

公司代码：600292

公司简称：远达环保

国家电投集团远达环保股份有限公司 2023 年半年度报告

重要提示

一、本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证半年度报告内容的真实性、准确性、完整性，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。

二、未出席董事情况

未出席董事职务	未出席董事姓名	未出席董事的原因说明	被委托人姓名
董事	彭双群	因公出差	陈斌

三、本半年度报告未经审计。

四、公司董事长陈斌、总会计师刘红萍及财务经营部主任李伟声明：保证半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、董事会决议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

报告期内，公司不进行利润分配和资本公积金转增股本。

六、前瞻性陈述的风险声明

适用 不适用

本报告中所涉及的未来计划、发展战略等前瞻性陈述，不构成公司对投资者的实质承诺，请投资者注意投资风险。

七、是否存在被控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

否

八、是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况？

否

九、是否存在半数以上董事无法保证公司所披露半年度报告内容的真实性、准确性和完整性

否

十、重大风险提示

公司已在本报告中详细描述可能存在的相关风险请查阅第三节经营情况讨论与分析中关于公司未来发展的讨论与分析中可能面对的风险因素的内容。

十一、其他

适用 不适用

目录

第一节	释义.....	4
第二节	公司简介和主要财务指标.....	4
第三节	管理层讨论与分析.....	6
第四节	公司治理.....	15
第五节	环境与社会责任.....	17
第六节	重要事项.....	24
第七节	股份变动及股东情况.....	32
第八节	优先股相关情况.....	34
第九节	债券相关情况.....	34
第十节	财务报告.....	35

备查文件目录	(一)载有公司法定代表人、财务负责人、会计主管人员签名并盖章的会计报表。
	(二)报告期内在中国证监会指定报纸上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。

第一节 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
远达环保、本公司、公司、母公司	指	国家电投集团远达环保股份有限公司
国家电投、国家电投集团、集团公司	指	国家电力投资集团有限公司
城投集团	指	重庆市城市建设投资（集团）有限公司
环保工程、环保工程公司	指	国家电投集团远达环保工程有限公司
催化剂公司	指	国家电投集团远达环保催化剂有限公司
特许经营公司	指	重庆远达烟气治理特许经营有限公司
水务公司	指	国家电投集团远达水务有限公司
生态能源公司	指	国电投远达生态能源有限公司
装备制造公司	指	国家电投集团远达环保装备制造有限公司
沈阳远达	指	沈阳远达环保工程有限公司
财务公司	指	国家电投集团财务有限公司
江西公司	指	国家电投集团江西电力有限公司
茶园电厂	指	贵州金元茶园发电有限责任公司
柘城大科	指	柘城财信大科环境有限公司
财信实业	指	重庆财信实业有限公司
报告期、本报告期、本年度	指	2023 年半年度
上交所	指	上海证券交易所
中国证监会	指	中国证券监督管理委员会

第二节 公司简介和主要财务指标

一、 公司信息

公司的中文名称	国家电投集团远达环保股份有限公司	
公司的中文简称	远达环保	
公司的外文名称	SPIC YUANDA ENVIRONMENTAL—PROTECTION CO., LTD .	
公司的外文名称缩写	SPICYD	
公司的法定代表人	陈斌	

二、 联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	凌娟	邓立春
联系地址	重庆市两江新区黄环北路 10 号 1 栋	重庆市两江新区黄环北路 10 号 1 栋
电话	023-65933055	023-65933055
传真	023-65933000	023-65933000
电子信箱	ydhb_dm@spic.com.cn	denglichun@spic.com.cn

三、 基本情况变更简介

公司注册地址	重庆市两江新区黄环北路10号1栋
公司办公地址	重庆市两江新区黄环北路10号1栋

公司办公地址的邮政编码	401122
公司网址	http://www.zdydep.com
电子信箱	ydhb_dm@spic.com.cn

四、信息披露及备置地点变更情况简介

公司选定的信息披露报纸名称	《上海证券报》、《证券时报》
登载半年度报告的网站地址	www.sse.com.cn
公司半年度报告备置地点	重庆市两江新区黄环北路10号1栋

五、公司股票简况

股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上海证券交易所	远达环保	600292	九龙电力、中电远达

六、其他有关资料

适用 不适用

七、公司主要会计数据和财务指标

(一) 主要会计数据

单位：元 币种：人民币

主要会计数据	本报告期 (1-6月)	上年同期	本报告期比上年同期增减(%)
营业收入	1,828,784,911.28	1,822,556,419.99	0.34
归属于上市公司股东的净利润	54,361,962.03	34,427,206.04	57.90
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	29,634,201.18	23,863,423.24	24.18
经营活动产生的现金流量净额	19,250,117.52	-110,717,011.18	不适用
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减(%)
归属于上市公司股东的净资产	5,126,997,915.40	5,073,601,219.88	1.05
总资产	10,227,336,758.13	10,395,973,698.16	-1.62

(二) 主要财务指标

主要财务指标	本报告期 (1-6月)	上年同期	本报告期比上年同期增减(%)
基本每股收益(元/股)	0.07	0.04	75.00
稀释每股收益(元/股)	0.07	0.04	75.00
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.04	0.03	33.33
加权平均净资产收益率(%)	1.07	0.67	增加0.40个百分点

扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率 (%)	0.58	0.46	增加 0.12 个百分点
--------------------------	------	------	--------------

公司主要会计数据和财务指标的说明

适用 不适用

八、境内外会计准则下会计数据差异

适用 不适用

九、非经常性损益项目和金额

适用 不适用

单位:元 币种:人民币

非经常性损益项目	金额	附注(如适用)
非流动资产处置损益	6,268,702.29	
计入当期损益的政府补助,但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	26,521,809.41	
债务重组损益	-764,221.03	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-2,425,222.72	
减:所得税影响额	2,385,512.05	
少数股东权益影响额(税后)	2,487,795.05	
合计	24,727,760.85	

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

适用 不适用

十、其他

适用 不适用

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司所属行业及主营业务情况说明

(一)报告期内公司从事的主要业务及经营模式

报告期内,公司主要业务集中在脱硫脱硝除尘工程总承包、脱硫脱硝特许经营、水务工程及运营、脱硝催化剂制造及再生、除尘器设备制造及安装等业务,在大气治理领域仍保持在行业前列。

公司主要业务的经营模式介绍如下:

1. 脱硫脱硝除尘工程总承包业务经营模式:公司通过参与项目投标签订合同,为业主提供脱硫脱硝除尘工程总承包服务,包括工程设计、设备和材料采购、施工、调试、试运行,最后竣工交付业主,从而获得工程建设收益。

2. 脱硫脱硝特许经营业务:根据国家发改委和环保部的相关规定,火电厂将脱硫、脱硝业务以合同形式特许给公司,由公司承担脱硫、脱硝设施的投资、建设、运行、维护及日常管理,并达到合同规定的脱硫、脱硝排放标准,公司获得脱硫、脱硝电价补贴及脱硫副产物所带来的收益。

3. 水务运营业务:公司采取PPP模式(政府和社会资本合作),BOT模式(建造、运营、移交)等方式进行运营管理。一般根据项目情况,公司以独资或与政府合资方式在当地成立项目公

司负责运营水务项目，政府向项目公司授予特许经营权利，签订特许经营协议，授权项目公司代替政府建设、运营或管理水务基础设施并向公众提供相应公共服务，政府根据协议约定向项目公司支付水处理费用。

4. 脱硝催化剂制造业务：公司通过参与项目投标签订合同，开展设计、组织生产、指导安装，通过性能测试后并获得催化剂产品销售收入。从业主方获取失活脱硝催化剂，进行恢复催化活性的化学处理，反售业主方获得销售收入。

(二) 行业情况说明

上半年我国宏观经济运行整体回升向好，GDP 同比增长 5.5%。2023 年全国生态环境保护工作会议强调，要统筹产业结构调整、污染治理、生态保护、应对气候变化，协同推进降碳、减污、扩绿、增长。持续深入打好蓝天、碧水、净土三大保卫战仍然是生态环境保护主抓手、主旋律，生态环保细分市场仍存在较大空间。在我国《关于推动能耗双控逐步转向碳排放双控的意见》《风电场改造升级和退役管理办法》等政策驱动下，新能源产业迎来改造升级窗口期，“双碳”产业迎来更大市场机遇。

二、报告期内核心竞争力分析

适用 不适用

目前公司基本形成以工程建设、投资运营、产品制造、技术服务四大价值链为核心，以技术进步和科技创新为支撑的产业架构体系，以环保、节能和水务为主营业务，业务范围涵盖脱硫脱硝除尘工程总承包、脱硫脱硝特许经营、脱硝催化剂制造与服务、水处理工程与运营、除尘设备制造、节能服务、环保物联网大数据服务等多个领域，覆盖全国多个地区，并拓展到海外市场。

(一) 较强的工程服务能力。截止本报告期，公司已累计签约脱硫、脱硝、除尘 EPC 项目装机容量超过 2.9 亿千瓦，遍及全国 27 个省市及多个国家，在印度、印度尼西亚、巴基斯坦、土耳其、越南、阿联酋、摩洛哥、苏丹等国家拥有工程业务；累计建成 372 个工程 736 套环保装置，装机容量超过 29159 万千瓦，工程质量得到业主方的认可，工程质量得到业主方的认可。截止目前，工程公司共取得国家优质工程金奖、银奖 8 项；全国市政金杯示范工程奖、中国建设工程鲁班奖、中国安装工程优质奖等奖项。

(二) 规模化运营能力。截止本报告期，公司已投运脱硫脱硝除尘特许经营装机容量 4415 万千瓦（其中：脱硫 2085 万千瓦，脱硝 2066 万千瓦，除尘 264 万千瓦），形成了华北、华中、西北、东北、西南五个区域中心，脱硫脱硝特许经营装机规模居五大发电集团前列，在国内同行业处于前三位。

(三) 具备完善的脱硝催化剂制造产业链。脱硝催化剂具备设计、生产、催化剂再生、废弃催化剂回收处置的全过程服务能力，取得危废经营许可。

(四) 领先的技术研发及创新创造能力。公司拥有“国家地方联合工程研究中心”、“国家级企业技术中心”、“院士工作站”、“博士后工作站”等多个国家、省部级科研平台，是中国烟气脱硝产业技术创新战略联盟的牵头单位。公司拥有全国最大、亚洲第二的合川原烟气净化综合实验基地、国内唯一的催化剂性能检测中心和活性焦脱硫脱硝中试实验基地，可进行烟气脱硫、脱硝、除尘、脱汞、二氧化碳捕集等自主知识产权技术的开发，同时还建成了国内首个万吨级二氧化碳捕集及液化装置，以及水处理综合实验室，搭建了公司环保科技创新、工程示范的重要承载平台。

报告期内，公司系统新增授权专利 12 件，其中发明专利 7 件，实用新型 5 件。远达环保水务公司申报的“燃煤电厂烟气余热蒸发高盐废水零排放技术”项目荣获重庆市生态环境科学技术奖二等奖。工程公司申报的“烟气多污染物高效协同控制技术研发与多领域应用”项目荣获中国石油和化学工业联合会 2022 年度科技进步奖二等奖。

三、经营情况的讨论与分析

报告期内，公司坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为引领，坚持“稳中求进”工作总基调，全力以赴提升经济效益，真抓实干推动转型发展，坚定不移实施创新驱动，毫不松懈防

范化解重大风险，各方面工作齐头并进，经营发展呈现良好态势，为完成年度目标任务、推动企业转型升级打下较好基础。

（一）市场拓展成效显著

一是传统业务保持优势地位，实现传统业务订单 11.2 亿元，完成年度目标的 66.4%，并获取首个非电领域单体超 1,000 方脱硝催化剂订单。二是新兴业务实现增量提速，实现新兴业务订单 5.2 亿元，同比增长 29.6%，光伏、风电 EPC 总包订单取得“零突破”。三是形成多元协同合作生态，与重庆市生态环境局、上海电力、智慧能投签订战略合作协议，推行中煤集团“VVIP”客户重点开发策略，相关烟气脱硫和水处理项目已初步达成合作意向。

（二）转型发展提速推进

一是“大火电”特许经营项目，良村热电二期 1×350MW 火电机组脱硫及中水处理特许经营项目立项，是近五年来首个新建特许经营项目。二是市政污水投资运营项目，重庆巴南界石组团污水处理厂提质增效 2 万吨/天项目完成投资决策，海南文昌月亮湾污水处理 0.5 万吨/天 PPP 项目即将开工建设。三是“三回收”等固危废处理项目，完成废旧电池回收利用项目可研报告，与下游公司签订锂电池代收购合作协议。四是新能源沙戈荒治理项目，开工建设北京公司治沙实证平台项目（300 亩）、四川公司兴川新能源甘孜项目。五是综合智慧零碳电厂项目，持续推进浙江、重庆、福建、安徽等区域综合智慧零碳电厂项目。

（三）创新动能持续释放

一是关键核心技术加快研发和示范。长兴岛 CCUS 示范项目完成调试和 168 小时试运行，累计生产超 1 万吨气态、液态二氧化碳产品，实现商业化运营；同步开展 CCUS 设计工艺包优化。膜法碳捕集研究有序推进，具备立项条件；加氢制绿醇研究完成验证平台设计，与绿能科技、中央研究院开展合作；完成光伏组件回收中试样机设计、风机叶片回收切割关键设备初步设计，废旧电池拆解回收科研项目具备立项条件；完成高盐矿井水全盐量治理技术示范项目设计，光芬顿生物法处理生活垃圾填埋场渗滤液浓缩液技术进入中试验证；完成乌兰布和沙漠基地灌溉系统敷设、草方格设置和灌木种植。二是科技创新支撑服务能力建设稳步提升，完成国家认定企业技术中心复评，提交 1 个重点实验室重组方案和 2 个技术创新中心评估材料。三是知识产权和技术标准工作取得新进展。新增授权专利 10 件；完成 2023 年中国专利奖项目征集；3 项标准提交集团公司火电技标委审批。

（四）安全保供平稳有序

一是抓实落细能源保供举措。从严贯彻迎峰度夏能源保供工作要求，聚焦特许经营、生产运维、工程建设和产品供应四大领域，研究制定迎峰度夏能源保供专项方案。推行常态化能源保供和重点工作事项“双清单”管理，实行保电保安全项目动态分级管控模式，建立三级保供应急抢修队伍。23 个特许经营和 14 个生产运维项目稳定运行，按期投运 4 个能源保供工程项目。

二是从严抓实安全生产管理。落实重要会议必讲安全、基层调研必查安全要求，规范建立月度安全专题会议机制。编发《较重大事故隐患专项排查整治行动工作方案》，做出 32 项工作安排。“四防”专项整治发现隐患 716 项、整改完成 672 项。开展所属单位 23 个基层场站（项目部）监督检查，整改隐患 103 项。开展重大动火作业审批备案 50 次。推行所属单位安全生产关键岗位履职评价机制，各单位班子成员安全检查 175 次，整改问题 451 项。

（五）经营业绩稳健提升

报告期内，实现营业收入 18.29 亿元，同比增加 0.06 亿元；实现利润总额 7,908 万元，同比增加 1,123 万元。主要业务经营情况如下：

1. 环保工程业务经营情况

报告期内，环保工程中标项目订单 26 个，金额 12.3 亿元；工程业务实现营业收入 3.18 亿元，同比增加 13.6%；实现利润总额-0.245 亿元，同比减亏 56.37%。

2. 特许经营业务情况

报告期内，公司特许经营业务实现营业收入 10.87 亿元，同比增长 4.51%；利润总额 1.4 亿元，同比增长 5.87%。

3. 水务业务情况

报告期内，水务公司实现营业收入 3.02 亿元，同比增长 2.49%；实现利润总额 3036 万元，同比增加 29.81%。

4. 脱硝催化剂经营情况

报告期内，在 2023 年各行业需求逐渐增加的背景下，远达催化剂公司积极出击主动扩大市场占有率，上半年市场订单共计 87 个，中标方量 2.21 万方。报告期内，脱硝催化剂业务实现营业收入 1.38 亿元，同比减少 11%；利润总额 561 万元，同比增加 516%。

下半年，公司将继续用好用学习贯彻习近平新时代中国特色社会主义思想主题教育成果，全面聚焦两个赛道业务拓展，坚持目标不变、任务不减、标准不降，统筹整合内外资源优势，充分凝聚上下智慧力量，实施“工程服务+投资运营”双轮驱动，稳存量、促增量，持续推进产业结构不断优化、经济效益稳定增长、资产质量持续提升，合力推动公司高质量转型发展。

（一）践行责任担当，全力以赴做好安全保供

一是确保能源保供任务圆满完成。坚决杜绝因环保装置原因导致机组非停或限负荷等异常事件。加强“四大控制”，确保保供工程建设项目“零拖期”和脱硝催化剂供货项目“按期到货”，积极为能源保供作出贡献。二是确保安全生产形势稳定。落实“一强化、两转变”安全管理方针，以“强监督抓落实、强基础抓建设”为主线，紧抓领导干部履职担当和基层班组执行落实两个关键，紧盯“四个方面突出问题”，强化三大体系责任落实，深入开展“四防”专项整治，促进安全生产管理向一线穿透，从根本上消除隐患、防范事故，确保实现安全目标。

（二）强化协同营销，积极扩大市场订单业绩

要持续优化“上下联动、横向协同”市场开发模式，抢抓“大火电”、新能源 EPC 等市场机遇，统筹推进传统优势业务与新兴业务市场开发，努力为公司转型发展提供“压舱石”。一是优化“大火电”营销策略，继续巩固客户关系，深化各省投能源企业渠道建设，加快建立 CCUS 营销体系，积极拓展“双碳”市场。二是提升新能源业务开发成效，积极推进工程 EPC 业务“新赛道”，稳健有序拓展新能源工程建设市场，坚持“从上到下”“由下至上”两种开发方式相结合。三是拓展生态治理业务来源。抓住重点客户和重点项目，积极争取新的订单项目。四是深挖火电存量技改市场。发挥传统业务优势，重点液氨改尿素等烟气治理项目以及电厂锅补水等传统业务项目。

（三）紧扣发展需求，强化创新驱动落地

要以转型升级发展为导向，加快推进技术创新与市场需求、产业需求深度融合，充分发挥能源生态融合发展技术总成单位和专业服务单位作用，打造高质量发展的“助推器”。一是按期推进重点研发和成果转化，正式投运长兴岛 CCUS 示范项目，拓展 CCUS 全产业链，加快推进二氧化碳加氢制绿醇研究。二是持续深化科技创新支撑能力建设，优化统筹研发经费管理模式和科技创新专项考核方式，及时出台相关实施细则。加强科技创新平台建设和维护，重点实验室优化重组和技术创新中心要顺利通过市级评审、评估。

报告期内公司经营情况的重大变化，以及报告期内发生的对公司经营情况有重大影响和预计未来会有重大影响的事项

适用 不适用

四、报告期内主要经营情况

（一）主营业务分析

1 财务报表相关科目变动分析表

单位：元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)
营业收入	1,828,784,911.28	1,822,556,419.99	0.34
营业成本	1,538,009,361.57	1,538,884,436.09	-0.06
销售费用	9,963,153.69	14,075,880.48	-29.22
管理费用	144,768,036.96	134,316,123.81	7.78
财务费用	39,433,024.48	42,073,471.42	-6.28
研发费用	27,987,386.72	22,489,846.75	24.44
经营活动产生的现金流量净额	19,250,117.52	-110,717,011.18	不适用

投资活动产生的现金流量净额	-53,396,753.04	-28,486,523.53	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	-10,695,078.40	179,129,548.84	-105.97

营业收入变动原因说明：主要原因系报告期内特许经营脱硫脱硝上网电量增加所致。

营业成本变动原因说明：主要原因系报告期内工程项目成本减少所致。

销售费用变动原因说明：主要原因系环保工程项目质保费计提减少所致。

管理费用变动原因说明：主要原因系报告期内差旅费、咨询费等增加所致。

财务费用变动原因说明：主要原因系报告期内借款利率下降所致。

研发费用变动原因说明：主要原因系研发项目投入增加所致。

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要原因系销售回款增加所致。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要原因系报告期内投资项目增加所致。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要原因系到期兑付 ABS 债券所致。

2 本期公司业务类型、利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

适用 不适用

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

适用 不适用

(三) 资产、负债情况分析

适用 不适用

1. 资产及负债状况

单位：元

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例 (%)	上年期末数	上年期末数占总资产的比例 (%)	本期期末金额较上年期末变动比例 (%)	情况说明
应收票据	46,476,588.26	0.45	75,615,289.37	0.73	-38.54	
其他应收款	95,725,075.45	0.94	174,299,199.14	1.68	-45.08	
其他非流动金融资产	0.00	0.00	28,000,000.00	0.27	-100.00	
应付票据	31,374,038.28	0.31	67,989,745.75	0.65	-53.85	
应交税费	24,247,084.17	0.24	38,237,165.79	0.37	-36.59	
其他应付款	154,643,612.64	1.51	286,863,884.28	2.76	-46.09	
一年内到期的非流动负债	113,614,017.46	1.11	212,435,278.96	2.04	-46.52	
其他流动负债	23,914,225.34	0.23	18,102,508.25	0.17	32.10	
应付债券	0.00	0.00	98,094,053.38	0.94	-100.00	
长期应付职工薪酬	6,002,256.51	0.06	3,733,785.98	0.04	60.76	

其他说明

应收票据变动原因：主要系报告期内商业汇票到期收回以及背书转让导致减少。

其他应收款变动原因：主要系报告期内财信项目往来款减少所致。

其他非流动金融资产变动原因：主要系认购的资产支持计划于报告期内兑付导致减少。

应付票据变动原因：主要系报告期内支付到期银行承兑汇票导致减少。

应交税费变动原因：主要系报告期内缴纳增值税、所得税等各项税费导致减少。

其他应付款变动原因：主要系报告期内公司所属单位环保工程公司退回委托研发资金及财信项目往来款减少所致。

一年内到期的非流动负债变动原因：主要系报告期内偿还一年内到期的长期借款所致。

其他流动负债变动原因：主要系报告期内待转销项税减少所致。

应付债券变动原因：主要系报告期内 ABS 到期兑付所致。

长期应付职工薪酬变动原因：主要系报告期内提取任期考核递延绩效年薪所致。

2. 境外资产情况

适用 不适用

3. 截至报告期末主要资产受限情况

适用 不适用

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	13,135,516.85	保证金
货币资金	34,137,750.84	冻结
应收账款	78,207,832.73	质押借款
应收款项融资	10,996,993.99	质押票据
合同资产	51,168,990.03	质押借款
投资性房地产	38,066,926.06	抵押借款
固定资产	86,418,075.35	抵押借款
无形资产	517,021,334.91	抵押借款
合计	829,153,420.76	-

4. 其他说明

适用 不适用

(四) 投资状况分析

1. 对外股权投资总体分析

适用 不适用

被投资企业名称	投资成本	占该公司股权比例 (%)	报告期末账面余额	会计核算科目	股份来源
重庆远康环保科技有限公司	15,000,000.00	30	12,555,217.28	长期股权投资	发起设立
中电投先融期货股份有限公司	208,737,052.00	16	247,222,717.61	长期股权投资	收购
国家电投集团两江远达节能环保有限公司	24,000,000.00	40	29,352,451.71	长期股权投资	发起设立
重庆智慧思特大数据有限公司	20,000,000.00	40	10,158,179.25	长期股权投资	发起设立
国家电投集团远达中新节能环保有限公司	1,250,000.00	50	0	长期股权投资	发起设立
国家电投集团贵溪智慧能源有限公司	8,000,000.00	40	8,359,786.54	长期股权投资	发起设立

宁都宜山新能源有限公司	36,900,000.00	30	39,032,636.65	长期股权投资	收购
国家电投财务有限公司	111,200,000.00	1.47	249,874,417.23	其他权益工具投资	发起设立
嘉兴融能能源新技术投资企业（有限合伙）	4,000,000.00	2	400,000.00	其他权益工具投资	发起设立
重庆同兴垃圾处理有限公司	15,000,000.00	14.85	24,100,000.00	其他权益工具投资	发起设立

注：嘉兴融能能源新技术投资企业（有限合伙）于 2022 年退回资本金 200 万元，本报告期内退回资本金 160 万元。

(1).重大的股权投资

□适用 √不适用

(2).重大的非股权投资

□适用 √不适用

(3).以公允价值计量的金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

资产类别	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/赎回金额	其他变动	期末数
其他	275,974,417.23		-1,600,000.00					274,374,417.23
债券	28,000,000.00					-28,000,000.00		0.00
合计	303,974,417.23		-1,600,000.00			-28,000,000.00		274,374,417.23

证券投资情况

□适用 √不适用

证券投资情况的说明

□适用 √不适用

私募基金投资情况

□适用 √不适用

衍生品投资情况

□适用 √不适用

(五) 重大资产和股权出售

□适用 √不适用

(六) 主要控股参股公司分析

√适用 □不适用

公司名称	主营业务	注册资本	资产总额	净资产	归属于母公司所有者净利润
国家电投集团远达环保工程有限公司	环保工程总承包	250,000,000.00	2,300,319,634.21	619,290,615.24	-14,804,474.57
重庆远达烟气治理特许经营有限公司	脱硫脱硝节能减排项目投资、运营	350,000,000.00	4,292,710,160.71	3,136,813,030.44	102,660,831.04
国家电投集团远达环保催化剂有限公司	催化剂及其原材料的研发及设计、生产、销售	128,000,000.00	763,219,719.63	422,050,296.53	4,907,236.69
国家电投集团远达水务有限公司	污水处理投资、设计、建设、工程技术咨询、环境影响评价、运营及服务	676,510,000.00	2,421,067,904.94	639,614,976.32	18,579,443.89
国家电投集团远达环保装备制造有限公司	环境污染防治专用设备设计、制造、安装	111,111,100.00	508,827,716.70	-52,899,580.58	-35,482,343.77

(七) 公司控制的结构化主体情况

□适用 √不适用

五、其他披露事项**(一) 可能面对的风险**

√适用 □不适用

1. 改革与业务转型风险。传统烟气治理环保工程市场逐步收紧，越来越多的环保企业面临被迫从单一领域向多领域拓展、产业链一端向两端延伸发展的调整。

风险应对措施：一是继续做精做优公司传统业务，寻求新建火电烟气治理业务机会，深耕县域生态环境综合治理；二是发挥环保产业创新中心和上市公司平台作用，创新发展能源生态融合新兴产业。

2. 市场竞争风险。受火电市场萎缩严重、价格竞争激烈、订单逐年递减等因素影响，公司传统烟气治理环保工程等业务开拓面临挑战；同时受国家能源政策调整，国家电投集团系统传统煤电环保业务量急剧下降，国家电投集团外以及新领域市场的拓展将面临更激烈竞争。

风险应对措施：一是加强与各大电力央企、地方国企、政府平台公司等信息互通，加大项目储备；二是运用“挂图作战”方法，加强重点项目前期策划，准确掌握项目投标计划，开展立体市场营销，定期分析总结市场营销情况；三是实现市场与技术、市场与生产等多方面的相互促进，进一步提高公司市场竞争力。

3. 客户信用风险。公司受 2022 年电厂经营困难、结算争议等影响，应收款回收难度明显增加，应收账款余额不断增加，可能导致客户违约风险增大。

风险应对措施：一是发挥三级清收工作机制作用，落实“谁经办、谁负责、及时清理”的责任机制，加大重点、难点项目应收款；二是进一步完善信用管理机制，全面调查客户的信用情况，保障公司应收款回收。

4. 投资风险。公司新能源投资基础薄弱，轻资产投资经验不足，缺乏专项资质、技术、人才等核心资源，难以支撑投资项目的拓展和及时落地，部分项目投资退出困难。

风险应对措施：一是加强综合能力建设，补齐投资短板；二是全力探索轻资产发展模式；三是强化投资合规管理，防范违规行为；四是持续推进重点项目的风险防患化解。

5. 安全生产风险。公司安全生产管理“点多、面广、线长”，影响安全生产的因素较多，安全管理“穿透力”不足，易导致安全事故发生，引起人员伤亡，造成公司损失。

风险应对措施：一是深化双重预防机制建设；二是深入推进安全风险分级管控和隐患排查治理双重预防机制；三是加强承包商管理。

(二) 其他披露事项

□适用 √不适用

第四节 公司治理**一、股东大会情况简介**

会议届次	召开日期	决议刊登的指定网站的查询索引	决议刊登的披露日期	会议决议
2022 年年度股东大会	2023 年 4 月 20 日	http://www.sse.com.cn	2023 年 4 月 21 日	通过
2023 年第一次（临时）股东大会	2023 年 6 月 9 日	http://www.sse.com.cn	2022 年 6 月 10 日	通过

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

股东大会情况说明

□适用 √不适用

二、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

√适用 □不适用

姓名	担任的职务	变动情形
郭枫	董事	离任
章艺	董事	离任
张海健	董事	选举
彭跃君	董事	选举
汪波	副总经理	聘任

公司董事、监事、高级管理人员变动的情况说明

√适用 □不适用

报告期内，因工作另有安排，郭枫先生、章艺先生辞去公司第十届董事会董事及专门委员会委员职务。选举张海健先生、彭跃君女士为公司第十届董事董事。因公司发展需要，经公司第十届董事会第三次（临时）会议审议通过，聘任汪波先生为公司副总经理。（以上事项详见 2023 年 2 月 22 日、3 月 18 日、3 月 31 日、5 月 19 日、5 月 23 日《上海证券报》、《证券时报》）。

三、利润分配或资本公积金转增预案**半年度拟定的利润分配预案、公积金转增股本预案**

是否分配或转增	否
每 10 股送红股数（股）	0
每 10 股派息数(元)（含税）	0
每 10 股转增数（股）	0

四、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响**(一) 相关股权激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的**

□适用 √不适用

(二) 临时公告未披露或有后续进展的激励情况**股权激励情况**

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

员工持股计划情况

□适用 √不适用

其他激励措施

□适用 √不适用

第五节 环境与社会责任

一、环境信息情况

(一) 属于环境保护部门公布的重点排污单位的公司及其主要子公司的环保情况说明

√适用 □不适用

1. 排污信息

√适用 □不适用

1. 朝阳远达环保水务有限公司污水处理项目排污信息

污染名称：化学需氧量（COD）、氨氮、总氮、总磷、5 日生化需氧量（BOD5）悬浮物等，目前在线监测指标主要是 COD、氨氮、总磷、总氮。

排放方式：生化消毒处理后直接排放

排放口数量：2 个

排放口分布情况：什家河污水厂排放口和凤凰新城两个污水排放口

排放浓度：什家河污水厂 COD 出口浓度 14.17mg/L，氨氮出口浓度 0.17mg/L，总磷出口浓度 0.21mg/L，总氮出口浓度 8.31mg/L；凤凰新城污水厂 COD 出口浓度 7mg/L，氨氮出口浓度 0.04mg/L，总磷出口浓度 0.2mg/L，总氮出口浓度 9.55mg/L。

排放总量：截止到 6 月 30 日什家河污水厂 COD 排放总量 103.03 吨，氨氮排放总量 1.25 吨，总磷排放总量 1.503 吨，总氮排放总量 60.4 吨；凤凰新城污水厂 COD 排放总量 14.09 吨，氨氮排放总量 0.08 吨，总磷排放总量 0.406 吨，总氮排放总量 19.221 吨。

超标排放情况：无

执行污染物排放标准：《城镇污水处理厂污染物排放标准》（GB18918-2002）中的一级 A 标准

核定的排放总量：什家河污水厂 COD 排放总量 182.5 吨/年，氨氮排放总量 18.25 吨/年，总磷排放总量 54.75 吨/年，总氮排放总量 1.825 吨/年。凤凰新城污水厂 COD 排放总量 166.07 吨/年，氨氮排放总量 14.6 吨/年，总磷排放总量 54.75 吨/年，总氮排放总量 1.825 吨/年。

因环境问题受到行政处罚的情况：无

2. 凌源远达水务有限公司污水处理项目排污信息

污染名称：化学需氧量（COD）、氨氮、总氮、总磷、5 日生化需氧量（BOD5）悬浮物等，目前在线监测指标主要是 COD、氨氮、总磷、总氮。

排放方式：生化消毒处理后直接排放

排放口数量：1 个

排放口分布情况：大凌河西支污水排放口

排放浓度：COD 浓度 23.2mg/L，氨氮出口浓度 1.89mg/L；总磷浓度 0.31mg/L，总氮出口浓度 10.49mg/L；

排放总量：截止到 6 月 30 日 COD 排放总量 149.6 吨，氨氮排放总量 12.19 吨；总磷排放总量 0.2 吨；总氮排放总量 6.76 吨。

超标排放情况：有（详见 6. 报告期内因环境问题收到行政处罚的情况）

执行污染物排放标准：《城镇污水处理厂污染物排放标准》（GB18918-2002）中的一级 A 标准

核定的排放总量：COD 排放总量 912.5 吨/年，氨氮排放总量 91.25 吨/年。总磷排放总量 9.125 吨/年，总氮排放总量 273.75 吨/年。

3. 昌图远达水务有限公司水处理项目排污信息

污染名称：化学需氧量（COD）、氨氮、总氮、总磷、5 日生化需氧量（BOD5）、PH、悬浮物等，目前在线监测指标主要是 COD、氨氮、总磷、总氮。

排放方式：消毒处理后直接排放

排放口数量：2 个

排放口分布情况：提标改造湿地东出口、滨湖新区污水厂

排放浓度：提标改造湿地东出口 COD 浓度 23.22mg/L，氨氮出口浓度 1.43mg/L，总氮出口浓度 10.36mg/L，总磷出口浓度 0.2mg/L；滨湖新区污水厂 COD 浓度 24.21mg/L，氨氮出口浓度 1.01mg/L，总氮出口浓度 10.44mg/L，总磷出口浓度 0.21mg/L。

