

中石化石油机械股份有限公司

2022 年年度报告



2023 年 04 月

第一节 重要提示、目录和释义

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

公司负责人谢永金、主管会计工作负责人杨斌及会计机构负责人魏钢声明：保证本年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

除下列董事外，其他董事亲自出席了审议本次年报的董事会会议

未亲自出席 董事姓名	未亲自出席 董事职务	未亲自出席 会议原因	被委托人姓名
张锦宏	董事	因公出差	谢永金

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，投资者及相关人士均应当对此保持足够的风险认识，并且应当理解计划、预测与承诺之间的差异。

公司在本报告第三节“管理层讨论与分析”的“十一、公司未来发展的展望”部分描述了公司可能面对的相关风险，敬请投资者注意查阅。

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	1
第二节 公司简介和主要财务指标	5
第三节 管理层讨论与分析	9
第四节 公司治理	29
第五节 环境和社会责任	47
第六节 重要事项	50
第七节 股份变动及股东情况	65
第八节 优先股相关情况	74
第九节 债券相关情况	75
第十节 财务报告	76

备查文件目录

- 一、载有公司法定代表人、主管会计工作负责人、会计机构负责人签名并盖章的财务报表。
- 二、载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件。
- 三、报告期内公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。
- 四、其他备查文件。
- 五、以上文件备置在公司董事会办公室。

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	中国石油化工集团有限公司
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
中国石化、石化股份公司	指	中国石油化工股份有限公司
石化资本	指	中国石化集团资本有限公司
国家管网公司	指	国家石油天然气管网集团有限公司
机械公司	指	中石化石油工程机械有限公司
四机公司	指	中石化四机石油机械有限公司
江钻公司	指	中石化江钻石油机械有限公司
钢管分公司	指	中石化石油机械股份有限公司沙市钢管分公司
四机赛瓦、四机赛瓦公司	指	四机赛瓦石油钻采设备有限公司
三机分公司	指	中石化石油机械股份有限公司三机分公司
世纪派创	指	荆州市世纪派创石油机械检测有限公司
石化财务公司	指	中石化财务有限责任公司及其分支机构
盛骏公司	指	中石化盛骏国际投资有限公司
中国证监会	指	中国证券监督管理委员会
元、万元	指	人民币元、万元
报告期、本报告期、本年	指	2022 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	谢永金		
注册地址	武汉市东湖新技术开发区庙山小区华工园一路 5 号		
注册地址的邮政编码	430223		
公司注册地址历史变更情况	无		
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	周秀峰	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 层石化机械董事会办公室	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 层石化机械董事会办公室
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

公司披露年度报告的证券交易所网站	深圳证券交易所 (http://www.szse.cn)
公司披露年度报告的媒体名称及网址	《证券时报》、《中国证券报》、《上海证券报》、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 层石化机械董事会办公室

四、注册变更情况

统一社会信用代码	91420100711956260E
公司上市以来主营业务的变化情况（如有）	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 月和 2022 年 2 月，根据公司战略发展方向和实际经营需要，公

	<p>司再次对经营范围进行了变更。公司目前主营业务如下： 油气钻采和集输、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； 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； 站用加氢及储氢设施销售；氢气专用设备研制、销售；二氧化碳专用设备研制、销售。</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有限公司。

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	立信会计师事务所（特殊普通合伙）
会计师事务所办公地址	上海市黄浦区南京东路 61 号四楼
签字会计师姓名	朱晓东、唐旻

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

保荐机构名称	保荐机构办公地址	保荐代表人姓名	持续督导期间
中国国际金融股份有限公司	北京市朝阳区建国门外大街 1 号国贸大厦 2 座 27 层及 28 层	郭佳华、左飒	2022 年 4 月 27 日至 2023 年 12 月 31 日

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

	2022 年	2021 年	本年比上年增减	2020 年
营业收入（元）	7,751,912,950.94	6,951,472,812.03	11.51%	6,213,351,762.51
归属于上市公司股东的净利润（元）	51,578,171.24	44,532,883.72	15.82%	7,121,321.37
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	24,304,004.97	4,279,917.72	467.86%	-40,581,656.94
经营活动产生的现金流量净额（元）	477,127,087.90	275,644,516.99	73.10%	225,111,219.13
基本每股收益（元/股）	0.0573	0.0573	0.00%	0.0092
稀释每股收益（元/股）	0.0573	0.0573	0.00%	0.0092
加权平均净资产收益率	2.06%	2.43%	-0.37%	0.39%

	2022 年末	2021 年末	本年末比上年末增减	2020 年末
总资产（元）	9,941,276,192.81	8,123,684,671.68	22.37%	8,204,689,194.21
归属于上市公司股东的净资产（元）	2,897,021,306.34	1,854,032,145.00	56.26%	1,809,483,063.29

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

是 否

扣除非经常损益前后的净利润孰低者为负值

是 否

七、境内外会计准则下会计数据差异

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

适用 不适用

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

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

适用 不适用

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

八、分季度主要财务指标

单位：元

	第一季度	第二季度	第三季度	第四季度
营业收入	1,618,687,526.88	1,904,685,413.87	1,933,681,588.60	2,294,858,421.59
归属于上市公司股东的净利润	11,392,585.77	28,081,123.34	9,084,489.13	3,019,973.00
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	10,920,299.55	24,851,840.36	-2,497,862.18	-8,970,272.76
经营活动产生的现金流量净额	-119,763,052.62	282,777,190.39	-13,701,619.50	327,814,569.63

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	2022 年金额	2021 年金额	2020 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）	7,368,136.59	753,668.34	1,679,770.95	主要处置长期股权投资及固定资产利得

计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外）	21,768,311.54	26,148,417.29	40,569,383.63	
债务重组损益	-16,330.86	217,075.93	15,987.60	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	155,910.56	17,210,298.66	10,198,730.43	
减：所得税影响额	804,576.38	1,499,838.10	1,636,663.56	
少数股东权益影响额（税后）	1,197,285.18	2,576,656.12	3,124,230.74	
合计	27,274,166.27	40,252,966.00	47,702,978.31	--

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况

适用 不适用

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益项目的情况说明

适用 不适用

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

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司所处行业情况

2022 年，随着全球经济持续回暖，国际社会对油气资源需求稳步增长，叠加俄乌战争引发的油气资源供应恐慌，导致国际油价持续保持高位运行。同时为保障国家能源安全，国内继续推动增储上产“七年行动计划”，国内油气业务保持繁荣。上游业务的持续繁荣，也向油气装备工具行业提供了旺盛的市场需求，2022 年中国石化油气勘探开发资本性支出 832 亿元，比上年增长 22.2%，中石油、中海油、国家管网公司等油气开发和集输业务投资同比上年也有所增长。公司积极践行“能源的饭碗必须端在自己手里”重要指示，秉承油气勘探开发到哪里、石化机械服务就到哪里的宗旨，扛牢“打造大国重器，支撑油气发展”使命，持续提升装备支撑能力，服务油气增储上产，经营业绩持续向好发展。

二、报告期内公司从事的主要业务

本公司属于油气装备及工具制造、服务行业，主营业务包括油气开采机械设备、钻头钻具以及油气钢管产品的设计、研发、制造、销售及租赁，油气钻采设备检测服务及氢能装备研制销售等。主导产品涵盖钻采装备、钻完井工具、集输装备三大领域，覆盖陆地和海洋油气田，具体包括钻头钻具、钻井装备、固井装备、压裂装备、修井装备、特种作业装备、提速工具、完井工具、油气钢管、天然气压缩机、井口及地面装备等。同时紧跟新能源发展步伐，积极培育氢能压缩机、加氢机和制氢装备等新业务。

油气钻采装备、钻头钻具、井下工具，主要用于油气勘探开发工程作业；海洋工程装备主要用于海洋油气资源勘探、开采、储运等工程作业；油气集输钢管主要用于输送石油、成品油、天然气，也可用于城市管网建设；天然气压缩机主要用于地穴等储气库注气、试气试采气回收、井口气收集处理等；氢能装备主要用于制氢、加氢及输氢。

公司努力打造研发、制造、服务一体化优势，为油气勘探开发提供优良装备和优质服务。在主导产品方面，公司钻头钻具、井下作业工具、固井压裂装备、修井装备处于国际先进水平，压缩机、钢管等油气集输装备为国内领先水平，钻井装备处于国内第一方阵。在核心制造方面，公司立足自主制造，建成了钻头钻具、钻机、固井压裂设备、钢管、氢能装备等 17 条生产线，拥有 8000hp 泵试验中心、油气钻探重点实验室等 7 个专业实验室

和国家油气钻采设备质量监督检验中心，通过了 API、GOST、CE 等国际认证，建立了完整可靠的质量管理体系，核心制造能力处于世界领先水平。在营销服务方面，公司形成了国内相对完善的营销服务体系，服务能力在国内处于先进水平。公司优化国内服务网点布局，在油气开发上产重点区域建设服务中心，进一步完善服务保障体系，开展钻完井工具一体化服务、设备租赁服务、设备设施健康服务、装备运行维护服务和压裂泵送服务。

三、核心竞争力分析

本公司是国内研发实力领先、产品门类齐全、具有一定国际竞争力的油气装备重要骨干企业，是中石化集团唯一的油气装备研发、制造与专业技术服务中心。形成了钻采装备、钻完井工具、集输装备三大类 11 项优势系列产品，牵头完成“十二五”“十三五”国家科技重大专项等重大项目，压裂装备创新成果 2 次亮相国家科技创新成就展，固井装备功率和混浆能力世界最大、可实现一键固井，修井机产销量、出口量国内最大，钻机自动化水平逐步提高，钻完井工具研发制造服务能力国内领先，储气库压缩机替代进口明显加快，主导产品达国内领先、国际先进水平。

本公司及分子公司拥有专业的管理团队，对于行业发展趋势、产品和技术的发展方向、市场变化情况等方面有着较强认知，同时在研发、生产管理、客户开拓等方面积累了丰富的理论和实践经验，对油气设备领域具有高度的敏感性和前瞻性。公司注重人才队伍建设，持续强化各层次梯队人才管理，技术、市场、生产等人才实力较强、结构合理、梯次发展。

本公司以企业技术中心为基础，建立了多级、多专业协作的科研组织体系，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，是中石化集团首批科技创新型企业，是压裂装备、钻头国家制造业单项冠军示范企业，桥塞入选国家制造业单项冠军产品。拥有技术实力较强的研发队伍，先后多次承担国家科技重大专项等重大科研项目，突破了一批“卡脖子”技术，荣获国家科技进步奖等多项国家级奖励。

本公司拥有完备的关键制造与系统集成能力及完善的质量管理体系，是国家油气钻采设备质量检验检测中心，通过 API/ISO9001 质量体系双认证。坚持以质量、信誉立企，建成一流试验设施，全面引用国际标准，用先进技术提升传统产业，以完备的检测、实验机制强化质量控制，产品取得了 API-7K、7-1、8C、4F、6A、16A、16C、5L、11B、11E 等相应证书，通过 CCS、DNV、ABS、Lloyd's 等机构型式与过程认证。

本公司全方位提供产品供给与运行维护的一体化服务，国内市场覆盖全国各油气生产

区域，产品出口美国、俄罗斯、中东、南美等 40 多个国家和地区，获中国名牌产品、中国驰名商标、全国用户满意产品、中国石化优秀品牌等称号。在国内主要油气区块建立百余个销售服务维修站点，在北美、中东等热点国际市场设立海外代表处，组建了一流的营销专业服务团队，拥有稳定增长的国内外客户群，具有共享中石化品牌和市场平台的优势。

四、主营业务分析

1、概述

2022 年公司上下迎难而上，开拓进取，坚定不移推进公司发展上台阶，继续保持了箭头向上的发展局面。2022 年实现营业收入 77.52 亿元、利润总额 7624 万元。

（一）科技创新迈上新台阶。紧贴稳油增气降本需求抓科研攻关，推出更高水平的技术装备一体化解决方案。7000 米自动化钻机应用于习近平总书记视察的黄河钻井 70183 钻井队，创 311.2 毫米井眼单日进尺 1620 米的全国新纪录；改进提升第二代 5000 型全电动压裂装备，创胜利济阳页岩油压裂工效最高纪录 7 段/天，在苏北首口页岩油示范井取得 9 段/天优良业绩。国家能源局“补短板”工程项目攻关有力推进，国内首台 20 万方高含硫天然气压缩机在普光成功应用。世界首台全电驱自动化修井机、2500 型“一键固井”装备、国内首台电驱自动化连续油管作业装备、远程控制带压作业装备研制成功，引领大型装备发展潮流。52MPa 储气库压缩机最高注气压力创国内之最，CO₂ 回注压缩机研制成功。高可靠长寿命混合钻头、匹配旋转导向金刚石钻头、超大扭矩螺杆钻具等新产品树立行业标杆，钻头钻具研选平台投入应用，助力“深地工程”三大基地、国内上游“示范井工程”、中海油重点科探井等打出最优指标 546 项。国内首套用于海洋生产井的水下井口头成功应用。完成国内首台加氢站用 90MPa 液驱氢气压缩机研制。

（二）市场开拓创造新业绩。加强市场与技术、生产一体化运行，拓市场、保供应、优服务保持主动。与用户建立更紧密的战略合作关系，组建与胜利油田联合研发基地、胜利服务中心，掌握页岩油新兴市场开发主动权。持续深化服务转型，公司五项特色服务订货实现较高基数上的稳增长。公司新兴产业氢能装备市场开发迈出步伐。

（三）关键制造实现新提升。统筹推进生产线数智化升级和精益生产，关键制造能力进一步增强。螺旋焊管自动化新产线投入试生产，加工效率、产品质量等大幅提升；金刚石钻头数字化车间完成建设，焊接自动化、数控集成化、转运智能化、数据可视化水平明

显提升；氢能装备制造基地一期工程初步建成。优化生产运行，深挖上产潜力，固压设备、修井机年产量分别增长 30%、21%，直缝焊管年产量突破 20 万吨，金刚石钻头年产量首超 3000 只，圆满完成“深地工程”装备和工具、山东管网钢管等重点市场项目生产保供。

（四）改革管理迈出新步伐。聚焦提效率、增活力、强管理，推动改革与管理形成叠加效应。深化“双百行动”综合改革重点任务全面完成。非公开发行股票圆满完成，股权激励计划启动实施。全面深化劳动人事、薪酬分配改革，所属单位全年人均绩效工资最高与最低相差 48%，收入差距进一步拉大。中基层管理人员末等调整和不胜任退出比例 8.9%。持之以恒加强“两金”管控，开展典型问题剖析整改，存货周转率提升 20%。以高质量发展指标评价体系为牵引，优化资产和债务结构，深挖资金、投资管理等环节降本潜力，用好惠企财税政策，盘活股权投资，财务管理价值创造水平有力体现。

国际业务方面。报告期内公司着力拓展国际热点市场，依托沙特阿美认证优势积极运作中东、东亚等管道项目，成功获取批量钢管订单；进一步贴近市场做好服务，持续扩大科威特国家石油公司钻头钻具销售和北美高端泵壳业务规模，全年新增订货 5.37 亿元。

2、收入与成本

（1）营业收入构成

单位：元

	2022 年		2021 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	7,751,912,950.94	100%	6,951,472,812.03	100%	11.51%
分行业					
石油机械设备	3,559,068,913.91	45.91%	3,412,781,396.97	49.09%	4.29%
钻头及钻具	910,904,910.63	11.75%	833,539,152.27	11.99%	9.28%
油气钢管	2,544,172,238.15	32.82%	2,084,308,423.35	29.98%	22.06%
其他	737,766,888.25	9.52%	620,843,839.44	8.94%	18.83%
分产品					
石油机械设备	3,559,068,913.91	45.91%	3,412,781,396.97	49.09%	4.29%
钻头及钻具	910,904,910.63	11.75%	833,539,152.27	11.99%	9.28%
油气钢管	2,544,172,238.15	32.82%	2,084,308,423.35	29.98%	22.06%
其他	737,766,888.25	9.52%	620,843,839.44	8.94%	18.83%
分地区					
境内	7,248,970,520.75	93.51%	6,574,016,282.05	94.57%	10.27%
境外	502,942,430.19	6.49%	377,456,529.98	5.43%	33.25%
分销售模式					
直销	7,751,912,950.94	100.00%	6,951,472,812.03	100.00%	11.51%
分销	0.00	0.00%	0.00	0.00%	0.00%

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

☑适用 ☐不适用

单位：元

	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入比上年同期增减	营业成本比上年同期增减	毛利率比上年同期增减
分行业						
石油机械设备	3,559,068,913.91	2,831,194,287.24	20.45%	4.29%	5.98%	-1.27%
钻头及钻具	910,904,910.63	666,739,067.63	26.80%	9.28%	9.34%	-0.04%
油气钢管	2,544,172,238.15	2,415,683,588.41	5.05%	22.06%	20.88%	0.93%
其他	737,766,888.25	633,524,206.04	14.13%	18.83%	29.17%	-6.87%
分产品						
石油机械设备	3,559,068,913.91	2,831,194,287.24	20.45%	4.29%	5.98%	-1.27%
钻头及钻具	910,904,910.63	666,739,067.63	26.80%	9.28%	9.34%	-0.04%
油气钢管	2,544,172,238.15	2,415,683,588.41	5.05%	22.06%	20.88%	0.93%
其他	737,766,888.25	633,524,206.04	14.13%	18.83%	29.17%	-6.87%
分地区						
境内	7,248,970,520.75	6,115,100,202.90	15.64%	10.27%	13.04%	-2.07%
境外	502,942,430.19	432,040,946.42	14.10%	33.25%	19.94%	9.53%
分销售模式						
直销	7,751,912,950.94	6,547,141,149.32	15.54%	11.51%	13.47%	-1.45%
分销	0.00	0.00	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%

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

☐适用 ☑不适用

(3) 公司实物销售收入是否大于劳务收入

☑是 ☐否

行业分类	项目	单位	2022 年	2021 年	同比增减
石油机械设备	销售量	元	2,831,194,287.24	2,671,360,842.39	5.98%
	生产量	元	2,946,515,929.65	2,598,886,073.56	13.38%
	库存量	元	754,371,606.86	639,049,964.45	18.05%
钻头及钻具	销售量	只(套)	34,811.00	23,096.00	50.72%
	生产量	只(套)	34,476.00	24,879.00	38.57%
	库存量	只(套)	8,688.00	9,023.00	-3.71%
油气钢管	销售量	吨	319,299.00	309,977.00	3.01%
	生产量	吨	322,360.00	310,330.00	3.88%
	库存量	吨	87,295.00	84,234.00	3.63%
天然气	销售量	立方米	203,143,639.00	162,240,354.00	25.21%
	生产量	立方米	203,143,639.00	162,240,354.00	25.21%
	库存量	立方米			

相关数据同比发生变动 30%以上的原因说明

☑适用 ☐不适用

钻头钻具产销量上升的原因主要为：2022 年钻头钻具业务依托示范工程效应，优化市场布局，促进在国内三大石油公司市场进尺占比提升，同时钻头钻具产品结构变化，单价较低的牙轮钻头数量增加，导致钻头钻具产销量大幅增长。

(4) 公司已签订的重大销售合同、重大采购合同截至本报告期的履行情况

适用 不适用

(5) 营业成本构成

产品分类

单位：元

产品分类	项目	2022 年		2021 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	2,101,644,361.90	74.23%	1,983,279,673.94	74.24%	5.97%
石油机械设备	职工薪酬	302,296,877.71	10.68%	285,669,973.36	10.69%	5.82%
石油机械设备	折旧及摊销	102,737,469.14	3.63%	81,378,101.21	3.05%	26.25%
石油机械设备	外委加工费	124,311,182.53	4.39%	122,245,031.80	4.58%	1.69%
石油机械设备	其他	200,204,395.96	7.07%	198,788,062.08	7.44%	0.71%
石油机械设备	合计	2,831,194,287.24	100.00%	2,671,360,842.39	100.00%	5.98%
钻头及钻具	直接材料	372,462,874.18	55.86%	337,447,428.84	55.34%	10.38%
钻头及钻具	职工薪酬	137,135,832.27	20.57%	126,712,768.23	20.78%	8.23%
钻头及钻具	折旧及摊销	43,802,728.61	6.57%	41,710,533.68	6.84%	5.02%
钻头及钻具	外委加工费	35,133,802.73	5.27%	32,380,595.60	5.31%	8.50%
钻头及钻具	其他	78,203,829.84	11.73%	71,519,848.50	11.73%	9.35%
钻头及钻具	合计	666,739,067.63	100.00%	609,771,174.85	100.00%	9.34%
油气钢管	直接材料	2,007,258,103.55	83.09%	1,664,078,771.64	83.27%	20.62%
油气钢管	职工薪酬	161,483,970.94	6.68%	165,172,667.82	8.26%	-2.23%
油气钢管	折旧及摊销	27,305,459.10	1.13%	25,684,148.53	1.29%	6.31%
油气钢管	外委加工费	46,840,629.92	1.94%	47,393,708.50	2.37%	-1.17%
油气钢管	其他	172,795,424.90	7.16%	96,133,497.27	4.81%	79.75%
油气钢管	合计	2,415,683,588.41	100.00%	1,998,462,793.76	100.00%	20.88%
其他	直接材料	397,119,350.38	62.68%	282,614,136.44	57.62%	40.52%
其他	职工薪酬	57,822,270.53	9.13%	51,050,546.40	10.41%	13.26%
其他	折旧及摊销	35,322,282.12	5.58%	39,077,576.63	7.97%	-9.61%
其他	外委加工费	15,543,229.67	2.45%	14,516,843.91	2.96%	7.07%
其他	其他	127,717,073.34	20.16%	103,182,298.88	21.04%	23.78%
其他	合计	633,524,206.04	100.00%	490,441,402.26	100.00%	29.17%

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）	5,740,803,384.26
前五名客户合计销售金额占年度销售总额比例	74.06%
前五名客户销售额中关联方销售额占年度销售总额比例	54.72%

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	3,437,085,713.79	44.34%
2	客户二	1,037,875,761.42	13.39%
3	客户三	804,507,004.04	10.38%
4	客户四	307,302,634.76	3.96%
5	客户五	154,032,270.25	1.99%
合计	--	5,740,803,384.26	74.06%

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）	2,303,131,989.66
前五名供应商合计采购金额占年度采购总额比例	35.79%
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	22.39%

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	1,440,644,483.48	22.39%
2	供应商二	339,169,843.20	5.27%
3	供应商三	191,687,281.52	2.98%
4	供应商四	179,641,660.96	2.79%
5	供应商五	151,988,720.50	2.36%
合计	--	2,303,131,989.66	35.79%

主要供应商其他情况说明

适用 不适用

3、费用

单位：元

	2022 年	2021 年	同比增减	重大变动说明
销售费用	348,593,312.84	335,506,651.86	3.90%	
管理费用	341,979,025.42	337,640,547.03	1.28%	
财务费用	74,635,415.50	132,598,964.80	-43.71%	主要是本期募集资金补流，公司归还部分贷款导致利息支出减少；同时受本期汇率变动影响，2022 年美元汇率升高导致公司汇兑收益增加。
研发费用	310,594,075.22	276,371,373.64	12.38%	

4、研发投入

☑适用 ☐不适用

主要研发项目名称	项目目的	项目进展	拟达到的目标	预计对公司未来发展的影响
全电动数智压裂成套装备研制	研制达到国际领先水平的电动压裂关键技术装备	完成 SCF8000 型电动压裂装备总体技术方案	研制 SCF8000 型压裂装置、卡箍式 175MPa 大通径管汇以及高可靠混砂装置，优化全电动系列压裂装备，实现一键式全流程自动化智能化装备运行、数字化智能压裂指挥	引领电动压裂高端装备行业发展，提升公司压裂装备自动化、智能化水平，提升市场竞争力
特深层钻完井关键工具与装备	研制 2500 型大功率电动固井装备、钻头钻具优化设计与工程应用平台、移动在线监测集成服务装置	完成配置基于固井设计的施工跟随动态控制技术的 2500 型电动固井装备试制，正在进行型式试验；研制的小尺寸超高温长寿命混合钻头在顺北油气田进行工业试验；研制的 $\Phi 127\text{mm}$ 超高温螺杆钻具在顺北、川东北区块超深井高温井段开展工业试验；研制的 17 1/2 " 快速钻进 PDC 钻头在顺北油气田工业测试； $\Phi 244\text{mm}$ KD Force 超大扭矩螺杆钻具在四川盆地页岩气井、超深井工业试验	智能化大功率固井车、高动压精细控压钻机关键地面装备、混合钻头、超高温螺杆钻具等 6 项装备与工具	提升公司特深层油气资源勘探开发关键装备与工具作业能力及市场竞争力
旋转导向钻井井下关键工具研制	研制匹配旋转导向钻井的高效钻头和螺杆钻具	研制的 HiGes 系列旋导 PDC 钻头匹配经纬、贝克休斯、斯伦贝谢等旋转导向系统在川渝工区完成现场试验，整体效果优于进口钻头；研制的 $\Phi 178\text{mm}$ KD RSM 旋导螺杆钻具马达性能参数达国际先进水平	形成适用于旋转导向钻井配套关键工具的一体化解决方案	推进我国自主研发旋导的高效、低成本应用，降低甲方钻井成本，从而提升公司产品市场竞争力
自动化智能钻井技术装备集成与示范应用	开发智能钻井配套用管柱自动化装备等	完成钻机主机及自动化配套设备安装调试	将管柱自动化操作系统、循环固控自动化系统、压力控制自动化系统等集成，实现司钻“一键自动控制”	开展自动化装备与工具研发，有助于推动钻井智能化技术体系的建立，提升公司钻井配套装备自动化、智能化水平
高含硫天然气增压压缩机研制	研制国产高含硫压缩机	研制出国内首台高含硫天然气增压压缩机，建立了高含硫天然气往复压缩机设计、制造、试验评价和安全运维体系	研制国内首套适用于高含硫气田的增压增产压缩机组，打破国外垄断	提升公司在含硫气藏开发增压增产设备的市场竞争力

52MPa 高压高转速注气压缩机研制	研制国产 52MPa 注气压缩机	研制国产的 52MPa 注气压缩机在中原卫 11 等储气库投产注气	52MPa 注气压缩机性能指标达到国际先进水平	提升公司压缩机装备科技创新与制造能力
加氢站用氢气压缩机技术研究	研发 90MPa 氢气压缩机原理样机	开发出 90MPa 氢气压缩机撬样机	研制出氢站 90MPa 氢气压缩机原理样机 1 套	落实新能源发展战略，打造公司经济增长点

公司研发人员情况

	2022 年	2021 年	变动比例
研发人员数量（人）	1,092	1,007	8.44%
研发人员数量占比	21.80%	19.50%	2.30%
研发人员学历结构			
本科	663	589	12.60%
硕士	303	295	2.70%
博士	15	9	66.70%
研发人员年龄构成			
30 岁以下	307	273	12.50%
30~40 岁	371	357	3.90%
41~50 岁	223	217	2.80%
51 岁以上	191	160	19.40%

公司研发投入情况

	2022 年	2021 年	变动比例
研发投入金额（元）	310,594,075.22	276,371,373.64	12.38%
研发投入占营业收入比例	4.01%	3.98%	0.03%
研发投入资本化的金额（元）	0.00	0.00	0.00%
资本化研发投入占研发投入的比例	0.00%	0.00%	0.00%

公司研发人员构成发生重大变化的原因及影响

适用 不适用

研发投入总额占营业收入的比重较上年发生显著变化的原因

适用 不适用

研发投入资本化率大幅变动的原因及其合理性说明

适用 不适用

5、现金流

单位：元

项目	2022 年	2021 年	同比增减
经营活动现金流入小计	7,558,005,494.49	6,392,974,920.13	18.22%
经营活动现金流出小计	7,080,878,406.59	6,117,330,403.14	15.75%
经营活动产生的现金流量净额	477,127,087.90	275,644,516.99	73.10%
投资活动现金流入小计	11,748,579.05	3,437,944.28	241.73%
投资活动现金流出小计	157,376,790.56	188,695,992.18	-16.60%
投资活动产生的现金流量净	-145,628,211.51	-185,258,047.90	21.39%

额			
筹资活动现金流入小计	5,400,559,296.15	6,894,166,141.15	-21.66%
筹资活动现金流出小计	4,828,242,616.25	7,022,263,873.86	-31.24%
筹资活动产生的现金流量净额	572,316,679.90	-128,097,732.71	546.78%
现金及现金等价物净增加额	913,666,224.74	-39,332,089.32	2,422.95%

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) 经营活动现金流入同比增加 18.22%，主要是公司本年产品销售收入增长，销售商品、提供劳务收到的现金有所增加所致；

(2) 经营活动现金流出同比增加 15.75%，主要是公司本年产量增长，购买商品、接受劳务支付的现金同比增加所致；

(3) 投资活动现金流入同比增加 241.73%，主要是本期收到处置联营企业股权款所致；

(4) 投资活动现金流出同比减少 16.60%，主要是本年购建固定资产支付的现金较上年减少所致；

(5) 筹资活动现金流入同比减少 21.66%，主要由于取得借款收到的现金同比减少所致；

(6) 筹资活动现金流出同比减少 31.24%，主要由于偿还债务支付的现金同比减少所致；

(7) 筹资活动产生的现金流量净额同比增加 546.78%，主要由于本期收到非公开发行股票募集资金所致。

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 67,668,571.38 元，经营活动产生的现金流量净额为 477,127,087.90 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原因是公司营业成本费用中的折旧费、利息支出占比较大，且不涉及经营性现金流出。

五、非主营业务分析

适用 不适用

六、资产及负债状况分析

1、资产构成重大变动情况

单位：元

	2022 年末		2022 年初		比重增减	重大变动说明
	金额	占总资产比例	金额	占总资产比例		
货币资金	966,808,755.02	9.73%	53,142,530.28	0.65%	9.08%	主要是本期收到非公开发行股票募集资金。

存货	3,622,450,001.31	36.44%	3,586,849,170.33	44.15%	-7.71%	
固定资产	1,544,538,215.84	15.54%	1,550,265,864.21	19.08%	-3.54%	

境外资产占比较高

适用 不适用

2、以公允价值计量的资产和负债

适用 不适用

单位：元

项目	期初数	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	本期购买金额	本期出售金额	其他变动	期末数
金融资产								
应收款项融资	251,844,779.55						208,251,062.41	460,095,841.96
上述合计	251,844,779.55						208,251,062.41	460,095,841.96
金融负债	0.00							0.00

其他变动的内容

本公司管理应收票据的业务模式是既以收取合同现金流量为目标又以出售该金融资产为目标，故将公司的银行承兑汇票和商业承兑汇票分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。

报告期内公司主要资产计量属性是否发生重大变化

是 否

3、截至报告期末的资产权利受限情况

无。

七、投资状况分析

1、总体情况

适用 不适用

报告期投资额（元）	上年同期投资额（元）	变动幅度
272,000,000.00	384,000,000.00	-29.17%

公司需遵守《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第3号——行业信息披露》中工程机械业的披露要求

公司本报告期固定资产投资主要包括电动压裂装备一体化服务设备、螺旋焊管机组升级更新改造、废气处理提标改造、高压管汇件产能提升、直缝钢管生产线升级改造及小型非安装设备购置和一般措施项目等。

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

(1) 募集资金总体使用情况

适用 不适用

单位：万元

募集年份	募集方式	募集资金总额	本期已使用募集资金总额	已累计使用募集资金总额	报告期内变更用途的募集资金总额	累计变更用途的募集资金总额	累计变更用途的募集资金总额比例	尚未使用募集资金总额	尚未使用募集资金用途及去向	闲置两年以上募集资金金额
2022 年	非公开发行股票	99,486.44	58,789.39	58,789.39	0	0	0.00%	41,564.65	公司尚未使用的募集资金均存放于公司开设的募集资金专户中，将严格按照相关监管规则进行使用。	0
合计	--	99,486.44	58,789.39	58,789.39	0	0	0.00%	41,564.65	--	0
募集资金总体使用情况说明										
<p>根据中国证券监督管理委员会《关于核准中石化石油机械股份有限公司非公开发行股票的批复》（证监许可[2021]3929号），公司2022年以非公开发行方式发行A股普通股163,398,692股，发行价格为每股人民币6.12元，共计募集资金总额为999,999,995.04元，扣除与发行有关的费用人民币5,135,570.74元（不含增值税）后，实际募集资金净额为人民币994,864,424.30元，上述资金已于2022年3月31日到位。</p> <p>2022年度公司实际使用募集资金587,893,861.64元，其中，置换预先投入到募集资金项目的自筹资金141,364,001.17元，募集资金到账后直接使用募集资金投入募投项目150,303,450.32元，补充流动资金296,226,410.15元。收到专户存款利息扣除银行手续费的净额8,675,923.33元。截至2022年12月31日，公司累计使用募集资金587,893,861.64元，尚未使用的金额为415,646,485.99元。募集资金余额均存储在募集资金专户。</p> <p>公司对募集资金的使用实行专人审批，保证专款专用。</p>										

(2) 募集资金承诺项目情况

适用 不适用

单位：万元

承诺投资项目和超募资金投向	是否已变更项目(含部分变更)	募集资金承诺投资总额	调整后投资总额(1)	本报告期投入金额	截至期末累计投入金额(2)	截至期末投资进度(3)=(2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	本报告期实现的效益	是否达到预计效益	项目可行性是否发生重大变化
承诺投资项目										
电动压裂装备一体化服务	否	32,000	32,000	22,475.77	22,475.77	70.24%	2022年06月	581.91	不适用	否
螺旋焊管机组升级更新改造工程	否	7,280	7,280	6,410.23	6,410.23	88.05%	2022年12月	不适用	不适用	否
螺旋焊管机组升级更新改造二期工程	否	12,720	12,720	0	0	0.00%	不适用	不适用	不适用	否
油气田增压采收压缩机产线智能化升级改造	否	18,000	18,000	280.75	280.75	1.56%	不适用	不适用	不适用	否
补充流动资金	否	30,000	30,000	29,622.64	29,622.64	98.74%	不适用	不适用	不适用	否
承诺投资项目小计	--	100,000	100,000	58,789.39	58,789.39	--	--		--	--
超募资金投向										
无	否	0	0	0	0	0.00%	不适用	不适用	不适用	否
归还银行贷款(如有)	--	0	0	0	0	0.00%	--	--	--	--
补充流动资金(如有)	--	0	0	0	0	0.00%	--	--	--	--
超募资金投向小计	--	0	0	0	0	--	--		--	--
合计	--	100,000	100,000	58,789.39	58,789.39	--	--		--	--
分项目说明未达到计划进度、预计收益的情况和原因(含“是否达到预计效益”选择“不适用”的原因)	无。									
项目可行性发生重大	无。									

