

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 2024 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。

一、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

二、本半年度报告未经审计。

三、公司负责人陈斌、主管会计工作负责人刘红萍及会计机构负责人(会计主管人员)李伟声明：保证半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

四、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。

五、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。

六、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

七、是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况

否

八、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

九、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、其他

适用 不适用

目录

第一节	释义	5
第二节	公司简介和主要财务指标	5
第三节	管理层讨论与分析	7
第四节	公司治理	18
第五节	环境与社会责任	20
第六节	重要事项	29
第七节	股份变动及股东情况	38
第八节	优先股相关情况	41
第九节	债券相关情况	42
第十节	财务报告	43

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
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
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	2024 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	《中国证券报》、《上海证券报》
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	1,986,941,664.75	1,828,784,911.28	8.65
归属于上市公司股东的净利润	52,095,583.27	54,361,962.03	-4.17
归属于上市公司股东的扣除非 经常性损益的净利润	50,283,518.53	48,700,679.68	3.25
经营活动产生的现金流量净额	169,085,162.75	19,250,117.52	778.36
	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	5,163,744,624.66	5,129,369,940.39	0.67
总资产	9,449,809,295.94	9,773,767,499.55	-3.31

(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	0.07	

稀释每股收益（元/股）	0.07	0.07	
扣除非经常性损益后的基本每股收益（元/股）	0.06	0.06	
加权平均净资产收益率（%）	1.01	1.07	减少0.06个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率（%）	0.97	0.95	增加0.02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）
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	-7,470.44	
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、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	3,258,821.27	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-1,215,510.96	
减：所得税影响额	-48,195.82	
少数股东权益影响额（税后）	271,970.95	
合计	1,812,064.74	

对公司将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》未列举的项目认定为的非经常性损益项目且金额重大的，以及将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目，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、新能源等业务，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。

5. 新能源业务：公司以独资、控股、参股等方式进行新能源项目投资，向社会提供绿色电力，公司获得电能量和环境价值收益。

（二）行业情况说明

2024 年上半年，环保行业面临更高挑战但仍有机遇伴随，《中共中央国务院关于全面推进美丽中国建设的意见》《关于加快构建废弃物循环利用体系的意见》等政策相继发布，通过顶层设计和总体部署推动美丽中国建设，新质生产力促进产业升级，中央环保督察揭示环境基础设施短板，行业发展带来新机会，地方环保集团整合重组，环保行业正由规模时代向效率时代过渡。

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 3.17 亿千瓦，累计建成 418 个工程 837 套环保装置。截至目前，工程公司共取得国家优质工程金奖、银奖 11 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。截至本报告期，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。公司“蜂窝除雾器”国际专利获得目标国家(印度)授权,是公司继2022年获得印度专利授权后,再次获得国际发明专利授权,也是远达环保在海外知识产权布局的新突破;公司“三级式分区协同除尘脱硫系统”专利荣获中国技协2023年中国专利年度奖一等奖;公司“低能耗碳捕集成套技术及工程应用”项目顺利通过中国电机工程学会科学技术成果鉴定,鉴定专家委员会一致认为:项目技术成果整体达到国际领先水平;公司申报的“国内首个10万吨级燃煤燃机全流程CCUS装备正式投入商运”成功入选2023年度重庆市十大科技进展,彰显了公司科技创新的“硬核”实力。

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 and 党的二十大精神为引领,围绕“绿能、低碳、生态、科技”发展方向,聚焦“存量提质、增量做优、蓄势未来”中心工作,加快培育和发展新质生产力,经营发展工作总体呈现“稳、进、新、好”的态势,为全面完成年度目标任务打下较好基础,为推动企业高质量发展积蓄了新动能。

(一) 经营业绩企稳向好

公司主要指标同比实现正增长,收入、利润等核心经营指标实现“时间过半、任务过半”目标。实现利润总额9,829万元,同比增加1,921万元,增长24.29%;实现收入19.87亿元,同比增加1.6亿元,增长8.65%。

1. 环保工程业务经营情况

报告期内,市场订单转化率增加,工程业务实现营业收入4.91亿元,同比增长54.4%;由于工程行业竞争日趋激烈,工程毛利率较低,实现利润总额-0.26亿元,同比增亏6.38%。

2. 特许经营业务情况

报告期内,受市场环境影响,脱硫石膏销售收入减少,处置费用增加。公司特许经营业务实现营业收入10.25亿元,同比减少5.7%;利润总额1.12亿元,同比减少19.78%。

3. 水务业务情况

报告期内,受国家及政府对PPP项目管控收紧,公司市政水务投资业务受到限制,大幅降低了工程板块效益,上半年水务公司实现营业收入2.69亿元,同比减少10.81%;实现利润总额0.23亿元,同比减少25.43%。

4. 脱硝催化剂经营情况

报告期内,在2024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84个,中标方量2.31万方。报告期内,脱硝催化剂业务实现营业收入2.09亿元,同比增长51.6%;利润总额0.1亿元,同比增长81.95%。

（二）市场开发协同有序

一是“两个赛道”持续巩固。中标中煤芒来 2×66 万千瓦煤电脱硫提水一体化项目，实现与中煤集团在“大火电”烟气治理工程领域合作“零”突破。获取水处理工程订单 2.23 亿元，同比增长 25.29%，其中，废水零排放市场订单 1.74 亿元，创历史同期最高值。水务利润总额在五大发电集团同类环保企业中排名第 2。获取新能源 EPC 项目 5 个，首个直流侧百兆瓦级山地光伏项目（云南楚雄）并网投产，首个山地风电项目（河南禹州）顺利首并，为积累业绩、提升项目承接能力打实基础。二是“大协同”营销立体推进。深化与重庆市生态环境局、科学技术局等对接，参与编制重庆市未来 5—10 年科技创新架构图，推动 CCUS、“三回收”成为重庆市绿色低碳领域创新亮点。

（三）产业发展高质量推进

一是火电环保设施投资取得新突破。抢抓“大火电”机遇，统筹推进特许经营重点项目开发：已获取青海桥头电厂烟气治理特许经营项目，装机规模 198 万千瓦；已基本锁定外高桥、漕泾、滨海三期、平圩四期烟气脱硫特许经营项目，装机规模 800 万千瓦；正在跟进广东前瞻、江西分宜、江苏常熟等 6 个电厂烟气治理特许经营项目，装机规模 1103 万千瓦；深入开发中煤集团江苏通州湾、湖北鄂州项目、河南永城、湖北大别山三期等 4 个电厂烟气脱硫特许经营项目，装机规模 800 万千瓦。二是能源生态融合项目有序开发。广东一期、海南儋州、合川金星项目已开工建设，并陆续实现投产；正在推进福建南平、广东惠州、海南海口、云南玉溪等项目。三是新兴产业加速培育。光伏组件示范线具备 50MW/年拆解回收产能，“三回收”项目实体化、产业化落地迈出新步伐。长兴岛 CCUS 项目完成竣工验收，已累计捕集 CO₂ 超 8.5 万吨，成为国内火电碳捕集持续运行周期最长项目之一。推进长寿经开区“碳资产数字化综合管理平台”建设等项目，为 10 余家企业提供碳监测、碳足迹核算和碳达峰方案编制技术服务。

（四）科技创新动能持续释放

一是科技市场化体系加快完善。加强产业发展支撑与科技创新顶层设计，编制科技创新工作指导意见、战略新兴产业技术路线图，布局构建科技创新基地。二是科技支撑产业发展提速提质。优化 CCUS 设计工艺包，推进膜法等新一代低能耗碳捕集技术研究；加快建设百吨级二氧化碳加氢制甲醇催化剂验证试验装置；风机叶片完成示范线选址，加快关键设备研制；电池拆解回收完成主体设备组装，加快电池正极材料修复示范线建设，形成 1000 吨/年电池拆解回收能力。三是科技创新成果再创佳绩。“低能耗烟气二氧化碳捕集技术及装备”入选工信部《国家工业节能技术应用指南与案例（2024）》，“国内首个 10 万吨级燃煤燃机全流程 CCUS 装备正式投入商运”入选 2023 年度重庆市十大科技进展，“工业高盐废水零排放关键技术研究与应用”获国家电投集团科技进步三等奖。“蜂窝除雾器”国际专利获目标国家（印度）授权，实现海外知识产权布局新突破。

（五）安全环保夯基固本

一是安全管控穿透落实。制定安全生产治本攻坚三年行动方案，推动建立本质型安全企业。二是从严从实开展安全环保排查治理。深入开展公司系统生态环保专项排查整治提升，完成整改 698 项，制定专项整改方案或列入技改计划推进整改 291 项。三是能源保供工作平稳有序推进。严格贯彻落实迎峰度夏能源保供要求，35 个生产运营项目稳定运行，5 个能源保供工程按期投运，35 个催化剂供货项目按期供应。

（六）改革攻坚走深走实

一是改革行动持续深化。成立改革专班，打表推进 33 项改革深化提升行动。聚焦产业发展，进一步厘清所属单位业务方向、经营范围。二是法人治理规范有效。上市公司质量提升三年行动有序推进，连续 2 年高质量发布 ESG 报告，获评“2024 十大重庆社会责任影响力年度企业”。三是激励考核体系逐步完善。以全员劳动生产率提升为牵引，制定效率决定用工、效率调整薪酬指导意见。四是专业人才队伍建设进一步加强。以“两支队伍”建设为抓手，建立优秀年轻干部培养和使用常态化机制，入库年轻后备干部 130 人。

下半年，远达环保要进一步夯实“稳”的基础，深入推进“持恒强基”能力提升、安全生产与合规经营两大主题活动，夯实高质量发展根基，筑牢健康发展生命线，确保安全稳、环保稳、经营稳、业绩稳、队伍稳；要进一步激发“进”的动力，高举改革旗帜，聚焦“激活力、强能力、提效率、增效益”目标，加快推进企业治理体系和治理能力现代化。要进一步提升“高”的成效，紧紧围绕“增强核心功能、提高核心竞争力”目标，持续发力“存量提质、增量做优、蓄势未来”，打好“做强做优做大”组合拳，加快培育战略性新兴产业和未来产业，加快形成新质生产力，为高质量发展进一步增强新动能、塑造新优势、拓展新空间。

（一）持续提升安全环保水平，守牢底线红线生命线

以安全生产治本攻坚三年行动和推进本质安全型企业建设为抓手，以安全合规、能力提升为重点，拧紧安全责任链条，加强安全技能培训，抓实项目本质安全，强化对承包商的管控，大力推行科技兴安，开展“工业互联网+安全生产”平台建设，紧盯重点领域、重要时段，确保安全形势稳定。

（二）持续推进市场营销协同，订单目标务期必成

一是坚持全年订单目标。优化“上下联动，横向协同”及“BOT 优先，BOT 与 EPC 协同推进”营销模式，统筹协调“大火电”、新能源市场开发，夯实订单基本盘。二是狠抓项目落地。推进传统领域、新能源领域、生态治理方面重点项目，丰富合作模式，巩固客户关系。境外业务方面，按照“风险可控、效益为先”原则，加强重点区域国别研究与市场分析，持续拓宽信息渠道，稳妥推进境外项目落地。

（三）持续做优产业发展增量，推动企业高质量发展

一是全力推进火电环保特许经营业务。牢牢把握“大火电”机遇，加强内部市场建设和管理，严控项目造价管理，加快形成系统高效、风险可控的保障落实机制。年内实现青海桥头开工建设，力争推进滨海三期、平圩四期等项目投资决策程序，做好辽宁阜新项目论证，并适时启动项目立项。持续加强中煤集团火电业务合作，做好项目论证和平台组建谈判工作，力争项目突破和平台组建“双丰收”。二是优化推进能源生态融合发展业务。坚持“生态治理+新能源”策略，牢牢把握新能源项目“出生定终身”的特质，规范能源生态整合项目开发和建设，严格控制投资造价，增强公司“造血”功能。加快推进项目建设，年内力争实现广东一期、福建南平、广东惠州、海南儋州、海南琼山、合川金星等项目建成规模 180MW，确保完成年度投资计划安排。

（四）持续积累创新势能，加快培育新质生产力

一是优化完善科技创新市场化机制。健全科研对接市场的工作体系，完善科研市场化的激励考核机制。二是提速推进现有新兴技术市场化落地。进一步巩固 CCUS 技术领先地位，开展碳捕集吸收剂优化，建成百吨级绿醇转化验证试验装置，完成催化剂性能验证，并完成典型绿色甲醇合成催化剂性能验证试验。深入推进“三回收”技术研究，完成 50MW/年光伏组件回收示范线优化，形成稳定产能；推进风机叶片回收中试、废旧锂电池精细化拆解+正极材料修复技术示范线建设。三是加大传统技术创新提质增效力度。发挥远达环保“产业+科研”的优势，围绕“大火电”项目实际需

求，加强烟气治理、水处理技术的升级和迭代，开展环保智能运营平台升级，促进数智技术与绿色技术融合。

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

(1). 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	1,986,941,664.75	1,828,784,911.28	8.65
营业成本	1,711,697,438.99	1,538,009,361.57	11.29
销售费用	12,414,768.98	9,963,153.69	24.61
管理费用	135,484,562.11	144,768,036.96	-6.41
财务费用	23,203,440.29	39,433,024.48	-41.16
研发费用	17,559,956.01	27,987,386.72	-37.26
经营活动产生的现金流量净额	169,085,162.75	19,250,117.52	778.36
投资活动产生的现金流量净额	-61,072,337.21	-53,396,753.04	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	-191,269,255.64	-10,695,078.40	不适用

营业收入变动原因说明：主要原因系工程业务产值上升以及催化剂销量增加所致。

营业成本变动原因说明：主要原因系工程业务以及催化剂业务成本增加所致。

销售费用变动原因说明：主要原因系工程项目质保费计提增加所致。

管理费用变动原因说明：主要原因系 2023 年末所属子公司国家电投集团远达环保装备制造制造有限公司出表影响所致。

财务费用变动原因说明：主要原因系带息负债减少及借款利率下降所致。

研发费用变动原因说明：主要原因系研发项目投入减少所致。

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要原因系本期销售回款增加所致。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要原因系本期为购建固定资产等长期资产的支出增加所致。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要原因系本期公司新增借款同比下降所致。

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

(2). 非主营业务导致利润重大变化的说明

适用 不适用

(3). 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	14,458,170.18	0.15	185,625,384.94	1.9	-92.21	
应收款项融资	94,400,782.10	1.00	263,963,400.65	2.7	-64.24	
预付款项	326,753,351.83	3.46	216,970,647.24	2.22	50.6	
存货	265,056,034.60	2.80	203,485,052.37	2.08	30.26	
一年内到期的非流动资产	14,847,014.67	0.16	28,699,346.77	0.29	-48.27	
在建工程	86,988,706.73	0.92	55,234,387.82	0.57	57.49	
一年内到期的非流动负债	87,877,603.12	0.93	181,390,406.97	1.86	-51.55	

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所致。

应收款项融资变动原因：主要系报告期内银行承兑汇票到期收回以及背书转让所致。

预付款项变动原因：主要系报告期内预付工程款和设备款增加所致。

存货变动原因：主要系催化剂存货增加所致。

一年内到期的非流动资产变动原因：主要系收到一年内到期的长期应收款所致。

在建工程变动原因：主要系报告期内新能源项目建设支出增加所致。

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

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	11,562,835.62	保证金
货币资金	14,829,734.82	冻结
无形资产	940,029,423.55	质押借款

合计	966,421,993.99	
----	----------------	--

4、其他说明

适用 不适用

(4). 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
国家电投集团贵溪智慧能源有限公司	8,000,000.00	40	8,004,819.55	长期股权投资	发起设立
重庆远康环保科技有限公司	15,000,000.00	30	12,836,328.59	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	42,952,563.57	长期股权投资	收购
中电投先融期货股份有限公司	208,737,052.00	16	239,317,633.57	长期股权投资	收购
重庆美丽两江环境科技有限公司	24,000,000.00	40	30,066,613.57	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	12,791,707.08	长期股权投资	发起设立
国家电投集团财务有限公司	111,200,000.00	1.47	262,168,475.56	其他权益工具	发起设立
嘉兴融能能源新技术投资企业(有限合伙)	400,000.00	2	400,000.00	其他权益工具	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	发起设立

注：国家电投集团远达中新节能环保有限公司已于2024年2月注销；国家电投集团两江远达节能环保有限公司更名为重庆美丽两江环境科技有限公司。

(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	550,631,876.21		5,695,901.92				-175,258,520.47	381,069,257.66
合计	550,631,876.21		5,695,901.92				-175,258,520.47	381,069,257.66

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

(5). 重大资产和股权出售

□适用 √不适用

(6). 主要控股参股公司分析

√适用 □不适用

单位：元

币种：人民币

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	665,627,265.52	3,347,981,664.34	1,582,614,648.13	14,633,496.09
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	2,649,099,680.35	2,064,070,428.02	34,973,194.43
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	675,582,176.34	331,828,083.30	7,770,728.40
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	2,469,137,162.44	636,232,815.29	11,413,173.11

(7). 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. 应收账款风险。项目前期调研不充分、业主资金紧张、结算争议、尾工缺陷等原因,可能导致应收账款回款缓慢,增大公司经营资金压力,影响公司正常经营发展。

风险应对措施:一是完善项目开发风险甄别机制,建立风险防控负面清单。二是细化项目收款管理,加强重点工程项目、运营项目款项催收。三是加强完工项目尾工缺陷处理,促进总包结算和尾款回收。四是强化资金预算管理,合理安排资金,做好资金保障。五是针对政府运营项目,积极与政府保持沟通和协调,保障项目正常运行,降低应收账款风险。

2. 市场风险。火电及新能源项目业主由于经济性考虑，严控投资总额，这对火电环保设施（产品）及新能源工程建设总包企业的造价控制提出更高要求，加之传统烟气治理、水处理业务技术同质化程度高，新能源工程建设技术门槛相对低，低价策略成为市场竞争的主旋律，公司业务拓展面临严峻挑战。

风险应对措施：一是抓好技术创新研发，以先进技术为市场开发提供强力支撑。二是聚焦重点客户、重点区域，研究制定针对性开发策略，进一步提高营销质效。三是打好“商务+技术”联动开发组合拳，推动设计深度介入项目前期开发，了解客户需求，为项目方案优化奠定基础。四是进一步明晰项目全链条责权，建立全链条管控机制，确保项目合法合规的同时，为项目取得预期效益提供保障。五是健全精准化激励考核机制，激发干部员工积极性，鼓励引导干部员工协同创造。

3. 安全环保风险。公司经营范围涉及环保领域较广，随着国家环保政策法规标准不断更新升级，对安全生态环保管理体系提出了更高要求，安全生态环保管理难度增大。一是施工承包商选择阶段把关不严，过程管控能力不足。二是安全生产责任尚未压实，隐患排查治理不到位，导致习惯性违章、装置性违章屡禁不止。三是若公司安全生态环保管理体系不完善，风险辨识不够，可能会导致安全生态环保违法违规行为。

风险应对措施：一是修订完善安全生产、生态环保相关制度标准。二是规范安全生产、生态环保日常管理，加强安全环保执法监管力度。三是修订完善安全生产、生态环保责任制，压实各级安全生产及生态环保主体责任。四是深化承包商全过程及“一体化”管理，加大承包商专项安全督导检查。五是编制公司推进美丽中国建设暨生态环境保护专项实施方案，开展生态环保管理能力提升行动。六是有序推进本质型企业建设，开展安全环保评估工作。七是扎实开展生态环保“一项目一清单”管理工作，从全产业、全过程、全方位管控项目生态环保风险。

4. 技术研发风险。一是科技创新对公司产业发展技术优势的支撑力度不足，需要结合公司产业规划调整开展全面布局。二是因政策变动等因素，部分科研成果产业化进程未及预期。三是科技创新考核激励体系需要进一步完善。

风险应对措施：一是加强科技研发工作系统性和有组织性，强化科技创新与产业化单位融合。二是强化科技创新激励，调动创新活力，推进产业技术创新及成果落地。三是加速构建协同高效的科技创新体系，加强科技创新人才队伍建设，促进科技创新水平提升。

（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
2023 年年度股东大会	2024 年 4 月 23 日	http://www.sse.com.cn	2024 年 4 月 25 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
戢晶	总法律顾问	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，经第十届董事会第十八次（临时）会议审议通过，聘任戢晶女士为公司总法律顾问。任期自董事会审议通过之日起至第十届董事会换届时止。（该事项详见 2024 年 7 月 19 日《上海证券报》、《中国证券报》）

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：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 11.50 mg/L，氨氮出口浓度 0.14mg/L，总磷出口浓度 0.22mg/L，总氮出口浓度 8.69mg/L；凤凰新城污水厂 COD 出口浓度 14.17mg/L，氨氮出口浓度 0.08mg/L，总磷出口浓度 0.23mg/L，总氮出口浓度 7.25mg/L。

排放总量：截至 6 月 30 日什家河污水厂 COD 排放总量 77.74 吨，氨氮排放总量 0.97 吨；凤凰新城污水厂 COD 排放总量 25.40 吨，氨氮排放总量 0.15 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。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。

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：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 19.91mg/L，氨氮出口浓度 1.11mg/L；总磷浓度 0.26mg/L，总氮出口浓度 10.29mg/L；

排放总量：截至到 6 月 30 日 COD 排放总量 95.71 吨，氨氮排放总量 6.28 吨；总磷排放总量 1.47 吨；总氮排放总量 58.25 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 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。

因环境问题受到行政处罚的情况：无

(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 29.471mg/L，氨氮出口浓度 1.6mg/L，总氮出口浓度 12.35mg/L，总磷出口浓度 0.2mg/L；滨湖新区污水厂 COD 浓度 26.89mg/L，氨氮出口浓度 1.62mg/L，总氮出口浓度 8.5mg/L，总磷出口浓度 0.19mg/L。

排放总量：截止到 6 月 30 日提标改造湿地东出口 COD 排放 156.69 吨，氨氮排放总量 9.84 吨，总氮排放总量 65.66 吨，总磷排放总量 1.38 吨；滨湖新区污水厂排 COD 放总量 17.2 吨，氨氮排放总量 1.04 吨，总氮排放总量 5.41 吨，总磷排放总量 0.12 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) 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：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 12.12mg/L，氨氮出口浓度 0.35mg/L；总氮出口浓度 8.66mg/L，总磷出口浓度 0.21mg/L。

排放总量：截至 6 月 30 日 COD 排放总量 81 吨，氨氮排放总量 2.37 吨，总氮排放总量 57.86 吨，总磷排放总量 1.4 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

(5) 重庆市威嘉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：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 12.21mg/L，氨氮出口浓度 0.06mg/L，总磷出口浓度 0.43mg/L，总氮出口浓度 14.26mg/L

排放总量：截止到 6 月 30 日巴南界石污水厂 COD 排放总量 63.07 吨，氨氮排放总量 0.33 吨，总磷排放总量 1.38 吨，总氮 33.14 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

(6) 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：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 19.277mg/L，氨氮出口浓度 0.420mg/L；总磷出口浓度 0.138mg/L；总氮出口浓度 8.095mg/L；

排放总量：截止到 6 月 30 日 COD 排放总量 21.43 吨，氨氮排放总量 0.47 吨，总磷排放总量 0.15 吨，总氮排放总量 9.00 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

(7) 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 14.779mg/L，氨氮出口浓度 0.368mg/L，总磷出口浓度 0.436mg/L，总氮出口浓度 11.447mg/L

