表人/单位负责人	成立日期	组织机构代码	主要经营业务
中国石油化工集团公司	王玉普	1983年09月14日	9111000010169286X1	组织所属企业石油、天然气的勘探、开采、储运（含管道运输）、销售和综合利用；组织所属企业石油炼制；组织所属企业成品油的批发和零售；组织所属企业石油化工及其他化工产品的生产、销售、储存、运输经营活动；实业投资及投资管理；石油石化工程的勘探设计、施工、建筑安装；石油石化设备检修维修；机电设备制造；技术及信息、替代能源产品的研究、开发、应用、咨询服务；进出口业务。 （企业依法自主选择经营项目，开展经营活动；依法须经批准的项目，经相关部门批准后依批准的内容开展经营活动；
控股股东报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	公司名称	持股数（股）		持股比例
	中国石油化工股份有限公司	86,345,821,101		71.32%
	中石化炼化工程(集团)股份有限公司	2,967,200,000		67.01%
	中石化石油工程技术服务有限公司	9,224,327,662		65.22%
	招商局能源运输股份有限公司	945,184,361		17.84%
	岳阳兴长石化股份有限公司	63,663,007		23.46%
	四川美丰化工股份有限公司	72,053,552		12.18%
	茂名石化实华股份有限公司	76,658,001		14.75%

控股股东报告期内变更

适用 不适用

公司报告期控股股东未发生变更。

3、公司实际控制人情况

实际控制人性质：中央国资管理机构

实际控制人类型：法人

实际控制人名称	法定代表人/单位 负责人	成立日期	组织机构代码	主要经营业务
国务院国有资产监督管理委员会				

实际控制人报告期内变更

适用 不适用

公司报告期实际控制人未发生变更。

公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

适用 不适用

4、其他持股在 10%以上的法人股东

适用 不适用

5、控股股东、实际控制人、重组方及其他承诺主体股份限制减持情况

适用 不适用

第七节 优先股相关情况

适用 不适用

报告期公司不存在优先股。

第八节 董事、监事、高级管理人员和员工情况

一、董事、监事和高级管理人员持股变动

姓名	职务	任职状态	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	期初持股数（股）	本期增持股份数量（股）	本期减持股份数量（股）	其他增减变动（股）	期末持股数（股）
袁建强	董事长	现任	男	54	2017年07月24日	2018年06月10日	0	0	0		0
谢永金	副董事长、总经理	现任	男	54	2015年06月11日	2018年06月10日	0	0	0		0
张金隆	独立董事	现任	男	65	2015年06月11日	2018年06月10日	0	0	0		0
黄振中	独立董事	现任	男	53	2015年06月11日	2018年06月10日	0	0	0		0
潘同文	独立董事	现任	男	56	2015年06月11日	2018年06月10日	0	0	0		0
刘汝山	董事	现任	男	53	2015年06月11日	2018年06月10日	0	0	0		0
陈锡坤	董事	现任	男	53	2015年06月11日	2018年06月10日	0	0	0		0
张卫东	董事	现任	男	55	2015年06月11日	2018年06月10日	0	0	0		0
茹 军	董事	现任	男	55	2016年02月23日	2018年06月10日	0	0	0		0
范承林	监事会主席	离任	男	54	2015年06月11日	2017年07月03日	0	0	0		0

吴洪奎	监事	现任	男	55	2015年 06月11 日	2018年 06月10 日	0	0	0	0
李友忠	监事	现任	男	55	2015年 06月11 日	2018年 06月10 日	0	0	0	0
周长春	监事	现任	男	53	2015年 06月11 日	2018年 06月10 日	0	0	0	0
高贡林	监事	现任	男	54	2015年 06月11 日	2018年 06月10 日	0	0	0	0
王峻乔	副总经理	现任	男	51	2015年 06月11 日	2018年 06月10 日	0	0	0	0
谷玉洪	副总经理	现任	男	53	2015年 06月11 日	2018年 06月10 日	0	0	0	0
杨 斌	财务总监	现任	男	52	2016年 06月06 日	2018年 06月10 日	0	0	0	0
赵进斌	董事会秘 书	现任	男	55	2015年 06月11 日	2018年 06月10 日	0	0	0	0
合计	--	--	--	--	--	--	0	0	0	0

二、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

✓ 适用 □ 不适用

姓名	担任的职务	类型	日期	原因
袁建强	董事长	任免	2017年07月24日	增补
范承林	监事会主席	离任	2017年07月03日	辞职

三、任职情况

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

（一）董事会成员

袁建强先生，教授级高级工程师，博士研究生毕业。袁建强先生历任河南石油勘探局钻井工程公司技术员，河南石油勘探局职工大学教务处教研室主任、副处长、处长、副校长，河南石油勘探局钻井工程公司副经理、经理、党委副书记，河南石油勘探局副局长，中石化河南石油工程有限公司执行董事、总经理，中石化华东石油工程有限公司执行董事兼总经理、党委副书记。现任本公司董事长、党委书记。

谢永金先生，教授级高级工程师，硕士研究生毕业。历任江汉石油管理局第四机械厂总工程师办公室主任、厂副总工程师、副厂长兼总工程师，江汉石油管理局副总工程师兼第四机械厂厂长、党委副书记，中石化石油工程机械有限公司执行董事、总经理。现任四机赛瓦石油钻采设备有限公司董事长，本公司副董事长、总经理、党委副书记。

张金隆先生，管理学博士，历任华中科技大学管理学院院长、华中理工大学科技处处长、华中科技大学文华学院经济管理学部主任、电子商务中心主任。现任华中科技大学管理学院教授，管理信息研究所所长，华商研究院院长，武汉工商学院董事。湖北省有突出贡献专家，享受国务院政府特殊津贴。联创电子股份公司独立董事。本公司独立董事。

黄振中先生，法学博士，历任河南省汝州市第一高级中学教师，中国石油化工集团公司办公厅、资产经营管理部（企业改革部）高级

经济师、副处长，北京市金杜律师事务所、北京市德恒律师事务所律师，北京师范大学法学院院长助理、副院长及北京师范大学法律顾问室主任。现任北京市京师律师事务所律师，北京法和大数据技术股份有限公司董事长。中国农业银行股份有限公司独立董事，中节能太阳能科技股份有限公司独立董事，北京利德曼生化股份有限公司独立董事，慈文传媒股份有限公司独立董事，本公司独立董事。

潘同文先生，会计学硕士，历任中南财经政法大学教师，深圳信德会计师事务所(现德勤中国)专业标准部经理，中国经济开发信托投资公司深圳证券营业部副总经理、投资银行业务总监，广东亿安科技股份有限公司（现深圳宝利来股份有限公司）董事、总经理，深圳国发投资管理有限公司执行董事、副总经理。现任深圳市赋迪税务师事务所有限公司执行董事、总经理，深圳市创新投资集团投资顾问，深圳注册会计师协会专业技术委员会委员，深圳市注册税务师协会理事，中国中小企业上市服务联盟副理事长，深圳市康达尔股份公司董事，深圳市天健集团股份公司独立董事，深圳市海斯比游艇科技股份有限公司独立董事，本公司独立董事。

刘汝山先生，教授级高级工程师，博士研究生毕业。历任中国石化石油勘探开发研究院总工程师，中国石化集团公司油田企业经营管理部副主任，中国石化西部石油工程技术服务管理中心副主任，中国石化石油工程技术研究院党委书记、副院长，石油工程公司副总经理兼特种作业事业部主任，中石化石油工程技术服务有限公司副总经理，现任中石化石油工程技术服务有限公司党委副书记，本公司董事。

陈锡坤先生，教授级高级会计师，硕士研究生毕业。历任中国石化江苏油田财务处科员、副处长、处长、副总会计师、总会计师，中国石化胜利油田副总经理、总会计师，中国石化油田勘探开发事业部总会计师，中国石化油田勘探开发事业部副主任、总会计师，现任中石化石油工程技术服务有限公司党委书记、董事、副总经理，本公司董事。

张卫东先生，教授级高级经济师，本科毕业。历任胜利石油管理局副总经济师兼规划计划部主任，中石化股份公司发展计划部副主任。现任石化集团财务部副主任，本公司董事。

茹军先生，高级工程师，博士研究生毕业。历任中原油田资产处科长、机械集团副总经理、装备处处长，中国石化天然气分公司、中国石化天然气有限责任公司副总师、副总经理。现任中国石化物资装备部副主任、中国石化国际事业有限公司副总经理，本公司董事。

（二）监事会成员

吴洪奎先生，教授级高级政工师，硕士学位。历任中国石化集团江汉石油管理局党委组织部副部长、部长、副总经济师兼党委组织部部长。现任中国石化集团江汉石油管理局有限公司党委副书记、工会主席，中石化江汉石油工程有限公司党委书记、副总经理、工会主席，本公司监事。

李友忠先生，高级政工师，本科毕业。历任中国石化集团江汉石油管理局办公室副主任、党委宣传部部长、党委办公室主任、副总经济师兼局办（经理办）主任，中石化石油工程机械有限公司党委副书记兼纪委书记、工会主席。现任本公司党委副书记兼纪委书记、工会主席、监事。

周长春先生，教授级高级政工师。历任江汉石油管理局办公室秘书科副科长、科长，江汉石油管理局办公室副主任经济师、主任经济师，江汉石油管理局办公室副主任兼局档案馆馆长，江汉石油管理局办公室副主任（分公司专家咨询办公室主任），江汉石油管理局办公室副主任（分公司经理办副主任），江汉石油钻头股份有限公司党委书记、副总经理、董事。现任本公司副总政工师、监事。

高贡林先生，高级工程师。历任江汉石油管理局第四机械厂副总经济师兼计划科科长，江汉石油管理局第四机械厂副厂长，江汉石油管理局第四机械厂党委副书记兼纪委书记、工会主席，中石化石油工程机械有限公司第四机械厂党委副书记兼纪委书记、工会主席。现任中石化四机石油机械有限公司党委书记、副总经理，本公司监事。

（三）高级管理人员

王峻乔先生，教授级高级工程师，硕士研究生毕业。历任中国石化集团江汉石油管理局第四机械厂生产安全部副主任、经贸部主任，中国石化集团江汉石油管理局第四机械厂江汉建筑工程机械厂第一副厂长、厂长，中国石化集团江汉石油管理局第四机械厂副总工程师、

副厂长、厂长、党委副书记，中国石化集团江汉石油管理局副总机械师，中石化石油工程机械有限公司副总经理。现任中石化集团高级专家，四机赛瓦石油钻采设备有限公司董事，本公司副总经理。

谷玉洪先生，教授级高级工程师，博士研究生毕业。历任中国石油天然气总公司江汉机械研究所五室主任，江汉石油管理局江汉石油机械厂总工程师办公室主任、副厂长兼总工程师、厂长、党委副书记，江汉石油管理局第三机械厂厂长、党委副书记，江汉石油钻头股份有限公司董事、总经理、党委副书记，上海隆泰资产管理有限公司董事长，泰兴市隆盛精细化工有限公司董事长，中石化石油工程机械有限公司副总经理。现任本公司副总经理。

杨斌先生，教授级高级会计师。历任江汉石油管理局运输处凯达公司财务部副主任、主任，江汉石油管理局运输处凯达公司总会计师，江汉石油管理局运输处总会计师，江汉石油管理局财务处副处长，中国石化股份有限公司江汉油田分公司江汉采油厂副厂长兼总会计师，江汉石油管理局财务处处长，中石化石油工程机械有限公司财务计划处处长，本公司副总会计师兼财务计划处处长。现任本公司财务总监。

赵进斌先生，高级工程师，硕士学位。历任江汉石油管理局钻头厂计算机中心主任，武汉索特科技有限责任公司董事、总经理，武汉网桥电子商务有限责任公司总经理，江汉石油钻头股份有限公司信息资源部部长、副总经理、董事会秘书，湖北江钻天祥化工有限公司董事长，上海隆泰资产管理有限公司董事，泰兴市隆盛精细化工有限公司董事，中石化石油工程机械有限公司沙市钢管厂党委书记。现任本

公司董事会秘书。

在股东单位任职情况

适用 不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	在股东单位是否领取报酬津贴
张卫东	中国石油化工集团公司	财务部副主任	2004年09月01日		是
茹军	中国石油化工集团公司	物资装备部副主任	2014年11月01日		是
在股东单位任职情况的说明	无。				

在其他单位任职情况

适用 不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	在其他单位是否领取报酬津贴
陈锡坤	中石化石油工程技术服务有限公司	党委书记、董事、副总经理	2017年06月15日		是
刘汝山	中石化石油工程技术服务有限公司	党委副书记	2017年06月15日		是
吴洪奎	中国石化集团江汉石油管理局有限公司	党委副书记、工会主席	2015年03月01日		是
在其他单位任职情况的说明	公司独立董事张金隆先生、黄振中先生、潘同文先生在其他单位任职情况请参看上述任职情况概述中文字描述。				

公司现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员近三年证券监管机构处罚的情况

适用 不适用

四、董事、监事、高级管理人员报酬情况

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序、确定依据、实际支付情况

董事、监事、高级管理人员报酬的决策	董事、监事的薪酬须经股东大会批准，高级管理人
-------------------	------------------------

程序	员的薪酬经董事会批准。
董事、监事、高级管理人员报酬确定依据	主要是由董事、监事、高级管理人员的职责、责任以及公司的经营业绩决定。
报告期末全体董事、监事和高级管理人员报酬实际支付情况	人民币【464.09】万元

公司报告期内董事、监事和高级管理人员报酬情况

单位：万元

姓名	职务	性别	年龄	任职状态	从公司获得的税前报酬总额	是否在公司关联方获取报酬
袁建强	董事长	男	54	现任	29.4	否
谢永金	副董事长、总经理	男	54	现任	58.8	否
张金隆	独立董事	男	65	现任	15	否
黄振中	独立董事	男	53	现任	15	否
潘同文	独立董事	男	56	现任	15	否
刘汝山	董事	男	53	现任	0	是
陈锡坤	董事	男	53	现任	0	是
张卫东	董事	男	55	现任	0	是
茹军	董事	男	55	现任	0	是
范承林	监事会主席	男	54	离任	29.4	是
吴洪奎	监事	男	55	现任	0	是
李友忠	监事	男	55	现任	49.55	否
周长春	监事	男	53	现任	36.19	否
高贡林	监事	男	54	现任	32.13	否
王峻乔	副总经理	男	51	现任	49.55	否
谷玉洪	副总经理	男	53	现任	49.55	否
杨斌	财务总监	男	52	现任	48.25	否
赵进斌	董事会秘书	男	55	现任	36.27	否
合计	--	--	--	--	464.09	--

公司董事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

适用 不适用

五、公司员工情况

1、员工数量、专业构成及教育程度

母公司在职员工的数量（人）	1,310
主要子公司在职员工的数量（人）	4,429
在职员工的数量合计（人）	5,739
当期领取薪酬员工总人数（人）	5,739
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数（人）	874
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数（人）
生产人员	3,807
销售人员	537
技术人员	795
财务人员	128
行政人员	472
合计	5,739
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
博士研究生	12
硕士研究生	251
大学本科	1,681
大学专科	1,365
中专	1,017
高中及以下	1,413
合计	5,739

2、薪酬政策

公司始终坚持市场化薪酬改革，逐步建立差异化的薪酬福利体系。公司高级管理人员通过董事会审议年薪，公司中层领导人员结合所在单位（部门）业绩、分管业务业绩和个人素质能力进行综合考评后确定，公司下属分子公司结合公司年度绩效考核结果，根据各自制定的

考核兑现办法进行考核兑现。

3、培训计划

员工培训实行统筹规划、分级管理，以石化集团公司定点、定向培训基地为主导，以公司特色培训基地为基础，外部培训资源为补充的管理体制，根据各类人员自身情况及工作需要开展多种形式的培训。

(1)开展一转多能复合型人才培养。为确保各生产线(业务单元)高效运行，制定一转多能复合型人才培养计划，组织开展“精一通二”、“一岗多责”等专项培训，以满足主营业务、服务业务，以及产业延伸业务发展的需要。

(2)实施员工转岗培训。为进一步满足服务转型业务及产业延伸业务需要，从主营业务中抽调相关人员实施井控检测技术、机械装备安全实操与仿真模拟创效等转岗培训，有效推进服务转型和新产业布局的发展进程。

(3)实施全员培训提升整体素质。一是广泛开展多形式、全方位、常态化的岗位培训、业务交流和岗位练兵活动，统筹组织和实施各类培训，提升岗位胜任能力。二是以“三标”管理为目标，以基层单位为主体，以实操训练、导师带徒、业务竞赛、应急演练、仿真训练、在线学习等“六项培训”活动为载体，大力组织员工开展基本功训练；三是切实抓好全员职业健康、安全、环保知识和操作技能培训，全面提升员工的安全生产意识。

4、劳务外包情况

适用 不适用

第九节 公司治理

一、公司治理的基本状况

公司严格按照《公司法》、《证券法》等法律法规及中国证监会发布的相关规则，不断完善公司治理结构，规范公司运作，相继制定了《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》、《董事会秘书工作制度》、《公司信息披露管理制度》、《公司关联交易管理办法》、《公司对外投资管理制度》、《公司独立董事工作制度》、《公司股权管理办法》、《公司内部控制手册》、《公司重大信息内部报告制度》等。公司治理的实际状况符合《上市公司治理准则》等规范性文件的要求。公司通过股东大会、董事会、监事会和高管层协调运转，同时实施有效的“三重一大”决策机制和内部控制管理体系，使公司管理运营进一步规范、高效。

公司治理的实际状况与中国证监会发布的有关上市公司治理的规范性文件是否存在重大差异

是 否

公司治理的实际状况与中国证监会发布的有关上市公司治理的规范性文件不存在重大差异。

二、公司相对于控股股东在业务、人员、资产、机构、财务等方面的独立情况

公司在业务、人员、资产、机构、财务等方面做到了与控股股东完全分开，具有独立完整的业务及自主经营能力。

(一)在业务方面,公司具有完整的业务体系及独立自主经营能力。

公司产品与技术的研发、设计具有独立自主性，不存在依赖控股股东的情况；公司物资采购具有独立性，拥有完整的物资采购系统；公司产品生产具有独立性，拥有独立的生产系统、辅助生产系统和配套设施；公司产品销售具有独立性，拥有完整、独立的销售网络，不存在依赖控股股东进行产品销售的情况。

（二）在人员方面，公司董事、监事和高级管理人员均依合法程序选举或聘任，不存在控股股东超越公司董事会和股东大会作出人事任免决定的情况。公司董事长，总经理、副总经理等高级管理人员均在公司领取薪酬，未在控股股东单位任职。公司建立有独立的人事任免和聘用制度及独立的薪酬体系，并与全体员工签订了劳动合同，在社会保险、工资薪酬等方面与控股股东完全独立。

（三）在资产方面，公司拥有独立、完整的生产系统、辅助生产系统和配套设施。与生产经营相关的土地、厂房、办公楼、设备、商标、专利及专有技术等资产公司均拥有合法的所有权或使用权。公司生产经营场所独立，与控股股东之间资产产权界定清晰。

（四）在机构方面，公司按照《公司章程》及其相关工作细则建立了良好的法人治理结构，建立了独立董事工作制度，设立了董事会下属的三个专业委员会；公司根据自身生产经营、行政管理需要，设立了独立于控股股东的职能部门，公司的生产经营和办公机构与控股股东及其控制的企业完全分离，不存在混合经营和合署办公的情形。

（五）在财务方面，公司设立了独立于控股股东的财务部门，建立了独立的会计核算体系和财务管理制度，并在银行开设有独立的账户，依法单独纳税，独立作出财务决策，不存在控股股东干预公司资金使用的情况。

三、同业竞争情况

适用 不适用

四、报告期内召开的年度股东大会和临时股东大会的有关情况

1、本报告期股东大会情况

会议届次	会议类型	投资者参与比例	召开日期	披露日期	披露索引
2016 年年度股东大会	年度股东大会	64.00%	2017 年 05 月 16 日	2017 年 05 月 17 日	巨潮资讯网：2017-019 《中石化石油机械股份有限公司 2016 年年度股东大会决议公告》
2017 年第一次临时股东大会	临时股东大会	58.93%	2017 年 07 月 20 日	2017 年 07 月 21 日	巨潮资讯网：2017-028 《中石化石油机械股份有限公司 2017 年第一次临时股东大会决议公告》
2017 年第二次临时股东大会	临时股东大会	58.92%	2017 年 08 月 15 日	2017 年 08 月 16 日	巨潮资讯网：2017-034 《中石化石油机械股份有限公司 2017 年第二次临时股东大会决议公告》

2、表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

适用 不适用

五、报告期内独立董事履行职责的情况

1、独立董事出席董事会及股东大会的情况

独立董事出席董事会及股东大会的情况							
独立董事姓名	本报告期应参加董事会次数	现场出席董事会次数	以通讯方式参加董事会次数	委托出席董事会次数	缺席董事会次数	是否连续两次未亲自参加董事会会议	出席股东大会次数
张金隆	7	2	5	0	0	否	1

黄振中	7	2	5	0	0	否	1
潘同文	7	2	5	0	0	否	3

连续两次未亲自出席董事会的说明

无

2、独立董事对公司有关事项提出异议的情况

独立董事对公司有关事项是否提出异议

是 否

报告期内独立董事对公司有关事项未提出异议。

3、独立董事履行职责的其他说明

独立董事对公司有关建议是否被采纳

是 否

独立董事对公司有关建议被采纳或未被采纳的说明

2017年度，公司独立董事严格按照有关法律、法规及公司《章程》的规定履行职责，亲自出席公司召开的历次董事会，定期了解公司经营情况，关注外部环境变化对公司造成的影响，并利用参加董事会及股东大会等现场会议的机会到公司进行现场调查和了解，与公司董事、董事会秘书、财务负责人等保持经常联系，了解公司日常生产经营情况。同时，关注报纸、网络等媒体有关公司的宣传和报道，及时获悉公司的运行动态。报告期内，公司独立董事对公司的重大决策提供了专业性意见，对公司财务及日常经营活动进行了有效监督，对报告期内公司发生的各项需要独立董事发表意见的事项出具了独立、公正的独立董事意见，提高了公司决策的科学性，为维护公司和全体股东的合法权益发挥了应有的作用。

公司独立董事利用各自的专业优势和担任的董事会专门委员会职务，深入了解公司经营情况，为公司重大事项提供专业建议，为公司经营管理和长远发展积极献计献策。如公司2017年实施的内部重组、吸收合并全资子公司等事项独立董事均给予了专业的建议。同时，独立董事针对目前的行业状况，提出了诸如产业延伸、加大应收账款回收力度、加强内部管理等优化措施和建议，均被公司择优采纳。