大变化的情况说明	
超募资金的金额、用途及使用进展情况	不适用
募集资金投资项目实施地点变更情况	不适用
募集资金投资项目实施方式调整情况	不适用
募集资金投资项目先期投入及置换情况	适用 公司于 2022 年 4 月 27 日召开第八届董事会第六次会议和第八届监事会第六次会议，审议通过了《关于使用募集资金置换预先投入募投项目自筹资金的议案》，同意公司以募集资金 61,919,038.51 元置换已预先投入募集资金投资项目螺旋焊管机组升级更新改造工程项目的自筹资金。 公司于 2022 年 7 月 18 日召开第八届董事会第七次会议和第八届监事会第七次会议，审议通过了《关于使用募集资金置换预先投入募投项目自筹资金的议案》，同意公司以募集资金 79,444,962.66 元置换已预先投入电动压裂装备一体化服务项目的自筹资金。
用闲置募集资金暂时补充流动资金情况	不适用
项目实施出现募集资金结余的金额及原因	适用 1. 截至 2022 年 12 月 31 日，电动压裂装备一体化服务项目募集资金结余 9,524.23 万元，主要原因系近年来随着国产产品性能和效率等方面进一步提高，公司在设备及零配件采购时优先选择性能及效率更高且价格更低的国产产品替代，进而降低了募投项目的实际采购成本，节约了募集资金的投资。此外，在募投项目实施过程中，公司在保证项目建设质量前提下，本着合理、节约、有效的原则，按照募集资金使用的相关规定，严格控制募集资金支出，加强项目的建设管理和监督，合理地降低项目开支。 2. 截至 2022 年 12 月 31 日，螺旋焊管机组升级更新改造项目募集资金结余 869.77 万元，主要原因：根据相关交易合同约定，部分合同执行尾款及质保金尚未支付，后续公司将按照合同约定继续支付相关款项。
尚未使用的募集资金用途及去向	公司尚未使用的募集资金均存放于公司开设的募集资金专户中，将严格按照相关监管规则进行使用。
募集资金使用及披露中存在的问题或其他情况	无。

(3) 募集资金变更项目情况

适用 不适用

公司报告期不存在募集资金变更项目情况。

八、重大资产和股权出售

1、出售重大资产情况

适用 不适用

公司报告期未出售重大资产。

2、出售重大股权情况

适用 不适用

交易对方	被出售股权	出售日	交易价格(万元)	本期初起至出售日该股权为上市公司贡献的净利润(万元)	出售对公司的影响	股权出售为上市公司贡献的净利润占净利润总额的比例	股权出售定价原则	是否为关联交易	与交易对方的关联关系	所涉及的股权是否已全部过户	是否按计划如期实施,如未按计划实施,应当说明原因及公司已采取的措施	披露日期	披露索引
兰德伟业科技集团有限公司	武汉市江汉石油机械有限公司 15%股权	2022年07月27日	776	-66.23	对公司无重大影响	7.74%	不低于资产评估机构的评估值 775.77 万元	否	无	是	是	2022年09月30日	巨潮资讯网《关于完成武汉市江汉石油机械有限公司股权转让的公告》(公告编号: 2022-051)

九、主要控股参股公司分析

适用 不适用

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

单位：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
中石化四机石油机械有限公司	子公司	机械制造	60000 万人民币	3,724,259,714.62	1,326,113,342.31	2,211,869,838.24	24,770,752.03	26,109,979.99
中石化江钻石油机械有限公司	子公司	机械制造	40000 万人民币	1,445,108,761.55	561,082,747.39	937,504,234.80	20,789,567.09	20,866,446.27
四机赛瓦石油钻采设备有限公司	子公司	机械制造	1848 万美元	897,110,223.81	464,097,109.82	923,043,633.31	52,817,002.57	49,779,131.16
中石化石油机械国际事业（武汉）有限公司	子公司	国际贸易	5000 万人民币	61,075,430.61	27,841,658.87	121,666,446.26	1,603,147.45	1,184,983.47
荆州市世纪派创石油机械检测有限公司	子公司	设备检测	5000 万人民币	116,504,547.08	104,320,030.20	119,042,477.40	28,476,608.80	24,442,226.87
上海隆泰资产管理有限公司	子公司	投资管理	7200 万人民币	104,427,164.16	100,280,461.25	7,898,732.37	1,364,718.68	1,023,539.01
Kingdream USA, Inc	子公司	投资管理	0.2 万美元	3,200,353.77	3,058,746.81	158,821.50	413,601.25	289,262.34

报告期内取得和处置子公司的情况

适用 不适用

主要控股参股公司情况说明

- 1、中石化四机石油机械有限公司主要是本期经过存货减值测试计提了部分存货减值，导致净利润较上期有所减少。
- 2、中石化江钻石油机械有限公司主要是今年公司订货、产值增加，产品固定成本摊薄，产品盈利水平有所提升，同时公司加大应收账款清收力度，坏账损失同比减少，净利润较上期有所增加。
- 3、荆州市世纪派创石油机械检测有限公司主要是本期营业收入同比上升，导致净利润较上期有所增加。

十、公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

十一、公司未来发展的展望

（一）发展形势分析

从油气行业发展形势看，按照党的二十大和中央经济工作会议部署，加大油气勘探开发和增储上产力度、加强能源产供储销体系建设继续保持良好态势。同时，中石化为打造中国第一氢能公司，氢能制取、储运、应用和对外合作等工作全面推进。继“齐鲁石化-胜利油田”百万吨级CCUS示范项目建成投运后，中石化宣布在华东地区合作启动我国首个开放式千万吨级CCUS项目。公司培育氢能和CCUS装备新业务迎来了难得的发展机遇。总体来看，公司发展仍然处于大有可为的重要战略机遇期。另一方面，油气勘探开发和工程对象更加复杂，对技术装备提出了更高要求。

从油气装备行业竞争态势看，公司长期深耕油气装备市场，与国内外主要用户群体的合作不断深化，公司未来发展前景可期。另一方面，油气装备领域市场竞争持续加剧、价格竞争更加激烈，对公司产品和服务的市场竞争力、成本竞争力提出了更高要求。从公司自身发展情况看，“核心技术+关键制造+一体化解决方案”能力持续提升，干部员工队伍呈现人心聚、干劲足、斗志强的良好面貌。

（二）公司发展战略规划

2023年是全面贯彻落实党的二十大精神的开局之年、“十四五”承上启下的关键之年，公司将紧扣高质量发展，聚焦培育专精特新“小巨人”，深入实施“培育单项冠军，推进两个转型，打造百亿企业”战略，加快构建和发展“345”产业布局，继续做强3大系列优势产品，培育4个新兴业务，壮大5项特色服务，有效提高上市公司质量，为保障国家能源安全作出新的更大贡献。

1、布局产业升级。

紧贴页岩油大开发、深层特深层油气开发、提高采收率、海洋油气开发等需求，立足钻井、井下工程和地面集输三大领域，坚定“标准化、数字化、自动化、智能化”发展方向，凸显核心技术和关键制造能力，提升技术服务水平，推进更高水平的技术装备一体化解决方案。淘汰高能耗、低作业效率落后产能，完成钻修机、压裂设备和钻头钻具的规划布局。

2、拓展氢能装备、环保装备、化工装备和数字化4个新兴产业。

(1) 氢能装备产业。立足公司制造优势，在制氢、输氢、加氢等专业领域为用户提供关键装备产品、技术与服务。聚焦氢气压缩机、加氢站、制氢装备、输氢钢管等关键产品攻关，致力打造中石化氢能产业关键装备的研发、制造和服务基地。

(2) 环保装备产业。聚焦压裂返排液、钻井泥浆、采油废水等废弃物，升级完善现有油基泥浆处理等环保产品，完成含油钻屑热机械处理产品系列化开发，持续攻关钻屑密闭正压输送成套设备。针对碳减排过程中二氧化碳捕集封存所需设备，加快推进二氧化碳压缩机、配套管线和井下工具研制。规模化进入陆地、海洋油气环保装备和服务市场。

(3) 化工装备产业。依托中石化集团炼油化工优势，发展炼化压缩机、化工阀门等炼化装备的制造和服务业务，形成炼油化工装备的集成配套能力。

(4) 数字化产业。建设智能控制平台，负责石油装备自动化、智能化技术研发及智能模块制造，增强智能控制技术核心竞争力；依托SOFE Link 物联网技术，搭建装备远程监控服务平台，实现产品运行数据采集、状态监测、预测性维护、主动维护等在线监控服务，实现对设备的全生命周期管理。

3、培育五大特色服务，实现“制造+服务”转型。优化国内服务网点布局，在油气开发上产重点区域建设服务中心，进一步完善服务保障体系，挖掘服务业务发展潜力。

(1) 一体化服务。立足现场工程服务需求，构建钻完井工具一体化服务能力，从产品销售模式向一体化服务模式转型，针对性开展米费制、租赁式服务、工具串服务等新模式。

(2) 设备租赁服务。响应上游轻资产运营趋势，积极开展设备租赁服务，建立新的业务运行管理和财务管控机制，满足用户多形式的设备需求。

(3) 设备设施健康服务。巩固石油装备现场检验检测和验证试验业务，强化油气长输管道检测评价、油气工业现场检测、服务保障能力建设，逐步补齐高端检测装备，持续提升检测资质水平，打造能提供全产业链解决方案的综合性技术服务平台。

(4) 装备运行维护服务。大力推广设备维保一体化服务模式，依托国内外服务仓储基地，及时为用户提供便捷的改造、维修、保养及配件保供等服务以及压缩机运行保障服务。

(5) 泵送服务。进一步发挥装备研发制造优势，大力推广压裂泵送服务，提升电动压裂装备制造服务一体化能力。

(三) 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、市场波动的风险

公司营业收入主要来自于上游油气勘探开发企业。俄乌冲突仍未结束，美债危机持续升级，同时不可预测的制约因素增多，全球经济面临各种复杂多变的因素，虽然国际原油组织对于国际油价的价格具有较强干预力，但国际油价走高的基础并不牢固。若国际油价出现较大波动，可能使得国内外上游行业勘探开发需求震荡，从而对公司生产经营造成影响。

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，人民币兑换美元及其他货币的价格变动有可能给公司的产品价格竞争力及收益带来不确定的影响。

3、境外经营风险

受境外国家政治经济环境、财税政策变化、境外公共安全等因素影响，公司在境外的销售、服务及投资等经营行为存在不确定性风险。

以上行业发展情况和公司经营风险，请投资者予以关注。

十二、报告期内接待调研、沟通、采访等活动

适用 不适用

接待时间	接待地点	接待方式	接待对象类型	接待对象	谈论的主要内容及提供的资料	调研的基本情况索引
2022年05月18日	公司12楼会议室	其他	其他	通过价值在线网站(www.ir-online.cn)参与公司2021年网上业绩说明会的投资者	介绍公司发展战略以及2021年经营业绩解读，未提供资料	详见巨潮资讯网(www.cninfo.com.cn)《石化机械业绩说明会、路演活动信息》
2022年05月24日	公司12楼接待室	实地调研	机构	机构	公司经营情况，未提供资料	详见巨潮资讯网(www.cninfo.com.cn)《2022年5月24日石化机械投资者关系活动记录表》
2022年01月01日-12月31日	公司董事会办公室	电话沟通	机构和个人	机构和个人	公司经营情况，未提供资料	无。

第四节 公司治理

一、公司治理的基本状况

公司坚持深入贯彻落实习近平总书记重要讲话精神，坚持两个“一以贯之”，坚持加强党的领导和完善公司治理相统一，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，以《公司章程》为基础，相继制修订了《股东大会议事规则》《董事会议事规则》《监事会议事规则》《董事会授权管理办法》《党委前置研究讨论重大经营管理事项清单管理办法》《“三重一大”决策制度实施细则》，以及各专业委员会工作细则、董事会秘书工作规则等基本规章制度，不断完善公司治理结构，规范公司运作，形成股东大会、党委会、董事会、监事会和经理层相互制衡、各负其责的高效决策运行体系。

报告期内，公司不断提高信息披露的质量和透明度，切实保护全体股东特别是中小股东的权益，强化信息披露的真实性、准确性、完整性、及时性和合规性。在规范、充分的信息披露基础上，积极通过多种渠道和方式与投资者就公司现状与发展前景进行双向交流，增进投资者与公司之间的相互了解，提高公司治理水准，实现公司公平的企业价值。

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

是 否

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

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

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、制造具有独立自主性，不存在依赖控股股东的情况；公司物资采购具有独立性，根据生产经营情况自主采购；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、财务总监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，设立了董事会下属的四个专业委员会；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，制定了系统、完善的财务管理制度，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	会议决议
2022 年第一次临时股东大会	临时股东大会	60.61%	2022 年 02 月 18 日	2022 年 02 月 19 日	详见公司在《中国证券报》《证券时报》《上海证券报》及巨潮资讯网披露的《2022 年第一次临时股东大会决议公告》（公告编号：2022-011）
2021 年年度股东大会	年度股东大会	58.97%	2022 年 06 月 29 日	2022 年 06 月 30 日	详见公司在《中国证券报》《证券时报》《上海证券报》及巨潮资讯网披露的《2021 年年度股东大会决议公告》（公告编号：2022-034）
2022 年第二次临时股东大会	临时股东大会	52.38%	2022 年 08 月 04 日	2022 年 08 月 05 日	详见公司在《中国证券报》《证券时报》《上海证券报》及巨潮资讯网披露的《2022 年第二次临时股东

						大会决议公告》(公告编号: 2022-041)
2022 年第三次临时股东大会	临时股东大会	48.62%	2022 年 09 月 08 日	2022 年 09 月 09 日		详见公司在《中国证券报》《证券时报》《上海证券报》及巨潮资讯网披露的《2022 年第三次临时股东大会决议公告》(公告编号: 2022-049)
2022 年第四次临时股东大会	临时股东大会	51.31%	2022 年 12 月 06 日	2022 年 12 月 07 日		详见公司在《中国证券报》《证券时报》《上海证券报》及巨潮资讯网披露的《2022 年第四次临时股东大会决议公告》(公告编号: 2022-065)
2022 年第五次临时股东大会	临时股东大会	50.96%	2022 年 12 月 28 日	2022 年 12 月 29 日		详见公司在《中国证券报》《证券时报》《上海证券报》及巨潮资讯网披露的《2022 年第五次临时股东大会决议公告》(公告编号: 2022-070)

2、表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

适用 不适用

五、董事、监事和高级管理人员情况

1、基本情况

姓名	职务	任职状态	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	期初持股数(股)	本期增持股份数量(股)	本期减持股份数量(股)	其他增减变动(股)	期末持股数(股)	股份增减变动的原因
谢永金	董事长	现任	男	59	2020 年 12 月 07 日	2024 年 09 月 27 日	0	0	0	0	0	
王峻乔	副董事长	现任	男	56	2020 年 12 月 24 日	2024 年 09 月 27 日	0	0	0	0	0	
何治亮	董事	现任	男	59	2018 年 08 月 29 日	2024 年 09 月 27 日	0	0	0	0	0	
张锦宏	董事	现任	男	59	2018 年 06 月 12 日	2024 年 09 月 27 日	0	0	0	0	0	
韩立萍	董事	现任	女	50	2022 年 08 月 04 日	2024 年 09 月 27 日	0	0	0	0	0	
吴杰	独立董事	现任	女	58	2018 年 06 月 12 日	2024 年 09 月 27 日	0	0	0	0	0	
王世召	独立董事	现任	男	53	2021 年 09 月 28 日	2024 年 09 月 27 日	0	0	0	0	0	
周京平	独立董事	现任	男	56	2021 年	2024 年	0	0	0	0	0	

					09月28日	09月27日							
王新平	监事会主席	现任	男	47	2022年09月08日	2024年09月27日	0	0	0	0	0		
张晓峰	监事	现任	男	52	2019年08月29日	2024年09月27日	0	0	0	0	0		
施尚强	监事	现任	男	53	2020年12月24日	2024年09月27日	0	0	0	0	0		
王务红	监事	现任	男	49	2018年06月12日	2024年09月27日	0	0	0	0	0		
刘国成	监事	现任	男	48	2021年09月28日	2024年09月27日	3,080	0	0	0	3,080		
王峻乔	总经理	现任	男	56	2020年12月07日	2024年09月27日	0	0	0	0	0		
杨斌	财务总监	现任	男	57	2016年06月06日	2024年09月27日	0	0	0	0	0		
刘强	副总经理	现任	男	45	2020年12月07日	2024年09月27日	0	0	0	0	0		
周秀峰	董事会秘书	现任	男	54	2019年01月22日	2024年09月27日	0	0	0	0	0		
林彦兵	监事会主席	离任	男	44	2020年08月05日	2022年06月16日	0	0	0	0	0		
谷玉洪	副总经理	离任	男	58	2015年06月11日	2022年07月29日	0	0	0	0	0		
合计	--	--	--	--	--	--	3,080	0	0	0	3,080	--	--

报告期是否存在任期内董事、监事离任和高级管理人员解聘的情况

是 否

1. 林彦兵先生因工作调整原因辞去公司监事、监事会主席职务；
2. 谷玉洪先生因工作调整原因辞去所担任的公司副总经理职务。

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
林彦兵	监事会主席	离任	2022年06月16日	因工作调整原因辞去公司监事、监事会主席职务。
谷玉洪	副总经理	解聘	2022年07月29日	因工作调整原因辞去所担任的公司副总经理职务
王新平	监事会主席	被选举	2022年09月08日	公司第八届监事会第八次会议提名为第八届监事会非职工代表监事，经公司2022年第三次临时股东大会选举为公司非职工代表监

				事。
韩立萍	董事	被选举	2022 年 08 月 04 日	公司第八届董事会第七次会议提名为第八届董事会非独立董事候选人，经公司 2022 年第二次临时股东大会选举为公司非独立董事。

2、任职情况

（一）董事会成员

谢永金先生，正高级工程师，硕士研究生。谢永金先生历任中石化江汉石油管理局第四机械厂总工程师办公室主任、副总工程师、副厂长兼总工程师，中石化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，中石化江汉石油管理局副局长，中石化石油工程机械有限公司执行董事、总经理、党委副书记。现任本公司董事长、党委书记。

王峻乔先生，正高级工程师，硕士研究生。王峻乔先生历任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，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，江汉石油管理局第四机械厂副总工程师、副厂长、厂长兼党委副书记，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，本公司副总经理。现任本公司副董事长、总经理。

何治亮先生，正高级工程师，博士研究生。何治亮先生历任地矿部石油地质综合大队综合评价室主任，地矿部石油地质综合大队副总工程师、总工程师，中国新星石油公司石油地质综合大队总工程师，中国新星石油公司荆州勘探研究院副院长兼总工程师，中石化石油勘探开发研究院荆州新区勘探研究所副所长兼总工程师，中石化石油勘探开发研究院副总地质师、副院长、中石化集团公司科技部副主任。现任本公司董事。

张锦宏先生，正高级经济师，硕士研究生。张锦宏先生历任江苏石油勘探开发公司技术员、秘书，江苏油田勘探局秘书、党委办公室副主任、计划规划处处长、党委副书记、副总经济师，中国石化集团华东石油局副局长、党委委员，中石化华东石油工程公司党委书记、执行董事、总经理。现任中石化石油工程技术服务有限公司副总经理、党委委员，本公司董事。

韩立萍女士，硕士研究生，具有基金从业资格。韩立萍女士历任三联商社营运部部长、总经理秘书、副总经理，济南市将军典当有限公司执行董事，现任青岛天诚股权投资基金管理有限公司总经理，本公司董事。

吴杰女士，博士研究生，大学教授。吴杰女士历任江汉石油学院教师、副教授、教授、

教务处副处长，长江大学招生注册处副处长、管理学院副院长。现任长江大学三级教授，本公司独立董事。

王世召先生，中国石油大学（北京）硕士研究生，美国得州大学艾灵顿学院工商管理硕士。王世召先生历任中国石油天然气股份公司总裁办秘书，中石油工程建设集团公司苏丹公司经理助理，中石油中亚天然气管道有限公司副处长，世界华人华侨总会中国委员会委员，北京盛中联合石油贸易有限责任公司总经理，聚盛绿能河北科技有限公司董事长。现任本公司独立董事。

周京平先生，云南财经大学硕士研究生。周京平先生历任北京市公安局科长、公安部二局处长，重庆市公安局经济犯罪侦查总队总队长，重庆市公安局政治部主任，重庆市涪陵区委副书记、公安局长、政法委副书记，重庆市地质矿产勘探开发局副局长。现任北京禾怡管理咨询有限公司总经理，兼任疯狂体育集团有限公司独立董事，本公司独立董事。

（二）监事会成员

王新平先生，高级经济师，大学本科。王新平先生历任中石化中原石油勘探局党委组织部副部长、中原石油工程有限公司人力资源处副处长，中石化中原油田分公司党委组织部副部长、部长、党建研究室主任、党委组织部部长，中石化中原石油勘探局副总政工师、党委组织部部长、副总政工师。现任本公司党委副书记兼纪委书记、工会主席，本公司监事会主席。

张晓峰先生，高级经济师，大学本科。张晓峰先生历任中国石化仪征化纤股份有限公司董事会秘书室业务员，中石化法律部公司事务处副处长、合同项目处处长、纠纷管理处处长、综合管理处处长。现任中石化集团公司企改和法律部副主任，本公司监事。

施尚强先生，高级经济师，硕士研究生。施尚强先生历任厦门路桥工程公司第四施工处副经理，厦门市公路局驻菲律宾工程项目部副经理，厦门石油集团有限公司基建处副处长，中石化厦门石油分公司零售管理处处长，中石化福建石油分公司经理办公室主任、企业管理处处长，中石化福建厦门石油分公司经理、党委书记，中石化(森美)福建厦门石油分公司总经理，中石化福建石油分公司副总会计师、总会计师，现任中石化集团公司武汉审计中心总经理，本公司监事。

王务红先生，高级经济师，硕士研究生。王务红先生历任江钻股份考评处经理、人力资源部部长，江钻股份武汉天然气分公司总经理，江钻股份总经理助理、党委副书记兼纪委书记、党委书记兼副总经理，中石化江钻石油机械有限公司党委书记、副经理。现任本公司纪

委副书记兼纪检监督部经理，本公司监事。

刘国成先生，高级政工师，大学本科。刘国成先生历任江汉石油管理局第三机械厂压缩机加工车间党支部书记、厂长办公室副主任，江钻股份压缩机分公司总经理办公室主任、人力资源部主任，本公司三机分公司党委副书记、纪委书记、工会主席。现任中石化中油机械股份有限公司三机分公司党委书记、副总经理，本公司监事。

（三）高级管理人员

王峻乔先生，正高级工程师，硕士研究生。王峻乔先生历任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，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，江汉石油管理局第四机械厂副总工程师、副厂长、厂长兼党委副书记，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，本公司副总经理。现任本公司副董事长、总经理。

杨斌先生，正高级会计师，硕士研究生。杨斌先生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。

刘强先生，高级工程师，大学本科。刘强先生历任江钻股份技术中心产品开发所所长、基础技术研究所所长、石油机械研究所所长兼工程技术服务处经理，江钻股份技术中心副主任，中石化江钻石油机械有限公司总工程师，中石化江钻石油机械有限公司经理、党委副书记。现任本公司副总经理。

周秀峰先生，高级工程师，硕士研究生。周秀峰先生历任江汉石油管理局沙市钢管厂直缝钢管厂厂长、沙市钢管厂副厂长，中石化石油工程机械有限公司沙市钢管厂厂长兼党委副书记，本公司沙市钢管分公司经理兼党委副书记，本公司综合管理部（党委办公室、董事会办公室）主任。现任本公司董事会秘书兼综合管理部（党委办公室、董事会办公室）主任。

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
何治亮	中国石油化工集团有限公司				是
张晓峰	中国石油化工集团有限公司	企改和法律部副主任	2018年01月01日		是

施尚强	中国石油化工集团有限公司	武汉审计中心总经理	2020 年 12 月 01 日		是
-----	--------------	-----------	------------------	--	---

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
张锦宏	中石化石油工程技术服务有限公司	副总经理	2015 年 03 月 01 日		是
韩立萍	青岛天诚股权投资基金管理有限公司	总经理	2017 年 06 月 02 日		是
吴杰	长江大学	教师（三级教授）	2015 年 09 月 01 日		是
周京平	北京禾怡管理咨询有限公司	总经理	2020 年 08 月 01 日		是

公司现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员近三年证券监管机构处罚的情况

适用 不适用

3、董事、监事、高级管理人员报酬情况

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序、确定依据、实际支付情况

公司对经理层成员全面实施任期制和契约化管理，与其签订任期、年度目标任务书，明确责权利，并配套制定经理层成员经营业绩考核实施细则和薪酬管理实施细则，董事、监事、高级管理人员的收入与公司经营业绩挂钩联动，薪酬与考核委员会根据经营业绩和个人绩效考核结果审定董事、监事、高级管理人员薪酬待遇水平。公司严格按照董事、监事、高级管理人员薪酬的决策程序与确定依据支付薪酬，2022年度应支付614.87万元，实际支付614.87万元。

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
谢永金	董事长	男	59	现任	88.44	否
王峻乔	副董事长、总经理	男	56	现任	77.72	否
王世召	独立董事	男	53	现任	15	否
周京平	独立董事	男	56	现任	15	否
吴杰	独立董事	女	58	现任	15	否
何治亮	董事	男	59	现任	0	是
张锦宏	董事	男	59	现任	0	是
韩立萍	董事	女	50	现任	0	否
林彦兵	监事会主席	男	44	离任	52.72	否
王新平	监事会主席	男	47	现任	14.38	否
张晓峰	监事	男	52	现任	0	是
施尚强	监事	男	53	现任	0	是
王务红	监事	男	49	现任	45.18	否
刘国成	监事	男	48	现任	47.4	否
杨斌	财务总监	男	57	现任	70.84	否

刘 强	副总经理	男	45	现任	67.01	否
谷玉洪	副总经理	男	58	离任	53.8	否
周秀峰	董事会秘书	男	54	现任	52.38	否
合计	--	--	--	--	614.87	--

六、报告期内董事履行职责的情况

1、本报告期董事会情况

会议届次	召开日期	披露日期	会议决议
第八届董事会第四次会议	2022 年 01 月 26 日	2022 年 01 月 28 日	详见公司在《中国证券报》《证券时报》《上海证券报》及巨潮资讯网披露的《八届四次董事会决议公告》（公告编号：2022-001）
第八届董事会第五次会议	2022 年 03 月 18 日	2022 年 03 月 19 日	详见公司在《中国证券报》《证券时报》《上海证券报》及巨潮资讯网披露的《八届五次董事会决议公告》（公告编号：2022-012）
第八届董事会第六次会议	2022 年 04 月 27 日	2022 年 04 月 29 日	详见公司在《中国证券报》《证券时报》《上海证券报》及巨潮资讯网披露的《董事会决议公告》（公告编号：2022-017）
第八届董事会第七次会议	2022 年 07 月 18 日	2022 年 07 月 19 日	详见公司在《中国证券报》《证券时报》《上海证券报》及巨潮资讯网披露的《第八届董事会第七次会议决议公告》（公告编号：2022-036）
第八届董事会第八次会议	2022 年 08 月 16 日	2022 年 08 月 18 日	详见公司在《中国证券报》《证券时报》《上海证券报》及巨潮资讯网披露的《半年报董事会决议公告》（公告编号：2022-042）
第八届董事会第九次会议	2022 年 08 月 19 日	2022 年 08 月 22 日	详见公司在《中国证券报》《证券时报》《上海证券报》及巨潮资讯网披露的《董事会决议公告》（公告编号：2022-046）
第八届董事会第十次会议	2022 年 10 月 21 日	2022 年 10 月 25 日	详见公司在《中国证券报》《证券时报》《上海证券报》及巨潮资讯网披露的《董事会决议公告》（公告编号：2022-053）
第八届董事会第十一次会议	2022 年 11 月 18 日	2022 年 11 月 19 日	详见公司在《中国证券报》《证券时报》《上海证券报》及巨潮资讯网披露的《董事会决议公告》（公告编号：2022-059）
第八届董事会第十二次会议	2022 年 12 月 04 日	2022 年 12 月 05 日	详见公司在《中国证券报》《证券时报》《上海证券报》及巨潮资讯网披露的《董事会决议公告》（公告编号：2022-063）
第八届董事会第十三次会议	2022 年 12 月 12 日	2022 年 12 月 13 日	详见公司在《中国证券报》《证券时报》《上海证券报》及巨潮资讯网披露的《董事会决议公告》（公告编号：2022-066）

2、董事出席董事会及股东大会的情况

董事出席董事会及股东大会的情况							
董事姓名	本报告期应参加董事会次数	现场出席董事会次数	以通讯方式参加董事会次数	委托出席董事会次数	缺席董事会次数	是否连续两次未亲自参加董事会会议	出席股东大会次数
谢永金	10	1	9	0	0	否	6
王峻乔	10	1	9	0	0	否	6

何治亮	10	1	9	0	0	否	6
张锦宏	10	1	9	0	0	否	3
吴 杰	10	1	9	0	0	否	6
王世召	10	1	9	0	0	否	6
周京平	10	1	9	0	0	否	6
韩立萍	6	0	6	0	0	否	3

连续两次未亲自出席董事会的说明

无。

3、董事对公司有关事项提出异议的情况

董事对公司有关事项是否提出异议

是 否

报告期内董事对公司有关事项未提出异议。

4、董事履行职责的其他说明

董事对公司有关建议是否被采纳

是 否

2022年度，公司外部董事秉承勤勉和尽职的态度，定期了解公司经营情况，为董事会定战略、做决策、防风险建言献策。报告期内，外部董事充分发挥个人专业特长和行业经验，在公司规范运行、发展转型、深化改革、提高上市公司质量等发面，向公司提出多项合理化建议，均被公司采纳。

七、董事会下设专门委员会在报告期内的情况

委员会名称	成员情况	召开会议次数	召开日期	会议内容	提出的重要意见和建议	其他履行职责的情况	异议事项具体情况（如有）
第八届董事会发展战略委员会	谢永金、王峻乔、何治亮、张锦宏、王世召	1	2022年04月27日	听取公司2022年度经营业绩以及未来发展规划汇报	围绕如何进一步做强优势产业、加快推动新兴产业发展等内容进行研究讨论		
第八届董事会薪酬与考核委员会	王世召、吴杰、何治亮	3	2022年04月27日	审议公司《关于2021年度高级管理人员薪酬的议案》	同意		
第八届董事会薪酬与考核委员会	王世召、吴杰、何治亮		2022年10月20日	审议《关于《中石化石油机械股份有限公司2022年限制性股票激励计划（草案）及摘要》的议案》《关于制订〈中石化石油机械股份有限公司2022年限制性股票激励计划管理办法〉的议案》《关于制订〈中石化石油机械股份有限公司2022年限制性股票激励计划实施考核管理办法〉的议案》	同意		
第八届董事会薪酬与考核委员会	王世召、吴杰、何治亮		2022年11月11日	审议《关于修订〈经理层成员任期制和契约化管理工作方案〉的议案》	同意		
第八届董事会审计委员会	吴杰、张锦宏、周京平	7	2022年01月26日	审议《关于公司2022年度日常关联交易预计的议案》《关于公司2022年在关联财务公司存、贷款的关联交易预计的议案》《关于公司向中石化集团公司申请委托贷款的议案》	同意		
第八届董事会审计委员会	吴杰、张锦宏、周京平		2022年03月18日	审议《关于修订〈公司内部控制手册〉的议案》	同意		
第八届董事会审计委员会	吴杰、张锦宏、周京平		2022年04月27日	审议《2021年度报告全文及摘要》《2021年度财务报告》《2021年度内部控制评价报告》《2021年度利润分配预案》《关于变更会计政策的议案》《关于计提存货跌价准备的议案》《关于核销应收款项的议案》《公司与财务公司存贷款等金融业务的风险评估报告》《公司与盛骏公司存贷款等金融业务的风险评估报告》《关于在财务公司办理存贷款业务的风险处置预案》《关于在盛骏公司办理存贷款业务的风险处置预案》《关于2022年公司向银行申请人民币授信额度的议案》《关于聘任2022年度财务报告审计机构及内部控制审计机构	同意		

				的议案》《立信会计师事务所从事 2021 年度公司审计工作的总结报告》《2022 年第一季度报告全文》《关于挂牌转让武汉市江汉石油机械有限公司股权的议案》《关于使用募集资金置换预先投入募投项目自筹资金的议案》《公司 2022 年审计工作计划草案》《公司 2021 年度审计工作总结》《公司董事会审计委员会 2021 年度工作报告》《公司 2022 年 1 季度审计工作情况报告》			
第八届董事会审计委员会	吴杰、张锦宏、周京平		2022 年 07 月 18 日	《2022 年 2 季度内部审计工作情况报告》《公司 2022 年 2 季度募集资金存放及使用情况审计报告》《关于使用募集资金置换预先投入募投项目自筹资金的议案》《石化机械公司 2022 年上半年审计工作情况报告》	同意		
第八届董事会审计委员会	吴杰、张锦宏、周京平		2022 年 08 月 16 日	《公司 2022 年半年度报告》《2022 年半年度募集资金存放与使用情况的专项报告》《公司与关联财务公司存贷款等金融业务的风险评估报告》	同意		
第八届董事会审计委员会	吴杰、张锦宏、周京平		2022 年 10 月 21 日	《公司 2022 年第三季度报告》《关于调整募投项目部分设备和软件系统的议案》《关于为全资子公司提供担保的议案》《2022 年 3 季度募集资金存放及使用情况审计报告》《2022 年 3 季度内部审计工作情况报告》	同意		
第八届董事会审计委员会	吴杰、张锦宏、周京平		2022 年 12 月 12 日	《关于以募集资金和自有资金向全资子公司增加注册资本的议案》	同意		

八、监事会工作情况

监事会在报告期内的监督活动中发现公司是否存在风险

是 否

监事会对报告期内的监督事项无异议。

九、公司员工情况

1、员工数量、专业构成及教育程度

报告期末母公司在职员工的数量（人）	1,649
报告期末主要子公司在职员工的数量（人）	3,371
报告期末在职员工的数量合计（人）	5,020
当期领取薪酬员工总人数（人）	5,020
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数（人）	1,728
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数（人）
生产人员	2,783
销售人员	582
技术人员	1,092
财务人员	122
行政人员	441
合计	5,020
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
博士研究生	17
硕士研究生	438
大学本科	1,738
大学专科	1,203
中专	819
高中及以下	805
合计	5,020

2、薪酬政策

积极贯彻落实“一适应两挂钩”的薪酬分配理念，严格按人均创效水平的进步程度和目标完成率等因素决定薪酬总额，进一步激发所属单位主动创效“挣奖金”的积极性。同时，坚持按岗位价值、业绩贡献和素质能力付薪理念，建立了以岗位绩效工资制为主，年薪制、协议工资制为辅的多元化薪酬分配体系，推进薪酬分配向市场化、差异化转变，合理拉开员工的薪酬收入差距，充分发挥绩效考核的激励约束作用。公司高级管理人员年薪由董事会根据年度经营目标完成情况审议确定，公司与所属单位领导班子成员签订“一协议两书”，以约定的业绩条件和薪酬标准为标尺，严格根据所在单位（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，公司其他员工由所在单位（部门）结合年度绩效考核结果，根据考核兑现办法进行考核兑现，其中对于关键技术核心攻关团队成员薪酬实施单列管理，重点聚焦自主创新能力提升、前瞻性基础性技术研究、成果转化等关键环节，将薪酬分配向承担重点科研任务的科研骨干人才倾斜，进一步激发人才创新活力、提升公司技术创新能力，全面推动原创性、引领性科技攻关。

3、培训计划

公司牢固树立教育培训是高效投资的理念，坚持将全员素质能力提升纳入中长期发展规划，与改革发展同步推进、与生产经营同步部署，紧密围绕培育“单项冠军”、推进“两个转型”、打造“百亿企业”战略，深化培训体制机制改革，整合两个特色培训基地，成立公司培训中心，构建“1+N”培训资源布局（一个培训中心，多个培训支点），努力建设完善培训队伍精干、课程特色开发、方式多元融合、评估精准有效的“四位一体”管理机制，进一步健全管理人员、专业技术人才、技能操作人才、销售服务人才等四类人才素质培养体系。同时，依托相关网络培训平台，积极拓展线上培训，有效支撑公司培训工作信息化水平全面上台阶。每年年初，公司结合生产经营需求制定培训计划，明确责任单位（部门）和时间节点，定期督导落实，并适时对培训效果开展评估，确保教育培训工作取得实效。