排放总量：截至 6 月 30 日合川污水厂 COD 排放总量 5.11 吨，氨氮排放总量 0.127 吨，总磷排放总量 0.151 吨，总氮 3.958 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

(8) 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：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 12.703mg/L，氨氮出口浓度 0.0263mg/L，总磷出口浓度 0.0816mg/L，总氮出口浓度 7.7478mg/L

排放总量：截止到 6 月 30 日荣县污水厂 COD 排放总量 86.3791 吨，氨氮排放总量 0.2315 吨，总磷排放总量 0.6258 吨，总氮排放总量 46.4785 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

(9) 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 17.10mg/L，氨氮出口浓度 0.22mg/L，总磷出口浓度 0.18mg/L，总氮出口浓度 13.6mg/L。

排放总量：截至 6 月 30 日双桥泽信污水厂 COD 排放总量 12.285 吨，氨氮排放总量 0.327 吨，总磷排放总量 0.079 吨，总氮 4.446 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

(10) 宣汉财信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：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 15.43mg/L，氨氮出口浓度 0.95mg/L，总氮浓度 6.27mg/L，总磷浓度 0.14mg/L，PH 浓度 7.5

排放总量：截至 6 月 30 日宣汉污水处理厂 COD 排放总量 13.28 吨，氨氮排放总量 8.19 吨，总氮排放总量 8.8 吨，总磷排放总量 0.06 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

(11) 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：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 13.7mg/L，氨氮出口浓度 0.185mg/L；总氮出口浓度 9.105mg/L；总磷出口浓度 0.29mg/L；永兴片区工业污水厂 COD 出口浓度 24.33mg/L，氨氮出口浓度 0.278mg/L；总氮出口浓度 3.215mg/L；总磷出口浓度

0.2275mg/L;

排放总量：截至 6 月 30 日名山片区工业污水处理厂 COD 排放总量 48.04 吨，氨氮排放总量 0.294 吨；总氮排放总量 31.37 吨；总磷排放总量 1.013 吨；截至 6 月 30 日永兴片区工业污水处理厂 COD 排放总量 48.66 吨，氨氮排放总量 0.141 吨；总氮排放总量 0.758 吨；总磷排放总量 0.1163 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 9.125 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

(12) 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：消毒处理后直接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 27.13mg/L，氨氮出口浓度 2.27mg/L，总磷出口浓度 0.13mg/L，总氮出口浓度 10.11mg/L。

排放总量：截至 2024 年 6 月 30 日永川纬联污水处理厂 COD 排放总量 79.55 吨，氨氮排放总量 6.66 吨，总磷排放总量 0.38 吨，总氮 29.65 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

(13) 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：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 22.07mg/L，氨氮出口浓度 0.73mg/L，总磷出口浓度 0.11mg/L，总氮出口浓度 5.71mg/L

排放总量：截至 6 月 30 日荣昌板桥工业园区污水处理厂 COD 排放总量 82.96 吨，氨氮排放总量 2.91 吨，总磷排放总量 0.43 吨，总氮 22.40 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 0.3mg/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

(14) 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：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 14mg/L，氨氮出口浓度 0.6mg/L，总磷出口浓度 0.12mg/L，总氮出口浓度 7.4mg/L；柘城第三污水处理厂 COD 出口浓度 25.7mg/L，氨氮出口浓度 0.97mg/L，总磷出口浓度 0.11mg/L，总氮出口浓度 8.67mg/L

排放总量：截至 6 月 30 日柘城县第一污水处理厂 COD 排放总量 93.97 吨，氨氮排放总量 4.05 吨，总磷排放总量 0.79 吨，总氮 49.69 吨；柘城第三污水处理厂 COD 排放总量 116.58 吨，氨氮排放总量 4.4 吨，总磷排放总量 0.49 吨，总氮 39.317 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

(15) 牡丹江渝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、总磷、总氮、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：二次提升泵站排放至东小河

排放口数量：1 个

排放口分布情况：牡丹江江南新城污水处理排放口

排放浓度：/

排放总量：/

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 360.12 吨/年，氨氮排放总量 36.02 吨/年，总氮排放总量 109.5 吨/年，总量排放总量 3.65 吨/年。

因环境问题受到行政处罚的情况：无

(16) 催化剂公司排污信息

催化剂公司及子公司重庆远达催化剂综合利用有限公司（简称综合利用公司）、安徽远达催化剂有限公司（简称安徽远达公司）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录入污染源监测系统，将书面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，无环保罚款。催化剂公司完成

环境应急预案的修编。催化剂公司及所属子公司（综合利用公司、安徽远达公司）均申领了国家排污许可证，许可证均在有效期内；

催化剂公司排污许可有效期为：2020 年 6 月-2025 年 6 月；

综合利用公司排污许可有效期：2022 年 7 月-2027 年 7 月；

安徽远达公司排污许可有效期：2023 年 8 月-2028 年 8 月。

2. 防治污染设施的建设和运行情况

适用 不适用

报告期内，水务公司牡丹江项目建设完成，计划 7 月底商运。

催化剂公司所属子公司污染防治设施正常运行，安排专人定期维护保养，投产至今，未发生环保设施停运及其他突发环境事项，环保设施运行情况良好。

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

报告期内，水务公司各项目有完整的环境和排污许可证手续。催化剂公司及所属子公司均开展建设项目环境影响评价工作，并取得环评批复，完成环保验收。安徽远达和综合利用均取得 5 年期危险废物经营许可证。

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，做到防范于未然。

5. 环境自行监测方案

适用 不适用

公司所属重点排污单位均已取得排污许可，并按照排污许可要求执行日常监测，按期完成执行报告，其自行监测方式包含在线监测、日常自行手工分析及委托第三方具备专业资质单位检测。

6. 报告期内因环境问题受到行政处罚的情况

适用 不适用

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

(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

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；规范健全废物处置、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；优化体系运行效果，不断改进和完善环境管理体系，并通过内部审核，满足管理标准和法规要求。并获中国环境保护产业协会颁发的企业信用等级证书“AAA”。

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。

2024 年公司持续践行绿色低碳事业，使用光伏发电开展制造生产，使用电能（地源热泵）代替燃气锅炉使用，减少氮氧化物排放。

(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

1. 报告期内，水务公司新能源光伏装机规模 6011.28KW，累计已发电量 170.4 万 KWh，减少标煤消耗量 688.42 吨，减少二氧化碳排放量 1704 吨，等效植树量 267119 颗。上半年社会效益一览表如下：

类别	装机规模 (kW)	发电量 (万千瓦时)	减少标煤消耗 量 (t)	减少二氧化碳排放 量 (t)	等效植树量 (颗)
上半年	6011.28	170.40	688.42	1704.00	267119

2. 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 万吨级燃煤机组二氧化碳捕集与利用项目于 2023 年 3 月 13 日正式对外商业运行，11 月完成最终性能测试验收，捕集热耗低于 2.4GJ/tCO₂，达到国际领先水平。截至到 7 月底，项目已连续稳定运行超过 11000h，累计捕集二氧化碳 8.5 万吨以上，是电力行业连续运行时间最长的商业化 CCUS 项目，成功打通了“碳捕集+碳运输+碳利用”的全流程产业链，为行业探索和开拓大规模燃煤碳减排提供了案例参考。荣获“2023 能源互联网最佳实践案例”，是 CCUS 领域唯一入选案例。

3. 远达环保目前正在研发膜法碳捕集、CCC 技术、氨法协同脱硫脱碳等工艺技术，多条技术路线并进，继续深研固碳减碳用碳领域。

4. 为了体现中央企业的责任担当，催化剂公司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 56 万 kW·h，达到了低

日照地区建设分散式光伏项目的示范效果；其子公司安徽远达屋顶分布式光伏发电项目于报告期内累计发电 63 万 kW·h，并网电量 16 万 kW·h，彰显其在节能减排方面的显著成效，并网电量的增加，意味着更多的绿色电力被输送到电网，为社会的清洁能源供应做出了积极贡献。

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

报告期内，共采购消费扶贫产品 2.6 万元，五. 四期间组织开展 1 次“映山红·环保爱心行”志愿服务活动，到长寿乡村小学宣讲环保科普知识，并为群众讲解国家环保有关政策等。公司系统参与志愿服务人员 41 人。

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	是否有履行期限	承诺期限	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账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	无	是
其他承诺	分红	远达环保	充分考虑股东（特别是中小股东）、独立董事的	3年	是	3年	是

			<p>意见，坚持优先采用现金分红的利润分配方式。独立董事可以征集中小股东的意见，提出分红提案，并直接提交董事会审议。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。</p>	(2024 年-2026 年)			
--	--	--	--	-----------------	--	--	--

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)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
国家电 投集团 远达水 务有限 公司	被告：天 津渤天 化工有 限责任 公司、 天津渤 海化工 集团有 限责任 公司/ 第三人： 天津滨 海鼎昇 环保科 技工程 有限公 司	无	诉讼	由于鼎昇科技拖欠我司渤天化工中水回用项目工程款，我司诉至法院，最终判决鼎昇科技支付我司工程款，但判决生效后鼎昇科技无可供执行的财产导致执行终结，导致我司至今未得清偿，鼎昇科技对渤天化工享有到期债权但怠于主张，故我司于2023年6月21日起诉至天津市滨海新区人民法院要求渤天化工及股东渤海集团赔偿损失。	8716 .13	否	一审法院于2023年8月10日、9月15日两次开庭审理，12月13日收到一审判决驳回水务公司诉求。水务公司于2023年12月底上诉，2024年2月23日，本案	重审 审理 阶段， 尚未 作出 生效 判决	重审 审理 阶段， 尚未 作出 生效 判决

							二审开庭, 4月8日, 天津三中院发回重审。6月27日, 天津市滨海新区人民法院重审首次开庭, 仅作为证据交换和初步询问, 正式庭审待法院下次安排。		
远达环保工程有限公司	江苏鲲鹏环保技术有限公司、杨正鹏、无锡鲲鹏阁生态环境发展合伙企业(有限合伙)	/	诉讼	工程公司与江苏鲲鹏公司于2022年7月22日签订《大冶特炼钢事业部2022年除尘改造项目设备(制作/采购)及安装施工承包合同》(以下简称“PC合同”)。项目实施过程中, 因江苏鲲鹏设计滞后、工程进度款不能按合同约定支付、指定设备分包商设备材料供货不能满足现场需要、业主土建施工滞后等原因导致工期一直拖延, 本项目于2023年6月停工。大冶特钢于2023年7月终止与江苏鲲鹏的总承包合同。随之, 江苏鲲鹏终止与工程公司之间的PC分包合同以及工程公司与下游分包商终止相应的设备采购合同及劳务分包合同。合同终止后, 江苏鲲鹏拒绝对已完工工程量进行结算和支付工程款, 江苏鲲鹏仅支付10%预付款(即1047.33万元), 未支付其他任何工程款, 也未对施工过程中的已完工程量进行确认。	6,872.24	否	2024年3月8日法院受理远达工程公司对江苏鲲鹏环保技术有限公司、杨正鹏、无锡鲲鹏阁生态环境发展合伙企业(有限合伙)诉讼。	正在进行鉴定	暂无结果
远达环保工程有限公司	安顺市西秀区农业投资有限责任公司、安顺市西秀区水利建设发展投	/	诉讼	工程公司与西秀区农投公司于2018年10月签订《安顺市西秀区大西桥镇、东关办农村生活污水治理项目工程总承包合同》, 约定由公司承建安顺市西秀区大西桥镇、东关办农村生活污水治理项目的设计、采购、施工至竣工验收合格及整体移交等工程总承包工作。合同签订后, 工程公司严格按约进场设计、供货及施工, 履行了乙方合同义务直至已完工工程量达到总工程量的90%以上。期间, 因业主资金困难以及迎接检查等多	7825.77	否	2024年1月, 工程公司收到法院立案通知, 截至6月底进入鉴定程序。	鉴定暂未出结果	暂未出结果

有限公司、安顺市西秀区水务局			个原因导致项目自 2017 年 11 月 15 日开工以来多次停工，停工期间业主要求工程公司就地等待复工，故造成窝工、材料、场地及仓库租赁损失、现场机具搁坏等停工损失。截止起诉之日工程已停工长达五年，因被告存在严重的资金问题未能再次启动，合同目的已经无法实现，故工程公司为主张全部已完工工程量价款，于 2023 年 12 月 7 日在安顺西秀区人民法院提起诉讼，要求业主支付欠付工程款及利息 7826 万元。					
----------------	--	--	--	--	--	--	--	--

(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十五次会议、2023 年度股东大会审议通过了《关于审议 2024 年公司与关联方日常关联交易预计情况的议案》。报告期内，公司及所属公司与国家电投集团及所属企业在脱硫、脱硝（含催化剂）、水务、节能、生态修复、新能源等工程业务、物资采购及咨询服务等方面发生关联交易 3.2 亿元（含税）；脱硫、脱硝特许经营业务关联收入金额约 9.7 亿元，脱硫、脱硝特许经营关联支出金额约 3.4 亿元；信息化建设合同发生 26.36 万元（含税）。上述事项在股东大会审议的额度范围内。	该事项详见 2024 年 3 月 30 日、2024 年 4 月 24 日《上海证券报》、《中国证券报》

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

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%-1.38%	6.33	32.40	33.17	5.56
合计	/	/	/	6.33	32.40	33.17	5.56

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	
国家电力投资集团有限公司	控股公司	3	2.65%-4.3%	2	0	0	2
合计	/	/	/	2	0	0	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															
报告期末对子公司担保余额合计（B）															
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）															
担保总额（A+B）															
担保总额占公司净资产的比例（%）															
其中：															
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）															
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）															
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）															
上述三项担保金额合计（C+D+E）															
担保情况说明															

3 其他重大合同

√适用 □不适用

1. 公司于2023年12月向中国进出口银行重庆分行借款10,000万元,借款期限1年,借款利率2.4%,报告期内归还5,000万元,剩余借款余额5,000万元。

2. 公司所属子公司重庆远达烟气治理特许经营有限公司于2023年2月向中国进出口银行重庆分行借款18,000万元,期限3年,借款年利率为2.93%,2023年归还3,000万元,报告期内归还6,000万元,剩余9,000万元。

3. 公司所属雅安德雅环境科技有限公司于2024年3月向上海浦东发展银行股份有限公司雅安分行借款8,600万元,借款期限15年,借款利率3.65%。

4. 公司所属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%,报告期内已全部归还。

十二、募集资金使用进展说明

□适用 √不适用

十三、其他重大事项的说明

√适用 □不适用

1. 报告期内,经第十届董事会第十六次(临时)会议审议通过,公司全资子公司重庆远达烟气治理特许经营有限公司所属青海远达环保有限公司拟投资建设青海桥头发电有限责任公司3×66万千瓦“上大压小”火电机组脱硫脱硝除尘装置,并签订《特许经营合同》,环保设施静态投资估算为69,871.17万元,20%自有资金,80%剩余投资通过银行贷款方式解决。截至目前,正在开展总包招标、施工组织设计、施工图准备等开工前准备工作。(该事项详见2024年4月25日《上海证券报》、《中国证券报》)。

2. 报告期内,经第十届董事会第十七次(临时)会议审议通过,远达环保控股子公司国家电投集团远达环保工程有限公司拟投资福建省南平市200MWp综合智慧零碳电站项目。工程公司拟全资设立项目公司福建达优新能源科技有限公司实施本项目,项目总投资66,714万元,资本金比例20%,注册资金为14,000万元,剩余部分资金通过银行贷款方式解决。截至目前,正在开展总包招标、监理招标、施工组织设计等开工前准备工作。(该事项详见2024年6月5日《上海证券报》、《中国证券报》)。

3. 报告期内,经第十届董事会第十七次(临时)会议审议通过,远达环保控股子公司国家电投集团远达环保工程有限公司拟投资广东省惠州市100MWp综合智慧零碳电站项目。工程公司拟全资设立项目公司远能达智慧能源(龙门)有限公司实施本项目,总投资35,221万元,资本金比例20%,注册资金为8,000万元,剩余部分资金通过银行贷款方式解决。截至目前,正在开展总包招标、监理招标、施工组织设计等开工前准备工作。(该事项详见2024年6月5日《上海证券报》、《中国证券报》)。

4. 报告期内,经第十届董事会第十七次(临时)会议审议通过,远达环保控股子公司国家电投集团远达环保工程有限公司拟投资海南琼山40MW综合智慧能源项目(一期)。工程公司拟依托已成立的海南分公司开发、投资建设及运营海南40MW综合智慧能源项目(一期),项目总投资14,848.45万元。截至目前,正在开展总包招标、监理招标、施工组织设计等开工前准备工作。(该事项详见2024年6月5日《上海证券报》、《中国证券报》)。

5. 报告期内，经第十届董事会第十七次（临时）会议审议通过，公司全资子公司国家电投集团远达环保催化剂有限公司和国电投远达生态能源有限公司拟共同成立云南远达综合智慧能源有限公司作为项目实施主体，投资云南省玉溪红塔区 100MWp 户用侧综合智慧零碳电厂项目。项目总投资 32,408.88 万元，资本金比例为 20%，项目公司注册资本金 7,000 万元，催化剂公司占股 51%，生态能源公司占股 49%。截至目前，正在有序开展总包招标、监理招标、施工组织设计等开工前准备工作。（该事项详见 2024 年 6 月 5 日《上海证券报》、《中国证券报》）

6. 报告期内，经公司 2023 年度股东大会审议通过，2023 年年度分配方案为：以方案实施前的公司总股本 780,816,890 股为基数，每股派发现金红利 0.028 元（含税），共计派发现金红利 21,862,872.92 元。公司已于 2024 年 6 月 21 日完成现金红利发放。（该事项详见 2024 年 4 月 23 日、6 月 17 日《上海证券报》、《中国证券报》）。

7. 报告期内，经第十届董事会第十七次（临时）会议审议通过了《关于审议远达环保对参股公司重庆美丽两江环境科技有限公司 40%股权转让实施方案的议案》，该公司注册资本 6000 万元，公司实缴出资 2400 万元，持股 40%。公司通过公开挂牌方式拟转让持有 40%的股权。由于无人摘牌，且本次评估基准日为 2023 年 8 月 31 日，评估结论的使用有效期为一年，故公司已终止对其挂牌，至此本次转让不成功。（该事项详见 2024 年 6 月 5 日《上海证券报》、《中国证券报》）

8. 报告期内，经第十届董事会第十八次（临时）会议审议通过了《关于审议公司经理层成员 2021-2023 年任期激励方案的议案》，公司开展了对公司经理层成员 2021-2023 年任期考核，制定了激励兑现方案，该方案涵盖了考核得分、任期激励总额（含绩效年薪递延支付、任期目标激励、任期登高激励）核算方法等内容。截至目前，已完成激励兑现。（该事项详见 2024 年 7 月 19 日《上海证券报》、《中国证券报》）

9. 报告期内，公司对原控股子公司国家电投集团远达环保装备制造有限公司（以下简称装备公司）的应收款项计提了减值准备。2 月 29 日，盐城市亭湖区人民法院召开了装备公司破产清算第一次债权人会议。会议完成了既定议程，表决通过了债权人会议议事机制与表决规则、管理人关于债权人委员会设立及议事表决规则、管理人关于财产管理与变价方案、管理人关于财产分配方案等事项。（以上事项详见 2024 年 1 月 25 日、2024 年 3 月 2 日《中国证券报》、《上海证券报》）。

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)	40,892
------------------	--------

（二）截至报告期末前十名股东、前十名流通股东（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（不含通过转融通出借股份）							
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		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		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	0	9,000,000	1.15	0	未知		未知
崔建国	8,100	5,896,086	0.76	0	未知		未知
崔中琼	0	3,707,520	0.47	0	未知		未知
董 灿	410,400	3,360,400	0.43	0	未知		未知
王一雷	3,360,000	3,360,000	0.43	0	未知		未知
杨钢成	1,290,800	2,436,300	0.31	0	未知		未知
刘国平	-100	2,292,957	0.29	0	未知		未知
前十名无限售条件股东持股情况（不含通过转融通出借股份）							
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	9,000,000	人民币普通股	9,000,000
崔建国	5,896,086	人民币普通股	5,896,086
崔中琼	3,707,520	人民币普通股	3,707,520
董 灿	3,360,400	人民币普通股	3,360,400
王一雷	3,360,000	人民币普通股	3,360,000
杨钢成	2,436,300	人民币普通股	2,436,300
刘国平	2,292,957	人民币普通股	2,292,957

持股 5%以上股东、前十名股东及前十名无限售流通股股东参与转融通业务出借股份情况

适用 不适用

前十名股东及前十名无限售流通股股东因转融通出借/归还原因导致较上期发生变化

适用 不适用

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、公司债券（含企业债券）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

(1). 审计报告

□适用 √不适用

(2). 财务报表

合并资产负债表

2024 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	2024 年 6 月 30 日	2023 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	(7). 1	637,992,696.28	712,236,794.64
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	(7). 4	14,458,170.18	185,625,384.94
应收账款	(7). 5	1,665,573,678.24	1,618,652,721.50
应收款项融资	(7). 7	94,400,782.10	263,963,400.65
预付款项	(7). 8	326,753,351.83	216,970,647.24
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	(7). 9	65,671,131.47	76,903,390.19
其中：应收利息			
应收股利			
买入返售金融资产			
存货	(7). 10	265,056,034.60	203,485,052.37
其中：数据资源			
合同资产	(7). 6	852,020,716.66	782,640,149.96
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产	(7). 12	14,847,014.67	28,699,346.77
其他流动资产	(7). 13	100,251,460.58	105,788,784.94
流动资产合计		4,037,025,036.61	4,194,965,673.20
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款	(7). 16	20,585,000.93	20,566,228.86
长期股权投资	(7). 17	345,969,665.93	343,962,688.92

其他权益工具投资	(7). 18	286,668,475.56	286,668,475.56
其他非流动金融资产			
投资性房地产	(7). 20	9,178,025.00	9,178,025.00
固定资产	(7). 21	2,897,179,833.18	3,053,708,331.14
在建工程	(7). 22	86,988,706.73	55,234,387.82
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	(7). 25	10,794,603.53	9,186,722.83
无形资产	(7). 26	1,429,427,856.56	1,463,179,437.33
其中：数据资源			
开发支出		12,554,673.27	6,275,524.82
其中：数据资源			
商誉	(7). 27	169,785.97	169,785.97
长期待摊费用	(7). 28	90,496,966.11	111,463,310.60
递延所得税资产	(7). 29	136,087,583.73	133,528,474.38
其他非流动资产	(7). 30	86,683,082.83	85,680,433.12
非流动资产合计		5,412,784,259.33	5,578,801,826.35
资产总计		9,449,809,295.94	9,773,767,499.55
流动负债：			
短期借款	(7). 32	578,224,761.87	648,206,373.09
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	(7). 35	6,516,145.54	14,241,070.39
应付账款	(7). 36	1,690,179,504.56	1,811,253,756.71
预收款项			
合同负债	(7). 38	215,047,370.02	299,318,031.98
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	(7). 39	41,429,356.52	35,146,264.37
应交税费	(7). 40	26,397,762.73	29,981,947.29
其他应付款	(7). 41	146,708,653.28	175,264,346.84
其中：应付利息			
应付股利		36,311,644.78	37,046,644.78
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	(7). 43	87,877,603.12	181,390,406.97