排放总量：截止到 6 月 30 日提标改造湿地东出口 COD 排放 19.43 吨，氨氮排放总量 1.2 吨，

总氮排放总量 8.67 吨，总磷排放总量 0.17 吨；

滨湖新区污水厂排 COD 放总量 2.97 吨，氨氮排放总量 0.12 吨，总氮排放总量 1.28 吨，总磷排放总量 0.026 吨。

超标排放情况：无

执行污染物排放标准：《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)中的一级 A 标准

核定的排放总量：一、二期提标改造 COD 排放总量 912.5 吨/年，氨氮排放总量 91.25 吨/年，总氮排放总量 273.75 吨/年，总磷排放总量 9.125 吨/年。滨湖新区污水处理厂 COD 排放总量 547.5 吨/年，氨氮排放总量 54.75 吨/年，总氮排放总量 164.25 吨/年，总磷排放总量 5.475 吨/年。

因环境问题受到行政处罚的情况：无

4. 重庆市威嘉环境污染防治有限公司污水处理项目排污信息

污染名称：化学需氧量 (COD)、氨氮、总磷、总氮、5 日生化需氧量 (BOD5)、悬浮物、PH 等，目前在线监测指标主要是 COD、氨氮、总磷、总氮、PH (出水在线)

排放方式：紫外线消毒处理后排放至花溪河

排放口数量：1 个

排放口分布情况：巴南界石组团污水处理厂排放口

排放浓度：目前巴南界石污水厂 COD 出口浓度 21.53mg/L，氨氮出口浓度 0.15mg/L，总磷出口浓度 0.4mg/L，总氮出口浓度 10.02mg/L

排放总量：截止到 6 月 30 日巴南界石污水厂 COD 排放总量 70.39 吨，氨氮排放总量 0.514 吨，总磷排放总量 1.37 吨，总氮 34.36 吨。

超标排放情况：无

执行污染物排放标准：《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)中的一级 B 标准

核定的排放总量：COD 排放总量 438 吨/年，氨氮排放总量 58.4 吨/年，总磷排放总量 7.3 吨/年，总氮排放总量 146 吨/年。

因环境问题受到行政处罚的情况：无

5. 成源环保有限公司污水处理项目排污信息

污染名称：化学需氧量 (COD)、氨氮、总氮、总磷、5 日生化需氧量 (BOD5) 悬浮物等，目前在线监测指标主要是 COD、氨氮、总磷、总氮。

排放方式：生化消毒处理后直接排放

排放口数量：1 个

排放口分布情况：污水厂排放口

排放浓度：COD 出口浓度 18.826mg/L，氨氮出口浓度 1.01mg/L；总磷出口浓度 0.11mg/L；总氮出口浓度 7.37mg/L；

排放总量：截止到 6 月 30 日 COD 排放总量 20.37 吨，氨氮排放总量 2.01 吨，总磷排放总量 0.3 吨，总氮排放总量 2.03 吨；

超标排放情况：无

执行污染物排放标准：《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)中的一级 A 标准

核定的排放总量：COD 排放总量 273.75 吨/年，氨氮排放总量 43.8 吨/年，总磷排放总量 2.7375 吨/年，总氮排放总量 82.125 吨/年，SS 排放总量 54.75 吨。

因环境问题受到行政处罚的情况：无

6. 重庆市和润环保有限公司污水处理项目排污信息

污染名称：化学需氧量 (COD)、氨氮、总磷、总氮、5 日生化需氧量 (BOD5)、悬浮物、PH 等，目前在线监测指标主要是 COD、氨氮、总磷、总氮、PH (出水在线)

排放方式：二氧化氯消毒处理后排放至嘉陵江

排放口数量：1 个

排放口分布情况：重庆市合川区草街街道农创园污水处理厂排放口

排放浓度：目前污水厂 COD 出口浓度 17.64mg/L，氨氮出口浓度 0.81mg/L，总磷出口浓度 0.55mg/L，总氮出口浓度 11.62mg/L

排放总量：截止到 6 月 30 日合川污水厂 COD 排放总量 5.03 吨，氨氮排放总量 0.23 吨，总磷排放总量 0.16 吨，总氮 3.32 吨

超标排放情况：无

执行污染物排放标准：《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)中的一级 B 标准核定的排放总量：COD 排放总量 438 吨/年，氨氮排放总量 58.4 吨/年，总磷排放总量 7.3 吨/年，总氮排放总量 146 吨/年。

因环境问题受到行政处罚的情况：无

7. 荣县瑞信环境科技有限公司污水处理项目排污信息

污染名称：化学需氧量 (COD)、氨氮、总磷、总氮、5 日生化需氧量 (BOD5)、悬浮物、PH 等，目前在线监测指标主要是 COD、氨氮、总磷、总氮、PH (出水在线)、溶解氧、悬浮物、电导率、水温。

排放方式：紫外线消毒处理后排放至越溪河

排放口数量：1 个

排放口分布情况：荣县城市生活污水处理厂排放口

排放浓度：目前荣县污水厂 COD 出口浓度 12.73mg/L，氨氮出口浓度 0.03mg/L，总磷出口浓度 0.067mg/L，总氮出口浓度 5.747mg/L

排放总量：截止到 6 月 30 日荣县污水厂 COD 排放总量 96.928 吨，氨氮排放总量 0.304 吨，总磷排放总量 0.547 吨，总氮排放总量 41.5 吨。

超标排放情况：无

执行污染物排放标准：《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)中的一级 A 标准，以及四川省沱江、岷江排放标准。

核定的排放总量：COD 排放总量 383.25 吨/年，氨氮排放总量 19.1625 吨/年，总磷排放总量 3.8325 吨/年，总氮排放总量 127.75 吨/年。

因环境问题受到行政处罚的情况：无

8. 重庆市泽信环保有限公司污水处理项目排污信息

污染名称：化学需氧量 (COD)、氨氮、总磷、总氮、5 日生化需氧量 (BOD5)、悬浮物、PH 等，目前在线监测指标主要是 COD、氨氮、总磷、总氮、PH (出水在线)。

排放方式：接触消毒处理后直接排放

排放口数量：1 个

排放口分布情况：双桥工业园区污水处理厂污水排放口

排放浓度：目前双桥泽信污水厂 COD 出口浓度 16.24mg/L，氨氮出口浓度 0.09mg/L，总磷出口浓度 0.14mg/L，总氮出口浓度 13.89mg/L。

排放总量：截至到 6 月 30 日双桥泽信污水厂 COD 排放总量 7.54 吨，氨氮排放总量 0.04 吨，总磷排放总量 0.06 吨，总氮 6.45 吨。

超标排放情况：无

执行污染物排放标准：《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)中的一级 B 标准。

核定的排放总量：COD 排放总量 219 吨/年，氨氮排放总量 29.2 吨/年，总磷排放总量 3.65 吨/年，总氮排放总量 73 吨/年。

因环境问题受到行政处罚的情况：无

9. 宣汉财信环境污染治理有限公司污水处理项目排污信息

污染名称：化学需氧量 (COD)、氨氮、总氮、总磷、5 日生化需氧量 (BOD5) 悬浮物等，目前在线监测指标主要是 COD、氨氮、总氮、总磷、PH，水温。

排放方式：生化消毒处理后直接排放

排放口数量：1 个

排放口分布情况：宣汉后河

排放浓度：COD 浓度 18.94mg/L，氨氮出口浓度 0.71mg/L，总氮浓度 8.04mg/L，总磷浓度 0.10mg/L，PH 浓度 7.1

排放总量：截止到 6 月 30 日宣汉污水厂 COD 排放总量 3.91 吨，氨氮排放总量 0.147 吨，总氮排放总量 1.66 吨，总磷排放总量 0.021 吨。

超标排放情况：无

执行污染物排放标准：《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)中的一级 A 标准

核定的排放总量：COD 排放总量 91.25 吨/年，氨氮排放总量 9.12 吨/年，总氮排放总量 27.37 吨/年，总磷排放总量 0.91 吨/年。

因环境问题受到行政处罚的情况：无

10. 雅安德雅环境科技有限公司污水处理项目排污信息

污染名称：化学需氧量（COD）、氨氮、总氮、总磷、5 日生化需氧量（BOD5）悬浮物等，目前在线监测指标主要是 COD、氨氮、总磷、总氮

排放方式：生化消毒处理后直接排放

排放口数量：2 个

排放口分布情况：名山片区工业污水厂排放口和永兴片区工业污水厂排放口

排放浓度：名山片区工业污水厂 COD 出口浓度 10.12mg/L，氨氮出口浓度 0.066mg/L；总氮出口浓度 8.47mg/L；总磷出口浓度 0.253mg/L；

永兴片区工业污水厂 COD 出口浓度 11.43mg/L，氨氮出口浓度 0.079mg/L；总氮出口浓度 8.37mg/L；总磷出口浓度 0.159mg/L；

排放总量：截止到 6 月 30 日名山片区工业污水厂 COD 排放总量 32.89 吨，氨氮排放总量 0.2155 吨；总氮排放总量 27.50 吨；总磷排放总量 0.826 吨；截止到 6 月 30 日永兴片区工业污水厂 COD 排放总量 4.074 吨，氨氮排放总量 0.028 吨；总氮排放总量 3.069 吨；总磷排放总量 0.0582 吨；

超标排放情况：无

执行污染物排放标准：《城镇污水处理厂污染物排放标准》（GB18918-2002）中的一级 A 标准；《四川省岷江、沱江流域水污染物排放标准》DB 51/2311-2016 表 1 标准。（其中名山片区氨氮出水执行标准 2.5mg/L）

核定的排放总量：名山片区 COD 排放总量 292 吨/年，氨氮排放总量 18.25 吨/年，总氮排放总量 109.5 吨/年，总磷排放总量 3.65 吨/年。

永兴片区 COD 排放总量 146 吨/年，氨氮排放总量 10.95 吨/年，总氮排放总量 54.75 吨/年，总磷排放总量 1.825 吨/年。

因环境问题受到行政处罚的情况：无

11. 重庆市财信纬联环保运营管理有限公司污水处理项目排污信息

污染名称：化学需氧量（COD）、氨氮、总磷、总氮、五日生化需氧量（BOD5）、悬浮物、PH 等，目前在线监测指标主要是 COD、氨氮、总磷、总氮、PH（出水在线）

排放方式：紫外线消毒处理后间歇排放至永川区临江河

排放口数量：1 个

排放口分布情况：永川区凤凰湖园区污水处理厂排放口

排放浓度：目前永川纬联污水厂 COD 出口浓度 28.16mg/L，氨氮出口浓度 1.69mg/L，总磷出口浓度 0.0905mg/L，总氮出口浓度 9.10mg/L。

排放总量：截止到 6 月 30 日永川纬联污水厂 COD 排放总量 66.43 吨，氨氮排放总量 3.99 吨，总磷排放总量 0.21 吨，总氮 21.47 吨。

超标排放情况：无

执行污染物排放标准：《城镇污水处理厂污染物排放标准》（GB18918-2002）中的一级 B 标准、污水综合排放标准 GB8978-1996、《重庆市永川区人民政府关于印发临江河流域综合治理实施方案的通知》（永川府发〔2017〕4 号）规定。

核定的排放总量：COD 排放总量 547.50 吨/年，氨氮排放总量 73.00 吨/年，总磷排放总量 2.7375 吨/年，总氮排放总量 182.50 吨/年。

因环境问题受到行政处罚的情况：无

12. 重庆渝弘环境科技有限公司排污信息

污染名称：化学需氧量（COD）、氨氮、总磷、总氮、5 日生化需氧量（BOD5）、悬浮物、PH 等，目前在线监测指标主要是 COD、氨氮、总磷、总氮、PH（出水在线）

排放方式：二氧化氯发生器消毒处理后排放至池水河

排放口数量：1 个

排放口分布情况：荣昌板桥工业园区污水处理厂排放口

排放浓度：目前荣昌板桥工业园区污水处理厂 1-6 月平均 COD 出口浓度 20.69mg/L，氨氮出口浓度 0.62mg/L，总磷出口浓度 0.15mg/L，总氮出口浓度 8.74mg/L

排放总量：截止到 6 月 30 日荣昌板桥工业园区污水处理厂 COD 排放总量 78.62 吨，氨氮排放

总量 2.36 吨，总磷排放总量 0.57 吨，总氮 33.21 吨

超标排放情况：无

执行污染物排放标准：《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)中的一级 A 标准 (总磷 $\leq 0.3\text{mg/L}$)

核定的排放总量：COD 排放总量 365 吨/年，氨氮排放总量 36.5 吨/年，总磷排放总量 2.19 吨/年，总氮排放总量 109.5 吨/年。

因环境问题受到行政处罚的情况：无

13. 柘城财信大科环境有限公司污水处理项目排污信息

污染名称：化学需氧量 (COD)、氨氮、总氮、总磷、5 日生化需氧量 (BOD₅) 悬浮物等，目前在线监测指标主要是 COD、氨氮、总磷、总氮、PH。

排放方式：生化消毒处理后直接排放

排放口数量：2 个

排放口分布情况：柘城县第一污水处理厂排放口和柘城县第三污水处理厂排放口

排放浓度：柘城县第一污水处理厂 COD 浓度 11.52mg/L，氨氮出口浓度 0.76mg/L，总磷出口浓度 0.14mg/L，总氮出口浓度 9.86mg/L；柘城第三污水处理厂 COD 出口浓度 24.4mg/L，氨氮出口浓度 0.84mg/L，总磷出口浓度 0.14mg/L，总氮出口浓度 9.48mg/L

排放总量：截止到 6 月 30 日柘城县第一污水处理厂 COD 排放总量 19.87 吨，氨氮排放总量 1.32 吨，总磷排放总量 0.24 吨，总氮 16.99 吨；柘城第三污水处理厂 COD 排放总量 96.3 吨，氨氮排放总量 3.36 吨，总磷排放总量 0.55 吨，总氮 38.67 吨。

超标排放情况：无

执行污染物排放标准：《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)中的一级 A 标准

核定的排放总量：柘城第一污水处理厂 COD 排放总量 730 吨/年，氨氮排放总量 73 吨/年，总磷排放总量 7.3 吨/年，总氮排放量 219 吨/年。柘城第三污水处理厂 COD 排放总量 547.5 吨/年，氨氮排放总量 54.75 吨/年，总磷排放总量 5.475 吨/年，总氮排放量 164.25 吨/年。

因环境问题受到行政处罚的情况：无

14. 朝阳海里远达水务有限公司

污染名称：化学需氧量 (COD)、氨氮、总氮、总磷、5 日生化需氧量 (BOD₅) 悬浮物等，目前在线监测指标主要是 COD、氨氮、总磷、总氮。

排放方式：生化消毒处理后直接排放

排放口数量：1 个

排放口分布情况：大凌河下游

排放浓度：COD 出口浓度 10.66mg/L，氨氮出口浓度 0.8mg/L；总氮出口浓度 10.08mg/L，总磷出口浓度 0.23mg/L。

排放总量：截止到 6 月 30 日 COD 排放总量 79.7082 吨，氨氮排放总量 5.9819 吨，总氮排放总量 75.3713 吨，总磷排放总量 1.7198 吨；

超标排放情况：无

执行污染物排放标准：《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)中的一级 A 标准

核定的排放总量：COD 排放总量 1095 吨/年，氨氮排放总量 109.5 吨/年，总氮排放总量 328.5 吨/年，总磷排放总量 10.95 吨/年。

因环境问题受到行政处罚的情况：无

2. 防治污染设施的建设和运行情况

适用 不适用

上述企业水处理设施包括了生产运营设施及辅助设施，均已建成投运。上述企业均根据相关标准和环保要求，以改善水环境为目标，通过定期对该类设备进行维护保养、更新改造，以确保设备的正常运行，保证设备设施处于良好状态，并满足相关排放标准。

3. 建设项目环境影响评价及其他环境保护行政许可情况

适用 不适用

公司高度重视环境保护工作，持续推进所属企业 ISO14001 环境管理体系的贯标工作，各所属企业制定环境管理目标、指标，建立环境管理手册、程序文件及作业指导书，结合生产经营实际，逐步完善符合 ISO14001 环境管理体系标准的体系文件。通过改进工艺方法，优化能源结构；健全废物处置、废料利用以及能源管理制度，减少能源消耗，提升企业能源利用效率；持续完善体系运行模式，加强管理、考核流程，切实发挥体系管理的作用；通过内部审核，优化体系运行效果，以满足管理标准和法规要求，不断改进和完善环境管理体系。并获中国环境保护产业协会颁发的企业信用等级证书“AAA”。

4. 突发环境事件应急预案

适用 不适用

公司所属重点排污单位均已建立突发环境事件应急预案，并报各地所属环保局备案，根据各类因素对环境安全可能造成的危害程度、影响范围和发展态势，进行分级预警，规范应急处置程序，明确应急处置职责，做到防范未然。

5. 环境自行监测方案

适用 不适用

公司所属企业贯彻落实《中华人民共和国环境保护法》，遵守国家和属地的环保法律法规要求、行业技术规范、政府管理规定，在项目投资、日常运营等各个环节做好环保管理工作。所属企业在投资项目可行性阶段就开展环保预评价，分析环保危害性因素，制定环保措施；项目实施中落实环保投资，同步建设环保设施；在项目竣工时组织开展环保专项验收，委托第三方机构开展环保设施运行效果监测，确保达标排放；积极开展源头治理，淘汰落后生产工艺，降低污染物的产生量和排放量。所属企业积极落实日常环保管理工作，在废水排放点安装实时监控装置，与环保部门进行联网，及时发现和解决环保风险。

远达催化剂及子公司重庆远达催化剂综合利用有限公司、安徽远达催化剂有限公司属于重点排污单位，名录类别均为土壤。根据区生态环境局要求，公司制定了土壤自行监测方案、土壤隐患排查制度、土壤隐患排查报告，并按时将土壤监测数据、报告等资料报生态环境完成备案。目前催化剂公司及子公司环保情况良好，无环保处罚。安徽远达催化剂有限公司取得了 5 年周期的危险废物经营许可证，完成环境应急预案的修编，申领了排污许可证并完成清洁生产审核的评审。

6. 报告期内因环境问题受到行政处罚的情况

适用 不适用

报告期内，公司全资子公司水务公司所属单位凌源公司收到朝阳市生态环境局行政处罚决定书《朝环罚决字 2023 第 11 号、12 号、13 号》，因出水口取样检测，凌源公司存在超标排放事实，凌源公司未按照排污许可证管理要求对进水口总磷、总氮每日开展 1 次手工监测，凌源公司未按照规定制定完善突发环境风险事件应急预案等问题，罚款共计 46 万元。经追溯原因，直接原因：上游企业高浓度工业废水超标排放至市政生活污水管网，废水直接进入污水厂，超过了污水厂处理能力，导致生化系统崩溃，污水厂超标排放污染物。针对存在的问题公司制定了整改措施：

1. 提请政府加强对上游重点排污的监管。一是建议政府环保部门在重点排污企业的市政管网排污口部位增设在线监控设备，实时监控排污指标；二是提请政府部门在污水厂前端增设应急缓冲池（调节池或应急事故池）；三是与政府部门建立联防联控的机制，及时向政府提供上游企业排污信息。

2. 加强项目公司生产运行、检测化验、设备维修人员知识培训和考核，明确定期工作要求，手工水质监测频次，要求每日进出口污水检测频次不得少于 1 次，并对记录台账进行规范。

3. 加强项目公司应急管理。一是立即组织凌源公司完善生态环境风险评估报告和应急预案，并组织专家评审，报生态环境局备案；二是组织开展安全生产应急知识培训和应急演练，提高突发事件应急处置能力。

4. 组织全公司所有运营项目开展凌源行政处罚事件经验反馈，对照检查存在的问题，避免类似事件再次发生。

7. 其他应当公开的环境信息

适用 不适用

(二) 重点排污单位之外的公司环保情况说明

适用 不适用

公司全资子公司催化剂公司在生产过程中主要产生废水、废气、一般工业固体废物和危险废物及噪声，主要治理设施为污水处理站(生产废水)、生化池(生活污水)、布袋除尘器、氨吸收塔等。企业执行了环评、“三同时”、排污许可制度等环保法律法规，制定了应急预案并定期开展应急演练，污染防治措施基本落实，能够实现污染物稳定达标排放。

公司控股子公司装备制造公司厂区内主要排放污水为生活污水，已统一并网到当地环保产业园园区管网统一排污。

1. 因环境问题受到行政处罚的情况

适用 不适用

2. 参照重点排污单位披露其他环境信息

适用 不适用

3. 未披露其他环境信息的原因

适用 不适用

(三) 报告期内披露环境信息内容的后续进展或变化情况的说明

适用 不适用

(四) 有利于保护生态、防治污染、履行环境责任的相关信息

适用 不适用

为了体现中央企业的责任担当，远达环保用实际行动践行了国家倡导的“3060 碳达峰碳中和”战略，并努力推动综合智慧能源整体解决方案实施。其中，催化剂公司屋顶及墙面分布式光伏发电项目于报告期内累计发电 579255kW·h，真正做到节能减排，达到了重庆市低日照地区建设分散式光伏项目的示范效果。

(五) 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

由远达环保承建的国家电投集团创新示范项目-上海电力长兴岛 10 万吨级燃煤燃机二氧化碳捕集与利用项目于 2023 年 3 月 13 日进入全面正式运行阶段，该项目位于上海市崇明区长兴岛，项目的投产有力助推驻岛企业绿色转型，加快促进上海市长兴低碳岛建设。根据需求项目一期可实现年捕集二氧化碳 7 万吨；在项目二期建设完成后，年二氧化碳捕集量将达到 9 万吨以上；同时每年还能减少船运排放二氧化碳约 1.04 万吨，预计整体减少碳排放量达 10 万吨/年，相当于在岛上种植了 556 万棵树。

二、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴等工作具体情况

适用 不适用

报告期公司通过对扶贫农副产品的支持，累计助农 4.1 万元。

第六节 重要事项

一、承诺事项履行情况

(一) 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或持续到报告期内的承诺事项

适用 不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间及期限	是否有履行期限	是否及时严格履行
与再融资相关的承诺	解决关联交易	国家电力投资集团有限公司(原中国电力投资集团公司)	1、中国电力投资集团公司未来将减少和规范与九龙电力的关联交易。对于无法避免或者有合理原因发生的关联交易，均按照公平、公允和等价有偿的原则进行，交易价格将按市场公认的合理价格确定，或通过独立第三方公开、公平、公正的招标投标模式确定，并依法签订关联交易协议，按照有关法律、法规和规范性法律文件等有关规定履行信息披露义务。中国电力投资集团公司承诺按照有关法律、法规、中国证监会和上海证券交易所制定的规范性法律文件以及九龙电力公司章程等管理制度的规定，平等地行使股东权利、履行股东义务，不利用控制地位谋取不正当利益，不损害九龙电力及全体股东的合法权益。2、中国电力投资集团公司支持九龙电力独立自主开立银行帐户和进行银行账户管理，不利用控股股东地位要求九龙电力在中电投财务公司的存款金额和比例，确保不干涉九龙电力资金管理的独立性。	2010年9月15日	否	是
其他承诺	分红	上市公司	公司充分考虑和听取股东（特别是中小股东）、独立董事的意见，坚持优先采用现金分红的利润分配方式。若进行现金分红，公司每年以现金方式分配的利润应不少于当年实现的公司可供分配利润的10%，且任意连续三年以现金方式累计分配的利润原则上应不少于该三年实现的公司年均可供分配利润的30%。原则上公司应按年度将可供分配的利润进行分配，也可以根据公司当期的经营利润情况及资金需求状况进行中期利润分配。	3年（2021年-2023年）	是	是

二、报告期内控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

适用 不适用

三、违规担保情况

适用 不适用

四、半年报审计情况

□适用 √不适用

五、上年年度报告非标准审计意见涉及事项的变化及处理情况

□适用 √不适用

六、破产重整相关事项

□适用 √不适用

七、重大诉讼、仲裁事项

□本报告期公司有重大诉讼、仲裁事项 □本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项

(一) 诉讼、仲裁事项已在临时公告披露且无后续进展的

□适用 √不适用

(二) 临时公告未披露或有后续进展的诉讼、仲裁情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

报告期内：									
起诉(申请)方	应诉(被申请人)方	承担连带责任方	诉讼仲裁类型	诉讼(仲裁)基本情况	诉讼(仲裁)涉及金额	诉讼(仲裁)是否形成预计负债及金额	诉讼(仲裁)进展情况	诉讼(仲裁)审理结果及影响	诉讼(仲裁)判决执行情况
重庆远达烟气治理特许经营有限公司乌苏分公司	华电新疆乌苏能源有限公司	无	诉讼	华电新疆乌苏能源有限公司（以下简称华电乌苏）2×350MW 机组脱硫脱硝特许经营项目由远达特许乌苏分公司自 2014 年 10 月 26 日起实际经营。2020 年 6 月 23 日，原乌苏热电厂变更为国电投集团乌苏能源有限公司，并于 2021 年 3 月 10 日更名华电乌苏，由华电乌苏与乌苏分公司结算合同电价。截至起诉时，乌苏能源已欠付乌苏分公司 8312 万元（不含利息），我司多次向华电乌苏发函催收并至现场沟通无果。	8312	否	2023 年 2 月 13 日案件正式立案。3 月 15 日，据公司了解，案件已分配调解法官。	2023 年 4 月 21 日，公司与华电乌苏达成和解协议，协议确认了脱硫、脱硝及超低排欠款还款计划，落实了结算分歧，并对供热及利息部分进行了明确约定。截止 2023 年 6 月 30 日，华电乌苏向公司支付完毕所有欠款。	根据和解协议履行情况已向法院提起撤诉

(三) 其他说明

□适用 √不适用

八、上市公司及其董事、监事、高级管理人员、控股股东、实际控制人涉嫌违法违规、受到处罚及整改情况

□适用 √不适用

九、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

□适用 √不适用

十、重大关联交易**(一) 与日常经营相关的关联交易****1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项**

√适用 □不适用

事项概述	查询索引
公司第十届董事会第四次会议、2022 年度股东大会审议通过了《关于审议 2023 年公司与关联方日常关联交易预计情况的议案》。报告期内，公司与国家电力投资集团公司所属企业发生脱硫、脱硝、除尘 EPC（含脱硝催化剂）、水务工程等业务合同金额约为 8.61 亿元；脱硫、脱硝特许经营业务收入金额约 8.82 亿元，脱硫、脱硝特许经营关联支出金额约 4.09 亿元；信息化建设合同发生 1541.22 万元。上述事项在股东大会审议的额度范围内。	该事项详见 2023 年 3 月 31 日、2023 年 4 月 21 日《上海证券报》、《证券时报》

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

√适用 □不适用

经公司第十届董事会第七次（临时）会议审议通过，公司全资子公司特许经营公司拟与关联方江西公司设立合资公司，共同推进新余 100MWp 光储一体化发电项目开发。江西公司与特许经营公司设立合资公司，江西公司 51%、特许经营公司 49%，注册资本金 8800 万元，江西公司认缴 4488 万元、特许经营公司认缴 4312 万元。该事项已经公司 2023 年第二次（临时）股东大会审议通过。（该事项详见 2023 年 3 月 31 日、2023 年 8 月 30 日《上海证券报》、《证券时报》）

3、临时公告未披露的事项

□适用 √不适用

(二) 资产收购或股权收购、出售发生的关联交易**1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项**

□适用 √不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

□适用 √不适用

3、临时公告未披露的事项

□适用 √不适用

4、涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

适用 不适用

(三) 共同对外投资的重大关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

(四) 关联债权债务往来

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

(五) 公司与存在关联关系的财务公司、公司控股财务公司与关联方之间的金融业务

适用 不适用

1. 存款业务

适用 不适用

单位：亿元 币种：人民币

关联方	关联关系	每日最高存款限额	存款利率范围	期初余额	本期发生额		期末余额
					本期合计存入金额	本期合计取出金额	
国家电投集团财务有限公司	同一控制人	10	0.35%-1.15%	4.91	34.21	34.74	4.38
合计	/	/	/	4.91	34.21	34.74	4.38

2. 贷款业务

适用 不适用

单位：亿元 币种：人民币

关联方	关联关系	贷款额度	贷款利率范围	期初余额	本期发生额		期末余额
					本期合计贷款金额	本期合计还款金额	
国家电投集团财务有限公司	同一控制人	5	4.20%	0.2	0	0	0.2

国家电力投资集团有限公司	控股公司	3	3.05%- 4.45%	2	0	0	2
合计	/	/	/	2.2	0	0	2.2

3. 授信业务或其他金融业务

适用 不适用

4. 其他说明

适用 不适用

(六) 其他重大关联交易

适用 不适用

(七) 其他

适用 不适用

十一、重大合同及其履行情况

1 托管、承包、租赁事项

适用 不适用

2 报告期内履行的及尚未履行完毕的重大担保情况

√适用 □不适用

单位：亿元币种：人民币

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）															
担保方	担保方与上市公司的关系	被担保方	担保金额	担保发生日期（协议签署日）	担保起始日	担保到期日	担保类型	主债务情况	担保物（如有）	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	反担保情况	是否为关联方担保	关联关系
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）															
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）															
公司对子公司的担保情况															
报告期内对子公司担保发生额合计							0								
报告期末对子公司担保余额合计（B）							4.0963								
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）															
担保总额（A+B）							4.0963								
担保总额占公司净资产的比例（%）							7.33								
其中：															
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）							0								
直接或间接为资产负债率超过70%的被担保对象提供的债务担保金额（D）							3.8413								
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）							0								
上述三项担保金额合计（C+D+E）							3.8413								
担保情况说明							截至 2022 年 12 月 31 日，水务公司所属子公司为重庆财信环境资源股份有限公司提供保证涉及金额 6795 万元，该担保事项系水务公司收购重庆财信实业有限公司股权的遗留事项，报告期内该对外担保事项已全部解除。（该事项详见 2023 年 3 月 17 日、2023 年 3 月 24 日、2023 年 3 月 31 日《上海证券报》、《证券时报》、《2022 年年度报告》）。								

3 其他重大合同

√适用 □不适用

1. 公司于 2023 年 3 月向中国建设银行重庆杨家坪支行借款 5,000 万元，借款期限 1 年，借款利率 2.4%。
2. 公司于 2022 年 4 月向中国进出口银行重庆分行借款 10,000 万元（详见公司 2022 年度报告），报告期内归还 5,000 万元，剩余借款 5,000 万元。
3. 公司控股子公司国家电投集团远达环保工程有限公司于 2023 年 1 月向中国建设银行重庆南坪支行借款 5,000 万元，借款期限 1 年，借款利率 2.8%。
4. 公司控股子公司重庆远达烟气治理特许经营有限公司于 2023 年 2 月向进出口银行重庆分行借款 18,000 万元，借款期限 3 年，借款利率为 2.93%。
5. 公司控股子公司重庆远达烟气治理特许经营有限公司于 2020 年 3 月发行脱硫脱硝收益权资产支持证券，募集资金 5.5 亿元（详见公司 2020 年度报告），报告期内归还 2.05 亿元，债券本金已结清。
6. 公司控股子公司国家电投集团远达水务有限公司于 2023 年 5 月向中国银行股份有限公司大渡口支行借款 5,000 万元，借款期限 1 年，借款利率 2.55%。
7. 公司控股子公司国家电投集团远达水务有限公司下属雅安德雅环境科技有限公司于 2018 年向中国民生银行股份有限公司重庆分行借款 10,955 万元，报告期内归还 8,800 万元，已全额归还。
8. 公司控股子公司国家电投集团远达水务有限公司下属柘城财信大科环境有限公司于 2020 年 12 月向中国农业发展银行柘城县支行借款 12,748.74 万元，借款期限 15 年，借款利率 5%，报告期内已全额归还。
9. 公司控股子公司国家电投集团远达水务有限公司下属柘城财信大科环境有限公司于 2023 年 1 月向中国邮政储蓄银行股份有限公司商丘市分行借款 12,748.74 万元，借款期限 13 年，借款利率 3.7%。
10. 公司控股子公司国家电投集团远达环保装备制造有限公司于 2022 年 12 月向江苏银行新洋支行借款 2000 万元，利率 5.2%，期限半年，分别于 2023 年 5 月 9 日到期 1000 万元、5 月 11 日到期 1000 万元，该 2 笔借款已于 2023 年 5 月 18 日结清。