4、劳务外包情况

适用 不适用

十、公司利润分配及资本公积金转增股本情况

报告期内利润分配政策，特别是现金分红政策的制定、执行或调整情况

适用 不适用

公司报告期内盈利且母公司可供股东分配利润为正但未提出现金红利分配预案

适用 不适用

本报告期利润分配及资本公积金转增股本情况

适用 不适用

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。

十一、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的实施情况

适用 不适用

1、股权激励

1、2022 年 12 月 4 日，公司召开第八届董事会第十二次会议，审议通过了《关于〈中石化石油机械股份有限公司 2022 年限制性股票激励计划（草案）及摘要〉的议案》《关于制订〈中石化石油机械股份有限公司 2022 年限制性股票激励计划管理办法〉的议案》《关于制订〈中石化石油机械股份有限公司 2022 年限制性股票激励计划实施考核管理办法〉的议案》及《关于提请股东大会授权董事会办理公司 2022 年限制性股票激励计划相关事宜的议案》。公司独立董事就本激励计划发表了独立意见。

2、2022 年 12 月 4 日，公司召开第八届监事会第十二次会议，审议通过了《关于〈中石化石油机械股份有限公司 2022 年限制性股票激励计划（草案）及摘要〉的议案》《关于制订〈中石化石油机械股份有限公司 2022 年限制性股票激励计划管理办法〉的议案》《关于制订〈中石化石油机械股份有限公司 2022 年限制性股票激励计划实施考核管理办法〉的议案》及《关于核查〈中石化石油机械股份有限公司 2022 年限制性股票激励计划（草案）激励对象名单〉的议案》。

公司董事、高级管理人员获得的股权激励情况

适用 不适用

高级管理人员的考评机制及激励情况

公司持续建立健全市场化经营机制，全面推进经理层成员任期制和契约化管理，制定《石化机械公司经理层成员任期制和契约化管理工作建议方案》、《石化机械公司经理层成员绩效考核计分及薪酬兑现实施细则》，与经理层成员签订年度及任期绩效考核责任书、岗位聘任协议，以契约关系为基础，根据协议约定开展年度考核，并根据考核结果兑现薪酬，进一步激发经理层活力。

考评机制：根据年度经营责任目标以及专项任务、重点工作等，对经理层成员进行年度评价。考评结果作为经理层成员年度薪酬对象的主要依据，由董事会最终审定，以实现高管人员的激励与约束。

激励机制：公司对经理层成员实行年度薪酬+任期薪酬制，经理层成员的年度和任期薪酬与个人经营业绩责任书指标完成情况挂钩联动，月度按固定额度预发，年终和任期统一核算发放兑现薪酬。公司已通过股东大会审批开始实施股权激励计划。

约束机制：公司通过公司章程、签订的劳动合同以及“一协议两书”等，对经理层成员的履职能力、经营成效、治理效能、管理权责等作出了相应的约束。

2、员工持股计划的实施情况

适用 不适用

3、其他员工激励措施

适用 不适用

十二、报告期内的内部控制制度建设及实施情况

1、内部控制建设及实施情况

(1) 内部控制建设情况。优化内控制度设计，完善公司治理。全面修订完成 2022 年版内控手册，修订完成《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》《董事会授权管理办法》，把国企改革三年行动改革成果、公司治理要求、“三重一大”决策制度涉及的落实董事会职权、党委前置研究讨论事项、经理层授权等融入内控制度和内控权限中，有效推动内控流程和权限设置与专业管理有机融合，进一步夯实公司高水平治理根基。

(2) 内部控制实施情况。2022 年公司开展了四次季度内控测试和一次年度内控检查。未发现重大、重要缺陷及风险。检查评价结果表明，公司内部控制设计、运行整体有效。

2、报告期内发现的内部控制重大缺陷的具体情况

是 否

十三、公司报告期内对子公司的管理控制情况

公司名称	整合计划	整合进展	整合中遇到的问题	已采取的解决措施	解决进展	后续解决计划
无	无	无	无	无	无	无

十四、内部控制自我评价报告或内部控制审计报告

1、内控自我评价报告

内部控制评价报告全文披露日期	2023 年 04 月 28 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	100.00%

并财务报表资产总额的比例		
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
定性标准	<p>重大缺陷： 1. 董事、监事和高层管理人员存在与财务报告相关的舞弊行为。 2. 审计委员会职责权限、任职资格和议事规则不明确或未得到严格履行，审计委员会对公司的对外财务报告和内部控制监督无效。 3. 外部审计师在本年度审计中发现的重大错报，且公司内部控制运行未能发现该错报。 4. 对已发布的财务报告进行修改，遵照监管机构要求除外。</p> <p>重要缺陷： 1. 财务会计制度选用的控制缺陷，如公司未依照公认会计准则选择和应用会计政策或随意变更会计政策及会计估计或财务报表编制基础不当，导致财务报告出现较大错报。 2. 防止欺诈舞弊的控制缺陷，关键业务领域未有效制衡和监督，且不存在相应的补偿性控制。 3. 期末财务报告流程控制缺陷，如未进行资产清查、往来账核对、按规定计提资产减值等，导致财务报告出现较大错报。 4. 财务报告相关信息系统一般性控制和应用控制未按照内部控制要求设计或执行，且不存在相应的补偿性控制，导致财务报告较大错报。 5. 对财务报告流程至关重要的业务或管理等变化（如重组并购、境外投资等），缺失风险评估及控制措施，导致财务报告较大错报。 6. 非经常性及非系统性交易，如非货币交易、债务重组、会计差错调整等控制缺陷，造成财务报告较大错报。</p> <p>一般缺陷： 除重大缺陷和重要缺陷之外的其他缺陷。</p>	<p>重大缺陷： 1. 治理层（董事会及监事会）与管理层职责权限划分不当，议事规则不明确或未得到严格履行。 2. 公司缺乏民主决策程序。 3. 违反国家法律法规，导致公司遭受重大经济损失、声誉影响。 4. 公司内部控制评价的重大缺陷未得到整改，且对本期仍有重大影响。</p> <p>重要缺陷： 1. 未按照规定的程序向下属单位派驻股东代表、董事、监事，或派出人员未按照规定的程序和权限履行职责。 2. 公司未建立举报投诉制度或制度未得到有效执行，出现举报途径无法正常使用、举报调查人员泄密、举报人遭受打击报复等情况。 3. 公司重大项目实施前的风险评估不到位、制定的应对措施缺乏可行性或执行不到位，可能导致项目偏离预期目标，遭受较大损失。 4. 重要业务缺乏制度控制或控制失效，导致公司遭受较大损失。 5. 非财务报告信息系统一般性控制和应用控制未按照内部控制手册要求设计或执行，且不存在相应的补偿性控制。 6. 公司内部控制重要缺陷在合理有效期内未得到有效整改，且该缺陷对本期仍有重要影响。</p> <p>一般缺陷： 除重大缺陷和重要缺陷之外的其他缺陷。</p>
定量标准	<p>重大缺陷：错报金额对公司当年利润总额影响：5%及以上。 重要缺陷：错报金额对公司当年利润总额影响：1%（含）至 5%。 一般缺陷：错报金额对公司当年利润总额影响：1%以下。</p>	<p>重大缺陷：错报金额对公司当年利润总额影响：5%及以上。 重要缺陷：错报金额对公司当年利润总额影响：1%（含）至 5%。 一般缺陷：错报金额对公司当年利润总额影响：1%以下。</p>
财务报告重大缺陷数量（个）	0	
非财务报告重大缺陷数量（个）	0	
财务报告重要缺陷数量（个）	0	
非财务报告重要缺陷数量（个）	0	

2、内部控制审计报告

适用 不适用

内部控制审计报告中的审议意见段	
我们认为，石化机械公司于 2022 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	2023 年 04 月 28 日
内部控制审计报告全文披露索引	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）公告名称：《内部控制审计报告》
内控审计报告意见类型	标准无保留意见
非财务报告是否存在重大缺陷	否

会计师事务所是否出具非标准意见的内部控制审计报告

是 否

会计师事务所出具的内部控制审计报告与董事会的自我评价报告意见是否一致

是 否

十五、上市公司治理专项行动自查问题整改情况

不适用。

第五节 环境和社会责任

一、重大环保问题

上市公司及其子公司是否属于环境保护部门公布的重点排污单位

是 否

环境保护相关政策和行业标准

公司各单位严格遵守《中华人民共和国环境保护法》、《中华人民共和国水污染防治法》、《中华人民共和国大气污染防治法》、《中华人民共和国噪声污染防治法》、《中华人民共和国土壤污染防治法》、《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》、《排污许可管理条例》等法律法规要求，按照排污许可证要求，废水排放执行《污水综合排放标准》（GB8978-1996）、废气排放执行《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996），噪声排放执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348—2008）

环境保护行政许可情况

公司所有建设项目均严格按照国家有关法律、法规规定，落实建设项目环境保护“三同时”要求，项目开工前取得环评批复、并开展环境影响评价，项目完工后按要求开展竣工验收。各单位都按要求取得环保部门核发的《排污许可证》或者进行排污许可登记，严格按证排污、持证排污，并按要求公开环保信息。

行业排放标准及生产经营活动中涉及的污染物排放的具体情况

公司或子公司名称	主要污染物及特征污染物的种类	主要污染物及特征污染物的名称	排放方式	排放口数量	排放口分布情况	排放浓度/强度	执行的污染物排放标准	排放总量	核定的排放总量	超标排放情况
钢管分公司	水污染	废水： COD、 NH3-N	间接排放	1	位于钢管分公司污水处理站出口	COD： 55mg/L NH3-N： 0.45mg/L	污水综合排放标准 GB8978-1996	COD: 1.753t/a 氨氮： 0.014t	COD： 4t/a NH3-N： 0.6t/a	无

对污染物的处理

公司下属四机公司实施涂装 VOCs 废气提标改造工程项目；江钻公司武汉制造厂完成中频加热炉系统改造，将生活废水收集后循环使用，重复利用率 100%；承德江钻公司完成 VOCs 治理设施改造，改造后将原去除率 75%提升至 90%，同时安装 VOCs 在线监测设备并与地方环保部门联网，实时监测排放数据；江钻公司井下动力钻具厂完成开炼机抽风除尘改造、喷砂机抽风除尘改造改造项目，满足废气排放标准要求。钢管分公司完成内涂 VOCs

治理、螺旋焊接烟尘治理及废水在线监测系统更新改造项目。各单位都按要求建有完善的污染防治设施，并纳入设备管理系统实行统一管理，建立设施巡查和日常运行记录和台账，污染防治设施运行正常。

突发环境事件应急预案

公司各单位均制定了《突发环境事件应急预案》并向当地环保部门备案，同时积极开展环境突发事件应急演练。

环境自行监测方案

公司制定并下发了年度环境监测计划，各单位按计划委托第三方监测机构定期开展监测并出具监测报告，根据环境监测报告数据，各单位废水、废气、噪声各项监测数据均未超标。公司所属四机公司、江钻公司潜江制造厂和钢管分公司通过废水在线监测系统实时监测 pH、COD、氨氮、石油类等废水污染物排放情况，确保废水达标排放。

环境治理和保护的投入及缴纳环境保护税的相关情况

2022 年，公司投资 3477.5 万元，实施武汉钻头制造厂除尘设备改造等 10 个废气污染防治项目，项目基本按计划完成，满足相关单位废气达标排放要求。公司各单位按要求每季度进行环境保护税缴纳。

2022 年，公司持续开展绿色企业行动，强化能源环境管理，提高能源利用效率，促进环保工作依法合规，并以 A 档优异成绩通过中石化集团 2022 年绿色企业复核；公司所属四机公司把节能减排嵌入生产流程、把绿色驱动融入制造过程，实现用地集约化、原料无害化、生产洁净化、废物资源化、能源低碳化，荣获 2022 年国家“绿色工厂”荣誉称号。

在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

适用 不适用

2022 年，公司制定下发 2030 年前碳达峰行动方案，明确主要目标，制定碳达峰六大行动任务和保障措施；公司所属江钻公司投资 49 万元完成 2 台 1 吨、1 台 2 吨蒸汽锅炉燃油改为燃天然气项目，该项目已完成投入运行，年减少二氧化碳排放 72 吨；天然气项目部在华北片区、西南片区，通过节流降压、气液分离、精度脱水、增压充装等工艺实现回收天然气 8500 万立方，在产生经济效益的同时，避免或减少了直接排放造成的环境污染，折算减排二氧化碳 25.5 万吨。公司按时完成湖北省碳履约。

报告期内因环境问题受到行政处罚的情况

公司或子公司名称	处罚原因	违规情形	处罚结果	对上市公司生产经营的影响	公司的整改措施
无	无	无	无	无	无

其他应当公开的环境信息

无。

其他环保相关信息

无。

二、社会责任情况

详见公司 2023 年 4 月 28 日披露于巨潮资讯网 (<http://www.cninfo.com.cn>) 上的公司《2022 年度环境、社会及公司治理 (ESG) 报告》。

三、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴的情况

2022 年以来, 公司认真落实湖北省委、中国石化集团公司决策部署, 扎实履行央企控股上市公司的社会责任, 派员驻扎湖北省五峰县仁和坪镇升子坪村开展乡村振兴工作, 在饮水安全、产业、消费、党建、教育等方面重点开展帮扶, 助力驻扎村的产业发展并积极开展消费帮扶。2022 年, 公司获评湖北省乡村振兴工作突出派出单位, 1 人获评湖北省工作突出驻村第一书记, 所帮扶的升子坪村集体经济增收 43 万元、固定资产增加 300 万元, 被评为湖北省森林乡村、宜昌市抓党建促乡村振兴示范村。

第六节 重要事项

一、承诺事项履行情况

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

适用 不适用

承诺事由	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
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。(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。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。	2014 年 09 月 12 日	长期有效	正常履行中
首次公开发行或再融资时所作承诺	石化集团	关于关联交易、资金占用方面的承诺	(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。(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。(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。	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（以两者中较早者为准）	正常履行中
首次公开发行	石化集团	关于非公开	(1) 自本次发行定价基准日前六个月至本次发行完成后六个月内，中石化	2021 年 06 月 28 日	自发行定价基	履行完毕

或再融资时所作承诺		<p>发行股票不减持公司股份方面的承诺</p>	<p>集团及中石化集团控制的主体不减持所持石化机械股份，亦不存在任何减持石化机械股份的计划。</p> <p>(2) 承诺函自签署之日起对中石化集团及中石化集团控制的主体具有约束力。</p> <p>(3) 在前述不减持石化机械股份期限届满后，中石化集团及中石化集团控制的主体将严格遵守证监会、交易所等证券监管机构制定的《上市公司股东、董监高减持股份的若干规定》《深圳证券交易所上市公司股东及董事、监事、高级管理人员减持股份实施细则》等关于股东减持股份的相关规定及要求，审慎制订股票减持计划。若届时监管政策发生变化，中石化集团及中石化集团控制的主体亦将严格执行最新政策。</p> <p>(4) 如中石化集团及中石化集团控制的主体违反上述承诺，中石化集团承诺因减持股票所得收益将全部归石化机械所有，并依法承担由此产生的法律责任。</p>		<p>准日前六个月至发行完成后六个月内</p>	
首次公开发行或再融资时所作承诺	石化集团	<p>关于非公开发行股票摊薄即期回报采取填补措施方面的承诺</p>	<p>(1) 中石化集团承诺依照相关法律、法规及公司章程的有关规定行使股东权利，承诺不越权干预公司经营管理活动，不侵占公司利益。</p> <p>(2) 自本承诺出具日至公司本次非公开发行股票实施完毕前，若中国证监会做出关于填补回报措施及其承诺的新的监管规定的，且上述承诺不能满足中国证监会该等规定的，中石化集团承诺届时将按照中国证监会的最新规定出具补充承诺。作为填补回报措施相关责任主体之一，若违反上述承诺或拒不履行上述承诺，中石化集团自愿接受，中国证监会、深圳证券交易所等证券监管机构按照其制定或发布的有关规定、规则，对中石化集团做出相关处罚或采取相关监管措施。</p>	2021年02月10日	<p>自承诺出具日至石化机械非公开发行股票实施完毕前</p>	履行完毕
首次公开发行或再融资时所作承诺	石化资本	<p>关于股份锁定的承诺</p>	<p>本公司作为合格投资者参与了中石化石油机械股份有限公司非公开发行 A 股股票项目，锁定期间为发行结束之日（即新增股份上市首日）起 18 个月。</p>	2021年04月25日	<p>新增股份上市首日起 18 个月。</p>	正常履行中
首次公开发行或再融资时所作承诺	<p>阳光财产保险股份有限公司、长江证券（上海）资产管理有限公司、北京益安资本管理有限公司、济南瀚祥投资管理合伙企业（有限合伙）、南京瑞森投资</p>	<p>关于股份锁定的承诺</p>	<p>本机构作为合格投资者参与了中石化石油机械股份有限公司非公开发行 A 股股票项目，锁定期间为发行结束之日（即新增股份上市首日）起 6 个月。</p>	2021年04月25日	<p>新增股份上市首日起 6 个月。</p>	履行完毕

	管理合伙企业（有限合伙）、武汉光谷新技术产业投资有限公司、青岛惠鑫投资合伙企业（有限合伙）、UBS AG					
承诺是否按时履行	是					
如承诺超期未履行完毕的，应当详细说明未完成履行的具体原因及下一步的工作计划	不适用。					

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

适用 不适用

二、控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金情况

适用 不适用

公司报告期不存在控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金。

三、违规对外担保情况

适用 不适用

公司报告期无违规对外担保情况。

四、董事会对最近一期“非标准审计报告”相关情况的说明

适用 不适用

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

适用 不适用

六、与上年度财务报告相比，会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正的情况说明

适用 不适用

公司报告期无会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正的情况。

七、与上年度财务报告相比，合并报表范围发生变化的情况说明

适用 不适用

公司报告期无合并报表范围发生变化的情况。

八、聘任、解聘会计师事务所情况

现聘任的会计师事务所

境内会计师事务所名称	立信会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬（万元）	100
境内会计师事务所审计服务的连续年限	3
境内会计师事务所注册会计师姓名	朱晓东、唐旻
境内会计师事务所注册会计师审计服务的连续年限	3
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

经公司股东大会批准，聘请立信会计师事务所（特殊普通合伙）担任公司 2022 年度内部控制审计会计师事务所，2022 年度内部控制审计费 30 万元。

聘请中信证券股份有限公司为公司 2022 年限制性股票激励计划项目的独立财务顾问。

九、年度报告披露后面临退市情况

适用 不适用

十、破产重整相关事项

适用 不适用

公司报告期未发生破产重整相关事项。

十一、重大诉讼、仲裁事项

适用 不适用

本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项。

十二、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。

十三、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

适用 不适用

十四、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

适用 不适用

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	关联交易价格	关联交易金额（万元）	占同类交易金额的比例	获批的交易额度（万元）	是否超过获批额度	关联交易结算方式	可获得的同类交易市价	披露日期	披露索引
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	6,891.02	77.23%	7,500	否	银行存款/承兑汇票	水 1.50-2.50 元/吨；电 0.80-1.50 元/度	2022 年 01 月 28 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 5.00-9.50 元/升；石油机械配件及产品 10-175 万元/件；钢材 0.40-0.75 万元/吨；其他材料 0.1-3 万元/件		0.00%		否	银行存款/承兑汇票	天然气 0.8-2.5 元/立方米；成品油 5.00-9.50 元/升；石油机械配件及产品 10-175 万元/件；钢材 0.40-0.75 万元/吨；其他材料 0.1-3 万元/件	2022 年 01 月 28 日	巨潮资讯网
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 5.00-9.50 元/升；石油机械配件及产品 10-175 万元/件；钢材 0.40-0.75 万元/吨；其他材料 0.1-3 万元/件	1,874.48	0.29%	2,500	否	银行存款/承兑汇票	天然气 0.8-2.5 元/立方米；成品油 5.00-9.50 元/升；石油机械配件及产品 10-175 万元/件；钢材 0.40-0.75 万元/吨；其他材料 0.1-3 万元/件	2022 年 01 月 28 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 5.00-9.50 元/升；石油机械配件及产品 10-175 万元/件；钢材 0.40-0.75 万元/吨；其他材料 0.1-3 万元/件	123,899.88	19.25%	157,000	否	银行存款/承兑汇票	天然气 0.8-2.5 元/立方米；成品油 5.00-9.50 元/升；石油机械配件及产品 10-175 万元/件；钢材 0.40-0.75 万元/吨；其他材料 0.1-3 万元/件	2022 年 01 月 28 日	巨潮资讯网
石化集团所属	控股股东下属	向关联方采购原材料	材料采购等	按一般正常商业条款或相关	天然气 0.8-2.5 元/立方米；成品油 5.00-9.50 元/升；石油机械	6.35	0.00%		是	银行存款/承兑汇票	天然气 0.8-2.5 元/立方米；成品油 5.00-9.50 元/升；石油机械	2022 年 01 月 28 日	巨潮资讯网

其他单位	企业	和商品		协议	配件及产品 10-175 万元/件；钢材 0.40-0.75 万元/吨；其他材料 0.1-3 万元/件						配件及产品 10-175 万元/件；钢材 0.40-0.75 万元/吨；其他材料 0.1-3 万元/件		
石化集团之合联营	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 5.00-9.50 元/升；石油机械配件及产品 10-175 万元/件；钢材 0.40-0.75 万元/吨；其他材料 0.1-3 万元/件	3,061.52	0.48%	3,000	是	银行存款/承兑汇票	天然气 0.8-2.5 元/立方米；成品油 5.00-9.50 元/升；石油机械配件及产品 10-175 万元/件；钢材 0.40-0.75 万元/吨；其他材料 0.1-3 万元/件	2022 年 01 月 28 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 1.00-5.00 元/公里；物业管理 2.00--250.00 万元/月	1,015.46	3.40%	2,000	否	银行存款/承兑汇票	运输 1.00-5.00 元/公里；物业管理 2.00--250.00 万元/月	2022 年 01 月 28 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 1.00-5.00 元/公里；工程 20.00-500.00 万元/项；技术服务 1.00-300.00 万元/年；仓储费 1-100.00 万元/年	2,622.34	8.78%	4,000	否	银行存款/承兑汇票	运输 1.00-5.00 元/公里；工程 20.00-500.00 万元/项；技术服务 1.00-300.00 万元/年；仓储费 1-100.00 万元/年	2022 年 01 月 28 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 1.00-5.00 元/公里；工程 20.00-500.00 万元/项；技术服务 1.00-300.00 万元/年；仓储费 1-100.00 万元/年	902.65	3.02%	1,500	否	银行存款/承兑汇票	运输 1.00-5.00 元/公里；工程 20.00-500.00 万元/项；技术服务 1.00-300.00 万元/年；仓储费 1-100.00 万元/年	2022 年 01 月 28 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 1.00-5.00 元/公里；工程 20.00-500.00 万元/项；技术服务 1.00-300.00 万元/年；仓储费 1-100.00 万元/年	6,146.89	20.59%	7,340	否	银行存款/承兑汇票	运输 1.00-5.00 元/公里；工程 20.00-500.00 万元/项；技术服务 1.00-300.00 万元/年；仓储费 1-100.00 万元/年	2022 年 01 月 28 日	巨潮资讯网
石化油服	控股股东	向关联方提供	机器设备	按一般正常商业条	固压钻修设备 80-400 万元/年	6,185.91	74.96%	0	是	银行存款/承兑汇票	固压钻修设备 80-400 万元/年	2022 年 01 月 28 日	巨潮资讯网

公司	下属企业	租赁	租赁	款或相关协议								日	
石化股份公司	控股股东下属企业	向关联方提供租赁	机器设备租赁	按一般正常商业条款或相关协议	固压钻修设备 80-400 万元/年	509.72	6.18%	0	是	银行存款/承兑汇票	固压钻修设备 80-400 万元/年	2022 年 01 月 28 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	661.99	10.33%	700	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	2022 年 01 月 28 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	42.49	0.66%	190	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	2022 年 01 月 28 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	0.9	0.01%	10	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	2022 年 01 月 28 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%	0	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	2022 年 01 月 28 日	巨潮资讯网
石化集团之合联营	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	109.74	1.71%	0	是	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	2022 年 01 月 28 日	巨潮资讯网
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 1.00-280.00 万元/台套；石油钢管 0.60-1.00 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	145,570.21	22.08%	180,000	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 1.00-280.00 万元/台套；石油钢管 0.60-1.00 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	2022 年 01 月 28 日	巨潮资讯网

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 1.00-280.00 万元/台套；石油钢管 0.60-1.00 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	131,332.96	19.92%	106,800	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 5.00-20.00 万元/根；石油机械配件 1.00-280.00 万元/台套；石油钢管 0.60-1.00 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	2022 年 01 月 28 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 1.00-280.00 万元/台套；石油钢管 0.60-1.00 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	4,027.84	0.61%	1,160	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 5.00-20.00 万元/根；石油机械配件 1.00-280.00 万元/台套；石油钢管 0.60-1.00 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	2022 年 01 月 28 日	巨潮资讯网
石化集团之合联营	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 1.00-280.00 万元/台套；石油钢管 0.60-1.00 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	97,287.61	14.76%	66,300	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 5.00-20.00 万元/根；石油机械配件 1.00-280.00 万元/台套；石油钢管 0.60-1.00 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	2022 年 01 月 28 日	巨潮资讯网
江汉石油管理	控股股东下属	向关联方提供劳务	提供技术开发	按一般正常商业条款或相关	技术开发 10.00-1,000.00 万元/项；运输劳务 0.45 元-	2.41	0.00%	0	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-	2022 年 01 月 28 日	巨潮资讯网

局	企业		等劳务	协议	0.75 元/吨公里；其他劳务 1.00-100.00 万元/项						0.75 元/吨公里；其他劳务 1.00-100.00 万元/项		
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-0.75 元/吨公里；其他劳务 1.00-100.00 万元/项	39,247.09	33.84%	60,000	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-0.75 元/吨公里；其他劳务 1.00-100.00 万元/项	2022 年 01 月 28 日	巨潮资讯网
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-0.75 元/吨公里；其他劳务 1.00-100.00 万元/项	15,131.02	13.05%	18,000	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-0.75 元/吨公里；其他劳务 1.00-100.00 万元/项	2022 年 01 月 28 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-0.75 元/吨公里；其他劳务 1.00-100.00 万元/项	1,701.42	1.47%	2,000	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-0.75 元/吨公里；其他劳务 1.00-100.00 万元/项	2022 年 01 月 28 日	巨潮资讯网
石化集团之合联营	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-0.75 元/吨公里；其他劳务 1.00-100.00 万元/项	1,021.93	0.88%	2,000	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-0.75 元/吨公里；其他劳务 1.00-100.00 万元/项	2022 年 01 月 28 日	
合计				--	--	589,253.83	--	622,000	--	--	--	--	--
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 2022 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

公司报告期未发生资产或股权收购、出售的关联交易。

3、共同对外投资的关联交易

适用 不适用

公司报告期未发生共同对外投资的关联交易。

4、关联债权债务往来

适用 不适用

是否存在非经营性关联债权债务往来

是 否

公司报告期不存在非经营性关联债权债务往来。

5、与存在关联关系的财务公司的往来情况

适用 不适用

存款业务

关联方	关联关系	每日最高存款限额（万元）	存款利率范围	期初余额（万元）	本期发生额		期末余额（万元）
					本期合计存入金额（万元）	本期合计取出金额（万元）	
中石化财务公司	控股股东下属财务公司	每日在中石化财务公司和盛骏公司累计存款余额不超过人民币6.5亿元	0.25%-0.35%	4,126.35	2,949,690.08	2,899,609.67	54,206.76
盛骏公司	控股股东下属财务公司		0.01%	111.99	161,910.68	161,905.65	117.02

贷款业务

关联方	关联关系	贷款额度（万元）	贷款利率范围	期初余额（万元）	本期发生额		期末余额（万元）
					本期合计贷款金额（万元）	本期合计还款金额（万元）	
中石化财务公司	控股股东下属财务公司	300,000	3%-3.8%	7,500	138,000	143,500	2,000
盛骏公司	控股股东下属财务公司		3%-3.8%	161,910.5	167,312.91	161,910.5	167,312.91

授信或其他金融业务

关联方	关联关系	业务类型	总额（万元）	实际发生额（万元）
中石化财务公司	控股股东下属财务公司	票据及保函授信	90,000	46,206.15

6、公司控股的财务公司与关联方的往来情况

适用 不适用

公司控股的财务公司与关联方之间不存在存款、贷款、授信或其他金融业务。

7、其他重大关联交易

适用 不适用

2022 年 1 月 26 日，公司八届董事会第四次会议审议通过了《关于公司 2022 年度日常关联交易预计的议案》《关于公司 2022 年在关联财务公司存、贷款的关联交易预计的议案》《关于公司向中国石化集团公司申请委托贷款的议案》。2022 年 2 月 18 日，公司召开 2022 年第一次临时股东大会审议通过了上述议案。

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 2022-003：关于 2022 年度日常关联交易预计的公告	2022 年 01 月 28 日	巨潮资讯网
公告编号 2022-004：关于 2022 年度在关联财务公司存、贷款的关联交易预计公告	2022 年 01 月 28 日	巨潮资讯网
公告编号 2022-005：关于公司向中国石化集团公司申请委托贷款暨关联交易的公告	2022 年 01 月 28 日	巨潮资讯网

十五、重大合同及其履行情况

1、托管、承包、租赁事项情况

(1) 托管情况

适用 不适用

公司报告期不存在托管情况。

(2) 承包情况

适用 不适用

公司报告期不存在承包情况。

(3) 租赁情况

适用 不适用

租赁情况说明

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，2022 年租赁支出共计 661.99 万元；租用国华人寿保险股份有限公司办公楼，租赁支出 528 万元；公司天然气分公司各加气子站租用场地共发生租赁支出 502.85 万元。公司为盘活资产，将上海厂房进行出

租，2022 年收取租金 739.37 万元。为响应石油机械设备市场由投资转向租赁的需求，公司在确保风险可控、有所收益的原则上，开展了钻采设备和压裂装备的租赁业务，2022 年设备租赁收入 8,252.13 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

单位：万元

公司及其子公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物（如有）	反担保情况（如有）	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
公司对子公司的担保情况										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物（如有）	反担保情况（如有）	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
中石化江钻石油机械有限公司	2022 年 10 月 25 日	15,000		0	一般保证	无	中石化江钻石油机械有限公司向母公司提供反担保	中标后所签订合同的整个合同期加上履行合同和担保所产生的所有义务所需的时间。	否	否
报告期内审批对子公司担保额度合计（B1）			15,000	报告期内对子公司担保实际发生额合计（B2）						0
报告期末已审批的对子公司担保额度合计（B3）			15,000	报告期末对子公司实际担保余额合计（B4）						0
子公司对子公司的担保情况										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物（如有）	反担保情况（如有）	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
公司担保总额（即前三大项的合计）										
报告期内审批担保额度合计			15,000	报告期内担保实际发生额合计						0

(A1+B1+C1)		(A2+B2+C2)	
报告期末已审批的担保额度合计 (A3+B3+C3)	15,000	报告期末实际担保余额合计 (A4+B4+C4)	0
实际担保总额(即 A4+B4+C4)占公司净资产的比例			0.00%
其中:			

采用复合方式担保的具体情况说明

公司需遵守《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 3 号——行业信息披露》中工程机械业的披露要求

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。

十六、其他重大事项的说明

适用 不适用

1. 完成非公开发行股票项目。2021 年 2 月 19 日，公司召开七届十九次董事会会议审议通过了非公开发行股票议案。2021 年 3 月 9 日召开股东大会，审议通过了非公开发行股票议案。公司拟向包括中国石化集团资本有限公司在内的不超过 35 名特定投资者非公开发行股票，募集资金总额不超过人民币 10 亿元，发行股票数量不超过 233,281,499 股。2021 年 12 月 17 日，公司收到证监会出具的《关于核准中石化石油机械股份有限公司非公开发行股票的批复》（证监许可〔2021〕3929 号）。2022 年 4 月 27 日，公司完成非公开发行股票工作，本次共发行新股 163,398,692 股，募集资金总额为人民币 999,999,995.04 元，扣除保荐承销机构保荐承销费用及其他发行费用人民币（不含税）5,135,570.74 元后，募集资金净额为人民币 994,864,424.30 元。本次新增股份于 2022 年 4 月 27 日在深圳证券交易所上市。

2. 启动实施限制性股票激励计划。2022 年 12 月 4 日，公司召开第八届董事会第十二次会议，审议通过《关于〈中石化石油机械股份有限公司 2022 年限制性股票激励计划（草案）及摘要〉的议案》《关于制订〈中石化石油机械股份有限公司 2022 年限制性股票激励计划管理办法〉的议案》《关于制订〈中石化石油机械股份有限公司 2022 年限制性股票激励计划实施考核管理办法〉的议案》及《关于提请股东大会授权董事会办理公司 2022 年限制性股票激励计划相关事宜的议案》。同日，公司召开第八届监事会第十二次会议，审议通过《关于〈中石化石油机械股份有限公司 2022 年限制性股票激励计划（草案）及摘要〉的议案》《关于制订〈中石化石油机械股份有限公司 2022 年限制性股票激励计划管理办法〉的议案》《关于制订〈中石化石油机械股份有限公司 2022 年限制性股票激励计划实施考核管理办法〉的议案》及《关于核查〈中石化石油机械股份有限公司 2022 年限制性股票激励计划（草案）激励对象名单〉的议案》。

十七、公司子公司重大事项

适用 不适用

1. 2022 年 4 月 27 日公司第八届董事会第六次会议审议通过了《关于挂牌转让武汉市江汉石油机械有限公司股权的议案》，董事会授权公司管理层履行挂牌相关程序，签署股权转让协议等相关法律文件。2022 年 9 月 30 日，公司披露了《关于完成武汉市江汉石油机械有限公司股权转让的公告》（公告编号：2022-051），公司通过公开挂牌转让的方式，将所持有的武汉市江汉石油机械有限公司 15%的股权以 776 万元的价格转让给兰德伟业科技集团有限公司。公司于 2022 年 7 月 27 日收到全部股权转让款 776 万元。2022 年 9 月 27 日公司收到武汉市东西湖区行政审批局出具的《登记通知书》，股权转让于 2022 年 9 月 27 日完成工商变更登记。自此，公司不再持有武汉市江汉石油机械有限公司的股权。

2. 2022 年 12 月 12 日，公司召开第八届董事会第十三次会议和第八届监事会第十三次会议，审议通过了《关于以募集资金和自有资金向全资子公司增加注册资本的议案》，同意公司以 2022 年非公开发行股票募集资金和自有资金向全资子公司中石化四机石油机械有限公司进行增资，以自有资金向中石化江钻石油机械有限公司、荆州市世纪派创石油机械检测有限公司进行增资。增资完成后，中石化四机石油机械有限公司注册资本由 30,755 万元变为 60,000 万元，中石化江钻石油机械有限公司注册资本由 30,000 万元变为 40,000 万元，荆州市世纪派创石油机械检测有限公司的注册资本由 1,000 万元变为 5,000 万元。

