

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

二、公司全体董事出席董事会会议。

三、致同会计师事务所（特殊普通合伙）为本公司出具了标准无保留意见的审计报告。

四、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：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、董事会决议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

鉴于公司重大资产重组涉及金额较大、流程复杂，需预留充足资金保障交易顺利实施，为维护公司长期利益及股东权益，根据公司章程关于利润分配的相关规定，2024年度拟不派发现金股利，不转增，不送股。

六、前瞻性陈述的风险声明

适用 不适用

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

七、是否存在被控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

否

八、是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况

否

九、是否存在半数以上董事无法保证公司所披露年度报告的真实性、准确性和完整性

否

十、重大风险提示

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

十一、其他

适用 不适用

目录

第一节	释义	4
第二节	公司简介和主要财务指标	4
第三节	管理层讨论与分析	8
第四节	公司治理	28
第五节	环境与社会责任	45
第六节	重要事项	54
第七节	股份变动及股东情况	72
第八节	优先股相关情况	76
第九节	债券相关情况	77
第十节	财务报告	77

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)载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件。 (三)报告期内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

一、 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
远达工程、远达工程公司	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、远达水务	指	国家电投集团远达水务有限公司
远达生态	指	国电投远达生态能源有限公司
湘投国际	指	湖南湘投国际投资有限公司
广西公司	指	国家电投集团广西电力有限公司
中国电力	指	中国电力国际发展有限公司
五凌电力	指	五凌电力有限公司
长洲水电	指	国家电投集团广西长洲水电开发有限公司
汇智能源	指	国家电投集团所属重庆汇智能源有限公司
北京融汇	指	北京能投融慧智慧能源发展有限公司
青海远达	指	青海远达环保有限公司
桥头电厂	指	青海桥头发电有限责任公司
美丽两江	指	重庆美丽两江环境科技有限公司
柘城公司	指	柘城财信大科环境有限公司
报告期、本报告期、本年度	指	2024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
国资委	指	国务院国有资产监督管理委员会

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	lingjuan@spic.com.cn	denglichun@spic.com.cn

三、基本情况简介

公司注册地址	重庆市两江新区黄环北路 10 号 1 栋
公司注册地址的历史变更情况	重庆市北部新区黄环北路 10 号 1 栋 重庆市九龙坡区杨家坪前进支路 15 号 重庆市高新技术产业开发区九龙园盘龙村 113 号
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

公司披露年度报告的媒体名称及网址	《中国证券报》《上海证券报》
公司披露年度报告的证券交易所网址	www.sse.com.cn
公司年度报告备置地点	重庆市两江新区黄环北路 10 号 1 栋

五、公司股票简况

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、其他相关资料

公司聘请的会计师事务所(境内)	名称	致同会计师事务所(特殊普通合伙)
	办公地址	北京市朝阳区建外大街 22 号赛特广场 5 层
	签字会计师姓名	苗青, 党晓姗

七、近三年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	2024年	2023年	本期比上年同期增减(%)	2022年
营业收入	4,722,393,579.90	4,251,613,495.67	11.07	4,136,789,129.94
归属于上市公司股东的净利润	35,962,358.62	54,011,676.95	-33.42	-28,121,234.06
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	18,265,761.02	2,502,449.97	629.92	-31,785,012.63
经营活动产生的现金流	822,245,849.17	586,062,823.97	40.3	291,913,496.71

量净额				
	2024年末	2023年末	本期末比上年同期增减(%)	2022年末
归属于上市公司股东的净资产	5,152,724,592.79	5,129,369,940.39	0.46	5,073,601,219.88
总资产	9,503,209,346.30	9,773,767,499.55	-2.77	10,395,973,698.16

(二) 主要财务指标

主要财务指标	2024年	2023年	本期比上年同期增减(%)	2022年
基本每股收益(元/股)	0.05	0.07	-28.57	-0.04
稀释每股收益(元/股)	0.05	0.07	-28.57	-0.04
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.02	0.0032	525	-0.0407
加权平均净资产收益率(%)	0.7	1.06	减少0.36个百分点	-0.55
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	0.36	0.05	增加0.31个百分点	-0.62

报告期末公司前三年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

(一) 同时按照国际会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和归属于上市公司股东的净资产差异情况

适用 不适用

(二) 同时按照境外会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和归属于上市公司股东的净资产差异情况

适用 不适用

(三) 境内外会计准则差异的说明:

适用 不适用

九、2024年分季度主要财务数据

单位: 元 币种: 人民币

	第一季度	第二季度	第三季度	第四季度
--	------	------	------	------

	(1-3月份)	(4-6月份)	(7-9月份)	(10-12月份)
营业收入	840,740,749.02	1,146,200,915.73	1,108,579,722.66	1,626,872,192.49
归属于上市公司股东的净利润	31,648,687.71	20,446,895.56	36,271,042.26	-52,404,266.91
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	30,933,001.41	19,350,517.12	36,313,699.39	-68,331,456.90
经营活动产生的现金流量净额	66,236,046.92	102,849,115.83	247,822,554.24	405,338,132.18

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

适用 不适用

十、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	2024年金额	附注(如适用)	2023年金额	2022年金额
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	-3,718,055.70		39,320,054.17	-14,622,626.00
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	3,985,524.83		9,335,321.82	10,097,914.70
对外委托贷款取得的损益				92,723.26
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	9,524,563.90			
债务重组损益	-161,772.45		-764,221.03	9,440.00
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益	-450,200.00			152,392.12
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	6,709,411.95		-414,790.00	9,455,050.26
其他符合非经常性损益定义的损益项目	2,994,689.98		4,768,466.58	182,909.16
减：所得税影响额	357,682.31		-27,832.71	526,333.14
少数股东权益影响额（税后）	829,882.60		763,437.27	1,177,691.79
合计	17,696,597.60		51,509,226.98	3,663,778.57

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

十一、采用公允价值计量的项目

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	期初余额	期末余额	当期变动	对当期利润的影响金额
应收款项融资	263,963,400.65	146,042,750.02	-117,920,650.63	-
其他权益工具投资	286,668,475.56	269,974,785.37	-16,693,690.19	-
投资性房地产	9,178,025.00	8,727,825.00	-450,200.00	-450,200.00
合计	559,809,901.21	424,745,360.39	-135,064,540.82	-450,200.00

十二、其他

适用 不适用

第三节 管理层讨论与分析

一、经营情况讨论与分析

2024年，既是远达环保实现“十四五”规划目标任务的关键一年，又是远达环保加快实施转型发展、全力推动重大资产重组的关键一年。一年来，公司全体干部职工统一思想，在公司董事会的正确领导下，始终坚守“双碳”目标和“美丽中国”建设两条主线，全面落实“均衡增长战略”部署，坚定实施“绿能、低碳、生态、科技”发展方向，持之以恒抓好党的建设、改革发展、资本运作、科技创新、经营管理、安全环保等各项工作，实现了企业经营质效稳健提升，“大火电”业务发展开创新局面，新兴产业布局迈出坚实步伐，全面融入绿色低碳发展。

2024年主要经营指标完成情况：

- 实现营业收入47.22亿元，同比增长11.07%；
- 实现利润总额1.04亿元，同比增长8.97%；
- 市场订单30.73亿元，超额完成目标计划；
- 资产负债率41.23%，完成“控杠杆”目标；
- 安全生产形势总体平稳。

2024年主要工作开展情况：

(一) 全力推动重大资产重组，公司产业转型升级取得阶段性成效

2024年，公司启动重大资产重组，拟通过发行股份及支付现金的方式购买中国电力、湘投国际合计持有的五凌电力100%股权以及广西公司持有的长洲水电64.93%股权，并向不超过35名符合条件的特定投资者发行股份募集配套资金。推动公司建设成国家电投集团境内水电资产整合平台，全面提升核心竞争力，极大地激发了公司系统干部员工创业热情。远达环保发布重组预案，开展审计评估、法律尽调等工作，全力以赴推进相关工作。

(二) 坚持“双轮驱动”，投资发展和市场开发跑出加速度

投资项目高质量落地。2024年，公司牢牢抓住新一轮“大火电”建设机遇，深化“上下联动、横向协同”大协同营销战略，多维度、高频次开展对外联系。坚持“BOT+EPC”协同开发，特许经营业务立项633万千瓦，开工198万千瓦；推进与中煤西安院的深度合作，积极拓展中煤集团煤电脱硫特许经营业务。

市场开发有力有序。坚持“做有效益的项目，把项目做出效益”，通过外学经验、内抓管理，市场竞争力不断提升。面对激烈竞争，强化全员营销，深化市场、发展、外联“三位一体”大协同机制，守牢合规、风控、毛利率三大底线，全年获取订单30.73亿元。国家电投集团外订单占比48.42%，在五大发电集团所属同类环保企业中排名第一；催化剂订单完成全年目标的169%，创十年内新高；水务市场进一步拓展，订单同比增长177%。

新兴细分领域拓展取得突破。获取桥头电厂等“大火电”项目废水零排放市场订单2.1亿元，创该类业务订单额历史新高。积极布局海水淡化市场，拓展核电水处理，获取广西白龙核电项目水处理项目。中标上海重燃临港实验基地保障机组工程脱硝催化剂项目，在重型燃机领域取得业绩“零突破”。境外市场开发稳妥有序，中标波黑卡坎基电厂脱硫EP项目。“双碳”业务逐步铺开，获取碳捕集吸收剂销售、CCUS技术服务等订单578万元。

（三）科技创新取得新突破，新兴产业布局迈出坚实步伐

CCUS、能源废弃物循环利用重点领域接连取得突破。CCUS相关技术成果入选工信部《国家工业节能技术应用指南与案例》和重庆市十大科技进展。长兴岛CCUS示范项目成为国内火电碳捕集持续运行周期最长的项目，技术成果经中国电机工程学会鉴定达到国际领先水平，荣获国家电投集团科技进步一等奖。膜法碳捕集技术实现单级膜组件碳捕集效率≥50%。二氧化碳加氢制甲醇中试平台试车成功，实现国家电投集团该领域自主工艺的“零突破”。能源废弃物循环利用加快布局，建成1000吨/年废旧锂电池电芯全自动精细化拆解技术示范线，具备能耗低、污染物排放少、回收利用率高等优点，初步打通产业链渠道。

科技创新主体作用持续增强。围绕市场与效益构建科技创新体系，拟定了科技创新中长期及2024—2026年目标，梳理完善未来三年拟开展的科研项目清单、环保需求与成果“双清单”，科技创新路线图更加明晰。科技创新指导意见、成果转化单列激励、服务虚拟结算机制及揭榜挂帅等一系列文件相继发布，科技创新成果内部转化应用有效推进，科技成果不断涌现。全年新增授权专利19件，“蜂窝除雾器”国际专利获印度授权，实现海外知识产权布局新突破；参与标准编制7项，其中《火力发电厂废水零排放装置性能验收导则》等2项标准已发布实施。

（四）多措并举加强精益化管理，经营质效实现稳健提升

提质增效“组合拳”取得实效。紧盯订单、营收、利润、劳产率等关键指标，开展多维度赛马，推动存量业务提质增效，营业现金比率、两金周转率等多项指标在五大发电集团同类环保企业名列前茅。

工程管控水平逐步提升。加强设计、采购、施工协调，建立重大项目日跟踪、提级管理机制，规范工程项目前期策划、过程管理及人员培训。严格质量把关，推行平行、智能化施工，持续提升工程质量的整体移交水平。

生产运营能力持续强化。全年特许经营上网电量1808亿千瓦时，市政污水处理水量2674万吨，通过生产指标竞赛实现能耗物耗同比均有下降；催化剂产量4.96万方创历史新高，产品合格率超年度目标。

合规风控防线织牢织密。紧抓财务风险管理，高质量完成年度财务决算及信息披露。深化一流法治企业建设，全力推进案件处理处置，14个跨年积案办结10件，新发案件数量同比减少20.9%。建立全链条风险防范机制，发布市场开发、工程建设等领域负面清单，超前防控潜在风险。

（五）全面深化改革走深走实，安全环保形势平稳有序

上市公司治理规范有效。不断提升公司董监高履职能力，完善上市平台布局优化、功能发挥和规范运作，增强市场认同。2023年度ESG报告获得万得资讯A级评价；公司获评中国上市公司协会“2024年上市公司董事会优秀实践案例”，重庆市“2024十大重庆社会责任影响力年度企业”，2024年国新杯“金牛奖ESG碳中和二十强”等荣誉。

企业改革有序推进。坚持发展质效评价“风向标”，全面推行“效率决定用工、效率调整薪酬”考核指标体系，公司劳产率同比提升12%。深化改革导向与发展需求联动，全力压减存量法人户数，研究调整所属单位经营业务范围，升版权责清单，进一步理顺管理界面。

安全环保专业管控能力不断强化。贯彻落实安全生产“第一议题”，切实将安全生产各项要求穿透到一线、落实到基层。制定实施吸收塔平行施工指南，实现低空作业同步集成；有效推广高处作业设备设施，大幅降低作业风险。建成智能运营平台，实现设施智能运维、集中管控。工程公司、催化剂公司、水务公司通过重庆市安全生产标准化二级企业评审。

2025年，公司将聚焦“推动公司转型发展落地见效、内部管理巩固提升”两条主线，以党建为统领、安全为基础、合规为前提、效益为中心，统筹抓好重大资产重组、投资发展、市场营销、工程建设、生产运行、科技创新、改革深化、队伍建设等各方面工作，多向发力、多措并举、多点突破，全力确保重大资产重组圆满完成，提速实现“能源生态融合发展”落地见效，开创公司高质量转型发展新局面。具体措施如下：

(一) 坚决落实“均衡增长战略”部署，全力推动重大资产重组工作圆满完成

2025年重大资产重组工作将进入攻坚阶段，公司严格按照工作计划表，紧盯重组工作进展情况，积极沟通中小股东、筹划重组董事会和股东大会召开，确保顺利过会并完成重组报告书披露；按计划报送重大资产重组申请文件并取得交易所批准、证监会注册，力争按期实施五凌电力及长洲水电资产交割。

(二) 扎实推动前期优势转化为发展胜势，聚势发力“传统赛道”发展项目高质量落地见效

一是加快推动大火电特许经营项目落地。统筹推进市场开发，确保桥头电厂、平圩四期、滨海三期等项目工程建设有序实施及部分机组建成投运，持续推进中煤集团大火电项目合作。同时，依托大火电烟气治理特许经营专业优势，认真研究煤电低碳化改造、废水零排放、石膏处置等潜在业务需求，广泛寻求投资机会，积极拓展工业园区废水、中水回用等业务，投资优质水处理项目，培育打造火电及工业环保领域新的增长点。

二是着力优化大火电特许经营开发工作机制。严把项目审查关，保障技术、合规和技经专项评审组职能有效发挥，坚守决策合规、技术先进、经济合理底线。把好项目优选、可研审查、技术方案关口，严控投资造价，加强投资收益影响分析，完善法律风险防范措施，确保新增特许经营项目收益率满足要求。

(三) 有效打通科技成果向新质生产力转化“最后一公里”，有序推进“新兴赛道”产业化落地突破

一是健全科技创新市场化体制机制。科研对接市场的工作体系要加快建立完善，以“大市场、大营销”理念统筹资源，进一步从顶层设计上规划新兴产业细分领域市场。持续深化产研对接协同，跨单位组建“揭榜挂帅”团队，推动科研与产业有效衔接、相融互促。

二是推动减碳降碳市场开发取得新突破。技术研究方面，聚焦碳捕集技术持续升级，完成碳捕集节能工艺中试验证，完善适用于电解铝、化工、冶炼等非电领域碳捕集吸收剂体系，确保碳捕集再生热耗等关键技术指标保持国际领先水平；加快膜法碳捕集技术储备，攻克膜组件制备稳定性难点，力争具备中试示范条件；完成自主知识产权的二氧化碳加氢制甲醇、合成气制甲醇催化剂研发，完成配套工艺包开发，具备产业化落地能力，助力集团公司绿色氢基能源向产业链下游延伸。市场化落地方面，坚持境内与境外市场并举，一方面守牢集团公司内CCUS市场阵地，尽快完成源汇匹配典型项目详细分析，积极参与引导国家及地方政策制定，抓紧培育国内CCUS市场；另一方面高度重视境外市场，借助其相对成熟的碳配套措施，加快打造差异化优势，在风险可控前提下拓展市场。

三是加快推进能源废弃物循环利用产业化落地。争取牵头组建平台公司，衔接好能源废弃物处理需求，逐步释放公司现有产能。联合上下游产业，探索“平台公司+项目公司”“技术许可+提成”等商业模式，培育形成能源废弃物循环利用新市场。

(四) 深入贯彻“价值思维、效益导向”理念，多措并举提升存量资产经营质效

一是切实抓实降本节支落地见效。扎实推进“全口径、全要素、全环节”降本增效策略，大力压降非生产成本、工程建设成本和市场运营成本。

二是全力提升市场营销质效。积极获取优质订单项目，深入开展铝业环保相关业务机会研究，把经营类项目毛利率提升见效作为重点工作。

(五) 围绕增强企业核心功能和核心竞争力，抓牢夯实安全环保、工程建设、生产运营等专业化能力

一是夯实筑牢安全环保专业管控能力。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，大力推行科技兴安与数字化赋能相结合，开展“工业互联网+安全环保”平台建设和应用。

二是扎实提升专业化能力。严格“精建设、优达产”标准，坚持技术为先、质量为本、成本为王、服务至上的原则，全面提升工程建设质效；强化生产运行管理，做好运行监控和指标对标分析，通过节能降耗、精准运行，努力压控成本。

二、报告期内公司所处行业情况

2024年对于环保行业而言是充满挑战与机遇的一年。这一年里，随着国家政策的支持力度加大、技术创新能力的提升以及市场需求的变化，环保行业呈现出新的发展趋势。

(一) 机遇方面

政策导向明确，高质量发展成为共识。2024年中央经济工作会议一系列决策部署进一步促进了环保产业发展，行业从增量市场逐渐转向存量市场，从政策驱动回归创新驱动。这标志着中国环保产业正朝着更加科学合理的方向迈进，为实现“双碳”目标奠定了坚实基础。

细分领域需求增长，市场潜力巨大：在2024-2025年节能降碳行动方案中，明确提出加大节能减排工作推进力度，分领域分行业实施节能减排专项行动。这为环保行业带来了广阔的业务拓展空间，催生了大量的项目需求。在大气治理领域，火电投资持续回暖，“两个8000万千瓦”煤电新建政策逐步落地，大气环保新建项目市场空间广阔，同时我国有超14亿千瓦煤电装机容量，对现有煤电机组的大气环保设施升级改造和运维市场潜力也巨大。在固废板块的再生资源和资源化领域，2024年3月国务院发布方案，要求完善废旧产品设备回收网络、推动资源高水平再生利用，完善废弃电器电子产品处理支持政策并研究扩大覆盖范围，给相关企业带来了新的发展机遇。

市场结构优化，多元化服务模式涌现。随着城市化进程加快及人民生活水平提高，公众对环境质量的要求越来越高。因此，传统单一型的污染治理服务已经不能满足市场需求，取而代之的是集成了智慧管理平台、智能设备运维、综合解决方案提供等多种功能于一体的新型服务体系。

（二）挑战方面

行业竞争激烈，技术创新压力大。环保行业市场参与者众多，国内外企业纷纷布局，竞争异常激烈。在细分领域，如污水处理、大气治理等，企业之间为争夺项目资源竞争白热化。环保技术更新换代速度快，企业需要持续投入大量资金和人力进行技术研发，以保持技术领先地位，这对企业的资金实力和创新能力提出了更高要求。若企业不能及时跟上技术创新的步伐，就可能在市场竞争中被淘汰。

法规标准严格，合规成本增加。政府制定了严格的环保法律法规和标准，对企业的污染排放限制更为严格，企业需要投入更多资金用于环保设施的建设和运营，以满足法规要求。加强环保产业监管力度，确保企业遵守法规和标准，一旦企业违规，将面临严厉的处罚，这也增加了企业的合规风险。为达到环保法规和标准要求，企业需要不断优化生产流程、升级环保设备，这无疑增加了企业的运营成本。

投资风险较高，回报周期长。环保产业受政策影响较大，政策的变化可能导致产业波动。2025年环保技术更新换代加快，投资需不断跟进技术发展，否则前期投资可能面临技术过时的风险。环保市场竞争激烈，市场变化可能导致投资收益不稳定，企业可能面临项目亏损的风险。环保产业投资大，从项目建设到运营盈利需要较长时间，资金流动性问题也需要重点关注。

三、报告期内公司从事的业务情况

报告期内，公司主要业务仍然集中在脱硫脱硝除尘工程总承包、脱硫脱硝特许经营、脱硝催化剂制造及再生、水务工程及运营等业务。目前，公司的主要业绩贡献仍来自大气治理领域。

从公司工程项目所涉及的脱硫脱硝除尘工程总承包领域来看，目前烟气治理领域的排头企业主要以技术独创为主，通过排他性技术、降低工程毛利等方式形成更具市场竞争力的技术方案及投标价格参与市场竞争，代表公司主要为五大发电集团所属工程技术公司。2024年，远达环保共承接脱硫脱硝除尘工程业务订单共计16.15亿元，其中，国家电投集团外（含海外）订单10.66亿元，占比66%，承接多个新建火电脱硫设施建设项目，在国内烟气治理领域保持较强竞争力。

公司在大气环保领域的利润贡献主要来自特许经营业务，竞争优势主要体现在：市场占有率、运营管理及区域发展能力、大数据分析及集约化管理能力以及客户维护能力等4个方面。公司在运的特许经营项目25个，50台机组共4415万千瓦装机容量，机组等级种类齐全（涵盖了10万至100万千瓦等级机组），遍及东北、西北、西南、华北、华中等区域，为脱硫脱硝特许经营积累了丰富的运营管理经验；同时，公司利用点多面广的优势进行区域市场发展，具有较大的区位优势，可实现市场开发效率的提升及新增项目管控的进一步集约化。特许经营公司建立了大数据实时检测及数据分析平台，可实时进行生产监控、故障诊断、指导生产，实现后台技术资源的集约共享；成立了6个区域服务中心，提供技术服务、检修维护、备件供应、人员培训等保障，可对生产运营中存在的问题快速响应，基本实现了特许经营的专业化、区域化、集约化和精细化管理。

报告期内，在各行业需求逐步恢复的背景下，公司催化剂业务积极出击主动扩大市场占有率，全年累计中标方量4.42万方，金额5.24亿元，近3年市场订单规模每年增加10%以上，连续三年实现脱硝催化剂出口。公司催化剂业务主要产品技术包含燃煤电厂脱硝催化剂、非电领域中低

温脱硝催化剂、再生催化剂以及性能检测和喷氨优化。报告期内，公司已完成 55 孔高孔数脱硝催化剂生产技术开发，扩大了催化剂业务蜂窝式脱硝催化剂的孔型范围，涵盖了从 13 孔到常规的 16-22 孔型，以及更高孔数的 25 孔、30 孔、35 孔、40 孔乃至 55 孔型。相比市场厚壁催化剂，具有开孔率高、比表面积高、脱硝效率高、同样烟气量体积用量小、SO₂ 转化率低、专有配方抗磨损强度高等特点，且薄壁催化剂每方体积密度低约 20kg，成本节约 5%。除常规孔型外，公司研制的 25 孔超低温脱硝催化剂配方及生产技术，160℃ 脱硝率达 90% 以上，该技术在国内属领先水平。目前已在山西铝业氧化铝烧成窑低温烟气脱硝项目上投用，现场各项指标性能完全满足项目使用要求，NO_x 排放达超低排放要求。报告期内，公司在燃气、垃圾焚烧项目取得突破，开发的 40 孔垃圾焚烧超低温催化剂在河北绿然垃圾焚烧脱硝项目成功投用；开发的高活性低压降重型燃机脱硝催化剂打破国外“卡脖子”技术问题，适用于 F 级以上重型燃气机组高效脱硝。

公司水务业务已积累了丰富的水污染治理业务技术资源。包括燃煤电厂脱硫废水烟气蒸发零排放、工业废水零排放、基于 MVR 蒸发结晶的 SCR 催化剂再生含砷废水污染物零排放、燃煤电厂废水零排放 MVR 模块化系统及预处理系统、污水处理厂智慧管理系统、燃煤电厂水系统智慧运营管理、市政污水处理高效沉淀及过滤、低碳氮比市政污水生化处理、乡村污水一体化装置、无动力厌氧一体化污水处理、分散式污水一体化处理装备、市政污泥燃料化技术方面的研发及应用、核电机组凝结水、除盐水系统设计及生活污水厂硫自养脱氮技术，对公司水务业务拓展奠定了技术支撑。公司 2024 年抢抓“大火电”建设机遇，优化“零排放”技术，提升市场竞争力，做精做强传统水处理业务；通过加大在电化学循环水、高盐废水、海水淡化技术研发的投入，积极开拓市政、海水淡化、页岩气、钢铁、化工、铝业等非电领域供应市场，为公司创造新的盈利增长点。

四、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。

1. 较强的工程服务能力。截至本报告期，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 415 个工程 835 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。

2. 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。

3. 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。

4. 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，新增专利 19 件，其中发明专利 10 件，“蜂窝除雾器”国际专利获得目标国家（印度）授权，这是公司继 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“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组织的科学技术成果鉴定，由院士领衔的专家组鉴定一致认为：项目技术成果整体达到国际领先水平；公司系统获得科技类奖励 6 项，其中“三级式分区协同除尘脱硫系统”荣获中国职工技术协会 2023 年中国专利年度奖一等奖，“火电环保智能系统”荣获 2024 年智能发电技术创新成果五星奖；公司主持及参编的《火电厂化学吸收法烟气碳捕集装置运行规程》《火电厂

烟气二氧化碳化学吸收法捕集系统性能验收试验规程》2项电力行业技术标准获批立项；主持及参编的《火电厂化学吸收法烟气碳捕集装置调试规程》《火力发电厂烟气二氧化碳捕集系统性能验收试验规范》2项集团技术标准获得集团公司批准立项。

五、报告期内主要经营情况

2024年，公司实现营业收入47.22亿元，同比增长11.07%；实现利润总额1.04亿元，同比增长8.97%；归母净利润0.36亿元，同比减少0.18亿元。主要业务板块情况如下：

（一）工程业务情况

2024年，环保工程业务市场产值增加，但毛利率同比下降，实现营业收入12.53亿元，同比增长39.5%，实现利润总额-0.91亿元，同比增亏0.38亿元。

（二）脱硫脱硝特许经营业务情况

2024年，脱硫脱硝特许经营业务总体保持稳定，实现营业收入22.65亿元，同比增长0.74%；实现利润总额1.82亿元，同比减少285万元。

（三）催化剂业务情况

2024年，在国家电投集团内催化剂总包配送的基础上开拓市场，市场订单再创新高，催化剂产量4.96万方，同比增长19.23%；销量4.61万方，同比增长20.37%，实现营业收入5.32亿元，同比增长25.37%；实现利润4656万元，同比增加4020万元。

（四）水务业务情况

2024年，水务工程产值同比增加，水处理运营业务整体平稳，实现营业收入7.77亿元，同比增长11.78%；实现利润总额4000万元，受上年同期处置股权收益影响，同比减少855万元。

（一）主营业务分析

1、利润表及现金流量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	4,722,393,579.90	4,251,613,495.67	11.07
营业成本	4,105,934,769.45	3,631,468,375.12	13.07
销售费用	27,971,975.14	33,909,601.02	-17.51
管理费用	341,718,891.63	318,497,544.79	7.29
财务费用	42,241,122.10	76,965,498.55	-45.12
研发费用	65,020,538.60	103,140,454.33	-36.96
经营活动产生的现金流量净额	822,245,849.17	586,062,823.97	40.3
投资活动产生的现金流量净额	-391,488,768.48	-190,772,064.85	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	-554,225,689.50	-246,901,716.95	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：主要原因系本年技术提成费减少所致。

管理费用变动原因说明：主要原因系本年项目前期费用增加所致。

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：主要原因系本期新能源项目和技改项目建设支出增加及购建固定资产等投入增加所致。

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归还贷款所致。

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、收入和成本分析

适用 不适用

公司主营业务收入主要包括环保工程、脱硫脱硝除尘特许经营、催化剂销售、水务运营收入等。报告期内，公司主营业务收入 46.98 亿元，环保工程收入占主营收入比例为 33.37%，脱硫脱硝除尘特许经营电价收入占比 47.73%，水处理运营收入占比 8.98%，催化剂销售收入占比 9.29%，其他占比 0.63%。公司主营业务成本 40.94 亿元，环保工程成本占主营成本比例为 37.36%，脱硫脱硝除尘特许经营电价成本占比 46.39%，水处理运营成本占比 7%，催化剂销售成本占比 8.63%，其他成本占比 0.62%。

(1) 主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况

单位：元 币种：人民币

主营业务分行业情况						
分行业	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
脱硫脱硝	2,242,253,105.86	1,899,009,194.06	15.31	1.13	0.51	增加 0.52 个百分点
环保工程	1,567,776,027.98	1,529,542,649.83	2.44	30.98	36.91	减少 4.23 个百分点
水处理运营	422,000,594.84	286,464,365.29	32.12	4.44	5.69	减少 0.80 个百分点
催化剂销售	436,593,323.63	353,381,118.77	19.06	39.38	25.50	增加 8.95 个百分点
其他	29,583,791.90	25,161,223.91	14.95	-38.64	-50.30	增加 19.95 个百分点
主营业务分地区情况						
分地区	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
西南地区	1,973,009,685.16	1,669,850,531.68	15.37	50.41	52.23	减少 1.01 个百分点
华南地区	136,966,575.92	130,789,512.88	4.51	192.85	213.74	减少 6.36 个百分点
华东地区	840,034,900.02	797,759,756.60	5.03	15.57	21.86	减少 4.91 个百分点
华中地区	786,836,424.31	683,241,463.93	13.17	6.04	3.56	增加

						2.08个百分点
西北地区	452,698,698.10	388,615,006.21	14.16	2.1	5.14	减少2.48个百分点
东北地区	255,618,266.73	188,649,777.95	26.20	-34.63	-40.59	增加7.41个百分点
华北地区	251,888,340.97	233,887,189.51	7.15	-47.43	-47.9	增加0.85个百分点
其他地区	1,153,953.00	765,313.10	33.68	-97.02	-96.29	减少13.09个百分点

(2) 产销量情况分析表适用 不适用

主要产品	单位	生产量	销售量	库存量	生产量比上年增减(%)	销售量比上年增减(%)	库存量比上年增减(%)
脱硝催化剂	立方米	49,638	46,094	9,674	19.24	20.28	38.7

(3) 重大采购合同、重大销售合同的履行情况适用 不适用**(4) 成本分析表**

单位：元

分行业情况							
分行业	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例(%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例(%)	本期金额较上年同期变动比例(%)	情况说明
脱硫脱硝	材料及动力费、设备折旧、检修维护费、人工成本等	1,899,009,194.06	46.39	1,889,289,632.83	52.34	0.51	
环保工程	设备采购成	1,529,542,649.83	37.36	1,117,173,742.82	30.95	36.91	

	本、建 安分包 成本、 设 计 成本等					
水 处 理 运 营	材料及 动 力 费、 设 备 折 旧、 特 许经 营 权 摊 销、 人 工 成 本等	286,464,365.29	7	271,046,644.53	7.51	5.69
催 化 剂 销 售	材料及 动 力 费、 设 备 折 旧、 人 工 成 本等	353,381,118.77	8.63	281,579,899.98	7.80	25.5
其 他	材料及 动 力 费、 设 备 折 旧、 人 工 成 本等	25,161,223.91	0.62	50,626,572.55	1.4	-50.3

(5) 报告期主要子公司股权变动导致合并范围变化适用 不适用**(6) 公司报告期内业务、产品或服务发生重大变化或调整有关情况**适用 不适用**(7) 主要销售客户及主要供应商情况****A. 公司主要销售客户情况**适用 不适用

前五名客户销售额157,604万元，占年度销售总额33.55%；其中前五名客户销售额中关联方销售额157,604万元，占年度销售总额33.55%。

报告期内向单个客户的销售比例超过总额的50%、前5名客户中存在新增客户的或严重依赖于少数客户的情形

适用 不适用**B. 公司主要供应商情况**适用 不适用

前五名供应商采购额78,163万元，占年度采购总额19.09%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额78,163万元，占年度采购总额19.09%。

报告期内向单个供应商的采购比例超过总额的50%、前5名供应商中存在新增供应商的或严重依赖于少数供应商的情形

适用 不适用

3、费用

适用 不适用

4、研发投入

(1). 研发投入情况表

适用 不适用

单位：元

本期费用化研发投入	96,628,723.14
本期资本化研发投入	38,702,058.52
研发投入合计	135,330,781.66
研发投入总额占营业收入比例 (%)	2.87%

(2). 研发人员情况表

适用 不适用

公司研发人员的数量	441
研发人员数量占公司总人数的比例 (%)	22.02
研发人员学历结构	
学历结构类别	学历结构人数
博士研究生	6
硕士研究生	85
本科	260
专科	84
高中及以下	6
研发人员年龄结构	
年龄结构类别	年龄结构人数
30岁以下(不含30岁)	51
30-40岁(含30岁,不含40岁)	233
40-50岁(含40岁,不含50岁)	132
50-60岁(含50岁,不含60岁)	25
60岁及以上	0

