

公司代码：600292

公司简称：远达环保

国家电投集团远达环保股份有限公司 2023 年年度报告

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

提议2023年度利润分配的方案为：以2023年12月末股本总数780,816,890股为基数，拟向全体股东按每10股分配红利0.28元（含税），派发现金股利21,862,872.92元，占2023年归属于上市公司净利润的40.48%。

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	3
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.....	24
第五节	环境与社会责任.....	39
第六节	重要事项.....	48
第七节	股份变动及股东情况.....	63
第八节	优先股相关情况.....	67
第九节	债券相关情况.....	68
第十节	财务报告.....	68

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
装备制造公司	指	国家电投集团远达环保装备制造有限公司
大数据公司	指	重庆智慧思特大数据有限公司
沈阳远达	指	沈阳远达环保工程有限公司
财务公司	指	国家电投集团财务有限公司
山东远知	指	山东远知环保有限公司
朝阳海里	指	朝阳海里远达水务有限公司
财信实业	指	重庆财信实业有限公司
报告期、本报告期、本年度	指	2023 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	401122
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	《上海证券报》、《证券时报》
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	叶聿稳，苗青

七、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

八、2023 年分季度主要财务数据

单位：元 币种：人民币

	第一季度 (1-3 月份)	第二季度 (4-6 月份)	第三季度 (7-9 月份)	第四季度 (10-12 月份)

营业收入	804,664,290.08	1,024,120,621.20	1,072,764,404.51	1,350,064,179.88
归属于上市公司股东的净利润	29,892,734.07	24,469,227.96	34,302,536.88	-34,652,821.96
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	21,895,836.41	7,738,364.77	24,324,121.51	-51,455,872.72
经营活动产生的现金流量净额	-15,593,073.77	34,843,191.29	151,773,560.00	415,039,146.45

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

适用 不适用

九、非经常性损益项目和金额

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

非经常性损益项目	2023 年金额	2022 年金额	2021 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	39,320,054.17	-14,622,626.00	-6,564,830.21
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	9,335,321.82	10,097,914.70	8,987,635.33
对外委托贷款取得的损益		92,723.26	545,109.75
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回			10,607,847.46
债务重组损益	-764,221.03	9,440.00	20,684,737.89
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		152,392.12	360,719.88
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-414,790.00	9,455,050.26	2,241,723.18
其他符合非经常性损益定义的损益项目	4,768,466.58	182,909.16	
减：所得税影响额	-27,832.71	526,333.14	5,496,081.71
少数股东权益影响额（税后）	763,437.27	1,177,691.79	2,379,413.83
合计	51,509,226.98	3,663,778.57	28,987,447.74

对公司将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号—非经常性损益》未列举的项目认定为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

单位：元 币种：人民币

项目	涉及金额	原因
增值税即征即退	52,121,176.84	

注：根据《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号—非经常性损益》相关规定，公司享受的增值税即征即退政策与公司正常经营业务密切相关，属于符合国家政策规定、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，公司在 2023 年按照规定将上述取得的增值税即征即退分类为经常性损益，并根据该项政策对 2021 年度和 2022 年度的非经常性损益进行了调整。

十、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	216,756,562.30	263,963,400.65	47,206,838.35	-
国家电投集团财务有限公司	249,874,417.23	262,168,475.56	12,294,058.33	-
重庆同兴垃圾处理有限公司	24,100,000.00	24,100,000.00	-	-
嘉兴融能能源新技术投资合伙企业(有限合伙)	2,000,000.00	400,000.00	-1,600,000.00	-
合计	492,730,979.53	550,631,876.21	57,900,896.68	-

十一、其他

□适用 √不适用

十二、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	2023年	2022年	本期比上年同期增减(%)	2021年
营业收入	4,251,613,495.67	4,136,789,129.94	2.78	4,442,738,575.47
归属于上市公司股东的净利润	54,011,676.95	-28,121,234.06	不适用	55,513,761.19
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	2,502,449.97	-31,785,012.63	不适用	26,526,313.45
经营活动产生的现金流量净额	586,062,823.97	291,913,496.71	100.77	540,394,467.44
	2023年末	2022年末	本期末比上年同期末增减(%)	2021年末
归属于上市公司股东的净资产	5,129,369,940.39	5,073,601,219.88	1.1	5,128,014,547.42
总资产	9,773,767,499.55	10,395,973,698.16	-5.99	10,431,089,633.81

(二) 主要财主要财务指标

主要财务指标	2023年	2022年	本期比上年同期增减(%)	2021年
--------	-------	-------	--------------	-------

基本每股收益（元/股）	0.07	-0.04	不适用	0.07
稀释每股收益（元/股）	0.07	-0.04	不适用	0.07
扣除非经常性损益后的基本每股收益（元/股）	0.0032	-0.0407	不适用	0.034
加权平均净资产收益率（%）	1.06	-0.55	不适用	1.09
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率（%）	0.05	-0.62	不适用	0.52

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

第三节 管理层讨论与分析

一、经营情况讨论与分析

2023 年，是远达环保高质量推进“绿能、低碳、生态、科技”转型发展的重要之年。一年来，远达环保在公司董事会的正确领导下，坚持稳中求进工作总基调，抢抓绿能生态融合发展新机遇，聚焦“两个赛道”，实施“双轮驱动”，以最优作风、最强担当和最足干劲抓落实、谋经营、促发展、保安全，实现了经营绩效全面提升，厚植了高质量发展根基，公司被评为“ESG 金牛奖央企五十强”，在国家能源互联网大会上获评“2023 能源互联网最佳实践案例”，在 2023 全球卓越工程师大赛中荣获“优秀成果转化奖”，为公司高质量发展作出了价值贡献。

2023 年，主要经营指标完成情况：

——获取市场订单 31.25 亿元，同比增加 7.50 亿元，增幅 31.51%。

——实现收入 42.52 亿元，同比增加 1.15 亿元，增幅 2.78%。

——实现利润 9,554 万元，同比增加 7,525 万元，增幅 370.71%。

——安全环保形势总体平稳，未发生安全生产目标控制事故，未发生环境污染和职业病危害事件。

2023 年主要工作开展情况：

（一）坚持价值创造，经营业绩取得新增长

一是经营业绩全面回升。受益于火电特许经营与水务运营项目的持续稳定，2023 年营业收入实现正增长；工程公司、生态能源公司扭亏为盈，装备公司出表，亏损企业户数同比减少 4 家，同比大幅度减亏。**二是提质增效成效突出。**全年实现回款 47.45 亿元，年末经营性净现金流 5.86 亿元，创历史最好水平。两金净额为近五年最低。深挖工程建设和生产运营的提质潜力，全年压降成本费用超 2,100 万元，主要原材料采购金额同比下降 5.66%。

（二）坚持转型升级，产业发展进入新阶段

一是抢占“大火电”赛道，特许业务攻坚突破。抢抓“大火电”新机遇，基本锁定青海桥头、上海漕泾、江苏滨海等特许经营项目，装机规模 1600 万千瓦；持续推进国家电投集团公司外部新增燃煤机组环保设施特许经营合作。**二是“水务+绿能生态融合”取得新发展。**海南户用侧综合智慧零碳电厂 28MW 和广东户用侧综合智慧零碳电厂 100MW 项目落地。**三是传统水处理业务持续开花。**中标通辽热电凝结水精处理、贵州织金电厂锅炉补给水、漕泾二期除盐水项目；中标雅安永兴工业污水处理厂提标扩能、屯昌县高山水厂供水工程项目。**四是新兴产业加快发展。**完成内蒙古“光伏+”沙漠生态治理实验项目、四川甘孜光伏生态修复项目。江西宁都项目完成全容量并网、收益超预期；完成江西新余、浙江浦江 200MW 新能源参股项目公司组建；成立远达绿碳科技公司，布局碳减排、碳利用产业和碳规划、碳核查等业务。**五是 CCUS 示范项目指标领先获行业认可。**上海长兴岛 CCUS 示范项目优化并投入商运，技术指标达到国内领先、国际先进水平；建立了碳捕集吸收剂供应体系，初步形成技术盈利模式。**六是“三回收”技术研究取得关键进展。**完成光伏组件拆解回收中试样机研制，初步具备 50MW/年组件拆解能力；开发风机叶片回收现场和工厂切割设备，启动回收示范线布局；完成废旧锂电池电芯全自动精细化拆解装置研制。

（三）坚持协同营销，市场订单跃上新高度

一是国家电投集团内外订单取得双丰收。统筹推进市场开发,全年获取市场订单 31.25 亿元。其中,国家电投集团内订单 14.84 亿元,同比增长 168.59%;国家电投集团外订单金额及同期占比在五大发电集团所属同类企业环保业务中均排第一。二是传统和新型两个赛道业务实现双增长。全年传统业务订单达 21.98 亿元,同比增长 25%。落地脱硝催化剂集团内总包配送项目,连续三年实现脱硝催化剂出口,全年脱硝催化剂订单超 40,779 立方米,创投产以来最高值。先后获取云南张半山、安徽宿州等新能源工程建设项目,订单金额超 9 亿元,同比增长 175%,实现分布式光伏、山地集中式光伏、风电领域工程建设业绩“零突破”。三是协同营销立体化深入推进。积极推进“上下联动、横向协同”大协同营销模式,先后与集团公司内江西公司、广东公司、青海省投等兄弟单位签订 10 个党建联建协议、5 个战略合作协议。

(四) 牢牢把握创新驱动,科创能力实现稳步提升

一是新技术开发及示范取得突破。在合川原燃煤烟气碳捕集中试装置基础上,模拟开展燃气烟气碳捕集试验,拓展形成兼具燃煤、燃气烟气碳捕集试验能力。公司初步确定以加氢制甲醇为主的 CO₂ 资源化利用技术攻关方向,完成千吨级 CO₂ 加氢制甲醇中试方案设计。国家重点研发计划课题“湿式氧化镁法多污染物协同控制与资源化关键设备及集成示范”完成并通过验收,垃圾气化炉、纳米超高耐磨损催化剂等完成技术示范。

二是科技创新成果再获佳绩。获得省部级及其他类科技奖励 8 项,其中“低能耗燃煤烟气二氧化碳捕集与利用创新示范项目”获评国家“2023 能源互联网最佳实践案例”,并荣列 2023 年度重庆市十大科技进展,成为 CCUS 领域唯一入选案例,“工业高盐废水零排放关键技术研究与应用”获得集团公司科技进步三等奖。新增专利 20 件,其中发明专利 11 件。

(五) 坚持强基固本,安全生产实现新提升

一是管控体系持续完善。建立健全安全生产月度专题会、周例会调度机制,深入开展安全生产“两级”检查,探索推进关键岗位安全生产履职尽责评价,持续提升双重预防机制运转效能,排查整治隐患 1,500 余项,“四防”隐患同比下降 51%。二是坚持技术、质量、成本和服务“四个领先”目标不动摇,协同提升工程业务竞争力。强化承包商“等同管理”,全过程抓实承包商专项整治。首个山地光伏云南张半山项目通过优化设计和施工工艺,安全优质地实现了全容量并网目标。

2024 年,公司将坚持以创新驱动和改革赋能推动高质量发展,全力以赴抓好 2024 年发展和经营工作:

(一) 围绕市场需求和产业方向部署创新链,强化科技创新核心竞争力对高质量发展的支撑作用

一是高标准制定全年科技目标任务,结合公司产业发展、兄弟单位等生态环保需求,系统梳理重点研究方向及研究内容;二是加快健全科技市场化转型机制,结合市场需求和公司产业发展方向,针对传统、新兴产业的不同情况,统筹优化完善科技创新体系;三是及时开展传统环保技术升级,发挥公司在传统产业领域“产业+科研”优势,围绕“大火电”环保业务,持续推进烟气治理、水处理技术升级和迭代,促进存量运营资产提质增效;四是推动“双碳”及绿电转化新突破,力争碳资产管理咨询服务、碳捕集工程技术服务、低碳科技项目服务等市场业绩实现突破;五是提速推进“三回收”产业化落地,同步推进技术研究。

(二) 全面提升承建类项目市场营销与工程建设质效,加快构筑“四个领先”核心竞争力优势

一是提高市场营销质效,继续实施投资运营+工程总承包协同开发模式,聚焦国家电投集团内外大火电环保、新能源 EPC,全力争取市场订单质量和效益实现新突破;二是提升工程技术水平,坚持技术为先,结合公司产业发展需要,及时收集、研发适用先进技术,淘汰落后技术,强化设计的多方案比选,持续开展设计优化;三是强化工程质量管控,坚持质量为本,成立公司工程整治提升专项工作领导小组,多管齐下提升工程质量,把项目做出好的质量效益;四是强化工程成本管控,坚持成本为王,厘清工程项目成本结构,强化关键成本点控制,确保造价成本领先;五是提升优质服务水平,坚持服务至上,贴近市场,贴心用户,优化完善标准化、全流程的服务体系,为客户提供优质、高效服务。加强客户服务满意度管理,查找短板弱项,及时回应客户关切。

(三) 大力加强投资项目全过程管控,“优中选优”推动“两个赛道”项目高质量发展

一是精选优选投资项目,大火电环保特许经营方面,继续用好专项工作机制,集中力量和资源,采取 BOT+EPC 协同推进,“一厂一策”与业主商定商业模式,确保“两部制”电价体系下,

新增项目收益率满足集团要求。新能源+生态治理项目方面，优选综合条件好的地区，重点开发集中式新能源，优先开发风电项目；用户侧优先开发成规模的工商业项目。二是加强基建工程管理，在前期推行标准化设计理念，加强技术经济研究，确保新能源项目可研达到初步设计深度。三是提高生产运营水平，实施标准化运维管理，聚焦“智改数转保安全提效能”，搭建新能源、特许经营、水务等智慧场站，实现产业“整体性”增效。

（四）树牢经营效率效益意识，把存量提质增效作为资产经营管理最紧迫任务和最关键抓手

一是创新激励机制，落实“效率决定用工、效率调整薪酬”要求，强化业绩贡献决定薪酬，加大收入分配向做出突出贡献的人才和一线岗位倾斜力度。二是协同深挖存量业务价值，公司全员要养成“过紧日子”工作习惯，着眼“全口径、全要素、全环节”降本增效；强化经济活动靶向分析，促进工程业务毛利率、运营业务盈利水平提升；深化“双亏”治理，“点对点、面对面”制定重点扭亏行动项，严防扭亏企业返亏回潮；狠抓“两金”压降，加快低效、无效资产处置，减少“出血点”；完善焦重点任务 TOP 谱系管理，增强对经营目标保障作用。

二、报告期内公司所处行业情况

（一）机遇方面

全球经济出现新的机遇。新兴市场和发展中国家已成为全球经济增长的重要引擎，市场需求潜力巨大。各国推动绿色经济发展、加速数字化和智能化技术应用，为全球经济提供发展新动能。国内经济持续回升向好。我国 2023 年 GDP 增长 5.2%，2024 年坚持“稳中求进、以进促稳、先立后破”，实施积极财政政策和稳健货币政策，巩固和增强经济回升向好态势。新能源、汽车、高端制造等战略性新兴产业加快发展，新动能的支撑替代效应不断增强。

生态环保行业走向纵深发展。国家大力推进“减污、降碳协同增效”，中央经济工作会议将生态文明建设、绿色低碳发展纳入 2024 年重要任务，深入打好蓝天、碧水、净土保卫战，建设美丽中国先行区，打造绿色低碳发展高地，宏观环境长期利好生态环保产业发展。

大气治理行业将迎来新发展。2023 年，随着蓝天保卫战的深入开展，我国大气治理行业进入了一个新的发展阶段：产业机构健全、投资不断增加、大气治理技术迅速发展、投资规模不断扩大。进入“十四五”的收官阶段，非电行业烟气治理需求将持续释放并提速，重点行业 VOCs 污染物治理和无组织排放管控持续快速推进，机动车船尾气治理进一步强化，室内环境标准不断趋严，绿色能源迅速崛起，工业重点行业的碳捕集、封存、综合利用工程试点、示范在加快推进。随着“一带一路”和“区域全面经济的伙伴关系”的持续推进，中国与广大发展中国家的合作将会更加密切，将进一步开拓国际市场。

能源行业加速转型升级。目前国内“大火电”和新能源工程建设市场仍处于窗口期阶段。受“两部制”电价、电力现货交易等新政影响，容量电价政策增强了煤电企业投资的信心，也必将促进更多煤电投资项目落地。同时，为满足国家对于未达到环保要求的煤电机组不能执行容量电价机制，倒逼其进行环保改造，为公司开发“大火电”业务也创造了更广阔的外部市场环境，煤电灵活性改造要求将连锁带动环保装置优化升级新机会。

（二）挑战方面

世界经济增长动能不足。国际政治经济形势错综复杂，经合组织预测 2024 年全球经济增速放缓至 2.7%，是 2020 年以来增速最低的一年。

从生态环保行业来看。宏观经济恢复缓慢，部分行业经营困难，压力传导至环保领域，影响治污动力及资金投入，使得相应环保市场增速放缓。

当前大气污染治理任务依然艰巨。大气污染治理产业集中度不高、行业恶性竞争，企业创新能力不足、国际竞争力不强等问题依然存在。同时，源头减排和结构减排，给末端治理带来挑战。

从能源行业来看。“十四五”后三年能源保供与清洁转型同步推进，适应大规模新能源消纳的新型电力系统尚未建成，超规划超预期快速增长的集中式、分布式新能源消纳矛盾突出，部分地区大比例弃风弃光风险加剧，需更加关注资源和消纳条件，降低投资风险。新增保供煤电机组，寿命期内要历经保供、调峰、备用三个阶段，收益边界和政策边界、投资收益不确定较大，需优化布局、控制规模。

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以及水务工程及运营等业务，前三项业务均为大气治理产业链的业务。目前，公司的主要业绩贡献仍来自于大气治理领域。

公司在大气环保领域的利润贡献主要来自于特许经营业务，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。目前公司运营管理的特许经营项目 25 个，涵盖了 10-100 万千瓦各等级机组，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 4.08 万方，金额 4.85 亿元；全年累计销售 38,321 方，市场占有率 20% 以上。连续三年实现脱硝催化剂出口，全年脱硝催化剂订单超 40,779 立方米，创投产以来最高值。催化剂新兴产业孵化取得进展，完成 CO₂ 加氢制甲醇催化剂验证平台主体装置建设。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。公司现有产品 16、18、20、22 孔薄壁式蜂窝燃煤电厂脱硝催化剂。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，公司研制了 25 孔超低温脱硝催化剂配方及生产技术，160°C 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，从 13 孔覆盖到常规的 16-22 孔型，以及高孔数的 25、30、35、40 以及 55 孔。

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系统、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，对公司水务业务拓展奠定了技术支撑。公司 2023 年在传统水务业务中深入挖掘，运营规模稳中有增，通过存量在运项目，积极获取提标、扩建、协同处理等再投资机会；通过项目示范推广，抢占电厂废水零排放市场；积极开拓海南市场的生态治理业务，发展分散式农污治理项目。

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、除尘设备制造、节能服务、环保物联网大数据服务等多个领域，覆盖全国多个地区，并拓展到海外市场。

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 3.13 亿千瓦，累计建成 408 个工程 823 套环保装置。截止目前，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。截止本报告期，公司已投运脱硫脱硝除尘特许经营装机容量 4415 万千瓦（其中：脱硫 2085 万千瓦，脱硝 2066 万千瓦，除尘 264 万千瓦），形成了华北、华中、西北、东北、西南五个区域中心，脱硫脱硝特许经营装机规模居五大发电集团前列。

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 20 件，其中发明专利 11 件。获得国家、省部级科技奖励 8 项，其中“低能耗燃煤烟气二氧化碳捕集与利用创新示范项目”获评国家“2023 能源互联网最佳实践案例”，成为 CCUS 领域唯一入选案例，并荣列 2023 年度重庆市十大科技进展。“工业高盐废水零排放关键技术研究与应用”获得国家电投集团科技进步三等奖。公司主持编制的《燃煤电厂脱硝 SCR 装置分区喷氨控制技术规范》等 3 项国家电投集团企业标准发布实施，牵头申报的《火电厂化学吸收法烟气碳捕集装置调试规程》等 2 项团体及集团企业标准获批立项。

五、报告期内主要经营情况

2023 年，公司实现营业收入 42.52 亿元，同比增长 2.78%；实现利润总额 0.96 亿元，同比增长 370.71%；归母净利润 0.54 亿元，同比增加 0.82 亿元。主要业务板块情况如下：

（一）工程业务情况

2023 年，环保工程业务市场订单拓展取得较好成绩，工程产值及毛利率同比增加，实现营业收入 8.98 亿元，同比增长 11.24%，实现利润总额-0.53 亿元，同比减亏 1.18 亿元。

（二）脱硫脱硝特许经营业务情况

2023 年，受下游建材市场低迷影响，脱硫石膏市场供大于求，销售价格不断下滑，公司特许经营业务全年实现营业收入 22.48 亿元，同比下降 0.35%；实现利润总额 1.85 亿元，同比减少 0.37 亿元。

（三）脱硝催化剂业务情况

2023 年，成功实现国家电投集团内催化剂总包配送，进一步夯实了行业竞争优势，产销量突破历年新高，公司脱硝催化剂产量 4.16 万立方米，同比增长 42.55%；销量 3.83 万立方米，同比增长 24.26%，实现营业收入 4.24 亿元，同比增长 13.29%；实现利润总额 636 万元，同比增加 300 万元。

（四）水务业务情况

2023 年，公司水处理运营业务实现稳步增长，但水务工程业务市场竞争加剧，毛利率下滑。公司实现营业收入 6.95 亿元，同比增长 12.68%；实现利润总额 4,856 万元，同比减少 403 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	4,251,613,495.67	4,136,789,129.94	2.78
营业成本	3,631,083,059.26	3,597,361,110.92	0.94
销售费用	34,294,916.88	29,904,242.84	14.68
管理费用	318,497,544.79	306,061,805.86	4.06
财务费用	76,965,498.55	89,724,700.58	-14.22
研发费用	103,140,454.33	94,223,898.00	9.46
经营活动产生的现金流量净额	586,062,823.97	291,913,496.71	100.77
投资活动产生的现金流量净额	-190,772,064.85	-145,772,990.41	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	-246,901,716.95	-7,291,992.93	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导致营业收入增加。

营业成本变动原因说明：主要原因系工程业务成本增加所致。

销售费用变动原因说明：主要原因系招投标费、技术提成费等费用增加所致。

管理费用变动原因说明：主要原因系信息化费用、差旅费等费用增加所致。

财务费用变动原因说明：主要原因系借款利率降低所致。

研发费用变动原因说明：主要原因系研发项目投入增加所致。

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要原因系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：主要原因系报告期内水处理项目投资增加所致。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要原因系报告期内公司归还部分银行借款压控带息负债规模所致。

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 41.80 亿元，环保工程收入占主营收入比例为 28.64%，脱硫脱硝除尘特许经营电价收入占比 53.05%，水处理运营收入占比 9.67%，催化剂销售收入占比 7.49%，其他占比 1.15%。公司主营业务成本 36.09 亿元，环保工程成本占主营成本比例为 30.94%，脱硫脱硝除尘特许经营电价成本占比 52.34%，水处理运营成本占比 7.51%，催化剂销售成本占比 7.80%，其他成本占比 1.41%。

(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 (%)
环保工程	1,196,966,717.59	1,116,788,426.96	6.70	8.81	1.84	增加 6.39 个百分点
脱硫脱硝	2,217,166,872.73	1,889,289,632.83	14.79	0.22	-0.9	增加 0.96 个百分点
催化剂销售	313,236,432.21	281,579,899.98	10.11	11.39	7.58	增加 3.19 个百分点
水处理运营	404,075,741.65	271,046,644.53	32.92	16.83	18.07	减少 0.71 个百分点
其他	48,215,962.48	50,626,572.55	-5.00	-61.12	-47.14	减少 27.78 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	1,311,734,102.75	1,096,539,167.23	16.41	14.89	6.79	增加 5.22 个百分点
华南地区	46,770,605.27	41,687,006.72	10.87	-70.53	-76.31	增加 20.68 个百分点

						点
华东地区	726,886,689.74	654,633,245.31	9.94	-10.33	-10.43	减少 0.98 个百分点
华中地区	742,019,607.76	659,731,697.56	11.09	-5.43	-1.93	减少 5.55 个百分点
西北地区	443,384,820.97	369,618,800.18	16.64	124.31	150.46	减少 17.3 个百分点
东北地区	391,026,465.36	317,559,947.54	18.79	-17.53	-16.76	减少 5.5 个百分点
华北地区	479,128,497.47	448,954,494.07	6.3	-1.79	2.43	减少 5.01 个百分点
其他地区	38,710,937.34	20,606,818.24	46.77	377.2	24.97	增加 97.58 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	41,629	38,321	6,975	27.38	14.02	90.21

(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	1,889,289,632.83	52.34%	1,906,441,226.12	53.1	-0.9	
环保工程	设备采购成本、建安分包成本、设计成本等	1,116,788,426.96	30.94%	1,096,646,109.35	30.55	1.84	

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	271,046,644.53	7.51%	229,559,718.12	6.39	18.07	
催化剂销售	材料及动力费、设备折旧、人工成本等	281,579,899.98	7.80%	261,747,831.13	7.29	7.58	
其他	材料及动力费、设备折旧、人工成本等	50,626,572.55	1.41%	95,772,311.39	2.67	-47.14	

(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 134,345.16 万元，占年度销售总额 32.14%；其中前五名客户销售额中关联方销售额 134,345.16 万元，占年度销售总额 32.14%。

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 67,959.43 万元，占年度采购总额 18.83%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额 67,959.43 万元，占年度采购总额 18.83%。

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	117,662,223.01
本期资本化研发投入	32,585,249.71
研发投入合计	150,247,472.72

研发投入总额占营业收入比例 (%)	3.53
研发投入资本化的比重 (%)	21.69

(2). 研发人员情况表

√适用 □不适用

公司研发人员的数量	385
研发人员数量占公司总人数的比例 (%)	19.07
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	12
硕士研究生	68
本科	249
专科	51
高中及以下	5
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)	52
30-40岁(含30岁,不含40岁)	176
40-50岁(含40岁,不含50岁)	107
50-60岁(含50岁,不含60岁)	50
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 100.77%，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净流出 4,500 万元，主要原因系报告期内水处理项目投资增加所致。

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净流出 2.4 亿元，主要原因系报告期内公司归还部分银行借款压控带息负债规模所致。

(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	185,625,384.94	1.90	75,615,289.37	0.73	145.49	
其他应收款	76,903,390.19	0.79	174,299,199.14	1.68	-55.88	
其他流动资产	105,788,784.94	1.08	69,832,564.56	0.67	51.49	
长期应收款	20,566,228.86	0.21	37,905,321.63	0.36	-45.74	
其他非流动金 融资产	-	-	28,000,000.00	0.27	-100.00	
投资性房地产	9,178,025.00	0.09	52,371,395.10	0.50	-82.48	
应付票据	14,241,070.39	0.15	67,989,745.75	0.65	-79.05	
合同负债	299,318,031.98	3.06	219,126,443.51	2.11	36.60	
其他应付款	175,264,346.84	1.79	286,863,884.28	2.76	-38.90	
其他流动负债	24,330,582.77	0.25	18,102,508.25	0.17	34.40	
应付债券	-	-	98,094,053.38	0.94	-100.00	
递延收益	20,089,087.90	0.21	32,712,514.69	0.31	-38.59	

其他说明

应收票据变动原因：主要原因系报告期内收到的商业承兑汇票增加所致。

其他应收款变动原因：主要原因系报告期内与财信环境往来款减少所致。

其他流动资产变动原因：主要原因系报告期内增值税留抵退税以及预缴税款增加所致。

长期应收款变动原因：主要原因系报告期内河南中孚项目及和润环保项目长期应收款重分类至一年内到期的非流动资产所致。

其他非流动金融资产变动原因：主要原因系报告期内特许经营认购的资产支持计划到期兑付所致。

投资性房地产变动原因：主要原因系报告期内装备公司出表导致投资性房地产余额减少所致。

应付票据变动原因：主要原因系报告期内票据到期兑付导致减少。

合同负债变动原因：主要原因系报告期公司所属单位工程公司收到的预收款增加所致。

其他应付款变动原因：主要原因系报告期内与财信环境往来款减少所致。

其他流动负债变动原因：主要原因系报告期内环保工程公司待转销项税增加所致。

应付债券变动原因：主要原因系报告期内到期兑付 ABS 债券所致。

递延收益变动原因：主要原因系装备公司出表对该报表项目的影响以及以前年度取得的政府补助摊销结转所致。

2. 境外资产情况

□适用 √不适用

3. 截至报告期末主要资产受限情况

√适用 □不适用

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	17,380,238.70	保证金
应收款项融资	5,805,000.00	票据质押
无形资产	829,084,159.13	质押借款
合计	852,269,397.83	

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

被投资企业名称	投资成本	占该公司股权比例 (%)	报告期末账面余额	会计核算科目	股份来源
国家电投集团贵溪智慧能源有限公司	8,000,000.00	40	7,688,341.25	长期股权投资	发起设立
重庆远康环保科技有限公司	15,000,000.00	30	12,650,535.96	长期股权投资	发起设立
宁都宜山新能源有限公司	36,900,000.00	30	42,899,317.23	长期股权投资	收购
中电投先融期货股份有限公司	208,737,052.00	16	237,760,334.05	长期股权投资	收购
国家电投集团两江远达节能环保有限公司	24,000,000.00	40	31,086,773.25	长期股权投资	发起设立
重庆智慧思特大数据有限公司	20,000,000.00	40	11,877,387.18	长期股权投资	发起设立
国家电投集团远达中新节能环保有限公司	3,726,523.27	50	0	长期股权投资	发起设立
国家电投集团财务有限公司	111,200,000.00	1.47	262,168,475.56	其他权益工具	发起设立
嘉兴融能能源新技术投资企业(有限合伙)	400,000.00	2	400,000.00	其他权益工具	发起设立
重庆同兴垃圾处理有限公司	15,000,000.00	14.85	24,100,000.00	其他权益工具	发起设立

1. 重大的股权投资

□适用 √不适用

2. 重大的非股权投资

□适用 √不适用

3. 以公允价值计量的金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

资产类别	期初数	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	本期购买金额	本期出售/赎回金额	其他变动	期末数

其他	492,730,979.53		57,900,896.68					550,631,876.21
债券	28,000,000.00					28,000,000.00		
合计	520,730,979.53		57,900,896.68			28,000,000.00		550,631,876.21

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

(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工程有限公司	环保工程总承包	665,627,265.52	3,505,264,078.33	1,566,057,861.01	2,405,417.10
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	2,810,223,899.16	2,087,608,665.30	124,213,774.50
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	758,984,281.88	321,989,448.80	5,966,072.14
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	2,477,450,096.19	618,458,597.07	25,360,942.71

(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

在“减污降碳协同增效”政策的推动下，“环保”被赋予更丰富内涵，不再限于传统环境治理“减污”概念，更肩负绿色低碳“降碳”使命。近期，中央经济工作会议、《2024年产业结构调整指导目录》、《关于全面推进美丽中国建设的意见》等会议和文件明确，锚定2035年建成美丽中国目标，将生态文明建设、绿色低碳发展纳入国家重要任务，围绕深入打好蓝天、碧水、净土保卫战，鼓励支持大气污染治理和碳减排、生态环境修复、废弃物回收及循环利用等产业发展。