第七节 股份变动及股东情况

一、股份变动情况

1、股份变动情况

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例
一、有限售条件股份	2,310	0.00%	37,581,699	0	0	0	37,581,699	37,584,009	3.99%
1、国家持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
2、国有法人持股	0	0.00%	37,581,699	0	0	0	37,581,699	37,581,699	3.99%
3、其他境内资持股	2,310	0.00%	0	0	0	0	0	2,310	0.00%
其中： 境内法人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
境内自然人持股	2,310	0.00%	0	0	0	0	0	2,310	0.00%
4、外资持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
其中： 境外法人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
境外自然人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
二、无限售条件股份	777,602,687	100.00%	125,816,993	0	0	0	125,816,993	903,419,680	96.01%
1、人民币普通股	777,602,687	100.00%	125,816,993	0	0	0	125,816,993	903,419,680	96.01%
2、境内上市的外资股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
3、境外上市的外资股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
4、其他	0								
三、股份总数	777,604,997	100.00%	163,398,692	0	0	0	163,398,692	941,003,689	100.00%

股份变动的理由

适用 不适用

根据中国证监会出具的《关于核准中石化石油机械股份有限公司非公开发行股票批复》（证监许可〔2021〕3929号），2022年3月公司采用非公开发行股票的方式向9名特定投资者发行股票163,398,692股，发行完成后公司总股本由777,604,997股增加至941,003,689股。

股份变动的批准情况

适用 不适用

（1）内部决策程序

2021年2月19日，公司召开第七届董事会第十九次会议，审议通过了《关于公司符合非公开发行股票条件的议案》、《关于公司非公开发行股票方案的议案》、《关于公司非公开发行A股股票预案的议案》、《关于公司非公开发行A股股票募集资金运用可行性研究报告的议案》、《关于公司非公开发行股票涉及关联交易的议案》、《关于公司与特定对象签署附条件生效的股份认购协议的议案》、《关于公司非公开发行股票摊薄即期回报、采取填补措施及相关主体承诺的议案》、《关于公司未来三年（2021-2023年）股东回报规划的议案》、《关于公司设立募集资金专用账户的议案》、《关于提请股东大会授权董事会及董事长全权办理本次非公开发行股票相关事宜的议案》、《关于召开公司2021年第一次临时股东大会的议案》等议案并作出决议。

2021年3月5日，公司控股股东石化集团出具《关于中石化石油机械股份有限公司非公开发行股票有关事项的批复》（中国石化财〔2021〕61号），同意公司本次非公开发行A股股票方案。

2021年3月9日，公司召开2021年第一次临时股东大会，审议通过了前述非公开发行相关议案并作出决议，授权董事会及董事长全权办理本次非公开发行股票相关事宜。

2022年1月26日，公司召开第八届董事会第四次会议，审议通过了《关于延长公司非公开发行股票股东大会决议有效期的议案》和《关于提请股东大会延长授权董事会及董事长全权办理本次非公开发行股票相关事宜有效期的议案》，公司董事会和监事会同意将本次非公开发行股票股东大会决议的有效期限及授权董事会及董事长全权办理本次非公开发行股票有关事宜的有效期限自前次有效期限到期之日起均延长12个月（即延长至2023年3月7日），并将上述议案提请公司2022年第一次临时股东大会审议。

2022 年 2 月 18 日，公司召开 2022 年第一次临时股东大会，审议通过了《关于延长公司非公开发行股票股东大会决议有效期的议案》和《关于提请股东大会延长授权董事会及董事长全权办理本次非公开发行股票相关事宜有效期的议案》，同意将本次非公开发行股票股东大会决议的有效期及授权董事会及董事长全权办理本次非公开发行股票有关事宜的有效期自前次有效期到期之日起均延长 12 个月（即延长至 2023 年 3 月 7 日）。

（2）监管部门核准过程

2021 年 11 月 29 日，公司非公开发行股票的申请获得中国证监会发行审核委员会审核通过。

2021 年 12 月 17 日，公司收到中国证监会出具的《关于核准中石化石油机械股份有限公司非公开发行股票的批复》（证监许可〔2021〕3929 号），核准公司非公开发行不超过 233,281,499 股新股，发生转增股本等情形导致总股本发生变化的，可相应调整本次发行数量。

股份变动的过户情况

适用 不适用

公司于 2022 年 4 月 12 日就本次增发股份向中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司办理登记、托管及限售手续，新增股份于 2022 年 4 月 27 日在深圳证券交易所上市。

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 2022 年度基本每股收益 0.0573 元，稀释每股收益 0.0573 元，归属于公司普通股股东的每股净资产 3.08 元。如不考虑非公开发行股份变动影响，按 2021 年期末公司总股本测算，2022 年度基本每股收益 0.0663 元，稀释每股收益 0.0663 元，归属于公司普通股股东的每股净资产 3.73 元。

公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用 不适用

2、限售股份变动情况

适用 不适用

单位：股

股东名称	期初限售股数	本期增加限售股数	本期解除限售股数	期末限售股数	限售原因	解除限售日期
中国石化集团资本有限公司	0	37,581,699	0	37,581,699	非公开发行锁定股份	2023年10月27日
阳光财产保险股份有限公司—传统—普通保险产品	0	28,104,578	28,104,578	0	非公开发行锁定股份	2022年11月2日
长江证券资管—招商银行—长江资管星耀定增10号集合资产管理计划	0	9,803,922	9,803,922	0	非公开发行锁定股份	2022年11月2日
长江证券资管—招商银行—长江资管星耀定增11号集合资产管理计划	0	8,169,934	8,169,934	0	非公开发行锁定股份	2022年11月2日
长江证券资管—招商银行—长江资管星耀定增12号集合资产管理计划	0	8,169,934	8,169,934	0	非公开发行锁定股份	2022年11月2日
北京益安资本管理有限公司—益安富家6号私募证券投资基金	0	25,816,993	25,816,993	0	非公开发行锁定股份	2022年11月2日
济南瀚祥投资管理合伙企业（有限合伙）	0	14,705,882	14,705,882	0	非公开发行锁定股份	2022年11月2日
南京瑞森投资管理合伙企业（有限合伙）	0	8,333,333	8,333,333	0	非公开发行锁定股份	2022年11月2日
武汉光谷新技术产业投资有限公司	0	8,169,934	8,169,934	0	非公开发行锁定股份	2022年11月2日
青岛惠鑫投资合伙企业（有限合伙）	0	8,169,934	8,169,934	0	非公开发行锁定股份	2022年11月2日
UBS AG	0	6,372,549	6,372,549	0	非公开发行锁定股份	2022年11月2日
刘国成	2,310	0	0	2,310	监事锁定股	根据监事锁定股规定
合计	2,310	163,398,692	125,816,993	37,584,009	--	--

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

股票及其衍生证券名称	发行日期	发行价格（或利率）	发行数量	上市日期	获准上市交易数量	交易终止日期	披露索引	披露日期
股票类								
非公开发	2022年	6.12	163,398,692	2022	163,398,692		《中石化石油	2022年

行 A 股股票	03 月 22 日			年 04 月 27 日			机械股份有限公司非公开发行 A 股股票发行情况报告书》 《中石化石油机械股份有限公司非公开发行 A 股股票上市公告书》详见巨潮资讯网	04 月 26 日
---------	-----------	--	--	-------------	--	--	---	-----------

报告期内证券发行（不含优先股）情况的说明

根据中国证监会出具的《关于核准中石化石油机械股份有限公司非公开发行股票批复》（证监许可〔2021〕3929 号），2022 年 3 月公司采用非公开发行股票的方式发行股票 163,398,692 股，发行价格 6.12 元/股，公司于 2022 年 4 月 12 日就本次增发股份向中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司办理登记、托管及限售手续。本次发行新增股份的性质为有限售条件流通股，石化资本认购的本次非公开发行的股票，自上市之日起 18 个月内不得转让；其他发行对象认购的本次非公开发行的股票，自上市之日起 6 个月内不得转让。2022 年 4 月 27 日公司发行新增股份在深圳证券交易所上市。详情请见公司于 2022 年 4 月 15 日在巨潮资讯网披露的《非公开发行 A 股股票发行情况报告书》。

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

2022 年 4 月 27 日，公司完成非公开发行股票相关股份登记、上市工作，公司总股本由 777,604,997 股增加至 941,003,689 股。本次非公开发行股票使公司净资产增加 994,86.44 万元，整体资产负债率水平有所降低，优化了公司资本结构。

公司控股股东仍为中国石油化工集团有限公司。

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	40,427	年度报告披露日前上一月末普通股股东总数	32,948	报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）	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
-------------	--------	---------------------	--------	-----------------------	---	--------------------------------------	---

				(参见注 8)				
持股 5%以上的股东或前 10 名股东持股情况								
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末持股数量	报告期内增减变动情况	持有有限售条件的股份数量	持有无限售条件的股份数量	质押、标记或冻结情况	
							股份状态	数量
中国石油化工集团有限公司	国有法人	48.54%	456,756,300	0	0	456,756,300		
中国石化集团资本有限公司	国有法人	3.99%	37,581,699	37,581,699	37,581,699	0		
北京益安资本管理有限公司一益安富家 6 号私募证券投资基金	其他	2.17%	20,403,213	20,403,213	0	20,403,213		
金鹰基金一工商银行一金鹰穗通 15 号资产管理计划	其他	1.13%	10,653,617	0	0	10,653,617		
长江证券资管一招商银行一长江资管星耀定增 10 号集合资产管理计划	其他	1.04%	9,803,922	9,803,922	0	9,803,922		
长江证券资管一招商银行一长江资管星耀定增 11 号集合资产管理计划	其他	0.87%	8,169,934	8,169,934	0	8,169,934		
长江证券资管一招商银行一长江资管星耀定增 12 号集合资产管理计划	其他	0.87%	8,169,934	8,169,934	0	8,169,934		
济南瀚祥投资管理合伙企业(有限合伙)	境内非国有法人	0.81%	7,618,382	7,618,382	0	7,618,382		
武汉光谷新技术产业投资有限公司	国有法人	0.37%	3,470,014	3,470,014	0	3,470,014		
邹小晓	境内自然人	0.28%	2,631,579	1,614,800	0	2,631,579		
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)	上述股东中,中国石化集团资本有限公司、北京益安资本管理有限公司一益安富家 6 号私募证券投资基金、长江证券资管一招商银行一长江资管星耀定增 10 号集合资产管理计划、长江证券资管一招商银行一长江资管星耀定增 11 号集合资产管理计划、长江证券资管一招商银行一长江资管星耀定增 12 号集合资产管理计划、济南瀚祥投资管理合伙企业(有限合伙)、武汉光谷新技术产业投资有限公司因认购公司 2022 年非公开发行股票而成为公司前 10 名股东,其中:中国石化集团资本有限公司限售股锁定期为新增股份上市首日(2022 年 4 月 27 日)起 18 个月、其他股东限售股锁定期为新增股份上市首日起 6 个月。							
上述股东关联关系或一致行动的说明	1、公司前十名股东中,中国石化集团资本有限公司为中国石油化工集团有限公司的控股子公司,属一致行动人。 2、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。							
上述股东涉及委托/受托表决权、放弃表决权情况的说明	无。							
前 10 名股东中存在回购专户的特别说明(如有)(参见注 10)	无。							
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				
中国石油化工集团有限公司	456,756,300		人民币普通股	456,756,300				
北京益安资本管理有限公司一益安富家	20,403,213		人民币普通股	20,403,213				

6号私募证券投资基金			
金鹰基金—工商银行—金鹰穗通15号资产管理计划	10,653,617	人民币普通股	10,653,617
长江证券资管—招商银行—长江资管星耀定增10号集合资产管理计划	9,803,922	人民币普通股	9,803,922
长江证券资管—招商银行—长江资管星耀定增11号集合资产管理计划	8,169,934	人民币普通股	8,169,934
长江证券资管—招商银行—长江资管星耀定增12号集合资产管理计划	8,169,934	人民币普通股	8,169,934
济南瀚祥投资管理合伙企业（有限合伙）	7,618,382	人民币普通股	7,618,382
武汉光谷新技术产业投资有限公司	3,470,014	人民币普通股	3,470,014
邹小晓	2,631,579	人民币普通股	2,631,579
薄竣友	2,428,300	人民币普通股	2,428,300
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	公司前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，中国石化集团资本有限公司是中国石油化工集团有限公司的控股子公司，属一致行动人。中国石油化工集团有限公司和中国石化集团资本有限公司与其他股东之间不存在关联关系或一致行动人，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）	上述股东中，邹小晓通过长江证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户持有2631579.00股。		

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
中国石油化工集团有限公司	马永生	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。（市场主体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；不得从事国家和本市产业政策禁止和限制类项目的经营活动。）
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 中国石油化工股份有限公司 中石化炼化工程(集团)股份有限公司 中石化石油工程技术服务有限公司		持股数（股） 80,572,167,393 2,907,856,000 10,727,896,364	持股比例 67.20% 65.67% 56.51%

	招商局能源运输股份有限公司	1,095,463,711	13.48%
	中国石油天然气股份有限公司	1,830,210,000	1.00%
	注：为中国石化集团直接持有的股份数量，未包括通过其全资或控股子公司持有的股份数量。		

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、公司实际控制人及其一致行动人

实际控制人性质：中央国资管理机构

实际控制人类型：法人

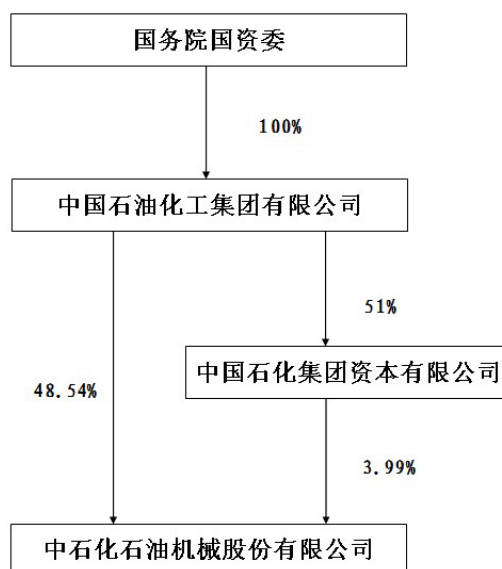
实际控制人名称	法定代表人/单位负责人	成立日期	组织机构代码	主要经营业务
国务院国有资产监督管理委员会				
实际控制人报告期内控制的其他境内外上市公司的股权情况	不适用			

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

适用 不适用

5、其他持股在 10%以上的法人股东

适用 不适用

6、控股股东、实际控制人、重组方及其他承诺主体股份限制减持情况

适用 不适用

四、股份回购在报告期的具体实施情况

股份回购的实施进展情况

适用 不适用

采用集中竞价交易方式减持回购股份的实施进展情况

适用 不适用

第八节 优先股相关情况

适用 不适用

报告期公司不存在优先股。

第九节 债券相关情况

适用 不适用

第十节 财务报告

一、审计报告

审计意见类型	标准的无保留意见
审计机构名称	立信会计师事务所(特殊普通合伙)
注册会计师姓名	朱晓东、唐旻

审计报告正文

中石化石油机械股份有限公司全体股东：

1. 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“石化机械公司”）财务报表，包括 2022 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2022 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司所有者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公司 2022 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2022 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

2. 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公司，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。

3. 关键审计事项

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

我们在审计中识别出的关键审计事项汇总如下：

关键审计事项	该事项在审计中是如何应对的
收入确认	
参见财务报表附注三（二十四）及附注五（三十八）石化机械公司 2022 年度石油机械装备、油气钢管、钻头钻具等产品销售收入合计 715,387.66 万元，为石化机械公司营业收入的主要来源。 石化机械公司对于销售和贸易的石油机械装备、油气钢管、钻头钻具等产生的收入是在商品的控制权已转移至客户时确认，	（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和运行有效性； （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等程序； （3）选取样本检查销售合同，识别履约义务及与商品的控制权转移相关的合同条

根据销售合同约定，通常在客户验收合格时确认销售收入。

由于石化机械公司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。

款与条件，评价石化机械公司的收入确认时点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。

4. 其他信息

石化机械公司管理层（以下简称“管理层”）对其他信息负责。其他信息包括石化机械公司 2022 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。

5. 管理层和治理层对财务报表的责任

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

在编制财务报表时，管理层负责评估石化机械公司的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项（如适用），并运用持续经营假设，除非计划进行清算、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公司的财务报告过程。

6. 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：

(一) 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。

(二) 了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

(三) 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。

(四) 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公司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公司不能持续经营。

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

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

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

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

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

二、财务报表

财务附注中报表的单位为：元

1、合并资产负债表

编制单位：中石化石油机械股份有限公司

2022 年 12 月 31 日

单位：元

项目	2022 年 12 月 31 日	2022 年 1 月 1 日
流动资产：		
货币资金	966,808,755.02	53,142,530.28
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产		

衍生金融资产		
应收票据		
应收账款	2,159,609,772.68	1,763,326,639.00
应收款项融资	460,095,841.96	251,844,779.55
预付款项	584,274,783.81	330,443,363.31
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	37,462,546.80	52,267,203.25
其中：应收利息		
应收股利		
买入返售金融资产		
存货	3,622,450,001.31	3,586,849,170.33
合同资产	100,116,857.84	84,199,235.24
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产	31,552,508.53	20,591,797.88
其他流动资产	34,636,738.26	58,233,734.07
流动资产合计	7,997,007,806.21	6,200,898,452.91
非流动资产：		
发放贷款和垫款		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款	39,875,769.50	50,732,798.13
长期股权投资	33,952,294.99	35,128,724.08
其他权益工具投资		
其他非流动金融资产		
投资性房地产	32,104,615.37	
固定资产	1,544,538,215.84	1,550,265,864.21
在建工程	81,216,446.71	59,048,466.65
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	52,978,258.26	57,593,025.84
无形资产	85,775,578.90	101,683,668.04
开发支出		
商誉		
长期待摊费用	26,832,906.21	22,408,939.29
递延所得税资产	46,994,300.82	45,924,732.53
其他非流动资产		
非流动资产合计	1,944,268,386.60	1,922,786,218.77
资产总计	9,941,276,192.81	8,123,684,671.68
流动负债：		
短期借款	2,398,899,107.74	2,304,417,658.10

向中央银行借款		
拆入资金		
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据	1,144,266,915.27	816,857,170.54
应付账款	2,377,894,798.42	1,936,877,553.40
预收款项		
合同负债	521,865,173.98	244,298,762.70
卖出回购金融资产款		
吸收存款及同业存放		
代理买卖证券款		
代理承销证券款		
应付职工薪酬	69,294,796.55	67,715,773.54
应交税费	118,474,241.05	98,814,633.32
其他应付款	75,514,239.14	67,434,497.68
其中：应付利息	34,234,350.62	30,705,152.97
应付股利		
应付手续费及佣金		
应付分保账款		
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	51,425,607.67	46,989,402.33
其他流动负债	23,147,720.24	32,344,844.02
流动负债合计	6,780,782,600.06	5,615,750,295.63
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款		400,000,000.00
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	30,769,599.95	34,061,991.56
长期应付款	60,488,230.05	47,378,594.62
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益	15,414,502.87	18,989,558.85
递延所得税负债		
其他非流动负债		
非流动负债合计	106,672,332.87	500,430,145.03
负债合计	6,887,454,932.93	6,116,180,440.66
所有者权益：		
股本	941,003,689.00	777,604,997.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	1,642,265,296.71	810,799,564.41

减：库存股		
其他综合收益	-237,786.95	
专项储备	18,833,494.69	18,813,498.41
盈余公积	187,509,298.66	187,509,298.66
一般风险准备		
未分配利润	107,647,314.23	59,304,786.52
归属于母公司所有者权益合计	2,897,021,306.34	1,854,032,145.00
少数股东权益	156,799,953.54	153,472,086.02
所有者权益合计	3,053,821,259.88	2,007,504,231.02
负债和所有者权益总计	9,941,276,192.81	8,123,684,671.68

法定代表人：谢永金 主管会计工作负责人：杨斌 会计机构负责人：魏钢

2、母公司资产负债表

单位：元

项目	2022年12月31日	2022年1月1日
流动资产：		
货币资金	892,524,822.14	24,175,062.44
交易性金融资产		
衍生金融资产		
应收票据		
应收账款	619,237,199.11	563,216,932.02
应收款项融资	21,086,154.22	31,971,200.87
预付款项	410,957,469.55	240,491,050.06
其他应收款	1,059,131,124.84	1,378,293,512.67
其中：应收利息		
应收股利		
存货	1,202,234,987.66	1,082,593,937.32
合同资产	37,867,177.88	29,621,925.63
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	27,797,608.13	47,182,438.61
流动资产合计	4,270,836,543.53	3,397,546,059.62
非流动资产：		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款		
长期股权投资	2,037,868,695.23	1,623,059,305.99
其他权益工具投资		
其他非流动金融资产		
投资性房地产		
固定资产	444,705,086.57	390,672,685.49
在建工程	19,684,262.08	58,154,041.87
生产性生物资产		
油气资产		

使用权资产	24,296,163.86	40,430,835.01
无形资产	21,799,675.80	23,642,089.86
开发支出		
商誉		
长期待摊费用	6,337,346.77	2,381,938.11
递延所得税资产	15,113,291.06	18,203,230.70
其他非流动资产		
非流动资产合计	2,569,804,521.37	2,156,544,127.03
资产总计	6,840,641,064.90	5,554,090,186.65
流动负债：		
短期借款	2,398,899,107.74	2,299,874,971.85
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据	582,902,070.01	459,561,664.69
应付账款	717,440,834.13	467,390,789.46
预收款项		
合同负债	416,212,057.43	156,563,688.19
应付职工薪酬	24,483,781.96	24,741,764.92
应交税费	15,352,824.94	26,278,543.70
其他应付款	145,866,329.80	118,531,732.55
其中：应付利息	34,234,350.62	30,705,152.97
应付股利		
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	7,108,001.26	12,001,959.00
其他流动负债	7,028,675.98	19,144,184.33
流动负债合计	4,315,293,683.25	3,584,089,298.69
非流动负债：		
长期借款		400,000,000.00
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	15,249,944.86	24,114,246.52
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益	14,582,056.62	16,183,014.32
递延所得税负债		
其他非流动负债		
非流动负债合计	29,832,001.48	440,297,260.84
负债合计	4,345,125,684.73	4,024,386,559.53
所有者权益：		
股本	941,003,689.00	777,604,997.00
其他权益工具		

其中：优先股		
永续债		
资本公积	1,883,579,908.81	1,052,114,176.51
减：库存股		
其他综合收益	-237,786.95	
专项储备	11,039,240.53	9,396,928.52
盈余公积	187,509,298.66	187,509,298.66
未分配利润	-527,378,969.88	-496,921,773.57
所有者权益合计	2,495,515,380.17	1,529,703,627.12
负债和所有者权益总计	6,840,641,064.90	5,554,090,186.65

3、合并利润表

单位：元

项目	2022 年度	2021 年度
一、营业总收入	7,751,912,950.94	6,951,472,812.03
其中：营业收入	7,751,912,950.94	6,951,472,812.03
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	7,668,675,650.48	6,891,461,329.37
其中：营业成本	6,547,141,149.32	5,770,036,213.26
利息支出		
手续费及佣金支出		
退保金		
赔付支出净额		
提取保险责任合同准备金净额		
保单红利支出		
分保费用		
税金及附加	45,732,672.18	39,307,578.78
销售费用	348,593,312.84	335,506,651.86
管理费用	341,979,025.42	337,640,547.03
研发费用	310,594,075.22	276,371,373.64
财务费用	74,635,415.50	132,598,964.80
其中：利息费用	109,377,754.44	122,799,437.09
利息收入	14,982,852.44	901,353.08
加：其他收益	22,041,458.19	26,261,826.88
投资收益（损失以“-”号填列）	8,444,846.45	-7,879,728.29
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	3,221,443.58	-8,096,804.22
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		
汇兑收益（损失以“-”号填列）		
净敞口套期收益（损失以		

“—”号填列)		
公允价值变动收益(损失以“—”号填列)		
信用减值损失(损失以“—”号填列)	-590,581.36	-27,044,827.26
资产减值损失(损失以“—”号填列)	-39,173,979.00	-9,105,811.05
资产处置收益(损失以“—”号填列)	2,373,755.08	753,668.34
三、营业利润(亏损以“—”号填列)	76,332,799.82	42,996,611.28
加:营业外收入	3,640,977.13	18,789,327.25
减:营业外支出	3,730,418.79	1,579,028.59
四、利润总额(亏损总额以“—”号填列)	76,243,358.16	60,206,909.94
减:所得税费用	8,574,786.78	344,117.95
五、净利润(净亏损以“—”号填列)	67,668,571.38	59,862,791.99
(一)按经营持续性分类		
1.持续经营净利润(净亏损以“—”号填列)	67,668,571.38	59,862,791.99
2.终止经营净利润(净亏损以“—”号填列)		
(二)按所有权归属分类		
1.归属于母公司股东的净利润	51,578,171.24	44,532,883.72
2.少数股东损益	16,090,400.14	15,329,908.27
六、其他综合收益的税后净额	-237,786.95	
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	-237,786.95	
(一)不能重分类进损益的其他综合收益		
1.重新计量设定受益计划变动额		
2.权益法下不能转损益的其他综合收益		
3.其他权益工具投资公允价值变动		
4.企业自身信用风险公允价值变动		
5.其他		
(二)将重分类进损益的其他综合收益	-237,786.95	
1.权益法下可转损益的其他综合收益	-237,786.95	
2.其他债权投资公允价值变动		
3.金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
4.其他债权投资信用减值准备		
5.现金流量套期储备		
6.外币财务报表折算差额		
7.其他		
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	67,430,784.43	59,862,791.99

归属于母公司所有者的综合收益总额	51,340,384.29	44,532,883.72
归属于少数股东的综合收益总额	16,090,400.14	15,329,908.27
八、每股收益		
（一）基本每股收益	0.0573	0.0573
（二）稀释每股收益	0.0573	0.0573

法定代表人：谢永金 主管会计工作负责人：杨斌 会计机构负责人：魏钢

4、母公司利润表

单位：元

项目	2022 年度	2021 年度
一、营业收入	3,836,288,807.03	3,285,480,370.15
减：营业成本	3,541,387,690.62	2,985,536,769.93
税金及附加	15,638,735.50	9,561,249.92
销售费用	76,556,913.15	71,187,504.81
管理费用	167,819,474.51	165,190,094.25
研发费用	68,152,429.94	58,990,974.30
财务费用	24,529,469.77	44,597,493.52
其中：利息费用	43,132,911.97	43,571,179.52
利息收入	9,584,194.71	643,537.39
加：其他收益	4,390,361.85	9,465,893.00
投资收益（损失以“-”号填列）	27,671,592.19	18,749,482.92
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	3,221,443.58	-8,096,804.22
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）		
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		
信用减值损失（损失以“-”号填列）	1,846,929.49	-11,851,847.96
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-3,632,888.39	-4,734,357.37
资产处置收益（损失以“-”号填列）	309,359.37	907,570.84
二、营业利润（亏损以“-”号填列）	-27,210,551.95	-37,046,975.15
加：营业外收入	2,198,180.88	1,326,623.57
减：营业外支出	2,354,885.60	1,358,322.94
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	-27,367,256.67	-37,078,674.52
减：所得税费用	3,089,939.64	-1,811,858.08
四、净利润（净亏损以“-”号填列）	-30,457,196.31	-35,266,816.44

（一）持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）	-30,457,196.31	-35,266,816.44
（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	-237,786.95	
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		
1. 重新计量设定受益计划变动额		
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益		
3. 其他权益工具投资公允价值变动		
4. 企业自身信用风险公允价值变动		
5. 其他		
（二）将重分类进损益的其他综合收益	-237,786.95	
1. 权益法下可转损益的其他综合收益	-237,786.95	
2. 其他债权投资公允价值变动		
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
4. 其他债权投资信用减值准备		
5. 现金流量套期储备		
6. 外币财务报表折算差额		
7. 其他		
六、综合收益总额	-30,694,983.26	-35,266,816.44
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	2022 年度	2021 年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	7,405,244,956.20	6,297,053,672.74
客户存款和同业存放款项净增加额		
向中央银行借款净增加额		
向其他金融机构拆入资金净增加额		
收到原保险合同保费取得的现金		
收到再保业务现金净额		
保户储金及投资款净增加额		
收取利息、手续费及佣金的现金		
拆入资金净增加额		
回购业务资金净增加额		
代理买卖证券收到的现金净额		
收到的税费返还	57,897,146.70	6,221,971.51
收到其他与经营活动有关的现金	94,863,391.59	89,699,275.88
经营活动现金流入小计	7,558,005,494.49	6,392,974,920.13
购买商品、接受劳务支付的现金	5,176,627,214.78	4,329,049,520.97
客户贷款及垫款净增加额		

存放中央银行和同业款项净增加额		
支付原保险合同赔付款项的现金		
拆出资金净增加额		
支付利息、手续费及佣金的现金		
支付保单红利的现金		
支付给职工以及为职工支付的现金	1,094,783,214.69	1,044,853,183.47
支付的各项税费	280,389,297.85	226,667,286.48
支付其他与经营活动有关的现金	529,078,679.27	516,760,412.22
经营活动现金流出小计	7,080,878,406.59	6,117,330,403.14
经营活动产生的现金流量净额	477,127,087.90	275,644,516.99
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	1,639,819.45	2,684,568.48
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	2,348,759.60	753,375.80
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	7,760,000.00	
收到其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流入小计	11,748,579.05	3,437,944.28
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	157,376,790.56	188,695,992.18
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	157,376,790.56	188,695,992.18
投资活动产生的现金流量净额	-145,628,211.51	-185,258,047.90
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	994,864,424.30	
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	4,359,104,971.85	6,840,706,141.15
收到其他与筹资活动有关的现金	46,589,900.00	53,460,000.00
筹资活动现金流入小计	5,400,559,296.15	6,894,166,141.15
偿还债务支付的现金	4,739,324,181.11	6,904,432,271.85
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	41,875,593.36	66,485,860.79
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	10,728,826.71	14,126,786.23
支付其他与筹资活动有关的现金	47,042,841.78	51,345,741.22
筹资活动现金流出小计	4,828,242,616.25	7,022,263,873.86
筹资活动产生的现金流量净额	572,316,679.90	-128,097,732.71
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	9,850,668.45	-1,620,825.70
五、现金及现金等价物净增加额	913,666,224.74	-39,332,089.32
加：期初现金及现金等价物余额	53,142,530.28	92,474,619.60
六、期末现金及现金等价物余额	966,808,755.02	53,142,530.28

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2022 年度	2021 年度
一、经营活动产生的现金流量：		

销售商品、提供劳务收到的现金	4,342,008,723.57	3,222,337,575.77
收到的税费返还	28,646,453.67	5,260,006.31
收到其他与经营活动有关的现金	204,993,564.49	64,638,130.28
经营活动现金流入小计	4,575,648,741.73	3,292,235,712.36
购买商品、接受劳务支付的现金	3,541,821,505.48	2,944,230,137.14
支付给职工以及为职工支付的现金	385,494,625.70	372,098,306.62
支付的各项税费	91,413,709.57	46,341,892.44
支付其他与经营活动有关的现金	224,313,731.77	153,652,700.93
经营活动现金流出小计	4,243,043,572.52	3,516,323,037.13
经营活动产生的现金流量净额	332,605,169.21	-224,087,324.77
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	58,274,250.74	29,313,779.69
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	208,550.09	524,326.80
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	7,760,000.00	
收到其他与投资活动有关的现金	3,155,321,587.92	3,558,505,211.97
投资活动现金流入小计	3,221,564,388.75	3,588,343,318.46
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	32,061,718.22	67,888,679.08
投资支付的现金	413,871,115.59	
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金	2,849,556,937.75	3,342,638,707.87
投资活动现金流出小计	3,295,489,771.56	3,410,527,386.95
投资活动产生的现金流量净额	-73,925,382.81	177,815,931.51
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	994,864,424.30	
取得借款收到的现金	4,359,104,971.85	6,810,706,141.15
收到其他与筹资活动有关的现金	141,364.02	
筹资活动现金流入小计	5,354,110,760.17	6,810,706,141.15
偿还债务支付的现金	4,714,104,971.85	6,724,432,271.85
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	31,073,362.06	49,741,124.56
支付其他与筹资活动有关的现金	9,188,821.47	6,402,636.87
筹资活动现金流出小计	4,754,367,155.38	6,780,576,033.28
筹资活动产生的现金流量净额	599,743,604.79	30,130,107.87
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	9,926,368.51	53,983.06
五、现金及现金等价物净增加额	868,349,759.70	-16,087,302.33
加：期初现金及现金等价物余额	24,175,062.44	40,262,364.77
六、期末现金及现金等价物余额	892,524,822.14	24,175,062.44

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2022 年度												少数 股东 权益	所有 者权 益合 计	
	归属于母公司所有者权益														
	股本	其他权益工具			资本 公积	减： 库存 股	其他 综合 收益	专项 储备	盈余 公积	一般 风险 准备	未分 配利 润	其他			小计
优先 股		永续 债	其他												

一、上年期末余额	777,604,997.00				810,799,564.41			18,813,498.41	187,509,298.66		59,304,786.52		1,854,032,145.00	153,472,086.02	2,007,504,231.02
加：会计政策变更															
期差错更正															
一控制下企业合并															
其他															
二、本年期初余额	777,604,997.00				810,799,564.41			18,813,498.41	187,509,298.66		59,304,786.52		1,854,032,145.00	153,472,086.02	2,007,504,231.02
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	163,398,692.00				831,465,732.30			-237,786.95	19,996.28		48,342,527.71		1,042,989.16	3,327,867.52	1,046,631,702.86
（一）综合收益总额								-237,786.95			51,578,171.24		51,340,384.29	16,090,400.14	67,430,784.43
（二）所有者投入和减少资本	163,398,692.00				831,465,732.30								994,864,424.30		994,864,424.30
1. 所有者投入的普通股	163,398,692.00				831,465,732.30								994,864,424.30		994,864,424.30
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. 提取一般风险准备																		
3. 对所有者(或股东)的分配																		
4. 其他																		
(四) 所有者权益内部结转																		
1. 资本公积转增资本(或																		

股本)															
2. 盈余公积转增资本(或股本)															
3. 盈余公积弥补亏损															
4. 设定受益计划变动额结转留存收益															
5. 其他综合收益结转留存收益															
6. 其他															
(五) 专项储备							19,996.28					19,996.28	-676,193.48		-656,197.20
1. 本期提取							19,809.34					19,809.34	982,672.16		20,792,004.50
2. 本期使用							19,789.36					19,789.36	1,658,865.64		21,448,201.70
(六) 其他															
四、本期期末余额	941,003,689.00				1,642,265,296.71		-237,786.95	18,833,494.69	187,509,298.66		107,647,314.23		2,897,021,306.34	156,799,953.54	3,053,821,259.88

上期金额

单位：元

项目	2021 年度														
	归属于母公司所有者权益												少数 股东 权益	所有 者权 益合 计	
	股本	其他权益工具			资本 公积	减： 库存 股	其他 综合 收益	专项 储备	盈余 公积	一般 风险 准备	未分 配利 润	其他			小计
优先 股		永续 债	其他												
一、 上年 期末 余额	777, 604, 997. 00				810, 799, 564. 41			15,5 41,2 97.9 0	187, 509, 298. 66		18,0 27,9 05.3 2		1,80 9,48 3,06 3.29	153, 901, 475. 66	1,96 3,38 4,53 8.95
加： 会计 政策 变更															
期差 错更 正															
一控 制下 企业 合并															
他															
二、 本年 期初 余额	777, 604, 997. 00				810, 799, 564. 41			15,5 41,2 97.9 0	187, 509, 298. 66		18,0 27,9 05.3 2		1,80 9,48 3,06 3.29	153, 901, 475. 66	1,96 3,38 4,53 8.95
三、 本期 增减 变动 金额 (减 少以 “一 ”号 填 列)							3,27 2,20 0.51				41,2 76,8 81.2 0		44,5 49,0 81.7 1	- 429, 389. 64	44,1 19,6 92.0 7
(一) 综合 收益 总额											44,5 32,8 83.7 2		44,5 32,8 83.7 2	15,3 29,9 08.2 7	59,8 62,7 91.9 9
(二) 所有 者投 入和 减少 资本															
1.															