(3). 情况说明

适用 不适用

(4). 研发人员构成发生重大变化的原因及对公司未来发展的影响

适用 不适用

5、现金流

适用 不适用

公司经营活动现金流量主要由“销售商品、提供劳务收到的现金”、“收到的税费返还”、“收到其他与经营活动有关的现金”、“购买商品、接受劳务支付的现金”、“支付给职工以及为职工支付的现金”、“支付的各项税费”以及“支付其他与经营活动有关的现金”组成。经营活动产生的现金流量净额同比增加 40.3%，主要原因系报告期内公司销售回款同比增加所致。

公司投资活动现金流量主要由“收回投资收到的现金”、“取得投资收益收到的现金”、“处置子公司及其他营业单位收到的现金净额”、“购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金”、“取得子公司及其他营业单位支付的现金净额”组成。投资活动产生的现金流量净额同比增加净流出 2.01 亿元，主要原因系本期新能源项目和技改项目建设支出增加及购建固定资产等投入增加所致。公司筹资活动现金流量主要由“吸收投资收到现金”、“取得借款收到现金”、“收到的其他与筹资活动有关的现金”、“偿还债务支付现金”、“分配股利收到现金”、“支付其他与筹资活动有关的现金”组成。筹资活动产生的现金流量净额同比增加净流出 3.07 亿元，主要原因系本期公司归还贷款所致。

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

适用 不适用

(三) 资产、负债情况分析

适用 不适用

1、资产及负债状况

单位：元

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例 (%)	上期期末数	上期期末数占总资产的比例 (%)	本期期末金额较上期期末变动比例 (%)	情况说明
应收票据	67,526,362.74	0.71	185,625,384.94	1.90	-63.62	
应收款项融资	146,042,750.02	1.54	263,963,400.65	2.70	-44.67	
合同资产	1,028,129,728.65	10.82	782,640,149.96	8.01	31.37	
一年内到期的非流动资产	13,901,066.37	0.15	28,699,346.77	0.29	-51.56	
在建工程	155,839,190.28	1.64	55,234,387.82	0.57	182.14	
其他非流动资产	52,650,583.01	0.55	85,680,433.12	0.88	-38.55	
短期借款	237,498,710.24	2.50	648,206,373.09	6.63	-63.36	
应交税费	63,979,894.68	0.67	29,981,947.29	0.31	113.39	
一年内到期的非流动负债	320,186,160.94	3.37	181,390,406.97	1.86	76.52	
其他流动负债	13,795,398.70	0.15	24,330,582.77	0.25	-43.30	

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。

合同资产变动原因：主要系报告期内已经履约但尚未达到收款条件的款项增加所致。

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及技改项目建设支出增加所致。

其他非流动资产变动原因：主要系报告期内工程质保金减少所致。

短期借款变动原因：主要系报告期内归还贷款所致。

应交税费变动原因：主要系报告期内应交增值税及企业所得税增加所致。

一年内到期的非流动负债变动原因：主要系报告期内长期借款重分类至一年内到期的非流动负债所致。

其他流动负债变动原因：主要系报告期内待转销项税减少所致。

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

单位：元

项目	期末账面价值	受限情况
货币资金	10,605,894.85	保函及汇票保证金
货币资金	24,493,945.40	账户冻结
无形资产	919,529,656.99	质押借款
固定资产	12,862,728.16	抵押借款
合计	967,492,225.40	

4、其他说明

适用 不适用

(四) 行业经营性信息分析

适用 不适用

(五) 投资状况分析**对外股权投资总体分析**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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
国家电投集团贵溪智慧能源有限公司	8,000,000.00	40	8,114,997.54	长期股权投资
重庆远康环保科技有限公司	15,000,000.00	30	12,749,669.27	长期股权投资
宁都宜山新能源有限公司	36,900,000.00	30	43,194,910.22	长期股权投资
中电投先融期货股份有限公司	208,737,052.00	16	240,230,173.01	长期股权投资
重庆美丽两江环境科技有限公司	24,000,000.00	40	31,550,140.39	长期股权投资
重庆智慧思特大数据有限公司	20,000,000.00	40	14,063,036.98	长期股权投资
重庆同兴垃圾处理有限公司	22,156,789.92	14.85	21,860,030.83	长期股权投资
国家电投集团财务有限公司	111,200,000.00	1.47	269,574,785.37	其他权益工具
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

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	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减	本期购买金额	本期出售/赎	其他变动	期末数

		变动 损 益		值		回 金 额	
其他	550,631,876.21		-878,224.86			-133,736,115.96	416,017,535.39
合计	550,631,876.21		-878,224.86			-133,736,115.96	416,017,535.39

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

4、 报告期内重大资产重组整合的具体进展情况

适用 不适用

远达环保拟通过发行股份及支付现金的方式向中国电力购买其持有五凌电力 63%股权、向湘投国际购买其持有五凌电力 37%股权以及向广西公司购买其持有长洲水电 64.93%股权，并拟向不超过 35 名符合条件的特定投资者发行股份募集配套资金（以下简称“本次交易”）。本次交易预计构成重大资产重组，不构成重组上市，但构成关联交易。

公司因筹划重大资产重组事项，根据上交所的相关规定，经公司申请，公司股票自 2024 年 9 月 30 日起停牌，并于 2024 年 10 月 8 日开市起继续停牌。具体内容详见公司于 2024 年 10 月 1 日在上交所网站披露的公司《关于筹划重大资产重组停牌的公告》及 2024 年 10 月 12 日披露的公司《关于筹划重大资产重组事项的停牌进展公告》；2024 年 10 月 18 日，公司召开了第十届董事会第二十次（临时）会议，审议通过了《关于公司符合发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金的议案》等与本次交易相关的议案，同时，经向上交所申请，公司股票于 2024 年 10 月 21 日开市起复牌。2024 年 11 月 16 日-2025 年 4 月 15 日，公司按照相关规定持续披露了公司《关于重大资产重组进展公告》。（上述事项详见公告编号：2024-28 号、2024-29 号、2024-33 号、2024-47 号、2024-59 号、2025-002 号、2025-007 号、2025-009 号、2025-011 号）。

截至本报告披露之日，本次交易相关的审计、评估工作已经完成，评估结果已经国务院国资委备案通过，公司召开了第十届董事会第二十五次（临时）会议，审议并披露了重组草案等内容。

（详见公司公告 2025-012 号）。公司将根据本次交易工作的进展情况，严格按照《上市公司重大资产重组管理办法》《上海证券交易所上市公司自律监管指引第 6 号——重大资产重组》等法律法规和规范性文件的有关规定，及时履行信息披露义务。

独立董事意见

《公司法》《证券法》《上市公司独立董事管理办法》《上市公司治理准则》《上市公司重大资产重组管理办法》（以下简称《重组管理办法》）《上海证券交易所股票上市规则》（以下简称《股票上市规则》）等有关法律、法规、规范性文件以及《公司章程》的有关规定，国家电投集团远达环保股份有限公司（以下简称“公司”或“上市公司”）独立董事在认真审阅了公司发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易的方案、相关协议及其他文件后，形成审核意见如下：

1. 公司拟通过发行股份及支付现金的方式向中国电力购买其持有的五凌电力 63%股权、向湘投国际购买其持有的五凌电力 37%股权、以及向广西公司购买其持有的长洲水电 64.93%股权，并拟向不超过 35 名符合条件的特定投资者发行股份募集配套资金（以上交易事项简称“本次交易”）。

本次交易的方案符合《公司法》《证券法》《重组管理办法》《上市公司证券发行注册管理办法》等有关法律法规、规范性文件规定的以发行股份及支付现金的方式购买资产并募集配套资金的各项要求及实质条件，公司符合相关法律法规规定的实施本次交易的各项条件。本次交易方案符合《公司法》《股票上市规则》《公司章程》的相关规定，未损害公司及控股股东利益，不存在损害中小股东利益的情形。

2. 公司就本次交易编制的《国家电投集团远达环保股份有限公司发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易报告书（草案）》及其摘要内容真实、准确、完整，符合《公司法》《证券法》《重组管理办法》等相关法律法规和规范性文件的规定。该报告书及摘要已披露与本次交易有关的审批事项及程序，并对可能无法获得批准的风险作出了特别提示，同意将该草案及摘要提交公司第十届董事会第二十五次（临时）会议审议，同时关联董事需回避表决。

3. 公司拟与交易对方中国电力、湘投国际签署附生效条件的《国家电投集团远达环保股份有限公司与中国电力国际发展有限公司、湖南湘投国际投资有限公司之发行股份及支付现金购买资产协议（五凌电力 100%股权）》《国家电投集团远达环保股份有限公司与中国电力国际发展有限公司、湖南湘投国际投资有限公司之发行股份及支付现金购买资产业绩承诺补偿协议（五凌电力 100%股权）》，并拟与广西公司签署附生效条件的《国家电投集团远达环保股份有限公司与国家电投集团广西电力有限公司之发行股份及支付现金购买资产协议（长洲水电 64.93%股权）》《国家电投集团远达环保股份有限公司与国家电投集团广西电力有限公司之发行股份及支付现金购买资产业绩承诺补偿协议（长洲水电 64.93%股权）》，上述协议符合《中华人民共和国民法典》《公

司法》《证券法》《重组管理办法》及其他有关法律法规及规范性文件的规定，本次方案及协议具有可操作性。

4. 本次交易构成关联交易。本次交易中发行股份及支付现金购买资产的交易对方中国电力和广西公司系上市公司控股股东、实际控制人国家电力投资集团有限公司（以下简称“国家电投集团”）控制的下属企业。本次交易前，上市公司与发行股份及支付现金购买资产的交易对方湘投国际不存在关联关系；本次交易完成后，预计湘投国际持有上市公司股份比例将超过 5%，将构成上市公司关联方。因此，根据《重组管理办法》和《股票上市规则》的相关规定，本次交易构成关联交易。

本次交易事项符合《公司法》《股票上市规则》《公司章程》的相关规定，未损害公司及控股股东利益，不存在损害中小股东利益的情形。在公司董事会审议本次交易相关关联交易议案时，关联董事需要回避表决；股东大会审议本次交易相关关联交易议案时，关联股东需回避表决。

5. 本次交易构成重大资产重组。根据本次交易标的资产与上市公司 2023 年度经审计的财务数据及交易作价情况，本次交易标的公司的资产总额、资产净额和营业收入均达到上市公司相应指标的 50%以上，达到《重组管理办法》第十二条规定的重大资产重组标准，构成上市公司重大资产重组。此外，上市公司在审议本次交易方案的董事会召开前十二个月内发生《重组管理办法》规定的与本次交易相关的资产购买、出售的交易情况为上市公司剥离其控股的新能源资产，由于相关新能源资产所从事的业务与本次交易的标的资产属于相同或相近业务范围，根据《重组管理办法》《监管规则适用指引——上市类第 1 号》等规定，需要纳入本次交易累计计算的范围。基于本次交易标的公司的资产总额、资产净额和营业收入均已达到上市公司相应指标的 50%以上，在考虑对上述上市公司剥离其控股的新能源资产进行累计计算后，仍达到《重组管理办法》第十二条规定的重大资产重组标准，构成上市公司重大资产重组。

6. 本次交易不构成重组上市。本次交易完成后，预计上市公司的控股股东将变更为中国电力，但交易前后上市公司的实际控制人均为国家电投集团，本次交易不会导致上市公司控制权发生变更。此外，上市公司近 36 个月内实际控制权未发生变更。因此，本次交易不构成《重组管理办法》第十三条规定的重组上市情形。

7. 本次交易有利于公司改善财务状况、增强持续盈利能力，有利于公司增强抗风险能力，有利于公司增强独立性、减少和规范关联交易、避免重大不利影响的同业竞争，符合公司和全体股东利益。

8. 本次发行股份及支付现金购买资产的最终交易价格将以符合相关法律法规要求的资产评估机构出具的、并经有权国有资产监督管理部门或其授权机构备案的评估报告所载评估结果为参考依据，由交易各方协商确定，以确保交易定价公平、合理，符合《重组管理办法》等法律法规的规定，不存在损害公司及其股东尤其是中小股东利益的情形。

9. 本次交易的股份发行价格符合相关法律法规的规定，不存在损害公司及其他股东利益的情形。

10. 本次交易不涉及影响或可能影响国家安全的情形，不涉及外商投资准入负面清单，符合《外国投资者对上市公司战略投资管理办法》的第四条、第五条、第八条等的相关规定。

11. 本次交易聘请了独立财务顾问、审计机构、评估机构等第三方中介机构，并出具了相应的报告，保障了交易定价公允、交易合法合规和整体工作的高效推进。

12. 北京天健兴业资产评估有限公司以 2024 年 10 月 31 日为评估基准日，对五凌电力采用资产基础法进行评估，但资产基础法评估中对五凌电力纳入评估的长期股权投资采用收益法进行评估；对长洲水电采用收益法进行评估，并出具了《国家电投集团远达环保股份有限公司拟以发行股份及现金支付的方式购买中国电力国际发展有限公司及湖南湘投国际投资有限公司持有的五凌电力有限公司 100%股权涉及五凌电力有限公司股东全部权益价值项目资产评估报告》（天兴评报字〔2024〕2474 号）及《国家电投集团远达环保股份有限公司拟以发行股份及支付现金的方式购买国家电投集团广西电力有限公司所持有的国家电投集团广西长洲水电开发有限公司 64.93%股权而涉及该公司股东全部权益价值资产评估报告》（天兴评报字〔2024〕2401 号）。我们在详细核查了本次交易有关评估事项后，认为北京天健兴业资产评估有限公司具有独立性，评估假设前提合理，评估方法与评估目的具有相关性，评估机构出具的评估报告的评估结论合理，评估定价公允，符合相关法律法规的规定，不存在损害公司及全体股东尤其是中小股东利益的情形。

13. 我们对本次交易是否符合《重组管理办法》第十一条、第四十三条规定，是否符合《上市公司监管指引第9号——上市公司筹划和实施重大资产重组的监管要求》第四条规定，是否符合《上市公司证券发行注册管理办法》第十一条规定，是否涉及《上市公司监管指引第7号——上市公司重大资产重组相关股票异常交易监管》第六条、第十二条规定等进行了审慎分析，经研究，公司本次交易均符合或不涉及上述规定。

14. 本次交易完成后，公司存在即期回报被摊薄的风险。公司对本次交易预计的摊薄即期回报情况、就本次交易对公司即期回报摊薄的影响、填补回报并增强公司持续回报能力的具体措施作出的说明、公司董事、高级管理人员、公司控股股东、实际控制人及其一致行动人对公司填补即期回报措施能够得到切实履行作出的承诺，均符合相关法律法规及规范性文件的规定，有利于保护中小投资者的合法权益。

15. 本次交易前，公司的控股股东为国家电投集团，交易对方中国电力、广西公司未直接持有公司股份，中国电力和广西公司同为国家电投集团控制的企业，中国电力和国家电投集团、广西公司构成一致行动关系；本次交易完成后，中国电力将成为公司控股股东，中国电力及其一致行动人所持公司的股份比例超过30%，根据《上市公司收购管理办法》的规定将触发要约收购义务。鉴于中国电力及其一致行动人广西公司已承诺在本次交易中认购的公司股份在发行结束之日起至36个月内，不以任何方式转让或处置，且国家电投集团不涉及认购本次交易公司发行的股份，待公司股东大会非关联股东审议通过后，符合《上市公司收购管理办法》第六十三条第一款第（三）项规定的免于发出要约的情形，不存在损害公司及全体股东尤其是中小股东利益的情形。

16. 经审核，在剔除同期大盘因素和同行业板块因素影响后，公司股价在本次交易停牌前20个交易日内累计涨跌幅未超过20%，不存在异常波动的情况。

17. 就本次交易，公司与交易对方以及中介机构已经采取了必要且充分的保密措施，已根据《上市公司监管指引第5号——上市公司内幕信息知情人登记管理制度》等相关规定，建立内幕信息知情人档案并制作重大事项进程备忘录，严格限定了相关敏感信息的知悉范围。公司及公司相关人员在参与制订、论证本次交易方案等相关环节严格遵守了保密义务，公司及公司董事、监事、高级管理人员没有利用该等信息买卖公司股票之行为，也不存在利用该等信息进行内幕交易的情形，不存在损害公司及其股东特别是中小股东利益的情形。

18. 上市公司前次募集资金为2014年非公开发行股票，募集资金到账日距今已超过5个会计年度，前次募集资金已使用完毕。截至本报告书签署日，最近五个会计年度内上市公司不存在募集资金的情形，不存在损害公司及其股东特别是中小股东利益的情形。

19. 公司就本次交易履行了现阶段必须的法定程序，该等法定程序完备、合规、有效；公司所提交的法律文件合法有效。本次交易事项尚需经公司董事会审议通过、公司股东大会审议通过、上交所审核通过并经中国证监会同意注册等必要的审批程序后方可实施。

综上所述，公司本次交易等事项符合国家有关法律法规和规范性文件的规定，不存在损害公司及全体股东特别是中小投资者利益的情形。全部独立董事同意公司本次交易等事项，并同意将相关议案提交公司第十届董事会第二十五次（临时）会议审议。

（六）重大资产和股权出售

适用 不适用

（七）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	环保工程总承包	665,627,265.52	3,325,883,255.68	1,525,084,467.66	-35,129,960.68

工 程 有 限 公 司					
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	2,537,040,119.16	2,066,183,211.06	57,825,998.92
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	633,893,433.39	364,277,184.19	39,195,055.38
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	2,674,485,210.47	649,191,921.21	21,079,098.74

(八) 公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

六、关于公司未来发展的讨论与分析

(一) 行业格局和趋势

适用 不适用

1. 竞争格局呈现多元化态势

随着环保行业的热度持续攀升，市场参与者日益多元化。国有企业凭借深厚的资源底蕴和强大的资金实力，在大型环保基础设施建设项目中占据主导地位，如污水处理厂、垃圾焚烧发电厂等。它们能够充分利用政府资源，获得政策支持与资金扶持，在项目执行过程中具备较强的稳定性和可靠性。民营企业则以其灵活的运营机制和创新活力，在细分领域崭露头角。部分民营企业专注于环保技术研发与创新，在水污染治理、大气污染防治的特定技术环节，拥有先进的技术和独特的解决方案，通过提供定制化服务满足市场多样化需求。外资企业凭借先进的技术和成熟的技术经验，积极参与市场竞争。

管理经验，也在国内环保市场分一杯羹。它们带来了国际领先的环保技术和理念，在高端环保设备制造、环境监测与检测等领域具有较强竞争力，推动国内环保行业与国际接轨。

2. 政策导向强化绿色发展

政府对环保行业的政策支持力度不断加大，《绿色低碳转型产业指导目录（2024年版）》等政策文件的发布，为环保产业的发展指明了方向。政策鼓励企业加大在绿色低碳技术研发、环保基础设施建设等方面的投入，推动产业结构优化升级。在“双碳”目标的引领下，各地区纷纷制定节能减排目标，对企业的碳排放提出严格要求。这促使企业积极寻求低碳转型，加大对清洁能源的利用，采用节能降碳技术，从而带动了环保行业中相关领域的发展，如碳捕集利用与封存(CCUS)技术、氢能技术等。

3. 技术创新驱动产业升级

技术创新已成为环保行业发展的核心驱动力。在污水处理领域，智能化、高效化的处理技术不断涌现，如膜生物反应器(MBR)技术的优化升级，提高了污水处理效率和水质达标率。大气污染治理方面，超低排放技术、挥发性有机物(VOCs)治理技术持续创新，能够更有效地减少污染物排放，改善空气质量。固废处理领域，资源化利用技术成为研究热点，通过先进的技术手段将固体废弃物转化为可再利用的资源，实现减量化、无害化和资源化目标。

4. 数字化转型赋能行业发展

随着大数据、云计算、人工智能等数字技术的飞速发展，环保行业正加速数字化转型。利用大数据技术，企业可以对环境数据进行实时监测和分析，及时掌握环境变化趋势，为环境决策提供科学依据。通过云计算实现环保设备的远程监控与管理，提高设备运行效率，降低运维成本。人工智能技术则应用于环境风险预警、污染源识别等方面，提升环保管理的智能化水平。

5. 市场需求持续增长

随着城市化进程的加快和人们环保意识的提高，城市环境治理需求持续攀升。城市污水和垃圾处理设施的建设与升级改造成为重点，以满足日益增长的城市人口需求。工业领域对环保的重视程度不断提高，企业为了达到环保标准，需要加大在环保设备购置、污染治理技术研发等方面的投入，为环保行业创造了广阔的市场空间。农村环境治理市场逐渐兴起，农村生活污水治理、农业面源污染防治等需求不断释放，成为环保行业新的增长点。

(二) 公司发展战略

适用 不适用

贯彻落实习近平新时代中国特色社会主义思想和党的二十大精神，牢牢把握“双碳”目标下能源转型和“美丽中国”建设主线，聚焦“绿能、低碳、生态、科技”转型方向及“能源环保+环保能源”产业定位，实施“工程服务+投资运营”双轮驱动，做精做优烟气治理和水处理“原赛道”，稳步拓展“双碳”及绿电转化、能源废弃物循环利用和生态治理+新能源等“新赛道”。努力打造先进环保技术服务商、能源生态融合发展集成商、绿能低碳生态科技产业运营商的“三商”战略定位。

(三) 经营计划

适用 不适用

一、2025年整体工作安排

2025年是贯彻落实党的二十大和二十届二中、三中全会精神的深化之年，是“十四五”规划收官、“十五五”谋篇布局之年，是国家全面推进绿色低碳转型、实现高质量发展的关键之年。远达环保面临重大资产重组和环保产业转型发展落地见效两大任务，坚决贯彻中央经济工作会议提出的“稳中求进、以进促稳，守正创新、先立后破，系统集成、协同配合”24字方针，坚决落实聚焦均衡增长、深化改革创新的决策部署，切实增强全年工作谋划的前瞻性、系统性、有效性，全力打好促发展、提质效、强管理、防风险“主动仗”。

二、2025年总体工作目标

根据公司2025年度生产经营和发展计划，结合国家宏观经济政策，预计2025年，

公司营业收入：49.35亿元，同比增加2.13亿元；

营业成本：42.76亿元，同比增加1.7亿元；

利润总额：1.43亿元，同比增加0.39亿元；
 净利润：0.88亿元，同比增加0.34亿元；
 资产总额：110.39亿元，同比增加15.36亿元。
 安全生产：坚持安全生产“零死亡”奋斗目标，确保安全质量环保“八不发生”。
 保障性指标：完成经营安全、审计、法治合规、信访稳定、保密、社会责任与品牌建设考核目标。

三、力争完成经营目标的举措

(一) 坚决落实重大资产重组部署，建好管好集团水电资产管理平台

一是加快完成重大资产重组各阶段工作。按照集团公司水电产业专业化管理平台工作推进要求，按时间节点完成股权转让协议签署、资产整合和管理权交割。同时，加强与投资者沟通及市场宣传力度，推进配募工作顺利进行。二是全力做好水电平台管理整合，提升上市公司运营效能。以打造专业化优质上市公司为核心，构建科学管理架构，明确管理权责和边界，持续提升公司治理水平。三是充分发挥A股上市公司投融资功能，推动产业与资本协同发展。灵活运用并购重组、股权融资、可转债等多种资本运作手段，持续为公司产业发展提供强力资金支持。

(二) 聚焦新兴产业，推动转型发展落地

一是推动减碳降碳市场开发取得新突破，持续储备、升级减碳降碳技术，打通CCUS全产业链，培育国内CCUS市场；借助欧盟区域相对成熟的碳配套政策，加快打造差异化优势，以技术、成本、质量优势进军境外市场。二是推进能源废弃物循环利用产业化落地，联合上下游产业，探索“平台公司+项目公司”“技术许可+提成”等商业模式，取得光伏组件拆解、废旧电池拆解及修复产业化突破，力争风机叶片回收及资源化利用示范项目落地，加快推进石膏资源化利用技术研究。

(三) 聚焦传统产业，夯实经营业绩基础

一是加快推动大火电特许经营项目落地，广泛寻求煤电低碳化改造、废水零排放、中水回用等潜在投资机会，培育打造火电及工业环保领域新的增长点。二是强化市场订单支撑，继续深耕传统烟气治理市场，积极拓展水处理、土壤修复及新能源市场，确保全年订单目标落地，为全年经营目标奠定基础。三是加强工程项目成本内外部对标和全寿期过程管理，严格控制工程量及采购价格，提升工程管控水平及盈利水平。四是在确保安全生产和达标排放的前提下，持续开展特许经营项目能耗、物耗对标，力争各项单耗指标持续改善。五是持续加强对原材料价格的分析研判，合理安排脱硝催化剂生产，确保产品合格率、单位成本继续保持行业先进水平。六是夯实筑牢安全环保专业管控能力，强化能耗管理和环保治理，坚持安全生产“零死亡”奋斗目标，确保公司安全生产形势持续稳定。

(四) 聚焦风险防控，护航持续健康发展

一是加强项目投资风险防范，严格按照公司投资项目收益率标准、审批程序等管理要求，准确把握经济可行性和风险可控性判断。二是强化资金供应，通过加强款项清收、优化融资渠道等方式，保障资金流动性安全充裕，防范资金风险。三是坚持深化法治央企建设，将风险防范排查处置融入经营全过程，保障公司持续健康发展。

(四) 可能面对的风险

适用 不适用

1. 市场竞争风险：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。

应对措施：一是围绕获取订单为目标，积极主动协调公司内外关系，持续发力拓展市场。二是采取“BOT+EPC”同步推进策略，统筹集团内外市场开发，加强“大火电”项目获取。三是持续巩固催化剂销售渠道，进一步巩固并拓宽集团外、境外销售渠道。四是公司紧紧抓住废水零排放市场机会，存量技改与新建项目同步拓展。五是积极推动CCUS业务开发，并取得一定成效。

2. 技术研发风险：科技创新对公司产业发展技术优势的支撑力度不足，部分科研成果转化进程未及预期。

应对措施：一是全面推进CCUS专项工作，化学吸收法碳捕集技术取得新突破，上海长兴岛CCUS示范项目调试和优化项目圆满完成竣工验收，经中国工程院院士等专家鉴定，项目技术整体

达到国际领先水平。膜法碳捕集技术研究工作取得阶段性进展，完成用于燃煤烟气碳捕集膜材料筛选与开发，膜材料和膜组件试制，完成用于碳捕集膜组件性能测试，实现单级膜组件碳捕集效率 $\geq 50\%$ 。二是“三回收”技术研究取得突破，完成光伏组件示范线组装和系统联调，完成风机叶片回收技术示范生产线工艺包开发，完成1000吨/年废旧锂电池电芯全自动精细化拆解技术示范线建设，具备试运行条件。

3. 安全生产风险：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，各级人员履职尽责、严查严管的主动性不足，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，甚至同类问题在同一单位甚至同一项目重复发生。

应对措施：一是开展隐患排查，通过专项检查及日常检查排除风险隐患。二是按月发布安全生产风险提示，常态化实施较大风险、重大动火作业备案审查。三是坚持“四不两直”严监督、四不放过严考核，完成项目安全督导检查，发现并整改安全隐患问题。四是推行隐患整改倒查、反差率机制，坚持及时通报、及时考核，保证体系和监督体系的反差率大幅提升，保证体系积极作用。

4. 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。

应对措施：一是完善项目开发风险甄别机制，建立市场开发风险防控负面清单。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，分类列示应收款项风险等级。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，积极解决项目遗留问题及尾工缺陷，有效保障公司正常运行所需资金。四是强化资金预算管理，合理安排资金，做好资金保障。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。

(五) 其他

适用 不适用

七、公司因不适用准则规定或国家秘密、商业秘密等特殊原因，未按准则披露的情况和原因说明

适用 不适用

第四节 公司治理

一、公司治理相关情况说明

适用 不适用

报告期内，公司遵照《公司法》、《证券法》和《上市公司治理准则》等法律法规，切实按照国家有关部门和证券监管机构的要求，不断完善公司法人治理，强化风险管理，提高公司决策效率，增强投资者保护意识。为了进一步提升公司治理水平，制定了《独立董事专门会议工作制度》，修订了《董事会审计与风险委员会实施细则》《董事会薪酬与考核委员会实施细则》以及《董事会提名委员会实施细则》等多项制度。

公司法人治理的实际情况符合中国证监会《上市公司治理准则》的有关要求，具体内容如下：

1、股东与股东大会：公司能够积极维护所有股东，特别是中小股东的合法权益，确保全体股东享有平等地位，充分行使自己的权利。报告期内公司共召开了2次股东大会，其召集、召开程序、出席股东大会的人员资格及股东大会的表决程序均符合《公司法》、《上市公司股东大会规则》、《公司章程》及其他相关法律、法规的规定，股东大会均提供网络投票，均有律师出席见证并出具法律意见书。

2、控股股东与上市公司：公司具有独立的业务及自主经营能力，与控股股东在人员、资产、财务、机构和业务方面做到了五独立，公司董事会、监事会及内部机构都独立运作。公司在《公司章程》中对规范关联交易做出了具体的规定，公司控股股东通过股东大会行使出资人的权利，无非经营性资金占用情况。

3、董事与董事会：报告期内，公司董事会共召开了 10 次会议，公司董事会会议能够按照有关规定召集、召开，记录完整、准确，并妥善保存。公司董事勤勉尽责，较好地履行了董事职责，保证了董事会的科学决策，为推动公司实现可持续性发展起到了积极的促进作用。报告期内，独立董事认真履行职责，对公司的重大资产重组、利润分配、会计政策变更、推荐董事候选人、聘任高管、内部控制、关联交易、聘任会计师事务所等方面发表了独立意见，有效维护了股东特别是中小股东的权利。

4、监事与监事会：公司监事能够本着严谨负责的态度行使监督职能，对公司财务和公司董事、高级管理人员履职情况进行了有效监督。报告期内，经职工代表大会完成职工监事的选举。报告期内，公司监事会共召开了 6 次会议，对公司重大资产重组、定期报告、利润分配、会计政策变更、内部控制等进行了有效监督；公司监事会会议能够按照有关规定召集、召开，记录完整、准确，并妥善保存。

5、相关利益者：公司能够充分尊重和维护相关利益者的合法权益，有较强的社会责任意识，在经济交往中，做到诚实守信，公平交易，实现股东、员工、社会等各方面利益的协调平衡，共同推动公司和谐、健康的发展。

6、信息披露管理：公司严格按照有关法律、法规的要求，依法履行信息披露义务，真实、准确、完整、及时地披露公司信息；公司设立了投资者咨询专线，在上交所投资者互动平台解答投资者提问，确保了所有股东平等地获得公司信息，增强了公司透明度。

7、内幕信息知情人登记管理：公司依据《关于上市公司建立内幕信息知情人登记管理制度的规定》建立了内幕信息知情人登记管理制度并严格按照规定开展内幕信息知情人登记管理工作。对涉及重大资产重组的相关人员，包括公司董事、监事、高管、员工以及中介机构人员等，公司在按照规定要求完成信息登记的基础上，还特别组织了针对内幕信息知情人登记管理相关法规和制度的培训，使其了解自身的权利和义务，掌握登记工作的要求和流程。

8. 社会责任工作：公司董事会根据所处行业及自身经营特点，制定 ESG 战略规划，完善 ESG 工作机制，构建起结构完整、层级清晰、权责明确、运行高效的 ESG 管理体系，设专职人员负责 ESG 相关的信息反馈及报告编制等工作。公司董事会作为决策层，审议通过 ESG 相关议题，在公司追求经济效益的同时，积极履行社会责任。公司披露 2023 年度环境、社会及公司治理（ESG）报告，评级获得国内公信度较高的评估机构万得认可，评级跃升为 A 级。分别在 2024 金牛企业可持续发展论坛暨第二届国新杯·ESG 金牛奖颁奖典礼上获评“ESG 金牛奖碳中和二十强”，在重庆市 2024 年企业社会责任工作交流会上获评“2024 企业社会责任典型案例”及全景网“2023 年度全景网杰出 ESG 价值传播奖”及首届中国长江经济带 ESG 标杆企业、首届中国长江经济带卓越社会责任企业殊荣。

公司治理与法律、行政法规和中国证监会关于上市公司治理的规定是否存在重大差异；如有重大差异，应当说明原因

适用 不适用

二、公司控股股东、实际控制人在保证公司资产、人员、财务、机构、业务等方面独立性的具体措施，以及影响公司独立性而采取的解决方案、工作进度及后续工作计划

适用 不适用

报告期内，通过建立风险处置预案、编制风险持续评估报告以及由会计师事务所出具《涉及财务公司关联交易的存款、贷款等金融业务的专项说明报告》等措施，保障上市公司的财务独立。

控股股东、实际控制人及其控制的其他单位从事与公司相同或者相近业务的情况，以及同业竞争或者同业竞争情况发生较大变化对公司的影响、已采取的解决措施、解决进展以及后续解决计划

适用 不适用

三、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	决议刊登的披露日	会议决议
------	------	------------	----------	------

		查询索引	日期	
2023年年度股东大会	2024年4月23日	http://www.sse.com.cn	2024年4月24日	通过
2024年第一次(临时)股东大会	2024年12月30日	http://www.sse.com.cn	2024年12月31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