1. 全球经济出现新的机遇。新兴市场和发展中国家已成为全球经济增长的重要引擎，市场需求潜力巨大。各国推动绿色经济发展、加速数字化和智能化技术应用，为全球经济提供发展新动能。

2. 国内经济持续回升向好。我国 2023 年 GDP 增长 5.2%，2024 年坚持“稳中求进、以进促稳、先立后破”，实施积极财政政策和稳健货币政策，巩固和增强经济回升向好态势。新能源、汽车、高端制造等战略性新兴产业加快发展，新动能的支撑替代效应不断增强。

3. 行业政策发生重大变化。国家实施燃煤电厂“两部制”电价机制，将对公司特许经营业务产生实质影响、为满足燃煤电厂深度调峰需求，存量特许经营项目需增加投资和运营成本，继续按原方式结算，短期内收益基本稳定，长期来看，会因燃煤电厂利用小时降低而影响收益，需优化结算方式。

4. 生态环保行业走向纵深发展。国家大力推进“减污、降碳协同增效”，中央经济工作会议将生态文明建设、绿色低碳发展纳入 2024 年重要任务，深入打好蓝天、碧水、净土保卫战，建设美丽中国先行区，打造绿色低碳发展高地，宏观环境长期利好生态环保产业发展。

5. 能源行业加速转型升级。预计 2030 年全球可再生能源装机增至 2020 年的 3 倍。我国加快构建新型电力系统，预计 2024 年全年风电光伏等新能源投产规模保持在 2 亿千瓦以上，到 2030 年风电太阳能发电总装机达到 12 亿千瓦以上。

6. 外部市场竞争愈发激烈。虽然短期内“大火电”EPC 市场出现机会，但受多重因素影响，业主决策谨慎、推进缓慢，且同质化竞争十分严重。新能源和生态修复市场业务领域，公司依旧存在项目获取优势不明显的问题。国际形势日趋复杂，境外煤电环保业务需求萎缩，开发难度和潜在风险依然很大。

(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，坚定“绿能、低碳、生态、科技”转型方向，聚焦“能源环保+环保能源”产业定位，坚持市场导向，强化创新驱动，突出资本运作，实施“工程服务+投资运营”双轮驱动，做精做优烟气治理、水处理传统产业，着力巩固“原赛道”；大力开展新能源+生态治理，加快打通“双碳”服务及绿电转化产业链，积极稳妥布局废旧电池、光伏组件、风机叶片回收利用、储能及绿电交通等新兴产业，加快构筑“新赛道”，致力于打造先进环保技术提供商、能源生态融合发展集成商、绿能低碳生态科技产业运营商。

(三) 经营计划

√适用 □不适用

1. 总体原则

一是坚持“战略引领”原则，以年度计划落实规划目标，以经营预算保障年度计划，以考核激励牵引价值创造，科学统筹公司系统各项资源，提升工作质量和效率。二是坚持“提质增效”原则，统筹外部市场与企业内部资源，持续开展存量资产提质增效，优化资产结构，以积极的效益目标支撑高质量发展。三是坚持“高质量发展”原则，结合最新发展形势，持续推动产业结构转型升级。四是坚持“风险可控”原则，把握好投资与融资平衡、规模与质量平衡，加强资产负债率的控制和资本结构的优化，确保公司健康可持续发展。

2. 经营目标

- 营业收入：46 亿元，同比增加 3.48 亿元。
- 营业成本：38.37 亿元，同比增加 2.06 亿元。
- 利润总额：1.57 亿元，同比增加 0.61 亿元。
- 净利润：1.01 亿元，同比增加 0.56 亿元。
- 资产负债率：44.24%，同比增加 1.26 个百分点。
- 资产总额：101.76 亿元，同比增加 4.02 亿元。

3. 力争完成经营目标拟采取的措施

(1) 围绕高质量发展，筑牢稳增长基础

一是以“大火电”为中心，全力争取新建“大火电”机组“三废”治理 EPC 和 BOT 市场。二是大力开发“绿能生态融合”项目，推进新能源重点区域、重点项目开发落地见效。三是立足传统火电与新能源“两大市场”，提升订单业绩，持续拓宽生态环保业务空间，全力稳住 EPC 市场

基本盘。四是推进 CCUS 技术研发及示范，优化完善化学吸收法碳捕集技术，力争绿电转化取得突破。五是推进“三回收”示范应用，加快产业布局。

(2) 围绕存量提质，夯实经营根基

一是聚焦能耗、物耗指标，通过内、外部对标，加强精细化运行及日常检修维护管理，坚决堵住项目现场管理“跑、冒、滴、漏”，实现降本增效。二是狠抓工程设计、物资采购、工程施工、竣工验收等全流程管理，强化工程质量管控，全面提升工程管理能力，提高工程质量，多创优质工程。三是持续优化公司系统规模化采购，提升采购规范性、压降采购成本。四是坚持“零死亡、零事故”目标不动摇，全方位强化安全基础管理，狠抓监督、保证、支撑三大体系建设，确保公司安全生产形势持续稳定。

(3) 围绕风险防控，保障公司持续健康发展

一是加强项目投资风险防范，准确把握经济可行性和风险可控性判断，从源头注重投资项目风险和收益管理。二是强化资金保障，优化融资渠道、方式，按投资进度安排好资金供应，保障资金流动性安全充裕，防范资金风险。三是提升资产运营效益，不断优化资产结构，保障公司持续健康发展。

(四) 可能面对的风险

√适用 □不适用

(一) 战略规划风险

一是近年来国家对碳中和、碳达峰政策支持和监管力度加强，火电行业将面临更高的环保压力和成本压力，越来越多的环保企业被迫面临从单一领域向多领域拓展、产业链一端向两端延伸发展的调整，环保企业面临转型压力，传统业务发展面临挑战。二是我国逐步构建能源安全和绿色发展的新型电力系统要求，清洁能源比重逐步加大，公司绿能生态融合发展领域的技术储备、人才培养、资质业绩等难以适应快速变化的市场环境，在新业务领域存在基础薄弱、核心竞争力不足等阻碍企业快速发展的因素。

应对措施：1. 充分发挥生态与环保技术优势，巩固公司“传统赛道”，构建“新赛道”，充分发挥生态与环保技术优势，及时调整战略规划，使其匹配企业发展现状，为公司巩固“传统赛道”，构建“新赛道”，为实现高质量发展打下坚实基础。2. 持续跟踪行业政策动向，提高政策应对的精准度和有效性，持续跟踪环保政策动向，深入研究电力、环保及相关细分产业政策和监管政策，针对环保领域可能存在的风险及时加强分析研判，提高政策应对的精准度和有效性。3. 积极探索融合发展模式，实现战略转型，聚焦年度发展目标任务，发挥部门统筹、协调、支持和服务职能，采取多种方式开展市场调研、交流对接、推进项目落地，通过一定的程序和机制，采用恰当的措施，落实战略方案推进并实现战略调整或战略转型。

(二) 财务风险

一是应收账款风险，由于部分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。二是盈利能力风险，随着大气环保政策陆续出台，煤电环保市场竞争更为激烈，传统业务市场接近饱和，新能源发电量逐渐挤占传统煤电发电量，受两部制电价影响，特许经营业务未来收益存在较大不确定性。

应对措施：1. 构建企业客户信用系统，做好项目事前风险评估。进一步完善信用管理，在项目前期调研阶段尽可能降低客户信用风险。积极寻找新的合格业务伙伴，形成良性的合作机制，与履约情况较好的业务伙伴积极建立稳定良好的合作关系。建立完善“谁经办、谁负责、及时清理”的责任机制，提升企业应收账款的管理能力和水平。2. 细化项目收款管理，加强重点工程项目、运营项目款项催收。3. 加强完工项目尾工缺陷处理，促进总包结算和尾款回收。对历史陈欠项目，采取一项目一策略方式，制定收款方案。加快办理工程结算进度，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。4. 强化资金预算管理，合理安排资金，做好资金保障。制定详细的资金预算计划，明确各项支出和收入，并对执行情况进行严格监督和把控。

(三) 市场风险

一是在双碳、新能源等政策影响，以及在增强火电的调节性支撑性作用刺激下，火电市场虽表现出先抑后扬的阶段性窗口特征，但投资方鉴于项目经济性考虑及新能源配化要求，对火电项目投资持愈发谨慎的态度，在项目呈现不确定性的同时，加剧了有限空间下的煤电环保市场竞争，对公司技术创新、成本控制、工程质量等综合能力提出更高要求。二是当下市场中，传统火电 BOT 及 EPC 项目方案与产品存在一定程度的同质化，叠加业主从项目经济性考虑、普遍推行煤

电项目 EPC 大总包模式的控价传递影响，低价策略成为市场竞争的主旋律，甚至市场上存在以低于行业平均价等恶意竞标情况，公司烟气治理、催化剂等业务的开拓面临严峻挑战。

应对措施：1. 加强公司质效管控，提升公司竞争力从组织架构、支撑保障、激励措施等方面统筹施策、整体发力，提升整体生产、运营效率，构建起强大的营销体系，实现市场与技术、市场与生产等多方面的相互促进，达到降低生产成本的目的，从而降低投标价格，提高公司的竞争力。2. 持续加大项目储备，为市场目标提供支撑。3. 培养人员综合能力，提升公司资质，为业务开展提供有力支撑培养公司人员的综合能力，按照公司“一加二”培训要求，组织专业培训，提高公司各类资质的等级，为业务开发的提档升级提供支撑。4. 依托产业一体化，制定差异化开发策略依托产业一体化架构基础，发挥科技创新及投资带动 EPC 的双轮驱动效应，加大客户需求引导及目标细分市场培育，制定差异化的市场开发策略。

（四）运营风险

一是安全生产风险，由于对承包商等同化管理未达预期、项目部人员考核激励机制不健全、安全生产培训效果不显著等原因，导致项目现场人员安全意识薄弱、现场管理不规范，生产、施工、制造等过程中安全风险增加。二是技术研发风险，科技创新对公司产业发展技术优势的支撑力度不足，需要结合公司产业规划调整开展全面布局；因政策变动等因素，部分科研成果产业化进程未及预期；科技创新考核激励体系需要进一步完善，难以通过考核手段有效激励技术研发。

应对措施：

安全生产：1. 开展针对性安全培训，组织应急预案演练，提升人员安全意识。一是加强人员安全意识培养，将员工安全意识的培养列入项目部工作计划；二是加大安全检查力度，进一步细化各级人员上岗到位标准，将职责落实到岗到人，确保人身、设备、生产安全，发现问题及时整改。2. 完善项目人员、承包商考核评价机制，强化安全生产责任落实。按照“建单明责、知责懂责、履责尽责、失职问责”原则，优化项目人员、承包商安全责任考核评价机制，持续组织各单位每月考评施工承包商安全生产管理绩效，并根据评价结果对有关承包商不良行为进行处置。3. 组织各单位配足配强技术监督人员，强化信息化安全监督模式。保障项目安监人员储备，加强项目自查监督、远程视频抽查等，确保隐患发现及时、排查治理彻底，加快工程管理信息化建设，实现工程项目安全、优质、按期建成投运。4. 深入开展生产安全事故隐患排查治理工作。以开展定期、专项、重点检查和专项督查为手段，重点加强老旧环保设施以及重点、难点的隐患排查治理，对重点项目实施挂牌督办制度，强化闭环管理；组织开展生态环保专项排查，完成远达生态环保“两清单”问题录入及闭环。

技术研发：1. 坚持“产学研用”融合发展模式，提升科技创新支撑作用。加深科技创新与产业融合的深度和广度，坚持“产学研用”融合发展模式，围绕公司战略布局深化科技创新支撑能力建设。2. 推进科研项目实施和成果转化。紧盯政策动向，把握市场方向，加大新兴产业领域科技成果转化落地力度，加快产业化发展进程。3. 优化完善科技创新考核机制。完善科技创新市场化考核指标体系，发挥科技创新对公司产业转型的支撑作用。

（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，强化风险管控，提高公司决策效率，增强投资者保护意识。先后两次完成公司章程修订，并且修订了《独立董事管理办法》：公司章程调整了公司经营范围，对公司专门委员会职权、董事会对关联交易审批权限等事项进行了

修订；全面修订了公司《独立董事管理办法》，包括强调独立董事独立性、充分发挥独立董事作用、保护中小投资者利益、上市公司治理规范化等多方面内容，进一步完善了公司治理结构。

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4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11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，经公司股东大会审议通过，公司完成董事会换届选举，成立公司第十届董事会。报告期内，独立董事认真履行职责，对公司的利润分配、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新一届职工监事的选举。报告期内，公司监事会共召开了4次会议，对公司定期报告、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。

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查询索引	决议刊登的披露日期	会议决议
------	------	----------------	-----------	------

2022 年年度股东大会	2023 年 4 月 20 日	http://www.sse.com.cn	2023 年 4 月 21 日	通过
2023 年第一次(临时)股东大会	2023 年 6 月 9 日	http://www.sse.com.cn	2023 年 6 月 10 日	通过
2023 年第二次(临时)股东大会	2023 年 8 月 28 日	http://www.sse.com.cn	2023 年 8 月 29 日	通过
2023 年第三次(临时)股东大会	2023 年 10 月 26 日	http://www.sse.com.cn	2023 年 10 月 27 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	增减变动原因	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	55	2022-07-15	2025-10-25	0	0	0		60.59	否
苏 琦	副董事长	男	43	2022-10-26	2025-10-25	0	0	0		0	是
彭双群	董事兼总经理	男	53	2022-06-16	2025-10-25	0	0	0		79.99	否
吴连成	董事	男	58	2021-04-24	2025-10-25	0	0	0		0	是
刘向杰	董事	男	58	2022-10-26	2025-10-25	0	0	0		0	是
张海健	董事	男	47	2023-03-29	2025-10-25	0	0	0		0	是
彭跃君	董事	女	59	2023-05-23	2025-10-25	0	0	0		0	是
廖成林	独立董事	男	65	2022-04-20	2025-10-25	0	0	0		5.36	否
林 衍	独立董事	男	58	2019-10-17	2025-10-25	0	0	0		8	否
章朝晖	独立董事	女	57	2022-04-20	2025-10-25	0	0	0		5.36	否
宋蔚蔚	独立董事	女	48	2019-10-17	2025-10-25	0	0	0		8	否
王 理	监事会主席	男	56	2019-10-17	2025-10-25	0	0	0		0	否
祝 明	职工监事	男	59	2021-08-15	2025-10-25	0	0	0		64.69	否
高 容	职工监事	女	42	2023-12-17	2025-10-25	0	0	0		32.00	否
刘红萍	总会计师	女	48	2018-06-26	2025-10-25	0	0	0		66.36	否
张晓辉	副总经理	男	44	2022-10-26	2025-10-25	0	0	0		62.15	否
汪 波	副总经理	男	52	2023-02-21	2025-10-25	0	0	0		36.1	否
李瑞平	副总经理	男	50	2023-08-07	2025-10-25	0	0	0		15	否
凌 娟	董事会秘	女	48	2020-07-28	2025-10-25	0	0	0		58.83	否

	书										
章 艺	董事	男	55	2022-10-26	2023-05-19	0	0	0	0	是	
郭 枫	董事	男	48	2021-04-24	2023-03-18	0	0	0	0	是	
吕淑娟	职工监事	女	49	2019-10-17	2023-08-12	0	0	0	38.88	否	
刘智春	副总经理	男	59	2021-04-12	2023-08-03	0	0	0	72.12	否	
夏渐强	总法律顾问	男	50	2019-10-17	2023-08-12	0	0	0	42.37	否	

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。现任公司董事、总经理、党委副书记。
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、国家电力投资集团有限公司专职董事。
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。
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。现任重庆市城市建设投资（集团）有限公司财务部副部长。
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。现任公司党委委员、纪委书记、工会主席。

	席。
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。
章 艺	曾任中国电力战略规划部总经理，中国电力规划与发展部总经理、改革办公室主任。
郭 枫	曾任国家电投集团资本控股公司董事会秘书（总经理助理级）兼证券事务部（董事会办公室）总经理，国家电力投资集团有限公司专职董事。现任电投融和新能源发展有限公司党委委员、副总经理兼财务总监。
吕淑娟	曾任国家电投集团远达环保股份有限公司审计部主任。现任国家电力投资集团有限公司审计部副主任。
刘智春	曾任重庆合川发电有限责任公司总经理，国家电投集团重庆电力有限公司副总经理、安全总监、党委委员，国家电投集团重庆电力有限公司副总经理、党委委员。

其它情况说明

√适用 □不适用

报告期内，公司董事郭枫先生、章艺先生因工作调动，辞去公司第十届董事会及专门委员会职务；增补刘向杰先生、彭跃君女士为第十届董事会董事。刘智春先生辞去公司副总经理职务；吕淑娟女士辞去公司职工监事、公司总审计师职务；夏渐强先生辞去公司总法律顾问职务。董事会聘任汪波先生、李瑞平先生为公司副总经理。经公司第二届职代会第五次职代组长联席会民主选举，增补高容女士为第十届监事会职工监事。

（以上事项详见 2023 年 3 月 18 日、5 月 19 日、8 月 3 日、8 月 12 日、12 月 27 日《上海证券报》、《证券时报》）。

(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
章 艺	国家电力投资集团有限公司	专职董事
郭 枫	国家电力投资集团有限公司	专职董事
王 理	重庆市城市建设投资（集团）有限公司 财务部副部长	财务部副部长

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	重庆能投物流有限公司(重庆永荣矿业有限公司)	独立董事
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	重庆城投建信基础设施建设股权投资基金管理有限公司	董事长
王 理	重庆建工集团股份有限公司	监事

(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	2023 年度，公司实际支付董事、监事、高管人员的报酬总额为 655.80 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	2023 年度，公司董事、监事、高管人员领取的报酬总额为 655.80 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
刘向杰	董事	选举	董事增补
彭跃君	董事	选举	董事增补
汪 波	副总经理	聘任	工作需要
李瑞平	副总经理	聘任	工作需要

高 容	职工监事	选举	监事增补
郭 枫	董事	离任	工作调动
章 艺	董事	离任	工作调动
刘智春	副总经理	离任	退休
吕淑娟	职工监事、总审计师	离任	工作调动
夏渐强	总法律顾问	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
第十届董事会第三次（临时）会议	2023/2/21	审议通过了： 1. 关于审议公司经理层年度绩效奖金分配方案的议案 2. 关于聘任汪波先生为公司副总经理的议案
第十届董事会第四次会议	2023/3/29	审议通过了： 1. 关于审议公司 2022 年度总经理工作报告的议案 2. 关于审议公司 2022 年度董事会工作报告的议案 3. 关于审议公司 2022 年度独立董事履职报告的议案 4. 关于审议公司 2022 年度公司财务决算报告的议案 5. 关于审议公司 2022 年年报及摘要的议案 6. 关于审议公司 2022 年度 ESG 报告的议案 7. 关于审议公司 2022 年度利润分配的预案 8. 关于审议公司《2022 年度内部控制评价报告》的议案 9. 关于审议公司《2022 年度内部控制审计报告》的议案 10. 关于审议公司商誉减值、应收账款核销及资产报废的议案 11. 关于续聘致同会计师事务所（特殊普通合伙）为公司 2023 年度财务及内部控制审计机构的议案 12. 关于审议公司 2023 年度财务预算的议案 13. 关于审议 2023 年公司与关联方日常关联交易预计情况的议案 14. 关于审议公司 2023 年度向金融机构借款的议案 15. 关于审议公司 2022 年审计项目计划执行情况及 2023 年审计项目计划的议案 16. 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 17. 关于推荐张海健先生为公司董事候选人的议案 18. 关于公司分设工程管理部和生产技术部的议案 19. 关于审议公司控股子公司远达工程核销山东海阳绿色工业服务中心项目的议案 20. 关于为公司董事、监事及高级管理人员购买责任险的议案 21. 关于召开公司 2022 年度股东大会的议案

第十届董事会第五次（临时）会议	2023/4/20	审议通过了： 1. 关于审议公司 2023 年第一季度报告的议案 2. 关于修订公司《信息披露制度》的议案 3. 关于选举张海健先生为审计与风险委员会委员的议案 4. 关于审议公司经理层成员 2023 年综合业绩目标的议案 5. 关于审议公司《经理层成员薪酬和业绩考核管理办法》的议案
第十届董事会第六次（临时）会议	2023/5/23	审议通过了： 1. 关于推荐彭跃君女士为公司董事会董事候选人的议案 2. 关于修订公司章程的议案 3. 关于召开公司 2023 年第一次（临时）股东大会的议案
第十届董事会第七次（临时）会议	2023/8/7	审议通过了： 1. 关于审议全资子公司特许经营公司参股设立合资公司实施新余 100MWp 光储一体化发电项目暨关联交易的议案 2. 关于增补彭跃君女士为董事会战略与投资委员会委员的议案 3. 关于聘任李瑞平先生为公司副总经理的议案
第十届董事会第八次（临时）会议	2023/8/11	审议通过了： 1. 关于修订公司章程的议案 2. 关于召开 2023 年第二次（临时）股东大会的通知
第十届董事会第九次会议	2023/8/28	审议通过了： 1. 关于审议公司 2023 年半年度报告及摘要的议案 2. 关于增加公司 2023 年部分日常关联交易预计金额的议案 3. 关于审议公司“十四五”及中长期发展规划优化调整报告的议案
第十届董事会第十次（临时）会议	2023/9/27	审议通过了： 1. 关于审议全资子公司特许经营公司参股设立合资公司开发浦江 100MW 光伏项目暨关联交易的议案 2. 关于审议全资子公司水务公司投资海南省 28MWp 户用侧综合智慧零碳电厂项目的议案 3. 关于审议国电投远达绿碳科技有限公司组建方案的议案 4. 关于召开公司 2023 年第三次（临时）股东大会的通知
第十届董事会第十一次（临时）会议	2023/10/26	审议通过了 1. 关于审议公司 2023 年第三季度报告的议案 2. 关于审议远达环保所属企业河南九龙环保公司重组与优化实施方案的议案 3. 关于审议公司会计政策变更的议案
第十届董事会第十二次（临时）会议	2023/12/8	审议通过了 1. 关于修订公司《独立董事管理办法》的议案 2. 关于远达环保与电投融和新能源发展有限公司搭建能源生态融和发展平台实施方案暨关联交易的议案 3. 关于远达环保全资子公司水务公司投资广东省 100MWp 户用侧综合智慧零碳电厂项目的议案
第十届董事会第十三次（临时）会议	2023/12/19	审议通过了 1. 关于远达环保成立远达辛集新能源有限公司的议案

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	出席股东大会的次数
陈斌	否	11	7	2	2	0	否	4
苏琦	否	11	9	2	0	0	否	4
彭双群	否	11	6	2	3	0	是	2
吴连成	否	11	8	2	1	0	否	2
刘向杰	否	11	7	2	2	0	否	1
张海健	否	9	6	2	1	0	否	2
彭跃君	否	7	5	1	1	0	否	1
廖成林	是	11	7	2	2	0	否	4
林衍	是	11	7	2	2	0	否	4
章朝晖	是	11	9	2	0	0	否	4
宋蔚蔚	是	11	9	2	0	0	否	4
郭枫	否	1	1	0	0	0	否	0
章艺	否	3	2	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

公司董事彭双群因公务原因，委托董事长陈斌先生出席了第十届董事会第九次（临时）、第十次（临时）会议。

年内召开董事会会议次数	11
其中：现场会议次数	9
通讯方式召开会议次数	2
现场结合通讯方式召开会议次数	0

(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
提名委员会	廖成林 陈斌 苏琦 林衍
薪酬与考核委员会	章朝晖 吴连成 刘向杰 宋蔚蔚
战略与投资委员会	陈斌 彭双群 廖成林 吴连成 彭跃君

(二) 报告期内审计与风险委员会召开 9 次会议

召开日期	会议内容
2023/01/17	1. 关于审议公司 2022 年度财务报告预计情况的议案 2. 致同会计师事务所会计师介绍 2022 年年报重要审计事项
2023/03/17	1. 会计师事务所汇报公司 2022 年年度报告、内部控制报告审计情况 2. 关于审议公司《2022 年度内部控制评价报告》的议案 3. 关于审议公司 2022 年年报及摘要的议案 4. 关于审议公司商誉减值、应收账款核销及资产报废的议案 5. 关于审议 2023 年公司与关联方日常关联交易预计情况的议案 6. 关于审议公司 2023 年度向金融机构借款额度的议案 7. 关于审议公司 2022 年审计项目计划执行情况及 2023 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. 关于为公司董事、监事及高级管理人员购买责任险的议案 10. 关于续聘致同会计师事务所（特殊普通合伙）为公司 2023 年度财务及内部控制审计机构的议案
2023/04/14	关于审议公司 2023 年第一季度报告的议案
2023/07/31	关于审议全资子公司特许经营公司参股设立合资公司实施新余 100MW 光储一体化发电项目暨关联交易的议案。
2023/08/21	1. 关于审议公司 2023 年半年度报告及摘要的议案 2. 关于增加 2023 年部分日常关联交易预计金额的议案
2023/09/20	1. 关于审议全资子公司特许经营公司参股设立合资公司开发浦江 100MW 光伏项目暨关联交易的议案
2023/10/19	1. 关于审议公司 2023 年三季度报告的议案 2. 关于审议公司会计政策变更的议案
2023/12/5	1. 关于审议远达环保与电投融和新能源发展有限公司搭建能源生态融和发展平台实施方案暨关联交易的议案 2. 关于审议《公司 2023 年度财务报告审计计划》及《公司 2023 年度内部控制审计计划》的议案
2023/12/15	关于审议远达环保成立远达辛集新能源有限公司的议案

(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
2023/03/16	1. 关于公司控股子公司远达工程核销山东海阳绿色工业服务中心项目的议案 2. 关于审议公司 2022 年度 ESG 报告的议案
2023/07/31	关于审议全资子公司特许经营公司参股设立合资公司实施新余 100MW 光储一体化发电项目暨关联交易的议案。
2023/08/23	关于审议公司“十四五”及中长期发展规划优化调整报告的议案。
2023/09/19	1. 关于审议全资子公司特许经营公司参股设立合资公司开发浦江 100MW 光伏项目暨关联交易的议案 2. 关于审议特许经营公司投资青海百河铝业有限责任公司 330kA 系列电解脱硫改造项目暨关联交易的议案的议案 3. 关于审议全资子公司水务公司投资海南省 28MWp 户用侧综合智慧零碳电厂项目的议案 4. 关于审议公司组建国电投远达绿碳科技有限公司的议案
2023/12/5	关于远达环保全资子公司水务公司投资广东省 100MWp 户用侧综合智慧零碳电厂项目的议案
2023/12/15	关于远达环保成立远达辛集新能源有限公司的汇报

(四) 报告期内薪酬与考核委员会召开 2 次会议

召开日期	会议内容
2023/02/14	关于审议公司经理层年度考核评价结果和绩效奖金分配方案的议案
2023/03/17	1. 关于审议公司与经理层成员签署 2023 年度综合业绩责任书的议案 2. 关于制定公司《经理层成员薪酬和业绩考核管理办法》的议案

(五) 报告期内提名委员会委员会召开 4 次会议

召开日期	会议内容
2023/01/11	关于聘任汪波先生为公司副总经理的议案
2023/03/17	关于推荐张海健先生为公司董事候选人的议案
2023/05/16	关于推彭跃君女士为公司董事候选人的议案
2023/07/28	关于聘任李瑞平先生为公司副总经理的议案

(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

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（人）	90
主要子公司在职员工的数量（人）	1929
在职员工的数量合计（人）	2019
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数（人）	0
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数（人）
生产人员	825
销售人员	64
技术人员	540
财务人员	103
行政人员	487
合计	2,019
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
博士研究生	12
硕士研究生	151
大学本科	1083
大学专科	621
中专及以下	152
合计	2,019

(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2023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

建立公司系统“1+2”常态化业务学习机制，助力干部员工转型发展。高效开展二十大精神轮训，应参训人员实际完成率100%；助力新兴产业发展，举办综合智慧零碳电厂、CCUS技术介绍与项目开发、废旧光伏组件拆解及资源化利用、废旧锂电池回收利用“本部大讲堂”专业培训12期；组织开展绿能生态融合专题培训，助推公司能源生态业务发展。

(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2023年3月29日召开第十届董事会第四次会议审议通过了2022年度利润分配预案，并在2022年年度股东大会对分配预案审议后，确定了2022年度利润分配方案。报告期内，公司严格按《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

单位：元 币种：人民币

每10股送红股数（股）	0
每10股派息数（元）（含税）	0.28
每10股转增数（股）	0
现金分红金额（含税）	21,862,872.92
分红年度合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	54,011,676.95
占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率（%）	40.48%
以现金方式回购股份计入现金分红的金额	0
合计分红金额（含税）	21,862,872.92
合计分红金额占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率（%）	40.48%

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

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

公司高级管理人员年度薪酬标准按照年度综合目标考核情况确定。考核指标分为经营绩效指标、创新驱动指标、重点任务指标和保障性指标四部分。根据具体考核结果兑现年度考核薪酬。

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。2023 年公司完成制度制修订 79 项，制修订了公司《合规管理规定》、《承建类工程建设管理办法》等管理制度，涉及合规管理、工程建设管理、采购管理等多个领域。贯彻“穿石”行动要求，制定实施《公司“穿石”行动制度建设专项方案》，开展制度“三问”及自查，以查促改，促进完善制度流程体系、提高质量。

二是持续完善合规管理体系。制定发布招标采购、工程建设、新能源投资等重点领域合规“三张清单”，细化业务部门合规职责，完善合规“第一道防线机制”。依托审计、巡察等，加强“第二道及第三道”联动，协同开展合规评价，推进问题整改。

三是积极探索合规管理与业务执行融合。梳理近年来频发易发问题领域，结合公司实际，制定下发公司合规管理红线清单，将合规要求深度融入业务管理。

四是开展专项合规审计。对工程公司重点项目管理全流程开展合规审计调查，分析项目市场开发、合同签署、款项支付等方面合规问题及风险。

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

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。在绩效考核方面，设置更加积极、更具挑战性的业绩目标，确保任务落实落地。

报告期内，在法人治理方面，公司“三会”管理形成闭环。公司指导所属三级单位共召开股东会二十余次、董事会三十余次、监事会十余次。加强所属单位分红管理。今年以来向财务公司、先融期货、同兴垃圾处理公司等提交了分红议案，公司已收到 866 万元分红款项。同时，公司也向所属三级单位明确其投资企业实现利润“应分尽分”原则，为企业发展筹措资金。跟踪所属企业“三会”决议执行情况。今年以来公司持续跟进所属企业“三会”议案执行情况，及时掌握投资风险变化，及时督促整改并持续跟进。

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 2023 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》等规范文件，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：生化消毒处理后直接排放

排放口数量：2 个

排放口分布情况：什家河污水厂排放口和凤凰新城两个污水排放口

排放浓度：什家河污水厂 COD 出口浓度 11.83mg/L，氨氮出口浓度 0.16mg/L，总磷出口浓度 0.28mg/L，总氮出口浓度 9.29mg/L；凤凰新城污水厂 COD 出口浓度 16.00mg/L，氨氮出口浓度 0.10mg/L，总磷出口浓度 0.26mg/L，总氮出口浓度 6.92mg/L。