1. 资本公积转增资本（或股本）															
2. 盈余公积转增资本（或股本）															
3. 盈余公积弥补亏损															
4. 设定受益计划变动额结转留存收益															
5. 其他综合收益结转留存收益															
6. 其他															
（五）专项储备							3,272,200.51					3,272,200.51	332,740.25	3,604,940.76	
1. 本期提取							17,945,756.00					17,945,756.00	944,544.97	18,890,300.97	
2. 本期使用							14,673,555.49					14,673,555.49	611,804.72	15,285,360.21	
（六）其他															
四、	777,				810,		18,818,818.8	187,		59,359,359.3		1,851,851.85	153,153,153.15	2,002,002,002.00	

本期期末余额	604,997.00				799,564.41			13,498.41	509,298.66		04,786.52		4,032,145.00	472,086.02	7,504,231.02
--------	------------	--	--	--	------------	--	--	-----------	------------	--	-----------	--	--------------	------------	--------------

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2022 年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	777,604,997.00				1,052,114,176.51			9,396,928.52	187,509,298.66	-496,921,773.57		1,529,703,627.12
加：会计政策变更												
期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	777,604,997.00				1,052,114,176.51			9,396,928.52	187,509,298.66	-496,921,773.57		1,529,703,627.12
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	163,398,692.00				831,465,732.30			1,642,312.01		-30,457,196.31		965,811,753.05
（一）综合收益总额										-30,457,196.31		-30,457,196.31
（二）所有者投入	163,398,692.00				831,465,732.30							994,864,424.30

和减少资本												
1. 所有者投入的普通股	163,398,692.00				831,465,732.30							994,864,424.30
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												
1. 资本公积转增资本												

(或股本)												
2. 盈余公积转增资本(或股本)												
3. 盈余公积弥补亏损												
4. 设定受益计划变动额结转留存收益												
5. 其他综合收益结转留存收益												
6. 其他												
(五) 专项储备								1,642,312.01				1,642,312.01
1. 本期提取								11,204,007.32				11,204,007.32
2. 本期使用								9,561,695.31				9,561,695.31
(六) 其他												
四、本期期末余额	941,003,689.00				1,883,579,908.81		-237,786.95	11,039,240.53	187,509,298.66	-527,378,969.88		2,495,515,380.17

上期金额

单位：元

项目	2021 年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	777,604,997.00				1,052,114,176.51			10,040,488.94	187,509,298.66	-461,654,957.13		1,565,614,003.98
加：												
：会计政策变更												
期差错更正												
他												
二、本年期初余额	777,604,997.00				1,052,114,176.51			10,040,488.94	187,509,298.66	-461,654,957.13		1,565,614,003.98
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）												
（一）综合收益总额										-35,266,816.44		-35,266,816.44
（二）所有者投入和减少资本												
1. 所有者投入的普通股												
2. 其他权												

益工 具持 有者 投入 资本												
3. 股 份支 付计 入所 有者 权益 的金 额												
4. 其 他												
(三) 利 润分 配												
1. 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)												

本)												
3. 盈 余公 积弥 补亏 损												
4. 设 定受 益计 划变 动额 结转 留存 收益												
5. 其 他综 合收 益结 转留 存收 益												
6. 其 他												
(五) 专项 储备								- 643,5 60.42				- 643,5 60.42
1. 本 期提 取								9,270 ,118. 59				9,270 ,118. 59
2. 本 期使 用								9,913 ,679. 01				9,913 ,679. 01
(六) 其他												
四、 本期 期末 余额	777,6 04,99 7.00				1,052 ,114, 176.5 1			9,396 ,928. 52	187,5 09,29 8.66	- 496,9 21,77 3.57		1,529 ,703, 627.1 2

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 股在深圳证券交易所上市。本公司住所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有限公司（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 100% 股权收购。

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。

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。

2019 年根据董事会和股东大会决议，以 2018 年度末总股本 59,815.769 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 17,944.7307 万股，转增后的本公司注册资本为 77,760.4997 万元。

2021 年经董事会审议通过，本公司向不超过 35 名特定投资者非公开发行不超过 2.33 亿股 A 股股票，拟募集资金总额不超过 10 亿元。2022 年 4 月 26 日，本公司完成非公开发行股票工作，共发行新股 16,339.8692 万股，募集资金净额为人民币 99,486.44243 万元，4 月 27 日，该股在深圳证券交易所上市。发行完成后，本公司股本由 77,760.4997 万股增加至 94,100.3689 万股，石化集团持有本公司的比例由 58.74% 下降至 48.54%。中国石化集团资本有限公司作为一致行动人，与石化集团合计持股数量为 49,433.7999 万股，占发行完成后本公司总股本的 52.53%。

本公司建立了股东大会、董事会、监事会，法人治理结构健全，目前设综合管理部、党群工作部、人力资源部、财务计划部、企业管理部、市场发展部、安全环保部、纪检监督部、科技质量部、物资供应管理中心等部门，下设二级子公司 7 个，其中 6 个全资子公司、1 个控股子公司。

本集团经营范围：许可项目：检验检测服务；认证服务；燃气经营；特种设备设计；特种设备制造；特种设备安装改造修理；道路货物运（不含危险货物）；住宿服务；餐饮服务。一般项目：石油钻采专用设备（压裂、固井、修井、钻井、特种作业）、深海石油钻探设备、海洋工程装备、炼油与化工生产专用设备、环境保护专用设备、通用设备（气体压缩机械，泵、阀门和旋塞，气体、液体分离及纯净设备，工业机器人，通用零部件）研制、销售；金属工具（钻头、螺杆钻具及提速工具、完井工具、工程工具）研制、销售；金属制品（钢管、弯管、套管、锻件及粉末冶金制品、金属压力容器）研制、销售；钢管防腐与涂敷；轨道交通专用设备、关键系统及部件研制、销售；金属材料制造；黑色金属冶炼和压延加工；常用有色金属冶炼；有色金属压延加工；站用加氢及储氢设施销售；氢气专用设备研制、销售；二氧化碳专用设备研制、销售；特种设备销售；工业控制计算机及系统制造；工业控制计算机及系统销售；智能车载设备制造；智能车载设备销售；软件开发；信息系统集成服务；物联网技术服务；信息系统运行维护服务；数据处理和存储支持服务；数字内容制作服务（不含出版发行）；专用设备修理；通用设备修理；金属制品修理；机械设备租赁；仓储设备租赁服务；运输设备租赁服务；国内贸易代理；进出口代理；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；计量技术服务；标准化服务；电子、机械设备维护（不含特种设备）；工程技术服务（规划管理、勘察、设计、监理除外）；石油天然气技术服务；井下作业技术服务；非在产油气井的井口气、伴生气的回收及批发兼零售；石油天然气开采辅助活动；业务培训（不含教育培训、职业技能培训等需取得许可的培训）；总质量 4.5 吨及以下普通货运车辆道路货物运输（除网络货运和危险货物）；港口货物装卸搬运活动；装卸搬运；普通货物仓储服务（不含危险化学品等需许可审批的项目）。本公司的母公司为中国石油化工集团有限公司，本公司的实际控制人为中国石油化工集团有限公司。

本财务报表业经公司董事会于 2023 年 4 月 26 日批准报出。

本公司子公司的相关信息详见本节的“九、在其他主体中的权益”。

本报告期合并范围变化情况详见本节的“八、合并范围的变更”。

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——基本准则》和各项具体会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定（以下合称“企业会计准则”），以及中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号——财务报告的一般规定》的相关规定编制。

2、持续经营

本财务报表以持续经营为基础编制。

本集团综合评价目前可获取的信息，自报告期末起 12 个月内不存在明显影响本集团持续经营能力的因素。

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

本集团根据自身生产经营特点，确定固定资产折旧、无形资产摊销、研发费用资本化条件以及收入确认政策，具体会计政策见本节的第 24 小节“固定资产”、第 30 小节“无形资产”和第 39 小节“收入”。

1、遵循企业会计准则的声明

本财务报表符合财政部颁布的企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本集团 2022 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2022 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

2、会计期间

自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止为一个会计年度。

3、营业周期

本集团营业周期为 12 个月。

4、记账本位币

本集团采用人民币为记账本位币。本集团下属子公司、合营企业及联营企业根据其经营所处的主要经济环境确定其记账本位币，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

同一控制下企业合并：合并方在企业合并中取得的资产和负债（包括最终控制方收购被合并方而形成的商誉），按照合并日被合并方资产、负债在最终控制方合并财务报表中的账面价值为基础计量。在合并中取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值（或发行股份面值总额）的差额，调整资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

非同一控制下企业合并：合并成本为购买方在购买日为取得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。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；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，计入当期损益。在合并中取得的被购买方符合确认条件的各项可辨认资产、负债及或有负债在购买日按公允价值计量。

为企业合并发生的直接相关费用于发生时计入当期损益；为企业合并而发行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确定，合并范围包括本集团及全部子公司。控制，是指集团拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。

2. 合并程序

本集团将整个企业集团视为一个会计主体，按照统一的会计政策编制合并财务报表，反映本企业集团整体财务状况、经营成果和现金流量。本集团与子公司、子公司相互之间发生的内部交易的影响予以抵销。内部交易表明相关资产发生减值损失的，全额确认该部分损失。如子公司采用的会计政策、会计期间与本公司不一致的，在编制合并财务报表时，按本集团的会计政策、会计期间进行必要的调整。

子公司所有者权益、当期净损益和当期综合收益中属于少数股东的份额分别在合并资产负债表中所有者权益项目下、合并利润表中净利润项目下和综合收益总额项目下单独列示。子公司少数股东分担的当期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份额而形成的余额，冲减少数股东权益。

（1）增加子公司或业务

在报告期内，因同一控制下企业合并增加子公司或业务的，将子公司或业务合并当期期初至报告期末的经营成果和现金流量纳入合并财务报表，同时对合并财务报表的期初数和比较报表的相关项目进行调整，视同合并后的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

因追加投资等原因能够对同一控制下的被投资方实施控制的，在取得被合并方控制权之前持有的股权投资，在取得原股权之日与合并方和被合并方同处于同一控制之日孰晚日起至合并日之间已确认有关损益、其他综合收益以及其他净资产变动，分别冲减比较报表期间的期初留存收益或当期损益。

在报告期内，因非同一控制下企业合并增加子公司或业务的，以购买日确定的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值为基础自购买日起纳入合并财务报表。

因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资方实施控制的，对于购买日之前持有的被购买方的股权，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益。购买日之前持有的被购买方的股权涉及的以后可重分类进损益的其他综合收益、权益法核算下的其他所有者权益变动转为购买日所属当期投资收益。

（2）处置子公司

①一般处理方法

因处置部分股权投资或其他原因丧失了对被投资方控制权时，对于处置后的剩余股权投资，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或合并日开始持续计算的净资产的份额与商誉之和的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。与原有子公司股权投资相关的以后可重分类进损益的其他综合收益、权益法核算下的其他所有者权益变动，在丧失控制权时转为当期投资收益。

②分步处置子公司

通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权的，处置对子公司股权投资的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，通常表明该多次交易事项为一揽子交易：

- i. 这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；
- ii. 这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；
- iii. 一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；
- iv. 一项交易单独看是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。

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

各项交易不属于一揽子交易的，在丧失控制权之前，按不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资进行会计处理；在丧失控制权时，按处置子公司一般处理方法进行会计处理。

（3）购买子公司少数股权

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

（4）不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资

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，调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

7、合营安排分类及共同经营会计处理方法

合营安排分为共同经营和合营企业。

共同经营，是指合营方享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。

本集团确认与共同经营中利益份额相关的下列项目：

- (1) 确认本集团单独所持有的资产，以及按本集团份额确认共同持有的资产；
- (2) 确认本集团单独所承担的负债，以及按本集团份额确认共同承担的负债；
- (3) 确认出售本集团享有的共同经营产出份额所产生的收入；
- (4) 按本集团份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；
- (5) 确认单独所发生的费用，以及按本集团份额确认共同经营发生的费用。

本集团无合营企业的投资。

8、现金及现金等价物的确定标准

现金，是指本集团的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的现金、价值变动风险很小的投资。

9、外币业务和外币报表折算

1. 外币业务

外币业务采用交易发生日的即期汇率作为折算汇率将外币金额折合成人民币记账。

资产负债表日外币货币性项目余额按资产负债表日即期汇率折算，由此产生的汇兑差额，除属于与购建符合资本化条件的资产相关的外币专门借款产生的汇兑差额按照借款费用资本化的原则处理外，均计入当期损益。

2. 外币财务报表的折算

资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算；所有者权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算。利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的即期汇率折算。

处置境外经营时，将与该境外经营相关的外币财务报表折算差额，自所有者权益项目转入处置当期损益。

10、金融工具

本集团在成为金融工具合同的一方时，确认一项金融资产、金融负债或权益工具。

1. 金融工具的分类

根据本集团管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征，金融资产于初始确认时分类为：以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产和以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

本集团将同时符合下列条件且未被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，分类为以摊余成本计量的金融资产：

-业务模式是以收取合同现金流量为目标；

-合同现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

本集团将同时符合下列条件且未被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，分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）：

-业务模式既以收取合同现金流量又以出售该金融资产为目标；

-合同现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

对于非交易性权益工具投资，本集团可以在初始确认时将其不可撤销地指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（权益工具）。该指定在单项投资的基础上作出，且相关投资从发行者的角度符合权益工具的定义。

除上述以摊余成本计量和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产外，本集团将其余所有的金融资产分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。在初始确认时，如果能够消除或显著减少会计错配，本集团可以将本应分类为以摊余成本计量或以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产不可撤销地指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

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和以摊余成本计量的金融负债。

符合以下条件之一的金融负债可在初始计量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：

-该项指定能够消除或显著减少会计错配。

-根据正式书面文件载明的企业风险管理或投资策略，以公允价值为基础对金融负债组合或金融资产和金融负债组合进行管理和业绩评价，并在企业内部以此为基础向关键管理人员报告。

-该金融负债包含需单独分拆的嵌入衍生工具。

按照上述条件，本集团无符合上述条件的金融负债。

2. 金融工具的确认依据和计量方法

（1）以摊余成本计量的金融资产

以摊余成本计量的金融资产包括应收票据、应收账款、其他应收款、长期应收款、债权投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额；不包含重大融资成分的应收账款以及本集团决定不考虑不超过一年的融资成分的应收账款，以合同交易价格进行初始计量。

持有期间采用实际利率法计算的利息计入当期损益。

收回或处置时，将取得的价款与该金融资产账面价值之间的差额计入当期损益。

（2）以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）包括应收款项融资、其他债权投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动除采用实际利率法计算的利息、减值损失或利得和汇兑损益之外，均计入其他综合收益。

终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入当期损益。

（3）以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（权益工具）

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（权益工具）包括其他权益工具投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入其他综合收益。取得的股利计入当期损益。

终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。

（4）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、衍生金融资产、其他非流动金融资产等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入当期损益。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。

（5）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、衍生金融负债等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入当期损益。该金融负债按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。

终止确认时，其账面价值与支付的对价之间的差额计入当期损益。

（6）以摊余成本计量的金融负债

以摊余成本计量的金融负债包括短期借款、应付票据、应付账款、其他应付款、长期借款、应付债券、长期应付款，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。

持有期间采用实际利率法计算的利息计入当期损益。

终止确认时，将支付的对价与该金融负债账面价值之间的差额计入当期损益。

3. 金融资产终止确认和金融资产转移

满足下列条件之一时，本集团终止确认金融资产：

- 收取金融资产现金流量的合同权利终止；
- 金融资产已转移，且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；
- 金融资产已转移，虽然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，但是未保留对金融资产的控制。

发生金融资产转移时，如保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，则不终止确认该金融资产。

在判断金融资产转移是否满足上述金融资产终止确认条件时，采用实质重于形式的原则。

集团将金融资产转移区分为金融资产整体转移和部分转移。金融资产整体转移满足终止确认条件的，将下列两项金额的差额计入当期损益：

- 所转移金融资产的账面价值；
- 因转移而收到的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额（涉及转移的金融资产为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）的情形）之和。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分之间，按照各自的相对公允价值进行分摊，并将下列两项金额的差额计入当期损益：

- 终止确认部分的账面价值；

-终止确认部分的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）的情形）之和。

金融资产转移不满足终止确认条件的，继续确认该金融资产，所收到的对价确认为一项金融负债。

4. 金融负债终止确认

金融负债的现时义务全部或部分已经解除的，则终止确认该金融负债或其一部分；本集团若与债权人签定协议，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，则终止确认现存金融负债，并同时确认新金融负债。

对现存金融负债全部或部分合同条款作出实质性修改的，则终止确认现存金融负债或其一部分，同时将修改条款后的金融负债确认为一项新金融负债。

金融负债全部或部分终止确认时，终止确认的金融负债账面价值与支付对价（包括转出的非现金资产或承担的新金融负债）之间的差额，计入当期损益。

本集团若回购部分金融负债的，在回购日按照继续确认部分与终止确认部分的相对公允价值，将该金融负债整体的账面价值进行分配。分配给终止确认部分的账面价值与支付的对价（包括转出的非现金资产或承担的新金融负债）之间的差额，计入当期损益。

5. 金融资产和金融负债的公允价值的确定方法

存在活跃市场的金融工具，以活跃市场中的报价确定其公允价值。不存在活跃市场的金融工具，采用估值技术确定其公允价值。在估值时，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，选择与市场参与者在相关资产或负债的交易中所考虑的资产或负债特征相一致的输入值，并优先使用相关可观察输入值。只有在相关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。

6. 金融资产减值的测试方法及会计处理方法

本集团以单项或组合的方式对以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）和财务担保合同等的预期信用损失进行估计。

本集团考虑有关过去事项、当前状况以及对未来经济状况的预测等合理且有依据的信息，以发生违约的风险为权重，计算合同应收的现金流量与预期能收到的现金流量之间差额的现值的概率加权金额，确认预期信用损失。

如果该金融工具的信用风险自初始确认后已显著增加，本集团按照相当于该金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备；如果该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加，本集团按照相当于该金融工具未来 12 个月内预期信用损失的金额计量其损失准备。由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。

本集团通过比较金融工具在资产负债表日发生违约的风险与在初始确认日发生违约的风险，以确定金融工具预计存续期内发生违约风险的相对变化，以评估金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著

增加。通常逾期超过 30 日，本集团即认为该金融工具的信用风险已显著增加，除非有确凿证据证明该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

如果金融工具于资产负债表日的信用风险较低，本集团即认为该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

如果有客观证据表明某项金融资产已经发生信用减值，则本集团在单项基础上对该金融资产计提减值准备。

对于由《企业会计准则第 14 号——收入》(2017)规范的交易形成的应收款项和合同资产，无论是否包含重大融资成分，本集团始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

对于租赁应收款，本集团选择始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

本集团不再合理预期金融资产合同现金流量能够全部或部分收回的，直接减记该金融资产的账面余额。

11、应收票据

执行新金融工具准则，参见本节的第 10 小节“金融工具”。

12、应收账款

执行新金融工具准则，参见本节的第 10 小节“金融工具”。

13、应收款项融资

执行新金融工具准则，参见本节的第 10 小节“金融工具”。

14、其他应收款

其他应收款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

执行新金融工具准则，参见本节的第 10 小节“金融工具”。

15、存货

1. 存货的分类和成本

存货分类为：原材料、在产品、自制半成品、周转材料、委托加工物资、库存商品等。

存货按成本进行初始计量，存货成本包括采购成本、加工成本和其他使存货达到目前场所和状态所发生的支出。

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，采用移动加权平均法或个别计价法结转发出存货的成本。

3. 不同类别存货可变现净值的确定依据

资产负债表日，存货应当按照成本与可变现净值孰低计量。当存货成本高于其可变现净值的，应当计提存货跌价准备。可变现净值，是指在日常活动中，存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。

产成品、库存商品和用于出售的材料等直接用于出售的商品存货，在正常生产经营过程中，以该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值；需要经过加工的材料存货，在正常生产经营过程中，以所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值；为执行销售合同或者劳务合同而持有的存货，其可变现净值以合同价格为基础计算，若持有存货的数量多于销售合同订购数量的，超出部分的存货的可变现净值以一般销售价格为基础计算。

计提存货跌价准备后，如果以前减记存货价值的影响因素已经消失，导致存货的可变现净值高于其账面价值的，在原已计提的存货跌价准备金额内予以转回，转回的金额计入当期损益。

4. 存货的盘存制度

采用永续盘存制。

5. 低值易耗品和包装物的摊销方法

低值易耗品采用一次转销法；

包装物采用一次转销法。

16、合同资产

本集团根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。本集团已向客户转让商品或提供服务而有权收取对价的权利（且该权利取决于时间流逝之外的其他因素）列示为合同资产。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。本集团拥有的、无条件（仅取决于时间流逝）向客户收取对价的权利作为应收款项单独列示。

合同资产的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本节的第 10 小节“金融工具—金融资产减值”。

17、合同成本

合同成本包括合同履约成本与合同取得成本。

本集团为履行合同而发生的成本，不属于存货、固定资产或无形资产等相关准则规范范围的，在满足下列条件时作为合同履约成本确认为一项资产：

- 该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关。
- 该成本增加了本集团未来用于履行履约义务的资源。
- 该成本预期能够收回。

本集团为取得合同发生的增量成本预期能够收回的，作为合同取得成本确认为一项资产。

与合同成本有关的资产采用与该资产相关的商品或服务收入确认相同的基础进行摊销；但是对于合同取得成本摊销期限未超过一年的，本集团在发生时将其计入当期损益。

与合同成本有关的资产，其账面价值高于下列两项的差额的，本集团对超出部分计提减值准备，并确认为资产减值损失：

- 因转让与该资产相关的商品或服务预期能够取得的剩余对价；
- 为转让该相关商品或服务估计将要发生的成本。

以前期间减值的因素之后发生变化，使得前述差额高于该资产账面价值的，本集团转回原已计提的减值准备，并计入当期损益，但转回后的资产账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该资产在转回日的账面价值。

18、持有待售资产

19、债权投资

执行新金融工具准则，参见本节的第 10 小节“金融工具”。

20、其他债权投资

执行新金融工具准则，参见本节的第 10 小节“金融工具”。

21、长期应收款

执行新金融工具准则，参见本节的第 10 小节“金融工具”。

22、长期股权投资

1. 共同控制、重大影响的判断标准

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。本集团与其他合营方一同对被投资单位实施共同控制且对被投资单位净资产享有权利的，被投资单位为本公司的合营企业。

重大影响，是指对被投资单位的财务和经营决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。本集团能够对被投资单位施加重大影响的，被投资单位为本公司联营企业。

2. 初始投资成本的确定

(1) 企业合并形成的长期股权投资

对于同一控制下的企业合并形成的对子公司的长期股权投资，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的份额作为长期股权投资的初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付对价账面价值之间的差额，调整资本公积中的股本溢价；资本公积中的股本溢价不足冲减时，调整留存收益。因追加投资等原因能够对同一控制下的被投资单位实施控制的，按上述原则确认的长期股权投资的初始投资成本与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整股本溢价，股本溢价不足冲减的，冲减留存收益。

对于非同一控制下的企业合并形成的对子公司的长期股权投资，按照购买日确定的合并成本作为长期股权投资的初始投资成本。因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资单位实施控制的，按照原持有的股权投资账面价值加上新增投资成本之和作为初始投资成本。

(2) 通过企业合并以外的其他方式取得的长期股权投资

以支付现金方式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。

以发行权益性证券取得的长期股权投资，按照发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本。

3. 后续计量及损益确认方法

(1) 成本法核算的长期股权投资

公司对子公司的长期股权投资，采用成本法核算，除非投资符合持有待售的条件。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，公司按照享有被投资单位宣告发放的现金股利或利润确认当期投资收益。

(2) 权益法核算的长期股权投资

对联营企业和合营企业的长期股权投资，采用权益法核算。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差额，不调整长期股权投资的初始投资成本；初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的差额，计入当期损益，同时调整长期股权投资的成本。

公司按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动（简称“其他所有者权益变动”），调整长期股权投资的账面价值并计入所有者权益。

在确认应享有被投资单位净损益、其他综合收益及其他所有者权益变动的份额时，以取得投资时被投资单位可辨认净资产的公允价值为基础，并按照公司的会计政策及会计期间，对被投资单位的净利润和其他综合收益等进行调整后确认。

公司与联营企业、合营企业之间发生的未实现内部交易损益按照应享有的比例计算归属于公司的部分，予以抵销，在此基础上确认投资收益，但投出或出售的资产构成业务的除外。与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于资产减值损失的，全额确认。

公司对合营企业或联营企业发生的净亏损，除负有承担额外损失义务外，以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对合营企业或联营企业净投资的长期权益减记至零为限。合营企业或联营企业以后实现净利润的，公司在收益分享额弥补未确认的亏损分担额后，恢复确认收益分享额。

（3）长期股权投资的处置

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。

部分处置权益法核算的长期股权投资，剩余股权仍采用权益法核算的，原权益法核算确认的其他综合收益采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础按相应比例结转，其他所有者权益变动按比例结转入当期损益。

因处置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，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，其他所有者权益变动在终止采用权益法核算时全部转入当期损益。

因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位控制权的，在编制个别财务报表时，剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或重大影响的，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，对于取得被投资单位控制权之前确认的其他综合收益采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础按比例结转，因采用权益法核算确认的其他所有者权益变动按比例结转入当期损益；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，确认为金融资产，其在丧失控制之日的公允价值与账面价值间的差额计入当期损益，对于取得被投资单位控制权之前确认的其他综合收益和其他所有者权益变动全部结转。

通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权，属于一揽子交易的，各项交易作为一项处置子公司股权投资并丧失控制权的交易进行会计处理；在丧失控制权之前每一次处置价款与所处置的股权对应得长期股权投资账面价值之间的差额，在个别财务报表中，先确认为其他综合收益，到丧失控制权时再一并转入丧失控制权的当期损益。不属于一揽子交易的，对每一项交易分别进行会计处理。

23、投资性房地产

投资性房地产计量模式

成本法计量

折旧或摊销方法

投资性房地产是指为赚取租金或资本增值，或两者兼有而持有的房地产，包括已出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权、已出租的建筑物（含自行建造或开发活动完成后用于出租的建筑物以及正在建造或开发过程中将来用于出租的建筑物）。

与投资性房地产有关的后续支出，在相关的经济利益很可能流入且其成本能够可靠的计量时，计入投资性房地产成本；否则，于发生时计入当期损益。

本集团对现有投资性房地产采用成本模式计量。对按照成本模式计量的投资性房地产—出租用建筑物采用与本公司固定资产相同的折旧政策，出租用土地使用权按与无形资产相同的摊销政策执行。

24、固定资产

(1) 确认条件

固定资产指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有，并且使用寿命超过一个会计年度的有形资产。固定资产在同时满足下列条件时予以确认：

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

固定资产按成本（并考虑预计弃置费用因素的影响）进行初始计量。

与固定资产有关的后续支出，在与其有关的经济利益很可能流入且其成本能够可靠计量时，计入固定资产成本；对于被替换的部分，终止确认其账面价值；所有其他后续支出于发生时计入当期损益。

(2) 折旧方法

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

固定资产折旧采用年限平均法分类计提，根据固定资产类别、预计使用寿命和预计净残值率确定折旧率。对计提了减值准备的固定资产，则在未来期间按扣除减值准备后的账面价值及依据尚可使用年限确定折旧额。如固定资产各组成部分的使用寿命不同或者以不同方式为企业经济利益，则选择不同折旧率或折旧方法，分别计提折旧。

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。

(3) 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

当本集团租入的固定资产符合下列一项或数项标准时，确认为融资租入固定资产：

- 在租赁期届满时，租赁资产的所有权转移给本集团。
- 本集团有购买租赁资产的选择权，所订立的购买价款预计将远低于行使选择权时租赁资产的公允价值，因而在租赁开始日就可以合理确定本集团将会行使这种选择权。
- 即使资产的所有权不转移，但租赁期占租赁资产使用寿命的大部分。
- 本集团在租赁开始日的最低租赁付款额现值，几乎相当于租赁开始日租赁资产公允价值。
- 租赁资产性质特殊，如果不作较大改造，只有本集团才能使用。

融资租赁租入的固定资产，按租赁开始日租赁资产公允价值与最低租赁付款额的现值两者中较低者，作为入账价值。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。在租赁谈判

和签订租赁合同过程中发生的，可归属于租赁项目的手续费、律师费、差旅费、印花税等初始直接费用，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进行分摊。融资租入的固定资产采用与自有固定资产一致的政策计提租赁资产折旧。能够合理确定租赁期届满时将会取得租赁资产所有权的，在租赁资产尚可使用年限内计提折旧；无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，在租赁期与租赁资产尚可使用年限两者中较短的期间内计提折旧。

25、在建工程

在建工程按实际发生的成本计量。实际成本包括建筑成本、安装成本、符合资本化条件的借款费用以及其他为使在建工程达到预定可使用状态前所发生的必要支出。在建工程在达到预定可使用状态时，转入固定资产并自次月起开始计提折旧。

26、借款费用

1. 借款费用资本化的确认原则

公司发生的借款费用，可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的，予以资本化，计入相关资产成本；其他借款费用，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。

符合资本化条件的资产，是指需要经过相当长时间的购建或者生产活动才能达到预定可使用或者可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等资产。

2. 借款费用资本化期间

资本化期间，指从借款费用开始资本化时点到停止资本化时点的期间，借款费用暂停资本化的期间不包括在内。

借款费用同时满足下列条件时开始资本化：

-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；

-借款费用已经发生；

-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。

当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。

3. 暂停资本化期间

符合资本化条件的资产在购建或生产过程中发生的非正常中断、且中断时间连续超过 3 个月的，则借款费用暂停资本化；该项中断如是所购建或生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用状态或者可销售状态必要的程序，则借款费用继续资本化。在中断期间发生的借款费用确认为当期损益，直至资产的购建或者生产活动重新开始后借款费用继续资本化。

4. 借款费用资本化率、资本化金额的计算方法

对于为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入的专门借款，以专门借款当期实际发生的借款费用，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，来确定借款费用的资本化金额。

对于为购建或者生产符合资本化条件的资产而占用的一般借款，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，计算确定一般借款应予资本化的借款费用金额。资本化率根据一般借款加权平均实际利率计算确定。

在资本化期间内，外币专门借款本金及利息的汇兑差额，予以资本化，计入符合资本化条件的资产的成本。除外币专门借款之外的其他外币借款本金及其利息所产生的汇兑差额计入当期损益。

27、生物资产

28、油气资产

29、使用权资产

在租赁期开始日，本集团对除短期租赁和低价值资产租赁以外的租赁确认使用权资产。使用权资产按照成本进行初始计量。该成本包括：

- 租赁负债的初始计量金额；
- 在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；
- 本集团发生的初始直接费用；
- 本集团为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本，但不包括属于为生产存货而发生的成本。

本集团后续采用直线法对使用权资产计提折旧。对能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，本集团在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧；否则，租赁资产在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。

本集团按照本节的第 31 小节“长期资产减值”所述原则来确定使用权资产是否已发生减值，并对已识别的减值损失进行会计处理。

30、无形资产

(1) 计价方法、使用寿命、减值测试

1. 无形资产的计价方法

1) 公司取得无形资产时按成本进行初始计量；

外购无形资产的成本，包括购买价款、相关税费以及直接归属于使该项资产达到预定用途所发生的其他支出。

2) 后续计量

在取得无形资产时分析判断其使用寿命。

对于使用寿命有限的无形资产，在为企业带来经济利益的期限内摊销；无法预见无形资产为企业带来经济利益期限的，视为使用寿命不确定的无形资产，不予摊销。

2. 使用寿命有限的无形资产的使用寿命估计情况

项目	预计使用寿命（年）	摊销方法
土地使用权	40-50	直线法
专利权	10	直线法
非专利技术	5-6	直线法
软件使用权	5-10	直线法
其他	5	直线法

3. 使用寿命不确定的无形资产的判断依据以及对其使用寿命进行复核的程序

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。

(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，自该项目达到预定用途之日转为无形资产。

31、长期资产减值

长期股权投资、采用成本模式计量的投资性房地产、固定资产、在建工程、使用权资产、使用寿命有限的无形资产、油气资产等长期资产，于资产负债表日存在减值迹象的，进行减值测试。减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入减值损失。可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认，如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

对于因企业合并形成的商誉、使用寿命不确定的无形资产、尚未达到可使用状态的无形资产，无论是否存在减值迹象，至少在每年年度终了进行减值测试。

本集团进行商誉减值测试，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。相关的资产组或者资产组组合，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。

在对包含商誉的相关资产组或者资产组组合进行减值测试时，如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象的，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，并与相关账面价值相比较，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，减值损失金额首先抵减分摊至资产组或者资产组组合中商誉的账面价值，再根据资产组或者资产组组合中除商誉之外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。

上述资产减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。

32、长期待摊费用

长期待摊费用为已经发生但应由本期和以后各期负担的分摊期限在一年以上的各项费用。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。

33、合同负债

本集团根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。本集团已收或应收客户对价而应向客户转让商品或提供服务的义务列示为合同负债。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。

34、职工薪酬

(1) 短期薪酬的会计处理方法

本集团在职工为本公司提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

本集团为职工缴纳的社会保险费和住房公积金，以及按规定提取的工会经费和职工教育经费，在职工为本公司提供服务的会计期间，根据规定的计提基础和计提比例计算确定相应的职工薪酬金额。

本集团发生的职工福利费，在实际发生时根据实际发生额计入当期损益或相关资产成本，其中，非货币性福利按照公允价值计量。

(2) 离职后福利的会计处理方法

1) 设定提存计划

本集团按当地政府的相关规定为职工缴纳基本养老保险和失业保险，在职工为本集团提供服务的会计期间，按以当地规定的缴纳基数和比例计算应缴纳金额，确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。此外，本集团还参与了由国家相关部门批准的企业年金计划/补充养老保险基金。本集团按职工工资总额的一定比例向年金计划/当地社会保险机构缴费，相应支出计入当期损益或相关资产成本。

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。本集团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。

在职工提供服务的会计期间，根据设定提存计划计算的应缴存金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

2) 设定受益计划

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

设定受益计划义务现值减去设定受益计划资产公允价值所形成的赤字或盈余确认为一项设定受益计划净负债或净资产。设定受益计划存在盈余的，本集团以设定受益计划的盈余和资产上限两项的孰低者计量设定受益计划净资产。

所有设定受益计划义务，包括预期在职工提供服务的年度报告期间结束后的十二个月内支付的义务，根据资产负债表日与设定受益计划义务期限和币种相匹配的国债或活跃市场上的高质量公司债券的市场收益率予以折现。

设定受益计划产生的服务成本和设定受益计划净负债或净资产的利息净额计入当期损益或相关资产成本；重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动计入其他综合收益，并且在后续会计期间不转回至损益，在原设定受益计划终止时在权益范围内将原计入其他综合收益的部分全部结转至未分配利润。

在设定受益计划结算时，按在结算日确定的设定受益计划义务现值和结算价格两者的差额，确认结算利得或损失。

(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：公司不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时；公司确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时。