十二、其他重大事项的说明

√适用 □不适用

1. 报告期内，公司第十届董事会第五次（临时）会议审议通过了《关于修订公司〈信息披露制度〉的议案》。经公司第十届董事会第六次（临时）会议审议通过了《关于修订公司章程的议案》，公司已完成制度修订并发布（该事项详见 2023 年 4 月 22 日、5 月 24 日《上海证券报》、《证券时报》）。
2. 报告期内，经公司第十届董事会第四次会议、2022 年年度股东大会审议通过，2022 年年度分配方案为：不派发现金股利，不转增，不送股。（该事项详见 2023 年 3 月 31 日《上海证券报》、《证券时报》）。
3. 报告期内，因地方政府产业政策调整、市场环境变化和海岸线修测等原因，经公司第十届同时第四次会议审议通过，公司控股子公司远达工程公司拟核销山东海阳绿色工业服务中心项目。（该事项详见 2023 年 3 月 31 日《上海证券报》、《证券时报》）。截至目前，项目核销程序正在办理中。
4. 报告期内，经第十届董事会第四次会议、2022 年年度股东大会审议通过了《关于为公司董事、监事及高级管理人员购买责任险的议案》。责任限额：每年不超过 1 亿元人民币，保险费总额：每年不超过 23 万元人民币。（该事项详见 2023 年 3 月 31 日《上海证券报》、《证券时报》）。截止目前，董监高责任险已办理完成。
5. 报告期内，第十届董事会第四次会议审议通过了《关于审议公司商誉减值、应收账款核销及资产报废的议案》，公司按照会计准则要求及国有资产管理相关规定，对收购远达工程公司形成的商誉计提减值准备，全资子公司水务公司核销应收鼎昇环保债权，以及全资子公司特许经营公司报废技改拆除资产事项进行处理，影响公司上市公司股东的净利润为-1,637.11 万元已计

公司 2022 年归属于上市公司股东的净利润。（该事项详见 2023 年 3 月 31 日《上海证券报》、《证券时报》）。

6. 报告期内，公司 2023 年第一次（临时）股东大会审议通过了《关于修订公司章程的议案》。根据公司“十四五”规划的发展定位及产业规划，坚定“绿能、低碳、生态、科技”转型方向，聚焦“能源环保+环保能源”产业定位，在做精做优烟气治理、水处理传统产业的同时，大力开展新能源+生态治理，加快打通 CCUS 产业链，布局废旧电池、光伏组件、风机叶片“三回收”及绿能零碳交通、储能、“双碳”服务等新业务。公司章程中增加了部分营业范围。（该事项详见 2023 年 5 月 24 日、6 月 10 日《上海证券报》、《证券时报》）。

第七节 股份变动及股东情况

一、股本变动情况

（一）股份变动情况表

1、股份变动情况表

报告期内，公司股份总数及股本结构未发生变化。

2、股份变动情况说明

适用 不适用

3、报告期后到半年报披露日期间发生股份变动对每股收益、每股净资产等财务指标的影响（如有）

适用 不适用

4、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

（二）限售股份变动情况

适用 不适用

二、股东情况

（一）股东总数：

截至报告期末普通股股东总数(户)	41,693
------------------	--------

（二）截至报告期末前十名股东、前十名流通股股东（或无限售条件股东）持股情况表

单位：股

前十名股东持股情况							
股东名称 (全称)	报告期内 增减	期末持股数 量	比例 (%)	持有 有限 售条 件股 份数 量	质押、标记或冻结情 况		股东性质
					股份状态	数量	
国家电力投资 集团有限公司	0	341,533,307	43.74	0	无	0	国有法人

重庆市城市建设投资（集团）有限公司	0	66,982,819	8.58	0	无	0	国有法人
阿拉丁环保集团有限公司	0	12,000,000	1.54	0	未知		未知
陈宣炳	1,061,110	9,917,510	1.27	0	未知		未知
崔建国	-190,700	5,954,986	0.76	0	未知		未知
崔中琼	0	3,707,520	0.47	0	未知		未知
李岩岩	132,100	3,124,800	0.40	0	未知		未知
董灿	100,000	3,050,000	0.39	0	未知		未知
刘国平	0	2,293,057	0.29	0	未知		未知
王依定	-972,800	1,903,976	0.24	0	未知		未知
前十名无限售条件股东持股情况							
股东名称	持有无限售条件流通股的数量		股份种类及数量				
			种类	数量			
国家电力投资集团有限公司	341,533,307		人民币普通股	341,533,307			
重庆市城市建设投资（集团）有限公司	66,982,819		人民币普通股	66,982,819			
阿拉丁环保集团有限公司	12,000,000		人民币普通股	12,000,000			
陈宣炳	9,917,510		人民币普通股	9,917,510			
崔建国	5,954,986		人民币普通股	5,954,986			
崔中琼	3,707,520		人民币普通股	3,707,520			
李岩岩	3,124,800		人民币普通股	3,124,800			
董灿	3,050,000		人民币普通股	3,050,000			
刘国平	2,293,057		人民币普通股	2,293,057			
王依定	1,903,976		人民币普通股	1,903,976			

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

适用 不适用

(三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前十名股东

适用 不适用

三、董事、监事和高级管理人员情况

(一) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动情况

适用 不适用

其它情况说明

适用 不适用

(二) 董事、监事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

适用 不适用

(三) 其他说明

适用 不适用

四、控股股东或实际控制人变更情况

适用 不适用

第八节 优先股相关情况

适用 不适用

第九节 债券相关情况

一、企业债券、公司债券和非金融企业债务融资工具

适用 不适用

二、可转换公司债券情况

适用 不适用

第十节 财务报告

一、 审计报告

□适用 √不适用

二、 财务报表

合并资产负债表

2023 年 6 月 30 日

编制单位： 国家电投集团远达环保股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2023 年 6 月 30 日	2022 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	七、1	548,899,067.54	600,691,539.28
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	七、4	46,476,588.26	75,615,289.37
应收账款	七、5	1,773,202,353.84	1,556,177,332.08
应收款项融资	七、6	155,823,841.26	216,756,562.30
预付款项	七、7	239,909,387.38	225,214,773.36
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	七、8	95,725,075.45	174,299,199.14
其中：应收利息			
应收股利			
买入返售金融资产			
存货	七、9	266,622,277.31	279,113,553.76
合同资产	七、10	1,176,221,635.23	1,102,183,651.25
持有待售资产	七、11		
一年内到期的非流动资产	七、12	23,967,074.70	23,967,074.70
其他流动资产	七、13	73,141,585.84	69,832,564.56
流动资产合计		4,399,988,886.81	4,323,851,539.80
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资	七、14		
其他债权投资			
长期应收款	七、16	37,905,321.63	37,905,321.63
长期股权投资	七、17	346,680,989.04	344,013,194.16
其他权益工具投资	七、18	274,374,417.23	275,974,417.23
其他非流动金融资产	七、19		28,000,000.00
投资性房地产	七、20	52,371,395.10	52,371,395.10
固定资产	七、21	3,249,317,559.86	3,417,045,279.63
在建工程	七、22	55,535,155.21	45,263,230.32
生产性生物资产			
油气资产			

使用权资产	七、25	10,120,207.92	11,893,462.56
无形资产	七、26	1,503,131,044.97	1,534,734,232.19
开发支出	七、27	9,999,870.00	9,826,224.36
商誉	七、28	169,785.97	169,785.97
长期待摊费用	七、29	75,021,761.38	94,050,650.93
递延所得税资产	七、30	144,667,475.86	145,080,724.69
其他非流动资产	七、31	68,052,887.15	75,794,239.59
非流动资产合计		5,827,347,871.32	6,072,122,158.36
资产总计		10,227,336,758.13	10,395,973,698.16
流动负债：			
短期借款	七、32	928,896,291.06	794,282,345.78
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	七、35	31,374,038.28	67,989,745.75
应付账款	七、36	1,777,785,726.74	1,867,785,805.59
预收款项	七、37		
合同负债	七、38	276,720,675.73	219,126,443.51
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	七、39	46,218,108.72	48,562,999.49
应交税费	七、40	24,247,084.17	38,237,165.79
其他应付款	七、41	154,643,612.64	286,863,884.28
其中：应付利息			
应付股利		3,595,073.28	7,070,355.39
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	七、43	113,614,017.46	212,435,278.96
其他流动负债	七、44	23,914,225.34	18,102,508.25
流动负债合计		3,377,413,780.14	3,553,386,177.40
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	七、45	1,113,699,552.12	1,068,684,262.96
应付债券	七、46		98,094,053.38
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七、47	7,868,461.73	8,489,408.95
长期应付款	七、48	711,733.43	711,733.43
长期应付职工薪酬	七、49	6,002,256.51	3,733,785.98
预计负债	七、50	39,767,840.42	37,480,472.96
递延收益	七、51	33,228,613.63	32,712,514.69
递延所得税负债		64,023,338.69	64,689,422.45
其他非流动负债			
非流动负债合计		1,265,301,796.53	1,314,595,654.80

负债合计		4,642,715,576.67	4,867,981,832.20
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	七、53	780,816,890.00	780,816,890.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	七、55	2,989,096,422.30	2,989,160,758.76
减：库存股			
其他综合收益	七、57	105,630,661.33	104,757,112.34
专项储备	七、58	18,314,583.16	20,089,062.20
盈余公积	七、59	244,677,071.01	244,677,071.01
一般风险准备			
未分配利润	七、60	988,462,287.60	934,100,325.57
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		5,126,997,915.40	5,073,601,219.88
少数股东权益		457,623,266.06	454,390,646.08
所有者权益（或股东权益）合计		5,584,621,181.46	5,527,991,865.96
负债和所有者权益（或股东权益）总计		10,227,336,758.13	10,395,973,698.16

公司负责人：陈斌 主管会计工作负责人：刘红萍 会计机构负责人：李伟

母公司资产负债表

2023年6月30日

编制单位：国家电投集团远达环保股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2023年6月30日	2022年12月31日
流动资产：			
货币资金		63,941,468.34	57,826,748.13
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	十七、1	17,729,413.80	
应收款项融资		22,134,654.93	55,064,544.93
预付款项			73,933.44
其他应收款	十七、2	43,209,997.34	2,459,735.45
其中：应收利息			
应收股利		40,000,000.00	
存货		3,015,999.27	151,005.11
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		564,885,547.97	573,826,440.68
流动资产合计		714,917,081.65	689,402,407.74
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		4,370,730,896.08	4,371,050,944.41
其他权益工具投资		250,274,417.23	251,874,417.23
其他非流动金融资产			
投资性房地产		9,178,025.00	9,178,025.00
固定资产		200,034,575.20	207,131,636.45
在建工程		770,755.24	2,004,778.12
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产		2,972,674.46	3,469,383.32
开发支出			
商誉			
长期待摊费用		6,157,692.04	7,960,027.58
递延所得税资产		229,644.57	385,811.07
其他非流动资产		133,000,000.00	153,000,000.00
非流动资产合计		4,973,348,679.82	5,006,055,023.18
资产总计		5,688,265,761.47	5,695,457,430.92
流动负债：			
短期借款		237,167,802.52	227,246,227.21
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		23,181,624.30	23,048,988.30
预收款项			
合同负债			
应付职工薪酬		3,186,417.43	3,034,871.00
应交税费		86,748.46	186,412.89
其他应付款		6,356,760.57	5,046,489.43
其中：应付利息			
应付股利		473,649.36	473,649.36
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		3,865,767.06	4,046,150.96
其他流动负债			
流动负债合计		273,845,120.34	262,609,139.79
非流动负债：			
长期借款		254,759,087.60	305,290,539.96
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款		711,733.43	711,733.43
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益			
递延所得税负债		36,999,275.05	36,999,275.05
其他非流动负债			

非流动负债合计		292,470,096.08	343,001,548.44
负债合计		566,315,216.42	605,610,688.23
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		780,816,890.00	780,816,890.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		3,053,600,182.59	3,053,600,182.59
减：库存股			
其他综合收益		100,807,877.87	100,243,934.37
专项储备			
盈余公积		244,677,071.01	244,677,071.01
未分配利润		942,048,523.58	910,508,664.72
所有者权益（或股东权益）合计		5,121,950,545.05	5,089,846,742.69
负债和所有者权益（或股东权益）总计		5,688,265,761.47	5,695,457,430.92

公司负责人：陈斌 主管会计工作负责人：刘红萍 会计机构负责人：李伟

合并利润表

2023 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2023 年半年度	2022 年半年度
一、营业总收入		1,828,784,911.28	1,822,556,419.99
其中：营业收入	七、61	1,828,784,911.28	1,822,556,419.99
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		1,772,540,679.98	1,764,874,431.68
其中：营业成本	七、61	1,538,009,361.57	1,538,884,436.09
利息支出			
手续费及佣金支出			
退保金			
赔付支出净额			
提取保险责任准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			
税金及附加	七、62	12,379,716.56	13,034,673.13
销售费用	七、63	9,963,153.69	14,075,880.48
管理费用	七、64	144,768,036.96	134,316,123.81
研发费用	七、65	27,987,386.72	22,489,846.75

财务费用	七、66	39,433,024.48	42,073,471.42
其中：利息费用		43,847,884.14	50,449,625.10
利息收入		2,529,776.34	2,337,205.58
加：其他收益	七、67	26,521,809.41	18,217,603.42
投资收益（损失以“-”号填列）	七、68	11,580,853.36	18,844,123.53
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		6,222,994.88	10,641,951.52
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）			
汇兑收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	七、70		
信用减值损失（损失以“-”号填列）	七、71	-8,545,215.61	-21,212,958.57
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七、72	-4,293,007.44	-3,424,897.17
资产处置收益（损失以“-”号填列）	七、73		-2,371,524.35
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		81,508,671.02	67,734,335.17
加：营业外收入	七、74	122,302.45	378,652.93
减：营业外支出	七、75	2,547,525.17	264,035.93
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		79,083,448.30	67,848,952.17
减：所得税费用	七、76	23,507,109.52	24,252,703.38
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		55,576,338.78	43,596,248.79
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		55,576,338.78	43,596,248.79
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（净亏损以“-”号填列）		54,361,962.03	34,427,206.04
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		1,214,376.75	9,169,042.75
六、其他综合收益的税后净额		938,113.27	
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		873,548.99	
1. 不能重分类进损益的其他综合收益			
（1）重新计量设定受益计划变动额			

(2) 权益法下不能转损益的其他综合收益			
(3) 其他权益工具投资公允价值变动			
(4) 企业自身信用风险公允价值变动			
2. 将重分类进损益的其他综合收益		873,548.99	
(1) 权益法下可转损益的其他综合收益			
(2) 其他债权投资公允价值变动			
(3) 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
(4) 其他债权投资信用减值准备			
(5) 现金流量套期储备			
(6) 外币财务报表折算差额			
(7) 其他		873,548.99	
(二) 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		64,564.28	
七、综合收益总额		56,514,452.05	43,596,248.79
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		55,235,511.02	34,427,206.04
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		1,278,941.03	9,169,042.75
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)		0.07	0.04
(二) 稀释每股收益(元/股)		0.07	0.04

公司负责人：陈斌 主管会计工作负责人：刘红萍 会计机构负责人：李伟

母公司利润表

2023 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2023 年半年度	2022 年半年度
一、营业收入	十七、4	101,716,230.77	89,770,996.10
减：营业成本	十七、4	106,845,190.76	86,397,404.94
税金及附加		1,333,985.51	995,703.08
销售费用			449,646.03
管理费用		40,726,379.73	38,188,338.35
研发费用			
财务费用		-5,443,957.26	-4,034,738.84
其中：利息费用		8,195,395.61	6,320,114.73
利息收入		13,134,373.81	8,918,733.36
加：其他收益		50,074.74	57,845.55
投资收益（损失以“-”号填列）	十七、5	73,235,151.67	68,612,630.58

其中：对联营企业和合营企业的投资收益		3,235,151.67	10,482,936.53
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）			
资产减值损失（损失以“-”号填列）			
资产处置收益（损失以“-”号填列）			
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		31,539,858.44	36,445,118.67
加：营业外收入		0.42	0.67
减：营业外支出			
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		31,539,858.86	36,445,119.34
减：所得税费用			
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		31,539,858.86	36,445,119.34
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		31,539,858.86	36,445,119.34
（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		563,943.50	
（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			
（二）将重分类进损益的其他综合收益		563,943.50	
1.权益法下可转损益的其他综合收益			
2.其他债权投资公允价值变动			
3.金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
4.其他债权投资信用减值准备			
5.现金流量套期储备			
6.外币财务报表折算差额			

7. 其他		563,943.50	
六、综合收益总额		32,103,802.36	36,445,119.34
七、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)			
（二）稀释每股收益(元/股)			

公司负责人：陈斌 主管会计工作负责人：刘红萍 会计机构负责人：李伟

合并现金流量表

2023 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2023年半年度	2022年半年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		1,381,929,929.46	1,169,362,585.39
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		25,260,534.46	38,683,029.41
收到其他与经营活动有关的现金	七、78（1）	68,672,528.30	146,980,640.06
经营活动现金流入小计		1,475,862,992.22	1,355,026,254.86
购买商品、接受劳务支付的现金		936,366,216.35	923,702,624.54
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			

支付给职工及为职工支付的现金		244,252,798.84	249,355,832.92
支付的各项税费		107,918,890.38	94,551,378.64
支付其他与经营活动有关的现金	七、78(2)	168,074,969.13	198,133,429.94
经营活动现金流出小计		1,456,612,874.70	1,465,743,266.04
经营活动产生的现金流量净额		19,250,117.52	-110,717,011.18
二、投资活动产生的现金流量:			
收回投资收到的现金		1,600,000.00	
取得投资收益收到的现金		3,555,200.00	1,200,000.00
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		6,627.73	109,417.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		15,005,500.00	
收到其他与投资活动有关的现金	七、78(3)		
投资活动现金流入小计		20,167,327.73	1,309,417.00
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		45,961,634.36	23,925,940.53
投资支付的现金			5,870,000.00
质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		27,602,446.41	
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		73,564,080.77	29,795,940.53
投资活动产生的现金流量净额		-53,396,753.04	-28,486,523.53
三、筹资活动产生的现金流量:			
吸收投资收到的现金		2,000,000.00	
其中:子公司吸收少数股东投资收到的现金		2,000,000.00	
取得借款收到的现金		794,501,947.14	835,383,773.73
收到其他与筹资活动有关的现金	七、78(5)	30,068,920.00	30,089,920.00
筹资活动现金流入小计		826,570,867.14	865,473,693.73
偿还债务支付的现金		610,235,385.39	540,413,237.87
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		40,930,560.15	63,790,907.02
其中:子公司支付给少数股东的股利、利润			
支付其他与筹资活动有关的现金	七、78(6)	186,100,000.00	82,140,000.00
筹资活动现金流出小计		837,265,945.54	686,344,144.89
筹资活动产生的现金流量净额		-10,695,078.40	179,129,548.84
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			

五、现金及现金等价物净增加额		-44,841,713.92	39,926,014.13
加：期初现金及现金等价物余额		546,467,513.77	407,619,000.40
六、期末现金及现金等价物余额		501,625,799.85	447,545,014.53

公司负责人：陈斌 主管会计工作负责人：刘红萍 会计机构负责人：李伟

母公司现金流量表

2023 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2023年半年度	2022年半年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		91,315,203.84	92,527,339.77
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		865,497.82	7,111,763.42
经营活动现金流入小计		92,180,701.66	99,639,103.19
购买商品、接受劳务支付的现金		64,300,418.29	84,128,096.83
支付给职工及为职工支付的现金		34,435,407.71	32,904,571.98
支付的各项税费		8,771,550.65	4,136,640.28
支付其他与经营活动有关的现金		8,209,306.24	9,665,887.30
经营活动现金流出小计		115,716,682.89	130,835,196.39
经营活动产生的现金流量净额		-23,535,981.23	-31,196,093.20
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		414,100,000.00	203,000,000.00
取得投资收益收到的现金		42,860,852.77	51,200,000.00
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额			
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			23,825,992.04
投资活动现金流入小计		456,960,852.77	278,025,992.04
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		427,412.50	52,646.39
投资支付的现金		378,500,000.00	268,223,670.60
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			

支付其他与投资活动有关的现金			21,533,255.27
投资活动现金流出小计		378,927,412.50	289,809,572.26
投资活动产生的现金流量净额		78,033,440.27	-11,783,580.22
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			
取得借款收到的现金		50,000,000.00	160,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		50,000,000.00	160,000,000.00
偿还债务支付的现金		90,000,000.00	50,338,304.22
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		8,382,738.83	24,760,728.61
支付其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流出小计		98,382,738.83	75,099,032.83
筹资活动产生的现金流量净额		-48,382,738.83	84,900,967.17
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			
五、现金及现金等价物净增加额			
		6,114,720.21	41,921,293.75
加：期初现金及现金等价物余额		57,826,748.13	8,392,906.23
六、期末现金及现金等价物余额		63,941,468.34	50,314,199.98

公司负责人：陈斌 主管会计工作负责人：刘红萍 会计机构负责人：李伟

合并所有者权益变动表

2023 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	2023 年半年度														
	归属于母公司所有者权益											少数股东权益	所有者权益合计		
	实收资本 (或股本)	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	780,816,89 0.00				2,989,160,75 8.76		104,757,11 2.34	20,089,06 2.20	244,677,07 1.01		934,100,32 5.57		5,073,601,21 9.88	454,390,64 6.08	5,527,991,86 5.96
加： 会计 政策 变更															
前 期差 错更 正															
同 一控 制下 企业 合并															
其 他															
二、 本年 期初 余额	780,816,89 0.00				2,989,160,75 8.76		104,757,11 2.34	20,089,06 2.20	244,677,07 1.01		934,100,32 5.57		5,073,601,21 9.88	454,390,64 6.08	5,527,991,86 5.96

三、 本期 增减 变动 金额 (减 少以 “一 ”号 填 列)					-64,336.46	873,548.99	1,774,479 - .04			54,361,962 .03	53,396,695.5 2	3,232,619. 98	56,629,315.5 0
(一) 综 合 收 益 总 额						873,548.99				54,361,962 .03	55,235,511.0 2	1,278,941. 03	56,514,452.0 5
(二) 所 有 者 投 入 和 减 少 资 本					-64,336.46						-64,336.46	2,064,336. 46	2,000,000.00
1. 所 有 者 投 入 的 普 通 股												2,000,000. 00	2,000,000.00
2. 其 他 权 益 工 具 持 有 者 投 入 资 本													

3. 股份支付计入所有者权益的金额														
4. 其他					-64,336.46							-64,336.46	64,336.46	
(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																		

转留存收益														
6. 其他														
(五) 专项储备							- 1,774,479 .04					- 1,774,479.04	- 110,657.51	- 1,885,136.55
1. 本期提取							1,595,675 .19					1,595,675.19	123,918.34	1,719,593.53
2. 本期使用							- 3,370,154 .23					- 3,370,154.23	- 234,575.85	- 3,604,730.08
(六) 其他												0.00		
四、本期期末余额	780,816,89 0.00				2,989,096,42 2.30	105,630,66 1.33	18,314,58 3.16	244,677,07 1.01		988,462,28 7.60		5,126,997,91 5.40	457,623,26 6.06	5,584,621,18 1.46

项目	2022 年半年度													少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益											小计			
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减： 库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般 风险 准备	未分配利润		其他		
优先股		永续债	其他												
一、上年期末余额	780,816,89 0.00				2,989,160 ,758.76		114,055,30 8.34	20,685,80 4.99	231,046,31 7.15		989,514,320. 49		5,125,279,39 9.73	451,915,48 7.03	5,577,194,88 6.76

加：会计政策变更										2,735,147.69		2,735,147.69		2,735,147.69
期差错更正														
一控制下企业合并														
其他														
二、本年期初余额	780,816,890.00			2,989,160,758.76		114,055,308.34	20,685,804.99	231,046,317.15		992,249,468.18		5,128,014,547.42	451,915,487.03	5,579,930,034.45
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）							-150,491.34			18,030,051.35		17,879,560.01	6,159,658.02	24,039,218.03
（一）综合收益总额										34,427,206.04		34,427,206.04	9,169,042.75	43,596,248.79

(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										- 16,397,154.6 9	- 16,397,154.6 9	- 3,000,000. 00	- 19,397,154.6 9

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										16,397,154.69	-	16,397,154.69	3,000,000.00	19,397,154.69
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							-							
							150,491.34					-150,491.34	-9,384.73	-159,876.07
1. 本期提取							1,801,828.88					1,801,828.88	233,608.62	2,035,437.50

2. 本期使用							1,952,320.22					1,952,320.22	242,993.35	2,195,313.57
(六) 其他														
四、本期末余额	780,816,890.00				2,989,160,758.76	114,055,308.34	20,535,313.65	231,046,317.15	1,010,279,519.53			5,145,894,107.43	458,075,145.05	5,603,969,252.48

公司负责人：陈斌 主管会计工作负责人：刘红萍 会计机构负责人：李伟

母公司所有者权益变动表

2023 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	2023 年半年度										
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	780,816,890.00				3,053,600,182.59		100,243,934.37		244,677,071.01	910,508,664.72	5,089,846,742.69
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	780,816,890.00				3,053,600,182.59		100,243,934.37		244,677,071.01	910,508,664.72	5,089,846,742.69
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）							563,943.50			31,539,858.86	32,103,802.36
（一）综合收益总额							563,943.50			31,539,858.86	32,103,802.36
（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）											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											
5. 其他综合收益结转留存收益											
6. 其他											
(五) 专项储备											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
(六) 其他											
四、本期期末余额	780,816,890.00				3,053,600,182.59		100,807,877.87		244,677,071.01	942,048,523.58	5,121,950,545.05

项目	2022 年半年度										
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							

一、上年期末余额	780,816,890.00				3,053,600,182.59		106,683,319.80		231,046,317.15	804,229,034.65	4,976,375,744.19
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	780,816,890.00				3,053,600,182.59		106,683,319.80		231,046,317.15	804,229,034.65	4,976,375,744.19
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）										20,047,964.65	20,047,964.65
（一）综合收益总额										36,445,119.34	36,445,119.34
（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										16,397,154.69	16,397,154.69
2. 对所有者（或股东）的分配										-	-
3. 其他										16,397,154.69	16,397,154.69
（四）所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本（或股本）											

2. 盈余公积转增资本（或股本）											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											
5. 其他综合收益结转留存收益											
6. 其他											
（五）专项储备											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
（六）其他											
四、本期期末余额	780,816,890.00				3,053,600,182.59		106,683,319.80		231,046,317.15	824,276,999.30	4,996,423,708.84

公司负责人：陈斌 主管会计工作负责人：刘红萍 会计机构负责人：李伟

三、 公司基本情况

1. 公司概况

√适用 □不适用

国家电投集团远达环保股份有限公司(以下简称“本公司”)是一家在重庆市注册的股份有限公司,原名为重庆九龙电力股份有限公司(以下简称“九龙电力”),系经重庆市体改委渝改企发[1994]51号文批准,由当时的四川省电力公司(重庆直辖后根据川渝电网分家的有关文件将其股份转由重庆市电力公司持有)、重庆市建设投资公司等八家单位于1994年6月30日共同发起,并向南桐矿务局等单位定向募集设立的股份有限公司。2000年10月,本公司公开发行6,000.00万元人民币普通股获准在上海证券交易所上市交易。

本公司原注册资本为人民币16,725万元。2004年10月,本公司根据2004年第一次临时股东大会决议,以2004年6月30日股本16,725万股为基数,以资本公积每10股转增10股,转增股本后,本公司的注册资本变更为33,450.00万元,其中:非流通股股份21,450万股,占本公司总股本的64.13%;流通股股份12,000万股,占本公司总股本的35.87%。

2006年1月,本公司实施股权分置改革,方案为:实施股权登记日登记在册的流通股股东每持有10股流通股将获得本公司非流通股股东支付的3.2股股票,非流通股股东共应向流通股股东支付股票3,840万股。实施股权分置改革后,本公司总股本仍为33,450万股,所有股份均为流通股,其中:有限售条件股份17,610万股,占本公司总股本的52.65%;无限售条件股份15,840万股,占本公司总股本的47.35%。截至2009年1月21日,所有限售股全部解禁。

根据国务院批准的中国电力投资集团公司(以下简称“中电投集团”)组建方案,2006年1月6日,本公司原第一大股东重庆市电力公司持有国有法人股(8,858.20万股)行政划拨至中电投集团的过户手续办理完毕,中电投集团成为本公司第一大股东。

经中国证券监督管理委员会证监许可[2011]971号《关于核准重庆九龙电力股份有限公司非公开发行股票的批复》核准,本公司向第一大股东中电投集团发行股票177,372,636股。2013年7月17日,原九龙电力完成了相关工商变更登记手续,取得了重庆市工商局换发的《企业法人营业执照》,本公司名称正式变更为中电投远达环保(集团)股份有限公司,英文名称正式变更为CPI YUANDA ENVIRONMENTAL-PROTECTION (GROUP) CO.,LTD.。经本公司申请,并经上海证券交易所核准,本公司证券简称自2013年7月24日变更为“中电远达”,证券代码保持不变,仍为“600292”,中电投集团持有本公司股份279,784,833股,占本公司总股本的54.66%,系本公司的控股股东。

2014年8月,经中国证券监督管理委员会《关于核准中电投远达环保(集团)股份有限公司非公开发行股票的批复》(证监许可[2014]711号)核准,本公司非公开发行股份88,755,741股,本公司注册资本变更为600,628,377.00元,中电投集团持股比例由54.66%变更为46.58%,仍为控股股东。

中电投集团自 2014 年 11 月 28 日起通过上海证券交易所交易系统减持公司股票共计 17,999,905 股，占本公司总股本的 2.997%。本次减持后，中电投集团持有本公司股票 261,784,928 股，占本公司总股本的 43.585%。

2015 年经国务院批准，中电投集团与国家核电重组成立国家电力投资集团公司，承接中电投集团全部股权及债权债务关系。

本公司于 2015 年 7 月 10 日每 10 股转增 3 股，转增后本公司控股股东国家电力投资集团有限公司持有本公司股票为 340,320,407 股，占本公司总股本的 43.59%。

公司控股股东国家电力投资集团有限公司于 2015 年 9 月 2 日至 9 月 30 日通过上海证券交易所交易系统累计增持了公司股票 1,212,900 股，占本公司总股本的 0.15%。本次增持后，国家电力投资集团有限公司股票 341,533,307 股，占本公司总股本的 43.74%。

2016 年 4 月 21 日，原中电投远达环保（集团）股份有限公司完成了相关工商变更登记手续，取得了重庆市工商管理总局换发的《企业法人营业执照》，公司名称正式变更为国家电投集团远达环保股份有限公司，英文名称正式变更为 SPIC YUANDA ENVIRONMENTAL-PROTECTION CO.,LTD.。经本公司申请，并经上海证券交易所核准，本公司证券简称自 2016 年 5 月 12 日变更为“远达环保”，证券代码保持不变，仍为“600292”。

注册地址及办公地址：重庆市北部新区黄环北路 10 号 1 栋。法定代表人为陈斌。

本公司及子公司业务性质和主要经营活动：废气、废水、固废治理，对节能减排项目进行投资；节能环保技术的研发、转让及咨询服务；节能环保产品制造、销售；节能减排工程项目管理。

2. 合并财务报表范围

适用 不适用

本报告期合并财务报表范围及变化情况详见附注八、合并范围的变更，及附注九、1 在子公司中的权益。

四、财务报表的编制基础

1. 编制基础

本公司财务报表以持续经营为编制基础，按照财政部发布的企业会计准则及其应用指南、解释及其他有关规定（统称“企业会计准则”）编制。此外，本公司还按照中国证监会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号—财务报告的一般规定》（2014 年修订）披露有关财务信息。

2. 持续经营

适用 不适用

本公司自报告期末起 12 个月内不存在对本公司持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况。

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：

适用 不适用

公司具体会计政策和会计估计详见以下附注。

1. 遵循企业会计准则的声明

本公司所编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了公司的财务状况、经营成果、股东权益变动和现金流量等有关信息。

2. 会计期间

本公司会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3. 营业周期

适用 不适用

本公司的营业周期为 12 个月。

4. 记账本位币

本公司的记账本位币为人民币。

5. 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

适用 不适用

(1) 同一控制下的企业合并

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

通过多次交易分步实现同一控制下的企业合并

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

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

(2) 非同一控制下的企业合并

对于非同一控制下的企业合并，合并成本为购买日为取得对被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值。在购买日，取得的被购买方的资产、负债及或有负债按公允价值确认。

对合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉，按成本扣除累计减值准备进行后续计量；对合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，经复核后计入当期损益。

通过多次交易分步实现非同一控制下的企业合并

在个别财务报表中，以购买日之前所持被购买方的股权投资的账面价值与购买日新增投资成本之和，作为该项投资的初始投资成本。购买日之前持有的股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，购买日对这部分其他综合收益不作处理，在处置该项投资时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理；因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，在处置该项投资时转入处置期间的当期损益。购买日之前持有的股权投资采用公允价值计量的，原计入其他综合收益的累计公允价值变动在改按成本法核算时转入留存收益。