其他流动负债	(7). 44	31, 561, 881. 62	24, 330, 582. 77
流动负债合计		2, 823, 943, 039. 26	3, 219, 132, 780. 41
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	(7). 45	866, 656, 125. 90	843, 935, 520. 00
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	(7). 47	6, 550, 986. 24	7, 534, 169. 95
长期应付款	(7). 48	711, 733. 43	711, 733. 43
长期应付职工薪酬	(7). 49	10, 177, 709. 94	6, 827, 222. 16
预计负债	(7). 50	48, 324, 657. 78	43, 042, 115. 15
递延收益	(7). 51	19, 032, 629. 48	20, 089, 087. 90
递延所得税负债	(7). 29	60, 709, 871. 69	59, 925, 219. 47
其他非流动负债			
非流动负债合计		1, 012, 163, 714. 46	982, 065, 068. 06
负债合计		3, 836, 106, 753. 72	4, 201, 197, 848. 47
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	(7). 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	(7). 55	2, 987, 288, 634. 63	2, 987, 288, 634. 63
减：库存股			
其他综合收益	(7). 57	116, 087, 643. 64	111, 276, 240. 51
专项储备	(7). 58	16, 537, 986. 49	17, 207, 415. 70
盈余公积	(7). 59	246, 862, 464. 92	246, 862, 464. 92
一般风险准备			
未分配利润	(7). 60	1, 016, 151, 004. 98	985, 918, 294. 63
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		5, 163, 744, 624. 66	5, 129, 369, 940. 39
少数股东权益		449, 957, 917. 56	443, 199, 710. 69
所有者权益（或股东权益）合计		5, 613, 702, 542. 22	5, 572, 569, 651. 08
负债和所有者权益（或股东权益）总计		9, 449, 809, 295. 94	9, 773, 767, 499. 55

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

2024 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	2024年6月30日	2023年12月31日
流动资产：			
货币资金		114,961,304.81	79,029,198.95
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	(19).1	6,065,972.25	24,837,345.63
应收款项融资			
预付款项		4,399,118.80	9,020,000.00
其他应收款	(19).2	173,383,178.44	102,804,203.92
其中：应收利息			
应收股利		170,000,000.00	100,000,000.00
存货		154,262.14	144,151.59
其中：数据资源			
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产		2,521,972.16	1,069,458.29
其他流动资产		306,790,565.16	465,549,207.95
流动资产合计		608,276,373.76	682,453,566.33
非流动资产：			
债权投资		79,000,000.00	99,000,000.00
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	(19).3	4,320,297,284.07	4,318,845,824.33
其他权益工具投资		262,568,475.56	262,568,475.56
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		182,754,985.29	191,406,133.82
在建工程		12,633,622.99	2,862,838.55
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产		1,981,765.26	2,476,592.52
其中：数据资源			
开发支出			
其中：数据资源			
商誉			
长期待摊费用		3,089,742.63	4,386,192.21
递延所得税资产		34,858.21	108,969.91

其他非流动资产			
非流动资产合计		4,871,538,759.01	4,890,833,051.90
资产总计		5,479,815,132.77	5,573,286,618.23
流动负债：			
短期借款		57,042,035.76	107,010,235.20
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		10,078,911.83	55,329,118.32
预收款项			
合同负债			
应付职工薪酬		3,766,717.89	2,306,255.34
应交税费		73,957.46	437,761.79
其他应付款		8,457,794.24	7,283,497.35
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		3,710,443.30	33,952,659.84
其他流动负债			
流动负债合计		83,129,860.48	206,319,527.84
非流动负债：			
长期借款		202,949,090.55	204,166,652.15
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		40,002,975.31	40,002,975.31
其他非流动负债			
非流动负债合计		243,663,799.29	244,881,360.89
负债合计		326,793,659.77	451,200,888.73
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		110,628,982.05	110,628,982.05
专项储备			
盈余公积		246,862,464.92	246,862,464.92
未分配利润		961,112,953.44	930,177,209.94
所有者权益（或股东权益）合计		5,153,021,473.00	5,122,085,729.50
负债和所有者权益（或股东权益）总计		5,479,815,132.77	5,573,286,618.23

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

2024年1—6月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024年半年度	2023年半年度
一、营业总收入		1,986,941,664.75	1,828,784,911.28
其中：营业收入	(7).61	1,986,941,664.75	1,828,784,911.28
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		1,913,499,740.69	1,772,540,679.98
其中：营业成本	(7).61	1,711,697,438.99	1,538,009,361.57
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	(7).62	13,139,574.31	12,379,716.56
销售费用	(7).63	12,414,768.98	9,963,153.69
管理费用	(7).64	135,484,562.11	144,768,036.96
研发费用	(7).65	17,559,956.01	27,987,386.72
财务费用	(7).66	23,203,440.29	39,433,024.48
其中：利息费用		28,256,710.03	43,847,884.14
利息收入		3,579,533.30	2,529,776.34
加：其他收益	(7).67	22,792,159.39	26,521,809.41

投资收益（损失以“-”号填列）	(7).68	11,075,941.49	11,580,853.36
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		2,192,669.67	6,222,994.88
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）			
汇兑收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			
信用减值损失（损失以“-”号填列）	(7).71	-3,567,179.89	-8,545,215.61
资产减值损失（损失以“-”号填列）	(7).72	-4,227,152.95	-4,293,007.44
资产处置收益（损失以“-”号填列）	(7).73	-9,984.87	
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		99,505,707.23	81,508,671.02
加：营业外收入	(7).74	1,455,287.31	122,302.45
减：营业外支出	(7).75	2,670,798.27	2,547,525.17
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		98,290,196.27	79,083,448.30
减：所得税费用	(7).76	29,478,665.72	23,507,109.52
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		68,811,530.55	55,576,338.78
（一）按经营持续性分类			
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		68,811,530.55	55,576,338.78
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）		52,095,583.27	54,361,962.03
2.少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		16,715,947.28	1,214,376.75
六、其他综合收益的税后净额		4,858,058.69	938,113.27
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		4,811,403.13	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		4,811,403.13	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		4,811,403.13	873,548.99
(二) 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		46,655.56	64,564.28
七、综合收益总额		73,669,589.24	56,514,452.05
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		56,906,986.40	55,235,511.02
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		16,762,602.84	1,278,941.03
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)		0.07	0.07
(二) 稀释每股收益(元/股)		0.07	0.07

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

2024 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024 年半年度	2023 年半年度
一、营业收入	(19).4	97,181,047.05	101,716,230.77
减：营业成本	(19).4	93,224,647.70	106,845,190.76
税金及附加		789,616.54	1,333,985.51
销售费用			

管理费用		35,943,411.42	40,726,379.73
研发费用			
财务费用		-3,623,772.59	-5,443,957.26
其中：利息费用		5,329,721.55	8,195,395.61
利息收入		7,750,449.81	13,134,373.81
加：其他收益		41,412.47	50,074.74
投资收益（损失以“-”号填列）	(19).5	80,517,909.79	73,235,151.67
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		1,637,152.40	3,235,151.67
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）		296,801.40	
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）		51,703,267.64	31,539,858.44
加：营业外收入		1,169,460.48	0.42
减：营业外支出			
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		52,872,728.12	31,539,858.86
减：所得税费用		74,111.70	
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		52,798,616.42	31,539,858.86
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		52,798,616.42	31,539,858.86
（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		52,798,616.42	32,103,802.36
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

2024 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024年半年度	2023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		1,934,397,749.33	1,381,929,929.46
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		20,780,487.58	25,260,534.46
收到其他与经营活动有关的现金	(7).78	78,555,635.34	68,672,528.30
经营活动现金流入小计		2,033,733,872.25	1,475,862,992.22
购买商品、接受劳务支付的现金		1,408,917,467.95	936,366,216.35
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		215,039,423.63	244,252,798.84
支付的各项税费		90,760,472.30	107,918,890.38
支付其他与经营活动有关的现金	(7).78	149,931,345.62	168,074,969.13
经营活动现金流出小计		1,864,648,709.50	1,456,612,874.70
经营活动产生的现金流量净额		169,085,162.75	19,250,117.52
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		9,085,946.69	3,555,200.00
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		1,200.00	6,627.73
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		7,650,000.00	15,005,500.00
收到其他与投资活动有关的现金			

投资活动现金流入小计		16,737,146.69	20,167,327.73
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		64,559,802.90	45,961,634.36
投资支付的现金			
质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			27,602,446.41
支付其他与投资活动有关的现金	(7).78	13,249,681.00	
投资活动现金流出小计		77,809,483.90	73,564,080.77
投资活动产生的现金流量净额		-61,072,337.21	-53,396,753.04
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		100,000.00	2,000,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		100,000.00	2,000,000.00
取得借款收到的现金		464,738,167.50	794,501,947.14
收到其他与筹资活动有关的现金	(7).78		30,068,920.00
筹资活动现金流入小计		464,838,167.50	826,570,867.14
偿还债务支付的现金		604,858,500.00	610,235,385.39
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		51,019,806.82	40,930,560.15
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		3,458,000.00	
支付其他与筹资活动有关的现金	(7).78	229,116.32	186,100,000.00
筹资活动现金流出小计		656,107,423.14	837,265,945.54
筹资活动产生的现金流量净额		-191,269,255.64	-10,695,078.40
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			
加：期初现金及现金等价物余额		694,856,555.94	546,467,513.77
六、期末现金及现金等价物余额			
		611,600,125.84	501,625,799.85

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

2024 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024年半年度	2023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		88,028,074.97	91,315,203.84
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		5,708,766.41	865,497.82
经营活动现金流入小计		93,736,841.38	92,180,701.66
购买商品、接受劳务支付的现金		95,984,201.26	64,300,418.29
支付给职工及为职工支付的现金		28,073,755.86	34,435,407.71
支付的各项税费		3,579,541.41	8,771,550.65
支付其他与经营活动有关的现金		9,063,402.94	8,209,306.24
经营活动现金流出小计		136,700,901.47	115,716,682.89
经营活动产生的现金流量净额		-42,964,060.09	-23,535,981.23
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		248,500,000.00	414,100,000.00
取得投资收益收到的现金		18,361,300.02	42,860,852.77
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			
投资活动现金流入小计		266,861,300.02	456,960,852.77
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		7,051,699.20	427,412.50
投资支付的现金		73,500,000.00	378,500,000.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		80,551,699.20	378,927,412.50

计			
投资活动产生的现金流量净额		186,309,600.82	78,033,440.27
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
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
偿还债务支付的现金		80,000,000.00	90,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		27,403,010.45	8,382,738.83
支付其他与筹资活动有关的现金		10,424.42	
筹资活动现金流出小计		107,413,434.87	98,382,738.83
筹资活动产生的现金流量净额		-107,413,434.87	-48,382,738.83
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			
		35,932,105.86	6,114,720.21
加：期初现金及现金等价物余额		79,029,198.95	57,826,748.13
六、期末现金及现金等价物余额			
		114,961,304.81	63,941,468.34

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

2024 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	2024 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				2,987,288,63 4.63		111,276,24 0.51	17,207,415 .70	246,862,46 4.92		985,918,294. 63		5,129,369,94 0.39	443,199,71 0.69	5,572,569,65 1.08
加： 会计 政策 变更															
期差 错更 正															
他															
二、 本年 期初 余额	780,816,89 0.00				2,987,288,63 4.63		111,276,24 0.51	17,207,415 .70	246,862,46 4.92		985,918,294. 63		5,129,369,94 0.39	443,199,71 0.69	5,572,569,65 1.08
三、 本期 增减 变动							4,811,403. 13	-669,429.2 1			30,232,710.3 5		34,374,684.2 7	6,758,206. 87	41,132,891.1 4

金额 (减少以 “-”号 填列)														
(一) 综合收 益总 额						4,811,403. 13				52,095,583.2 7		56,906,986.4 0	16,762,602 .84	73,669,589.2 4
(二) 所有 者投 入和 减少 资本													-7,266,316 .24	-7,266,316.2 4
1. 所 有者 投入 的普 通股													100,000.00	100,000.00
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														-7,366,316.24	-7,366,316.24		
(三) 利润分配														-21,862,872.92	-21,862,872.92	-2,723,000.00	-24,585,872.92
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														-21,862,872.92	-21,862,872.92	-2,723,000.00	-24,585,872.92
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															

2024 年半年度报告

他														
(五) 专项储备							-669,429.21					-669,429.21	-15,079.73	-684,508.94
1. 本期提取							1,222,529.70					1,222,529.70		1,222,529.70
2. 本期使用							-1,891,958.91					-1,891,958.91	-15,079.73	-1,907,038.64
(六) 其他														
四、本期末余额	780,816,890.00				2,987,288,634.63	116,087,643.64	16,537,986.49	246,862,464.92		1,016,151,004.98		5,163,744,624.66	449,957,917.56	5,613,702,542.22

项目	2023 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	780,816,890.00				2,989,160,758.76	104,757,112.34	20,089,062.20	244,677,071.01			934,100,325.57		5,073,601,219.88	454,390,646.08	5,527,991,865.96
加：会计政策变更											-8,313.98		-8,313.98	26,512.65	18,198.67

期差更正													
他													
二、本年期初余额	780,816,890.00			2,989,160,758.76	104,757,112.34	20,089,062.20	244,677,071.01		934,092,011.59		5,073,592,905.90	454,417,158.73	5,528,010,064.63
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）				-64,336.46	873,548.99	-1,774,479.04			54,361,962.03		53,396,695.52	3,232,619.98	56,629,315.50
（一）综合收益总额					873,548.99				54,361,962.03		55,235,511.02	1,278,941.03	56,514,452.05
（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											-	2,000,000.00	2,000,000.00

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				-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													-		-

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												-1,774,479.04	-110,657.51	-1,885,136.55
1. 本 期提 取												1,595,675.19	123,918.34	1,719,593.53
2. 本 期使 用												-3,370,154.23	-234,575.85	-3,604,730.08
(六) 其他												-		-
四、 本期 期末 余额	780,816.89 0.00				2,989,096.42 2.30	105,630.66 1.33	18,314,583.16	244,677.07 1.01	988,453.97 3.62			5,126,989.60 1.42	457,649.77 8.71	5,584,639.38 0.13

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

2024年1—6月

单位：元 币种：人民币

项目	2024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		110,628,982.05		246,862,464.92	930,177,209.94	5,122,085,729.50
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		110,628,982.05		246,862,464.92	930,177,209.94	5,122,085,729.50
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）										30,935,743.50	30,935,743.50
（一）综合收益总额										52,798,616.42	52,798,616.42
（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										-21,862,872.92	-21,862,872.92
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者（或股东）的分配										-21,862,872.92	-21,862,872.92

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		110,628,982.05		246,862,464.92	961,112,953.44	5,153,021,473.00

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

							50			58.86	2.36
(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

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

(3). 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”或“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，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。

公司原注册资本为人民币16,725万元。2004年10月，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，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，占公司总股本的64.13%；流通股股份12,000万股，占公司总股本的35.87%。

2006年1月，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，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，占公司总股本的52.65%；无限售条件股份15,840万股，占公司总股本的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，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，中电投集团成为公司第一大股东。

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批复》核准，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》，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.。经公司申请，并经上海证券交易所核准，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”，中电投集团持有公司股份279,784,833股，占公司总股本的54.66%，系公司的控股股东。

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批复》（证监许可[2014]711号）核准，公司非公开发行股份88,755,741股，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，占公司总股本的 2.997%。本次减持后，中电投集团持有公司股票 261,784,928 股，占公司总股本的 43.585%。

2015 年经国务院批准，中电投集团与国家核电技术有限公司重组成立国家电力投资集团公司（已更名为“国家电力投资集团有限公司”），承接中电投集团全部股权及债权债务关系。

公司于 2015 年 7 月 10 日每 10 股转增 3 股，转增后公司控股股东国家电力投资集团有限公司持有公司股票为 340,320,407 股，占公司总股本的 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持有公司股票 341,533,307 股，占公司总股本的 43.74%。

2016 年 4 月 21 日，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.。经公司申请，并经上海证券交易所核准，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”。

本公司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。

本财务报表及财务报表附注业经本公司第十届董事会第十九次会议于 2024 年 8 月 28 日批准。

(4). 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。

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。

(5). 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

本公司根据自身生产经营特点，确定固定资产折旧、研发费用资本化条件以及收入确认政策，具体会计政策见相关附注。

(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). 重要性标准确定方法和选择依据

适用 不适用

(6). 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

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受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益以及原指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具投资相关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。

（7）. 控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

√适用 □不适用

（1）控制的判断标准

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。当相关事实和情况的变化导致对控制定义所涉及的相关要素发生变化时，本公司将进行重新评估。

(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、费用及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，其余额仍冲减少数股东权益。

(3) 购买子公司少数股东股权

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

(4) 丧失子公司控制权的处理

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

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

(8). 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。

(9). 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。

(10). 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。

(11). 金融工具

√适用 □不适用

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）金融工具的确认和终止确认

本公司于成为金融工具合同的一方时确认一项金融资产或金融负债。

金融资产满足下列条件之一的，终止确认：①收取该金融资产现金流量的合同权利终止；②该金融资产已转移，且符合下述金融资产转移的终止确认条件。

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

以常规方式买卖金融资产，按交易日进行会计确认和终止确认。

（2）金融资产分类和计量

本公司在初始确认时根据管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征，将金融资产分为以下三类：以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

以摊余成本计量的金融资产

本公司将同时符合下列条件且未被指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，分类为以摊余成本计量的金融资产：①本公司管理该金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标；②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。

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一部分的金融资产所产生的利得或损失，在终止确认、按照实际利率法摊销或确认减值时，计入当期损益。

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产

本公司将同时符合下列条件且未被指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产：①本公司管理该金融资产的业务模式既以收取合同现金流量为目标又以出售该金融资产为目标；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。

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。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

除上述以摊余成本计量和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产外，本公司将其余所有的金融资产分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。在初始确认时，为消除或显著减少会计错配，本公司将部分本应以摊余成本计

量或以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产不可撤销地指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

初始确认后，对于该类金融资产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，除非该金融资产属于套期关系的一部分。

但是，对于非交易性权益工具投资，本公司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，且相关投资从发行方的角度符合权益工具的定义。

初始确认后，对于该类金融资产以公允价值进行后续计量。满足条件的股利收入计入损益，其他利得或损失及公允价值变动计入其他综合收益。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，计入留存收益。

管理金融资产的业务模式，是指本公司如何管理金融资产以产生现金流量。业务模式决定本公司所管理金融资产现金流量的来源是收取合同现金流量、出售金融资产还是两者兼有。本公司以客观事实为依据、以关键管理人员决定的对金融资产进行管理的特定业务目标为基础，确定管理金融资产的业务模式。

本公司对金融资产的合同现金流量特征进行评估，以确定相关金融资产在特定日期产生的合同现金流量是否仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。其中，本金是指金融资产在初始确认时的公允价值；利息包括对货币时间价值、与特定时期未偿付本金金额相关的信用风险、以及其他基本借贷风险、成本和利润的对价。此外，本公司对可能导致金融资产合同现金流量的时间分布或金额发生变更的合同条款进行评估，以确定其是否满足上述合同现金流量特征的要求。

仅在本公司改变管理金融资产的业务模式时，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，否则金融资产在初始确认后不得进行重分类。

（3）金融负债分类和计量

本公司的金融负债于初始确认时分类为：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债、以摊余成本计量的金融负债。对于未划分为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债的，相关交易费用计入其初始确认金额。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，包括交易性金融负债和初始确认时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。对于此类金融负债，按照公允价值进行后续计量，公允价值变动形成的利得或损失以及与该等金融负债相关的股利和利息支出计入当期损益。

以摊余成本计量的金融负债

其他金融负债采用实际利率法，按摊余成本进行后续计量，终止确认或摊销产生的利得或损失计入当期损益。

金融负债与权益工具的区分

金融负债，是指符合下列条件之一的负债：①向其他方交付现金或其他金融资产的合同义务。②在潜在不利条件下，与其他方交换金融资产或金融负债的合同义务。③将来须用或可用企业自身权益工具进行结算的非衍生工具合同，且企业根据该合同将交付可变数量的自身权益工具。④将来须用或可用企业自身权益工具进行结算的衍生工具合同，但以固定数量的自身权益工具交换固定金额的现金或其他金融资产的衍生工具合同除外。

权益工具，是指能证明拥有某个企业在扣除所有负债后的资产中剩余权益的合同。

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

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

（4）金融工具的公允价值

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。

（5）金融资产减值

本公司以预期信用损失为基础，对下列项目进行减值会计处理并确认损失准备：①以摊余成本计量的金融资产；②以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的应收款项和债权投资；③《企业会计准则第 14 号——收入》定义的收入合同资产；④租赁应收款；⑤财务担保合同（以公允价值计量且其变动计入当期损益、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除外）。

预期信用损失的计量

预期信用损失，是指以发生违约的风险为权重的金融工具信用损失的加权平均值。信用损失，是指本公司按照原实际利率折现的、根据合同应收的所有合同现金流量与预期收取的所有现金流量之间的差额，即全部现金短缺的现值。

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

本公司对于处于不同阶段的金融工具的预期信用损失分别进行计量。金融工具自初始确认后信用风险未显著增加的，处于第一阶段，本公司按照未来 12 个月内的预期信

用损失计量损失准备；金融工具自初始确认后信用风险已显著增加但尚未发生信用减值的，处于第二阶段，本公司按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备；金融工具自初始确认后已经发生信用减值的，处于第三阶段，本公司按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

对于在资产负债表日具有较低信用风险的金融工具，本公司假设其信用风险自初始确认后并未显著增加，按照未来 12 个月内的预期信用损失计量损失准备。

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

在计量预期信用损失时，本公司需考虑的最长期限为企业面临信用风险的最长合同期限（包括考虑续约选择权）。

本公司对于处于第一阶段和第二阶段以及较低信用风险的金融工具，按照其未扣除减值准备的账面余额和实际利率计算利息收入。对于处于第三阶段的金融工具，按照其账面余额减已计提减值准备后的摊余成本和实际利率计算利息收入。

应收票据、应收账款和合同资产

对于应收票据、应收账款、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应收票据和应收账款划分组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

A、应收票据

- (1). 应收票据组合 1：银行承兑汇票
- (2). 应收票据组合 2：商业承兑汇票

B、应收账款

- (3). 应收账款组合 1：信用风险组合
- (4). 应收账款组合 2：电量款组合

C、合同资产

- (5). 合同资产组合 1：信用风险组合
- (6). 合同资产组合 2：其他组合

对于划分为组合的应收票据、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。

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，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制应收账款账龄/逾期天数与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失。

其他应收款

本公司依据信用风险特征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：

(7). 其他应收款组合 1：往来款、保证金、代垫款项

(8). 其他应收款组合 2：小额备用金等无风险款项

对划分为组合的其他应收款，本公司通过违约风险敞口和未来 12 个月内或整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

长期应收款

对于长期应收款，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。

债权投资、其他债权投资

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。

信用风险显著增加的评估

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

在确定信用风险自初始确认后是否显著增加时，本公司考虑无须付出不必要的额外成本或努力即可获得的合理且有依据的信息，包括前瞻性信息。本公司考虑的信息包括：①债务人未能按合同到期日支付本金和利息的情况；②已发生的或预期的金融工具的外部或内部信用评级（如有）的严重恶化；③已发生的或预期的债务人经营成果的严重恶化；④现存的或预期的技术、市场、经济或法律环境变化，并将对债务人对本公司的还款能力产生重大不利影响。

根据金融工具的性质，本公司以单项金融工具或金融工具组合为基础评估信用风险是否显著增加。以金融工具组合为基础进行评估时，本公司可基于共同信用风险特征对金融工具进行分类，例如逾期信息和信用风险评级。