(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。

35、租赁负债

在租赁期开始日，本集团对除短期租赁和低价值资产租赁以外的租赁确认租赁负债。租赁负债按照尚未支付的租赁付款额的现值进行初始计量。租赁付款额包括：

- 固定付款额（包括实质固定付款额），存在租赁激励的，扣除租赁激励相关金额；
- 取决于指数或比率的可变租赁付款额；
- 根据公司提供的担保余值预计应支付的款项；
- 购买选择权的行权价格，前提是公司合理确定将行使该选择权；
- 行使终止租赁选择权需支付的款项，前提是租赁期反映出公司将行使终止租赁选择权。

本集团采用租赁内含利率作为折现率，但如果无法合理确定租赁内含利率的，则采用本公司的增量借款利率作为折现率。

本集团按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入当期损益或相关资产成本。

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益或相关资产成本。

在租赁期开始日后，发生下列情形的，本集团重新计量租赁负债，并调整相应的使用权资产，若使用权资产的账面价值已调减至零，但租赁负债仍需进一步调减的，将差额计入当期损益：

- 当购买选择权、续租选择权或终止选择权的评估结果发生变化，或前述选择权的实际行权情况与原评估结果不一致的，本集团按变动后租赁付款额和修订后的折现率计算的现值重新计量租赁负债；
- 当实质固定付款额发生变动、担保余值预计的应付金额发生变动或用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动，本集团按照变动后的租赁付款额和原折现率计算的现值重新计量租赁负债。但是，租赁付款额的变动源自浮动利率变动的，使用修订后的折现率计算现值。

36、预计负债

与或有事项相关的义务同时满足下列条件时，本集团将其确认为预计负债：

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

预计负债按履行相关现时义务所需的支出的最佳估计数进行初始计量。

在确定最佳估计数时，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。对于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。

所需支出存在一个连续范围，且该范围内各种结果发生的可能性相同的，最佳估计数按照该范围内的中间值确定；在其他情况下，最佳估计数分别下列情况处理：

- 或有事项涉及单个项目的，按照最可能发生金额确定。
- 或有事项涉及多个项目的，按照各种可能结果及相关概率计算确定。

清偿预计负债所需支出全部或部分预期由第三方补偿的，补偿金额在基本确定能够收到时，作为资产单独确认，确认的补偿金额不超过预计负债的账面价值。

本集团在资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核，有确凿证据表明该账面价值不能反映当前最佳估计数的，按照当前最佳估计数对该账面价值进行调整。

37、股份支付

38、优先股、永续债等其他金融工具

39、收入

收入确认和计量所采用的会计政策

1. 收入确认和计量所采用的会计政策

本集团在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务控制权时确认收入。取得相关商品或服务控制权，是指能够主导该商品或服务的使用并从中获得几乎全部的经济利益。

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

交易价格是指本集团因向客户转让商品或服务而预期有权收取的对价金额，不包括代第三方收取的款项以及预期将退还给客户的款项。本集团根据合同条款，结合其以往的习惯做法确定交易价格，并在

确定交易价格时，考虑可变对价、合同中存在的重大融资成分、非现金对价、应付客户对价等因素的影响。本集团以不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额确定包含可变对价的交易价格。合同中存在重大融资成分的，本集团按照假定客户在取得商品或服务控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格，并在合同期间内采用实际利率法摊销该交易价格与合同对价之间的差额。

满足下列条件之一的，属于在某一时段内履行履约义务，否则，属于在某一时点履行履约义务：

- 客户在本集团履约的同时即取得并消耗本集团履约所带来的经济利益。
- 客户能够控制本集团履约过程中在建的商品。
- 本集团履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本集团在整个合同期内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

对于在某一时段内履行的履约义务，本集团在该段时间内按照履约进度确认收入，但是，履约进度不能合理确定的除外。本集团考虑商品或服务的性质，采用产出法或投入法确定履约进度。当履约进度不能合理确定时，已经发生的成本预计能够得到补偿的，本集团按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

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

- 本集团就该商品或服务享有现时收款权利，即客户就该商品或服务负有现时付款义务。
- 本集团已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有该商品的法定所有权。
- 本集团已将该商品实物转移给客户，即客户已实物占有该商品。
- 本集团已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬。
- 客户已接受该商品或服务。

2. 收入确认具体原则

需对方验收的销售，对于需要现场安装调试或验收的产品特别是大型机械设备的销售，在按要求交付对方并安装调试或验收合格后取得客户签字确认的验收合格文件时确认收入。

对不需要对方验收的销售，根据与客户签订的销售协议的规定，完成相关产品生产后，按客户要求发往客户指定地点后取得客户确认的签收单确认收入。

40、政府补助

1. 类型

政府补助，是本集团从政府无偿取得的货币性资产或非货币性资产，分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。

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

2. 确认时点

政府补助在本集团能够满足其所附的条件并且能够收到时，予以确认。

3. 会计处理

与资产相关的政府补助，冲减相关资产账面价值或确认为递延收益。确认为递延收益的，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入当期损益（与本集团日常活动相关的，计入其他收益；与本集团日常活动无关的，计入营业外收入）；

与收益相关的政府补助，用于补偿本集团以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间，计入当期损益（与本集团日常活动相关的，计入其他收益；与本集团日常活动无关的，计入营业外收入）或冲减相关成本费用或损失；用于补偿本集团已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益（与本集团日常活动相关的，计入其他收益；与本集团日常活动无关的，计入营业外收入）或冲减相关成本费用或损失。

本集团取得的政策性优惠贷款贴息，区分以下两种情况，分别进行会计处理：

（1）财政将贴息资金拨付给贷款银行，由贷款银行以政策性优惠利率向本集团提供贷款的，本集团以实际收到的借款金额作为借款的入账价值，按照借款本金和该政策性优惠利率计算相关借款费用。

（2）财政将贴息资金直接拨付给本集团的，本集团将对应的贴息冲减相关借款费用。

41、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。除因企业合并和直接计入所有者权益(包括其他综合收益)的交易或者事项产生的所得税外，本集团将当期所得税和递延所得税计入当期损益。

递延所得税资产和递延所得税负债根据资产和负债的计税基础与其账面价值的差额(暂时性差异)计算确认。

对于可抵扣暂时性差异确认递延所得税资产，以未来期间很可能取得的用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限。对于能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，以很可能获得用来抵扣可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认相应的递延所得税资产。

对于应纳税暂时性差异，除特殊情况外，确认递延所得税负债。

不确认递延所得税资产或递延所得税负债的特殊情况包括：

-商誉的初始确认；

-既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额(或可抵扣亏损)的交易或事项。

对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的应纳税暂时性差异，确认递延所得税负债，除非本集团能够控制该暂时性差异转回的时间且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，当该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时，确认递延所得税资产。

资产负债表日，对于递延所得税资产和递延所得税负债，根据税法规定，按照预期收回相关资产或清偿相关负债期间的适用税率计量。

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，则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。

当拥有以净额结算的法定权利，且意图以净额结算或取得资产、清偿负债同时进行，当期所得税资产及当期所得税负债以抵销后的净额列报。

资产负债表日，递延所得税资产及递延所得税负债在同时满足以下条件时以抵销后的净额列示：

- 纳税主体拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利；
- 递延所得税资产及递延所得税负债是与同一税收征管部门对同一纳税主体征收的所得税相关或者是对不同的纳税主体相关，但在未来每一具有重要性的递延所得税资产及负债转回的期间内，涉及的纳税主体意图以净额结算当期所得税资产和负债或是同时取得资产、清偿负债。

42、租赁

(1) 经营租赁的会计处理方法

经营租赁的租赁收款额在租赁期内各个期间按照直线法确认为租金收入。本集团将发生的与经营租赁有关的初始直接费用予以资本化，在租赁期内按照与租金收入确认相同的基础分摊计入当期损益。未计入租赁收款额的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。经营租赁发生变更的，公司自变更生效日起将其作为一项新租赁进行会计处理，与变更前租赁有关的预收或应收租赁收款额视为新租赁的收款额。

(2) 融资租赁的会计处理方法

在租赁开始日，本集团对融资租赁确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。本集团对应收融资租赁款进行初始计量时，将租赁投资净额作为应收融资租赁款的入账价值。租赁投资净额为未担保余值和租赁期开始日尚未收到的租赁收款额按照租赁内含利率折现的现值之和。

本集团按照固定的周期性利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入。应收融资租赁款的终止确认和减值按照本节的第 10 小节“金融工具”进行会计处理。

未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

融资租赁发生变更且同时符合下列条件的，本集团将该变更作为一项单独租赁进行会计处理：

该变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围；
增加的对价与租赁范围扩大部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。

融资租赁的变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，本集团分别下列情形对变更后的租赁进行处理：

-假如变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为经营租赁的，本集团自租赁变更生效日开始将其作为一项新租赁进行会计处理，并以租赁变更生效日前的租赁投资净额作为租赁资产的账面价值；

-假如变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为融资租赁的，本集团按照本节的第 10 小节“金融工具”关于修改或重新议定合同的政策进行会计处理。

43、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. 金融资产的分类

如本节的第 10 小节“金融工具”所述，本集团在确定金融资产的分类时涉及的重大判断包括业务模式及合同现金流量特征的分析等。

本集团在金融资产组合的层次上确定管理金融资产的业务模式，考虑的因素包括评价和向关键管理人员报告金融资产业绩的方式、影响金融资产业绩的风险及其管理方式、以及相关业务管理人员获得报酬的方式等。

本集团在评估金融资产的合同现金流量是否与基本借贷安排相一致时，存在以下主要判断：本金是否可能因提前还款等原因导致在存续期内的时间分布或者金额发生变动；利息是否仅包括货币时间价值、信用风险、其他基本借贷风险以及与成本和利润的对价。例如，提前偿付的金额是否仅反映了尚未支付的本金及以未偿付本金为基础的利息，以及因提前终止合同而支付的合理补偿。

2、应收账款预期信用损失的计量

如本节的第 10 小节“金融工具”所述，本集团通过应收账款违约风险敞口和预期信用损失率计算应收账款预期信用损失，并基于违约概率和违约损失率确定预期信用损失率。在确定预期信用损失率时，本集团使用内部历史信用损失经验等数据，并结合当前状况和前瞻性信息对历史数据进行调整。在考虑前瞻性信息时，本集团使用的指标包括经济下滑的风险、外部市场环境、技术环境和客户情况的变化等。本集团定期监控并复核与预期信用损失计算相关的假设。

3、存货跌价准备

如本节的第 15 小节“存货”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。

4、长期资产减值

如本节的第 31 小节“长期资产减值”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。

5、固定资产、无形资产及长期待摊费用的折旧和摊销

如本节的第 24 小节“固定资产”、第 30 小节“无形资产”、第 32 小节“长期待摊费用”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。

6、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。

44、重要会计政策和会计估计变更

(1) 重要会计政策变更

适用 不适用

(2) 重要会计估计变更

适用 不适用

45、其他

1. 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。

2. 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：

- a、上一年度营业收入不超过 1000 万元的，按照 2.35%提取；
- b、上一年度营业收入超过 1000 万元至 1 亿元的部分，按照 1.25%提取；
- c、上一年度营业收入超过 1 亿元至 10 亿元的部分，按照 0.25%提取；
- d、上一年度营业收入超过 10 亿元至 50 亿元的部分，按照 0.1%提取；
- e、上一年度营业收入超过 50 亿元的部分，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，并对本集团事业部内部、本集团事业部之间互供原料的销售收入予以抵销，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：

- a、上一年度营业收入不超过 1000 万元的，按照 4.5%提取；
- b、上一年度营业收入超过 1000 万元至 1 亿元的部分，按照 2.25%提取；
- c、上一年度营业收入超过 1 亿元至 10 亿元的部分，按照 0.55%提取；
- d、上一年度营业收入超过 10 亿元的部分，按照 0.2%提取。

以上政策按照财政部、应急部《关于印发〈企业安全生产费用提取和使用管理办法〉的通知》（财资〔2022〕136号），自 2022 年 12 月开始实施。

安全生产费用及维简费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。

3. 分部报告

本集团以内部组织结构、管理要求、内部报告制度为依据确定经营分部，以经营分部为基础确定报告分部并披露分部信息。

经营分部是指本集团内同时满足下列条件的组成部分：

- a. 该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用；
- b. 本集团管理层能够定期评价该组成部分的经营成果，以决定向其配置资源、评价其业绩；
- c. 本集团能够取得该组成部分的财务状况、经营成果和现金流量等有关会计信息。
- 两个或多个经营分部具有相似的经济特征，并且满足一定条件的，则可合并为一个经营分部。

六、税项

1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	按税法规定计算的销售货物和应税劳务收入为基础计算销项税额，在扣除当期允许抵扣的进项税额后，差额部分为应交增值税	3、6、9、10、13
城市维护建设税	按实际缴纳的增值税及消费税计缴	7、5、1
企业所得税	按应纳税所得额计缴	15、25
教育费附加	按实际缴纳的增值税及消费税计缴	3
地方教育费附加	按实际缴纳的增值税及消费税计缴	2

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

纳税主体名称	所得税税率
中石化石油机械股份有限公司（母公司）	25
中石化四机石油机械有限公司	15
中石化江钻石油机械有限公司	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	15
中石化石油机械国际事业（武汉）有限公司	25
上海隆泰资产管理有限公司	25

2、税收优惠

根据《关于公示湖北省 2020 年第二批拟认定高新技术企业名单的通知》，本集团子公司中石化四机石油机械有限公司取得了批准证书编号为 GR202042002249 的《高新技术企业证书》；根据《关于公示湖北省 2020 年第一批拟认定高新技术企业名单的通知》，本集团子公司四机赛瓦石油钻采设备有限公司取得了批准证书编号为 GR202042000969 的《高新技术企业证书》，均执行 15% 的企业所得税率。

根据《关于公示湖北省 2021 年第三批认定报备高新技术企业名单的通知》，本集团子公司中石化江钻石油机械有限公司取得了批准证书编号为 GR202142002013 的《高新技术企业证书》，执行 15% 的企业所得税率。

根据《关于公示湖北省 2020 年第一批拟认定高新技术企业名单的通知》，本集团子公司荆州市世纪派创石油机械检测有限公司取得了批准证书编号为 GR202042001702 的《高新技术企业证书》，执行 15% 的企业所得税率。

3、其他

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
银行存款	966,808,755.02	53,142,530.28
合计	966,808,755.02	53,142,530.28
其中：存放在境外的款项总额	3,102,849.37	2,767,571.76

其他说明：

2、交易性金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其中：		
其中：		

其他说明：

3、衍生金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

4、应收票据

(1) 应收票据分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

单位：元

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

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

适用 不适用

(2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

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

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(3) 期末公司已质押的应收票据

单位：元

项目	期末已质押金额
----	---------

(4) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

单位：元

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据	817,247,615.72	
商业承兑票据	407,518,433.32	
合计	1,224,766,049.04	

(5) 期末公司因出票人未履约而将其转应收账款的票据

单位：元

项目	期末转应收账款金额
----	-----------

其他说明：

用于背书或贴现的银行承兑汇票是由信用等级较高的银行承兑，信用风险和延期付款风险很小，可以判断票据所有权上的主要风险和报酬已经转移，故终止确认。用于已背书或贴现但尚未到期的商业承兑汇票主要是中国石化集团、中国石油集团等大型央企的下属公司承兑，信用风险和延期付款风险很小，故终止确认。

(6) 本期实际核销的应收票据情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收票据核销情况：

单位：元

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

应收票据核销说明：

本期本公司无实际核销的应收票据。

5、应收账款

(1) 应收账款分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	2,276,503,603.56	100.00%	116,893,830.88	5.13%	2,159,609,772.68	1,883,936,415.21	100.00%	120,609,776.21	6.40%	1,763,326,639.00
其中：										
关联方组合	716,746,173.40	31.48%	3,506,286.09	0.49%	713,239,887.31	509,497,372.08	27.04%	2,347,788.10	0.46%	507,149,583.98
非关联方组合	1,559,757,430.16	68.52%	113,387,544.79	7.27%	1,446,369,885.37	1,374,439,043.13	72.96%	118,261,988.11	8.60%	1,256,177,055.02
合计	2,276,503,603.56	100.00%	116,893,830.88	5.13%	2,159,609,772.68	1,883,936,415.21	100.00%	120,609,776.21	6.40%	1,763,326,639.00

按组合计提坏账准备：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
关联方组合	716,746,173.40	3,506,286.09	0.49%
非关联方组合	1,559,757,430.16	113,387,544.79	7.27%
合计	2,276,503,603.56	116,893,830.88	

确定该组合依据的说明：

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

适用 不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	账面余额
1年以内（含1年）	2,070,122,595.26
其中：未逾期	1,863,960,432.80
逾期至1年以内	206,162,162.46
1至2年	99,715,408.90
2至3年	29,711,906.21
3年以上	76,953,693.19
3至4年	19,044,855.04
4至5年	30,141,875.36
5年以上	27,766,962.79
合计	2,276,503,603.56

（2）本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
应收账款坏账准备	120,609,776.21	29,799,998.20	29,572,910.18	6,037,885.10	-2,094,851.75	116,893,830.88
合计	120,609,776.21	29,799,998.20	29,572,910.18	6,037,885.10	-2,094,851.75	116,893,830.88

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
客户 1	6,429,601.46	货币资金、抵账
客户 2	5,826,147.81	抵账
客户 3	5,819,949.15	承兑汇票
客户 4	1,443,059.48	货币资金
客户 5	1,237,351.15	抵账
合计	20,756,109.05	

(3) 本期实际核销的应收账款情况

单位：元

项目	核销金额
实际核销的应收账款	6,037,885.10

其中重要的应收账款核销情况：

单位：元

单位名称	应收账款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
客户 1	货款	3,516,045.95	确实无法收回	董事长办公会审定	否
客户 2	货款	851,400.00	确实无法收回	董事长办公会审定	否
客户 3	货款	847,007.64	确实无法收回	董事长办公会审定	否
客户 4	货款	502,431.51	确实无法收回	董事长办公会审定	否
其他客户	货款	321,000.00	确实无法收回	董事长办公会审定	否
合计		6,037,885.10			

应收账款核销说明：

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
第一名	197,043,591.13	8.66%	647,509.78
第二名	141,643,422.79	6.22%	517,635.14
第三名	139,940,342.59	6.15%	2,330,842.64
第四名	127,480,380.72	5.60%	447,555.91
第五名	124,927,598.99	5.49%	599,201.56
合计	731,035,336.22	32.12%	

(5) 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

其他说明：

(6) 因金融资产转移而终止确认的应收账款

6、应收款项融资

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收票据	460,095,841.96	251,844,779.55
合计	460,095,841.96	251,844,779.55

应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况

适用 不适用

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

适用 不适用

其他说明：

本集团视其日常资金管理的需要将一部分银行承兑汇票和商业承兑汇票进行贴现和背书转让，并基于已将几乎所有的风险和报酬转移给相关交易对手之情况终止确认已贴现或背书的应收票据。本集团管理应收票据的业务模式是既以收取合同现金流量为目标又以出售该金融资产为目标，故将该公司的银行承兑汇票和商业承兑汇票分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。

于 2022 年 12 月 31 日，本集团按照整个存续期预期信用损失计量坏账准备，银行承兑汇票和商业承兑汇票无需计提坏账准备。本集团认为所持有的银行承兑汇票不存在重大的信用风险，不会因银行违约而产生重大损失。本集团所持有的商业承兑汇票不存在重大的信用风险，因为这些汇票主要由信誉良好的大型国有企业和上市公司出具，且根据历史经验，未出现过重大违约情况，因此未对银行承兑汇票和商业承兑汇票计提坏账准备。

7、预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

单位：元

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例	金额	比例
1 年以内	580,701,134.61	99.39%	328,287,620.30	99.35%
1 至 2 年	3,573,649.20	0.61%	2,030,807.41	0.61%
2 至 3 年			124,935.60	0.04%
合计	584,274,783.81		330,443,363.31	

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

预付对象	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例 (%)
第一名	160,776,843.54	27.44
第二名	122,264,159.66	20.86
第三名	67,739,369.44	11.56
第四名	47,362,801.03	8.08
第五名	42,171,546.15	7.20
合计	440,314,719.82	75.14

其他说明：

8、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应收款	37,462,546.80	52,267,203.25
合计	37,462,546.80	52,267,203.25

(1) 应收利息

1) 应收利息分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

2) 重要逾期利息

单位：元

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

其他说明：

3) 坏账准备计提情况

适用 不适用

(2) 应收股利

1) 应收股利分类

单位：元

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

2) 重要的账龄超过1年的应收股利

单位：元

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

3) 坏账准备计提情况

适用 不适用

其他说明：

(3) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
存出保证金	36,368,053.74	50,880,265.89
代垫款项	930,698.78	1,386,944.97
押金	1,152,059.55	1,093,760.81
应收资产转让款	2,096,770.78	2,096,770.78
其他往来款项	962,301.67	1,642,877.98
合计	41,509,884.52	57,100,620.43

2) 坏账准备计提情况

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2022 年 1 月 1 日余额	4,833,417.18			4,833,417.18
2022 年 1 月 1 日余额在本期				
——转入第三阶段	-60,336.90		60,336.90	
本期计提	702,863.02			702,863.02
本期转回	1,428,605.58			1,428,605.58
本期核销			60,336.90	60,336.90
2022 年 12 月 31 日余额	4,047,337.72			4,047,337.72

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

适用 不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	账面余额
1 年以内(含 1 年)	35,064,861.03
其中：未逾期	27,040,019.51
逾期至 1 年以内	8,024,841.52
1 至 2 年	2,935,909.73
2 至 3 年	38,267.43
3 年以上	3,470,846.33
3 至 4 年	490,024.37
4 至 5 年	382,449.73
5 年以上	2,598,372.23
合计	41,509,884.52

3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
其他应收款坏账准备	4,833,417.18	702,863.02	1,428,605.58	60,336.90		4,047,337.72
合计	4,833,417.18	702,863.02	1,428,605.58	60,336.90		4,047,337.72

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
客户 1	572,460.00	货币资金
客户 2	314,942.58	货币资金、抵账
客户 3	163,211.40	货币资金、抵账
客户 4	162,700.00	货币资金、抵账
客户 5	55,500.00	货币资金
合计	1,268,813.98	——

4) 本期实际核销的其他应收款情况

单位：元

项目	核销金额
实际核销的其他应收款项	60,336.90

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
客户 1	代垫款项	60,336.90	确实无法收回	董事长办公会审定	否
合计		60,336.90			

其他应收款核销说明：

5) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
中国石化国际事业有限公司	保证金	8,565,924.64	1 年以内、1-2 年、4 年以上	20.64%	2,952.30
双慧智业供应链管理有限公司	保证金	4,644,573.47	1 年以内	11.19%	13,933.72

中国石油集团川庆钻探工程有限公司	保证金	4,457,862.00	1年以内、4-5年	10.74%	22,539.09
昆仑银行股份有限公司	保证金	3,385,300.00	1年以内、1-2年	8.16%	247,343.90
大庆油田物资公司	保证金	2,880,000.00	1年以内、1-2年	6.94%	103,200.00
合计		23,933,660.11		57.67%	389,969.01

6) 涉及政府补助的应收款项

单位：元

单位名称	政府补助项目名称	期末余额	期末账龄	预计收取的时间、金额及依据

7) 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

8) 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

其他说明：

9、存货

公司是否需要遵守房地产行业的披露要求

否

(1) 存货分类

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备或合同履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备或合同履约成本减值准备	账面价值
原材料	675,921,570.53	15,185,203.77	660,736,366.76	669,648,602.05	12,257,258.76	657,391,343.29
在产品	1,205,857,813.43	28,159,295.20	1,177,698,518.23	1,418,515,419.69	17,439,649.87	1,401,075,769.82
库存商品	1,816,693,290.72	46,157,989.30	1,770,535,301.42	1,531,023,458.88	39,194,836.44	1,491,828,622.44
周转材料				1,156,946.23		1,156,946.23
委托加工物资	13,479,814.90		13,479,814.90	35,396,488.55		35,396,488.55

合计	3,711,952,48 9.58	89,502,488.2 7	3,622,450,00 1.31	3,655,740,91 5.40	68,891,745.0 7	3,586,849,17 0.33
----	----------------------	-------------------	----------------------	----------------------	-------------------	----------------------

(2) 存货跌价准备和合同履约成本减值准备

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	12,257,258.7 6	6,606,874.15		3,678,929.14		15,185,203.7 7
在产品	17,439,649.8 7	15,480,907.3 7		4,761,262.04		28,159,295.2 0
库存商品	39,194,836.4 4	17,099,076.2 7		10,135,923.4 1		46,157,989.3 0
合计	68,891,745.0 7	39,186,857.7 9		18,576,114.5 9		89,502,488.2 7

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
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		销售

(3) 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

(4) 合同履约成本本期摊销金额的说明

10、合同资产

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
销货合同	103,213,255. 49	3,096,397.65	100,116,857. 84	86,803,335.3 0	2,604,100.06	84,199,235.2 4
合计	103,213,255. 49	3,096,397.65	100,116,857. 84	86,803,335.3 0	2,604,100.06	84,199,235.2 4

合同资产的账面价值在本期内发生的重大变动金额和原因：

单位：元

项目	变动金额	变动原因
----	------	------

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

适用 不适用

本期合同资产计提减值准备情况：

单位：元

项目	本期计提	本期转回	本期转销/核销	原因
合同资产减值准备	2,590,932.01	2,098,634.42		
合计	2,590,932.01	2,098,634.42		---

其他说明：

11、持有待售资产

单位：元

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

其他说明：

12、一年内到期的非流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
1年内到期的长期应收款	31,552,508.53	20,591,797.88
合计	31,552,508.53	20,591,797.88

重要的债权投资/其他债权投资

单位：元

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

其他说明：

13、其他流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
多交或预缴的增值税额	4,427,477.32	2,716,377.45
增值税留抵税额	23,017,370.96	48,269,764.34
预缴所得税	7,191,889.98	7,247,592.28
合计	34,636,738.26	58,233,734.07

其他说明：

14、债权投资

单位：元

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

重要的债权投资

单位：元

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

减值准备计提情况

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2022 年 1 月 1 日余额 在本期				

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

适用 不适用

其他说明：

15、其他债权投资

单位：元

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

重要的其他债权投资

单位：元

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

减值准备计提情况

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2022 年 1 月 1 日余额 在本期				

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

适用 不适用

其他说明：

16、长期应收款

(1) 长期应收款情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额			折现率区间
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值	
融资租赁款	72,517,513.93	1,089,235.90	71,428,278.03	71,324,596.01		71,324,596.01	4%-5%
其中： 未实现融资收益	8,609,266.00		8,609,266.00	13,798,959.59		13,798,959.59	
减：1年内到期的长期应收款	32,641,744.43	1,089,235.90	31,552,508.53	20,591,797.88		20,591,797.88	
合计	39,875,769.50		39,875,769.50	50,732,798.13		50,732,798.13	

坏账准备减值情况

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2022年1月1日余额	0.00			0.00
2022年1月1日余额在本期				
本期计提	1,089,235.90			1,089,235.90
其他变动	-1,089,235.90			-1,089,235.90
2022年12月31日余额	0.00			0.00

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

适用 不适用

(2) 因金融资产转移而终止确认的长期应收款

(3) 转移长期应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

其他说明：

17、长期股权投资

单位：元

被投资单位	期初余额（账面价值）	本期增减变动							期末余额（账面价值）	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备		
一、合营企业										
二、联营企业										
武汉市江汉石油机械有限公司	3,182,522.18		2,520,266.27	-662,255.91						
湖北海洋工程装备研究院有限公司										
珠海京楚石油技术开发有限公司	31,946,201.90			3,883,699.49	-237,786.95		1,639,819.45			33,952,294.99
小计	35,128,724.08		2,520,266.27	3,221,443.58	-237,786.95		1,639,819.45			33,952,294.99
合计	35,128,724.08		2,520,266.27	3,221,443.58	-237,786.95		1,639,819.45			33,952,294.99

其他说明：

本公司不存在长期股权投资变现的重大限制。

本公司合营企业及联营企业信息见本节的九、在其他主体中的权益第 3 小节在合营安排或联营企业中的权益。

18、其他权益工具投资

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

分项披露本期非交易性权益工具投资

单位：元

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

其他说明：

19、其他非流动金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

20、投资性房地产

(1) 采用成本计量模式的投资性房地产

适用 不适用

单位：元

项目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
一、账面原值				
1. 期初余额				
2. 本期增加金额	63,090,859.96	17,112,920.56		80,203,780.52
(1) 外购				
(2) 存货\固定资产\在建工程转入	63,090,859.96			63,090,859.96
(3) 企业合并增加				
(4) 无形资产转入		17,112,920.56		17,112,920.56
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额	63,090,859.96	17,112,920.56		80,203,780.52
二、累计折旧和累计摊销				
1. 期初余额				
2. 本期增加金额	43,535,719.67	4,563,445.48		48,099,165.15
(1) 计提或摊销	3,737,955.81	342,258.41		4,080,214.22
(2) 固定资产转入	39,797,763.86			39,797,763.86
(3) 无形资产转入		4,221,187.07		4,221,187.07
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				

4. 期末余额	43,535,719.67	4,563,445.48		48,099,165.15
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				
(2) 其他转出				
4. 期末余额				
四、账面价值				
1. 期末账面价值	19,555,140.29	12,549,475.08		32,104,615.37
2. 期初账面价值				

(2) 采用公允价值计量模式的投资性房地产

□适用 不适用

(3) 未办妥产权证书的投资性房地产情况

单位：元

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

其他说明：

21、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	1,544,538,215.84	1,550,265,864.21
合计	1,544,538,215.84	1,550,265,864.21

(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	853,910,431.29	3,070,114,849.89	3,924,025,281.18
2. 本期增加金额	21,205,866.77	203,059,817.79	224,265,684.56
(1) 购置		85,812,534.31	85,812,534.31
(2) 在建工程转入	20,010,108.28	117,226,187.92	137,236,296.20
(3) 企业合并增			

加			
(4) 其他增加	1,195,758.49	21,095.56	1,216,854.05
3. 本期减少金额	63,111,955.52	50,968,653.65	114,080,609.17
(1) 处置或报废		49,772,895.16	49,772,895.16
(2) 转入投资性房地产	63,090,859.96		63,090,859.96
(3) 其他减少	21,095.56	1,195,758.49	1,216,854.05
4. 期末余额	812,004,342.54	3,222,206,014.03	4,034,210,356.57
二、累计折旧			
1. 期初余额	416,430,560.67	1,923,138,367.72	2,339,568,928.39
2. 本期增加金额	25,294,277.91	179,247,100.02	204,541,377.93
(1) 计提	24,771,033.42	179,246,474.77	204,017,508.19
(2) 其他	523,244.49	625.25	523,869.74
3. 本期减少金额	39,798,389.11	43,350,019.57	83,148,408.68
(1) 处置或报废		42,826,775.08	42,826,775.08
(2) 转入投资性房地产	39,797,763.86		39,797,763.86
(3) 其他	625.25	523,244.49	523,869.74
4. 期末余额	401,926,449.47	2,059,035,448.17	2,460,961,897.64
三、减值准备			
1. 期初余额	2,718,035.19	31,472,453.39	34,190,488.58
2. 本期增加金额			
(1) 计提			
3. 本期减少金额		5,480,245.49	5,480,245.49
(1) 处置或报废		5,480,245.49	5,480,245.49
4. 期末余额	2,718,035.19	25,992,207.90	28,710,243.09
四、账面价值			
1. 期末账面价值	407,359,857.88	1,137,178,357.96	1,544,538,215.84
2. 期初账面价值	434,761,835.43	1,115,504,028.78	1,550,265,864.21

(2) 暂时闲置的固定资产情况

单位：元

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值	备注

(3) 通过经营租赁租出的固定资产

单位：元

项目	期末账面价值
房屋及建筑物	2,533,369.12
机器设备	262,903,326.27

(4) 未办妥产权证书的固定资产情况

单位：元

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

其他说明：

(5) 固定资产清理

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

22、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	81,136,424.68	59,048,466.65
工程物资	80,022.03	
合计	81,216,446.71	59,048,466.65

(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	866,830.18		866,830.18			
其他工程	80,269,594.50		80,269,594.50	59,048,466.65		59,048,466.65
合计	81,136,424.68		81,136,424.68	59,048,466.65		59,048,466.65

(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
钢管分公司螺旋焊管机组升级改造工	79,503,100.00	54,993,328.28	23,554,191.57	78,547,519.85			100.00%	100.00%				募股资金

程												
码头天车安全隐患治理	2,800,000.00	2,518,672.57		2,518,672.57			100.00%	100.00%				其他
四机公司高压管汇事业部作业状况改善	14,500,000.00		13,277,821.44			13,277,821.44	91.57%	91.57%				其他
钢管分公司直缝焊管生产线升级改造	49,000,000.00		15,170,151.95			15,170,151.95	30.96%	30.96%				其他
四机公司废气处理提标改造(VOCs治理)	26,650,000.00		22,066,312.22			22,066,312.22	82.80%	82.80%				其他
电动压裂装备一体化服务设备	33,870,000.00		56,170,103.78	56,170,103.78			100.00%	100.00%				募股资金
油气田增压采收压缩机产线智能化升级改造	180,000,000.00		594,373.02			594,373.02	0.33%	0.33%				募股资金
江钻公司hyperMILL编程自动化	520,000.00		520,000.00			520,000.00	100.00%	100.00%				其他
江钻	874,000.00		874,000.00			874,000.00	100.00%	100.00%				其他

金刚石 PLM 系统 NX 软件集成许可证 (License) 购置	00.00		00.00		00.00		0%	0%				
钎焊区域技术图纸、复合片优选信息在线化改善软件	53,097.35		53,097.35		53,097.35		100.00%	100.00%				其他
合计	692,620,197.35	57,512,000.85	132,280,051.33	137,236,296.20	1,447,097.35	51,108,658.63						

(3) 本期计提在建工程减值准备情况

单位：元

项目	本期计提金额	计提原因
----	--------	------

其他说明：

(4) 工程物资

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
其他材料	80,022.03		80,022.03			
合计	80,022.03		80,022.03			

其他说明：

23、生产性生物资产

(1) 采用成本计量模式的生产性生物资产

适用 不适用

(2) 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

□适用 □不适用

24、油气资产

□适用 □不适用

25、使用权资产

单位：元

项目	土地	房屋及建筑物	机器设备	合计
一、账面原值				
1. 期初余额	30,935,755.65	39,945,255.76	6,069,874.01	76,950,885.42
2. 本期增加金额	10,533,578.03	18,328,592.72	6,591,839.65	35,454,010.40
—新增租赁	10,533,578.03	18,328,592.72	6,591,839.65	35,454,010.40
3. 本期减少金额	14,226,398.58	4,655,364.12	1,105,012.57	19,986,775.27
—其他减少	14,226,398.58	4,655,364.12	1,105,012.57	19,986,775.27
4. 期末余额	27,242,935.10	53,618,484.36	11,556,701.09	92,418,120.55
二、累计折旧				
1. 期初余额	5,033,741.76	11,340,404.85	2,983,712.97	19,357,859.58
2. 本期增加金额	6,758,935.50	15,211,824.56	3,324,303.16	25,295,063.22
(1) 计提	6,758,935.50	15,211,824.56	3,324,303.16	25,295,063.22
3. 本期减少金额	2,774,000.98	1,334,046.96	1,105,012.57	5,213,060.51
(1) 处置	2,774,000.98	1,334,046.96	1,105,012.57	5,213,060.51
4. 期末余额	9,018,676.28	25,218,182.45	5,203,003.56	39,439,862.29
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	18,224,258.82	28,400,301.91	6,353,697.53	52,978,258.26
2. 期初账面价值	25,902,013.89	28,604,850.91	3,086,161.04	57,593,025.84