四、董事、监事和高级管理人员的情况

(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及报酬情况

适用 不适用

单位：股

姓名	职务	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持 股数	年末持 股数	年度内股份增 减变动量	报告期内从公司获 得的税前报酬总额 (万元)	是否在公司 关联方获取 报酬
陈斌	董事长	男	56	2022-07-15	2025-10-25	0	0	0	75.50	否
苏琦	副董事长	男	44	2022-10-26	2025-10-25	0	0	0	0	是
吴连成	董事	男	59	2021-04-24	2025-10-25	0	0	0	0	是
刘向杰	董事	男	59	2022-10-26	2025-10-25	0	0	0	0	是
张海健	董事	男	48	2023-03-29	2025-10-25	0	0	0	0	是
廖成林	独立董事	男	66	2022-04-20	2025-10-25	0	0	0	8	否
林衍	独立董事	男	59	2019-10-17	2025-10-25	0	0	0	8	否
章朝晖	独立董事	女	58	2022-04-20	2025-10-25	0	0	0	8	否
宋蔚蔚	独立董事	女	49	2019-10-17	2025-10-25	0	0	0	8	否
马天峰	董事	男	56	2025-02-26	2025-10-25	0	0	0	0	是
王理	监事会主席	男	57	2019-10-17	2025-10-25	0	0	0	0	否
傅开伟	职工监事	男	53	2024-12-6	2025-10-25	0	0	0	3	否
高容	职工监事	女	43	2023-12-17	2025-10-25	0	0	0	32.86	否
刘红萍	总会计师	女	49	2018-06-26	2025-10-25	0	0	0	63.13	否
张晓辉	副总经理	男	45	2022-10-26	2025-10-25	0	0	0	65.66	否
汪波	副总经理	男	53	2023-02-21	2025-10-25	0	0	0	62.07	否
李瑞平	副总经理	男	51	2023-08-07	2025-10-25	0	0	0	47.31	否
凌娟	董事会秘书	女	49	2020-07-28	2025-10-25	0	0	0	61.25	否
戢晶	总法律顾问	女	48	2024-07-19	2025-10-25	0	0	0	19.22	否
彭双群	董事兼总经理	男	54	2022-06-16	2024-11-16	0	0	0	72.07	否
祝明	职工监事	男	60	2021-08-15	2024-11-16	0	0	0	61.50	否
彭跃君	董事	女	59	2023-05-23	2025-02-26	0	0	0	0	是

姓名	主要工作经历
陈斌	曾任国家电投集团云南国际电力投资有限公司副总经理、党组成员；国家电力投资集团有限公司专职董事（总部部门正职级）。现任公司董事长、党委书记。
苏琦	曾任重庆渝富置业有限公司副总经理；重庆工业博物馆置业有限公司副总经理、重庆工业博物馆副馆长。现任重庆渝泓土地开发有限公司党总支委员、副总经理。
彭双群	曾任国家电力投资集团公司电力协同产业部节能环保产业管理部高级经理；国家电投集团远达环保股份有限公司助理总经理（挂职）、总经济师、副总经理。现任国家电力投资集团专职董事。
吴连成	曾任中电投宁夏青铜峡能源铝业集团有限公司总经理、党委委员。现任国家电力投资集团有限公司专职董事。
刘向杰	曾任中电投蒙东能源集团有限责任公司副总经理，兼任内蒙古霍林河露天煤业股份有限公司党委书记；国家电投重庆公司监事、纪委书记、工会主席；国家电投集团重庆电力有限公司副总经理。现任国家电力投资集团公司专职董事。
张海健	曾任北京中洲光华会计师事务所审计部项目经理，中税税务师事务所合伙人，中电国际(中国电力)内控部审计高级经理，中电国瑞物流有限公司财务总监，中电国际(中国电力)资本运营部副总经理(挂职)，国家电力投资集团有限公司审计内控部经理、审计部副处长、处长、审计中心高级主管，现任国家电力投资集团有限公司专职董事。
马天峰	曾任长沙理工大学财经系讲师，贵州清水江水电有限公司财务总监，山东核电设备制造有限公司副总经理、总会计师、党委委员，国核电力规划设计研究院总会计师，国家电投集团绿能科技发展有限公司副总经理、党委委员兼国家电投集团青海光伏产业创新中心有限公司副总经理，国家电力投资集团有限公司专职董事，现任公司董事。
廖成林	曾任重庆大学经济与工商管理学院市场学系教授、博士生导师，现任中国新商科大学集团商科委员会主任。
林衍	曾任重庆大学资源及环境科学学院环境科学系/煤矿灾害动力学与控制国家重点实验室教师。现任重庆大学环境与生态学院环境科学系副教授。
章朝晖	曾任中豪律师事务所合伙人、中豪(北京)律师事务所执行主任。现任北京高文律师事务所合伙人。
宋蔚蔚	现任重庆理工大学会计学院教授。
王理	曾任重庆市城市建设投资(集团)有限公司财务部副部长，现任重庆西证渝富私募股权投资基金管理有限公司财务总监。
祝明	曾任贵州金元纪检监察部主任、审计与内控部主任、机关纪委书记、巡察办主任、纪委副书记，公司党委委员、纪委书记、工会主席，现已退休。
傅开伟	曾任重庆天泰铝业有限公司董事长、港桥电力总经理、国家电投集团重庆电力有限公司副总工程师、国家电投集团四川电力有限公司纪委书记、党委委员。现任国家电投集团远达环保股份有限公司纪委书记、党委委员。
高容	曾任平顶山姚孟第二发电有限公司、四川中电福溪电力开发有限公司会计主管、内控部副经理、财务部经理，重庆远达烟气治理特许经营有限公司财务部副主任。现任远达环保审计部高级经理。
刘红萍	曾任国家电投先融期货有限公司首席风险官，国家电力投资集团公司重庆分公司审计与监察部主任、监察部主任、财务部主任。现任

	公司党委委员、总会计师。
汪 波	曾任李家峡电厂筹建处综合办专责，李家峡发电分公司党群部宣传办干事、党委工作部新闻干事，黄河上游水电开发有限责任公司新闻中心采访部主任、办公室专责，中国电力投资集团公司办公厅公共关系处一级职员、副处长；国家电力投资集团公司办公厅公共关系处副处长、公共关系经理、高级经理，党建部（党组办公室）宣传处长，综合管理部协调督办处长、综合管理处长。现任公司党委委员、副总经理。
李瑞平	曾任中电投发电运营公司白鹤项目部副经理，重庆白鹤电力有限责任公司副总经理，重庆合川发电有限责任公司副总经理，国家电投集团重庆合川发电有限公司总经理，国家电投集团重庆合川发电有限公司党委书记、总经理，国家电投集团重庆合川发电有限公司党委书记、董事长。现任公司党委委员、副总经理。
凌娟	曾任重庆天泰铝业有限公司（派驻重庆永川发电有限公司）副总会计师、重庆九龙电力股份有限公司股权管理部副主任、中电投远达环保（集团）股份有限公司证券部(董事会办公室)副主任、主任、证券事务代表。现任公司董事会秘书、资本运营部（董事会办公室）主任。
戢晶	曾任中国电能成套设备有限公司 CDM 中心国际商务经理、国际商务部部门经理、计划经营部（财务产权部）部门主任、政策与法律部（质量保证部）高级主管，国家电力投资集团海外投资有限公司法律事务部副总经理，保创投资发展有限公司法律风控部副总经理，中信建设有限责任公司拉美区事业部法务总监，曾任国核电力规划设计研究院有限公司部门级法律合规总监、国电投全来电绿能充锋科技有限公司董事、九三学社北京市朝阳区法律委员会委员，现任公司总法律顾问。
彭跃君	曾任永川供电局检修安装公司财务科科长、永川电力实业有限公司财务部经理、审计稽查室主任兼永能（集团）公司财务总监，重庆九龙电力股份有限公司总经理助理、副总经理、纪委书记、工会主席，中电投远达环保（集团）股份有限公司纪委书记、工会主席，国家电投集团重庆电力有限公司党委副书记、副总经理。现任国家电力投资集团有限公司专职董事。

其它情况说明

适用 不适用

1. 报告期内，公司董事、总经理彭双群先生、彭跃君女士因工作调动，辞去公司总经理及第十届董事会及专门委员会职务并不在公司担任任何职务；增补马天峰先生为第十届董事会董事。祝明先生到龄退休辞去公司职工监事职务，并不在公司担任任何职务。聘任戢晶女士为公司总法律顾问。经公司第二届职代会第五次职代组长联席会民主选举，增补傅开伟先生为第十届监事会职工监事。（以上事项详见 2024 年 7 月 19 日、11 月 16 日、12 月 6 日，2025 年 2 月 27 日《中国证券报》《上海证券报》）。

2. 2024 年公司董事长及经理层发放了 2021-2023 年三年递延支付的绩效薪酬和任期激励薪酬，上表未包含董事长及经理层三年任期激励兑现总额 283.54 万元，其中陈斌 38.4 万元、彭双群 76.75 万元、刘红萍 55.69 万元、张晓辉 32.31 万元、汪波 17.13 万元、李瑞平 7.5 万元、祝明 55.76 万元。

(二) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员的任职情况

1、 在股东单位任职情况

适用 不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务
吴连成	国家电力投资集团有限公司	专职董事
刘向杰	国家电力投资集团有限公司	专职董事
彭跃君	国家电力投资集团有限公司	专职董事
张海健	国家电力投资集团有限公司	专职董事
马天峰	国家电力投资集团有限公司	专职董事

2、 在其他单位任职情况

适用 不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务
苏琦	重庆渝泓土地开发有限公司	党总支委员、副总经理
廖成林	中国新商科大学集团	商科委员会主任
廖成林	重庆登康口腔护理用品股份有限公司	独立董事
林衍	重庆大学	环境与生态学院环境科学系副教授
章朝晖	北京高文律师事务所	合伙人
宋蔚蔚	重庆理工大学	会计学院教授
宋蔚蔚	重庆建设汽车系统股份有限公司	独立董事
宋蔚蔚	重庆三峡油漆股份有限公司	独立董事
王理	重庆西政渝富私募股权投资基金管理有限公司	财务总监

(三) 董事、监事、高级管理人员报酬情况

适用 不适用

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序	公司独立董事报酬由股东大会决定，高级管理人员报酬由董事会决定。
董事、监事、高级管理人员报酬确定依据	董事会授权薪酬委员会根据股东大会下达的年度预算目标完成情况进行考核后予以确定。
董事、监事和高级管理人员报酬的实际支付情况	2024年度，公司实际支付当年董事、监事、高管人员的报酬总额为595.57万元；支付2022-2024年任期递延支付的绩效薪酬和任期激励薪酬283.54万元。
报告期末全体董事、监事和高级管理人员实际获得的报酬合计	2024年度，公司实际支付当年董事、监事、高管人员的报酬总额为595.57万元；支付2022-2024年任期递延支付的绩效薪酬和任期激励薪酬283.54万元。

(四) 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	变动原因
马天峰	董事	选举	董事增补
傅开伟	职工监事	选举	监事增补

戢晶	总法律顾问	聘任	工作需要
彭双群	董事、总经理	离任	工作调动
祝明	职工监事	离任	到龄退休
彭跃君	董事	离任	工作调动

(五) 近三年受证券监管机构处罚的情况说明

适用 不适用

(六) 其他

适用 不适用

五、报告期内召开的董事会有关情况

会议届次	召开日期	会议决议
第十届董事会第十四次(临时)会议	2024/1/24	审议通过了: 1. 关于审议公司改革深化提升行动实施方案(2023-2025年)的议案 2. 关于审议公司计提资产减值、工程公司计提应收款项减值、2023年度特许经营资产报废的议案
第十届董事会第十五次会议(2023年度董事会)	2024/3/28	审议通过了: 1. 关于审议公司2023年度总经理工作报告的议案 2. 关于审议公司2023年度董事会工作报告的议案 3. 关于审议公司2023年度财务决算报告的议案 4. 关于审议公司2023年年报及摘要的议案 5. 关于审议公司2023年度ESG报告的议案 6. 关于审议公司2023年度利润分配的预案 7. 关于审议公司《2023年度内部控制评价报告》的议案 8. 关于审议公司《2023年度内部控制审计报告》的议案 9. 关于续聘致同会计师事务所(特殊普通合伙)为公司年度财务及内部控制审计机构的议案 10. 关于审议公司2024年度财务预算的议案 11. 关于审议公司2024年与关联方日常关联交易预计情况的议案 12. 关于审议公司2024年度向金融机构借款额度的议案 13. 关于审议公司2023年审计项目计划执行情况及2024年审计项目计划的议案 14. 关于审议国家电投集团财务有限公司风险持续评估报告的议案 15. 关于审议公司经理层2023年度考核评价结果和绩效奖金分配方案的议案 16. 关于制订公司2024年—2026年股东分红回报规划的议案 17. 关于召开2023年度股东大会的议案
第十届董事会第十六次(临时)会议	2024/4/23	1. 关于审议公司2024年第一季度报告的议案 2. 关于审议远达环保对参股国家电投集团两江远达节能环保有限公司减资的议案 3. 关于审议远达环保全资子公司特许经营公司投资青海省投3×660MW“上大压小”火电机组项目脱硫脱硝除尘特许经营项目的议案 4. 关于审议远达环保全资子公司催化剂公司投资废旧磷酸铁

		锂电池正极材料固相修复技术研发项目（C类科技项目）的议案
第十届董事会第十七次（临时）会议	2024/6/4	1. 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 2. 关于审议远达环保经理层成员 2024 年综合业绩目标的议案 3. 关于审议远达环保控股子公司工程公司投资福建省南平市 200MW 综合智慧零碳电站项目（一期）的议案 4. 关于审议远达环保控股子公司工程公司投资广东省惠州市 100MW 综合智慧零碳电站项目的议案 5. 关于审议远达环保控股子公司工程公司投资海南琼山 40MW 综合智慧能源项目（一期）的议案 6. 关于审议远达环保全资子公司催化剂公司投资云南省玉溪红塔区 100MWp 户用侧综合智慧零碳电厂项目的议案
第十届董事会第十八次（临时）会议	2024/7/17	1. 关于审议公司经理层成员 2021-2023 年任期激励方案的议案 2. 关于聘任戢晶女士为公司总法律顾问的议案
第十届董事会第十九次会议	2024/8/28	1. 关于审议公司 2024 年半年度报告及摘要的议案 2. 关于修订公司《董事会审计与风险委员会实施细则》的议案 3. 关于修订公司《董事会薪酬与考核委员会实施细则》的议案 4. 关于修订公司《董事会提名委员会实施细则》的议案 5. 关于制定公司《独立董事专门会议工作制度》的议案 6. 关于修订公司《内部审计办法》的议案 7. 关于审议公司《2024 年度“提质增效重回报”行动方案》的议案 8. 关于增补公司董事会专门委员会成员的议案 9. 关于审议远达环保全资子公司水务公司下属栢城财信大科环境有限公司注册资本金优化调整实施方案的议案 10. 关于审议注销电投融达（重庆）新能源有限公司的议案
第十届董事会第二十次（临时）会议	2024/10/18	1. 关于公司符合发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金条件的议案 2. 关于公司发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易方案的议案 2.1 本次交易方案概述 2.2 本次发行股份及支付现金购买资产的具体方案 2.2.1 标的资产 2.2.2 交易对方 2.2.3 作价依据及交易作价 2.2.4 对价支付方式 2.2.5 发行股份的种类、面值及上市地点 2.2.6 定价基准日和发行价格 2.2.7 发行股份数量 2.2.8 锁定期安排 2.2.9 滚存未分配利润安排 2.2.10 股份上市安排 2.2.11 过渡期损益安排 2.2.12 标的资产办理权属转移的合同义务和违约责任 2.3 本次募集配套资金的具体方案

		<p>2.3.1 发行股份的种类、面值及上市地点 2.3.2 发行对象 2.3.3 发行股份的定价方式和价格 2.3.4 发行规模及发行数量 2.3.5 锁定期安排 2.3.6 募集配套资金用途 2.3.7 滚存未分配利润安排 2.4 决议有效期 3. 关于《国家电投集团远达环保股份有限公司发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易预案》及其摘要的议案 4. 关于签署附生效条件的交易框架协议的议案 5. 关于本次交易构成关联交易的议案 6. 关于本次交易构成重大资产重组但不构成重组上市的议案 7. 关于公司本次交易符合《上市公司重大资产重组管理办法》第十一条和第四十三条规定的议案》 8. 关于本次交易符合〈上市公司监管指引第 9 号——上市公司筹划和实施重大资产重组的监管要求〉第四条规定的议案 9. 关于本次交易信息公布前 20 个交易日公司股票价格波动情况的议案 10. 关于本次交易相关主体不存在不得参与任何上市公司重大资产重组情形的议案 11. 关于本次交易符合《上市公司证券发行注册管理办法》第十一条规定的议案 12. 关于本次交易前 12 个月内购买、出售资产情况的议案 13. 关于本次交易采取的保密措施及保密制度的议案 14. 关于本次交易履行法定程序的完备性、合规性及提交法律文件有效性的议案 15. 关于提请股东大会授权董事会全权办理本次交易相关事宜的议案 16. 关于暂不提请公司召开股东大会对本次重组相关事项进行审议的议案 17. 关于审议公司 2024 年三季度报告的议案</p>
第十届董事会第二十一次(临时)会议	2024/12/4	关于授权公司经理层成员代为召开总经理办公会、签署决策文件的议案
第十届董事会第二十二次(临时)会议	2024/12/12	<p>1. 关于审议公司经理层 2024 年度综合业绩目标调整的议案 2. 关于变更公司向水务公司未实缴到位资本金使用范围的议案 3. 关于审议公司 2025 年与关联方日常关联交易预计情况及增加 2024 年部分日常关联交易预计金额的议案 4. 关于审议远达环保全资子公司特许经营公司投资淮南平圩电厂四期 2×1000MW 机组烟气治理特许经营项目暨关联交易的议案 5. 关于审议特许经营公司退出参股实施新余 100MW 光储一体化发电项目并注销江西国远新能源有限公司的议案 6. 关于召开公司 2024 年第一次(临时)股东大会的议案</p>
第十届董事会第二十三次(临时)会议	2024/12/30	<p>1. 关于审议公司全级次决策清单的议案 2. 关于审议远达环保全资子公司特许经营公司投资国电投滨海 2×1000MW 扩建机组烟气治理特许经营项目暨关联交易的</p>

		议案 3. 关于审议公司 2024 年特许经营资产报废的议案 4. 关于审议工程公司印度 Mundra (蒙德拉) 项目计提应收款项减值准备的议案 5. 关于召开公司 2025 年第一次 (临时) 股东大会的议案
--	--	---

六、董事履行职责情况

(一) 董事参加董事会和股东大会的情况

董事姓名	是否独立董事	参加董事会情况						参加股东大会情况
		本年应参加董事会次数	亲自出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议	
陈斌	否	10	10	1	0	0	否	2
苏琦	否	10	9	1	1	0	否	2
吴连成	否	10	10	1	0	0	否	2
刘向杰	否	10	10	1	0	0	否	2
张海健	否	10	9	1	1	0	否	2
彭跃君	否	10	10	1	0	0	否	2
廖成林	否	10	10	1	0	0	否	2
林衍	否	10	10	1	0	0	否	2
章朝晖	否	10	10	1	0	0	否	2
宋蔚蔚	否	10	10	1	0	0	否	2
彭双群	否	7	6	0	1	0	否	1

连续两次未亲自出席董事会会议的说明

适用 不适用

年内召开董事会会议次数	10
其中：现场会议次数	3
通讯方式召开会议次数	1
现场结合通讯方式召开会议次数	6

(二) 董事对公司有关事项提出异议的情况

适用 不适用

(三) 其他

适用 不适用

七、董事会下设专门委员会情况

适用 不适用

(一) 董事会下设专门委员会成员情况

专门委员会类别	成员姓名
审计与风险委员会	宋蔚蔚 刘向杰 章朝晖 张海健 廖成林
提名委员会	廖成林 陈斌 苏琦 林衍 章朝晖

薪酬与考核委员会	章朝晖 吴连成 刘向杰 宋蔚蔚 林衍
战略与投资委员会	陈斌 廖成林 吴连成

(二) 报告期内审计与风险委员会召开7次会议

召开日期	会议内容
1月18日	1. 关于审议公司2023年度财务报告预计情况的议案 2. 关于审议公司计提资产减值、工程公司计提应收款项减值、2023年度特许经营资产报废的议案 3. 致同会计师事务所会计师汇报2023年年报重要审计事项
3月18日	1. 关于审议公司2023年年报及摘要的议案 2. 关于审议公司2023年内控评价报告的议案 3. 关于审议公司2023年内控审计报告的议案 4. 关于审议续聘致同会计师事务所为公司2024年度财务及内控机构的议案 5. 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 6. 关于审议公司2024年度向金融机构借款额度的议案 7. 关于审议公司2023年审计项目计划执行情况及2024年审计项目计划的议案 8. 关于审议国家电投集团财务有限公司风险持续评估报告的议案 9. 关于审议远达环保投资项目风险评估报告的议案
4月18日	1. 关于审议公司2024年第一季度报告的议案 2. 关于审议远达环保全资子公司特许经营公司投资青海省投3×660MW“上大压小”火电机组项目脱硫脱硝除尘特许经营项目风险评估报告的议案 3. 关于审议远达环保全资子公司催化剂公司投资云南省玉溪红塔区100MWp户用侧综合智慧零碳电厂项目风险评估报告的议案
8月16日	1. 关于审议公司2024年半年度报告及摘要的议案 2. 关于修订公司《内部审计办法》的议案
10月12日	1. 《关于公司符合发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金条件的议案》 2. 逐项审议《关于公司发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易方案的议案》 3. 《关于〈国家电投集团远达环保股份有限公司发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易预案〉及其摘要的议案》 4. 《关于签署附生效条件的交易框架协议的议案》 5. 《关于本次交易构成关联交易的议案》 6. 《关于本次交易构成重大资产重组但不构成重组上市的议案》 7. 《关于公司本次交易符合〈上市公司重大资产重组管理办法〉第十一条、第四十三条规定的规定》 8. 《关于本次交易符合〈上市公司监管指引第9号——上市公司筹划和实施重大资产重组的监管要求〉第四条规定的规定》 9. 《关于本次交易信息公布前20个交易日公司股票价格波动情况的议案》 10. 《关于本次交易相关主体不存在不得参与任何上市公司重大资产重组情形的议案》 11. 《关于本次交易是否符合〈上市公司证券发行注册管理办法〉第十一条规定的规定》 12. 《关于本次交易前12个月内购买、出售资产情况的议案》 13. 《关于本次交易履行法定程序的完备性、合规性及提交法律文件有效性的议案》 14. 《关于提请股东大会授权董事会全权办理本次交易相关事宜的议案》

	15.《关于公司 2024 年三季度报告的议案》
11月12日	1.关于审议淮南平圩电厂四期 2×1000MW 机组烟气治理特许经营项目（脱硫脱硝除尘）及风险评估报告的议案 2.关于审议国电投滨海 2×100 万千瓦扩建项目发电机组烟气治理特许经营项目（脱硫脱硝除尘）及风险评估报告的议案 3.关于审议公司 2025 年与关联方日常关联交易预计情况及增加 2024 年部分日常关联交易预计金额的议案 4.致同会计师事务所进行关于 2024 年度报告 2024 年度总体审计策略及具体计划的汇报
12月23日	1.关于审议公司 2024 年特许经营资产报废的议案 2.关于审议工程公司印度 Mundra（蒙德拉）项目计提应收款项减值准备的议案

(三) 报告期内战略与投资委员会召开6次会议

召开日期	会议内容
2月29日	1.关于审议远达环保控股子公司工程公司投资福建省南平市 200MW 综合智慧零碳电站项目（一期）的议案 2.关于审议远达环保控股子公司工程公司投资广东省惠州市 100MW 综合智慧零碳电站项目的议案 3.关于审议远达环保控股子公司工程公司投资海南琼山 40MW 综合智慧能源项目（一期）的议案
3月15日	关于审议公司 2023 年 ESG 报告的议案
4月19日	1.关于审议远达环保全资子公司特许经营公司投资建设青海省投 3×660MW “上大压小”火电机组脱硫脱硝除尘特许经营项目的议案 2.关于审议远达环保全资子公司催化剂公司投资云南省玉溪红塔区 100MWp 户用侧综合智慧零碳电厂项目的议案 3.关于远达环保全资子公司催化剂公司投资废旧磷酸铁锂电池正极材料固相修复技术研发项目（C 类科技项目）的议案
8月16日	1.关于审议远达环保全资子公司水务公司下属柘城财信大科环境有限公司注册资本金优化调整实施方案的议案 2.关于注销电投融达（重庆）新能源有限公司的议案
10月12日	1.《关于公司符合发行股份及支付现金购买资产 并募集配套资金条件的议案》 2.逐项审议《关于公司发行股份及支付现金购买资产 并募集配套资金暨关联交易方案的议案》 3.《关于〈国家电投集团远达环保股份有限公司 发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易预案〉及其摘要的议案》 4.《关于签署附生效条件的交易框架协议的议案》 5.《关于本次交易构成关联交易的议案》 6.《关于本次交易构成重大资产重组但不构成重组上市的议案》 7.《关于公司本次交易符合〈上市公司重大资产重组管理办法〉第十一条、第四十三条规定议案》 8.《关于本次交易符合〈上市公司监管指引第 9 号——上市公司筹划和实施重大资产重组的监管要求〉第四条规定 的议案》 9.《关于本次交易信息公布前 20 个交易日公司股票价格波动情况的议案》 10.《关于本次交易相关主体不存在不得参与任何 上市公司重大资产重组情形的议案》 11.《关于本次交易是否符合〈上市公司证券发行注册管理办法〉第十一

	条规定的议案》 12.《关于本次交易前12个月内购买、出售资产情况的议案》 13.《关于本次交易履行法定程序的完备性、合规性及提交法律文件有效性的议案》 14.《关于提请股东大会授权董事会全权办理本次交易相关事宜的议案》
11月12日	1.关于审议特许经营公司投资淮南平圩电厂四期2×1000MW机组烟气治理特许经营项目（脱硫脱硝除尘）的议案 2.关于审议特许经营公司投资国电投滨海2×100万千瓦扩建项目发电机组烟气治理特许经营项目（脱硫脱硝除尘）的议案

(四) 报告期内提名委员会召开1次会议

召开日期	会议内容
7月12日	关于聘任戢晶女士为公司总法律顾问的议案

(五) 报告期内薪酬与考核委员会召开4次会议

召开日期	会议内容
2月6日	关于审议公司经理层2023年度考核评价结果和绩效奖金分配方案的议案
5月27日	关于审议公司经理层成员2024年综合业绩目标的议案
7月5日	关于审议公司经理层成员2021-2023年任期激励方案的议案
11月12日	关于审议公司2024年度综合业绩目标调整的议案

(六) 存在异议事项的具体情况

适用 不适用

八、监事会发现公司存在风险的说明

适用 不适用

监事会对报告期内的监督事项无异议。

九、报告期末母公司和主要子公司的员工情况

(一) 员工情况

母公司在职员工的数量	87
主要子公司在职员工的数量	1,916
在职员工的数量合计	2,003
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	9
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
生产人员	808
销售人员	60
技术人员	509
财务人员	112
行政人员	514
合计	2,003
教育程度	

教育程度类别	数量(人)
博士研究生	6
硕士研究生	144
大学本科	1,185
专科	528
高中及以下	140
合计	2003

(二) 薪酬政策

适用 不适用

公司严格执行公司关于薪酬管理的相关规定和制度，按照工资总额管理办法核定各所属单位2024年工资总额；日常工作中，加强各所属单位工资发放标准和进度监控，严格控制人工成本，确保薪酬发放可控在控；各所属单位建立本单位工资管理分配制度及绩效考核管理等相关办法，并结合公司下达的工资总额，实施考核和分配。

(三) 培训计划

适用 不适用

研究制定2024年度培训计划，并按计划推进落实，全年培训计划完成率达到100%。

一是以“两支队伍”建设为抓手，树牢实干实绩用人导向。优选251名年轻干部和骨干人才梯级培养，加强高层次人才培养引进，推荐国家2024年度人才引进计划1人，推荐入选国家青年拔尖技术人才1人。

二是健全完善公司“1+1+2”常态化业务学习机制，常态化开展“1+1+2”业务培训。各部门每周开展一次业务学习，2024年共开展内部培训570次，不断提升业务能力和管理水平。组织全体党员通过电投壹线上参加央企党员联学班，全体员工通过国资e学参加党的二十届三中全会精神网络培训班，培训覆盖率达到100%，实现了应训尽训。努力推动学习型企业建设，推动领导干部走上讲台，举办新能源项目开发、新能源运维、山地光伏项目工程管理、公司法等“本部大讲堂”培训17期，全系统开展内部培训近千次。组织开展绿电转化、内幕知情人管理及关联交易管理、法律风险内控合规、公文及信息写作等专业培训24期。同时还举办了成本控制、安全监督、脱硫脱硝除尘运行规程等技术技能安全培训30期。

(四) 劳务外包情况

适用 不适用

十、利润分配或资本公积金转增预案

(一) 现金分红政策的制定、执行或调整情况

适用 不适用

根据中国证监会《关于进一步落实上市公司现金分红有关事项的通知》（证监发[2012]37号）的要求，公司根据实际经营情况，于2024年3月28日召开第十届董事会第十五次会议审议通过了2023年度利润分配预案，并在2023年年度股东大会对分配预案审议后，确定了2023年度利润分配方案。报告期内，公司严格按照《公司章程》制定的分红规定落实分红政策，利润分配方案已执行完毕。

(二) 现金分红政策的专项说明

适用 不适用

是否符合公司章程的规定或股东大会决议的要求	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
分红标准和比例是否明确和清晰	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
相关的决策程序和机制是否完备	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否

独立董事是否履职尽责并发挥了应有的作用	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
中小股东是否有充分表达意见和诉求的机会，其合法权益是否得到了充分保护	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否

(三) 报告期内盈利且母公司可供股东分配利润为正，但未提出现金利润分配方案预案的，公司应当详细披露原因以及未分配利润的用途和使用计划

适用 不适用

(四) 本报告期利润分配及资本公积金转增股本预案

适用 不适用

(五) 最近三个会计年度现金分红情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

最近三个会计年度累计现金分红金额（含税）(1)	21,862,872.92
最近三个会计年度累计回购并注销金额(2)	
最近三个会计年度现金分红和回购并注销累计金额(3)=(1)+(2)	21,862,872.92
最近三个会计年度年均净利润金额(4)	20,617,600.50
最近三个会计年度现金分红比例(%) (5)=(3)/(4)	106.04
最近一个会计年度合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	35,962,358.62
最近一个会计年度母公司报表年度末未分配利润	931,338,071.99

十一、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响

(一) 相关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

(三) 董事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

适用 不适用

(四) 报告期内对高级管理人员的考评机制,以及激励机制的建立、实施情况适用 不适用**十二、报告期内的内部控制制度建设及实施情况**适用 不适用

一是持续完善制度建设。深入开展制度梳理及制修订工作,推动“少、全、畅”制度体系建设。2024年公司完成制度制修订74项,涉及重大决策、安全管理、人力资源等多个管理领域。规范制度“立改废释”程序,提高公司制度发布质量。每季度开展制度建设及执行情况自查,对重要制度及时宣贯,强化制度执行的刚性。

二是持续完善合规管理体系。将“安全生产与合规经营”、案件管理、重点领域合规管控、合规管理信息化等11项工作纳入公司年度重点任务,并作为专项督办事项。召开合规主题教育大会,开展合规典型警示宣贯,开展安全生产与合规经营知识竞赛。建立领导干部履行依法合规经营责任平时档案机制及实施方案。开展2024年度内控合规管理评价,评价范围覆盖全部所属单位。

三是落实顶层设计,推进法治企业建设。以习近平法治思想为指导,深入贯彻落实新《公司法》,以高质量法治建设引领、规范、保障公司改革发展,努力提升公司依法治企、合规经营水平,为公司高质量发展提供坚强法治保障。

报告期内内部控制存在重大缺陷情况的说明适用 不适用**十三、报告期内对子公司的管理控制情况**适用 不适用

报告期内,远达环保始终将对子公司的管控视为公司治理的关键环节,凭借一系列管控举措,全力推动子公司运营与公司整体战略目标深度融合,进而实现公司的整体经营效益最大化。

一、优化管理架构,强化决策引领

远达环保向子公司推荐经验丰富、专业能力强的董事、监事以及高级管理人员人选并经股东会、董事会聘任。派出董事积极参与子公司重大战略规划、投融资等核心事项的决策,从战略高度把控子公司发展方向;监事则严格履行监督职责,对公司财务状况、内部控制执行情况等进行全面监督,确保子公司运营合规;高级管理人员负责将公司的战略意图精准落实到日常运营中,推动各项业务高效开展。在法人治理方面,公司已建立对所属单位的“三会”运作的规范管理机制,2024年公司子公司召开“三会”74次,公司组织审核各单位提交的“三会”议案290余项。