排放总量：截至 12 月 31 日什家河污水厂 COD 排放总量 168.81 吨，氨氮排放总量 2.30 吨；凤凰新城污水厂 COD 排放总量 62.89 吨，氨氮排放总量 0.39 吨。

超标排放情况：无

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

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

因环境问题受到行政处罚的情况：无

2. 凌源远达水务有限公司污水处理项目排污信息

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

排放方式：生化消毒处理后直接排放

排放口数量：1 个

排放口分布情况：大凌河西支污水排放口

排放浓度：COD 浓度 20.77mg/L，氨氮出口浓度 1.38mg/L；总磷浓度 0.25mg/L，总氮出口浓度 10.22mg/L；

排放总量：截至 12 月 31 日 COD 排放总量 261.88 吨，氨氮排放总量 17.4 吨；总磷排放总量 3.15 吨；总氮排放总量 128.86 吨。

超标排放情况：2023 年 2 月有出水超标情形。

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：有

超标排放情况：有（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 22.71mg/L，氨氮出口浓度 1.34mg/L，总氮出口浓度 10.56mg/L，总磷出口浓度 0.19mg/L；滨湖新区污水厂 COD 浓度 24.49mg/L，氨氮出口浓度 1.34mg/L，总氮出口浓度 10.07mg/L，总磷出口浓度 0.22mg/L。

排放总量：提标改造湿地东出口 COD 排放 244.33 吨，氨氮排放总量 14.42 吨，总氮排放总量 113.61 吨，总磷排放总量 2.04 吨；

滨湖新区污水厂排 COD 放总量 39.89 吨，氨氮排放总量 1.69 吨，总氮排放总量 16.4 吨，总磷排放总量 0.36 吨。

超标排放情况：无

执行污染物排放标准：《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)中的一级 A 标准核定的排放总量：一、二期提标改造 COD 排放总量 912.5 吨/年，氨氮排放总量 91.25 吨/年，总氮排放总量 273.75 吨/年，总磷排放总量 9.125 吨/年。滨湖新区污水处理厂 COD 排放总量 547.5 吨/年，氨氮排放总量 54.75 吨/年，总氮排放总量 164.25 吨/年，总磷排放总量 5.475 吨/年。

因环境问题受到行政处罚的情况：无

4. 重庆市威嘉环境污染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：紫外线消毒处理后排放至花溪河

排放口数量：1 个

排放口分布情况：巴南界石组团污水处理厂排放口

排放浓度：目前巴南界石污水厂 COD 出口浓度 21.84mg/L，氨氮出口浓度 0.15mg/L，总磷出口浓度 0.37mg/L，总氮出口浓度 8.41mg/L

排放总量：截至 12 月 31 日巴南界石污水厂 COD 排放总量 135.05 吨，氨氮排放总量 0.95 吨，总磷排放总量 2.28 吨，总氮 51.97 吨。

超标排放情况：无

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

因环境问题受到行政处罚的情况：无

5. 成源环保有限公司污水处理项目排污信息

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

排放方式：生化消毒处理后直接排放

排放口数量：1 个

排放口分布情况：污水厂排放口

排放浓度：COD 出口浓度 18.648mg/L，氨氮出口浓度 0.733mg/L；总磷出口浓度 0.111mg/L；总氮出口浓度 6.732mg/L；

排放总量：截至 12 月 31 日 COD 排放总量 32.46 吨，氨氮排放总量 0.91 吨，总磷排放总量 0.16 吨，总氮排放总量 12.01 吨；

超标排放情况：无

执行污染物排放标准：《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)中的一级 A 标准核定的排放总量：COD 排放总量 273.75 吨/年，氨氮排放总量 43.8 吨/年，总磷排放总量 2.7375 吨/年，总氮排放总量 82.125 吨/年，SS 排放总量 54.75 吨。

因环境问题受到行政处罚的情况：无

6. 重庆市和润环保有限公司污水处理项目排污信息

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

排放方式：二氧化氯消毒处理后排放至嘉陵江

排放口数量：1 个

排放口分布情况：重庆市合川区草街街道农创园污水处理厂排放口

排放浓度：目前污水厂 COD 出口浓度 15.77mg/L，氨氮出口浓度 0.65mg/L，总磷出口浓度 0.44mg/L，总氮出口浓度 11.16mg/L

排放总量：截止到 12 月 31 日合川污水厂 COD 排放总量 11.26 吨，氨氮排放总量 0.47 吨，总磷排放总量 0.31 吨，总氮 7.97 吨

超标排放情况：无

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

因环境问题受到行政处罚的情况：无

7. 荣县瑞信环境科技有限公司污水处理项目排污信息

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

排放方式：紫外线消毒处理后排放至越溪河

排放口数量：1 个

排放口分布情况：荣县城市生活污水处理厂排放口

排放浓度：目前荣县污水厂 COD 出口浓度 15.274mg/L，氨氮出口浓度 0.0356mg/L，总磷出口浓度 0.0961mg/L，总氮出口浓度 7.8682mg/L

排放总量：截至 12 月 31 日荣县污水厂 COD 排放总量 174.31 吨，氨氮排放总量 0.834 吨，总磷排放总量 1.147 吨，总氮排放总量 84.634 吨。

超标排放情况：无

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

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

因环境问题受到行政处罚的情况：无

8. 重庆市泽信环保有限公司污水处理项目排污信息

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

排放方式：接触消毒处理后直接排放

排放口数量：1 个

排放口分布情况：双桥工业园区污水处理厂污水排放口

排放浓度：目前双桥泽信污水厂 COD 出口浓度 15.69mg/L，氨氮出口浓度 0.1mg/L，总磷出口浓度 0.15mg/L，总氮出口浓度 12.48mg/L。

排放总量：双桥泽信污水厂 COD 排放总量 16.760 吨，氨氮排放总量 0.106 吨，总磷排放总量 0.160 吨，总氮 13.331 吨。

超标排放情况：无

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

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

因环境问题受到行政处罚的情况：无

9. 宣汉财信环境污染治理有限公司污水处理项目排污信息

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

排放方式：生化消毒处理后直接排放

排放口数量：1 个

排放口分布情况：宣汉后河

排放浓度：COD 浓度 14.43mg/L，氨氮出口浓度 0.4mg/L，总氮浓度 8.94mg/L，总磷浓度 0.12mg/L，PH 浓度 7.1

排放总量：截至 12 月 31 日宣汉污水厂 COD 排放总量 6.01 吨，氨氮排放总量 0.17 吨，总氮排放总量 3.73 吨，总磷排放总量 0.05 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 A 标准

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

因环境问题受到行政处罚的情况：无

10. 雅安德雅环境科技有限公司污水处理项目排污信息

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

排放方式：生化消毒处理后直接排放

排放口数量：2 个

排放口分布情况：名山片区工业污水厂排放口和永兴片区工业污水厂排放口

排放浓度：名山片区工业污水厂 COD 出口浓度 11.21mg/L，氨氮出口浓度 0.084mg/L；总氮出口浓度 9.699mg/L；总磷出口浓度 0.290mg/L；

永兴片区工业污水厂 COD 出口浓度 17.05mg/L，氨氮出口浓度 0.144mg/L；总氮出口浓度 6.306mg/L；总磷出口浓度 0.192mg/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 79.57 吨，氨氮排放总量 0.596 吨；总氮排放总量 68.84 吨；总磷排放总量 2.058 吨；截至 12 月 31 日永兴片区工业污水厂 COD 排放总量 13.98 吨，氨氮排放总量 0.118 吨；总氮排放总量 5.169 吨；总磷排放总量 0.157 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

11. 重庆市财信纬联环保运营管理有限公司污水处理项目排污信息

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

排放方式：紫外线消毒处理后间歇排放至永川区临江河

排放口数量：1 个

排放口分布情况：永川区凤凰湖园区污水处理厂排放口

排放浓度：目前永川纬联污水厂 COD 出口浓度 26.44mg/L，氨氮出口浓度 1.76mg/L，总磷出口浓度 0.12mg/L，总氮出口浓度 9.11mg/L。

排放总量：截至 2023 年 12 月 31 日永川纬联污水厂 COD 排放总量 156.92 吨，氨氮排放总量 10.45 吨，总磷排放总量 0.71 吨，总氮 58.82 吨。

超标排放情况：无

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

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

因环境问题受到行政处罚的情况：无

12. 重庆渝弘环境科技有限公司排污信息

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

排放方式：二氧化氯发生器消毒处理后排放至池水河

排放口数量：1 个

排放口分布情况：荣昌板桥工业园区污水处理厂排放口

排放浓度：目前荣昌板桥工业园区污水处理厂 1-12 月平均 COD 出口浓度 29.00mg/L，氨氮出口浓度 1.22mg/L，总磷出口浓度 0.14mg/L，总氮出口浓度 8.87mg/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 232.14 吨，氨氮排放总量 9.57 吨，总磷排放总量 1.19 吨，总氮 72.48 吨

超标排放情况：无

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

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

因环境问题受到行政处罚的情况：无

13. 柘城财信大科环境有限公司污水处理项目排污信息

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

排放方式：生化消毒处理后直接排放

排放口数量：2 个

排放口分布情况：柘城县第一污水处理厂排放口和柘城县第三污水处理厂排放口

排放浓度：柘城县第一污水处理厂 COD 浓度 13.68mg/L，氨氮出口浓度 0.5mg/L，总磷出口浓度 0.11mg/L，总氮出口浓度 9.46mg/L；柘城第三污水处理厂 COD 出口浓度 27.85mg/L，氨氮出口浓度 1.05mg/L，总磷出口浓度 0.13mg/L，总氮出口浓度 9.35mg/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 184.7 吨，氨氮排放总量 6.74 吨，总磷排放总量 1.43 吨，总氮 127.63 吨；柘城第三污水处理厂 COD 排放总量 243.75 吨，氨氮排放总量 9.21 吨，总磷排放总量 1.12 吨，总氮 81.87 吨。

超标排放情况：无

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

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

因环境问题受到行政处罚的情况：无

14. 朝阳海里远达水务有限公司

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

排放方式：生化消毒处理后直接排放

排放口数量：1 个

排放口分布情况：大凌河下游

排放浓度：COD 出口浓度 10.86mg/L，氨氮出口浓度 0.58mg/L；总氮出口浓度 9.52mg/L，总磷出口浓度 0.23mg/L。

排放总量：截至 12 月 31 日 COD 排放总量 183.0742 吨，氨氮排放总量 9.7774 吨，总氮排放总量 160.4849 吨，总磷排放总量 3.8773 吨；

超标排放情况：无

执行污染物排放标准：《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)中的一级 A 标准核定的排放总量：COD 排放总量 1095 吨/年，氨氮排放总量 109.5 吨/年，总氮排放总量 328.5 吨/年，总磷排放总量 10.95 吨/年。

因环境问题受到行政处罚的情况：无

2. 防治污染设施的建设和运行情况

√适用 □不适用

上述企业水处理设施包括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。

4. 突发环境事件应急预案

√适用 □不适用

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

5. 环境自行监测方案

√适用 □不适用

公司所属企业贯彻落实《中华人民共和国环境保护法》，遵守国家和属地的环保法律法规要求、行业技术规范、政府管理规定，在项目投资、日常运营等各个环节做好环保管理工作。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 16 个污水厂进、出水 COD、氨氮全部采用第三方进行自动监测，数据时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。安徽远达催化剂有限公司采用第三方监测公司进行监测，监测数据上传至全国污染源监测信息管理与共享平台。重庆远达催化剂综合利用有限公司，根据第三方自行监测数据结果，及时在重庆市企业自行监测数据信息发布平台公示。

6. 报告期内因环境问题受到行政处罚的情况

√适用 □不适用

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

污水厂处理能力，导致生化系统崩溃，污水厂超标排放污染物。针对存在的问题公司制定了整改措施：

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

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

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

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

7. 其他应当公开的环境信息

适用 不适用

(二) 重点排污单位之外的公司环保情况说明

适用 不适用

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

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

为了体现中央企业的责任担当，远达环保用实际行动践行了国家倡导的“3060 碳达峰碳中和”战略，并努力推动综合智慧能源整体解决方案实施。其中，催化剂公司屋顶及墙面分布式光伏发电项目于报告期内累计发电 1328134kW·h 真正做到节能减排，达到了重庆市低日照地区建设分散式光伏项目的示范效果。

(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
减少排放二氧化碳当量（单位：吨）	350000
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、研发生产有助于减碳的新产品等）	减碳措施包括 CCUS 减排技术、清洁能源发电等，典型案例如下： 由远达环保承建的国家电投集团创新示范项目-上

	<p>海电力长兴岛 10 万吨级燃煤燃机二氧化碳捕集与利用项目，根据需求项目一期可实现年捕集二氧化碳 7 万吨；预计整体减少碳排放量达 10 万吨/年，相当于在岛上种植了 556 万棵树。</p> <p>张半山光伏电站 EPC 工程项是远达环保首个山地林光互补 EPC 工程项目，预计减排二氧化碳 2.7 万吨、二氧化硫 5.1 吨，可显著提升节能减排和环境效益。</p> <p>远达环保第一个新能源参股项目—宁都石上镇 150MW 农光互补项目成功实现全容量并网。该项目本年度减少排放二氧化碳约 20 万吨、二氧化氮约 34 万吨、烟尘约 33 万吨，能为 7.2 万家庭提供清洁电量。</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 2022 年年度股东大会审议通过了《关于审议公司 2022 年度 ESG 报告的议案》，公司 3 月 31 日于《上海证券报》、《证券时报》及上海证券交易所网站单独披露了《远达环保 2022 年 ESG 报告》

(二) 社会责任工作具体情况

适用 不适用

对外捐赠、公益项目	数量/内容
总投入（万元）	1.5
其中：资金（万元）	0
物资折款（万元）	1.5
惠及人数（人）	20

具体说明

适用 不适用

公益慈善。远达环保“映山红·环保爱心行”志愿服务品牌自创建以来，围绕企业高质量发展、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 18 年，人均服务时长超 200 小时，树立了良好志愿服务品牌形象。2023 年，远达环保团委组织开展爱心助学、关爱留守儿童、为空巢老人送温暖等志愿活动 3 次，为一名困难职工子女捐助助学资金 20 余万元。

科普宣讲。远达环保积极履行央企社会责任，打造“映山红·环保爱心行”志愿服务品牌。2023 年 5 月，远达环保团委组织到重庆市巫溪县开展科普宣讲活动，围绕超低排放、GCS 烟气余热浓缩喷雾废水零排放技术与 CCUS 碳捕集技术有关知识进行宣讲，同孩子们畅谈“碳达峰、碳中和”目标，共话绿水青山美好未来。

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）	86.16 万	购买陕西延川县、河南商城县、四川美姑县等贫困县的农产品。
其中：资金（万元）	86.16 万	
帮扶形式（如产业扶贫、就业扶	消费扶贫	

贫、教育扶贫等)		
----------	--	--

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 60.93 万元；积极参与“央企消费帮扶兴农周”活动，消费帮扶 25.23 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	是否有履行期限	承诺期限	是否及时严格履行
与再融资相关的承诺	解决关联交易	国家电力投资集团有限公司(原中国电力投资集团公司)	1、中国电力投资集团公司未来将减少和规范与九龙电力的关联交易。对于无法避免或者有合理原因发生的关联交易，均按照公平、公允和等价有偿的原则进行，交易价格将按市场公认的合理价格确定，或通过与独立第三方公开、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文件以及九龙电力公司章程等管理制度的规定，平等地行使股东权利、履行股东义务，不利用控制地位谋取不正当利益，不损害九龙电力及全体股东的合法权益。2、中国电力投资集团公司支持九龙电力独立自主开立银行帐户和进行银行账户管理，不利用控股股东地位要求九龙电力在中电投财务公司的存款金额和比例，确保不干涉九龙电力资金管理的独立性。	2010年9月15日	否	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现的公司年均可分配利润的30%。原则上公	3年（2021年-2023年）	是	3年	是

			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、40“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（以下简称“公司”）第十届董事会第十一次（临时）会议审议通过了《关于审议公司会计政策变更的议案》。公司根据财政部 2022 年 11 月 30 日发布的《关于印发〈企业会计准则解释第 16 号〉的通知》（财会〔2022〕31 号）（以下简称“新准则”）要求，自 2023 年 1 月 1 日起执行新准则。

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	2
境内会计师事务所注册会计师姓名	叶聿稳，苗青
境内会计师事务所注册会计师审计服务的累计年限	2

	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: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
重庆远 达烟气 治理特 许经营 有限公司乌苏分公司	华电新 疆乌苏 能源有 限公司	无	诉讼	华电新疆 乌苏能源 有限公司 (以下简 称华电乌 苏) 2×350MW 机组脱硫 脱硝特 许经营项 目由远达 特 许乌苏分 公司自 2014 年 10 月 26 日起实际 经营。 2020 年 6 月 23 日, 原乌苏热 电厂变更 为国电投 集团乌苏	8312	否	2023 年 2 月 13 日案件 正式立 案。3 月 15 日, 据 公司了 解, 案件 已分配 调解 法官。	2023 年 4 月 21 日, 公 司与华 电乌苏 达成和 解协 议, 协 议确认 了脱 硫、脱 硝及超 低排欠 款还款 计划, 落实了 结算分 歧, 并 对供热 及利息 部分进 行了明 确约	根据和 解协议 履行情 况已向 法院提 起撤 诉

				能源有限公司，并于 2021 年 3 月 10 日更名华电乌苏，由华电乌苏与乌苏分公司结算合同电价。截至起诉时，乌苏能源已欠付乌苏分公司 8312 万元（不含利息），我司多次向华电乌苏发函催收并至现场沟通无果。				定。截至 2023 年 6 月 30 日，华电乌苏向公司支付完毕所有欠款。
--	--	--	--	---	--	--	--	---------------------------------------

(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
公司第十届董事会第四次会议、2023 年度股东大会审议通过了《关于审议 2023 年公司与关联方日常关联交易预计情况的议案》；第十届董事会第九次会议、2023 年第三次（临时）股东大会审议通过了《关于增加公司 2023 年部分日常关联交易预计金额的议案》。公司与国家电力投资集团公司所属企业脱硫、脱硝（含催化剂、设备采购）、除尘、核环保工程、水	该事项详见 2023 年 3 月 31 日、2024 年 4 月 21 日、10 月 27 日《上海证券报》、《证券时报》。

<p>务工程、节能、生态修复等工程业务及物资采购等方面合同金额为 15.5 亿元；脱硫、脱硝特许经营业务收入金额 17.96 亿元，脱硫、脱硝特许经营关联支出金额 8 亿元；信息化建设合同发生 2247.06 万元。上述事项在股东大会审议的额度范围内。</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

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

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

4、涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

适用 不适用

(三) 共同对外投资的重大关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

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

2. 经公司第十届董事会第十次（临时）会议审议通过，公司全资子公司重庆远达烟气治理特许经营有限公司拟与关联方国家电投集团江西电力有限公司、华清八度光电集团有限公司设立合资公司，共同推进浦江 100MW 光伏项目开发。特许经营公司与江西公司、华清八度成立合资公司，江西公司持股 51%、特许经营公司持股 39%、华清八度持股 10%。江西公司认缴 5100 万元、特许经营公司认缴 3900 万元，华清八度认缴 1000 万元。合资公司已成立，目前正开展项目前期工作。（该事项详见 2023 年 9 月 28 日《上海证券报》、《证券时报》）

3. 经公司第十届董事会第十二次（临时）会议审议通过，国家电投集团远达环保股份有限公司拟与电投融和新能源发展有限公司设立能源生态融合发展合作平台公司，推进生态融合新能源项目建设投资、创造经营效益。公司原董事郭枫先生现任电投融和总经理，于 2023 年 3 月 18 日辞任公司董事，根据上海证券交易所《上市规则》，董事辞职 12 个月内仍认定为公司关联自然人，

郭枫先生目前仍为公司关联方，则电投融和为公司关联法人，故本次远达环保与电投融和设立能源生态融合发展合作平台公司构成关联交易。平台公司名为“电投融达(重庆)新能源有限公司”，远达环保持股比例 35%，出资 17500 万元；电投融和持股比例 65% 出资 32500 万元，经营范围为新能源业务的开发、建设、投资与运营。该事项已经公司 2023 年第二次（临时）股东大会审议通过。平台公司目前已设立完成。（该事项详见 2023 年 12 月 10 日《上海证券报》、《证券时报》）

3、 临时公告未披露的事项

适用 不适用

(四)关联债权债务往来

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、 临时公告未披露的事项

适用 不适用

(五)公司与存在关联关系的财务公司、公司控股财务公司与关联方之间的金融业务

适用 不适用

1. 存款业务

适用 不适用

单位：亿元 币种：人民币

关联方	关联关系	每日最高存款限额	存款利率范围	期初余额	本期发生额		期末余额
					本期合计存入金额	本期合计取出金额	
国家电投集团财务有限公司	同一控制人	10	0.35%-1.38%	4.91	72.92	71.50	6.33
合计	/	/	/	4.91	72.92	71.50	6.33

2. 贷款业务

适用 不适用

单位：亿元 币种：人民币

关联方	关联关系	贷款额度	贷款利率范围	期初余额	本期发生额		期末余额
					本期合计贷款金额	本期合计还款金额	
国家电投集团财务有限公司	同一控制人	5	4.20%	0.2			0
国家电力投资集团有限公司	控股公司	3	3.05%-4.45%	2	0.07	0.07	2
合计	/	/	/	2.2	0.07	0.07	2

注：国家电投集团远达环保装备制造有限公司期初在国家电投集团财务有限公司贷款 0.2 亿元，因报告期内出表，期末余额为 0。

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）										0				
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）										0				
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										0				
报告期末对子公司担保余额合计（B）										3.6118				
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）														
担保总额（A+B）										3.6118				
担保总额占公司净资产的比例（%）										6.48				
其中：														
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）										0				
直接或间接为资产负债率超过70%的被担保对象提供的债务担保金额（D）										3.4588				
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）										0				
上述三项担保金额合计（C+D+E）										3.4588				

(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. 公司于 2020 年 3 月发行脱硫脱硝收益权资产支持证券，募集资金 5.5 亿元，报告期内归还 2.05 亿元，已全部归还。
2. 公司控股孙公司柘城财信大科环境有限公司于 2023 年 2 月向中国邮政储蓄银行股份有限公司柘城县新城支行借款 12,748.74 万元，借款期限 13 年，借款利率 3.7%。
3. 公司控股孙公司柘城财信大科环境有限公司于 2020 年 12 月向中国农业发展银行柘城县支行借款 12,748.74 万元，借款期限 15 年，借款利率 4.65%，报告期内已全部归还。
4. 公司控股子公司重庆远达烟气治理特许经营有限公司于 2023 年 2 月向中国进出口银行重庆分行借款 18,000 万元，借款期限 3 年，借款利率为 2.93%。
5. 公司于 2022 年 12 月向中国进出口银行重庆分行借款 18,000 万元，报告期内已全额归还。
6. 公司于 2023 年 12 月向中国进出口银行重庆分行借款 10,000 万元，借款期限 1 年，借款利率 2.4%。

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五次（临时）会议审议通过了《关于修订公司〈信息披露制度〉的议案》。公司 2023 年第一次（临时）股东大会审议通过了《关于修订公司章程的议案》，根据公司“十四五”规划的发展定位及产业规划，增加了部分营业范围。公司 2023 年第二次（临时）股东大会

审议通过了《关于修订公司章程的议案》，调整了公司经营范围,对公司专门委员会职权、董事会对关联交易审批权限等事项进行了修订。（上述事项详见 2023 年 4 月 22 日、6 月 10 日、8 月 29 日《上海证券报》、《证券时报》）。

2. 报告期内，经公司第十届董事会第四次会议、2022 年年度股东大会审议通过，2022 年年度分配方案为：不派发现金股利，不转增，不送股。（该事项详见 2023 年 3 月 31 日《上海证券报》、《证券时报》）。

3. 报告期内，因地方政府产业政策调整、市场环境变化和海岸线修测等原因，经公司第十届同时第四次会议审议通过，公司控股子公司远达工程公司拟核销山东海阳绿色工业服务中心项目。（该事项详见 2023 年 3 月 31 日《上海证券报》、《证券时报》）。截至目前，项目核销程序正在办理中。

4. 报告期内，经第十届董事会第四次会议、2022 年年度股东大会审议通过了《关于为公司董事、监事及高级管理人员购买责任险的的议案》。责任限额：每年不超过 1 亿元人民币，保险费总额：每年不超过 23 万元人民币。（该事项详见 2023 年 3 月 31 日《上海证券报》、《证券时报》）。截止目前，董监高责任险已办理完成。

5. 报告期内，第十届董事会第四次会议审议通过了《关于审议公司商誉减值、应收账款核销及资产报废的的议案》，公司按照会计准则要求及国有资产管理相关规定，对收购远达工程公司形成的商誉计提减值准备，全资子公司水务公司核销应收鼎昇环保债权，以及全资子公司特许经营公司报废技改拆除资产事项进行处理，影响公司上市公司股东的净利润为-1,637.11 万元已计公司 2022 年归属于上市公司股东的净利润。（该事项详见 2023 年 3 月 31 日《上海证券报》、《证券时报》）。

6. 报告期内，公司于 2023 年 05 月 31 日、2023 年 10 月 17 日上午 11:00-12:00 举行 2022 年度业绩说明会及 2023 年半年度业绩说明会，就 2022 年度、2023 年半年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，在信息披露允许的范围内就投资者普遍关注的问题进行回答。（该事项详见 2023 年 5 月 25 日、10 月 10 日《上海证券报》、《证券时报》）。

7. 报告期内，公司股票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。公司立即开展自查并及时发布关于股票交易异常波动的公告，提醒广大投资者注意二级市场交易风险。（该事项详见 2023 年 8 月 22 日《上海证券报》、《证券时报》）。

8. 报告期内，已经公司第十届董事会第九次会议、2023 年第三次（临时）股东大会审议通过，2023 年公司及其所属公司预计与国家电投集团有限公司所属企业仅在开展脱硫、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、物资采购等方面预计发生关联交易额度有所增加，预计增加年度日常关联交易额度 8 亿元（含税）。（该事项详见 2023 年 8 月 30 日、10 月 27 日《上海证券报》、《证券时报》）。

9. 报告期内，公司第十届董事会第十次（临时）会议审议通过了《关于审议水务公司投资海南省 28MWp 户用侧综合智慧零碳电厂项目的议案》，公司全资子公司水务公司拟投资海南省 28MWp 户用侧综合智慧零碳电厂项目，总投资 11,004 万元，项目资本金投入 20%，剩余投资通过银行贷款方式解决（该事项详见 2023 年 9 月 28 日《上海证券报》、《证券时报》）。项目公司已成立，目前项目正处于建设阶段。

10. 报告期内，公司第十届董事会第十二次（临时）会议审议通过了《关于远达环保全资子公司水务公司投资广东省 100MWp 户用侧综合智慧零碳电厂项目的议案》，公司全资子公司水务公司拟投资广东省 100MWp 户用侧综合智慧零碳电厂项目，总投资 37,524 万元，项目资本金投入 20%，剩余投资通过银行贷款方式解决（该事项详见 2023 年 12 月 9 日《上海证券报》、《证券时报》）。项目公司已成立，目前项目正处于建设阶段。

11. 报告期内，公司第十届董事会第十一次（临时）会议审议通过了《关于审议公司会计政策变更的议案》，公司根据财政部 2022 年 11 月 30 日发布的《关于印发<企业会计准则解释第 16 号>的通知》(财会〔2022〕31 号)要求，自 2023 年 1 月 1 日起执行新准则。（该事项详见 2023 年 10 月 27 日《上海证券报》、《证券时报》）。

12. 报告期内，公司第十届董事会第十一次（临时）会议审议通过了《关于远达环保所属企业河南九龙环保公司重组与优化实施方案的议案》，公司

为了提升工程公司经营效益，快速扭转工程公司当前生产经营困难局势，提高其抗风险能力和发展质量，拟由特许经营公司将河南九龙 100%股权无偿划转至远达环保，远达环保以河南九龙 100%股权作价对公司控股子公司工程公司进行增资（该事项详见 2023 年 10 月 27 日《上海证券报》、《证券时报》）。目前重组优化工作已完成。

13.报告期内，公司第十届董事会第十三次（临时）会议审议通过了《关于远达环保成立远达辛集新能源有限公司的议案》，公司拟通过组建项目公司推进实施辛集市 50MW 风电项目。项目注册资本 6500 万元，由远达环保 100%出资，根据项目推进需要适时缴纳。（该事项详见 2023 年 12 月 20 日《上海证券报》、《证券时报》）。截至目前，项目公司已成立。

14.报告期内，公司控股子公司装备公司于 2023 年 11 月 20 日被江苏省盐城市亭湖区人民法院裁定受理申请人对被申请人装备公司的破产清算申请。12 月 20 日公司收到亭湖区法院出具的《决定书》指定江苏仁禾中衡会计师事务所（普通合伙）担任装备公司破产管理人。报告期内，破产管理人已进场与装备公司及相关方办理了管理权移交，装备公司不再纳入公司合并报表范围。（该事项详见 2023 年 11 月 21 日、12 月 21 日、《上海证券报》、《证券时报》）。

15.报告期内，公司发布关于变更信息披露媒体的公告。自 2024 年 1 月 1 日起公司指定的信息披露媒体变更为《中国证券报》、《上海证券报》。（该事项详见 2023 年 12 月 30 日《上海证券报》、《证券时报》）。

第七节 股份变动及股东情况

一、股本变动情况

(一) 股份变动情况表

1、股份变动情况表

报告期内，公司股份总数及股本结构未发生变化。

2、股份变动情况说明

适用 不适用

3、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)	43,461
------------------	--------

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

单位：股

前十名股东持股情况（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	质押、标记 或冻结情 况	股东性 质

				数量	股份 状态	数量	
国家电力投资集团有限公司	0	341,533,307	43.74	0	无		国有法人
重庆市城市建设投资(集团)有限公司	0	66,982,819	8.58	0	无		国有法人
阿拉丁环保集团有限公司	0	12,000,000	1.54	0	未知		未知
陈宣炳	143,600	9,000,000	1.15	0	未知		未知
崔建国	-12,033,672	5,887,986	0.75	0	未知		未知
崔中琼	0	3,707,520	0.47	0	未知		未知
董灿	0	2,950,000	0.38	0	未知		未知
申万宏源证券有限公司	2,505,720	2,505,720	0.32	0	未知		未知
刘国平	0	2,293,057	0.29	0	未知		未知
张斌	1,769,800	1,769,800	0.23	0	未知		未知
前十名无限售条件股东持股情况							
股东名称	持有无限售条件流通股的数量			股份种类及数量			
				种类	数量		
国家电力投资集团有限公司	341,533,307			人民币普通股	341,533,307		
重庆市城市建设投资(集团)有限公司	66,982,819			人民币普通股	66,982,819		
阿拉丁环保集团有限公司	12,000,000			人民币普通股	12,000,000		
陈宣炳	9,000,000			人民币普通股	9,000,000		
崔建国	5,887,986			人民币普通股	5,887,986		
崔中琼	3,707,520			人民币普通股	3,707,520		
董灿	2,950,000			人民币普通股	2,950,000		
申万宏源证券有限公司	2,505,720			人民币普通股	2,505,720		
刘国平	2,293,057			人民币普通股	2,293,057		
张斌	1,769,800			人民币普通股	1,769,800		