其他说明：

土地本期减少 11,452,397.60 元系本期提前结束租赁引起的使用权资产变动。

26、无形资产

(1) 无形资产情况

单位：元

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	软件使用权	其他	合计
一、账面原值						
1. 期初余额	121,614,800.13	24,068,089.20	14,070,617.04	30,417,736.70	1,169,622.62	191,340,865.69
2. 本期增加金额				1,447,097.35		1,447,097.35
(1) 购置						
(2) 内部研发						
(3) 企业合并增加						
(4) 在建工程转入				1,447,097.35		1,447,097.35
3. 本期减少金额	17,112,920.56					17,112,920.56
(1) 处置						
(2) 转入投资性房地产	17,112,920.56					17,112,920.56
4. 期末余额	104,501,879.57	24,068,089.20	14,070,617.04	31,864,834.05	1,169,622.62	175,675,042.48
二、累计摊销						
1. 期初余额	31,111,860.28	24,068,089.20	13,896,211.49	19,411,414.06	1,169,622.62	89,657,197.65
2. 本期增加金额	2,058,778.18		73,849.06	2,330,825.76		4,463,453.00
(1) 计提	2,058,778.18		73,849.06	2,330,825.76		4,463,453.00
(2) 转入投资性房地产	4,221,187.07					4,221,187.07
3. 本期减少金额	4,221,187.07					4,221,187.07
(1) 处置						
(2) 转入投资性房地产	4,221,187.07					4,221,187.07
4. 期末余额	28,949,451.39	24,068,089.20	13,970,060.55	21,742,239.82	1,169,622.62	89,899,463.58
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	75,552,428.18		100,556.49	10,122,594.23		85,775,578.90
2. 期初账面价值	90,502,939.85		174,405.55	11,006,322.64		101,683,668.04

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。

27、开发支出

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额			本期减少金额			期末余额
		内部开发支出	其他		确认为无形资产	转入当期损益		
合计								

其他说明：

28、商誉

(1) 商誉账面原值

单位：元

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

(2) 商誉减值准备

单位：元

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

商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

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

商誉减值测试的影响

其他说明：

29、长期待摊费用

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
租入固定资产改良支出	20,093,806.54	6,725,653.90	1,741,156.00		25,078,304.44
其他	2,315,132.75		560,530.98		1,754,601.77
合计	22,408,939.29	6,725,653.90	2,301,686.98		26,832,906.21

其他说明：

30、递延所得税资产/递延所得税负债**(1) 未经抵销的递延所得税资产**

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
应收账款坏账准备	116,893,830.88	20,719,320.46	120,609,776.21	21,573,664.34
预付款项减值准备	1,706,000.10	426,500.03	6,073,780.78	1,515,929.88
其他应收款坏账准备	4,047,337.72	916,154.33	4,833,417.18	1,087,919.12
存货跌价准备	89,502,488.27	14,077,938.23	68,891,745.07	11,455,770.09
合同资产减值准备	3,096,397.65	581,574.64	2,604,100.06	482,229.21
一年内到期的非流动资产坏账准备	1,089,235.90	163,385.38		
固定资产减值准备	28,710,243.09	5,924,239.00	34,190,488.58	6,746,275.82
合并产生的存货未实现内部销售收益	27,901,258.33	4,185,188.75	20,419,627.11	3,062,944.07
合计	272,946,791.94	46,994,300.82	257,622,934.99	45,924,732.53

(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	755,012,474.90	777,638,154.20
合计	755,012,474.90	777,638,154.20

(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
2022 年		98,089,801.26	
2023 年	48,282,326.00	48,282,326.00	
2024 年	124,580,672.00	124,580,672.00	
2025 年	155,454,577.47	155,454,577.47	
2026 年	204,870,285.99	245,565,700.61	
2027 年	78,769,390.93	4,960,098.45	
2028 年			
2029 年	14,686,201.40	14,695,801.41	
2030 年	44,254,387.17	44,369,243.62	
2031 年	15,437,229.81	41,639,933.38	
2032 年	68,677,404.13		
合计	755,012,474.90	777,638,154.20	

其他说明：

注：根据财政部、税务总局“关于延长高新技术企业和科技型中小企业亏损结转年限的通知（财税〔2018〕76号）”，本集团下属子公司中石化四机石油机械有限公司和中石化江钻石油机械有限公司可抵扣亏损到期日由原来的五年延长至十年。

31、其他非流动资产

单位：元

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

其他说明：

32、短期借款

(1) 短期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
信用借款	2,398,899,107.74	2,304,417,658.10
合计	2,398,899,107.74	2,304,417,658.10

短期借款分类的说明：

(2) 已逾期未偿还的短期借款情况

本期末已逾期未偿还的短期借款总额为 0.00 元，其中重要的已逾期未偿还的短期借款情况如下：

单位：元

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

其他说明：

33、交易性金融负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其中：		
其中：		

其他说明：

34、衍生金融负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

35、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	53,128,365.15	60,251,010.68
银行承兑汇票	1,091,138,550.12	756,606,159.86
合计	1,144,266,915.27	816,857,170.54

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0.00 元。

36、应付账款**(1) 应付账款列示**

单位：元

项目	期末余额	期初余额
材料款	2,222,838,604.80	1,788,556,983.45
劳务款	45,957,007.16	39,424,784.37
工程款	48,386,820.26	55,589,947.58

设备款	60,712,366.20	53,305,838.00
合计	2,377,894,798.42	1,936,877,553.40

(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 1	5,796,915.61	未结算材料款
供应商 2	2,800,000.00	未结算劳务费
供应商 3	2,151,048.51	未结算材料款
供应商 4	2,112,971.86	未结算劳务费
供应商 5	1,434,683.00	未结算材料款
合计	14,295,618.98	

其他说明：

37、预收款项

(1) 预收款项列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额

(2) 账龄超过 1 年的重要预收款项

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因

38、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
产品货款	521,865,173.98	244,298,762.70
合计	521,865,173.98	244,298,762.70

报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

单位：元

项目	变动金额	变动原因

39、应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	67,593,587.68	970,166,188.90	968,484,499.73	69,275,276.85
二、离职后福利-设定	122,185.86	162,990,162.65	163,092,828.81	19,519.70

提存计划				
三、辞退福利		2,594,948.00	2,594,948.00	
合计	67,715,773.54	1,135,751,299.55	1,134,172,276.54	69,294,796.55

(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	35,500,000.00	733,760,000.02	733,960,000.02	35,300,000.00
2、职工福利费	5,052,101.22	55,248,149.85	55,128,539.73	5,171,711.34
3、社会保险费	66,946.30	79,613,829.41	79,670,421.51	10,354.20
其中：医疗保险费	58,532.16	52,090,750.45	52,140,322.61	8,960.00
工伤保险费	3,292.60	4,245,746.92	4,248,640.92	398.60
生育保险费	5,121.54	3,951,435.46	3,955,561.40	995.60
补充医疗保险费		19,167,977.58	19,167,977.58	
其他		157,919.00	157,919.00	
4、住房公积金		78,705,941.67	78,705,941.67	
5、工会经费和职工教育经费	26,974,540.16	20,543,261.34	18,724,590.19	28,793,211.31
其他短期薪酬		2,295,006.61	2,295,006.61	
合计	67,593,587.68	970,166,188.90	968,484,499.73	69,275,276.85

(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	117,064.32	100,307,161.42	100,408,296.74	15,929.00
2、失业保险费	5,121.54	3,875,259.55	3,879,883.19	497.90
3、企业年金缴费		29,954,810.71	29,954,810.71	
4、补充养老保险		28,852,930.97	28,849,838.17	3,092.80
合计	122,185.86	162,990,162.65	163,092,828.81	19,519.70

其他说明：

40、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	78,965,377.71	65,019,389.66
企业所得税	2,904,294.69	2,200,639.34
个人所得税	21,777,590.95	19,263,328.99
城市维护建设税	4,656,550.20	3,191,804.24

房产税	4,470,067.41	4,481,581.02
土地使用税	767,083.76	757,323.06
教育费附加	3,232,887.26	2,178,554.85
其他税费	1,700,389.07	1,722,012.16
合计	118,474,241.05	98,814,633.32

其他说明：

41、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付利息	34,234,350.62	30,705,152.97
其他应付款	41,279,888.52	36,729,344.71
合计	75,514,239.14	67,434,497.68

(1) 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	34,234,350.62	30,705,152.97
合计	34,234,350.62	30,705,152.97

重要的已逾期未支付的利息情况：

单位：元

借款单位	逾期金额	逾期原因

其他说明：

(2) 应付股利

单位：元

项目	期末余额	期初余额

其他说明，包括重要的超过 1 年未支付的应付股利，应披露未支付原因：

(3) 其他应付款

1) 按款项性质列示其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
保证金	5,774,697.43	5,101,410.97
收到押金	7,926,851.71	7,513,810.59
代收款项	6,200,169.12	5,817,662.62
代垫款项	8,070,592.94	7,740,443.86

代管款项	149,272.86	151,162.80
代扣代缴款项	2,641,809.20	2,412,512.74
其他款项	10,516,495.26	7,992,341.13
合计	41,279,888.52	36,729,344.71

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：

本集团账龄超过一年的其他应付款为 9,471,486.72 元（2021 年 12 月 31 日：9,062,456.21 元），主要为保证金、代垫款项及押金等；无账龄超过一年的重要其他应付款。

42、持有待售负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

43、一年内到期的非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的租赁负债	19,009,679.65	18,758,354.42
一年内到期的应付融资租赁款	32,415,928.02	28,231,047.91
合计	51,425,607.67	46,989,402.33

其他说明：

44、其他流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
待转销项税额	23,147,720.24	32,344,844.02
合计	23,147,720.24	32,344,844.02

短期应付债券的增减变动：

单位：元

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

其他说明：

45、长期借款

(1) 长期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
信用借款		400,000,000.00
合计		400,000,000.00

长期借款分类的说明：

其他说明，包括利率区间：

46、应付债券

(1) 应付债券

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

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

单位：元

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

(3) 可转换公司债券的转股条件、转股时间说明

(4) 划分为金融负债的其他金融工具说明

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

单位：元

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

其他金融工具划分为金融负债的依据说明

其他说明：

47、租赁负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	54,538,896.10	58,424,402.28
减：未确认的融资费用	-4,759,616.50	-5,604,056.30
重分类至一年内到期的非流动负债	-19,009,679.65	-18,758,354.42
合计	30,769,599.95	34,061,991.56

其他说明：

48、长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	60,488,230.05	47,378,594.62
合计	60,488,230.05	47,378,594.62

(1) 按款项性质列示长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付融资租赁款	92,904,158.07	75,609,642.53
减：一年以内到期的应付融资租赁款	32,415,928.02	28,231,047.91
合计	60,488,230.05	47,378,594.62

其他说明：

(2) 专项应付款

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因

其他说明：

49、长期应付职工薪酬

(1) 长期应付职工薪酬表

单位：元

项目	期末余额	期初余额

(2) 设定受益计划变动情况

设定受益计划义务现值：

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

计划资产：

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

设定受益计划净负债（净资产）

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

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

设定受益计划重大精算假设及敏感性分析结果说明：

其他说明：

50、预计负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额	形成原因
----	------	------	------

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

51、递延收益

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	18,989,558.85	18,466,402.21	22,041,458.19	15,414,502.87	收到财政拨款
合计	18,989,558.85	18,466,402.21	22,041,458.19	15,414,502.87	—

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	405,000.00			15,000.00			390,000.00	与资产相 关
低氮燃烧 改造	171,271.36			13,521.48			157,749.88	与资产相 关
深层页岩 气开发关 键装备及 工具研制 (资产补	9,872,551.63			1,665,294.08			8,207,257.55	与资产相 关

助)								
深层页岩气开发关键装备及工具研制(费用补助)	4,838,609.77			100.00			4,838,509.77	与收益相关
2020-2021年度湖北省博士后创新实践岗位资助	200,000.00			200,000.00				与收益相关
科技发展计划项目资金	302,639.42	480,000.00		144,100.00			638,539.42	与收益相关
博士后建站资助	300,000.00						300,000.00	与收益相关
极地冷海钻井关键技术研究	92,942.14			92,942.14				与收益相关
增值税加计抵减	293,365.43	609,862.87		708,367.34			194,860.96	与收益相关
工信部水下井口头项目	2,513,179.10			1,882,109.45			631,069.65	与收益相关
2021年荆州市技改专项资金		5,278,900.00		5,278,900.00				与收益相关
中央对外贸易进出口奖励及补贴		2,680,263.00		2,680,263.00				与收益相关
2021年知识产权转化引导及发展资金		1,800,400.00		1,800,400.00				与收益相关
荆州市科学技术局项目奖励		1,700,000.00		1,700,000.00				与收益相关
其他零星补助		5,916,976.34		5,860,460.70			56,515.64	与收益相关
合计	18,989,558.85	18,466,402.21		22,041,458.19			15,414,502.87	

其他说明:

52、其他非流动负债

单位: 元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明:

53、股本

单位：元

	期初余额	本次变动增减(+、-)					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	777,604,997.00	163,398,692.00				163,398,692.00	941,003,689.00

其他说明：

54、其他权益工具

(1) 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

(2) 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

单位：元

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

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

其他说明：

55、资本公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	792,625,846.59	831,465,732.30		1,624,091,578.89
其他资本公积	18,173,717.82			18,173,717.82
合计	810,799,564.41	831,465,732.30		1,642,265,296.71

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

根据中国证监会出具的《关于核准中石化石油机械股份有限公司非公开发行股票的批复》（证监许可[2021]3929号），2022年3月公司采用非公开发行股票的方式向9名特定投资者发行股票163,398,692股，发行完成后公司总股本由777,604,997股增加至941,003,689股。本次非公开发行募集资金总额999,999,995.04元扣除公司为本次发行A股人民币普通股所支付的发行费用总计5,135,570.74元（不含增值税），募集资金净额为人民币994,864,424.30元，其中股本人民币163,398,692.00元，股本溢价人民币831,465,732.30元计入资本公积。

56、库存股

单位：元

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

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

57、其他综合收益

单位：元

项目	期初余额	本期发生额					期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	
二、将重分类进损益的其他综合收益		- 237,786.95				- 237,786.95	- 237,786.95
其中：权益法下可转损益的其他综合收益		- 237,786.95				- 237,786.95	- 237,786.95
其他综合收益合计		- 237,786.95				- 237,786.95	- 237,786.95

其他说明，包括对现金流量套期损益的有效部分转为被套期项目初始确认金额调整：

58、专项储备

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	18,813,498.41	19,809,332.34	19,789,336.06	18,833,494.69
合计	18,813,498.41	19,809,332.34	19,789,336.06	18,833,494.69

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

本期本公司按照国家规定计提安全生产费 19,809,332.34 元（2021 年度：17,945,756.00 元），计入当期相关产品的生产成本。

59、盈余公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	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：

60、未分配利润

单位：元

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	59,304,786.52	18,027,905.32
调整后期初未分配利润	59,304,786.52	18,027,905.32
加：本期归属于母公司所有者的净利润	51,578,171.24	44,532,883.72
提取职工奖励及福利基金	3,235,643.53	3,256,002.52
期末未分配利润	107,647,314.23	59,304,786.52

调整期初未分配利润明细：

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

61、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	7,153,876,599.48	6,001,127,917.61	6,420,627,243.38	5,338,125,699.49
其他业务	598,036,351.46	546,013,231.71	530,845,568.65	431,910,513.77
合计	7,751,912,950.94	6,547,141,149.32	6,951,472,812.03	5,770,036,213.26

经审计扣除非经常损益前后净利润孰低是否为负值

是 否

收入相关信息：

单位：元

合同分类	石油机械设备	钻头及钻具	油气钢管	其他	合计
按经营地区分类	3,559,068,913.91	910,904,910.63	2,544,172,238.15	737,766,888.25	7,751,912,950.94
其中：					
境内	3,326,075,061.77	831,239,254.81	2,353,889,315.92	737,766,888.25	7,248,970,520.75
境外	232,993,852.14	79,665,655.82	190,282,922.23		502,942,430.19
市场或客户类型	3,559,068,913.91	910,904,910.63	2,544,172,238.15	737,766,888.25	7,751,912,950.94
其中：					
关联方	2,129,776,320.82	284,051,577.83	1,897,823,090.78	114,186,841.65	4,425,837,831.08
非关联方	1,429,292,593.09	626,853,332.80	646,349,147.37	623,580,046.60	3,326,075,119.86
按收入确认	3,559,068,913.91	910,904,910.63	2,544,172,238.15	737,766,888.25	7,751,912,950.94

的准则分类					
其中：					
执行收入准则	3,484,428,668.58	910,904,910.63	2,544,172,238.15	729,885,792.43	7,669,391,609.79
执行租赁准则	74,640,245.33			7,881,095.82	82,521,341.15
合计	3,559,068,913.91	910,904,910.63	2,544,172,238.15	737,766,888.25	7,751,912,950.94

与履约义务相关的信息：

本公司收入确认政策详见本节的第 5 小节 39，本公司作为主要责任人按照客户采购的不同产品履行供货义务，主要向客户提供石油机械设备、钻头及钻具、油气钢管等产品销售及检测服务，并通常于双方约定的期间内交付产品及完成服务。客户在合同履约期内对本公司交付的产品及服务进行验收并确认，并在收到发票后根据合同约定时效内向本公司付款。本公司根据在向客户转让商品或服务前是否拥有对该商品或服务的控制权，来判断从事交易时本公司的身份是主要责任人还是代理人。本公司在向客户转让商品或服务前能够控制该商品或服务的，本公司为主要责任人，按照已收或应收对价总额确认收入；否则，本公司为代理人，按照预期有权收取的佣金或手续费的金额确认收入。

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息：

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 2,301,154,612.15 元，其中，2,160,780,743.32 元预计将于 2023 年度确认收入，97,651,672.80 元预计将于 2024 年度确认收入，42,722,196.03 元预计将于 2025 年度确认收入。

其他说明：

(1) 主营业务（分产品）

项目	本期金额		上期金额	
	收入	成本	收入	成本
石油机械设备	3,559,068,913.91	2,831,194,287.24	3,412,781,396.97	2,671,360,842.39
钻头及钻具	910,904,910.63	666,739,067.63	833,539,152.27	609,771,174.85
油气钢管	2,544,172,238.15	2,415,683,588.41	2,084,308,423.35	1,998,462,793.76
其他	139,730,536.79	87,510,974.33	89,998,270.79	58,530,888.49
合计	7,153,876,599.48	6,001,127,917.61	6,420,627,243.38	5,338,125,699.49

(2) 主营业务（分地区）

项目	本期金额		上期金额	
	收入	成本	收入	成本
境内	6,650,934,169.29	5,569,086,971.19	6,043,170,713.40	4,977,897,244.56
境外	502,942,430.19	432,040,946.42	377,456,529.98	360,228,454.93
合计	7,153,876,599.48	6,001,127,917.61	6,420,627,243.38	5,338,125,699.49

62、税金及附加

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	16,658,520.68	14,971,847.30
教育费附加	11,919,926.35	10,474,506.12
房产税	7,228,564.84	6,891,264.59
土地使用税	3,104,057.21	3,165,721.39
车船使用税	632,242.27	655,665.75
印花税	5,592,415.78	2,781,728.93
环保税	574,426.11	366,844.70
其他	22,518.94	
合计	45,732,672.18	39,307,578.78

其他说明：

各项税金及附加的计缴标准详见本节的六、税项。

63、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	115,515,221.72	109,524,958.90
差旅费	22,055,620.19	20,580,460.23
包装费	9,224,664.73	6,781,220.14
仓储费	14,116,556.14	17,998,602.68
展览费	2,961,031.11	2,091,599.42
外部劳务费	11,052,363.31	10,227,651.98
业务宣传费	808,674.98	826,248.45
外贸代理费	92,787.45	151,044.13
销售服务费	127,811,259.23	126,828,527.21
代理手续费	57,963.87	1,127,259.53
折旧费	3,384,158.99	3,384,383.53
办公费	698,802.13	692,961.97
其他	40,814,208.99	35,291,733.69
合计	348,593,312.84	335,506,651.86

其他说明：

64、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	241,460,601.79	231,027,643.60
修理费	7,605,834.57	8,262,041.97
业务招待费及宣传费	8,673,706.26	8,509,889.47
信息运行综合服务费	10,311,666.56	11,122,380.71

折旧费	16,604,682.33	18,490,249.41
差旅费	5,376,663.14	6,473,118.64
外部劳务费	7,281,745.04	7,244,340.10
物业管理费	5,483,636.04	6,486,664.85
车辆使用费	1,096,702.90	1,131,985.68
运输费	470,193.28	182,745.96
审计费	2,171,227.02	2,224,657.04
水电费	2,904,219.07	2,586,816.18
无形资产摊销	2,126,790.19	2,392,187.03
其他费用	30,411,357.23	31,505,826.39
合计	341,979,025.42	337,640,547.03

其他说明：

65、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
材料费	82,396,641.81	70,479,365.61
人工费	181,016,150.57	168,077,642.46
测试化验加工费	3,442,506.97	3,444,363.94
燃料动力费	1,824,652.87	787,658.88
差旅费	6,740,577.22	8,392,465.04
会议费	41,024.60	181,355.04
折旧费	5,426,138.32	4,821,557.78
无形资产摊销	830,393.98	1,243,669.47
技术服务费	17,300,524.72	14,279,453.85
租赁费	100,115.07	116,305.60
其他费用	11,475,349.09	4,547,535.97
合计	310,594,075.22	276,371,373.64

其他说明：

66、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息费用	109,377,754.44	122,799,437.09
其中：租赁负债利息费用	2,875,110.14	2,644,518.87
减：利息收入	14,982,852.44	901,353.08
汇兑损益	-14,787,678.25	8,049,348.02
手续费及其他	-4,971,808.25	2,651,532.77
合计	74,635,415.50	132,598,964.80

其他说明：

67、其他收益

单位：元

产生其他收益的来源	本期发生额	上期发生额
压缩机国产化基地	15,000.00	15,000.00
低氮燃烧改造	13,521.48	13,521.48
深层页岩气开发关键装备及工具研制 (资产补助)	1,665,294.08	1,821,215.51
深层页岩气开发关键装备及工具研制 (费用补助)	100.00	513,629.07
知识产权转化引导及发展专项资金	1,800,400.00	112,000.00
稳定就业岗位补贴	846,935.48	9,883,385.81
外经贸发展专项资金及补贴	2,680,263.00	2,787,300.00
工信部水下井口头项目	1,882,109.45	3,054,752.46
市科技局 2021 年企业牵头承担国家科技项目配套补贴		3,645,500.00
2021 年荆州市技改专项资金	5,278,900.00	
荆州市科学技术局项目奖励	1,700,000.00	
其他零星补助	6,158,934.70	4,415,522.55
合计	22,041,458.19	26,261,826.88

68、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	3,221,443.58	-8,096,804.22
处置长期股权投资产生的投资收益	5,239,733.73	
债务重组收益	-16,330.86	217,075.93
合计	8,444,846.45	-7,879,728.29

其他说明：

69、净敞口套期收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额

其他说明：

70、公允价值变动收益

单位：元

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额

其他说明：

71、信用减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额

其他应收款坏账损失	725,742.56	144,439.24
长期应收款坏账损失	-1,089,235.90	
应收账款坏账损失	-227,088.02	-26,571,388.54
预付账款坏账损失		-617,877.96
合计	-590,581.36	-27,044,827.26

其他说明：

72、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-39,186,857.79	-9,129,528.37
十二、合同资产减值损失	-492,297.59	23,717.32
十三、其他	505,176.38	
合计	-39,173,979.00	-9,105,811.05

其他说明：

73、资产处置收益

单位：元

资产处置收益的来源	本期发生额	上期发生额
固定资产处置利得	2,373,755.08	753,668.34

74、营业外收入

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
罚没利得	104,958.50	310,291.22	104,958.50
无需支付的应付款项	2,927,764.35	6,366,914.49	2,927,764.35
违约赔偿收入	358,428.50	11,701,627.00	358,428.50
其他	249,825.78	410,494.54	249,825.78
合计	3,640,977.13	18,789,327.25	3,640,977.13

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

其他说明：

75、营业外支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金 额
对外捐赠	1,000,000.00		1,000,000.00
赔偿金、违约金支出	888,070.89	949,452.94	888,070.89
罚款支出	644,603.47		644,603.47
其他支出	1,197,744.43	629,575.65	1,197,744.43
合计	3,730,418.79	1,579,028.59	3,730,418.79

其他说明：

76、所得税费用

(1) 所得税费用表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	9,644,355.07	5,024,708.03
递延所得税费用	-1,069,568.29	-4,680,590.08
合计	8,574,786.78	344,117.95

(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	76,243,358.16
按法定/适用税率计算的所得税费用	19,060,839.54
子公司适用不同税率的影响	-11,960,451.29
调整以前期间所得税的影响	1,937,527.95
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	5,157,632.87
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	28,818,536.57
研究开发费加成扣除的纳税影响	-34,439,298.86
所得税费用	8,574,786.78

其他说明：

77、其他综合收益

详见附注。

78、现金流量表项目

(1) 收到的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
收到政府补助	18,466,402.21	25,699,146.00
本年利息收入	14,982,852.44	901,353.08
收到保证金、押金	46,917,915.69	45,247,400.91
其他零星收款	14,496,221.25	17,851,375.89
合计	94,863,391.59	89,699,275.88

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

(2) 支付的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
支付管理费用	80,247,223.25	84,352,296.91
支付销售费用	229,476,546.05	222,597,309.43
支付研发费用	120,706,106.57	102,228,503.93
支付保证金、押金	60,989,349.47	71,948,032.37
其他零星支出	37,659,453.93	35,634,269.58
合计	529,078,679.27	516,760,412.22

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

(3) 收到的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

(4) 支付的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

(5) 收到的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
收到售后回租款	46,589,900.00	53,460,000.00

合计	46,589,900.00	53,460,000.00
----	---------------	---------------

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

(6) 支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
支付融资租赁款	23,691,352.60	40,611,334.34
承兑汇票手续费	223,264.00	648,302.81
偿还租赁负债的本金和利息付现	22,439,545.93	10,086,104.07
其他筹资支出	688,679.25	
合计	47,042,841.78	51,345,741.22

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

79、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

单位：元

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量		
净利润	67,668,571.38	59,862,791.99
加：资产减值准备	39,764,560.36	36,150,638.31
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	208,097,722.41	181,993,243.52
使用权资产折旧	25,295,063.22	19,373,029.22
无形资产摊销	4,463,453.00	7,314,797.28
长期待摊费用摊销	2,301,686.98	1,992,676.34
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“－”号填列）	-2,373,755.08	-753,668.34
固定资产报废损失（收益以“－”号填列）	245,352.22	
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）		
财务费用（收益以“－”号填列）	88,165,080.74	125,068,565.60
投资损失（收益以“－”号填列）	-8,444,846.45	7,879,728.29
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	-1,069,568.29	-4,680,590.08
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）		
存货的减少（增加以“－”号	-132,656,494.17	54,659,031.97

填列)		
经营性应收项目的减少(增加以“—”号填列)	-827,607,761.07	-8,892,404.90
经营性应付项目的增加(减少以“—”号填列)	1,013,258,026.37	-214,322,197.64
其他	19,996.28	9,998,875.43
经营活动产生的现金流量净额	477,127,087.90	275,644,516.99
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况:		
现金的期末余额	966,808,755.02	53,142,530.28
减: 现金的期初余额	53,142,530.28	92,474,619.60
加: 现金等价物的期末余额		
减: 现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	913,666,224.74	-39,332,089.32

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

单位: 元

	金额
其中:	
其中:	
其中:	

其他说明:

(3) 本期收到的处置子公司的现金净额

单位: 元

	金额
其中:	
其中:	
其中:	

其他说明:

(4) 现金和现金等价物的构成

单位: 元

项目	期末余额	期初余额
一、现金	966,808,755.02	53,142,530.28

可随时用于支付的银行存款	966,808,755.02	53,142,530.28
三、期末现金及现金等价物余额	966,808,755.02	53,142,530.28

其他说明：

本公司 2022 年销售商品、提供劳务收到的银行承兑汇票 111,937.58 万元，用于购买商品、接受劳务背书转让银行承兑汇票 58,029.26 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 1,017.19 万元，银行承兑汇票贴现 22,678.31 万元。

80、所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

81、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元

项目	期末账面价值	受限原因
----	--------	------

其他说明：

82、外币货币性项目

(1) 外币货币性项目

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金			5,911,454.62
其中：美元	819,871.47	6.9646	5,710,076.84
欧元	27,129.26	7.4229	201,377.78
港币			
应收账款			175,497,759.06
其中：美元	21,354,005.25	6.9646	148,722,104.96
欧元	3,607,168.91	7.4229	26,775,654.10
港币			
长期借款			
其中：美元			
欧元			
港币			
应付账款			7,501,682.78
其中：美元	1,077,115.99	6.9646	7,501,682.02
英镑	0.09	8.3941	0.76

其他应付款			62.68
其中：美元	9.00	6.9646	62.68

其他说明：

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

适用 不适用

本公司唯一的境外经营实体 King dream USA, Inc 成立于 2012 年。于 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，注册资本为美元 2,000.00 元，由本公司独资。King dream USA, Inc 组织形式为有限责任公司，董事长叶道辉、总裁兼首席执行官钟军平。King dream USA, Inc 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。King dream USA, Inc 下设董事会、总裁兼首席执行官、财务总监。King dream USA, Inc 属于投资行业，主要业务板块为石油机械设备行业投资，记账本位币为人民币。

83、套期

按照套期类别披露套期项目及相关套期工具、被套期风险的定性和定量信息：

84、政府补助

(1) 政府补助基本情况

单位：元

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
科研补贴	11,280,995.67	其他收益	11,280,995.67
生产发展性补贴	7,410,584.48	其他收益	7,410,584.48
社会保障性补贴	1,184,364.05	其他收益	1,184,364.05
其他补贴	2,165,513.99	其他收益	2,165,513.99
合计	22,041,458.19		22,041,458.19

(2) 政府补助退回情况

适用 不适用

其他说明：

1. 与资产相关的政府补助

种类	计入当期损益或冲减相关成本费用损失的金额		计入当期损益或冲减相关成本费用损失的项目
	本期金额	上期金额	
压缩机国产化基地	15,000.00	15,000.00	其他收益

种类	计入当期损益或冲减相关成本费用损失的金额		计入当期损益或冲减相关成本费用损失的项目
	本期金额	上期金额	
低氮燃烧改造	13,521.48	13,521.48	其他收益
深层页岩气开发关键装备及工具研制（资产补助）	1,665,294.08	1,821,215.51	其他收益
合计	1,693,815.56	1,849,736.99	

2. 与收益相关的政府补助

种类	计入当期损益或冲减相关成本费用损失的金额		计入当期损益或冲减相关成本费用损失的项目
	本期金额	上期金额	
深层页岩气开发关键装备及工具研制（费用补助）	100.00	513,629.07	其他收益
知识产权转化引导及发展专项资金	1,800,400.00	112,000.00	其他收益
稳定就业岗位补贴	846,935.48	9,883,385.81	其他收益
外经贸发展专项资金及补贴	2,680,263.00	2,787,300.00	其他收益
工信部水下井口头项目	1,882,109.45	3,054,752.46	其他收益
市科技局 2021 年企业牵头承担国家科技项目配套补贴		3,645,500.00	其他收益
2021 年荆州市技改专项资金	5,278,900.00		其他收益
荆州市科学技术局项目奖励	1,700,000.00		其他收益
贷款贴息		212,222.22	财务费用
其他零星补助	6,158,934.70	4,415,522.55	其他收益
合计	20,347,642.63	24,624,312.11	

85、其他

八、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

(1) 本期发生的非同一控制下企业合并

单位：元

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

其他说明：

(2) 合并成本及商誉

单位：元

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

合并成本公允价值的确定方法、或有对价及其变动的说明：

大额商誉形成的主要原因：

其他说明：

(3) 被购买方于购买日可辨认资产、负债

单位：元

	购买日公允价值	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：		
货币资金		
应收款项		
存货		
固定资产		
无形资产		
负债：		
借款		
应付款项		

递延所得税负债		
净资产		
减：少数股东权益		
取得的净资产		

可辨认资产、负债公允价值的确定方法：

企业合并中承担的被购买方的或有负债：

其他说明：

(4) 购买日之前持有的股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失

是否存在通过多次交易分步实现企业合并并且在报告期内取得控制权的交易

是 否

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

(6) 其他说明

2、同一控制下企业合并

(1) 本期发生的同一控制下企业合并

单位：元

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

其他说明：

(2) 合并成本

单位：元

合并成本	
--现金	
--非现金资产的账面价值	
--发行或承担的债务的账面价值	

—发行的权益性证券的面值	
—或有对价	

或有对价及其变动的说明：

其他说明：

(3) 合并日被合并方资产、负债的账面价值

单位：元

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

企业合并中承担的被合并方的或有负债：

其他说明：

3、反向购买

交易基本信息、交易构成反向购买的依据、上市公司保留的资产、负债是否构成业务及其依据、合并成本的确定、按照权益性交易处理时调整权益的金额及其计算：

4、处置子公司

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

是 否

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

是 否

5、其他原因的合并范围变动

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

6、其他

九、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1) 企业集团的构成

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
				直接	间接	
中石化四机石油机械有限公司	荆州	荆州市	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
中石化江钻石油机械有限公司	武汉	武汉市	机械制造	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
King dream USA, Inc	美国	美国	投资管理	100.00%		设立
中石化石油机械国际事业（武汉）有限公司	武汉	武汉市	国际贸易	100.00%		设立
荆州市世纪派创石油机械检测有限公司	荆州	荆州市	设备检测	100.00%		同一控制下企业合并

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

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

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

确定公司是代理人还是委托人的依据：

其他说明：

(2) 重要的非全资子公司

单位：元

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
四机赛瓦石油钻采设备有限公司	35.00%	16,090,400.14	10,344,069.55	156,799,953.54

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

其他说明：

(3) 重要非全资子公司的主要财务信息

单位：元

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
四机赛瓦石油钻采设备有限公司	754,837,278.36	142,272,945.45	897,110,223.81	427,652,560.64	5,360,553.35	433,013,113.99	760,036,553.79	130,758,600.89	890,795,154.68	438,423,446.37	1,589,350.76	440,012,797.13

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	923,043,633.31	49,779,131.16	49,779,131.16	113,816,198.40	925,780,309.54	50,092,346.50	50,092,346.50	199,113,175.58

其他说明：

(4) 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

(5) 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持

其他说明：

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

(1) 在子公司所有者权益份额发生变化的情况说明

(2) 交易对于少数股东权益及归属于母公司所有者权益的影响

单位：元

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

其他说明：

3、在合营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	
湖北海洋工程装备研究院有限公司	中国	武汉	技术研究	16.48%		权益法
珠海京楚石油技术开发有限公司	中国	珠海	贸易	31.25%		权益法

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明：

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

本公司在湖北海洋工程装备研究院有限公司的董事会派有代表，并享有相应的实质性的参与决策权，可以对上述被投资单位施加重大影响。

(2) 重要合营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
流动资产		
其中：现金和现金等价物		
非流动资产		
资产合计		
流动负债		
非流动负债		

负债合计		
少数股东权益		
归属于母公司股东权益		
按持股比例计算的净资产份额		
调整事项		
--商誉		
--内部交易未实现利润		
--其他		
对合营企业权益投资的账面价值		
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值		
营业收入		
财务费用		
所得税费用		
净利润		
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额		
本年度收到的来自合营企业的股利		