二、深化财务管控,保障资金效能

远达环保推行统一规范的财务管理制度,要求子公司严格按照既定时间节点,定期报送月度、季度和年度财务报表,确保远达环保能够及时、精准地掌握子公司的财务状况、经营成果以及现金流量情况。借助先进的财务共享中心平台,对子公司的费用报销、资金支付、账务处理等财务流程进行标准化再造与集中化处理,极大地提高了财务工作效率,有效降低了财务风险,保障财务数据的准确性与一致性。在预算管理方面,充分发挥计划预算指挥棒作用,以“一分钱”提质增效、“赛马机制”为抓手,坚持通过价值引领,统筹公司财务资源配置,指导各单位查找短板,制定措施促进专项工作落地落实,不断提高公司经营质效。

三、加强业务监督,促进协同发展

公司定期组织专业团队深入子公司开展全面的业务调研与客观公正的审计评估工作,基于公司整体战略布局,结合市场动态与行业趋势,为子公司业务发展方向提供针对性强、切实可行的指导建议,并根据实际情况及时进行优化调整。公司已建立内部控制管理制度,“三会”管理办法等制度体系,组织开展对子公司的管控。根据企业业务特点,将企业细分为前期类、科技类和经营类(工程、生产、制造),不同类企业设置不同的考核指标,不断增强对子公司管控的精准度和有效性。

通过上述全方位、多层次且行之有效的管控措施，在报告期内，各子公司运营态势稳健良好，与上市公司的战略协同性得到显著提升，为公司整体业绩增长与可持续发展注入了强劲动力。

十四、内部控制审计报告的相关情况说明

适用 不适用

致同会计师事务所（特殊普通合伙）对公司2024年度内部控制进行了审计，公司内部控制审计报告详见上海证券交易所网站：www.sse.com.cn。

是否披露内部控制审计报告：是

内部控制审计报告意见类型：标准的无保留意见

十五、上市公司治理专项行动自查问题整改情况

公司严格遵守证监会、交易所相关监管规则以及《公司章程》等规范性文件要求，治理规范，不存在自查问题整改情况。

十六、其他

适用 不适用

第五节 环境与社会责任

一、环境信息情况

是否建立环境保护相关机制	是
--------------	---

（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 15.77 mg/L，氨氮出口浓度 0.35mg/L，总磷出口浓度 0.24mg/L，总氮出口浓度 9.79mg/L；凤凰新城污水厂 COD 出口浓度 16.32mg/L，氨氮出口浓度 0.36mg/L，总磷出口浓度 0.35mg/L，总氮出口浓度 7.89mg/L。

排放总量：截至12月31日什家河污水厂 COD 排放总量 179.63 吨，氨氮排放总量 3.221 吨；凤凰新城污水厂 COD 排放总量 30.21 吨，氨氮排放总量 1.02 吨。

超标排放情况：2024年12月有超标排放情况。

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

核定的排放总量：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：有，详见6、报告期内因环境问题受到行政处罚的情况

（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16.38mg/L，氨氮出口浓度1.16mg/L，总磷浓度0.35mg/L，总氮出口浓度11.1mg/L；

排放总量：截至到12月31日COD排放总量204.13吨，氨氮排放总量15.59吨；总磷排放总量4.27吨；总氮排放总量141.57吨。

超标排放情况：有。

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：详见6、报告期内因环境问题受到行政处罚的情况

(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26.19mg/L，氨氮出口浓度1.17mg/L，总氮出口浓度11.49mg/L，总磷出口浓度0.2mg/L；滨湖新区污水厂COD浓度23.31mg/L，氨氮出口浓度1.2mg/L，总氮出口浓度8.5mg/L，总磷出口浓度0.19mg/L。

排放总量：截至12月31日提标改造湿地东出口COD排放351.93吨，氨氮排放总量15.7吨，总氮排放总量154.44吨，总磷排放总量2.72吨；

滨湖新区污水厂排COD放总量39.55吨，氨氮排放总量2.04吨，总氮排放总量14.42吨，总磷排放总量0.32吨。

超标排放情况：无

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

核定的排放总量：一、二期提标改造COD排放总量466.25吨/年，氨氮排放总量46.63吨/年，总氮排放总量139.88吨/年，总磷排放总量4.66吨/年。滨湖新区污水处理厂COD排放总量108.665吨/年，氨氮排放总量10.8665吨/年，总氮排放总量32.5995吨/年，总磷排放总量1.08665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12.1mg/L，氨氮出口浓度0.39mg/L，总氮出口浓度9.31mg/L，总磷出口浓度0.25mg/L。

排放总量：截至12月31日COD排放总量192.99吨，氨氮排放总量6.22吨，总氮排放总量148.49吨，总磷排放总量3.99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 25.33mg/L，氨氮出口浓度 0.1812mg/L，总磷出口浓度 0.4930mg/L，总氮出口浓度 14.03mg/L

排放总量：截至 12 月 31 日巴南界石污水厂 COD 排放总量 124.55 吨，氨氮排放总量 0.73 吨，总磷排放总量 2.87 吨，总氮 68.92 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 16.28mg/L，氨氮出口浓度 0.32mg/L；总磷出口浓度 0.19mg/L；总氮出口浓度 7.98mg/L；

排放总量：截至 2024 年 12 月 31 日 COD 排放总量 35.41 吨，氨氮排放总量 0.69 吨，总磷排放总量 0.40 吨，总氮排放总量 17.35 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 14.72mg/L，氨氮出口浓度 1.06mg/L，总磷出口浓度 0.43mg/L，总氮出口浓度 11.61mg/L。

排放总量：截至 12 月 31 日合川污水厂 COD 排放总量 10.387 吨，氨氮排放总量 0.749 吨，总磷排放总量 0.305 吨，总氮 8.19 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 18.012mg/L，氨氮出口浓度 0.087mg/L，总磷出口浓度 0.1196mg/L，总氮出口浓度 7.6272mg/L

排放总量：截至 12 月 31 日荣县污水厂 COD 排放总量 184.349 吨，氨氮排放总量 0.4472 吨，总磷排放总量 1.1893 吨，总氮排放总量 90.984 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：目前双桥泽信污水厂 COD 出口浓度 18.76mg/L，氨氮出口浓度 0.82mg/L，总磷出口浓度 0.17mg/L，总氮出口浓度 13.49mg/L。

排放总量：截至 12 月 31 日双桥泽信污水厂 COD 排放总量 111.6 吨，氨氮排放总量 10.5 吨，总磷排放总量 0.94 吨，总氮 5.05 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 14.7mg/L，氨氮出口浓度 0.63mg/L，总氮浓度 6.53mg/L，总磷浓度 0.18mg/L，PH 浓度 7.3

排放总量：截至 12 月 31 日宣汉污水厂 COD 排放总量 7.28 吨，氨氮排放总量 0.30 吨，总氮排放总量 3.25 吨，总磷排放总量 0.09 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 16.18mg/L，氨氮出口浓度 0.15mg/L；总氮出口浓度 8.22mg/L；总磷出口浓度 0.28mg/L；

永兴片区工业污水厂 COD 出口浓度 23.90mg/L，氨氮出口浓度 0.34mg/L；总氮出口浓度 2.49mg/L；总磷出口浓度 0.19mg/L；

排放总量：截至 12 月 31 日名山片区工业污水厂 COD 排放总量 115.74 吨，氨氮排放总量 0.34

吨；总氮排放总量 57.81 吨；总磷排放总量 1.98 吨；截至到 12 月 31 日永兴片区工业污水厂 COD 排放总量 26.607 吨，氨氮排放总量 0.339 吨；总氮排放总量 2.743 吨；总磷排放总量 0.215 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 16.58mg/L，氨氮出口浓度 2.20mg/L，总磷出口浓度 0.11mg/L，总氮出口浓度 11.27mg/L。

排放总量：截至 2024 年 12 月 31 日永川纬联污水厂 COD 排放总量 122.47 吨，氨氮排放总量 11.60 吨，总磷排放总量 0.77 吨，总氮 54.26 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 1-12 月平均 COD 出口浓度 21.03mg/L，氨氮出口浓度 1.00mg/L，总磷出口浓度 0.11mg/L，总氮出口浓度 6.87mg/L

排放总量：截至 12 月 31 日荣昌板桥工业园区污水处理厂 COD 排放总量 166.38 吨，氨氮排放总量 8.37 吨，总磷排放总量 0.88 吨，总氮 55.72 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≤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 14.03mg/L，氨氮出口浓度 0.59mg/L，总磷出口浓度 0.15mg/L，总氮出口浓度 7.41mg/L；柘城第三污水处理厂 COD 出口浓度 25.44mg/L，氨氮出口浓度 1.28mg/L，总磷出口浓度 0.16mg/L，总氮出口浓度 9.45mg/L。

排放总量：截至 12 月 31 日柘城县第一污水处理厂 COD 排放总量 199.7 吨，氨氮排放总量 8.39 吨，总磷排放总量 2.15 吨，总氮 106.32 吨；柘城第三污水处理厂 COD 排放总量 227.73 吨，氨氮排放总量 11.28 吨，总磷排放总量 1.38 吨，总氮 84.58 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：牡丹江江南新城区污水处理厂排放口

排放浓度：COD 浓度 14.2mg/L，氨氮出口浓度 0.01mg/L，总磷出口浓度 0.05mg/L，总氮出口浓度 11.9mg/L；

排放总量：COD 排放总量 125.11 吨，氨氮排放总量 24.54 吨，总磷排放总量 0.42 吨，总氮 22.27 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 360.12 吨/年，氨氮排放总量 36.02 吨/年，总氮排放总量 109.5 吨/年，总磷排放总量 3.65 吨/年。

因环境问题受到行政处罚的情况：无

2、防治污染设施的建设和运行情况

适用 不适用

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

3、建设项目环境影响评价及其他环境保护行政许可情况

适用 不适用

公司所属企业贯彻落实《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。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，做到防患未然。

5、环境自行监测方案

适用 不适用

公司所属企业贯彻落实《中华人民共和国环境保护法》，遵守国家和属地的环保法律法规要求、行业技术规范、政府管理规定，在项目投资、日常运营等各个环节做好环保管理工作。

什家河污水处理厂、凤凰新城污水处理厂、凌源污水处理厂、昌图污水处理厂、荣昌板桥污水厂、永川凤凰湖污水厂等19个污水厂进、出水COD、氨氮全部采用自动监测，数据实时上传到各省、市的国家重点监控企业自行监测信息发布平台公示。

6、报告期内因环境问题受到行政处罚的情况

适用 不适用

2025年3月，公司全资子公司水务公司所属单位凌源远达水务有限公司因上游来水严重超标导致排放超标，收到朝阳市生态环境局行政处罚决定书《朝环罚决字2024009号》，行政处罚15万元。公司及时向地方相关主管部门汇报并紧急采取应急措施缓解来水超标影响，逐步恢复达标排放，凌源公司同步对该行政处罚案申请行政复议，争取撤销处罚。下一步凌源公司将进一步加大设备整治提升，完善来水超标的应急应对措施，强化与地方政府沟通协调，保障凌源公司健康、稳定和持续运营。

7、其他应当公开的环境信息

适用 不适用

(二) 重点排污单位之外的公司环保情况说明

适用 不适用

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

催化剂公司及所属子公司（综合利用、安徽远达）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。

1、因环境问题受到行政处罚的情况

适用 不适用

2、参照重点排污单位披露其他环境信息

适用 不适用

3、未披露其他环境信息的原因

适用 不适用

(三) 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

远达环保“低能耗碳捕集成套技术及工程应用”项目通过中国电机工程学会科学技术成果鉴定，项目技术成果整体达到国际领先水平。项目技术成果在我国首个二氧化碳用于保护气的全流程 CCUS 装置、国家电投集团首个碳捕集创新示范项目——上海长兴岛热电有限责任公司 10 万吨级 CCUS 项目实现了应用，项目各项运行指标优异，吸收剂再生热耗、损耗等关键技术指标领先行业同类技术水平。项目自 2023 年 3 月成功投运以来，整套装置持续稳定运行，实现长周期运行，创造并保持了火电行业碳捕集与利用装置连续运行的最长纪录，累计减排二氧化碳超 15 万吨，碳捕集率稳定达 90%以上，产品纯度达 99.9%以上。高效优质的二氧化碳捕集效果，结束了长兴岛内相关企业依赖水路运输二氧化碳的历史，有力保障了重点企业原料供应与稳定，真正实现了碳价值再创造。

2024 年催化剂公司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。公司食堂使用电能替代天然气灶，践行绿色低碳事业。

(四) 在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

是否采取减碳措施	是
减碳措施类型(如使用清洁能源发电、在生产过程中使用减碳技术、研发生产助于减碳的新产品等)	<p>远达环保“低能耗碳捕集成套技术及工程应用”项目通过中国电机工程学会科学技术成果鉴定，项目技术成果整体达到国际领先水平。项目技术成果在我国首个二氧化碳用于保护气的全流程 CCUS 装置、国家电投集团首个碳捕集创新示范项目——上海长兴岛热电有限责任公司 10 万吨级 CCUS 项目实现了应用，项目各项运行指标优异，吸收剂再生热耗、损耗等关键技术指标领先行业同类技术水平。项目自 2023 年 3 月成功投运以来，整套装置持续稳定运行，实现长周期运行，创造并保持了火电行业碳捕集与利用装置连续运行的最长纪录，累计减排二氧化碳超 15 万吨，碳捕集率稳定达 90%以上，产品纯度达 99.9%以上。高效优质的二氧化碳捕集效果，结束了长兴岛内相关企业依赖水路运输二氧化碳的历史，有力保障了重点企业原料供应与稳定，真正实现了碳价值再创造。</p> <p>2024 年催化剂公司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。公司食堂使用电能替代天然气灶，践行绿色低碳事业。</p>

具体说明

适用 不适用

二、社会责任工作情况

(一) 是否单独披露社会责任报告、可持续发展报告或 ESG 报告

适用 不适用

经公司 2023 年年度股东大会审议通过了《关于审议公司 2023 年度 ESG 报告的议案》，公司 3 月 30 日于《上海证券报》、《中国证券报》及上海证券交易所网站单独披露了《远达环保 2023 年 ESG 报告》

(二) 社会责任工作具体情况

适用 不适用

具体说明

适用 不适用

公益慈善。远达环保以服务社会，助力国家绿色低碳发展为己任，持续打造“映山红·环保爱心行”志愿服务品牌，围绕社会公益服务、美丽中国建设、关爱帮扶志愿服务等方面，坚持开展志愿服务活动，2024年远达环保各级团组织开展关爱残障儿童、开展爱心助学、为困难群众捐赠图书和衣物等爱心物资、义务清洁河道垃圾、环保知识进社区进学校宣讲活动等志愿服务10余次，为一名患特重病困难职工捐助10余万元，全年开展志愿服务时长超100小时，用实际行动履行央企社会责任，树立了良好企业品牌形象。

三、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

扶贫及乡村振兴项目	数量/内容	情况说明
总投入(万元)	58.26	采购贫困县扶贫产品
其中：资金(万元)		
物资折款(万元)	58.26	
惠及人数(人)		
帮扶形式(如产业扶贫、就业扶贫、教育扶贫等)	消费帮扶	采购四川美姑县、河南商城、陕西延川贫困县扶贫产品

具体说明

适用 不适用

远达环保本部主动对接陕西延川县、四川美姑县、河南商城县开展消费帮扶，购买地方特色农产品共计58.26万元。

第六节 重要事项

一、承诺事项履行情况

(一) 公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及公司等承诺相关方在报告期内或持续到报告期内的承诺事项

适用 不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间	是否履行期限	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，或通过与独立第三方公开、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	永久	是
其他承诺	分红	上市公司	公司充分考虑和听取股东（特别是中小股东）、独立董事的意见，坚持优先采用现金分红的利润分配方式。若进行现金分红，公司每年以现金方式分配的利润应不少于当年实现的公司可供分配利润的10%，且任意连续三年以现金方式累计分配的利润原则上应不少于该三年实	3年（2024年-2026年）	是	3年	是

		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。				
--	--	---	--	--	--	--

(二) 公司资产或项目存在盈利预测，且报告期仍处在盈利预测期间，公司就资产或项目是否达到原盈利预测及其原因作出说明
已达到 未达到 不适用

(三) 业绩承诺的完成情况及其对商誉减值测试的影响
适用 不适用

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、公司董事会对会计师事务所“非标准意见审计报告”的说明

适用 不适用

五、公司对会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正原因和影响的分析说明**(一) 公司对会计政策、会计估计变更原因及影响的分析说明**

适用 不适用

详见第十节、五、55 “重要会计政策和会计估计的变更”

(二) 公司对重大会计差错更正原因及影响的分析说明

适用 不适用

(三) 与前任会计师事务所进行的沟通情况

适用 不适用

(四) 审批程序及其他说明

适用 不适用

国家电投集团远达环保股份有限公司第十届董事会第二十六次会议审议通过了《关于审议公司会计政策变更的议案》。

六、聘任、解聘会计师事务所情况

单位：元 币种：人民币

	现聘任
境内会计师事务所名称	致同会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬	850,000
境内会计师事务所审计年限	3
境内会计师事务所注册会计师姓名	苗青、党晓娜
境内会计师事务所注册会计师审计服务的累计年限	3

	名称	报酬
内部控制审计会计师事务所	致同会计师事务所（特殊普通合伙）	198,000

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

审计期间改聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

审计费用较上一年度下降 20%以上（含 20%）的情况说明

适用 不适用

七、面临退市风险的情况

(一) 导致退市风险警示的原因

适用 不适用

(二) 公司拟采取的应对措施

适用 不适用

(三) 面临终止上市的情况和原因

适用 不适用

八、破产重整相关事项

适用 不适用

九、重大诉讼、仲裁事项

本年度公司有重大诉讼、仲裁事项 本年度公司无重大诉讼、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	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	天津滨海鼎昇环保科技工程有限公司	诉讼	2012年，水务公司承建天津渤天化的中水回用项目(BOT)，并准备收购该项目公司鼎昇科技的股权，但因股权收购价格分歧较大，鼎昇科技遂拖欠水务公司项目工程款。 水务公司于2015年诉至法院，2020年法院终审判决鼎昇科技支付水务公司工程款871613万元及利息。但判决生效后，鼎昇科技无可供执行的财产，故水务公司于2023年6月起诉要求对鼎昇科技负有到期债务的渤天化公司及其股东渤海集团代位承担其应付款项。	8,716.13万元	否	一审	法院现已同意渤天化工提出的修复费用的鉴定申请和贬值鉴定申请，尚未委托鉴定机构，暂无结果。	暂无
山东远知环保有限公司	海阳市人民政府、海阳市自规局	无	诉讼	2018年，海阳市政府通过招商引资引入国家电投集团远达环保工程有限公司投资建设海阳危废项目，为推进海阳危废处理项目与其他股东合资组建远知公司。该公司作为项目公司在取得海阳市、烟台市两级土地管理部门关于项目用地意见以及烟台市行政审批中心核准文件，通过招拍挂方式取得项目用地使用权，并同步推进项目建设手续办理。后续反映出项目用地涉海岸线不能使用，烟台市生态环境局退回环评申请。因项目无法实施，多次与政府方协调交涉退地退款及经营成本补偿，但均未能解决问题，工程公司、	7,962.58万元	否	一审	烟台市中级人民法院于2024年12月13日同意立案，暂无结果。	暂无

				远知公司便于 2024 年 12 月向烟台中院提起诉讼，要求海阳市政府及海阳市自规局退还土地出让金、承担土地整理费及其他损失。					
国家电投集团远达环保工程有限公司	安顺市西秀区农业产业发展投资有限责任公司、安顺市西秀区水利水电建设发展投资有限公司、安顺市西秀区水务局	无	仲裁	2018 年，工程公司承接了安顺西秀农业投资公司西秀区大西桥镇、东关办农村生活污水治理项目工程总包，项目因对方资金问题未能全部完工，工程公司索要已完部分工程款无果，遂于 2023 年 12 月在安顺西秀区人民法院提起诉讼，要求安顺西秀农业投资公司支付欠付工程款及利息。	7,825.77 万元	否	/	2024 年 11 月 20 日一审判决，判决安顺农投支付工程公司 5,633.2 万元；2024 年 12 月，工程公司和业主均已提出上诉，暂无结果。	暂无
国家电投集团远达环保工程有限公司	江苏鲲鹏环保工程技术有限公司、杨正鹏、无锡鲲鹏阁生态环境发展合伙	无	诉讼	2022 年，工程公司承接江苏鲲鹏公司负责总包的大冶特钢公司炼钢事业部 2022 年除尘改造项目 PC 部分，项目实施过程中，因鲲鹏公司设计滞后、业主土建施工滞后等因素拖期，2023 年 6 月项目停工。工程公司索要已完部分工程款无果，遂于 2024 年 3 月起诉江苏鲲鹏公司要求支付欠付工程款及利息。	6,872.24 万元	否	一审	2025 年 1 月 20 日一审判决，判决鲲鹏公司支付工程公司工程款项共计 6639.97 万元。鲲鹏公司提起上诉，暂无结果。	暂无

	企业 (有限 合伙)								
--	------------------	--	--	--	--	--	--	--	--

(三) 其他说明适用 不适用**十、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**十一、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**十二、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
<p>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《关于审议公司 2024 年与关联方日常关联交易预计情况的议案》，第十届董事会第二十二次（临时）会议、2024 年第一次（临时）股东大会审议通过了《关于审议公司 2025 年与关联方日常关联交易预计情况及增加 2024 年部分日常关联交易预计金额的议案》。</p> <p>2024 年，公司与国家电投集团及所属企业在脱硫、脱硝（含催化剂、设备采购）、除尘、水务工程、新能源工程、节能、生态修复、物资采购等方面发生的关联交易合同金额 11 亿元（含税）；完成特许经营关联收入 18.8 亿元，关联交易支出 9.39 亿元。信息化建设合同发生 817.45 万元（含税）。上述事项在股东大会审议额度范围内。</p>	<p>该事项详见 2024 年 3 月 29 日、4 月 24 日、12 月 13 日、12 月 31 日《上海证券报》、《中国证券报》。</p>

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

1. 经公司第十届董事会第二十二次（临时）会议、公司 2024 年第一次（临时）股东大会审议通过，公司全资子公司特许经营公司与平圩电厂签订《特许经营合同》开展特许经营业务。截至目前，特许经营公司已与业主签订特许经营协议，正在履行项目开工决策流程。（该事项详见 2024 年 12 月 13 日、12 月 31 日《中国证券报》《上海证券报》）

2. 经公司第十届董事会第二十三次（临时）会议、公司 2025 年第一次（临时）股东大会审议通过，公司全资子公司特许经营公司拟与国电投滨海公司签订《特许经营合同》开展特许经营业务。截至目前，特许经营公司正与业主保持对接，已履行完决策程序，特许经营公司按要求与业主正式签订特许经营协议。（该事项详见 2024 年 12 月 31 日、2025 年 1 月 16 日《中国证券报》《上海证券报》）

3. 经公司第十届董事会第二十四次（临时）会议审议通过，为打造国家电投集团水电资产整合平台，聚焦核心业务，公司拟对控股的新能源资产进行剥离。本次新能源资产剥离涉及13个项目，资产剥离路径包括：公开挂牌、项目注销、向承接方协议转让或承接方预收购等多种方式。截至目前，已完成了所有控股新能源资产的剥离工作。（该事项详见2025年2月11日《中国证券报》《上海证券报》）

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

(二)资产或股权收购、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

(1) 经公司第十届董事会第二十四次（临时）会议审议通过，为打造国家电投集团水电资产整合平台，聚焦核心业务，公司拟对控股的新能源资产进行剥离。本次新能源资产剥离涉及13个项目，资产剥离路径包括：公开挂牌、项目注销、向承接方协议转让或承接方预收购等多种方式。截至目前，已完成了所有控股新能源资产的剥离工作。（该事项详见2025年2月11日《中国证券报》《上海证券报》）

(2) 详见五、报告期内主要经营情况（二）4、报告期内重大资产重组整合的具体进展情况

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

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%–1.35%	6.33	78.46	79.6	5.19
合计	/	/	/	6.33	78.46	79.6	5.19

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	2.60%–4.30%	2	0.07	0.07	2
合计	/	/	/	2	0.07	0.07	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**适用 不适用

十三、重大合同及其履行情况

(一) 托管、承包、租赁事项

1、托管情况

适用 不适用

2、承包情况

适用 不适用

3、租赁情况

适用 不适用

(二) 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	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）														
公司及其子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）														
未到期担保可能承担连带清偿责任说明														
担保情况说明														

(三) 委托他人进行现金资产管理的情况

1、 委托理财情况

(1) 委托理财总体情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(2) 单项委托理财情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(3) 委托理财减值准备

适用 不适用

2、 委托贷款情况

(1) 委托贷款总体情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(2) 单项委托贷款情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(3) 委托贷款减值准备

适用 不适用

3、其他情况

适用 不适用

(四) 其他重大合同

适用 不适用

1. 公司控股子公司国家电投集团远达环保工程有限公司于2023年12月向光大银行重庆分行借款5,000万元，借款期限1年，借款利率2.6%，报告期内已全额归还。

2. 公司控股子公司国家电投集团远达环保工程有限公司于2024年1月向中国建设银行重庆南坪支行借款5,000万元，借款期限1年，借款利率2.55%，报告期内已全额归还。

3. 公司控股子公司国家电投集团远达环保工程有限公司于2024年3月向中国建设银行重庆南坪支行借款6,000万元，借款期限1年，借款利率2.4%，报告期内已全额归还。

4. 公司控股子公司国家电投集团远达环保工程有限公司于2024年5月向中国建设银行重庆南坪支行借款6,000万元，借款期限1年，借款利率2.4%。

5. 公司控股子公司国家电投集团远达环保工程有限公司于2024年6月向招商银行股份有限公司重庆分行借款5,000万元，借款期限1年，借款利率2.4%，报告期内归还2000万元。

6. 公司控股子公司国家电投集团远达环保工程有限公司于2024年8月向农商行两江分行借款5,000万元，借款期限1年，借款利率2.3%，报告期内已全额归还。

7. 公司控股子公司国家电投集团远达环保工程有限公司于2024年9月向中国建设银行重庆南坪支行借款5,000万元，借款期限1年，借款利率2.4%。

8. 公司控股子公司国家电投集团远达水务有限公司于2024年4月向中国建设银行股份有限公司重庆杨家坪支行借款5000万元，借款期限1年，借款利率2.4%，报告期内归还600万元。

9. 公司控股子公司国家电投集团远达水务有限公司于2023年5月向中国银行股份有限公司大渡口支行借款5000万元，借款期限1年，借款利率2.55%，报告期内已全额归还。

10. 公司控股孙公司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8600万元，借款期限15年，借款利率3.65%，报告期内归还150万元。

11. 公司控股子公司重庆远达烟气治理特许经营有限公司于2023年3月与中国进出口银行重庆分行签订流动资金借款合同，借款金额18,000万元，期限3年，贷款利率为2.93%，报告期内已全额归还。

12. 公司于2023年12月20日与中国进出口银行重庆分行签订流动资金借款合同，借款金额10,000万元，期限1年，借款利率2.4%，报告期内已全额归还。

十四、募集资金使用进展说明

适用 不适用

十五、其他对投资者作出价值判断和投资决策有重大影响的重大事项的说明

适用 不适用

1. 报告期内，公司第十届董事会第十五次会议、2023年年度股东大会审议通过了2023年年度分配方案。（该事项详见2024年3月30日、2024年4月24日、6月17日《中国证券报》《上海证券报》）。权益分派事项已于2024年6月17日实施。

2. 报告期内，公司第十届董事会第十六次（临时）会议审议通过了《关于审议远达环保全资子公司特许经营公司投资建设青海省投 $3\times660\text{MW}$ “上大压小”火电机组脱硫脱硝除尘设施开展特许经营业务的议案》特许经营公司所属青海远达拟投资建设桥头电厂 3×66 万千瓦“上大压小”火电机组（以下简称“火电机组”）脱硫脱硝除尘装置，并签订《特许经营合同》，为桥头电厂开展脱硫脱硝除尘服务。（该事项详见 2024 年 4 月 25 日《中国证券报》《上海证券报》）。截至目前，项目正按照施工计划建设，#1、#2 吸收塔塔体安装完成 100%，桥头电厂前 2 台机组计划 2025 年投运，第 3 台机组计划 2026 年投运。

3. 报告期内，公司第十届董事会第十六次（临时）会议审议通过了《关于远达环保对参股国家电投集团两江远达节能环保有限公司减资的议案》（该事项详见 2024 年 4 月 25 日《中国证券报》《上海证券报》）。已于 2024 年 7 月完成减资工作，美丽两江注册资本金已从 1 亿元调减至 6000 万元。

4. 报告期内，公司第十届董事会第十六次（临时）会议审议通过了《关于远达环保全资子公司催化剂公司投资废旧磷酸铁锂电池正极材料固相修复技术研发项目（C 类科技项目）的议案》。（该事项详见 2024 年 4 月 25 日《中国证券报》《上海证券报》）。截至目前，已完成废旧锂电池正极材料修复中试产线设备安装及调试，正开展验证实验。

5. 报告期内，公司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》，公司拟将持有的两江公司 40% 股权通过公开挂牌方式进行转让。（该事项详见 2024 年 6 月 5 日《中国证券报》《上海证券报》）。因无摘牌方，该事项已于 2024 年 9 月终止。

6. 报告期内，公司第十届董事会第十七次（临时）会议审议通过了《关于审议远达环保控股子公司工程公司投资福建省南平市 200MW 综合智慧零碳电站项目（一期）的议案》《关于审议远达环保控股子公司工程公司投资海南琼山 40MW 综合智慧能源项目（一期）的议案》《关于审议远达环保全资子公司催化剂公司投资云南省玉溪红塔区 100MWp 户用侧综合智慧零碳电厂项目的议案》（该事项详见 2024 年 6 月 5 日《中国证券报》《上海证券报》）。因公司实施重大资产重组专项工作，根据需要，经公司第十届董事会第二十四次（临时）会议决策，福建省南平市 200MW 综合智慧零碳电站项目（一期）、海南琼山 40MW 综合智慧能源项目（一期）以股权转让方式退出，云南省玉溪红塔区 100MWp 户用侧综合智慧零碳电厂项目以核销项目、注销项目公司方式退出。（该事项详见 2025 年 1 月 16 日《中国证券报》《上海证券报》）。截至目前，已按照决议完成了股权转让、或注销等工作。

7. 报告期内，公司第十届董事会第十八次（临时）会议审议通过了《关于聘任戢晶女士为公司总法律顾问的议案》（该事项详见 2024 年 7 月 19 日《中国证券报》《上海证券报》）。

8. 报告期内，公司第十届董事会第十九次（临时）会议审议通过了关于修订公司《董事会审计与风险委员会实施细则》《董事会薪酬与考核委员会实施细则》《董事会提名委员会实施细则》《内部审计办法》以及制定公司《独立董事专门会议工作制度》的议案（该事项详见 2024 年 8 月 30 日《中国证券报》《上海证券报》）。已完成相关细则、制度的发布。

9. 报告期内，公司第十届董事会第十九次（临时）会议审议通过了关于制定公司《2024 年度“提质增效重回报”行动方案》的议案。（该事项详见 2024 年 8 月 30 日《中国证券报》《上海证券报》）

10. 报告期内，公司第十届董事会第十九次（临时）会议审议通过了《关于审议远达环保全资子公司水务公司下属柘城财信大科环境有限公司注册资本金优化调整实施方案的议案》的议案。（该事项详见 2024 年 8 月 30 日《中国证券报》《上海证券报》）。减资工作已于 2024 年 12 月 6 日完成。

11. 报告期内，公司第十届董事会第十九次（临时）会议审议通过了《关于审议注销电投融达（重庆）新能源有限公司的议案》。（该事项详见 2024 年 8 月 30 日《中国证券报》《上海证券报》）。电投融达（重庆）新能源有限公司已于 2024 年 9 月完成公司注销。

12. 报告期内，公司第十届董事会第十九次（临时）会议审议通过了《关于增补公司董事会专门委员会成员的公告》的议案（该事项详见 2024 年 8 月 30 日《中国证券报》《上海证券报》）。目前增补事项已办理完毕。

13. 报告期内，公司股票于 2024 年 10 月 18 日、22 日、24 日、29 日，11 月 6 日、11 日，12 月 3 日发布《关于股票交易价格异常的公告》，10 月 30 日发布《关于股票交易异常、严重异常

波动的公告》连续三个交易日内收盘价格涨幅偏离值累计达到 20%属于股票交易异常波动。公司提醒广大投资者注意二级市场交易风险。（该事项详见 2024 年 10 月 19 日、23 日、25 日、30 日，11 月 1 日、7 日、12 日，12 月 4 日《中国证券报》《上海证券报》）。

14. 报告期内，公司第十届董事会第二十一次（临时）会议审议通过了《关于授权公司经理层成员代为召开总经理办公会、签署决策文件的议案》。（该事项详见 2024 年 12 月 5 日《中国证券报》《上海证券报》）。公司经理层成员已按照职责分工行使代为召开总经理办公会、签署决策文件等权利。

15. 经公司第二届职代会第七次联席会民主选举，决定增补傅开伟先生出任公司第十届监事会职工监事，任期同第十届监事会。（该事项详见 2024 年 12 月 6 日《中国证券报》《上海证券报》）。