在合并财务报表中，合并成本为购买日支付的对价与购买日之前已经持有的被购买方的股权在购买日的公允价值之和。对于购买日之前已经持有的被购买方的股权，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值之间的差额计入当期投资收益；购买日之前已经持有的被购买方的股权涉及其他综合收益、其他所有者权益变动转为购买日当期收益，由于被投资方重新计量设定收益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

（3）企业合并中有关交易费用的处理

为进行企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他相关管理费用，于发生时计入当期损益。作为合并对价发行的权益性证券或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。

6. 合并财务报表的编制方法

适用 不适用

（1）合并范围

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

（2）合并财务报表的编制方法

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

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

在报告期内因非同一控制下企业合并增加的子公司以及业务，将该子公司以及业务自购买日至报告期末的收入、费用、利润纳入合并利润表，将其现金流量纳入合并现金流量表。

子公司的所有者权益中不属于本公司所拥有的部分，作为少数股东权益在合并资产负债表中所有者权益项下单独列示；子公司当期净损益中属于少数股东权益的份额，在合并利润表中净利润项目下以“少数股东损益”项目列示。少数股东分担的子公司的亏损超过了少数股东在该子公司期初所有者权益中所享有的份额，其余仍冲减少数股东权益。

（3）购买子公司少数股东股权

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

(4) 丧失子公司控制权的处理

因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司控制权的，剩余股权按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量；处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日开始持续计算的净资产账面价值的份额与商誉之和，形成的差额计入丧失控制权当期的投资收益。

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

7. 合营安排分类及共同经营会计处理方法

适用 不适用

(1) 合营安排的分类

合营安排分为共同经营和合营企业。未通过单独主体达成的合营安排，划分为共同经营。单独主体，是指具有单独可辨认的财务架构的主体，包括单独的法人主体和不具备法人主体资格但法律认可的主体。通过单独主体达成的合营安排，通常划分为合营企业。相关事实和情况变化导致合营方在合营安排中享有的权利和承担的义务发生变化的，合营方对合营安排的分类进行重新评估。

(2) 共同经营的会计处理

本公司为共同经营参与方，确认与共同经营中利益份额相关的下列项目，并按照相关企业会计准则的规定进行会计处理：确认单独所持有的资产或负债，以及按份额确认共同持有的资产或负债；确认出售享有的共同经营产出份额所产生的收入；按份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；确认单独所发生的费用，以及按份额确认共同经营发生的费用。

本公司为对共同经营不享有共同控制的参与方，如果享有该共同经营相关资产且承担该共同经营相关负债，则参照共同经营参与方的规定进行会计处理；否则，按照相关企业会计准则的规定进行会计处理。

(3) 合营企业的会计处理

本公司为合营企业合营方，按照《企业会计准则第2号——长期股权投资》的规定对合营企业的投资进行会计处理；本公司为非合营方，根据对该合营企业的影响程度进行会计处理。

8. 现金及现金等价物的确定标准

现金等价物是指企业持有的期限短（一般指从购买日起三个月内到期）、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

9. 外币业务和外币报表折算

适用 不适用

本公司发生外币业务，按交易发生日的即期汇率折算为记账本位币金额。

资产负债表日，对外币货币性项目，采用资产负债表日即期汇率折算。因资产负债表日即期汇率与初始确认时或者前一资产负债表日即期汇率不同而产生的汇兑差额，计入当期损益；对以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用交易发生日的即期汇率折算；对以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，折算后的记账本位币金额与原记账本位币金额的差额，根据非货币性项目的性质计入当期损益或其他综合收益。

10. 金融工具

√适用 □不适用

1. 金融工具的分类及重分类

金融工具，是指形成一方的金融资产并形成其他方的金融负债或权益工具的合同。

(1) 金融资产

本公司将同时符合下列条件的金融资产分类为以摊余成本计量的金融资产：①本公司管理金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标；②该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

本公司将同时符合下列条件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：①本公司管理金融资产的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；②该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

对于非交易性权益工具投资，本公司可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。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。

除分类为以摊余成本计量的金融资产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之外的金融资产，本公司将其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，如果能消除或减少会计错配，本公司可以将金融资产不可撤销地指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

本公司改变管理金融资产的业务模式时，将对所有受影响的相关金融资产在业务模式发生变更后的首个报告期间的第一天进行重分类，且自重分类日起采用未来适用法进行相关会计处理，不对以前已经确认的利得、损失（包括减值损失或利得）或利息进行追溯调整。

(2) 金融负债

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；金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债；以摊余成本计量的金融负债。所有的金融负债不进行重分类。

2. 金融工具的计量

本公司金融工具初始确认按照公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产和金融负债，相关交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融资产或金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。因销售产品或提供劳务而产生的、未包含或不考虑重大融资成分的应收账款或应收票据，本公司按照预期有权收取的对价金额作为初始确认金额。金融工具的后续计量取决于其分类。

(1) 金融资产

①以摊余成本计量的金融资产。初始确认后，对于该类金融资产采用实际利率法以摊余成本计量。以摊余成本计量且不属于任何套期关系的金融资产所产生的利得或损失，在终止确认、重分类、按照实际利率法摊销或确认减值时，计入当期损益。

②以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。初始确认后，对于该类金融资产（除属于套期关系的一部分金融资产外），以公允价值进行后续计量，产生的利得或损失（包括利息和股利收入）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债务工具投资。初始确认后，对于该类金融资产以公允价值进行后续计量。采用实际利率法计算的利息、减值损失或利得及汇兑损益计入当期损益，其他利得或损失均计入其他综合收益。终止确认时，将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。

④指定为公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具投资。初始确认后，对于该类金融资产以公允价值进行后续计量。除获得的股利（属于投资成本收回部分的除外）计入当期损益外，其他相关利得和损失均计入其他综合收益，且后续不转入当期损益。

（2）金融负债

①以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。该类金融负债包括交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具）和指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。初始确认后，对于该类金融负债以公允价值进行后续计量，除与套期会计有关外，交易性金融负债公允价值变动形成的利得或损失（包括利息费用）计入当期损益。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的，由企业自身信用风险变动引起的该金融负债公允价值的变动金额，计入其他综合收益，其他公允价值变动计入当期损益。如果对该金融负债的自身信用风险变动的影响计入其他综合收益会造成或扩大损益中的会计错配的，本公司将该金融负债的全部利得或损失计入当期损益。

②以摊余成本计量的金融负债。初始确认后，对此类金融负债采用实际利率法以摊余成本计量。

3. 本公司对金融工具的公允价值的确认方法

如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；如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。估值技术主要包括市场法、收益法和成本法。在有限情况下，如果用以确定公允价值的近期信息不足，或者公允价值的可能估计金额分布范围很广，而成本代表了该范围内对公允价值的最佳估计的，该成本可代表其在该分布范围内对公允价值的恰当估计。本公司利用初始确认日后可获得的关于被投资方业绩和经营的所有信息，判断成本能否代表公允价值。

4. 金融资产和金融负债转移的确认依据和计量方法

（1）金融资产

本公司金融资产满足下列条件之一的，予以终止确认：①收取该金融资产现金流量的合同权利终止；②该金融资产已转移，且本公司转移了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬；③该金融资产已转移，虽然本公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有报酬的，但未保留对该金融资产的控制。

本公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有报酬的，且保留了对该金融资产控制的，按照继续涉入被转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认相关负债。

金融资产转移整体满足终止确认条件的，将以下两项金额的差额计入当期损益：①被转移金融资产在终止确认日的账面价值；②因转移金融资产而收到的对价，与原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为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）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，先按照转移日各自的相对公允价值进行分摊，然后将以下两项金额的差额计入当期损益：①终止确认部分在终止确认日的账面价值；②终止确认部分收到的对价，与原计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为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）之和。

针对本公司指定为公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具投资终止确认时，将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。

（2）金融负债

金融负债（或其一部分）的现时义务已经解除的，本公司终止确认该金融负债（或该部分金融负债）。

金融负债（或其一部分）终止确认的，本公司将其账面价值与支付的对价（包括转出的非现金资产或承担的负债）之间的差额，计入当期损益。

11. 应收票据

应收票据的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

√适用 □不适用

详见附注五 10、12

12. 应收账款

应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

√适用 □不适用

1. 预期信用损失的确定方法

本公司以预期信用损失为基础，对以摊余成本计量的金融资产（含应收款项）、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（含应收款项融资）、租赁应收款、合同资产进行减值会计处理并确认损失准备。

本公司在每个资产负债表日评估相关金融工具的信用风险自初始确认后是否显著增加，将金融工具发生信用减值的过程分为三个阶段，对于不同阶段的金融工具减值采用不同的会计处理方法：

（1）第一阶段，金融工具的信用风险自初始确认后未显著增加的，本公司按照该金融工具未来 12 个月的预期信用损失计量损失准备，并按照其账面余额（即未扣除减值准备）和实际利率计算利息收入；（2）第二阶段，金融工具的信用风险自初始确认后已显著增加但未发生信用减值的，本公司按照该金融工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备，并按照其账面余额和实际利率计算利息收入；（3）第三阶段，初始确认后发生信用减值的，本公司按照该金融工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备，并按照其摊余成本（账面余额减已计提减值准备）和实际利率计算利息收入。

（1）较低信用风险的金融工具计量损失准备的方法

对于在资产负债表日具有较低信用风险的金融工具，本公司可以不用与其初始确认时的信用风险进行比较，而直接做出该工具的信用风险自初始确认后未显著增加的假定。

如果金融工具的违约风险较低，债务人在短期内履行其合同现金流量义务的能力很强，并且即便较长时期内经济形势和经营环境存在不利变化但未必一定降低借款人履行其合同现金流量义务的能力，该金融工具被视为具有较低的信用风险。

（2）应收款项、合同资产、租赁应收款计量损失准备的方法

①不包含重大融资成分的应收款项、合同资产。对于由《企业会计准则第 14 号——收入》规范的交易形成的不含重大融资成分的应收款项和合同资产，本公司采用简化方法，即始终按整个存续期预期信用损失计量损失准备。

根据金融工具的性质，本公司以单项金融资产或金融资产组合为基础评估信用风险是否显著增加。本公司根据信用风险特征将应收票据、应收账款和合同资产划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

应收账款组合 1：信用风险组合

应收账款组合 2：电量款组合

合同资产组合 1：信用风险组合

合同资产组合 2：其他组合

对于划分为组合的应收账款，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况及对未来经济状况的预测，编制应收账款账龄与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失。对于划分为组合的应收票据和合同资产，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

②包含重大融资成分的应收款项、合同资产和租赁应收款。

对于包含重大融资成分的应收款项、合同资产，本公司按照一般方法，即“三阶段”模型计量损失准备。

13. 应收款项融资

适用 不适用

详见附注五 10、12

14. 其他应收款

其他应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

对于除上述以外的金融资产，如：债权投资、其他债权投资、其他应收款、除租赁应收款以外的长期应收款等，本公司按照一般方法，即“三阶段”模型计量损失准备。本公司根据款项性质将其他应收款划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

其他应收款组合 1：往来款、保证金、代垫款项

其他应收款组合 2：小金额备用金、出口退税等无风险

预期信用损失的会计处理方法为反映金融工具的信用风险自初始确认后的变化，本公司在每个资产负债表日重新计量预期信用损失，由此形成的损失准备的增加或转回金额，应当作为减值损失或利得计入当期损益，并根据金融工具的种类，抵减该金融资产在资产负债表中列示的账面价值或计入预计负债（贷款承诺或财务担保合同）或计入其他综合收益（以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资）。

15. 存货

适用 不适用

（1）存货的分类

本公司存货分为原材料、在产品、库存商品、发出商品、合同履约成本等。

（2）发出存货的计价方法

本公司存货取得时按实际成本计价。原材料、库存商品等发出时采用加权平均法计价。

（3）存货可变现净值的确定依据及存货跌价准备的计提方法

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

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

（4）存货的盘存制度

本公司存货盘存制度采用永续盘存制。

（5）低值易耗品的摊销方法

本公司低值易耗品领用时采用一次转销法摊销。

16. 合同资产

(1). 合同资产的确认方法及标准

适用 不适用

本公司将已向客户转让商品或服务而有权收取对价的权利（且该权利取决于时间流逝之外的其他因素）作为合同资产列示。合同资产以预期信用损失为基础计提减值。

(2). 合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

对于合同资产，无论是否存在重大融资成分，本公司始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。当单项金融资产无法以合理成本评估预期信用损失的信息时，本公司依据信用风险特征对合同资产划分组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

合同资产组合 1：信用风险组合 合同资产组合 2：其他组合

对于划分为组合的合同资产，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

17. 持有待售资产

适用 不适用

18. 债权投资

债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

对于债权投资和其他债权投资，本公司按照投资的性质，根据交易对手和风险敞口的各种类型，通过违约风险敞口和未来 12 个月内或整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

19. 其他债权投资

其他债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

20. 长期应收款

长期应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

详见附注五、14

21. 长期股权投资

适用 不适用

(1) 初始投资成本确定

对于企业合并取得的长期股权投资，如为同一控制下的企业合并，应当在合并日按照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；非同一控制下的企业合并，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；以支付现金取得的长期股权投资，初始投资成本为实际支付的购买价款；以发行权益性证券取得的长期股权投资，初始投资成本为发行权益性证券的公允价值；通过债务重组取得的长期股权投资，其

初始投资成本按照《企业会计准则第 12 号——债务重组》的有关规定确定；非货币性资产交换取得的长期股权投资，初始投资成本按照《企业会计准则第 7 号——非货币性资产交换》的有关规定确定。

(2) 后续计量及损益确认方法

本公司能够对被投资单位实施控制的长期股权投资采用成本法核算，对联营企业和合营企业的长期股权投资采用权益法核算。本公司对联营企业的权益性投资，其中一部分通过风险投资机构、共同基金、信托公司或包括投连险基金在内的类似主体间接持有的，无论以上主体是否对这部分投资具有重大影响，本公司按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》的有关规定处理，并对其余部分采用权益法核算。

(3) 确定对被投资单位具有共同控制、重大影响的依据

对被投资单位具有共同控制，是指对某项安排的回报产生重大影响的活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策，包括商品或劳务的销售和购买、金融资产的管理、资产的购买和处置、研究与开发活动以及融资活动等；对被投资单位具有重大影响，是指当持有被投资单位 20% 以上至 50% 的表决权资本时，具有重大影响。或虽不足 20%，但符合下列条件之一时，具有重大影响：在被投资单位的董事会或类似的权力机构中派有代表；参与被投资单位的政策制定过程；向被投资单位派出管理人员；被投资单位依赖投资公司的技术或技术资料；与被投资单位之间发生重要交易。

22. 投资性房地产

(1). 如果采用公允价值计量模式的

选择公允价值计量的依据

(1) 投资性房地产所在地有活跃的房地产交易市场。

(2) 公司能够从房地产交易市场上取得同类或类似房地产的市场价格及其他相关信息，从而对投资性房地产的公允价值作出合理的估计。

采用公允价值模式计量的，不对投资性房地产计提折旧或进行摊销。公司以投资性房地产为基础估计其期末公允价值。对于投资性房地产的期末公允价值发生大幅变动时，以资产负债表日投资性房地产的公允价值为基础调整其账面价值，投资性房地产的期末公允价值与期初公允价值之间的差额计入当期损益，同时考虑递延所得税资产或递延所得税负债的影响。

确定投资性房地产的公允价值时，参照活跃市场上同类或类似房地产的现行市场价格；无法取得同类或类似房地产的现行市场价格的，参照活跃市场上同类或类似房地产的最近交易价格，并考虑交易情况、交易日期、所在区域等因素，从而对投资性房地产的公允价值作出合理的估计；或基于预计未来获得的租金收益和有关现金流量的现值确定其公允价值。

23. 固定资产

(1). 确认条件

适用 不适用

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

(2). 折旧方法

√适用 □不适用

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率	年折旧率
房屋及建筑物	直线法	8-35	0-5	12.50-2.71
机器设备房屋及建筑物	直线法	6-20	0-5	16.67-4.75
运输设备	直线法	4-18	0-5	25.00-5.28

(3). 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

√适用 □不适用

融资租入固定资产为实质上转移了与资产所有权有关的全部风险和报酬的租赁。融资租入固定资产初始计价为租赁期开始日租赁资产公允价值与最低租赁付款额现值较低者作为入账价值；融资租入固定资产后续计价采用与自有固定资产相一致的折旧政策计提折旧及减值准备。

24. 在建工程

√适用 □不适用

本公司在建工程分为自营方式建造和出包方式建造两种。在建工程在工程完工达到预定可使用状态时，结转固定资产。预定可使用状态的判断标准，应符合下列情况之一：固定资产的实体建造（包括安装）工作已经全部完成或实质上已经全部完成；已经试生产或试运行，并且其结果表明资产能够正常运行或能够稳定地生产出合格产品，或者试运行结果表明其能够正常运转或营业；该项建造的固定资产上的支出金额很少或者几乎不再发生；所购建的固定资产已经达到设计或合同要求，或与设计或合同要求基本相符。本公司在建工程在工程完工达到预定可使用状态时，结转固定资产。

25. 借款费用

√适用 □不适用

(1) 借款费用资本化的确认原则

本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) 资本化金额计算方法

资本化期间，是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。在购建或生产过程中发生非正常中断、且中断时间连续超过3个月的，应当暂停借款费用的资本化。

借入专门借款，按照专门借款当期实际发生的利息费用，减去将尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额确定；占用一般借款按照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，资本化率为一般借款的加权平均利率；借款存在折价或溢价的，按照实际利率法确定每一会计期间应摊销的折价或溢价金额，调整每期利息金额。

实际利率法是根据借款实际利率计算其摊余折价或溢价或利息费用的方法。其中实际利率是借款在预期存续期间的未来现金流量，折现为该借款当前账面价值所使用的利率。

26. 生物资产

□适用 √不适用

27. 油气资产

□适用 √不适用

28. 使用权资产

√适用 □不适用

(1) 使用权资产确认条件

使用权资产是指本公司作为承租人可在租赁期内使用租赁资产的权利。

在租赁期开始日，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；本公司作为承租人发生的初始直接费用；本公司作为承租人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。本公司作为承租人按照《企业会计准则第 13 号——或有事项》对拆除复原等成本进行确认和计量。后续就租赁负债的任何重新计量作出调整。

(2) 使用权资产的折旧方法

本公司采用直线法计提折旧。本公司作为承租人能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧。无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，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。

29. 无形资产**(1). 计价方法、使用寿命、减值测试**

√适用 □不适用

(1) 无形资产的计价方法

本公司无形资产按照成本进行初始计量。购入的无形资产，按实际支付的价款和相关支出作为实际成本。投资者投入的无形资产，按投资合同或协议约定的价值确定实际成本，但合同或协议约定价值不公允的，按公允价值确定实际成本。自行开发的无形资产，其成本为达到预定用途前所发生的支出总额。

本公司无形资产后续计量方法分别为：使用寿命有限无形资产采用直线法摊销，并在年度终了，对无形资产的使用寿命和摊销方法进行复核，如与原先估计数存在差异的，进行相应的调整；使用寿命不确定的无形资产不摊销，但在年度终了，对使用寿命进行复核，当有确凿证据表明其使用寿命是有限的，则估计其使用寿命，按直线法进行摊销。

使用寿命有限的无形资产摊销方法如下：

类别	使用寿命（年）	摊销方法
土地使用权	50	直线法
专利权	20	直线法
非专利技术	10-12	直线法
特许经营权	30	直线法
软件及其他	2-10	直线法

(2) 使用寿命不确定的判断依据

本公司将无法预见该资产为公司带来经济利益的期限，或使用期限不确定的无形资产确定为使用寿命不确定的无形资产。使用寿命不确定的判断依据为：来源于合同性权利或其他法定权利，但合同规定或法律规定无明确使用年限；综合同行业情况或相关专家论证等，仍无法判断无形资产为公司带来经济利益的期限。

每年年末，对使用寿命不确定的无形资产的使用寿命进行复核，主要采取自下而上的方式，由无形资产使用相关部门进行基础复核，评价使用寿命不确定判断依据是否存在变化等。

(2). 内部研究开发支出会计政策

适用 不适用

内部研究开发项目研究阶段的支出，于发生时计入当期损益；开发阶段的支出，满足确认为无形资产条件的转入无形资产核算。划分内部研究开发项目的研究阶段和开发阶段的具体标准：研究是指为获得并理解新的科学或技术知识进行的独创性的有计划调查。开发是指在进行商业性生产或使用前，将研究成果或其他知识应用于某项计划或者设计，以生产出新的或具有实质性改进的材料、装置、产品等。

30. 长期资产减值

适用 不适用

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、采用成本模式计量的生产性生物资产、油气资产、无形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。

在财务报表中单独列示的商誉，无论是否存在减值迹象，至少每年进行减值测试。减值测试时，商誉的账面价值分摊至预期从企业合并的协同效应中受益的资产组或资产组组合。测试结果表明包含分摊的商誉的资产组或资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，确认相应的减值损失。减值损失金额先抵减分摊至该资产组或资产组组合的商誉的账面价值，再根据资产组或资产组组合中除商誉以外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。

上述资产减值损失一经确认，以后期间不予转回价值得以恢复的部分。

31. 长期待摊费用

适用 不适用

本公司长期待摊费用是指已经支出，但受益期限在一年以上（不含一年）的各项费用。长期待摊费用按费用项目的受益期限分期摊销。若长期待摊的费用项目不能使以后会计期间受益，则将尚未摊销的该项目的摊余价值全部转入当期损益。

32. 合同负债

合同负债的确认方法

适用 不适用

本公司将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。

33. 职工薪酬

(1)、短期薪酬的会计处理方法

适用 不适用

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，企业会计准则要求或允许计入资产成本的除外。本公司发生的职工福利费，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。职工福利费为非货币性福利的，按照公允价值计量。本公司为职工缴纳的医疗保险费、工伤保险费、生育保险费等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，并确认相应负债，计入当期损益或相关资产成本。

(2)、离职后福利的会计处理方法

适用 不适用

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

(3)、辞退福利的会计处理方法

适用 不适用

本公司向职工提供辞退福利时，在下列两者孰早日确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益：本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；本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

适用 不适用

本公司向职工提供的其他长期职工福利，符合设定提存计划条件的，应当按照有关设定提存计划的规定进行处理；除此外，根据设定受益计划的有关规定，确认和计量其他长期职工福利净负债或净资产。

34. 租赁负债

适用 不适用

(1) 租赁的识别

在合同开始日，本公司作为承租人或出租人评估合同中的客户是否有权获得在使用期间内因使用已识别资产所产生的几乎全部经济利益，并有权在该使用期间主导已识别资产的使用。如果合同中一方让渡了在一定期间内控制一项或多项已识别资产使用的权利以换取对价，则本公司认定合同为租赁或者包含租赁。

(2) 本公司作为承租人

在租赁期开始日，本公司对所有租赁确认使用权资产和租赁负债，简化处理的短期租赁和低价值资产租赁除外。

使用权资产的会计政策见附注五、28。

租赁负债按照租赁期开始日尚未支付的租赁付款额采用租赁内含利率计算的现值进行初始计量，无法确定租赁内含利率的，采用增量借款利率作为折现率。租赁付款额包括：固定付款额及实质固定付款额，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；购买选择权的行权价格，前提是承租人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承租人将行使终止租赁选择权；以及根据承租人提供的担保余值预计应支付的款项。后续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。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。

短期租赁

短期租赁是指在租赁期开始日，租赁期不超过 12 个月的租赁，包含购买选择权的租赁除外。

本公司将短期租赁的租赁付款额，在租赁期内各个期间按照直线法的方法计入相关资产成本或当期损益。

低价值资产租赁

低价值资产租赁是指单项租赁资产为全新资产时价值低于较低的租赁。

本公司将低价值资产租赁的租赁付款额，在租赁期内各个期间按照直线法的方法计入相关资产成本或当期损益。

对于低价值资产租赁，本公司根据每项租赁的具体情况选择采用上述简化处理方法。

租赁变更

租赁发生变更且同时符合下列条件的，本公司将该租赁变更作为一项单独租赁进行会计处理：①该租赁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；②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。

除新冠肺炎疫情直接引发的合同变更采用简化方法外，租赁变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，在租赁变更生效日，本公司重新分摊变更后合同的对价，重新确定租赁期，并按照变更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。

租赁变更导致租赁范围缩小或租赁期缩短的，本公司相应调减使用权资产的账面价值，并将部分终止或完全终止租赁的相关利得或损失计入当期损益。

其他租赁变更导致租赁负债重新计量的，本公司相应调整使用权资产的账面价值。

(3) 本公司作为出租人

本公司作为出租人时，将实质上转移了与资产所有权有关的全部风险和报酬的租赁确认为融资租赁，除融资租赁之外的其他租赁确认为经营租赁。

融资租赁

融资租赁中，在租赁期开始日本公司按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。本公司作为出租人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。本公司作为出租人取得的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。

应收融资租赁款的终止确认和减值按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》和《企业会计准则第 23 号——金融资产转移》的规定进行会计处理。

经营租赁

经营租赁中的租金，本公司在租赁期内各个期间按照直线法确认当期损益。发生的与经营租赁有关的初始直接费用应当资本化，在租赁期内按照与租金收入确认相同的基础进行分摊，分期计入当期损益。取得的与经营租赁有关的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。

租赁变更

除新冠肺炎疫情直接引发的合同变更采用简化方法外，经营租赁发生变更的，本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。

除新冠肺炎疫情直接引发的合同变更采用简化方法外，融资租赁发生变更且同时符合下列条件的，本公司将该变更作为一项单独租赁进行会计处理：①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；②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。

融资租赁发生变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，本公司分别下列情形对变更后的租赁进行处理：①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，本公司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；②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，本公司按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》关于修改或重新议定合同的规定进行会计处理。

35. 预计负债

适用 不适用

当与或有事项相关的义务是公司承担的现时义务，且履行该义务很可能导致经济利益流出，同时其金额能够可靠地计量时确认该义务为预计负债。本公司按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量，如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，最佳估计数按照该范围内的中间值确定；如涉及多个项目，按照各种可能结果及相关概率计算确定最佳估计数。

资产负债表日应当对预计负债账面价值进行复核，有确凿证据表明该账面价值不能真实反映当前最佳估计数，应当按照当前最佳估计数对该账面价值进行调整。

36. 股份支付

适用 不适用

37. 优先股、永续债等其他金融工具

适用 不适用

38. 收入

(1). 收入确认和计量所采用的会计政策

适用 不适用

本公司在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务控制权时，按照分摊至该项履约义务的交易价格确认收入。取得相关商品控制权，是指能够主导该商品的使用并从中获得几乎全部的经济利益。履约义务是指合同中本公司向客户转让可明确区分商品的承诺。交易价格是指本公司因向客户转让商品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本公司预期将退还给客户的款项。履约义务是在某一时段内履行、还是在某一时点履行，取决于合同条款及相关法律规定。如果履约义务是在某一时段内履行的，则本公司按照履约进度确认收入。否则，本公司于客户取得相关资产控制权的某一时点确认收入。收入确认方法 本公司与客户之间的工程类合同通常包含项目设计、设备安装、工程建造等多项承诺。对于其中可单独区分的项目设计、设备安装，本公司将其分别作为单项履约义务。对于不可单独区分的项目设计、设备安

装、工程建造组成的组合，由于客户能够从每一个组合或每一个组合与其他易于获得的资源一起使用中受益，且这些组合彼此之间不可明确区分，故本公司将上述一个组合确认构成单项履约义务。对于可单独区分的项目设计、设备安装控制权均在客户验收时转移至客户。由不可单独区分的项目设计、设备安装、工程建造组合按照履约进度确认收入。本公司与客户之间的脱硫（脱硝）特许经营合同，通常包含提供脱硫、脱硝服务等多项承诺。对于其中可单独区分的脱硫、脱硝服务，本公司将其分别作为单项履约义务。对于不可单独区分的脱硫、脱硝服务组成的组合，由于客户能够从每一个组合或每一个组合与其他易于获得的资源一起使用中受益，且这些组合彼此之间不可明确区分，故本公司将上述一个组合构成单项履约义务。由于上述可单独区分的脱硫、脱硝服务以及由不可单独区分的脱硫、脱硝服务的组合在与客户结算时确认收入。

1. 脱硫（脱硝）特许经营合同 本公司与客户之间的脱硫（脱硝）特许经营合同通常仅包含特许经营的履约义务。本公司特许经营的履约义务不满足在某一时段内履行的三个条件，所以本公司通常在综合考虑了下列因素的基础上，在与客户结算时确认收入：取得商品的现时收款权利、商品所有权上的主要风险和报酬的转移、商品的法定所有权的转移、商品实物资产的转移、客户接受该商品。

2. 工程类 EPC 合同 本公司与客户之间的工程类 EPC 合同通常包含项目设计、设备安装、工程建造等履约义务，客户在企业履约的同时即取得并消耗企业履约所带来的经济利益，本公司将其作为在某一时段内履行的履约义务，按照履约进度确认收入。对于工程类 EPC 合同，采用投入法确定提供服务的履约进度。

可变对价 本公司部分与客户之间的合同存在现金折扣和价保等，形成可变对价。本公司按照期望值或最有可能发生金额确定可变对价的最佳估计数，但包含可变对价的交易价格不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额。

质保义务 根据合同约定、法律规定等，本公司为所建造的资产等提供质量保证。对于为向客户保证所销售的商品符合既定标准的保证类质量保证，本公司按照附注五、三十五进行会计处理。对于为向客户保证所销售的商品符合既定标准之外提供了一项单独服务的服务类质量保证，本公司将其作为一项单项履约义务，按照提供商品和服务类质量保证的单独售价的相对比例，将部分交易价格分摊至服务类质量保证，并在客户取得服务控制权时确认收入。在评估质量保证是否在向客户保证所销售商品符合既定标准之外提供了一项单独服务时，本公司考虑该质量保证是否为法定要求、质量保证期限以及本公司承诺履行任务的性质等因素。

合同变更 本公司与客户之间的建造合同发生合同变更时：

1. 如果合同变更增加了可明确区分的建造服务及合同价款，且新增合同价款反映了新增建造服务单独售价的，本公司将该合同变更作为一份单独的合同进行会计处理；
2. 如果合同变更不属于上述第 1 种情形，且在合同变更日已转让的建造服务与未转让的建造服务之间可明确区分的，本公司将其视为原合同终止，同时，将原合同未履约部分与合同变更部分合并为新合同进行会计处理；
3. 如果合同变更不属于上述第 1 种情形，且在合同变更日已转让的建造服务与未转让的建造服务之间不可明确区分，本公司将该合同变更部分作为原合同的组成部分进行会计处理，由此产生的对已确认收入的影响，在合同变更日调整当期收入。

(2). 同类业务采用不同经营模式导致收入确认会计政策存在差异的情况

适用 不适用

39. 合同成本

适用 不适用

本公司的合同成本包括为取得合同发生的增量成本及合同履约成本。为取得合同发生的增量成本（“合同取得成本”）是指不取得合同就不会发生的成本。该成本预期能够收回的，本公司将其作为合同取得成本确认为一项资产。本公司为履行合同发生的成本，不属于存货等其他企业会

计准则规范范围且同时满足下列条件的，作为合同履约成本确认为一项资产：1. 该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关，包括直接人工、直接材料、制造费用（或类似费用）、明确由用户承担的成本以及仅因该合同而发生的其他成本；2. 该成本增加了本公司未来用于履行履约义务的资源；3. 该成本预期能够收回。本公司对合同取得成本、合同履约成本确认的资产（以下简称“与合同成本有关的资产”）采用与该资产相关的商品收入确认相同的基础进行摊销，计入当期损益。取得合同的增量成本形成的资产的摊销年限不超过一年的，在发生时计入当期损益。与合同成本有关的资产的账面价值高于下列两项的差额时，本公司将超出部分计提减值准备并确认为资产减值损失：1. 因转让与该资产相关的商品预期能够取得的剩余对价；2. 为转让该相关商品估计将要发生的成本。

40. 政府补助

适用 不适用

（1）政府补助的类型及会计处理

政府补助是指本公司从政府无偿取得的货币性资产或非货币性资产（但不包括政府作为所有者投入的资本）。政府补助为货币性资产的，应当按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，应当按照公允价值计量；公允价值不能可靠取得的，按照名义金额计量。

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

政府文件明确规定用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助，确认为与资产相关的政府补助。政府文件未明确规定补助对象的，能够形成长期资产的，与资产价值相对应的政府补助部分作为与资产相关的政府补助，其余部分作为与收益相关的政府补助；难以区分的，将政府补助整体作为与收益相关的政府补助。与资产相关的政府补助确认为递延收益。确认为递延收益的金额，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。

除与资产相关的政府补助之外的政府补助，确认为与收益相关的政府补助。与收益相关的政府补助用于补偿企业以后期间的相关费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关费用的期间，计入当期损益；用于补偿企业已发生的相关费用或损失的，直接计入当期损益。