已发生信用减值的金融资产

本公司在资产负债表日评估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债权投资是否已发生信用减值。当对金融资产预期未来现金流量具有不利影响的一项或多项事件发生时，该金融资产成为已发生信用减值的金融资产。

金融资产已发生信用减值的证据包括下列可观察信息：①发行方或债务人发生重大财务困难；②债务人违反合同，如偿付利息或本金违约或逾期等；③本公司出于与债务人财务困难有关的经济或合同考虑，给予债务人在任何其他情况下都不会做出的让步；④债务人很可能破产或进行其他财务重组；⑤发行方或债务人财务困难导致该金融资产的活跃市场消失。

预期信用损失准备的列报

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，作为减值损失或利得计入当期损益。对于以摊余成本计量的金融资产，损失准备抵减该金融资产在资产负债表中列示的账面价值；对于以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资，本公司在其他综合收益中确认其损失准备，不抵减该金融资产的账面价值。

核销

如果本公司不再合理预期金融资产合同现金流量能够全部或部分收回，则直接减记该金融资产的账面余额。这种减记构成相关金融资产的终止确认。这种情况通常发生在本公司确定债务人没有资产或收入来源可产生足够的现金流量以偿还将被减记的金额。但是，按照本公司收回到期款项的程序，被减记的金融资产仍可能受到执行活动的影响。

已减记的金融资产以后又收回的，作为减值损失的转回计入收回当期的损益。

（6）金融资产转移

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

本公司已将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方的，终止确认该金融资产；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，不终止确认该金融资产。

本公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，分别下列情况处理：放弃了对该金融资产控制的，终止确认该金融资产并确认产生的资产和负债；未放弃对该金融资产控制的，按照其继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。

（7）金融资产和金融负债的抵销

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

(12). 应收票据

适用 不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

适用 不适用

详见五、11 金融工具

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

适用 不适用

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

适用 不适用

(13). 应收账款

适用 不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

适用 不适用

详见五、11 金融工具

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

适用 不适用

按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准

适用 不适用

详见五、11 金融工具

(14). 应收款项融资

适用 不适用

详见五、11 金融工具

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

适用 不适用

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

适用 不适用

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

适用 不适用

(15). 其他应收款√适用 不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

√适用 不适用

详见五、11 金融工具

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

适用 不适用

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

√适用 不适用

详见五、11 金融工具

(16). 存货√适用 不适用

存货类别、发出计价方法、盘存制度、低值易耗品和包装物的摊销方法

√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、在产品、库存商品、发出商品等发出时采用加权平均法计价。

(3) 存货的盘存制度

本公司存货盘存制度采用永续盘存制。

(4) 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。

存货跌价准备的确认标准和计提方法

√适用 不适用

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。

按照组合计提存货跌价准备的组合类别及确定依据、不同类别存货可变现净值的确定依据

适用 不适用

基于库龄确认存货可变现净值的各库龄组合可变现净值的计算方法和确定依据

适用 不适用

(17). 合同资产

适用 不适用

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。

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

适用 不适用

详见五、11 金融工具

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

适用 不适用

按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准

适用 不适用

(18). 持有待售的非流动资产或处置组

适用 不适用

划分为持有待售的非流动资产或处置组的确认标准和会计处理方法适用 不适用**终止经营的认定标准和列报方法**适用 不适用**(19). 长期股权投资**适用 不适用

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

(1) 初始投资成本确定

形成企业合并的长期股权投资：同一控制下企业合并取得的长期股权投资，在合并日按照取得被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值份额作为投资成本；非同一控制下企业合并取得的长期股权投资，按照合并成本作为长期股权投资的投资成本。

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

(2) 后续计量及损益确认方法

对子公司的投资，采用成本法核算，除非投资符合持有待售的条件；对联营企业和合营企业的投资，采用权益法核算。

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

采用权益法核算的长期股权投资，初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，不调整长期股权投资的投资成本；初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，对长期股权投资的账面价值进行调整，差额计入投资当期的损益。

采用权益法核算时，按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入资本公积（其他资本公积）。在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值为基础，并按照本公司的会计政策及会计期间，对被投资单位的净利润进行调整后确认。

因追加投资等原因能够对被投资单位施加重大影响或实施共同控制但不构成控制的，在转换日，按照原股权的公允价值加上新增投资成本之和，作为改按权益法核算的初始投资成本。原股权分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具投资的，与其相关的原计入其他综合收益的累计公允价值变动在改按权益法核算时转入留存收益。

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

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

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

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

（3）确定对被投资单位具有共同控制、重大影响的依据

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

重大影响，是指投资方对被投资单位的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。在确定能否对被投资单位施加重大影响时，考虑投资方直接或间接持有被投资单位的表决权股份以及投资方及其他方持有的当期可执行潜在表决权在假定转换为对被投资方单位的股权后产生的影响，包括被投资单位发行的当期可转换的认股权证、股份期权及可转换公司债券等的影响。

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

(20). 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

投资性房地产是指为赚取租金或资本增值，或两者兼有而持有的房地产。本公司投资性房地产包括已出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权、已出租的建筑物。

本公司投资性房地产所在地有活跃的房地产交易市场，而且本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，从而能够对投资性房地产的公允价值作出合理估计，因此本公司对投资性房地产采用公允价值模式进行后续计量，公允价值的变动计入当期损益。

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。

(21). 固定资产

(1). 确认条件

适用 不适用

本公司固定资产是指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用寿命超过一个会计年度的有形资产。

与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业，并且该固定资产的成本能够可靠地计量时，固定资产才能予以确认。

本公司固定资产按照取得时的实际成本进行初始计量。

与固定资产有关的后续支出，在与其有关的经济利益很可能流入本公司且其成本能够可靠计量时，计入固定资产成本；不符合固定资产资本化后续支出条件的固定资产日常修理费用，在发生时按照受益对象计入当期损益或计入相关资产的成本。对于被替换的部分，终止确认其账面价值。

(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	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

(22). 在建工程

√适用 □不适用

本公司在建工程成本按实际工程支出确定，包括在建期间发生的各项必要工程支出、工程达到预定可使用状态前的应予资本化的借款费用以及其他相关费用等。在建工程在达到预定可使用状态时转入固定资产。

(23). 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。

借款费用同时满足下列条件的，开始资本化：① 资产支出已经发生，资产支出包括为购建或者生产符合资本化条件的资产而以支付现金、转移非现金资产或者承担带息债务形式发生的支出；② 借款费用已经发生；③ 为使资产达到预定可使用或者可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

(2) 借款费用资本化期间

本公司购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态时，借款费用停止资本化。在符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态之后所发生的借款费用，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。

符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中发生非正常中断、且中断时间连续超过3个月的，暂停借款费用的资本化；正常中断期间的借款费用继续资本化。

(3) 借款费用资本化率以及资本化金额的计算方法

专门借款当期实际发生的利息费用，减去尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额予以资本化；一般借款根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，确定资本化金额。资本化率根据一般借款的加权平均利率计算确定。

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

(24). 生物资产

适用 不适用

(25). 油气资产

适用 不适用

(26). 无形资产

(1). 使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

适用 不适用

本公司无形资产包括土地使用权、专利权、非专利技术、特许经营权、软件等。

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

使用寿命有限的无形资产摊销方法如下：

类别	使用寿命（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

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

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

(2). 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

适用 不适用

本公司研发支出为公司研发活动直接相关的支出，包括研发人员职工薪酬、直接投入费用、折旧费用与长期待摊费用、设计费用、无形资产摊销费用、委托外部研究开发费用、其他费用等。

本公司将内部研究开发项目的支出，区分为研究阶段支出和开发阶段支出。研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。开发阶段的支出，同时满足下列条件的，才能予以资本化，即：完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；具有完成该无形资产并使用或出售的意图；无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能够证明其有用性；有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。不满足上述条件的开发支出计入当期损益。

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

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

(27). 长期资产减值

适用 不适用

对子公司、合营企业及联营企业的长期股权投资、固定资产、在建工程、使用权资产、无形资产、商誉等（存货、按公允价值模式计量的投资性房地产、递延所得税资产、金融资产除外）的资产减值，按以下方法确定：

于资产负债表日判断资产是否存在可能发生减值的迹象，存在减值迹象的，本公司将估计其可收回金额，进行减值测试。对因企业合并所形成的商誉、使用寿命不确定的无形资产和尚未达到可使用状态的无形资产无论是否存在减值迹象，每年都进行减值测试。

可收回金额根据资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间较高者确定。本公司以单项资产为基础估计其可收回金额；难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组为基础确定资产组的可收回金额。资产组的认定，以资产组产生的主要现金流入是否独立于其他资产或者资产组的现金流入为依据。

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

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

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

资产减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。

(28). 长期待摊费用

适用 不适用

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

(29). 合同负债

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。

(30). 职工薪酬

(1). 短期薪酬的会计处理方法

适用 不适用

本公司在职工提供服务的会计期间，将实际发生的职工工资、奖金、按规定的基准和比例为职工缴纳的医疗保险费、工伤保险费和生育保险费等社会保险费和住房公积金，确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

(2). 离职后福利的会计处理方法

√适用 不适用

离职后福利计划包括设定提存计划和设定受益计划。其中，设定提存计划，是指向独立的基金缴存固定费用后，企业不再承担进一步支付义务的离职后福利计划；设定受益计划，是指除设定提存计划以外的离职后福利计划。

设定提存计划包括基本养老保险、失业保险以及企业年金计划等。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。

(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的，在下列两者孰早日确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益：本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。

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

(4). 其他长期职工福利的会计处理方法

√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，按照上述关于设定提存计划的有关规定进行处理。

(31). 预计负债

适用 不适用

如果与或有事项相关的义务同时符合以下条件，本公司将其确认为预计负债：①该义务是本公司承担的现时义务；②该义务的履行很可能导致经济利益流出本公司；③该义务的金额能够可靠地计量。

预计负债按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量，并综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。货币时间价值影响重大的，通过对相关未来现金流出进行折现后确定最佳估计数。本公司于资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核，并对账面价值进行调整以反映当前最佳估计数。

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

(32). 股份支付

适用 不适用

(33). 优先股、永续债等其他金融工具

适用 不适用

(34). 收入**1. 按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策**

适用 不适用

一般原则：

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的控制权时确认收入。

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

满足下列条件之一时，本公司属于在某一时段内履行履约义务；否则，属于在某一时点履行履约义务：①客户在本公司履约的同时即取得并消耗本公司履约所带来的经济利益。②客户能够控制本公司履约过程中在建的商品。③本公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本公司在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

对于在某一时段内履行的履约义务，本公司在该段时间内按照履约进度确认收入。履约进度不能合理确定时，本公司已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

对于在某一时点履行的履约义务，本公司在客户取得相关商品或服务控制权时点确认收入。在判断客户是否已取得商品或服务控制权时，本公司会考虑下列迹象：①本公司就该商品或服务享有现时收款权利，即客户就该商品负有现时付款义务。②本公司已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有该商品的法定所有权。③本公司已将该商品的实物转移给客户，即客户已实物占有该商品。④本公司已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬。⑤客户已接受该商品或服务。⑥其他表明客户已取得商品控制权的迹象。

本公司已向客户转让商品或服务而有权收取对价的权利（且该权利取决于时间流逝之外的其他因素）作为合同资产，合同资产以预期信用损失为基础计提减值。本公司拥有的、无条件（仅取决于时间流逝）向客户收取对价的权利作为应收款项列示。本公司已收或应收客户对价而应向客户转让商品或服务的义务作为合同负债。

同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示，净额为借方余额的，根据其流动性在“合同资产”或“其他非流动资产”项目中列示；净额为贷方余额的，根据其流动性在“合同负债”或“其他非流动负债”项目中列示。

具体方法：

本公司主要从事环保工程、脱硫脱硝、催化剂销售、水处理运营等业务

①环保工程

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、工程建设等多项承诺。

对于其中可单独区分的项目设计、设备安装和工程建设，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、工程建设组成的组合，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、工程建设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；设备安装控制权在客户验收时转移至客户同时确认收入。对于工程 EPC 合同，由于不可单独区分项目设计、设备安装、工程建设，本公司将其作为组合确认为在某时段内履行的履约义务，按照履约进度确认收入。

②脱硫脱硝

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。

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，本公司依据实际脱硫脱硝电量与脱硫脱硝电价确认收入。

③催化剂销售

本公司与客户之间的催化剂销售合同通常仅包含转让商品的履约义务。本公司转让商品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，在到货签收完成时点确认收入：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。

④水处理运营

本公司与客户之间的水处理运营特许经营合同通常仅包含污水处理的履约义务。本公司按照约定的处理单价和双方确认的结算处理量确认水处理运营收入。

2. 同类业务采用不同经营模式涉及不同收入确认方式及计量方法

适用 不适用

(35). 合同成本

适用 不适用

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是指本公司不取得合同就不会发生的成本（如销售佣金等）。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。本公司为取得合同发生的、除预期能够收回的增量成本之外的其他支出于发生时计入当期损益。

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，本公司将其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）、明确由客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。

合同取得成本确认的资产和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或服务收入确认相同的基础进行摊销，计入当期损益。

当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，本公司对超出部分计提减值准备，并确认为资产减值损失：①本公司因转让与该资产相关的商品或服务预期能够取得的剩余对价；②为转让该相关商品或服务估计将要发生的成本。

确认为资产的合同履约成本，初始确认时摊销期限不超过一年或一个正常营业周期，在“存货”项目中列示，初始确认时摊销期限超过一年或一个正常营业周期，在“其他非流动资产”项目中列示。

确认为资产的合同取得成本，初始确认时摊销期限不超过一年或一个正常营业周期，在“其他流动资产”项目中列示，初始确认时摊销期限超过一年或一个正常营业周期，在“其他非流动资产”项目中列示。

(36). 政府补助

√适用 □不适用

政府补助在满足政府补助所附条件并能够收到时确认。

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

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

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

与资产相关的政府补助，冲减相关资产的账面价值，或者确认为递延收益在相关资产使用期限内按照合理、系统的方法分期计入损益。与收益相关的政府补助，用于补偿已发生的相关成本费用或损失的，计入当期损益或冲减相关成本；用于补偿以后期间的相关成本费用或损失的，则计入递延收益，于相关成本费用或损失确认期间计入当期损益或冲减相关成本。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。本公司对相同或类似的政府补助业务，采用一致的方法处理。与日常活动相关的政府补助，按照经济业务实质，计入其他收益。与日常活动无关的政府补助，计入营业外收入。

已确认的政府补助需要返还时，存在相关递延收益余额的，冲减相关递延收益账面余额，超出部分计入当期损益；属于其他情况的，直接计入当期损益。

(37). 递延所得税资产/递延所得税负债

适用 不适用

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

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

各项应纳税暂时性差异均确认相关的递延所得税负债，除非该应纳税暂时性差异是在以下交易中产生的：①商誉的初始确认，或者具有以下特征的交易中产生的资产或负债的初始确认：该交易不是企业合并，并且交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额（初始确认的资产和负债导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的单项交易除外）；②对于与子公司、合营企业及联营企业投资相关的应纳税暂时性差异，该暂时性差异转回的时间能够控制并且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。

对于可抵扣暂时性差异、能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，本公司以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异、可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认由此产生的递延所得税资产，除非该可抵扣暂时性差异是在以下交易中产生的：①该交易不是企业合并，并且交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额（初始确认的资产和负债导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的单项交易除外）；②对于与子公司、合营企业及联营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，同时满足下列条件的，确认相应的递延所得税资产：暂时性差异在可预见的未来很可能转回，且未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额。

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

资产负债表日，本公司对递延所得税资产的账面价值进行复核。如果未来期间很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的利益，减记递延所得税资产的账面价值。在很可能获得足够的应纳税所得额时，减记的金额予以转回。

资产负债表日，递延所得税资产和递延所得税负债在同时满足下列条件时以抵销后的净额列示：①本公司内该纳税主体拥有以净额结算当期所得税资产和当期所得税负债的法定权利；②递延所得税资产和递延所得税负债是与同一税收征管部门对本公司内同一纳税主体征收的所得税相关。

(38). 租赁

√适用 □不适用

作为承租方对短期租赁和低价值资产租赁进行简化处理的判断依据和会计处理方法

√适用 □不适用

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。

作为出租方的租赁分类标准和会计处理方法

√适用 □不适用

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。

(1) 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。

(2) 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。

(3) 租赁变更

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。

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。

(39). 其他重要的会计政策和会计估计

适用 不适用

(40). 重要会计政策和会计估计的变更

1.1.1.1 重要会计政策变更

适用 不适用

1.1.1.2 重要会计估计变更

适用 不适用

1.1.1.3 2024 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

(41). 其他

适用 不适用

(6). 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	3、6、9、11、13

	应纳税销售额乘以适用税率扣除当期允许抵扣的进项税后的余额计算)	
城市维护建设税	实际缴纳的流转税额	1、5、7
教育费附加	实际缴纳的流转税额	3
地方教育费附加	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
重庆渝弘环境科技有限公司	15
海南远达水务有限公司	25
广东远慧新能源有限公司	25
廉江远慧新能源有限公司	25
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
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

(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、江西远达环保有限公司、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 2024 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、柘城财信大科环境有限公司 2024 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〔2022〕13 号）规定，自 2022 年 1 月 1 日至 2024 年 12 月 31 日，对小型微利企业应纳税所得额超过 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。根据财政部、税务总局《关于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 2023 年第 6 号）规定，自 2023 年 1 月 1 日至 2024 年 12 月 31 日，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。根据《财政部税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》（财政部税务总局公告 2023 年第 12 号）规定，对小型微利企业减按 25% 计算应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税政策，延续执行至 2027 年 12 月 31 日。子公司重庆市泽信环保有限公司、重庆市德灏环保科技有限公司、重庆市和润环保有限公司、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、宣汉财信环境污染治理有限公司、贵州省成源环保有限公司、江苏远智达新动力有限公司、重庆远达碳基环保科技有限公司 2024 年度享受上述企业所得税优惠政策。

(4) 据税收法律法规有关规定和《国务院办公厅转发发展改革委等部门关于加快推进合同能源管理促进节能服务产业发展意见的通知》（国办发[2010]25 号），节能服务公司实施符合条件的合同能源管理项目，将项目中的增值税应税货物转让给用能企业，暂免征收增值税。子公司国家电投集团远达水务有限公司享受上述免征增值税优惠政策。

(5) 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 日起，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；从事催化剂及其原材料粉体的研发、设计、回收、储存、再生、处理、提炼、检测、综合利用及其副产物的利用、销售；再生催化剂研发、设计、制造、检测、销售；催化剂再生技术服务；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，可享受增值税即征即退政策。子公司重庆市和润环保有限公司、重庆市财信纬联环保运营管理有限公司、凌源远达水务有限公司、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、宣汉财信环境污染治理有限公司选择享受免征增值税政策；子公司国家电投集团远达水务有限公司、重庆市泽信环保有限公司、重庆市威嘉环境污染治理有限公司、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、贵州省成源环保有限公司选择享受增值税即征即退优惠政策；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、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、河南九龙环保有限公司、江西远达环保有限公司、贵州省远达环保有限公司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先进制造业企业增值税加计抵减政策的公告》（财税〔2023〕第 43 号），自 2023 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日，允许先进制造业企业按照当期可抵扣进项税额加计 5% 抵减应纳税增值税税额。子公司国家电投集团远达环保催化剂有限公司、重庆远达催化剂综合利用有限公司、重庆和技环境检测有限公司 2024 年度享受上述优惠政策。

(7) 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、贵州省成源环保有限公司、荣县瑞信环境科技有限公司享受上述环境保护税优惠政策。

(8) 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；根据财政部、税务总局《关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》(财政部 税务总局公告2023年第12号)，自2023年1月1日至2027年12月31日，对增值税小规模纳税人、小型微利企业和个体工商户减半征收资源税(不含水资源税)、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、宣汉财信环境污染防治有限公司、重庆市泽信环保有限公司、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2024年度享受上述税收优惠政策。

(3). 其他

适用 不适用

(7). 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
银行存款	611,600,125.84	694,856,555.94
其他货币资金	26,392,570.44	17,380,238.70
合计	637,992,696.28	712,236,794.64

其他说明

(1) 截至2024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26,392,570.44元。

(2) 截至2024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为556,206,389.23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	14,458,170.18	185,625,384.94
合计	14,458,170.18	185,625,384.94

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**4. 按坏账计提方法分类披露**适用 不适用

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

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的应收票据账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

5. 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

6. 本期实际核销的应收票据情况

适用 不适用

其中重要的应收票据核销情况：

适用 不适用

应收票据核销说明：

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	期初账面余额
1 年以内		
其中：1 年以内分项		
1 年以内	1,415,823,446.06	1,405,785,280.90
1 年以内小计	1,415,823,446.06	1,405,785,280.90
1 至 2 年	183,572,236.00	185,117,046.58
2 至 3 年	89,344,623.33	31,634,305.62
3 年以上		
3 至 4 年	25,838,395.43	39,298,356.36
4 至 5 年	47,184,483.57	35,593,024.67
5 年以上	52,773,907.02	70,457,461.54
合计	1,814,537,091.41	1,767,885,475.67

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	账面余额	坏账准备	账面

	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	价值	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	价值
按单项计提坏账准备	18,628,404.85	1.03	13,813,155.15	74.15	4,815,249.70	18,728,404.85	1.06	13,913,155.15	74.29	4,815,249.70
其中：										
单项金额重大的应收账款	18,628,404.85	1.03	13,813,155.15	74.15	4,815,249.70	18,728,404.85	1.06	13,913,155.15	74.29	4,815,249.70
按组合计提坏账准备	1,795,908,686.56	98.97	135,150,258.02	7.53	1,660,758,428.54	1,749,157,070.82	98.94	135,319,599.02	7.74	1,613,837,471.80
其中：										
信用风险组合	978,420,618.00	53.92	135,150,258.02	13.81	843,270,359.98	1,083,786,348.81	61.30	135,319,599.02	12.49	948,466,749.79

电量款组合	817,488,068.56	45.05	---	---	817,488,068.56	665,370,722.01	37.64	---	---	665,370,722.01
合计	1,814,537,091.41	/	148,963,413.17	/	1,665,573,678.24	1,767,885,475.67	/	149,232,754.17	/	1,618,652,721.50

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
云南滇能陆良协联热电有限公司	16,050,832.33	11,235,582.63	70.00	企业正在破产清算
国家电投集团远达环保装备制造有限公司	2,577,572.52	2,577,572.52	100.00	企业正在破产清算
合计	18,628,404.85	13,813,155.15	74.15	/

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	614,019,887.25	22,476,055.93	3.66
1至2年	157,980,492.40	14,123,456.02	8.94
2至3年	89,344,623.33	14,232,598.50	15.93
3至4年	18,548,350.05	6,187,729.58	33.36
4至5年	45,753,357.95	25,356,510.97	55.42
5年以上	52,773,907.02	52,773,907.02	100.00
合计	978,420,618.00	135,150,258.02	13.81

按组合计提坏账准备的说明:

□适用 √不适用

组合计提项目: 电量款组合

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例(%)
1年以内	817,488,068.56	-	-
合计	817,488,068.56	-	-

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明：

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	149,232,754.17	-52,928.70		-216,412.30		148,963,413.17
合计	149,232,754.17	-52,928.70		-216,412.30		148,963,413.17

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

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的应收账款	216,412.30

其中重要的应收账款核销情况

适用 不适用

应收账款核销说明：

适用 不适用

报告期所属子公司重庆远达烟气治理特许经营有限公司核销对新疆华电昌吉热电二期有限责任公司及乌苏市和玉建材有限公司的应收账款 216,412.30 元，坏账准备 216,412.30 元。