六、董事会下设专门委员会在报告期内履行职责情况

公司发展战略委员会先期审议了《公司2017年度董事会工作报告》，研究并审议公司2017-2019年三年滚动计划。针对报告期内的行业状况和公司发展情况，发展战略委员会积极推进转型发展，把加快发展服务制造作为转方式调结构的着力点，推进从产品制造向服务制造转型。同时，积极推进开放合作，产业延伸，为公司稳健、长远发展奠定基础。

公司审计委员会监督公司内部审计制度及其实施，审核公司的财务信息及其披露。审议了《公司2017年度财务会计报告》和《2017年度报告及摘要》等相关报告。审阅了公司《2017年分季度及2017年度审计工作情况报告》，《2018年度审计工作计划预安排》。

公司薪酬与考核委员会按照《关于高级管理人员薪酬方案》参与和监督对公司高管2017年度薪酬考核。对2017年度在公司领取薪酬的董事、监事和高级管理人员的情况进行了认真审核并发表审核意见。

七、监事会工作情况

监事会在报告期内的监督活动中发现公司是否存在风险

是 否

监事会对报告期内的监督事项无异议。

八、高级管理人员的考评及激励情况

公司董事会薪酬与考核委员会按照董事会确定的年度经营目标和工作管理目标，通过对营业收入、利润、净资产收益率、应收账款回收率、存货周转率等指标进行考核，对高级管理人员进行综合评价，并提交董事会审议，逐步建立并不断尝试完善对高级管理人员的绩效评价标准和激励约束机制。

九、内部控制情况

1、报告期内发现的内部控制重大缺陷的具体情况

是 否

2、内控自我评价报告

内部控制评价报告全文披露日期	2018年03月30日	
内部控制评价报告全文披露索引	巨潮资讯网	
纳入评价范围单位资产总额占公司合并财务报表资产总额的比例	100.00%	
纳入评价范围单位营业收入占公司合并财务报表营业收入的比例	100.00%	
缺陷认定标准		
类别	财务报告	非财务报告

<p>定性标准</p>	<p>重大缺陷是指一个或多个缺陷的组合，可能严重影响内部整体控制的有效性，进而导致公司无法及时防范或发现严重偏离整体控制目标的情形。 重要缺陷是指一个或多个缺陷的组合，严重程度低于重大缺陷，但导致公司无法及时防范或发现偏离整体控制目标的情形。 一般缺陷是指除重大缺陷和重要缺陷之外的其他缺陷。</p>	<p>重大缺陷是指一个或多个缺陷的组合，可能严重影响内部整体控制的有效性，进而导致公司无法及时防范或发现严重偏离整体控制目标的情形。 重要缺陷是指一个或多个缺陷的组合，严重程度低于重大缺陷，但导致公司无法及时防范或发现偏离整体控制目标的情形。 一般缺陷是指除重大缺陷和重要缺陷之外的其他缺陷。</p>
<p>定量标准</p>	<p>利润指标:a1=利润总额潜在错报金额/下属单位上年度经审计的利润总额*100%； a2=利润总额潜在错报金额/公司上年度经审计的利润总额*100%； 资产指标:b1=净资产潜在错报金额/下属单位上年度经审计的资产总额*100%； b2=净资产潜在错报金额/公司上年度经审计的资产总额*100%； 收入指标:c1=营业收入潜在错报金额/下属单位上年度经审计的营业收入总额*100%；c2=营业收入潜在错报金额/公司上年度经审计的营业收入总额*100%。 重大缺陷：利润指标：a1≥2.5%， a2≥1%； 资产指标： b1≥0.25%， b2≥0.1%； 收入指标： c1≥0.5%， c2≥0.2% 重要缺陷： 利润指标： 1%≤a1<2.5%， 0.5%≤a2<1%； 资产指标： 0.1%≤b1<0.25%， 0.05%≤b2<0.1%； 收入指标： 0.25%≤c1<0.5%， 0.1%≤c2<0.2% 一般缺陷：利润指标： a1<1%， a2<0.5%； 资产指标： b1<0.1%， b2<0.05%； 收入指标： c1<0.25%， c2<0.1%</p>	<p>重大缺陷：直接财产损失率（直接财产损失/上年度经审计净资产）：0.5%以上。 重要缺陷：直接财产损失率：0.3%（含）--0.5%。 一般缺陷：直接财产损失率：<0.3%。</p>
<p>财务报告重大缺陷数量（个）</p>		<p>0</p>
<p>非财务报告重大缺陷数量（个）</p>		<p>0</p>
<p>财务报告重要缺陷数量（个）</p>		<p>0</p>
<p>非财务报告重要缺陷数量（个）</p>		<p>0</p>

十、内部控制审计报告

✓ 适用 □ 不适用

内部控制审计报告中的审议意见段

石化机械于 2017 年 12 月 31 日按照《企业内部控制基本规范》和相关规定在所有重大方面保持了有效的财务报告内部控制。	
内控审计报告披露情况	披露
内部控制审计报告全文披露日期	2018 年 03 月 30 日
内部控制审计报告全文披露索引	巨潮资讯网
内控审计报告意见类型	标准无保留意见
非财务报告是否存在重大缺陷	否

会计师事务所是否出具非标准意见的内部控制审计报告

是 否

会计师事务所出具的内部控制审计报告与董事会的自我评价报告意见是否一致

是 否

第十节 公司债券相关情况

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

第十一节 财务报告

一、审计报告

审计意见类型	标准的无保留意见
审计机构名称	致同会计师事务所（特殊普通合伙）
注册会计师姓名	马健、张亚许

审计报告正文

中石化石油机械股份有限公司全体股东：

一、审计意见

我们审计了中石化石油机械股份有限公司（以下简称“石化机械”）财务报表，包括 2017 年 12 月 31 日的合并及公司资产负债表，2017 年度的合并及公司利润表、合并及公司现金流量表、合并及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，公允反映了石化机械 2017 年 12 月 31 日的合并及公司财务状况以及 2017 年度的合并及公司的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，我们独立于石化机械，并履行了职业道德方面的其他责任。我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

三、关键审计事项

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

（一）销售商品收入确认

1、事项描述

参见财务报表附注三（23）及附注五（29）。

石化机械 2017 年度石油机械装备、油气管道、钻头钻具等产品销售收入合计 341,210.18 万元，为石化机械主营业务收入的主要来源。

由于石化机械的产品销售收入金额重大，且是关键业绩指标之一，因此我们将销售商品收入确认识别为关键审计事项。

2、审计应对

我们针对该关键审计事项实施的程序主要包括：

（1）了解和评价管理层与收入确认相关的关键内部控制的设计，测试关键控制执行的有效性；

（2）对收入和成本执行分析程序，包括本期各月收入、成本、毛利波动分析，主要产品本期收入、成本、毛利率与上期比较分析，与同行业可比公司毛利率趋势分析等程序；

（3）选取样本检查销售合同，识别与商品所有权上的风险和报酬转移相关的合同条款与条件，评价石化机械的收入确认是否符合企业会计准则的要求；

（4）选取样本核对合同、发票、交接单、验收单、收款记录，对重要客户销售及未结算应收账款执行函证程序；

（5）选取关联方销售样本，核对交易的招投标、谈判记录等文件，并与非关联方价格进行对比，评价关联交易价格的公允性；

（6）针对出口收入，抽取样本将销售记录与报关单、销售发票、收款记录及出口报关单据等进行核对；查询海关电子口岸信息系统交易记录，与出口数量核对；对重要境外客户销售及未结算应收账款执行函证程序；

（7）针对资产负债表日前后确认的销售收入核对至客户验收单、发票及其他支持性文件，以评估销售收入是否在恰当的期间确认。

（二）应收账款坏账准备的计提

1、事项描述

参见财务报表附注三（11）及附注五（3）。

石化机械于 2017 年末应收账款账面余额 246,799.94 万元，坏账准备余额 13,223.64 万元。

管理层基于对应收账款的可收回性的评估判断是否计提应收账款坏账准备，而实际情况有可能与预期存在差异。由于应收账款坏账准备对当期损益的影响重大，且管理层在确定应收账款减值时涉及重大判断，因此我们将石化机械应收账款坏账准备的计提确认为关

键审计事项。

2、审计应对

(1) 评估并测试管理层对应收账款账龄分析以及确定应收账款坏账准备相关的内部控制；

(2) 了解、评估石化机械应收账款计提坏账准备的计提方法会计估计的合理性；

(3) 获取管理层对关联方组合计提坏账准备应收款项可回收性的评估文件，关注关联方组合的历史损失率，评价主要关联方的财务状况及还款能力等程序获取证据来验证管理层判断的合理性；

(4) 对管理层所编制的应收账款的账龄合理性与准确性进行分析测试；

(5) 根据复核后的应收账款账龄、坏账准备计提分类与比例，重新测算坏账准备计提金额。

四、其他信息

石化机械管理层（以下简称管理层）对其他信息负责。其他信息包括石化机械 2017 年年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

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

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

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

五、管理层和治理层对财务报表的责任

石化机械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，管理层负责评估石化机械的持续经营能力，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石化机械、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督石化机械的财务报告过程。

六、注册会计师对财务报表审计的责任

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

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

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

(2) 了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

(3) 评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

(4) 对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能导致对石化机械的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石化机械不能持续经营。

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

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

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

从与治理层沟通过的事项中，我们确定哪些事项对本期财务报表审计最为重要，因而

构成关键审计事项。我们在审计报告中描述这些事项，除非法律法规禁止公开披露这些事项，或在极少数情形下，如果合理预期在审计报告中沟通某事项造成的负面后果超过在公众利益方面产生的益处，我们确定不应在审计报告中沟通该事项。

致同会计师事务所
(特殊普通合伙)

中国注册会计师
(项目合伙人)

中国注册会计师

中国·北京

二〇一八年三月二十八日

二、财务报表

财务附注中报表的单位为：人民币元

1、合并资产负债表

编制单位：中石化石油机械股份有限公司

2017 年 12 月 31 日

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	231,747,021.24	216,254,959.73
结算备付金		
拆出资金		
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	368,639,251.10	326,647,832.71
应收账款	2,335,763,011.42	1,990,677,645.99
预付款项	82,860,073.79	125,304,204.30
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
应收利息		
应收股利		
其他应收款	36,806,346.32	24,321,630.19
买入返售金融资产		
存货	2,326,738,469.77	2,229,015,795.88
持有待售的资产		
一年内到期的非流动资产	1,439,258.85	1,152,061.44
其他流动资产	41,232,016.69	51,149,188.31
流动资产合计	5,425,225,449.18	4,964,523,318.55
非流动资产：		
发放贷款及垫款		
可供出售金融资产		
持有至到期投资		
长期应收款		
长期股权投资	46,007,422.29	40,107,734.75
投资性房地产		
固定资产	1,307,497,282.08	1,303,649,740.59
在建工程	33,572,233.37	39,624,285.32
工程物资		
固定资产清理		
生产性生物资产		
油气资产		
无形资产	98,708,886.01	101,067,157.54
开发支出		
商誉		
长期待摊费用	25,774,883.90	21,847,906.07
递延所得税资产	60,204,590.91	49,306,267.86

其他非流动资产		
非流动资产合计	1,571,765,298.56	1,555,603,092.13
资产总计	6,996,990,747.74	6,520,126,410.68
流动负债：		
短期借款	1,569,483,029.02	1,632,937,354.27
向中央银行借款		
吸收存款及同业存放		
拆入资金		
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	473,247,878.21	387,086,419.31
应付账款	2,552,177,576.92	2,178,080,544.79
预收款项	144,438,297.83	224,242,394.79
卖出回购金融资产款		
应付手续费及佣金		
应付职工薪酬	41,987,898.20	18,234,370.69
应交税费	128,037,416.83	108,365,568.77
应付利息	16,268,243.49	4,852,338.19
应付股利		
其他应付款	107,937,414.83	77,747,332.00
应付分保账款		
保险合同准备金		
代理买卖证券款		
代理承销证券款		
持有待售的负债		
一年内到期的非流动负债		
其他流动负债		
流动负债合计	5,033,577,755.33	4,631,546,322.81
非流动负债：		
长期借款		
应付债券		
其中：优先股		
永续债		

长期应付款		
长期应付职工薪酬		
专项应付款		
预计负债		
递延收益	64,752,589.24	52,434,915.86
递延所得税负债		
其他非流动负债		
非流动负债合计	64,752,589.24	52,434,915.86
负债合计	5,098,330,344.57	4,683,981,238.67
所有者权益：		
股本	598,157,690.00	598,157,690.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	988,095,971.11	947,179,071.11
减：库存股		
其他综合收益		
专项储备	786,784.46	
盈余公积	187,509,298.66	187,509,298.66
一般风险准备		
未分配利润	-15,708,896.69	-22,311,158.65
归属于母公司所有者权益合计	1,758,840,847.54	1,710,534,901.12
少数股东权益	139,819,555.63	125,610,270.89
所有者权益合计	1,898,660,403.17	1,836,145,172.01
负债和所有者权益总计	6,996,990,747.74	6,520,126,410.68

法定代表人：袁建强

主管会计工作负责人：杨斌

会计机构负责人：高明辉

2、母公司资产负债表

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	152,298,501.87	106,739,342.97
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	73,759,094.83	63,073,770.13
应收账款	964,974,950.91	763,654,369.08
预付款项	50,820,211.97	117,944,177.77
应收利息		
应收股利		
其他应收款	673,965,427.86	19,865,622.18
存货	510,384,064.33	970,549,763.47
持有待售的资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	23,465,524.12	43,948,633.04
流动资产合计	2,449,667,775.89	2,085,775,678.64
非流动资产：		
可供出售金融资产		
持有至到期投资		
长期应收款		
长期股权投资	1,600,105,593.39	1,280,527,447.64
投资性房地产		
固定资产	512,039,443.84	875,087,030.79
在建工程	19,663,136.84	27,842,649.79
工程物资		
固定资产清理		
生产性生物资产		
油气资产		
无形资产	24,038,910.21	38,534,097.59
开发支出		
商誉		
长期待摊费用	1,933,088.51	2,310,800.06
递延所得税资产	32,127,188.51	33,617,614.01
其他非流动资产		
非流动资产合计	2,189,907,361.30	2,257,919,639.88
资产总计	4,639,575,137.19	4,343,695,318.52
流动负债：		
短期借款	1,569,483,029.02	5,770,000.00

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	278,240,178.21	226,511,120.47
应付账款	805,751,682.06	806,304,436.24
预收款项	35,254,403.82	106,719,141.02
应付职工薪酬	11,692,232.04	12,173,561.47
应交税费	64,425,706.05	44,720,085.73
应付利息	16,268,243.49	4,852,338.19
应付股利		
其他应付款	109,984,359.18	1,375,806,440.73
持有待售的负债		
一年内到期的非流动负债		
其他流动负债		
流动负债合计	2,891,099,833.87	2,582,857,123.85
非流动负债：		
长期借款		
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
专项应付款		
预计负债		
递延收益	64,752,589.24	52,434,915.86
递延所得税负债		
其他非流动负债		
非流动负债合计	64,752,589.24	52,434,915.86
负债合计	2,955,852,423.11	2,635,292,039.71
所有者权益：		
股本	598,157,690.00	598,157,690.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		

资本公积	1,231,561,483.51	1,190,644,583.51
减：库存股		
其他综合收益		
专项储备	786,784.46	
盈余公积	187,509,298.66	187,509,298.66
未分配利润	-334,292,542.55	-267,908,293.36
所有者权益合计	1,683,722,714.08	1,708,403,278.81
负债和所有者权益总计	4,639,575,137.19	4,343,695,318.52

3、合并利润表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、营业总收入	3,993,954,898.77	3,444,167,984.18
其中：营业收入	3,993,954,898.77	3,444,167,984.18
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	4,042,120,537.47	4,270,109,485.04
其中：营业成本	3,184,292,621.36	3,283,553,382.82
利息支出		
手续费及佣金支出		
退保金		
赔付支出净额		
提取保险合同准备金净额		
保单红利支出		
分保费用		
税金及附加	37,463,221.92	38,731,237.71
销售费用	256,424,821.86	261,456,414.08
管理费用	488,101,615.60	503,729,395.97
财务费用	95,164,134.36	61,185,913.26
资产减值损失	-19,325,877.63	121,453,141.20
加：公允价值变动收益（损失以“－”号填列）		
投资收益（损失以“－”号填	6,915,054.70	3,199,711.37

列)		
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	6,915,054.70	3,199,711.37
汇兑收益（损失以“-”号填列）		
资产处置收益（损失以“-”号填列）	3,846,043.94	-3,030,868.55
其他收益	73,204,611.44	
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	35,800,071.38	-825,772,658.04
加：营业外收入	9,211,395.31	44,449,276.54
减：营业外支出	1,017,431.10	1,385,975.41
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	43,994,035.59	-782,709,356.91
减：所得税费用	9,307,333.45	25,138,225.48
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	34,686,702.14	-807,847,582.39
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	34,686,702.14	-807,847,582.39
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）		
归属于母公司所有者的净利润	9,413,754.40	-828,721,994.64
少数股东损益	25,272,947.74	20,874,412.25
六、其他综合收益的税后净额		
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		
（一）以后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净负债或净资产的变动		
2.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		
1.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		
2.可供出售金融资产公允价值变动损益		
3.持有至到期投资重分类为		

可供出售金融资产损益		
4.现金流量套期损益的有效部分		
5.外币财务报表折算差额		
6.其他		
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	34,686,702.14	-807,847,582.39
归属于母公司所有者的综合收益总额	9,413,754.40	-828,721,994.64
归属于少数股东的综合收益总额	25,272,947.74	20,874,412.25
八、每股收益：		
（一）基本每股收益	0.0157	-1.3855
（二）稀释每股收益	0.0157	-1.3855

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

法定代表人：袁建强

主管会计工作负责人：杨斌

会计机构负责人：高明辉

4、母公司利润表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、营业收入	1,997,192,795.64	1,596,224,522.31
减：营业成本	1,860,268,409.55	1,903,662,453.39
税金及附加	13,077,593.00	17,750,125.14
销售费用	54,694,085.31	121,067,487.33
管理费用	187,526,782.03	293,247,943.93
财务费用	64,653,307.04	50,322,478.16
资产减值损失	-14,779,883.47	88,454,472.10
加：公允价值变动收益（损失以“－”号填列）		
投资收益（损失以“－”号填列）	24,643,914.19	58,431,728.08
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	6,908,603.93	4,424,340.06
资产处置收益（损失以“－”号填列）	370,306.08	-3,078,163.72

其他收益	65,339,458.90	
二、营业利润（亏损以“－”号填列）	-77,893,818.65	-822,926,873.38
加：营业外收入	3,963,003.68	19,336,914.53
减：营业外支出	782,409.11	1,321,997.69
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）	-74,713,224.08	-804,911,956.54
减：所得税费用	-8,328,974.89	5,980,738.78
四、净利润（净亏损以“－”号填列）	-66,384,249.19	-810,892,695.32
（一）持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）	-66,384,249.19	-810,892,695.32
（二）终止经营净利润（净亏损以“－”号填列）		
五、其他综合收益的税后净额		
（一）以后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净负债或净资产的变动		
2.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		
1.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		
2.可供出售金融资产公允价值变动损益		
3.持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益		
4.现金流量套期损益的有效部分		
5.外币财务报表折算差额		
6.其他		
六、综合收益总额	-66,384,249.19	-810,892,695.32
七、每股收益：		
（一）基本每股收益		
（二）稀释每股收益		

5、合并现金流量表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	3,339,856,845.10	3,202,240,123.81
客户存款和同业存放款项净增加额		
向中央银行借款净增加额		
向其他金融机构拆入资金净增加额		
收到原保险合同保费取得的现金		
收到再保险业务现金净额		
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		
收到的税费返还	21,663,948.54	11,257,490.28
收到其他与经营活动有关的现金	139,669,540.00	94,494,391.68
经营活动现金流入小计	3,501,190,333.64	3,307,992,005.77
购买商品、接受劳务支付的现金	2,011,425,242.70	1,892,217,915.14
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		
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	808,611,876.82	822,604,097.84
支付的各项税费	192,807,334.80	242,517,409.89
支付其他与经营活动有关的现金	440,652,958.12	470,011,730.35
经营活动现金流出小计	3,453,497,412.44	3,427,351,153.22
经营活动产生的现金流量净额	47,692,921.20	-119,359,147.45
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	1,015,367.16	
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	10,523,940.47	27,993,864.03
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金	40,916,900.00	
投资活动现金流入小计	52,456,207.63	27,993,864.03
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	14,115,453.56	23,547,138.04
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	14,115,453.56	23,547,138.04
投资活动产生的现金流量净额	38,340,754.07	4,446,725.99
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	15,441,158,754.04	9,338,413,626.49
发行债券收到的现金		
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计	15,441,158,754.04	9,338,413,626.49
偿还债务支付的现金	15,454,779,451.58	9,084,180,422.22
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	79,811,930.74	85,681,891.49
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	9,549,782.45	28,964,706.43
支付其他与筹资活动有关的现金	1,683,285.55	1,045,701.23
筹资活动现金流出小计	15,536,274,667.87	9,170,908,014.94
筹资活动产生的现金流量净额	-95,115,913.83	167,505,611.55
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	4,064,465.38	780,584.58
五、现金及现金等价物净增加额	-5,017,773.18	53,373,774.67

加：期初现金及现金等价物余额	215,773,083.03	162,399,308.36
六、期末现金及现金等价物余额	210,755,309.85	215,773,083.03

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	1,454,626,759.91	1,493,241,144.43
收到的税费返还	8,486,628.94	5,198,700.63
收到其他与经营活动有关的现金	135,910,060.29	102,636,670.65
经营活动现金流入小计	1,599,023,449.14	1,601,076,515.71
购买商品、接受劳务支付的现金	1,120,436,421.63	1,041,354,160.25
支付给职工以及为职工支付的现金	262,861,634.69	468,146,201.23
支付的各项税费	50,247,615.41	107,139,469.22
支付其他与经营活动有关的现金	177,650,009.30	252,987,997.08
经营活动现金流出小计	1,611,195,681.03	1,869,627,827.78
经营活动产生的现金流量净额	-12,172,231.89	-268,551,312.07
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	18,750,677.42	54,007,388.02
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	4,084,760.47	27,847,964.07
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金	1,804,190,324.19	685,000,000.00
投资活动现金流入小计	1,827,025,762.08	766,855,352.09
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	2,880,593.45	3,361,655.41
投资支付的现金	23,104,587.06	
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金	1,653,186,434.04	685,000,000.00
投资活动现金流出小计	1,679,171,614.55	688,361,655.41
投资活动产生的现金流量净额	147,854,147.53	78,493,696.68