前十名股东参与转融通业务出借股份情况

适用 不适用

前十名股东较上期发生变化

适用 不适用

单位:股

前十名股东较上期末变化情况					
股东名称(全称)	本报告期 新增/退出	期末转融通出借股份且尚未归还数量		期末股东普通账户、信用账户持股以及转融通出借尚未归还的股份数量	
		数量合计	比例(%)	数量合计	比例(%)
申万宏源证券有限公司	新增	0	0	2,505,720	0.32
张斌	新增	0	0	1,769,800	0.23

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

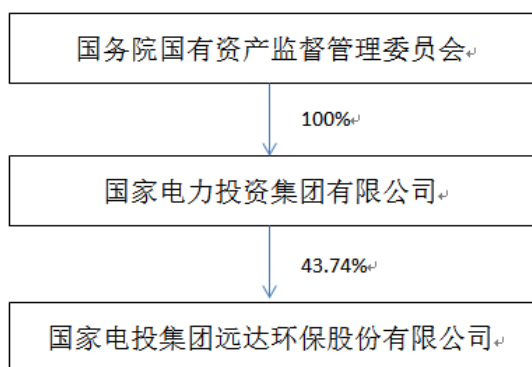
适用 不适用

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；招标投标服务及代理；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

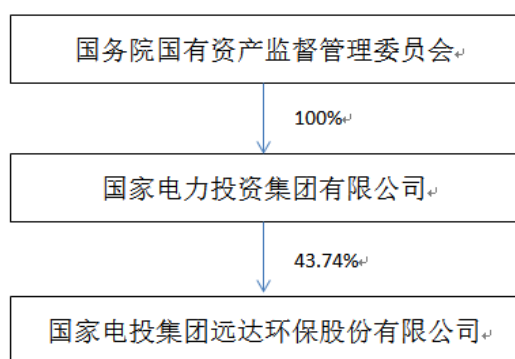
适用 不适用

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、企业债券、公司债券和非金融企业债务融资工具

适用 不适用

二、可转换公司债券情况

适用 不适用

第十节 财务报告

一、审计报告

适用 不适用

审计报告

致同审字（2024）第 110A005242 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 2023 年 12 月 31 日的合并及公司资产负债表，2023 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 2023 年 12 月 31 日的合并及公司财务状况以及 2023 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 2023 年度营业收入 42.52 亿元，其中环保工程收入 11.97 亿元，占比 28.15%；脱硫脱硝电价收入 22.17 亿元，占比 52.15%。2023 年度营业收入中，关联交易收入 25.74 亿元，其中环保工程收入 5.05 亿元，脱硫脱硝电价收入 17.37 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行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行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，评估合同履行进度确认的合理性；

(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行进度的合理性，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行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 2023 年 12 月 31 日应收账款余额 17.68 亿元，坏账准备 1.49 亿元，应收账款净额占资产总额的 16.56%。

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

远达环保管理层对其他信息负责。其他信息包括远达环保 2023 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不存在由于舞弊或错误导致的重大错报获取合理保证，并出具包含审计意见的审计报告。合理保证是高水平的保证，但并不能保证按照审计准则执行的审计在某一重大错报存在时总能发现。错报可能由于舞弊或错误导致，如果合理预期错报单独或汇总起来可能影响财务报表使用者依据财务报表作出的经济决策，则通常认为错报是重大的。

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

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

(2) 了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

(3) 评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

(4) 对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能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）。

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

致同会计师事务所

中国注册会计师

（特殊普通合伙）

（项目合伙人）

中国注册会计师

中国·北京

二〇二四年三月二十八日

二、财务报表

合并资产负债表

2023 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	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	七、1	712,236,794.64	600,691,539.28
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	七、4	185,625,384.94	75,615,289.37
应收账款	七、5	1,618,652,721.50	1,556,177,332.08
应收款项融资	七、7	263,963,400.65	216,756,562.30
预付款项	七、8	216,970,647.24	225,214,773.36
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	七、9	76,903,390.19	174,299,199.14
其中：应收利息			
应收股利			
买入返售金融资产			
存货	七、10	203,485,052.37	279,113,553.76
合同资产	七、6	782,640,149.96	1,102,183,651.25
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产	七、12	28,699,346.77	23,967,074.70
其他流动资产	七、13	105,788,784.94	69,832,564.56
流动资产合计		4,194,965,673.20	4,323,851,539.80
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	37,905,321.63
长期股权投资	七、17	343,962,688.92	344,013,194.16
其他权益工具投资	七、18	286,668,475.56	275,974,417.23
其他非流动金融资产	七、19		28,000,000.00
投资性房地产	七、20	9,178,025.00	52,371,395.10
固定资产	七、21	3,053,708,331.14	3,417,045,279.63
在建工程	七、22	55,234,387.82	45,263,230.32
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	七、25	9,186,722.83	11,893,462.56
无形资产	七、26	1,463,179,437.33	1,534,734,232.19
开发支出		6,275,524.82	9,826,224.36
商誉	七、27	169,785.97	169,785.97
长期待摊费用	七、28	111,463,310.60	94,050,650.93
递延所得税资产	七、29	133,528,474.38	145,080,724.69

其他非流动资产	七、30	85,680,433.12	75,794,239.59
非流动资产合计		5,578,801,826.35	6,072,122,158.36
资产总计		9,773,767,499.55	10,395,973,698.16
流动负债：			
短期借款	七、32	648,206,373.09	794,282,345.78
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	七、35	14,241,070.39	67,989,745.75
应付账款	七、36	1,811,253,756.71	1,867,785,805.59
预收款项			
合同负债	七、38	299,318,031.98	219,126,443.51
卖出回购金融资产款			
吸收存款及同业存放			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
应付职工薪酬	七、39	35,146,264.37	48,562,999.49
应交税费	七、40	29,981,947.29	38,237,165.79
其他应付款	七、41	175,264,346.84	286,863,884.28
其中：应付利息			
应付股利		37,046,644.78	7,070,355.39
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	七、43	181,390,406.97	212,435,278.96
其他流动负债	七、44	24,330,582.77	18,102,508.25
流动负债合计		3,219,132,780.41	3,553,386,177.40
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	七、45	843,935,520.00	1,068,684,262.96
应付债券	七、46		98,094,053.38
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七、47	7,534,169.95	8,489,408.95
长期应付款	七、48	711,733.43	711,733.43
长期应付职工薪酬	七、49	6,827,222.16	3,733,785.98
预计负债	七、50	43,042,115.15	37,480,472.96
递延收益	七、51	20,089,087.90	32,712,514.69
递延所得税负债	七、29	59,925,219.47	64,689,422.45
其他非流动负债			
非流动负债合计		982,065,068.06	1,314,595,654.80
负债合计		4,201,197,848.47	4,867,981,832.20
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	七、53	780,816,890.00	780,816,890.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			

资本公积	七、55	2,987,288,634.63	2,989,160,758.76
减：库存股			
其他综合收益	七、57	111,276,240.51	104,757,112.34
专项储备	七、58	17,207,415.70	20,089,062.20
盈余公积	七、59	246,862,464.92	244,677,071.01
一般风险准备			
未分配利润	七、60	985,918,294.63	934,100,325.57
归属于母公司所有者权益 (或股东权益) 合计		5,129,369,940.39	5,073,601,219.88
少数股东权益		443,199,710.69	454,390,646.08
所有者权益(或股东权益) 合计		5,572,569,651.08	5,527,991,865.96
负债和所有者权益(或 股东权益) 总计		9,773,767,499.55	10,395,973,698.16

公司负责人：陈斌 主管会计工作负责人：刘红萍 会计机构负责人：李伟

母公司资产负债表

2023 年 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	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金		79,029,198.95	57,826,748.13
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	十九、1	24,837,345.63	
应收款项融资			55,064,544.93
预付款项		9,020,000.00	73,933.44
其他应收款	十九、2	102,804,203.92	2,459,735.45
其中：应收利息			
应收股利		100,000,000.00	
存货		144,151.59	151,005.11
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产		1,069,458.29	
其他流动资产		465,549,207.95	573,826,440.68
流动资产合计		682,453,566.33	689,402,407.74
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	4,318,845,824.33	4,371,050,944.41
其他权益工具投资		262,568,475.56	251,874,417.23
其他非流动金融资产			
投资性房地产		9,178,025.00	9,178,025.00

固定资产		191,406,133.82	207,131,636.45
在建工程		2,862,838.55	2,004,778.12
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产		2,476,592.52	3,469,383.32
开发支出			
商誉			
长期待摊费用		4,386,192.21	7,960,027.58
递延所得税资产		108,969.91	385,811.07
其他非流动资产			153,000,000.00
非流动资产合计		4,890,833,051.90	5,006,055,023.18
资产总计		5,573,286,618.23	5,695,457,430.92
流动负债：			
短期借款		107,010,235.20	227,246,227.21
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		55,329,118.32	23,048,988.30
预收款项			
合同负债			
应付职工薪酬		2,306,255.34	3,034,871.00
应交税费		437,761.79	186,412.89
其他应付款		7,283,497.35	5,046,489.43
其中：应付利息			
应付股利		473,649.36	473,649.36
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		33,952,659.84	4,046,150.96
其他流动负债			
流动负债合计		206,319,527.84	262,609,139.79
非流动负债：			
长期借款		204,166,652.15	305,290,539.96
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款		711,733.43	711,733.43
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益			
递延所得税负债		40,002,975.31	36,999,275.05
其他非流动负债			
非流动负债合计		244,881,360.89	343,001,548.44
负债合计		451,200,888.73	605,610,688.23
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		780,816,890.00	780,816,890.00
其他权益工具			
其中：优先股			

永续债			
资本公积		3,053,600,182.59	3,053,600,182.59
减：库存股			
其他综合收益		110,628,982.05	100,243,934.37
专项储备			
盈余公积		246,862,464.92	244,677,071.01
未分配利润		930,177,209.94	910,508,664.72
所有者权益（或股东权益）合计		5,122,085,729.50	5,089,846,742.69
负债和所有者权益（或股东权益）总计		5,573,286,618.23	5,695,457,430.92

公司负责人：陈斌 主管会计工作负责人：刘红萍 会计机构负责人：李伟

合并利润表

2023 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2023 年度	2022 年度
一、营业总收入		4,251,613,495.67	4,136,789,129.94
其中：营业收入	七、61	4,251,613,495.67	4,136,789,129.94
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		4,192,028,506.96	4,146,526,888.50
其中：营业成本	七、61	3,631,083,059.26	3,597,361,110.92
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	28,047,033.15	29,251,130.30
销售费用	七、63	34,294,916.88	29,904,242.84
管理费用	七、64	318,497,544.79	306,061,805.86
研发费用	七、65	103,140,454.33	94,223,898.00
财务费用	七、66	76,965,498.55	89,724,700.58
其中：利息费用		83,793,347.54	102,531,484.52
利息收入		5,959,434.04	8,585,935.95
加：其他收益	七、67	66,224,965.24	53,390,619.50
投资收益（损失以“－”号填列）	七、68	51,336,610.42	19,259,817.14
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		790,641.11	9,614,514.57
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
汇兑收益（损失以“－”号填列）			

净敞口套期收益(损失以“-”号填列)			
公允价值变动收益(损失以“-”号填列)			152,392.12
信用减值损失(损失以“-”号填列)	七、71	-55,875,522.34	505,576.72
资产减值损失(损失以“-”号填列)	七、72	-18,291,807.18	-38,155,354.79
资产处置收益(损失以“-”号填列)	七、73	3,065.00	-60,422.35
三、营业利润(亏损以“-”号填列)		102,982,299.85	25,354,869.78
加:营业外收入	七、74	2,002,408.04	10,338,733.25
减:营业外支出	七、75	9,441,549.11	15,395,886.64
四、利润总额(亏损总额以“-”号填列)		95,543,158.78	20,297,716.39
减:所得税费用	七、76	50,046,556.90	59,553,208.27
五、净利润(净亏损以“-”号填列)		45,496,601.88	-39,255,491.88
(一)按经营持续性分类			
1.持续经营净利润(净亏损以“-”号填列)		45,496,601.88	-39,255,491.88
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)		54,011,676.95	-28,121,234.06
2.少数股东损益(净亏损以“-”号填列)		-8,515,075.07	-11,134,257.82
六、其他综合收益的税后净额		5,653,359.88	-9,446,094.29
(一)归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额			
1.不能重分类进损益的其他综合收益		9,220,543.75	-5,512,411.88
(1)重新计量设定受益计划变动额			
(2)权益法下不能转损益的其他综合收益			
(3)其他权益工具投资公允价值变动			
(4)企业自身信用风险公允价值变动			
2.将重分类进损益的其他综合收益		-2,701,415.58	-3,785,784.12
(1)权益法下可转损益的其他综合收益			
(2)其他债权投资公允价值变动			
(3)金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
(4)其他债权投资信用减值准备			
(5)现金流量套期储备			

(6) 外币财务报表折算差额			
(7) 其他		-2,938,945.96	-3,785,784.12
(二) 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		-865,768.29	-147,898.29
七、综合收益总额		51,149,961.76	-48,701,586.17
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		60,530,805.12	-37,419,430.06
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		-9,380,843.36	-11,282,156.11
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)		0.07	-0.04
(二) 稀释每股收益(元/股)		0.07	-0.04

公司负责人：陈斌 主管会计工作负责人：刘红萍 会计机构负责人：李伟

母公司利润表

2023 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2023 年度	2022 年度
一、营业收入	十九、4	205,113,358.70	206,279,085.08
减：营业成本	十九、4	198,420,299.72	187,114,247.45
税金及附加		2,023,620.60	2,416,881.59
销售费用			652,416.42
管理费用		74,505,875.51	66,778,462.84
研发费用			
财务费用		-8,378,465.65	-6,765,500.13
其中：利息费用		15,905,733.88	13,313,870.37
利息收入		23,922,673.62	19,504,149.44
加：其他收益		176,027.74	172,259.55
投资收益（损失以“-”号填列）	十九、5	103,211,039.50	180,282,146.17
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		-5,487,756.07	11,819,351.89
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）			
信用减值损失（损失以“-”号填列）		-20,143,924.77	-305,808.18
资产减值损失（损失以“-”号填列）			
资产处置收益（损失以“-”号填列）			
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		21,785,170.99	136,231,174.45
加：营业外收入		200.42	0.77
减：营业外支出		1,581.96	
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		21,783,789.45	136,231,175.22

减：所得税费用		-70,149.68	-76,363.40
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		21,853,939.13	136,307,538.62
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		21,853,939.13	136,307,538.62
（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		10,385,047.68	-6,439,385.43
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		9,220,543.75	-5,512,411.88
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		9,220,543.75	-5,512,411.88
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		1,164,503.93	-926,973.55
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		926,973.55	-926,973.55
六、综合收益总额		32,238,986.81	129,868,153.19
七、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)			
（二）稀释每股收益(元/股)			

公司负责人：陈斌 主管会计工作负责人：刘红萍 会计机构负责人：李伟

合并现金流量表

2023 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2023年度	2022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		3,726,185,614.64	3,190,483,755.48
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		56,955,761.09	120,886,976.13
收到其他与经营活动有关的现金	七、78	138,008,417.33	256,941,180.62
经营活动现金流入小计		3,921,149,793.06	3,568,311,912.23
购买商品、接受劳务支付的现金		2,231,607,738.64	2,149,351,103.55
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		601,877,483.04	575,962,712.13
支付的各项税费		212,793,836.31	220,057,358.40
支付其他与经营活动有关的现金	七、78	288,807,911.10	331,027,241.44
经营活动现金流出小计		3,335,086,969.09	3,276,398,415.52
经营活动产生的现金流量净额		586,062,823.97	291,913,496.71
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	2,000,000.00
取得投资收益收到的现金		8,668,371.47	12,243,139.31
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		39,723.41	109,417.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		15,005,500.00	
收到其他与投资活动有关的现金	七、78		57,625,700.00
投资活动现金流入小计		25,313,594.88	71,978,256.31
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		185,939,359.35	112,481,246.72
投资支付的现金		2,476,523.27	38,070,000.00
质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		27,602,446.41	67,200,000.00

支付其他与投资活动有关的现金	七、78	67,330.70	
投资活动现金流出小计		216,085,659.73	217,751,246.72
投资活动产生的现金流量净额		-190,772,064.85	-145,772,990.41
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		2,000,000.00	16,150,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		2,000,000.00	16,150,000.00
取得借款收到的现金		1,190,536,531.29	1,548,629,362.02
收到其他与筹资活动有关的现金	七、78	30,068,920.00	30,089,920.00
筹资活动现金流入小计		1,222,605,451.29	1,594,869,282.02
偿还债务支付的现金		1,189,687,569.07	1,317,700,654.72
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		91,150,599.85	106,917,028.61
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		17,341,574.33	3,810,037.48
支付其他与筹资活动有关的现金	七、78	188,668,999.32	177,543,591.62
筹资活动现金流出小计		1,469,507,168.24	1,602,161,274.95
筹资活动产生的现金流量净额		-246,901,716.95	-7,291,992.93
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			
五、现金及现金等价物净增加额			
加：期初现金及现金等价物余额		546,467,513.77	407,619,000.40
六、期末现金及现金等价物余额			
		694,856,555.94	546,467,513.77

公司负责人：陈斌 主管会计工作负责人：刘红萍 会计机构负责人：李伟

母公司现金流量表
2023 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2023年度	2022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		286,314,500.56	155,847,368.91
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		7,638,109.09	34,972,134.94
经营活动现金流入小计		293,952,609.65	190,819,503.85
购买商品、接受劳务支付的现金		180,243,990.65	144,674,957.88
支付给职工及为职工支付的现金		61,299,595.95	55,333,804.20
支付的各项税费		10,360,544.66	12,596,587.56

支付其他与经营活动有关的现金		24,222,910.67	50,428,084.41
经营活动现金流出小计		276,127,041.93	263,033,434.05
经营活动产生的现金流量净额		17,825,567.72	-72,213,930.20
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		785,600,000.00	296,000,000.00
取得投资收益收到的现金		100,058,493.70	194,622,479.56
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额			
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		885,658,493.70	490,622,479.56
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		14,012,231.30	486,333.89
投资支付的现金		661,476,523.27	626,120,000.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		675,488,754.57	626,606,333.89
投资活动产生的现金流量净额		210,169,739.13	-135,983,854.33
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		176,980,000.00	346,980,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		176,980,000.00	346,980,000.00
偿还债务支付的现金		367,609,104.39	56,980,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		16,163,751.64	32,368,373.57
支付其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流出小计		383,772,856.03	89,348,373.57
筹资活动产生的现金流量净额		-206,792,856.03	257,631,626.43
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			
五、现金及现金等价物净增加额			
加：期初现金及现金等价物余额		57,826,748.13	8,392,906.23
六、期末现金及现金等价物余额		79,029,198.95	57,826,748.13

公司负责人：陈斌 主管会计工作负责人：刘红萍 会计机构负责人：李伟

合并所有者权益变动表

2023 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	2023 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														
	实收资本 (或股本)	其他权益 工具			资本公积	减： 库存股	其他综合收 益	专项储备	盈余公积	一 般 风 险 准 备	未分配利润	其 他			小计
优 先 股		永 续 债	其 他												
一、上年年末余额	780,816.89 0.00				2,989,160,75 8.76		104,757,11 2.34	20,089,062 .20	244,677,07 1.01		934,100,32 5.57		5,073,601,21 9.88	454,390,64 6.08	5,527,991,86 5.96
加：会计政策变更											-8,313.98		-8,313.98	26,512.65	18,198.67
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	780,816.89 0.00				2,989,160,75 8.76		104,757,11 2.34	20,089,062 .20	244,677,07 1.01		934,092,01 1.59		5,073,592,90 5.90	454,417,15 8.73	5,528,010,06 4.63
三、本期增减变动金额（减少以					-1,872,124.1 3		6,519,128. 17	-2,881,646 .50	2,185,393. 91		51,826,283 .04		55,777,034.4 9	-11,217,44 8.04	44,559,586.4 5

“一”号填列)														
(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) 所有者投入和减少资本				-1,872,124.13								-1,872,124.13	51,335,519.96	49,463,395.83
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									49,335,519.96	47,463,395.83

他					3							-1,872,124.13	.96	3
(三) 利润分配														
1. 提取盈余公积												2,185,393.91	-2,185,393.91	
2. 提取一般风险准备														
3. 对所有者的分配 (或股东的分配)														
4. 其他														
(四) 所有者权益内部结转														
1. 资本公积转增资本 (或														

2023 年年度报告

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							-2,881,646.50					-2,881,646.50	-854,260.92	-3,735,907.42
1. 本							5,758,313.						536,294.92	6,294,608.07

2023 年年度报告

期提取							15				5,758,313.15		
2. 本期使用							-8,639,959.65				-8,639,959.65	-1,390,555.84	-10,030,515.49
(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

项目	2022 年度													少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益											小计			
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润		其他		
	优先股	永续债	其他												
一、上年年末余额	780,816,890.00				2,989,160,758.76		114,055,308.34	20,685,804.99	231,046,317.15		989,514,320.49		5,125,279,399.73	451,915,487.03	5,577,194,886.76
加：会计政策变更											2,735,147.69		2,735,147.69		2,735,147.69
前期差错更正															
其他															

2023 年年度报告

他													
二、 本年初 余额	780,816,89 0.00			2,989,160,75 8.76	114,055,30 8.34	20,685,804 .99	231,046,31 7.15	992,249,46 8.18	5,128,014,54 7.42	451,915,48 7.03	5,579,930,03 4.45		
三、 本期 增减 变动 金额 (减 少以 “一 ”号 填 列)													
(一) 综合收 益总 额					-9,298,196 .00	-596,742.7 9	13,630,753 .86	-58,149,14 2.61	-54,413,327. 54	2,475,159. 05	-51,938,168. 49		
(二) 所有 者投 入和 减少 资本													
1. 所 有者 投入 的普 通股										17,130,000 .00	17,130,000.0 0		
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								13,630,753.86	-30,027,908.55		-16,397,154.69	-3,320,037.48	-19,717,192.17	
1. 提取盈余公积								13,630,753.86	-13,630,753.86					
2. 提取一般风险准备														
3. 对所有者(或股东)的分配									-16,397,154.69		-16,397,154.69	-3,320,037.48	-19,717,192.17	
4. 其他														
(四)														

所有者 权益 内部 结转															
1. 资 本公 积转 增资 本 (或 股 本)															
2. 盈 余公 积转 增资 本 (或 股 本)															
3. 盈 余公 积弥 补亏 损															
4. 设 定受 益计 划变 动额 结转 留存 收益															
5. 其 他综 合收															

2023 年年度报告

益结转留存收益													
6. 其他													
(五) 专项储备						-596,742.79				-596,742.79	-52,647.36	-649,390.15	
1. 本期提取						3,215,221.51				3,215,221.51	425,919.66	3,641,141.17	
2. 本期使用						-3,811,964.30				-3,811,964.30	-478,567.02	-4,290,531.32	
(六) 其他													
四、本期期末余额	780,816,890.00				2,989,160,758.76	104,757,112.34	20,089,062.20	244,677,071.01	934,100,325.57	5,073,601,219.88	454,390,646.08	5,527,991,865.96	

公司负责人：陈斌 主管会计工作负责人：刘红萍 会计机构负责人：李伟

母公司所有者权益变动表

2023 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

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											

2023 年年度报告

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											

2023 年年度报告

2. 本期使用											
(六) 其他											
四、本期期末余额	780,816,890.00				3,053,600,182.59		110,628,982.05		246,862,464.92	930,177,209.94	5,122,085,729.50

项目	2022 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		106,683,319.80		231,046,317.15	804,229,034.65	4,976,375,744.19
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	780,816,890.00				3,053,600,182.59		106,683,319.80		231,046,317.15	804,229,034.65	4,976,375,744.19
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）							-6,439,385.43		13,630,753.86	106,279,630.07	113,470,998.50
（一）综合收益总额							-6,439,385.43			136,307,538.62	129,868,153.19
（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									13,630,753.86	-30,027,908.55	-16,397,154.69
1. 提取盈余公积									13,630,753.86	-13,630,753.86	
2. 对所有者（或股东）的分配										-16,397,154.69	-16,397,154.69
3. 其他											

2023 年年度报告

(四) 所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本(或股本)											
2. 盈余公积转增资本(或股本)											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											
5. 其他综合收益结转留存收益											
6. 其他											
(五) 专项储备											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
(六) 其他											
四、本期期末余额	780,816,890.00				3,053,600,182.59		100,243,934.37		244,677,071.01	910,508,664.72	5,089,846,742.69

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

2014年8月，经中国证券监督管理委员会《关于核准中电投远达环保（集团）股份有限公司非公开发行股票的批复》（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，取得了重庆市工商局换发的《企业法人营业执照》，公司名称正式变更为国家电投集团远达环保股份有限公司，英文名称正式变更为 SPIC YUANDA ENVIRONMENTAL-PROTECTION CO., LTD.。经公司申请，并经上海证券交易所核准，公司证券简称自 2016 年 5 月 12 日变更为“远达环保”，证券代码保持不变，仍为“600292”。

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

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

本财务报表及财务报表附注业经本公司第十届董事会第十五次会议于 2024 年 3 月 28 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

6. 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

适用 不适用

(1) 同一控制下的企业合并

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

通过多次交易分步实现同一控制下的企业合并

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

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

(2) 非同一控制下的企业合并

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

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

通过多次交易分步实现非同一控制下的企业合并

合并成本为购买日支付的对价与购买日之前已经持有的被购买方的股权在购买日的公允价值之和。对于购买日之前已经持有的被购买方的股权，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值之间的差额计入当期投资收益；购买日之前已经持有的被购买方的股权涉及其他综合收益、其他所有者权益变动转为购买日当期收益，由于被投资方重新计量设定受益计划

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

(3) 企业合并中有关交易费用的处理

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

7. 控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

适用 不适用

(1) 控制的判断标准

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定。控制，是指本公司拥有对被投资单位的权力，通过参与被投资单位的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资单位的权力影响其回报金额。当相关事实和情况的变化导致对控制定义所涉及的相关要素发生变化时，本公司将进行重新评估。

(2) 合并财务报表的编制方法

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

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

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

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

(3) 购买子公司少数股东股权

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

(4) 丧失子公司控制权的处理

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

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

8. 合营安排分类及共同经营会计处理方法

适用 不适用

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

(2) 共同经营的会计处理 本公司为共同经营参与方，确认与共同经营中利益份额相关的下列项目，并按照相关企业会计准则的规定进行会计处理：确认单独所持有的资产或负债，以及按份额确认共同持有的资产或负债；确认出售享有的共同经营产出份额所产生的收入；按份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；确认单独所发生的费用，以及按份额确认共同经营发生的费用。本公司为对共同经营不享有共同控制的参与方，如果享有该共同经营相关资产且承担该共同经营相关负债，则参照共同经营参与方的规定进行会计处理；否则，按照相关企业会计准则的规定进行会计处理。

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

9. 现金及现金等价物的确定标准

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

10. 外币业务和外币报表折算

适用 不适用

本公司发生外币业务，按交易发生日的即期汇率折算为记账本位币金额。

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

11. 金融工具

适用 不适用

金融工具是指形成一方的金融资产，并形成其他方的金融负债或权益工具的合同。

（1）金融工具的确认和终止确认

本公司于成为金融工具合同的一方时确认一项金融资产或金融负债。

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

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

以常规方式买卖金融资产，按交易日进行会计确认和终止确认。

（2）金融资产分类和计量

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

以摊余成本计量的金融资产

本公司将同时符合下列条件且未被指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，分类为以摊余成本计量的金融资产：①本公司管理该金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标；②该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

初始确认后，对于该类金融资产采用实际利率法以摊余成本计量。以摊余成本计量且不属于任何套期关系的一部分的金融资产所产生的利得或损失，在终止确认、按照实际利率法摊销或确认减值时，计入当期损益。

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产

本公司将同时符合下列条件且未被指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产：①本公司管理该金融资产的业务模式既以收取合同现金流量为目标又以出售该金融资产为目标；②该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

初始确认后，对于该类金融资产以公允价值进行后续计量。采用实际利率法计算的利息、减值损失或利得及汇兑损益计入当期损益，其他利得或损失计入其他综合收益。终止确认时，将之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入当期损益。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

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

初始确认后，对于该类金融资产以公允价值进行后续计量，产生的利得或损失（包括利息和股利收入）计入当期损益，除非该金融资产属于套期关系的一部分。

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

初始确认后，对于该类金融资产以公允价值进行后续计量。满足条件的股利收入计入损益，其他利得或损失及公允价值变动计入其他综合收益。终止确认时，将之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。

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

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

仅在本公司改变管理金融资产的业务模式时，所有受影响的相关金融资产在业务模式发生变更后的首个报告期间的第一天进行重分类，否则金融资产在初始确认后不得进行重分类。

（3）金融负债分类和计量

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

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

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

以摊余成本计量的金融负债

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

金融负债与权益工具的区分

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

权益工具，是指能证明拥有某个企业在扣除所有负债后的资产中剩余权益的合同。

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

如果一项金融工具须用或可用本公司自身权益工具进行结算，需要考虑用于结算该工具的本公司自身权益工具，是作为现金或其他金融资产的替代品，还是为了使该工具持有方享有在发行方扣

除所有负债后的资产中的剩余权益。如果是前者，该工具是本公司的金融负债；如果是后者，该工具是本公司的权益工具。

（4）金融工具的公允价值

如存在活跃市场的金融工具，以活跃市场中的报价确定其公允价值；如不存在活跃市场的金融工具，采用估值技术确定其公允价值。估值技术主要包括市场法、收益法和成本法。在有限情况下，如果用以确定公允价值的近期信息不足，或者公允价值的可能估计金额分布范围很广，而成本代表了该范围内对公允价值的最佳估计的，该成本可代表其在该分布范围内对公允价值的恰当估计。本公司利用初始确认后获得的关于被投资方业绩和经营的所有信息，判断成本能否代表公允价值。

（5）金融资产减值

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

预期信用损失的计量

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

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

本公司对于处于不同阶段的金融工具的预期信用损失分别进行计量。金融工具自初始确认后信用风险未显著增加的，处于第一阶段，本公司按照未来12个月内的预期信用损失计量损失准备；金融工具自初始确认后信用风险已显著增加但尚未发生信用减值的，处于第二阶段，本公司按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备；金融工具自初始确认后已经发生信用减值的，处于第三阶段，本公司按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

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

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

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

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

应收票据、应收账款和合同资产

对于应收票据、应收账款、合同资产，无论是否存在重大融资成分，本公司始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

当单项金融资产无法以合理成本评估预期信用损失的信息时，本公司依据信用风险特征对应收票据和应收账款划分组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

A、应收票据

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

B、应收账款

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

C、合同资产

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

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

对于划分为组合的应收账款，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制应收账款账龄/逾期天数与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失。