本公司取得政策性优惠贷款贴息，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公司提供贷款的，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；财政将贴息资金直接拨付给本公司的，本公司将对应的贴息冲减相关借款费用。

（2）政府补助确认时点

政府补助在满足政府补助所附条件并能够收到时确认。按照应收金额计量的政府补助，在期末有确凿证据表明能够符合财政扶持政策规定的相关条件且预计能够收到财政扶持资金时予以确认。除按照应收金额计量的政府补助外的其他政府补助，在实际收到补助款项时予以确认。

41. 递延所得税资产/递延所得税负债

适用 不适用

（1）根据资产、负债的账面价值与其计税基础之间的差额（未作为资产和负债确认的项目按照税法规定可以确定其计税基础的，确定该计税基础为其差额），按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计算确认递延所得税资产或递延所得税负债。

（2）递延所得税资产的确认以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限。资产负债表日，有确凿证据表明未来期间很可能获得足够的应纳税所得额用来抵扣可抵扣暂时性差

异的，确认以前会计期间未确认的递延所得税资产。如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，则减记递延所得税资产的账面价值。

(3) 对与子公司及联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，除非本公司能够控制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。对与子公司及联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。

42. 租赁

(1). 经营租赁的会计处理方法

适用 不适用

(2). 融资租赁的会计处理方法

适用 不适用

(3). 新租赁准则下租赁的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

1. 租入资产的会计处理

在租赁期开始日，本公司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和租赁负债，并在租赁期内分别确认折旧费用和利息费用。本公司在租赁期内各个期间采用直线法，将短期租赁和低价值资产租赁的租赁付款额计入当期费用。

(1) 使用权资产

使用权资产，是指承租人可在租赁期内使用租赁资产的权利。在租赁期开始日，使用权资产按照成本进行初始计量。该成本包括：①租赁负债的初始计量金额；②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；③承租人发生的初始直接费用；④承租人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。

本公司使用权资产折旧采用年限平均法分类计提。对于能合理确定租赁期届满时将会取得租赁资产所有权的，在租赁资产预计剩余使用寿命内计提折旧；对于无法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。

本公司按照《企业会计准则第8号——资产减值》的相关规定来确定使用权资产是否已发生减值并进行会计处理。

(2) 租赁负债

租赁负债按照租赁期开始日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：①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；②取决于指数或比率的可变租赁付款额；③根据承租人提供的担保余值预计应支付的款项；④购买选择权的行权价格，前提是承租人合理确定将行使该选择权；⑤行使终止租赁选择权需支付的款项，前提是租赁期反映出承租人将行使终止租赁选择权；

本公司采用租赁内含利率作为折现率；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。本公司按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入财务费用。该周期性利率是指公司所采用的折现率或修订后的折现率。

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。

当本公司对续租选择权、终止租赁选择权或者购买选择权的评估结果发生变化的，则按变动后的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，并相应调整使用权资产的账面价值。当实质租赁付款额、担保余值预计的应付金额或者取决于指数或比率的可变租赁付款额发生变动的，则按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，并相应调整使用权资产的账面价值。

2. 出租资产的会计处理

(1) 经营租赁会计处理

本公司在租赁期内各个期间采用直线法，将经营租赁的租赁收款额确认为租金收入。本公司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相同的确认基础分期计入当期收益。

(2) 融资租赁会计处理

本公司在租赁开始日，将应收融资租赁款，未担保余值之和与其现值的差额确认为未实现融资收益，在将来收到租金的各期间内确认为租赁收入。本公司发生的与出租交易相关的初始直接费用，计入应收融资租赁款的初始入账价值中。

43. 其他重要的会计政策和会计估计

适用 不适用

44. 重要会计政策和会计估计的变更

(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

(3). 2023 年起首次执行新会计准则或准则解释等涉及调整首次执行当年年初的财务报表

适用 不适用

45. 其他

适用 不适用

六、税项

1. 主要税种及税率

主要税种及税率情况

适用 不适用

税种	计税依据	税率
增值税	应纳税增值额（应纳税额按应纳税销售额乘以适用税率扣除	3%、6%、9%、11%、13%

	当期允许抵扣的进项税后的余额计算)	
消费税	实际缴纳的流转税额	1%、5%、7%
营业税	实际缴纳的流转税额	3%
城市维护建设税	实际缴纳的流转税额	2%
企业所得税	应纳税所得额	25%
土地使用税	应税土地面积	征收率
房产税	房产原值或租金收入	1.2%、12%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

√适用 □不适用

纳税主体名称	所得税税率 (%)
国家电投集团远达环保股份有限公司	25%
国家电投集团远达环保工程有限公司	15%
山东远知环保有限公司	25%
重庆远达烟气治理特许经营有限公司	15%
河南九龙环保有限公司	15%
内蒙古远达首大环保有限公司	15%
贵州远达烟气治理有限公司	15%
贵州省远达环保有限公司	15%
江西远达环保有限公司	15%
贵州远达金元环保有限公司	15%
国家电投集团远达环保催化剂有限公司	15%
重庆和技环境检测有限公司	20%
重庆远达催化剂综合利用有限公司	15%
安徽远达催化剂有限公司	25%
国家电投集团远达水务有限公司	15%
朝阳远达环保水务有限公司	15%
凌源远达水务有限公司	15%
昌图远达水务有限公司	25%
贵州务川远达环保有限公司	25%
朝阳海里远达水务有限公司	25%
牡丹江渝达水务有限公司	25%
重庆财信实业有限公司	25%
贵州省成源环保有限公司	20%
宣汉财信环境污染治理有限公司	20%
荣县瑞信环境科技有限公司	15%
重庆市泽信环保有限公司	20%
雅安德雅环境科技有限公司	15%
重庆市德灏环保科技有限公司	20%
重庆市财信纬联环保运营管理有限公司	15%
重庆市威嘉环境污染治理有限公司	15%

重庆市和润环保有限公司	20%
柘城财信大科环境有限公司	25%
重庆财信翰洋环保工程有限公司	20%
重庆渝弘环境科技有限公司	15%
国电投远达生态能源有限公司	15%
黑龙江久略新能源有限公司	20%
黑龙江长策新能源有限公司	20%
密山市杨东木风力发电有限公司	25%
密山市柳东毛风力发电有限公司	25%
密山市向西化风力发电有限公司	25%
密山市庆西康风力发电有限公司	25%
国家电投集团远达环保装备制造有限公司	25%
沈阳远达环保工程有限公司	25%
重庆远达渝地环境治理有限公司	15%
江苏远智达新动力有限公司	20%
重庆远达碳基环保科技有限公司	15%
海南远达水务有限公司	25%

2. 税收优惠

√适用 □不适用

- 1、根据财政部、税务总局、国家发展改革委《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》（财政部公告 2020 年第 23 号），自 2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日，对设在西部地区的鼓励类产业企业减按 15% 的税率征收企业所得税。子公司国家电投集团远达环保工程有限公司、国家电投集团远达环保催化剂有限公司、国家电投集团远达水务有限公司、国电投远达生态能源有限公司、重庆远达烟气治理特许经营有限公司、重庆远达渝地环境治理有限公司、重庆市威嘉环境污染治理有限公司、重庆市财信纬联环保运营管理有限公司、重庆远达催化剂综合利用有限公司、重庆渝弘环境科技有限公司、重庆远达碳基环保科技有限公司、荣县瑞信环境科技有限公司、雅安德雅环境科技有限公司、内蒙古远达首大环保有限责任公司、贵州远达烟气治理有限公司、贵州省远达环保有限公司、贵州远达金元环保有限公司 2023 年度享受上述企业所得税优惠政策。
- 2、根据《中华人民共和国所得税法实施条例》，企业从事污水处理、土壤与地下水污染修复、生态环境检测等项目的所得，自项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年免征企业所得税，第四年至第六年减半征收企业所得税。子公司朝阳海里远达水务有限公司、重庆远达渝地环境治理有限公司 2023 年度免征企业所得税，子公司柘城财信大科环境有限公司、昌图远达水务有限公司 2023 年度企业所得税减半征收。
- 3、根据财政部、税务总局《关于实施小微企业普惠性税收减免政策的通知》（财税[2019]13 号），对小型微利企业年应纳税所得额不超过 100 万元的部分，减按 25% 计入应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税；对年应纳税所得额超过 100 万元但不超过 300 万元的部分，减按 50% 计入应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税。根据财政部、税务总局《关于实施小微企业和个体工商户所得税优惠政策的公告》（财政部 税务总局公告 2021 年第 12 号），对小型微利企业年应纳税所得额不超过 100 万元的部分，在《财政部 税务总局关于实施小微企业普惠性税收减免政策的通知》（财税〔2019〕13 号）第二条规定的优惠政策基础上，再减半征收企业所得税。根据财政部、税务总局《关于进一步实施小微企业所得税优惠政策的公告》（财政部

税务总局公告 2022 年第 13 号)对小型微利企业年应纳税所得额超过 100 万元但不超过 300 万元的部分,减按 25%计入应纳税所得额,按 20%的税率缴纳企业所得税。子公司重庆市泽信环保科技有限公司、重庆市德灏环保科技有限公司、重庆市和润环保科技有限公司、重庆和技环境检测有限公司、重庆财信翰洋环保工程有限公司、黑龙江长策新能源有限公司、黑龙江久略新能源有限公司、宣汉财信环境污染防治有限公司、贵州省成源环保科技有限公司、江苏远智达新动力有限公司 2023 年度享受上述企业所得税优惠政策。

4、根据财政部、税务总局、国家发展改革委、生态环境部《关于从事污染防治的第三方企业所得税政策问题的公告》(2019 年第 60 号),对符合条件的从事污染防治的第三方企业自 2019 年 1 月 1 日起至 2021 年 12 月 31 日止起减按 15%的税率征收企业所得税。根据财政部、税务总局《关于延长部分税收优惠政策执行期限的公告》(财政部 税务总局公告 2022 年第 4 号),执行期限延长至 2023 年 12 月 31 日。子公司朝阳远达环保水务有限公司、凌源远达水务有限公司、河南九龙环保科技有限公司、江西远达环保科技有限公司 2023 年度享受上述企业所得税优惠政策。

5、根据财政部、国家税务总局《资源综合利用产品和劳务增值税优惠目录》(财税〔2015〕78 号),提供的资源综合利用劳务符合第五类资源综合利用劳务第 5.3 项工业废气处理劳务规定的经治理、处理后符合《大气污染物综合排放标准》(GB 16297-1996)规定的技术要求或达到相应的国家或地方水污染物排放标准中的直接排放限值。自 2015 年 7 月 1 日起可享受增值税即征即退 70%的优惠政策。子公司重庆远达烟气治理特许经营有限公司、内蒙古远达首大环保有限责任公司、河南九龙环保科技有限公司、江西远达环保科技有限公司、贵州省远达环保科技有限公司 2023 年度享受增值税即征即退优惠政策。

6、根据财政部、税务总局《关于完善资源综合利用增值税政策的公告》(财税〔2021〕第 40 号),企业从事污水处理厂出水、工业排水(矿井水)、生活污水、垃圾处理厂渗透(滤)液等项目、垃圾处理、污泥处理处置劳务、污水处理劳务项目,自 2022 年 3 月 1 日至 2025 年 2 月 28 日,可适用增值税即征即退政策,也可选择适用免征增值税政策。子公司重庆市和润环保科技有限公司、重庆市财信纬联环保运营管理有限公司、朝阳远达环保水务有限公司、昌图远达水务有限公司、荣县瑞信环境科技有限公司、宣汉财信环境污染防治有限公司选择适用享受免征增值税政策,2022 年 3 月起免征增值税。子公司国家电投集团远达水务有限公司、朝阳海里远达水务有限公司、重庆市泽信环保科技有限公司、重庆市威嘉环境污染防治有限公司、重庆财信翰洋环保工程有限公司、重庆渝弘环境科技有限公司、牡丹江渝达水务有限公司、雅安德雅环境科技有限公司、贵州省成源环保科技有限公司选择享受增值税即征即退优惠政策。

7、根据财政部、税务总局《关于明确生活性服务业增值税加计抵减政策的公告》(财政部税务总局公告 2019 年第 87 号),2019 年 10 月 1 日至 2021 年 12 月 31 日,允许生活性服务业纳税人按照当期可抵扣进项税额加计 15%,抵减应纳税额。根据财政部、税务总局《关于明确增值税小规模纳税人减免增值税等政策的公告》(财政部 税务总局公告 2023 年第 1 号),执行期限延长至 2023 年 12 月 31 日。子公司朝阳海里远达水务有限公司、柘城财信大科环境有限公司、重庆渝弘环境科技有限公司、重庆市泽信环保科技有限公司、重庆市威嘉环境污染防治有限公司、雅安德雅环境科技有限公司 2023 年度享受上述增值税优惠政策。

8、根据《中华人民共和国环境保护税法》,依法设立的城乡污水集中处理、生活垃圾集中处理场所排放相应应税污染物,不超过国家和地方规定的排放标准的,暂予免征环境保护税。子公司柘城财信大科环境有限公司、昌图远达水务有限公司、朝阳海里远达水务有限公司、朝阳远达环保水务有限公司、凌源远达水务有限公司、荣县瑞信环境科技有限公司、贵州省成源环保科技有限公司 2023 年度享受上述环境保护税优惠政策。

9、根据财政部、税务总局《关于进一步实施小微企业“六税两费”减免政策的公告》(2022 年第 10 号),自 2022 年 1 月 1 日至 2024 年 12 月 31 日,由省、自治区、直辖市人民政府根据本地区实际情况,以及宏观调控需要确定,对增值税小规模纳税人、小型微利企业和个体工商户可

以在 50%的税额幅度内减征资源税、城市维护建设税、房产税、城镇土地使用税、印花税（不含证券交易印花税）、耕地占用税和教育费附加、地方教育附加。子公司重庆财信实业有限公司、江苏远智达新动力有限公司、黑龙江久略新能源有限公司、黑龙江长策新能源有限公司、贵州省成源环保有限公司、重庆市德灏环保科技有限公司、重庆市和润环保有限公司、宣汉财信环境污染治理有限公司、重庆市泽信环保有限公司 2023 年享受上述税收优惠政策。

3. 其他

适用 不适用

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金	1,319.38	720.30
银行存款	501,624,480.47	546,466,793.47
其他货币资金	47,273,267.69	54,224,025.51
合计	548,899,067.54	600,691,539.28
其中：存放在境外的 款项总额		
存放财务公司存款	438,733,538.15	490,758,233.30

其他说明：

(1) 截至 2023 年 6 月 30 日，本公司存在抵押、冻结等对变现有限制的货币资金包括银行承兑汇票保证金 40,268.48 元，保函保证金 13,095,248.37 元和法院诉讼冻结资金 34,137,750.84 元，合计 47,273,267.69 元。

(2) 截至 2023 年 6 月 30 日，本公司在国家电投集团财务有限公司存款余额 438,733,538.15 元。

2、交易性金融资产

适用 不适用

3、衍生金融资产

适用 不适用

4、应收票据

(1). 应收票据分类列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
商业承兑票据	46,476,588.26	75,615,289.37
合计	46,476,588.26	75,615,289.37

(2). 期末公司已质押的应收票据

□适用 √不适用

(3). 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

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
商业承兑票据	14,331,204.00	0.00
合计	14,331,204.00	0.00

(4). 期末公司因出票人未履约而将其转应收账款的票据

□适用 √不适用

(5). 按坏账计提方法分类披露

□适用 √不适用

(6). 坏账准备的情况

□适用 √不适用

(7). 本期实际核销的应收票据情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

5、应收账款

(1). 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
1 年以内	1,581,338,170.12
1 年以内小计	1,581,338,170.12
1 至 2 年	98,738,632.00
2 至 3 年	65,502,525.96
3 年以上	
3 至 4 年	76,510,674.79
4 至 5 年	52,385,081.64
5 年以上	55,628,010.81
合计	1,930,103,095.32

(2). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	100,000.00	0.01	100,000.00	100.00		100,000.00	0.01	100,000.00	100.00	
其中：										
单项金额重大的应收账款	100,000.00	0.01	100,000.00	100.00		100,000.00	0.01	100,000.00	100.00	
按组合计提坏账准备	1,930,003,095.32	99.99	156,800,741.48	8.12	1,773,202,353.84	1,706,962,639.83	99.99	150,785,307.75	8.83	1,556,177,332.08
其中：										

信用风险组合	1,080,711,754.89	54.60	156,800,741.48	14.88	923,911,013.41	1,056,818,458.27	61.90	150,785,307.75	14.27	906,033,150.52
电量款组合	849,291,340.43	45.39			849,291,340.43	650,144,181.56	38.09			650,144,181.56
合计	1,930,103,095.32	100.00	156,900,741.48	8.13	1,773,202,353.84	1,707,062,639.83	100.00	150,885,307.75	8.84	1,556,177,332.08

按单项计提坏账准备:

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
新疆华电昌吉热电二期有限责任公司	100,000.00	100,000.00	100	预计无法收回
合计	100,000.00	100,000.00	100	/

按单项计提坏账准备的说明:

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备:

√适用 □不适用

组合计提项目:信用风险组合

单位:元 币种:人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
1年以内	705,356,594.88	23,846,429.41	3.38
1至2年	98,738,632.00	7,415,271.26	7.51
2至3年	65,502,525.96	9,347,210.46	14.27
3至4年	76,510,674.79	26,786,387.24	35.01
4至5年	52,385,081.64	33,877,432.30	64.67
5年以上	55,528,010.81	55,528,010.81	100.00
合计	1,054,021,520.08	156,800,741.48	/

按组合计提坏账的确认标准及说明：

适用 不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

适用 不适用

(3). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
坏账准备	150,885,307.75	6,015,433.73				156,900,741.48
合计	150,885,307.75	6,015,433.73				156,900,741.48

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(4). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

适用 不适用

单位名称	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
国家电投集团河南电力有限公司	176,165,571.46	9.13	1,477.18
贵州省习水鼎泰能源开发有限责任公司	149,910,986.52	7.77	68,454.26
国家电投集团江西电力有限公司	134,264,416.49	6.96	1,186.50
国家电投集团山西铝业有限公司	65,131,292.07	3.37	3,994,413.78
贵溪发电有限责任公司	77,849,384.52	4.03	0
合计	603,321,651.06	31.26	4,065,531.72

(6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

适用 不适用

(7). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

6、应收款项融资

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收银行承兑汇票	159,409,706.72	221,496,589.30
减：其他综合收益-公允价值变动	3,585,865.46	4,740,027.00
合计	155,823,841.26	216,756,562.30

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

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

7、预付款项

(1). 预付款项按账龄列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1年以内	138,176,827.71	57.60	151,164,265.58	67.12
1至2年	43,538,841.17	18.15	26,765,922.91	11.88
2至3年	19,057,092.98	7.94	17,244,617.47	7.66
3年以上	39,136,625.52	16.31	30,039,967.40	13.34
合计	239,909,387.38	100.00	225,214,773.36	100.00

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：

尚未达到结算条件

(2). 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

√适用 □不适用

单位名称	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
电能易购(北京)科技有限公司	39,261,344.64	16.37
辽宁健泓新能源科技有限公司	8,585,490.00	3.58
山东冠县光大复合材料有限公司	8,000,000.00	3.33
国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	7,510,285.16	3.13
浙江运达风电股份有限公司	7,500,000.00	3.13
合计	70,857,119.80	29.53

其他说明

□适用 √不适用

8、其他应收款

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利		
其他应收款	95,725,075.45	174,299,199.14
合计	95,725,075.45	174,299,199.14

其他说明：

□适用 √不适用

应收利息

(1). 应收利息分类

□适用 √不适用

(2). 重要逾期利息

□适用 √不适用

(3). 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

其他说明：

适用 不适用

应收股利

(1). 应收股利

适用 不适用

(2). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

适用 不适用

(3). 坏账准备计提情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

其他应收款

(1). 按账龄披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
1 年以内	83,109,339.18
1 年以内小计	83,109,339.18
1 至 2 年	10,648,180.01
2 至 3 年	4,124,972.95
3 年以上	
3 至 4 年	10,839,773.68
4 至 5 年	2,249,010.08
5 年以上	8,465,358.82
合计	119,436,634.72

(2). 按款项性质分类情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
往来款	30,461,043.22	126,730,995.50
备用金	4,085,376.61	2,451,069.41
保证金	72,118,321.01	58,672,532.34
其他	12,771,893.88	7,626,379.28

合计	119,436,634.72	195,480,976.53
----	----------------	----------------

(3). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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)	
2023年1月1日余额	13,090,862.58		8,090,914.81	21,181,777.39
2023年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	2,699,604.58		-169,822.70	2,529,781.88
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2023年6月30日余额	15,790,467.16		7,921,092.11	23,711,559.27

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

□适用 √不适用

(4). 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
坏账准备	21,181,777.39	2,529,781.88				23,711,559.27
合计	21,181,777.39	2,529,781.88				23,711,559.27

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

(6). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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
中国电能成套设备有限公司	往来款	15,606,420.98	1年以内	13.07	1,081,516.17
贵州盘江电投发电有限公司	保证金	10,000,000.00	1年以内	8.37	650,000.00
电能易购(北京)科技有限公司	往来款	7,078,935.42	2年以内	5.93	641,308.00
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	往来款	5,579,726.66	1-5年	4.67	412,771.61
中国神华国际工程有限公司	往来款	4,331,416.50	2年以内	3.63	427,372.19
合计	/	42,596,499.56	/	35.67	3,212,967.97

(7). 涉及政府补助的应收款项

适用 不适用

(8). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

适用 不适用

(9). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债的金额

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

9、 存货

(1). 存货分类

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值
原材料	52,725,160.84	792,763.79	51,932,397.05	45,644,246.12	792,763.79	44,851,482.33
在产品	50,010,687.43		50,010,687.43	62,346,467.34		62,346,467.34
库存商品	97,807,634.75	205,672.89	97,601,961.86	64,420,937.59	205,672.89	64,215,264.70
发出商品	3,929,967.00		3,929,967.00	4,963,001.63		4,963,001.63
合同履约成本	63,147,263.97		63,147,263.97	102,737,337.76		102,737,337.76
合计	267,620,713.99	998,436.68	266,622,277.31	280,111,990.44	998,436.68	279,113,553.76

(2). 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	792,763.79					792,763.79
库存商品	205,672.89					205,672.89
合计	998,436.68					998,436.68

(3). 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

□适用 √不适用

(4). 合同履约成本本期摊销金额的说明

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

10、合同资产

(1). 合同资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
环保工程	1,115,616,372.44	62,907,955.22	1,052,708,417.22	1,029,240,817.14	58,559,297.04	970,681,520.10
销售商品	68,954,454.27	3,708,570.28	65,245,883.99	67,558,317.07	2,725,592.79	64,832,724.28
污水处理费	131,982,804.65	7,062,583.48	124,920,221.17	149,164,858.17	8,101,211.71	141,063,646.46
减：列示于其他非流动资产的合同资产	68,991,705.98	2,338,818.83	66,652,887.15	77,004,698.88	2,610,459.29	74,394,239.59
合计	1,247,561,925.38	71,340,290.15	1,176,221,635.23	1,168,959,293.50	66,775,642.25	1,102,183,651.25

(2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √不适用

(3). 本期合同资产计提减值准备情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期计提	本期转回	本期转销/核销	原因
坏账准备	4,564,647.90			
合计	4,564,647.90			/

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

11、持有待售资产

适用 不适用

12、一年内到期的非流动资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期应收款	23,967,074.70	23,967,074.70
合计	23,967,074.70	23,967,074.70

期末重要的债权投资和其他债权投资：

适用 不适用

13、其他流动资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
合同取得成本	878,914.13	1,100,897.14
待抵扣进项税额	56,248,087.78	53,334,558.20
预缴所得税	7,948,800.92	8,256,910.59
预缴增值税	7,926,254.08	7,121,115.72
预缴其他税费	139,528.93	19,082.91
合计	73,141,585.84	69,832,564.56

14、债权投资

(1). 债权投资情况

适用 不适用

(2). 期末重要的债权投资

适用 不适用

(3). 减值准备计提情况

适用 不适用

15、其他债权投资

(1). 其他债权投资情况

适用 不适用

(2). 期末重要的其他债权投资

□适用 √不适用

(3). 减值准备计提情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

16、长期应收款

(1) 长期应收款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	
河南中孚债务 重组应收款	39,745,433.84		39,745,433.84	39,745,433.84		39,745,433.84	
和润环保资产 回购应收款	22,126,962.49		22,126,962.49	22,126,962.49		22,126,962.49	
减：1年内到期 的长期应收款	-		-	-		-	
	23,967,074.70		23,967,074.70	23,967,074.70		23,967,074.70	
合计	37,905,321.63		37,905,321.63	37,905,321.63		37,905,321.63	/

(2) 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

(3) 因金融资产转移而终止确认的长期应收款

□适用 √不适用

(4) 转移长期应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

17、长期股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增减变动							期末余额	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	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										
小计										
二、联营企业										
中电投先融期货股份有限公司	246,790,071.00			3,987,846.61			3,555,200.00			247,222,717.61
宁都宜山新能源有限公司	36,991,507.94			2,041,128.71						39,032,636.65
国家电投集团两江远达节能环保有限公司	30,124,687.80			-772,236.09						29,352,451.71
重庆远康环保科技有限公司	12,431,880.66			123,336.62						12,555,217.28

重庆智慧思特大数据有限公司	10,138,638.10			19,541.15					10,158,179.25	
国家电投集团贵溪智慧能源有限公司	7,536,408.66			823,377.88					8,359,786.54	
国家电投集团远达中新节能环保有限公司	0.00								0.00	
小计	344,013,194.16			6,222,994.88			3,555,200.00		346,680,989.04	
合计	344,013,194.16			6,222,994.88			3,555,200.00		346,680,989.04	

18、其他权益工具投资

(1). 其他权益工具投资情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
国家电投集团财务有限公司	249,874,417.23	249,874,417.23
重庆同兴垃圾处理有限公司	24,100,000.00	24,100,000.00
嘉兴融能能源新技术投资合伙企业（有限合伙）	400,000.00	2,000,000.00
合计	274,374,417.23	275,974,417.23

(2). 非交易性权益工具投资的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期确认的股利收入	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
国家电投集团财务有限公司	0.00	138,674,417.23			非交易性	
重庆同兴垃圾处理有限公司	0.00	9,100,000.00			非交易性	
合计	0.00	147,774,417.23				

其他说明：

□适用 √不适用

19、其他非流动金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
债务工具投资		28,000,000.00
合计		28,000,000.00

20、投资性房地产

投资性房地产计量模式

(1). 采用公允价值计量模式的投资性房地产

单位：元 币种：人民币

项目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
一、期初余额	38,066,926.06	14,304,469.04		52,371,395.10
二、本期变动				
加：外购				
存货\固定资产\在建工程转入				
企业合并增加				
减：处置				
其他转出				

公允价值变动				
三、期末余额	38,066,926.06	14,304,469.04		52,371,395.10

五、未办妥产权证书的投资性房地产情况：

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

21、固定资产

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
固定资产	3,249,317,559.86	3,417,044,839.26
固定资产清理		440.37
合计	3,249,317,559.86	3,417,045,279.63

固定资产

(1). 固定资产情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	合计
一、账面原值：				
1. 期初余额	1,343,722,108.19	4,813,053,424.93	66,425,855.88	6,223,201,389.00
2. 本期增加金额	2,951,869.18	1,515,690.14	393,767.25	4,861,326.57
(1) 购置		2,293,043.40	393,767.25	2,686,810.65
(2) 在建工程转入	2,951,869.18	-777,353.26		2,174,515.92
3. 本期减少金额		4,904,767.27		4,904,767.27
(1) 处置或报废		4,904,767.27		4,904,767.27
4. 期末余额	1,346,673,977.37	4,809,664,347.80	66,819,623.13	6,223,157,948.30
二、累计折旧				
1. 期初余额	502,242,910.47	2,248,942,068.29	54,971,570.98	2,806,156,549.74
2. 本期增加金额	25,976,373.40	143,550,186.28	1,057,046.39	170,583,606.07
(1) 计提	25,976,373.40	143,550,186.28	1,057,046.39	170,583,606.07

3. 本期减少 金额		2,899,767.37		2,899,767.37
(1) 处置 或报废		2,899,767.37		2,899,767.37
4. 期末余额	528,219,283.87	2,389,592,487.20	56,028,617.37	2,973,840,388.44
三、减值准备				
1. 期初余额				
2. 本期增加 金额				
3. 本期减少 金额				
4. 期末余额				
四、账面价值				
1. 期末账面 价值	818,454,693.50	2,420,071,860.60	10,791,005.76	3,249,317,559.86
2. 期初账面 价值	841,479,197.72	2,564,111,356.64	11,454,284.90	3,417,044,839.26

(2). 暂时闲置的固定资产情况

□适用 √不适用

(3). 通过融资租赁租入的固定资产情况

□适用 √不适用

(4). 通过经营租赁租出的固定资产

□适用 √不适用

(5). 未办妥产权证书的固定资产情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

固定资产清理

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
报废固定资产		440.37
合计		440.37

22、在建工程

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
在建工程	55,535,155.21	45,263,230.32
工程物资		
合计	55,535,155.21	45,263,230.32

在建工程**(1). 在建工程情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
新昌液氨改尿素项目	13,528,675.85		13,528,675.85	8,084,508.65		8,084,508.65
密山市杨东木风力发电项目	4,846,576.75		4,846,576.75	4,727,318.48		4,727,318.48
国家电投江西景德镇电厂液氨改尿素项目	2,883,974.74		2,883,974.74	4,717,207.69		4,717,207.69
密山市庆西康风力发电项目	3,320,480.72		3,320,480.72	3,268,537.58		3,268,537.58
密山市向西化分力发电项目	2,511,933.12		2,511,933.12	2,507,948.96		2,507,948.96
密山市柳东毛风力发电项目	2,511,836.03		2,511,836.03	2,507,853.10		2,507,853.10
巩义#5、6机催化剂换装项目	4,353,252.54		4,353,252.54			
其他项目	21,578,425.46		21,578,425.46	19,449,855.86		19,449,855.86
合计	55,535,155.21		55,535,155.21	45,263,230.32		45,263,230.32

(2). 重要在建工程项目本期变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
新昌液氨改尿素项目	37,309,300.00	8,084,508.65	5,444,167.20			13,528,675.85	36.26	36.26				自有资金
密山市杨东木风力发电项目	700,000,000.00	4,727,318.48	119,258.27			4,846,576.75	0.69	0.69				自有资金
国家电投江西景德镇电厂液氨改尿素项目	36,004,500.00	4,717,207.69	-1,833,232.95			2,883,974.74	8.01	8.01				自有资金
密山市庆西康风力发电项目	700,000,000.00	3,268,537.58	51,943.14			3,320,480.72	0.47	0.47				自有资金
巩义#5、6机催化剂换装项目	4,353,252.54	0.00	4,353,252.54			4,353,252.54	100.00	100.00				自有资金

合计	1,477,667,052.54	20,797,572.40	8,135,388.20			28,932,960.60	/	/		/	/
----	------------------	---------------	--------------	--	--	---------------	---	---	--	---	---

(3). 本期计提在建工程减值准备情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

工程物资

适用 不适用

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

其他说明

适用 不适用

24、油气资产

适用 不适用

25、使用权资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	合计
一、账面原值		
1. 期初余额	17,486,908.13	17,486,908.13
2. 本期增加金额	-	-
3. 本期减少金额		
4. 期末余额	17,486,908.13	17,486,908.13
二、累计折旧		
1. 期初余额	5,593,445.57	5,593,445.57
2. 本期增加金额	1,773,254.64	1,773,254.64
(1) 计提	1,773,254.64	1,773,254.64
3. 本期减少金额		
4. 期末余额	7,366,700.21	7,366,700.21
三、减值准备		
1. 期初余额		
2. 本期增加金额		

3. 本期减少金额		
4. 期末余额		
四、账面价值		
1. 期末账面价值	10,120,207.92	10,120,207.92
2. 期初账面价值	11,893,462.56	11,893,462.56

26、无形资产

(1). 无形资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	特许经营权	软件及其他	合计
一、账面原值						
1. 期初余额	175,876,273.87	7,134,469.94	81,347,739.40	1,672,907,884.89	53,751,853.19	1,991,018,221.29
2. 本期增加金额	-	-	-	1,786,817.30	128,035.40	1,914,852.70
(1) 购置					128,035.40	128,035.40
(2) 内部研发						
(3) 企业合并增加						
(4) 其他增加				1,786,817.30		1,786,817.30
3. 本期减少金额						
(1) 处置						
4. 期末余额	175,876,273.87	7,134,469.94	81,347,739.40	1,674,694,702.19	53,879,888.59	1,992,933,073.99
二、累计摊销						
1. 期初余额	36,033,720.30	5,082,670.38	78,912,303.17	305,506,425.60	30,748,869.65	456,283,989.10
2. 本期增加金额	1,771,401.11	203,330.58	247,671.48	29,027,086.51	2,268,550.24	33,518,039.92
(1) 计提	1,771,401.11	203,330.58	247,671.48	29,027,086.51	2,268,550.24	33,518,039.92