5. 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例 (%)	坏账准备期末余额
国家电投集团江西电力有限公司	178,725,639.00		178,725,639.00	6.58	312.9
贵州省习水鼎泰能源开发有限责任公司	141,952,704.60		141,952,704.60	5.22	-
柘城县市政设施中心		120,696,109.53	120,696,109.53	4.44	7,904,064.51
国家电投集团河南电力有限公司	103,188,285.53		103,188,285.53	3.8	4,773.98
贵溪发电有限责任公司	81,224,270.90		81,224,270.90	2.99	-

合计	505,090,900.03	120,696,109.53	625,787,009.56	23.03	7,909,151.39
----	----------------	----------------	----------------	-------	--------------

其他说明：

适用 不适用

6、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	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值
环保工程	695,718,326.12	36,598,640.78	659,119,685.34	689,677,429.35	34,333,254.41	655,344,174.94
销售商品	37,368,683.89	2,989,177.48	34,379,506.41	32,480,043.21	1,590,424.21	30,889,619.00
污水处理费	257,733,962.05	13,929,354.31	243,804,607.74	192,872,177.76	13,366,341.00	179,505,836.76
减：列示于其他非流动资产的合同资产	-88,523,025.57	-3,239,942.74	-85,283,082.83	-86,281,903.32	-3,182,422.58	-83,099,480.74
合计	902,297,946.49	50,277,229.83	852,020,716.66	828,747,747.00	46,107,597.04	782,640,149.96

(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). 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 (%)	
按组合计提坏账准备	902,297,946.49	100.00	50,277,229.83	5.57	852,020,716.66	828,747,747.00	100.00	46,107,597.04	5.56	782,640,149.96
其中：										
信用风险组合	902,297,946.49	100.00	50,277,229.83	5.57	852,020,716.66	828,747,747.00	100.00	46,107,597.04	5.56	782,640,149.96
合计	902,297,946.49	/	50,277,229.83	/	852,020,716.66	828,747,747.00	/	46,107,597.04	/	782,640,149.96

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

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		
	合同资产	坏账准备	计提比例 (%)
1年以内	658,033,992.35	24,086,332.12	3.66
1至2年	181,979,258.98	16,268,945.78	8.94
2至3年	62,284,695.16	9,921,951.94	15.93
合计	902,297,946.49	50,277,229.83	5.57

按组合计提坏账准备的说明

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的合同资产账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(4). 本期合同资产计提坏账准备情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期计提	本期收回或转回	本期转销/核销	原因
坏账准备	4,169,632.79			
合计	4,169,632.79			/

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(5). 本期实际核销的合同资产情况

适用 不适用

其中重要的合同资产核销情况

适用 不适用

合同资产核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

7、 应收款项融资**(1). 应收款项融资分类列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收银行承兑汇票	97,571,867.80	272,830,388.27
减：其他综合收益-公允价值变动	-3,171,085.70	-8,866,987.62
合计	94,400,782.10	263,963,400.65

(2). 期末公司已质押的应收款项融资

□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款项融资

√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
银行承兑票据	28,999,911.83	
合计	28,999,911.83	

(4). 按坏账计提方法分类披露

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

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

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

对本期发生损失准备变动的应收款项融资账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

(5). 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

(6). 本期实际核销的应收款项融资情况

适用 不适用

其中重要的应收款项融资核销情况

适用 不适用

核销说明：

适用 不适用

(7). 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

(8). 其他说明：

适用 不适用

8、 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	250,561,266.54	76.68	132,281,455.22	60.97
1 至 2 年	33,225,958.35	10.17	29,701,977.18	13.69
2 至 3 年	26,527,879.63	8.12	15,652,338.68	7.21
3 年以上	16,438,247.31	5.03	39,334,876.16	18.13
合计	326,753,351.83	100.00	216,970,647.24	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 (%)
国家电力投资集团有限公司	109,285,280.21	33.45
国家电投集团江西电力有限公司	49,880,000.00	15.27
中城投集团新能源有限责任公司	15,416,719.03	4.72

重庆怡能新材料科技有限公司	7,531,653.74	2.3
贵阳中安科技集团有限公司	5,277,093.78	1.62
合计	187,390,746.76	57.35

其他说明

适用 不适用

9、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	--	--
其他应收款	65,671,131.47	76,903,390.19
合计	65,671,131.47	76,903,390.19

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

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
债权投资利息	366,217.99	366,217.99
减坏账准备	-366,217.99	-366,217.99
合计	0	0

(2). 重要逾期利息

适用 不适用

(3). 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	账面余额	坏账准备	账

	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	面价值	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	面价值
按单项计提坏账准备	366,217.99	100	366,217.99	100	0	366,217.99	100	366,217.99	100	0
其中：										
单项金额重大的应收利息	366,217.99	100	366,217.99	100	0	366,217.99	100	366,217.99	100	0
合计	366,217.99	/	366,217.99	/	0	366,217.99	/	366,217.99	/	0

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
应收利息	366,217.99	366,217.99	100	
合计	366,217.99	366,217.99	100	/

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

原子公司国家电投集团远达环保装备制造有限公司 2023 年进入破产程序，不再纳入公司合并报表范围，基于谨慎性原则按单项计提坏账。

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

(5). 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	366,217.99					366,217.99
合计	366,217.99					366,217.99

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(6). 本期实际核销的应收利息情况

适用 不适用

其中重要的应收利息核销情况

适用 不适用

核销说明：

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). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

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

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

(5). 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

(6). 本期实际核销的应收股利情况

适用 不适用

其中重要的应收股利核销情况

适用 不适用

核销说明：

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	期初账面余额
1 年以内		
其中：1 年以内分项		
1 年以内	50,814,892.78	60,369,485.89
1 年以内小计	50,814,892.78	60,369,485.89
1 至 2 年	15,203,384.92	15,446,063.40
2 至 3 年	5,804,094.38	3,988,273.97
3 年以上		
3 至 4 年	1,382,009.71	7,502,747.20

4至5年	9,196,222.82	3,618,147.94
5年以上	6,373,790.90	5,465,120.64
合计	88,774,395.51	96,389,839.04

(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	10,868,855.62	19,024,956.69
备用金	2,911,486.13	3,099,673.19
保证金	74,212,815.75	62,337,007.98
其他	781,238.01	11,928,201.18
合计	88,774,395.51	96,389,839.04

(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)	
2024年1月1日余额	11,476,072.26		8,010,376.59	19,486,448.85
2024年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	3,362,674.59		603,091.82	3,965,766.41
本期转回			345,657.82	345,657.82
本期转销				
本期核销				
其他变动	-3,293.40			-3,293.40
2024年6月30日余额	14,835,453.45		8,267,810.59	23,103,264.04

注：其他变动系原孙公司重庆远达碳基环保科技有限公司不再纳入公司合并报表范围所致。

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	19,486,448.85	3,965,766.41	-345,657.82		-3,293.40	23,103,264.04
合计	19,486,448.85	3,965,766.41	-345,657.82		-3,293.40	23,103,264.04

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

其中重要的其他应收款核销情况：

□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	期末余额	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	款项的性质	账龄	坏账准备期末余额
贵州盘江电投发电有限公司	10,000,000.00	11.26	保证金	1年以内	499,000.00
中国电能成套设备有限公司	11,901,073.81	13.41	保证金	2年以内	799,340.38
电能易购(北京)科技有限公司	7,359,871.54	8.29	往来款	2年以内	435,598.18

内蒙古霍煤 鸿骏铝电有 限责任公司	5,553,159.67	6.26	保证金	1-5年	1,238,644.53
重庆旗能电 铝有限公司	3,764,063.72	4.24	保证金	1-2年	811,155.73
合计	38,578,168.74	43.46	/	/	3,783,738.82

(7). 因资金集中管理而列报于其他应收款

□适用 √不适用

其他说明:

□适用 √不适用

10、 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	37,230,841.01	--	37,230,841.01	40,416,135.59	--	40,416,135.59
在产品	36,293,798.91	--	36,293,798.91	34,410,947.89	--	34,410,947.89
库存商品	134,670,687.55	--	134,670,687.55	79,675,981.17	--	79,675,981.17
合同 履约 成本	56,860,707.13	--	56,860,707.13	48,981,987.72	--	48,981,987.72
合计	265,056,034.60	--	265,056,034.60	203,485,052.37	--	203,485,052.37

(2). 确认为存货的数据资源

□适用 √不适用

(3). 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

适用 不适用

本期转回或转销存货跌价准备的原因

适用 不适用

按组合计提存货跌价准备

适用 不适用

按组合计提存货跌价准备的计提标准

适用 不适用

(4). 存货期末余额含有的借款费用资本化金额及其计算标准和依据

适用 不适用

(5). 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

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	14,847,014.67	28,699,346.77
合计	14,847,014.67	28,699,346.77

一年内到期的债权投资

适用 不适用

一年内到期的其他债权投资

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
待抵扣进项税额	62,066,554.40	60,047,180.13
短期债权投资	22,521,519.66	22,521,519.66
预缴所得税	6,497,127.29	11,548,276.33
预缴增值税	9,166,259.23	11,671,808.82
合计	100,251,460.58	105,788,784.94

14、 债权投资**(1). 债权投资情况**

适用 不适用

债权投资减值准备本期变动情况

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

对本期发生损失准备变动的债权投资账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

本期减值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). 本期实际的核销债权投资情况

适用 不适用

其中重要的债权投资情况核销情况

适用 不适用

债权投资的核销说明：

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

其他债权投资减值准备本期变动情况

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

(4). 本期实际核销的其他债权投资情况

□适用 √不适用

其中重要的其他债权投资情况核销情况

□适用 √不适用

其他债权投资的核销说明：

□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	27,138,613.14		27,138,613.14	27,138,613.14	--	27,138,613.14	
和润环保资产回购应收款	8,293,402.46		8,293,402.46	22,126,962.49	--	22,126,962.49	
减：1年内到期的长期应收款	-14,847,014.67		-14,847,014.67	-28,699,346.77	--	-28,699,346.77	
合计	20,585,000.93		20,585,000.93	20,566,228.86	--	20,566,228.86	/

(2) 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

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

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

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) 本期实际核销的长期应收款情况

适用 不适用

其中重要的长期应收款核销情况

适用 不适用

核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

17、长期股权投资

(1). 长期股权投资情况

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	权益法下确认	其他综合收益	其他权益变动	宣告发放现金	计提减值准备	其他		

			资	的投	调整		股利				
			的	投资			或利				
			损	益			润				
			益								
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	237, 760, 334. 05			1,55 7,29 9.52						239, 317, 633. 57	
宁都 宜山 新能 源有 限公 司	42,8 99,3 17.2 3			53,2 46.3 4						42,9 52,5 63.5 7	
重庆 美丽 两江 环境 科技 有限 公司	31,0 86,7 73.2 5			-834 ,467 .02			185, 692. 66			30,0 66,6 13.5 7	
重庆 远康 环保 科技 有限 公司	12,6 50,5 35.9 6			185, 792. 63						12,8 36,3 28.5 9	
重庆 智慧 思特 大数 据有 限公 司	11,8 77,3 87.1 8			914, 319. 90						12,7 91,7 07.0 8	
国家 电投 集团	7,68 8,34			316, 478.						8,00 4,81	

贵溪智慧能源有限公司	1.25			30						9.55	
小计	343,962,688.92	-	-	2,192,669.67	-	-	185,692.66	-	-	345,969,665.93	-
合计	343,962,688.92	-	-	2,192,669.67	-	-	185,692.66	-	-	345,969,665.93	-

注：国家电投集团两江远达节能环保有限公司在本年更名为重庆美丽两江环境科技有限公司。

(2). 长期股权投资的减值测试情况

适用 不适用

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	期初余额	本期增减变动					期末余额	本期确认的股利收入	累计计入其他综合收益的利得	累计计入其他综合收益的损失	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
		追加投资	减少投资	本期计入其他综合收益的利得	本期计入其他综合收益的损失	其他					
国家电投集团财务有限公司	262,168,475.56						262,168,475.56	8,880,757.39	150,968,475.56		非交易性
重庆同兴垃圾处理有限公司	24,100,000.00						24,100,000.00		9,100,000.00		非交易性

嘉兴融能能源新技术投资企业（有限合伙）	400,000.00						400,000.00				非交易性
合计	286,668,475.56						286,668,475.56	8,880,757.39	160,068,475.56		/

(2). 本期存在终止确认的情况说明

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

19、其他非流动金融资产

□适用 √不适用

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	9,178,025.00	--		9,178,025.00
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	9,178,025.00	--		9,178,025.00

一、未办妥产权证书的投资性房地产情况：

□适用 √不适用

二、转换为投资性房地产并采用公允价值计量模式的情况说明

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

(2). 采用成本计量模式的投资性房地产的减值测试情况

□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	2,897,165,940.74	3,053,708,331.14
固定资产清理	13,892.44	--
合计	2,897,179,833.18	3,053,708,331.14

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	1,164,698,720.25	4,868,518,752.53	65,550,620.16	6,098,768,092.94
2. 本期增加金额	1,322,296.02	13,113,566.07	24,936.85	14,460,798.94
(1) 购置	--	2,986,945.04	24,936.85	3,011,881.89
(2) 在建工程转入	1,322,296.02	10,126,621.03	--	11,448,917.05
3. 本期减少金额		5,858,172.54	981,475.34	6,839,647.88
(1) 处置或报废		5,858,172.54	981,475.34	6,839,647.88
4. 期末余额	1,166,021,016.27	4,875,774,146.06	64,594,081.67	6,106,389,244.00
二、累计折旧				
1. 期初余额	479,682,520.02	2,512,105,458.44	53,271,783.34	3,045,059,761.80
2. 本期增加金额	22,028,380.60	145,956,682.48	874,417.62	168,859,480.70
(1) 计提	22,028,380.60	145,956,682.48	874,417.62	168,859,480.70
3. 本期减少金额		3,728,655.14	967,284.10	4,695,939.24
(1) 处置或报废		3,728,655.14	967,284.10	4,695,939.24
4. 期末余额	501,710,900.62	2,654,333,485.78	53,178,916.86	3,209,223,303.26
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) 处置或报废				
4. 期末余额				
四、账面价值				
1. 期末账面价值	664,310,115.65	2,221,440,660.28	11,415,164.81	2,897,165,940.74
2. 期初账面价值	685,016,200.23	2,356,413,294.09	12,278,836.82	3,053,708,331.14

(2). 暂时闲置的固定资产情况

□适用 √不适用

(3). 通过经营租赁租出的固定资产

□适用 √不适用

(4). 未办妥产权证书的固定资产情况

□适用 √不适用

(5). 固定资产的减值测试情况

□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	13,892.44	--

合计	13,892.44	--
----	-----------	----

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	86,988,706.73	55,234,387.82
合计	86,988,706.73	55,234,387.82

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
广东省综合智慧零碳电厂项目	22,699,979.73		22,699,979.73	1,795,349.70		1,795,349.70
海南省户用侧综合智慧零碳电厂项目	12,137,316.98	--	12,137,316.98	13,526,330.02	--	13,526,330.02
密山市杨东木风力发电项目	4,898,670.18	--	4,898,670.18	4,895,518.75	--	4,895,518.75
废旧锂电池电芯全自动精细化拆解项目	4,581,908.50	--	4,581,908.50	4,581,908.50	--	4,581,908.50
分布式屋顶光伏发电项目	--	--	--	3,535,626.22	--	3,535,626.22

密山市庆西康风力发电项目	3,363,511.60	--	3,363,511.60	3,361,747.88	--	3,361,747.88
河南开封火电厂脱硫氧化风系统优化改造工程项目	3,233,169.31	--	3,233,169.31	3,233,169.31	--	3,233,169.31
其他项目	36,074,150.43	--	36,074,150.43	20,304,737.44	--	20,304,737.44
合计	86,988,706.73		86,988,706.73	55,234,387.82		55,234,387.82

(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
广东省综合智慧零碳电厂项目	375,240,000.00	1,795,349.70	20,904,630.03			22,699,979.73	6.05	6.05				自有资金

海南省户用侧综合智慧零碳电厂项目	110,040,00 0.00	13,526,33 0.02	6,798,74 8.96	8,187,76 2.00		12,137,31 6.98	18. 47	18. 47				自有资金
密山市杨东木风力发电项目	700,000,00 0.00	4,895,518 .75	3,151.43			4,974,716 .69	0.7 11	0.7				自有资金

废旧锂电池电芯全自动精细化拆解项目	15,000,000.00	4,581,908.50				4,581,908.50	30.55	30.55				自有资金
密山市庆西康风力发电项目	700,000,000.00	3,361,747.88	1,763.72			3,363,511.60	0.48	0.48				自有资金
合计	1,900,280,000.00	28,160,854.85	27,708,294.14	8,187,762.00		-47,757,433.50	/	/				/ /

(3). 本期计提在建工程减值准备情况

适用 不适用

(4). 在建工程的减值测试情况

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). 采用成本计量模式的生产性生物资产的减值测试情况

适用 不适用

(3). 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

(1). 油气资产情况

适用 不适用

(2). 油气资产的减值测试情况

适用 不适用

25、使用权资产

(1). 使用权资产情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	合计
一、账面原值		
1. 期初余额	17,825,351.86	17,825,351.86
2. 本期增加金额	3,000,000.00	3,000,000.00
租入	3,000,000.00	3,000,000.00
3. 本期减少金额	92,420.53	92,420.53
处置	92,420.53	92,420.53
4. 期末余额	20,732,931.33	20,732,931.33
二、累计折旧		
1. 期初余额	8,638,629.03	8,638,629.03
2. 本期增加金额	1,307,400.48	1,307,400.48
(1) 计提	1,307,400.48	1,307,400.48

3. 本期减少金额	7,701.71	7,701.71
(1) 处置	7,701.71	7,701.71
4. 期末余额	9,938,327.80	9,938,327.80
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	10,794,603.53	10,794,603.53
2. 期初账面价值	9,186,722.83	9,186,722.83

(2). 使用权资产的减值测试情况

□适用 √不适用

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	99,256,130.92	7,134,469.94	81,347,739.40	1,726,344,980.20	55,369,524.86	1,969,452,845.32
2. 本期增加金额				1,218,567.05	64,077.67	1,282,644.72
1) 购置					64,077.67	64,077.67
2) 其				1,218,567.05		1,218,567.05

他增加						
3. 本期减少金额						
1) 处置						
4. 期末余额	99,256,130.92	7,134,469.94	81,347,739.40	1,727,563,547.25	55,433,602.53	1,970,735,490.04
二、累计摊销						
· 期初余额	19,253,718.26	5,376,429.84	79,407,646.13	367,527,283.15	34,708,330.61	506,273,407.99
2. 本期增加金额	842,721.06	90,428.88	247,671.48	31,568,722.15	2,284,681.92	35,034,225.49
1) 计提	842,721.06	90,428.88	247,671.48	31,568,722.15	2,284,681.92	35,034,225.49
3. 本期减少金						

额						
(1) 处置						
4. 期末 余额	20,096,43 9.32	5,466,85 8.72	79,655,31 7.61	399,096,005 .30	36,993,01 2.53	541,307,633 .48
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	79,159,691.60	1,667,611.22	1,692,421.79	1,328,467,541.95	18,440,590.00	1,429,427,856.56
2. 期初账面价值	80,002,412.66	1,758,040.10	1,940,093.27	1,358,817,697.05	20,661,194.25	1,463,179,437.33

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). 确认为无形资产的数据资源

适用 不适用

(3). 未办妥产权证书的土地使用权情况

适用 不适用

(4). 无形资产的减值测试情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

27、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

商誉减值测试的过程与方法：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。

(3). 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

√适用 □不适用

名称	所属资产组或组合的构成及依据	所属经营分部及依据	是否与以前年度保持一致
国家电投集团远达环保工程有限公司	资产组按收购时点被购买方拥有的资产认定，且不考虑购买方协同效应	环保工程及服务	是

资产组或资产组组合发生变化

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

(4). 可收回金额的具体确定方法

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

□适用 √不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

□适用 √不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

适用 不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

适用 不适用

(5). 业绩承诺及对应商誉减值情况

形成商誉时存在业绩承诺且报告期或报告期上一期间处于业绩承诺期内

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

28、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	106,166,112.07	9,364,258.01	29,651,115.77		85,879,254.31
办公楼装修费	3,121,337.05	101,359.22	436,155.56		2,786,540.71
其他	2,175,861.48		344,690.39		1,831,171.09
合计	111,463,310.60	9,465,617.23	30,431,961.72		90,496,966.11

29、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	225,583,849.78	34,885,938.90	216,242,152.01	33,820,229.74
内部交易未实现利润	342,669,813.37	83,420,838.19	333,778,083.63	81,256,201.80
预计负债	48,324,657.78	7,691,792.42	43,042,115.15	6,850,974.85
固定资产折旧	37,298,610.38	8,165,715.44	39,450,172.20	8,636,752.87
应收款项融资公允价值变动	3,171,085.70	489,076.79	8,840,500.12	1,326,920.02
租赁负债	8,874,828.06	1,331,224.21	9,864,618.98	1,479,692.85

其他	411,991.12	102,997.78	630,809.00	157,702.25
合计	666,334,836.19	136,087,583.73	651,848,451.09	133,528,474.38

(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
计入其他综合收益的金融资产公允价值变动	160,068,475.56	39,107,118.89	160,068,475.56	39,107,118.89
非同一控制企业合并资产评估增值	104,023,542.41	16,623,391.01	106,173,459.54	16,966,956.63
投资性房地产公允价值计量	9,043,425.68	2,260,856.42	9,043,425.68	2,260,856.42
使用权资产	10,794,603.53	2,698,650.88	9,186,722.83	1,378,008.42
其他	132,363.27	19,854.49	1,415,194.08	212,279.11
合计	284,062,410.45	60,709,871.69	285,887,277.69	59,925,219.47

(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

30、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
工程	88,523,025.57	3,239,942.74	85,283,082.83	86,281,903.32	3,182,422.58	83,099,480.74

质保金						
预付长期资产购置款	1,400,000.00	0.00	1,400,000.00	1,400,000.00	--	1,400,000.00
预付厂房租金				1,180,952.38	--	1,180,952.38
合计	89,923,025.57	3,239,942.74	86,683,082.83	88,862,855.70	3,182,422.58	85,680,433.12

31、所有权或使用权受限资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末				期初			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	11,562,835.62	11,562,835.62	其他		17,380,238.70	17,380,238.70	其他	
货币资金	14,829,734.82	14,829,734.82	冻结					
无形资产	1,179,677,536.68	940,029,423.55	质押		1,021,977,544.39	829,084,159.13	质押	
应收款					6,000,000.00	5,805,000.00	质押	

项 融 资								
合 计	1,206,070,107 .12	966,421,993 .99	/	/	1,045,357,783 .09	852,269,397 .83	/	/

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
信用借款	578,224,761.87	648,206,373.09
合计	578,224,761.87	648,206,373.09

(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

其他说明：

□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
银行承兑汇票	6,516,145.54	12,071,668.69
商业承兑汇票		2,169,401.70
合计	6,516,145.54	14,241,070.39

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	502,912,454.51	1,227,467,203.32
1 年以上	1,187,267,050.05	583,786,553.39
合计	1,690,179,504.56	1,811,253,756.71

(2). 账龄超过 1 年或逾期的重要应付账款

√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
辽宁健泓新能源科技有限公司	45,246,122.00	未到付款期
海南佳业建设有限公司	17,997,271.63	未到付款期
江苏揽山环境科技股份有限公司	11,809,140.00	未到付款期
江苏民众建设集团有限公司	10,741,627.55	未到付款期
合计	85,794,161.18	/

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

(3). 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

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
环保工程预收款	195,364,629.89	296,757,161.63
催化剂销售预收款	19,538,244.15	2,323,554.84
其他	144,495.98	237,315.51

合计	215,047,370.02	299,318,031.98
----	----------------	----------------

(2). 账龄超过 1 年的重要合同负债

√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
西北电力工程承包有限公司	14,025,343.26	未达到结算条件
中国电力工程顾问集团西北电力设计院有限公司	13,596,695.42	未达到结算条件
合计	27,622,038.68	/

(3). 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	35,087,955.31	178,629,138.31	177,438,732.42	36,278,361.20
二、离职后福利-设定提存计划	58,309.06	44,831,806.98	39,739,120.72	5,150,995.32
三、辞退福利		848,482.20	848,482.20	
合计	35,146,264.37	224,309,427.49	218,026,335.34	41,429,356.52

(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		126,472,277.97	125,022,050.24	1,450,227.73
二、职工福利费		7,868,122.98	7,868,113.00	9.98
三、社会保险费	13,038,588.88	21,156,341.23	19,588,491.15	14,606,438.96
其中：医疗和生育保险	13,038,588.	19,896,081.	18,328,654.	14,606,016.