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	15,386,158,754.04	9,339,406,238.47
发行债券收到的现金		
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计	15,386,158,754.04	9,339,406,238.47
偿还债务支付的现金	15,429,779,451.58	9,070,173,034.20
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	70,612,084.54	55,593,519.66
支付其他与筹资活动有关的现金	854,997.33	1,497,310.53
筹资活动现金流出小计	15,501,246,533.45	9,127,263,864.39
筹资活动产生的现金流量净额	-115,087,779.41	212,142,374.08
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	6,860,224.44	-2,473,225.38
五、现金及现金等价物净增加额	27,454,360.67	19,611,533.31
加：期初现金及现金等价物余额	106,257,466.27	86,645,932.96
六、期末现金及现金等价物余额	133,711,826.94	106,257,466.27

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	本期												
	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	598,157,690.00				947,179,071.11				187,509,298.66		-22,311,158.65	125,610,270.89	1,836,145,172.01
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	598,157,690.00				947,179,071.11				187,509,298.66		-22,311,158.65	125,610,270.89	1,836,145,172.01
三、本期增减变动金额(减少以“一”号填列)					40,916,900.00			786,784.46			6,602,261.96	14,209,284.74	62,515,231.16
(一)综合收益总额											9,413,754.40	25,272,947.74	34,686,702.14
(二)所有者投入和减少资本					40,916,900.00								40,916,900.00
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					40,916,900.00								40,916,900.00
(三)利润分配											-2,811,492.44	-11,063,663.00	-13,875,155.44
1. 提取盈余公积													
2. 提取一般风险准备													
3. 对所有者(或股东)的分配												-11,063,663.00	-11,063,663.00
4. 其他											-2,811,492.44		-2,811,492.44
(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. 其他													
(五)专项储备								786,784.46					786,784.46

1. 本期提取								13,659,010.81				622,583.25	14,281,594.06	
2. 本期使用								-12,872,226.35				-622,583.25	-13,494,809.60	
(六) 其他														
四、本期期末余额	598,157,690.00				988,095,971.11			786,784.46	187,509,298.66			-15,708,896.69	139,819,555.63	1,898,660,403.17

上期金额

单位：元

项目	上期													
	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	460,121,300.00				1,085,215,461.11					187,509,298.66		808,724,137.33	135,062,383.68	2,676,632,580.78
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	460,121,300.00				1,085,215,461.11					187,509,298.66		808,724,137.33	135,062,383.68	2,676,632,580.78
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	138,036,390.00				-138,036,390.00							-831,035,295.98	-9,452,112.79	-840,487,408.77
（一）综合收益总额												-828,721,994.64	20,874,412.25	-807,847,582.39
（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										-2,313,301.34	-30,326,525.04	-32,639,826.38	
1. 提取盈余公积													
2. 提取一般风险准备													
3. 对所有者（或股东）的分配											-29,080,901.24	-29,080,901.24	
4. 其他										-2,313,301.34	-1,245,623.80	-3,558,925.14	
(四) 所有者权益内部结转	138,036,390.00				-138,036,390.00								
1. 资本公积转增资本（或股本）	138,036,390.00				-138,036,390.00								
2. 盈余公积转增资本（或股本）													
3. 盈余公积弥补亏损													
4. 其他													
(五) 专项储备													
1. 本期提取								16,128,771.41			937,039.29	17,065,810.70	
2. 本期使用								-16,128,771.41			-937,039.29	-17,065,810.70	
(六) 其他													
四、本期期末余额	598,157,690.00				947,179,071.11			187,509,298.66		-22,311,158.65	125,610,270.89	1,836,145,172.01	

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	本期										
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	598,157,690.00				1,190,644,583.51				187,509,298.66	-267,908,293.36	1,708,403,278.81
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	598,157,690.00				1,190,644,583.51				187,509,298.66	-267,908,293.36	1,708,403,278.81
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					40,916,900.00			786,784.46		-66,384,249.19	-24,680,564.73
（一）综合收益总额										-66,384,249.19	-66,384,249.19
（二）所有者投入和减少资本					40,916,900.00						40,916,900.00
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					40,916,900.00						40,916,900.00
（三）利润分配											
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者（或股东）的分配											
3. 其他											
（四）所有者权益内部结转											

1. 资本公积转增资本（或股本）											
2. 盈余公积转增资本（或股本）											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 其他											
（五）专项储备								786,784.46			786,784.46
1. 本期提取								7,339,326.04			7,339,326.04
2. 本期使用								-6,552,541.58			-6,552,541.58
（六）其他											
四、本期期末余额	598,157,690.00				1,231,561,483.51			786,784.46	187,509,298.66	-334,292,542.55	1,683,722,714.08

上期金额

单位：元

项目	上期										
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	460,121,300.00				1,316,189,185.25				187,509,298.66	368,762,959.03	2,332,582,742.94
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他					12,491,788.26					174,221,442.93	186,713,231.19
二、本年期初余额	460,121,300.00				1,328,680,973.51				187,509,298.66	542,984,401.96	2,519,295,974.13
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	138,036,390.00				-138,036,390.00					-810,892,695.32	-810,892,695.32
（一）综合收益总额										-810,892,695.32	-810,892,695.32

(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											
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者（或股东）的分配											
3. 其他											
(四)所有者权益内部结转	138,036,390.00				-138,036,390.00						
1. 资本公积转增资本（或股本）	138,036,390.00				-138,036,390.00						
2. 盈余公积转增资本（或股本）											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 其他											
(五)专项储备											
1. 本期提取								9,337,797.92			9,337,797.92
2. 本期使用								-9,337,797.92			-9,337,797.92
(六)其他											
四、本期期末余额	598,157,690.00				1,190,644,583.51				187,509,298.66	-267,908,293.36	1,708,403,278.81

三、公司基本情况

中石化石油机械股份有限公司（以下简称“本公司”，包含子公司简称“本集团”）是一家在湖北省注册的股份有限公司，经中国石油天然气总公司（1998）中油劳279号文、湖北

省体改委鄂体改[1998]142号文批准，由中国石化集团江汉石油管理局（以下简称“江汉石油管理局”）以募集方式独家发起设立，并经武汉市工商行政管理局核准登记，企业法人营业执照注册号：420100000177402，2016年10月，取得武汉东湖新技术开发区换发的营业执照，统一社会信用代码：91420100711956260E。本公司所发行人民币普通股A股已在深圳证券交易所上市。本公司总部位于湖北省武汉市东湖新技术开发区庙山小区华工园一路5号。

本公司原注册资本为人民币20,000万元，股本总数20,000万股，其中国有发起人持有15,000万股，社会公众持有5,000万股。公司股票面值为每股人民币1元。

2001年根据董事会和股东大会决议，以2000年度末总股本20,000万股为基数，向全体股东按每10股由资本公积转增4股，共计转增8,000万股，转增后的本公司注册资本为28,000万元。

2003年根据董事会和股东大会决议，以2002年度末总股本28,000万股为基数，向全体股东按每10股送1股，共计送股2,800万股，送股后的本公司注册资本为30,800万元。

2009年根据董事会和股东大会决议，以2008年度末总股本30,800万股基数，向全体股东按每10股由资本公积金转增3股，共计转增9,240万股，转增后本公司注册资本增至人民币40,040万元。

根据国务院国有资产监督管理委员会《关于江汉石油钻头股份有限公司国有股份无偿划转及非公开发行A股股份有关问题的批复》（国资产权[2014]977号）、中国证券监督管理委员会《关于核准江钻股份非公开发行股票批复》（证监许可[2015]780号）及本公司第五届董事会第二十六次会议通过的非公开发行股票募集资金购买资产的相关议案，本公司于2014年及2015年进行了发行收购重组。2014年12月，江汉石油管理局持有本公司67.5%的股权（27,027万股股份）无偿划转至中国石油化工集团公司（以下简称“中国石化集团”）。2015年5月25日，本公司向鹏华基金管理有限公司等6名特定投资者非公开发行普通股（A股）股票5,972.13万股，发行完成后，本公司股本由40,040万股增加至46,012.13万股，中国石化集团持有27,027万股，持股比例由67.5%下降为58.74%。2015年6月18日，本公司完成对中石化石油工程机械有限公司（2017年07月20日更名为中石化四机石油机械有限公司，以下简称“四机有限公司”）100%股权收购，四机有限公司纳入本集团合并范围。

2016年根据董事会和股东大会决议，以2015年度末总股本46,012.13万股为基数，向全体股东按每10股由资本公积转增3股，共计转增13,803.639万股，转增后的本公司注册资本为59,815.769万元。中国石化集团仍为公司控股股东。

2017年公司根据董事会和股东大会决议进行了内部业务重组，将全资子公司中石化石油工程机械有限公司持有的荆州市世纪派创石油机械检测有限公司100%股权、四机赛瓦石油钻

采设备有限公司65%股权、湖北海洋工程装备研究院有限公司15%股权、承德江钻石油机械有限公司24.4%股权、武汉市江汉石油机械有限公司15%股权、珠海京楚石油技术开发有限公司31.25%股权以及沙市钢管厂、研究院、第三机械厂、第三机械厂潜江制造厂4家分公司划转至本集团母公司，将本集团母公司下的武汉江钻制造厂、江钻分公司2家分公司注入全资子公司江钻国际贸易（武汉）有限公司。重组后，中石化石油工程机械有限公司更名为中石化四机石油机械有限公司，承继原中石化石油工程机械有限公司第四机械厂业务；江钻国际贸易（武汉）有限公司更名为中石化江钻石油机械有限公司。根据2017年8月15日召开的2017年第二次临时股东大会，本集团母公司于2017年12月吸收合并了全资子公司承德江钻石油机械有限责任公司。上述重组、吸收合并未改变公司合并范围，不影响合并财务报表。报告期内母公司及相关子公司财务报表参照同一控制下的企业合并相关准则要求处理，调整了母公司及相关子公司报表的对比期数据。

本公司建立了股东大会、董事会、监事会的法人治理结构，目前设办公室、党群工作处、人力资源处、财务计划处、经营管理处、市场发展处、安全环保处、纪检监察处等部门，下设二级子公司7个，其中5个全资子公司，2个控股子公司。

本集团经营范围：石油钻采、油气集输、海洋工程、安全工程、天然气应用、化工、环保、新材料、新能源开发等装备、装置、配件的研发、制造、销售、租赁和服务；钻头、钻具、管汇、阀门、井下工具、仪器仪表及相关软件的研发、制造、销售、租赁和服务；直缝埋弧焊钢管、螺旋埋弧焊钢管、直缝高频焊管、压力管道管件、压力容器的研发、制造、销售、防腐、涂敷和服务；天然气销售、燃气工程及燃气设施的施工及服务；非在产油气井的井口气、伴生气的回收与销售；气体压缩机械、燃气机械、工业机器人、热泵、3D打印设备的研发、制造、销售、租赁和服务；轨道交通、城市管廊等预埋槽道、支架系统的研发、生产、销售及相关服务；石油特种车辆的生产及销售；产品质量检测、检验技术研发及技术咨询，检测评估、质量监造及鉴定试验，材料及产品理化分析、无损检测；互联网和相关服务、仓储服务（不含危险化学品及易燃易爆物品）；设备修理；房屋出租；专用码头装卸；公路普通货运；货物及技术进出口、企业管理服务、技术服务、信息咨询服务、用户培训、劳务服务、住宿及餐饮服务。（上述经营范围中国家有专项规定的项目经审批后或凭许可证在核定的期限内经营）

本财务报表及财务报表附注业经本公司第六届董事会第十九次会议于2018年3月28日批准。

本集团纳入合并范围的二级子公司7个，详见本“附注八、合并范围的变动”、本“附注九、在其他主体中的权益”。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本财务报表按照财政部颁布的企业会计准则及其应用指南、解释及其他有关规定（统称“企业会计准则”）编制。此外，本集团还按照中国证监会《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）披露有关财务信息。

本集团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

公司自报告期末起12个月内不存在影响持续经营能力的重大因素。

五、重要会计政策及会计估计

公司是否需要遵守特殊行业的披露要求

是

工程机械业

具体会计政策和会计估计提示：

具体内容请参看下列附注。

1、遵循企业会计准则的声明

本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2017年12月31日的合并及公司财务状况以及2017年度的合并及公司经营成果和合并及公司现金流量等有关信息。

2、会计期间

本集团会计期间采用公历年度，即每年自1月1日起至12月31日止。

3、营业周期

本集团的营业周期为12个月。

4、记账本位币

本公司及境内子公司以人民币为记账本位币。本集团编制本财务报表时所采用的货币为人民币。

本公司下属子公司、合营企业及联营企业，根据其经营所处的主要经济环境自行决定其记账本位币，编制财务报表时折算为人民币。

5、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

(1) 同一控制下的企业合并

对于同一控制下的企业合并，合并方在合并中取得的被合并方的资产、负债，除因会计政策不同而进行的调整以外，按合并日被合并方在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量。合并对价的账面价值（或发行股份面值总额）与合并中取得的净资产账面价值的差额调整资本公积（股本溢价），资本公积（股本溢价）不足冲减的，调整留存收益。

通过多次交易分步实现同一控制下的企业合并

在个别财务报表中，以合并日持股比例计算的合并日应享有被合并方净资产在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为该项投资的初始投资成本；初始投资成本与合并前持有投资的账面价值加上合并日新支付对价的账面价值之和的差额，调整资本公积（股本溢价），资本公积不足冲减的，调整留存收益。

在合并财务报表中，合并方在合并中取得的被合并方的资产、负债，除因会计政策不同而进行的调整以外，按合并日在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量；合并前持有投资的账面价值加上合并日新支付对价的账面价值之和，与合并中取得的净资产账面价值的差额，调整资本公积（股本溢价），资本公积不足冲减的，调整留存收益。合并方在取得被合并方控制权之前持有的长期股权投资，在取得原股权之日与合并方与被合并方同处于同一方最终控制之日孰晚日起至合并日之间已确认有关损益、其他综合收益和其他所有者权益变动，应分别冲减比较报表期间的期初留存收益或当期损益。

(2) 非同一控制下的企业合并

对于非同一控制下的企业合并，合并成本为购买日为取得对被购买方的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。在购买日，取得的被购买方的资产、负债及或有负债按公允价值确认。

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，确认为商誉，按成本扣除累计减值准备进行后续计量；对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，经复核后计入当期损益。

通过多次交易分步实现非同一控制下的企业合并

在个别财务报表中，以购买日之前所持被购买方的股权投资的账面价值与购买日新增投资成本之和，作为该项投资的初始投资成本。购买日之前持有的股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，购买日对这部分其他综合收益不作处理，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，在处置该项投资时转入处置期间的当期损益。购买日之前持有的股权投资采用公允价值计量的，原计入其他综合收益的累计公允价值变动在改按成本法核算时转入当期损益。

在合并财务报表中，合并成本为购买日支付的对价与购买日之前已经持有的被购买方的股权

在购买日的公允价值之和。对于购买日之前已经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之间的差额计入当期收益；购买日之前已经持有的被购买方的股权涉及其他综合收益、其他所有者权益变动转为购买日当期收益，由于被投资方重新计量设定收益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

（3）企业合并中有关交易费用的处理

为进行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相关管理费用，于发生时计入当期损益。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）合并范围

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定。控制，是指本公司拥有对被投资单位的权力，通过参与被投资单位的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资单位的权力影响其回报金额。子公司，是指被本公司控制的主体（含企业、被投资单位中可分割的部分、结构化主体等）。

（2）合并财务报表的编制方法

合并财务报表以本公司和子公司的财务报表为基础，根据其他有关资料，由本公司编制。在编制合并财务报表时，本公司和子公司的会计政策和会计期间要求保持一致，公司间的重大交易和往来余额予以抵销。

在报告期内因同一控制下企业合并增加的子公司以及业务，视同该子公司以及业务自同受最终控制方控制之日起纳入本公司的合并范围，将其自同受最终控制方控制之日起的经营成果、现金流量分别纳入合并利润表、合并现金流量表中。

在报告期内因非同一控制下企业合并增加的子公司以及业务，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，将其现金流量纳入合并现金流量表。

子公司的股东权益中不属于本公司所拥有的部分，作为少数股东权益在合并资产负债表中股东权益项下单独列示；子公司当期净损益中属于少数股东权益的份额，在合并利润表中净利润项目下以“少数股东损益”项目列示。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所有者权益中所享有的份额，其余额仍冲减少数股东权益。

（3）购买子公司少数股东股权

因购买少数股权新取得的长期股权投资成本与按照新增持股比例计算应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，以及在不丧失控制权的情况下因部分处置对子公司的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或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，均调整合并资产负债表中的资本公积（股本溢价），资本公积不足冲减的，调整留存收益。

（4）丧失子公司控制权的处理

因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司控制权的，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账面价值的份额与商誉之和，形成的差额计入丧失控制权当期的投资收益。

与原有子公司的股权投资相关的其他综合收益等，在丧失控制权时转入当期损益，由于被投资方重新计量设定收益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

7、现金及现金等价物的确定标准

现金是指库存现金以及可以随时用于支付的存款。现金等价物，是指本集团持有的期限短、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。

8、外币业务和外币报表折算

本集团发生外币业务，采用按照系统合理的方法确定的、与交易发生日即期汇率近似的汇率折算为记账本位币金额。

资产负债表日，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；对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；对以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，折算后的记账本位币金额与原记账本位币金额的差额，计入当期损益。

9、金融工具

金融工具是指形成一个企业的金融资产，并形成其他单位的金融负债或权益工具的合同。

（1）金融工具的确认和终止确认

本集团于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。

金融资产满足下列条件之一的，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，且符合下述金融资产转移的终止确认条件。

金融负债的现时义务全部或部分已经解除的，终止确认该金融负债或其一部分。本集团（债务人）与债权人之间签订协议，以承担新金融负债方式替换现存金融负债，且新金融负债与现存金融负债的合同条款实质上不同的，终止确认现存金融负债，并同时确认新金融负债。

以常规方式买卖金融资产，按交易日进行会计确认和终止确认。

（2）金融资产分类和计量

本集团的金融资产于初始确认时分为以下四类：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产、持有至到期投资、贷款和应收款项、可供出售金融资产。金融资产在初始确认时以公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，相关交易费用直接计入当期损益，其他类别的金融资产相关交易费用计入其初始确认金额。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，包括交易性金融资产和初始确认时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。对于此类金融资产，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资产相关的股利和利息收入计入当期损益。

持有至到期投资

持有至到期投资，是指到期日固定、回收金额固定或可确定，且本集团有明确意图和能力持有至到期的非衍生金融资产。持有至到期投资采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量，其终止确认、发生减值或摊销产生的利得或损失，均计入当期损益。

应收款项

应收款项，是指在活跃市场中没有报价、回收金额固定或可确定的非衍生金融资产，包括应收账款和其他应收款等（附注五、10）。应收款项采用实际利率法，按摊余成本进行后续计量，在终止确认、发生减值或摊销时产生的利得或损失，计入当期损益。

可供出售金融资产

可供出售金融资产，是指初始确认时即指定为可供出售的非衍生金融资产，以及除上述金融资产类别以外的金融资产。可供出售金融资产采用公允价值进行后续计量，其折溢价采用实际利率法摊销并确认为利息收入。除减值损失及外币货币性金融资产的汇兑差额确认为当期损益外，可供出售金融资产的公允价值变动确认为其他综合收益，在该金融资产终止确认时转出，计入当期损益。与可供出售金融资产相关的股利或利息收入，计入当期损益。

对于在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资，以及与该权益工具挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生金融资产，按成本计量。

（3）金融负债分类和计量

本集团的金融负债于初始确认时分类为：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债、其他金融负债。对于未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的，相关交易费用计入其初始确认金额。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，包括交易性金融负债和初始确认时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。对于此类金融负债，按照公允价值进

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和利息支出计入当期损益。

其他金融负债

与在活跃市场中没有报价、公允价值不能可靠计量的权益工具挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生金融负债，按照成本进行后续计量。其他金融负债采用实际利率法，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。

金融负债与权益工具的区分

金融负债，是指符合下列条件之一的负债：

- ①向其他方交付现金或其他金融资产的未来合同义务。
- ②在潜在不利条件下，与其他方交换金融资产或金融负债的未来合同义务。
- ③将来须用或可用企业自身权益工具进行结算的非衍生工具合同，且企业根据该合同将交付可变数量的自身权益工具。
- ④将来须用或可用企业自身权益工具进行结算的衍生工具合同，但以固定数量的自身权益工具交换固定金额的现金或其他金融资产的衍生工具合同除外。

权益工具，是指能证明拥有某个企业在扣除所有负债后的资产中剩余权益的合同。

如果本集团不能无条件地避免以交付现金或其他金融资产来履行一项合同义务，则该合同义务符合金融负债的定义。

如果一项金融工具须用或可用本集团自身权益工具进行结算，需要考虑用于结算该工具的本集团自身权益工具，是作为现金或其他金融资产的替代品，还是为了使该工具持有方享有在发行方扣除所有负债后的资产中的剩余权益。如果是前者，该工具是本集团的金融负债；如果是后者，该工具是本集团的权益工具。

（4）衍生金融工具及嵌入衍生工具

本集团衍生金融工具初始以衍生交易合同签订当日的公允价值进行计量，并以其公允价值进行后续计量。公允价值为正数的衍生金融工具确认为一项资产，公允价值为负数的确认为一项负债。因公允价值变动而产生的任何不符合套期会计规定的利得或损失，直接计入当期损益。

对包含嵌入衍生工具的混合工具，如未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或金融负债，嵌入衍生工具与该主合同在经济特征及风险方面不存在紧密关系，且与嵌入衍生工具条件相同，单独存在的工具符合衍生工具定义的，嵌入衍生工具从混合工具中分拆，作为单独的衍生金融工具处理。如果无法在取得时或后续的资产负债表日对嵌入衍生工具进行单独计量，则将混合工具整体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或金融负债。

（5）金融工具的公允价值

金融资产和金融负债的公允价值确定方法见附注五、27。

（6）金融资产减值

除了以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产外，本集团于资产负债表日对其他金融资产的账面价值进行检查，有客观证据表明该金融资产发生减值的，计提减值准备。表明金融资产发生减值的客观证据，是指金融资产初始确认后实际发生的、对该金融资产的预计未来现金流量有影响，且企业能够对该影响进行可靠计量的事项。