3. 本期减少金额						
(1) 处置						
4. 期末余额	37,805,121.41	5,286,000.96	79,159,974.65	334,533,512.11	33,017,419.89	489,802,029.02
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	138,071,152.46	1,848,468.98	2,187,764.75	1,340,161,190.08	20,862,468.70	1,503,131,044.97
2. 期初账面价值	139,842,553.57	2,051,799.56	2,435,436.23	1,367,401,459.29	23,002,983.54	1,534,734,232.19

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 0.64%

(2). 未办妥产权证书的土地使用权情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

27、开发支出

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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	转入当期损益		

					形资产			
燃气烟气 CO2 有机胺化学吸收技术及装备研究	2,789,263.86							2,789,263.86
燃煤电厂烟气 CO2 捕集中试平台能力建设	1,922,422.27							1,922,422.27
SGS 国产化研究	1,132,743.35							1,132,743.35
晶硅光伏组件紫外光无损拆解技术研究	1,126,016.96							1,126,016.96
光芬顿生物法处理生活垃圾填埋场渗滤液浓缩液工艺研究	1,108,141.59	-0.03						1,108,141.56
湿式氧化镁法多污染物协同控制与资源化关键设备及集成示范	5,660.38							5,660.38
其他项目	1,741,975.95	173,645.67						1,915,621.62

合计	9,826,224.36	173,645.64					9,999,870.00
----	--------------	------------	--	--	--	--	--------------

28、商誉

(1). 商誉账面原值

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	
国家电投集团远达环保工程有限公司	16,920,377.89			16,920,377.89
国家电投集团远达水务有限公司	169,785.97			169,785.97
合计	17,090,163.86			17,090,163.86

(2). 商誉减值准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	
国家电投集团远达环保工程有限公司	16,920,377.89			16,920,377.89
合计	16,920,377.89			16,920,377.89

(3). 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

√适用 □不适用

截至2023年6月30日，国家电投集团远达环保工程有限公司的资产组的构成及账面金额如下表所示：

项 目	金 额
固定资产	111,432,916.51
在建工程	309,734.51
无形资产	9,694,768.82
开发支出	4,210,058.58
合 计	125,647,478.42

(4). 说明商誉减值测试过程、关键参数（例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，如适用）及商誉减值损失的确认方法

√适用 □不适用

本公司于每年年度终了对企业合并所形成的商誉按以下步骤进行减值测试：A、对不包含商誉的资产组或者资产组合进行减值测试，计算可收回金额，并与相关账面价值比较，确认相应的减值损失；B、对包含商誉的资产组或者资产组合进行减值测试，比较相关资产组或者资产组合的账面价值（包括所分摊的商誉的账面价值部分）与其可收回金额，如相关资产组或者资产组合的可收回金额低于其账面价值，就其差额确认减值损失。

国家电投集团远达环保工程有限公司资产组的可收回金额等于资产组预计未来现金流量的现值或者公允价值减去处置费用的净额孰高者。资产组预计未来现金流量现值=明确的预测期期间的净现金流量现值+明确的预测期之后的净现金流量现值；资产组公允价值=企业自有现金流量折现值-基准日营运资金；处置费用是指可以直接归属于资产处置的增量成本，包括与资产处置有关的法律费用、相关税费、搬运费以及为使资产达到可销售状态所发生的直接费用等，但是财务费用和所得税费用等不包括在内。经测算，工程公司业务资产组在 2022 年 12 月 31 日预计未来净现金流量的现值为 12,499.93 万元，公允价值减去处置费用后的净额为 12,346.93 万元，根据孰高原则，确定资产组的可回收金额为 12,499.93 万元，工程公司资产组账面价值高于其资产组的可回收金额，故已对该商誉资产组全额计提减值准备 1,629.04 万元。

(5). 商誉减值测试的影响

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

29、长期待摊费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
催化剂摊销	88,786,674.14	2,876,344.85	21,670,093.24		69,992,925.75
办公楼装修费	3,444,808.59	314,214.89	1,098,524.49		2,660,498.99
其他	1,819,168.20	1,025,185.87	476,017.43		2,368,336.64
合计	94,050,650.93	4,215,745.61	23,244,635.16		75,021,761.38

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

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额

	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	239,303,233.55	39,485,033.54	226,465,010.50	35,258,492.45
内部交易未实现利润	365,048,816.10	85,052,285.37	393,553,090.71	89,439,164.22
预计负债	39,767,840.42	6,396,646.31	37,166,036.29	6,191,284.39
固定资产折旧	57,500,294.71	13,164,619.98	58,228,825.03	13,331,416.08
应收款项融资公允价值变动	3,585,865.46	568,890.66	4,717,557.00	806,344.59
辞退福利	0.00	0.00	270,114.79	54,022.96
合计	705,206,050.24	144,667,475.86	720,400,634.32	145,080,724.69

(2). 未经抵销的递延所得税负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
非同一控制企业合并资产评估增值	127,737,924.86	20,431,089.44	134,906,856.40	21,293,655.31
其他债权投资公允价值变动				
其他权益工具投资公允价值变动				
投资性房地产公允价值计量	28,466,677.93	7,116,669.48	28,466,677.93	7,116,669.48
计入其他综合收益的金融资产公允价值变动	148,928,578.79	36,249,652.58	147,774,417.25	36,033,604.31
固定资产加速折旧	1,244,320.00	190,927.95	1,371,837.03	210,494.11
固定资产转换为投资性房地产	233,328.27	34,999.24	233,328.27	34,999.24
合计	306,610,829.85	64,023,338.69	312,753,116.88	64,689,422.45

(3). 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

适用 不适用

(4). 未确认递延所得税资产明细

适用 不适用

(5). 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

31、其他非流动资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
预付长期资产购置款	1,400,000.00		1,400,000.00	1,400,000.00		1,400,000.00
工程质保金	68,991,705.98	2,338,818.83	66,652,887.15	77,004,698.88	2,610,459.29	74,394,239.59
合计	70,391,705.98	2,338,818.83	68,052,887.15	78,404,698.88	2,610,459.29	75,794,239.59

32、短期借款

(1). 短期借款分类

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款	12,123,666.67	2,033,999.98
抵押借款	119,288,343.62	119,304,178.01
保证借款	73,104,973.61	73,115,470.97
信用借款	724,379,307.16	599,828,696.82

合计	928,896,291.06	794,282,345.78
----	----------------	----------------

(2). 已逾期未偿还的短期借款情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

33、交易性金融负债

适用 不适用

34、衍生金融负债

适用 不适用

35、应付票据

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	28,579,363.13	65,483,474.30
银行承兑汇票	2,794,675.15	2,506,271.45
合计	31,374,038.28	67,989,745.75

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0 元。

36、应付账款

(1). 应付账款列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1 年以内	1,059,464,341.21	1,117,018,572.13
1 年以上	718,321,385.53	750,767,233.46
合计	1,777,785,726.74	1,867,785,805.59

(2). 账龄超过 1 年的重要应付账款

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
海南佳业建设有限公司	24,275,819.02	未到付款期
江苏德志建筑劳务有限公司	13,997,033.26	未到付款期
浙江皓月水务科技有限公司	10,403,796.80	未到付款期
海南中福源建设工程有限公司	10,028,816.74	未到付款期
湖南楚湘建设工程集团有限公司	8,665,191.19	未到付款期

上海金桥工程建设发展有限公司	7,213,797.29	未到付款期
上海电气集团股份有限公司	6,727,400.00	未到付款期
合计	81,311,854.30	/

其他说明：

适用 不适用

37、预收款项

(1). 预收账款项列示

适用 不适用

(2). 账龄超过1年的重要预收款项

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

38、合同负债

(1). 合同负债情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
环保工程	262,877,775.69	216,713,064.02
催化剂销售	11,861,191.36	1,738,095.14
其他	1,981,708.68	675,284.35
合计	276,720,675.73	219,126,443.51

(2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

39、应付职工薪酬

(1). 应付职工薪酬列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	45,576,101.34	224,786,830.84	228,052,900.11	42,310,032.07
二、离职后福利—设定提存计划	696,320.36	35,475,573.91	35,713,412.54	458,481.73
三、辞退福利	2,290,577.79	2,214,091.00	1,055,073.87	3,449,594.92

四、一年内到期的其他福利				
合计	48,562,999.49	262,476,495.75	264,821,386.52	46,218,108.72

(2). 短期薪酬列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	7,994,365.02	139,078,122.19	145,772,089.56	1,300,397.65
二、职工福利费		8,913,589.72	8,913,589.72	
三、社会保险费	11,876,896.09	20,449,190.31	16,750,319.97	15,575,766.43
其中：医疗保险费	11,847,279.80	19,307,492.15	15,626,455.86	15,528,316.09
工伤保险费	29,616.29	1,141,698.16	1,123,864.11	47,450.34
四、住房公积金	19,482.00	18,603,507.44	18,583,359.44	39,630.00
五、工会经费和职工教育经费	25,685,358.23	4,908,199.12	5,199,319.36	25,394,237.99
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、其他短期薪酬		32,834,222.06	32,834,222.06	
合计	45,576,101.34	224,786,830.84	228,052,900.11	42,310,032.07

(3). 设定提存计划列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	608,594.36	25,540,911.24	25,768,773.00	380,732.60
2、失业保险费	66,024.00	825,916.75	835,893.62	56,047.13
3、企业年金缴费	21,702.00	9,108,745.92	9,108,745.92	21,702.00
合计	696,320.36	35,475,573.91	35,713,412.54	458,481.73

其他说明：

□适用 √不适用

40、应交税费

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税	10,427,290.97	20,172,888.43
消费税		

营业税		
企业所得税	9,428,839.77	9,245,600.05
个人所得税	176,509.01	4,728,667.33
城市维护建设税	635,184.07	1,120,969.08
教育费附加	502,929.65	953,794.16
土地使用税	1,541,377.89	836,789.11
房产税	1,241,805.22	723,181.32
其他税费	293,147.59	455,276.31
合计	24,247,084.17	38,237,165.79

41、其他应付款

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付利息		
应付股利	3,595,073.28	7,070,355.39
其他应付款	151,048,539.36	279,793,528.89
合计	154,643,612.64	286,863,884.28

应付利息

适用 不适用

应付股利

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	3,595,073.28	7,070,355.39
合计	3,595,073.28	7,070,355.39

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：

上市公司股东未领取的普通股股利

其他应付款

(1). 按款项性质列示其他应付款

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
往来款	82,097,293.28	219,603,815.36
保证金	68,951,246.08	60,189,713.53
合计	151,048,539.36	279,793,528.89

(2). 账龄超过 1 年的重要其他应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
重庆财信环境资源股份有限公司	74,166,584.40	未到付款期限
合计	74,166,584.40	/

其他说明：

□适用 √不适用

42、持有待售负债

□适用 √不适用

43、1 年内到期的非流动负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1 年内到期的长期借款	110,530,960.13	101,822,539.80
1 年内到期的应付债券		106,773,992.02
1 年内到期的长期应付款		
1 年内到期的租赁负债	3,083,057.33	3,838,747.14
合计	113,614,017.46	212,435,278.96

44、其他流动负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待转销项税	23,914,225.34	18,102,508.25
合计	23,914,225.34	18,102,508.25

短期应付债券的增减变动：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

45、长期借款

(1). 长期借款分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款	499,801,330.00	535,913,723.00
抵押借款	0.00	0.00
保证借款	214,041,467.85	267,480,000.00
信用借款	399,856,754.27	265,290,539.96
合计	1,113,699,552.12	1,068,684,262.96

其他说明，包括利率区间：

√适用 □不适用

公司长期借款利率区间为：0.95%-6.48%。

46、应付债券**(1). 应付债券**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
脱硫脱硝服务费收益权绿色资产支持专项计划		204,868,045.40
减：一年内到期的应付债券		106,773,992.02
合计		98,094,053.38

(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）

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
脱硫脱硝服务费收益权绿色资产支持专项计划	100.00	2020年3月27日	5年	550,000,000.00	204,868,045.40		1,652,560.18	1,519,805.58	205,000,800.00	0.00
合计	/	/	/	550,000,000.00	204,868,045.40		1,652,560.18	1,519,805.58	205,000,800.00	0.00

(3). 可转换公司债券的转股条件、转股时间说明

□适用 √不适用

(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

适用 不适用

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

适用 不适用

其他金融工具划分为金融负债的依据说明

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

47、 租赁负债

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	12,212,002.42	13,843,810.22
减：未确认融资费用	1,260,483.36	1,515,654.13
减：一年内到期的租赁负债	3,083,057.33	3,838,747.14
合计	7,868,461.73	8,489,408.95

48、 长期应付款

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
长期应付款		
专项应付款	711,733.43	711,733.43
合计	711,733.43	711,733.43

长期应付款

适用 不适用

专项应付款

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
重庆市财政局 拨脱硫项目财 政贴息款	711,733.43			711,733.43	脱硫改造财政贴 息

合计	711,733.43		711,733.43	/
----	------------	--	------------	---

49、长期应付职工薪酬

适用 不适用

(1) 长期应付职工薪酬表

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、离职后福利-设定受益计划净负债		
二、辞退福利		
三、其他长期福利	6,002,256.51	3,733,785.98
合计	6,002,256.51	3,733,785.98

(2) 设定受益计划变动情况

设定受益计划义务现值：

适用 不适用

计划资产：

适用 不适用

设定受益计划净负债（净资产）

适用 不适用

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：

适用 不适用

设定受益计划重大精算假设及敏感性分析结果说明

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

50、预计负债

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	期末余额	形成原因
对外提供担保			
未决诉讼	308,572.00	703,800.49	
产品质量保证	6,281,411.24	5,530,625.29	对完工的工程项目计提产品质量保证费
重组义务			
待执行的亏损合同	2,006,683.90	1,854,396.44	
应付退货款			
污水处理厂设备重置成本	28,883,805.82	31,679,018.20	计提大修及更新改造费用

其他			
合计	37,480,472.96	39,767,840.42	/

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

注1：本公司对完工的工程项目计提产品质量保证费。计提方法为：通过168小时试运行半年以内的工程项目不计提产品质量保证费；通过168小时试运行6个月至1年的工程项目按合同收入的1%计提产品质量保证费；通过168小时试运行1年以上的项目按合同收入的0.5%计提产品质量保证费。待工程项目最终经甲方验收通过后，将已计提未使用完的预计负债全额冲回。

注2：本公司按照《企业会计准则解释第14号》规定对子公司水务公司所运行的污水处理厂PPP项目计提了大修及更新改造费用。

51、递延收益

递延收益情况

√适用 □不适用

单位：元 币种人民币

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	32,712,514.69	1,584,340.00	1,068,241.06	33,228,613.63	政府补助形成
合计	32,712,514.69	1,584,340.00	1,068,241.06	33,228,613.63	/

涉及政府补助的项目：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
荣昌污水处理厂项目	11,465,315.57			395,355.72		11,069,959.85	与资产相关
土地补偿款	8,876,097.76			119,677.72		8,756,420.04	与资产相关

双桥 工业 园区 污水 处理 项目 补贴	6,344,537.53			252,100.86		6,092,436.67	与资 产相 关
湿式 氧化 镁法 开发	2,077,154.43					2,077,154.43	与资 产相 关
低成 本一 体化	1,050,000.00					1,050,000.00	与资 产相 关
退役 去污 标准 研究	67,554.46					67,554.46	与资 产相 关
脱硝 还原 剂制 备	280,132.86					280,132.86	与资 产相 关
垃圾 热解 气化 研发	150,000.00					150,000.00	与资 产相 关
英才 计划 碳捕 集	280,000.00					280,000.00	与资 产相 关
烟气 脱硝 优化	600,000.00					600,000.00	与资 产相 关
市政 污泥 资源 化利 用技 术研 究项 目	245,000.00			10,000.00		235,000.00	与资 产相 关
工业 振兴	683,333.33			100,000.00		583,333.33	与资 产相 关

专项资金							
远达脱硝催化剂研发检测服务中心	300,000.00			100,000.00		200,000.00	与资产相关
工业和信息化专项资金	186,303.75			21,521.76		164,781.99	与资产相关
催化剂关键原材料制备技术及基于原材料的配方研究	67,085.00			67,085.00			与资产相关
工业废水零排放	30,000.00					30,000.00	与资产相关
燃煤电厂烟气PM2.5脱除装备开发与产业化	10,000.00			2,500.00		7,500.00	与资产相关
水污染防治专项补		1,580,000.00				1,580,000.00	与资产相关

助资金							
重点实验室调查站补助款		4,340.00				4,340.00	与收益相关
合计	32,712,514.69	1,584,340.00		1,068,241.06		33,228,613.63	

其他说明：

适用 不适用

52、其他非流动负债

适用 不适用

53、股本

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

	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	780,816,890.00						780,816,890.00

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

适用 不适用

(2) 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

适用 不适用

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：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

55、资本公积

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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）	2,966,199,817.15		64,336.46	2,966,135,480.69
其他资本公积	22,960,941.61			22,960,941.61
合计	2,989,160,758.76		64,336.46	2,989,096,422.30

56、库存股

□适用 √不适用

57、其他综合收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期发生金额					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	
一、不能重分类进损益的其他综合收益	111,286,768.42						111,286,768.42

其中： 重新 计量 设定 受益 计划 变动 额								
权 益法 下不 能转 损益 的其 他综 合收 益								
其 他权 益工 具投 资公 允价 值变 动	111,286,768.4 2							111,286,768.4 2
企 业自 身信 用风 险公 允价 值变 动								
二、 将重 分类 进损 益的 其他 综合 收益	-6,529,656.08	1,154,16 1.54			216,048.2 7	873,548.9 9	64,564.2 8	-5,656,107.09
其 中：	-2,834,905.00							-2,834,905.00

权益法下可转损益的其他综合收益								
其他债权投资公允价值变动								
金融资产重分类计入其他综合收益的金额								
其他债权投资信用减值准备								
现金流量套期储备								
外币财务报表折算差额								

固定资产转换为投资性房地产	91,033.04							91,033.04
应收款项融资公允价值变动	-3,785,784.12	1,154,161.54			216,048.27	873,548.99	64,564.28	-2,912,235.13
其他综合收益合计	104,757,112.34	1,154,161.54			216,048.27	873,548.99	64,564.28	105,630,661.33

58、专项储备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	20,089,062.20	1,595,675.19	3,370,154.23	18,314,583.16
合计	20,089,062.20	1,595,675.19	3,370,154.23	18,314,583.16

59、盈余公积

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	244,677,071.01			244,677,071.01
合计	244,677,071.01			244,677,071.01

60、未分配利润

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上年度
调整前上期末未分配利润	934,100,325.57	989,514,320.49
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		2,735,147.69
调整后期初未分配利润	934,100,325.57	992,249,468.18
加：本期归属于母公司所有者的净利润	54,361,962.03	-28,121,234.06

减：提取法定盈余公积		13,630,753.86
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利		16,397,154.69
转作股本的普通股股利		
期末未分配利润	988,462,287.60	934,100,325.57

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 元。
- 2、由于会计政策变更，影响期初未分配利润 0 元。
- 3、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润 0 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 元。
- 5、其他调整合计影响期初未分配利润 0 元。

61、营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	1,809,327,353.32	1,536,219,284.40	1,785,324,627.37	1,535,160,745.55
其他业务	19,457,557.96	1,790,077.17	37,231,792.62	3,723,690.54
合计	1,828,784,911.28	1,538,009,361.57	1,822,556,419.99	1,538,884,436.09

(2). 合同产生的收入的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合同分类	环保工程	脱硫脱硝电价收入	催化剂销售	水处理运营	其他	合计
在某一时点确认	1,023,742.02	1,075,277.088.31	104,004,188.25	189,365,354.42	36,612,075.05	1,406,282,448.05
在某一时	305,515,335.38	0.00	0.00	116,587,282.91	399,844.94	422,502,463.23

时段内确认						
合计	306,539,077.40	1,075,277,088.31	104,004,188.25	305,952,637.33	37,011,919.99	1,828,784,911.28

(3). 履约义务的说明

适用 不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

适用 不适用

62、税金及附加

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	2,684,343.29	2,668,444.91
教育费附加	2,142,034.18	2,092,352.92
房产税	3,622,368.17	3,996,167.98
土地使用税	2,115,805.07	2,137,217.51
印花税	1,286,547.45	1,581,839.01
其他	528,618.40	558,650.80
合计	12,379,716.56	13,034,673.13

63、销售费用

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	7,362,378.99	9,741,742.86
差旅费	1,601,836.88	1,411,247.67
销售服务费		15,851.95
业务招待费	288,477.20	431,441.28
折旧费	20,545.44	23,038.39
广告费	1,198.42	717.62
办公费	16,211.78	79,256.35
预计产品质量保证损失	-571,490.31	1,617,249.59
咨询费	409,760.01	464,217.59
其他	834,235.28	291,117.18
合计	9,963,153.69	14,075,880.48

64、管理费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	108,117,746.07	104,420,410.66
折旧费	10,740,715.13	7,403,818.88
各项摊销	4,412,132.87	4,168,202.67
差旅费	4,475,199.22	2,519,443.64
物业管理费	4,295,322.49	3,617,270.44
咨询费	2,870,392.53	1,839,740.39
车辆使用费	563,637.43	511,586.61
办公费	1,656,101.14	1,543,379.72
业务招待费	630,602.94	746,273.05
广告宣传费	746,102.58	113,354.02
会议费	38,685.93	2,867.02
其他	6,221,398.63	7,429,776.71
合计	144,768,036.96	134,316,123.81

65、研发费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
材料费	10,183,661.87	1,261,922.64
折旧及摊销	2,387,452.30	2,617,626.57
技术服务、咨询服务	73,500.00	7,740.00
差旅费	897,972.03	374,595.32
图书文献专利费	40,090.84	57,728.70
职工薪酬	12,475,827.82	16,378,656.96
其他	1,928,881.86	1,791,576.56
合计	27,987,386.72	22,489,846.75

66、财务费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息费用	43,847,884.14	50,449,625.10
利息收入	-2,529,776.34	-2,337,205.58
汇兑收益	-2,495,049.85	-5,444,176.17
其他支出	609,966.53	-594,771.93
合计	39,433,024.48	42,073,471.42

67、其他收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
增值税返还	23,488,296.16	15,140,646.48
重点产业振兴和技术改造项目	100,000.00	100,000.00
远达脱硝催化剂研发检测服务中心	100,000.00	100,000.00
催化剂关键原材料制备技术及基于原材料的配方研究	67,085.00	67,085.00
土地补偿确认递延收益	119,677.72	119,677.72
2021 年度重庆经济技术开发区科技创新政策补助	233,636.40	
燃气锅炉低碳技术改造项目	205,000.00	
2022 年自治区重点产业发展专项资金	200,000.00	
遵义市规模企业入库扶持资金	50,000.00	
渝弘污水处理项目递延收益摊销	395,355.72	593,033.66
双桥工业园区污水处理项目递延收益摊销	252,100.86	252,100.86
制造强省企业数字化、网络化、智能化改造补助款		630,000.00
盘州市发改委 2020 年服务业产业发展引导资金		30,000.00
市政污泥资源化利用技术研究项目	10,000.00	10,000.00
代扣个人所得税手续费返还	204,371.28	182,889.59
其他小额项目政府补助汇总	1,096,286.27	992,170.11
合计	26,521,809.41	18,217,603.42

68、投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	6,222,994.88	10,641,951.52
处置长期股权投资产生的投资收益	6,268,702.29	
交易性金融资产在持有期间的投资收益		
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入		8,129,694.05
债权投资在持有期间取得的利息收入		
其他债权投资在持有期间取得的利息收入		
处置交易性金融资产取得的投资收益		
处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		

债务重组收益	-764,221.03	
委贷利息收入		72,477.96
其他	-146,622.78	
合计	11,580,853.36	18,844,123.53

69、净敞口套期收益

□适用 √不适用

70、公允价值变动收益

□适用 √不适用

71、信用减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
应收票据坏账损失		
应收账款坏账损失	-6,015,433.73	-19,149,903.15
其他应收款坏账损失	-2,529,781.88	-2,063,055.42
合计	-8,545,215.61	-21,212,958.57

72、资产减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、坏账损失		
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失		
三、长期股权投资减值损失		
四、投资性房地产减值损失		
五、固定资产减值损失		
六、工程物资减值损失		
七、在建工程减值损失		
八、生产性生物资产减值损失		
九、油气资产减值损失		
十、无形资产减值损失		
十一、商誉减值损失		
十二、合同资产减值损失	-4,293,007.44	-3,424,897.17
合计	-4,293,007.44	-3,424,897.17

73、资产处置收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
固定资产处置利得		-2,371,524.35
合计		-2,371,524.35

其他说明：

适用 不适用**74、营业外收入**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得合计	66.71	0.70	66.71
其中：固定资产处置利得	66.71		66.71
无形资产处置利得			
债务重组利得			
非货币性资产交换利得			
接受捐赠			
政府补助			
其他	122,235.74	378,652.23	122,235.74
合计	122,302.45	378,652.93	122,302.45

计入当期损益的政府补助

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用**75、营业外支出**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置损失合计	2,004,999.90	1,842.43	2,004,999.90
其中：固定资产处置损失	2,004,999.90	1,842.43	2,004,999.90

无形资产处置损失			
债务重组损失			
非货币性资产交换损失			
对外捐赠			
罚没支出	50,200.00	6,500.00	50,200.00
其他	492,325.27	255,693.50	492,325.27
合计	2,547,525.17	264,035.93	2,547,525.17

76、所得税费用

(1) 所得税费用表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	23,997,398.38	21,235,320.24
递延所得税费用	-490,288.86	3,017,383.14
合计	23,507,109.52	24,252,703.38

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额
利润总额	79,083,448.30
按法定/适用税率计算的所得税费用	19,770,862.08
子公司适用不同税率的影响	-21,409,086.51
调整以前期间所得税的影响	890,753.20
非应税收入的影响	-1,555,748.72
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	3,209,555.76
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	0
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	24,297,926.08
研究开发费加成扣除的纳税影响	-1,697,152.37
所得税费用	23,507,109.52

其他说明：

□适用 √不适用

77、其他综合收益

√适用 □不适用

详见附注七、57

78、现金流量表项目

(1). 收到的其他与经营活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
收回的往来款	28,881,710.09	47,492,436.57
收回的投标保证金	31,469,017.68	39,593,855.33
收到的政府补贴	3,325,108.51	3,532,621.63
收到的银行存款利息	2,495,472.60	2,258,316.90
收到的增值税留抵退税款	2,501,219.42	54,103,409.63
合计	68,672,528.30	146,980,640.06

(2). 支付的其他与经营活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
支付的销售费用	2,604,066.32	4,754,958.52
支付的往来款	62,997,772.18	94,021,275.29
支付的投标保证金	44,327,369.12	43,301,089.00
支付的日常管理费用	58,120,761.51	56,013,057.13
项目借支	25,000.00	43,050.00
合计	168,074,969.13	198,133,429.94

(3). 收到的其他与投资活动有关的现金

□适用 √不适用

(4). 支付的其他与投资活动有关的现金

□适用 √不适用

(5). 收到的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
脱硫脱硝服务费收益权绿色资产支持专项计划	30,068,920.00	30,089,920.00
合计	30,068,920.00	30,089,920.00

(6). 支付的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
归还脱硫脱硝服务费收益权绿色资产支持专项计划	186,100,000.00	82,140,000.00
合计	186,100,000.00	82,140,000.00

79、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	55,576,338.78	43,596,248.79
加：资产减值准备	4,293,007.44	3,424,897.17
信用减值损失	8,545,215.61	21,212,958.57
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	170,583,606.07	172,072,545.73
使用权资产摊销	1,773,254.64	1,912,996.36
无形资产摊销	33,518,039.92	34,813,909.15
长期待摊费用摊销	23,244,635.16	21,619,772.62
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）	2,004,999.90	2,371,524.35
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）		
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）		
财务费用（收益以“-”号填列）	39,433,024.48	42,073,471.42
投资损失（收益以“-”号填列）	-11,580,853.36	-18,844,123.53
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	413,248.83	341,793.02
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-666,083.76	-769,070.02
存货的减少（增加以“-”号填列）	12,491,276.45	50,761,215.04
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-234,402,073.92	-420,926,526.41
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-85,977,518.72	-64,378,623.44
其他		
经营活动产生的现金流量净额	19,250,117.52	-110,717,011.18
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	501,625,799.85	447,545,014.53
减：现金的期初余额	546,467,513.77	407,619,000.40
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	-44,841,713.92	39,926,014.13

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	金额
本期发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	
加：以前期间发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	27,602,446.41
其中：支付财信项目并购款	27,602,446.41
取得子公司支付的现金净额	27,602,446.41

(3) 本期收到的处置子公司的现金净额

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	金额
本期处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	15,005,500.00
其中：处置重庆远广生态环保科技有限公司股权收到的现金	15,005,500.00
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	
加：以前期间处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	
处置子公司收到的现金净额	15,005,500.00

(4) 现金和现金等价物的构成

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	501,625,799.85	546,467,513.77
其中：库存现金	1,319.38	720.30
可随时用于支付的银行存款	501,624,480.47	546,466,793.47

可随时用于支付的其他货币资金		
可用于支付的存放中央银行款项		
存放同业款项		
拆放同业款项		
二、现金等价物		
其中：三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	501,625,799.85	546,467,513.77
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物		

其他说明：

适用 不适用

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：

适用 不适用

81、所有权或使用权受到限制的资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	13,135,516.85	保证金
货币资金	34,137,750.84	冻结
应收账款	78,207,832.73	质押借款
应收款项融资	10,996,993.99	质押票据
合同资产	51,168,990.03	质押借款
投资性房地产	38,066,926.06	抵押借款
固定资产	86,418,075.35	抵押借款
无形资产	517,021,334.91	抵押借款
合计	829,153,420.76	/

82、外币货币性项目

(1). 外币货币性项目

适用 不适用

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	0.20	7.2258	1.45
其中：美元	0.20	7.2258	1.45

应收账款	7,436,040.15	7.2258	53,731,338.92
其中：美元	7,436,040.15	7.2258	53,731,338.92
合同资产			
其中：美元			
长期借款	234,740,440.00	0.050094	11,759,087.60
其中：日元	234,740,440.00	0.050094	11,759,087.60

(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

83、套期

适用 不适用

84、政府补助

(1). 政府补助基本情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
增值税返还	23,488,296.16	其他收益	23,488,296.16
重点产业振兴和技术改造项目	100,000.00	其他收益	100,000.00
远达脱硝催化剂研发检测服务中心	100,000.00	其他收益	100,000.00
催化剂关键原材料制备技术及基于原材料的配方研究	67,085.00	其他收益	67,085.00
土地补偿确认递延收益	119,677.72	其他收益	119,677.72
2021年度重庆经济技术开发区科技创新政策补助	233,636.40	其他收益	233,636.40
燃气锅炉低碳技术改造项目	205,000.00	其他收益	205,000.00
2022年自治区重点产业发展专项资金	200,000.00	其他收益	200,000.00
遵义市规模企业入库扶持资金	50,000.00	其他收益	50,000.00
渝弘污水处理项目递延收益摊销	395,355.72	其他收益	395,355.72
双桥工业园区污水处	252,100.86	其他收益	252,100.86

理项目递延收益摊销			
市政污泥资源化利用技术研究项目	10,000.00	其他收益	10,000.00
燃煤电厂烟气 PM2.5 脱除装备开发与产业化	2,500.00	其他收益	2,500.00
2021 年度激励创新 20 条政策奖励金	54,900.00	其他收益	54,900.00
2020 年度亭湖区工业经济高质量发展专项资金项目	40,000.00	其他收益	40,000.00
重庆两江新区和谐劳动关系企业一次性奖励	10,000.00	其他收益	10,000.00
其他小额项目政府补助汇总	988,886.27	其他收益	988,886.27
合计	26,317,438.13		26,317,438.13

(2). 政府补助退回情况

适用 不适用

85、其他

适用 不适用

八、合并范围的变更**1、非同一控制下企业合并**

适用 不适用

2、同一控制下企业合并

适用 不适用

3、反向购买

适用 不适用

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

√适用□不适用

单位：元 币种：人民币

子公司名称	股权处置价款	股权处置比例 (%)	股权处置方式	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的确定依据	处置价款与处置投资对应的合并财务报表层面享有该子公司净资产份额的差额	丧失控制权之日剩余股权的比例 (%)	丧失控制权之日剩余股权的账面价值	丧失控制权之日剩余股权的公允价值	按照公允价值重新计量剩余股权产生的利得或损失	丧失控制权之日剩余股权公允价值的确定方法及主要假设	与原子公司股权投资相关的其他综合收益转入投资损益的金额
重庆远广生态环保科技有限公司	15,005,500.00	100%	股权转让	2023年2月13日	签订股权转让协议及收到股权转让款 50%以上	6,268,702.29	0	0	0	0	无	0