16. 报告期内，公司第十届董事会第二十二次（临时）会议审议通过了《关于变更公司向水务公司未实缴到位资本金使用范围的议案》。公司尚有 13,500 万元对水务公司的增资款未到位，根据发展需要，拟将该部分增资款的用途由投资到重庆远康环保科技有限公司调整为对水务公司水务项目投资和补充流动资金，以便于改善水务公司资金状态，提升其融资能力。（该事项详见 2024 年 12 月 13 日《中国证券报》《上海证券报》）。截至目前，远达环保已向水务公司完成 8000 万注册资本金注资工作。

17. 报告期内，公司第十届董事会第二十二次（临时）会议审议通过了《关于审议特许经营公司退出参股实施新余 100MW 光储一体化发电项目并注销江西国远新能源有限公司的议案》（该事项详见 2024 年 12 月 13 日《中国证券报》《上海证券报》）。江西国远新能源有限公司已于 2024 年 12 月完成注销。

18. 报告期内，公司第十届董事会第二十三次（临时）会议审议通过了《关于审议公司全级次决策清单的议案》。（该事项详见 2024 年 12 月 31 日《中国证券报》《上海证券报》）。截至目前，已完成清单的发布工作。

19. 报告期内，公司第十届董事会第二十三次（临时）会议、2025 年第一次（临时）股东大会审议通过了《关于审议公司 2024 年特许经营资产报废的议案》。（该事项详见 2024 年 12 月 31 日、2025 年 1 月 16 日《中国证券报》《上海证券报》）。截至目前，特许经营公司正在按照流程对报废资产开展处置工作。

20. 报告期内，公司第十届董事会第二十三次（临时）会议审议通过了《关于审议工程公司印度 Mundra（蒙德拉）项目计提应收账款减值准备的议案》。（该事项详见 2024 年 12 月 31 日《中国证券报》《上海证券报》）。截至目前，工程公司正在与业主积极沟通，加强款项回收工作，重点关注海外业务项目管理，采取有效方式回收款项。

21. 报告期内，公司第十届董事会第二十四次（临时）会议、2025 年第二次临时股东大会审议通过了关于选举马天峰先生为公司董事的议案。该事项详见 2025 年 2 月 17 日、2025 年 2 月 27 日《中国证券报》《上海证券报》）。截至目前，已完成董事的增补。

22.报告期内，公司于 2024 年 4 月 29 日、2024 年 10 月 14 日、2024 年 11 月 21 日上午 11:00-12:00 举行 2023 年度暨 2024 年第一季度、2024 年半年度、2024 年第三季度业绩说明会，就 2023 年度、2024 年、一季度、半年度、三季度的经营成果及财务指标的具体情况与投资者进行互动交流和沟通，就投资者普遍关注的问题进行回答。（该事项详见 2024 年 4 月 30 日、2024 年 10 月 15 日、2024 年 11 月 22 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、股份变动对最近一年和最近一期每股收益、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、证券发行与上市情况

(一) 截至报告期内证券发行情况

适用 不适用

截至报告期内证券发行情况的说明（存续期内利率不同的债券，请分别说明）：

适用 不适用

(二) 公司股份总数及股东结构变动及公司资产和负债结构的变动情况

适用 不适用

(三) 现存的内部职工股情况

适用 不适用

三、股东和实际控制人情况

(一) 股东总数

截至报告期末普通股股东总数（户）	59,942
------------------	--------

(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
招商银行股份有 限公司—兴业兴 睿两年持有期混 合型证券投资基 金	6,889,413	6,889,413	0.88	0	未知		未知
阿拉丁环保集团 有限公司	-5,902,671	6,097,329	0.78	0	未知		未知
崔建国	56,600	5,944,586	0.76	0	未知		未知
崔中琼	759,800	4,467,320	0.57	0	未知		未知
林智敏	4,298,800	4,298,800	0.55	0	未知		未知
刘小东	3,905,000	3,905,000	0.50	0	未知		未知
交通银行股份有 限公司—永赢科 技驱动混合型证 券投资基金	3,141,700	3,141,700	0.40	0	未知		未知
宋宇飞	3,018,000	3,018,000	0.39	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			
招商银行股份有限公司—兴业 兴睿两年持有期混合型证券投 资基金		6,889,413	人民币普通股	6,889,4 13			
阿拉丁环保集团有限公司		6,097,329	人民币普通股	6,097,3 29			
崔建国		5,944,586	人民币普通股	5,944,5 86			
崔中琼		4,467,320	人民币普通股	4,467,3 20			
林智敏		4,298,800	人民币普通股	4,298,8 00			
刘小东		3,905,000	人民币普通股	3,905,0 00			
交通银行股份有限公司—永赢 科技驱动混合型证券投资基金		3,141,700	人民币普通股	3,141,7 00			
宋宇飞		3,018,000	人民币普通股	3,018,0			

		00
--	--	----

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 10 名股东

适用 不适用

四、控股股东及实际控制人情况

(一) 控股股东情况

1、 法人

适用 不适用

名称	国家电力投资集团有限公司
单位负责人或法定代表人	刘明胜
成立日期	2003-03-31
主要经营业务	项目投资；电源、电力、热力、铝土矿、氧化铝、电解铝的开发、建设、经营、生产及管理（不在北京地区开展）；电能设备的成套、配套、监造、运行及检修；销售电能及配套设备、煤炭（不在北京地区开展实物煤的交易、储运活动）；铁路运输；施工总承包；专业承包；工程建设与监理；招投标服务及代理；技术开发、技术咨询、技术服务；电力及相关业务的咨询服务；物业管理；货物进出口；技术进出口；代理进出口。（企业依法自主选择经营项目，开展经营活动；铁路运输以及依法须经批准的项目，经相关部门批准后依批准的内容开展经营活动；不得从事本市产业政策禁止和限制类项目的经营活动）

2、 自然人

适用 不适用

3、 公司不存在控股股东情况的特别说明

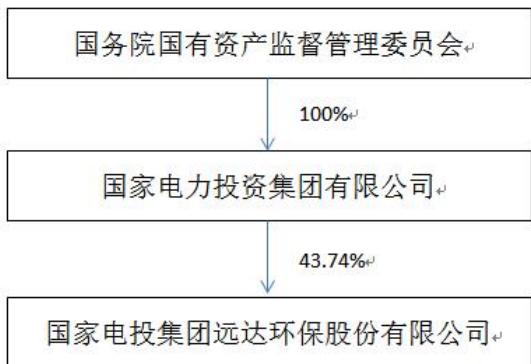
适用 不适用

4、 报告期内控股股东变更情况的说明

适用 不适用

5、 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用



(二) 实际控制人情况

1、 法人

适用 不适用

名称	国家电力投资集团有限公司
单位负责人或法定代表人	刘明胜
成立日期	2003-03-31
主要经营业务	项目投资；电源、电力、热力、铝土矿、氧化铝、电解铝的开发、建设、经营、生产及管理（不在北京地区开展）；电能设备的成套、配套、监造、运行及检修；销售电能及配套设备、煤炭（不在北京地区开展实物煤的交易、储运活动）；铁路运输；施工总承包；专业承包；工程建设与监理；招投标服务及代理；技术开发、技术咨询、技术服务；电力及相关业务的咨询服务；物业管理；货物进出口；技术进出口；代理进出口。（企业依法自主选择经营项目，开展经营活动；铁路运输以及依法须经批准的项目，经相关部门批准后依批准的内容开展经营活动；不得从事本市产业政策禁止和限制类项目的经营活动）

2、 自然人

适用 不适用

3、 公司不存在实际控制人情况的特别说明

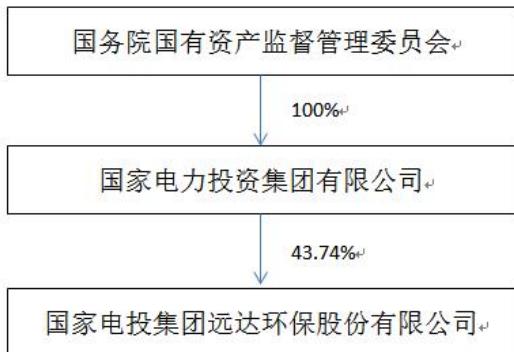
适用 不适用

4、 报告期内公司控制权发生变更的情况说明

适用 不适用

5、 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用



6、实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

适用 不适用

(三) 控股股东及实际控制人其他情况介绍

适用 不适用

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

达到 80%以上

适用 不适用

六、其他持股在百分之十以上的法人股东

适用 不适用

七、股份限制减持情况说明

适用 不适用

八、股份回购在报告期的具体实施情况

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

一、审计报告

适用 不适用

致同审字（2025）第 110A013613 号

国家电投集团远达环保股份有限公司全体股东：

一、审计意见

我们审计了国家电投集团远达环保股份有限公司(以下简称远达环保)财务报表，包括 2024 年 12 月 31 日的合并及公司资产负债表，2024 年度的合并及公司利润表、合并及公司现金流量表、合并及公司股东权益变动表以及相关财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了远达环保 2024 年 12 月 31 日的合并及公司财务状况以及 2024 年度的合并及公司经营成果和现金流量。

二、形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照中国注册会计师职业道德守则，我们独立于远达环保，并履行了职业道德方面的其他责任。我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

三、关键审计事项

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

(一) 收入确认

1. 事项描述

远达环保 2024 年度营业收入 **47.22** 亿元，其中脱硫脱硝电价收入 **22.42** 亿元，占比 **47.48%**；环保工程收入 **15.68** 亿元，占比 **33.20%**。2024 年度营业收入中，关联交易收入 **31.87** 亿元，其中脱硫脱硝电价收入 **18.81** 亿元，环保工程收入 **9.51** 亿元。

远达环保的环保工程收入属于在某一时段内履行的履约义务，按照履约进度确认收入，履约进度的确认涉及管理层的重大判断和估计，进而可能影响远达环保收入的确认。另外环保工程收入和脱硫脱硝电价收入涉及关联方交易，其准确性和是否计入正确的会计期间会对远达环保的经营成果产生重大影响。

因此我们将环保工程收入和脱硫脱硝电价收入认定为关键审计事项。

2. 审计应对

(1) 了解及评价与收入确认有关的内部控制设计的合理性，并对关键内部控制运行有效性进行测试；

(2) 检查主要客户合同，识别合同的关键条款，分析履约义务的识别、交易价格的分摊、在某一时段内或某一时间点履行履约义务的判断和区分、相关商品或服务的控制权转移时点的确定等是否符合行业惯例和远达环保的经营模式；

(3) 抽样检查环保工程项目本年发生的合同履约成本相关的支持性文件，以及脱硫脱硝电价收入相关的结算电量的电费结算单；

(4) 根据重要环保工程项目已发生的合同履约成本与合同预计总成本，重新计算履约进度及当期确认的收入，测试其准确性，并对毛利率执行分析程序，评估其合理性；

(5) 查看重要环保工程项目工程形象进度，询问工程管理部门，并与账面记录进行比较，评估合同履约进度确认的合理性；

(6) 检查环保工程及脱硫脱硝电价收入相关的服务合同中定价和结算的相关条款，对比分析关联方与非关联方定价政策是否具有公允性和一贯性；

(7) 将脱硫脱硝电价收入相关的结算电量与客户上网结算电量进行比较，确认结算电量的准确性，并重新计算脱硫脱硝电价收入，确认其准确性；

(8) 对环保工程项目合同基础条款、工程形象进度及脱硫脱硝电价收入进行函证，确认环保工程合同履约进度的合理性，以及脱硫脱硝电价收入的真实性与准确性；

(9) 针对资产负债表日前后确认的环保工程项目合同履约成本及脱硫脱硝电价收入，核对相关支持性文件，确认相关收入是否被记录在恰当的会计期间。

(二) 应收账款坏账准备的计提

1. 事项描述

远达环保 2024 年 12 月 31 日应收账款余额 18.25 亿元，坏账准备 1.38 亿元，应收账款净额占资产总额的 17.75%。

针对每个信用风险特征组合类别，管理层采用预期信用损失模型进行估计并计提坏账准备。管理层对预期信用损失的估计会考虑所有合理且有依据的信息，包括客户的历史违约率及其他具体因素（如客户类型、历史回款及坏账核销情况等），并结合预期宏观经济环境等因素考虑前瞻性信息。同时，管理层关注应收账款的回款情况，尤其是单项金额重大或长账龄的应收账款，以识别额外的违约或者减值迹象，并判断是否已足额计提坏账准备。对于不同的信用风险特征组合类别的划分、预期信用损失率的估计等，都涉及重大的管理层判断和估计，存在较大的估计不确定性。

因此，我们将应收账款坏账准备的计提作为关键审计事项。

2. 审计应对

(1) 了解及评价与应收账款坏账准备的计提有关的内部控制设计的合理性，并对关键内部控制运行有效性进行测试；

(2) 评估管理层对应收账款组合的划分及风险特征的判断是否合理，评估预期信用损失模型的适当性；

(3) 参考历史结算、回款和账龄情况，并结合当前状态以及对未来的预测等，评估不同组合估计的预期信用损失率的合理性；

(4) 复核坏账准备的计算过程，重新计算坏账准备的金额，确定应收账款坏账准备金额的准确性；

(5) 对重要应收账款与管理层讨论其可收回性，并实施函证程序以及检查重要应收账款期后回款情况，评价管理层计提应收账款坏账准备的合理性。

四、其他信息

远达环保管理层（以下简称管理层）对其他信息负责。其他信息包括远达环保 2024 年年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

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

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

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

五、管理层和治理层对财务报表的责任

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

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

治理层负责监督远达环保的财务报告过程。

六、注册会计师对财务报表审计的责任

我们的目标是对财务报表整体是否存在由于舞弊或错误导致的重大错报获取合理保证，并出具包含审计意见的审计报告。合理保证是高水平的保证，但并不能保证按照审计准则执行的审计在某一重大错报存在时总能发现。错报可能由于舞

弊或错误导致，如果合理预期错报单独或汇总起来可能影响财务报表使用者依据财务报表作出的经济决策，则通常认为错报是重大的。

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

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

(2) 了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

(3) 评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

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

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

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

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

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

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

致同会计师事务所
(特殊普通合伙)

中国注册会计师
(项目合伙人)

中国注册会计师

中国·北京

二〇二五年四月二十二日

二、财务报表

合并资产负债表

2024年12月31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12月31日	2023年12月31日
流动资产：			
货币资金	七、1	606,487,787.38	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	七、4	67,526,362.74	185,625,384.94
应收账款	七、5	1,686,420,758.67	1,618,652,721.50
应收款项融资	七、7	146,042,750.02	263,963,400.65
预付款项	七、8	197,315,614.12	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	七、9	65,386,779.22	76,903,390.19

其中：应收利息			
应收股利			
买入返售金融资产			
存货	七、10	194,572,163.68	203,485,052.37
其中：数据资源			
合同资产	七、6	1,028,129,728.65	782,640,149.96
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产	七、12	13,901,066.37	28,699,346.77
其他流动资产	七、13	79,569,065.62	105,788,784.94
流动资产合计		4,085,352,076.47	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	七、16		20,566,228.86
长期股权投资	七、17	371,762,958.24	343,962,688.92
其他权益工具投资	七、18	269,974,785.37	286,668,475.56
其他非流动金融资产			
投资性房地产	七、20	8,727,825.00	9,178,025.00
固定资产	七、21	2,879,802,268.51	3,053,708,331.14
在建工程	七、22	155,839,190.28	55,234,387.82
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	七、25	8,015,097.57	9,186,722.83
无形资产	七、26	1,420,971,905.18	1,463,179,437.33
其中：数据资源			
开发支出			6,275,524.82
其中：数据资源			
商誉	七、27		169,785.97
长期待摊费用	七、28	116,293,738.70	111,463,310.60
递延所得税资产	七、29	133,818,917.97	133,528,474.38
其他非流动资产	七、30	52,650,583.01	85,680,433.12
非流动资产合计		5,417,857,269.83	5,578,801,826.35
资产总计		9,503,209,346.30	9,773,767,499.55
流动负债：			
短期借款	七、32	237,498,710.24	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	七、35	15,191,393.08	14,241,070.39
应付账款	七、36	1,948,932,806.66	1,811,253,756.71
预收款项			
合同负债	七、38	318,026,670.52	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	七、39	38,026,131.84	35,146,264.37
应交税费	七、40	63,979,894.68	29,981,947.29
其他应付款	七、41	187,204,831.13	175,264,346.84
其中：应付利息			
应付股利		39,297,549.99	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	七、43	320,186,160.94	181,390,406.97
其他流动负债	七、44	13,795,398.70	24,330,582.77
流动负债合计		3,142,841,997.79	3,219,132,780.41
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	七、45	648,771,730.44	843,935,520.00
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七、47	3,162,963.43	7,534,169.95
长期应付款	七、48	711,733.43	711,733.43
长期应付职工薪酬	七、49		6,827,222.16
预计负债	七、50	53,661,002.78	43,042,115.15
递延收益	七、51	18,329,131.14	20,089,087.90
递延所得税负债	七、29	50,906,336.49	59,925,219.47
其他非流动负债			
非流动负债合计		775,542,897.71	982,065,068.06
负债合计		3,918,384,895.50	4,201,197,848.47
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	七、53	780,816,890.00	780,816,890.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	七、55	2,987,288,634.63	2,987,288,634.63
减：库存股			
其他综合收益	七、57	114,363,606.56	111,276,240.51
专项储备	七、58	16,376,090.51	17,207,415.70
盈余公积	七、59	249,420,657.69	246,862,464.92
一般风险准备			
未分配利润	七、60	1,004,458,713.40	985,918,294.63
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		5,152,724,592.79	5,129,369,940.39
少数股东权益		432,099,858.01	443,199,710.69
所有者权益（或股东权益）合计		5,584,824,450.80	5,572,569,651.08
负债和所有者权益（或股东权益）总计		9,503,209,346.30	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12月31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12月31日	2023年12月31日
流动资产：			
货币资金		26,101,347.32	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	十九、1	82,999,387.14	24,837,345.63
应收款项融资		569,261.75	
预付款项			9,020,000.00
其他应收款	十九、2	17,942,666.19	102,804,203.92
其中：应收利息			
应收股利		15,000,000.00	100,000,000.00
存货		113,298.37	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		70,034,520.77	1,069,458.29
其他流动资产		467,120,902.78	465,549,207.95
流动资产合计		664,881,384.32	682,453,566.33
非流动资产：			
债权投资			99,000,000.00
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	十九、3	4,325,096,244.52	4,318,845,824.33
其他权益工具投资		269,974,785.37	262,568,475.56
其他非流动金融资产			
投资性房地产		8,727,825.00	9,178,025.00
固定资产		215,096,692.35	191,406,133.82
在建工程		2,195,482.96	2,862,838.55
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产		1,644,275.21	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		1,979,737.90	4,386,192.21
递延所得税资产			108,969.91
其他非流动资产			
非流动资产合计		4,824,715,043.31	4,890,833,051.90
资产总计		5,489,596,427.63	5,573,286,618.23

流动负债:			
短期借款		6,985,050.81	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		93,697,223.49	55,329,118.32
预收款项			
合同负债			
应付职工薪酬		3,078,631.93	2,306,255.34
应交税费		357,626.98	437,761.79
其他应付款		5,039,687.77	7,283,497.35
其中：应付利息			
应付股利		459,554.57	473,649.36
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		196,925,491.74	33,952,659.84
其他流动负债			
流动负债合计		306,083,712.72	206,319,527.84
非流动负债:			
长期借款		9,710,359.52	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		41,739,473.37	40,002,975.31
其他非流动负债			
非流动负债合计		52,161,566.32	244,881,360.89
负债合计		358,245,279.04	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		116,175,346.32	110,628,982.05
专项储备			
盈余公积		249,420,657.69	246,862,464.92
未分配利润		931,338,071.99	930,177,209.94
所有者权益(或股东权益)合计		5,131,351,148.59	5,122,085,729.50
负债和所有者权益(或股东权益)总计		5,489,596,427.63	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—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024年度	2023年度
一、营业总收入		4,722,393,579.90	4,251,613,495.67
其中：营业收入	七、61	4,722,393,579.90	4,251,613,495.67
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		4,611,251,032.71	4,192,028,506.96
其中：营业成本	七、61	4,105,934,769.45	3,631,468,375.12
利息支出			
手续费及佣金支出			
退保金			
赔付支出净额			
提取保险责任准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			
税金及附加	七、62	28,363,735.79	28,047,033.15
销售费用	七、63	27,971,975.14	33,909,601.02
管理费用	七、64	341,718,891.63	318,497,544.79
研发费用	七、65	65,020,538.60	103,140,454.33
财务费用	七、66	42,241,122.10	76,965,498.55
其中：利息费用		52,271,516.08	83,793,347.54
利息收入		8,627,391.85	5,959,434.04
加：其他收益	七、67	45,338,238.73	66,224,965.24
投资收益（损失以“-”号填列）	七、68	15,742,427.87	51,336,610.42
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		7,343,127.45	790,641.11
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		-161,772.45	
汇兑收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益(损失以“-”号填列)			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	七、70	-450,200.00	
信用减值损失（损失以“-”号填列）	七、71	10,337,537.23	-55,875,522.34
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七、72	-81,138,138.34	-18,291,807.18
资产处置收益（损失以“-”号填列）	七、73	272,961.40	3,065.00
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		101,245,374.08	102,982,299.85
加：营业外收入	七、74	9,749,368.58	2,002,408.04
减：营业外支出	七、75	6,883,488.16	9,441,549.11

四、利润总额(亏损总额以“-”号填列)		104,111,254.50	95,543,158.78
减：所得税费用	七、76	49,686,276.56	50,046,556.90
五、净利润(净亏损以“-”号填列)		54,424,977.94	45,496,601.88
(一) 按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润(净亏损以“-”号填列)		54,424,977.94	45,496,601.88
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)		35,962,358.62	54,011,676.95
2. 少数股东损益(净亏损以“-”号填列)		18,462,619.32	-8,515,075.07
六、其他综合收益的税后净额		10,369,776.31	5,653,359.88
(一) 归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		10,086,491.89	6,519,128.17
1. 不能重分类进损益的其他综合收益		4,989,260.25	9,220,543.75
(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		4,989,260.25	9,220,543.75
(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		5,097,231.64	-2,701,415.58
(1) 权益法下可转损益的其他综合收益		-	237,530.38
(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		5,097,231.64	-2,938,945.96
(二) 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		283,284.42	-865,768.29
七、综合收益总额		64,794,754.25	51,149,961.76
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		46,048,850.51	60,530,805.12
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		18,745,903.74	-9,380,843.36
八、每股收益:			
(一) 基本每股收益(元/股)		0.05	0.07
(二) 稀释每股收益(元/股)		0.05	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—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024 年度	2023 年度
一、营业收入	十九、4	214,238,187.37	205,113,358.70
减：营业成本	十九、4	201,173,501.85	198,420,299.72
税金及附加		1,601,545.80	2,023,620.60
销售费用			
管理费用		77,444,030.72	74,505,875.51
研发费用			
财务费用		-5,368,482.96	-8,378,465.65
其中：利息费用		9,735,906.42	15,905,733.88
利息收入		14,347,553.82	23,922,673.62
加：其他收益		41,412.47	176,027.74
投资收益（损失以“-”号填列）	十九、5	83,899,479.08	103,211,039.50
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		4,936,112.85	-5,487,756.07
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
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）		-450,200.00	-
信用减值损失（损失以“-”号填列）		302,938.93	-20,143,924.77
资产减值损失（损失以“-”号填列）		-629,768.47	-
资产处置收益（损失以“-”号填列）			
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		22,551,453.97	21,785,170.99
加：营业外收入		3,025,841.01	200.42
减：营业外支出		-	1,581.96
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		25,577,294.98	21,783,789.45
减：所得税费用		-4,632.76	-70,149.68
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		25,581,927.74	21,853,939.13
(一)持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		25,581,927.74	21,853,939.13
(二)终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
五、其他综合收益的税后净额		5,546,364.27	10,385,047.68
(一)不能重分类进损益的其他综合收益		5,554,732.36	9,220,543.75
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		5, 554, 732. 36	9, 220, 543. 75
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		-8, 368. 09	1, 164, 503. 93
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		-	237, 530. 38
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		-8, 368. 09	926, 973. 55
六、综合收益总额		31, 128, 292. 01	32, 238, 986. 81
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—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024年度	2023年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		4, 421, 783, 085. 55	3, 726, 185, 614. 64
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		43, 432, 716. 85	56, 955, 761. 09
收到其他与经营活动有关的	七、78	208, 176, 464. 34	138, 008, 417. 33

现金			
经营活动现金流入小计		4, 673, 392, 266. 74	3, 921, 149, 793. 06
购买商品、接受劳务支付的现金		2, 731, 135, 835. 34	2, 231, 607, 738. 64
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		592, 594, 389. 24	601, 877, 483. 04
支付的各项税费		191, 038, 974. 60	212, 793, 836. 31
支付其他与经营活动有关的现金	七、 78	336, 377, 218. 39	288, 807, 911. 10
经营活动现金流出小计		3, 851, 146, 417. 57	3, 335, 086, 969. 09
经营活动产生的现金流量净额		822, 245, 849. 17	586, 062, 823. 97
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		10, 580, 405. 44	8, 668, 371. 47
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		11, 800. 00	39, 723. 41
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		-	15, 005, 500. 00
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		10, 592, 205. 44	25, 313, 594. 88
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		396, 500, 789. 56	185, 939, 359. 35
投资支付的现金		-	2, 476, 523. 27
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	七、 78	5, 580, 184. 36	67, 330. 70
投资活动现金流出小计		402, 080, 973. 92	216, 085, 659. 73
投资活动产生的现金流量净额		-391, 488, 768. 48	-190, 772, 064. 85
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		789, 041, 016. 07	1, 190, 536, 531. 29
收到其他与筹资活动有关的现金	七、 78	-	30, 068, 920. 00

筹资活动现金流入小计		789, 141, 016. 07	1, 222, 605, 451. 29
偿还债务支付的现金		1, 254, 399, 911. 24	1, 189, 687, 569. 07
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		87, 137, 455. 19	91, 150, 599. 85
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		15, 300, 144. 61	17, 341, 574. 33
支付其他与筹资活动有关的现金	七、 78	1, 829, 339. 14	188, 668, 999. 32
筹资活动现金流出小计		1, 343, 366, 705. 57	1, 469, 507, 168. 24
筹资活动产生的现金流量净额		-554, 225, 689. 50	-246, 901, 716. 95
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		-123, 468, 608. 81	148, 389, 042. 17
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		571, 387, 947. 13	694, 856, 555. 94

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—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024年度	2023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		183, 332, 716. 06	286, 314, 500. 56
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		8, 195, 334. 30	7, 638, 109. 09
经营活动现金流入小计		191, 528, 050. 36	293, 952, 609. 65
购买商品、接受劳务支付的现金		163, 749, 861. 93	180, 243, 990. 65
支付给职工及为职工支付的现金		64, 705, 143. 14	61, 299, 595. 95
支付的各项税费		6, 361, 379. 12	10, 360, 544. 66
支付其他与经营活动有关的现金		19, 137, 821. 07	24, 222, 910. 67
经营活动现金流出小计		253, 954, 205. 26	276, 127, 041. 93
经营活动产生的现金流量净额		-62, 426, 154. 90	17, 825, 567. 72
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		509, 000, 000. 00	785, 600, 000. 00
取得投资收益收到的现金		180, 534, 238. 03	100, 058, 493. 70
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		10, 600. 00	-
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			

收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		689,544,838.03	885,658,493.70
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		32,780,075.84	14,012,231.30
投资支付的现金		485,000,000.00	661,476,523.27
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		517,780,075.84	675,488,754.57
投资活动产生的现金流量净额		171,764,762.19	210,169,739.13
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		6,980,000.00	176,980,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		6,980,000.00	176,980,000.00
偿还债务支付的现金		137,595,327.09	367,609,104.39
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		31,651,131.83	16,163,751.64
支付其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流出小计		169,246,458.92	383,772,856.03
筹资活动产生的现金流量净额		-162,266,458.92	-206,792,856.03
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		-52,927,851.63	21,202,450.82
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		26,101,347.32	79,029,198.95

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—12月

单位：元 币种：人民币

项目	实收资本 (或股本)	2024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													
		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、上年年末余额	780,816,890.00				2,987,288,634.63		111,276,240.51	17,207,415.70	246,862,464.92		985,918,294.63		5,129,369,940.39	443,199,710.69	5,572,569,651.08
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				2,987,288,634.63		111,276,240.51	17,207,415.70	246,862,464.92		985,918,294.63		5,129,369,940.39	443,199,710.69	5,572,569,651.08
三、								-831,325.	2,558,192						

本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)					3,087,366 .05	19	.77	18,540,418 .77		23,354,652 .40	-11,099,8 52.68	12,254,799 .72
(一)综合收益总额					10,086,49 1.89			35,962,358 .62		46,048,850 .51	18,745,90 3.74	64,794,754 .25
(二)所有者投入和减少资本											-7,266,31 6.24	-7,266,316 .24
1.所有者投入的普通股											100,000.0 0	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							2,558,192 .77	-24,421,06 5.69	-21,862,87 2.92	-22,565,1 44.61	-44,428,01 7.53		
1.提取盈余公积							2,558,192 .77	-2,558,192 .77					
2.提取一般风险准备													
3.对所有者(或股东)的分配								-21,862,87 2.92	-21,862,87 2.92	-22,565,1 44.61	-44,428,01 7.53		
4.其他													
(四)所有者权益内					-6,999,12 5.84			6,999,125. 84					

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留存收益														
5.其他综合收益结					-6,999,12 5.84				6,999,125. 84					

转留存收益													
6.其他													
(五)专项储备						-831,325.19				-831,325.19	-14,295.57	-845,620.76	
1.本期提取						79,444,468.91				79,444,468.91	12,926,978.29	92,371,447.20	
2.本期使用						-80,275,794.10				-80,275,794.10	-12,941,273.86	-93,217,067.96	
(六)其他													
四、本期期末余额	780,816,890.00			2,987,288,634.63		114,363,606.56	16,376,090.51	249,420,657.69	1,004,458,713.40	5,152,724,592.79	432,099,858.01	5,584,824,450.80	

项目	2023 年度														
	归属于母公司所有者权益														
	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	少数股东权益	所有者权益合计
		优 先 股	永 续 债	其 他											
一、	780,816,8				2,989,160,		104,757,1	20,089,0	244,677,0		934,100,3		5,073,601,	454,390,6	5,527,991,

国家电投集团远达环保股份有限公司2024 年年度报告

上年年末余额	90.00			758.76		12.34	62.20	71.01		25.57		219.88	46.08	865.96
加：会计政策变更										-8,313.98		-8,313.98	26,512.65	18,198.67
前期差错更正														
其他														
二、本期期初余额	780,816,890.00			2,989,160,758.76		104,757,12.34	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)				-1,872,124.13		6,519,128.17	-2,881,646.50	2,185,393.91		51,826,283.04		55,777,034.49	-11,217,448.04	44,559,586.45
(一)综合收益总额						6,519,128.17				54,011,676.95		60,530,805.12	-9,380,843.36	51,149,961.76
(二)所有者投入				-1,872,124.13								-1,872,124	51,335,51	49,463,395

入和 减少 资本											.13	9.96	.83
1. 所 有者 投入 的普 通股											2,000,000 .00	2,000,000. 00	
2. 其 他权 益工 具持 有者 投入 资本													
3. 股 份支 付计 入所 有者 权益 的金 额													
4. 其 他			-1,872,124 .13							-1,872,124 .13	49,335,51 9.96	47,463,395 .83	
(三) 利 润 分 配							2,185,393 .91	-2,185,39 3.91			-52,317,8 63.72	-52,317,86 3.72	
1. 提 取盈 余公 积							2,185,393 .91	-2,185,39 3.91					
2. 提													

提取一般风险准备												
3. 对所有者(或股东)的分配												
4. 其他											-52,317,863.72	-52,317,863.72
(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留存收益													
5. 其他综合收益结留存收益													
6. 其他													
(五) 专项储备						-2,881,6 46.50				-2,881,646 .50	-854,260. 92	-3,735,907 .42	
1. 本期提取						5,758,31 3.15				5,758,313. 15	536,294.9 2	6,294,608. 07	
2. 本期使用						-8,639,9 59.65				-8,639,959 .65	-1,390,55 5.84	-10,030,51 5.49	
(六)													

其他												
四、本期期末余额	780,816,890.00		2,987,288,634.63		111,276,240.51	17,207,415.70	246,862,464.92	985,918,294.63	5,129,369,940.39	443,199,710.69	5,572,569,651.08	

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—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	2024 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、上年年末余额	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）							5,546,364.27		2,558,192.77	1,160,862.05	9,265,419.09
(一) 综合收益总额							5,546,364.27			25,581,927.74	31,128,292.01
(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								2,558,19 2.77	-24,421, 065.69	-21,862,8 72.92	
1. 提取盈余公积								2,558,19 2.77	-2,558,1 92.77		
2. 对所有者(或股东)的分配									-21,862, 872.92	-21,862,8 72.92	
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	780,816,8 90.00				3,053,600 ,182.59		116,175, 346.32		249,420, 657.69	931,338, 071.99	5,131,351 ,148.59