金融资产发生减值的客观证据，包括下列可观察到的情形：

- ①发行方或债务人发生严重财务困难；
- ②债务人违反了合同条款，如偿付利息或本金发生违约或逾期等；
- ③本集团出于经济或法律等方面因素的考虑，对发生财务困难的债务人作出让步；
- ④债务人很可能倒闭或者进行其他财务重组；
- ⑤因发行方发生重大财务困难，导致金融资产无法在活跃市场继续交易；
- ⑥无法辨认一组金融资产中的某项资产的现金流量是否已经减少，但根据公开的数据对其进行总体评价后发现，该组金融资产自初始确认以来的预计未来现金流量确已减少且可计量，包括：
 - 该组金融资产的债务人支付能力逐步恶化；
 - 债务人所在国家或地区经济出现了可能导致该组金融资产无法支付的状况；
- ⑦债务人经营所处的技术、市场、经济或法律环境等发生重大不利变化，使权益工具投资人可能无法收回投资成本；
- ⑧权益工具投资的公允价值发生严重或非暂时性下跌，如权益工具投资于资产负债表日的公允价值低于其初始投资成本超过50%（含50%）或低于其初始投资成本持续时间超过12个月（含12个月）。
低于其初始投资成本持续时间超过12个月（含12个月）是指，权益工具投资公允价值月度均值连续12个月均低于其初始投资成本
- ⑨其他表明金融资产发生减值的客观证据。

以摊余成本计量的金融资产

如果有客观证据表明该金融资产发生减值，则将该金融资产的账面价值减记至预计未来现金流量（不包括尚未发生的未来信用损失）现值，减记金额计入当期损益。预计未来现金流量现值，按照该金融资产原实际利率折现确定，并考虑相关担保物的价值。

对单项金额重大的金融资产单独进行减值测试，如有客观证据表明其已发生减值，确认减值损失，计入当期损益。对单项金额不重大的金融资产，单独进行减值测试或包括在具有类似信用风险特征的金融资产组合中进行减值测试。单独测试未发生减值的金融资产（包括单项

金额重大和不重大的金融资产)，包括在具有类似信用风险特征的金融资产组合中再进行减值测试。已单项确认减值损失的金融资产，不包括在具有类似信用风险特征的金融资产组合中进行减值测试。

本集团对以摊余成本计量的金融资产确认减值损失后，如有客观证据表明该金融资产价值已恢复，且客观上与确认该损失后发生的事项有关，原确认的减值损失予以转回，计入当期损益。但是，该转回后的账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该金融资产在转回日的摊余成本。

可供出售金融资产

如果有客观证据表明该金融资产发生减值，原直接计入其他综合收益的因公允价值下降形成的累计损失，予以转出，计入当期损益。该转出的累计损失，为可供出售金融资产的初始取得成本扣除已收回本金和已摊销金额、当前公允价值和原已计入损益的减值损失后的余额。

对于已确认减值损失的可供出售债务工具，在随后的会计期间公允价值已上升且客观上与确认原减值损失确认后发生的事项有关的，原确认的减值损失予以转回，计入当期损益。可供出售权益工具投资发生的减值损失，不通过损益转回。

以成本计量的金融资产

在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资，或与该权益工具挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生金融资产发生减值时，将该金融资产的账面价值，与按照类似金融资产当时市场收益率对未来现金流量折现确定的现值之间的差额，确认为减值损失，计入当期损益。发生的减值损失一经确认，不得转回。

(7) 金融资产转移

金融资产转移，是指将金融资产让与或交付给该金融资产发行方以外的另一方（转入方）。

本集团已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的，终止确认该金融资产；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，不终止确认该金融资产。

本集团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的，分别下列情况处理：放弃了对该金融资产控制的，终止确认该金融资产并确认产生的资产和负债；未放弃对该金融资产控制的，按照其继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。

(8) 金融资产和金融负债的抵销

当本集团具有抵销已确认金融资产和金融负债的法定权利，且目前可执行该种法定权利，同时本集团计划以净额结算或同时变现该金融资产和清偿该金融负债时，金融资产和金融负债以相互抵销后的金额在资产负债表内列示。除此以外，金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，不予相互抵销。

10、应收款项

(1) 单项金额重大并单独计提坏账准备的应收款项

单项金额重大的判断依据或金额标准	期末余额达到 1,000 万元（含 1,000 万元）以上的应收款项为单项金额重大的应收款项。
单项金额重大并单项计提坏账准备的计提方法	对于单项金额重大的应收款项单独进行减值测试，有客观证据表明发生了减值，根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额计提坏账准备。单项金额重大经单独测试未发生减值的应收款项，再按组合计提坏账准备。

(2) 按信用风险特征组合计提坏账准备的应收款项

组合名称	坏账准备计提方法
账龄组合	账龄分析法
关联方组合	其他方法

组合中，采用账龄分析法计提坏账准备的：

适用 不适用

账龄	应收账款计提比例	其他应收款计提比例
1 年以内（含 1 年）	0.00%	0.00%
1—2 年	30.00%	30.00%
2—3 年	60.00%	60.00%
3 年以上	100.00%	100.00%

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的：

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的：

适用 不适用

(3) 单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收款项

单项计提坏账准备的理由	涉诉款项、客户信用状况恶化、账龄超过 1 年且催收不还、性质独特等的应收款项
坏账准备的计提方法	根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额计提坏账准备

11、存货

公司是否需要遵守特殊行业的披露要求

是

工程机械业

（1）存货的分类

本集团存货分为原材料、周转材料、委托加工物资、在途物资、在产品及自制半成品、库存商品等。

（2）发出存货的计价方法

本集团根据行业特点和核算要求，选择按计划成本或实际成本核算存货的发出成本。

其中：采用计划成本核算的存货，对存货的计划成本和实际成本之间的差异单独核算；领用和发出存货时，应于月度终了结转其应负担的成本差异，将计划成本调整为实际成本。

采用实际成本核算的存货，采用加权平均法、移动加权平均法或个别计价法结转发出存货的成本。

（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

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

资产负债表日，存货成本高于其可变现净值的，计提存货跌价准备。本集团通常按照单个存货项目计提存货跌价准备，资产负债表日，以前减记存货价值的影响因素已经消失的，存货跌价准备在原已计提的金额内转回。

（4）存货的盘存制度

本集团存货盘存制度采用永续盘存制。

（5）周转材料的摊销方法

周转材料包括低值易耗品、包装物和其他材料等，领用时采用一次转销法摊销。

12、长期股权投资

长期股权投资包括对子公司、合营企业和联营企业的权益性投资。本集团能够对被投资单位施加重大影响的，为本集团的联营企业。

（1）初始投资成本确定

形成企业合并的长期股权投资：同一控制下企业合并取得的长期股权投资，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份额作为投资成本；非同一控制下企业合并取得的长期股权投资，按照合并成本作为长期股权投资的投资成本。

对于其他方式取得的长期股权投资：支付现金取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为初始投资成本；发行权益性证券取得的长期股权投资，以发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本。

（2）后续计量及损益确认方法

对子公司的投资，采用成本法核算；对联营企业和合营企业的投资，采用权益法核算。

采用成本法核算的长期股权投资，除取得投资时实际支付的价款或对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或利润外，被投资单位宣告分派的现金股利或利润，确认为投资收益计入当期损益。

采用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，对长期股权投资的账面价值进行调整，差额计入投资当期的损益。

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；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（其他资本公积）。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，并按照本集团的会计政策及会计期间，对被投资单位的净利润进行调整后确认。

因追加投资等原因能够对被投资单位施加重大影响或实施共同控制但不构成控制的，在转换日，按照原股权的公允价值加上新增投资成本之和，作为改按权益法核算的初始投资成本。原股权于转换日的公允价值与账面价值之间的差额，以及原计入其他综合收益的累计公允价值变动转入改按权益法核算的当期损益。

因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，处置后的剩余股权在丧失共同控制或重大影响之日改按《企业会计准则第22号—金融工具确认和计量》进行会计处理，公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。原股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在终止采用权益法核算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进行会计处理；原股权投资相关的其他所有者权益变动转入当期损益。

因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位的控制的，处置后的剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按权益法核算，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整；处置后的剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按《企业会计准则第22号—金融工具确认和计量》的有关规定进行会计处理，其在丧失控制之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。

因其他投资方增资而导致本公司持股比例下降、从而丧失控制权但能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，按照新的持股比例确认本公司应享有的被投资单位因增资扩股而增加净资产的份额，与应结转持股比例下降部分所对应的长期股权投资原账面价值之间的差额计入当期损益；然后，按照新的持股比例视同自取得投资时即采用权益法核算进行调整。

本集团与联营企业及合营企业之间发生的未实现内部交易损益按照持股比例计算归属于本集团的部分，在抵销基础上确认投资损益。但本集团与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于所转让资产减值损失的，不予以抵销。

（3）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，是指按照相关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。在判断是否存在共同控制时，首先判断是否由所有参与方或参与方组合集体控制该安排，其次再判断该安排相关活动的决策是否必须经过这些集体控制该安排的参与方一致同意。如果所有参与方或一组参与方必须一致行动才能决定某项安排的相关活动，则认为所有参与方或一组参与方集体控制该安排；如果存在两个或两个以上的参与方组合能够集体控制某项安排的，不构成共同控制。判断是否存在共同控制时，不考虑享有的保护性权利。

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，考虑投资方直接或间接持有被投资单位的表决权股份以及投资方及其他方持有的当期可执行潜在表决权在假定转换为对被投资方单位的股权后产生的影响，包括被投资单位发行的当期可转换的认股权证、股份期权及可转换公司债券等的影响。

当本公司直接或通过子公司间接拥有被投资单位20%（含20%）以上但低于50%的表决权股份时，一般认为对被投资单位具有重大影响，除非有明确证据表明该种情况下不能参与被投资单位的生产经营决策，不形成重大影响；本集团拥有被投资单位20%（不含）以下的表决权股份时，一般不认为对被投资单位具有重大影响，除非有明确证据表明该种情况下能够参与被投资单位的生产经营决策，形成重大影响。

（4）减值测试方法及减值准备计提方法

对子公司、联营企业及合营企业的投资，计提资产减值的方法见附注五、17。

13、固定资产

（1）确认条件

本集团固定资产是指为生产商品、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。与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业，并且该固定资产的成本能够可靠地计量时，固定资产才能予以确认。本集团固定资产按照取得时的实际成本进行初始计量。

（2）折旧方法

类别	折旧方法	折旧年限	残值率	年折旧率
房屋及建筑物	年限平均法	12-40（年）	3%	2.43-8.08%
机器设备及其他	年限平均法	4-30（年）	3%	3.23-24.25%

本集团采用年限平均法计提折旧。固定资产自达到预定可使用状态时开始计提折旧，终止确认时或划分为持有待售非流动资产时停止计提折旧。

其中，已计提减值准备的固定资产，还应扣除已计提的固定资产减值准备累计金额计算确定折旧率。

固定资产的减值测试方法、减值准备计提方法见附注五、17。

每年年度终了，本集团对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核。

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；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。

本集团对固定资产进行定期检查发生的大修理费用，有确凿证据表明符合固定资产确认条件的部分，计入固定资产成本，不符合固定资产确认条件的计入当期损益。固定资产在定期大修理间隔期间，照提折旧。

14、在建工程

公司是否需要遵守特殊行业的披露要求

是

工程机械业

本集团在建工程成本按实际工程支出确定，包括在建期间发生的各项必要工程支出、工程达到预定可使用状态前的应予资本化的借款费用以及其他相关费用等。

在建工程在达到预定可使用状态时转入固定资产。

在建工程计提资产减值方法见附注五、17。

15、借款费用

（1）借款费用资本化的确认原则

本集团发生的借款费用，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。借款费用同时满足下列条件的，开始资本化：

①资产支出已经发生，资产支出包括为购建或者生产符合资本化条件的资产而以支付现金、转移非现金资产或者承担带息债务形式发生的支出；

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。

（2）借款费用资本化期间

本集团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，借款费用停止资本化。在符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态之后所发生的借款费用，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在购建或者生产过程中发生非正常中断、且中断时间连续超过3个月的，暂停借款费用的资本化；正常中断期间的借款费用继续资本化。

（3）借款费用资本化率以及资本化金额的计算方法

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予以资本化；一般借款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，确定资本化金额。资本化率根据一般借款的加权平均利率计算确定。

资本化期间内，外币专门借款的汇兑差额全部予以资本化；外币一般借款的汇兑差额计入当期损益。

16、无形资产

(1) 计价方法、使用寿命、减值测试

本集团无形资产包括土地使用权、软件、专利权等。

无形资产按照成本进行初始计量，并于取得无形资产时分析判断其使用寿命。使用寿命为有限的，自无形资产可供使用时起，采用能反映与该资产有关的经济利益的预期实现方式的摊销方法，在预计使用年限内摊销；无法可靠确定预期实现方式的，采用直线法摊销；使用寿命不确定的无形资产，不作摊销。

使用寿命有限的无形资产摊销方法如下：

类别	使用寿命	摊销方法
土地使用权	40-50年	直线法
专利权	10年	直线法
非专利技术	5年、6年	直线法
软件使用权	5-10年	直线法

本集团于每年年度终了，对使用寿命有限的无形资产的使用寿命及摊销方法进行复核，与以前估计不同的，调整原先估计数，并按会计估计变更处理。

资产负债表日预计某项无形资产已经不能给企业带来未来经济利益的，将该项无形资产的账面价值全部转入当期损益。

无形资产计提资产减值方法见附注五、17。

(2) 内部研究开发支出会计政策

本集团将内部研究开发项目的支出，区分为研究阶段支出和开发阶段支出。

研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。

开发阶段的支出，同时满足下列条件的，才能予以资本化，即：完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；具有完成该无形资产并使用或出售的意图；无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能够证明其有用性；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；归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。不满足上述条件的开发支出计入当期损益。

本集团研究开发项目在满足上述条件，通过技术可行性及经济可行性研究，形成项目立项后，进入开发阶段。

已资本化的开发阶段的支出在资产负债表上列示为开发支出，自该项目达到预定可使用状态之日转为无形资产。

17、长期资产减值

对子公司、联营企业和合营企业的长期股权投资、固定资产、在建工程、无形资产、商誉等（存货、递延所得税资产、金融资产除外）的资产减值，按以下方法确定：

于资产负债表日判断资产是否存在可能发生减值的迹象，存在减值迹象的，本集团将估计其可收回金额，进行减值测试。对因企业合并所形成的商誉、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，每年都进行减值测试。

可收回金额根据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较高者确定。本集团以单项资产为基础估计其可收回金额；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为基础确定资产组的可收回金额。资产组的认定，以资产组产生的主要现金流入是否独立于其他资产或者资产组的现金流入为依据。

当资产或资产组的可收回金额低于其账面价值时，本集团将其账面价值减记至可收回金额，减记的金额计入当期损益，同时计提相应的资产减值准备。

就商誉的减值测试而言，对于因企业合并形成的商誉的账面价值，自购买日起按照合理的方法分摊至相关的资产组；难以分摊至相关的资产组的，将其分摊至相关的资产组组合。相关的资产组或资产组组合，是能够从企业合并的协同效应中受益的资产组或者资产组组合，且不大于本集团确定的报告分部。

减值测试时，如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象的，首先对不包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，计算可收回金额，确认相应的减值损失。然后对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较其账面价值与可收回金额，如可收回金额低于账面价值的，确认商誉的减值损失。

资产减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。

18、长期待摊费用

本集团发生的长期待摊费用按实际成本计价，并按预计受益期限平均摊销。对不能使以后会计期间受益的长期待摊费用项目，其摊余价值全部计入当期损益。

19、职工薪酬

（1）短期薪酬的会计处理方法

职工薪酬的范围

职工薪酬，是指企业为获得职工提供的服务或解除劳动关系而给予的各种形式的报酬或补偿。

职工薪酬包括短期薪酬、离职后福利、辞退福利和其他长期职工福利。企业提供给职工配偶、子女、受赡养人、已故员工遗属及其他受益人等的福利，也属于职工薪酬。

根据流动性，职工薪酬分别列示于资产负债表的“应付职工薪酬”项目和“长期应付职工薪酬”项目。

本集团在职工提供服务的会计期间，将实际发生的职工工资、奖金、按规定的基准和比例为职工缴纳的医疗保险费、工伤保险费和生育保险费等社会保险费和住房公积金，确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。如果该负债预期在职工提供相关服务的年度报告期结束后十二个月内不能完全支付，且财务影响重大的，则该负债将以折现后的金额计量。

(2) 离职后福利的会计处理方法

本集团将离职后福利计划分类为设定提存计划。设定提存计划是指向独立的基金缴存固定费用后，企业不再承担进一步支付义务的离职后福利计划。

设定提存计划

设定提存计划包括基本养老保险、失业保险以及企业年金计划等。

基本养老保险

本集团职工参加了由当地劳动和社会保障部门组织实施的社会基本养老保险。本集团以当地规定的社会基本养老保险缴纳基数和比例，按月向当地社会基本养老保险经办机构缴纳养老保险费。职工退休后，当地劳动及社会保障部门有责任向已退休员工支付社会基本养老金。本集团在职工提供服务的会计期间，将根据上述社保规定计算应缴纳的金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

企业年金计划

除了基本养老保险之外，本集团依据国资委《关于中国石油化工集团试行企业年金制度的批复》（国资分配[2009]1387号）以及集团公司相关规定，建立补充养老保险制度（“年金计划”），员工可以自愿参加该年金计划。除此之外，本集团并无其他重大职工社会保障承诺。本公司在职工提供服务的会计期间，将根据企业年金计划计算应缴纳的金额确认为负债，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

本集团向职工提供辞退福利的，在下列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：本集团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；本集团确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时。

实行职工内部退休计划的，在正式退休日之前的经济补偿，属于辞退福利，自职工停止提供服务日至正常退休日期间，拟支付的内退职工工资和缴纳的社会保险费等一次性计入当期损益。正式退休日期之后的经济补偿（如正常养老退休金），按照离职后福利处理。

(4) 其他长期职工福利的会计处理方法

本集团向职工提供的其他长期职工福利，符合设定提存计划条件的，按照上述关于设定提存计划的有关规定进行处理。符合设定受益计划的，按照上述关于设定受益计划的有关规定进行处理，但相关职工薪酬成本中“重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动”部分计入当期损益或相关资产成本。

20、预计负债

如果与或有事项相关的义务同时符合以下条件，本集团将其确认为预计负债：

- (1) 该义务是本集团承担的现时义务；
- (2) 该义务的履行很可能导致经济利益流出本集团；
- (3) 该义务的金额能够可靠地计量。

预计负债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，并综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。货币时间价值影响重大的，通过对相关未来现金流出进行折现后确定最佳估计数。本集团于资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核，并对账面价值进行调整以反映当前最佳估计数。

如果清偿已确认预计负债所需支出全部或部分预期由第三方或其他方补偿，则补偿金额只能在基本确定能收到时，作为资产单独确认。确认的补偿金额不超过所确认负债的账面价值。

21、收入

公司是否需要遵守特殊行业的披露要求

是

工程机械业

收入的金额按照本集团在日常经营活动中销售商品和提供劳务时，已收或应收合同或协议价款的公允价值确定。商品销售收入按扣除销售折让及销售退回的净额列示。

与交易相关的经济利益能够流入本集团，相关的收入能够可靠计量且满足下列各项经营活动的特定收入确认标准时，确认相关的收入：

(1) 销售商品

在已将商品所有权上的主要风险和报酬转移给购货方，既没有保留通常与所有权相联系的继续管理权，也没有对已售商品实施有效控制，收入的金额能够可靠地计量，相关的经济利益很可能流入企业，相关的已发生或将发生的成本能够可靠地计量时，确认商品销售收入的实现。

根据销售合同条款的约定，产品需要安装验收的、且安装或检验工作是销售合同或协议的重要组成部分，在现场安装调试验收合格后才视为公司已将商品所有权上的主要风险和报酬转移给购货方。

（2）提供劳务

对在提供劳务交易的结果能够可靠估计的情况下，本集团于资产负债表日按完工百分比法确认收入。

日费合同相关的收入在劳务提供时确认，其他劳务收入在提供劳务的会计期间和相关应收款项结算时予以确认。

劳务交易的完工进度按已经提供的劳务占应提供劳务总量的比例或已经发生的劳务成本占估计总成本的比例确定。

提供劳务交易的结果能够可靠估计是指同时满足：A、收入的金额能够可靠地计量；B、相关的经济利益很可能流入企业；C、交易的完工程度能够可靠地确定；D、交易中已发生和将发生的成本能够可靠地计量。

如果提供劳务交易的结果不能够可靠估计，则按已经发生并预计能够得到补偿的劳务成本金额确认提供的劳务收入，并将已发生的劳务成本作为当期费用。已经发生的劳务成本如预计不能得到补偿的，则不确认收入。

（3）让渡资产使用权

与资产使用权让渡相关的经济利益能够流入及收入的金额能够可靠地计量时，本集团确认收入。

22、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

政府补助在满足政府补助所附条件并能够收到时确认。

对于货币性资产的政府补助，按照收到或应收的金额计量。对于非货币性资产的政府补助，按照公允价值计量；公允价值不能够可靠取得的，按照名义金额1元计量。

与资产相关的政府补助，是指本集团取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助；除此之外，作为与收益相关的政府补助。

对于政府文件未明确规定补助对象的，能够形成长期资产的，与资产价值相对应的政府补助部分作为与资产相关的政府补助，其余部分作为与收益相关的政府补助；难以区分的，将政府补助整体作为与收益相关的政府补助。

与资产相关的政府补助，确认为递延收益在相关资产使用期限内按照合理、系统的方法分期计入损益。

与日常活动相关的政府补助，按照经济业务实质，计入其他收益或冲减相关成本费用。与日常活动无关的政府补助，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

政府补助在满足政府补助所附条件并能够收到时确认。

对于货币性资产的政府补助，按照收到或应收的金额计量。对于非货币性资产的政府补助，按照公允价值计量；公允价值不能够可靠取得的，按照名义金额1元计量。

与资产相关的政府补助，是指本集团取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助；除此之外，作为与收益相关的政府补助。

对于政府文件未明确规定补助对象的，能够形成长期资产的，与资产价值相对应的政府补助部分作为与资产相关的政府补助，其余部分作为与收益相关的政府补助；难以区分的，将政府补助整体作为与收益相关的政府补助。

与收益相关的政府补助，用于补偿已发生的相关成本费用或损失的，计入当期损益或冲减相关成本；用于补偿以后期间的相关成本费用或损失的，则计入递延收益，于相关成本费用或损失确认期间计入当期损益或冲减相关成本。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。本集团对相同或类似的政府补助业务，采用一致的方法处理。

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

23、递延所得税资产/递延所得税负债

所得税包括当期所得税和递延所得税。除由于企业合并产生的调整商誉，或与直接计入所有者权益的交易或者事项相关的递延所得税计入所有者权益外，均作为所得税费用计入当期损益。