其他说明：

□适用 √不适用

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：

□适用 √不适用

6、其他

适用 不适用

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

√适用 □不适用

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	
国家电投集团远达水务有限公司	重庆市	重庆市	工业	100	--	设立
国家电投集团远达环保工程有限公司	重庆市	重庆市	工业	94.13	--	收购
国家电投集团远达环保催化剂有限公司	重庆市	重庆市	工业	100	--	设立
国家电投集团远达环保装备制造有限公司	江苏省	江苏省	工业	45.9	--	收购
国电投远达生态能源有限公司	重庆市	重庆市	服务	100	--	设立
重庆远达渝地环境治理有限公司	重庆市	重庆市	工业	51	--	设立
沈阳远达环保工程有限公司	辽宁省	辽宁省	工业	32	8	设立
重庆远达烟气治理特许经营有限公司	重庆市	重庆市	服务	100	--	设立
贵州务川远达环保有限公司	贵州省	贵州省	工业	--	100	设立
朝阳远达环保水务有限公司	辽宁省	辽宁省	服务	--	51	设立
昌图远达水务有限公司	辽宁省	辽宁省	服务	--	100	设立

朝阳海里远达水务有限公司	辽宁省	辽宁省	服务	--	90	设立
牡丹江渝达水务有限公司	辽宁省	辽宁省	服务	--	100	设立
重庆财信实业有限公司	重庆市	重庆市	服务	--	100	收购
贵州省成源环保有限公司	贵州省	贵州省	服务	--	100	收购
宣汉财信环境污染治理有限公司	四川省	四川省	服务	--	100	收购
荣县瑞信环境科技有限公司	四川省	四川省	服务	--	100	收购
重庆市泽信环保有限公司	重庆市	重庆市	服务	--	100	收购
雅安德雅环境科技有限公司	四川省	四川省	服务	--	95	收购
重庆市德灏环保科技有限公司	重庆市	重庆市	服务	--	100	收购
重庆市财信纬联环保运营管理有限公司	重庆市	重庆市	服务	--	100	收购
重庆市威嘉环境污染治理有限公司	重庆市	重庆市	服务	--	100	收购
重庆市和润环保有限公司	重庆市	重庆市	服务	--	100	收购
柘城财信大科环境有限公司	河南省	河南省	服务	--	85	收购
重庆财信翰洋环保工程有限公司	重庆市	重庆市	服务	--	100	收购

重庆渝弘环境科技有限公司	重庆市	重庆市	服务	--	100	收购
海南远达水务有限公司	海南省	海南省	服务	--	100	设立
凌源远达水务有限公司	辽宁省	辽宁省	服务	--	51	设立
山东远知环保有限公司	山东省	山东省	工业	--	40	设立
重庆远达催化剂综合利用有限公司	重庆市	重庆市	工业	--	100	设立
安徽远达催化剂有限公司	安徽省	安徽省	工业	--	51	设立
重庆和技环境检测有限公司	重庆市	重庆市	服务	--	100	收购
黑龙江久略新能源有限公司	黑龙江省	黑龙江省	工业	--	100	设立
密山市杨东木风力发电有限公司	黑龙江省	黑龙江省	工业	--	100	设立
密山市柳东毛风力发电有限公司	黑龙江省	黑龙江省	工业	--	100	设立
黑龙江长策新能源有限公司	黑龙江省	黑龙江省	工业	--	100	设立
密山市向西化风力发电有限公司	黑龙江省	黑龙江省	工业	--	100	设立
密山市庆西康风力发电有限公司	黑龙江省	黑龙江省	工业	--	100	设立
重庆远达碳基环保科技有限公司	重庆市	重庆市	服务	--	51	设立

江苏远智达新动力有限公司	江苏省	江苏省	服务	--	51	设立
江西远达环保有限公司	江西省	江西省	服务	--	100	设立
河南九龙环保有限公司	河南省	河南省	服务	--	100	设立
贵州远达金元环保有限公司	贵州省	贵州省	工业	--	70	设立
贵州远达烟气治理有限公司	贵州省	贵州省	工业	--	100	设立
内蒙古远达首大环保有限责任公司	内蒙古自治区	内蒙古自治区	服务	--	51	设立
贵州省远达环保有限公司	贵州省	贵州省	工业	--	70	设立

(2). 重要的非全资子公司

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
国家电投集团远达环保工程有限公司	5.87%	-869,022.66		35,248,324.59
国家电投集团远达环保装备制造有限公司	54.10%	-19,195,947.98		-28,720,673.09

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

(3). 重要非全资子公司的主要财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

子公司	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

名称												
国家电投集团远达环保工程有限公司	1,912,647,749.34	387,671,884.87	2,300,319,634.21	1,661,255,425.47	19,773,593.50	1,681,029,018.97	1,878,844,145.75	371,959,088.63	2,250,803,234.38	1,592,436,245.43	20,666,462.19	1,613,102,707.62
国家电投集团远达环保装备制造有限公司	288,483,660.41	220,344,056.29	508,827,716.70	475,287,740.20	86,439,557.08	561,727,297.28	326,721,159.30	225,606,709.12	552,327,868.42	483,744,774.14	86,022,801.09	569,767,575.23

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
国家电	347,292,805.03	-15,632,441.63	-16,524,774.97	-138,564,397.74	306,280,579.22	-47,521,104.36	-47,521,104.36	-90,606,058.05

投 集 团 远 达 环 保 工 程 有 限 公 司								
国 家 电 投 集 团 远 达 环 保 装 备 制 造 有 限 公 司	11,803,389.40	- 35,482,343.77	- 35,459,873.77	- 10,983,058.20	61,176,186.47	- 24,235,865.88	- 24,235,865.88	- 13,329,647.54

(4). 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制:

适用 不适用

(5). 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持:

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

2. 在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

适用 不适用

3、在合营企业或联营企业中的权益

√适用 □不适用

(1). 重要的合营企业或联营企业

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	
中电投先融期货股份有限公司	重庆市	重庆市	金融	16.00		权益法
国家电投集团两江远达节能环保有限公司	重庆市	重庆市	服务	40.00		权益法
宁都宜山新能源有限公司	江西省	江西省	发电		30.00	权益法

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明：

持有 20%以下表决权但具有重大影响，或者持有 20%或以上表决权但不具有重大影响的依据：公司持有中电投先融期货股份有限公司（以下简称“先融期货”）16%股权，根据先融期货公司章程规定，董事会成员中由本公司委派 1 名参与其经营决策，据此判断对其具有重大影响

(2). 重要合营企业的主要财务信息

□适用 √不适用

(3). 重要联营企业的主要财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额			期初余额/ 上期发生额		
	中电投先融期货股份有限公司	宁都宜山新能源有限公司	国家电投集团两江远达节能环保有限公司	中电投先融期货股份有限公司	宁都宜山新能源有限公司	国家电投集团两江远达节能环保有限公司
流动资产	2,701,984,341.30	166,748,234.05	427,161,708.50	2,985,596,671.87	74,223,416.97	450,591,855.87
非流动资产	748,752,686.17	620,390,773.99	14,835,220.95	741,220,197.16	638,087,088.49	15,553,134.23
资产	3,450,737,027.47	787,139,008.04	441,996,929.45	3,726,816,869.03	712,310,505.46	466,144,990.10

合计						
流动负债	1,888,914,826.09	198,934,495.08	340,945,178.23	2,176,799,799.63	212,387,039.49	350,155,251.85
非流动负债	17,968,888.66	464,102,063.28	23,993,812.47	8,897,545.59	386,624,778.66	37,001,209.28
负债合计	1,906,883,714.75	663,036,558.36	364,938,990.70	2,185,697,345.22	599,011,818.15	387,156,461.13
少数股东权益						
归属于母公司股东权益	1,543,853,312.72	124,102,449.68	77,057,938.75	1,541,119,523.81	113,298,687.31	78,988,528.97
按持股比例计算的净资产份额	247,016,530.03	37,230,734.90	30,823,175.50	246,579,123.81	33,989,606.19	31,595,411.59
调整事项	206,187.58	1,801,901.75	-1,470,723.79	128,376.76	2,996,040.32	-1,470,723.79
-- 商誉						
-- 内部交						

易未实现利润						
— 其他	206,187.58	1,801,901.75	- 1,470,723.79	128,376.76	2,996,040.32	- 1,470,723.79
对联营企业权益投资的账面价值	247,222,717.6 1	39,032,636.6 5	29,352,451.7 1	246,707,500.57	36,985,646.5 1	30,124,687.8 0
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值						
营业收入	92,998,273.97	22,096,653.5 6	15,579,102.5 1	403,178,063.16		7,443,575.81
净利润	24,953,788.91	6,803,762.37	- 1,930,590.22	76,349,203.33		- 4,809,064.16
终止经营的净						

利润						
其他综合收益						
综合收益总额	24,953,788.91	6,803,762.37	- 1,930,590.22	76,349,203.33		- 4,809,064.16
本年度收到的来自联营企业的股利	3,555,200.00					

(4). 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额	期初余额/ 上期发生额
合营企业：		
投资账面价值合计		
下列各项按持股比例计算的合计数		
—净利润		
—其他综合收益		
—综合收益总额		
联营企业：		
投资账面价值合计	31,073,183.07	30,106,927.42
下列各项按持股比例计算的合计数		
—净利润	847,227.21	510,766.04
—其他综合收益		
—综合收益总额	847,227.21	510,766.04

(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

□适用 √不适用

(6). 合营企业或联营企业发生的超额亏损

适用 不适用

(7). 与合营企业投资相关的未确认承诺

适用 不适用

(8). 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

适用 不适用

4、重要的共同经营

适用 不适用

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：

适用 不适用

6、其他

适用 不适用

十、与金融工具相关的风险

适用 不适用

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

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量				
(一) 交易性金融资产				
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产				
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资				
(3) 衍生金融资产				
2. 指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产				
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资				
(二) 其他债权投资				

(三) 其他权益工具投资			274,374,417.23	274,374,417.23
(四) 投资性房地产		52,371,395.10		52,371,395.10
1. 出租用的土地使用权		38,066,926.06		38,066,926.06
2. 出租的建筑物		14,304,469.04		14,304,469.04
3. 持有并准备增值后转让的土地使用权				
(五) 生物资产				
1. 消耗性生物资产				
2. 生产性生物资产				
持续以公允价值计量的资产总额		52,371,395.10	274,374,417.23	326,745,812.33
(六) 交易性金融负债				
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
其中：发行的交易性债券				
衍生金融负债				
其他				
2. 指定为以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
持续以公允价值计量的负债总额				
二、非持续的公允价值计量				
(一) 持有待售资产				
非持续以公允价值计量的资产总额				
非持续以公允价值计量的负债总额				

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

适用 不适用

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

适用 不适用

投资性房地产按照现行资产评估准则及有关规定，由专业评估机构按照估值模型计算得出。

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

适用 不适用

列入第三层次公允价值计量的项目主要为本公司及所属企业持有的未上市股权投资。对于持有的重大的未上市股权投资，本公司及所属企业聘请专业评估机构依据资产评估准则及有关规定进行评估并考虑流动性折扣等因素确定其公允价值。

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

适用 不适用

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

适用 不适用

7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

适用 不适用

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

适用 不适用

9、其他

适用 不适用

十二、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

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 (%)
国家电力投资集团有限公司	北京市	投资	3,500,000.00	43.74	43.74

本企业最终控制方是国家电力投资集团有限公司

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注

适用 不适用

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

适用 不适用

重要的联营企业情况详见附注九、3

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

适用 不适用

合营或联营企业名称	与本企业关系
重庆智慧思特大数据有限公司	本公司联营企业

重庆远康环保科技有限公司	本公司联营企业
国家电投集团远达中新节能环保有限公司	本公司联营企业

其他说明

适用 不适用

4、其他关联方情况

适用 不适用

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
安徽淮南平圩发电有限责任公司	集团兄弟公司
北票发电有限责任公司	集团兄弟公司
朝阳燕山湖发电有限公司	集团兄弟公司
赤峰热电厂有限责任公司	集团兄弟公司
大连发电有限责任公司	集团兄弟公司
电能易购（北京）科技有限公司	集团兄弟公司
阜新发电有限责任公司	集团兄弟公司
贵溪发电有限责任公司	集团兄弟公司
贵州金元茶园发电有限责任公司	集团兄弟公司
贵州金元黔西发电有限责任公司	集团兄弟公司
贵州黔东电力有限公司	集团兄弟公司
贵州黔西中水发电有限公司	集团兄弟公司
贵州省习水鼎泰能源开发有限责任公司	集团兄弟公司
贵州西电电力股份有限公司	集团兄弟公司
贵州西能电力建设有限公司	集团兄弟公司
国电投河南电力工程有限公司	集团兄弟公司
国电投河南工程运维有限公司	集团兄弟公司
国电投核安科技（重庆）有限公司	集团兄弟公司
国电投南阳热电有限责任公司	集团兄弟公司
国电投新乡豫新发电有限责任公司	集团兄弟公司
国核电力规划设计研究院有限公司	集团兄弟公司
国核电力规划设计研究院重庆有限公司	集团兄弟公司
国核信息科技有限公司	集团兄弟公司
国核自仪系统工程有限公司	集团兄弟公司
国家电力投资集团有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团（北京）新能源投资有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团保险经纪有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团财务有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团电能能源科技有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团电站运营技术（北京）有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团东北电力有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团东方新能源股份有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团共享服务有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团贵州金元股份有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团贵州金元绥阳产业有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团贵州遵义产业发展有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团河南电力有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团江苏电力有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团江西电力工程有限公司	集团兄弟公司

国家电投集团江西电力有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团江西中业兴达电力实业有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团科学技术研究院有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团两江远达节能环保有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团内蒙古能源有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团内蒙古新能源有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团宁夏能源铝业有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团平顶山热电有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团山西铝业有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团数字科技有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团四川电力有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团西南能源研究院有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团协鑫滨海发电有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团信息技术有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团远达中新节能环保有限公司	其他
国家电投集团重庆电力有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团重庆合川发电有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团重庆狮子滩发电有限公司	集团兄弟公司
国家电投乡城县兴川新能源投资开发有限公司	集团兄弟公司
海口中电第二环保发电有限公司	集团兄弟公司
淮沪电力有限公司	集团兄弟公司
淮沪煤电有限公司田集发电厂	集团兄弟公司
淮南平圩第二发电有限责任公司	集团兄弟公司
黄河大通发电有限责任公司	集团兄弟公司
黄河鑫业有限公司	集团兄弟公司
吉林电力股份有限公司	集团兄弟公司
吉林松花江热电有限公司	集团兄弟公司
嘉兴融能能源新技术投资合伙企业（有限合伙）	集团兄弟公司
江苏常熟发电有限公司	集团兄弟公司
江苏阚山发电有限公司	集团兄弟公司
克山县绿展环保发电有限公司	集团兄弟公司
辽宁东方发电有限公司	集团兄弟公司
辽宁清河发电有限责任公司	集团兄弟公司
绿动未来能源有限公司	集团兄弟公司
内蒙古大板发电有限责任公司	集团兄弟公司
内蒙古电投能源股份有限公司	集团兄弟公司
内蒙古霍林河露天煤业股份有限公司	集团兄弟公司
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	集团兄弟公司
青海黄河上游水电开发有限责任公司	集团兄弟公司
青铜峡铝业发电有限责任公司	集团兄弟公司
青铜峡铝业股份有限公司	集团兄弟公司
琼海中电环保发电有限公司	集团兄弟公司
山东电力工程咨询院有限公司	集团兄弟公司
山东核电有限公司	集团兄弟公司
山东鲁电国际贸易有限公司	集团兄弟公司
山西神头发电有限责任公司	集团兄弟公司
上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	集团兄弟公司
上海能源科技发展有限公司	集团兄弟公司

上海上电漕泾发电有限公司	集团兄弟公司
上海上电电力工程有限公司	集团兄弟公司
上海外高桥发电有限责任公司	集团兄弟公司
上海吴泾发电有限责任公司	集团兄弟公司
上海长兴岛热电有限责任公司	集团兄弟公司
上海中电投电力设备有限公司	集团兄弟公司
上海中电新能源置业发展有限公司	集团兄弟公司
石家庄良村热电有限公司	集团兄弟公司
四川中电福溪电力开发有限公司	集团兄弟公司
天津国核电力工程管理有限公司	集团兄弟公司
通辽第二发电有限责任公司	集团兄弟公司
通辽发电总厂	集团兄弟公司
通辽霍林河坑口发电有限责任公司	集团兄弟公司
通辽热电有限责任公司	集团兄弟公司
通辽市蒙东能源鼎信招投标有限责任公司	集团兄弟公司
芜湖发电有限责任公司	集团兄弟公司
盐城经济技术开发区抱日新能源科技有限公司	集团兄弟公司
盐城热电有限责任公司	集团兄弟公司
盐城远中能源有限公司	集团兄弟公司
易门滇能智慧能源有限公司	集团兄弟公司
扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司	集团兄弟公司
长春吉电能源科技有限公司	集团兄弟公司
中电（洪泽）热电有限公司	集团兄弟公司
中电（普安）发电有限责任公司	集团兄弟公司
中电（商丘）热电有限公司	集团兄弟公司
中电国瑞供应链管理有限公司	集团兄弟公司
中电华创电力技术研究有限公司	集团兄弟公司
中电投蒙东能源集团有限责任公司	集团兄弟公司
中电投山东核环保有限公司	集团兄弟公司
中国电能成套设备有限公司	集团兄弟公司
重庆远康环保科技有限公司	集团兄弟公司
重庆中电自能科技有限公司	集团兄弟公司

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

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度（如适用）	是否超过交易额度（如适用）	上期发生额
朝阳燕山湖发电有限公司	脱硫脱硝用电、水、汽综合服务	12,793,432.78			14,785,913.27

大连发电有 限责任公司	脱硫脱硝用 电、水、汽 综合服务	4,341,490.00			5,297,857.94
贵溪发电有 限责任公司	脱硫脱硝用 电、水、汽 综合服务	30,271,766.65			31,337,264.06
贵州金元茶 园发电有限 责任公司	脱硫脱硝用 电、水、汽 综合服务	86,477,655.77			63,177,695.70
贵州省习水 鼎泰能源开 发有限责任 公司	脱硫脱硝用 电、水、汽 综合服务	19,908,195.57			16,997,298.44
国电投河南 电力工程有 限公司	日常维护	3,177,381.15			1,789,671.35
电能易购 (北京)科 技有限公司	办公用品、 劳保款、备 品备件	8,176,655.78			304,222.82
国电投南阳 热电有限责 任公司	脱硫脱硝用 电、水、汽 综合服务	5,765,189.52			5,088,000.82
国电投新乡 豫新发电有 限责任公司	脱硫脱硝用 电、水、汽 综合服务	8,057,519.24			8,255,934.76
国核自仪系 统工程有限 公司	设备				831,858.41
国家电力投 资集团有限 公司物资装 备分公司	备品备件、 原材料	66,792,211.08			46,035,371.44
国家电投集 团保险经纪 有限公司	技术服务、 保险费	39,499.26			229,027.99
国家电投集 团电站运营 技术(北京) 有限公司	办公用品、 劳保款、技 术服务费	172,687.43			3,839.29
国家电投集 团东方新能 源股份有限 公司晟润分 公司	人员借用				899,709.60
国家电投集 团河南电力 有限公司开 封发电分公 司	脱硫脱硝用 电、水、汽 综合服务	14,916,411.13			15,713,253.55

国家电投集团河南电力有限公司平顶山发电分公司	脱硫脱硝用电、水、汽综合服务	19,460,248.89			16,556,249.59
国家电投集团河南电力有限公司沁阳发电分公司	脱硫脱硝用电、水、汽综合服务	18,993,600.82			18,155,391.53
国家电投集团江西电力工程有限公司贵溪分公司	日常维护及修理费	5,881,933.10			5,158,212.04
国家电投集团江西电力工程有限公司南昌分公司	日常维护及修理费	1,587,694.34			1,893,976.56
国家电投集团江西电力有限公司分宜发电厂	脱硫脱硝用电、水、汽综合服务	1,786,824.65			1,325,803.24
国家电投集团江西电力有限公司景德镇发电厂	脱硫脱硝用电、水、汽综合服务	19,062,899.07			20,454,810.75
国家电投集团江西电力有限公司新昌发电分公司	脱硫脱硝用电、水、汽综合服务	20,101,733.57			21,114,829.00
国家电投集团江西电力工程有限公司景德镇分公司	日常维护费及等级检修	2,012,876.08			2,059,933.60
国家电投集团江西中业兴达电力实业有限公司	石灰石粉款	7,961,159.08			6,397,931.42
国家电投集团宁夏能源铝业有限公司临河发电分公司	脱硫脱硝用电、水、汽综合服务	8,934,532.89			17,517,498.68
国家电投集团平顶山热电有限公司	脱硫脱硝用电、水、汽综合服务	2,329,547.68			4,048,225.76

国家电投集团数字科技有限公司	信息服务费	366,461.50			46,000.00
国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	设备	853,947.40			28,485.79
国家电投集团重庆合川发电有限公司	脱硫脱硝用电、水、汽综合服务	33,967,416.87			61,023,643.27
国家电投集团重庆狮子滩发电有限公司	培训费	6,792.45			3,084.00
石家庄良村热电有限公司	脱硫脱硝用电、水、汽综合服务	11,276,248.22			11,148,240.77
通辽市蒙东能源鼎信招投标有限责任公司	技术服务				556,915.00
长春吉电能源科技有限公司	中标服务费				7,098.30
中国电能成套设备有限公司	中标服务、技术服务、设备	172,832.72			9,692,459.33
中国电能成套设备有限公司上海分公司	中标服务费				185,216.04
国家电力投资集团有限公司发展研究中心	培训费	10,462.27			
国电投核安科技(重庆)有限公司	技术服务费	66,037.74			
上海中电新能源置业发展有限公司	物业费	439,533.33			
安徽淮南平圩发电有限责任公司	水电汽费	1,473,972.16			
国核信息科技有限公司	信息服务费	93,160.38			

出售商品/提供劳务情况表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
北票发电有限责任公司	EPC 工程		320,456.23
大连发电有限责任公司	EPC 工程	246,164.60	593,032.71
贵州金元黔西发电有限责任公司	EPC 工程		2,321,706.85
贵州黔东电力有限公司	EPC 工程		349,458.47
贵州黔西中水发电有限公司	EPC 工程	3,261,652.41	
国家电投集团贵州金元股份有限公司纳雍发电总厂	EPC 工程		895,910.45
国家电投集团四川电力有限公司	EPC 工程		648,584.91
江苏常熟发电有限公司	EPC 工程	9,549,557.52	14,143,507.23
上海中电投电力设备有限公司	EPC 工程		23,151,285.77
上海外高桥发电有限责任公司	EPC 工程		1,875,530.06
贵州西电电力股份有限公司黔北发电厂	EPC 工程		1,516,030.09
国核电力规划设计研究院有限公司	EPC 工程		2,312,108.10
国核电力规划设计研究院重庆有限公司	EPC 工程		2,822,715.53
国家电投集团河南电力有限公司沁阳发电分公司	EPC 工程		468,344.37
国家电投集团宁夏能源铝业有限公司临河发电分公司	EPC 工程	940,422.18	12,019,270.97
吉林松花江热电有限公司	EPC 工程	161,268.00	7,860,880.38
绿动未来能源有限公司	EPC 工程	9,119,609.15	14,040,093.13
国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司铝电分公司	EPC 工程		538,694.20
通辽第二发电有限责任公司	EPC 工程		5,758,319.05
中电（普安）发电有限责任公司	EPC 工程收入、技术服务	829,780.10	4,210,927.66
青铜峡铝业发电有限责任公司	EPC 工程收入、技术服务、脱硝催化剂	2,037,964.60	1,041,154.50
淮南平圩第二发电有限责任公司	EPC 工程收入、污水处理工程		703,676.19
国家电投集团山西铝业有限公司	EPC 工程收入、运行维护检修	6,333,532.54	7,108,173.01

通辽霍林河坑口发电有限责任公司	EPC 工程收入、运行维护检修	5,388,616.05	42,961,179.96
国家电投集团贵州金元股份有限公司纳雍发电总厂	除尘器设备	5,484.27	
上海上电电力工程有限公司	固定资产出租收入		128,571.43
盐城远中能源有限公司	固定资产出租收入		79,999.98
贵州西能电力建设有限公司	技术服务		537,735.85
海口中电第二环保发电有限公司老城环保发电厂	技术服务		132,075.47
琼海中电环保发电有限公司	技术服务		130,188.68
四川中电福溪电力开发有限公司	技术服务		358,490.56
中电（洪泽）热电有限公司	技术服务		179,245.28
中电（商丘）热电有限公司	技术服务		358,490.57
国家电投集团江西电力有限公司分宜发电厂	脱硫脱硝电价补贴	2,586,865.57	1,945,110.35
国家电投集团贵州遵义产业发展有限公司	脱硫及污水处理特许经营	23,934,953.34	25,415,315.88
贵州金元茶园发电有限责任公司	脱硫脱硝电价补贴	118,150,270.02	107,156,093.92
朝阳燕山湖发电有限公司	脱硫脱硝电价补贴	23,577,690.83	28,017,754.73
大连发电有限责任公司	脱硫脱硝电价补贴	13,868,264.31	15,409,707.38
贵溪发电有限责任公司	脱硫脱硝电价补贴	76,451,470.49	78,421,911.52
贵州省习水鼎泰能源开发有限责任公司	脱硫脱硝电价补贴	82,690,856.13	56,774,253.15
国电投南阳热电有限责任公司	脱硫脱硝电价补贴	18,333,265.19	18,106,314.57
国电投新乡豫新发电有限责任公司	脱硫脱硝电价补贴	24,697,575.13	27,602,112.91
国家电投集团河南电力有限公司开封发电分公司	脱硫脱硝电价补贴	45,255,571.73	44,864,431.81
国家电投集团河南电力有限公司平顶山发电分公司	脱硫脱硝电价补贴	72,426,228.26	72,802,901.39
国家电投集团河南电力有限公司沁阳发电分公司	脱硫脱硝电价补贴	66,909,299.56	69,187,560.85
国家电投集团江西电力有限公司景德镇发电厂	脱硫脱硝电价补贴	68,944,495.58	67,305,752.14
国家电投集团江西电力有限公司新昌发电分公司	脱硫脱硝电价补贴	62,094,828.47	59,447,367.28
国家电投集团平顶山热电有限公司	脱硫脱硝电价补贴	12,637,351.95	16,832,057.34
石家庄良村热电有限公司	脱硫脱硝电价补贴	37,999,229.61	38,374,399.90

国家电投集团宁夏能源铝业有限公司临河发电分公司	脱硫脱硝电价补贴	29,357,486.48	26,428,613.16
国家电投集团重庆合川发电有限公司	脱硫脱硝电价补贴	101,716,230.77	87,660,532.15
阜新发电有限责任公司	脱硝催化剂		1,807,066.37
贵州金元黔西发电有限责任公司	脱硝催化剂		4,303,456.30
贵州黔西中水发电有限公司	脱硝催化剂		2,142,703.54
贵州西电电力股份有限公司黔北发电厂	脱硝催化剂		2,576,991.15
贵州西电电力股份有限公司习水发电厂	脱硝催化剂		517,238.94
贵州西能电力建设有限公司	脱硝催化剂		4,297,628.31
国家电投集团东北电力有限公司抚顺热电分公司	脱硝催化剂		3,300,884.96
国家电投集团贵州金元绥阳产业有限公司	脱硝催化剂		337,433.63
国家电投集团宁夏能源铝业有限公司临河发电分公司	脱硝催化剂	3,664,159.28	250,884.96
国家电投集团重庆合川发电有限公司	脱硝催化剂	485,404.96	1,654,520.36
上海上电漕泾发电有限公司	脱硝催化剂	4,447,787.60	
上海长兴岛热电有限责任公司	脱硝催化剂	6,615,704.12	29,676.11
长春吉电能源科技有限公司	脱硝催化剂	4,609,557.50	18,942,013.25
江苏阚山发电有限公司	脱硝催化剂、EPC 工程收入	3,841,641.04	14,758,393.49
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	脱硝催化剂、运行维护检修	48,662,810.05	17,912,221.48
阜新发电有限责任公司	污水处理工程	590,000.00	590,000.00
国家电投集团内蒙古能源有限公司赤峰热电厂	运行维护、检修	1,551,347.10	1,380,253.02
国家电投集团东北电力有限公司本溪热电分公司	运行维护、检修	1,471,715.66	1,227,399.83
吉林电力股份有限公司白城发电公司	运行维护、检修	2,884,227.16	2,747,073.19
内蒙古大板发电有限责任公司	运行维护、检修	3,349,388.37	3,468,730.09
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司扎哈淖尔分公司	运行维护、检修	25,859,939.88	6,051,305.70
通辽热电有限责任公司	运行维护、检修	2,622,889.44	2,656,169.57
国家电投集团内蒙古新能源有限公司	EPC 工程收入	1,615,257.60	

国家电投乡城县兴川新能源投资开发有限公司	EPC 工程收入	652,941.16	
黄河大通发电有限责任公司	EPC 工程收入	4,719,016.48	
上海能源科技发展有限公司	EPC 工程收入	31,771,875.69	
吉林电力股份有限公司	技术服务	1,509,433.96	
国家电投集团科学技术研究院有限公司	检测服务	9,433.96	
国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司铝电分公司	运行维护	2,319,650.87	
山东鲁电国际贸易有限公司	脱硝催化剂	593,421.59	
上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	除尘器	130,600.00	

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

适用 不适用

(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：

适用 不适用

关联托管/承包情况说明

适用 不适用

本公司委托管理/出包情况表：

适用 不适用

关联管理/出包情况说明

适用 不适用

(3). 关联租赁情况

本公司作为出租方：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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
重庆中电自能科技有限公司	房屋出租		1,497,335.78
上海上电电力工程有限公司	房屋出租	128,571.42	128,571.43
盐城远中能源有限公司	房屋出租	79,999.98	79,999.98

本公司作为承租方：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
国电投新乡豫新发电有限责任公司	房屋租赁					175,224.16	183,985.35	52,302.18	52,302.18		144,403.06
国家电投集团平顶山热电有限公司	房屋租赁						60,000.00	10,641.60	10,641.60		42,234.44
国电投南阳热电有限责任公司	房屋租赁						133,881.23	38,058.90	38,058.90		105,078.26

关联租赁情况说明

□适用 √不适用

(4). 关联担保情况

本公司作为担保方

适用 不适用

本公司作为被担保方

适用 不适用

关联担保情况说明

适用 不适用**(5). 关联方资金拆借**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
国家电投集团财务有限公司	20,000,000.00	2023-5-16	2023-12-15	
拆出				

(6). 关联方资产转让、债务重组情况适用 不适用**(7). 关键管理人员报酬**适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬（董监高、独董）	451.15	429.13

(8). 其他关联交易适用 不适用**6、关联方应收应付款项****(1). 应收项目**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	贵州省习水鼎泰能源开发有限公司	149,910,986.52	68,454.26	100,014,385.19	523,734.81

应收账款	国家电投集团江西电力有限公司	134,264,416.49	1,186.50	73,252,144.01	
应收账款	国家电投集团山西铝业有限公司	65,131,292.07	3,994,413.78	66,054,320.65	4,028,273.94
应收账款	贵溪发电有限责任公司	77,849,384.52	-	65,779,101.34	
应收账款	国家电投集团河南电力有限公司	176,165,571.46	1,477.18	50,966,827.30	67,107.58
应收账款	朝阳燕山湖发电有限公司	40,417,740.92	204,301.82	39,261,015.25	204,301.82
应收账款	大连发电有限责任公司	27,842,345.63	42,784.28	27,609,400.64	42,784.28
应收账款	国家电投集团宁夏能源铝业有限公司	33,556,606.27	232,769.99	26,188,224.92	265,194.62
应收账款	国家电投集团贵州金元股份有限公司	22,051,117.84	589,141.60	19,869,948.03	1,021,093.14
应收账款	通辽霍林河坑口发电有限责任公司	20,613,818.42	698,808.45	19,122,046.77	648,237.38
应收账款	通辽热电有限责任公司	16,764,793.74	568,326.51	19,104,893.75	849,554.97
应收账款	内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	39,016,332.99	1,526,316.50	16,963,982.63	575,400.38
应收账款	国家电投集团贵州遵义产业发展有限公司	44,023,437.34	1,492,394.53	16,694,631.13	565,948.00
应收账款	国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司	14,736,639.07	14,297,588.48	14,902,989.85	14,303,227.77
应收账款	贵州黔东电力有限公司			14,799,437.76	502,089.78
应收账款	吉林松花江热电有限公司	10,647,070.79	390,299.38	12,720,300.79	460,581.87
应收账款	贵州西能电力建设有限公司	8,027,753.17	272,140.83	12,524,160.40	424,569.04
应收账款	石家庄良村热电有限公司	10,395,450.82	59,449.11	12,073,605.32	22,735.41
应收账款	上海能源科技发展有限公司	23,235,303.91	1,499,886.32	11,016,551.34	1,355,325.97
应收账款	青铜峡铝业股份有限公司	10,574,483.13	6,036,329.46	10,574,483.13	6,006,871.46