其他应收款

本公司依据信用风险特征将其他应收款划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

- 7、 其他应收款组合 1：往来款、保证金、代垫款项
- 8、 其他应收款组合 2：小额备用金等无风险款项

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

长期应收款

对于长期应收款，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

债权投资、其他债权投资

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

信用风险显著增加的评估

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

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

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

已发生信用减值的金融资产

本公司在资产负债表日评估以摊余成本计量的金融资产和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资是否已发生信用减值。当对金融资产预期未来现金流量具有不利影响的一项或多项事件发生时，该金融资产成为已发生信用减值的金融资产。金融资产已发生信用减值的证据包括下列可观察信息：①发行方或债务人发生重大财务困难；②债务人违反合同，如偿付利息或本金违约或逾期等；③本公司出于与债务人财务困难有关的经济或合同考虑，给予债务人在任何其他情况下都不会做出的让步；④债务人很可能破产或进行其他财务重组；⑤发行方或债务人财务困难导致该金融资产的活跃市场消失。

预期信用损失准备的列报

为反映金融工具的信用风险自初始确认后的变化，本公司在每个资产负债表日重新计量预期信用损失，由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。对于以摊余成本计量的金融资产，损失准备抵减该金融资产在资产负债表中列示的账面价值；对于以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资，本公司在其他综合收益中确认其损失准备，不抵减该金融资产的账面价值。

核销

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

已减记的金融资产以后又收回的，作为减值损失的转回计入收回当期的损益。

（6）金融资产转移

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

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

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

(7) 金融资产和金融负债的抵销

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

12. 应收票据

适用 不适用

应收票据的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

详见五、11 金融工具

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

适用 不适用

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

应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

详见五、11 金融工具

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

适用 不适用

详见五、11 金融工具

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

适用 不适用

按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准

适用 不适用

详见五、11 金融工具

14. 应收款项融资

适用 不适用

详见五、11 金融工具

应收款项融资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

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

其他应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

详见五、11 金融工具

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

适用 不适用

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。

合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

对于合同资产，无论是否存在重大融资成分，本公司始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。当单项金融资产无法以合理成本评估预期信用损失的信息时，本公司依据信用风险特征对合同资产划分组合，在组合基础上计算预期信用损失，对于划分为组合的合同资产，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

适用 不适用

详见五、11 金融工具

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法适用 不适用**按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准**适用 不适用**18. 持有待售的非流动资产或处置组**适用 不适用**划分为持有待售的非流动资产或处置组的确认标准和会计处理方法**适用 不适用**终止经营的认定标准和列报方法**适用 不适用**19. 长期股权投资**适用 不适用

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

(1) 初始投资成本确定

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

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

(2) 后续计量及损益确认方法

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

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

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

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

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

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

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

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

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

（3）确定对被投资单位具有共同控制、重大影响的依据

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

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

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

20. 投资性房地产

（1）如果采用公允价值计量模式的：

选择公允价值计量的依据

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

本公司投资性房地产所在地有活跃的房地产交易市场，而且本公司能够从房地产交易市场上取得同类或类似房地产的市场价格及其他相关信息，从而能够对投资性房地产的公允价值作出合理估计，因此本公司对投资性房地产采用公允价值模式进行后续计量，公允价值的变动计入当期损益。

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

21. 固定资产

(1) 确认条件

√适用 □不适用

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

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

本公司固定资产按照取得时的实际成本进行初始计量。

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

(2) 折旧方法

√适用 □不适用

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

22. 在建工程

√适用 □不适用

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

23. 借款费用

适用 不适用

(1) 借款费用资本化的确认原则

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

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

(2) 借款费用资本化期间

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

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

(3) 借款费用资本化率以及资本化金额的计算方法

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

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

24. 生物资产

适用 不适用

25. 油气资产

适用 不适用

26. 无形资产

(1) 使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

适用 不适用

本公司无形资产包括土地使用权、专利权、非专利技术、特许经营权、软件等。

无形资产按照成本进行初始计量，并于取得无形资产时分析判断其使用寿命。使用寿命为有限的，自无形资产可供使用时起，采用能反映与该资产有关的经济利益的预期实现方式的摊销方法，在

预计使用年限内摊销；无法可靠确定预期实现方式的，采用直线法摊销；使用寿命不确定的无形资产，不作摊销。

使用寿命有限的无形资产摊销方法如下：

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

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

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

(2) 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

√适用 □不适用

本公司研发支出为公司研发活动直接相关的支出，包括研发人员职工薪酬、直接投入费用、折旧费用与长期待摊费用、设计费用、无形资产摊销费用、委托外部研究开发费用、其他费用等。本公司将内部研究开发项目的支出，区分为研究阶段支出和开发阶段支出。研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。开发阶段的支出，同时满足下列条件的，才能予以资本化，即：完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；具有完成该无形资产并使用或出售的意图；无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能够证明其有用性；有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。不满足上述条件的开发支出计入当期损益。

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

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

27. 长期资产减值

√适用 □不适用

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

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

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

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

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

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

资产减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。

28. 长期待摊费用

适用 不适用

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

29. 合同负债

适用 不适用

本公司将已收或应收客户对价而应向客户转让商品或提供服务的义务列示为合同负债。

30. 职工薪酬

(1) 短期薪酬的会计处理方法

适用 不适用

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

(2) 离职后福利的会计处理方法

适用 不适用

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

设定提存计划包括基本养老保险、失业保险以及企业年金计划等。在职工提供服务的会计期间，根据设定提存计划计算的应缴存金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

(3) 辞退福利的会计处理方法

√适用 不适用

本公司向职工提供辞退福利的，在下列两者孰早日确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益：本公司不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时；本公司确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时。

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

(4) 其他长期职工福利的会计处理方法

√适用 不适用

本公司向职工提供的其他长期职工福利，符合设定提存计划条件的，按照上述关于设定提存计划的有关规定进行处理。

31. 预计负债

√适用 不适用

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

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

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

32. 股份支付

适用 不适用

33. 优先股、永续债等其他金融工具

适用 不适用

34. 收入**(1) 按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策**

√适用 不适用

一般原则：

本公司在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务的控制权时确认收入。

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

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

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

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

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

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

具体方法：

本公司主要从事环保工程、脱硫脱硝、催化剂销售、水处理运营等业务

①环保工程

本公司与客户之间的工程类合同通常包含项目设计、设备安装、工程建造等多项承诺。

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。

②脱硫脱硝

本公司与客户之间的脱硫脱硝特许经营合同，通常包含提供脱硫、脱硝服务等多项承诺。

对于其中可单独区分的脱硫、脱硝服务，本公司将其分别作为单项履约义务。

对于不可单独区分的脱硫、脱硝服务组成的组合，由于客户能够从每一个组合或每一个组合与其他易于获得的资源一起使用中受益，且这些组合彼此之间不可明确区分，故本公司将上述一个组合构成单项履约义务。

上述可单独区分的脱硫、脱硝服务以及由不可单独区分的脱硫、脱硝服务的组合，本公司依据实际脱硫脱硝电量与脱硫脱硝电价确认收入。

③催化剂销售

本公司与客户之间的催化剂销售合同通常仅包含转让商品的履约义务。本公司转让商品的履约义务不满足在某一时段内履行的三个条件，所以本公司通常在综合考虑了下列因素的基础上，在到货签收完成时点确认收入：取得商品的现时收款权利、商品所有权上的主要风险和报酬的转移、商品的法定所有权的转移、商品实物资产的转移、客户接受该商品。

④水处理运营

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

(2) 同类业务采用不同经营模式涉及不同收入确认方式及计量方法

适用 不适用

35. 合同成本

适用 不适用

合同成本包括为取得合同发生的增量成本及合同履约成本。

为取得合同发生的增量成本是指本公司不取得合同就不会发生的成本（如销售佣金等）。该成本预期能够收回的，本公司将其作为合同取得成本确认为一项资产。本公司为取得合同发生的、除预期能够收回的增量成本之外的其他支出于发生时计入当期损益。

为履行合同发生的成本，不属于存货等其他企业会计准则规范范围且同时满足下列条件的，本公司将其作为合同履约成本确认为一项资产：①该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关，包

括直接人工、直接材料、制造费用（或类似费用）、明确由客户承担的成本以及仅因该合同而发生的其他成本；②该成本增加了本公司未来用于履行履约义务的资源；③该成本预期能够收回。

合同取得成本确认的资产和合同履约成本确认的资产（以下简称“与合同成本有关的资产”）采用与该资产相关的商品或服务收入确认相同的基础进行摊销，计入当期损益。

当与合同成本有关的资产的账面价值高于下列两项的差额时，本公司对超出部分计提减值准备，并确认为资产减值损失：①本公司因转让与该资产相关的商品或服务预期能够取得的剩余对价；②为转让该相关商品或服务估计将要发生的成本。

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

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

36. 政府补助

适用 不适用

政府补助在满足政府补助所附条件并能够收到时确认。

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

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

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

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

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

37. 递延所得税资产/递延所得税负债

适用 不适用

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

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

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

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

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

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

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

38. 租赁

√适用 □不适用

作为承租方对短期租赁和低价值资产租赁进行简化处理的判断依据和会计处理方法

√适用 □不适用

短期租赁是指在租赁期开始日，租赁期不超过 12 个月的租赁，包含购买选择权的租赁除外。本公司将短期租赁的租赁付款额，在租赁期内各个期间按照直线法的方法计入相关资产成本或当期损益。

低价值资产租赁是指单项租赁资产为全新资产时价值低于较低的租赁。本公司将低价值资产租赁的租赁付款额，在租赁期内各个期间按照直线法的方法计入相关资产成本或当期损益。

作为出租方的租赁分类标准和会计处理方法

√适用 □不适用

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

（1）融资租赁

融资租赁中，在租赁期开始日本公司按租赁投资净额作为应收融资租赁款的入账价值，租赁投资净额为未担保余值和租赁期开始日尚未收到的租赁收款额按照租赁内含利率折现的现值之和。本

公司作为出租人按照固定的周期性利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入。本公司作为出租人取得的未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

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

(2) 经营租赁

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

(3) 租赁变更

经营租赁发生变更的，本公司自变更生效日起将其作为一项新租赁进行会计处理，与变更前租赁有关的预收或应收租赁收款额视为新租赁的收款额。

融资租赁发生变更且同时符合下列条件的，本公司将该变更作为一项单独租赁进行会计处理：①该变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围；②增加的对价与租赁范围扩大部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。

融资租赁发生变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，本公司分别下列情形对变更后的租赁进行处理：①假如变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为经营租赁的，本公司自租赁变更生效日开始将其作为一项新租赁进行会计处理，并以租赁变更生效日前的租赁投资净额作为租赁资产的账面价值；②假如变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为融资租赁的，本公司按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》关于修改或重新议定合同的规定进行会计处理。

39. 其他重要的会计政策和会计估计

适用 不适用

40. 重要会计政策和会计估计的变更

(1) 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
执行企业会计准则解释第 16 号，对于不是企业合并、交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额（或可抵扣亏损）、且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，因资产和负债的初始确认所产生的应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异，应当根据《企业会计准则第 18 号——所得税》等有关规定，在	递延所得税资产 递延所得税负债 未分配利润 少数股东权益 所得税费用 归属于母公司股东的净利润 少数股东损益	影响 2022 年期初递延所得税资产 1,882,047.09 元、递延所得税负债 1,861,280.55 元、未分配利润 13,054.73 元、少数股东权益 7,711.81 元。 影响 2023 年期初递延所得税资产 1,955,492.19 元、递延所得税负债 1,937,293.52 元、未分配利润-8,313.98 元、少数股东权益 26,512.65 元。 影响 2022 年度所得税费用 2,567.87 元、归属于母公司股

交易发生时分别确认相应的递延所得税负债和递延所得税资产。		东的净利润-21,368.71元、少数股东损益 18,800.84 元。

(2) 重要会计估计变更

□适用 √不适用

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

□适用 √不适用

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、11、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
重庆远达烟气治理特许经营有限公司	15
河南九龙环保有限公司	15
内蒙古远达首大环保有限公司	15
贵州远达烟气治理有限公司	15
贵州省远达环保有限公司	15

江西远达环保有限公司	15
贵州远达金元环保有限公司	15
国家电投集团远达环保催化剂有限公司	15
重庆和技环境检测有限公司	20
重庆远达催化剂综合利用有限公司	15
安徽远达催化剂有限公司	25
国家电投集团远达水务有限公司	15
朝阳远达环保水务有限公司	15
凌源远达水务有限公司	15
昌图远达水务有限公司	25
贵州务川远达环保有限公司	25
朝阳海里远达水务有限公司	25
牡丹江渝达水务有限公司	25
重庆财信实业有限公司	25
贵州省成源环保有限公司	20
宣汉财信环境污染治理有限公司	20
荣县瑞信环境科技有限公司	15
重庆市泽信环保有限公司	20
雅安德雅环境科技有限公司	15
重庆市德灏环保科技有限公司	20
重庆市财信纬联环保运营管理有限公司	15
重庆市威嘉环境污染治理有限公司	15
重庆市和润环保有限公司	20
柘城财信大科环境有限公司	25
重庆渝弘环境科技有限公司	15
海南远达水务有限公司	25
广东远慧新能源有限公司	25
廉江远慧新能源有限公司	25
国电投远达生态能源有限公司	15
黑龙江久略新能源有限公司	20
黑龙江长策新能源有限公司	20
密山市杨东木风力发电有限公司	25
密山市柳东毛风力发电有限公司	25
密山市向西化风力发电有限公司	25
密山市庆西康风力发电有限公司	25
沈阳远达环保工程有限公司	25
重庆远达渝地环境治理有限公司	15
江苏远智达新动力有限公司	20
重庆远达碳基环保科技有限公司	20

2. 税收优惠

√适用 □不适用

(1) 根据财政部、税务总局、国家发展改革委《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》(财政部公告 2020 年第 23 号), 自 2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日, 对设在西部地区的鼓励类产业企业减按 15% 的税率征收企业所得税。子公司国家电投集团远达环保工程有限公司、国家电投集团远达环保催化剂有限公司、国家电投集团远达水务有限公司、国电投远达生态能源有限公司、重庆远达烟气治理特许经营有限公司、重庆远达渝地环境治理有限公司、重庆市威嘉环境

污染治理有限公司、重庆市财信纬联环保运营管理有限公司、重庆远达催化剂综合利用有限公司、重庆渝弘环境科技有限公司、重庆远达碳基环保科技有限公司、荣县瑞信环境科技有限公司、雅安德雅环境科技有限公司、内蒙古远达首大环保有限责任公司、江西远达环保有限公司、贵州远达烟气治理有限公司、贵州省远达环保有限公司、贵州远达金元环保有限公司 2023 年度享受上述企业所得税优惠政策。

(2) 根据《中华人民共和国所得税法实施条例》，企业从事污水处理项目的所得，自项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年免征企业所得税，第四年至第六年减半征收企业所得税。子公司朝阳海里远达水务有限公司、牡丹江渝达水务有限公司 2023 年度免征企业所得税，子公司柘城财信大科环境有限公司 2023 年度企业所得税减半征收。

(3) 根据财政部、税务总局《关于实施小微企业普惠性税收减免政策的通知》（财税〔2022〕13 号）规定，自 2022 年 1 月 1 日至 2024 年 12 月 31 日，对小型微利企业应纳税所得额超过 100 万元但不超过 300 万元的部分，减按 25% 计入应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税。根据财政部、税务总局《关于小微企业和个体工商户所得税优惠政策的公告》（财政部税务总局公告 2023 年第 6 号）规定，自 2023 年 1 月 1 日至 2024 年 12 月 31 日，对小型微利企业年应纳税所得额不超过 100 万元的部分，减按 25% 计入应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税。根据《财政部税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》（财政部税务总局公告 2023 年第 12 号）规定，对小型微利企业减按 25% 计算应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税政策，延续执行至 2027 年 12 月 31 日。子公司重庆市泽信环保有限公司、重庆市德灏环保科技有限公司、重庆市和润环保有限公司、重庆和技环境检测有限公司、重庆财信翰洋环保工程有限公司、黑龙江长策新能源有限公司、黑龙江久略新能源有限公司、宣汉财信环境污染治理有限公司、贵州省成源环保有限公司、江苏远智达新动力有限公司、重庆远达碳基环保科技有限公司 2023 年度享受上述企业所得税优惠政策。

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

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

(6) 根据财政部、税务总局《关于完善资源综合利用增值税政策的公告》（财税〔2021〕第 40 号），企业从事污水处理厂出水、工业排水（矿井水）、生活污水、垃圾处理厂渗透（滤）液等项目、垃圾处理、污泥处理处置劳务、污水处理劳务项目，自 2022 年 3 月 1 日起，可适用增值税即征即退政策，也可选择适用免征增值税政策；从事催化剂及其原材料粉体的研发、设计、回收、储存、再生、处理、提炼、检测、综合利用及其副产物的利用、销售；再生催化剂研发、设计、制造、检测、销售；催化剂再生技术服务；提供的资源综合利用劳务符合第五类资源综合利用劳务第 5.3 项工业废气处理劳务规定的经治理、处理后符合《大气污染物综合排放标准》（GB 16297-1996）规定的技术要求或达到相应的国家或地方水污染物排放标准中的直接排放限值，可享受增值税即征即退政策。子公司重庆市和润环保有限公司、重庆市财信纬联环保运营管理有限公司、凌源远达水务有限公司、朝阳远达环保水务有限公司、昌图远达水务有限公司、荣县瑞信环境科技有限公司、宣汉财信环境污染治理有限公司选择享受免征增值税政策；子公司国家电投集团远达水务有限公司、重庆市泽信环保有限公司、重庆市威嘉环境污染治理有限公司、重庆财信翰洋环保工程有限公司、重庆渝弘环境科技有限公司、牡丹江渝达水务有限公司、雅安德雅环境科技有限公司、贵州省成源环保有限公司选择享受增值税即征即退优惠政策；重庆远达催化剂

综合利用有限公司、安徽远达催化剂有限公司、重庆远达烟气治理特许经营有限公司、内蒙古远达首大环保有限责任公司、河南九龙环保有限公司、江西远达环保有限公司、贵州省远达环保有限公司享受增值税即征即退优惠政策。

(7) 根据国家税务总局《2023 年延续优化创新实施的税费优惠政策指引》生产、生活性服务业增值税加计抵减政策以及《财政部 税务总局关于明确增值税小规模纳税人减免增值税等政策的公告》（财政部税务总局公告 2023 年第 1 号），自 2023 年 1 月 1 日至 2023 年 12 月 31 日，增值税加计抵减政策按照以下规定执行：允许生产性服务业纳税人按照当期可抵扣进项税额加计 5% 抵减应纳税额。子公司朝阳海里远达水务有限公司、柘城财信大科环境有限公司、重庆市泽信环保有限公司、重庆市威嘉环境污染治理有限公司、重庆远达渝地环境治理有限公司享受上述增值税优惠政策。

(8) 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、重庆和技环境检测有限公司 2023 年度享受上述优惠政策。

(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。子公司柘城财信大科环境有限公司、昌图远达水务有限公司、朝阳海里远达水务有限公司、朝阳远达环保水务有限公司、凌源远达水务有限公司、贵州省成源环保有限公司、荣县瑞信环境科技有限公司享受上述环境保护税优惠政策。

(10) 根据财政部、税务总局《关于进一步实施小微企业“六税两费”减免政策的公告》（2022 年第 10 号），自 2022 年 1 月 1 日至 2024 年 12 月 31 日，由省、自治区、直辖市人民政府根据本地区实际情况，以及宏观调控需要确定，对增值税小规模纳税人、小型微利企业和个体工商户可以在 50% 的税额幅度内减征资源税、城市维护建设税、房产税、城镇土地使用税、印花税（不含证券交易印花税）、耕地占用税和教育费附加、地方教育附加；根据财政部、税务总局《关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》（财政部 税务总局公告 2023 年第 12 号），自 2023 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日，对增值税小规模纳税人、小型微利企业和个体工商户减半征收资源税（不含水资源税）、城市维护建设税、房产税、城镇土地使用税、印花税（不含证券交易印花税）、耕地占用税和教育费附加、地方教育附加。子公司贵州省成源环保有限公司、重庆市德灏环保科技有限公司、重庆市和润环保有限公司、宣汉财信环境污染治理有限公司、重庆市泽信环保有限公司、重庆财信实业有限公司、江苏远智达新动力有限公司、黑龙江久略新能源有限公司、黑龙江长策新能源有限公司 2023 年度享受上述税收优惠政策。

3. 其他

适用 不适用

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金	--	720.30
银行存款	694,856,555.94	546,466,793.47
其他货币资金	17,380,238.70	54,224,025.51
合计	712,236,794.64	600,691,539.28

其他说明

(1) 截至 2023 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 16,079,634.52 元，银行承兑汇票保证金 1,300,604.18 元，合计 17,380,238.70 元。

(2) 截至 2023 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 633,136,187.65 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	185,625,384.94	75,615,289.37
合计	185,625,384.94	75,615,289.37

(2). 期末公司已质押的应收票据

适用 不适用

(3). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
商业承兑票据	9,150,000.00	
合计	9,150,000.00	

(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	1,405,785,280.90	1,333,353,511.72
1 年以内小计	1,405,785,280.90	1,333,353,511.72
1 至 2 年	185,117,046.58	82,958,883.06
2 至 3 年	31,634,305.62	93,712,493.27
3 年以上		
3 至 4 年	39,298,356.36	118,489,866.61
4 至 5 年	35,593,024.67	33,743,585.89
5 年以上	70,457,461.54	44,804,299.28
合计	1,767,885,475.67	1,707,062,639.83

(2). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	18,728,404.85	1.06	13,913,155.15	74.29	4,815,249.70	100,000.00	0.01	100,000.00	100.00	
其中：										
单项金额重大的应收账款	18,728,404.85	1.06	13,913,155.15	74.29	4,815,249.70	100,000.00	0.01	100,000.00	100.00	
按组合计提坏账准备	1,749,157,070.82	98.94	135,319,599.02	7.74	1,613,837,471.80	1,706,962,639.83	99.99	150,785,307.75	8.83	1,556,177,332.08
其中：										
信用风险组合	1,083,786,348.81	61.30	135,319,599.02	12.49	948,466,749.79	1,056,818,458.27	61.90	150,785,307.75	14.27	906,033,150.52
电量款组合	665,370,722.01	37.64	---	---	665,370,722.01	650,144,181.56	38.09	---	---	650,144,181.56

合计	1,767,88	/	149,232	/	1,618,65	1,707,06	/	150,885	/	1,556,17
	5,475.67		,754.17		2,721.50	2,639.83		,307.75		7,332.08

按单项计提坏账准备:

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
云南滇能陆良协联热电有限公司	16,050,832.33	11,235,582.63	70.00	企业正在破产清算
国家电投集团远达环保装备制造有限公司	2,577,572.52	2,577,572.52	100.00	企业正在破产清算
新疆华电昌吉热电二期有限责任公司	100,000.00	100,000.00	100.00	预计无法收回
合计	18,728,404.85	13,913,155.15	74.29	/

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	739,226,466.38	27,052,105.54	3.66
1 至 2 年	185,117,046.58	16,549,463.96	8.94
2 至 3 年	31,634,305.62	5,039,344.89	15.93
3 至 4 年	37,908,876.36	12,646,401.16	33.36
4 至 5 年	35,593,024.67	19,725,654.27	55.42
5 年以上	54,306,629.20	54,306,629.20	100.00
合计	1,083,786,348.81	135,319,599.02	12.49

按组合计提坏账准备的说明:

适用 不适用

组合计提项目: 电量款组合

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	665,370,722.01	--	--
合计	665,370,722.01	--	--

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	150,885,307.75	26,785,654.18	-		-28,438,207.76	149,232,754.17
合计	150,885,307.75	26,785,654.18			-28,438,207.76	149,232,754.17

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□适用 √不适用

其他说明：

其他变动系原子公司国家电投集团远达环保装备制造有限公司不再纳入公司合并报表范围所致。

(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
贵州省习水鼎泰能源开发有限责任公司	117,702,454.23		117,702,454.23	4.53%	2,019,299.83
柘城县市政设施中心		110,183,503.09	110,183,503.09	4.24%	8,991,703.11
国家电投集团河南电力有限公司	106,612,501.28	133,425.24	106,745,926.52	4.11%	9,657.34
上海能源科技发展有限公司	16,328,525.85	53,352,066.72	69,680,592.57	2.68%	5,258,222.46

贵溪发电有 限责任公司	65,128,298.20		65,128,298.20	2.51%	
合计	305,771,779.56	163,668,995.05	469,440,774.61	18.07%	16,278,882.74

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	689,677,429.35	34,333,254.41	655,344,174.94	1,029,240,817.14	58,559,297.04	970,681,520.10
销售商品	32,480,043.21	1,590,424.21	30,889,619.00	67,558,317.07	2,725,592.79	64,832,724.28
污水处理费	192,872,177.76	13,366,341.00	179,505,836.76	149,164,858.17	8,101,211.71	141,063,646.46
减：列示于其他非流动资产的合同资产	-86,281,903.32	-3,182,422.58	-83,099,480.74	-77,004,698.88	-2,610,459.29	-74,394,239.59
合计	828,747,747.00	46,107,597.04	782,640,149.96	1,168,959,293.50	66,775,642.25	1,102,183,651.25

(2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

适用 不适用

(3). 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	828,747,747.00	100.00	46,107,597.04	5.56	782,640,149.96	1,168,959,293.50	100.00	66,775,642.25	5.71	1,102,183,651.25
其中：										
信用风险组合	828,747,747.00	100.00	46,107,597.04	5.56	782,640,149.96	1,168,959,293.50	100.00	66,775,642.25	5.71	1,102,183,651.25
合计	828,747,747.00	/	46,107,597.04	/	782,640,149.96	1,168,959,293.50	/	66,775,642.25	/	1,102,183,651.25

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	625,329,125.52	23,026,879.94	3.68
1 至 2 年	133,388,688.08	11,924,948.72	8.94
2 至 3 年	70,029,933.40	11,155,768.38	15.93
3 至 4 年	--	--	--
4 至 5 年	--	--	--
合计	828,747,747.00	46,107,597.04	5.56

按组合计提坏账准备的说明

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的合同资产账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(4). 本期合同资产计提坏账准备情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期计提	本期收回或转回	本期转销/核销	原因
坏账准备	-20,668,045.21			
合计	-20,668,045.21			/

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(5). 本期实际核销的合同资产情况

适用 不适用

其中重要的合同资产核销情况

适用 不适用

合同资产核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

7、应收款项融资

(1). 应收款项融资分类列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收银行承兑汇票	272,830,388.27	221,496,589.30
减：其他综合收益-公允价值变动	-8,866,987.62	-4,740,027.00
合计	263,963,400.65	216,756,562.30

(2). 期末公司已质押的应收款项融资

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末已质押金额

银行承兑汇票	5,805,000.00
合计	5,805,000.00

(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	71,890,464.07	--
合计	71,890,464.07	--

(4). 按坏账计提方法分类披露

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备的说明：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

□适用 √不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

对本期发生损失准备变动的应收款项融资账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

(5). 坏账准备的情况

□适用 √不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□适用 √不适用

(6). 本期实际核销的应收款项融资情况

□适用 √不适用

其中重要的应收款项融资核销情况

□适用 √不适用

核销说明：

□适用 √不适用

(7). 应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况:

□适用 √不适用

(8). 其他说明:

□适用 √不适用

8、预付款项

(1). 预付款项按账龄列示

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1年以内	132,281,455.22	60.97	151,164,265.58	67.12
1至2年	29,701,977.18	13.69	26,765,922.91	11.88
2至3年	15,652,338.68	7.21	17,244,617.47	7.66
3年以上	39,334,876.16	18.13	30,039,967.40	13.34
合计	216,970,647.24	100.00	225,214,773.36	100.00

账龄超过1年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明:
尚未达到结算条件

(2). 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

√适用 □不适用

单位名称	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
国家电投集团江西电力有限公司	19,952,000.00	9.20
中城投集团新能源有限责任公司	16,108,246.38	7.42
山东冠县光大复合材料有限公司	14,619,468.97	6.74
广东永和建设集团有限公司	7,856,335.94	3.62
浙江运达风电股份有限公司	7,500,000.00	3.46
合计	66,036,051.29	30.44

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	76,903,390.19	174,299,199.14
合计	76,903,390.19	174,299,199.14

其他说明：

□适用 √不适用

应收利息**(1). 应收利息分类**

√适用 □不适用

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	--
减坏账准备	-366,217.99	
合计	0	--

(2). 重要逾期利息

□适用 √不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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

按单项计提坏账准备：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
应收利息	366,217.99	366,217.99	100	
合计	366,217.99	366,217.99	100	/

按单项计提坏账准备的说明：

√适用 □不适用

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

按组合计提坏账准备：

□适用 √不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

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	0	366,217.99				366,217.99
合计	0	366,217.99				366,217.99

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(6). 本期实际核销的应收利息情况

适用 不适用

其中重要的应收利息核销情况

适用 不适用

核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

应收股利

(1). 应收股利

适用 不适用

(2). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

适用 不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备:

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明:

适用 不适用

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

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

(5). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

适用 不适用

(6). 本期实际核销的应收股利情况

适用 不适用

其中重要的应收股利核销情况

适用 不适用

核销说明:

适用 不适用

其他应收款

(1). 按账龄披露

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内		
其中: 1 年以内分项		
1 年以内	60,369,485.89	68,162,718.75
1 年以内小计	60,369,485.89	68,162,718.75
1 至 2 年	15,446,063.40	101,296,364.02
2 至 3 年	3,988,273.97	11,192,143.05
3 年以上		
3 至 4 年	7,502,747.20	4,617,439.48

4至5年	3,618,147.94	1,192,859.12
5年以上	5,465,120.64	9,019,452.11
合计	96,389,839.04	195,480,976.53

(2). 按款项性质分类情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
往来款	19,024,956.69	126,730,995.50
备用金	3,099,673.19	2,451,069.41
保证金	62,337,007.98	58,672,532.34
其他	11,928,201.18	7,626,379.28
合计	96,389,839.04	195,480,976.53

(3). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2023年1月1日余额	13,090,862.58		8,090,914.81	21,181,777.39
2023年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段	-443,772.01	--	443,772.01	--
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	-540,609.61	--	2,715,689.77	2,175,080.16
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动	-630,408.70	--	-3,240,000.00	-3,870,408.70
2023年12月31日余额	11,476,072.26	--	8,010,376.59	19,486,448.85

各阶段划分依据和坏账准备计提比例
不适用

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

□适用 √不适用

(4). 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
坏账准备	21,181,777.39	2,175,080.16			-3,870,408.70	19,486,448.85
合计	21,181,777.39	2,175,080.16			-3,870,408.70	19,486,448.85

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

□适用 √不适用

其他说明

其他变动系原子公司国家电投集团远达环保装备制造有限公司不再纳入公司合并报表范围所致。

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

□适用 √不适用

其中重要的其他应收款核销情况：

□适用 √不适用

其他应收款核销说明：

□适用 √不适用

(6). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	款项的性质	账龄	坏账准备期末余额
中国电能成套设备有限公司	16,336,157.06	16.95	保证金	2年以内	825,845.58
贵州盘江电投发电有限公司	10,000,000.00	10.37	保证金	1年以内	499,000.00
国家税务总局重庆两江新区税务局	6,213,305.75	6.45	保证金	1至2年	--
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	5,554,436.27	5.76	保证金	1至5年	598,760.24
重庆旗能电铝有限公司	3,830,063.72	3.97	保证金	1年以内	191,120.18
合计	41,933,962.80	43.50	/	/	2,114,726.00