费	88	78	34	32
工伤保险费		1,260,259.45	1,259,836.81	422.64
四、住房公积金	19,482.00	18,766,841.78	18,757,647.78	28,676.00
五、工会经费和职工教育经费	22,029,884.43	4,365,554.35	6,202,430.25	20,193,008.53
合计	35,087,955.31	178,629,138.31	177,438,732.42	36,278,361.20

(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	35,642.30	26,193,888.57	26,164,487.61	65,043.26
2、失业保险费	964.76	878,035.13	876,748.83	2,251.06
3、企业年金缴费	21,702.00	17,759,883.28	12,697,884.28	5,083,701.00
合计	58,309.06	44,831,806.98	39,739,120.72	5,150,995.32

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	11,601,210.14	10,801,477.42
企业所得税	11,169,274.98	9,198,714.05
个人所得税	276,191.01	6,862,122.75
城市维护建设税	603,450.54	591,017.97
教育费附加	535,656.50	488,998.24
土地使用税	1,423,375.90	1,065,995.90
房产税	456,417.44	451,058.95
其他税费	332,186.22	522,562.01
合计	26,397,762.73	29,981,947.29

41、其他应付款

(1). 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
应付股利	36,311,644.78	37,046,644.78
其他应付款	110,397,008.50	138,217,702.06
合计	146,708,653.28	175,264,346.84

(2). 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	36,311,644.78	37,046,644.78
合计	36,311,644.78	37,046,644.78

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以及子公司资金优先用于项目建设。

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	48,542,426.84	98,281,564.95
保证金	61,854,581.66	39,936,137.11
合计	110,397,008.50	138,217,702.06

(2). 账龄超过1年或逾期的重要其他应付款

√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	76,678,229.80	未到付款期限
合计	76,678,229.80	/

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	85,553,761.30	179,059,957.94
1年内到期的租赁负债	2,323,841.82	2,330,449.03
合计	87,877,603.12	181,390,406.97

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	31,561,881.62	24,330,582.77
合计	31,561,881.62	24,330,582.77

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	493,515,462.15	432,982,365.53
保证借款	169,201,373.69	201,729,814.33
信用借款	289,493,051.36	388,283,298.08
减：一年内到期的长期借款	-85,553,761.30	-179,059,957.94
合计	866,656,125.90	843,935,520.00

其他说明

√适用 □不适用

公司长期借款利率区间为：0.75%-4.3%

46、 应付债券**(1). 应付债券**

□适用 √不适用

(2). 应付债券的具体情况：（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

(3). 可转换公司债券的说明

□适用 √不适用

转股权会计处理及判断依据

□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	9,637,595.65	10,846,580.28
减：未确认融资费用	-762,767.59	-981,961.30
减：一年内到期的租赁负债	-2,323,841.82	-2,330,449.03
合计	6,550,986.24	7,534,169.95

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

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
其他长期福利	10,177,709.94	6,827,222.16
合计	10,177,709.94	6,827,222.16

(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
污水处理厂设备重置成本	34,579,014.12	37,577,134.92	计提大修及更新改造费用
产品质量保证	6,112,410.07	7,589,886.28	对完工的工程项目计提产品质量保证费
预计亏损合同	2,350,690.96	3,157,636.58	
合计	43,042,115.15	48,324,657.78	/

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

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。

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	20,089,087.90	170,020	1,226,478.42	19,032,629.48	
合计	20,089,087.90	170,020	1,226,478.42	19,032,629.48	/

其他说明：

适用 不适用

补助项目	期初余额	本期新增补助金额	本期结转计入损益的金额	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	10,674,604.13		395,355.72		10,279,248.41	与资产相关

双桥工业园区污水处理项目补贴	5,840,335.81		252,100.86		5,588,234.95	与资产相关
工业振兴专项资金	483,333.33		100,000.00		383,333.33	与资产相关
远达脱硝催化剂研发检测服务中心	100,000.00		100,000.00		0.00	与资产相关
英才计划碳捕集	520,000.00				520,000.00	与资产相关
市政污泥资源化利用技术研究项目	225,000.00				225,000.00	与资产相关
工业和信息化专项资金	1,643,260.17		96,521.84		1,546,738.33	与收益相关
垃圾热解气化研发	150,000.00				150,000.00	与资产相关
退役去污标准研究	67,554.46				67,554.46	与资产相关

工业 废水 零排 放	30,000.00	170,020.00			200,020.00	与资产 相关
燃煤 电厂 气 PM2.5 脱除 装备 开发 与产 业化	5,000.00		2,500		2,500.00	与资产 相关
新能 源创 新专 项	350,000.00			280,000.00	70,000.00	与收益 相关
合 计	20,089,087.90	170,020.00	946,478.42	280,000.00	19,032,629.48	

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)	2,964,327,693.02	--	--	2,964,327,693.02
其他资本公 积	22,960,941.61	--	--	22,960,941.61
合计	2,987,288,634.63	--	--	2,987,288,634.63

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	减：所得 税费用	税后归属 于母公司	

				益			
一、不能重分类进损益的其他综合收益	120,507,312.17						120,507,312.17
其中：重新计量设定受益计划变动额							
其他权益工具投资公允	120,507,312.17						120,507,312.17

价值变动								
二、将重分类进损益的其他综合收益	-9,231,071.66	5,695,901.92	-	-	837,843.23	4,811,403.13	46,655.56	-4,419,668.53
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	-2,597,374.62							-2,597,374.62
应收款项融资	-6,633,697.04	5,695,901.92			837,843.23	4,811,403.13	46,655.56	-1,822,293.91

公允价值变动								
其他综合收益合计	111,276,240.51	5,695,901.92	-	-	837,843.23	4,811,403.13	46,655.56	116,087,643.64

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	17,207,415.70	1,222,529.70	1,891,958.91	16,537,986.49
合计	17,207,415.70	1,222,529.70	1,891,958.91	16,537,986.49

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	246,862,464.92			246,862,464.92
合计	246,862,464.92			246,862,464.92

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	985,918,294.63	934,100,325.57
调整期初未分配利润合计数(调增+, 调减-)		-8,313.98
调整后期初未分配利润	985,918,294.63	934,092,011.59
加: 本期归属于母公司所有者的净利润	52,095,583.27	54,011,676.95
减: 提取法定盈余公积		2,185,393.91
应付普通股股利	21,862,872.92	--

期末未分配利润	1,016,151,004.98	985,918,294.63
---------	------------------	----------------

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	1,977,045,195.27	1,709,274,228.20	1,809,327,353.32	1,536,219,284.40
其他业务	9,896,469.48	2,423,210.79	19,457,557.96	1,790,077.17
合计	1,986,941,664.75	1,711,697,438.99	1,828,784,911.28	1,538,009,361.57

(2). 营业收入、营业成本的分解信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合同分类	本期发生额		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
主营业务：				
其中：脱硫脱硝	1,018,922,703.64	870,625,385.49	1,018,922,703.64	870,625,385.49
环保工程	581,758,043.26	545,549,054.06	581,758,043.26	545,549,054.06
水	164,648,235.01	105,563,390.59	164,648,235.01	105,563,390.59

处理运营				
催化剂销售	186,754,262.57	165,160,651.12	186,754,262.57	165,160,651.12
其他	24,961,950.79	22,375,746.94	24,961,950.79	22,375,746.94
小计	1,977,045,195.27	1,709,274,228.20	1,977,045,195.27	1,709,274,228.20
其他业务	9,896,469.48	2,423,210.79	9,896,469.48	2,423,210.79
合计	1,986,941,664.75	1,711,697,438.99	1,986,941,664.75	1,711,697,438.99

其他说明

适用 不适用

营业收入分解信息：

项目	本期发生额					合计
	环保工程	脱硫脱硝	水处理运营	催化剂销售	其他	
在某一时点确认		1,018,922,703.64	164,648,235.01	186,754,262.57	34,858,420.27	1,405,183,621.49
在某一时段确认	581,758,043.26					581,758,043.26
合计	581,758,043.26	1,018,922,703.64	164,648,235.01	186,754,262.57	34,858,420.27	1,986,941,664.75

(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). 重大合同变更或重大交易价格调整

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
房产税	3,107,634.06	3,622,368.17
城市维护建设税	2,853,321.99	2,684,343.29
教育费附加	2,258,151.06	2,142,034.18
土地使用税	1,780,125.93	2,115,805.07
印花税	1,810,152.66	1,286,547.45
其他	1,330,188.61	528,618.40
合计	13,139,574.31	12,379,716.56

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	7,703,038.38	7,362,378.99
差旅费	1,046,874.05	1,601,836.88
业务招待费	231,264.82	288,477.20
折旧费	3,921.83	20,545.44
广告费		1,198.42
办公费	14,656.95	16,211.78
预计产品质量保证损失	1,649,980.34	-571,490.31
咨询费	32,126.91	409,760.01
招投标费	1,392,205.64	494,194.57
其他	340,700.06	340,040.71
合计	12,414,768.98	9,963,153.69

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	103,036,937.86	108,117,746.07

折旧费	5,321,202.20	10,740,715.13
各项摊销	2,429,646.97	4,412,132.87
差旅费	4,178,456.28	4,475,199.22
物业管理费	5,475,336.05	4,295,322.49
咨询费	2,831,762.41	2,870,392.53
车辆使用费	564,486.43	563,637.43
办公费	1,242,287.19	1,656,101.14
业务招待费	551,783.58	630,602.94
广告宣传费	106,853.60	746,102.58
会议费	47,007.98	38,685.93
其他	9,698,801.56	6,221,398.63
合计	135,484,562.11	144,768,036.96

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	4,972,758.62	10,183,661.87
折旧及摊销	2,301,294.41	2,387,452.30
技术服务、咨询服务	49,250.19	73,500.00
差旅费	647,470.77	897,972.03
图书文献专利费	12,762.36	40,090.84
职工薪酬	7,901,067.64	12,475,827.82
其他	1,675,352.02	1,928,881.86
合计	17,559,956.01	27,987,386.72

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	28,256,710.03	43,847,884.14
减：利息收入	-3,579,533.30	-2,529,776.34
汇兑净损失	-2,682,921.40	-2,495,049.85
其他支出	1,209,184.96	609,966.53
合计	23,203,440.29	39,433,024.48

67、其他收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

按性质分类	本期发生额	上期发生额
增值税即征即退	19,533,338.12	23,488,296.16
进项税加计抵减	1,211,030.34	826,190.11

个税手续费返还	167,727.06	204,371.28
荣昌污水处理厂项目摊销	395,355.72	395,355.72
双桥工业园区污水处理项目补贴摊销	252,100.86	252,100.86
工业振兴专项资金摊销	100,000.00	100,000.00
工业和信息化专项资金摊销	96,521.84	
燃煤电厂气 PM2.5 脱除装备开发与产业化摊销	2,500.00	
远达脱硝催化剂研发检测服务中心摊销	100,000.00	100,000.00
土地补偿款摊销		119,677.72
其他小额项目政府补助汇总	933,585.45	1,035,817.56
合计	22,792,159.39	26,521,809.41

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	2,192,669.67	6,222,994.88
处置长期股权投资产生的投资收益	2,514.43	6,268,702.29
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	8,880,757.39	
债务重组收益		-764,221.03
其他		-146,622.78
合计	11,075,941.49	11,580,853.36

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
应收账款坏账损失	52,928.70	-6,015,433.73
其他应收款坏账损失	-3,620,108.59	-2,529,781.88
合计	-3,567,179.89	-8,545,215.61

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、合同资产减值损失	-4,169,632.79	-4,564,647.90
二、其他非流动资产减值损失	-57,520.16	271,640.46
合计	-4,227,152.95	-4,293,007.44

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	-9,984.87	
合计	-9,984.87	

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	3,000.00	66.71	3,000.00
其中：固定资产处置利得	3,000.00	66.71	3,000.00
其他	1,452,287.31	122,235.74	1,452,287.31
合计	1,455,287.31	122,302.45	1,455,287.31

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	2,087,093.68	2,004,999.90	2,087,093.68
其中：固定资产处置损失	2,087,093.68	2,004,999.90	2,087,093.68

罚没支出	73,800.00	50,200.00	73,800.00
其他	509,904.59	492,325.27	509,904.59
合计	2,670,798.27	2,547,525.17	2,670,798.27

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	32,091,515.46	23,997,398.38
递延所得税费用	-2,612,849.74	-490,288.86
合计	29,478,665.72	23,507,109.52

(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	98,290,196.27
按法定/适用税率计算的所得税费用	24,572,549.07
子公司适用不同税率的影响	-14,720,465.60
调整以前期间所得税的影响	7,824,139.72
非应税收入的影响	-2,768,356.77
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	3,956,277.61
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	10,614,521.69
所得税费用	29,478,665.72

其他说明：

□适用 √不适用

77、其他综合收益

√适用 □不适用

详见（7）.57“其他综合收益”

78、现金流量表项目

(1). 与经营活动有关的现金

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	37,781,413.74	28,881,710.09
收回的投标保证金	35,290,238.07	31,469,017.68
收到的政府补贴	1,929,493.03	5,826,327.93
收到的银行存款利息	3,554,490.50	2,495,472.60
合计	78,555,635.34	68,672,528.30

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
支付的往来款	45,883,163.27	63,022,772.18
支付的投标保证金	42,887,054.50	44,327,369.12
支付的日常费用	61,161,127.85	60,724,827.83
合计	149,931,345.62	168,074,969.13

(2). 与投资活动有关的现金

收到的重要的投资活动有关的现金

√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
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	7,650,000.00	15,005,500.00
合计	7,650,000.00	15,005,500.00

注：本期发生额系处置重庆远达碳基环保科技有限公司收到的款项。

支付的重要投资活动有关的现金

□适用 √不适用

收到的其他与投资活动有关的现金

□适用 √不适用

支付的其他与投资活动有关的现金

√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
原孙公司丧失控制权时点的现金余额	13,249,681.00	
合计	13,249,681.00	

(3). 与筹资活动有关的现金

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
合计		30,068,920.00

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
支付租赁负债款项	218,691.90	
支付分红手续费	10,424.42	
合计	229,116.32	186,100,000.00

筹资活动产生的各项负债变动情况

□适用 √不适用

(4). 以净额列报现金流量的说明

□适用 √不适用

(5). 不涉及当期现金收支、但影响企业财务状况或在未来可能影响企业现金流量的重大活动及财务影响

□适用 √不适用

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	68,811,530.55	55,576,338.78
加：资产减值准备	4,227,152.95	4,293,007.44
信用减值损失	3,567,179.89	8,545,215.61
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	168,859,480.70	170,583,606.07
使用权资产摊销	1,307,400.48	1,773,254.64
无形资产摊销	35,034,225.49	33,518,039.92
长期待摊费用摊销	30,431,961.72	23,244,635.16

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)	9,984.87	2,004,999.90
固定资产报废损失(收益以“－”号填列)	2,084,093.68	
公允价值变动损失(收益以“－”号填列)		
财务费用(收益以“－”号填列)	23,203,440.29	39,433,024.48
投资损失(收益以“－”号填列)	-11,075,941.49	-11,580,853.36
递延所得税资产减少(增加以“－”号填列)	-3,396,952.58	413,248.83
递延所得税负债增加(减少以“－”号填列)	784,652.22	-666,083.76
存货的减少(增加以“－”号填列)	-61,570,982.23	12,491,276.45
经营性应收项目的减少(增加以“－”号填列)	145,267,520.46	-234,402,073.92
经营性应付项目的增加(减少以“－”号填列)	-238,459,584.25	-85,977,518.72
其他		
经营活动产生的现金流量净额	169,085,162.75	19,250,117.52
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	611,600,125.84	501,625,799.85
减: 现金的期初余额	694,856,555.94	546,467,513.77
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	-83,256,430.10	-44,841,713.92

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

适用 不适用

(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	7,650,000.00
其中：重庆远达碳基环保科技有限公司	7,650,000.00
处置子公司收到的现金净额	7,650,000.00

(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	611,600,125.84	694,856,555.94
可随时用于支付的银行存款	611,600,125.84	694,856,555.94
二、现金等价物		
三、期末现金及现金等价物余额	611,600,125.84	694,856,555.94

(5) 使用范围受限但仍作为现金和现金等价物列示的情况

□适用 √不适用

(6) 不属于现金及现金等价物的货币资金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期金额	上期金额	理由
货币资金	26,392,570.44	47,273,267.69	使用范围受限
合计	26,392,570.44	47,273,267.69	/

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、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
应收账款	4,259,980.00	7.27	30,970,054.60
其中：美元	4,259,980.00	7.27	30,970,054.60
长期借款	222,385,680.00	0.044738	9,949,090.55

其中：日元	222,385,680.00	0.044738	9,949,090.55
-------	----------------	----------	--------------

(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

82、 租赁

(1) 作为承租人

适用 不适用

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额

适用 不适用

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用

适用 不适用

报告期简化处理的短期租赁或低价值资产租赁费用 1,009,057.92 元

售后租回交易及判断依据

适用 不适用

(2) 作为出租人

作为出租人的经营租赁

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	租赁收入	其中：未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入
房屋出租	534,135.96	
车辆出租	10,619.47	
合计	544,755.43	

作为出租人的融资租赁

适用 不适用

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表

适用 不适用

未来五年未折现租赁收款额

适用 不适用

(3) 作为生产商或经销商确认融资租赁销售损益

适用 不适用

83、数据资源

适用 不适用

84、其他

适用 不适用

(8). 研发支出

(1). 按费用性质列示

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	4,972,758.62	10,183,661.87
折旧及摊销	2,301,294.41	2,387,452.30
差旅费	-	897,972.03
职工薪酬	7,901,067.64	12,475,827.82
燃料动力费	1,344,140.88	1,097,136.26
设备费	5,735,752.22	173,645.64
其他	1,584,090.69	945,336.44
合计	23,839,104.46	28,161,032.36
其中：费用化研发支出	17,559,956.01	27,987,386.72
资本化研发支出	6,279,148.45	173,645.64

(2). 符合资本化条件的研发项目开发支出

适用 不适用

重要的资本化研发项目

适用 不适用

开发支出减值准备

适用 不适用

(3). 重要的外购在研项目

适用 不适用

(9). 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

本期是否存在丧失子公司控制权的交易或事项

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

子公司名称	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的处置价款	丧失控制权时点的处置比例(%)	丧失控制权时点的处置方式	丧失控制权时的判断依据	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(%)	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权的账面价值	丧失控制权之日合并财务报表层面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	丧失控制权之日合并财务报表层面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或留存收益的金额
重庆远达碳基环	2024年3月31日	7,669,496.64	51	股权退出	签署减资退股协议	2,514.43	0	0	0	0		0

保 科 技 有 限 公 司													
---------------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

其他说明：

适用 不适用

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

适用 不适用

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

报告期设立子公司国电投远达绿碳科技（重庆）有限公司。

6、其他

适用 不适用

(10). 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

单位:元 币种:人民币

子公司名称	主要经营地	注册资本	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	676,510,000.00	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	665,627,265.52	重庆市	工业	97.80	--	收购
国家电投集团远达环保催化剂有限公司	重庆市	128,000,000.00	重庆市	工业	100	--	设立
国电投远达生态能源有限公司	重庆市	50,000,000.00	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	50,000,000.00	重庆市	工业	51	--	设立
沈阳远达环保工程有限公司	辽宁省	50,000,000.00	辽宁省	工业	32	8.00	设立
重庆远达烟气治理特许经营有限公司	重庆市	350,000,000.00	重庆市	服务	100	--	设立

司							
山东远知环保有限公司	山东省	150,000,000.00	山东省	工业		40	设立
河南九龙环保有限公司	河南省	200,000,000.00	河南省	服务		100	设立
重庆和技环境检测有限公司	重庆市	10,000,000.00	重庆市	服务		100	设立
重庆远达催化剂综合利用有限公司	重庆市	20,000,000.00	重庆市	工业		100	设立
安徽远达催化剂有限公司	安徽省	21,000,000.00	安徽省	工业		51	设立
朝阳远达环保水务有限公司	辽宁省	100,000,000.00	辽宁省	服务		51	设立
凌源远达水务有限公司	辽宁省	32,000,000.00	辽宁省	服务		51	设立
昌图远达水务有限公司	辽宁省	50,000,000.00	辽宁省	服务		100	设立
贵州务川远达环保有限公司	贵州省	100,030,000.00	贵州省	工业		100	设立
朝阳海里远达水务有限公司	辽宁省	51,100,000.00	辽宁省	服务		90	设立
牡丹江渝达水	黑龙江省	44,818,500.00	黑龙江省	服务		100	设立

务有限公司							
海南远 达水务 有限公司	海南省	25,000,000.00	海南省	服务		100	设立
重庆财 信实业 有限公司	重庆市	35,000,000.00	重庆市	服务		100	收购
贵州省 成源环 保有限 公司	贵州省	10,000,000.00	贵州省	服务		100	收购
雅安德 雅环境 科技有 限公司	四川省	68,000,000.00	四川省	服务		95	收购
宣汉财 信环境 污染治 理有限 公司	四川省	5,000,000.00	四川省	服务		100	收购
荣县瑞 信环境 科技有 限公司	四川省	15,000,000.00	四川省	服务		100	收购
重庆市 泽信环 保有限 公司	重庆市	10,000,000.00	重庆市	服务		100	收购
重庆市 德灏环 保科技 有限公 司	重庆市	1,000,000.00	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	3,000,000.00	重庆市	服务		100	收购
重庆市 威嘉环	重庆市	10,000,000.00	重庆市	服务		100	收购

境污染治理有限公司							
重庆市和润环保有限公司	重庆市	10,000,000.00	重庆市	服务		100	收购
柘城财信大科环境有限公司	河南省	251,710,000.00	河南省	服务		85	收购
重庆渝弘环境科技有限公司	重庆市	20,000,000.00	重庆市	服务		100	收购
广东远慧新能源有限公司	广东省	20,000,000.00	广东省	服务		100	设立
廉江远慧新能源有限公司	广东省	20,000,000.00	广东省	服务		99	设立
黑龙江久略新能源有限公司	黑龙江省	12,000,000.00	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	6,000,000.00	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	6,000,000.00	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	12,000,000.00	黑龙江省	工业		100	设立
密山市向西化风力发	黑龙江省	6,000,000.00	黑龙江省	工业		100	设立