本集团根据资产、负债于资产负债表日的账面价值与计税基础之间的暂时性差异，采用资产负债表债务法确认递延所得税。

各项应纳税暂时性差异均确认相关的递延所得税负债，除非该应纳税暂时性差异是在以下交易中产生的：

(1) 商誉的初始确认，或者具有以下特征的交易中产生的资产或负债的初始确认：该交易不是企业合并，并且交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额；

(2) 对于与子公司、合营企业及联营企业投资相关的应纳税暂时性差异，该暂时性差异转回的时间能够控制并且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。

对于可抵扣暂时性差异、能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，本集团以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异、可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认由此产生的递延所得税资产，除非该可抵扣暂时性差异是在以下交易中产生的：

(1) 该交易不是企业合并，并且交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额；

(2) 对于与子公司、合营企业及联营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，同时满足下列条件的，确认相应的递延所得税资产：暂时性差异在可预见的未来很可能转回，且未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额。

于资产负债表日，本集团对递延所得税资产和递延所得税负债，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计量，并反映资产负债表日预期收回资产或清偿负债方式的所得税影

响。

于资产负债表日，本集团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获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的利益，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，减记的金额予以转回。

24、租赁

（1）经营租赁的会计处理方法

本集团将除融资租赁之外的其他租赁确认为经营租赁。

1.本集团作为出租人

经营租赁中的租金，本集团在租赁期内各个期间按照直线法确认当期损益。发生的初始直接费用，计入当期损益。

2.本集团作为承租人

经营租赁中的租金，本集团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；发生的初始直接费用，计入当期损益。

（2）融资租赁的会计处理方法

本集团将实质上转移了与资产所有权有关的全部风险和报酬的租赁确认为融资租赁。

1.本集团作为出租人

融资租赁中，在租赁期开始日本集团按最低租赁收款额与初始直接费用之和作为应收融资租赁款的入账价值，同时记录未担保余值；将最低租赁收款额、初始直接费用及未担保余值之和与其现值之和的差额确认为未实现融资收益。未实现融资收益在租赁期内各个期间采用实际利率法计算确认当期的融资收入。

2.本集团作为承租人

融资租赁中，在租赁期开始日本集团将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。初始直接费用计入租入资产价值。未确认融资费用在租赁期内各个期间采用实际利率法计算确认当期的融资费用。本集团采用与自有固定资产相一致的折旧政策计提租赁资产折旧。

25、其他重要的会计政策和会计估计

本集团根据历史经验和其它因素，包括对未来事项的合理预期，对所采用的重要会计估计和关键假设进行持续的评价。

很可能导致下一会计年度资产和负债的账面价值出现重大调整风险的重要会计估计和关键假设列示如下：

（1）应收款项减值

如附注五、10所述，本集团定期审阅按摊余成本计量的应收款项，以评估是否出现减值情况，并在出现减值情况时评估减值损失的具体金额。减值的客观证据包括显示个别或组合应收款项预计未来现金流量出现大幅下降的可观察数据、显示个别或组合应收款项中债务人的财务状况出现重大负面变动的可观察数据等事项。如果有证据表明该应收款项价值已恢复，且客观上与确认该损失后发生的事项有关，则将原确认的减值损失予以转回。

（2）存货跌价准备

如附注五、11所述，本集团定期估计存货的可变现净值，并对存货成本高于可变现净值的差额确认存货跌价损失。本集团在估计存货的可变现净值时，考虑持有存货的目的，并以可得到的资料作为估计的基础，其中包括存货的市场价格及本集团过往的营运成本。存货的实际售价、完工成本及销售费用和税金可能随市场销售状况、生产技术工艺或存货的实际用途等的改变而发生变化，因此存货跌价准备的金额可能会随上述原因而发生变化。对存货跌价准备的调整将影响估计变更当期的损益。

（3）长期资产减值

如附注五、17所述，本集团在资产负债表日对长期资产进行减值评估，以确定资产可收回金额是否下跌至低于其账面价值。如果情况显示长期资产的账面价值可能无法全部收回，有关资产便会视为已减值，并相应确认减值损失。

可收回金额是资产（或资产组）的公允价值减去处置费用后的净额与资产（或资产组）预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。由于本集团不能可靠获得资产（或资产组）的公开市价，因此不能准确估计资产的公允价值。在预计未来现金流量现值时，需要对该资产（或资产组）生产产品的产量、售价、毛利、相关经营成本以及计算现值时使用的折现率等作出重大判断。本集团在估计可收回金额时采用所有能够获得的相关资料，包括根据合理的假设所作出有关产量、售价、毛利和相关经营成本的预测。如果相关假设及估计发生重大不利变化，则本集团需对长期资产增加计提减值准备。

（4）固定资产、无形资产及长期待摊费用的折旧和摊销

如附注五13、16和18所述，本集团对固定资产、无形资产和长期待摊费用等资产在考虑其残值后，在使用寿命内计提折旧和摊销。本集团定期审阅相关资产的使用寿命和摊销年限，以决定将计入每个报告期的折旧和摊销费用金额。其中资产使用寿命为本集团根据对同类资产的已往经验并结合预期的技术改变而确定，长期待摊费用摊销年限为本集团依据各项费用投

入的预计受益期限而确定。如果以前的估计发生重大变化，则会在未来期间对折旧和摊销费用进行调整。

(5) 递延所得税资产

本集团在很有可能有足够的应纳税利润来抵扣亏损的限度内，应就所有未利用的税务亏损确认递延所得税资产。这需要管理层运用大量的判断来估计未来应纳税利润发生的时间和金额，结合纳税筹划策略，以决定应确认的递延所得税资产的金额。如果未来会计期间取得的应纳税所得额低于预期或实际所得税税率高于预期，确认的递延所得税资产将会转回并计入转回期间的利润表。

26、重要会计政策和会计估计变更

(1) 重要会计政策变更

√ 适用 □ 不适用

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注
《企业会计准则第 42 号——持有待售的非流动资产、处置组和终止经营》对于 2017 年 5 月 28 日之后持有待售的非流动资产或处置组的分类、计量和列报，以及终止经营的列报等进行了规定，并采用未来适用法进行处理；修改了财务报表的列报，在合并利润表和利润表中分别列示持续经营损益和终止经营损益等。对比较报表的列报进行了相应调整：对于当期列报的终止经营，原来作为持续经营损益列报的信息重新在比较报表中作为终止经营损益列报。		受影响的报表项目①持续经营净利润②终止经营净利润；影响金额： 34,686,702.14 0.00 元
根据《企业会计准则第 16 号——政府补助》（2017），政府补助的会计处理方法从总额法改为允许采用净额法，将与资产相关的政府补助相关递延收益的摊销方式从在相关资产使用寿命内平均分配改为按照合理、系统的方法分配，并修改了政府补助的列报项目。2017 年 1 月 1 日尚未摊销完毕的政府补助和 2017 年取得的政府补助适用修订后的准则。对新的披露要求不需提供比较信息，不对比较报表中其他收益的列报进行相应调整。		受影响的报表项目①营业外收入②其他收益；影响金额：-73,204,611.44 元 73,204,611.44 元

<p>根据《关于修订印发一般企业财务报表格式的通知》(财会[2017]30号),在利润表中新增“资产处置收益”行项目,反映企业出售划分为持有待售的非流动资产(金融工具、长期股权投资和投资性房地产除外)或处置组时确认的处置利得或损失,处置未划分为持有待售的固定资产、在建工程、生产性生物资产及无形资产而产生的处置利得或损失,以及债务重组中因处置非流动资产产生的利得或损失和非货币性资产交换产生的利得或损失。相应的删除“营业外收入”和“营业外支出”项下的“其中:非流动资产处置利得”和“其中:非流动资产处置损失”项目,反映企业发生的营业利润以外的收益,主要包括债务重组利得或损失、与企业日常活动无关的政府补助、公益性捐赠支出、非常损失、盘盈利得或损失、捐赠利得、流动资产毁损报废损失等。对比较报表的列报进行了相应调整。</p>		<p>受影响的报表项目①资产处置损益②营业外收入③营业外支出;影响金额(元):3,846,043.94、-4,308,315.45、-462,271.51</p>
---	--	---

(2) 重要会计估计变更

适用 不适用

27、其他

公允价值计量

公允价值是指市场参与者在计量日发生的有序交易中,出售一项资产所能收到或者转移一项负债所需支付的价格。

本集团以公允价值计量相关资产或负债,假定出售资产或者转移负债的有序交易在相关资产或负债的主要市场进行;不存在主要市场的,本集团假定该交易在相关资产或负债的最有利市场进行。主要市场(或最有利市场)是本集团在计量日能够进入的交易市场。本集团采用市场参与者在对该资产或负债定价时为实现其经济利益最大化所使用的假设。

存在活跃市场的金融资产或金融负债,本集团采用活跃市场中的报价确定其公允价值。金融工具不存在活跃市场的,本集团采用估值技术确定其公允价值。

以公允价值计量非金融资产的,考虑市场参与者将该资产用于最佳用途产生经济利益的能力,或者将该资产出售给能够用于最佳用途的其他市场参与者产生经济利益的能力。

本集团采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术,优先使用相关可观察输入值,只有在可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下,才使用不可观察输入值。

在财务报表中以公允价值计量或披露的资产和负债，根据对公允价值计量整体而言具有重要意义的最低层次输入值，确定所属的公允价值层次：第一层次输入值，是在计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价；第二层次输入值，是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值；第三层次输入值，是相关资产或负债的不可观察输入值。

每个资产负债表日，本集团对在财务报表中确认的持续以公允价值计量的资产和负债进行重新评估，以确定是否在公允价值计量层次之间发生转换。

安全生产费用

本集团根据有关规定，机械制造产品按上年度实际营业收入为计提依据，采取超额累退方式按照以下标准平均逐月提取：

- 1、营业收入在1000万元及以下的，按照2%提取。
- 2、营业收入在1000万元至1亿元（含）的部分,按照1%提取。
- 3、营业收入在1亿元至10亿元（含）的部分，按照0.2%提取。
- 4、营业收入在10亿元至50亿元（含）的部分，按照0.1%提取。
- 5、营业收入在50亿元以上的部分，按照0.05%提取。

天然气产品以上年度实际营业收入为计提依据，并对本企业事业部内部、本企业事业部之间互供原料的销售收入予以抵消，按超额累退的方式，根据以下标准分事业部计算全年计提数，平均逐月计提：

- 1、营业收入在1000万元及以下的，按照4%提取。
- 2、营业收入在1000万元至1亿元（含）的部分,按照2%提取。
- 3、营业收入在1亿元至10亿元（含）的部分，按照0.5%提取。
- 4、营业收入在10亿元以上的部分，按照0.2%提取。

安全生产费用于提取时计入相关产品的成本或当期损益，同时计入“专项储备”科目。

提取的安全生产费及维简费按规定范围使用时，属于费用性支出的，直接冲减专项储备；形成固定资产的，先通过“在建工程”科目归集所发生的支出，待安全项目完工达到预定可使用状态时确认为固定资产；同时，按照形成固定资产的成本冲减专项储备，并确认相同金额的累计折旧。该固定资产在以后期间不再计提折旧。

六、税项

1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	应纳税增值额（应纳税额按应纳税销售额乘以适用税率扣除当期允许抵扣的进项税后的余额计算）	3、6、11、13 或 17
城市维护建设税	流转税已缴税额	7 或 5 或 1
企业所得税	应纳税所得额	15 或 25
营业税	应税收入	3 或 5
教育费附加	流转税已缴税额	3
地方教育费附加	转税已缴税额	2
堤防费	流转税已缴税额	2 或 1

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

纳税主体名称	所得税税率
中石化石油机械股份有限公司（母公司）	25%
中石化江钻石油机械有限公司	25%
上海隆泰资产管理有限公司	25%
武汉江钻海杰特金刚石钻头有限公司	25%
中石化四机石油机械有限公司	15%
四机赛瓦石油钻采设备有限公司	15%
荆州市世纪派创石油机械检测有限公司	25%

2、税收优惠

根据《关于公示湖北省2017年第一批拟认定高新技术企业名单的通知》，本集团子公司四机有限公司取得了批准证书编号为GR201742000440的《高新技术企业证书》，本集团子公司四机赛瓦公司取得了批准证书编号为GR201742000028的《高新技术企业证书》，执行15%的企业所得税率。

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

单位：元

项目	期末余额	期初余额
库存现金	30,938.79	147,906.57
银行存款	210,724,371.06	215,625,176.46

其他货币资金	20,991,711.39	481,876.70
合计	231,747,021.24	216,254,959.73
其中：存放在境外的款项总额	514,628.62	546,318.16

其他说明

期末本集团受限制的货币资金明细如下：

单位：元

项目	期末数	期初数
保函保证金	20,991,711.39	481,876.70

2、应收票据

(1) 应收票据分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	168,662,409.13	237,728,874.50
商业承兑票据	199,976,841.97	88,918,958.21
合计	368,639,251.10	326,647,832.71

(2) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

单位：元

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据	283,092,010.22	
商业承兑票据	100,599,422.51	
合计	383,691,432.73	

(3) 期末公司因出票人未履约而将其转应收账款的票据

单位：元

项目	期末转应收账款金额
商业承兑票据	100,000.00
合计	100,000.00

其他说明

期末本集团无已质押的应收票据。

3、应收账款

(1) 应收账款分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	2,467,999,399.87	100.00%	132,236,388.45	5.36%	2,335,763,011.42	2,172,850,629.08	100.00%	182,172,983.09	8.38%	1,990,677,645.99
合计	2,467,999,399.87	100.00%	132,236,388.45	5.36%	2,335,763,011.42	2,172,850,629.08	100.00%	182,172,983.09	8.38%	1,990,677,645.99

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款：

适用 不适用

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的应收账款：

适用 不适用

单位：元

账龄	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例
1 年以内分项			
1 年以内小计	1,343,313,942.40		
1 至 2 年	107,199,083.54	32,159,725.07	30.00%
2 至 3 年	63,611,674.66	38,167,004.83	60.00%
3 年以上	61,909,658.55	61,909,658.55	100.00%
合计	1,576,034,359.15	132,236,388.45	

确定该组合依据的说明：

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的应收账款：

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的应收账款：

(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 29,571,544.19 元；本期收回或转回坏账准备金额 79,508,138.83 元。

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	收回方式
中国石油集团渤海钻探工程有限公司	7,508,512.00	银行承兑汇票、货币资金
中国石油集团工程设计有限责任公司	5,100,307.68	银行承兑汇票、货币资金
中石化工程建设有限公司	4,938,359.01	银行承兑汇票、货币资金
吉林省国泰钻采工程技术服务有限责任公司	4,073,000.00	银行承兑汇票、货币资金
中国石油集团长城钻探工程有限公司	3,298,540.48	银行承兑汇票、货币资金
合计	24,918,719.17	--

(3) 本期实际核销的应收账款情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收账款核销情况：

单位：元

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

应收账款核销说明：

本报表期间，本集团无实际核销应收账款。

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例%	坏账准备期末余额
第一名	140,891,357.76	5.71	
第二名	114,512,588.74	4.64	293,223.36
第三名	105,163,207.30	4.26	1,841,775.54
第四名	81,496,384.20	3.30	
第五名	79,266,180.93	3.21	552,347.73
合计	521,329,718.93	21.12	2,687,346.63

4、预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

单位：元

账龄	期末余额	期初余额
----	------	------

	金额	比例	金额	比例
1年以内	61,460,428.74	74.17%	121,045,086.55	96.60%
1至2年	19,515,845.53	23.55%	3,573,200.60	2.85%
2至3年	1,710,999.52	2.06%	685,917.15	0.55%
3年以上	172,800.00	0.21%		
合计	82,860,073.79	--	125,304,204.30	--

账龄超过1年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

(3) 单位：元

单位名称	预付款项期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例%
第一名	18,540,342.64	20.94
第二名	6,932,433.54	7.83
第三名	6,208,588.72	7.01
第四名	3,609,736.60	4.08
第五名	3,253,174.71	3.67
合计	38,544,276.21	43.53

其他说明：

无

5、其他应收款

(1) 其他应收款分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	41,579,684.86	100.00%	4,773,338.54	11.48%	36,806,346.32	28,182,861.35	100.00%	3,861,231.16	13.70%	24,321,630.19
合计	41,579,684.86	100.00%	4,773,338.54	11.48%	36,806,346.32	28,182,861.35	100.00%	3,861,231.16	13.70%	24,321,630.19

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款：

适用 不适用

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的其他应收款：

√ 适用 □ 不适用

单位：元

账龄	期末余额		
	其他应收款	坏账准备	计提比例
1 年以内分项			
1 年以内小计	18,323,729.28		
1 至 2 年	950,540.90	285,162.27	30.00%
2 至 3 年	507,555.38	304,533.22	60.00%
3 年以上	4,183,643.05	4,183,643.05	100.00%
合计	23,965,468.61	4,773,338.54	

确定该组合依据的说明：

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的其他应收款：

□ 适用 √ 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的其他应收款：

□ 适用 √ 不适用

(2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备金额 1,646,755.81 元；本期收回或转回坏账准备金额 734,648.43 元。

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元

单位名称	转回或收回金额	收回方式
------	---------	------

无

(3) 本期实际核销的其他应收款情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的其他应收款核销情况：

单位：元

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

其他应收款核销说明：

本期本集团无实际核销的其他应收款。

(4) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
备用金	5,698,636.96	1,235,102.19
存出保证金	24,235,988.29	13,885,404.21
代垫款项	800,158.08	602,984.03
押金	1,035,412.64	1,638,492.64
应收资产转让款	9,476,770.78	9,476,770.78
其他往来款项	332,718.11	1,344,107.50
合计	41,579,684.86	28,182,861.35

(5) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
中国石化销售有限公司湖北石油分公司	资产处置款	6,880,000.00	2-3 年	16.55%	
中国石化国际事业有限公司华南招标中心	保证金	5,921,051.73	1 年以内	14.24%	
承德双桥农房房地产开发有限公司	资产处置款	2,596,770.78	3 年以上	6.25%	2,596,770.78
中国石化国际事业有限公司北京招标中心	保证金	2,050,579.20	1 年以内	4.93%	
中国石化国际事业有限公司南京招标中心	保证金	2,057,267.00	1 年以内	4.95%	
合计	--	19,505,668.71	--	46.91%	2,596,770.78

6、存货

公司是否需要遵守房地产行业的披露要求

否

(1) 存货分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

	账面余额	跌价准备	账面价值	账面余额	跌价准备	账面价值
原材料	671,347,351.71	9,300,882.28	662,046,469.43	431,814,056.25	5,685,485.71	426,128,570.54
在产品	1,032,105,191.16	21,825,320.13	1,010,279,871.03	1,098,689,299.60	4,914,365.68	1,093,774,933.92
库存商品	703,094,404.43	63,178,941.42	639,915,463.01	765,609,977.77	74,467,246.19	691,142,731.58
周转材料	2,299,396.45		2,299,396.45	3,326,859.89		3,326,859.89
建造合同形成的 已完工未结算资产			0.00			
在途物资	1,059,829.06		1,059,829.06	6,378,511.03		6,378,511.03
委托加工物资	11,137,440.79		11,137,440.79	8,264,188.92		8,264,188.92
合计	2,421,043,613.60	94,305,143.83	2,326,738,469.77	2,314,082,893.46	85,067,097.58	2,229,015,795.88

公司是否需遵守《深圳证券交易所行业信息披露指引第4号—上市公司从事种业、种植业务》的披露要求
否

(2) 存货跌价准备

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	5,685,485.71	3,900,384.02			284,987.45	9,300,882.28
在产品	4,914,365.68	17,506,800.90			595,846.45	21,825,320.13
库存商品	74,467,246.19	7,514,475.03		18,802,779.80		63,178,941.42
合计	85,067,097.58	28,921,659.95		18,802,779.80	880,833.90	94,305,143.83

存货跌价准备（续）

存货种类	确定可变现净值的具体依据	本期转回或转销存货跌价准备的原因
原材料	按存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。	领用
在产品及自制半成品		领用
库存商品		出售库存商品
合计	--	--

(3) 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

无

(4) 期末建造合同形成的已完工未结算资产情况

单位：元

项目	金额
累计已发生成本	0.00
累计已确认毛利	0.00
减：预计损失	0.00
已办理结算的金额	0.00
建造合同形成的已完工未结算资产	0.00

其他说明：

无

7、一年内到期的非流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
1年内到期的长期待摊费用	1,439,258.85	1,152,061.44
合计	1,439,258.85	1,152,061.44

其他说明：

说明：本期末1年内到期的长期待摊费用为将于1年内摊销的租入固定资产改良支出和租赁费。

8、其他流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
多交或预缴的增值税额	113,909.58	
待认证进项税额	2,450,163.90	8,988,663.93
增值税留抵税额	30,903,658.52	34,726,328.70
预缴所得税	7,764,284.69	7,434,195.68
合计	41,232,016.69	51,149,188.31

其他说明：

无

9、长期股权投资

单位：元

被投资单位	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备 期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下	其他综合	其他权益	宣告发放	计提减值	其他		

				确认的投资损益	收益调整	变动	现金股利或利润	准备		
一、合营企业										
二、联营企业										
武汉市江汉石油机械有限公司	6,989,186.49			-103,949.61						6,885,236.88
PDC LOGIC, LLC	1,845,962.78			6,450.77						1,852,413.55
湖北海洋工程装备研究院有限公司	10,912,248.22			4,696,798.35						15,609,046.57
珠海京楚石油技术开发有限公司	20,360,337.26			2,315,755.19			1,015,367.16			21,660,725.29
小计	40,107,734.75			6,915,054.70			1,015,367.16			46,007,422.29
合计	40,107,734.75			6,915,054.70			1,015,367.16			46,007,422.29

其他说明

说明：本集团不存在长期股权投资变现的重大限制。

本集团合营企业及联营企业的信息见附注九、2。

10、固定资产

(1) 固定资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	机器设备及其他	合计
一、账面原值：			
1.期初余额	786,522,471.45	2,287,095,260.21	3,073,617,731.66
2.本期增加金额	1,996,794.65	169,844,745.55	171,841,540.20
（1）购置	1,628,394.65	164,649,162.62	166,277,557.27
（2）在建工程转入	368,400.00	5,195,582.93	5,563,982.93