(7). 因资金集中管理而列报于其他应收款

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

10、 存货**(1). 存货分类**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备 / 合同履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值
原材料	40,416,135.59	--	40,416,135.59	45,644,246.12	792,763.79	44,851,482.33
在产品	34,410,947.89	--	34,410,947.89	62,346,467.34	--	62,346,467.34
库存商品	79,675,981.17	--	79,675,981.17	64,420,937.59	205,672.89	64,215,264.70
合同履约成本	48,981,987.72	--	48,981,987.72	102,737,337.76	--	102,737,337.76
发出商品	--	--	--	4,963,001.63	--	4,963,001.63
合计	203,485,052.37	--	203,485,052.37	280,111,990.44	998,436.68	279,113,553.76

(2). 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	792,763.79	1,745,642.30	--	--	2,538,406.09	--
库存商品	205,672.89	810,015.63	--	--	1,015,688.52	--
合计	998,436.68	2,555,657.93	--	--	3,554,094.61	--

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

(3). 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

(4). 合同履约成本本期摊销金额的说明

□适用 √不适用

其他说明

√适用 □不适用

其他减少系原子公司国家电投集团远达环保装备制造有限公司不再纳入公司合并报表范围所致。

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	28,699,346.77	23,967,074.70
合计	28,699,346.77	23,967,074.70

一年内到期的债权投资

√适用 □不适用

(1). 一年内到期的债权投资情况

□适用 √不适用

一年内到期的债权投资减值准备本期变动情况

□适用 √不适用

(2). 期末重要的一年内到期的债权投资

□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). 本期实际核销的一年内到期的债权投资情况

□适用 √不适用

其中重要的一年内到期的债权投资情况核销情况

□适用 √不适用

一年内到期的债权投资的核销说明：

□适用 √不适用

其他说明

□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	60,047,180.13	53,334,558.20
短期债权投资	22,521,519.66	--
预缴所得税	11,548,276.33	8,256,910.59
预缴增值税	11,671,808.82	7,121,115.72
合同取得成本	--	1,100,897.14
预缴其他税费	--	19,082.91
合计	105,788,784.94	69,832,564.56

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	27,138,613.14	--	27,138,613.14	39,745,433.84	--	39,745,433.84	
和润环保资产回购应收款	22,126,962.49	--	22,126,962.49	22,126,962.49	--	22,126,962.49	
减：1年内到期的长期应收款	-28,699,346.77	--	-28,699,346.77	-23,967,074.70	--	-23,967,074.70	
合计	20,566,228.86	--	20,566,228.86	37,905,321.63	--	37,905,321.63	/

(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	246,7	--	--		637,	--	3,555	--	--		--

投先融期货股份有限公司	90,071.00			-6,112,067.33	530.38		,200.00			237,760,334.05	
宁都宜山新能源有限公司	36,991,507.94	--	--	5,907,809.29	--	--	--	--	--	42,899,317.23	--
国家电投集团两江远达节能环保有限公司	30,124,687.80	--	--	1,362,085.45	-400,000.00	--	--	--	--	31,086,773.25	--
重庆远康环保科技有限公司	12,431,880.66	--	--	218,655.30	--	--	--	--	--	12,650,535.96	--
重庆智慧思特大数据有限公司	10,138,638.10	--	--	1,738,749.08	--	--	--	--	--	11,877,387.18	--
国家电投集团贵溪智慧能源有限公司	7,536,408.66	--	--	151,932.59	--	--	--	--	--	7,688,341.25	--
国家电投集团远达中新节能环保有限	--	2,476,523.27	--	-2,476,523.27	--	--	--	--	--	--	--

公司											
小计	344,013,194.16	2,476,523.27	--	790,641.11	237,530.38	--	3,555,200.00	--	--	343,962,688.92	--
合计	344,013,194.16	2,476,523.27	--	790,641.11	237,530.38	--	3,555,200.00	--	--	343,962,688.92	--

(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	249,874,417.23			12,294,058.33			262,168,475.56	4,506,015.21	150,968,475.56		非交易性
重庆同兴垃圾处理有限公司	24,100,000.00						24,100,000.00	607,156.26	9,100,000.00		非交易性
嘉兴融能能源新技术投资合伙企业	2,000,000.00		1,600,000.00				400,000.00				非交易性

(有限 合伙)											
合计	275,974,417.23		1,600,000.00	12,294,058.33			286,668,475.56	5,113,171.47	160,068,475.56		/

(2). 本期存在终止确认的情况说明

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

19、其他非流动金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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

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	14,304,469.04	38,066,926.06		52,371,395.10
二、本期变动	-5,126,444.04	-38,066,926.06		-43,193,370.10
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	5,126,444.04	38,066,926.06		43,193,370.10
公允价值变动				
三、期末余额	9,178,025.00	--		9,178,025.00

(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

(4). 采用成本计量模式的投资性房地产的减值测试情况

□适用 √不适用

21、固定资产

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

固定资产	3,053,708,331.14	3,417,044,839.26
固定资产清理	--	440.37
合计	3,053,708,331.14	3,417,045,279.63

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	1,343,722,108.19	4,813,053,424.93	66,425,855.88	6,223,201,389.00
2. 本期增加金额	22,678,619.49	110,045,725.97	5,810,840.52	138,535,185.98
(1) 购置	188,000.00	9,000,436.88	5,810,840.52	14,999,277.40
(2) 在建工程转入	4,882,621.30	86,911,517.59	--	91,794,138.89
(3) 其他增加	17,607,998.19	14,133,771.50	--	31,741,769.69
3. 本期减少金额	201,702,007.43	54,580,398.37	6,686,076.24	262,968,482.04
(1) 处置或报废	--	15,264,271.10	1,690,426.09	16,954,697.19
(2) 其他减少	201,702,007.43	39,316,127.27	4,995,650.15	246,013,784.85
4. 期末余额	1,164,698,720.25	4,868,518,752.53	65,550,620.16	6,098,768,092.94
二、累计折旧				
1. 期初余额	502,242,910.47	2,248,942,068.29	54,971,570.98	2,806,156,549.74
2. 本期增加金额	58,872,861.63	292,139,393.08	3,510,430.92	354,522,685.63
(1) 计提	58,872,861.63	281,039,950.43	3,510,430.92	343,423,242.98
(2) 其他增加	--	11,099,442.65	--	11,099,442.65
3. 本期减少金额	81,433,252.08	28,976,002.93	5,210,218.56	115,619,473.57
(1) 处置或报废	--	8,445,319.19	1,444,622.96	9,889,942.15
(2) 其他减少	81,433,252.08	20,530,683.74	3,765,595.60	105,729,531.42

4. 期末 余额	479,682,520.02	2,512,105,458.44	53,271,783.34	3,045,059,761.80
三、减值准备				
1. 期初 余额				
2. 本期 增加金额				
(1) 计提				
3. 本期 减少金额				
(1) 处置或报废				
4. 期末 余额				
四、账面价值				
1. 期末 账面价值	685,016,200.23	2,356,413,294.09	12,278,836.82	3,053,708,331.14
2. 期初 账面价值	841,479,197.72	2,564,111,356.64	11,454,284.90	3,417,044,839.26

(2). 暂时闲置的固定资产情况

□适用 √不适用

(3). 通过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	--	440.37
合计	--	440.37

22、在建工程

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
在建工程	55,234,387.82	45,263,230.32
合计	55,234,387.82	45,263,230.32

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	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
海南省户用侧综合智慧零碳电厂项目	13,526,330.02	--	13,526,330.02	--	--	--
密山市杨东木风力发电项目	4,895,518.75	--	4,895,518.75	4,727,318.48	--	4,727,318.48
废旧锂电池电芯全自动精细化拆解项目	4,581,908.50	--	4,581,908.50	--	--	--
分布式屋顶光伏发电项目	3,535,626.22	--	3,535,626.22	87,169.81	--	87,169.81
密山市庆西康风力发电项目	3,361,747.88	--	3,361,747.88	3,268,537.58	--	3,268,537.58
河南开封火电厂脱硫氧化风系统优化改造工程项目	3,233,169.31	--	3,233,169.31	--	--	--
新昌液氨改尿素项目	--	--	--	8,084,508.65	--	8,084,508.65
国家电投江西景德镇电厂液氨改尿素项目	--	--	--	4,717,207.69	--	4,717,207.69
其他项目	22,100,087.14	--	22,100,087.14	24,378,488.11	--	24,378,488.11
合计	55,234,387.82	--	55,234,387.82	45,263,230.32	--	45,263,230.32

(2). 重要在建工程项目本期变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例(%)	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率(%)	资金来源
海南省户用侧综合智慧零碳电厂项目	110,040,000.00	--	13,526,330.02	--	-	13,526,330.02	12.29	12.29				自有资金
密山市杨东木风力发电项目	700,000,000.00	4,727,318.48	168,200.27	--	-	4,895,518.75	0.70	0.70				自有资金

废旧锂电池电芯全自动精细化拆解项目	15,000,000.00	---	4,581,908.50	---	-	4,581,908.50	30.55	30.55				自有资金
分布式屋顶光伏发电项目	5,923,200.00	---	3,535,626.22	---	-	3,535,626.22	59.69	59.69				自有资金
密山市庆西康风力发电项目	700,000,000.00	3,268,537.58	93,210.30	---	-	3,361,747.88	0.48	0.48				自有资金

河南开封火电厂脱硫氧化风系统优化改造工程项目	4,290,832.00	---	3,233,169.31	---	-	3,233,169.31	75.35	75.35					自有资金
新昌液氨改尿素项目	37,309,300.00	8,084,508.65	25,535,405.02	33,619,913.67	-	---	90.11	100.00					自有资金
国家电投江西景德镇电厂液氨改尿素项目	36,004,500.00	4,717,207.69	27,256,988.34	31,974,196.03	-	---	88.81	100.00					自有资金

合	1,608,567,	20,797,5	77,930,8	65,594,1		33,134,3	/	/			/	/
计	832.00	72.40	37.98	09.70		00.68						

(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

(1). 工程物资情况

适用 不适用

23、生产性生物资产

(1). 采用成本计量模式的生产性生物资产

适用 不适用

(2). 采用成本计量模式的生产性生物资产的减值测试情况

适用 不适用

(3). 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

24、油气资产

(1). 油气资产情况

适用 不适用

(2). 油气资产的减值测试情况

适用 不适用

25、使用权资产

(1). 使用权资产情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	合计
一、账面原值		
1. 期初余额	17,486,908.13	17,486,908.13
2. 本期增加金额	338,443.73	338,443.73
租入	338,443.73	338,443.73
3. 本期减少金额	--	--
4. 期末余额	17,825,351.86	17,825,351.86
二、累计折旧		
1. 期初余额	5,593,445.57	5,593,445.57
2. 本期增加金额	3,045,183.46	3,045,183.46
(1) 计提	3,045,183.46	3,045,183.46
3. 本期减少金额	--	--
4. 期末余额	8,638,629.03	8,638,629.03
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	9,186,722.83	9,186,722.83
2. 期初账面价值	11,893,462.56	11,893,462.56

(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	175,876,273.87	7,134,469.94	81,347,739.40	1,672,907,884.89	53,751,853.19	1,991,018,221.29
2. 本期增加金额	--	--	--	53,437,095.31	2,818,847.61	56,255,942.92
1) 购置	--	--	--	--	1,113,238.18	1,113,238.18

2) 其他增加	--	--	--	53,437,095.31	1,705,609.43	55,142,704.74
3. 本期减少金额	76,620,142.95	--	--	--	1,201,175.94	77,821,318.89
1) 其他减少	76,620,142.95	--	--	--	1,201,175.94	77,821,318.89
4. 期末余额	99,256,130.92	7,134,469.94	81,347,739.40	1,726,344,980.20	55,369,524.86	1,969,452,845.32
二、累计摊销						
1. 期初余额	36,033,720.30	5,082,670.38	78,912,303.17	305,506,425.60	30,748,869.65	456,283,989.10
2. 本期增加金额	3,645,086.97	293,759.46	495,342.96	62,020,857.55	4,745,234.96	71,200,281.90
1) 计提	3,645,086.97	293,759.46	495,342.96	62,020,857.55	4,745,234.96	71,200,281.90
3. 本期减少金额	20,425,089.01	--	--	--	785,774.00	21,210,863.01
(1) 其他减少	20,425,089.01	--	--	--	785,774.00	21,210,863.01
4. 期末余额	19,253,718.26	5,376,429.84	79,407,646.13	367,527,283.15	34,708,330.61	506,273,407.99
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	80,002,412.66	1,758,040.10	1,940,093.27	1,358,817,697.05	20,661,194.25	1,463,179,437.33
2. 期初账面价值	139,842,553.57	2,051,799.56	2,435,436.23	1,367,401,459.29	23,002,983.54	1,534,734,232.19

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例是 0.64%

(2). 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

其他减少系原子公司国家电投集团远达环保装备制造有限公司不再纳入公司合并报表范围所致。

27、商誉**(1). 商誉账面原值**√适用 不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并形成的		处置		
国家电投集团远达环保工程有限公司	16,920,377.89					16,920,377.89
国家电投集团远达水务有限公司	169,785.97					169,785.97
合计	17,090,163.86					17,090,163.86

(2). 商誉减值准备√适用 不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		计提		处置		
国家电投集团远达环保工程有限公司	16,920,377.89					16,920,377.89
合计	16,920,377.89					16,920,377.89

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

(3). 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息√适用 不适用

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

资产组或资产组组合发生变化

 适用 不适用

其他说明

 适用 不适用**(4). 可收回金额的具体确定方法**

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

 适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

适用 不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

适用 不适用

(5). 业绩承诺及对应商誉减值情况

形成商誉时存在业绩承诺且报告期或报告期上一期间处于业绩承诺期内

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

28、长期待摊费用

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
催化剂摊销	88,786,674.14	66,689,668.89	49,310,230.96	--	106,166,112.07
办公楼装修费	3,444,808.59	2,204,718.97	2,528,190.51	--	3,121,337.05
其他	1,819,168.20	1,370,281.61	1,013,588.33	--	2,175,861.48
合计	94,050,650.93	70,264,669.47	52,852,009.80	--	111,463,310.60

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	216,242,152.01	33,820,229.74	226,465,010.50	35,258,492.45
内部交易未实现利润	333,778,083.63	81,256,201.80	393,553,090.71	89,439,164.22
预计负债	43,042,115.15	6,850,974.85	37,166,036.29	6,191,284.39
固定资产折旧	39,450,172.20	8,636,752.87	58,228,825.03	13,331,416.08
应收款项融资公允价值变动	8,840,500.12	1,326,920.02	4,717,557.00	806,344.59
租赁负债	9,864,618.98	1,479,692.85	--	--
其他	630,809.00	157,702.25	270,114.79	54,022.96
合计	651,848,451.09	133,528,474.38	720,400,634.32	145,080,724.69

(2). 未经抵销的递延所得税负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
计入其他综合收益的金融资产公允价值变动	160,068,475.56	39,107,118.89	147,774,417.25	36,033,604.31
非同一控制企业合并资产评估增值	106,173,459.54	16,966,956.63	134,906,856.40	21,293,655.31
投资性房地产公允价值计量	9,043,425.68	2,260,856.42	28,466,677.93	7,116,669.48
使用权资产	9,186,722.83	1,378,008.42	--	--
其他	1,415,194.08	212,279.11	1,605,165.30	245,493.35
合计	285,887,277.69	59,925,219.47	312,753,116.88	64,689,422.45

(3). 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

□适用 √不适用

(4). 未确认递延所得税资产明细

□适用 √不适用

(5). 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

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	86,281,903.32	3,182,422.58	83,099,480.74	77,004,698.88	2,610,459.29	74,394,239.59
预付长期资产购置款	1,400,000.00	--	1,400,000.00	1,400,000.00	--	1,400,000.00
预	1,180,952.3	--	1,180,952.3	--	--	--

付厂房租金	8		8			
合计	88,862,855.70	3,182,422.58	85,680,433.12	78,404,698.88	2,610,459.29	75,794,239.59

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	17,380,238.70	17,380,238.70	其他		44,127,936.35	44,127,936.35	其他	
货币资金					10,096,089.16	10,096,089.16	冻结	
应收账款					72,509,422.62	69,779,413.26	质押	
应收款项融资	6,000,000.00	5,805,000.00	质押		45,457,101.77	44,505,719.79	质押	
合同资产					50,103,212.31	50,103,212.31	质押	
投资性房地产					38,066,926.06	38,066,926.06	抵押	
固定资产					2,020,896,401.82	987,863,445.24	抵押	

无形资产	1,021,977,544.39	829,084,159.13	质押		587,467,981.26	525,797,251.84	抵押	
合计	1,045,357,783.09	852,269,397.83	/	/	2,868,725,071.35	1,770,339,994.01	/	/

32、短期借款

(1). 短期借款分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款	--	2,033,999.98
抵押借款	--	119,304,178.01
保证借款	--	73,115,470.97
信用借款	648,206,373.09	599,828,696.82
合计	648,206,373.09	794,282,345.78

(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	12,071,668.69	65,483,474.30
商业承兑汇票	2,169,401.70	2,506,271.45
合计	14,241,070.39	67,989,745.75

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	1,227,467,203.32	1,117,018,572.13
1年以上	583,786,553.39	750,767,233.46
合计	1,811,253,756.71	1,867,785,805.59

(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	20,491,885.37	未到付款期
海南佳业建设有限公司	19,144,369.93	未到付款期
江苏揽山环境科技股份有限公司	10,809,140.00	未到付款期
浙江皓月水务科技有限公司	10,403,796.80	未到付款期
湖南楚湘建设工程集团有限公司	8,665,191.19	未到付款期
合计	69,514,383.29	/

其他说明

□适用 √不适用

37、预收款项**(1). 预收账款项列示**

□适用 √不适用

(2). 账龄超过1年的重要预收款项

□适用 √不适用

(3). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

38、合同负债**(1). 合同负债情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
环保工程预收款	296,757,161.63	216,713,064.02
催化剂销售预收款	2,323,554.84	1,738,095.14
其他	237,315.51	675,284.35
合计	299,318,031.98	219,126,443.51

(2). 账龄超过 1 年的重要合同负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
西北电力工程承包有限公司	14,853,132.64	未达到结算条件
北京三景环境科技发展有限公司	13,752,212.39	未达到结算条件
合计	28,605,345.03	/

(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	45,576,101.34	568,591,021.53	579,079,167.56	35,087,955.31
二、离职后福利-设定提存计划	696,320.36	76,746,678.26	77,384,689.56	58,309.06
三、辞退福利	2,290,577.79	2,882,392.28	5,172,970.07	--
合计	48,562,999.49	648,220,092.07	661,636,827.19	35,146,264.37

(2). 短期薪酬列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	7,994,365.02	380,153,596.91	388,147,961.93	--
二、职工福利费	--	30,528,995.23	30,528,995.23	--
三、社会保险费	11,876,896.09	44,822,254.74	43,660,561.95	13,038,588.88
其中：医疗保险费和生育保险费	11,847,279.80	42,578,763.36	41,387,454.28	13,038,588.88
工伤保险费	29,616.29	2,243,491.38	2,273,107.67	--
四、住房公积金	19,482.00	37,742,395.26	37,742,395.26	19,482.00
五、工会经费和职工教育经费	25,685,358.23	13,594,912.79	17,250,386.59	22,029,884.43
六、其他短期薪酬	--	61,748,866.60	61,748,866.60	--
合计	45,576,101.34	568,591,021.53	579,079,167.56	35,087,955.31

(3). 设定提存计划列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险	608,594.36	56,951,049.52	57,524,001.58	35,642.30
2、失业保险费	66,024.00	3,496,950.29	3,562,009.53	964.76
3、企业年金缴费	21,702.00	16,298,678.45	16,298,678.45	21,702.00
合计	696,320.36	76,746,678.26	77,384,689.56	58,309.06

其他说明：

适用 不适用

40、应交税费

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税	10,801,477.42	20,172,888.43
企业所得税	9,198,714.05	9,245,600.05
个人所得税	6,862,122.75	4,728,667.33
城市维护建设税	591,017.97	1,120,969.08
教育费附加	488,998.24	953,794.16
土地使用税	1,065,995.90	836,789.11
房产税	451,058.95	723,181.32
其他税费	522,562.01	455,276.31
合计	29,981,947.29	38,237,165.79

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	37,046,644.78	7,070,355.39
其他应付款	138,217,702.06	279,793,528.89
合计	175,264,346.84	286,863,884.28

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	37,046,644.78	7,070,355.39
合计	37,046,644.78	7,070,355.39

其他说明，包括重要的超过1年未支付的应付股利，应披露未支付原因：
上市公司股东未领取的普通股股利以及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	98,281,564.95	219,603,815.36
保证金	39,936,137.11	60,189,713.53
合计	138,217,702.06	279,793,528.89

账龄超过1年或逾期的重要其他应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
重庆财信环境资源股份有限公司	76,678,229.80	未到付款期限
合计	76,678,229.80	/

其他说明：

□适用 √不适用

42、持有待售负债

□适用 √不适用

43、一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	179,059,957.94	101,822,539.80
1年内到期的应付债券	--	106,773,992.02
1年内到期的租赁负债	2,330,449.03	3,838,747.14
合计	181,390,406.97	212,435,278.96

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	24,330,582.77	18,102,508.25
合计	24,330,582.77	18,102,508.25

短期应付债券的增减变动:

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

45、长期借款**(1). 长期借款分类**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款	432,982,365.53	595,892,562.48
保证借款	201,729,814.33	306,335,445.18
信用借款	388,283,298.08	268,278,795.10
减：一年内到期的长期借款	-179,059,957.94	-101,822,539.80
合计	843,935,520.00	1,068,684,262.96

其他说明：

√适用 □不适用

公司长期借款利率区间为：0.75%-4.3%

46、应付债券**(1). 应付债券**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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

(2). 应付债券的具体情况：（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

单位：元 币种：人民币

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额	是否违约
脱硫脱硝服务费收益权绿色资产支持专项计划	100.00	2020年3月27日	5年	550,000,000.00	204,868,045.40		1,281,571.45	362,063.15	206,511,680.00	--	
合计	/	/	/	550,000,000.00	204,868,045.40		1,281,571.45	362,063.15	206,511,680.00	--	/

(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	10,846,580.28	13,843,810.22
减：未确认融资费用	-981,961.30	-1,515,654.13
减：一年内到期的租赁负债	-2,330,449.03	-3,838,747.14
合计	7,534,169.95	8,489,408.95

48、长期应付款**项目列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
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**(1). 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	3,733,785.98
合计	6,827,222.16	3,733,785.98

(2). 设定受益计划变动情况

设定受益计划义务现值：

适用 不适用

计划资产：

适用 不适用

设定受益计划净负债（净资产）

适用 不适用

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

适用 不适用

设定受益计划重大精算假设及敏感性分析结果说明

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用**50、预计负债**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	期末余额	形成原因
污水处理厂设备重置成本	28,883,805.82	34,579,014.12	计提大修及更新改造费用
产品质量保证	6,281,411.24	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	2,006,683.90	2,350,690.96	
未决诉讼	308,572.00		
合计	37,480,472.96	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	32,712,514.69	2,444,340.00	15,067,766.79	20,089,087.90	政府补助形成
合计	32,712,514.69	2,444,340.00	15,067,766.79	20,089,087.90	/

其他说明：

√适用 □不适用

补助项目	期初余额	本期新增补助金额	本期结转计入损益的金额	其他变动	期末余额	与资产相关 / 与收益相关
荣昌污水处理厂项目	11,465,315.57		790,711.44		10,674,604.13	与资产相关
土地补偿款	8,876,097.76		239,355.44	8,636,742.32		与资产相关
双桥工业园区污水处理项目补贴	6,344,537.53		504,201.72		5,840,335.81	与资产相关
湿式氧化镁法开发	2,077,154.43		2,077,154.43			与资产相关
低成本一体化	1,050,000.00		1,050,000.00			与资产相关
工业振兴专项资金	683,333.33		200,000.00		483,333.33	与资产相关

烟气脱硝优化	600,000.00		600,000.00			与资产相关
远达脱硝催化剂研发检测服务中心	300,000.00		200,000.00		100,000.00	与资产相关
脱硝还原剂制备	280,132.86		280,132.86			与资产相关
英才计划碳捕集	280,000.00	240,000.00			520,000.00	与资产相关
市政污泥资源化利用技术研究项目	245,000.00		20,000.00		225,000.00	与资产相关
工业和信息化专项资金	186,303.75	1,500,000.00	43,043.58		1,643,260.17	与收益相关
垃圾热解气化研发	150,000.00				150,000.00	与资产相关
退役去污标准研究	67,554.46				67,554.46	与资产相关

催化剂关键原材料制备技术及基于原材料的配方研究	67,085.00		67,085.00			与资产相关
工业废水零排放	30,000.00				30,000.00	与资产相关
燃煤电厂气PM2.5脱除装备开发与产业化	10,000.00		5,000.00		5,000.00	与资产相关
重点实验室调查站补助款		354,340.00	354,340.00			与收益相关
新能源创新专项		350,000.00			350,000.00	与收益相关
合计	32,712,514.69	2,444,340.00	6,431,024.47	8,636,742.32	20,089,087.90	

52、其他非流动负债

适用 不适用

53、股本

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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

54、其他权益工具

(1). 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

适用 不适用

(2). 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

适用 不适用

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

55、资本公积

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	2,966,199,817.15	--	1,872,124.13	2,964,327,693.02
其他资本公积	22,960,941.61	--	--	22,960,941.61
合计	2,989,160,758.76	--	1,872,124.13	2,987,288,634.63

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

本期因子公司股权变动导致股本溢价减少 1,872,124.13 元。

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	减：所得税费用	税后归属于母公司	

				入 留 存 收 益				
一、不能重分类进损益的其他综合收益	111,286,768.42	12,294,058.33			3,073,514.58	9,220,543.75		120,507,312.17
其中：重新计量设定受益计划变动额								
其他权益工具投资公允价值	111,286,768.42	12,294,058.33			3,073,514.58	9,220,543.75		120,507,312.17

变动								
二、将重分类进损益的其他综合收益	-6,529,656.08	-3,889,430.24	198,329.06		-520,575.43	-2,701,415.58	-865,768.29	-9,231,071.66
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	-2,834,905.00	237,530.38				237,530.38		-2,597,374.62
固定资产转换为投资性房地产	91,033.04		198,329.06			-91,033.04	-107,296.02	--
应	-3,785,78	-4,126,96			-520,575	-2,847,91	-758,47	-6,633,69

收款项融资公允价值变动	4.12	0.62			.43	2.92	2.27	7.04
其他综合收益合计	104,757,12.34	8,404,628.09	198,329.06		2,552,939.15	6,519,128.17	-865,768.29	111,276,240.51

58、专项储备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	20,089,062.20	5,758,313.15	8,639,959.65	17,207,415.70
合计	20,089,062.20	5,758,313.15	8,639,959.65	17,207,415.70

59、盈余公积

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	244,677,071.01	2,185,393.91	--	246,862,464.92
合计	244,677,071.01	2,185,393.91	--	246,862,464.92

60、未分配利润

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	934,100,325.57	989,514,320.49
调整期初未分配利润合计数(调增+, 调减-)	-8,313.98	2,735,147.69
调整后期初未分配利润	934,092,011.59	992,249,468.18
加: 本期归属于母公司所有者的净利润	54,011,676.95	-28,121,234.06

减：提取法定盈余公积	2,185,393.91	13,630,753.86
应付普通股股利	--	16,397,154.69
期末未分配利润	985,918,294.63	934,100,325.57

调整期初未分配利润明细：

1、由于会计政策变更，影响期初未分配利润-8,313.98 元。

61、营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	4,179,661,726.66	3,609,331,176.85	4,063,501,534.40	3,590,167,196.11
其他业务	71,951,769.01	21,751,882.41	73,287,595.54	7,193,914.81
合计	4,251,613,495.67	3,631,083,059.26	4,136,789,129.94	3,597,361,110.92

(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	2,217,166,872.73	1,889,289,632.83	2,217,166,872.73	1,889,289,632.83
环保工程	1,196,966,717.59	1,116,788,426.96	1,196,966,717.59	1,116,788,426.96
水处理运营	404,075,741.65	271,046,644.53	404,075,741.65	271,046,644.53
催化剂销售	313,236,432.21	281,579,899.98	313,236,432.21	281,579,899.98
其他	48,215,962.48	50,626,572.55	48,215,962.48	50,626,572.55
小计	4,179,661,726.66	3,609,331,176.85	4,179,661,726.66	3,609,331,176.85
其他业务	71,951,769.01	21,751,882.41	71,951,769.01	21,751,882.41
合计	4,251,613,495.67	3,631,083,059.26	4,251,613,495.67	3,631,083,059.26

其他说明

√适用 □不适用

营业收入分解信息：

项目	本期发生额					合计
	环保工程	脱硫脱硝	水处理运营	催化剂销售	其他	
在某一时点确认	---	2,217,166,872.73	404,075,741.65	313,236,432.21	113,422,441.06	3,047,901,487.65
在某一时段确认	1,196,966,717.59	---	---	---	6,745,290.43	1,203,712,008.02
合计	1,196,966,717.59	2,217,166,872.73	404,075,741.65	313,236,432.21	120,167,731.49	4,251,613,495.67

(3). 履约义务的说明

□适用 √不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

□适用 √不适用

(5). 重大合同变更或重大交易价格调整

□适用 √不适用

62、税金及附加

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
房产税	7,713,815.56	7,871,571.04
城市维护建设税	6,245,823.91	6,607,941.66
教育费附加	5,157,719.75	5,993,761.42
土地使用税	4,767,680.14	4,453,313.78
印花税	3,064,419.92	3,272,495.03
其他	1,097,573.87	1,052,047.37
合计	28,047,033.15	29,251,130.30

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	18,952,639.67	22,988,547.31
差旅费	4,559,272.22	4,205,418.22
招标服务费	2,098,912.85	1,320,751.89
业务招待费	1,038,299.13	902,960.49
其他	7,645,793.01	486,564.93
合计	34,294,916.88	29,904,242.84

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	216,612,838.41	222,475,670.42
租赁水电及物业管理费	16,042,286.23	13,675,314.29
折旧费	14,182,412.71	14,440,712.28
差旅费	13,007,126.54	7,091,163.45
中介服务费、咨询费	14,157,374.52	13,838,202.20
信息费	9,921,429.31	2,893,636.13
各项摊销	8,886,443.22	10,086,885.83
办公费	4,825,846.81	4,300,742.92
车辆使用费	2,166,196.23	2,265,724.53
业务招待费	1,999,769.74	1,836,980.10
会议费	310,575.61	223,949.93
其他	16,385,245.46	12,932,823.78
合计	318,497,544.79	306,061,805.86

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	51,131,161.27	57,938,828.72
材料费	19,315,285.17	17,388,955.52
燃料动力费	12,826,082.01	3,227,553.56
设备费	5,218,515.11	4,422,205.33
折旧及摊销	4,734,714.73	6,152,950.22
差旅费	1,573,951.14	96,217.93
技术服务、咨询服务	391,429.13	757,124.79
其他	7,949,315.77	4,240,061.93
合计	103,140,454.33	94,223,898.00

66、财务费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息费用	83,793,347.54	102,531,484.52
减：利息收入	-5,959,434.04	-8,585,935.95
汇兑损失	3,616,556.48	2,075,702.84
减：汇兑收益	-4,667,726.61	-8,373,418.06
手续费支出	2,326,848.61	2,177,274.02
其他支出	-2,144,093.43	-100,406.79
合计	76,965,498.55	89,724,700.58