项目	2023 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、上年年末余额	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）							10,385,047.68		2,185,393.91	19,668,545.22	32,238,986.81
(一) 综合收益总额							10,385,047.68			21,853,939.13	32,238,986.81
(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									2,185,393.91	-2,185,393.91	
1. 提取盈余公积									2,185,393.91	-2,185,393.91	
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	780,816,8 90.00				3,053,600 ,182.59		110,628, 982.05		246,862, 464.92	930,177, 209.94	5,122,085 ,729.50

公司负责人：陈斌 主管会计工作负责人：刘红萍 会计机构负责人：李伟

三、公司基本情况

1、公司概况

适用 不适用

国家电投集团远达环保股份有限公司（以下简称“本公司”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《关于核准重庆九龙电力股份有限公司非公开发行股票的批复》（证监许可[2011]971号）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，取得了重庆市工商管理局换发的《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的批复》（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二十六次会议于 2025 年 4 月 22 日批准。

四、财务报表的编制基础

1、 编制基础

本公司财务报表以持续经营为编制基础。

2、 持续经营

适用 不适用

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

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

适用 不适用

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

项目	重要性标准
重要的应收款项核销	单项核销金额占各类应收款项坏账准备总额的 1%以上
账龄超过 1 年的重要预付款项	单项金额占合并资产总额的 0.05%以上
期末重要的其他权益工具投资	单项金额占合并资产总额的 0.05%以上
重要的在建工程	单个项目的预算超过 1 亿元，或期末余额超过 1000 万元
账龄超过 1 年的重要应付账款、其他应付款	单项金额占合并负债总额的 0.2%以上
重要的非全资子公司	少数股东权益金额占合并少数股东权益的 10%以上，或合并净资产的 10%以上
重要的合营企业或联营企业	长期股权投资金额占合并长期股权投资金额 5%以上
重要的或有事项	单项金额超过合并营业利润的 5%以上

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下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

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。

在判断是否将结构化主体纳入合并范围时，本公司综合所有事实和情况，包括评估结构化主体设立目的和设计、识别可变回报的类型、通过参与其相关活动是否承担了部分或全部的回报可变性等的基础上评估是否控制该结构化主体。

合并财务报表的编制方法

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

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

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

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

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股本溢价，资本公积不足冲减的，调整留存收益。

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在丧失控制权时采用与原有子公司直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，与原有子公司相关的涉及权益法核算下的其他所有者权益变动在丧失控制权时转入当期损益。

分步处置股权直至丧失控制权的处理

通过多次交易分步处置股权直至丧失控制权的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况的，本公司将多次交易事项作为一揽子交易进行会计处理：

- ①这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；
- ②这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；
- ③一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；
- ④一项交易单独看是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。

分步处置股权直至丧失控制权时，剩余股权的计量以及有关处置股权损益的核算比照前述“丧失子公司控制权的处理”。在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司自购买日开始持续计算的净资产账面价值份额之间的差额，分别进行如下处理：

- ①属于“一揽子交易”的，确认为其他综合收益。在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。
- ②不属于“一揽子交易”的，作为权益性交易计入股本溢价。在丧失控制权时不得转入丧失控制权当期的损益。

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

金融资产和金融负债的公允价值确定方法见第十节、第十三节。

(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

- 应收票据组合 1：银行承兑汇票
- 应收票据组合 2：商业承兑汇票

B、应收账款

- 应收账款组合 1：信用风险组合
- 应收账款组合 2：电量款组合

C、合同资产

- 合同资产组合 1：信用风险组合
- 合同资产组合 2：其他组合

对于划分为组合的应收票据、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：

- 其他应收款组合 1：往来款、保证金、代垫款项
- 其他应收款组合 2：小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。

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，不予以相互抵销。

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

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起改按《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，其在丧失控制之日起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起转为无形资产。

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间段内履行履约义务；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

本公司主要从事脱硫脱硝、环保工程、水处理运营、催化剂销售等业务

①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。

②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、工程建造等多项承诺。

对于其中可单独区分的项目设计、设备安装和工程建造，本公司将其分别作为单项履约义务。对于不可单独区分的项目设计、设备安装、工程建造组成的组合，由于客户能够从每一个组合或每一个组合与其他易于获得的资源一起使用中受益，且这些组合彼此之间不可明确区分，故本公司将上述一个组合确认构成单项履约义务。

对于可单独区分的项目设计、工程建造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、工程建造，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。

③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。

④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。

(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). 重要会计政策变更

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

会计政策变更的内容和原因	受重要影响的报表项目名称	影响金额
《企业会计准则解释第 18 号》（财会[2024]24 号），规定对不属于单项履约义务的保证类质量保证产生的预计负债，应当按确定的金额计入“主营业务成本”、“其他业务成本”等科目	营业成本、销售费用	影响 2024 年度营业成本 2,813,248.03 元，销售费用 -2,813,248.03 元。 影响 2023 年营业成本 385,315.86 元，销售费用 -385,315.86 元。

其他说明：

①企业会计准则解释第 17 号

财政部于 2023 年 10 月发布了《企业会计准则解释第 17 号》（财会〔2023〕21 号，解释第 17 号）。

流动负债与非流动负债的划分

解释第 17 号规定，对于企业贷款安排产生的负债，企业将负债清偿推迟至资产负债表日后一年以上的权利可能取决于企业是否遵循了贷款安排中规定的条件（以下简称“契约条件”）。企业在资产负债表日或者之前应遵循的契约条件，即使在资产负债表日之后才对该契约条件的遵循情况进行评估（如有的契约条件规定在资产负债表日之后基于资产负债表日财务状况进行评估），影响该权利在资产负债表日是否存在判断，进而影响该负债在资产负债表日的流动性划分。企业在资产负债表日之后应遵循的契约条件（如有的契约条件规定基于资产负债表日之后 6 个月的财务状况进行评估），不影响该权利在资产负债表日是否存在判断，与该负债在资产负债表日的流动性划分无关。

负债的条款导致企业在交易对手方选择的情况下通过交付自身权益工具进行清偿的，如果按照准则规定该选择权分类为权益工具并将其作为复合金融工具的权益组成部分单独确认，则该条款不影响该项负债的流动性划分。

供应商融资安排的披露

解释第 17 号规定，对于供应商融资安排应披露：A、供应商融资安排的条款和条件（如延长付款期限和担保提供情况等）。B、①属于供应商融资安排的金融负债在资产负债表中的列报项目和账面金额。②供应商已从融资提供方收到款项的，应披露所对应的金融负债的列报项目和账面金额；③以及相关金融负债的付款到期日区间，以及不属于供应商融资安排的可比应付账款的付款到期日区间。如果付款到期日区间的范围较大，企业还应当披露有关这些区间的解释性信息或额外的区间信息；C、相关金融负债账面金额中不涉及现金收支的当期变动（包括企业合并、汇率变动以及其他不需使用现金或现金等价物的交易或事项）的类型和影响。

企业在根据《企业会计准则第 37 号——金融工具列报》的要求披露流动性风险信息时，应当考虑其是否已获得或已有途径获得通过供应商融资安排向企业提供延期付款或向其供应商提供提前收款的授信。企业在根据相关准则的要求识别流动性风险集中度时，应当考虑供应商融资安排导致企业将其原来应付供应商的部分金融负债集中于融资提供方这一因素。

本公司自 2024 年 1 月 1 日起执行上述规定，采用解释第 17 号未对本公司财务状况和经营成果产生重要影响。

②企业会计准则解释第 18 号

2024 年 12 月，财政部发布了《企业会计准则解释第 18 号》（财会〔2024〕24 号，解释第 18 号）。

不属于单项履约义务的保证类质量保证的会计处理

解释第 18 号规定，在对不属于单项履约义务的保证类质量保证产生的预计负债进行会计核算时，企业应当根据《企业会计准则第 13 号——或有事项》有关规定，按确定的预计负债金额，借记“主营业务成本”、“其他业务成本”等科目，贷记“预计负债”科目，并相应在利润表中的“营业成本”和资产负债表中的“其他流动负债”、“一年内到期的非流动负债”、“预计负债”等项目列示。

本公司自解释第 18 号印发之日起执行该规定，并进行追溯调整。

(2). 重要会计估计变更

适用 不适用

(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

六、税项

1、主要税种及税率

主要税种及税率情况

适用 不适用

税种	计税依据	税率
增值税	应纳税增值额(应纳税额按应纳税销售额乘以适用税率扣除当期允许抵扣的进项税后的余额计算)	3、6、9、13
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
福建优达新能源科技有限公司	25
阜阳远瞩新能源科技有限公司	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
密山市杨东木风力发电有限公司	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
国电投远达绿碳科技（重庆）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、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、荣县瑞信环境科技有限公司、重庆市威嘉环境治理有限公司、重庆市财信纬联环保运营管理有限公司、雅安德雅环境科技有限公司、重庆渝弘环境科技有限公司、重庆远达催化剂综合利用有限公司、内蒙古远达首大环保有限责任公司、贵州远达烟气治理有限公司、贵州省远达环保有限公司、贵州远达金元环保有限公司2024年度享受上述企业所得税优惠政策。

(2) 根据财政部、税务总局《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。《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。子公司国电投远达绿碳科技(重庆)有限公司、重庆市德灏环保科技有限公司、宣汉财信环境治理有限公司、重庆市和润环保有限公司、贵州省成源环保有限公司、重庆市泽信环保有限公司、黑龙江久略新能源有限公司、重庆和技环境检测有限公司、江苏远智达新动力有限公司2024年度享受上述企业所得税优惠政策。

(3) 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、光伏发电项目的所得，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。子公司牡丹江渝达水务有限公司、海南远达水务有限公司、广东远慧新能源有限公司、廉江远慧新能源有限公司2024年度享受免征企业所得税政策，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年度享受企业所得税减半征收政策。

(4) 根据财政部、税务总局、国家发展改革委、生态环境部《关于从事污染防治的第三方企业所得税政策问题的公告》(2023年第38号)，自2024年1月1日起至2027年12月31日，对符合条件的从事污染防治的第三方企业减按15%的税率征收企业所得税。子公司江西远达环保有限公司、河南九龙环保有限公司、朝阳远达环保水务有限公司、凌源远达水务有限公司、昌图远达水务有限公司2024年度享受上述企业所得税优惠政策。

(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、污泥处置劳务、污水处理劳务项目，自2022年3月1日至2025年2月28日，可适用增值税即征即退政策，也可选择适用免征增值税政策。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，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。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。子公司重庆远达烟气治理特许经营有限公司、国家电投集团远达水务有限公司、牡丹江渝达水务有限公司、重庆市泽信环保有限公司、雅安德雅环境科技有限公司、重庆市威嘉环境污染治理有限公司、重庆渝弘环境科技有限公司、重庆远达催化剂综合利用有限公司、安徽远达催化剂有限公司、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、贵州省远达环保有限公司2024年度享受增值税即征即退优惠政策。子公司昌图远达水务有限公司、凌源远达水务有限公司、朝阳远达环保水务有限公司、贵州省成源环保有限公司、宣汉财信环境污染防治有限公司、荣县瑞信环境科技有限公司、重庆市财信纬联环保运营管理有限公司、重庆市和润环保有限公司2024年度享受增值税免征优惠政策。

(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2024年度享受上述优惠政策。

(7) 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2024年度享受上述优惠政策。

(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。子公司国电投远达绿碳科技(重庆)有限公司、重庆市和润环保有限公司、贵州省成源环保有限公司、重庆市泽信环保有限公司、重庆市德灏环保科技有限公司、宣汉财信环境污染防治有限公司、黑龙江久略新能源有限公司、重庆和技环境检测有限公司、江苏远智达新动力有限公司2024年度享受上述税收优惠政策。

(9) 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、朝阳海里远达水

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、柘城财信大科环境有限公司 2024 年度享受上述优惠政策。

3、其他

适用 不适用

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行存款	595,881,892.53	694,856,555.94
其他货币资金	10,605,894.85	17,380,238.70
合计	606,487,787.38	712,236,794.64

其他说明：

(1) 截至2024年12月31日，本公司存在抵押、冻结等对变现有限制的货币资金，包括保函保证金7,150,306.75元，银行承兑汇票保证金3,455,588.10元，账户冻结24,493,945.40元，合计35,099,840.25元；

(2) 截至2024年12月31日，本公司在国家电投集团财务有限公司存款余额为518,662,323.59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	67,526,362.74	185,625,384.94
合计	67,526,362.74	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

单位：元 币种：人民币

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
商业承兑票据	8,000,000	
合计	8,000,000	

(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	1,376,420,828.78	1,405,785,280.90
1年以内小计	1,376,420,828.78	1,405,785,280.90
1至2年	263,981,219.06	185,117,046.58
2至3年	109,866,361.08	31,634,305.62
3年以上		
3至4年	13,824,928.46	39,298,356.36
4至5年	21,960,687.33	35,593,024.67
5年以上	38,663,130.83	70,457,461.54
合计	1,824,717,155.54	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				账面价值	
	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	33,200,012.75	1.82	22,786,012.34	68.63	10,414,000.41	18,728,400.85	1.06	13,913,155.15	74.29	
其中：										
单项金额重大的应收	33,200,012.75	1.82	22,786,012.34	68.63	10,414,000.41	18,728,400.85	1.06	13,913,155.15	74.29	

账款										
按组合计提坏账准备	1,791,517,142.79	98.18	115,510,384.53	6.45	1,676,006,758.26	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	1,058,395,242.92	58.00	115,510,384.53	10.91	942,884,858.39	1,083,786,348.81	61.30	135,319,599.02	12.49	948,466,749.79
电量款组合	733,121,899.87	40.18	-	-	733,121,899.87	665,370,722.01	37.64	-	-	665,370,722.01
合计	1,824,717,155.54	/	138,296,396.87	/	1,686,420,758.67	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
POWER MECH PROJECTS LIMITED	30,622,440.23	20,208,439.82	65.99	业主通知项目暂停执行，款项回收风险较大
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	进入破产清算程序，款项回收风险较大
合计	33,200,012.75	22,786,012.34	68.63	/

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	643,298,928.91	24,959,998.41	3.88

1至2年	232,170,686.31	20,547,105.73	8.85
2至3年	109,866,361.08	17,292,965.26	15.74
3至4年	13,824,928.46	4,166,833.42	30.14
4至5年	20,571,207.33	9,880,350.88	48.03
5年以上	38,663,130.83	38,663,130.83	100.00
合计	1,058,395,242.92	115,510,384.53	10.91

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	733,121,899.87	-	-
合计	733,121,899.87	-	-

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	2,330,335.17	9,524,563.90	3,742,128.57		138,296,396.87
合计	149,232,754.17	2,330,335.17	9,524,563.90	3,742,128.57		138,296,396.87

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
云南滇能陆良协联热电有限公司	9,524,563.90	收回款项	货币资金	破产清算
合计	9,524,563.90	/	/	/

(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	3,742,128.57

其中重要的应收账款核销情况

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

单位名称	应收账款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
宜昌嘉英科技有限公司	产品销售款	1,814,697.54	该单位工商注销	总经理办公会审议通过	否
合计	/	1,814,697.54	/	/	/

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
国家电投集团河南电力有限公司	198,802,838.25		198,802,838.25	6.8	16,596.40
柘城县市政设施中心		127,872,633.81	127,872,633.81	4.37	11,218,406.97
宿州市埇桥区中城投清洁能源有限公司		114,718,997.44	114,718,997.44	3.92	4,451,097.10
国家电投集团重庆合川发电有限公司	95,240,207.66	1,225,220.33	96,465,427.99	3.3	522,482.38
贵州省习水鼎泰能源开发有限责任公司	82,027,760.85		82,027,760.85	2.81	2,032,813.51
合计	376,070,806.76	243,816,851.58	619,887,658.34	21.21	18,241,396.36

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	831,302,170.20	50,017,233.88	781,284,936.32	689,677,429.35	34,333,254.41	655,344,174.94
销售商品	40,472,823.90	2,482,708.86	37,990,115.04	32,480,043.21	1,590,424.21	30,889,619.00
污水处理	279,817,821.42	19,712,561.12	260,105,260.30	192,872,177.76	13,366,341.00	179,505,836.76
小计	1,151,592,815.52	72,212,503.86	1,079,380,311.66	915,029,650.32	49,290,019.62	865,739,630.70
减：列示于其他非流动资产的合同资产	53,319,374.75	2,068,791.74	51,250,583.01	86,281,903.32	3,182,422.58	83,099,480.74
合计	1,098,273,440.77	70,143,712.12	1,028,129,728.65	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	1,098,273 ,440.77	100 .00	70,143, 712.12	6. 39	1,028,129 ,728.65	828,747, 747.00	100 .00	46,107, 597.04	5. 56	782,640, 149.96
其中：										
信用风险组合	1,098,273 ,440.77	100 .00	70,143, 712.12	6. 39	1,028,129 ,728.65	828,747, 747.00	100 .00	46,107, 597.04	5. 56	782,640, 149.96
合计	1,098,273 ,440.77	/	70,143, 712.12	/	1,028,129 ,728.65	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	729,947,695.87	28,314,896.14	3.88
1至2年	262,102,764.19	23,196,094.64	8.85
2至3年	92,936,701.84	14,628,236.90	15.74
3至4年	13,286,278.87	4,004,484.44	30.14
合计	1,098,273,440.77	70,143,712.12	6.39

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	期初余额	本期变动金额				期末余额	原因
		本期计提	本期收回或转回	本期转销/核销	其他变动		
坏账准备	46,107,597.04	24,036,115.08				70,143,712.12	
合计	46,107,597.04	24,036,115.08				70,143,712.12	/

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
应收票据	148,568,413.05	272,830,388.27
减: 其他综合收益-公允价值变动	2,525,663.03	8,866,987.62
合计	146,042,750.02	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	227,540,918.45	
合计	227,540,918.45	

(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	144,529,996.95	73.25	132,281,455.22	60.97
1至2年	29,713,509.50	15.06	29,701,977.18	13.69
2至3年	10,026,983.22	5.08	15,652,338.68	7.21
3年以上	13,045,124.45	6.61	39,334,876.16	18.13
合计	197,315,614.12	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: 元 币种: 人民币

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	26,680,217.24	13.52
国家电投集团江西电力有限公司	24,940,000.00	12.64
北京清新环境技术股份有限公司	17,687,020.50	8.96
中城投集团新能源有限责任公司	15,351,389.29	7.78
山东冠县光大复合材料有限公司	8,000,000.00	4.05
合计	92,658,627.03	46.95

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	65,386,779.22	76,903,390.19
合计	65,386,779.22	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		

(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				账面价值	
	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	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	进入破产程序
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

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

对本期发生损失准备变动的应收利息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

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

(7). 应收股利适用 不适用**(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

对本期发生损失准备变动的应收股利账面余额显著变动的情况说明:

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

(13). 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	55,973,590.83	60,369,485.89
1年以内小计	55,973,590.83	60,369,485.89
1至2年	10,011,089.85	15,446,063.40
2至3年	3,690,948.41	3,988,273.97
3年以上	11,013,367.08	16,586,015.78
合计	80,688,996.17	96,389,839.04

(14). 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	13,042,415.02	19,024,956.69
备用金	2,037,918.82	3,099,673.19
保证金	47,097,881.00	62,337,007.98
其 他	18,510,781.33	11,928,201.18
合计	80,688,996.17	96,389,839.04

(15). 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	-467,891.67		467,891.67	
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	-2,943,248.93		-200,059.57	-3,143,308.50
本期转回				
本期转销				
本期核销			1,037,630.00	1,037,630.00
其他变动	-3,293.40			-3,293.40
2024年12月31日余额	8,061,638.26		7,240,578.69	15,302,216.95

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

(16). 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	转销或核销	其他变动	

			或 转 回			
坏账准备	19,486,448.85	-3,143,308.50		1,037,630.00	-3,293.40	15,302,216.95
合计	19,486,448.85	-3,143,308.50		1,037,630.00	-3,293.40	15,302,216.95

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

(17). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的其他应收款	1,037,630.00

其中重要的其他应收款核销情况：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	其他应收款 性质	核销金额	核销原因	履行的核销程 序	款项是否由关联 交易产生
天津市越洋建 设工程造价咨 询合伙事务所	往来款	908,900.00	已注销	总经理办公会 议决议	否
合计	/	908,900.00	/	/	/

其他应收款核销说明：

适用 不适用

(18). 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
中国电能成 套设备有限 公司	14,468,482.00	17.93	保证金及 其他	2年以内	852,565.94
贵州盘江电 投发电有限 公司	10,000,000.00	12.39	保证金	1年以内	499,000.00
电能易购(北 京)科技有限 公司	5,341,988.06	6.62	保证金及 其他	2年以内	340,511.42
重庆旗能电 铝有限公司	3,764,063.72	4.66	保证金	1至2年	783,301.66
国家电投集	2,656,125.78	3.29	往来款	2年以上	2,656,125.78

团远达环保 装备制造有限公司					
合计	36,230,659.56	44.9	/	/	5,131,504.80

(19). 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
原材料	44,871,553.12	--	44,871,553.12	40,416,135.59	--
在产品	51,454,917.78	--	51,454,917.78	34,410,947.89	--
库存商品	66,360,969.15	--	66,360,969.15	79,675,981.17	--
发出商品等	31,884,723.63	--	31,884,723.63	48,981,987.72	--
合计	194,572,163.68	--	194,572,163.68	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	13,901,066.37	28,699,346.77
合计	13,901,066.37	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	49,611,222.12	60,047,180.13
委托贷款	22,521,519.66	22,521,519.66
预缴所得税	6,544,996.02	11,548,276.33
预缴增值税	844,674.50	11,671,808.82
预缴其他税费	46,653.32	--
合计	79,569,065.62	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

其他说明:

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

对本期发生损失准备变动的其他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	13,901,066.37	--	13,901,066.37	27,138,613.14	--	27,138,613.14	
和润环保资产回购应收款	--	--	--	22,126,962.49	--	22,126,962.49	
减：1年内到期的长期应收款	-13,901,066.37	--	-13,901,066.37	-28,699,346.77	--	-28,699,346.77	
合计	--	--	--	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

(3). 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长期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

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

长期应收款核销说明:

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	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业											

小计										
二、联营企业										
中电投融货股份有限公司	中期股	237,760,334.05		2,469,838.96					240,230,173.01	
宁宣新能源有限公司	都山能有公	42,899,317.23		295,592.99					43,194,910.22	
重美两环科有限公司	庆丽江境技有	31,086,773.25		649,059.80		185,692.66			31,550,140.39	
重远环科有限公司	重庆康保技	12,650,535.96		99,133.31					12,749,669.27	
重智思大据限公司	庆慧特数有公	11,877,387.18		2,185,649.80					14,063,036.98	
国电集团贵智能有限公司	国家投溪慧源	7,688,341.25		426,656.29					8,114,997.54	
重同垃处有限公司	庆兴坂理有	22,156,789.92		1,217,196.30		1,513,955.39			21,860,030.83	
小计		343,9	22,15						371,7	

	62,68 8.92	6,789 .92		7,343 ,127. 45			1,699 ,648. 05			62,95 8.24	
合计	343,9 62,68 8.92	22,15 6,789 .92		7,343 ,127. 45			1,699 ,648. 05			371,7 62,95 8.24	

(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		7,406,309.81			269,574,785.37	8,880,757.39	158,374,785.37		非交易性
重庆同兴垃圾处理有限公司	24,100,000.00			1,943,210.08	-22,156,789.92	0				非交易性
嘉兴融能能源新技术投资合伙企业(有限合伙)	400,000.00					400,000.00				非交易性
合计	286,668,475.56		7,406,309.81	1,943,210.08	-22,156,789.92	269,974,785.37	8,880,757.39	158,374,785.37		/

(2). 本期存在终止确认的情况说明

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	因终止确认转入留存收益的累计利得	因终止确认转入留存收益的累计损失	终止确认的原因
重庆同兴垃圾处理有限公司	6,999,125.84		其他权益工具投资转为长期股权投资

			资
合计	6,999,125.84		/

其他说明：

适用 不适用

19、其他非流动金融资产适用 不适用

其他说明：

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	-450,200.00			-450,200.00
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	-450,200.00			-450,200.00
三、期末余额	8,727,825.00			8,727,825.00

(2). 未办妥产权证书的投资性房地产情况适用 不适用**(3). 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**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	2,876,902,777.19	3,053,708,331.14
固定资产清理	2,899,491.32	
合计	2,879,802,268.51	3,053,708,331.14

其他说明：

适用 不适用

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	4,377,591.53	225,925,702.63	3,457,930.53	233,761,224.69
(1) 购置	404,325.11	21,745,366.55	950,630.17	23,100,321.83
(2) 在建工程转入	3,973,266.42	202,274,483.90	2,448,295.41	208,696,045.73
(3) 其他增加		1,905,852.18	59,004.95	1,964,857.13
3. 本期减少金额	14,573,674.37	158,669,203.57	2,926,717.50	176,169,595.44
(1) 处置或报废	14,573,674.37	158,610,198.62	1,020,865.34	174,204,738.33
(2) 其他减少		59,004.95	1,905,852.16	1,964,857.11
4. 期末余额	1,154,502,637.41	4,935,775,251.59	66,081,833.19	6,156,359,722.19
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	49,240,092.77	292,439,907.53	3,685,870.34	345,365,870.64
(1) 计提	49,240,092.77	290,685,918.90	3,676,300.68	343,602,312.35
(2) 其他增加		1,753,988.63	9,569.66	1,763,558.29
3. 本期减少金额	7,769,329.89	100,438,694.84	2,760,662.71	110,968,687.44
(1) 处置或报废	7,769,329.89	100,429,125.18	1,006,674.10	109,205,129.17
(2) 其他减少		9,569.66	1,753,988.61	1,763,558.27
4. 期末余额	521,153,282.90	2,704,106,671.13	54,196,990.97	3,279,456,945.00
三、减值准备				
1. 期初余额				
2. 本期增加金额	2,204,218.39	55,841,649.74		58,045,868.13
(1) 计提	2,204,218.39	55,841,649.74		58,045,868.13
3. 本期减少金额	2,204,218.39	55,841,649.74		58,045,868.13
(1) 处置或报废	2,204,218.39	55,841,649.74		58,045,868.13
4. 期末余额				
四、账面价值				
1. 期末账面价值	633,349,354.51	2,231,668,580.46	11,884,842.22	2,876,902,777.19

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	2,899,491.32	
合计	2,899,491.32	

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	155,579,934.13	55,234,387.82
工程物资	259,256.15	
合计	155,839,190.28	55,234,387.82

其他说明:

适用 不适用

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	账面价值	账面余额	减	账面价值

		值 准 备			值 准 备	
青海省投 3×660MW “上 大压小”火电 机组烟气脱硫 脱硝除尘特许 经营项目	38,079,850.84		38,079,850.84			
广东省综合智 慧零碳电厂项 目（廉江区域 一期 40MWP）	16,623,171.40		16,623,171.40	1,196,132.67		1,196,132.67
海南琼山 40MW 智慧能 源一期一标段	10,780,855.13		10,780,855.13			
海南省户用侧 综合智慧零碳 电厂项目	10,129,956.93		10,129,956.93	13,526,330.02		13,526,330.02
密山市杨东木 风力发电项目	4,901,693.26		4,901,693.26	4,895,518.75		4,895,518.75
密山市庆西康 风力发电项目	3,365,217.15		3,365,217.15	3,361,747.88		3,361,747.88
密山市柳东毛 风力发电项目	2,515,348.72		2,515,348.72	2,512,781.73		2,512,781.73
密山市向西化 风力发电项目	2,514,050.26		2,514,050.26	2,512,880.54		2,512,880.54
其他项目	66,669,790.44		66,669,790.44	27,228,996.23		27,228,996.23
合计	155,579,934.13		155,579,934.13	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
青海省投 3×66	698,000, 000.00		38,079 ,850.8			38,079 ,850.8	5. 46	5. 46				自 有 资

OMW” 上大 压小 “火 电机 组烟 气脱 硫脱 硝除 尘特 许经 营项 目			4			4					金
广东省综合智慧零碳电厂项目(廉江区域一期 40MWP)	148,800,000.00	1,196,132.67	36,345,781.98	20,918,743.25	16,623,171.40	25.23	25.23	205,109.51	205,109.51	2.90	自有资金、外部筹资
海南琼山 40MW 智慧能源一期一阶段	158,123,500.00		10,780,855.13		10,780,855.13	6.82	6.82				自有资金
海南省户用侧综合智慧零碳电厂项目	110,040,000.00	13,526,330.02	12,169,297.13	15,565,670.22	10,129,956.93	23.35	23.35				自有资金
密山市杨东木风力发电项目	700,000,000.00	4,895,518.75	6,174.51		4,901,693.26	0.70	0.70				自有资金
密山市庆西康	700,000,000.00	3,361,747.88	3,469.27		3,365,217.15	0.48	0.48				自有资

风力发电项目											金
密山市柳东毛风力发电项目	700,000,000.00	2,512,781.73	2,566.99			2,515,348.72	0.36	0.36			自有资金
密山市向西化风力发电项目	700,000,000.00	2,512,880.54	1,169.72			2,514,050.26	0.36	0.36			自有资金
合计	3,914,963,500.00	28,005,391.59	97,389,165.57	36,484,413.47		88,910,143.69	/	/	205,109.51	205,109.51	/ /

(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****(5). 工程物资情况**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
专用材料	259,256.15		259,256.15			
合计	259,256.15		259,256.15			

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
(1) 租入	3,000,000.00	3,000,000.00
3. 本期减少金额	5,083,827.52	5,083,827.52
(1) 租赁到期或终止租赁	5,083,827.52	5,083,827.52
4. 期末余额	15,741,524.34	15,741,524.34
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	2,414,059.32	2,414,059.32
(1) 计提	2,414,059.32	2,414,059.32
3. 本期减少金额	3,326,261.58	3,326,261.58
(1) 租赁到期或终止租赁	3,326,261.58	3,326,261.58
4. 期末余额	7,726,426.77	7,726,426.77
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	8,015,097.57	8,015,097.57
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	99,256,13 0.92	7,134,469 .94	81,347,73 9.40	1,726,344,98 0.20	55,369,52 4.86	1,969,452,84 5.32
2. 本期增加金额				20,883,089.8 8	9,155,421 .49	30,038,511.3 7
(1) 购置					5,546,129 .45	5,546,129.45
(2) 其他增加				20,883,089.8 8	3,609,292 .04	24,492,381.9 2
3. 本期减少金额					210,555.1 4	210,555.14
(1) 处置					210,555.1 4	210,555.14
4. 期末余额	99,256,13 0.92	7,134,469 .94	81,347,73 9.40	1,747,228,07 0.08	64,314,39 1.21	1,999,280,80 1.55
二、累计摊销						
1. 期初余额	19,253,71 8.26	5,376,429 .84	79,407,64 6.13	367,527,283. 15	34,708,33 0.61	506,273,407. 99
2. 本期增加金额	1,980,614 .78	161,430.7 9	495,342.9 6	64,503,661.7 6	5,079,133 .83	72,220,184.1 2
(1) 计提	1,980,614 .78	161,430.7 9	495,342.9 6	63,929,268.6 2	5,041,356 .05	71,608,013.2 0
(2) 其他				574,393.14	37,777.78	612,170.92
3. 本期减少金额					184,695.7 4	184,695.74
(1) 处置					184,695.7 4	184,695.74
4. 期末余额	21,234,33 3.04	5,537,860 .63	79,902,98 9.09	432,030,944. 91	39,602,76 8.70	578,308,896. 37
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	78,021,79 7.88	1,596,609 .31	1,444,750 .31	1,315,197,12 5.17	24,711,62 2.51	1,420,971,90 5.18
2. 期初账面价值	80,002,41 2.66	1,758,040 .10	1,940,093 .27	1,358,817,69 7.05	20,661,19 4.25	1,463,179,43 7.33

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是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

(3) 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	16,920,37					16,920,3

环保工程有限公司	7.89					77.89
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
国家电投集团远达水务有限公司		169,785.97				169,785.97
合计	16,920,377.89	169,785.97				17,090,163.86

(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
国家电投集团远达水务有限公司	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

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。

(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	59,044,114.40	54,072,007.15		111,138,219.32
办公楼装修费及其他	5,297,198.53	1,989,507.68	2,131,186.83		5,155,519.38
合计	111,463,310.60	61,033,622.08	56,203,193.98		116,293,738.70

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	269,530,716.55	42,345,341.82	216,242,152.01	33,820,229.74
内部交易未实现利润	345,923,951.71	81,191,181.93	333,778,083.63	81,256,201.80
预计负债	53,661,002.78	8,723,048.61	43,042,115.15	6,850,974.85
固定资产折旧	36,335,348.43	7,952,414.36	39,450,172.20	8,636,752.87
应收款项融资公允价值变动	2,525,663.03	378,849.46	8,840,500.12	1,326,920.02
租赁负债	5,727,293.75	859,094.07	9,864,618.98	1,479,692.85
其他			630,809.00	157,702.25
合计	713,703,976.25	141,449,930.25	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	158,374,785.37	39,593,696.34	160,068,475.56	39,107,118.89
非同一控制企业合并资产评估增值	95,851,571.43	15,973,293.76	106,173,459.54	16,966,956.63
投资性房地产公允价值计量	35,789,037.19	2,148,306.42	9,043,425.68	2,260,856.42
使用权资产	5,215,097.59	782,264.64	9,186,722.83	1,378,008.42
其他	265,250.74	39,787.61	1,415,194.08	212,279.11
合计	295,495,742.32	58,537,348.77	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