(3) 企业合并增加			
3.本期减少金额	2,993,296.45	23,152,706.88	26,146,003.33
(1) 处置或报废	2,993,296.45	23,152,706.88	26,146,003.33
4.期末余额	785,525,969.65	2,433,787,298.88	3,219,313,268.53
二、累计折旧			
1.期初余额	286,436,975.24	1,441,477,192.35	1,727,914,167.59
2.本期增加金额	27,512,294.37	133,040,313.78	160,552,608.15
(1) 计提	27,512,294.37	133,040,313.78	160,552,608.15
3.本期减少金额	766,885.30	17,889,467.31	18,656,352.61
(1) 处置或报废	766,885.30	17,889,467.31	18,656,352.61
4.期末余额	313,182,384.31	1,556,628,038.82	1,869,810,423.13
三、减值准备			
1.期初余额	2,781,240.80	39,272,582.68	42,053,823.48
2.本期增加金额			
(1) 计提			
3.本期减少金额		48,260.16	48,260.16
(1) 处置或报废		48,260.16	48,260.16
4.期末余额	2,781,240.80	39,224,322.52	42,005,563.32
四、账面价值			
1.期末账面价值	469,562,344.54	837,934,937.54	1,307,497,282.08
2.期初账面价值	497,304,255.41	806,345,485.18	1,303,649,740.59

11、在建工程

(1) 在建工程情况

单位：元

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

基建工程支出	24,637,681.14		24,637,681.14	21,972,005.53		21,972,005.53
技术改造工程				1,366,441.48		1,366,441.48
其他支出	8,934,552.23		8,934,552.23	16,285,838.31		16,285,838.31
合计	33,572,233.37		33,572,233.37	39,624,285.32		39,624,285.32

(2) 重要在建工程项目本期变动情况

单位：元

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率	资金来源
四机厂铸造、锻热、热处理生产线车间搬迁	39,000,000.00	6,038,687.30	3,584.91			6,042,272.21	15.49%	15.00				金融机构贷款
钢管精整区厂房建设	9,600,000.00		5,267,922.66			5,267,922.66	54.87%	80.00				金融机构贷款
MES 系统建设	4,700,000.00		3,887,173.04			3,887,173.04	82.71%	90.00				金融机构贷款
钢管厂成品库房建设	7,000,000.00		3,453,791.05			3,453,791.05	49.34%	50.00				金融机构贷款
钢管厂堆场改造建设	3,290,000.00	1,350,328.00	1,730,769.69			3,081,097.69	93.65%	90.00				金融机构贷款
黄家湖 CNG 加气站基建改造	1,567,800.00	1,547,978.21		1,547,978.21			98.74%	100.00				金融机构贷款
彭水 CNG 加气母站扩建工程	1,390,000.00	1,389,702.97		1,389,702.97			99.98%	100.00				金融机构贷款
中北路加气站	510,000.00	509,436.89		509,436.89			99.89%	100.00				金融机构贷款

扩建工程												
合计	67,057,800.00	10,836,133.37	14,343,241.35	3,447,118.07		21,732,256.65	--	--				--

12、无形资产

(1) 无形资产情况

单位：元

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	软件使用权	其他	合计
一、账面原值						
1.期初余额	103,847,407.41	24,068,089.20	14,070,617.04	11,528,069.27	1,169,622.62	154,683,805.54
2.本期增加金额				4,588,765.51		4,588,765.51
(1) 购置				4,588,765.51		4,588,765.51
(2) 内部研发						
(3) 企业合并增加						
3.本期减少金额						
(1) 处置						
4.期末余额	103,847,407.41	24,068,089.20	14,070,617.04	16,116,834.78	1,169,622.62	159,272,571.05
二、累计摊销						
1.期初余额	20,140,900.61	12,488,372.22	10,745,571.85	9,897,809.61	343,993.71	53,616,648.00
2.本期增加金额	2,356,115.15	2,379,716.98	1,265,858.64	791,415.46	153,930.81	6,947,037.04
(1) 计提	2,356,115.15	2,379,716.98	1,265,858.64	791,415.46	153,930.81	6,947,037.04
3.本期减少金额						
(1) 处置						
4.期末余额	22,497,015.76	14,868,089.20	12,011,430.49	10,689,225.07	497,924.52	60,563,685.04

三、减值准备						
1.期初余额						
2.本期增加 金额						
(1) 计提						
3.本期减少 金额						
(1) 处置						
4.期末余额						
四、账面价值						
1.期末账面 价值	81,350,391.65	9,200,000.00	2,059,186.55	5,427,609.71	671,698.10	98,708,886.01
2.期初账面 价值	83,706,506.80	11,579,716.98	3,325,045.19	1,630,259.66	825,628.91	101,067,157.54

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例 0.00%。

(2) 未办妥产权证书的土地使用权情况

单位：元

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

其他说明：

本集团无用于抵押及担保或未办妥产权证书的土地使用权。

13、长期待摊费用

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
租入固定资产改良 支出	18,089,167.45	5,743,948.23	952,061.44		22,881,054.24
租赁费	4,910,800.06	2,342,560.00	2,920,271.55		4,333,088.51
其中：一年以内到期	-1,152,061.44	-1,439,258.85	-1,152,061.44		-1,439,258.85
合计	21,847,906.07	6,647,249.38	2,720,271.55		25,774,883.90

其他说明

说明：1年内到期的长期待摊费用1,439,258.85元，详见附注七、7。

14、递延所得税资产/递延所得税负债

(1) 未经抵销的递延所得税资产

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
应收款项坏账准备	142,686,407.29	29,594,133.08	190,933,944.87	30,164,785.56
存货跌价准备	94,305,143.83	20,263,294.29	85,067,097.58	12,760,064.63
固定资产减值准备	41,989,524.53	10,347,163.54	42,053,823.48	6,381,417.67
合计	278,981,075.65	60,204,590.91	318,054,865.93	49,306,267.86

(2) 未确认递延所得税资产明细

单位：元

项目	期末余额	期初余额
可抵扣亏损	967,643,007.02	806,994,868.75
合计	967,643,007.02	806,994,868.75

(3) 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

单位：元

年份	期末金额	期初金额	备注
2017 年			
2018 年			
2019 年	5,935,393.64	5,935,393.64	
2020 年	9,320,606.74	9,320,606.74	
2021 年	789,424,388.28	791,738,868.37	
2022 年	162,962,618.36		
合计	967,643,007.02	806,994,868.75	--

其他说明：

无

15、短期借款

(1) 短期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
信用借款	1,569,483,029.02	1,632,937,354.27
合计	1,569,483,029.02	1,632,937,354.27

短期借款分类的说明：

无

16、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	78,722,616.66	81,698,759.97
银行承兑汇票	394,525,261.55	305,387,659.34
合计	473,247,878.21	387,086,419.31

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0.00 元。

17、应付账款

(1) 应付账款列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
材料款	2,343,957,862.44	1,998,009,263.96
劳务款	169,245,976.17	107,891,257.19
工程款	20,367,077.69	30,254,813.32
设备款	18,606,660.62	41,925,210.32
合计	2,552,177,576.92	2,178,080,544.79

(2) 账龄超过 1 年的重要应付账款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
供应商一	9,577,295.67	未结算材料款
供应商二	9,559,219.20	未结算材料款
供应商三	9,458,517.89	未结算材料款

供应商四	8,130,292.67	未结算材料款
供应商五	7,820,302.48	未结算材料款
合计	44,545,627.91	--

其他说明：

无

18、预收款项

(1) 预收款项列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
产品货款	144,438,297.83	224,242,394.79
合计	144,438,297.83	224,242,394.79

(2) 账龄超过 1 年的重要预收款项

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
客户一	22,327,968.00	业务未完结
客户二	8,810,945.00	业务未完结
客户三	2,463,854.16	业务未完结
客户四	1,986,951.32	业务未完结
客户五	1,834,104.10	业务未完结
合计	37,423,822.58	--

19、应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	17,744,666.36	774,511,842.11	754,291,841.98	37,964,666.49
二、离职后福利-设定提存计划	489,704.33	103,563,482.79	100,029,955.41	4,023,231.71
三、辞退福利		4,629,082.00	4,629,082.00	
合计	18,234,370.69	882,704,406.90	858,950,879.39	41,987,898.20

(2) 短期薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、工资、奖金、津贴和补贴		552,841,495.24	542,428,939.61	10,412,555.63
2、职工福利费	4,505,639.64	58,926,000.40	59,106,267.05	4,325,372.99
3、社会保险费	234,446.51	61,731,741.19	58,502,428.78	3,463,758.92
其中：医疗保险费	178,815.15	40,602,469.82	38,868,842.97	1,912,442.00
工伤保险费	19,868.35	4,455,993.65	4,268,304.27	207,557.73
生育保险费	5,960.48	1,589,506.94	1,536,248.68	59,218.74
补充医疗保险费	29,802.53	5,889,951.83	5,644,162.11	275,592.25
其他险费		9,193,818.95	8,184,870.75	1,008,948.20
4、住房公积金		51,942,246.15	50,362,258.51	1,579,987.64
5、工会经费和职工教育经费	12,972,594.11	15,395,219.84	10,584,755.98	17,783,057.97
劳务费	31,986.10	32,113,892.59	31,745,945.35	399,933.34
其他短期薪酬		1,561,246.70	1,561,246.70	
合计	17,744,666.36	774,511,842.11	754,291,841.98	37,964,666.49

(3) 设定提存计划列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险	377,498.65	87,061,460.90	83,643,190.01	3,795,769.54
2、失业保险费	13,907.88	3,214,920.69	3,091,107.90	137,720.67
3、企业年金缴费	98,297.80	13,287,101.20	13,295,657.50	89,741.50
合计	489,704.33	103,563,482.79	100,029,955.41	4,023,231.71

其他说明：

本报期间，本集团发生辞退福利4,629,082.00元，系给予与公司协议解除劳动关系的辞职员工的经济补偿金。

20、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	82,785,127.61	68,560,784.35

企业所得税	10,278,794.00	11,100,239.75
个人所得税	16,311,120.49	10,143,280.23
城市维护建设税	4,055,342.47	2,880,874.38
营业税		106,487.27
房产税	4,829,820.16	4,016,694.81
土地使用税	841,616.84	895,118.43
教育费附加	8,445,375.22	8,281,466.13
其他税费	490,220.04	2,380,623.42
合计	128,037,416.83	108,365,568.77

其他说明：

无

21、应付利息

单位：元

项目	期末余额	期初余额
短期借款应付利息	16,268,243.49	4,852,338.19
合计	16,268,243.49	4,852,338.19

重要的已逾期未支付的利息情况：

单位：元

借款单位	逾期金额	逾期原因

其他说明：

无

22、其他应付款

(1) 按款项性质列示其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
保证金	17,198,173.71	23,835,131.03
收到押金	7,519,330.00	1,187,547.46
借入款项	30,000,000.00	
代垫款项	33,717,027.63	34,393,706.06
代管款项	3,285,305.72	4,040,062.99
代扣代缴款项	10,743,449.73	7,050,824.36
其他款项	5,474,128.04	7,240,060.10

合计	107,937,414.83	77,747,332.00
----	----------------	---------------

(2) 账龄超过 1 年的重要其他应付款

单位：元

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

其他说明

借入款项系荆州区财政局城南财政分局提供“壮腰工程”借款；

账龄超过一年的其他应付款为16,238,484.05元（2016年12月31日：16,862,178.40元），主要为代垫款项、保证金及押金等，无账龄超过一年的重要其他应付款。

23、递延收益

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	52,434,915.86	85,522,284.82	73,204,611.44	64,752,589.24	
合计	52,434,915.86	85,522,284.82	73,204,611.44	64,752,589.24	--

涉及政府补助的项目：

单位：元

负债项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期计入其他收益金额	本期冲减成本费用金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
压缩机国产化基地	480,000.00		15,000.00				465,000.00	与资产相关
深层页岩气开发关键装备及工具研制	45,065,028.00	62,803,000.00	48,803,194.05				59,064,833.95	与收益相关
海洋大功率往复压缩机研制	5,403,711.31	4,960,000.00	6,220,645.60				4,143,065.71	与收益相关
海洋石油水下井口系统工程化研制	477,013.89		397,802.41				79,211.48	与收益相关
水下采油树关键技术研究及成套设备研制	9,162.66		8,684.56				478.10	与收益相关

极地冷海钻井关键技术研究		1,500,000.00	1,500,000.00				0.00	与收益相关
企业研发投入补贴		2,540,000.00	2,540,000.00				0.00	与收益相关
页岩气井工厂自动化钻机研制		500,000.00	500,000.00				0.00	与收益相关
武汉市财政局东湖开发区分局知名企业补贴	1,000,000.00						1,000,000.00	与收益相关
居民医保资金清算返还		342,517.48	342,517.48				0.00	与收益相关
武汉市生育津贴		305,194.67	305,194.67				0.00	与收益相关
稳定就业岗位补贴		8,612,214.80	8,612,214.80				0.00	与收益相关
再就业补贴		13,020.00	13,020.00				0.00	与收益相关
公益性岗位补助		154,181.07	154,181.07				0.00	与收益相关
公益性岗位安置费		118,656.80	118,656.80				0.00	与收益相关
2016 年中央外贸发展专项资金		800,000.00	800,000.00				0.00	与收益相关
外贸出口奖励		437,100.00	437,100.00				0.00	与收益相关
稳定工业经济增长奖补		400,000.00	400,000.00				0.00	与收益相关
促工业经济发展奖励		50,000.00	50,000.00				0.00	与收益相关
湖北省外事侨务办补贴		677,500.00	677,500.00				0.00	与收益相关
荆州市小巨人项目奖励		180,000.00	180,000.00				0.00	与收益相关
首台(套)重大技术装备保险补贴		340,000.00	340,000.00				0.00	与收益相关

荆州区工会 财政专项补 贴		200,000.00	200,000.00				0.00	与收益相关
党建成果奖		11,000.00	11,000.00				0.00	与收益相关
荆州市经济 发展财政补 贴		200,000.00	200,000.00				0.00	与收益相关
湖北省著名 商标奖励资 金		100,000.00	100,000.00				0.00	与收益相关
2017 年质量 标准专项资 金		100,000.00	100,000.00				0.00	与收益相关
2017 年度知 识产权奖励 资助资金		72,900.00	72,900.00				0.00	与收益相关
企业专利及 科技创新补 贴		60,000.00	60,000.00				0.00	与收益相关
湖北省知识 产权示范企 业		30,000.00	30,000.00				0.00	与收益相关
纳税大户奖		15,000.00	15,000.00				0.00	与收益相关
合计	52,434,915.8 6	85,522,284.8 2	73,204,611.4 4				64,752,589.2 4	--

其他说明：

深层页岩气开发关键装备及工具研制补助项目，相关文件未明确规定补助对象，由于该项目未来不会形成长期资产，本集团将其作为与收益相关的政府补助。

24、股本

单位：元

	期初余额	本次变动增减（+、—）					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	598,157,690.00						598,157,690.00

其他说明：

无

25、资本公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	931,156,253.59	40,916,900.00		972,073,153.59
其他资本公积	16,022,817.52			16,022,817.52
合计	947,179,071.11	40,916,900.00		988,095,971.11

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

根据本公司与中国石化集团签订的《非公开发行股票募集资金购买资产的协议》，本公司本期收到中国石化集团支付的2016年度业绩补偿款4,091.69万元，计入资本公积。

26、专项储备

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费		13,659,010.81	12,872,226.35	786,784.46
合计		13,659,010.81	12,872,226.35	786,784.46

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

本期本集团按照国家规定计提取安全生产费13,659,010.81元，计入当期相关产品的生产成本。2016年本集团计提安全生产费用共计16,128,771.41元。

27、盈余公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	187,509,298.66			187,509,298.66
合计	187,509,298.66			187,509,298.66

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

无

28、未分配利润

单位：元

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	-22,311,158.65	808,724,137.33
调整后期初未分配利润	-22,311,158.65	808,724,137.33
加：本期归属于母公司所有者的净利润	9,413,754.40	-828,721,994.64
计提职工福利及奖励基金	2,811,492.44	2,313,301.34

期末未分配利润	-15,708,896.69	-22,311,158.65
---------	----------------	----------------

调整期初未分配利润明细：

- 1)、由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 2)、由于会计政策变更，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 3)、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 4)、由于同一控制导致的合并范围变更，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 5)、其他调整合计影响期初未分配利润 0.00 元。

29、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	3,722,745,058.94	2,970,065,913.31	3,098,807,035.70	2,993,239,580.93
其他业务	271,209,839.83	214,226,708.05	345,360,948.48	290,313,801.89
合计	3,993,954,898.77	3,184,292,621.36	3,444,167,984.18	3,283,553,382.82

30、税金及附加

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	13,537,236.40	14,369,206.60
教育费附加	9,880,719.91	14,108,223.11
房产税	6,969,165.87	4,472,606.10
土地使用税	4,532,141.00	1,922,051.17
车船使用税	418,822.74	2,480,820.69
印花税	1,808,538.84	1,294,378.61
营业税	313,209.53	21,200.00
其他	3,387.63	62,751.43
合计	37,463,221.92	38,731,237.71

其他说明：

说明：各项税金及附加的计缴标准详见附注六、税项。

31、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	78,283,062.26	64,894,081.42
物料消耗	3,691,373.86	4,488,293.10
差旅费	24,807,107.23	25,409,783.94
销货运杂费	39,886,459.18	43,704,033.79
包装费	7,122,083.20	8,169,807.43
仓储费	6,021,714.55	6,715,343.51
展览费	6,602,299.52	5,715,571.23
广告费	359,263.75	178,681.95
业务宣传费	9,140,823.05	11,702,244.72
销售服务费	48,635,627.99	62,259,749.44
代理手续费	1,993,158.99	837,607.02
折旧费	3,852,375.99	3,990,363.89
办公费	3,786,456.19	2,672,347.11
其他	22,243,016.10	20,718,505.53
合计	256,424,821.86	261,456,414.08

其他说明：

无

32、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	148,102,537.78	139,912,859.97
折旧费	15,230,948.16	12,037,295.95
修理费	17,798,715.85	29,014,387.19
租赁费	5,187,262.66	11,254,560.00
物料消耗	2,610,678.32	3,167,198.21
差旅费	12,652,378.81	12,012,207.31
业务招待及宣传费	23,311,680.27	20,825,191.80
研究开发费	209,329,499.40	212,831,370.58
社区服务	17,050,011.26	17,219,620.83
税费		4,425,487.25
物业管理费	3,824,653.91	3,910,252.05
办公费	2,429,023.29	2,647,042.55

财产保险费	2,085,069.60	1,657,257.63
水电费	3,326,947.79	4,528,099.62
通讯费	841,038.57	1,519,591.59
无形资产摊销	1,420,446.07	1,348,333.90
审计费	1,356,050.06	2,771,087.21
咨询费	1,056,416.30	1,585,709.31
其他费用	20,488,257.50	21,061,843.02
合计	488,101,615.60	503,729,395.97

其他说明：

无

33、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	81,678,053.59	58,794,065.59
减：利息收入	1,533,764.71	620,923.91
汇兑损益	9,088,415.01	-1,761,490.64
手续费及其他	5,931,430.47	4,774,262.22
合计	95,164,134.36	61,185,913.26

其他说明：

无

34、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、坏账损失	-48,247,537.58	50,581,722.43
二、存货跌价损失	28,921,659.95	69,936,030.63
七、固定资产减值损失		935,388.14
合计	-19,325,877.63	121,453,141.20

其他说明：

35、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

权益法核算的长期股权投资收益	6,915,054.70	3,199,711.37
合计	6,915,054.70	3,199,711.37

其他说明：

无

36、资产处置收益

单位：元

资产处置收益的来源	本期发生额	上期发生额
固定资产处置利得（损失以“-”填列）	3,846,043.94	-2,453,525.66
无形资产处置利得（损失以“-”填列）		-577,342.89
合计	3,846,043.94	-3,030,868.55

37、其他收益

单位：元

产生其他收益的来源	本期发生额	上期发生额
压缩机国产化基地	15,000.00	
海洋大功率往复压缩机研制	6,220,645.60	
深层页岩气开发关键装备及工具研制	48,803,194.05	
水下采油树关键技术研究及成套设备研制	8,684.56	
海洋石油水下井口头系统工程化研制	397,802.41	
极地冷海钻井关键技术研究	1,500,000.00	
页岩气井工厂自动化钻机研制	500,000.00	
企业研发投入补贴	2,540,000.00	
稳定就业岗补贴	8,612,214.80	
再就业补贴	13,020.00	
公益性岗位补助	154,181.07	
公益性岗位安置费	118,656.80	
居民医保资金清算返还	342,517.48	
武汉市生育津贴	305,194.67	
2017 年度知识产权奖励资助资金	72,900.00	
湖北省知识产权示范企业	30,000.00	
企业专利及科技创新补贴	60,000.00	
首台(套)重大技术装备保险补贴	340,000.00	

2016 年中央外经贸发展专项资金	800,000.00	
外贸出口奖励	437,100.00	
荆州区工会财政专项补贴	200,000.00	
党建成果奖	11,000.00	
纳税大户奖	15,000.00	
稳定工业经济增长奖补	400,000.00	
促工业经济发展奖励	50,000.00	
荆州市经济发展财政补贴	200,000.00	
荆州市小巨人项目奖励	180,000.00	
湖北省著名商标奖励资金	100,000.00	
2017 年质量标准专项资金	100,000.00	
湖北省外事侨务办补贴	677,500.00	
合计	73,204,611.44	

38、营业外收入

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金 额
政府补助		25,121,632.38	
非流动资产处置利得合计		1,103,124.40	
其中：固定资产处置利得		1,103,124.40	
罚没利得	52,605.00	2,789,113.92	52,605.00
无需支付的应付款项	7,356,096.62	124,798.66	7,356,096.62
违约赔偿收入	990,157.00	13,032,709.50	990,157.00
其他	812,536.69	3,381,022.08	812,536.69
合计	9,211,395.31	44,449,276.54	9,211,395.31

计入当期损益的政府补助：

单位：元

补助项目	发放主体	发放原因	性质类型	补贴是否影 响当年盈亏	是否特殊补 贴	本期发生金 额	上期发生金 额	与资产相关/ 与收益相关
海洋油气压 裂作业系统 研制							9,790,000.00	与收益相关
3000 型成套 压裂控制装							4,530,000.00	与收益相关

置项目经费								
高新技术企业认定奖励							3,430,000.00	与收益相关
海洋石油水下井口头系统工程化研制							2,456,361.53	与收益相关
海洋大功率往复复式压缩机研制							1,998,737.09	与收益相关
稳定就业岗位补贴							777,000.00	与收益相关
武汉东湖技术开发区管理委员会财政局上市公司奖励款							500,000.00	与收益相关
上海市普陀区财政局专项补贴							360,659.81	与收益相关
2016 年度知识产权奖励资助资金							254,000.00	与收益相关
压裂作业集中控制系统及辅助压裂装备研制							200,000.00	与收益相关
2016 年度国家知识产权示范企业奖励资助资金							200,000.00	与收益相关
武汉市财政局东湖开发区分局知名企业补贴							200,000.00	与收益相关
水下采油树关键技术研究及成套设备研制							102,761.95	与收益相关
未退休协解人员生活资							85,440.00	与收益相关