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	52,121,176.84	43,159,795.64
进项税加计抵减	4,564,095.30	352,631.42
湿式氧化镁法开发项目摊销	2,077,154.43	--
稳岗补贴	1,267,264.78	1,867,675.17
低成本一体化项目摊销	1,050,000.00	--
荣昌污水处理厂项目摊销	790,711.44	988,389.38
烟气脱硝优化摊销	600,000.00	--
技术改造补助资金款	588,713.40	339,600.00
双桥工业园区污水处理项目补贴摊销	504,201.72	504,201.72
土地补偿款摊销	239,355.44	2,439,355.44
个税手续费返还	204,371.28	162,922.32
其他小额项目政府补助汇总	2,217,920.61	3,576,048.41
合计	66,224,965.24	53,390,619.50

68、投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	790,641.11	9,614,514.57
处置长期股权投资产生的投资收益	46,341,340.24	--
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	5,113,171.47	9,543,139.31
其他	-908,542.40	102,163.26
合计	51,336,610.42	19,259,817.14

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	--	152,392.12
合计	--	152,392.12

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	-26,785,654.18	1,985,396.15
应收利息坏账损失	-366,217.99	--
其他应收款坏账损失	-2,175,080.16	-1,479,819.43
委托贷款信用减值损失	-26,548,570.01	--
合计	-55,875,522.34	505,576.72

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、存货跌价损失	-2,555,657.93	-119,746.20
二、合同资产减值损失	-15,164,185.96	-33,564,842.30
三、商誉减值损失	--	-1,860,307.00
四、其他非流动资产减值损失	-571,963.29	-2,610,459.29
合计	-18,291,807.18	-38,155,354.79

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	3,065.00	-60,422.35
合计	3,065.00	-60,422.35

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
政府补助	--	50,000.00	--
其他	2,002,408.04	10,288,733.25	2,002,408.04
合计	2,002,408.04	10,338,733.25	2,002,408.04

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	7,024,351.07	14,562,203.65	7,024,351.07
赔偿金、违约金及罚款支出	1,898,067.43	363,417.87	1,898,067.43
其他	519,130.61	470,265.12	519,130.61
合计	9,441,549.11	15,395,886.64	9,441,549.11

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	43,400,484.25	45,564,173.02
递延所得税费用	6,646,072.65	13,989,035.25
合计	50,046,556.90	59,553,208.27

(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	95,543,158.78
按法定/适用税率计算的所得税费用	23,885,789.70
子公司适用不同税率的影响	-15,879,521.00
对以前期间当期所得税的调整	-506,960.24
权益法核算的合营企业和联营企业损益	-197,660.28
无须纳税的收入	-1,278,292.87
不可抵扣的成本、费用和损失	9,401,352.39
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）	-864,584.27
未确认可抵扣亏损和可抵扣暂时性差异的纳税影响	42,788,081.57
研究开发费加成扣除的纳税影响（以“-”填列）	-7,301,648.10
所得税费用	50,046,556.90

其他说明：

□适用 √不适用

77、其他综合收益

□适用 √不适用

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	58,872,700.77	167,042,299.13
收回的投标保证金	58,131,968.41	68,318,550.60
收到退回银行保证金	9,491,305.48	8,896,117.35
收到的政府补贴	5,553,008.63	6,713,991.96
收到的银行存款利息	5,959,434.04	5,970,221.58
合计	138,008,417.33	256,941,180.62

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	83,495,513.51	147,908,382.38
支付的投标保证金	71,980,436.11	73,661,063.31
支付的日常费用	130,299,743.85	104,136,655.60
支付的银行票据保证金	2,407,217.63	4,934,908.75

项目借支	625,000.00	386,231.40
合计	288,807,911.10	331,027,241.44

(2). 与投资活动有关的现金

收到的重要的投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	15,005,500.00	
合计	15,005,500.00	

收到的重要的投资活动有关的现金说明

所属子公司国家电投集团远达水务有限公司收到处置其子公司重庆远广环保科技有限公司处置款。

支付的重要的投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	27,602,446.41	67,200,000.00
合计	27,602,446.41	67,200,000.00

支付的重要的投资活动有关的现金说明

本期发生额为所属子公司国家电投集团远达水务有限公司支付并购重庆财信实业有限公司股权转让款。

收到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
嘉泽公司处置款	--	57,625,700.00
合计	--	57,625,700.00

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	47,330.70	--
为发放债权投资支付的手续费	20,000.00	--
合计	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	30,089,920.00
合计	30,068,920.00	30,089,920.00

支付的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
归还脱硫脱硝服务费收益权绿色资产支持专项计划	178,511,680.00	173,821,541.77
支付的资产支持专项计划管理费等	7,588,320.00	--
租赁负债付款额	2,568,999.32	2,345,049.85
保理手续费支出	--	1,377,000.00
合计	188,668,999.32	177,543,591.62

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

项目	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	非现金变动	
短期借款	794,282,345.78	834,487,663.44	27,099,008.60	778,855,060.65	228,807,584.08	648,206,373.09
长期借款	1,170,506,802.76	356,048,867.85	51,454,377.47	484,641,533.94	70,373,036.20	1,022,995,477.94
应付债券	204,868,045.40		1,643,634.60	178,511,680.00	28,000,000.00	--
租赁负债	12,328,156.09		105,462.21	2,568,999.32	--	9,864,618.98
合计	2,181,985,350.03	1,190,536,531.29	80,302,482.88	1,444,577,273.91	327,180,620.28	1,681,066,470.01

(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	45,496,601.88	-39,255,491.88
加：资产减值准备	18,291,807.18	38,155,354.79
信用减值损失	55,875,522.34	-505,576.72
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	343,423,242.98	345,131,534.15
使用权资产摊销	3,045,183.46	3,156,232.46
无形资产摊销	71,200,281.90	68,660,263.20
长期待摊费用摊销	52,852,009.80	44,324,946.61
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“-”号填列）	-3,065.00	60,422.35
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	7,024,351.07	14,562,203.65
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	--	-152,392.12
财务费用（收益以“-”号填列）	83,813,347.54	103,908,484.52
投资损失（收益以“-”号填列）	-51,336,610.42	-19,259,817.14
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	9,005,501.40	13,435,479.35
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-2,359,428.75	553,555.90
存货的减少（增加以“-”号填列）	10,557,489.68	106,813,765.29
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-74,724,448.67	-240,110,782.11
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	13,901,037.58	-147,564,685.59
其他	--	--
经营活动产生的现金流量净额	586,062,823.97	291,913,496.71
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	338,443.73	2,616,581.91
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	694,856,555.94	546,467,513.77
减：现金的期初余额	546,467,513.77	407,619,000.40
加：现金等价物的期末余额	--	--
减：现金等价物的期初余额	--	--
现金及现金等价物净增加额	148,389,042.17	138,848,513.37

(2). 本期支付的取得子公司的现金净额

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	金额
本期发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	
加：以前期间发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	27,602,446.41
其中：重庆财信实业有限公司	27,602,446.41
取得子公司支付的现金净额	27,602,446.41

(3). 本期收到的处置子公司的现金净额

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	金额
本期处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	15,005,500.00
其中：重庆远广生态环保科技有限公司	15,005,500.00
处置子公司收到的现金净额	15,005,500.00

(4). 现金和现金等价物的构成

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	694,856,555.94	546,467,513.77
其中：库存现金	--	720.30
可随时用于支付的银行存款	694,856,555.94	546,466,793.47
二、现金等价物	--	--
三、期末现金及现金等价物余额	694,856,555.94	546,467,513.77

(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

单位：元 币种：人民币

项目	本期金额	理由
货币资金	17,380,238.70	保证金
合计	17,380,238.70	/

(6). 不属于现金及现金等价物的货币资金

□适用 √不适用

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
货币资金	0.02	7.0827	0.14
其中：美元	0.02	7.0827	0.14
应收账款	10,504,680.15	7.0827	74,401,498.10
其中：美元	10,504,680.15	7.0827	74,401,498.10
合同资产	425,998.00	7.0827	3,017,216.03
其中：美元	425,998.00	7.0827	3,017,216.03
长期借款	222,385,680.00	0.050213	11,166,652.15
其中：日元	222,385,680.00	0.050213	11,166,652.15

(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

本公司对短期租赁和低价值资产租赁进行简化处理，未确认使用权资产和租赁负债，短期租赁、低价值资产和未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额当期计入费用的情况如下：

项目	本期发生额
短期租赁	3,058,084.21
合计	3,058,084.21

(2) 作为出租人

资产负债表日后连续五个会计年度每年将收到的未折现租赁收款额，以及剩余年度将收到的未折现租赁收款额总额如下：

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、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	51,131,161.27	57,938,828.72
材料费	19,315,285.17	17,388,955.52
燃料动力费	12,826,082.01	3,227,553.56
设备费	10,493,154.99	12,743,188.11
折旧及摊销	4,734,714.73	6,152,950.22
差旅费	1,573,951.14	96,217.93
技术服务、咨询服务	391,429.13	757,124.79
其他	7,949,315.77	4,240,061.93
合计	108,415,094.21	102,544,880.78
其中：费用化研发支出	103,140,454.33	94,223,898.00
资本化研发支出	5,274,639.88	8,320,982.78

(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	丧失控制权的判断依据	处置价款与处置投资对应的合并财务报表层面享有该子公司净资产份额的差额	丧失控制权之日剩余股权的比例 (%)	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权的账面价值	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权的公允价值	按照公允价值重新计量剩余股权产生的利得或损失	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权公允价值的确定方法及主要假设	与原子公司股权投资相关的其他综合收益转入投资损益或留存收益的金额
重庆远广生态环保科技有限公司	2023 年 3 月 1 日	15,005,500.00	100.00%	股权转让	完成工商变更	6,260,566.29	0	0	0	0		0

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

1. 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，法院已指定管理人接管，本公司丧失对其控制权，不再纳入合并报表范围。
2. 国家电投集团远达水务有限公司本期注销子公司重庆财信翰洋环保工程有限公司。
3. 国家电投集团远达水务有限公司本期设立子公司广东远慧新能源有限公司、惠州远慧新能源有限公司、廉江远慧新能源有限公司及湛江市晟垚新能源科技有限公司，国家电投集团远达环保工程有限公司本期设立子公司福建达优新能源科技有限公司及远能达智慧能源（龙门）有限公司，国家电投集团远达环保催化剂有限公司及国电投远达生态能源有限公司本期共同设立子公司云南远达综合智慧能源有限公司，国电投远达生态能源有限公司本期设立子公司福建漳州远达新能源有限公司，重庆远达渝地环境治理有限公司本期设立子公司江苏远达绿能环保有限公司，重庆远达烟气治理特许经营有限公司本期设立子公司青海远达环保有限公司。
4. 本报告期，子公司重庆远达烟气治理特许经营有限公司和江西远达环保有限公司作为原始权益人发行的资产支持专项计划完成兑付，不再纳入合并报表范围。

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	河南省	200,000,000.00	河南省	服务		100	设立

龙环保有限公司							
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	收购
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
贵州省成源环	贵州省	10,000,000.00	贵州省	服务		100	收购

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
宣汉财信环境污染治理有限公司	四川省	5,000,000.00	四川省	服务		100	收购
荣县瑞信环境科技有限公司	四川省	15,000,000.00	四川省	服务		100	收购
重庆市泽信环保有限公司	重庆市	10,000,000.00	重庆市	服务		100	收购
重庆市德灏环保科技有限公司	重庆市	1,000,000.00	重庆市	服务		100	收购
重庆市财信纬联环保运营管理有限公司	重庆市	3,000,000.00	重庆市	服务		100	收购
重庆市威嘉环境污染治理有限公司	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	251,710,000.00	河南省	服务		85	收购
重庆渝弘环境科技有限公司	重庆市	20,000,000.00	重庆市	服务		100	收购
广东远慧新能源有限	广东省	20,000,000.00	广东省	服务		100	设立

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
密山市柳东毛风力发电有限公司	黑龙江省	6,000,000.00	黑龙江省	工业		100	设立
黑龙江长策新能源有限公司	黑龙江省	12,000,000.00	黑龙江省	工业		100	设立
密山市向西化风力发电有限公司	黑龙江省	6,000,000.00	黑龙江省	工业		100	设立
密山市庆西康风力发电有限公司	黑龙江省	6,000,000.00	黑龙江省	工业		100	设立
内蒙古远达首大环保有限责任公司	内蒙古自治区	100,000,000.00	内蒙古自治区	服务		51	设立
贵州远达烟气治理有限公司	贵州省	100,000,000.00	贵州省	工业		100	设立
江西远达环保有限公司	江西省	222,000,000.00	江西省	服务		100	设立

贵州省远达环保有限公司	贵州省	20,000,000.00	贵州省	工业		70	设立
贵州远达金元环保有限公司	贵州省	150,000,000.00	贵州省	工业		70	设立
江苏远智达新动力有限公司	江苏省	10,000,000.00	江苏省	服务		51	设立
重庆远达碳基环保科技有限公司	重庆市	15,000,000.00	重庆市	工业		51	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
内蒙古远大首大环保有限责任公司	49.00	9,004,274.56	9,800,000.00	109,606,086.05
朝阳远达环保水务有限公司	49.00	6,434,394.23	32,716,571.50	59,698,289.82
贵州远达金元环保有限公司	30.00	3,710,089.76	--	61,098,501.19
国家电投集团远达环保工程有限公司	2.20	-2,333,607.43	--	34,453,272.94
贵州省远达环保有限公司	30.00	6,567,206.12	9,000,000.00	25,291,322.81

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	90,49	237,2	327,7	73,79	30,3	104,1	130,6	260,	391,2	95,94	70,0	165,9

蒙古远达首大环保有限责任公司	3,288.90	96,319.02	89,607.92	0,189.96	13,528.07	03,718.03	28,545.25	664,575.01	93,120.26	1,370.18	41,930.72	83,300.90
朝阳远达环保水务有限公司	43,608,931.56	206,848,887.14	250,457,818.70	95,813,246.73	32,811,327.44	128,624,574.17	36,841,747.81	214,389,269.97	251,231,017.78	27,556,446.14	48,204,230.64	75,760,676.78
贵州远达金元环保有限公司	28,186,200.91	369,069,620.61	397,255,821.52	14,594,150.88	179,000,000.00	193,594,150.88	9,765,808.19	397,255,689.79	407,021,497.98	215,726,793.19	—	215,726,793.19
国家电投集团远达环保工程	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	1,878,844,145.75	371,959,088.63	2,250,803,234.38	1,592,436,245.43	20,666,462.19	1,613,102,707.62

有限公司												
贵州省远达环保有限公司	51,278,700.59	71,925,690.23	123,204,390.82	38,899,981.45	--	38,899,981.45	69,018,827.75	54,037,781.99	123,056,609.74	30,642,887.43	--	30,642,887.43

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
内蒙古远达首大环保有限责任公司	114,521,236.33	18,264,565.83	18,376,070.53	76,657,879.80	132,460,280.07	40,622,377.84	40,510,873.14	46,852,675.40
朝阳远达环保水务有限公司	47,380,816.12	13,131,416.79	13,131,416.79	25,795,880.47	47,478,954.44	12,373,077.54	12,373,077.54	13,864,601.76
贵	234,931,4	12,471,	12,366,	38,081,	216,417,	15,127,5	15,127,5	106,313,

州 远 达 金 元 环 保 有 限 公 司	11.03	940.85	965.85	844.23	827.17	45.56	45.56	398.17
国 家 电 投 集 团 远 达 环 保 工 程 有 限 公 司	1,563,965,790.37	598,944.18	-2,516,215.73	36,053,962.38	860,197,630.17	-161,346,910.01	-161,481,747.62	-927,283,608.59
贵 州 省 远 达 环 保 有 限 公 司	146,296,593.39	22,168,297.06	21,890,687.06	12,343,011.99	151,495,746.58	27,108,807.37	26,999,667.37	41,782,957.73

(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
国家电投集团两江远达节能环保有限公司	重庆市	重庆市	服务	40.00	--	权益法

(2). 重要合营企业的主要财务信息

□适用 √不适用

(3). 重要联营企业的主要财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额			期初余额/ 上期发生额		
	中电投先融期货股份有限公司	宁都宜山新能源有限公司	国家电投集团两江远达节能环保有限公司	中电投先融期货股份有限公司	宁都宜山新能源有限公司	国家电投集团两江远达节能环保有限公司
流动资产	2,247,769,779.71	84,837,060.68	426,728,396.18	2,979,810,525.38	74,223,416.97	449,957,260.09
非流动资产	581,868,545.34	612,352,245.94	12,589,953.00	741,612,319.96	638,087,088.49	15,553,134.23

资产合计	2,829,638,325.05	697,189,306.62	439,318,349.18	3,721,422,845.34	712,310,505.46	465,510,394.32
流动负债	1,322,450,198.48	58,981,383.62	335,772,152.49	2,165,241,803.58	212,387,039.49	361,042,280.97
非流动负债	22,291,184.72	498,987,942.47	22,689,218.45	14,545,452.73	386,624,778.66	25,479,584.38
负债合计	1,344,741,383.20	557,969,326.09	358,461,370.94	2,179,787,256.31	599,011,818.15	386,521,865.35
净资产	1,484,896,941.85	139,219,980.53	80,856,978.24	1,541,635,589.03	113,318,225.40	78,988,528.97
按持股比例计算的净资产份额	237,583,510.70	41,765,994.16	32,342,791.30	246,661,694.24	33,989,606.19	31,595,411.59
调整事项	176,823.35	1,133,323.07	-1,256,018.05	128,376.76	3,001,901.75	-1,470,723.79
其中：其他	176,823.35	1,133,323.07	-1,256,018.05	128,376.76	3,001,901.75	-1,470,723.79
对联营企业权益	237,760,334.05	42,899,317.23	31,086,773.25	246,790,071.00	36,991,507.94	30,124,687.80

投资的账面价值						
营业收入	86,826,904.32	64,638,485.06	42,613,989.27	446,536,461.57	439,964.60	39,330,878.43
净利润	-37,987,146.84	19,692,697.62	2,868,449.27	63,709,165.35	305,026.46	1,231,690.97
其他综合收益	3,984,564.88	--	-1,000,000.00	--	--	--
综合收益总额	-34,002,581.96	19,692,697.62	1,868,449.27	63,709,165.35	305,026.46	1,231,690.97
本年度收到的来自联营企业的股利	3,555,200.00					1,200,000.00

(4). 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额	期初余额/ 上期发生额
合营企业：		
投资账面价值合计		
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润		
--其他综合收益		
--综合收益总额		
联营企业：		
投资账面价值合计	32,216,264.39	30,106,927.42
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	-367,186.30	-1,255,768.01
--其他综合收益		
--综合收益总额	-367,186.30	-1,255,768.01

(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政府补助的原因

适用 不适用

2、涉及政府补助的负债项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

财务报表项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	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	32,712,514.69	2,444,340.00		6,431,024.47	8,636,742.32	20,089,087.90	
合计	32,712,514.69	2,444,340.00		6,431,024.47	8,636,742.32	20,089,087.90	/

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	6,008,640.89	4,476,116.54
与收益相关	55,447,857.77	48,781,593.80
合计	61,456,498.66	53,257,710.34

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	--	--	263,963,400.65	263,963,400.65
(二) 其他权益工具投资	--	--	286,668,475.56	286,668,475.56
(三) 其他非流动金融资产	--	--	--	--
(四) 投资性房地产	--	9,178,025.00	--	9,178,025.00
其中:出租的建筑物	--	9,178,025.00	--	9,178,025.00
持续以公允价值计量的资产总额	--	9,178,025.00	550,631,876.21	559,809,901.21

2、 持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

适用 不适用

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

适用 不适用

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

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

适用 不适用

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

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

适用 不适用

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

适用 不适用

7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

适用 不适用

8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

适用 不适用

9、其他

适用 不适用

十四、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

本企业子公司的情况详见附注“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
重庆智慧思特大数据有限公司	本公司联营企业
重庆远康环保科技有限公司	本公司联营企业
国家电投集团远达中新节能环保有限公司	本公司联营企业

其他说明

适用 不适用

4、其他关联方情况

适用 不适用

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
贵州金元茶园发电有限责任公司	集团兄弟公司
国家电投集团河南电力有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团重庆合川发电有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团江西电力有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团江西电力工程有限公司	集团兄弟公司
贵溪发电有限责任公司	集团兄弟公司
贵州省习水鼎泰能源开发有限责任公司	集团兄弟公司
电能易购（北京）科技有限公司	集团兄弟公司
朝阳燕山湖发电有限公司	集团兄弟公司
石家庄良村热电有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团贵州遵义产业发展有限公司	集团兄弟公司
国电投新乡豫新发电有限责任公司	集团兄弟公司
国家电投集团江西中业兴达电力实业有限公司	集团兄弟公司
国电投南阳热电有限责任公司	集团兄弟公司
大连发电有限责任公司	集团兄弟公司
国电投河南工程运维有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团数字科技有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团保险经纪有限公司	集团兄弟公司
安徽淮南平圩发电有限责任公司	集团兄弟公司
国家电投集团重庆白鹤电力有限公司	集团兄弟公司
中国电能成套设备有限公司	集团兄弟公司
国电投重庆新能源科技有限公司	集团兄弟公司
国核自仪系统工程有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团宁夏能源铝业有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团平顶山热电有限公司	集团兄弟公司
北京宝之谷农业科技开发有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团产融控股股份有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团电能能源科技有限公司	集团兄弟公司
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	集团兄弟公司
易门滇能智慧能源有限公司	集团兄弟公司
贵州黔西中水发电有限公司	集团兄弟公司
上海能源科技发展有限公司	集团兄弟公司
青海黄河上游水电开发有限责任公司	集团兄弟公司
黄河大通发电有限责任公司	集团兄弟公司

长春吉电能源科技有限公司	集团兄弟公司
中电投蒙东能源集团有限责任公司	集团兄弟公司
通辽霍林河坑口发电有限责任公司	集团兄弟公司
上海长兴岛热电有限责任公司	集团兄弟公司
国家电投集团山西铝业有限公司	集团兄弟公司
江苏常熟发电有限公司	集团兄弟公司
绿动未来能源有限公司	集团兄弟公司
克山县绿展环保发电有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司	集团兄弟公司
江苏阚山发电有限公司	集团兄弟公司
内蒙古大板发电有限责任公司	集团兄弟公司
吉林电力股份有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团贵州金元股份有限公司	集团兄弟公司
通辽热电有限责任公司	集团兄弟公司
上海上电漕泾发电有限公司	集团兄弟公司
扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司	集团兄弟公司
山东鲁电国际贸易有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团内蒙古能源有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团东北电力有限公司	集团兄弟公司
国家电投乡城县兴川新能源投资开发有限公司	集团兄弟公司
贵州西电电力股份有限公司	集团兄弟公司
贵州鸭溪发电有限公司	集团兄弟公司
中电国瑞供应链管理有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团（北京）新能源投资有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团内蒙古新能源有限公司	集团兄弟公司
青铜峡铝业发电有限责任公司	集团兄弟公司
中电（普安）发电有限责任公司	集团兄弟公司
阜新发电有限责任公司	集团兄弟公司
吉林松花江热电有限公司	集团兄弟公司
贵州西能电力建设有限公司	集团兄弟公司
通辽第二发电有限责任公司	集团兄弟公司
内蒙古电投能源股份有限公司	集团兄弟公司
贵州金元黔西发电有限责任公司	集团兄弟公司
国家电投集团协鑫滨海发电有限公司	集团兄弟公司
辽宁东方发电有限公司	集团兄弟公司
黄河大通发电有限公司	集团兄弟公司
国核电力规划设计研究院重庆有限公司	集团兄弟公司
国核电力规划设计研究院有限公司	集团兄弟公司
上海外高桥发电有限责任公司	集团兄弟公司
芜湖发电有限责任公司	集团兄弟公司
辽宁清河发电有限责任公司	集团兄弟公司
淮南平圩第二发电有限责任公司	集团兄弟公司
盐城远中能源有限公司	集团兄弟公司
重庆中电自能科技有限公司	集团兄弟公司
国电投南阳热电有限责任公司	集团兄弟公司
国家电投集团财务有限公司	集团兄弟公司

四川中电福溪电力开发有限公司	集团兄弟公司
青铜峡铝业股份有限公司	集团兄弟公司
天津国核电力工程管理有限公司	集团兄弟公司
山东核电有限公司	集团兄弟公司
山东电力工程咨询院有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团科学技术研究院有限公司	集团兄弟公司
淮沪电力有限公司	集团兄弟公司
通辽市蒙东能源鼎信招投标有限责任公司	集团兄弟公司
山东核电设备制造有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团电站运营技术（北京）有限公司	集团兄弟公司
上海上电电力工程有限公司	集团兄弟公司
上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	集团兄弟公司
国电投核安科技（重庆）有限公司	集团兄弟公司
盐城经济技术开发区抱日新能源科技有限公司	集团兄弟公司
淮沪煤电有限公司	集团兄弟公司
上海中电投电力设备有限公司	集团兄弟公司
嘉兴融能能源新技术投资合伙企业（有限合伙）	集团兄弟公司
上海吴泾发电有限责任公司	集团兄弟公司
云南滇能陆良协联热电有限公司	集团兄弟公司

5、关联交易情况

(1). 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
贵州金元茶园发电有限责任公司	采购脱硫脱硝水电汽	198,702,927.25	150,414,708.36
国家电力投资集团有限公司	采购材料	181,869,044.73	132,506,074.38
国家电投集团河南电力有限公司	采购脱硫脱硝水电汽	119,839,765.51	111,318,722.91
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	89,776,055.00	125,187,225.52
国家电投集团江西电力有限公司	采购脱硫脱硝水电汽	89,406,497.95	86,490,260.83
国家电投集团江西电力工程有限公司	采购维护修理服务	75,244,854.25	23,003,408.76
贵溪发电有限责任公司	采购脱硫脱硝水电汽	59,109,430.19	61,765,596.24
贵州省习水鼎泰能源开发有限责任公司	采购脱硫脱硝水电汽	56,603,349.67	49,811,005.32
电能易购（北京）科技有限公司	采购材料	55,296,348.10	7,278,800.03

朝阳燕山湖发电有限公司	采购脱硫脱硝水电汽	29,547,416.43	34,876,547.06
石家庄良村热电有限公司	采购脱硫脱硝水电汽	24,215,919.61	21,995,489.35
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	17,880,393.39	--
国电投新乡豫新发电有限责任公司	采购脱硫脱硝水电汽	17,348,317.34	17,164,551.15
国家电投集团江西中业兴达电力实业有限公司	采购材料	13,468,218.62	16,694,518.49
国电投南阳热电有限责任公司	采购脱硫脱硝水电汽	10,781,215.82	10,825,170.17
大连发电有限责任公司	采购脱硫脱硝水电汽	8,439,447.48	9,855,626.65
国电投河南工程运维有限公司	日常维护	6,132,949.08	3,593,717.21
国家电投集团数字科技有限公司	接受技术服务	5,516,724.97	808,268.57
国家电投集团保险经纪有限公司	接受技术服务	3,859,620.63	656,978.59
安徽淮南平圩发电有限责任公司	采购水电汽费	2,840,312.64	1,032,420.86
国电投重庆新能源科技有限公司	咨询费、技术服务费、修理费	2,631,164.37	--
国家电投集团重庆白鹤电力有限公司	采购脱硫脱硝水电汽	2,207,521.12	18,851,143.08
中国电能成套设备有限公司	接受环保工程劳务	1,762,067.53	7,424,506.47
国核自仪系统工程有限责任公司	接受环保工程劳务	984,513.28	1,039,458.41
国家电投集团宁夏能源铝业有限公司	采购脱硫脱硝水电汽	--	18,108,131.87
国家电投集团平顶山热电有限公司	采购脱硫脱硝水电汽	--	11,049,538.76
北京宝之谷农业科技开发有限公司	接受环保工程劳务	--	2,721,397.99
国家电投集团产融控股股份有限公司	劳务派遣	--	2,677,135.93
国家电投集团电能能源科技有限公司	接受环保工程劳务	--	1,576,307.33
其他关联方		4,462,081.50	1,323,349.16

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	446,438,327.19	415,611,534.47

国家电投集团江西电力有限公司	提供脱硫脱硝服务	273,151,895.35	276,516,753.67
贵州金元茶园发电有限责任公司	提供脱硫脱硝服务、提供工程劳务	234,931,411.03	216,417,827.17
国家电投集团重庆合川发电有限公司	提供脱硫脱硝服务、销售催化剂	204,128,821.49	205,823,141.49
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	提供工程劳务、销售催化剂	184,801,168.26	47,173,324.80
贵溪发电有限责任公司	提供脱硫脱硝服务	167,650,338.47	159,024,213.71
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	162,038,803.02	159,214,883.94
石家庄良村热电有限公司	提供脱硫脱硝服务、提供工程劳务	81,694,174.67	75,927,717.00
易门滇能智慧能源有限公司	提供工程劳务	73,496,683.19	--
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	68,165,417.78	53,267,196.81
贵州黔西中水发电有限公司	提供工程劳务、销售催化剂	67,244,566.34	2,142,703.86
国家电投集团宁夏能源铝业有限公司	提供工程劳务、提供技术服务、销售催化剂	62,849,372.83	71,171,443.67
上海能源科技发展有限公司	提供工程劳务	61,336,342.60	92,290,920.84
朝阳燕山湖发电有限公司	提供脱硫脱硝服务	58,369,575.62	65,445,320.54
国家电力投资集团有限公司	销售催化剂	53,426,306.07	--
国电投新乡豫新发电有限责任公司	提供脱硫脱硝服务	50,998,922.36	57,616,222.68
国电投南阳热电有限责任公司	提供脱硫脱硝服务	35,625,436.27	39,750,292.67
大连发电有限责任公司	提供脱硫脱硝服务、提供工程劳务、销售催化剂	30,418,810.38	34,832,341.28
青海黄河上游水电开发有限责任公司	提供工程劳务	27,603,844.07	--
黄河大通发电有限责任公司	提供工程劳务、销售催化剂	23,989,014.70	3,044,247.80
长春吉电能源科技有限公司	销售催化剂	22,968,487.63	29,136,045.37
中电投蒙东能源集团有限责任公司	提供工程劳务	22,748,406.47	--
通辽霍林河坑口发电有限责任公司	提供工程劳务	15,640,243.88	52,929,779.08
上海长兴岛热电有限责任公司	提供工程劳务	15,136,385.66	57,624,975.81
国家电投集团山西铝业有限公司	提供工程劳务	14,962,897.20	16,770,195.35