其他说明：

(3) 重要联营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额		期初余额/上期发生额	
	湖北海洋工程装备研究院有限公司	珠海京楚石油技术开发有限公司	湖北海洋工程装备研究院有限公司	珠海京楚石油技术开发有限公司
流动资产	316,938,962.30	200,378,270.07	650,633,730.43	172,338,568.26
非流动资产	40,311,370.89	12,650,434.82	43,890,296.37	10,773,153.21
资产合计	357,250,333.19	213,028,704.89	694,524,026.80	183,111,721.47
流动负债	815,923,800.53	101,594,488.46	865,528,632.91	80,883,875.39
非流动负债	19,628,700.00	2,786,872.47	16,100,000.00	
负债合计	835,552,500.53	104,381,360.93	881,628,632.91	80,883,875.39
少数股东权益				
归属于母公司股东权益	-478,302,167.34	108,647,343.96	-187,104,606.11	102,227,846.08
按持股比例计算的净资产份额	-78,824,197.18	33,952,294.99	-30,834,839.09	31,946,201.90
调整事项				
--商誉				
--内部交易未实现利润				

—其他				
对联营企业权益投资的账面价值		33,952,294.99		31,946,201.90
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				
营业收入	208,324,546.82	181,629,734.86	42,664,352.55	150,726,990.47
净利润	-291,169,299.39	12,623,581.89	-231,919,723.97	10,809,123.26
终止经营的净利润				
其他综合收益		-760,918.23		
综合收益总额	-291,169,299.39	11,862,663.66	-231,919,723.97	10,809,123.26
本年度收到的来自联营企业的股利		1,639,819.45	38,793.34	2,645,775.14

其他说明：

(4) 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
合营企业：		
下列各项按持股比例计算的合计数		
联营企业：		
下列各项按持股比例计算的合计数		

其他说明：

(5) 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

(6) 合营企业或联营企业发生的超额亏损

单位：元

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

其他说明：

(7) 与合营企业投资相关的未确认承诺

(8) 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

4、重要的共同经营

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

在共同经营中的持股比例或享有的份额不同于表决权比例的说明：

共同经营为单独主体的，分类为共同经营的依据：

其他说明：

5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

6、其他

十、与金融工具相关的风险

本集团的主要金融工具包括货币资金、应收账款、应收款项融资、应收股利、其他应收款、一年内到期的非流动资产、长期应收款、应付账款、应付利息、应付票据、其他应付款、短期借款、一年内到期的非流动负债及长期应付款。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. 信用风险

信用风险是指交易对手未能履行合同义务而导致本集团发生财务损失的风险。

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，前五大客户的应收账款占本集团应收账款总额的 32.12%（2021 年：24.93%）；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 57.67%（2021 年：38.81%）。

2. 流动性风险

流动性风险是指企业在履行以交付现金或其他金融资产的方式结算的义务时发生资金短缺的风险。

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和银行、其他借款来筹措营运资金。截至 2022 年 12 月 31 日，本集团尚未使用的银行借款额度为 168,687 万元（2021 年 12 月 31 日：139,500 万元）。

本集团各项金融资产和金融负债以未折现的合同现金流量按到期日列示如下：

项目	期末余额					
	即时偿还	1 年以内	1-2 年	2-5 年	5 年以上	合计
金融资产：						
货币资金		966,808,755.02				966,808,755.02
应收账款		2,159,609,772.68				2,159,609,772.68
应收款项融资		460,095,841.96				460,095,841.96
其他应收款		37,462,546.80				37,462,546.80
合计		3,623,976,916.46				3,623,976,916.46
金融负债：						
短期借款		2,398,899,107.74				2,398,899,107.74
应付票据		1,144,266,915.27				1,144,266,915.27
应付账款		2,377,894,798.42				2,377,894,798.42
应付职工薪酬		69,294,796.55				69,294,796.55
应付利息		34,234,350.62				34,234,350.62

项目	期末余额					
	即时偿还	1 年以内	1-2 年	2-5 年	5 年以上	合计
其他应付款		41,279,888.52				41,279,888.52
合计		6,065,869,857.12				6,065,869,857.12

项目	上年年末余额					
	即时偿还	1 年以内	1-2 年	2-5 年	5 年以上	合计
金融资产：						
货币资金		53,142,530.28				53,142,530.28
应收账款		1,763,326,639.00				1,763,326,639.00
应收款项融资		251,844,779.55				251,844,779.55
其他应收款		52,267,203.25				52,267,203.25
合计		2,120,581,152.08				2,120,581,152.08
金融负债：						
短期借款		2,304,417,658.10				2,304,417,658.10
应付票据		816,857,170.54				816,857,170.54
应付账款		1,936,877,553.40				1,936,877,553.40
应付职工薪酬		67,715,773.54				67,715,773.54
应付利息		30,705,152.97				30,705,152.97
其他应付款		36,729,344.71				36,729,344.71
合计		5,193,302,653.26				5,193,302,653.26

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，包括汇率风险、利率风险和其他价格风险。

(1) 利率风险

利率风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场利率变动而发生波动的风险。

本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：

项 目	本年数	上年数
浮动利率金融工具		
资产类	966,808,755.02	53,142,530.28
其中：货币资金	966,808,755.02	53,142,530.28
负债类	2,398,899,107.74	2,704,417,658.10
其中：短期借款	2,398,899,107.74	2,304,417,658.10
长期借款		400,000,000.00

截至 2022 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，而其他因素保持不变，本集团的净利润及股东权益将减少或增加约 729.58 万元（2021 年 12 月 31 日：642.71 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。

（2）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。

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）依然存在外汇风险。

截至 2022 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：

项 目	外币负债		外币资产	
	期末数	期初数	期末数	期初数
美元	7,501,744.70	6,900,241.91	154,432,181.80	115,269,096.64
欧元			26,977,031.88	29,253,986.58
英镑	0.76			
科威特第纳尔				1,058.41
合 计	7,501,745.46	6,900,241.91	181,409,213.68	144,524,141.63

本集团密切关注汇率变动对本公司汇率风险的影响。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：

税后利润上升（下降）	本年数		上年数	
美元汇率上升	5%	5,757,901.46	5%	4,436,945.68
欧元汇率上升	5%	1,145,517.19	5%	1,242,315.32
英镑汇率上升	5%	-0.03	5%	
科威特第纳尔汇率上升	5%		5%	44.98
小计		6,903,418.62		5,679,305.99

美元汇率下降	-5%	-5,757,901.46	-5%	-4,436,945.68
欧元汇率下降	-5%	-1,145,517.19	-5%	-1,242,315.32
英镑汇率下降	-5%	0.03	-5%	
科威特第纳尔汇率下降	-5%		-5%	-44.98
小计		-6,903,418.62		-5,679,305.99

十一、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

单位：元

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量	--	--	--	--
应收款项融资		460,095,841.96		460,095,841.96
持续以公允价值计量的资产总额		460,095,841.96		460,095,841.96
二、非持续的公允价值计量	--	--	--	--

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

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

持续和非持续第二层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息为，应收款项融资系银行承兑汇票和商业承兑汇票，本集团账面余额与公允价值相近。

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

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

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

7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

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、长期应付款等。

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。

9、其他

十二、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例	母公司对本企业的表决权比例
中国石油化工集团有限公司	北京	石油化工	32,654,722.20 万元	48.54%	52.53%

本企业的母公司情况的说明

本企业最终控制方是中国石油化工集团有限公司。

其他说明：

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注九、在其他主体中的权益。

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注九、在其他主体中的权益。

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

合营或联营企业名称	与本企业关系
-----------	--------

其他说明：

4、其他关联方情况

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

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有限公司（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”）、中石化石油机械股份有限公司之合联营企业（简称“机械股份之合联营企业”）、中国石油化工集团有限公司之合联营企业（简称“石化集团之合联营企业”）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	是否超过交易额度	上期发生额
江汉石油管理局	水电气	68,910,237.00	否	60,498,133.29
江汉石油管理局	物业管理	8,101,958.78	否	8,044,808.45
江汉石油管理局	工程劳务		否	90,555.96
江汉石油管理局	其他劳务	2,052,631.10	否	9,351,592.56
石化油服公司	材料采购	18,744,823.88	否	12,180,955.09
石化油服公司	运输劳务	10,847,460.09	否	8,217,514.32
石化油服公司	工程劳务	3,095,229.36	否	8,989,501.31
石化油服公司	其他劳务	12,280,681.33	否	9,385,860.75
石化股份公司	材料采购	1,238,998,785.29	否	1,291,451,954.86
石化股份公司	技术开发		否	524,000.00
石化股份公司	其他劳务	9,026,519.14	否	7,652,024.46

石化集团直属其他单位	运输劳务	37,842,996.39	否	36,368,105.31
石化集团直属其他单位	工程劳务		否	484,400.00
石化集团直属其他单位	其他劳务	23,625,854.75	否	19,932,199.08
石化集团直属其他单位	材料采购	63,478.11	否	311,026.44
石化集团之合联营企业	材料采购	30,615,245.27	否	31,940,522.26
机械股份之合联营企业	材料采购	61,832,347.98	否	22,781,858.15
合计		1,526,038,248.47		1,528,205,012.29

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
江汉石油管理局	其他劳务	24,100.00	2,857.14
石化油服公司	产品销售	1,455,702,060.95	1,701,390,773.66
石化油服公司	技术开发		566,480.00
石化油服公司	检测服务	34,177,335.74	44,225,023.85
石化油服公司	其他劳务	331,279,001.19	234,195,451.75
石化油服公司	运输劳务	27,014,532.82	58,079,645.23
石化股份公司	产品销售	1,313,329,556.47	1,004,810,795.23
石化股份公司	检测服务	9,140,030.99	7,976,602.40
石化股份公司	运输劳务	50,557,116.22	14,585,159.03
石化股份公司	技术开发	22,691,603.79	15,984,528.32
石化股份公司	其他劳务	68,921,485.83	49,759,661.55
石化集团直属其他单位	产品销售	40,278,412.29	5,692,943.15
石化集团直属其他单位	技术开发	16,981,132.08	15,849,056.61
石化集团直属其他单位	其他劳务		2,138,128.28
石化集团直属其他单位	检测服务	33,018.87	
石化集团之合联营单位	产品销售	972,876,155.03	443,898,023.55
石化集团之合联营单位	运输劳务	4,665,442.20	11,527,289.94
石化集团之合联营单位	其他劳务	5,553,902.38	6,860,049.65
机械股份之合联营单位	产品销售	3,185,840.70	44,070.79
机械股份之合联营单位	其他劳务	2,470,776.98	2,958.58
合计		4,358,881,504.53	3,617,589,498.71

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

(2) 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表：

单位：元

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

关联托管/承包情况说明

本公司委托管理/出包情况表：

单位：元

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

关联管理/出包情况说明

(3) 关联租赁情况

本公司作为出租方：

单位：元

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
石化油服公司	机器设备	61,859,125.22	74,551,193.40
石化股份公司	机器设备	5,097,201.33	4,378,982.56
合计		66,956,326.55	78,930,175.96

本公司作为承租方：

单位：元

出租方名称	租赁资产种类	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）		未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）		支付的租金		承担的租赁负债利息支出		增加的使用权资产	
		本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额
江汉石油管理局	房屋					2,815,964.76	1,522,285.72	410,101.95	275,253.12		6,864,044.90
江汉石油管理局	土地		3,803,968.57			3,803,968.57	5,181,111.43	472,389.36	184,944.60	10,509,700.95	6,273,654.58
石化油服公司	房屋	101,392.93	99,002.64				99,002.64				
石化油服公司	场地	94,126.20	1,775,366.33			229,357.80	1,775,366.33	10,400.52			
石化股份公司	房屋	9,018.00	40,441.00				40,441.00				
石化集团之合联营	机器设备					1,097,345.14		134,057.43		3,032,430.15	
合计		204,537.13	5,718,778.54			7,946,636.27	8,618,207.12	1,026,949.26	460,197.72	13,542,131.10	13,137,699.48

关联租赁情况说明

(4) 关联担保情况

本公司作为担保方

单位：元

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕

本公司作为被担保方

单位：元

担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕

关联担保情况说明

(5) 关联方资金拆借

单位：元

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
中石化财务公司	395,000,000.00	2022年01月12日	2023年01月12日	短期借款
中石化财务公司	430,000,000.00	2022年02月10日	2023年02月10日	短期借款
中石化财务公司	310,000,000.00	2022年02月16日	2023年02月16日	短期借款
中石化财务公司	25,000,000.00	2021年02月25日	2022年02月25日	短期借款
中石化财务公司	220,000,000.00	2021年09月02日	2022年09月02日	短期借款
中石化盛骏公司	1,673,129,107.74	2022年07月08日	2023年03月01日	短期借款
拆出				

(6) 关联方资产转让、债务重组情况

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额

(7) 关键管理人员报酬

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员薪酬	6,148,670.00	5,810,068.00

(8) 其他关联交易

关联方利息收支情况

关联方	关联交易内容	关联交易定价方式及决策程序	本期金额	上期金额
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	1,057,142.38	512,946.64
中石化盛骏公司	存款利息收入		1,877.53	8,923.00
中国石化集团本部	贷款利息支出		3,225,681.49	16,558,334.67
中石化财务公司	贷款利息支出		4,994,055.56	17,179,166.68
中石化盛骏公司	贷款利息支出		57,171,805.76	52,744,443.04

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
银行存款	中石化财务公司	542,067,649.94		41,263,522.42	
银行存款	中石化盛骏公司	1,170,187.54		1,119,900.67	
应收款项融资	石化油服公司	292,872,456.02		150,097,449.42	
应收款项融资	石化股份公司	25,753,244.31		8,902,727.09	
应收款项融资	石化集团所属其他单位	63,200,000.00		54,470,697.69	
应收账款	石化油服公司	503,387,013.59		208,009,164.13	
应收账款	石化股份公司	153,924,841.71		248,957,112.29	
应收账款	石化集团所属其他单位	429,623.00		1,119,890.00	
应收账款	石化集团之合联营企业	59,004,695.10		51,411,205.66	
预付账款	石化油服公司			771,000.00	
预付账款	石化股份公司	11,484,437.28		7,297,349.21	
预付账款	石化集团之合联营企业	1,000.00			
预付账款	机械股份之合联营企业	42,171,546.15		24,447,768.21	
其他应收款	石化油服公司	160,859.04		504,761.25	
其他应收款	石化股份公司	8,566,424.64		20,777,417.34	
其他应收款	石化集团所属其他单位			40,000.00	
其他应收款	石化集团之合联营企业	35,112.50			
合同资产	石化油服公司	1,204,000.00		188,288.28	
合同资产	石化股份公司	23,206,508.88		5,510,308.09	
合同资产	石化集团所属其他单位			60,000.00	
合同资产	石化集团之合联营企业	20,745,506.55		9,501,671.60	
合计		1,749,385,106.25		834,450,233.35	

(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	1,673,129,107.74	1,619,104,971.85
短期借款	中石化财务公司	20,000,000.00	75,000,000.00
短期借款	中国石化集团本部	5,770,000.00	505,770,000.00
应付票据	石化油服公司	6,000,000.00	1,500,000.00
应付票据	石化股份公司	60,993,837.00	48,728,523.97
应付票据	石化集团所属其他单位	182,810,000.00	29,000,000.00
应付票据	机械股份之合联营单位	21,000,000.00	2,986,363.00
应付账款	江汉石油管理局	3,059,101.04	5,521,158.23
应付账款	石化油服公司	15,687,565.33	13,466,196.46
应付账款	石化股份公司	167,334,506.94	55,642,972.85
应付账款	石化集团所属其他单位	25,218,164.02	19,773,563.74
应付账款	机械股份之合联营单位	13,199,277.20	37,257,751.18
合同负债	石化油服公司	80,982.74	
合同负债	石化股份公司	17,006,360.00	1,727,987.09
合同负债	石化集团所属其他单位	38,885,787.41	
合同负债	石化集团之合联营企业	305,178,166.13	94,009,480.69
应付利息	中国石化集团本部	484,498.48	942,831.82

应付利息	中石化财务公司	1,947,049.19	1,904,049.19
应付利息	中石化盛骏公司	30,508,025.15	27,360,355.28
其他应付款	石化油服公司	15,773.18	3,784.34
其他应付款	石化集团所属其他单位	876,664.30	2,040,399.33
合计		2,589,184,865.85	2,541,740,389.02

7、关联方承诺

8、其他

十三、股份支付

1、股份支付总体情况

适用 不适用

2、以权益结算的股份支付情况

适用 不适用

3、以现金结算的股份支付情况

适用 不适用

4、股份支付的修改、终止情况

5、其他

十四、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

资产负债表日存在的重要承诺

作为承租人，本公司已承诺但尚未开始的租赁预计未来年度现金流出的情况如下：

剩余租赁期	未折现租赁付款额
1年以内	20,213,709.02
1至2年	13,723,799.42

剩余租赁期	未折现租赁付款额
2 至 3 年	7,177,232.98
3 年以上	4,247,891.21
合计	45,362,632.63

2、或有事项

(1) 资产负债表日存在的重要或有事项

为支持本集团全资子公司江钻公司拓展市场，本集团于 2022 年 10 月 21 日召开第八届董事会第十次会议，审议通过了为江钻公司提供担保的议案，同意为江钻公司参与阿尔及利亚国家石油公司索纳塔克（SONATRACH）钻头招标投标向索纳塔克 SONATRACH 提供母公司担保承诺，承诺江钻机械公司中标后按照索纳塔克（SONATRACH）要求出具母公司担保函，担保江钻机械公司按约履行合同。担保方式为一般保证责任担保，担保期限为中标后所签订合同的整个合同期加上履行合同和担保所产生的所有义务所需的时间，预计担保总金额不超过 1.5 亿元人民币。

(2) 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明

公司不存在需要披露的重要或有事项。

3、其他

十五、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

单位：元

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

2、利润分配情况

单位：元

3、销售退回

4、其他资产负债表日后事项说明

本集团于 2022 年 12 月 4 日召开了第八届董事会第十二次会议、第八届监事会第十二次会议，审议通过了《关于〈中石化石油机械股份有限公司 2022 年限制性股票激励计划（草案）及摘要〉的议案》。

本集团于 2023 年 2 月 23 日收到中国石油化工集团有限公司转发的国务院国有资产监督管理委员会（以下简称“国务院国资委”）《关于中石化石油机械股份有限公司实施限制性股票激励计划的批复》（国资考分〔2023〕63 号），本集团根据国务院国资委的文件审核及批复意见，对《公司 2022 年限制性股票激励计划（草案）》等相关内容进行修订完善。

本集团于 2023 年 3 月 23 日召开 2023 年第二次临时股东大会，审议通过了《关于〈公司 2022 年限制性股票激励计划（草案修订稿）及其摘要〉的议案》等相关议案。本激励计划采取的激励工具为限制性股票。股票来源为本集团向激励对象定向发行本集团 A 股普通股股票，本激励计划拟授予的限制性股票数量不超过 1600 万股，占本集团总股本 941,003,689 股的 1.7%。预留 100.8 万股，占授予总数的 6.3%。本计划激励对象不超过 190 人，包括公司董事、高级管理人员、中层管理人员及核心骨干员工。其中首次授予人数为 183 人，预留不超过 7 人。本计划授予的限制性股票，以达到业绩考核目标作为激励对象的解除限售条件，分三批次解除限售，每批次限售期分别为自授予登记完成之日起 24 个月、36 个月、48 个月。

根据本集团 2023 年第二次临时股东大会的授权，本集团于 2023 年 3 月 23 日召开第八届董事会第十七次会议及第八届监事会第十五次会议，审议通过《关于向公司 2022 年限制性股票激励计划激励对象首次授予限制性股票的议案》，董事会确定以 2023 年 3 月 23 日为首次授予日，以 4.08 元/股的价格授予 183 名激励对象共计 1,499.20 万股限制性股票，总成本约为 4,467.62 万元。

十六、其他重要事项

1、前期会计差错更正

（1）追溯重述法

单位：元

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

（2）未来适用法

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

2、债务重组

本报告期无重大债务重组事项。

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交换事项。

(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本节的五、重要会计政策及会计估计第 34 小节职工薪酬。

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：						

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机械设备、钻头及钻具、油气钢管、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	油气钢管	其他	分部间抵销	合计
2022 年 1-12 月 / 2022 年 12 月 31 日						
营业收入	4,204,125,15	960,621,196.	2,949,066,35	706,696,008.	1,068,595,76	7,751,912,95

	9.26	60	6.22	58	9.72	0.94
其中：对外交易收入	3,580,363.79 3.97	923,524,152.57	2,649,171,817.67	598,853,186.73		7,751,912,950.94
分部间交易收入	623,761,365.29	37,097,044.03	299,894,538.55	107,842,821.85	1,068,595,769.72	
其中：主营业务收入	4,164,193,989.81	934,021,872.43	2,843,689,418.21	217,416,181.80	1,005,444,862.77	7,153,876,599.48
营业成本	3,422,950,784.90	696,142,260.99	2,763,109,426.14	725,247,611.23	1,060,308,933.94	6,547,141,149.32
其中：主营业务成本	3,422,116,662.31	689,856,029.43	2,715,200,768.47	171,112,484.39	997,158,026.99	6,001,127,917.61
营业费用	598,514,617.05	226,585,453.54	95,461,446.50	200,972,984.07		1,121,534,501.16
营业利润/（亏损）	124,276,741.69	20,789,567.09	57,906,417.29	99,947,880.15	26,692,046.10	76,332,799.82
资产总额	5,294,124,972.62	1,445,108,761.55	1,981,531,592.82	5,626,154,723.93	4,405,643,858.11	9,941,276,192.81
负债总额	3,264,895,230.78	884,026,014.16	1,323,190,445.18	3,052,367,288.06	1,637,024,045.25	6,887,454,932.93
补充信息：						
1. 资本性支出	179,597,456.93	40,346,665.46	46,464,820.62	34,855,444.82		301,264,387.83
2. 折旧和摊销费用	138,719,063.60	34,750,507.03	27,305,459.10	39,382,895.88		240,157,925.61
3. 减值损失	- 30,090,290.66	- 7,375,445.54	774,979.70	- 3,073,803.86		- 39,764,560.36
2021年1-12月/2021年12月31日						
营业收入	4,130,611,556.07	903,636,245.99	2,276,605,185.51	474,191,207.18	833,571,382.72	6,951,472,812.03
其中：对外交易收入	3,455,042,812.61	868,199,191.37	2,216,983,666.78	411,247,141.27		6,951,472,812.03
分部间交易收入	675,568,743.46	35,437,054.62	59,621,518.73	62,944,065.91	833,571,382.72	
其中：主营业务收入	4,096,277,319.67	845,703,075.35	2,143,929,942.08	103,449,319.24	768,732,412.96	6,420,627,243.38
营业成本	3,385,441,953.42	666,593,167.20	2,152,877,460.35	389,460,925.07	824,337,292.78	5,770,036,213.26
其中：主营业务成本	3,366,761,659.93	621,935,097.93	2,058,084,312.49	50,842,952.16	759,498,323.02	5,338,125,699.49
营业费用	621,672,218.57	219,000,246.65	86,907,984.91	193,844,665.98		1,121,425,116.11
营业利润/（亏损）	118,340,446.73	15,864,667.38	26,225,227.19	81,570,428.87	35,863,301.15	42,996,611.28
资产总额	4,937,462,574.68	1,252,445,726.59	1,603,409,078.16	4,835,150,726.48	4,504,783,434.23	8,123,684,671.68
负债总额	3,292,657,090.60	810,614,102.74	1,004,322,555.74	3,167,100,982.84	2,158,514,291.26	6,116,180,440.66
补充信息：						
1. 资本性支出	466,742,406.63	12,652,394.82	68,183,718.34	12,685,641.06		560,264,160.85
2. 折旧和摊销	103,996,049.	38,753,676.5	26,342,908.4	41,581,112.0		210,673,746.

费用	32	4	5	5	36
3. 减值损失	11,647,404.91	8,101,200.44	13,831,272.82	2,570,760.14	36,150,638.31

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

(4) 其他说明

产品和劳务对外交易收入

项目	本期发生额	上期发生额
石油机械设备	3,559,068,913.91	3,412,781,396.97
钻头及钻具	910,904,910.63	833,539,152.27
油气钢管	2,544,172,238.15	2,084,308,423.35
其他	737,766,888.25	620,843,839.44
合计	7,751,912,950.94	6,951,472,812.03

地区信息

本期或本期期末	境内	境外	合计
对外交易收入	7,248,970,520.75	502,942,430.19	7,751,912,950.94
非流动资产	1,944,268,386.60		1,944,268,386.60

(续)

上期或上期期末	境内	境外	合计
对外交易收入	6,574,016,282.05	377,456,529.98	6,951,472,812.03
非流动资产	1,922,786,218.77		1,922,786,218.77

7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

8、其他

十七、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1) 应收账款分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	651,020,001.40	100.00%	31,782,802.29	4.88%	619,237,199.11	598,038,911.22	100.00%	34,821,979.20	5.82%	563,216,932.02
其中：										
关联方组合	262,751,073.42	40.36%	1,083,792.05	0.41%	261,667,281.37	258,319,978.42	43.19%	954,742.66	0.37%	257,365,235.76
非关联方组合	388,268,927.98	59.64%	30,699,010.24	7.91%	357,569,917.74	339,718,932.80	56.81%	33,867,236.54	9.97%	305,851,696.26
合计	651,020,001.40	100.00%	31,782,802.29	4.88%	619,237,199.11	598,038,911.22	100.00%	34,821,979.20	5.82%	563,216,932.02

按组合计提坏账准备：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
关联方组合	262,751,073.42	1,083,792.05	0.41%
非关联方组合	388,268,927.98	30,699,010.24	7.91%
合计	651,020,001.40	31,782,802.29	

确定该组合依据的说明：

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

适用 不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	账面余额
1年以内（含1年）	601,482,623.59
未逾期	559,602,056.99
逾期至1年以内	41,880,566.60
1至2年	17,238,679.91
2至3年	9,868,114.01
3年以上	22,430,583.89
3至4年	6,181,998.14

4至5年	5,684,612.57
5年以上	10,563,973.18
合计	651,020,001.40

(2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
应收账款坏账准备	34,821,979.20	7,907,489.08	9,372,226.84	1,574,439.15		31,782,802.29
合计	34,821,979.20	7,907,489.08	9,372,226.84	1,574,439.15		31,782,802.29

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
客户 1	6,429,601.46	货币资金、抵账
客户 2	736,521.65	货币资金
客户 3	466,690.65	货币资金
客户 4	307,799.40	货币资金、抵账
客户 5	289,836.11	承兑汇票
合计	8,230,449.27	

(3) 本期实际核销的应收账款情况

单位：元

项目	核销金额
实际核销的应收账款	1,574,439.15

其中重要的应收账款核销情况：

单位：元

单位名称	应收账款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
客户 1	货款	847,007.64	确实无法收回	董事长办公会审定	否
客户 2	货款	502,431.51	确实无法收回	董事长办公会审定	否
客户 3	货款	225,000.00	确实无法收回	董事长办公会审定	否
合计		1,574,439.15			

应收账款核销说明：

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
------	----------	-----------------	----------

第一名	87,455,553.63	13.43%	262,366.66
第二名	60,559,467.34	9.30%	181,678.40
第三名	57,124,695.10	8.77%	360,707.76
第四名	44,496,605.50	6.83%	133,489.82
第五名	34,105,301.84	5.24%	102,315.91
合计	283,741,623.41	43.57%	

(5) 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

其他说明：

(6) 因金融资产转移而终止确认的应收账款

2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应收款	1,059,131,124.84	1,378,293,512.67
合计	1,059,131,124.84	1,378,293,512.67

(1) 应收利息

1) 应收利息分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

2) 重要逾期利息

单位：元

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

其他说明：

3) 坏账准备计提情况

适用 不适用

(2) 应收股利

1) 应收股利分类

单位：元

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

2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

单位：元

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

3) 坏账准备计提情况

□适用 □不适用

其他说明：

(3) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
借出款项	1,042,119,681.79	1,358,209,149.77
存出保证金	15,793,338.98	18,756,515.91
代垫款项	293,850.25	1,025,401.23
押金	1,031,192.64	1,013,492.64
应收资产转让款	2,096,770.78	2,096,770.78
其他往来款项	886,827.17	821,247.74
合计	1,062,221,661.61	1,381,922,578.07

2) 坏账准备计提情况

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2022 年 1 月 1 日余额	3,629,065.40			3,629,065.40
2022 年 1 月 1 日余额在本期				
--转入第三阶段	-60,336.90		60,336.90	
本期计提	109,508.27			109,508.27
本期转回	587,700.00			587,700.00
本期核销			60,336.90	60,336.90

2022 年 12 月 31 日余额	3,090,536.77			3,090,536.77
--------------------	--------------	--	--	--------------

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

适用 不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	账面余额
1 年以内（含 1 年）	925,575,552.12
未逾期	923,249,643.52
逾期至 1 年以内	2,325,908.60
1 至 2 年	25,508,930.69
2 至 3 年	4,171,518.43
3 年以上	106,965,660.37
3 至 4 年	1,405,705.03
4 至 5 年	2,101,749.45
5 年以上	103,458,205.89
合计	1,062,221,661.61

3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
其他应收款坏账准备	3,629,065.40	109,508.27	587,700.00	60,336.90		3,090,536.77
合计	3,629,065.40	109,508.27	587,700.00	60,336.90		3,090,536.77

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
客户 1	572,460.00	货币资金
客户 2	15,240.00	货币资金、抵账
合计	587,700.00	

4) 本期实际核销的其他应收款情况

单位：元

项目	核销金额
实际核销的其他应收款项	60,336.90

其中重要的其他应收款核销情况：

单位：元

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

其他应收款核销说明：

5) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
中石化四机石油机械有限公司	借出款项	666,259,988.49	1年以内、5年以上	62.72%	
中石化江钻石油机械有限公司	借出款项	372,837,553.60	1年以内、1-2年、2-3年	35.10%	
中国石化国际事业有限公司	保证金	5,307,610.32	1年以内、1-2年	0.50%	1,482.29
双慧智业供应链管理有限公司	保证金	4,644,573.47	1年以内	0.44%	13,933.72
上海隆泰资产管理有限公司	借出款项	3,022,139.70	3-4年、4-5年	0.28%	
合计		1,052,071,865.58		99.04%	15,416.01

6) 涉及政府补助的应收款项

单位：元

单位名称	政府补助项目名称	期末余额	期末账龄	预计收取的时间、金额及依据

7) 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

8) 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

其他说明：

3、长期股权投资

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	2,003,916,400.24		2,003,916,400.24	1,587,930,581.91		1,587,930,581.91
对联营、合营企业投资	33,952,294.99		33,952,294.99	35,128,724.08		35,128,724.08
合计	2,037,868,699.23		2,037,868,699.23	1,623,059,305.99		1,623,059,305.99

	5.23		5.23	5.99		5.99
--	------	--	------	------	--	------

(1) 对子公司投资

单位：元

被投资单位	期初余额 (账面价值)	本期增减变动				期末余额 (账面价值)	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
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	335,715,189.47	100,000,000.00				435,715,189.47	
KingdreamUSA, Inc	3,824,173.20					3,824,173.20	
中石化石油机械国际事业(武汉)有限公司	22,746,981.27					22,746,981.27	
中石化四机石油机械有限公司	930,496,668.36	293,493,390.47	425,734.15			1,223,564,324.68	
四机赛瓦石油钻采设备有限公司	174,791,425.64					174,791,425.64	
荆州市世纪派创石油机械检测有限公司	20,428,438.79	23,961,552.48	1,043,390.47			43,346,600.80	
合计	1,587,930,581.91	417,454,942.95	1,469,124.62			2,003,916,400.24	

(2) 对联营、合营企业投资

单位：元

投资单位	期初余额 (账面价值)	本期增减变动								期末余额 (账面价值)	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业											
二、联营企业											
武汉市江汉石油机械有限公司	3,182,522.18		-2,520,266.27	-662,255.91							
湖北海洋工程装备研究院有限公司											
珠海京	31,946			3,883	-		1,639			33,952	

楚石油 技术开 发有限 公司	,201.9 0			699.49	237,78 6.95		819.45			,294.9 9	
小计	35,128 ,724.0 8		- 2,520, 266.27	3,221, 443.58	- 237,78 6.95		1,639, 819.45			33,952 ,294.9 9	
合计	35,128 ,724.0 8		- 2,520, 266.27	3,221, 443.58	- 237,78 6.95		1,639, 819.45			33,952 ,294.9 9	

(3) 其他说明

4、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	3,270,740,450.48	3,005,094,175.95	2,784,225,211.23	2,554,937,108.48
其他业务	565,548,356.55	536,293,514.67	501,255,158.92	430,599,661.45
合计	3,836,288,807.03	3,541,387,690.62	3,285,480,370.15	2,985,536,769.93

收入相关信息：

单位：元

合同分类	分部 1	合计
按经营地区分类	3,836,288,807.03	3,836,288,807.03
其中：		
境内	3,646,005,884.80	3,646,005,884.80
境外	190,282,922.23	190,282,922.23
市场或客户类型	3,836,288,807.03	3,836,288,807.03
其中：		
关联方	2,448,644,147.38	2,448,644,147.38
非关联方	1,387,644,659.65	1,387,644,659.65
按收入确认的准则分类	3,836,288,807.03	3,836,288,807.03
其中：		
执行收入准则	3,836,270,458.41	3,836,270,458.41
执行租赁准则	18,348.62	18,348.62
合计	3,836,288,807.03	3,836,288,807.03

与履约义务相关的信息：

本公司收入确认政策详见本节第 5 小节 39，本公司作为主要责任人按照客户采购的不同产品履行供货义务，主要向客户提供石油机械设备、钻头及钻具、油气钢管等产品销售及检测服务，并通常于双方约定的期间内交付产品及完成服务。客户在合同履约期内对本公司交付的产品及服务进行验收并确认，并在收到发票后根据合同约定时效内向本公司付款。

本公司根据在向客户转让商品或服务前是否拥有对该商品或服务的控制权，来判断从事交易时本公司的身份是主要责任人还是代理人。本公司在向客户转让商品或服务前能够控制该商品或服务的，本公

司为主要责任人，按照已收或应收对价总额确认收入；否则，本公司为代理人，按照预期有权收取的佣金或手续费的金额确认收入。

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息：

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 1,048,195,507.60 元，其中，1,044,195,507.60 元预计将于 2023 年度确认收入，2,000,000.00 元预计将于 2024 年度确认收入，2,000,000.00 元预计将于 2025 年度确认收入。

其他说明：

5、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	19,226,745.74	26,629,211.21
权益法核算的长期股权投资收益	3,221,443.58	-8,096,804.22
处置长期股权投资产生的投资收益	5,239,733.73	
债务重组产生的投资收益	-16,330.86	217,075.93
合计	27,671,592.19	18,749,482.92

6、其他

十八、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

适用 不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	7,368,136.59	主要为处置长期股权投资及固定资产利得
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外）	21,768,311.54	
债务重组损益	-16,330.86	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	155,910.56	
减：所得税影响额	804,576.38	
少数股东权益影响额	1,197,285.18	
合计	27,274,166.27	--

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

适用 不适用

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益项目的情况说明

适用 不适用

2、净资产收益率及每股收益

报告期利润	加权平均净资产收益率	每股收益	
		基本每股收益（元/股）	稀释每股收益（元/股）
归属于公司普通股股东的净利润	2.06%	0.0573	0.0573
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	0.97%	0.0270	0.0270

3、境内外会计准则下会计数据差异

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

适用 不适用

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

适用 不适用

中石化石油机械股份有限公司

2023 年 4 月 26 日