助								
深层页岩气 开发关键装 备及工具研 制							78,672.00	与收益相关
纳税大户奖							65,000.00	与收益相关
2015 年中央 外经贸发展 专项资金							50,000.00	与收益相关
武汉东湖技 术开发区管 理委员会财 政局专项奖 励							28,000.00	与收益相关
压缩机国产 化基地							15,000.00	与资产相关
合计	--	--	--	--	--		25,121,632.3 8	--

其他说明：

无

39、营业外支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金 额
非流动资产处置损失合计			
其中：固定资产处置损失			
无形资产处置损失			
罚款支出	52,342.00		52,342.00
赔偿金、违约金支出	255,322.11	293,714.24	255,322.11
其他支出	709,766.99	1,092,261.17	709,766.99
合计	1,017,431.10	1,385,975.41	1,017,431.10

其他说明：

无

40、所得税费用

(1) 所得税费用表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	20,205,656.50	14,765,598.00
递延所得税费用	-10,898,323.05	10,372,627.48
合计	9,307,333.45	25,138,225.48

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

单位：元

项目	本期发生额
利润总额	43,994,035.59
按法定/适用税率计算的所得税费用	10,998,508.90
子公司适用不同税率的影响	-10,385,319.36
调整以前期间所得税的影响	999,176.28
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	3,058,033.03
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-372,670.03
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	40,740,654.58
权益法核算的合营企业和联营企业损益	-1,728,763.67
税率变动对期初递延所得税余额的影响	-20,763,191.14
研究开发费加成扣除的纳税影响（以“-”填列）	-13,239,095.14
所得税费用	9,307,333.45

其他说明

无

41、现金流量表项目

(1) 收到的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
收到政府补助	98,888,284.82	70,163,799.81
本年利息收入	1,533,764.71	620,923.91
收到保证金	33,383,476.77	17,752,098.67

其他零星收款	5,864,013.70	5,957,569.29
合计	139,669,540.00	94,494,391.68

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

无

(2) 支付的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
支付管理费用	193,228,284.00	226,401,013.19
支付销售费用	174,051,350.55	191,725,375.74
支付保证金	48,815,611.52	24,372,169.69
其他零星支出	11,685,485.70	11,384,400.32
安全生产费	12,872,226.35	16,128,771.41
合计	440,652,958.12	470,011,730.35

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

无

(3) 收到的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
收到 2016 年度业绩补偿款	40,916,900.00	
合计	40,916,900.00	

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

无

(4) 支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
承兑汇票手续费	1,683,285.55	1,045,701.23
合计	1,683,285.55	1,045,701.23

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

无

42、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

单位：元

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：	--	--
净利润	34,686,702.14	-807,847,582.39
加：资产减值准备	-19,325,877.63	121,453,141.20
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	160,552,608.15	158,297,049.78
无形资产摊销	6,947,037.04	6,451,174.65
长期待摊费用摊销	3,872,332.99	3,816,861.36
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）	-3,846,043.94	3,030,868.55
财务费用（收益以“—”号填列）	97,447,215.92	66,176,815.59
投资损失（收益以“—”号填列）	-6,915,054.70	-3,199,711.37
递延所得税资产减少（增加以“—”号填列）	-10,898,323.05	10,372,627.48
存货的减少（增加以“—”号填列）	-126,644,333.84	245,939,562.84
经营性应收项目的减少（增加以“—”号填列）	-396,448,938.15	417,584,404.23
经营性应付项目的增加（减少以“—”号填列）	327,988,646.50	-344,084,944.25
其他	-19,723,050.23	2,650,584.88
经营活动产生的现金流量净额	47,692,921.20	-119,359,147.45
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：	--	--
3. 现金及现金等价物净变动情况：	--	--
现金的期末余额	210,755,309.85	215,773,083.03
减：现金的期初余额	215,773,083.03	162,399,308.36
现金及现金等价物净增加额	-5,017,773.18	53,373,774.67

(2) 现金和现金等价物的构成

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一、现金	210,755,309.85	215,773,083.03

其中：库存现金	30,938.79	248,233.57
可随时用于支付的银行存款	210,724,371.06	215,625,176.46
三、期末现金及现金等价物余额	210,755,309.85	215,773,083.03

其他说明：

本集团2017年度销售商品、提供劳务收到的银行承兑汇票137,660.03万元，用于购买商品、接受劳务背书转让银行承兑汇票80,736.58万元,用于购建固定资产、无形资产和其他长期资产背书转让银行承兑汇票235.00万元，银行承兑汇票托收39,317.85万元，银行承兑汇票贴现13,171.46万元。

43、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	20,991,711.39	保函保证金
合计	20,991,711.39	--

其他说明：

无

44、外币货币性项目

(1) 外币货币性项目

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金	--	--	39,273,883.41
其中：美元	5,893,677.27	6.5342	38,510,466.04
欧元	97,845.17	7.8023	763,417.37
应收账款	--	--	219,840,424.60
其中：美元	26,413,948.57	6.5342	172,594,022.73
欧元	6,055,445.43	7.8023	47,246,401.87
其他应收款			328,016.84
其中：美元	50,200.00	6.5342	328,016.84
应付账款			14,762,746.88
其中：美元	2,258,964.82	6.5342	14,760,527.94
英镑	252.75	8.7792	2,218.94
其他应付款			328,075.65
其中：美元	50,209.00	6.5342	328,075.65

其他说明：

无

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

√ 适用 □ 不适用

本集团唯一的境外经营实体Kingdream USA, Inc成立于2012年，本集团2012年8月14日取得美国德克萨斯州政府签发的企业法人营业执照，注册资本为2,000.00美元，由中石化石油机械股份有限公司出资，出资比例100%。公司组织形式为有限责任公司，董事长田红平、总裁兼首席执行官钟军平。公司主要经营地为美国德克萨斯州米德兰市，经营范围主要为石油机械设备行业投资。公司下设董事会、总裁兼首席执行官、财务总监兼财务总管。Kingdream USA, Inc属于投资行业，主要业务板块石油机械设备行业投资，记账本位币为人民币。

八、合并范围的变更

1、其他

本集团报告期合并范围无变动。

九、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1) 企业集团的构成

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
				直接	间接	
中石化江钻石油机械有限公司	武汉	武汉市	进出口贸易	100.00%		设立
上海隆泰资产管理有限公司	上海	上海市	投资管理	100.00%		设立
Kingdream USA, Inc	美国	美国	投资管理	100.00%		设立
武汉江钻海杰特金刚石钻头有限公司	武汉	武汉市	机械制造	60.00%		设立
中石化四机石油机械有限公司	武汉	武汉市	机械制造	100.00%		同一控制下企业合并
四机赛瓦石油钻采设备有限公司	荆州	荆州市	石油机械及配件	65.00%		同一控制下企业合并
荆州市世纪派创石油机械检测有	荆州	荆州市	设备检测	100.00%		同一控制下企业合并

限公司						
-----	--	--	--	--	--	--

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

无

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

无

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

无

确定公司是代理人还是委托人的依据：

无

其他说明：

无

(2) 重要的非全资子公司

单位：元

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
四机赛瓦石油钻采设备有限公司	35.00%	25,231,342.46	9,549,782.45	135,917,024.75

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

无

其他说明：

无

(3) 重要非全资子公司的主要财务信息

单位：元

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
四机赛瓦石油钻采设备有限公司	578,025,020.39	118,355,762.92	696,380,783.31	308,046,426.89		308,046,426.89	424,467,671.68	127,713,092.04	552,180,763.72	204,325,491.51		204,325,491.51

单位：元

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量

四机赛瓦石油钻采设备有限公司	611,007,713.13	72,089,549.91	72,089,549.91	-21,220,407.96	439,404,642.23	59,315,418.95	59,315,418.95	102,105,493.75
----------------	----------------	---------------	---------------	----------------	----------------	---------------	---------------	----------------

其他说明：

无

2、在合营安排或联营企业中的权益

(1) 重要的合营企业或联营企业

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
PDC LOGIC, LLC	美国	美国	贸易	40.00%		权益法
湖北海洋工程装备研究院有限公司	中国	武汉	技术研究	15.00%		权益法
珠海京楚石油技术开发有限公司	中国	广东	贸易	31.25%		权益法
武汉市江汉石油机械有限公司	中国	武汉	机械制造	15.00%		权益法

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明：

无

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

无

(2) 重要联营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额				期初余额/上期发生额			
	PDC LOGIC, LLC 本期发生额	湖北海洋工程装备研究院有限公司本期发生额	珠海京楚石油技术开发有限公司期末余额	武汉市江汉石油机械有限公司期末余额	PDC LOGIC, LLC 上期发生额	湖北海洋工程装备研究院有限公司上期发生额	珠海京楚石油技术开发有限公司期初余额	武汉市江汉石油机械有限公司期初余额
流动资产	3,806,560.68	652,852,934.87	105,253,311.70	31,569,935.44	3,368,149.22	219,334,039.78	109,461,560.48	36,265,049.53
非流动资产	2,089,420.27	35,229,061.87	2,319,500.06	36,604,122.58	1,996,593.39	29,900,438.71	2,117,679.74	38,475,625.89
资产合计	5,895,980.95	688,081,996.74	107,572,811.76	68,174,058.02	5,364,742.61	249,234,478.49	111,579,240.22	74,740,675.42

		74	76	2		49	22	2
流动负债	1,264,947.07	587,871,686.31	38,240,149.50	22,272,478.85	749,835.66	181,836,157.04	46,398,756.31	28,146,098.82
非流动负债		1,550,000.00	18,341.35			50,000.00	27,404.68	
负债合计	1,264,947.07	589,421,686.31	38,258,490.85	22,272,478.85	749,835.66	181,886,157.04	46,426,160.99	28,146,098.82
净资产	4,631,033.88	98,660,310.43	69,314,320.91	45,901,579.17	4,614,906.95	67,348,321.45	65,153,079.23	46,594,576.60
按持股比例计算的净资产份额	1,852,413.55	14,799,046.57	21,660,725.29	6,885,236.88	1,845,962.78	10,102,248.22	20,360,337.26	6,989,186.49
--其他		810,000.00				810,000.00		
对联营企业权益投资的账面价值	1,852,413.55	15,609,046.57	21,660,725.29	6,885,236.88	1,845,962.78	10,912,248.22	20,360,337.26	6,989,186.49
营业收入	13,643,998.45	297,024,871.14	54,814,947.92	16,996,740.85	8,049,096.35	267,522,799.22	67,450,500.19	18,918,059.61
净利润	16,126.93	31,311,988.98	7,410,416.61	-692,997.43	-3,061,571.71	11,643,985.78	6,591,957.60	4,118,369.60
综合收益总额	16,126.93	31,311,988.98	7,410,416.61	-692,997.43	-3,061,571.71	11,643,985.78	6,591,957.60	4,118,369.60
本年度收到的来自联营企业的股利			1,015,367.16				1,982,644.57	

其他说明

无

十、与金融工具相关的风险

本集团的主要金融工具包括货币资金、应收账款、应收票据、其他应收款、一年内到期的非流动资产、其他流动资产、应付账款、应付利息、应付票据、其他应付款、短期借款。各项金融工具的详细情况已于相关附注内披露。与这些金融工具有关的风险，以及本集团为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述。本集团管理层对这些风险敞口进行管理和监控以确保将上述风险控制在限定的范围之内。

1、风险管理目标和政策

本集团从事风险管理的目标是在风险和收益之间取得适当的平衡，力求降低金融风险对本集团财务业绩的不利影响。基于该风险管理目标，本集团已制定风险管理政策以辨别和分析本集团所面临的风险，设定适当的风险可接受水平并设计相应的内部控制程序，以监控本集团的风险水平。本集团会定期审阅这些风险管理政策及有关内部控制系统，以适应市场情况或

本集团经营活动的改变。本集团的内部审计部门也定期或随机检查内部控制系统的执行是否符合风险管理政策。

本集团的金融工具导致的主要风险是信用风险、流动性风险、市场风险（包括利率风险和汇率风险）。

董事会负责规划并建立本集团的风险管理架构，指定本集团的风险管理政策和相关指引并监督风险管理措施的执行情况。本集团已制定风险管理政策以识别和分析本集团所面临的风险，这些风险管理政策对特定风险进行了明确规定，涵盖了信用风险、流动性风险和市场风险管理等诸多方面。本集团定期评估市场环境及本集团经营活动的变化以决定是否对风险管理政策及系统进行更新。本集团的风险管理由风险管理委员会按照董事会批准的政策开展。风险管理委员会通过与本集团其他业务部门的紧密合作来识别、评价和规避相关风险。本集团内部审计部门就风险管理控制及程序进行定期的审核，并将审核结果上报本集团的审计委员会。

本集团通过适当的多样化投资及业务组合来分散金融工具风险，并通过制定相应的风险管理政策减少集中于任何单一行业、特定地区或特定交易对手方的风险。

（1）信用风险

信用风险，是指交易对手方未能履行合同义务而导致本集团产生财务损失的风险。

本集团对信用风险按组合分类进行管理。信用风险主要产生于银行存款和应收款项等。

本集团银行存款主要存放于国有银行和其它大中型上市银行，本集团预期银行存款不存在重大的信用风险。

对于应收款项，本集团设定相关政策以控制信用风险敞口。本集团基于对债务人的财务状况、外部评级、从第三方获取担保的可能性、信用记录及其它因素诸如目前市场状况等评估债务人的信用资质并设置相应欠款额度与信用期限。本集团已采取政策只与信用良好的交易对手方合作并在有必要时获取足够的抵押品，以此缓解因交易对手方未能履行合同义务而产生财务损失的风险。本集团会定期对债务人信用记录进行监控，对于信用记录不良的债务人，本集团会采用书面催款、缩短信用期或取消信用期等方式，以确保本集团的整体信用风险在可控的范围内。

本集团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的账面金额。本集团没有提供任何其他可能令本集团承受信用风险的担保。

本集团应收账款中，欠款金额前五大客户的应收账款占本集团应收账款总额的20.96%（2016年：28.63%）；本集团其他应收款中，欠款金额前五大公司的其他应收款占本集团其他应收款总额的46.91%（2016年：51.73%）。

（2）流动性风险

流动性风险，是指本集团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。

管理流动风险时，本集团保持管理层认为充分的现金及现金等价物并对其进行监控，以满足本集团经营需要，并降低现金流量波动的影响。本集团管理层对银行借款的使用情况进行监

控并确保遵守借款协议。同时从主要金融机构获得提供足够备用资金的承诺，以满足短期和长期的资金需求。此外，本集团也会考虑与供应商协商，要求其调减部分债务金额，或者用出售长账龄应收账款的形式提早获取资金，以减轻公司的现金流压力。本集团的政策是定期监控短期和长期的流动资金需求，以及是否符合借款协议的规定，以确保维持充裕的现金储备和可供随时变现的有价证券，同时获得主要金融机构承诺提供足够的备用资金，以满足短期和较长期的流动资金需求。

本集团通过经营业务产生的资金及银行及其他借款来筹措营运资金。于2017年12月31日，本集团尚未使用的银行借款额度为人民币37,000万元（2016年12月31日：人民币25,000万元）。

期末本集团持有的金融资产、金融负债按未折现剩余合同现金流量的到期期限分析如下

单位：元

项 目	2017年12月31日				合 计
	一年以内	一到二年	二至五年	五年以上	
金融资产：					
货币资金	231,747,021.24				231,747,021.24
应收票据	368,639,251.10				368,639,251.10
应收账款	2,335,763,011.42				2,335,763,011.42
其他应收款	36,806,346.32				36,806,346.32
资产合计	2,972,955,630.08				2,972,955,630.08
金融负债：					
短期借款	1,569,483,029.02				1,569,483,029.02
应付票据	473,247,878.21				473,247,878.21
应付账款	2,552,177,576.92				2,552,177,576.92
应付职工薪酬	41,987,898.20				41,987,898.20
应付利息	16,268,243.49				16,268,243.49
其他应付款	107,937,414.83				107,937,414.83
负债合计	4,761,102,040.67				4,761,102,040.67

期初本集团持有的金融资产、金融负债按未折现剩余合同现金流量的到期期限分析如下

单位：元

项 目	2016年12月31日				合 计
	一年以内	一到二年	二至五年	五年以上	
金融资产：					

货币资金	216,254,959.73	216,254,959.73
应收票据	326,647,832.71	326,647,832.71
应收账款	1,990,677,645.99	1,990,677,645.99
其他应收款	24,321,630.19	24,321,630.19
资产合计	2,557,902,068.62	2,557,902,068.62
金融负债：		
短期借款	1,632,937,354.27	1,632,937,354.27
应付票据	387,086,419.31	387,086,419.31
应付账款	2,178,080,544.79	2,178,080,544.79
应付职工薪酬	18,234,370.69	18,234,370.69
应付利息	4,852,338.19	4,852,338.19
其他应付款	77,747,332.00	77,747,332.00
负债合计	4,298,938,359.25	4,298,938,359.25

（3）市场风险

金融工具的市场风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场价格变动而发生波动的风险，包括利率风险、汇率风险和其他价格风险。

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。利率风险可源于已确认的计息金融工具和未确认的金融工具（如某些贷款承诺）。

本集团的利率风险主要产生于短期借款等带息债务。浮动利率的金融负债使本集团面临现金流量利率风险，固定利率的金融负债使本集团面临公允价值利率风险。本集团根据当时的市场环境来决定固定利率及浮动利率合同的相对比例，并通过定期审阅与监察维持适当的固定和浮动利率工具组合。

本集团密切关注利率变动对本集团利率风险的影响。本集团目前并未采取利率对冲政策。但管理层负责监控利率风险，并将于需要时考虑对冲重大利率风险。由于定期存款为短期存款，故银行存款的公允价值利率风险并不重大。

本集团持有的计息金融工具如下：

单位：元

项目	本年数	上年数
浮动利率金融工具		
金融资产	238,466,939.05	216,254,959.73
其中：货币资金	238,466,939.05	216,254,959.73
金融负债	1,569,483,029.02	1,632,937,354.27
其中：短期借款	1,569,483,029.02	1,632,937,354.27

于 2017 年 12 月 31 日，如果以浮动利率计算的借款利率上升或下降 50 个基点，而其它因素保持不变，本集团的净利润及股东权益将减少或增加约 590.10 万元（2016 年 12 月 31 日：218.35 万元）。

对于资产负债表日持有的、使本集团面临公允价值利率风险的金融工具，上述敏感性分析中的净利润及股东权益的影响是假设在资产负债表日利率发生变动，按照新利率对上述金融工具进行重新计量后的影响。对于资产负债表日持有的、使本集团面临现金流量利率风险的浮动利率非衍生工具，上述敏感性分析中的净利润及股东权益的影响是上述利率变动对按年度估算的利息费用或收入的影响。上一年度的分析基于同样的假设和方法。

汇率风险

汇率风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因外汇汇率变动而发生波动的风险。汇率风险可源于以记账本位币之外的外币进行计价的金融工具。

本集团的主要经营位于中国境内，主要业务以人民币结算。但本集团已确认的外币资产和负债及未来的外币交易（外币资产和负债及外币交易的计价货币主要为美元、欧元、英镑）依然存在外汇风险。

相关外币资产及外币负债包括：以外币计价的货币资金、应收账款、其他应收款、应付账款、其他应付款及短期借款等。

于 2017 年 12 月 31 日，本集团持有的外币金融资产和外币金融负债折算成人民币的金额列示如下（单位：人民币元）：

项 目	外币负债		外币资产	
	期末数	期初数	期末数	期初数
美元	15,088,603.59	6,464,962.19	211,432,505.61	156,759,381.48
欧元		188,584.20	48,009,819.24	50,406,186.38
英镑	2,218.94	2,150.75		
合 计	15,090,822.53	6,655,697.14	259,442,324.85	207,165,567.86

本集团密切关注汇率变动对本集团汇率风险的影响。本集团目前并未采取任何措施规避汇率风险。但管理层负责监控汇率风险，并将于需要时考虑对冲重大汇率风险。

在其他变量不变的情况下，本年外币兑人民币汇率的可能合理变动对本集团当期损益的税后影响如下（单位：人民币元）：

税后利润上升（下降）	本年数		上年数	
美元汇率上升	5%	7,948,473.86	5%	6,230,049.44
欧元汇率上升	5%	1,801,522.05	5%	2,134,248.09
英镑汇率上升	5%	-94.30	5%	-91.41
小 计	--	9,749,901.60	--	8,364,206.13
美元汇率下降	-5%	-7,948,473.86	-5%	-6,230,049.44
欧元汇率下降	-5%	-1,801,522.05	-5%	-2,134,248.09
英镑汇率下降	-5%	94.30	-5%	91.41

小 计	--	-9,749,901.60	--	-8,364,206.13
-----	----	----------------------	----	----------------------

2、资本管理

本集团资本管理政策的目的是为了保障本集团能够持续经营，从而为股东提供回报，并使其其他利益相关者获益，同时维持最佳的资本结构以降低资本成本。

为了维持或调整资本结构，本集团可能会调整支付给股东的股利金额、向股东返还资本、发行新股或出售资产以减低债务。

本集团以资产负债率（即总负债除以总资产）为基础对资本结构进行监控。于2017年12月31日，本集团的资产负债率为72.86%（2016年12月31日：71.84%）。

十一、公允价值的披露

1、其他

按照在公允价值计量中对计量整体具有重大意义的最低层次的输入值，公允价值层次可分为：

第一层次：相同资产或负债在活跃市场中的报价（未经调整的）。

第二层次：直接（即价格）或间接（即从价格推导出）地使用除第一层次中的资产或负债的市场报价之外的可观察输入值。

第三层次：资产或负债使用了任何非基于可观察市场数据的输入值（不可观察输入值）。

（1）以公允价值计量的项目和金额

于2017年12月31日，本集团无以公允价值计量的资产及负债。

（2）不以公允价值计量但披露其公允价值的项目和金额

本集团以摊余成本计量的金融资产和金融负债主要包括：货币资金、应收票据、应收账款、其他应收款、短期借款、应付票据、应付账款、其他应付款等。

本集团其他不以公允价值计量的金融资产和金融负债的账面价值与公允价值相差很小。

十二、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例	母公司对本企业的表决权比例
中国石油化工集团	北京	石油化工	27,486,653.40 万元	58.74%	58.74%