江苏常熟发电有限公司	提供工程劳务、销售催化剂	12,778,077.66	19,461,225.62
绿动未来能源有限公司	提供工程劳务	10,106,975.71	23,036,015.68
克山县绿展环保发电有限公司	提供工程劳务	9,867,255.41	--
国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司	提供工程劳务	7,763,382.59	2,027,392.59
江苏阚山发电有限公司	提供工程劳务、销售催化剂	7,020,066.73	20,207,563.49
内蒙古大板发电有限责任公司	提供工程劳务	6,701,750.60	6,856,605.95
吉林电力股份有限公司	提供工程劳务	5,769,652.55	6,243,553.97
国家电投集团贵州金元股份有限公司	提供工程劳务、提供技术服务、销售催化剂	5,661,504.12	732,126.00
通辽热电有限责任公司	提供工程劳务	5,196,171.26	5,324,588.59
上海上电漕泾发电有限公司	提供工程劳务	4,447,787.60	553,614.88
扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司	提供工程劳务	4,227,633.45	10,987,681.89
山东鲁电国际贸易有限公司	销售催化剂	3,726,104.78	--
国家电投集团内蒙古能源有限公司	提供技术服务	3,273,788.25	2,313,775.76
国家电投集团东北电力有限公司	提供工程劳务、销售催化剂	3,249,377.36	6,279,186.88
国家电投乡城县兴川新能源投资开发有限公司	提供工程劳务	3,241,206.28	--
贵州西电电力股份有限公司	提供工程劳务、销售催化剂	3,185,908.41	4,266,070.92
贵州鸭溪发电有限公司	提供工程劳务、提供技术服务、销售催化剂	3,067,198.32	88,827,503.58
中电国瑞供应链管理有限公司	销售催化剂	3,000,791.16	15,702,355.52
国家电投集团(北京)新能源投资有限公司	提供技术服务	2,641,509.43	2,641,509.43
国家电投集团内蒙古新能源有限公司	提供工程劳务	2,484,743.98	--
青铜峡铝业发电有限责任公司	提供工程劳务、提供技术服务、销售催化剂	2,037,964.60	2,305,639.49
中电(普安)发电有限责任公司	提供工程劳务、提供技术服务	1,335,012.28	3,367,589.63
阜新发电有限责任公司	销售催化剂、提供污水处理服务	1,180,000.00	4,794,132.75
吉林松花江热电有限公司	提供工程劳务	153,204.71	46,342,898.03

贵州西能电力建设有限公司	提供工程劳务、提供技术服务、销售催化剂	--	16,469,559.32
通辽第二发电有限责任公司	提供工程劳务	--	6,377,705.32
内蒙古电投能源股份有限公司	提供工程劳务	--	5,420,112.20
国家电投集团平顶山热电有限公司	提供脱硫脱硝服务	--	35,745,236.61
国家电投集团重庆白鹤电力有限公司	提供脱硫脱硝服务	--	31,072,349.51
贵州金元黔西发电有限责任公司	提供工程劳务、销售催化剂	--	6,625,162.83
国家电投集团协鑫滨海发电有限公司	提供工程劳务	--	4,618,009.77
辽宁东方发电有限公司	提供工程劳务、提供技术服务	--	4,083,185.85
国核电力规划设计研究院重庆有限公司	提供工程劳务	--	2,975,748.02
国核电力规划设计研究院有限公司	提供工程劳务	--	2,312,108.10
上海外高桥发电有限责任公司	提供工程劳务	--	2,271,264.60
芜湖发电有限责任公司	提供技术服务、销售催化剂	--	1,648,756.05
辽宁清河发电有限责任公司	提供工程劳务	--	1,434,500.00
淮南平圩第二发电有限责任公司	提供工程劳务、提供技术服务	--	1,282,569.42
上海吴泾发电有限责任公司	销售催化剂	--	1,049,842.48
其他关联方		2,027,760.63	6,099,277.64

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	257,142.83
盐城远中能源有限公司	房屋租赁	159,999.96	--
重庆中电自能科技有限公司	房屋租赁	--	1,497,335.78

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	
		本期发生额	上期发生额
国电投南阳热电有限责任公司	房屋租赁	510,023.72	488,747.05
国电投新乡豫新发电有限责任公司	房屋租赁	350,448.32	176,805.89
国家电投集团河南电力有限公司	房屋租赁	110,091.74	--
石家庄良村热电有限公司	房屋租赁	113,028.00	108,282.57
国家电投集团平顶山热电有限公司	房屋租赁	110,091.74	84,634.06
中国电能成套设备有限公司	房屋租赁	--	43,577.98

关联租赁情况说明

适用 不适用

(4). 关联担保情况

本公司作为担保方

适用 不适用

本公司作为被担保方

适用 不适用

关联担保情况说明

适用 不适用**(5). 关联方资金拆借**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
国家电力投资集团有限公司	100,000,000.00	2020-5-28	2025-5-27	
国家电力投资集团有限公司	69,000,000.00	2020-8-14	2025-8-13	
国家电力投资集团有限公司	24,000,000.00	2020-11-9	2025-11-8	
国家电力投资集团有限公司	6,980,000.00	2023-12-19	2024-12-18	
国家电力投资集团有限公司	6,980,000.00	2022-12-20	2023-12-19	
国家电投集团财务有限公司	20,000,000.00	2022-5-16	2023-5-15	

(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	655.80	598.49

(8). 其他关联交易适用 不适用**6、 应收、应付关联方等未结算项目情况****(1). 应收项目**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末余额	期初余额
------	-----	------	------

		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
货币资金	国家电投集团财务有限公司	633,136,187.65	--	490,758,233.30	--
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	国电投新乡豫新发电有限责任公司	16,870,000.00	--	--	--
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	贵州省习水鼎泰能源开发有限公司	117,702,454.23	2,019,299.83	100,014,385.19	523,734.81
应收账款	国家电投集团河南电力有限公司	106,612,501.28	4,773.98	50,966,827.30	67,107.58
应收账款	国家电投集团江西电力有限公司	83,031,404.64	128.10	73,252,144.01	--
应收账款	贵溪发电有限责任公司	65,128,298.20	--	65,779,101.34	--
应收账款	贵州黔西中水发电有限公司	43,473,462.80	1,603,912.97	3,652,441.23	126,112.79
应收账款	朝阳燕山湖发电有限公司	40,118,345.67	16,000.00	39,261,015.25	204,301.82
应收账款	国家电投集团贵州遵义产业发展有限公司	39,162,416.59	1,433,344.45	16,694,631.13	565,948.00
应收账款	大连发电有限责任公司	33,456,382.79	117,441.80	27,609,400.64	42,784.28
应收账款	内蒙古霍	28,689,816.96	1,377,707.90	16,963,982.63	575,400.38

	煤鸿骏铝电有限责任公司				
应收账款	国家电投集团重庆合川发电有限公司	27,236,948.23	91,778.72	2,800,000.00	102,573.75
应收账款	上海长兴岛热电有限责任公司	26,049,800.00	953,422.68	--	--
应收账款	贵州鸭溪发电有限公司	25,121,274.00	2,199,396.91	57,142,454.71	1,937,129.21
应收账款	贵州金元茶园发电有限责任公司	23,576,614.30	75,072.82	4,752,626.09	69,534.66
应收账款	通辽霍林河坑口发电有限责任公司	20,098,043.69	1,697,468.73	19,122,046.77	648,237.38
应收账款	上海能源科技发展有限公司	16,328,525.85	3,305,536.82	11,016,551.34	1,355,325.97
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	6,050,832.33	6,050,832.33
应收账款	国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司	14,785,639.07	14,300,608.91	14,902,989.85	14,303,227.77
应收账款	四川中电福溪电力开发有限公司	13,532,729.15	3,012,415.75	6,940,737.35	1,335,104.55
应收账款	国核电力规划设计研究院有限公司	12,982,862.68	475,172.76	4,938,550.07	850,898.98
应收账款	青铜峡铝业股份有限公司	12,504,193.42	3,958,368.38	10,574,483.13	6,006,871.46
应收账款	国家电投集团贵州金元股份有限公司	12,017,631.47	439,845.31	19,869,948.03	1,021,093.14
应收账款	国家电投	11,345,563.71	191,094.90	26,188,224.92	265,194.62

	集团宁夏能源铝业有限公司				
应收账款	内蒙古电投能源股份有限公司	10,701,946.73	649,553.80	2,704,775.42	--
应收账款	绿动未来能源有限公司	9,756,456.16	357,086.30	6,385,212.24	216,458.69
应收账款	国电投南阳热电有限责任公司	8,806,077.20	--	4,711,313.39	--
应收账款	贵州西能电力建设有限公司	7,171,596.37	301,975.02	12,524,160.40	424,569.04
应收账款	天津国核电力工程管理有限公司	6,957,331.00	3,607,129.92	4,904,635.10	2,258,585.71
应收账款	通辽第二发电有限责任公司	6,377,014.50	381,698.66	3,536,276.72	119,879.78
应收账款	贵州金元黔西发电有限责任公司	6,214,322.46	267,836.20	936,078.85	31,733.07
应收账款	石家庄良村热电有限公司	5,799,713.37	40,401.31	12,073,605.32	22,735.41
应收账款	贵州黔东电力有限公司	5,402,896.60	197,746.02	14,799,437.76	502,089.78
应收账款	国电投新乡豫新发电有限责任公司	4,763,228.27	--	6,009,470.77	--
应收账款	长春吉电能源科技有限公司	3,966,783.76	145,184.29	3,569,385.02	114,898.49
应收账款	青海黄河上游水电开发有限责任公司	3,676,512.70	134,560.36	386.70	250.08
应收账款	上海上电漕泾发电有限公司	3,195,082.00	3,195,082.00	3,195,082.00	2,641,644.26
应收账款	通辽热电有限责任公司	3,118,684.16	278,810.36	19,104,893.75	849,554.97

	公司				
应收账款	国家电投集团(北京)新能源投资有限公司	2,800,000.00	102,480.00	2,800,000.00	94,920.00
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	国家电投集团山西铝业有限公司	2,432,982.27	92,303.15	66,054,320.65	4,028,273.94
应收账款	上海外高桥发电有限责任公司	2,419,789.25	93,344.27	2,357,419.25	79,916.51
应收账款	吉林松花江热电有限公司	2,333,270.79	195,299.49	12,720,300.79	460,581.87
应收账款	中电投蒙东能源集团有限责任公司	1,996,610.80	73,075.96	855,000.00	552,928.50
应收账款	国家电投集团平顶山热电有限公司	1,742,078.09	1,203.00	4,800,640.39	22,995.07
应收账款	青铜峡铝业发电有限责任公司	1,698,552.00	92,480.54	820,960.11	27,830.54
应收账款	山东核电有限公司	1,680,576.00	1,680,576.00	1,680,576.00	1,680,576.00
应收账款	中电(普安)发电有限责任公司	1,598,847.78	58,517.83	8,332,996.91	598,133.03
应收账款	山东电力工程咨询院有限公司	1,556,277.46	56,959.76	2,459,703.47	92,621.36
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	1,216,721.28
应收账款	江苏阚山发电有限公司	1,096,444.00	40,129.85	1,479,802.89	50,165.32

应收账款	山东鲁电国际贸易有限公司	1,039,415.38	38,042.60	452,906.00	158,562.39
应收账款	辽宁东方发电有限公司	692,100.00	49,692.78	3,237,600.00	132,180.89
应收账款	中电国瑞供应链管理有限公司	625,000.00	22,875.00	6,005,938.70	203,601.32
应收账款	阜新发电有限责任公司	612,595.20	43,984.31	1,180,000.00	40,002.00
应收账款	国家电投集团协鑫滨海发电有限公司	377,319.27	33,732.34	1,866,381.97	63,270.35
应收账款	贵州西电电力股份有限公司	337,550.46	15,605.27	1,222,358.46	41,437.95
应收账款	江苏常熟发电有限公司	--	--	3,714,951.40	125,936.85
应收账款	淮沪电力有限公司	--	--	1,536,464.00	85,904.38
应收账款	盐城热电有限责任公司	--	--	1,073,000.00	36,374.70
应收账款	其他关联方	5,281,274.07	1,342,994.04	4,684,814.28	935,725.09
应收款项融资	上海能源科技发展有限公司	4,551,120.00	--	--	--
应收款项融资	山东电力工程咨询院有限公司	2,902,500.00	--	--	--
应收款项融资	国家电投集团重庆合川发电有限公司	--	--	10,911,390.00	--
预付账款	国家电投集团江西电力有限公司	19,952,000.00	--	--	--
预付账款	国家电力投资集团有限公司	1,539,934.21	--	320,370.95	--
预付账款	国核自仪系统工程技术有限公司	830,500.00	--	496,551.08	--

预付账款	其他关联方	1,002,941.72	--	6,316.63	--
其他应收款	中国电能成套设备有限公司	16,336,157.06	825,845.58	12,837,435.22	938,172.01
其他应收款	内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	5,554,436.27	598,760.24	1,660,524.67	107,934.10
其他应收款	电能易购(北京)科技有限公司	3,395,117.11	169,431.32	4,649,255.00	374,866.24
其他应收款	国家电力投资集团有限公司	2,065,178.32	229,341.99	607,700.00	154,482.50
其他应收款	吉林电力股份有限公司	1,635,000.00	114,840.00	35,000.00	35,000.00
其他应收款	通辽市蒙东能源鼎信招投标有限责任公司	1,106,773.00	187,173.58	1,307,874.00	70,900.31
其他应收款	其他关联方	4,521,097.38	2,946,999.40	5,025,546.19	2,873,008.69
合同资产	内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	52,290,837.95	1,951,055.09	4,723,544.14	229,965.78
合同资产	上海能源科技发展有限公司	50,806,933.98	1,859,533.79	52,856,372.94	1,791,831.04
合同资产	国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司	24,110,914.13	2,935,536.41	25,510,749.58	1,836,593.46
合同资产	扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司	15,699,445.04	574,599.69	11,471,811.59	388,894.41
合同资产	山东电力工程咨询院有限公司	11,048,059.10	1,297,545.12	18,951,838.93	1,229,975.42
合同资产	易门滇能智慧能源有限公司	10,591,320.95	387,642.35	--	--
合同资产	贵州鸭溪	9,071,145.60	332,003.93	11,648,933.69	394,898.85

	发电有限公司				
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	16,745,776.55	821,248.42
合同资产	绿动未来能源有限公司	6,272,061.37	229,557.45	4,480,168.80	151,877.72
合同资产	国家电投集团两江远达节能环保有限公司	6,165,529.77	906,517.84	6,341,779.70	443,604.18
合同资产	克山县绿展环保发电有限公司	5,274,335.06	193,040.66	--	--
合同资产	吉林松花江热电有限公司	5,214,052.78	190,834.33	3,140,313.21	106,456.62
合同资产	通辽热电有限责任公司	3,852,026.05	140,984.15	3,892,587.87	131,958.73
合同资产	国家电投集团宁夏能源铝业有限公司	3,240,888.56	118,616.52	2,037,411.80	69,068.26
合同资产	国家电投集团江西电力有限公司	2,894,051.06	105,922.27	12,192,349.79	681,130.51
合同资产	国核电力规划设计研究院有限公司	2,859,187.44	241,172.49	10,504,977.41	460,100.11
合同资产	国家电投集团贵州金元股份有限公司	2,743,794.55	164,916.74	11,693,997.11	587,313.69
合同资产	江苏常熟发电有限公司	2,735,234.19	100,109.57	4,636,908.50	157,191.20
合同资产	青海黄河上游水电开发有限责任公司	2,633,400.64	96,382.46	--	--
合同资产	江苏阡山发电有限公司	2,358,226.81	86,311.10	999,527.57	33,883.99

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	242,125.50	25,862.14
合同资产	长春吉电能源科技有限公司	1,281,736.50	46,911.56	2,546,397.48	84,678.98
合同资产	内蒙古电投能源股份有限公司	1,160,845.12	42,486.93	6,037,785.56	204,680.93
合同资产	上海上电漕泾发电有限公司	1,056,214.88	67,888.33	553,614.88	18,767.54
合同资产	青铜峡铝业发电有限责任公司	905,528.53	33,142.34	2,334,546.22	79,141.12
合同资产	通辽霍林河坑口发电有限责任公司	639,693.13	23,412.76	3,819,784.85	129,490.71
合同资产	国家电投集团贵州遵义产业发展有限公司	545,088.96	19,950.26	1,721,122.12	58,346.04
合同资产	大连发电有限责任公司	473,154.24	26,733.88	2,874,461.77	79,427.85
合同资产	中电国瑞供应链管理有限公司	339,089.40	12,410.67	1,063,239.47	51,738.49
合同资产	国家电投集团重庆白鹤电力有限公司	327,098.83	11,971.82	4,984,331.34	171,368.39
合同资产	四川中电福溪电力开发有限公司	99,082.19	14,568.05	6,691,073.99	230,501.38
合同资产	国家电投集团重庆合川发电有限公司	--	--	4,448,602.11	150,807.61

合同资产	上海长兴岛热电有限责任公司	--	--	35,114,332.06	1,190,375.86
合同资产	中电(普安)发电有限责任公司	--	--	10,689,581.23	652,853.72
合同资产	青铜峡铝业股份有限公司	--	--	4,953,759.50	167,932.45
合同资产	安徽淮南平圩发电有限责任公司	--	--	3,044,329.39	103,202.77
合同资产	天津国核电力工程管理有限公司	--	--	2,052,695.90	69,586.39
合同资产	其他关联方	4,825,314.98	358,801.08	18,501,626.90	616,536.19
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	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	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	上海能源科技发展有限公司	2,791,085.71	102,153.74	2,637,979.27	89,427.50
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	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	大连发电有限责任公司	2,114,240.19	77,381.19	--	--
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	中电投蒙	1,947,244.60	71,269.15	--	--

动资产	东能源集团 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	1,021,924.84	34,643.25
其他非流 动资产	贵州黔东 电力有限 公司	--	--	14,790,000.00	501,381.00
其他非流 动资产	中电(普 安)发电有 限责任公 司	--	--	7,370,737.27	249,867.99
其他非流 动资产	其他关联 方	2,512,331.41	91,951.33	2,335,710.91	79,180.60

(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	国家电投集团财务 有限公司	--	20,025,666.67
短期借款	国家电力投资集团 有限公司	6,985,651.86	--
应付账款	国家电力投资集团 有限公司	198,591,647.73	93,874,255.40
应付账款	国家电投集团重庆 合川发电有限公司	47,798,089.67	11,600,673.10
应付账款	国家电投集团江西 电力有限公司	15,182,628.74	3,309,111.44
应付账款	国家电投集团江西 电力工程有限公司	9,872,376.94	10,432,226.92
应付账款	中国电能成套设备 有限公司	9,232,705.76	6,461,147.90
应付账款	贵溪发电有限责任 公司	5,390,693.78	--
应付账款	国家电投集团数字 科技有限公司	5,353,887.74	3,774,081.00
应付账款	山东核电设备制造 有限公司	5,330,235.03	--
应付账款	国家电投集团电站	4,314,642.00	4,293,896.00

	运营技术（北京）有限公司		
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	国电投河南工程运维有限公司	2,730,531.92	--
应付账款	国电投重庆新能源科技有限公司	2,713,184.76	--
应付账款	国核自仪系统工程技术有限公司	2,379,513.28	2,543,900.00
应付账款	上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	2,268,820.01	1,253,000.00
应付账款	国家电投集团电能能源科技有限公司	2,184,383.13	608,075.80
应付账款	国家电投集团江西中业兴达电力实业有限公司	2,055,340.71	2,625,722.06
应付账款	国核电力规划设计研究院重庆有限公司	1,942,589.02	1,257,422.20
应付账款	通辽市蒙东能源鼎信招投标有限责任公司	1,036,102.15	124,689.00
应付账款	国家电投集团贵州遵义产业发展有限公司	567,186.49	1,283,062.28
应付账款	国家电投集团重庆白鹤电力有限公司	30,000.00	13,616,113.22
应付账款	其他关联方	3,522,080.91	2,141,394.13
合同负债	国家电力投资集团有限公司	14,922,212.63	800,000.00
合同负债	扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司	10,818,739.67	1,592,798.59
合同负债	内蒙古电投能源股份有限公司	8,494,934.46	3,661,873.35
合同负债	贵州黔西中水发电有限公司	3,115,190.13	--
合同负债	克山县绿展环保发电有限公司	3,061,946.90	--
合同负债	贵州省习水鼎泰能源开发有限责任公司	2,995,103.07	--
合同负债	黄河大通发电有限责任公司	2,970,688.47	--
合同负债	国家电投集团江西电力有限公司	2,412,494.92	--
合同负债	国电投核安科技（重庆）有限公司	2,055,948.31	--
合同负债	国家电投集团重庆	1,423,108.21	--

	白鹤电力有限公司		
合同负债	贵州鸭溪发电有限公司	1,325,333.88	--
合同负债	通辽霍林河坑口发电有限责任公司	1,169,137.86	1,280,897.33
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	中电投蒙东能源集团有限责任公司	1,012,869.10	--
合同负债	上海长兴岛热电有限责任公司	938,090.75	13,248,480.00
合同负债	辽宁清河发电有限责任公司	176,558.92	1,797,511.58
合同负债	国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司	--	1,106,829.84
合同负债	盐城经济技术开发区抱日新能源科技有限公司	--	1,046,520.01
合同负债	上海能源科技发展有限公司	--	5,320,353.98
合同负债	淮沪煤电有限公司	--	1,431,265.48
合同负债	上海中电投电力设备有限公司	--	1,387,610.62
合同负债	其他关联方	6,094,734.85	1,997,660.54
其他应付款	国家电力投资集团有限公司	800,000.00	800,000.00
其他应付款	国家电投集团江西电力工程有限公司	651,565.16	818,924.38
其他应付款	嘉兴融能能源新技术投资合伙企业(有限合伙)	--	3,000,000.00
其他应付款	其他关联方	400,537.15	298,864.41
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	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	--
租赁负债	国电投新乡豫新发电有限责任公司	1,886,193.66	--
租赁负债	国电投南阳热电有限责任公司	1,245,026.84	--
租赁负债	国家电投集团河南电力有限公司	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

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）	案件进展

			元)	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	一审阶段
重庆市少云建筑安装工程	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	2,303.71	仲裁中
厦门新长诚钢构工程有限公司	国家电投集团远达环保工程有限公司	买卖合同纠纷	1,525.64	仲裁中
贵州和阳建设工程有限公司	国家电投集团远达环保工程有限公司	建设工程施工合同纠纷	1,461.53	仲裁中
姜皇名	国家电投集团远达环保工程有限公司	民间借贷纠纷	800	一审阶段
其他	国家电投集团远达环保工程有限公司		657.75	

截至 2023 年 12 月 31 日，本公司为子公司贷款提供保证，贷款余额 201,541,467.85 元。

截至 2023 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

2、利润分配情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

拟分配的利润或股利	21,862,872.92
经审议批准宣告发放的利润或股利	21,862,872.92

注：依据 2024 年 3 月 28 日召开的公司第十届董事会第十五次会议决议通过的《关于审议公司 2023 年度利润分配的预案》，公司以 2023 年 12 月末股本总数 780,816,890.00 股为基数，向全体股

东按每 10 股分配红利 0.28 元(含税), 派发现金股利 21,862,872.92 元, 本预案须提交公司 2023 年度股东大会审议通过。

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

本期或本期末	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	2,248,152,339.61	898,396,315.21	424,141,668.45	695,477,941.14	201,277,546.64	-215,832,315.38	4,251,613,495.67
其中：主营业务收入	2,228,208,573.07	861,115,043.56	384,582,120.51	694,801,305.32	195,308,078.21	-184,353,394.01	4,179,661,726.66
营业成本	1,957,283,337.25	813,789,507.32	368,180,246.04	545,393,363.28	171,743,747.10	-225,307,141.73	3,631,083,059.26
其中：主营业务成本	1,956,951,987.53	812,960,001.65	349,253,834.34	545,393,363.28	170,079,131.78	-225,307,141.73	3,609,331,176.85
营业利润	192,694,969.87	-53,054,382.86	6,376,590.21	48,350,670.41	-44,334,155.16	-47,051,392.62	102,982,299.85
资产总额	4,446,177,317.24	2,056,001,996.66	758,984,281.88	2,477,450,096.19	5,576,443,520.90	-5,541,289,713.32	9,773,767,499.55
负	1,256,490	1,592,022	436,994,	1,858,991	295,937,9	-1,239,239	4,201,197

债总额	,024.03	,763.56	833.08	,499.12	44.74	,216.06	,848.47
补充信息:							
1. 资本性支出	71,234,298.15	574,761.86	8,889,074.65	102,321,258.15	2,919,966.54	---	185,939,359.35
2. 折旧和摊销费用	373,100,035.65	5,470,613.51	17,584,907.89	87,340,742.70	18,158,517.59	-31,134,099.20	470,520,718.14
3. 折旧和摊销以外的非现金费用	---	---	---	---	---	---	---
4. 资产减值损失	---	880,172.68	1,135,215.51	-2,110,608.40	-18,196,586.97	---	-18,291,807.18

(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	24,837,345.63	--
1 年以内小计	24,837,345.63	--
合计	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				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备										
其中：										
按组合计提坏账准备	24,837,345.63	100	--	--	24,837,345.63					
其中：										
电量款组合	24,837,345.63	100	--	--	24,837,345.63					
合计	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	24,837,345.63		24,837,345.63	100.00	--
合计	24,837,345.63		24,837,345.63	100.00	--

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	100,000,000.00	--
其他应收款	2,804,203.92	2,459,735.45
合计	102,804,203.92	2,459,735.45

其他说明：

□适用 √不适用

应收利息

(1). 应收利息分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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

(2). 重要逾期利息

□适用 √不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账 面 价 值	账面余额		坏账准备		账 面 价 值
	金额	比例 (%)	金额	计提 比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提 比例 (%)	
按单项计提 坏账准备	142,583.33	100	142,583.33	100						
其中：										
单项金额重 大的应收利 息	142,583.33	100	142,583.33	100						
按组合计提 坏账准备										
其中：										
合计	142,583.33	/	142,583.33	/		/		/		

按单项计提坏账准备：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
应收利息	142,583.33	142,583.33	100	
合计	142,583.33	142,583.33	100	/

按单项计提坏账准备的说明：

√适用 □不适用

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

按组合计提坏账准备：

□适用 √不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

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**(1). 应收股利**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
国家电投集团远达环保催化剂有限公司	100,000,000.00	--

合计	100,000,000.00	--
----	----------------	----

(2). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

适用 不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备:

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明:

适用 不适用

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

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

(5). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

适用 不适用

(6). 本期实际核销的应收股利情况

适用 不适用

其中重要的应收股利核销情况

适用 不适用

核销说明:

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

其他应收款**(1). 按账龄披露**

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内		
其中：1 年以内分项		
1 年以内	441,705.20	2,456,534.81
1 年以内小计	441,705.20	2,456,534.81
1 至 2 年	2,363,840.16	3,200.64
5 年以上	434,538.18	434,538.18
合计	3,240,083.54	2,894,273.63

(2). 按款项性质分类情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
往来款	3,240,083.54	2,894,273.63
合计	3,240,083.54	2,894,273.63

(3). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2023年1月1日余额			434,538.18	434,538.18
2023年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	1,341.44			1,341.44
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2023年12月31日余额	1,341.44		434,538.18	435,879.62

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

□适用 √不适用

(4). 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
坏账准备	434,538.18	1,341.44				435,879.62
合计	434,538.18	1,341.44				435,879.62

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

□适用 √不适用

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

□适用 √不适用

其中重要的其他应收款核销情况：

□适用 √不适用

其他应收款核销说明：

□适用 √不适用

(6). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	款项的性质	账龄	坏账准备期末余额
国家电投集团远达环保工程有限公司	2,034,262.74	62.78	往来款	1至2年	--
合计	2,034,262.74	62.78	/	/	--

(7). 因资金集中管理而列报于其他应收款

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

3、长期股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	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	4,037,752,894.14	-	4,037,752,894.14	4,083,629,111.80	-	4,083,629,111.80
对联营、合营企业投资	281,092,930.19	-	281,092,930.19	287,421,832.61	-	287,421,832.61
合计	4,318,845,824.33	-	4,318,845,824.33	4,371,050,944.41	-	4,371,050,944.41

(1). 对子公司投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	减值准备期末余额
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	458,721,659.36	1,015,100,677.12	--	1,473,822,336.48	-	-

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	209,108,846.51	--	--	209,108,846.51	-	-
国电投远达生态能源有限公司	33,030,226.43	20,000,000.00	--	53,030,226.43	-	-
重庆远达渝地环境治理有	20,400,000.00	--	--	20,400,000.00	-	-

限公司						
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	2,730,217,078.23	--	1,015,100,677.12	1,715,116,401.11	-	-
国家电投集团远达环保装备制造有限公司	65,876,217.66	--	65,876,217.66	--	-	-
合	4,083,629,111.8	1,035,100,677.1	1,080,976,894.7	4,037,752,894.1	-	-

计	0	2	8	4	-	-
---	---	---	---	---	---	---

(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	其他		
一、合营企业											
小计											
二、联营企业											
中电投先融期货股份有限公司	246,790,071.00	--	--	-6,112,067.33	637,530.38	--	3,555,200.00	--	--	237,760,334.05	--
国家电投集团两江远达节能环保有限公司	30,124,687.80	--	--	1,362,085.45	-400,000.00	--	--	--	--	31,086,773.25	--
重庆智慧思特大数据有限公司	10,507,073.81	--	--	1,738,749.08	--	--	--	--	--	12,245,822.89	--
国家电投集团远达中新节能环保有限公司	--	2,476,523.27	--	-2,476,523.27	--	--	--	--	--	--	--

小计	287,421,832.61	2,476,523.27	--	-5,487,756.07	237,530.38	--	3,555,200.00	--	--	281,092,930.19	--
合计	287,421,832.61	2,476,523.27	--	-5,487,756.07	237,530.38	--	3,555,200.00	--	--	281,092,930.19	--

(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	203,260,027.65	198,420,299.72	201,360,308.39	187,114,247.45
其他业务	1,853,331.05	--	4,918,776.69	--
合计	205,113,358.70	198,420,299.72	206,279,085.08	187,114,247.45

(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：	203,260,027.65	198,420,299.72	203,260,027.65	198,420,299.72
其中：脱硫脱硝	203,260,027.65	198,420,299.72	203,260,027.65	198,420,299.72
其他业务：	1,853,331.05	--	1,853,331.05	--
其中：租金	1,853,331.05	--	1,853,331.05	--
合计	205,113,358.70	198,420,299.72	205,113,358.70	198,420,299.72

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
权益法核算的长期股权投资收益	-5,487,756.07	11,819,351.89
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	4,506,015.21	8,129,694.05
丧失控制权导致的投资收益	-65,876,217.66	—
子公司分红	170,068,998.02	160,333,100.23
合计	103,211,039.50	180,282,146.17

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	39,320,054.17	
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	9,335,321.82	
债务重组损益	-764,221.03	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-414,790.00	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	4,768,466.58	
减：所得税影响额	-27,832.71	
少数股东权益影响额（税后）	763,437.27	
合计	51,509,226.98	

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

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	涉及金额	原因
增值税即征即退	52,121,176.84	

注：根据《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》相关规定，公司享受的增值税即征即退政策与公司正常经营业务密切相关，属于符合国家政策规定、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，公司在2023年按照规定将上述取得的增值税即征即退分类为经常性损益，并根据该项政策对2021年度和2022年度的非经常性损益进行了调整。

其他说明

□适用 √不适用

2、净资产收益率及每股收益

√适用 □不适用

报告期利润	加权平均净资产 收益率 (%)	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	1.06	0.07	0.07
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	0.05	0.0032	0.0032

3、境内外会计准则下会计数据差异

□适用 √不适用

4、其他

□适用 √不适用

董事长：陈斌

董事会批准报送日期：2024 年 3 月 30 日

修订信息

□适用 √不适用