单位: 元 币种: 人民币

项目	递延所得税资 产和负债期末 互抵金额	抵销后递延所得 税资产或负债期 末余额	递延所得税资 产和负债期初 互抵金额	抵销后递延所得 税资产或负债期 初余额
递延所得税资产	7,631,012.28	133,818,917.97		133,528,474.38
递延所得税负债	7,631,012.28	50,906,336.49		59,925,219.47

(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
工程质保金	53,319,374. 75	2,068,791. 74	51,250,583. 01	86,281,903. 32	3,182,422. 58	83,099,480. 74
预	1,400,000.0		1,400,000.0	1,400,000.0		1,400,000.0

付长期资产购置款	0		0	0		0
预付厂房租金				1,180,952.38		1,180,952.38
合计	54,719,374.75	2,068,791.74	52,650,583.01	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	10,605,894.85	10,605,894.85	其他	保函及汇票保证金	17,380,238.70	17,380,238.70	其他	保函及汇票保证金
货币资金	24,493,945.40	24,493,945.40	冻结	账户冻结				
无形资产	1,179,745,774.94	919,529,656.99	质押	质押借款	1,021,977,544.39	829,084,159.13	质押	质押借款
固定资产	19,368,613.79	12,862,728.16	抵押	抵押借款				
应收					6,000,000.00	5,805,000.00	质押	票据

款项 融资 类别								质 押
合计	1,234,214,228.98	967,492,225.40	/	/	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
抵押借款	12,009,900.00	
信用借款	225,488,810.24	648,206,373.09
合计	237,498,710.24	648,206,373.09

(2). 已逾期未偿还的短期借款情况适用 不适用

其中重要的已逾期未偿还的短期借款情况如下：

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****(1). 应付票据列示**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	15,191,393.08	12,071,668.69
商业承兑汇票		2,169,401.70
合计	15,191,393.08	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	1,459,187,949.07	1,227,467,203.32
1年以上	489,744,857.59	583,786,553.39
合计	1,948,932,806.66	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
国家电力投资集团有限公司	24,710,697.80	未结算支付
江苏揽山环境科技股份有限公司	11,809,140.00	未结算支付
河南宏江建设工程有限公司	9,911,220.23	未结算支付
海南佳业建设有限公司	9,794,123.43	未结算支付
重庆灿篪电力工程有限公司	8,883,007.55	未结算支付
湖南楚湘建设工程集团有限公司	8,502,516.19	未结算支付
重庆顺齐利环保科技发展有限公司	8,451,853.94	未结算支付
合计	82,062,559.14	/

其他说明：

适用 不适用

37、预收款项**(1). 预收账款项项列示**

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	303,040,535.15	296,757,161.63
催化剂销售	14,719,418.84	2,323,554.84
其 他	266,716.53	237,315.51
合计	318,026,670.52	299,318,031.98

(2). 账龄超过 1 年的重要合同负债

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

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	508,972,755.95	507,733,264.14	36,327,447.12
二、离职后福利-设定提存计划	58,309.06	92,877,902.62	91,237,526.96	1,698,684.72
三、辞退福利		1,322,086.20	1,322,086.20	
合计	35,146,264.37	603,172,744.77	600,292,877.30	38,026,131.84

(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		377,374,072.52	377,374,072.52	
二、职工福利费		30,489,015.20	30,489,015.20	
三、社会保险费	13,038,588.88	46,808,247.47	45,663,287.49	14,183,548.86
其中：医疗保险费和生育保险费	13,038,588.88	44,325,367.40	43,184,198.32	14,179,757.96
工伤保险费		2,482,880.07	2,479,089.17	3,790.90
四、住房公积金	19,482.00	40,812,790.72	40,792,866.72	39,406.00
五、工会经费和职工教育经费	22,029,884.43	13,488,630.04	13,414,022.21	22,104,492.26
合计	35,087,955.31	508,972,755.95	507,733,264.14	36,327,447.12

(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	60,270,054.85	59,231,506.97	1,074,190.18
2、失业保险费	964.76	1,799,849.93	1,795,809.15	5,005.54
3、企业年金缴费	21,702.00	30,807,997.84	30,210,210.84	619,489.00
合计	58,309.06	92,877,902.62	91,237,526.96	1,698,684.72

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	36,611,376.33	10,801,477.42
企业所得税	13,029,507.28	9,198,714.05
个人所得税	8,103,136.35	6,862,122.75
土地使用税	1,834,409.66	1,065,995.90
城市维护建设税	1,712,534.28	591,017.97
教育费附加	1,348,687.39	488,998.24
房产税	474,294.47	451,058.95
其他税费	865,948.92	522,562.01
合计	63,979,894.68	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	39,297,549.99	37,046,644.78
其他应付款	147,907,281.14	138,217,702.06
合计	187,204,831.13	175,264,346.84

其他说明：

适用 不适用

(2). 应付利息

分类列示

适用 不适用

逾期的重要应付利息:

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

(3). 应付股利

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
普通股股利	39,297,549.99	37,046,644.78
合计	39,297,549.99	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:

子公司资金优先用于项目建设

(4). 其他应付款

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	99,569,110.35	98,281,564.95
保证金	42,428,081.49	39,936,137.11
代收代付款	5,910,089.30	
合计	147,907,281.14	138,217,702.06

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	71,063,276.71	未到付款期
合计	71,063,276.71	/

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	317,621,830.62	179,059,957.94

1年内到期的租赁负债	2, 564, 330. 32	2, 330, 449. 03
合计	320, 186, 160. 94	181, 390, 406. 97

44、 其他流动负债

其他流动负债情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待转销项税	13, 795, 398. 70	24, 330, 582. 77
合计	13, 795, 398. 70	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	475, 774, 249. 52	432, 982, 365. 53
保证借款	159, 158, 451. 88	201, 729, 814. 33
信用借款	331, 460, 859. 66	388, 283, 298. 08
减: 一年内到期的长期借款	-317, 621, 830. 62	-179, 059, 957. 94
合计	648, 771, 730. 44	843, 935, 520. 00

其他说明:

适用 不适用

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	6,151,082.57	10,846,580.28
减：未确认融资费用	-423,788.82	-981,961.30
减：一年内到期的租赁负债	-2,564,330.32	-2,330,449.03
合计	3,162,963.43	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

其他说明：

适用 不适用

长期应付款**(1). 按款项性质列示长期应付款**

适用 不适用

专项应付款**(2). 按款项性质列示专项应付款**

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		6,827,222.16
合计		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	期末余额	期初余额	形成原因
污水处理厂设备重置成本	40,794,180.06	34,579,014.12	计提大修及更新改造费用
产品质量保证	8,552,627.27	6,112,410.07	对完工的工程项目计提产品质量保证费
预计亏损合同	4,314,195.45	2,350,690.96	
合计	53,661,002.78	43,042,115.15	/

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	533,020.00	2,292,976.76	18,329,131.14	政府补助形成
合计	20,089,087.90	533,020.00	2,292,976.76	18,329,131.14	/

其他说明：

适用 不适用

52、其他非流动负债

适用 不适用

53、股本

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

	期初余额	本次变动增减(+,-)					期末余额
		发行 新股	送股	公积金 转股	其他	小计	
股份总数	780,816,890.00						780,816,890.00

54、其他权益工具

(1). 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

适用 不适用

(2). 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

适用 不适用

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

55、资本公积

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价(股本溢价)	2,964,327,693.02			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益	减：所得税费用	税后归属于母公司	
一、不能重分类进损益的其他综合收益	120,507,312.17	5,463,099.73		6,999,125.84	486,577.45	-2,009,865.59	-12,737.97 118,497,446.58
其中：重新计量设定受益计划							

划变动额								
其他权益工具投资公允价值变动	120,507,312.17	5,463,099.73	6,999,125.84	486,577.45	-2,009,865.59	-12,737.97	118,497,446.58	
二、将重分类进损益的其他综合收益	-9,231,071.66	6,341,324.59		948,070.56	5,097,231.64	296,022.39	-4,133,840.02	
其中：权益法下可转损益的其他综合	-2,597,374.62						-2,597,374.62	

收益								
应收款项融资公允价值变动	-6,633,697.04	6,341,324.59		948,070.56	5,097,231.64	296,022.39	-1,536,465.40	
其他综合收益合计	111,276,240.51	11,804,424.32		6,999,125.84	1,434,648.01	3,087,366.05	283,284.42	114,363,606.56

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	79,444,468.91	80,275,794.10	16,376,090.51
合计	17,207,415.70	79,444,468.91	80,275,794.10	16,376,090.51

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	2,558,192.77		249,420,657.69
合计	246,862,464.92	2,558,192.77		249,420,657.69

60、未分配利润

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上期
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	35,962,358.62	54,011,676.95

其他增加	6, 999, 125. 84	
减： 提取法定盈余公积	2, 558, 192. 77	2, 185, 393. 91
应付普通股股利	21, 862, 872. 92	
期末未分配利润	1, 004, 458, 713. 40	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	4, 698, 206, 844. 21	4, 093, 558, 551. 86	4, 179, 661, 726. 66	3, 609, 716, 492. 71
其他业务	24, 186, 735. 69	12, 376, 217. 59	71, 951, 769. 01	21, 751, 882. 41
合计	4, 722, 393, 579. 90	4, 105, 934, 769. 45	4, 251, 613, 495. 67	3, 631, 468, 375. 12

(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	2,242,253,105.86	1,899,009,194.06	2,242,253,105.86	1,899,009,194.06
环保工程	1,567,776,027.98	1,529,542,649.83	1,567,776,027.98	1,529,542,649.83
水处理运营	422,000,594.84	286,464,365.29	422,000,594.84	286,464,365.29
催化剂销售	436,593,323.63	353,381,118.77	436,593,323.63	353,381,118.77
其他	29,583,791.90	25,161,223.91	29,583,791.90	25,161,223.91
小计	4,698,206,844.21	4,093,558,551.86	4,698,206,844.21	4,093,558,551.86
其他业务	24,186,735.69	12,376,217.59	24,186,735.69	12,376,217.59
合计	4,722,393,579.90	4,105,934,769.45	4,722,393,579.90	4,105,934,769.45

其他说明:

适用 不适用

(3). 履约义务的说明

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	环保工程	脱硫脱硝	水处理运营	催化剂销售	其他	合计
在某一 时点 确认		2,242,253,10 5.86	422,000,594 .84	436,593,323 .63	53,049,084 .42	3,153,896,10 8.75
在某 一 时 段 确 认	1,567,776,02 7.98				721,443.17	1,568,497,47 1.15
合计	1,567,776,02 7.98	2,242,253,10 5.86	422,000,594 .84	436,593,323 .63	53,770,527 .59	4,722,393,57 9.90

(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
城市维护建设税	7,140,589.45	6,245,823.91
教育费附加	5,704,439.72	5,157,719.75
房产税	6,271,713.44	7,713,815.56
土地使用税	3,560,584.08	4,767,680.14
印花税	3,583,549.75	3,064,419.92
其他	2,102,859.35	1,097,573.87
合计	28,363,735.79	28,047,033.15

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	20,385,224.01	18,952,639.67
差旅费	3,153,244.54	4,559,272.22
招标服务费	2,970,193.05	2,098,912.85
业务招待费	757,392.67	1,038,299.13
其他	705,920.87	7,260,477.15
合计	27,971,975.14	33,909,601.02

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	241,715,034.49	216,612,838.41
租赁水电及物业管理费	14,110,019.01	16,042,286.23
折旧费	12,335,583.62	14,182,412.71
差旅费	11,808,596.44	13,007,126.54
中介服务费、咨询费	10,873,152.89	14,157,374.52
信息费	6,330,943.39	9,921,429.31
各项摊销	4,893,809.58	8,886,443.22
办公费	3,270,648.79	4,825,846.81
车辆使用费	1,169,067.44	2,166,196.23
业务招待费	1,072,974.18	1,999,769.74
会议费	99,458.44	310,575.61
其他	34,039,603.36	16,385,245.46
合计	341,718,891.63	318,497,544.79

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
职工薪酬	30,223,862.98	51,131,161.27
材料费	17,246,197.60	19,315,285.17
折旧及摊销	4,598,193.90	4,734,714.73
差旅费	2,170,257.06	1,573,951.14
燃料动力费	2,779,324.00	12,826,082.01
其 他	8,002,703.06	13,559,260.01
合计	65,020,538.60	103,140,454.33

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
利息支出	52,271,516.08	83,793,347.54
减：利息收入	-8,627,391.85	-5,959,434.04
汇兑损失	3,581,897.01	3,616,556.48
减：汇兑收益	-5,538,045.52	-4,667,726.61
手续费支出	2,107,528.95	2,326,848.61
其他支出	-1,554,382.57	-2,144,093.43
合计	42,241,122.10	76,965,498.55

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	38,508,023.92	52,121,176.84
进项税加计抵减	2,821,427.52	4,564,095.30
荣昌污水处理厂项目摊销	790,711.36	790,711.44
稳岗补贴	638,075.76	1,267,264.78
双桥工业园区污水处理项目补贴摊销	504,201.72	504,201.72
内蒙“专精特新”中小企业奖励	500,000.00	
个税手续费返还	173,262.46	204,371.28
湿式氧化镁法开发		2,077,154.43
低成本一体化		1,050,000.00
烟气脱硝优化		600,000.00
技术改造补助资金款		588,713.40
土地补偿款		239,355.44
其他小额项目政府补助汇总	1,402,535.99	2,217,920.61
合计	45,338,238.73	66,224,965.24

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
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	8, 880, 757. 39	5, 113, 171. 47
权益法核算的长期股权投资收益	7, 343, 127. 45	790, 641. 11
处置长期股权投资产生的投资收益	2, 514. 43	46, 341, 340. 24
其他	-483, 971. 40	-908, 542. 40
合计	15, 742, 427. 87	51, 336, 610. 42

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

单位：元 币种：人民币

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
按公允价值计量的投资性房地产	-450, 200. 00	
合计	-450, 200. 00	

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	7, 194, 228. 73	-26, 785, 654. 18
其他应收款坏账损失	3, 143, 308. 50	-2, 175, 080. 16
应收利息坏账损失		-366, 217. 99
委托贷款信用减值损失		-26, 548, 570. 01
合计	10, 337, 537. 23	-55, 875, 522. 34

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	-24, 036, 115. 08	-15, 164, 185. 96
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失		-2, 555, 657. 93
三、固定资产减值损失	-58, 045, 868. 13	
四、商誉减值损失	-169, 785. 97	
五、其他非流动资产减值损失	1, 113, 630. 84	-571, 963. 29
合计	-81, 138, 138. 34	-18, 291, 807. 18

其他说明：

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	3,065.00
租赁终止利得	282,946.27	
合计	272,961.40	3,065.00

74、营业外收入

营业外收入情况

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	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产报废收益	9,380.53		9,380.53
政府补助	150,000.00		150,000.00
赔偿金、违约金及罚款收入	3,196,526.04	277,691.52	3,196,526.04
其他	6,393,462.01	1,724,716.52	6,393,462.01
合计	9,749,368.58	2,002,408.04	9,749,368.58

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
非流动资产毁损报废损失	4,002,912.06	7,024,351.07	4,002,912.06
赔偿金、违约金及罚款支出	2,053,027.04	1,898,067.43	2,053,027.04
其他	827,549.06	519,130.61	827,549.06
合计	6,883,488.16	9,441,549.11	6,883,488.16

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	60,430,800.52	43,400,484.25
递延所得税费用	-10,744,523.96	6,646,072.65
合计	49,686,276.56	50,046,556.90

(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	104,111,254.50
按法定税率计算的所得税费用	26,027,813.65
某些子公司适用不同税率的影响	-22,881,144.52
对以前期间当期所得税的调整	1,758,697.49
权益法核算的合营企业和联营企业损益	-1,674,589.60
无须纳税的收入	-2,220,189.35
不可抵扣的成本、费用和损失	3,089,909.66
利用以前年度未确认可抵扣亏损和可抵扣暂时性差异的纳税影响（以“-”填列）	-539,051.11
未确认可抵扣亏损和可抵扣暂时性差异的纳税影响	49,959,422.79
研究开发费加成扣除的纳税影响（以“-”填列）	-3,834,592.45
所得税费用	49,686,276.56

其他说明：

适用 不适用**77、 其他综合收益**适用 不适用

详见附注七、57

78、 现金流量表项目**(1). 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	110,213,486.16	58,872,700.77
收回的投标保证金	77,256,976.77	58,131,968.41
收到退回银行保证金	8,703,197.72	9,491,305.48
收到的政府补贴	3,375,411.84	5,553,008.63
收到的银行存款利息	8,627,391.85	5,959,434.04
合计	208,176,464.34	138,008,417.33

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	110,201,533.95	83,495,513.51
支付的投标保证金	77,553,385.49	71,980,436.11
支付的日常费用	145,166,710.85	130,299,743.85
支付的银行票据保证金	3,455,588.10	2,407,217.63
项目借支		625,000.00

合计	336,377,218.39	288,807,911.10
----	----------------	----------------

(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

支付的重要的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
原子公司丧失控制权时点的现金余额	5,580,184.36	47,330.70
支付贷款手续费		20,000.00
合计	5,580,184.36	67,330.70

(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
租赁负债付款额	1,829,339.14	2,568,999.32
归还脱硫脱硝服务费收益权绿色资产支持专项计划		178,511,680.00
支付的资产支持专项计划管理费等		7,588,320.00
合计	1,829,339.14	188,668,999.32

筹资活动产生的各项负债变动情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		现金变动	非现金变动	现金变动	非现金变	

目					动	
短期借款	648,206,373.09	578,308,513.00	14,447,274.16	1,003,463,450.01		237,498,710.24
长期借款	1,022,995,477.94	210,732,503.07	35,651,655.75	302,145,110.16	840,965.54	966,393,561.06
租赁负债	9,864,618.98		546,941.98	1,829,339.14	2,854,928.07	5,727,293.75
合计	1,681,066,470.01	789,041,016.07	50,645,871.89	1,307,437,899.31	3,695,893.61	1,209,619,565.05

(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	54,424,977.94	45,496,601.88
加: 资产减值准备	81,138,138.34	18,291,807.18
信用减值损失	-10,337,537.23	55,875,522.34
固定资产折旧、油气资产折旧、生产性生物资产折旧	343,602,312.35	343,423,242.98
使用权资产摊销	2,414,059.32	3,045,183.46
无形资产摊销	71,608,013.20	71,200,281.90
长期待摊费用摊销	56,203,193.98	52,852,009.80
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)	-272,961.40	-3,065.00
固定资产报废损失(收益以“-”号填列)	3,993,531.53	7,024,351.07
公允价值变动损失(收益以“-”号填列)	450,200.00	--
财务费用(收益以“-”号填列)	52,271,516.08	83,813,347.54
投资损失(收益以“-”号填列)	-15,742,427.87	-51,336,610.42

递延所得税资产减少(增加以“—”号填列)	-1,251,771.35	9,005,501.40
递延所得税负债增加(减少以“—”号填列)	-9,492,752.61	-2,359,428.75
存货的减少(增加以“—”号填列)	8,912,888.69	10,557,489.68
经营性应收项目的减少(增加以“—”号填列)	41,859,405.01	-74,724,448.67
经营性应付项目的增加(减少以“—”号填列)	142,465,063.19	13,901,037.58
其他		
经营活动产生的现金流量净额	822,245,849.17	586,062,823.97
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		
当期新增的使用权资产	3,000,000.00	338,443.73
3. 现金及现金等价物净变动情况:		
现金的期末余额	571,387,947.13	694,856,555.94
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	-123,468,608.81	148,389,042.17

(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	
减: 丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	5,580,184.36
处置子公司收到的现金净额	-5,580,184.36

其他说明:

处置子公司收到的现金净额为负数, 现金流量表作为支付其他与投资活动有关的现金列报。

(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	571,387,947.13	694,856,555.94
其中: 库存现金		
可随时用于支付的银行存款	571,387,947.13	694,856,555.94
二、现金等价物		
三、期末现金及现金等价物余额	571,387,947.13	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	理由
货币资金	10,605,894.85	保证金
货币资金	24,493,945.40	冻结
合计	35,099,840.25	/

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	7.1884	30,622,440.23
其中：美元	4,259,980.00	7.1884	30,622,440.23
长期借款	210,030,920.00	0.046233	9,710,359.52
其中：日元	210,030,920.00	0.046233	9,710,359.52

(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

项 目	本期发生额
短期租赁	9,320,243.10

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
租赁收入	721,443.17	
合计	721,443.17	

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**八、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
职工薪酬	30,223,862.98	51,131,161.27
材料费	17,246,197.60	19,315,285.17
燃料动力费	2,779,324.00	12,826,082.01
折旧及摊销	4,598,193.90	4,734,714.73
差旅费	2,170,257.06	1,573,951.14

其他	8,002,703.06	18,833,899.89
合计	65,020,538.60	108,415,094.21
其中：费用化研发支出	65,020,538.60	103,140,454.33
资本化研发支出		5,274,639.88

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**九、 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	丧失控制权时点的判断依据	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的净资产份额的差额	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产生的利得或损失	按照公允价值重新计量剩余股权产生的利得或损失	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
重庆远达碳基环保科技有限公司	2024-4-17	-	51	股权转让	移交财务和经营决策权之日	2,514.43	-	-	-	-	-

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

本期本公司全资子公司黑龙江久略新能源有限公司吸收合并全资子公司密山市柳东毛风力发电有限公司、黑龙江长策新能源有限公司、密山市向西化风力发电有限公司及密山市庆西康风力发电有限公司。

6、其他

适用 不适用

十、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
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 务有限 公司	黑龙江 省	44,818,500.00	黑龙江 省	服务		100	设立
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	贵州省	10,000,000.00	贵州省	服务		100	收购

成源环保有限公司							
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
重庆市威嘉环境治理有限公司	重庆市	10,000,000.00	重庆市	服务		100	收购
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	86,227,533.33	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	广东省	20,000,000.00	广东省	服务		100	设立

源有限公司							
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
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
福建达优新能源科技有限公司	福建省	140,000,000.00	江苏省	服务		100	设立

司							
阜阳远 瞩新能 源科技 有限公 司	安徽省	2,000,000.00	江苏省	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	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
内蒙古远达首大环保有限责任公司	49.00%	6,781,524.27	12,250,000.00	104,137,610.29
朝阳远达环保水务有限公司	49.00%	5,998,660.64		65,696,950.46
贵州远达金元环保有限公司	30.00%	5,227,798.71		66,326,299.90
国家电投集团远达环保工程有限公司	2.20%	-710,469.63		33,362,470.47

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
内蒙古远达首大环保有限公司	66,382,696.14	279,901,708.43	346,284,408.43	113,077,026.15	20,681,643.09	133,758,669.24	90,493,288.90	237,296,319.02	327,789,609.02	73,790,189.92	30,313,528.07	104,103,718.03

责任公司												
	朝阳远达环保水务有限公司	贵州远达金元环保有限公司	国家电投集团远达环保工程有限公司									
朝阳远达环保水务有限公司	50,861,033.47	197,545,759.87	248,406,793.34	96,863,640.01	17,467,744.22	114,331,384.23	43,608,931.56	206,848,887.14	250,457,818.70	95,813,246.73	32,811,327.44	128,624,574.17
贵州远达金元环保有限公司	45,834,120.07	337,650,758.74	383,484,878.81	20,397,212.47	142,000,000.00	162,397,212.47	28,186,200.91	369,069,620.61	397,255,820.52	14,594,150.88	179,000,000.00	193,594,150.88
国家电投集团远达环保工程有限公司	2,133,148,867.57	1,192,388.11	3,325,883,255.68	1,784,246,661.34	16,552,126.64	1,800,798,788.02	2,190,176,497.99	1,315,087,580.34	3,505,264,078.33	1,915,379,051.00	23,827,166.32	1,939,206,217.32

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

称								
内蒙古远达首大环保有限责任公司	106,078,162.63	13,839,845.44	13,839,845.44	79,010,547.65	114,521,236.33	18,264,565.83	18,376,070.53	76,657,879.80
朝阳远达环保水务有限公司	46,314,456.15	12,242,164.58	12,242,164.58	18,771,014.54	47,380,816.12	13,131,416.79	13,131,416.79	25,795,880.47
贵州远达金元环保有限公司	206,676,841.81	17,321,020.70	17,425,995.70	60,504,057.32	234,931,411.03	12,471,940.85	12,366,965.85	38,081,844.23
国家电投	1,952,327,778.55	-42,285,895.92	-39,406,031.75	246,270,584.25	1,563,965,790.37	598,944.18	-2,516,215.73	36,053,962.38

集团 远 达 环 保 工 程 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

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
重庆美丽 两江环境 科技有限 公司	重庆市	重庆市	服务	40.00		权益法

重庆同兴垃圾处理有限公司	重庆市	重庆市	生态保护		14.85	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	重庆同兴垃圾处理有限公司	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	重庆同兴垃圾处理有限公司
流动资产	3,731,699 ,199.23	69,021,0 25.57	384,792, 842.34	133,321, 976.21	2,247,769 ,779.71	84,837,0 60.68	426,728, 396.18	110,400, 272.66
非流动资产	182,294,2 67.86	612,954, 528.28	10,598,0 18.43	61,001,0 69.34	581,868,5 45.34	612,352, 245.94	12,589,9 53.00	79,394,1 60.47
资产合计	3,913,993 ,467.09	681,975, 553.85	395,390, 860.77	194,323, 045.55	2,829,638 ,325.05	697,189, 306.62	439,318, 349.18	189,794, 433.13
流动负债	2,399,776 ,245.60	62,646,2 69.39	310,622, 730.39	18,901,4 64.83	1,322,450 ,198.48	58,981,3 83.62	335,772, 152.49	19,188,7 93.52
非流动负债	13,771,34 7.57	477,785, 576.56	2,586,03 0.77	28,215,9 85.89	22,291,18 4.72	498,987, 942.47	22,689,2 18.45	26,309,2 68.42
负债合计	2,413,547 ,593.17	540,431, 845.95	313,208, 761.16	47,117,4 50.72	1,344,741 ,383.20	557,969, 326.09	358,461, 370.94	45,498,0 61.94
净资产	1,500,445 ,873.92	141,543, 707.90	82,182,0 99.61	147,205, 594.83	1,484,896 ,941.85	139,219, 980.53	80,856,9 78.24	144,296, 371.19

按持股比例计算的净资产份额	240,071,339.83	42,463,112.37	32,872,839.84	21,860,030.83	237,583,510.70	41,765,994.16	32,342,791.30	
	158,833.18	731,797.85	-1,322,699.45		176,823.35	1,133,323.07	-1,256,018.05	
对联营企业权益投资的账面价值	240,230,173.01	43,194,910.22	31,550,140.39	21,860,030.83	237,760,334.05	42,899,317.23	31,086,773.25	
营业收入	72,040,297.09	60,453,114.13	39,436,348.12	80,007,307.07	86,826,904.32	64,638,485.06	42,613,989.27	69,392,172.29
净利润	15,646,914.31	985,309.96	1,622,649.51	12,933,987.87	-37,987,146.84	19,692,697.62	2,868,449.27	11,327,761.99
其他综合收益					3,984,564.88		-1,000,000.00	
综合收益	15,646,914.31	985,309.96	1,622,649.51	12,933,987.87	-34,002,581.96	19,692,697.62	1,868,449.27	11,327,761.99

总额							
本年度收到的来自联营企业的股利		185,692. 66	1,513,95 5.39	3,555,200 .00			

其他说明：

(4). 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

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	34,927,703.79	32,216,264.39
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	2,711,439.40	-367,186.30
--其他综合收益		
--综合收益总额	2,711,439.40	-367,186.30

(5). 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

适用 不适用

(6). 合营企业或联营企业发生的超额亏损

适用 不适用

(7). 与合营企业投资相关的未确认承诺适用 不适用**(8). 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债**适用 不适用**4、重要的共同经营**适用 不适用**5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益**

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

适用 不适用**6、其他**适用 不适用**十一、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	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益	本期其他变动	期末余额	与资产/收益相关
递延收益	19,219,087.90			1,842,956.76		17,376,131.14	与资产相关
递延	870,000.00	533,020.00		170,020.00	-280,000.00	953,000.00	与收

收益 益 相关							
合 计	20,089,087.90	533,020.00		2,012,976.76	-280,000.00	18,329,131.14	/

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	1,842,956.76	6,076,684.47
与收益相关	40,650,591.99	55,379,814.19
合计	42,493,548.75	61,456,498.66

十二、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

十三、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量				
(一) 应收款项融资			146,042,750.02	146,042,750.02
(二) 其他权益工具投资			269,974,785.37	269,974,785.37
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资				
(三) 投资性房地产		8,727,825.00		8,727,825.00
1. 出租的建筑物		8,727,825.00		8,727,825.00
持续以公允价值计量的资产总额		8,727,825.00	416,017,535.39	424,745,360.39

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银行承兑汇票和本公司及所属企业持有的未上市股权投资。对于应收款项融资主要考虑最近一年公司票据贴现率确定公允价值；对于其他权益工具投资主要依据被投资单位经营情况，同时考虑评估变动等因素确定其公允价值。

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

适用 不适用

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

适用 不适用

7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

适用 不适用

8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

适用 不适用

9、其他

适用 不适用

十四、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

本企业子公司的概况详见附注“十、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附注“十、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
重庆美丽两江环境科技有限公司	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
安徽淮南平圩发电有限责任公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
朝阳燕山湖发电有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
大连发电有限责任公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
电能易购（北京）科技有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
阜新发电有限责任公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
贵溪发电有限责任公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
贵州金元茶园发电有限责任公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
贵州金元黔西发电有限责任公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
贵州黔东电力有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
贵州黔西中水发电有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
贵州省习水鼎泰能源开发有限责任公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
贵州西能电力建设有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
贵州鸭溪发电有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
国电投（儋州）能源有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
国电投河南工程运维有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
国电投核安科技（重庆）有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
国电投南阳热电有限责任公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
国电投新乡豫新发电有限责任公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
国电投重庆新能源科技有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
国核电力规划设计研究院有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
国核电力规划设计研究院重庆有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
国核自仪系统工程有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
国家电投集团（北京）新能源投资有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
国家电投集团保险经纪有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
国家电投集团财务有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
国家电投集团电能能源科技有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
国家电投集团电站运营技术（北京）有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
国家电投集团东北电力有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
国家电投集团共享服务有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
国家电投集团贵州金元股份有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
国家电投集团贵州遵义产业发展有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
国家电投集团河南电力有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
国家电投集团江西电力工程有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
国家电投集团江西电力有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
国家电投集团江西中业兴达电力实业有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
国家电投集团科学技术研究院有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
国家电投集团绿能科技发展有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
国家电投集团南阳热电有限责任公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
国家电投集团内蒙古新能源有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制

国家电投集团宁夏能源铝业有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
国家电投集团平顶山热电有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
国家电投集团山西铝业有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
国家电投集团新乡豫新发电有限责任公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
国家电投集团重庆合川发电有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
国家电投乡城县兴川新能源投资开发有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
淮南平圩第二发电有限责任公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
淮南平圩第三发电有限责任公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
黄河大通发电有限责任公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
吉林电力股份有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
吉林松花江热电有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
江苏常熟发电有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
江苏阚山发电有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
克山县绿展环保发电有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
绿动未来能源有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
南华云伊电投智慧能源有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
内蒙古白音华铝电有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
内蒙古大板发电有限责任公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
内蒙古电投能源股份有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
攀枝花中电投新能源有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
青海黄河上游水电开发有限责任公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
青铜峡铝业发电有限责任公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
青铜峡铝业股份有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
三亚西元综合能源产业有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
重庆白鹤电厂电力有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
山东核电设备制造有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
山东核电有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
山东鲁电国际贸易有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
上海漕泾第二发电有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
上海能源科技发展有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
上海上电漕泾发电有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
上海上电电力工程有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
上海外高桥发电有限责任公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
上海长兴岛热电有限责任公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
上海中电新能源置业发展有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
上海重型燃气轮机试验电站有限责任公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
石家庄良村热电有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
石家庄绿燃新能源发电有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
四川中电福溪电力开发有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
宿州市埇桥区中城投清洁能源有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
天津国核电力工程管理有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
通辽第二发电有限责任公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
通辽霍林河坑口发电有限责任公司	同受国家电力投资集团有限公司控制

通辽热电有限责任公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
通辽市蒙东能源鼎信招投标有限责任公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
芜湖发电有限责任公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
盐城远中能源有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
易门滇能智慧能源有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
长春吉电能源科技有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
中电(普安)发电有限责任公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
中电国瑞供应链管理有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
中电投蒙东能源集团有限责任公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
中国电能成套设备有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
山东电力工程咨询院有限公司	同受国家电力投资集团有限公司控制
青海百河铝业有限责任公司	国家电力投资集团有限公司间接联营企业
云南滇能陆良协联热电有限公司	国家电力投资集团有限公司间接联营企业