公司					
----	--	--	--	--	--

本企业的母公司情况的说明

无

本企业最终控制方是中国石油化工集团公司。

其他说明：

无

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注九、1。

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注九、2。

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

合营或联营企业名称	与本企业关系
-----------	--------

其他说明

无

4、其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
---------	-------------

其他说明

中国石化集团为公司控股股东，其下属企业均构成本集团关联方。关联方及关联交易涉及中国石化集团下属企业的披露，本集团对主要关联方中国石油化工集团公司（简称“中国石化集团本部”）、中石化石油工程技术服务有限公司及其下属企业（简称“石化油服公司”）、中国石油化工股份有限公司及其下属企业（简称：“石化股份公司”）、中国石化财务有限责任公司（简称“中石化财务公司”）、中国石化盛骏国际投资有限公司（简称“中石化盛骏公司”）及江汉石油管理局单独披露，对于其他非主要关联企业统称“石化集团直属其他单位”汇总披露。

5、关联交易情况

(1) 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度	是否超过交易额度	上期发生额
石化油服公司	运输劳务	11,944,696.05		否	15,151,923.49

石化油服公司	材料采购	13,902,735.04		否	18,483,972.66
石化油服公司	工程建设	760,596.00		否	760,596.00
石化油服公司	其他劳务	1,682,933.16		否	2,511,733.23
石化股份公司	材料采购	398,645,382.01		否	377,192,108.10
石化股份公司	其他劳务	1,903,409.11		否	1,633,485.34
石化股份公司	产品采购	3,740,443.22		否	2,519,202.50
江汉石油管理局	水电气	58,073,382.05		否	53,001,570.60
江汉石油管理局	其他劳务	7,705,281.50		否	5,029,366.91
江汉石油管理局	物业管理	6,307,943.45		否	5,298,718.62
江汉石油管理局	社区服务	17,078,445.67		否	17,219,620.83
江汉石油管理局	材料采购	1,330,000.00		否	346,657.85
石化集团直属其他单位	运输劳务			否	9,969,040.76
石化集团直属其他单位	材料采购	7,762,572.96		否	4,265,861.79
石化集团直属其他单位	其他劳务	1,033,640.71		否	2,666,348.50
珠海京楚石油技术开发有限公司	材料采购	14,788,551.62		否	25,997,923.66
合计		546,660,012.55			542,048,130.84

出售商品/提供劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
石化油服公司	技术开发	6,681,238.53	634,933.34
石化油服公司	其他劳务	2,100,445.09	1,090,966.38
石化油服公司	产品销售	559,067,538.17	668,173,171.01
石化油服公司	材料销售	0.00	100.00
石化油服公司	检测服务	15,568,991.63	12,668,136.70
石化油服公司	运输劳务	4,244,759.98	3,473,845.26
石化股份公司	技术开发	3,962,264.15	6,201,448.16
石化股份公司	其他劳务	7,922,559.91	5,476,674.28
石化股份公司	产品销售	646,980,432.27	452,063,248.62
石化股份公司	运输劳务	28,950,772.30	40,940,894.83
石化股份公司	检测服务	3,399,421.89	3,155,905.58
江汉石油管理局	材料销售	4,462,484.41	112,003.85

江汉石油管理局	检测服务		8,867.92
石化集团直属其他单位	产品销售	10,123,717.65	48,366,810.14
石化集团直属其他单位	技术开发	72,169,811.30	74,056,604.04
珠海京楚石油技术开发有限公司	产品销售		1,764,957.26
合计		1,365,634,437.28	1,318,188,567.37

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

无

(2) 关联租赁情况

本公司作为出租方：

单位：元

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
-------	--------	-----------	-----------

本公司作为承租方：

单位：元

出租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁费	上期确认的租赁费
江汉石油管理局	房屋	2,733,976.29	3,668,715.93
江汉石油管理局	土地	3,257,500.00	3,257,500.00
江汉石油管理局	场地	37,800.00	113,400.00
石化油服	房屋	575,820.65	550,758.83
石化油服	其他		233,443.00
石化股份公司	车辆	1,600,000.00	3,300,000.00
合计		8,205,096.94	11,123,817.76

关联租赁情况说明

无

(3) 关联方资金拆借

单位：元

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
中国石化集团本部	5,770,000.00	2015年12月30日	2020年12月30日	委托贷款
中石化财务公司	50,000,000.00	2017年07月19日	2018年07月17日	短期借款
中石化财务公司	110,000,000.00	2017年10月19日	2018年10月18日	短期借款
中石化盛骏公司	1,403,713,029.02	2017年09月18日	2018年09月14日	循环贷款
合计	1,569,483,029.02			

拆出

(4) 关键管理人员报酬

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员薪酬	4,640,900.00	3,966,700.00

(5) 其他关联交易

关联方利息收支情况

单位：元

关联方	关联交易内容	关联交易定价方式及决策程序	本期发生额	上期发生额
中石化财务公司	存款利息收入	按一般正常商业条款或相关协议	331,707.96	441,399.40
中石化盛骏公司	存款利息收入	按一般正常商业条款或相关协议	12,337.05	11,679.15
中国石化集团本部	贷款利息支出	按一般正常商业条款或相关协议	45,529.4	64,324.99
中石化财务公司	贷款利息支出	按一般正常商业条款或相关协议	20,911,858.03	7,787,500.00
中石化盛骏公司	贷款利息支出	按一般正常商业条款或相关协议	59,602,964.11	48,350,600.00
合 计	--	--	80,904,396.55	56,655,503.54

6、关联方应收应付款项

(1) 应收项目

单位：元

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收票据	石化油服公司	123,648,484.42		177,752,632.00	
应收票据	石化股份公司	3,916,755.77		3,322,540.00	
应收票据	石化集团所属其他单位	27,734,476.22		25,713,910.53	
应收账款	石化油服公司	406,361,665.34		805,397,993.71	
应收账款	石化股份公司	447,424,189.34		137,531,545.61	
应收账款	石化集团所属其他单位	34,188,288.79		37,987,630.85	
应收账款	江汉石油管理局	3,990,897.25			
预付账款	石化油服公司	67,262.40		67,262.40	

预付账款	石化股份公司	20,690,865.44		19,041,812.64	
预付账款	石化集团所属其他单位	3,609,736.60			
其他应收款	江汉石油管理局	30,963.82			
其他应收款	石化油服公司	141,334.50		110,000.00	
其他应收款	石化股份公司	17,441,917.93		9,914,218.77	
合计		1,089,246,837.82		1,216,839,546.51	

(2) 应付项目

单位：元

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
短期借款	中石化盛骏公司	1,403,713,029.02	1,377,167,354.27
短期借款	中石化财务公司	160,000,000.00	250,000,000.00
短期借款	中国石化集团本部	5,770,000.00	5,770,000.00
应付票据	石化油服公司	1,000,000.00	348,638.49
应付票据	石化股份公司	62,000,000.00	50,789,832.36
应付票据	石化集团所属其他单位	37,469,867.80	18,183,251.80
应付账款	石化油服公司	19,865,493.50	21,577,506.34
应付账款	石化股份公司	316,955,166.95	201,748,282.09
应付账款	石化集团所属其他单位	2,115,830.85	6,006,872.09
应付账款	珠海京楚石油技术开发有限公司	579,389.00	
应付账款	武汉市江汉石油机械有限公司	568,205.60	568,205.60
应付账款	江汉石油管理局	14,571,398.92	10,654,531.54
预收账款	石化油服公司	3,032,476.58	
预收账款	石化股份公司	26,318,537.00	28,389,885.18
应付利息	中国石化集团本部		1,900.00
应付利息	中石化财务公司	412,525.00	298,975.00
应付利息	中石化盛骏公司	15,855,718.49	4,551,463.19
其他应付款	江汉石油管理局	6,645,489.83	
其他应付款	石化油服公司	351,134.90	264,979.90
其他应付款	石化集团所属其他单位	61,000.00	61,000.00
合计		2,077,285,263.44	1,976,382,677.85

十三、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

资产负债表日存在的重要承诺

(1) 资本承诺

截至2017年12月31日，本集团不存在应披露的资本承诺事项。

(2) 经营租赁承诺

至资产负债表日止，本公司对外签订的不可撤销的经营租赁合约情况如下： 单位：元

不可撤销经营租赁的最低租赁付款额	期末数	期初数
资产负债表日后第1年	13,544,639.07	8,368,150.88
资产负债表日后第2年	4,596,000.00	8,486,271.20
资产负债表日后第3年	6,200,000.00	6,165,500.00
以后年度	40,676,000.00	32,218,275.95
合 计	65,016,639.07	55,238,198.03

(3) 前期承诺履行情况

截至2017年12月31日，本集团不存在其他应披露的承诺事项。

2、或有事项

(1) 资产负债表日存在的重要或有事项

截至2017年12月31日，本集团不存在应披露的未决诉讼、对外担保等或有事项。

(2) 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明

公司不存在需要披露的重要或有事项。

十四、资产负债表日后事项

1、其他资产负债表日后事项说明

截至本报告董事会批准报告日，本集团不存在应披露的资产负债表日后事项。

十五、其他重要事项

1、前期会计差错更正

(1) 追溯重述法

单位：元

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

(2) 未来适用法

会计差错更正的内容	批准程序	采用未来适用法的原因

2、债务重组

本报告期无债务重组事项。

3、资产置换

(1) 非货币性资产交换

本报告期无非货币性资产置换事项。

(2) 其他资产置换

本报告期无其他资产置换事项。

4、年金计划

年金计划主要内容详见附注五、19（3）。

5、终止经营

单位：元

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

其他说明

本报告期无终止经营事项。

6、分部信息

(1) 报告分部的确定依据与会计政策

根据本集团的内部组织结构、管理要求及内部报告制度，本集团的经营业务划分为石油专用设备、钻头及钻具、油气管道、其他四个报告分部。这些报告分部是以公司日常内部管理要求的财务信息为基础确定的。集团的管理层定期评价这些报告分部的经营成果，以决定向其分配资源及评价其业绩。

分部间转移价格参照可比市场价格确定。资产根据分部的经营以及资产的所在位置进行分配。

由于对合营企业的长期股权投资以及投资（损失）/收益、所得税费用和各分部共用资产相关的资源由本集团统一使用和核算，因此未在各分部之间进行分配。

分部报告信息根据各分部向管理层报告时采用的会计政策及计量标准披露，这些会计政策及计量基础与编制财务报表时的会计政策及计量基础保持一致。

(2) 报告分部的财务信息

单位：元

项目	石油机械设备	钻头及钻具	油气管道	其他	分部间抵销	合计
2017年1-12月 /2017年12月31日						
营业收入	2,089,249,580.48	929,357,503.06	1,177,091,386.53	440,121,369.86	641,864,941.16	3,993,954,898.77
其中：对外交易 收入	1,770,410,135.21	664,488,962.13	1,166,819,782.76	392,236,018.67		3,993,954,898.77
分部 间交易收入	318,839,445.27	264,868,540.93	10,271,603.77	47,885,351.19	641,864,941.16	
其中：主营业务 收入	1,920,362,010.40	864,115,309.68	1,121,995,539.49	358,041,960.20	541,769,760.83	3,722,745,058.94
营业成本	1,599,828,086.19	767,804,221.91	1,068,733,894.66	389,791,359.76	641,864,941.16	3,184,292,621.36
其中：主营业务 成本	1,475,487,768.01	725,097,989.35	987,524,794.74	323,725,122.04	541,769,760.83	2,970,065,913.31
营业费用	414,307,889.86	163,060,183.46	86,688,960.37	193,770,882.42		857,827,916.11
营业利润/(亏损)	87,687,056.61	4,037,008.13	21,653,766.62	-59,842,449.72	17,735,310.26	35,800,071.38
资产总额	3,658,750,068.72	1,425,095,588.25	1,376,754,039.18	4,188,500,270.24	3,652,109,218.65	6,996,990,747.74
负债总额	2,321,366,649.06	1,030,730,303.52	1,034,420,159.50	2,060,283,081.56	1,348,469,849.07	5,098,330,344.57
补充信息：						
1.资本性支出	136,862,971.93	34,225,465.67	17,685,864.25	23,605,180.73		212,379,482.58
2.折旧和摊销费	57,259,687.65	49,216,295.43	25,160,552.25	39,735,442.85		171,371,978.18

用						
3.资产减值损失	-13,300,248.64	-6,563,174.90	1,235,796.97	-698,251.06		-19,325,877.63
2016年1-12月 /2016年12月31日						
营业收入	2,135,742,468.40	852,477,340.52	629,168,205.42	460,083,665.04	633,303,695.20	3,444,167,984.18
其中：对外交易收入	1,956,467,566.84	421,774,668.80	625,866,318.63	440,059,429.91		3,444,167,984.18
分部间交易收入	179,274,901.56	430,702,671.72	3,301,886.79	20,024,235.13	633,303,695.20	
其中：主营业务收入	1,874,453,665.20	828,859,084.67	562,186,310.29	374,448,123.32	541,140,147.78	3,098,807,035.70
营业成本	1,842,990,479.28	945,562,020.95	663,302,254.19	465,002,323.60	633,303,695.20	3,283,553,382.82
其中：主营业务成本	1,677,784,193.35	885,071,889.40	590,832,282.23	380,691,363.73	541,140,147.78	2,993,239,580.93
营业费用	450,962,674.88	313,312,901.06	103,719,460.27	118,561,066.01		986,556,102.22
营业利润/(亏损)	-111,734,779.90	-451,574,875.94	-140,122,565.45	-78,357,373.86	43,983,062.89	-825,772,658.04
资产总额	3,702,275,476.52	5,288,673,466.04	1,116,255,254.37	3,507,700,305.22	7,094,778,091.47	6,520,126,410.68
负债总额	2,344,552,960.42	1,809,107,395.06	796,844,061.14	2,165,063,214.30	2,431,586,392.25	4,683,981,238.67
补充信息：						
1.资本性支出	43,483,245.26	23,652,008.59	2,359,727.73	13,993,186.83		83,488,168.41
2.折旧和摊销费用	50,534,289.02	54,965,108.89	25,455,353.12	37,610,334.76		168,565,085.79
3.资产减值损失	35,014,903.20	50,232,338.31	35,022,097.08	1,183,802.61		121,453,141.20

(3) 其他说明

① 产品和劳务对外交易收入

单位：元

项 目	本期发生额	上期发生额
石油机械设备	1,675,008,108.95	1,956,467,566.84
钻头及钻具	615,098,134.80	421,774,668.80
油气管道	1,121,995,539.49	625,866,318.63
其他	581,853,115.53	440,059,429.91
合 计	3,993,954,898.77	3,444,167,984.18

② 地区信息

单位：元

本期或本期期末	境 内	境 外	合 计
对外交易收入	3,389,851,254.00	604,103,644.77	3,993,954,898.77

非流动资产	1,571,765,298.56	1,571,765,298.56
-------	------------------	------------------

(续)

单位：元

上期或上期期末	境内	境外	合计
对外交易收入	3,021,920,869.77	422,247,114.41	3,444,167,984.18
非流动资产	1,555,603,092.13		1,555,603,092.13

十六、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1) 应收账款分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	1,016,070,848.63	100.00%	51,095,897.72	5.03%	964,974,950.91	856,984,491.03	100.00%	93,330,121.95	10.89%	763,654,369.08
合计	1,016,070,848.63	100.00%	51,095,897.72	5.03%	964,974,950.91	856,984,491.03	100.00%	93,330,121.95	10.89%	763,654,369.08

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款：

适用 不适用

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的应收账款：

适用 不适用

单位：元

账龄	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例
1年以内分项			
1年以内小计	431,189,992.22		
1至2年	25,933,137.78	7,779,941.35	30.00%
2至3年	16,210,298.60	9,726,179.17	60.00%
3年以上	33,589,777.20	33,589,777.20	100.00%
合计	506,923,205.80	51,095,897.72	

确定该组合依据的说明：

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的应收账款：

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的应收账款：

(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 11,210,574.97 元；本期收回或转回坏账准备金额 32,005,838.80 元。

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	收回方式
中国石油集团工程设计有限责任公司	5,100,307.68	银行承兑汇票、货币资金
中石化工程建设有限公司	4,938,359.01	银行承兑汇票、货币资金
河南省发展燃气有限公司	2,243,778.28	银行承兑汇票、货币资金
陕西省天然气股份有限公司	1,816,284.00	银行承兑汇票、货币资金
山西压缩天然气集团晋东有限公司	1,288,095.80	货币资金
合计	15,386,824.77	--

本期集团内划转减少坏账准备金额 21,438,960.40 元。

(3) 本期实际核销的应收账款情况

单位：元

项目	核销金额

其中重要的应收账款核销情况：

单位：元

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

应收账款核销说明：

本报表期间，本公司无实际核销应收账款。

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位：元

单位名称	应收账款 期末余额	占应收账款期末余额 合计数的比例%	坏账准备 期末余额
第一名	140,891,357.76	13.87	
第二名	81,496,384.20	8.02	
第三名	71,484,624.48	7.04	
第四名	59,072,575.72	5.81	
第五名	48,629,486.52	4.79	1,197,314.8

0

合 计	401,574,428.68	39.52	1,197,314.8
-----	----------------	-------	-------------

0

2、其他应收款

(1) 其他应收款分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	678,435,774.60	100.00%	4,470,346.74	0.66%	673,965,427.86	23,692,560.94	100.00%	3,826,938.76	16.15%	19,865,622.18
合计	678,435,774.60	100.00%	4,470,346.74	0.66%	673,965,427.86	23,692,560.94	100.00%	3,826,938.76	16.15%	19,865,622.18

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款：

适用 不适用

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的其他应收款：

适用 不适用

单位：元

账龄	期末余额		
	其他应收款	坏账准备	计提比例
1 年以内分项			
1 年以内小计	6,890,179.35		
1 至 2 年	531,940.90	159,582.27	30.00%
2 至 3 年	476,555.38	285,933.22	60.00%
3 年以上	4,024,831.25	4,024,831.25	100.00%
合计	11,923,506.88	4,470,346.74	

确定该组合依据的说明：

无

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的其他应收款：

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的其他应收款：

适用 不适用

(2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备金额 1,609,561.04 元；本期收回或转回坏账准备金额 711,303.59 元。

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元

单位名称	转回或收回金额	收回方式
------	---------	------

本期集团内划转减少坏账准备金额208,819.40元。

(3) 本期实际核销的其他应收款情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的其他应收款核销情况：

单位：元

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

其他应收款核销说明：

本期本公司无实际核销的其他应收款。

(4) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
备用金	2,857,921.77	406,851.60
存出保证金	9,603,929.18	3,737,798.70
代垫款项	10,429,741.43	4,120,722.73
押金	1,013,492.64	530,000.00
借出款项	644,847,137.72	5,025,874.39
应收资产转让款	9,476,770.78	9,476,770.78
其他往来款项	206,781.08	394,542.74
合计	678,435,774.60	23,692,560.94

(5) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
中石化江钻石油机械有限公司	借出款项	482,544,885.70	1 年以内	71.13%	

中石化四机石油机械有限公司	借出款项	170,575,071.83	1 年以内	25.14%	
中国石化销售有限公司湖北石油分公司	应收资产转让款	6,880,000.00	2-3 年	1.01%	
中国石化国际事业有限公司	存出保证金	4,881,211.87	1 年以内	0.72%	
承德双桥农房房地产开发有限公司	应收资产转让款	2,596,770.78	3 年以上	0.38%	2,596,770.78
合计	--	667,477,940.18	--	98.38%	2,596,770.78

3、长期股权投资

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	1,555,950,584.65		1,555,950,584.65	1,242,265,675.67		1,242,265,675.67
对联营、合营企业投资	44,155,008.74		44,155,008.74	38,261,771.97		38,261,771.97
合计	1,600,105,593.39		1,600,105,593.39	1,280,527,447.64		1,280,527,447.64

(1) 对子公司投资

单位：元

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	减值准备期末余额
上海隆泰资产管理有限公司	99,927,705.18			99,927,705.18		
中石化江钻石油机械有限公司	10,000,000.00	313,446,261.49	1,694,620.27	321,751,641.22		
Kingdream USA, Inc	3,824,173.20			3,824,173.20		
武汉江钻海杰特金刚石钻头有限公司	5,587,575.00			5,587,575.00		
中石化四机石油机械有限公司	938,134,796.65		7,374,223.45	930,760,573.20		
四机赛瓦石油钻采设备有限公司	174,791,425.64			174,791,425.64		
荆州市世纪派创	10,000,000.00	9,307,491.21		19,307,491.21		

石油机械检测有限公司						
合计	1,242,265,675.67	322,753,752.70	9,068,843.72	1,555,950,584.65		

(2) 对联营、合营企业投资

单位：元

投资单位	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备 期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下 确认的投资 损益	其他综合 收益调整	其他权益 变动	宣告发放 现金股利 或利润	计提减值 准备	其他		
一、合营企业											
二、联营企业											
武汉市江汉石油机械有限公司	6,989,186.49			-103,949.61						6,885,236.88	
湖北海洋工程装备研究院有限公司	10,912,248.22			4,696,798.35						15,609,046.57	
珠海京楚石油技术开发有限公司	20,360,337.26			2,315,755.19			1,015,367.16			21,660,725.29	
小计	38,261,771.97			6,908,603.93			1,015,367.16			44,155,008.74	
合计	38,261,771.97			6,908,603.93			1,015,367.16			44,155,008.74	

4、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	1,852,485,778.00	1,706,159,471.20	1,434,534,590.71	1,707,856,385.01
其他业务	144,707,017.64	154,108,938.35	161,689,931.60	195,806,068.38
合计	1,997,192,795.64	1,860,268,409.55	1,596,224,522.31	1,903,662,453.39

其他说明：

无

5、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	17,735,310.26	54,007,388.02
权益法核算的长期股权投资收益	6,908,603.93	4,424,340.06
合计	24,643,914.19	58,431,728.08

十七、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

√ 适用 □ 不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	3,846,043.94	主要为处置固定资产利得
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）	73,204,611.44	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	8,193,964.21	
减：所得税影响额	271,880.00	
少数股东权益影响额	437,836.65	
合计	84,534,902.94	--

对公司根据《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》定义界定的非经常性损益项目，以及把《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目，应说明原因。

□ 适用 √ 不适用

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	0.54%	0.0157	0.0157
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	-4.32%	-0.1256	-0.1256

第十二节 备查文件目录

- 1、载有公司法定代表人、财务总监、会计机构负责人签名并盖章的财务报表；
- 2、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；
- 3、报告期内在《证券时报》、《上海证券报》、《中国证券报》上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。

中石化石油机械股份有限公司

董 事 会

2018年3月30日