电有限公司							
密山市庆西康风力发电有限公司	黑龙江省	6,000,000.00	黑龙江省	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	100,000,000.00	内蒙古自治区	服务		51	设立
贵州远达烟气治理有限公司	贵州省	100,000,000.00	贵州省	工业		100	设立
江西远达环保有限公司	江西省	222,000,000.00	江西省	服务		100	设立
贵州省远达环保有限公司	贵州省	20,000,000.00	贵州省	工业		70	设立
贵州远达金元环保有限公司	贵州省	150,000,000.00	贵州省	工业		70	设立
江苏远智达新动力有限公司	江苏省	10,000,000.00	江苏省	服务		51	设立
国电投远达绿碳科技(重庆)有限公司	重庆市	10,000,000.00	重庆市	服务		100	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	本期归属于少数	本期向少数股东	期末少数股东权
-------	--------	---------	---------	---------

	比例 (%)	股东的损益	宣告分派的股利	益余额
国家电投集团远达环保工程有限公司	2.20	321,936.91		34,448,642.38
内蒙古远达首大环保有限责任公司	49.00	6,222,322.88	2,450,000.00	113,347,931.90
朝阳远达环保水务有限公司	49.00	2,761,860.48		62,460,150.30
贵州远达金元环保有限公司	30.00	1,957,141.25		63,087,134.94
贵州省远达环保有限公司	30.00	3,634,891.43		28,821,791.74

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

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
国家电投集团远达环保工程	2,090,281,774.59	1,257,699,889.75	3,347,981,664.34	1,738,303,576.10	27,063,440.11	1,765,367,016.21	2,190,175,497.99	1,315,085,580.34	3,505,261,078.33	1,915,379,051.00	23,827,166.32	1,939,206,217.32

有限公司												
内蒙古远边首大环保有限责任公司	80,223,382.95	228,692,197.48	308,915,580.43	67,270,039.12	10,323,231.32	77,593,270.44	90,493,288.90	237,296,319.02	327,789,607.92	73,790,189.96	30,313,528.07	104,103,718.03
朝阳远边环保水务有限公司	45,944,432.29	202,370,294.08	248,314,726.37	87,711,863.65	33,133,168.23	120,845,031.88	43,608,931.56	206,848,887.14	250,457,818.70	95,813,246.73	32,811,327.44	128,624,574.17
贵州远边金元环保有限公司	47,511,275.78	349,246,032.45	396,757,308.23	15,466,858.44	171,000,000.00	186,466,858.44	28,186,200.91	369,069,620.61	397,255,821.52	14,594,150.88	179,000.00	193,594,150.88
贵	57,9	67,9	125,	29,8		29,8	51,2	71,9	123,	38,8		38,8

州省远达环保有限公司	29,271.50	80,957.66	910,229.16	37,590.02		37,590.02	78,700.59	25,690.23	204,390.82	99,981.45		99,981.45
------------	-----------	-----------	------------	-----------	--	-----------	-----------	-----------	------------	-----------	--	-----------

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
国家电投集团远达环保工程有限公司	812,216,539.65	13,571,185.35	17,241,296.06	53,147,179.09	347,292,805.03	-15,632,441.63	-16,524,774.97	-138,564,397.74
内蒙古远达首大	51,206,359.90	12,698,618.12	12,636,420.10	37,337,410.70	63,165,070.05	18,548,724.35	18,660,229.05	33,723,002.49

环 保 有 限 责 任 公 司								
朝 阳 远 达 环 保 水 务 有 限 公 司	21,519, 685.48	5,636, 449.96	5,636, 449.96	2,518, 583.50	23,989, 179.23	7,537,4 90.74	7,537,4 90.74	14,507, 188.70
贵 州 远 达 金 元 环 保 有 限 公 司	104,517 ,170.69	6,523, 804.15	6,628, 779.15	19,556 ,904.0 6	118,150 ,270.02	8,071,9 79.94	8,071,9 79.94	26,771, 133.76
贵 州 省 远 达 环	62,925, 284.80	12,116 ,304.7 7	11,768 ,229.7 7	6,263, 356.38	77,523, 946.46	14,844, 984.92	14,947, 023.31	28,801, 343.27

保 有 限 公 司							
-----------------------	--	--	--	--	--	--	--

(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
宁都宜山新能源有限公司	江西省	江西省	发电	--	30.00	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

(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	重庆美丽 两江环境 科技有限 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	重庆美丽 两江环境 科技有限 公司
流动资产	3,197,466,671.22	74,256,496.29	381,715,802.92	2,247,769,779.71	84,837,060.68	426,728,396.18
非流动资产	193,756,087.23	597,202,431.51	11,549,605.55	581,868,545.34	612,352,245.94	12,589,953.00
资产合计	3,391,222,758.45	671,458,927.80	393,265,408.47	2,829,638,325.05	697,189,306.62	439,318,349.18
流动负债	1,884,736,126.92	34,947,490.71	310,183,842.98	1,322,450,198.48	58,981,383.62	335,772,152.49
非流动负债	11,849,339.52	496,834,732.58	3,865,888.97	22,291,184.72	498,987,942.47	22,689,218.45
负债合计	1,896,585,466.44	531,782,223.29	314,049,731.95	1,344,741,383.20	557,969,326.09	358,461,370.94
净资产	1,494,637,292.01	139,676,704.51	79,215,676.52	1,484,896,941.85	139,219,980.53	80,856,978.24

按持股比例计算的净资产份额	239,141,966 .72	41,903,01 1.35	31,686,27 0.61	237,583,510 .70	41,765,99 4.16	32,342,79 1.30
调整事项	175,666.85	1,049,552 .22	-1,619,65 7.04	176,823.35	1,133,323 .07	-1,256,01 8.05
- 其他	175,666.85	1,049,552 .22	-1,619,65 7.04	176,823.35	1,133,323 .07	-1,256,01 8.05
对联营企业权益投资的账面价值	239,317,633 .57	42,952,56 3.57	30,066,61 3.57	237,760,334 .05	42,899,31 7.23	31,086,77 3.25
营业收入	59,255,829. 95	22,988,49 6.95	10,203,74 6.98	92,998,273. 97	22,096,65 3.56	15,579,10 2.51
净利润	9,838,332.4 0	177,487.8 1	-2,377,07 0.08	24,953,788. 91	6,803,762 .37	-1,930,59 0.22

综合收益总额	9,838,332.40	177,487.81	-2,377,070.08	24,953,788.91	6,803,762.37	-1,930,590.22
本年度收到的来自联营企业的股利			185,692.66	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	33,632,855.22	32,216,264.39
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	1,416,590.83	847,227.21
--其他综合收益		
--综合收益总额	1,416,590.83	847,227.21

(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

(11). 政府补助

1、报告期末按应收金额确认的政府补助

适用 不适用

未能在预计时点收到预计金额的政府补助的原因

适用 不适用

2、涉及政府补助的负债项目

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

财务报表项目	期初余额	本期新增 补助金额	本期计 入营 业外	本期转入 其他收益	本期其他变 动	期末余额	与资产 / 收益相

			收入 金额				关
递延收益	20,089,087.90	170,020.00		946,478.42	-280,000.00	19,032,629.48	
合计	20,089,087.90	170,020.00		946,478.42	-280,000.00	19,032,629.48	/

3、计入当期损益的政府补助

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类型	本期发生额	上期发生额
与资产相关	946,478.42	967,134.30
与收益相关	20,634,650.63	25,350,303.83
合计	21,581,129.05	26,317,438.13

(12). 与金融工具相关的风险

1、金融工具的风险

适用 不适用

2、套期

(1) 公司开展套期业务进行风险管理

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

(2) 公司开展符合条件套期业务并应用套期会计

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

(3) 公司开展套期业务进行风险管理、预期能够实现风险管理目标但未应用套期会计

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

3、金融资产转移

(1) 转移方式分类

适用 不适用

(2) 因转移而终止确认的金融资产

适用 不适用

(3) 继续涉入的转移金融资产

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

(13). 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		9,178,025.00	381,069,257.66	390,247,282.66
(一) 应收款项融资			94,400,782.10	94,400,782.10
(二) 其他权益工具投资			286,668,475.56	286,668,475.56
(三) 投资性房地产		9,178,025.00		9,178,025.00
1. 出租的建筑物		9,178,025.00		9,178,025.00
持续以公允价值计量的资产总额		9,178,025.00	381,069,257.66	390,247,282.66

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

(14). 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

适用 不适用

本企业子公司的情况详见“第十节（10）在其他主体中的权益”

3、本企业合营和联营企业情况

√适用 □不适用

本企业重要的合营或联营企业详见“第十节（10）在其他主体中的权益”

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

√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

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
贵州金元茶园发电有限责任公司	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
国家电投集团重庆合川发电有限公司	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
国家电投集团江西电力工程有限公司	集团兄弟公司
贵溪发电有限责任公司	集团兄弟公司
贵州省习水鼎泰能源开发有限责任公司	集团兄弟公司
电能易购（北京）科技有限公司	集团兄弟公司
朝阳燕山湖发电有限公司	集团兄弟公司
石家庄良村热电有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团贵州遵义产业发展有限公司	集团兄弟公司
国电投新乡豫新发电有限责任公司	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
国电投南阳热电有限责任公司	集团兄弟公司
大连发电有限责任公司	集团兄弟公司
国电投河南工程运维有限公司	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

国家电投集团保险经纪有限公司	集团兄弟公司
安徽淮南平圩发电有限责任公司	集团兄弟公司
国家电投集团重庆白鹤电力有限公司	集团兄弟公司
中国电能成套设备有限公司	集团兄弟公司
国电投重庆新能源科技有限公司	集团兄弟公司
国核自仪系统工程有限责任公司	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
北京宝之谷农业科技开发有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团产融控股股份有限公司	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
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	集团兄弟公司
易门滇能智慧能源有限公司	集团兄弟公司
贵州黔西中水发电有限公司	集团兄弟公司
上海能源科技发展有限公司	集团兄弟公司
青海黄河上游水电开发有限责任公司	集团兄弟公司
黄河大通发电有限责任公司	集团兄弟公司
长春吉电能源科技有限公司	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
通辽霍林河坑口发电有限责任公司	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
国家电投集团山西铝业有限公司	集团兄弟公司
江苏常熟发电有限公司	集团兄弟公司
绿动未来能源有限公司	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
国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司	集团兄弟公司
江苏阚山发电有限公司	集团兄弟公司
内蒙古大板发电有限责任公司	集团兄弟公司
吉林电力股份有限公司	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
通辽热电有限责任公司	集团兄弟公司
上海上电漕泾发电有限公司	集团兄弟公司
扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司	集团兄弟公司
山东鲁电国际贸易有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团内蒙古能源有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团东北电力有限公司	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
贵州西电电力股份有限公司	集团兄弟公司
贵州鸭溪发电有限公司	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
国家电投集团（北京）新能源投资有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团内蒙古新能源有限公司	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
中电（普安）发电有限责任公司	集团兄弟公司
阜新发电有限责任公司	集团兄弟公司
吉林松花江热电有限公司	集团兄弟公司
贵州西能电力建设有限公司	集团兄弟公司
通辽第二发电有限责任公司	集团兄弟公司
内蒙古电投能源股份有限公司	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
国家电投集团协鑫滨海发电有限公司	集团兄弟公司
辽宁东方发电有限公司	集团兄弟公司
黄河大通发电有限公司	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
国核电力规划设计研究院有限公司	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
芜湖发电有限责任公司	集团兄弟公司
辽宁清河发电有限责任公司	集团兄弟公司
淮南平圩第二发电有限责任公司	集团兄弟公司
盐城远中能源有限公司	集团兄弟公司
重庆中电自能科技有限公司	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
国家电投集团财务有限公司	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
青铜峡铝业股份有限公司	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
山东核电有限公司	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
国家电投集团科学技术研究院有限公司	集团兄弟公司
淮沪电力有限公司	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
山东核电设备制造有限公司	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
上海上电电力工程有限公司	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
国电投核安科技（重庆）有限公司	集团兄弟公司
淮沪煤电有限公司	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
上海吴泾发电有限责任公司	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
国家电力投资集团有限公司	采购材料	104,073,407.80			67,646,158.48
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	73,190,649.98			86,477,655.77
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	66,571,597.88			33,967,416.87
国家电投集团河南电力有限公司	脱硫脱硝用电、水、汽综合服务	60,066,198.48			55,699,808.52
国家电投集团江西电力有限公司	脱硫脱硝用电、水、汽综合服务	42,306,087.89			40,951,457.29

贵溪发电有限责任公司	脱硫脱硝用电、水、汽综合服务	26,045,182.11			30,271,766.65
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	24,853,322.26			19,908,195.57
国家电投集团江西电力工程有限公司	日常维护费及等级检修	12,225,614.26			9,482,503.52
石家庄良村热电有限公司	脱硫脱硝用电、水、汽综合服务	9,912,551.40			11,276,248.22
朝阳燕山湖发电有限公司	脱硫脱硝用电、水、汽综合服务	9,870,974.51			12,793,432.78
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	9,702,554.11			8,057,519.24
国家电投集团宁夏能源铝业有限公司	脱硫脱硝用电、水、汽综合服务	9,421,403.83			8,934,532.89
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	5,965,385.46			7,961,159.08
大连发电有限责任公司	脱硫脱硝用电、水、汽综合服务	5,174,132.96			4,341,490.00

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	4,994,715.84			5,765,189.52
国电投 河南电力 工程有限 公司	日常维护	3,410,381.03			3,177,381.15
电能易 购(北京) 科技有限 公司	办公用 品、劳保 款、备品备 件	1,447,798.02			8,176,655.78
山东核 电设备制 造有限公 司	设备采购	1,434,850.12			
中国电 能成套设 备有限公 司	中标服 务、技术服 务、设备采 购	900,667.92			172,832.72
安徽淮 南平圩发 电有限责 任公司	水电汽费	809,162.99			1,473,972.16
重庆中 电自能科 技有限公 司	设计服务	325,300.00			
国电投 重庆新能 源科技有 限公司	采购服务	247,109.81			
国家电 投集团保 险经纪有 限公司	保险服务	161,317.94			39,499.26
中能融 合智慧科 技有限公 司	信息服务	152,775.00			
上海中 电新能源 置业发展 有限公司	物业服务	105,444.30			439,533.33

国家电投集团数字科技有限公司	信息服务费	80,500.00			366,461.50
国核电力规划设计研究院重庆有限公司	采购服务	57,445.95			
国家电投集团电站运营技术(北京)有限公司	技术服务、采购服务	1,982.30			172,687.43
国电投核安科技(重庆)有限公司	技术服务费				66,037.74
国核信息科技有限公司	信息服务费				93,160.38
国家电力投资集团有限公司发展研究中心	培训服务	271,509.43			10,462.27
国家电投集团重庆狮子滩发电有限公司	培训服务	71,435.76			6,792.45

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
国家电投集团河南电力有限公司	脱硫脱硝电价	335,872,086.15	197,228,451.50
南华云伊电投智慧能源有限公司	EPC 工程收入	280,063,591.33	
国家电投集团江西电力有限公司	脱硫脱硝电价	137,553,020.66	133,626,189.62
国家电投集团重庆合川发电有限公司	脱硫脱硝电价、EPC 工程收入	108,309,386.31	102,201,635.73

贵州金元茶园发电有限责任公司	脱硫脱硝电价	104,517,170.69	118,150,270.02
国家电力投资集团有限公司	催化剂销售	98,065,121.00	
贵州省习水鼎泰能源开发有限责任公司	脱硫脱硝电价	78,118,415.09	82,690,856.13
贵溪发电有限责任公司	脱硫脱硝电价	70,497,139.42	76,451,470.49
石家庄良村热电有限公司	脱硫脱硝电价	33,551,382.96	37,999,229.61
国家电投集团宁夏能源铝业有限公司	脱硫脱硝电价	29,218,800.40	33,962,067.94
国电投新乡豫新发电有限责任公司	脱硫脱硝电价	28,207,993.71	24,697,575.13
国家电投集团贵州遵义产业发展有限公司	污水处理服务	24,007,800.00	23,934,953.34
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	运行维护、检修维护	17,665,361.29	74,522,749.93
国家电投集团重庆白鹤电力有限公司	EPC 工程收入	17,538,853.08	
国电投南阳热电有限责任公司	脱硫脱硝电价	17,008,714.36	18,333,265.19
朝阳燕山湖发电有限公司	脱硫脱硝电价	16,928,494.38	23,577,690.83
大连发电有限责任公司	脱硫脱硝电价、EPC 工程收入	8,901,125.66	14,114,428.91
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	7,026,030.25	6,333,532.54
国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司	EPC 工程收入	5,554,427.23	2,319,650.87
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	5,090,983.12	5,388,616.05
江苏常熟发电有限公司	EPC 工程收入	4,574,442.48	9,549,557.52
内蒙古大板发电有限责任公司	运行维护、检修维护	3,357,464.94	3,349,388.37
国家电投集团东北电力有限公司	脱硫脱硝电价、运行维护检修	3,231,852.83	1,471,715.66
吉林电力股份有限公司白城发电公司	运行维护、检修维护	2,885,027.17	2,884,227.16
克山县绿展环保发电有限公司	EPC 工程收入	2,674,661.26	

国电投（儋州）能源有限公司	EPC 工程收入	2,329,137.02	
内蒙古电投能源股份有限公司	运行维护、检修维护	2,281,292.63	
通辽热电有限责任公司	运行维护、检修	2,219,763.95	2,622,889.44
黄河大通发电有限责任公司	EPC 工程收入	2,137,358.97	4,719,016.48
淮沪电力有限公司	EPC 工程收入	1,486,725.66	
上海长兴岛热电有限责任公司	EPC 工程收入、脱硝催化剂	1,434,501.99	6,615,704.12
国家电投集团内蒙古能源有限公司赤峰热电厂	运行维护、检修维护服务	861,220.58	1,551,347.10
阜新发电有限责任公司	污水处理工程	590,000.00	590,000.00
国家电投集团贵州金元股份有限公司纳雍发电总厂	除尘器设备		5,484.27
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
吉林电力股份有限公司	运行维护、检修维护、技术服务		1,509,433.96
吉林松花江热电有限公司	EPC 工程		161,268.00
绿动未来能源有限公司	EPC 工程收入		9,119,609.15
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	除尘器设备		130,600.00
上海上电漕泾发电有限公司	脱硝催化剂		4,447,787.60
其他关联方		7,680,813.52	46,352,471.34

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
上海上电电力工程有限公司	房屋出租		128,571.42
盐城远中能源有限公司	房屋出租		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	46,279	52,302.18		
国家电投集团河南电力有限公司	房屋租赁							11,710.02	10,641.60		
国电投南阳热电有限责任公司	房屋租赁							29,078.32	38,058.90		

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				
国家电力投资集团有限公司	100,000,000.00	2020-5-28	2025-5-27	
国家电力投资集团有限公司	69,000,000.00	2020-8-14	2025-8-13	
国家电力投资集团有限公司	24,000,000.00	2020-11-9	2025-11-8	
国家电力投资集团有限公司	6,980,000.00	2023-12-19	2024-12-18	

(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	133	451.15

(8). 其他关联交易

适用 不适用

6、应收、应付关联方等未结算项目情况

(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
货币资金	国家电投集团财务有限公司	556,206,389.23		633,136,187.65	
合同资产	山东电力工程咨询院有限公司	11,971,364.94	1,331,338.11	11,048,059.10	1,297,545.12
合同资产	上海能源科技发展有限公司	8,662,154.81	317,034.88	50,806,933.98	1,859,533.79
合同资产	通辽热电有限责任公司	3,852,026.05	140,984.15	3,852,026.05	140,984.15
合同资产	大连发电有限责任公司	2,587,394.43	104,115.07	473,154.24	26,733.88
合同资产	其他关联方	2,083,406.10	144,341.90	4,825,314.98	358,801.08
合同资产	江苏常熟发电有限公司	1,596,012.00	115,390.52	2,735,234.19	100,109.57
合同资产	内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	904,991.75	126,798.17	52,290,837.95	1,951,055.09
合同资产	国家电投集团山西铝业有限公司	866,263.45	31,705.24	8,760,495.92	968,224.27
合同资产	中电国瑞供应链管理有限公司	836,606.40	48,523.71	339,089.40	12,410.67
合同资产	国家电投集团贵州遵义产业发展有限公司	545,088.96	19,950.26	545,088.96	19,950.26
合同资产	长春吉电能源科	541,845.47	48,440.99	1,281,736.50	46,911.56

	技有限公司				
合同资产	国家电投集团宁夏能源铝业有限公司	437,249.99	39,090.15	3,240,888.56	118,616.52
合同资产	青铜峡铝业发电有限责任公司	230,290.00	20,587.93	905,528.53	33,142.34
合同资产	通辽霍林河坑口发电有限责任公司	120,524.77	4,411.21	639,693.13	23,412.76
合同资产	吉林松花江热电有限公司	28,113.21	1,028.94	5,214,052.78	190,834.33
合同资产	贵州黔西中水发电有限公司			1,889,104.87	69,141.24
合同资产	贵州鸭溪发电有限公司			9,071,145.60	332,003.93
合同资产	国核电力规划设计研究院有限公司			2,859,187.44	241,172.49
合同资产	国家电投集团贵州金元股份有限公司			2,743,794.55	164,916.74
合同资产	国家电投集团江西电力有限公司			2,894,051.06	105,922.27
合同资产	重庆美利两江环境科技有限公司			6,165,529.77	906,517.84
合同资产	国家电投集团内			24,110,914.13	2,935,536.41

	蒙古白音 华煤电有 限公司				
合同资 产	国家电 投集团重 庆白鹤电 力有限公 司			327,098.83	11,971.82
合同资 产	国家电 投乡城县 兴川新能 源投资开 发有限公 司			2,110,709.95	77,251.98
合同资 产	江苏阌 山发电有 限			2,358,226.81	86,311.10
合同资 产	克山县 绿展环保 发电有限 公司			5,274,335.06	193,040.66
合同资 产	绿动未 来能源有 限			6,272,061.37	229,557.45
合同资 产	内蒙古 电投能源 股份有限 公司			1,160,845.12	42,486.93
合同资 产	青海黄 河上游水 电开发有 限责任公 司			2,633,400.64	96,382.46
合同资 产	上海上 电漕泾发 电有限公 司			1,056,214.88	67,888.33
合同资 产	四川中 电福溪电 力开发有 限公司			99,082.19	14,568.05
合同资 产	易门滇 能智慧能 源有限公 司			10,591,320.95	387,642.35

	司				
合同资产	扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司			15,699,445.04	574,599.69
其他应收款	中国电能成套设备有限公司	11,901,073.81	799,340.38	16,336,157.06	825,845.58
其他应收款	内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	5,553,159.67	1,238,644.53	5,554,436.27	598,760.24
其他应收款	其他关联方	5,283,912.94	2,304,821.50	4,521,097.38	2,946,999.40
其他应收款	电能易购(北京)科技有限公司	7,359,871.54	435,598.18	3,395,117.11	169,431.32
其他应收款	国家电力投资集团有限公司	1,575,164.39	205,140.70	2,065,178.32	229,341.99
其他应收款	通辽市蒙东能源鼎信招投标有限责任公司	63,085.00	13,594.82	1,106,773.00	187,173.58
其他应收款	吉林电力股份有限公司			1,635,000.00	114,840.00
应收款项融资	国家电投集团贵州遵义产业发展有限公司	3,799,725.25			
应收款项融资	山东电力工程咨询院有限公司			2,902,500.00	
应收款项融资	上海能源科技发展有限公司			4,551,120.00	