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	采购设备、采购材料	269,226,457.29			181,869,044.73
贵州金元茶园发电有限责任公司	采购脱硫脱硝水电汽	138,791,572.54			198,702,927.25
国家电投集团重庆合川发电有限公司	采购脱硫脱硝水电汽	140,318,717.49			89,776,055.00
国家电投集团河南电力有限公司	采购脱硫脱硝水电汽	128,351,879.53			119,839,765.51
国家电投集团江西电力有限公司	采购材料、采购脱硫脱硝水电汽	104,938,252.35			89,406,497.95
国家电投集团江西电力工程有限公司	采购维护修理服务	87,146,940.72			75,244,854.25
贵州省习水鼎泰能源开发有限责任	采购脱硫脱硝水电汽	62,775,026.51			56,603,349.67

公司					
贵溪发电有限责任公司	采购脱硫脱硝水电气	59,604,209.01			59,109,430.19
国家电投集团贵州遵义产业发展有限公司	采购水电费、采购材料	31,101,284.46			17,880,393.39
朝阳燕山湖发电有限公司	采购脱硫脱硝水电气	24,800,566.85			29,547,416.43
石家庄良村热电有限公司	采购脱硫脱硝水电气	20,349,040.68			24,215,919.61
国电投新乡豫新发电有限责任公司	采购脱硫脱硝水电气	19,371,662.29			17,348,317.34
国家电投集团江西中业兴达电力实业有限公司	采购材料	11,728,359.23			13,468,218.62
国电投南阳热电有限责任公司	采购材料	11,329,410.12			10,781,215.82
电能易购(北京)科技有限公司	采购材料	10,781,631.23			55,296,348.10
大连发电有限责任公司	采购脱硫脱硝水电气	9,734,497.44			8,439,447.48
国电投河南工程运维有限公司	日常维护	7,885,088.93			6,132,949.08
长春吉电能源科技有限公司	采购材料	7,641,238.93			--
国家电投集团保险经纪有限公司	接受技术服务	3,817,562.94			3,859,620.63
国家电投集团电能能源科技有限公司	采购材料	3,506,715.10			--
中国电能成套设备有限公司	接受环保工程劳务、采购材料	3,181,445.72			1,762,067.53
山东核电设备制造有限公司	采购材料、服务费	2,144,734.62			--
安徽淮南平圩发电有限责任公司	采购脱硫脱硝水电气	1,503,665.35			2,840,312.64

国家电投集团数字科技有限公司	接受技术服务	1,388,026.64			5,516,724.97
上海中电新能源置业发展有限公司	物业费	1,289,099.28			140,023.24
国核自仪系统工程有限公司	采购材料、接受技术服务	1,115,734.95			984,513.28
其他关联方		3,153,222.32			9,160,743.75

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	提供脱硫脱硝服务、提供工程劳务	476,850,492.49	446,438,327.19
国家电投集团江西电力有限公司	提供工程劳务、提供脱硫脱硝服务	317,524,349.60	273,151,895.35
南华云伊电投智慧能源有限公司	提供工程劳务	312,946,979.20	--
国家电投集团重庆合川发电有限公司	提供工程劳务、提供脱硫脱硝服务、销售催化剂	238,122,926.18	204,128,821.49
国家电力投资集团有限公司	销售催化剂	230,596,933.13	53,426,306.07
宿州市埇桥区中城投清洁能源有限公司	提供工程劳务	220,956,963.20	--
贵州金元茶园发电有限责任公司	提供脱硫脱硝服务	206,676,841.81	234,931,411.03
贵州省习水鼎泰能源开发有限责任公司	提供脱硫脱硝服务	180,801,802.75	162,038,803.02
贵溪发电有限责任公司	提供脱硫脱硝服务	170,699,564.77	167,650,338.47
青海百河铝业有限责任公司	提供工程劳务、提供服务收入	145,562,530.46	--
山东电力工程咨询院有限公司	提供工程劳务	89,414,807.21	--
国家电投集团贵州遵义产业发展有限公司	提供污水处理服务	81,164,194.28	68,165,417.78
石家庄良村热电有限公司	提供工程劳务、提供脱硫脱硝服务、销售催化剂	75,313,429.86	81,694,174.67
朝阳燕山湖发电有限公司	提供脱硫脱硝服务	60,213,533.30	58,369,575.62
国电投新乡豫新发电有限责任公司	提供脱硫脱硝服务	57,840,185.09	50,998,922.36
国家电投集团宁夏能源铝业有限公司	提供脱硫脱硝服务	56,987,097.59	62,849,372.83
国电投南阳热电有限责任公司	提供脱硫脱硝服务	38,670,077.06	35,625,436.27

大连发电有限责任公司	提供工程劳务、提供脱硫脱硝服务	36,115,275.71	30,418,810.38
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	提供工程劳务	33,173,692.18	184,801,168.26
重庆白鹤电厂电力有限公司	提供工程劳务	21,667,230.13	--
国电投(儋州)能源有限公司	提供工程劳务	14,359,638.47	--
山东鲁电国际贸易有限公司	提供工程劳务	10,446,460.18	3,726,104.78
通辽霍林河坑口发电有限责任公司	提供工程劳务	9,890,562.56	15,640,243.88
青海黄河上游水电开发有限责任公司	提供工程劳务	9,839,896.53	27,603,844.07
国核电力规划设计研究院有限公司	提供工程劳务	9,297,857.93	--
长春吉电能源科技有限公司	销售催化剂	9,280,431.03	22,968,487.63
国家电投集团山西铝业有限公司	提供工程劳务	7,799,736.22	14,962,897.20
中电国瑞供应链管理有限公司	销售催化剂	7,697,495.58	3,000,791.16
上海能源科技发展有限公司	提供工程劳务	7,323,425.93	61,336,342.60
内蒙古大板发电有限责任公司	提供工程劳务	6,583,124.58	6,701,750.60
国家电投集团东北电力有限公司	提供工程劳务	6,463,701.89	3,249,377.36
吉林电力股份有限公司	提供工程劳务	5,876,654.45	5,769,652.55
克山县绿展环保发电有限公司	提供工程劳务	4,685,599.56	9,867,255.41
江苏常熟发电有限公司	提供工程劳务	4,574,442.48	12,778,077.66
内蒙古电投能源股份有限公司	提供工程劳务	3,237,888.15	--
芜湖发电有限责任公司	销售催化剂	3,100,881.06	--
内蒙古白音华铝电有限公司	提供工程劳务	2,887,953.47	--
国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司	提供工程劳务、销售催化剂	2,781,589.33	7,763,382.59
黄河大通发电有限责任公司	提供工程劳务	2,395,358.57	23,989,014.70
通辽热电有限责任公司	提供工程劳务	2,219,763.95	5,196,171.26
国电投核安科技(重庆)有限公司	提供工程劳务	2,087,442.98	--
易门滇能智慧能源有限公司	提供工程劳务	1,312,293.10	73,496,683.19
贵州黔西中水发电有限公司	提供工程劳务	740,061.16	67,244,566.34
江苏阚山发电有限公司	提供工程劳务	445,629.59	7,020,066.73

绿动未来能源有限公司	提供工程劳务	101,272.60	10,106,975.71
其他关联方		511,537.72	76,850,014.19

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	房屋租赁	--	257,142.84
盐城远中能源有限公司	房屋租赁	--	159,999.96

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	支付的租金	
		本期	上期
国家电投集团新乡豫新发电有限责任公司	房屋租赁	350,448.29	350,448.29
国家电投集团南阳热电有限责任公司	房屋租赁	255,011.86	255,011.86
石家庄良村热电有限公司	房屋租赁	4,000.00	4,000.00
国家电投集团河南电力有限公司	房屋租赁	110,091.74	

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	2024-12-19	2025-12-18	

(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	879.11	655.80

(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	518,662,323.59	--	633,136,187.65	--

	集团财务有限公司				
应收票据	国电投新乡豫新发电有限责任公司	26,252,856.24	--	16,870,000.00	--
应收票据	贵州金元茶园发电有限责任公司	20,000,000.00	--	--	--
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	国电投南阳热电有限责任公司	--	--	13,800,000.00	--
应收票据	长春吉电能源科技有限公司	--	--	10,000,000.00	--
应收账款	国家电投集团河南电力有限公司	198,802,838.25	16,596.40	106,612,501.28	4,773.98
应收账款	国家电投集团重庆合川发电有限公司	95,240,207.66	474,943.84	27,236,948.23	91,778.72
应收账款	贵州省习水鼎泰能源开发有限责任公司	82,027,760.85	2,032,813.51	117,702,454.23	2,019,299.83
应收账款	国家电投集团江西电力有限公司	74,136,841.12	--	83,031,404.64	128.10
应收账款	贵溪发电有限责任公司	65,961,380.39	--	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	54,835,184.58	2,127,605.16	39,162,416.59	1,433,344.45
应收账款	山东电力工程咨询院有限公司	54,138,610.26	2,100,578.08	1,556,277.46	56,959.76

应收账款	贵州黔西中水发电有限公司	50,341,337.30	4,077,985.35	43,473,462.80	1,603,912.97
应收账款	青海百河铝业有限责任公司	40,564,826.05	1,573,915.25	--	--
应收账款	贵州鸭溪发电有限公司	31,397,859.60	3,918,623.26	25,121,274.00	2,199,396.91
应收账款	内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	28,978,035.58	1,450,200.97	28,689,816.96	1,377,707.90
应收账款	国电投南阳热电有限责任公司	22,883,665.38	--	8,806,077.20	--
应收账款	通辽霍林河坑口发电有限责任公司	21,919,317.57	3,007,825.06	20,098,043.69	1,697,468.73
应收账款	朝阳燕山湖发电有限公司	19,677,916.06	16,000.00	40,118,345.67	16,000.00
应收账款	国电投新乡豫新发电有限责任公司	16,621,033.76	--	4,763,228.27	--
应收账款	上海能源科技发展有限公司	15,302,156.93	3,439,629.80	16,328,525.85	3,305,536.82
应收账款	贵州金元茶园发电有限责任公司	12,270,850.04	--	23,576,614.30	75,072.82
应收账款	绿动未来能源有限公司	11,861,688.18	649,236.99	9,756,456.16	357,086.30
应收账款	内蒙古电投能源股份有限公司	10,701,946.73	1,283,613.38	10,701,946.73	649,553.80
应收账款	国家电投集团宁夏能源铝业有限公司	9,553,730.41	173,393.59	11,345,563.71	191,094.90
应收账款	石家庄良村热电有限公司	8,335,688.38	122,904.55	5,799,713.37	40,401.31
应收账款	国核电力	8,152,660.60	665,709.89	12,982,862.68	475,172.76

	规划设计研究院有限公司				
应收账款	大连发电有限责任公司	7,868,858.95	48,411.72	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	7,635,946.85	3,750,560.00	13,532,729.15	3,012,415.75
应收账款	通辽第二发电有限责任公司	7,241,695.00	784,843.76	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	602,676.04	6,214,322.46	267,836.20
应收账款	长春吉电能源科技有限公司	6,148,818.58	238,574.16	3,966,783.76	145,184.29
应收账款	天津国核电力工程管理有限公司	5,385,580.00	2,386,483.37	6,957,331.00	3,607,129.92
应收账款	国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司	5,280,350.46	204,877.60	14,785,639.07	14,300,608.91
应收账款	国家电投集团(北京)新能源投资有限公司	3,979,800.00	293,576.24	2,800,000.00	102,480.00
应收账款	上海上电漕泾发电有限公司	3,815,082.00	3,219,138.00	3,195,082.00	3,195,082.00
应收账款	国家电投集团贵州金元股份有限公司	3,762,329.38	150,348.08	12,017,631.47	439,845.31
应收账款	江苏阚山发电有限公司	3,157,381.00	170,491.73	1,096,444.00	40,129.85
应收账款	中电投蒙东能源集团有限责任公司	2,980,134.21	166,963.82	1,996,610.80	73,075.96
应收账款	国家电投集团山西	2,951,992.19	114,537.30	2,432,982.27	92,303.15

	铝业有限公司				
应收账款	上海长兴 岛热电有 限责任公 司	2,949,405.39	114,436.93	26,049,800.00	953,422.68
应收账款	易门滇能 智慧能源 有限公司	2,720,136.98	105,541.31	439,487.58	16,085.25
应收账款	南华云伊 电投智慧 能源有限 公司	2,470,917.15	95,871.59	--	--
应收账款	上海外高 桥发电有 限责任公 司	2,419,789.25	220,388.86	2,419,789.25	93,344.27
应收账款	国家电投 集团内蒙 古新能源 有限公司	2,403,050.00	125,769.48	741,975.00	27,156.29
应收账款	贵州西能 电力建设 有限公司	2,304,503.60	227,832.58	7,171,596.37	301,975.02
应收账款	石家庄绿 燃新能源 发电有限 公司	2,194,880.00	85,161.34	--	--
应收账款	国电投(儋 州)能源有 限公司	2,026,014.29	78,609.35	--	--
应收账款	山东核电 有限公司	1,680,576.00	1,680,576.00	1,680,576.00	1,680,576.00
应收账款	国家电投 集团平顶 山热电有 限公司	1,430,177.93	1,203.00	1,742,078.09	1,203.00
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	克山县绿 展环保发 电有限公 司	1,211,000.00	46,986.80	--	--
应收账款	青铜峡铝 业股份有 限公司	662,842.00	25,718.27	12,504,193.42	3,958,368.38
应收账款	吉林松花	370,924.00	32,090.43	2,333,270.79	195,299.49

	江热电有限公司				
应收账款	青铜峡铝业发电有限责任公司	355,576.00	31,468.48	1,698,552.00	92,480.54
应收账款	青海黄河上游水电开发有限责任公司	145,673.01	5,652.11	3,676,512.70	134,560.36
应收账款	通辽热电有限责任公司	7,659.00	297.17	3,118,684.16	278,810.36
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	贵州黔东电力有限公司	--	--	5,402,896.60	197,746.02
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	中电(普安)发电有限责任公司	--	--	1,598,847.78	58,517.83
应收账款	其他关联方	6,282,579.73	1,632,452.11	7,783,791.80	1,503,684.80
应收款项融资	国家电投集团绿能科技发展有限公司	11,412,119.19	--	--	--
应收款项融资	山东电力工程咨询院有限公司	3,440,500.00	--	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	--
预付账款	国家电力投资集团有限公司	26,680,217.24	--	1,539,934.21	--
预付账款	国家电投集团江西电力有限公司	24,940,000.00	--	19,952,000.00	--
预付账款	其他关联方	1,895,719.16	--	1,833,441.72	--
其他应收	中国电能	14,468,482.00	852,565.94	16,336,157.06	825,845.58

款	成套设备有限公司				
其他应收款	电能易购(北京)科技有限公司	5,341,988.06	340,511.42	3,395,117.11	169,431.32
其他应收款	内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	1,887,223.33	324,546.98	5,554,436.27	598,760.24
其他应收款	国家电力投资集团有限公司	1,702,071.29	273,682.95	2,065,178.32	229,341.99
其他应收款	吉林电力股份有限公司	1,635,000.00	367,960.00	1,635,000.00	114,840.00
其他应收款	内蒙古白音华铝电有限公司	969,000.01	48,353.10	--	--
其他应收款	中电国瑞供应链管理有限公司	957,630.00	47,785.74	225,652.00	11,260.03
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	13,127.99	1,106,773.00	187,173.58
其他应收款	其他关联方	3,797,381.16	1,719,002.6	4,295,445.38	2,935,739.37
合同资产	宿州市埇桥区中城投清洁能源有限公司	114,718,997.44	4,451,097.10	--	--
合同资产	上海能源科技发展有限公司	49,085,704.26	3,858,567.34	50,806,933.98	1,859,533.79
合同资产	南华云伊电投智慧能源有限公司	23,569,862.41	914,510.66	--	--
合同资产	内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	22,773,039.26	1,120,911.03	52,290,837.95	1,951,055.09
合同资产	国家电投集团贵州遵义产业发展有限公司	18,521,799.30	718,645.81	545,088.96	19,950.26

	公司				
合同资产	扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司	16,281,907.14	1,403,502.14	15,699,445.04	574,599.69
合同资产	国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司	10,865,004.33	2,150,084.45	24,110,914.13	2,935,536.41
合同资产	国核电力规划设计研究院有限公司	10,509,575.98	575,559.97	2,859,187.44	241,172.49
合同资产	易门滇能智慧能源有限公司	6,844,185.41	445,774.62	10,591,320.95	387,642.35
合同资产	四川中电福溪电力开发有限公司	6,520,387.99	276,408.14	99,082.19	14,568.05
合同资产	国电投(儋州)能源有限公司	5,497,427.59	213,300.19	--	--
合同资产	重庆白鹤电厂电力有限公司	5,194,619.78	204,767.48	327,098.83	11,971.82
合同资产	内蒙古电投能源股份有限公司	3,875,591.93	283,916.54	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	3,418,381.69	132,633.21	2,633,400.64	96,382.46
合同资产	山东鲁能国际贸易有限公司	3,133,938.05	121,596.80	129,323.52	4,733.24
合同资产	国家电投集团江西电力有限公司	2,901,820.98	455,825.11	2,894,051.06	105,922.27
合同资产	山东电力工程咨询院有限公司	2,397,463.77	93,021.60	11,048,059.10	1,297,545.12
合同资产	江苏常熟发电有限公司	1,813,346.19	134,790.62	2,735,234.19	100,109.57
合同资产	三亚西元	1,428,020.83	55,407.21	--	--

	综合能源 产业有限 公司				
合同资产	国家电投 集团重庆重 合川发电 有限公司	1,225,220.33	47,538.54	--	--
合同资产	黄河大通 发电有限 责任公司	899,400.00	34,896.72	899,400.00	117,271.14
合同资产	中电国瑞 供应链管 理有限公 司	836,606.40	32,460.33	339,089.40	12,410.67
合同资产	国家电投 集团宁夏 能源铝业 有限公司	836,050.87	36,247.03	3,240,888.56	118,616.52
合同资产	重庆美丽 两江环境 科技有限 公司	826,092.47	87,077.46	6,165,529.77	906,517.84
合同资产	长春吉电 能源科技 有限公司	803,098.75	58,089.95	1,281,736.50	46,911.56
合同资产	上海外高 桥发电有 限责任公 司	701,094.72	91,941.43	548,528.40	48,795.88
合同资产	江苏阚山 发电有限 公司	671,508.00	59,428.46	2,358,226.81	86,311.10
合同资产	吉林松花 江热电有 限公司	269,652.80	10,462.53	5,214,052.78	190,834.33
合同资产	绿动未来 能源有限 公司	260,017.89	19,017.26	6,272,061.37	229,557.45
合同资产	国家电投 集团贵州 金元股份 有限公司	44,129.25	1,712.25	2,743,794.55	164,916.74
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	国家电投 集团山西 铝业有限 公司	--	--	8,760,495.92	968,224.27
合同资产	克山县绿	--	--	5,274,335.06	193,040.66

	展环保发电有限公司				
合同资产	通辽热电有限责任公司	--	--	3,852,026.05	140,984.15
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	贵州黔西中水发电有限公司	--	--	1,889,104.87	69,141.24
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	其他关联方	3,537,546.50	321,194.15	5,266,438.96	271,289.80
其他非流动资产	山东电力工程咨询院有限公司	10,844,250.10	287,265.50	923,305.84	33,792.99
其他非流动资产	南华云伊电投智慧能源有限公司	9,685,369.78	375,792.35	--	--
其他非流动资产	上海能源科技发展有限公司	2,545,132.74	98,751.14	2,791,085.71	102,153.74
其他非流动资产	大连发电有限责任公司	2,114,240.11	82,032.52	2,114,240.19	77,381.19
其他非流动资产	克山县绿展环保发电有限公司	519,000.00	20,137.20	--	--
其他非流动资产	国家电投集团内蒙古新能源有限公司	369,700.00	14,344.36	97,425.00	3,565.76
其他非流动资产	内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	--	--	6,892,221.16	252,255.30
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
其他非流动资产	贵州西能电力建设	--	--	556,407.23	20,364.50

	有限公司				
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
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
其他非流动资产	绿动未来能源有限公司	--	--	627,815.77	22,978.06
其他非流动资产	攀枝花中电投新能源有限公司	--	--	14,932.84	546.55
其他非流动资产	青海黄河上游水电开发有限责任公司	--	--	2,230,650.00	81,641.79
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
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	133,423.22
其他非流动资产	易门滇能智慧能源有限公司			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
其他非流动资产	通辽第二发电有限责任公司			920,260.50	33,681.53

(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	国家电力投资集团有限公司	6,985,050.81	6,985,651.86
应付账款	国家电力投资集团有限公司	105,258,919.78	198,591,647.73
应付账款	国家电投集团重庆合川发电有限公司	80,287,898.49	47,798,089.67

应付账款	国家电投集团贵州遵义产业发展有限公司	16,479,739.00	567,186.49
应付账款	国家电投集团江西电力有限公司	7,810,084.28	15,182,628.74
应付账款	贵溪发电有限责任公司	6,882,089.48	5,390,693.78
应付账款	国家电投集团电站运营技术(北京)有限公司	4,293,896.00	4,314,642.00
应付账款	国家电投集团江西电力工程有限公司	4,074,416.30	9,872,376.94
应付账款	国家电投集团数字科技有限公司	3,884,413.75	5,353,887.74
应付账款	国电投河南工程运维有限公司	3,368,868.08	2,730,531.92
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	国家电投集团电能能源科技有限公司	2,155,231.00	2,184,383.13
应付账款	国家电投集团江西中业兴达电力实业有限公司	1,577,711.50	2,055,340.71
应付账款	中国电能成套设备有限公司	1,376,433.28	9,232,705.76
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	长春吉电能源科技有限公司	863,460.00	--
应付账款	国家电投集团共享服务有限公司	754,716.98	754,716.98
应付账款	山东核电设备制造有限公司	741,525.00	5,330,235.03
应付账款	上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	398,990.00	2,268,820.01
应付账款	国核自仪系统工程有限公司	45,125.00	2,379,513.28
应付账款	国电投重庆新能源科技有限公司	22,012.56	2,713,184.76
应付账款	其他关联方	2,292,278.05	3,833,466.08
合同负债	上海漕泾第二发电有限公司	28,775,897.77	--
合同负债	宿州市埇桥区中城投清洁能源有限公司	26,998,215.17	--
合同负债	山东电力工程咨询院有限公司	23,172,646.71	--
合同负债	淮南平圩第三发电	18,133,713.34	--

	有限责任公司		
合同负债	国家电投集团绿能科技发展有限公司	15,988,899.62	--
合同负债	扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司	11,419,106.35	10,818,739.67
合同负债	淮南平圩第二发电有限责任公司	10,675,368.76	71,722.96
合同负债	内蒙古电投能源股份有限公司	5,875,764.71	8,494,934.46
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	2,995,103.07
合同负债	山东鲁电国际贸易有限公司	2,821,352.80	--
合同负债	国家电投集团江西电力有限公司	2,412,494.96	2,412,494.92
合同负债	上海重型燃气轮机试验电站有限责任公司	2,336,283.18	--
合同负债	贵州鸭溪发电有限公司	2,023,098.57	1,325,333.88
合同负债	国家电投集团山西铝业有限公司	1,729,820.01	711,577.43
合同负债	青海黄河上游水电开发有限责任公司	1,054,270.59	--
合同负债	内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	976,880.91	681,207.52
合同负债	江苏常熟发电有限公司	926,279.65	926,279.65
合同负债	克山县绿展环保发电有限公司	876,046.79	3,061,946.90
合同负债	通辽霍林河坑口发电有限责任公司	875,906.24	1,169,137.86
合同负债	中电投蒙东能源集团有限责任公司	858,117.68	1,012,869.10
合同负债	国家电投集团内蒙古新能源有限公司	845,877.30	--
合同负债	国家电力投资集团有限公司	--	14,922,212.63
合同负债	贵州黔西中水发电有限公司	486,024.10	3,115,190.13
合同负债	黄河大通发电有限责任公司	575,329.90	2,970,688.47
合同负债	国电投核安科技(重庆)有限公司	--	2,055,948.31
合同负债	重庆白鹤电厂电力有限公司	--	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	国家电投乡城县兴川新能源投资开发有限公司	--	908,732.08
合同负债	其他关联方	4,680,975.03	3,909,864.88
其他应付款	国家电投集团江西电力工程有限公司	1,003,086.47	651,565.16
其他应付款	国电投河南工程运维有限公司	670,586.07	257,269.41
其他应付款	其他关联方	32,180.10	943,267.74
一年内到期的非流动负债	国家电力投资集团有限公司	196,930,016.74	
长期借款	国家电力投资集团有限公司		196,873,744.50
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	350,448.29	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
一年内到期的非流动负债	国家电投集团河南电力有限公司	110,091.74	--
租赁负债	国电投新乡豫新发电有限责任公司	1,548,382.00	1,886,193.66
租赁负债	国电投南阳热电有限责任公司	1,048,171.62	1,245,026.84
租赁负债	国家电投集团河南电力有限公司	281,195.88	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**十五、 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**十六、承诺及或有事项****1、重要承诺事项**适用 不适用**2、或有事项****(1). 资产负债表日存在的重要或有事项**适用 不适用

①未决诉讼仲裁形成的或有负债及其财务影响

原 告	被 告	案 由	标的额(万元)	案件进展情况
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	一审驳回
黑龙江牡安建设集团有限公司	国家电投集团远达水务有限公司	建设工程施工 合同纠纷	2,240.96	一审阶段
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	一审阶段
吉林省海蓝环境科技有限公司	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	906.06	一审阶段
北京中电兴发科技有限公司	国家电投集团远达环保工程有限公司	执行异议起诉	612.00	一审阶段

②截至2024年12月31日，本公司为子公司国家电投集团远达水务有限公司贷款本金余额159,041,467.85元提供保证；国家电投集团远达水务有限公司为子公司朝阳海里远达水务有限公司质押贷款本金余额138,340,000.00元提供保证。

③截至2024年12月31日，除上述事项外，本公司不存在其他应披露的或有事项。

(2). 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明：适用 不适用

3、其他适用 不适用**十七、资产负债表日后事项****1、重要的非调整事项**适用 不适用**①剥离控股的新能源资产**

为打造国家电投集团水电资产整合平台，聚焦核心业务，公司拟对控股的新能源资产进行剥离。
剥离交易情况如下：

序号	交易标的公司名称	持股比例%	交易价格 (人民币万元)
1	资产项目-云南省昭通市永善县风电项目	--	122.36
2	福建达优新能源科技有限公司	100.00	1,317.60
3	阜阳远瞩新能源科技有限公司	100.00	2.72
4	远能达智慧能源(龙门)有限公司	100.00	--
5	江苏远智达新动力有限公司	51.00	641.13
6	河北远达新能源有限公司	100.00	--
7	资产项目-安徽远达催化剂公司分布式屋顶光伏发电项目	--	458.55
8	资产项目-金星玻璃制品有限公司综合智慧零碳电厂项目	--	1,120.91
9	黑龙江久略新能源有限公司	100.00	1,034.51
10	广东远慧新能源有限公司	100.00	1,063.57
11	廉江远慧新能源有限公司	99.00	1,088.38
合计		--	6,849.73

②截至2025年4月22日，除上述事项外，本公司不存在其他应披露的资产负债表日后事项。

2、利润分配情况适用 不适用**3、销售退回**适用 不适用**4、其他资产负债表日后事项说明**适用 不适用**十八、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	2,263,308 ,318.72	1,613,111 ,964.57	531,747, 688.78	414,779,0 29.32	188,870,0 19.94	-289,423,4 41.43	4,722,393 ,579.90

其中： 主营业务收入	2,255,453 ,473.37	1,604,242 ,806.35	514,655, 746.00	414,280,8 89.91	188,067,9 81.65	-278,494,0 53.07	4,698,206 ,844.21
营业成本	1,946,999 ,143.70	1,556,987 ,697.39	430,419, 345.99	288,617,2 33.13	151,356,0 53.44	-268,444,7 04.20	4,105,934 ,769.45
其中： 主营业务成本	1,946,365 ,054.69	1,556,203 ,667.06	419,577, 167.30	288,209,7 30.44	151,186,9 15.06	-267,983,9 82.69	4,093,558 ,551.86
营业利润	185,378,0 20.38	-150,136, 688.44	49,775,4 87.78	81,915,19 3.27	12,461,42 3.60	-78,148,06 2.51	101,245,3 74.08
资产总额	4,161,791 ,830.64	2,472,228 ,294.58	633,893, 433.39	1,998,754 ,628.23	5,625,186 ,161.12	-5,388,645 ,001.66	9,503,209 ,346.30
负债总额	1,113,753 ,886.21	2,361,835 ,837.62	269,616, 249.20	972,125,7 37.49	288,202,2 12.95	-1,087,149 ,027.97	3,918,384 ,895.50

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

适用 不适用

(4). 其他说明

适用 不适用

7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

适用 不适用

8、其他

适用 不适用

十九、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	82,999,387.14	24,837,345.63
1年以内小计	82,999,387.14	24,837,345.63
合计	82,999,387.14	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				期初余额				账面价值	
	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(%)		
按组合计提坏账准备	82,999,387.14	10.0			82,999,387.14	24,837,345.63	10.0		24,837,345.63	
其中：										
电量款组合	82,999,387.14	10.0			82,999,387.14	24,837,345.63			24,837,345.63	
合计	82,999,387.14	/		/	82,999,387.14	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	82,999,387.14		82,999,387.14	100	
合计	82,999,387.14		82,999,387.14	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	15,000,000.00	100,000,000.00
其他应收款	2,942,666.19	2,804,203.92
合计	17,942,666.19	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
委托贷款	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					账面价值	
	账面余额		坏账准备		计提比例 (%)	账面余额		坏账准备				
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	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			
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
坏账准备	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

对本期发生损失准备变动的应收利息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	15,000,000.00	100,000,000.00
合计	15,000,000.00	100,000,000.00

(8). 重要的账龄超过1年的应收股利适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
国家电投集团远达环保催化剂有限公司	15,000,000.00	1-2年		
合计	15,000,000.00	/	/	/

(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

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

对本期发生损失准备变动的应收股利账面余额显著变动的情况说明：

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

(13). 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	334,418.69	441,705.20
1年以内小计	334,418.69	441,705.20
1至2年	265,346.56	2,363,840.16
2至3年	2,347,111.63	434,538.18
合计	2,946,876.88	3,240,083.54

(14). 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	2,934,426.88	3,240,083.54
备用金	12,450.00	
合计	2,946,876.88	3,240,083.54

(15). 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	2,869.25		-305,808.18	-302,938.93
本期转回				
本期转销				
本期核销			128,730.00	128,730.00
其他变动				
2024年12月31日余额	4,210.69			4,210.69

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

(16). 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	-302,938.93		128,730.00		4,210.69
合计	435,879.62	-302,938.93		128,730.00		4,210.69

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：
适用 不适用

(17). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的其他应收款	128,730.00

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

(18). 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	69.11	往来款	3年以内	
合计	2,036,513.74	69.11	/	/	

(19). 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

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	4,039,252,894.14		4,039,252,894.14	4,037,752,894.14		4,037,752,894.14
对联营、合营企业投资	285,843,350.38		285,843,350.38	281,092,930.19		281,092,930.19
合计	4,325,096,244.52		4,325,096,244.52	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（账面价值）	减 值 准 备 期 初 余 额	本期增减变动				减 值 准 备 期 末 余 额
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他	
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	
国电投远达绿碳科技		1,500,000.00				1,500,000.00	

(重庆)有限公司								
合计	4,037,752,894.14		1,500,000.00			4,039,252,894.14		

(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			2,469,838.96					240,230,173.01	
重庆美丽两江环境科技有限公司	31,086,773.25			649,059.80			185,692.66		31,550,140.39	
重庆智慧思特大数据有限公司	12,245,822.89			1,817,214.09					14,063,036.98	
小计	281,092,930.19			4,936,112.85			185,692.66		285,843,350.38	
合计	281,092,			4,936,11			185,692.		285,843,	

	930. 19			2.85			66		350. 38	
--	------------	--	--	------	--	--	----	--	------------	--

(3). 长期股权投资的减值测试情况

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	213,855,960.40	201,173,501.85	203,260,027.65	198,420,299.72
其他业务	382,226.97		1,853,331.05	
合计	214,238,187.37	201,173,501.85	205,113,358.70	198,420,299.72

(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	母公司		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
主营业务：	213,855,960.40	201,173,501.85	213,855,960.40	201,173,501.85
其中：脱硫脱硝	213,855,960.40	201,173,501.85	213,855,960.40	201,173,501.85
其他业务：	382,226.97		382,226.97	
其中：租金	382,226.97		382,226.97	
合计	214,238,187.37	201,173,501.85	214,238,187.37	201,173,501.85

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	70,082,608.84	170,068,998.02
权益法核算的长期股权投资收益	4,936,112.85	-5,487,756.07
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	8,880,757.39	4,506,015.21
丧失控制权导致的投资收益		-65,876,217.66
合计	83,899,479.08	103,211,039.50

6、 其他

适用 不适用

二十、 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	-3,718,055.70	
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	3,985,524.83	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	9,524,563.90	
债务重组损益	-161,772.45	
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益	-450,200.00	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	6,709,411.95	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	2,994,689.98	
减：所得税影响额	357,682.31	
少数股东权益影响额（税后）	829,882.60	
合计	17,696,597.60	

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	0.70	0.05	0.05

利润			
扣除非经常性损益后归属于 公司普通股股东的净利润	0.36	0.02	0.02

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：2025年4月24日

修订信息

适用 不适用