应收账款	中电（普安）发电有限责任公司	759,048.48	57,004.54	8,332,996.91	598,133.03
应收账款	四川中电福溪电力开发有限公司	6,940,737.35	2,874,387.46	6,940,737.35	1,335,104.55
应收账款	绿动未来能源有限公司	8,425,026.62	285,608.40	6,385,212.24	216,458.69
应收账款	国电投新乡豫新发电有限责任公司	23,934,900.61		6,009,470.77	
应收账款	中电国瑞供应链管理有限公司	50,750.70	1,720.45	6,005,938.70	203,601.32
应收账款	国核电力规划设计研究院有限公司	4,938,550.07	850,898.98	4,938,550.07	850,898.98
应收账款	天津国核电力工程管理有限公司	4,904,635.10	3,171,827.52	4,904,635.10	2,258,585.71
应收账款	国家电投集团平顶山热电有限公司	15,038,537.95	1,203.00	4,800,640.39	22,995.07
应收账款	贵州金元茶园发电有限责任公司	8,936,053.52	69,534.66	4,752,626.09	69,534.66
应收账款	国电投南阳热电有限责任公司	15,031,295.75		4,711,313.39	
应收账款	江苏常熟发电有限公司	3,714,951.40	125,936.85	3,714,951.40	125,936.85
应收账款	贵州黔西中水发电有限公司	2,179,129.50	145,998.54	3,652,441.23	126,112.79
应收账款	长春吉电能源科技有限公司	5,688,560.02	192,842.19	3,569,385.02	114,898.49
应收账款	通辽第二发电有限责任公司	3,536,276.72	246,106.81	3,536,276.72	119,879.78
应收账款	辽宁东方发电有限公司	1,845,600.00	62,565.84	3,237,600.00	132,180.89
应收账款	上海上电漕泾发电有限公司	3,195,082.00	2,641,644.26	3,195,082.00	2,641,644.26
应收账款	国家电投集团重庆合川发电有限公司	54,748,944.12	18,594.41	2,800,000.00	102,573.75
应收账款	国家电投集团（北京）新能源投资有限公司			2,800,000.00	94,920.00

应收账款	内蒙古电投能源股份有限公司	5,073,287.52	171,984.45	2,704,775.42	
应收账款	山东电力工程咨询院有限公司	2,374,800.81	80,505.75	2,459,703.47	92,621.36
应收账款	上海外高桥发电有限责任公司	2,357,419.25	83,646.35	2,357,419.25	79,916.51
应收账款	国家电投集团协鑫滨海发电有限公司	957,019.27	32,442.95	1,866,381.97	63,270.35
应收账款	山东核电有限公司	1,680,576.00	1,680,576.00	1,680,576.00	1,680,576.00
应收账款	淮沪电力有限公司			1,536,464.00	85,904.38
应收账款	贵州西电电力股份有限公司	1,222,358.46	68,243.00	1,222,358.46	41,437.95
应收账款	青铜峡铝业发电有限责任公司	1,482,160.19	50,245.23	820,960.11	27,830.54
应收账款	江苏阚山发电有限公司			1,479,802.89	50,165.32
应收账款	国家电投集团科学技术研究院有限公司	1,312,340.00	1,217,060.28	1,302,340.00	1,216,721.28
应收账款	阜新发电有限责任公司	590,000.00	20,001.00	1,180,000.00	40,002.00
应收账款	盐城热电有限责任公司			1,073,000.00	36,374.70
应收账款	贵州金元黔西发电有限责任公司	936,078.85	63,251.07	936,078.85	31,733.07
应收账款	通辽发电总厂			855,000.00	552,928.50
应收账款	内蒙古大板发电有限责任公司	1,422,313.85	70,230.37	814,833.85	49,636.79
应收账款	盐城远中能源有限公司	84,000.00	2,847.60	789,999.98	26,781.00
应收账款	国家电投集团四川电力有限公司			550,000.00	18,645.00
应收账款	安徽淮南平圩发电有限责任公司	503,598.57	37,820.38	503,598.57	37,820.38
应收账款	芜湖发电有限责任公司	33,546.90	1,137.24	483,546.90	
应收账款	山东鲁电国际贸易有限公司	1,027,677.20	312,379.05	452,906.00	158,562.39

应收账款	国家电投集团 贵州金元绥阳 产业有限公司	131,979.00	4,474.09	131,979.00	4,474.09
应收账款	淮南平圩第二 发电有限责任 公司	56,860.54	1,927.57	56,860.54	1,927.57
应收账款	吉林电力股份 有限公司	715,800.65	359,386.51	56,400.00	19,745.64
应收账款	国核电力规划 设计研究院重 庆有限公司	49,371.30	1,673.69	49,371.30	1,673.69
应收账款	赤峰热电厂有 限责任公司	45,000.00	45,000.00		
应收账款	国家电投集团 内蒙古能源有 限公司	950,603.77	32,225.47	14,603.77	495.07
应收账款	上海吴泾发电 有限责任公司	159,600.00	103,213.32	13,390.83	
应收账款	国家电投集团 东北电力有限 公司	271,825.79	13,314.03	6,689.19	4,325.90
应收账款	青海黄河上游 水电开发有限 责任公司			386.70	250.08
应收账款	国电投核安科 技(重庆)有 限公司	1,276,000.00	43,256.40		
应收账款	中电投蒙东能 源集团有限责 任公司	855,000.00	855,000.00		
应收账款	国家电投集团 内蒙古新能源 有限公司	1,948,500.00	66,054.15		
应收账款	国家电投集团 西南能源研究 院有限公司	300,000.00	10,170.00		
应收账款	上海上电电力 工程有限公司	113,571.43	3,850.07		
应收款项融资	国家电投集团 重庆合川发电 有限公司			10,911,390.00	
预付账款	国核自仪系统 工程有限公司	755,377.18		496,551.08	
预付账款	国家电力投资 集团有限公司	7,510,285.16		320,370.95	
预付账款	中国电能成套 设备有限公司			6,316.63	
预付账款	上海能源科技 发展有限公司	624,988.56			

预付账款	电能易购（北京）科技有限公司	39,261,344.64			
其他应收款	中国电能成套设备有限公司	15,606,420.98	1,081,516.17	12,837,435.22	938,172.01
其他应收款	电能易购（北京）科技有限公司	7,078,935.42	641,308.00	4,649,255.00	374,866.24
其他应收款	内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	5,579,726.66	412,771.61	1,660,524.67	107,934.10
其他应收款	国电投核安科技（重庆）有限公司	414,535.07	106,618.42	829,070.14	213,236.84
其他应收款	通辽市蒙东能源鼎信招投标有限责任公司	1,042,673.00	67,773.75	1,307,874.00	70,900.31
其他应收款	国家电力投资集团有限公司	3,060,682.46	257,367.65	607,700.00	154,482.50
其他应收款	石家庄良村热电有限公司	600,000.00	600,000.00	600,000.00	600,000.00
其他应收款	国家电投集团平顶山热电有限公司	430,000.00	308,450.00	430,000.00	308,450.00
其他应收款	国家电投集团山西铝业有限公司	403,500.00	215,509.35	403,500.00	215,509.35
其他应收款	国家电投集团江苏电力有限公司			369,450.00	95,022.54
其他应收款	国家电投集团远达中新节能环保有限公司			345,657.82	345,657.82
其他应收款	通辽热电有限责任公司	60,100.00	36,680.91	343,413.58	177,915.19
其他应收款	盐城经济技术开发区抱日新能源科技有限公司			290,000.00	18,850.00
其他应收款	山西神头发电有限责任公司	285,000.00	285,000.00	285,000.00	285,000.00
其他应收款	贵州省习水鼎泰能源开发有限责任公司	265,910.57	265,910.57	265,910.57	265,910.57
其他应收款	安徽淮南平圩发电有限责任公司	205,000.00	54,110.50	205,000.00	53,193.50

其他应收款	国家电投集团宁夏能源铝业有限公司			192,672.89	12,523.74
其他应收款	贵州黔西中水发电有限公司			150,000.00	150,000.00
其他应收款	扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司	100,000.00	6,500.00	120,000.00	7,800.00
其他应收款	贵溪发电有限责任公司	66,300.00	66,300.00	86,300.00	86,300.00
其他应收款	上海能源科技发展有限公司	35,000.00	2,275.00	50,000.00	2,275.00
其他应收款	吉林电力股份有限公司	1,635,000.00	139,000.00	35,000.00	35,000.00
其他应收款	国家电投集团协鑫滨海发电有限公司	23,000.00	23,000.00	23,000.00	23,000.00
其他应收款	重庆远康环保科技有限公司			12,476.01	
其他应收款	贵州黔东电力有限公司	10,000.00	10,000.00	10,000.00	10,000.00
其他应收款	中电投山东核环保有限公司	7,109.00	1,828.43	7,109.00	1,828.43
其他应收款	国家电投集团财务有限公司	2,246.31	146.01	3,428.20	222.83
其他应收款	国家电投集团重庆电力有限公司			3,197.98	
其他应收款	江苏常熟发电有限公司	360.00	360.00	360.00	312.88
其他应收款	中电国瑞供应链管理有限公司	220,654.00	14,342.51		
其他应收款	国家电投集团内蒙古能源有限公司	546,000.00	35,490.00		
其他应收款	国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司	10,000.00	650.00		
其他应收款	国家电投集团电站运营技术(北京)有限公司	3,579.00	37.38		
其他应收款	通辽第二发电有限责任公司	113,413.58	60,574.19		
合同资产	上海能源科技发展有限公司	42,039,540.02	1,425,140.41	52,856,372.94	1,791,831.04

合同资产	上海长兴岛热电有限责任公司	35,427,596.37	739,364.30	35,114,332.06	1,190,375.86
合同资产	国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司	25,510,749.58	1,753,470.54	25,510,749.58	1,836,593.46
合同资产	山东电力工程咨询院有限公司	18,298,741.59	1,180,927.81	18,951,838.93	1,229,975.42
合同资产	国家电投集团山西铝业有限公司	7,187,831.17	497,234.06	16,745,776.55	821,248.42
合同资产	国家电投集团江西电力有限公司	7,222,494.20	512,652.40	12,192,349.79	681,130.51
合同资产	国家电投集团贵州金元股份有限公司	4,400,562.28	263,016.56	11,693,997.11	587,313.69
合同资产	扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司			11,471,811.59	388,894.41
合同资产	中电(普安)发电有限责任公司	11,519,361.33	680,983.26	10,689,581.23	652,853.72
合同资产	国核电力规划设计研究院有限公司	4,835,927.80	267,919.32	10,504,977.41	460,100.11
合同资产	四川中电福溪电力开发有限公司	99,082.19	7,032.85	6,691,073.99	230,501.38
合同资产	国家电投集团两江远达节能环保有限公司			6,341,779.70	443,604.18
合同资产	内蒙古电投能源股份有限公司	5,818,186.27	197,236.51	6,037,785.56	204,680.93
合同资产	贵州金元黔西发电有限责任公司	5,764,534.17	210,601.32	5,764,534.17	195,417.71
合同资产	青铜峡铝业股份有限公司	9,708,052.10	329,102.97	4,953,759.50	167,932.45
合同资产	内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	11,115,864.97	446,665.47	4,723,544.14	229,965.78
合同资产	江苏常熟发电有限公司	5,716,008.50	193,772.69	4,636,908.50	157,191.20
合同资产	绿动未来能源有限公司	4,356,884.56	147,698.39	4,480,168.80	151,877.72

合同资产	国家电投集团重庆合川发电有限公司	623,380.01	39,113.05	4,448,602.11	150,807.61
合同资产	通辽热电有限责任公司	3,852,026.05	130,583.68	3,892,587.87	131,958.73
合同资产	通辽霍林河坑口发电有限责任公司	1,598,067.59	54,174.49	3,819,784.85	129,490.71
合同资产	通辽第二发电有限责任公司	2,850,534.37	96,633.12	3,515,742.65	119,183.68
合同资产	吉林松花江热电有限公司	36,686.07	1,243.66	3,140,313.21	106,456.62
合同资产	安徽淮南平圩发电有限责任公司	3,044,329.57	103,202.77	3,044,329.39	103,202.77
合同资产	大连发电有限责任公司	3,120,626.37	105,789.23	2,874,461.77	79,427.85
合同资产	长春吉电能源科技有限公司	3,067,277.48	185,203.63	2,546,397.48	84,678.98
合同资产	青铜峡铝业发电有限责任公司	878,140.73	30,207.34	2,334,546.22	79,141.12
合同资产	天津国核电力工程管理有限公司	2,052,695.90	69,586.39	2,052,695.90	69,586.39
合同资产	国家电投集团宁夏能源铝业有限公司	4,281,268.73	145,135.01	2,037,411.80	69,068.26
合同资产	国家电投集团贵州遵义产业发展有限公司			1,721,122.12	58,346.04
合同资产	淮南平圩第二发电有限责任公司	473,406.97	16,048.50	473,406.94	16,048.49
合同资产	辽宁清河发电有限责任公司	3.42		1,434,500.00	48,629.55
合同资产	中电国瑞供应链管理服务有限公司	1,063,239.47	55,996.36	1,063,239.47	51,738.49
合同资产	江苏阚山发电有限公司	533,231.15	26,212.59	999,527.57	33,883.99
合同资产	辽宁东方发电有限公司	922,800.00	31,282.92	922,800.00	31,282.92
合同资产	阜新发电有限责任公司	816,794.00	27,689.32	816,794.00	27,689.32
合同资产	国家电投集团东北电力有限公司	559,500.00	42,018.45	746,000.00	25,289.40

合同资产	国核电力规划设计研究院重庆有限公司	466,386.19	15,810.49	745,913.09	25,286.45
合同资产	上海外高桥发电有限责任公司	548,517.10	18,594.73	610,887.10	20,709.07
合同资产	吉林电力股份有限公司	39,800.00	1,349.22	610,524.41	20,696.78
合同资产	贵州西电电力股份有限公司	627,187.54	21,261.66	568,739.53	19,280.27
合同资产	上海上电漕泾发电有限公司	1,056,214.88	35,805.68	553,614.88	18,767.54
合同资产	贵州西能电力建设有限公司	505,187.60	27,129.88	505,187.60	17,125.86
合同资产	黄河鑫业有限公司	344,199.07	11,668.35	344,199.07	11,668.35
合同资产	黄河大通发电有限责任公司	344,000.00	11,661.60	344,000.00	11,661.60
合同资产	芜湖发电有限责任公司	258,053.10	8,748.00	258,053.10	
合同资产	贵州黔西中水发电有限公司	3,503,336.99	18,183.63	242,125.50	25,862.14
合同资产	国家电投集团四川电力有限公司			137,500.00	4,661.25
合同资产	山东鲁电国际贸易有限公司	210,032.40	7,120.10	114,237.20	3,872.64
合同资产	上海吴泾发电有限责任公司			103,006.37	
合同资产	国家电投集团河南电力有限公司	24,000.00	813.60	24,000.00	813.60
合同资产	国家电投集团贵州金元绥阳产业有限公司	14,508.00	1,089.55	14,508.00	2,062.78
合同资产	国家电投集团内蒙古能源有限公司	41,071.13	1,392.31	11,196.23	379.55
合同资产	国家电投乡城县兴川新能源投资开发有限公司	652,941.16			
其他非流动资产	贵州黔东电力有限公司	10,179,663.60	345,090.60	14,790,000.00	501,381.00
其他非流动资产	中电(普安)发电有限责任公司			7,370,737.27	249,867.99
其他非流动资产	上海能源科技发展有限公司			2,637,979.27	89,427.50

其他非流动资产	绿动未来能源有限公司	2,655,561.07	90,023.52	1,021,924.84	34,643.25
其他非流动资产	江苏阚山发电有限公司	1,988,500.00	67,410.15	965,500.00	32,730.45
其他非流动资产	江苏常熟发电有限公司	810,210.91	27,466.15	810,210.91	27,466.15
其他非流动资产	贵州西能电力建设有限公司	556,407.23	18,862.21	560,000.00	18,984.00

(2). 应付项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	国家电力投资集团有限公司	142,599,604.55	93,874,255.40
应付账款	国家电投集团重庆合川发电有限公司		11,600,673.10
应付账款	国家电投集团江西电力工程有限公司	8,721,015.50	10,432,226.92
应付账款	中国电能成套设备有限公司	6,497,343.82	6,461,147.90
应付账款	国家电投集团电站运营技术（北京）有限公司	4,293,392.00	4,293,896.00
应付账款	国家电投集团数字科技有限公司	321,495.00	3,774,081.00
应付账款	上海上电电力工程有限公司		3,348,465.00
应付账款	国家电投集团江西电力有限公司		3,309,111.44
应付账款	国家电投集团江西中业兴达电力实业有限公司	7,097,849.56	2,625,722.06
应付账款	国核自仪系统工程有限公司	1,543,900.00	2,543,900.00
应付账款	国家电投集团贵州遵义产业发展有限公司		1,283,062.28
应付账款	国核电力规划设计研究院重庆有限公司	1,257,422.20	1,257,422.20
应付账款	上海发电设备成套设计研究院有限责任公司		1,253,000.00
应付账款	电能易购（北京）科技有限公司		647,224.77
应付账款	国家电投集团电能能源科技有限公司	608,075.80	608,075.80
应付账款	国家电投集团共享服务有限公司		471,698.11
应付账款	重庆中电自能科技有限公司	337,717.00	349,717.00
应付账款	安徽淮南平圩发电有限责任公司		334,954.25
应付账款	山东鲁电国际贸易有限公司		126,800.00
应付账款	国电投河南电力工程有限公司	2,047,896.00	126,000.00
应付账款	通辽市蒙东能源鼎信招投标有限责任公司	153,172.00	124,689.00
应付账款	中电华创电力技术研究有限公司		85,000.00
应付账款	国家电投集团平顶山热电有限公司	134,563.20	
应付账款	国家电投集团信息技术有限公司	3,295,891.00	
应付账款	贵州省习水鼎泰能源开发有限责任公司	190,359,808.15	
应付账款	国电投河南工程运维有限公司	126,000.00	
合同负债	上海长兴岛热电有限责任公司	13,617,440.00	13,248,480.00
合同负债	上海能源科技发展有限公司	2,751,327.43	5,320,353.98
合同负债	内蒙古电投能源股份有限公司	3,661,873.35	3,661,873.35
合同负债	辽宁清河发电有限责任公司	199,511.58	1,797,511.58
合同负债	扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司		1,592,798.59

合同负债	国家电投集团宁夏能源铝业有限公司		1,449,864.05
合同负债	淮沪煤电有限公司田集发电厂		1,431,265.48
合同负债	上海中电投电力设备有限公司		1,387,610.62
合同负债	通辽霍林河坑口发电有限责任公司	1,280,897.33	1,280,897.33
合同负债	国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司	1,106,829.84	1,106,829.84
合同负债	盐城经济技术开发区抱日新能源科技有限公司		1,046,520.01
合同负债	国家电力投资集团有限公司	800,000.00	800,000.00
合同负债	国家电投集团河南电力有限公司	258,581.75	534,870.29
合同负债	电能易购（北京）科技有限公司		10,634.75
合同负债	内蒙古霍林河露天煤业股份有限公司	2,368,512.10	
合同负债	贵州金元黔西发电有限责任公司	0.67	
合同负债	天津国核电力工程管理有限公司	639,801.42	
合同负债	石家庄良村热电有限公司	356,457.44	
合同负债	国电投南阳热电有限责任公司	159,302.22	
合同负债	黄河鑫业有限公司	76,923.08	
合同负债	辽宁东方发电有限公司	22,651.14	
合同负债	淮南平圩第二发电有限责任公司	71,722.96	
合同负债	贵州黔西中水发电有限公司	7,313,031.45	
合同负债	贵州西电电力股份有限公司	16,244.67	
合同负债	国家电投集团内蒙古能源有限公司	96,512.65	
合同负债	吉林电力股份有限公司	110,316.94	
合同负债	国家电投集团协鑫滨海发电有限公司	120,364.60	
合同负债	国家电投集团内蒙古新能源有限公司	144,392.66	
合同负债	江苏阚山发电有限公司	450,779.77	
合同负债	贵州省习水鼎泰能源开发有限责任公司	2,995,103.07	
合同负债	山东鲁电国际贸易有限公司	2,029,946.81	
合同负债	国家电投乡城县兴川新能源投资开发有限公司	1,232,241.00	
合同负债	克山县绿展环保发电有限公司	3,460,000.00	
合同负债	青海黄河上游水电开发有限责任公司	4,323,613.30	
合同负债	中电（普安）发电有限责任公司	6,646,153.52	
合同负债	盐城远中能源有限公司	0.02	
合同负债	易门滇能智慧能源有限公司	16,826,917.00	
其他应付款	嘉兴融能能源新技术投资合伙企业（有限合伙）		3,000,000.00
其他应付款	国家电投集团江西电力工程有限公司	988,682.54	818,924.38
其他应付款	国家电力投资集团有限公司	600,000.00	800,000.00
其他应付款	国电投河南电力工程有限公司	282,445.39	210,235.00
其他应付款	盐城热电有限责任公司		50,000.00
其他应付款	北票发电有限责任公司		17,500.00
其他应付款	国家电投集团电站运营技术（北京）有限公司	13,472.85	12,897.85
其他应付款	大连发电有限责任公司		8,231.56
其他应付款	中国电能成套设备有限公司	13,669,527.66	
其他应付款	内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	3,899,807.30	
其他应付款	吉林电力股份有限公司	1,635,000.00	
其他应付款	电能易购（北京）科技有限公司	1,150,413.43	
其他应付款	通辽市蒙东能源鼎信招投标有限责任公司	1,042,673.00	
其他应付款	石家庄良村热电有限公司	600,000.00	
其他应付款	国电投核安科技（重庆）有限公司	414,535.07	
其他应付款	山西神头发电有限责任公司	285,000.00	

其他应付款	贵州省习水鼎泰能源开发有限责任公司	265,910.57	
其他应付款	国家电投集团内蒙古能源有限公司	226,000.00	
其他应付款	安徽淮南平圩发电有限责任公司	200,000.00	
其他应付款	国家电投集团平顶山热电有限公司	130,000.00	
其他应付款	贵溪发电有限责任公司	66,300.00	
其他应付款	上海能源科技发展有限公司	35,000.00	
其他应付款	国家电投集团协鑫滨海发电有限公司	23,000.00	
其他应付款	贵州黔东电力有限公司	10,000.00	
其他应付款	中电投山东核环保有限公司	7,109.00	
其他应付款	国家电投集团科学技术研究院有限公司	7,029.90	

7、 关联方承诺

适用 不适用

8、 其他

适用 不适用

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

适用 不适用

5、 其他

适用 不适用

十四、 承诺及或有事项

1、 重要承诺事项

适用 不适用

2、 或有事项

(1). 资产负债表日存在的重要或有事项

适用 不适用

(1) 原告	被告	案由	标的额(万元)	案件进展情况
潍坊特钢集团有限公司	国家电投集团远达环保装备制造有限公司	建设工程施工合同纠纷	1,964.80	申请再审

天津市汉沽建安工程有限公司	国家电投集团远达水务有限公司	建设工程施工合同纠纷	1,294.77	仲裁中
陕西丰源集团股份有限公司	国家电投集团远达环保装备制造有限公司	建设工程合同纠纷	527.94	二审法院裁定发回一审法院重审，等待开庭

(2). 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明：

适用 不适用

3、其他

适用 不适用

十五、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

适用 不适用

2、利润分配情况

适用 不适用

3、销售退回

适用 不适用

4、其他资产负债表日后事项说明

适用 不适用

十六、其他重要事项

1、前期会计差错更正

(1). 追溯重述法

适用 不适用

(2). 未来适用法

适用 不适用

2、债务重组

适用 不适用

3、资产置换

(1). 非货币性资产交换

适用 不适用

(2). 其他资产置换

适用 不适用

4、年金计划

适用 不适用

5、 终止经营

适用 不适用

6、 分部信息

(1). 报告分部的确定依据与会计政策

适用 不适用

根据本公司的内部组织结构、管理要求及内部报告制度，本公司的经营业务划分为五个报告分部。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。

本公司报告分部包括：

- (1) 特许经营；
- (2) 环保工程及服务；
- (3) 催化剂；
- (4) 污水处理；
- (5) 节能及其他。

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

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	特许经营	环保工程及服务	催化剂	污水处理	节能及其他	分部间抵销	合计
一、营业收入	347,292,805.03	955,587,772.92	137,703,891.62	302,115,208.43	169,562,743.95	-83,477,510.67	1,828,784,911.28
二、营业成本	312,417,683.66	786,626,147.10	114,430,296.90	233,611,982.14	172,275,768.21	-81,352,516.44	1,538,009,361.57
三、对联营和合营企业的投资收益	3,022,318.14	3,110,240.09		123,336.62	4,058,529.55	-4,091,429.52	6,222,994.88
四、信用减值损失	-4,466,462.47	-157,911.00	-949,623.04	-2,502,728.90	-468,490.20		-8,545,215.61
五、资产减值	879,920.42		-985,569.22	-243,191.22	-3,944,167.42		-4,293,007.44

损失							
六、利润总额	- 16,039,62 9.64	137,694,6 18.72	5,607,32 1.50	30,359,68 6.94	- 5,356,798 .14	- 73,181,75 1.08	79,083,44 8.30
七、所得税费用	- 407,188.0 1	15,930,31 0.92	162,356. 82	5,562,264 .96	468,549.7 5	1,790,815 .08	23,507,10 9.52
八、净利润	- 15,632,44 1.63	121,764,3 07.80	5,444,96 4.68	24,797,42 1.98	- 5,825,347 .89	- 74,972,56 6.16	55,576,33 8.78
九、资产总额	2,300,319 ,634.21	4,292,710 ,160.71	763,219, 719.63	2,421,067 ,904.94	6,361,272 ,188.53	- 5,911,252 ,849.89	10,227,33 6,758.13
十、负债总额	1,681,029 ,018.97	1,155,897 ,130.27	341,169, 423.10	1,781,452 ,928.62	1,166,060 ,881.09	- 1,482,893 ,805.38	4,642,715 ,576.67

(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

适用 不适用

(4). 其他说明

适用 不适用

7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

适用 不适用

8、其他

□适用 √不适用

十七、 母公司财务报表主要项目注释

1、 应收账款

(1). 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
1 年以内	17,729,413.80
1 年以内小计	17,729,413.80
1 至 2 年	
2 至 3 年	
3 年以上	
3 至 4 年	
4 至 5 年	
5 年以上	
合计	17,729,413.80

(2). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备										
其中：										
按组合计提坏账准备	17,729,413.80	100			17,729,413.80					
其中：										
组合 1：信用风险组合										
组合 2：电量款组合	17,729,413.80	100			17,729,413.80					
合计	17,729,413.80	/		/	17,729,413.80		/		/	

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

组合计提项目：组合 2：电量款组合

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	17,729,413.80		
合计	17,729,413.80		

按组合计提坏账的确认标准及说明：

适用 不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

适用 不适用

(3). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(4). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

适用 不适用

单位名称	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
国家电投集团重庆合川发电有限公司	17,729,413.80	100	
合计	17,729,413.80	/	

(6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

适用 不适用

(7). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

2、其他应收款

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利	40,000,000.00	
其他应收款	3,209,997.34	2,459,735.45
合计	43,209,997.34	2,459,735.45

其他说明：

适用 不适用

应收利息

(1). 应收利息分类

适用 不适用

(2). 重要逾期利息

适用 不适用

(3). 坏账准备计提情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

应收股利

(1). 应收股利

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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

重庆远达烟气治理特许经营有限公司	40,000,000.00	
合计	40,000,000.00	

(2). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

□适用 √不适用

(3). 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

其他应收款

(1). 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
1 年以内	3,200,299.34
1 年以内小计	3,200,299.34
1 至 2 年	9,698.00
2 至 3 年	
3 年以上	
3 至 4 年	
4 至 5 年	
5 年以上	434,538.18
合计	3,644,535.52

(2). 按款项性质分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
往来款	3,644,535.52	2,894,273.63
合计	3,644,535.52	2,894,273.63

(3). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预	整个存续期预期信	整个存续期预期信	

	期信用损失	用损失(未发生信用减值)	用损失(已发生信用减值)	
2023年1月1日余额			434,538.18	434,538.18
2023年1月1日余额在本期				
—转入第二阶段				
—转入第三阶段				
—转回第二阶段				
—转回第一阶段				
本期计提				
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2023年6月30日余额			434,538.18	434,538.18

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

适用 不适用

(4). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提坏账准备						
按组合计提坏账准备						
组合1：往来款、保证金、代垫款项	434,538.18					434,538.18
组合2：小额备用金等无风险款项						
组合3：关联方组合						
合计	434,538.18					434,538.18

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

□适用 √不适用

其他应收款核销说明：

□适用 √不适用

(6). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
国家电投集团远达环保工程有限公司	往来款	2,036,513.74	1 年以内	55.88	
电能易购（北京）科技有限公司	往来款	337,634.98	1 年以内	9.26	
国家电投集团远达中新节能环保有限公司	往来款	305,808.18	5 年以上	8.39	305,808.18
山东远知环保有限公司	往来款	243,225.99	1 年以内	6.67	
重庆拓源实业有限公司	往来款	128,730.00	5 年以上	3.53	128,730.00
合计	/	3,051,912.89	/	83.73	434,538.18

(7). 涉及政府补助的应收款项

□适用 √不适用

(8). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

□适用 √不适用

(9). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

3、长期股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	4,083,629,111.80		4,083,629,111.80	4,083,629,111.80		4,083,629,111.80
对联营、合营企业投资	287,101,784.28		287,101,784.28	287,421,832.61		287,421,832.61
合计	4,370,730,896.08		4,370,730,896.08	4,371,050,944.41		4,371,050,944.41

(1) 对子公司投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	减值准备期末余额
重庆远达烟气治理特许经营有限公司	2,730,217,078.23			2,730,217,078.23		
国家电投集团远达水务有限公司	550,275,083.61			550,275,083.61		
国家电投集团远达环保工程有限公司	458,721,659.36			458,721,659.36		
国家电投集团远达环保催化剂有限公司	209,108,846.51			209,108,846.51		
国家电投集团远达环保装备制造有限公司	65,876,217.66			65,876,217.66		
国电投生态能源有限公司	33,030,226.43			33,030,226.43		
重庆远达渝地环境治理有限公司	20,400,000.00			20,400,000.00		
沈阳远达环保工程有限公司	16,000,000.00			16,000,000.00		
合计	4,083,629,111.80			4,083,629,111.80		

(2) 对联营、合营企业投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

投资	期初	本期增减变动	期末
----	----	--------	----

单位	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	余额	减值准备期末余额
一、合营企业											
小计											
二、联营企业											
中电投先融期货股份有限公司	246,790.07			3,987,846.61			3,555,200.00			247,222,717.61	
国家电投集团两江远节能环保有限公司	30,124,687.80			-772,236.09						29,352,451.71	
重庆智慧大数据有限公司	10,507,073.81			19,541.15						10,526,614.96	
国家电投集团远达节能环保有限公司	0									0	
小计	287,421,832.61			3,235,151.67			3,555,200.00			287,101,784.28	
合计	287,421,832.61			3,235,151.67			3,555,200.00			287,101,784.28	

其他说明：

适用 不适用**4、营业收入和营业成本****(1). 营业收入和营业成本情况**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	100,138,168.85	106,845,190.76	86,468,325.27	86,397,404.94
其他业务	1,578,061.92		3,302,670.83	
合计	101,716,230.77	106,845,190.76	89,770,996.10	86,397,404.94

(2). 合同产生的收入情况适用 不适用

单位：元 币种：人民币

合同分类	脱硫脱硝电价收入	其他业务收入	合计
合同类型			
在某一时点确认	100,138,168.85	1,578,061.92	101,716,230.77
合计	100,138,168.85	1,578,061.92	101,716,230.77

合同产生的收入说明：

适用 不适用**(3). 履约义务的说明**适用 不适用**(4). 分摊至剩余履约义务的说明**适用 不适用**5、投资收益**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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	70,000,000.00	50,000,000.00
权益法核算的长期股权投资收益	3,235,151.67	10,482,936.53
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入		8,129,694.05
合计	73,235,151.67	68,612,630.58

6、其他

□适用 √不适用

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 币种：人民币

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	6,268,702.29	
越权审批，或无正式批准文件，或偶发性的税收返还、减免		
计入当期损益的政府补助，但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	26,521,809.41	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		
非货币性资产交换损益		
委托他人投资或管理资产的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备		
债务重组损益	-764,221.03	
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等		
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益		
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回		
对外委托贷款取得的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		

根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-2,425,222.72	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
减：所得税影响额	2,385,512.05	
少数股东权益影响额（税后）	2,487,795.05	
合计	24,727,760.85	

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

适用 不适用

2、净资产收益率及每股收益

适用 不适用

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	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	1.07	0.07	0.07
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	0.58	0.04	0.04

3、境内外会计准则下会计数据差异

适用 不适用

4、其他

适用 不适用

董事长：陈斌

董事会批准报送日期：2023年8月30日

修订信息

适用 不适用