应收票据	国电投 南阳热电 有限公司			13,800,000.00	
应收票据	国电投 新乡豫新 发电有限 责任公司			16,870,000.00	
应收票据	国家电 投集团河 南电力有 限公司			99,900,000.00	
应收票据	长春吉 电能源科 技有限公 司			10,000,000.00	
应收账款	国家电 投集团江 西电力有 限公司	178,725,639.00	312.90	83,031,404.64	128.10
应收账款	贵州省 习水鼎泰 能源开发 有限责任 公司	141,952,704.60		117,702,454.23	2,019,299.83
应收账款	国家电 投集团河 南电力有 限公司	103,188,285.53	4,773.98	106,612,501.28	4,773.98
应收账款	贵溪发 电有限责 任公司	81,224,270.90		65,128,298.20	
应收账款	国家电 投集团贵 州遵义产 业发展有 限公司	52,723,229.45	1,929,670.20	39,162,416.59	1,433,344.45
应收账款	内蒙古 霍煤鸿骏 铝电有限 责任公司	47,051,306.94	2,961,448.99	28,689,816.96	1,377,707.90
应收账款	贵州黔 西中水发 电有限公 司	42,993,462.78	1,603,269.50	43,473,462.80	1,603,912.97

	司				
应收账款	贵州金元茶园发电有限责任公司	38,754,943.44	75,072.82	23,576,614.30	75,072.82
应收账款	国电投新乡豫新发电有限责任公司	24,393,877.70		4,763,228.27	
应收账款	朝阳燕山湖发电有限公司	21,149,465.09	16,000.00	40,118,345.67	16,000.00
应收账款	上海长兴岛热电有限责任公司	20,915,800.00	765,518.28	26,049,800.00	953,422.68
应收账款	通辽霍林河坑口发电有限责任公司	20,113,124.34	1,698,020.68	20,098,043.69	1,697,468.73
应收账款	国家电投集团平顶山热电有限公司	16,696,063.28	1,203.00	1,742,078.09	1,203.00
应收账款	国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司	15,607,245.85	14,330,679.72	14,785,639.07	14,300,608.91
应收账款	国家电投集团宁夏能源铝业有限公司	14,405,392.51	247,398.55	11,345,563.71	191,094.90
应收账款	大连发电有限责任公司	14,356,810.43	145,459.32	33,456,382.79	117,441.80
应收账款	四川中电福溪电力开发有限公司	13,532,729.15	4,392,684.69	13,532,729.15	3,012,415.75
应收账款	国家电投集团山西铝业有	12,875,226.60	474,489.30	2,432,982.27	92,303.15

	限公司				
应收账款	上海能源科技发展有限公司	12,267,564.36	3,156,905.63	16,328,525.85	3,305,536.82
应收账款	内蒙古电投能源股份有限公司	10,701,946.73	649,553.80	10,701,946.73	649,553.80
应收账款	克山县绿展环保发电有限公司	8,650,000.00	316,590.00		
应收账款	国核电力规划设计研究院有限公司	8,152,660.60	669,566.77	12,982,862.68	475,172.76
应收账款	国家电投集团贵州金元股份有限公司纳雍发电总厂	8,085,385.27	493,706.25		
应收账款	绿动未来能源有限公司	7,582,657.23	621,919.26	9,756,456.16	357,086.30
应收账款	天津国核电力工程管理有限公司	6,559,180.00	3,386,474.64	6,957,331.00	3,607,129.92
应收账款	通辽第二发电有限责任公司	6,321,434.50	401,678.53	6,377,014.50	381,698.66
应收账款	贵州金元黔西发电有限责任公司	6,214,322.46	321,309.70	6,214,322.46	267,836.20
应收账款	石家庄良村热电有限公司	6,188,899.07	40,401.31	5,799,713.37	40,401.31
应收账款	青海黄河上游水电开发有	5,915,548.59	216,509.08	3,676,512.70	134,560.36

	限责任公司				
应收账款	贵州西能电力建设有限公司	5,756,596.37	566,925.16	7,171,596.37	301,975.02
应收账款	长春吉电能源科技有限公司	5,605,600.00	486,489.11	3,966,783.76	145,184.29
应收账款	贵州黔东电力有限公司	5,402,896.60	197,746.02	5,402,896.60	197,746.02
应收账款	其他关联方	4,118,143.63	2,115,340.80	5,281,274.07	1,342,994.04
应收账款	上海上电漕泾发电有限公司	3,195,082.00	3,195,082.00	3,195,082.00	3,195,082.00
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	250,320.00	2,800,000.00	102,480.00
应收账款	上海外高桥发电有限责任公司	2,419,789.25	222,657.21	2,419,789.25	93,344.27
应收账款	吉林松花江热电有限公司	2,333,270.79	195,299.49	2,333,270.79	195,299.49
应收账款	内蒙古国华呼伦贝尔发电有限公司	2,248,680.00	2,248,680.00		
应收账款	内蒙古大板发电有限责任公司	1,731,034.58	119,191.87		
应收账款	青铜峡铝业发电有限责任公司	1,698,552.00	92,480.54	1,698,552.00	92,480.54

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	中电(普安)发电有限责任公司	1,598,847.78	58,517.83	1,598,847.78	58,517.83
应收账款	山东电力工程咨询有限公司	1,556,277.46	56,959.76	1,556,277.46	56,959.76
应收账款	淮沪电力有限公司	1,531,327.43	56,046.58		
应收账款	青铜峡铝业股份有限公司	1,528,906.39	55,957.97	12,504,193.42	3,958,368.38
应收账款	国家电投集团科学技术研究院有限公司	1,302,340.00	1,302,340.00	1,302,340.00	1,302,340.00
应收账款	阜新发电有限责任公司	1,202,595.20	104,906.92	612,595.20	43,984.31
应收账款	国家电投集团东北电力有限公司	1,130,460.00	110,025.49		
应收账款	通辽热电有限责任公司	1,118,684.16	100,010.36	3,118,684.16	278,810.36
应收账款	国家电投集团重庆白鹤电力有限公司	1,057,210.32	38,693.90		
应收账款	江苏阚山发电有限公司	965,500.00	35,337.30	1,096,444.00	40,129.85
应收账款	白山热电有限责任公司	826,211.00	826,211.00		
应收账款	国家电	741,975.00	66,332.57		

款	投集团内 蒙古新能 源有限公 司				
应收账 款	中电国 瑞供应链 管理有限 公司	625,000.00	22,875.00	625,000.00	22,875.00
应收账 款	国家电 投集团重 庆合川发 电有限公 司	6,689,352.25	60,963.75	27,236,948.23	91,778.72
应收账 款	黄河鑫 业有限公 司	344,199.07	12,597.69		
应收账 款	贵州西 电电力股 份有限公 司黔北发 电厂	281,380.00	10,583.63		
应收账 款	国家电 投集团贵 州金元绥 阳产业有 限公司	146,487.00	23,335.38		
应收账 款	山东鲁 电国际贸 易有限公 司	114,237.20	4,181.08	1,039,415.38	38,042.60
应收账 款	贵州西 电电力股 份有限公 司	56,170.46	5,021.64	337,550.46	15,605.27
应收账 款	赤峰热 电厂	45,000.00	45,000.00		
应收账 款	国家电 投集团协 鑫滨海发 电有限公 司	36,909.27	3,299.69	377,319.27	33,732.34
应收账 款	国家电 投集团内 蒙古能源	29,874.90	1,093.42		

	有限公司 赤峰热电厂				
应收账款	贵州鸭 溪发电有 限公司			25,121,274.00	2,199,396.91
应收账款	国电投 南阳热电 有限公司			8,806,077.20	
应收账款	国家电 投集团贵 州金元股 份有限公司			12,017,631.47	439,845.31
应收账款	黄河大 通发电有 限责任公 司			2,717,596.60	99,464.04
应收账款	辽宁东 方发电有 限公司			692,100.00	49,692.78
应收账款	云南滇 能陆良协 联热电有 限公司			16,050,832.33	11,235,582.63
应收账款	中电投 蒙东能源 集团有限 责任公司			1,996,610.80	73,075.96
应收款项 融资	内蒙古霍 煤鸿骏铝 电有限责 任公司扎 哈淖尔分 公司	4,110,000.00			
应收款项 融资	青海百河 铝业有限 责任公司	3,854,520.00			
应收款项 融资	朝阳燕山 湖发电有 限公司	290,250.00			
应收款项 融资	贵溪发电 有限责任	270,900.00			

	公司				
应收款项融资	长春吉电能源科技有限公司	100,000.00			
预付账款	国家电投集团电站运营技术(北京)有限公司	4,293,392.00			
预付账款	上海上电电力工程有限公司	3,348,465.00			
预付账款	国家电力投资集团有限公司	109,285,280.21		1,539,934.21	--
预付账款	国核电力规划设计研究院重庆有限公司	1,173,943.95			
预付账款	国核自仪系统工程有限公司			830,500.00	--
预付账款	国家电投集团电能能源科技有限公司	608,075.80			
预付账款	上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	418,990.00			
预付账款	国家电投集团江西电力有限公司	49,880,000.00		19,952,000.00	--
预付账款	其他关联方	769,332.30		1,002,941.72	
其他非流动资产	贵州黔西中水发电有限公司	7,590,000.00	277,794.00	7,590,000.00	277,794.00
其他非流动资产	内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责	6,892,221.16	252,255.29	6,892,221.16	252,255.30

	任公司				
其他非流动资产	青海黄河上游水电开发有限责任公司	3,151,762.11	115,354.49	2,230,650.00	81,641.79
其他非流动资产	通辽霍林河坑口发电有限责任公司	2,975,910.00	108,918.31	2,975,910.00	133,423.22
其他非流动资产	上海长兴岛热电有限责任公司	2,411,400.00	88,257.24	2,411,400.00	88,257.24
其他非流动资产	易门滇能智慧能源有限公司	2,280,649.42	83,471.77	2,109,780.17	77,217.95
其他非流动资产	中电投蒙东能源集团有限责任公司	1,947,244.60	71,269.15	1,947,244.60	71,269.15
其他非流动资产	国家电投集团贵州金元股份有限公司	1,830,000.00	66,978.00	1,830,000.00	66,978.00
其他非流动资产	国家电投集团宁夏能源铝业有限公司	1,688,311.81	61,792.21	1,688,311.81	61,792.21
其他非流动资产	大连发电有限责任公司			2,114,240.19	77,381.19
其他非流动资产	绿动未来能源有限	627,825.62	22,978.42	627,815.77	22,978.06
其他非流动资产	上海能源科技发展有限公司	245,952.97	9,001.88	2,791,085.71	102,153.74
其他非流动资产	其他关联方	1,596,745.73	58,440.89	2,512,331.41	91,951.33

(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
短期借款	国家电力投资集团	6,985,138.06	6,985,651.86

	有限公司		
长期借款	国家电力投资集团有限公司	193,000,000.00	196,873,744.50
合同负债	山东鲁电国际贸易有限公司	4,178,584.07	
合同负债	国电投核安科技(重庆)有限公司	2,055,948.31	2,055,948.31
合同负债	国电投(儋州)能源有限公司	71,838.06	
合同负债	贵州黔西中水发电有限公司		3,115,190.13
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	贵州鸭溪发电有限公司		1,325,333.88
合同负债	国家电力投资集团有限公司		14,922,212.63
合同负债	国家电投集团江西电力有限公司		2,412,494.92
合同负债	国家电投集团重庆白鹤电力有限公司		1,423,108.21
合同负债	国家电投集团重庆合川发电有限公司		1,148,049.88
合同负债	黄河大通发电有限责任公司		2,970,688.47
合同负债	克山县绿展环保发电有限公司		3,061,946.90
合同负债	辽宁清河发电有限责任公司		176,558.92
合同负债	内蒙古电投能源股份有限公司		8,494,934.46
合同负债	上海长兴岛热电有限责任公司		938,090.75
合同负债	通辽霍林河坑口发电有限责任公司		1,169,137.86
合同负债	扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司		10,818,739.67
合同负债	中电投蒙东能源集团有限责任公司		1,012,869.10
合同负债	其他关联方		6,094,734.85
其他应付款	国电投河南工程运维有限公司	563,001.55	

其他应付款	重庆中电自能科技有限公司	12,000.00	
其他应付款	大连发电有限责任公司	8,231.56	
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	
其他应付款	国家电力投资集团有限公司		800,000.00
其他应付款	国家电投集团江西电力工程有限公司		651,565.16
其他应付款	其他关联方		400,537.15
应付账款	国家电投集团河南电力有限公司	71,018,579.56	
应付账款	国家电力投资集团有限公司	36,772,016.01	198,591,647.73
应付账款	国家电投集团江西电力工程有限公司	18,351,666.76	9,872,376.94
应付账款	国家电投集团江西中业兴达电力实业有限公司	4,845,835.06	2,055,340.71
应付账款	国家电投集团数字科技有限公司	4,652,583.00	5,353,887.74
应付账款	国家电投集团电站运营技术(北京)有限公司	4,301,838.00	4,314,642.00
应付账款	上海上电电力工程有限公司	3,348,465.00	3,348,465.00
应付账款	其他关联方	1,739,567.99	3,522,080.91
应付账款	国核电力规划设计研究院重庆有限公司	1,173,943.95	1,942,589.02
应付账款	国家电投集团共享服务有限公司	754,716.98	
应付账款	国家电投集团电能能源科技有限公司	608,075.80	2,184,383.13
应付账款	国家电投集团贵州遵义产业发展有限公司	567,186.49	567,186.49
应付账款	中电投华北电力工程有限公司	457,834.00	
应付账款	上海发电设备成套设计研究院有限责	418,990.00	2,268,820.01

	任公司		
应付账款	电能易购（北京） 科技有限公司	221,624.77	
应付账款	国电投河南工程运 维有限公司	150,467.51	2,730,531.92
应付账款	中国电能成套设备 有限公司	148,138.18	9,232,705.76
应付账款	国家电投集团协鑫 滨海发电有限公司	127,433.63	
应付账款	国家电投集团保险 经纪有限公司	110,575.44	
应付账款	国核电力规划设计 研究院有限公司	80,000.00	
应付账款	上海电力股份有限 公司吴泾热电厂	30,265.49	
应付账款	贵溪发电有限责任 公司		5,390,693.78
应付账款	国电投重庆新能源 科技有限公司		2,713,184.76
应付账款	国核自仪系统工程 有限公司		2,379,513.28
应付账款	国家电投集团江西 电力有限公司		15,182,628.74
应付账款	国家电投集团重庆 白鹤电力有限公司		30,000.00
应付账款	国家电投集团重庆 合川发电有限公司		47,798,089.67
应付账款	山东核电设备制造 有限公司		5,330,235.03
应付账款	通辽市蒙东能源鼎 信招投标有限责任 公司		1,036,102.15
一年内到期的非流 动负债	国电投新乡豫新发 电有限责任公司	270,526.92	270,526.92
一年内到期的非流 动负债	国电投南阳热电有 限责任公司	196,855.22	196,855.22
租赁负债	国电投新乡豫新发 电有限责任公司	1,757,248.50	1,886,193.66
租赁负债	国电投南阳热电有 限责任公司	1,274,105.16	1,245,026.84
租赁负债	国家电投集团河南 电力有限公司	379,577.60	367,867.58

(3). 其他项目

适用 不适用

7、关联方承诺

适用 不适用

8、其他

适用 不适用

(15). 股份支付

1、各项权益工具

适用 不适用

期末发行在外的股票期权或其他权益工具

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、本期股份支付费用

适用 不适用

5、股份支付的修改、终止情况

适用 不适用

6、其他

适用 不适用

(16). 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

原告	被告	案由	标的额（万元）	案情进展情况
上海电气集团股份有限公司	国家电投集团远达水务有限公司	设备买卖合同纠纷	938.74	原告一审败诉，申请二审。
海阳市宏强土石方工程有限公司	国家电投集团远达环保工程有限公司	建设工程施工合同纠纷	2,504.80	一审阶段
厦门新长诚钢结构工程有限公司	国家电投集团远达环保工程有限公司	买卖合同纠纷	1,525.64	仲裁中
贵州和阳建设工程有限公司	国家电投集团远达环保工程有限公司	建设工程施工合同纠纷	1,461.53	仲裁中

(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

(17). 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

(18). 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、重要债务重组

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。公司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
营业收入	606,576,718.22	812,216,539.65	208,756,783.39	269,464,149.22	165,564,609.60	-75,637,135.33	1,986,941,664.75
其中：主营业务收入	601,259,396.74	807,888,534.75	205,474,220.72	268,973,974.41	165,012,571.31	-71,563,502.66	1,977,045,195.27
营业成本	512,180,562.11	739,005,060.60	181,743,705.77	206,774,601.33	151,235,629.21	-79,242,120.03	1,711,697,438.99
其中：主营业务成本	511,791,609.84	738,865,310.45	180,256,700.09	206,367,098.64	151,235,629.21	-79,242,120.03	1,709,274,228.20
利润总额	61,935,701.54	21,092,151.76	10,202,417.92	22,637,956.69	49,249,750.52	-66,827,782.16	98,290,196.27
资产总额	2,649,099,680.35	3,347,981,664.34	675,582,176.34	2,469,137,162.44	5,658,802,423.91	-5,350,793,811.44	9,449,809,295.94
负债总额	585,029,252.33	1,765,367,016.21	343,754,093.04	1,832,904,347.15	361,950,277.73	-1,052,898,232.74	3,836,106,753.72

(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

(19). 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	期初账面余额
1 年以内		
其中：1 年以内分项		
1 年以内	6,065,972.25	24,837,345.63
1 年以内小计	6,065,972.25	24,837,345.63
合计	6,065,972.25	24,837,345.63

(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				账面价值	期初余额			
	账面余额		坏账准备			账面余额		坏账准备	
	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	6,065,972.25	100	--	--	6,065,972.25	24,837,345.63	100	--	--	24,837,345.63
其中：										
电 量 款 组 合	6,065,972.25	100	--	--	6,065,972.25	24,837,345.63	100	--	--	24,837,345.63
合 计	6,065,972.25	/		/	6,065,972.25	24,837,345.63	/		/	24,837,345.63

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

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明：

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

其中重要的应收账款核销情况

适用 不适用

应收账款核销说明：

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和合同资产情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产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	6,065,972.25		6,065,972.25	100	
合计	6,065,972.25		6,065,972.25	100	

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	170,000,000.00	100,000,000.00
其他应收款	3,383,178.44	2,804,203.92
合计	173,383,178.44	102,804,203.92

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

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
债权投资利息	142,583.33	142,583.33
减坏账准备	-142,583.33	-142,583.33
合计	-	-

(2). 重要逾期利息

适用 不适用

(3). 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	142,583.33	100	142,583.33	100		142,583.33	100	142,583.33	100	
其中：										

单项金额重大的应收利息	142,583.33	100	142,583.33	100		142,583.33	100	142,583.33	100	
按组合计提坏账准备										
其中：										
合计	142,583.33	/	142,583.33	/		142,583.33	/	142,583.33	/	

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
应收利息	142,583.33	142,583.33	100	
合计	142,583.33	142,583.33	100	/

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

原子公司国家电投集团远达环保装备制造有限公司进入破产程序，不再纳入公司合并报表范围，基于谨慎性原则按单项计提坏账准备。

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

(5). 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

(6). 本期实际核销的应收利息情况

适用 不适用

其中重要的应收利息核销情况

适用 不适用

核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

应收股利

(7). 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
国家电投集团远达环保催化剂有限公司	100,000,000.00	100,000,000.00
重庆远达烟气治理特许经营有限公司	70,000,000.00	
合计	170,000,000.00	100,000,000.00

(8). 重要的账龄超过1年的应收股利

适用 不适用

(9). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

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

(10). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

(11). 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

(12). 本期实际核销的应收股利情况

适用 不适用

其中重要的应收股利核销情况

适用 不适用

核销说明：

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	期初账面余额
1 年以内		
其中：1 年以内分项		
1 年以内	1,359,263.92	441,705.20
1 年以内小计	1,359,263.92	441,705.20
1 至 2 年	2,034,262.74	2,363,840.16
2 至 3 年		
3 年以上		
3 至 4 年		
4 至 5 年		

5年以上	128,730.00	434,538.18
合计	3,522,256.66	3,240,083.54

(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	3,522,256.66	3,240,083.54
合计	3,522,256.66	3,240,083.54

(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)	
2024年1月1日余额	1,341.44		434,538.18	435,879.62
2024年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	9,006.78		-305,808.18	-296,801.40
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2024年6月30日余额	10,348.22		128,730.00	139,078.22

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	435,879.62	-296,801.40				139,078.22
合计	435,879.62	-296,801.40				139,078.22

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

其中重要的其他应收款核销情况：

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	期末余额	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	款项的性质	账龄	坏账准备期末余额
国家电投集团远达环保工程有限公司	2,036,513.74	57.82	往来款	2年以内	-
合计	2,036,513.74	57.82	/	/	

(7). 因资金集中管理而列报于其他应收款

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	期末余额	期初余额
---	------	------

目	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	4,037,752,894.14		4,037,752,894.14	4,037,752,894.14		4,037,752,894.14
对联营、合营企业投资	282,544,389.93		282,544,389.93	281,092,930.19		281,092,930.19
合计	4,320,297,284.07		4,320,297,284.07	4,318,845,824.33		4,318,845,824.33

(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
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	1,473,822,336.48			1,473,822,336.48		
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		
国电投远达生态能源有限公司	53,030,226.43			53,030,226.43		

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		
重庆远达烟气治理特许经营有限公司	1,715,116,401.11			1,715,116,401.11		
合计	4,037,752,894.14			4,037,752,894.14		

(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	237,760,334.05			1,557,299.52						239,317,633.57
重庆美丽两江环境科技有限公司	31,086,773.25			-834,467.02			185,692.66			30,666,133.57
重庆智慧	12,245.8			914,319.						13,160.1

思特大数据有限公司	22.89			90						42.79	
小计	281,092,930.19			1,637,152.40			185,692.66			282,544,389.93	
合计	281,092,930.19			1,637,152.40			185,692.66			282,544,389.93	

(1). 长期股权投资的减值测试情况

□适用 √不适用

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	96,798,820.08	93,224,647.70	100,138,168.85	106,845,190.76
其他业务	382,226.97		1,578,061.92	
合计	97,181,047.05	93,224,647.70	101,716,230.77	106,845,190.76

(2). 营业收入、营业成本的分解信息

√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	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
按商品转						

让的时间分类						
在某一时点确认	96,798,820.08	93,224,647.70	382,226.97		97,181,047.05	93,224,647.70
合计	96,798,820.08	93,224,647.70	382,226.97		97,181,047.05	93,224,647.70

其他说明

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). 重大合同变更或重大交易价格调整

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	70,000,000.00
权益法核算的长期股权投资收益	1,637,152.40	3,235,151.67
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	8,880,757.39	
合计	80,517,909.79	73,235,151.67

6、其他

适用 不适用

(20). 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
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	-7,470.44	
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、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	3,258,821.27	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-1,215,510.96	
减：所得税影响额	-48,195.82	
少数股东权益影响额（税后）	271,970.95	
合计	1,812,064.74	

对公司将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》未列举的项目认定为的非经常性损益项目且金额重大的，以及将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目，应说明原因。

□适用 √不适用

其他说明

□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	1.01	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	0.97	0.06	0.06

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：2024 年 8 月 30 日

修订信息

适用 不适用